

Information offentliggjord fredagen den 30 augusti 2024

Dala Energi AB (publ)

Delårsrapport Q2 2024

20240101 – 20240630

■ Nettoomsättning	196 535 tkr	(185 497)
■ Rörelseresultat	49 191 tkr	(53 206)
■ Resultat efter skatt	36 253 tkr	(41 694)
■ Vinst per aktie	1,46 kr	(1,68)
■ Avkastningen på totalt kapital	3 %	(3)
■ Avkastningen på eget kapital	4 %	(5)

Dala Energikoncernens resultat efter skatt uppgår till 36 253 (41 694) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 7 921 (11 163) tkr.

INNEHÅLL

VD:s kommentarer för perioden.....	3
Omsättning och resultat.....	5
Finansiell utveckling i sammandrag	8
Förändring eget kapital.....	9
Investeringar.....	9
Redovisnings- och värderingsprinciper	10
Risker och osäkerhetsfaktorer	10
Vd:s kommentarer gällande elnäts- och fibernätsreglering	10
Aktien	13
Finansiering	14
Nyckeltal.....	14
Finansiell kalender 2024	15

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

Ordet omställning kan sammanfatta årets två första kvartal. Efter drygt 125 år av elektrifiering i vår bygd, springer nu samhället mot att fördubbla både elutbudet och elnäten för att lösa klimatomställningens krav, och det skall gå fort. El är inte längre bara två hål i väggen. Att fördubbla efterfrågan förändrar förutsättningarna i hela samhället. Det handlar inte bara om att bygga mer elnät och mer storskalig elproduktion, som vi gjort under de senaste 100 åren. Nu handlar det även om att utnyttja möjligheterna med en diversifierad produktionsmix, att tillvara ta möjligheterna med att vara prosumenter, använda prisstyrningssignaler, energilagring, samt att dra nytta av fjärrvärmesystemen och vätgas. Men framför allt handlar det om att nyttja digitaliseringens potential och skapa ett interaktivt gränssnitt mot kunden.

Vi ser allt större fluktuationer i elpriser, med vindkraftverk som stoppas på grund av negativa priser, samtidigt som vi har brist på biobränslen till fjärrvärmenäten, vilket tvingar oss att importera till en hög kostnad. Avkopplingsbara elpannor till fjärrvärmenäten kan, precis som på 90-talet, stabilisera situationen. Men för detta krävs att skatten på el förändras och att vi som elnätbolag agerar proaktivt med villkorade nätavtal. Nätbolag kan relativt enkelt hantera dynamiska skattesystem och dynamiska nättariffer. Situationen på el- och biobränslemarknaden påverkar koncernens resultat negativt för det första halvåret genom lägre resultatandel från intressebolagen (Adven Siljan AB och DalaVind AB) och lägre rörelseresultat från direkt ägd elproduktion.

Från och med augusti inför vi effekttaxa som prismodell för alla elnätskunder, något som alla elnätbolag i Sverige ska ha infört senast 1 januari 2027. Syftet med effekttaxa som prismodell är att motivera oss alla att använda el smartare genom att fördela sprida ut elanvändningen över dygnet. En jämnare elanvändning innebär att vi använder våra resurser i elnätet mer effektivt. Införandet har dock påverkat tidpunkten för prisjusteringar, vilket har förskjutits i förhållande till ökade opåverkbara kostnader från regionnätet. Detta påverkar kortsiktigt rörelseresultatet från elnätverksamheten negativt med cirka 6 mkr. Underdebiteringen kommer att hämtas hem när prisjusteringarna får genomslag vilket innebär att denna förskjutning inte har någon långsiktig resultatpåverkan.

Under andra kvartalet genomfördes införandet av en ny affärsmodell för fibernätet, där vi införde en fibernätsavgift direkt till fastighetsägaren. Den positiva resultateffekten kommer att märkas från och med tredje kvartalet, medan utvecklingskostnaderna har belastat fibernätets rörelseresultat negativt under årets första sex månader.

Vår ambition är att bidra till klimatomställningen genom att möjliggöra utvecklingen av elektrifiering och digitalisering. Energibolagens strukturella arv riskerar att bromsa utvecklingen, då små energibolag har svårt att effektivt fungera som samhällets möjliggörare i omställningen. Även om tekniken till stor del är tillgänglig, krävs framöver väsentligt större skalor skala i efterfrågan, affärer och ekonomi. Därför arbetar vi intensivt med att skapa plattformen för tillväxt- och strukturutveckling inom elnät och fibernät, för att möta framtidens utmaningar framgångsrikt.

Denna plattform bygger på ett partnerskap som tar vara på synergier, samtidigt som den lokala närheten till samhälle och kunder bibehålls, vilket skapar värde för kunder och ägare.

Som en del av detta har affärsmodellen justerats från 1 januari med affärsområdet

Infraservicetjänster, där vi erbjuder infraservice till anläggningsägare så som egna dotterbolag och externa nätbolag, kommuner, företag och föreningar. Rörelseresultatet för infraservicetjänster uppgår under andra kvartalet till 4 mkr och ackumulerat för första halvåret till 2 mkr, vilket innebär att vi ser en positiv utveckling av affärsområdet.

Vi har ingått ett avtal med Nordion Energi om att exklusivt slutförhandla ett partnerskap och de kommersiella villkoren för att skapa en helt ny plattform där vi tillsammans möjliggör klimatomställningen. Vår ambition är att fler nätbolag ska kunna ansluta sig till plattformen med ett delägarskap.

Partnerskapet bygger på att Nordion Energi förvärvar ett delägarande i den nya plattformen för verksamheterna elnät, fibernät och infraservicetjänster, med ambitionen att Falbygdens Energi Nät (dotterbolag till Nordion Energi) ingår ett tjänsteavtal med plattformen.

Arbetet med att genomföra en bekräftande due diligence och att slutförhandla partnerskapet genom aktieägaravtal och de kommersiella villkoren för transaktionen pågår, och beräknas vara slutfört i månadsskiftet september/oktober. En affär skall slutligen godkännas av styrelserna och en extra bolagsstämma i Dala Energi senare under hösten.

Dala Energis styrelse har beslutat att bjuda in till ett ägarmöte den 20 september för att informera och inhämta synpunkter från de 25 röstmässigt största ägarna om skapandet av den nya plattformen. Precis som tidigare ägarmöten kommer mötet att livesändas.

Koncernen genomgår en omfattande omvandling, vilket påverkar rörelseresultatet för första halvåret negativt. Totalt belastas resultatet av engångsposter relaterade till omställningskostnader och kostnader för att hantera det offentliga uppköpserbudandet från Ellevio med cirka 12 mkr. Därmed försämras koncernens rörelseresultat med -7,5 procent, och operativa kassaflödet med 9 mkr jämfört med samma period 2023.

Bengt Östling
VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 196 535 (185 497) tkr och aktiverat eget arbete till 10 439 (10 423) tkr. Rörelsekostnaderna blev 165 704 (153 877) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 7 921 (11 163) tkr fördelat på Dalakraft AB 10 498 (12 216) tkr, Adven AB -361 (-641) tkr, Dala Vind AB -1 570 (434) tkr, Kurbit AB -157 (137) tkr och Prosumenten AB -489 (-981) tkr.

Rörelseresultatet blev 49 191 (53 206) tkr i koncernen.

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 151 136 (144 102) tkr. Nätintäkterna blev 144 078 (133 420) tkr. Högre nätintäkter beror delvis på prisjusteringen som gjordes den 1 april 2024 men också på att energiomsättningen har varit högre till följd av kylan i januari och februari. Övriga intäkter uppgick till 7 058 (10 682) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna blev 103 121 (98 989) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 41 948 (31 586) tkr. Skillnaden mot föregående år beror delvis 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 43 414 (50 440) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 17 758 (16 963) tkr.

Rörelseresultatet blev 48 015 (45 113) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av närliggande kraftstationer blev 285 922 (269 613) 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 171 231 tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 153 407 tkr respektive 17 824 tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 169 328 tkr och rörelseresultatet blev 1 902 tkr.

Elproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 4 627 (7 751) tkr. Totalt sett har produktionen i både vattenkraftstationerna och i vindkraftverken varit lägre än föregående år. I vindkraftverken var produktionen bra i januari men låg i februari och mars på grund av svag vind och mycket isbildning, i övrigt ett ganska normalt kvartal. Det är dock höga fluktuationer i priserna, cirka 20 % av produktionen är prissäkrad. Produktionen i vattenkraftsstationerna har varit låg på grund av låga vattennivåer.

Rörelsekostnaderna uppgick till 4 266 (4 687) tkr och rörelseresultatet blev 361 (3 064) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 3 426 (5 130) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 4 833 (5 482) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 25 757 (23 651) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB. Anslutningsavgifterna uppgick till 2 585 (1 789) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 22 913 (21 522) tkr och rörelseresultatet blev 2 844 tkr (2 129) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2024-06-30

	2024-06-30	2023-06-30
EBITDA Verksamheter		
Elnät	65 774	62 076
Kraftproduktion	1 550	4 218
Infraservicetjänster (entreprenad)	5 805	-5 202
Fibernät	10 063	8 869
Övriga tjänster	-14 364	-1 922
Summa	68 828	68 039
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	13 200	15 049
Adven Siljan (24,5%)	3 751	3 641
Dala Vind AB (20,3%)	147	2 350
Kurbit AB (21,7%)	1 556	1 563
Prosumenten (48%)	-361	-869
Summa	18 293	21 734
Investeringar verksamheter		
Elnät	-56 321	-66 863
Kraftproduktion	-6 119	-229
Infraservice	-2 423	-137
Fibernät	-15 951	-8 015
Övriga tjänster	-4 282	-2 186
Summa	-85 096	-77 430
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Adven Siljan (24,5%)	-518	-357
Dala Vind AB (20,3%)	0	0
Kurbit AB (21,7%)	-796	-1 186
Prosumenten (48%)	0	-418
Summa	-1 314	-1 961
Operativt kassaflöde	711	10 382

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
	Apr-juni 2024	April-juni 2023	Jan-juni 2024	Jan-juni 2023	Juli-juni 2023-2024	Jan-dec 2023
Resultaträkning i sammandrag						
Nettoomsättning	85 612	87 420	196 535	185 497	385 035	373 997
Aktiverat eget arbete	5 392	5 160	10 439	10 423	21 994	21 978
Rörelsens kostnader	-74 491	-81 928	-165 704	-153 877	-320 120	-308 294
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	479	4 539	7 921	11 163	16 156	19 398
Rörelseresultat	16 992	15 192	49 191	53 206	103 065	107 079
Resultat från finansiella poster	-3 031	-3 245	-6 187	-3 862	-11 066	-8 741
Skatter	-2 298	-1 421	-6 751	-7 650	-14 373	-15 272
Periodens resultat	11 663	10 526	36 253	41 694	77 626	83 066
Hänförligt till						
Moderföretagets aktieägare	11 663	10 526	36 253	41 694	77 626	83 066
			30 juni 2024	30 juni 2023		31 dec 2023
Balansräkning i sammandrag						
Immateriella anläggningstillgångar			14 562	4 556		3 338
Materiella anläggningstillgångar			1 360 012	1 249 447		1 313 673
Finansiella anläggningstillgångar			255 163	189 341		267 622
Omsättningstillgångar			110 880	140 389		152 869
Kassa och Bank			0	0		0
Summa tillgångar			1 740 617	1 583 733		1 737 502
Eget Kapital			1 009 639	960 502		1 001 873
Avsättningar			198 677	184 330		198 677
Långfristiga skulder			277 339	192 618		284 739
Kortfristiga skulder			254 962	246 283		252 213
Summa eget kapital och skulder			1 740 617	1 583 733		1 737 502
	April-juni 2024	April-juni 2023	Jan-juni 2024	Jan-juni 2023	Juli-juni 2023-2024	Jan-dec 2023
Kassaflödesanalys i sammandrag						
Från den löpande verksamheten	49 991	41 602	104 834	94 020	178 119	167 305
Från investeringsverksamheten	-48 412	-40 120	-85 096	-79 338	-244 798	-239 040
Från finansieringsverksamheten	-1 579	-1 482	-19 738	-14 682	66 679	71 735
Periodens kassaflöde	0	0	0	0	0	0

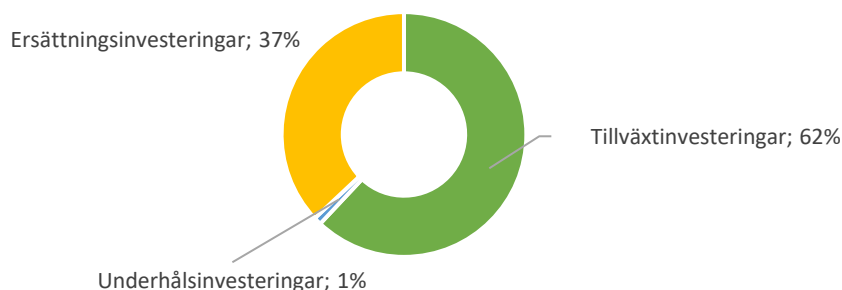
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2023-01-01	12 386	144 674	786 519	943 578
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-24 771	-24 771
Periodens resultat			41 694	41 694
Utgående balans 2023-06-30	12 386	144 674	803 442	960 502

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2024-01-01	12 386	144 674	844 813	1 001 873
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-28 487	-28 487
Periodens resultat			36 253	36 253
Utgående balans 2024-06-30	12 386	144 674	852 579	1 009 639

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt till 409 300 (385 000) tkr, var av 162 000 (88 708) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 85 096 (77 430) tkr.

I elnätverksamheten har det investerats 56 321 (66 863) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätverksamheten har investerat 15 951 (8 015) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

I kraftproduktionsverksamheten har det investerats 6 119 tkr avseende tillväxtinvesteringar.

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.

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 andra kvartalet börjat fatta beslut med en WACC på 3,39 %, dock har Ei ännu inte fatta beslut avseende preliminär intäktsram för Dala Energi Elnät AB. Samtidigt skall Ei senast 31 oktober 2024 fattat avstämnings beslut för RP3 med höjning av ramen enligt beslut i lagen om särskilt investeringsutrymme. Detta innebär att vi först 31 oktober 2024 vet exakt vilken intäktsram vi hade att förhålla oss till under perioden 2020 till 2023.

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 1 155 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 skäliga villkor för att bedriva verksamheten och att det kommer finnas tydliga incitament att utveckla och effektivisera den operativa elnätsverksamheten. Detta samtidigt som våra el- och fibernät tillsammans med elproduktion är nyckelresurser för att kunna leverera ett stort antal tilläggstjänster som kan generera täckningsbidrag till koncernen.

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 2024-06-30:

Bolagets fem största ägare 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 %.

Den 2 april 2024 offentliggjorde Elleviokoncernen, genom Ellevio Holding 1 AB ("Ellevio") med dotterbolag ("Elleviokoncernen"), ett offentligt uppköpserbjudande till aktieägarna i Dala Energi AB (publ) ("Dala Energi") att överlåta samtliga aktier i Dala Energi till Ellevio för 90 kronor per aktie.

Den 24 maj justerade Ellevio vederlaget till 88,85 kronor per aktie med anledning av att årsstämman i Dala Energi beslutade om en utdelning om 1,15 kronor per aktie ("Erbjudandet").

Vid acceptfristens utgång den 28 juni 2024 hade Erbjudandet inte accepterats i sådan utsträckning att Ellevio blir ägare till mer än 90 procent av aktierna. Därmed fullföljer Ellevio inte erbjudandet.

Vid utgången av acceptfristen den 28 juni 2024 hade Erbjudandet accepterats av aktieägare med sammanlagt 2 489 989 aktier i Dala Energi, motsvarande cirka 10,05 procent av aktierna och rösterna i Dala Energi.

FINANSIERING

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

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-juni 2024	Jan-juni 2023	Helår 2023	Helår 2022	Helår 2021	Helår 2020
Produktion vattenkraftverk MWh	3 426	5 130	7 515	3 732	6 281	4 283
Produktion vindkraft MWh	4 833	5 482	10 101	10 346	6 157	7 101
Transiteringsomsättning MWh	285 922	269 613	533 585	545 494	608 206	546 588
Eldistributionsnät km	4 420	4 360	4 420	4 332	4 360	4 420
Optofibernät km	3 250	2 924	3 250	3 127	2 924	2 824
Vinstmarginal (%)	27	30	30	30	24	92
Avkastning på totalt kapital (%)	3	3	3	7	5	20
Avkastning på eget kapital (%)	4	5	5	10	6	31
Soliditet (%)	58	61	61	661	60	61
Vinst per aktie (kr)	1,46	1,68	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 april-juni 2024 (2023) uppgår till 0,47 (0,42) kr.

Genomsnittligt antal aktier för perioden april-juni 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

Delårsrapport Q3	15 november
Bokslutskommuniké 2024	28 februari 2025

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, Ekonomichef	0247-738 05