

2025 Årsrapport Elnät för REL00130

Företag	Nacka Energi AB
Organisationsnummer	556017-9532
Redovisningsenhet	REL00130
Ärendenummer	2026-102284
Checksumma	FE-98-ED-6C
Utskriftsdatum	2026-05-13

Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse

Koncessionsnummer

Rel00130

Allmänt om verksamheten

Information om verksamheten

Moderbolaget Nacka Energi AB (NEAB) är ett elnätbolag och är ett helägt dotterbolag av Nacka kommun, med säte i Nacka kommun. Bolagets huvuduppgift är att distribuera el till ca 29 400 anslutna kunder inom koncessionsområdet, vilket omfattar Nacka kommun exklusive Boo kommunedel.

Genom det helägda dotterbolaget Nacka Energi Försäljning AB (NEFAB) (org nr 556812-1114) bedrivs verksamhet med administrativa tjänster för elhandelsbolag och energitjänster.

Under året har dotterbolaget Nacka Sicklaön 359:1 AB (org nr 559485-2948), införlivats i koncernen. Dotterbolaget förvärvades 2024-12-06, och arbetet med att detaljplan för ny fördelningsstation på den förvärvade fastigheten har påbörjats.

Båda dotterbolagen lämnar egen årsredovisning.

Bolaget har sitt säte i Nacka kommun.

Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Den händelse som hade störst påverkan under året var ett större strömavbrott i juli på grund av stormen, som i första hand påverkade skärgårdsöarna. Det ledde till längre avbrott än normalt då ett av felen var svårupptäckt och tog tid att reparera.

Vi har också färdigställt installationen av elkvalitetsmätare i våra fördelnings- och nätstationer som möjliggör datainsamling av elkvalitet i nätet. Det ger förutsättning för att kunna arbeta mer förebyggande framöver och kunna lägga resurser på rätt områden och anläggningsdelar både vad gäller underhåll och investeringar. Vi har också uppgraderat vår OT-kommunikation i fördelningsstationerna och digitaliserat driftorderhantering. Både dessa projekt innebär ökad effektivitet och förbättrad kvalitet.

Utfallet för årets kundiniterade exploateringsprojekt blev 31,6 Mkr, vilket är i nivå med föregående år men där vi i årets början hade räknat med en högre nivå (ca 42 Mkr) som då även var kopplat till kommunens projekt, men där projekt skjutits i tid eller pausats vilket ger ett lägre utfall. På investeringar som kopplas till egna anläggningar har takten legat på en nivå i paritet med plan om ca 116 Mkr.

Totalt distribuerades 494 GWh (501). Förlusterna uppgick till 3,1% (3,0) av den distribuerade energin. Maxeffekten 106 MW (117) inträffade lördagen den 3 januari, då dygnsmedeltemperaturen var -8,7C (-12,3). Den genomsnittliga avbrottstiden per kund, det så kallade SAIDI-begreppet, vilket rapporteras till EI,

Förvaltningsberättelse

blev för helåret 2025 21,49 minuter. Målnivån för året var under 17 minuter. Anledningen till den höga siffran 2025 var det stora avbrottet i och med stormen i somras som påverkade skärgårdsöarna. Utan den jämförelsestörande störningen hade SAIDI varit 9,5 min/kund vilket hade varit bästa värdet för Nacka Energi under 2000-talet.

Egna aktier

Flerårsöversikt

	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning exkl. punktskatter	252 721	231 171	227 695	207 958	186 801
Resultat efter finansiella poster	63 366	43 331	48 844	53 162	20 828
Eget kapital	131 482	128 192	104 935	102 773	99 823
Soliditet	45%	44%	50%	57%	60%

Resultatdisposition

Förslag till vinstdisposition

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (SEK/kronor):

balanserad vinst	114 391 633
årets vinst	9 689 898
	124 081 531
disponeras så att	
utdelas till aktieägare	6 400 000
i ny räkning överföres	117 681 531
	124 081 531

Byte av redovisningsprincip

Miljöinformation

Hållbarhetsupplysningar

Arbetet med den sociala, ekonomiska och miljömässiga hållbarheten har fortsatt under 2025 genom flera initiativ.

För att möta framtidens växande elbehov har vi investerat i förstärkt inmatning till centrala Sickla. Arbetet har bland annat omfattat utbyggnad av befintliga nätstationer och etablering av nya, utökning med en ny kopplingskiosk på 36 kV och nya kabelförband. Detta utgör en viktig del i vårt arbete med att säkerställa ett robust och leveranssäkert elnät som ger förutsättningar för fortsatt utveckling och tillväxt i Nacka.

Förvaltningsberättelse

Det rådande omvärldsläget, tillsammans med vårt fokus på ökad digitalisering, har gjort IT-säkerhet till en prioriterad fråga. Under året har vi arbetat aktivt, systematiskt och förebyggande för att höja säkerheten. Arbetet har omfattat nära samverkan med myndigheter, leverantörer och branschen, kontinuerlig utbildning av personal samt genomförande av säkerhetshöjande åtgärder. Vi följer noggrant utvecklingen i vår omvärld för att snabbt kunna agera vid nya risker.

Under året har vi också påbörjat ett pilotprojekt i samarbete med Nacka kommun för att utveckla batterilösningar som stärker kommunens robusthet och trygghet vid kriser. Projektet, som drivs inom Energimyndighetens program "Robust kommun", innebär installation av ett batteri med ö-driftsfunktionalitet vid Sigfridsborgsskolan, som är en av kommunens utsedda trygghetspunkter. Anläggningen beräknas driftsättas under mars 2026.

För att kunna säkerställa en hållbar utveckling i Nacka kommun har vi lagt stort fokus på analys och nätplanering. Vi har kraftsamlat kring vår nya analysplattform och tillsatt ett BI-team för att kunna bli mer datadrivna i våra beslut framöver. Datan används även som input till vårt nya nätplaneringsforum som syftar till att utveckla metodik, effektivitet och prognostisering av framtida nätbehov.

Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

NEAB:s framtida utveckling fokuserar på att transformera bolaget från en traditionell nätägare till en möjliggörare i den gröna omställningen genom utvecklandet av DSO-rollen. DSO (Distribution System Operator) är en utveckling av elnätsbolagen som följde av EU direktiv och innebär en mer aktiv roll för att stödja energimarknadens aktörer och utveckla flexibilitetsförmågor.

Strategiska infrastrukturprojekt som rör NEAB är främst kopplade till utbyggnaden av tunnelbanan till Nacka, vilket fungerar som en motor för tillväxt och kräver fortsatta investeringar i nätkapacitet. Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer är primärt den regulatoriska osäkerheten som finns i intäcksregleringen. Energimarknadsinspektionens nya modell för intäcksreglering inför perioden 2028–2031 indikerar en något stramare möjlighet till intäkter, vilket kan försvåra finansieringen av nödvändiga drift- och underhållsinsatser i ett växande nät. Även om Nacka byggs ut med tunnelbana finns en avtagande trend vad gäller befolkningstillväxt och en lägre exploateringstakt, vilket påverkar efterfrågan på nya anslutningar. Detta kräver ökad kostnadskontroll och att investeringsprojekt planeras i tätt samarbete med kommunens tillväxt.

Övriga upplysningar

Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)	EI-distributionsanläggningar och mätare	EI-produktionsanläggningar	Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar	
Ingående anskaffningsvärde	NO110	936 637	0	2 334	0	17 596	227 092	1 183 659
Inköp	NO120	0	0	0	0	455	121 105	121 560
Försäljningar/utrangeringar	NO130	-4 884	0	0	0	-702	0	-5 586
Omklassificeringar	NO140	85 739	0	0	0	0	-94 286	-8 547
Utgående anskaffningsvärden	NO150	1 017 492	0	2 334	0	17 349	253 911	1 291 086
Ingående avskrivningar	NO210	-447 509	0	-559	0	-13 840	0	-461 908
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	4 139	0	0	0	550	0	4 689
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	-26 998	0	-105	0	-847	0	-27 950
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO250	-470 368	0	-664	0	-14 137	0	-485 169
Ingående uppskrivningar	NO310							0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320							0
Omklassificeringar mm	NO330							0
Årets uppskrivningar	NO340							0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360							0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO370	0	0	0	0	0	0	0
Ingående nedskrivningar	NO410							0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420							0
Återförd nedskrivning	NO430							0
Omklassificeringar	NO440							0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450							0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO460	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO500	547 124	0	1 670	0	3 212	253 911	805 917

Eldistributionsanläggningar

Eldistributions- anläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Mätare och styrutrustning	Ledningar inkl. kabelskåp	Ledningar - högspänning	Nätstationer och transformatorer	Mottagnings- och fördelningsstationer anslutna i lokalnät	Övrigt	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO6001	54 001	470 540	175 100	131 357	105 639	0	936 637
Inköp	NO6011	0	0	0	0	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO6021	0	-3 384	-1 259	-134	-107	0	-4 884
Omklassificeringar	NO6031	0	55 079	20 496	5 634	4 530	0	85 739
Utgående anskaffningsvärde	NO6041	54 001	522 235	194 337	136 857	110 062	0	1 017 492
Ingående avskrivningar	NO6051	-20 814	-230 196	-85 662	-61 433	-49 404	0	-447 509
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO6061	0	2 866	1 067	114	92	0	4 139
Omklassificeringar	NO6071	0	0	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO6081	-5 461	-12 689	-4 722	-2 287	-1 839	0	-26 998
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO6091	-26 275	-240 019	-89 317	-63 606	-51 151	0	-470 368
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO6101	0	0	0	0	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)	NO6111	0	0	0	0	0	0	0
Redovisat värde	NO6121	27 726	282 216	105 020	73 251	58 911	0	547 124

Elproduktionsanläggningar

Elproduktionsanläggningar (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Elproduktionsanläggningar, uteslutande avsedda för att täcka nätförluster	Mobila reservaggregat, avsedda för tillfälligt bruk vid elavbrott	Summa
Ingående anskaffningsvärde	NO7001	0	0	0
Inköp	NO7011	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO7021	0	0	0
Omklassificeringar	NO7031	0	0	0
Utgående anskaffningsvärde	NO7041	0	0	0
Ingående avskrivningar	NO7051	0	0	0
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO7061	0	0	0
Omklassificeringar	NO7071	0	0	0
Årets avskrivningar	NO7081	0	0	0
Utgående ackumulerade avskrivningar	NO7091	0	0	0
Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto	NO7101	0	0	0
Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk. värde)	NO7111	0	0	0
Redovisat värde	NO7121	0	0	0

Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)

Specifikation till Resultaträkningen (samtliga uppgifter är obligatoriska)			
Nettoomsättning (tkr)		2025	2024
Transiteringsintäkter	RR7101	228 815	211 802
Anslutningsintäkter	RR7102	13 731	13 746
Engångsintäkter	RR7103	6 893	5 333
Ersättning till kund för leveransavbrott	RR7112	0	0
Myndighetsavgifter	RR7113	3 283	3 289
Nettoomsättning	RR7110	252 722	234 170
Kostnader för transitering och inköp av kraft (tkr)		2025	2024
Transitering och inköp av kraft	RR7321	-46 441	-43 319
Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0
Myndighetsavgifter	RR7324	-3 283	-3 289
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	-49 724	-46 608

Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2025	2024
Nettoomsättning		RR7110	252 722	234 170
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	0	0
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	0	0
Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.		RR71160	252 722	234 170
Totalt kostnader för transitering och inköp av kraft		RR7320	-49 724	-46 608
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-423	-1 300
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-98 853	-105 750
Personalkostnader	5	RR73140	0	-2 420
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-29 460	-27 061
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	-899	-1 346
Summa rörelsekostnader		RR73190	-179 359	-184 485
Rörelseresultat		RR74000	73 363	49 685
Resultat från finansiella investeringar:				
Intäkter från andelar i koncernföretag	6	RR75110	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6	RR75120	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)		RR75130	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	RR75140	227	651
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	-10 224	-7 006
Summa finansiella poster		RR75000	-9 997	-6 355
Resultat efter finansiella poster		RR76000	63 366	43 330
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	0	0
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	-49 000	-39 308
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	-1 900	0
Summa bokslutsdispositioner		TU771303	-50 900	-39 308
Resultat före skatt		RR77135	12 466	4 022

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2025	2024
Skatt på årets resultat	9	RR77140	-2 776	-435
Övriga skatter		RR77150	0	0
Årets resultat		RR78000	9 690	3 587

Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (tkr)		2025	2024
Tecknat men ej inbetalt kapital	BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för forskning- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten	BR71211	0	0
Koncessioner, patent, licenser och varumärken	BR71212	8 942	1 905
Hysesrätter och liknande rättigheter	BR71213	0	0
Goodwill	BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar	BR71215	0	0
Summa immateriella anläggningstillgångar	BR71210	8 942	1 905
Materiella anläggningstillgångar			
Eldistributionsanläggningar och mätare	NO500ed	547 124	489 128
Elproduktionsanläggningar	NO500ep	0	0
Byggnader och mark	NO500	1 670	1 776
Inventarier, verktyg och installation	NO5002	3 212	3 756
Maskiner och andra tekniska anläggningar	NO5001	0	0
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	NO5003	253 911	227 092
Summa materiella anläggningstillgångar	BR71220	805 917	721 752
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	BR71231	52 949	52 949
Fordringar hos koncernföretag	BR71232	0	0
Andelar i intresseföretag	BR71233	0	0
Fordringar hos intresseföretag	BR71234	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav	BR71235	0	0
Lån till delägare eller närstående	BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar	BR71237	0	0
Summa finansiella anläggningstillgångar	BR71230	52 949	52 949
Summa anläggningstillgångar	BR71200	867 808	776 606
Varulager m.m			
Råvaror och förnödenheter	BR71311	0	0
Varor under tillverkning	BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror	BR71313	0	0
Övriga lagertillgångar	BR71316	0	0
Pågående arbete för annans räkning	BR71314	0	0
Förskott till leverantörer	BR71315	0	0
Summa varulager m.m.	BR71310	0	0
Kortfristiga fordringar			

TILLGÅNGAR (tkr)		2025	2024
Kundfordringar		1 739	2 327
Fordringar hos koncernföretag		66 378	81 739
Fordringar hos intresseföretag		0	0
Övriga fordringar		1 020	930
Upparbetad men ej fakturerad intäkt		0	0
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	10	26 663	24 778
Summa kortfristiga fordringar		95 800	109 774
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag		0	0
Övriga kortfristiga placeringar		0	0
Summa kortfristiga placeringar		0	0
Kassa och bank			
Kassa och bank		0	0
Redovisningsmedel		0	0
Summa kassa och bank		0	0
Summa omsättningstillgångar		95 800	109 774
SUMMA TILLGÅNGAR		963 608	886 380

Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2025	2024
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	6 000	6 000
Ej registrerat aktiekapital		BR721111		
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	1 400	1 400
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
Summa bundet eget kapital	11	BR72110	7 400	7 400
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	114 392	117 204
Årets resultat		RR78000	9 690	3 587
Summa fritt eget kapital	11	BR72120	124 082	120 791
Eget kapital		BR72100	131 482	128 191
Obeskattade reserver		BR72200	381 554	330 654
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	169	330
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
Summa avsättningar		BR72300	169	330
Långfristiga skulder				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410		
Skulder till kreditinstitut		BR72412	90 000	0
Skulder till koncernföretag		BR72413	235 000	235 000
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga skulder		BR72415	0	0
Summa långfristiga skulder	12	BR72400	325 000	235 000
Kortfristiga skulder				
Checkräkningskredit		BR72510		
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	0
Förskott från kunder		BR72512	0	0
Pågående arbete för annans räkning		BR72521	0	0
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		BR72522	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	16 638	23 141

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2025	2024
Växelskulder	BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag	BR72515	65 305	119 837
Skulder till intresseföretag	BR72516	0	0
Skatteskulder	BR72517	1 591	4
Övriga kortfristiga skulder	BR72518	38 743	42 423
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13 BR72519	3 128	6 799
Summa kortfristiga skulder	BR72500	125 405	192 204
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	BR72000	963 610	886 379
POSTER INOM LINJEN			
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:			
Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och avsättningar, varje slag för sig	BR72625		
Övriga ställda panter och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig	BR72609		
Ansvarsförbindelser	BR72620		
Övriga ansvarsförbindelser	BR72621		
Beräkning av sysselsatt kapital:			
SUMMA TILLGÅNGAR	BR71000	963 608	886 380
- Justerade skulder	BR75200	-529 174	-495 649
+ Räntebärande skulder	BR75300	325 000	235 000
= SYSSELSATT KAPITAL	BR75000	759 434	625 731

Särskild rapport ekonomiska data

Särskild Rapport - ekonomisk information (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2025	2024	2023	2022	2021
Intäkter (tkr)						
Intäkter från abonnemang i inmatningspunkt	TN620100	0	0	0	0	0
Intäkter från abonnemang i gränspunkt	TN620101	0	0	0	0	0
Intäkter från högspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620200	14 755	13 372	12 227	10 483	9 378
Intäkter från lågspänningsabonnemang i uttagspunkt	TN620300	217 343	198 430	184 797	163 306	157 515
Summa transiteringsintäkter	TN620	232 098	211 802	197 024	173 789	166 893
Kostnader (tkr)						
Kostnader för anslutning till överliggande och angränsande nät	TN630150	0	0	0	0	-4 036
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsade nät	TN630100	-35 455	-32 261	-34 787	-33 923	-31 900
Kostnader för inköpt energi för att täcka nätförluster	TN630450	-10 758	-10 828	-5 083	-6 343	-6 453
Kostnader för egenproducerad energi för att täcka nätförluster	TN630451	0	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	TN630500	-228	-230	-160	-90	-57
Kostnader för nätkapacitetsreserv	TN630460	0	0	0	0	
Summa transitering och inköp av kraft	TN630	-46 441	-43 319	-40 030	-40 356	-42 446
Kostnader för mätning och rapportering	TN6303002	-13 335	-13 191	-12 430	-11 906	-10 145

Särskild rapport

Särskild Rapport		2025	2024	2023	2022	2021
Anläggningar						
Ledningslängd lågspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610103	0	0	1	1	1
Ledningslängd lågspänning - isolerad luftledning (km)	TN610104	53	48	54	55	56
Ledningslängd lågspänning - jordkabel (km)	TN610102	1 129	1 102	1 081	1 011	1 003
Ledningslängd högspänning - oisolerad luftledning (km)	TN610203	6	6	6	6	6
Ledningslängd högspänning - isolerad luftledning (km)	TN610204	24	24	24	24	25
Ledningslängd högspänning - jordkabel (km)	TN610202	355	337	322	301	296
Total ledningslängd luftledning och jordkabel (beräkning)	TN610200	1 567	1 517	1 488	1 398	1 387
Nätstationer inom området (antal)	TN610301	351	346	336	333	329
Totalt installerad transformatoreffekt i nätstationerna (MVA)	TN610302	524	520	505	486	484
Meter ledning per nätstation (beräkning)	TN610300	4 464	4 384	4 429	4 198	4 216
Nätabonnemang						
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktions- och energilagringsanläggningar	TN610400	1 182	1 083	919	545	336
Antal abonnemang i inmatningspunkt från småskaliga elproduktionsanläggningar	TN610410	140	114	84	545	336
Antal abonnemang i inmatningspunkt från mikroproduktionsanläggningar	TN610420	1 042	969	835	0	0
Antal abonnemang i inmatningspunkt från elproduktionsanläggningar och energilagringsanläggningar exkl. småskalig- och mikroproduktion	TN610450	0	0	0	0	
Abonnemang i gränspunkt (antal)	TN610600	2	2	2	2	2
Högspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610700	32	34	33	28	28
Lågspänningsabonnemang i uttagpunkt (antal)	TN610800	28 141	28 471	28 708	28 861	28 838
Totalt antal abonnemang i uttagpunkt	TN610900	28 173	28 505	28 741	28 889	28 866
Total ledningslängd (meter) per abonnemang (beräkning)	TN611000	56	53	52	48	48
Överföring						
Nätets sammanlagda abonnerade effekt (MW) - överliggande och angränsande nät	TN611001	127,00	130,00	130,00	135,00	135,00
Sammanlagd maximal inmatad effekt (MW) till redovisningsenheten	TN611100	106,00	117,00	116,00	110,00	123,00
Totalsumma inmatad energi till redovisningsenheten (MWh)	TN6113010	494 476	500 763	497 351	503 353	535 958
Inmatad energi från alla elproduktions- och energilagringsanläggningar (MWh)	TN611201	6 189	6 226	4 325	2 454	1 549
Inmatad energi från småskaliga elproduktionsanläggningar (MWh)	TN611210	1 199	1 100	575	317	267
Inmatad energi från mikroproduktionsanläggningar (MWh)	TN611300	4 990	5 126	3 750	2 137	1 282
Inmatad energi från elproduktions- och energilagringsanläggningar exkl. småskaliga och mikroproduktionsanläggningar	TN611250	0	0	0	0	
Uttagen energi till slutkund - lågspänning (MWh)	TN611303	390 767	407 537	403 303	408 260	443 666

Särskild Rapport		2025	2024	2023	2022	2021
Uttagen energi till slutkund - högspänning (MWh)	TN611304	88 353	78 003	79 610	75 636	72 834
Uttagen energi i gränspunkt (MWh)	TN611305	0	0	0	0	0
Årets nätförlust (MWh)	TN611403	15 356	15 223	14 438	19 457	19 458
Nyckeltal						
Medellastfaktor	TN641413	0,8390	0,8410	0,8670	0,8530	0,8480
Utnyttjningsgrad	TN641414	0,5420	0,4970	0,5180	0,5360	0,5140

Redovisnings- och värderingsprinciper

Redovisnings- och värderingsprinciper

Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen och koncernredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år. Förtydligande av redovisningsprincip gällande aktiveringar till nätanläggningar (jordkabel, luftledning, transformatorer, stationer och dess kringutrustning, kabelskåp, nätstationer). Dessa aktiveringar redovisas alltid via pågående nyanläggningar.

Avskrivningsprinciper

Avskrivning sker linjärt över den förväntade nyttjandeperioden med hänsyn till väsentligt restvärde. Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Immateriella anläggningstillgångar

Verksamhetsstödande system 5-8 år

Materiella anläggningstillgångar

Nedlagda kostnader på annans fastighet, 20 år

Jordkabel 50 år

Luftledning 40 år

Transformatorer, stationer och kringutrustning 50 år

Elektronisk utrustning (exkl. elmätare) 10 år

Fjärravläsningsutrustning 10 år

Inventarier, verktyg och fordon 5 år

IT-utrustning 3 år

Uthyrningsinventarier

Mobila nätstationer 20 år

Soceller 10 år

Laddstationer 8 år

Byggskåp 5 år

Fördelning mellan reparationer- underhåll respektive investeringar

Från år 2022 tillämpar bolaget regelrätta utrangeringar av aktuella elnätsanläggningar som uppstår i samband med reinvesteringsprojekt. Tidigare kostnadsfördes motsvarande utefter en individuell kalkylerad beräkning av de åtgärder som syftat till att återställa en anläggning till ursprunglig kapacitet och funktion.

Komponentindelning

Materiella anläggningstillgångar har delats upp på komponenter i ett av dotterbolagen eftersom komponenterna är betydande och har väsentligt olika nyttjandeperioder. När en komponent i en anläggningstillgång byts ut, utrangeras eventuell kvarvarande del av den gamla komponenten och den nya komponentens anskaffningsvärde aktiveras. Utgifter för löpande reparationer och underhåll redovisas som kostnader. Komponentindelning avseende

Redovisnings- och värderingsprinciper

byggnader fördelas enligt följande.

Fönster, hiss, stammar, papptak	9 år
Fasad	19 år
Stomme	59 år

Beskrivning av de principer som använts för att till nätverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder mm.

.Intäkter har tagits upp till verkligt värde av vad som erhållits eller kommer att erhållas och redovisas i den omfattning det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna kommer att tillgodogöras bolaget och intäkterna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Beskrivning av de principer som använts för intern prissättning av varor och tjänster som berör nätverksamheten, mellan såväl koncernbolag som rörelsegrenar

.

Beskrivning av de metoder som använts för gränsdragning mellan underhållskostnader och investeringar

Från år 2022 tillämpar bolaget regelrätta utrangeringar av aktuella elnätansläggningar som uppstår i samband med reinvesteringsprojekt. Tidigare kostnadsfördes motsvarande utefter en individuell kalkylerad beräkning av de åtgärder som syftat till att återställa en anläggning till ursprunglig kapacitet och funktion.

Särskilda händelser avseende leveranssäkerhet

.

Övriga upplysningar

.

Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
1. Övriga rörelseintäkter (tkr)		2025	2024
Specificera:			
Kabelflyttar och arbete för annans räkning	TU711513	0	
Anslutningsintäkter	TU711523	0	
Övriga engågsintäkter	TU711533	0	
	TU711543		
Totalt		0	0
2. Övriga rörelsekostnader (tkr)		2025	2024
Specificera:			
Förlust vid avyttring av inventarie (anlägg.)	TU731343	-899	
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
Totalt		-899	-1 346
3. Övriga externa kostnader (tkr)		2025	2024
Specificera:			
Operationella leasingavtal	TU731383	-2 281	
Arvode till revisorer	TU731384	-1 377	
Övrigt	TU731385	-95 195	
	TU731386		
Totalt		-98 853	-105 749

Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning			
4. Medelantal anställda		2025	2024
Män	TU731413	0	0
Kvinnor	TU731423	0	0
Totalt	TU731403	0	0
5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)		2025	2024
Styrelse och VD	TU731443	0	0
Övriga anställda	TU731453	0	0
Totalt	TU731463	0	0
Sociala kostnader	TU731473	0	-997
varav pensionskostnad	TU731483	0	-997
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493	0	0
Totalt löner och sociala kostnader	TU731433	0	-997
6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)		2025	2024
Utdelning	TU751113	0	
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123	0	
Nedskrivningar	TU751133	0	
Återförda nedskrivningar	TU751143	0	
Övrigt	TU751153	0	
Totalt	TU751103	0	0
7. Ränteintäkter och liknande intäkter (tkr)		2025	2024
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413	0	
Övriga ränteintäkter	TU751423	227	651
Övrigt	TU751433	0	
Totalt	TU751403	227	651

Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)			
		2025	2024
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	-10 224	-7 004
Övriga räntekostnader	TU751523		
Övrigt	TU751533		
Totalt	TU751503	-10 224	-7 004
9. Skatt på årets resultat (tkr)			
		2025	2024
Aktuell skatt för året	TU771413	-2 776	-435
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423		
Uppskjuten skatt	TU771433		
Övrigt	TU771443		
Totalt	TU771403	-2 776	-435
Noter till balansräkning			
10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)			
		2025	2024
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	25 284	23 348
Övriga interimsposter	TU713293	1 378	1 430
Totalt	TU713253	26 662	24 778

Tilläggsupplysningar 11

Noter till balansräkning								
11. Förändring av eget kapital (tkr) (obligatorisk uppgift)	Aktiekapital	Uppskrivningsfond	Reservfond/ andra fonder	Inbetalda insatser och emissionsinsatser (ek. för.)	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Total eget kapital
Belopp vid årets ingång	6 000	0	1 400		0	117 204	3 588	128 192
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:								
Utdelning						-6 400		-6 400
Balanseras i ny räkning					0	3 588	-3 588	
Fondemission	0	0	0			0		
Nyemission	0				0			0
Avskrivning resp. försäljning av uppskriven tillgång		0				0		
Årets resultat							9 690	9 690
Medlemsinsatser (ek. för.)								
Förlagsinsatser (ek. för.)								
Övrigt								0
Belopp vid periodens utgång	6 000	0	1 400	0	0	114 392	9 690	131 482

Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning

Noter till balansräkning			
12. Långfristiga skulder (tkr)		2025	2024
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	325 000	235 000
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
Totalt	TU724153	325 000	235 000
13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)		2025	2024
Förutbetalda intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU725194		0
Övriga interimsposter	TU7251963	3 129	6 799
Totalt	TU725193	3 129	6 799

Tilläggsupplysningar 14-16

Noter till resultat- eller balansräkning			
14. Övriga upplysningar		2025	2024
Specificera:			
Överavskrivningar av materiella tillgångar	TU727013	-49 000	
Erhållet koncernbidrag	TU727023	0	
Lämnade koncernbidrag	TU727033	0	
Akkumulerade avskrivningar utöver plan	TU727043	379 654	
Totalt		330 654	291 346
15. Övriga upplysningar		2025	2024
Specificera:			
	TU727053		
	TU727063		
	TU727073		
	TU727083		
Totalt		0	0
16. Övriga upplysningar		2025	2024
Specificera:			
	TU7270013		
	TU7270023		
	TU7270033		
	TU7270043		
Totalt		0	0

Underskrifter

Revisorshänvisning

Underskrifter Styrelse

Underskrifter Styrelse