

Information offentliggjord fredag den 15 november 2024

Dala Energi AB (publ)

Delårsrapport Q3 2024

20240101 – 20240930

■ Nettoomsättning	286 879 tkr	(264 878)
■ Rörelseresultat	57 396 tkr	(76 551)
■ Resultat efter skatt	40 081 tkr	(58 807)
■ Resultat per aktie	1,62 kr	(2,37)
■ Avkastningen på totalt kapital	4 %	(5)
■ Avkastningen på eget kapital	5 %	(7)

Dala Energikoncernens resultat efter skatt uppgår till 40 081 (58 807) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 9 000 (14 468) tkr.

INNEHÅLL

VD:s kommentarer för perioden	3
Omsättning och resultat	6
Operativt kassaflöde 2024-09-30	8
Finansiell utveckling i sammandrag	9
Förändring eget kapital	10
Investeringar	10
Redovisnings- och värderingsprinciper.....	11
Risker och osäkerhetsfaktorer	11
Vd:s kommentarer gällande elnäts- och fibernätsreglering	11
Aktien	14
Finansiering	14
Nyckeltal	15
Finansiell kalender 2024	16

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

Under tredje kvartalet har vi tagit ett avgörande steg i vår strategi genom att ingå ett avtal om strategiskt partnerskap med Nordion Energi. Som en del av detta avtal kommer Nordion Energi, efter godkännande av en extra bolagsstämman, att förvärva 51 % av aktierna i ett nybildat bolag, vilket inkluderar våra verksamheter inom elnät, fibernät och infraserivicetjänster. Detta partnerskap möjliggör inte bara klimatomställning och digitalisering, utan skapar också en hållbar plattform för tillväxt och utveckling.

Vår ambition med affären är att säkerställa långsiktig tillväxt, stärka vår konkurrenskraft och samtidigt bevara den lokala förankringen och inflytandet. Genom att kombinera vår djupa lokala kunskap med Nordion Energis industriella kompetens och finansiella resurser, får vi en unik möjlighet att möta de ökande krav som ställs på energibranschen och samtidigt skapa mervärde för våra kunder och ägare.

Genom att omstrukturera kommunernas ägande till ett direkt ägande i det nybildade bolaget skapas en samverkansplattform som drivs affärsmässigt och med ett tydligt samhällsfokus. Detta stärker legitimiteten för samverkansplattformen och gör den attraktiv för andra aktörer att ansluta sig till. Kommunernas direktägande är avgörande för att säkra lokal närvaro, inflytande och långsiktig hållbarhet i samverkansplattformens verksamheter, vilket gagnar både invånare och kommunens strategiska mål.

Dala Energis privata aktieägare har flera fördelar att vinna på partnerskapet med Nordion Energi och Kommunerna, genom en kombination av direkt finansiellt vid ett frivilligt inlösenprogram, minskad risk och långsiktiga tillväxtmöjligheter. Detta samtidigt som den skapar en hållbar och konkurrenskraftig affärsmodell för det framtida Dala Energi.

Partnerskapet är en central del av Projekt Tor, vår strategi för strukturutveckling och tillväxt, och stärker vår roll som möjliggörare för regionens energiomställning. Jag är övertygad om att denna affär inte bara skapar nya affärsmöjligheter utan också sätter en solid grund för framtida framgångar.

Flera viktiga beslut återstår innan partnerskapet kan genomföras fullt ut, aktieägarna behöver godkänna aktieöverlåtelsen till Nordion Energi och utställande av köpoptioner till kommunerna i det nybildade bolaget på den extra bolagsstämman som hålls idag fredag den 15 november 2024.

Vid positiva beslut går vi in i en genomförandefas, med tydliga steg för att slutföra transaktionen och etablera samverkansplattformen som en stark aktör. Arbetet inleds också med att genomföra ett frivilligt inlösenprogram som det skall fattas beslut om på ordinarie årsstämma våren 2025. Inlösenprogrammet är en del av strategin att erbjuda aktieägare en attraktiv möjlighet att realisera värdet av sina investeringar efter affären med Nordion Energi och ger aktieägarna flexibilitet att anpassa sina investeringar efter sina individuella behov och mål.

Den operativa verksamheten har fortsatt att leverera stabilt under tredje kvartalet, i linje med den utveckling vi såg under första och andra kvartalet. Våra affärsområden inom elnät, fibernät och infrasericetjänster visar fortsatt styrka, med ett tydligt fokus på effektivitet, kundnöjdhet och hållbarhet.

Under tredje kvartalet upplevde vi en betydande nedgång i elpriser, nedgång kan tillskrivas faktorer som ökad tillgång på förnybar energi, gynnsamma väderförhållanden och en stabil efterfrågan under sommarmånaderna. Detta påverkar resultatet för affärsområdet kraftproduktion negativt, som förutom minskade intäkter har haft ökade kostnader för underhåll av vattenkraftstationer.

Trots de pågående förändringsprocesserna, inklusive implementeringen av vårt strategiska partnerskap med Nordion Energi, har vi lyckats hålla en hög leveransnivå i verksamheten. Det är ett resultat av våra medarbetares hårda arbete och engagemang, liksom vår förmåga att möta både kundernas behov och de ökande kraven på energiomställning och digitalisering.

Under året har vi genomfört betydande insatser inom strukturutveckling inkl. hantering av ett offentligt uppköpserbud riktat till aktieägarna. Dessa åtgärder har inneburit engångskostnader som påverkat rörelseresultatet negativt med cirka 17 mkr men de ska ses som strategiska investeringar i framtida tillväxt och effektivitet. Även om detta kortsiktigt belastar resultatet, är vi övertygade om att dessa insatser kommer att skapa långsiktigt värde för våra kunder, medarbetare och aktieägare.

Intressebolaget DalaVind AB har initierat en kapitalanskaffning via nyemission för att stärka bolagets kapacitet att accelerera utvecklingen av förnybar energi och naturpositiva energiparker. Behandling avseende om, hur och på vilket sätt Dala Energi skall vara en del av kapitalanskaffningen pågår och beräknas slutföras under första kvartalet 2025.

Styrelsen för intressebolaget Proumenten AB har beslutat att sätta verksamheten i vila på grund av minskad efterfrågan på solcellsinstallationer. Bolagets operativa verksamhet kommer vara vilande under tiden ägarna analyserar framtida marknadsutsikter och utvärdera framtida strategi för bolaget.

Sammantaget minskar rörelseresultatet jämfört med samma period föregående år. Rentat för engångsposter ser vi att även lägre elpriser och högre opåverkbara kostnader från överliggande nät och att elberedskapsavgiften höjs med cirka 130 procent under 2024 påverkar negativt. Prisjusteringar av elnätsavgifter har förskjutits i förhållande till ökade opåverkbara kostnader. Detta påverkar kortsiktigt rörelseresultatet från elnätsverksamheten negativt med cirka 9 mkr. Underdebiteringen kommer att hämtas hem när prisjusteringarna får genomslag vilket innebär att denna förskjutning inte har någon långsiktig resultatpåverkan.

Att fortsätta som aktieägare i Dala Energi innebär att vara en del av en spännande resa mot framtidens hållbara energilösningar. Genom vårt strategiska partnerskap i projekt Tor har vi skapat en unik plattform som kombinerar lokal förankring med industriell kompetens och finansiell styrka. Detta partnerskap ger oss möjlighet att möta de ökande kraven på klimatomställning och digitalisering, samtidigt som vi säkerställer långsiktig stabilitet och tillväxt för våra aktieägare.

Med en stärkt finansiell grund har vi bättre förutsättningar att leverera stabila utdelningar och skapa värde över tid. Dessutom skyddar vårt aktieägaravtal minoritetsägarnas intressen och ger oss fortsatt inflytande över viktiga strategiska beslut. För aktieägare med kortare tidshorisont erbjuder det planerade inlösenprogrammet en attraktiv möjlighet att realisera värdet av sin investering, medan långsiktiga ägare kan dra nytta av tillväxtpotentialen och våra ambitioner att stärka regionens energiinfrastruktur.

Tillsammans bygger vi en hållbar framtid – för våra kunder, vår region och våra aktieägare.

Bengt Östling, VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 286 879 (264 878) tkr och aktiverat eget arbete till 15 513 (14 759) tkr. Rörelsekostnaderna blev 253 996 (217 554) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 9 000 (14 468) tkr fördelat på Dalakraft AB 14 888 (16 225) tkr, Adven Siljan AB -2 096 (-2 017) tkr, Dala Vind AB -3 097 (664) tkr, Kurbit AB 140 (262) tkr och Prosumenten AB -835 (- 666) tkr.

Rörelseresultatet blev 57 396 (76 551) tkr i koncernen.

I presentationen av verksamhetsgrenarna nedan ingår intäkter och kostnader som eliminerats i koncernredovisningen.

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 217 869 (208 161) tkr. Nätintäkterna blev 203 606 (192 264) tkr. Högre nätintäkter beror delvis på prisjusteringar men också på att energiomsättningen har varit högre till följd av kylan i januari och februari. Övriga intäkter uppgick till 14 263 (15 897) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna blev 158 446 (141 609) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 60 326 (46 488) tkr. Skillnaden mot föregående år beror på att vi har haft högre kostnader för transiteringarna till följd av högre energiomsättning men också på att regionnätsleverantören har ändrat sin prismodell vilket slår hårt på priset under vinterhalvåret. Övriga externa kostnader uppgick till 69 882 (69 660) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 28 238 (25 461) tkr.

Rörelseresultatet blev 59 423 (66 552) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av anläggningar inom lokalnätet blev 370 399 (357 293) MWh.

Infraservicetjänster

Infraservicetjänster har ett övergripande ansvar för utförandeverksamheten inom koncernen men också för externa kundarbeten till andra infrastrukturägare, entreprenörsföretag, privata aktörer och kommuner.

Intäkterna blev 256 310 tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 227 685 tkr respektive 28 626 tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 250 987 tkr och rörelseresultatet blev 5 324 tkr.

Kraftproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 5 165 (9 138) tkr. Totalt sett har produktionen i både vattenkraftstationerna och från vindkraftverken varit lägre än föregående år. I vindkraftverken var produktionen bra i januari men låg i februari och mars på grund av mycket isbildning, i övrigt ett ganska normalt kvartal. Produktionen i vattenkraftstationerna har varit låg på grund av låga vattennivåer. Detta tillsammans med låga elpriser ger lägre intäkter.

Rörelsekostnaderna uppgick till 6 610 (6 628) tkr och rörelseresultatet blev – 1 446 tkr (2 510) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 4 693 (6 816) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 7 110 (7 637) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 39 577 (36 215) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB. Anslutningsavgifterna uppgick till 4 193 (3 407) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 34 061 (31 932) tkr och rörelseresultatet blev 5 516 tkr (4 283) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2024-09-30

	2024-09-30	2023-09-30
EBITDA Verksamheter		
Elnät	87 661	91 773
Kraftproduktion	338	4 242
Infraservicetjänster (Entreprenad)	7 173	-5 750
Fibernät	16 345	14 391
Övriga tjänster	-19 661	-3 555
Summa	91 856	101 101
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dalakraft (24,04%)	18 270	19 953
Adven Siljan AB (24,5%)	4 042	4 364
Dala Vind AB (20,3%)	-461	3 575
Kurbit AB (21,7%)	1 934	2 150
Proumenten AB (48%)	-646	-561
Summa	23 139	29 481
Investeringar verksamheter		
Elnät	-87 705	-89 990
Kraftproduktion	-15 463	-3 311
Infraservicetjänster (Entreprenad)	-1 794	-313
Fibernät	-28 952	-14 364
Övriga tjänster	-5 217	-4 517
Summa	-139 131	-112 495
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dalakraft (24,04%)	0	0
Adven Siljan AB (24,5%)	-1 018	-1 037
Dala Vind AB (20,3%)	0	-5
Kurbit AB (21,7%)	-1 096	-1 703
Proumenten AB (48%)	-72	-361
Summa	-2 186	-3 106
Operativt kassaflöde	-26 322	14 981

EBITDA = Rörelseresultatet före räntor, skatter och avskrivningar på materiella och immateriella tillgångar.

FINANSIELL UTVECKLING I SAMMANDRAG

KONCERNEN, belopp i tkr	Kvartalsjämförelse		Ackumulerat		Rullande 12	Helår
	Juli-sept 2024	Juli-sept 2023	Jan-sept 2024	Jan-sept 2023	Okt-sept 2023–2024	Jan-dec 2023
Resultaträkning i sammandrag						
Nettoomsättning	90 344	79 381	286 879	264 878	391 566	373 997
Aktiverat eget arbete	5 074	4 336	15 513	14 759	22 732	21 978
Rörelsens kostnader	-88 292	-63 676	-253 996	-217 554	-340 304	-308 294
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	1 079	3 305	9 000	14 468	13 930	19 398
Rörelseresultat	8 205	23 346	57 396	76 551	87 924	107 079
Resultat från finansiella poster	-3 827	-2 820	-10 014	-6 682	-12 073	-8 741
Skatter	-550	-3 411	-7 301	-11 062	-11 512	-15 272
Periodens resultat	3 828	17 115	40 081	58 807	64 339	83 066
Hänförligt till						
Moderföretagets aktieägare	3 828	17 115	40 081	58 807	64 339	83 066
			30 sept 2024	30 sept 2023		31 dec 2023
Balansräkning i sammandrag						
Immateriella anläggningstillgångar			14 535	6 536		3 338
Materiella anläggningstillgångar			1 392 194	1 269 511		1 313 673
Finansiella anläggningstillgångar			256 230	192 645		267 622
Omsättningstillgångar			113 850	122 980		152 869
Kassa och Bank			0	0		0
Summa tillgångar			1 776 809	1 591 673		1 737 502
Eget Kapital			1 013 467	977 615		1 001 873
Avsättningar			198 206	184 326		198 677
Långfristiga skulder			272 920	188 678		284 739
Kortfristiga skulder			292 216	241 054		252 213
Summa eget kapital och skulder			1 776 809	1 591 673		1 737 502
	Juli-sept 2024	Juli-sept 2023	Jan-sept 2024	Jan-sept 2023	Okt-sept 2023–2024	Jan-dec 2023
Kassaflödesanalys i sammandrag						
Från den löpande verksamheten	7 358	18 684	112 192	112 704	166 793	167 305
Från investeringsverksamheten	-54 023	-35 065	-139 119	-114 403	-263 756	-239 040
Från finansieringsverksamheten	46 665	16 381	26 927	1 699	96 963	71 735
Periodens kassaflöde	0	0	0	0	0	0

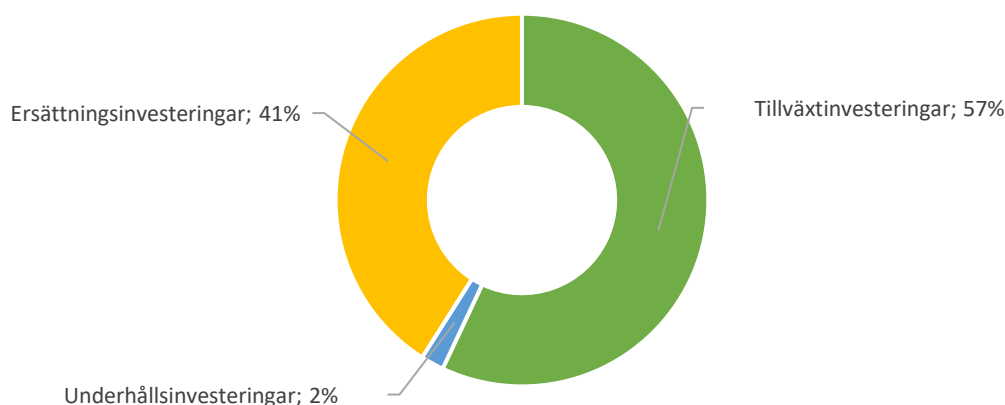
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Utgående balans 2023-01-01	12 386	144 674	786 519	943 578
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-24 771	-24 771
Periodens resultat			58 807	58 807
Utgående balans 2023-09-30	12 386	144 674	820 555	977 615

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Utgående balans 2024-01-01	12 386	144 674	844 813	1 001 873
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-28 487	-28 487
Periodens resultat			40 081	40 081
Utgående balans 2024-09-30	12 386	144 674	856 407	1 013 467

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt till 502 600 (409 300) tkr, var av 201 900 (162 000) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 139 131 (112 495) tkr.

I elnätsverksamheten har det investerats 87 705 (89 990) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen).

Fibernätsverksamheten har investerat 28 952 (14 364) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

Kraftproduktionsverksamheten har investerat 15 463 tkr avseende ersättningsinvesteringar.

REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Delårsrapporten har upprättats med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år.

I dotterbolaget Dala Energi Elnät AB har en längre bedömd nyttjandeperiod av distributionsanläggningar i elnätet gjorts varför detta påverkar elnätsbolagets och koncernens redovisade avskrivningar positivt med ca 1 090 tkr per månad från och med 2022-07-01.

RISKER OCH OSÄKERHETSFAKTORER

I den operativa verksamheten finns ett antal riskfaktorer som kan komma att påverka Dala Energis fortlevnad så som koncernens omsättning, resultat och finansiella ställning. Dessa inkluderar verksamhets- och marknadsrelaterade risker såsom driftstörningar, väderlek, tekniska risker, miljörisker, prisutveckling, beroende av nyckelpersoner, tillstånd samt förändringar i lagar och regelverk som kan påverka Dala Energikoncernens marknadsförutsättningar.

Riskhanteringen innehåller tre steg. I den första identifieras riskerna samt kategoriseras som antingen operationella risker, strategiska risker eller finansiella risker. I ett andra steg analyseras riskerna. Därefter noteras vilka riskreducerande åtgärder som finns på plats, det vill säga hur den interna styrningen och kontrollen ser ut. I ett tredje steg vidtas åtgärder och den interna styrningen och kontrollen utvärderas.

Vd:s kommentarer gällande elnäts- och fibernätsreglering

Intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023 (RP3)

Högsta Förvaltningsdomstolen beslöt den 12 januari 2023 att inte meddela prövningstillstånd för fastställande av intäktsram för perioden 2020–2023. Detta innebär att kammarrättens dom från 16 juni 2022 står fast. Energimarknadsinspektionen (Ei) skall därför, i enlighet med kammarrättens dom, att fastställa nya intäktsramar för de företag som överklagat intäktsregleringen 2020–2023. Frågeställningar som berörs av kammarrättens dom gäller avkastningsräntan (WACC) och hur avbrottsersättningen ska hanteras. WACC:en kan dock inte bli lägre än vad som tidigare kommunicerats d.v.s. 2,34 %. Ei har tagit mer än ett år på sig att fatta nya beslut, i besluten använder Ei samma metodik för WACC som i beslut för tillsynsperioden 2024–2027 (RP4). Ei har under tredje kvartalet fatta nytt beslut med en WACC på 3,39 %, vilket höjer den preliminär intäktsram för Dala Energi Elnät AB från 851 597 tkr till 917 634 tkr. Ei skall också senast 31 oktober 2024 fattat avstämnings beslut för RP3 med höjning av ramen enligt beslut i lagen om särskilt investeringsutrymme, men Ei har meddelat att det kommer man inte göra utan att beslutet dröjer, någon ny tidplan har inte meddelats.

Intäktsramar för tillsynsperioden 2024–2027 (RP4)

Ei har den 21 februari 2024 fastställt intäktsramen för dotterbolaget Dala Energi Elnät AB till 1 340 634 tkr i 2022 års prisnivå avseende tillsynsperioden 2024–2027 (RP4). Beslutet säkerställer en skälig kostnadstäckning samt en rimlig avkastning på investerat kapital, vilket möjliggör för oss att fortsätta leverera högkvalitativa och hållbara elnätstjänster till våra kunder.

Intäktsramen för tillsynsperioden 2020-2023 (RP3) uppgick till i snitt 214 mkr/år i 2018 års prisnivå, där vi väntar på nytt beslut från Ei efter att domstolen har återförvisat ärendet. Nuanskaffningsvärdet (NUAK) uppgår för RP4 till 4 047 mkr i 2022 års prisnivå, vilket kan jämföras med för RP3 till 2 665 mkr i 2018 års prisnivå. Det ålderjusterade nuanskaffningsvärdet uppgår i snitt för RP4 till ca 1 797 mkr i 2022 års prisnivå, vilket kan jämföras med för RP3 till ca 1155 mkr i 2018 års prisnivå. Real kalkylränta före skatt är i beslutet fastställd till 4,53 %. Sammanfattningsvis ökar intäktsramen med 57 %.

En objektiv och långsiktig intäktsreglering med tydliga incitament att effektivisera och utveckla elnätsverksamheten är avgörande för en hållbar samhällsutveckling. Sammantaget är Ei:s beslut för perioden 2024-2027 en rimlig avvägning, även om man önskar sig mer i långsiktiga incitament för att effektivisera elnätsverksamheten. Detta för att skapa drivkrafter till samarbeten och strukturutveckling inom elnätsbranschen som långsiktigt gynnar samhället, kunder, ägare och medarbetare. Även om beslutet är en rimlig avvägning så finns det detaljer som oroar inför framtiden, där beräkningen av kalkylräntan inte på ett rimligt sätt hanterar osäkerhetsfaktorer som bland annat för extern finansiering och regulatoriska risker, vilket innebär en underkompensering. Ei anser att dagens beräkningsmetod som är kapacitetsbevarande å andra sidan överkompenserar elnätsföretagen och vill därför byta metod. Ett metodbyte skulle innebära att incitamentet att bedriva en effektiv förnyelse och utveckling av elnätet försvinner, vilket vore mycket olyckligt när vi nu står inför en elektrifieringsvåg och bygger ett helt nytt modernt elsystem. Sammantaget har vi nu en rimlig avvägning, det absolut viktigaste just nu är att det finns långsiktiga incitament för att utveckla och effektivisera elnätsverksamheten för att fortsätta bygga ett hållbart samhälle.

Med en ökad intäktsram har vi möjlighet att fortsätta våra omfattande investeringar i elnätet som planeras uppgå till drygt en halv miljard kronor under kommande fyraårsperiod. Dessa investeringar är avgörande för att möta den ökade efterfrågan från elektrifieringen och säkerställa en fortsatt hög leveranssäkerhet, där ca 50 % är tillväxtinvesteringar. Trots osäkerheten i framtida intäktsreglering och de stora investeringsbehoven, är vår bedömning att elnätskunder kan förvänta sig en prisjustering på i snitt 2 till 6 procent per år, utöver inflation. Denna justering speglar vårt åtagande att använda de beslutade intäktsramarna på ett ansvarsfullt sätt, med en långsiktig och stabil prissättning.

Den 1 april 2024 genomfördes en prisjustering av befintliga effektkunder på mellan 7 - 13 %, beroende spänningsnivå. För säkringskunder där effekttaxa införs sker en prisjustering 1 augusti 2024 med i snitt 6 %. Justerat med hänsyn till inflation är den totala prisjusteringen ca 3 procent under 2024.

Förändringar av ellagen

Våren 2022 tillsatte regeringen utredningen "Översyn av regleringen på el- och naturgasområdena. Den 1 november 2023 överlämnades slutbetänkandet, SOU 2023:64 "Ett förändrat regelverk för framtidens el- och gasnät" till regeringen. Utredningen föreslår förändringar i både el- och naturgaslagen och att lagen om särskilt investeringsutrymme för elnätsverksamhet upphävs. Samtliga lagförslag föreslås träda i kraft vid årsskiftet 2024/2025. Energiföretagen anser att utredningen som helhet ger för långtgående och påskyndade åtgärdsförslag.

Där framför allt att ändra förutsättningarna med att upphäva lagen om särskilt investeringsutrymme kan få stora konsekvenser. Det är mycket viktigt att regeringen inte väljer att gå vidare med nämnda förslag om att upphäva lagen om särskilt investeringsutrymme, utan istället behåller den till dess att den automatiskt löper ut år 2028, vilket vi också föreslår i ett remissvar. I samma remissvar ser vi det som positivt att förslaget öppnar upp för att flytta underintäkter framåt i två perioder. Detta eftersom vi försöker arbeta med en stabil och långsiktig prissättning av våra elnätstjänster. Vi tycker att man skall gå längre än lagförslaget, att man kan flytta underintäkter två perioder framåt utan särskilt beslut från nätmyndigheten och att man kan ansöka hos nätmyndigheten om ytterligare möjlighet att flytta fram underintäkter om man har särskilda anledningar till exempel särskilda investeringsprojekt.

Sammanfattning elnät

Även om mycket har klarnat och vi har en balanserad intäktsram fram till 2027, finns det osäkerheter inför framtiden. Vi utgår från att långsiktighet och den energiomställning vi står inför kommer ge oss som nätägare skäligena villkor för att bedriva verksamheten och att det kommer finnas tydliga incitament att utveckla och effektivisera den operativa elnätsverksamheten.

Reglering av fibernät

Post- och Telestyrelsen (PTS) genomför en marknadsanalys där det är troligt att verksamheten blir reglerad i någon form. Vår konsekvensanalys av en reglering utifrån det underlag som PTS presenterat bedöms konsekvensen som relativt låg då vi alltid har arbetat efter en likabehandlingsprincip gällande både tillgång och priser på våra tjänster.

Vd:s kommentarer gällande finansmarknaden.

Vi har en finanspolicy med målen att minimera kostnaden för främmande kapital, att finansiella risker skall begränsas samtidigt som finansförvaltningen skall eftersträva bästa möjliga räntenetto, säkerställa tillgång till erforderlig finansiering och samordna koncernens behov av finansiella tjänster och därigenom minimera finansiella kostnader. Koncernen har god finansiell ställning och har normal påverkan från den förändrade finansmarknaden.

Vd:s kommentarer gällande ökad hotbild.

Vi får fortlöpande information från MSB gällande lägesbedömning avseende ökad hotbild och konsekvenser avseende energiförsörjning och vidtar erforderliga åtgärder. Läget på energimarknaden är från tid till annan ansträngt och kan naturligtvis försämrats om vi tex får oplanerade händelser i form av större väderstörningar.

AKTIEN

Antal aktier uppgår till 24 771 656 (24 771 656) st. Aktien handlas på Nasdaq First North Growth Market.

Bolagets fem största ägare per 2024-09-30 är:

Rättviks kommun AB	21,17 %	Offentlig ägare till 100 %
Leksands kommun	21,14 %	Offentlig ägare till 100 %
Gagnefs kommun	7,06 %	Offentlig ägare till 100 %
Antap Capital AB	2,58 %	Offentlig ägare till 0 %
Anders Björk	1,62%	Offentlig ägare till 0%

Den totala andelen offentliga ägare uppgår till 49,38 %.

FINANSIERING

Bolagets finansiering sker i form av det egna genererade kassaflödet samt genom banklån.

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-sept 2024	Jan-sept 2023	Helår 2023	Helår 2022	Helår 2021	Helår 2020
Produktion vattenkraftverk MWh	4 693	6 816	7 515	3 732	6 281	4 283
Produktion vindkraft MWh	7 110	7 637	10 101	10 346	6 157	7 101
Transiteringsomsättning MWh	370 399	357 293	533 585	545 494	608 206	546 588
Eldistributionsnät km	4 420	4 332	4 420	4 332	4 360	4 420
Optofibernät km	3 250	3 127	3 250	3 127	2 924	2 824
Vinstmarginal (%)	22	30	30	30	24	92
Avkastning på totalt kapital (%)	4	5	3	7	5	20
Avkastning på eget kapital (%)	5	7	5	10	6	31
Soliditet (%)	57	61	61	661	60	61
Vinst per aktie (kr)	1,62	2,37	1,68	3,24	2,22	10,07
Antal utestående aktier (tusental)				24 772	24 772	24 772
Genomsnittligt antal aktier, (tusental)	24 772	24 772	24 772	24 772		
Utdelning per aktie (kr)			1,15	1	0,60	0,60
Antal anställda			78	73	73	78

Resultat per aktie för perioden juli-september 2024 (2023) uppgår till 0,15 (0,69) kr.

Genomsnittligt antal aktier för perioden juli-september 2024 (2023) uppgår till 24 772 (24 772)

Definitioner av nyckeltal

Vinstmarginal i % = Rörelseresultat plus finansiella intäkter i förhållande till nettoomsättningen.

Avkastning på totalt kapital i %, R_T = Resultat före avdrag för räntekostnader i förhållande till balansomslutningen

Avkastning på eget kapital i %, R_E = Resultat efter finansiella poster i förhållande till eget kapital.

Soliditet i %, S = Eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

Vinst per aktie = Periodens resultat dividerat med antal aktier vid årets utgång.

FINANSIELL KALENDER 2024

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2024 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Bokslutskommuniké

28 februari 2025

Extra bolagstämma

Den 15 november 2024 hålls en extra bolagstämma i Leksand. Den extra bolagsstämman kallas för att aktieägarna ska besluta om viktiga frågor relaterade till det strategiska partnerskapet mellan Dala Energi och Nordion Energi. Fokus ligger på att godkänna:

1. Aktieöverlåtelsen: Försäljning av 51 % av aktierna i ett nybildat bolag som hanterar elnät, fibernät och infraserivjetjänster till Nordion Energi.
2. Köpoptioner till kommunerna: Ge kommunerna (Rättvik, Leksand och Gagnef) möjlighet att förvärva upp till 24,5 % av det nya bolagets aktier.

Årsstämma

Årsstämma för 2023 hölls den 24 maj 2024. 14 670 253 aktier var företrädde av 349 aktieägare.

Årsstämma för 2024 planeras att hållas den 23 maj 2025.

Årsredovisning och delårsrapporter

Årsredovisningar och delårsrapporter publiceras på hemsidan www.dalaenergi.se.

Granskning

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Kontaktinformation

Bengt Östling, VD

0247-738 02

Susanne Juhl, CFO

0247-738 05