

Information offentliggjord fredag den 17 november 2023

Dala Energi AB (publ)

Delårsrapport Q3 2023

20230101 – 20230930

■ Nettoomsättning	264 878 tkr	(239 706)
■ Rörelseresultat	76 551 tkr	(64 109)
■ Resultat efter skatt	58 807 tkr	(52 177)
■ Resultat per aktie	2,37 kr	(2,11)
■ Avkastningen på totalt kapital	5 %	(4)
■ Avkastningen på eget kapital	7 %	(7)

Dala Energitransportkoncernens resultat efter skatt uppgår till 58 807 (52 177) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 14 468 (17 945) 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	12
Finansiering	13
Nyckeltal.....	13
Finansiell kalender 2023	14

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

Tredje kvartalet fortsätter som de två första, stabilt med instabila och oförutsägbara omvärldsfaktorer som påverkar koncernen både kortsiktigt och långsiktigt. Sammantaget utvecklas koncernen enligt plan med både positiva och negativa inslag. Intäktsregleringen för elnät, förändringar av ellagen och att det för fibernät är mer påtagligt att det troligen kommer ske en reglering är faktorer som kan komma att påverka oss långsiktigt. Kortsiktigt så är det framför allt elpriser och den förändrade elmarknaden som påverkar koncernen.

Osäkerheten i intäktsregleringen för elnätsverksamheten, förändringar i ellagen och en eventuell reglering av fibernätsverksamheten kommenterar jag särskilt under avsnittet risker och osäkerhetsfaktorer.

Elpriset för tredje kvartalet, räknat som månadsmedel i elområde 3, uppgick till 33 öre/KWh jämfört med samma period 2022 då priset var 179 öre/kWh. Det är nu samma låga nivå som tredje kvartalet 2020 då elpriset var 26 öre/KWh, men med den avgörande skillnaden att volatiliteten har ökat. 2020 var maxtimmen 197 öre/KWh jämfört med tredje kvartalet 2023 då den uppgick till 308 öre/kWh. Lägsta timpriset för tredje kvartalet 2020 uppgick till 0 öre/KWh jämfört med lägsta timpriset tredje kvartalet 2023 som var -69 öre/kWh. Detta får till följd att det blir allt viktigare att producera på rätt timme och kanske inte producera alls andra timmar. Att kunder också styr sin förbrukning efter när det är bäst förutsättningar blir också allt viktigare. Lägre elpriser påverkar resultatet för affärsområdet kraftproduktion och intressebolaget DalaVind negativt.

Vi ser också att anslutning av mikroproduktion ökar kraftigt vilket tydligt visar sig i minskad transiterad volym för kvartalet. Jämför man tredje kvartalet 2023 med tredje kvartalet 2020 är minskningen 8 %. Elhandelsbolaget Dalakraft fortsätter att prestera ett mycket bra resultat på den förändrade elmarknaden.

Takten för tillväxt- och ersättningsinvesteringar i elnätet har åter skruvats upp efter att vi bromsade under 2022 när osäkerheten gällande leveranstider och materialpriser var stor. Läget har stabiliserat sig och vi återgår till den långsiktiga planen. I investeringsprojekt som avslutats under 2023 ser vi ökade kostnader med i snitt 17 % i förhållande till när investeringsbeslutet fattades ett par år tidigare. Bedömningen är att kostnadsökningarna inte påverkar rörelseresultatet för elnät på lång sikt, detta eftersom det parallellt sker en justering av normvärdesprislistan i intäktsregleringen för elnätet. Kortsiktigt påverkar det dock det operativa kassaflödet negativt.

Under kvartalet har vi ombildat affärsområdet Entreprenad till Infraservice-tjänster där vi erbjuder infraservice till anläggningsägare så som nätbolag, kommuner, företag och föreningar. Tjänster för att utveckla och förvalta elnät, fibernät, kraftproduktionsanläggningar, elanläggningar eller belysningsanläggningar. Detta görs med den samlade kompetensen hos våra medarbetare och samarbetspartners samt med bra system och processer. Ombildningen är ett led i att nå lönsamhet inom affärsområdet.

Koncernens rörelseresultat har förbättrats med 19% medan det positiva operativa kassaflödet minskade med 71% ackumulerat till september 2023. Minskningen beror till största delen på högre kostnader för investeringar i elnätet. Summerar vi den ekonomiska målsättningen för koncernen över en rullande 12-månadersperiod når vi upp till samtliga mål, vilket fortsatt är tillfredställande.

Dala Energi står vid starten av en ny era, redo att leda bygdens energiomställning mot ett klimatneutralt Sverige. Med rötterna i historisk innovation och ögonen på framtida hållbarhet, är vi mer än bara en energileverantör – vi är en del av lösningen. Vi fortsätter arbetet med en strategisk översyn för koncernens tillväxt och utveckling. Där tar vi initiativet till fortsatt strukturutveckling och tillväxt för att långsiktigt tillhandahålla säkra, konkurrenskraftiga och hållbara energi- och kommunikationslösningar som bidrar till samhällsutvecklingen och ger ägarna en långsiktig marknadsmässig ekonomisk avkastning och utdelningsnivå. I den strategiska översynen ingår möjligheten att söka en strategisk partner för den fortsatta strukturutvecklingen.

Bengt Östling, VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 264 878 (239 706) tkr och aktiverat eget arbete till 14 759 (12 251) tkr. Rörelsekostnaderna blev 217 554 (205 793) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 14 468 (17 945) tkr fördelat på Dalakraft AB 16 225 (12 961) tkr, Adven Siljan AB -2 017 (-2 278) tkr, Dala Vind AB 664 (7 214) tkr och Kurbit AB 262 (48) tkr och Prosumenten AB - 666 tkr.

Rörelseresultatet blev 76 551 (64 109) tkr i koncernen.

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 208 161 (183 382) tkr. Nätintäkterna blev 192 264 (173 531) tkr. Högre nätintäkter beror på prisjusteringar som gjordes under Q2 och Q4 föregående år. Temperaturen har legat i paritet med samma period 2022, mars månad var kallare, men kundernas minskade förbrukning ger lägre energiomsättning för perioden. Övriga intäkter uppgick till 15 897 (9 851) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna blev 141 609 (137 798) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 46 488 (45 683) tkr. Skillnaden mot föregående år beror på att vi har haft högre kostnader för transiteringarna trots lägre energiomsättning. Övriga externa kostnader uppgick till 69 660 (61 840) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 25 461 (30 275) tkr. Avskrivningarna är lägre mot föregående år till följd av en längre bedömd nyttjandeperiod av distributionsanläggningarna i elnätet från och med 2022-07-01.

Rörelseresultatet blev 66 552 (45 584) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av anläggningar inom lokalnätet blev 357 293 (391 646) MWh.

Infraservicetjänster (Entreprenadverksamheten)

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

Intäkterna blev 41 323 (38 664) tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 31 580 (32 112) tkr respektive 9 743 (6 552) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 47 442 (45 191) tkr och rörelseresultatet blev - 6 119 (- 6 528) tkr.

Kraftproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 9 138 (9 884) tkr. Totalt sett har produktionen varit högre i vattenkraftsstationerna och i vindkraftverken har produktionen varit i paritet med föregående år. Elspotpriserna har dock varit avsevärt mycket lägre. Ca 20% av produktionen är prissäkrad.

Rörelsekostnaderna uppgick till 6 628 (4 678) tkr. Skillnaden mot föregående år beror främst på ökade kostnader för underhåll men också på utvecklingskostnader i verksamheten. Rörelseresultatet blev 2 510 (5 227) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 6 816 (2 969) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 7 637 (7 731) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 36 215 (36 860) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB. Anslutningsavgifterna uppgick till 3 407 (5 884) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 31 932 (29 643) tkr och rörelseresultatet blev 4 283 tkr (7 217) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2023-09-30

	2023-09-30	2022-09-30
EBITDA Verksamheter		
Elnät	91 773	75 859
Kraftproduktion	4 242	6 896
Infraservicetjänster (Entreprenad)	-5 750	-6 147
Fibernät	14 391	17 173
Övriga tjänster	-3 555	-4 103
Summa	101 101	89 678
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	19 953	16 323
Adven AB (24,5%)	4 364	3 857
Dala Vind AB (20,3%)	3 575	10 789
Kurbit AB (21,7) *	2 150	2 332
Prosumenten AB (48%) *	-561	
Summa	29 481	33 301
Investeringar verksamheter		
Elnät	-89 990	-48 676
Kraftproduktion	-3 311	0
Infraservicetjänster (Entreprenad)	-313	-641
Fibernät	-14 364	-15 028
Övriga tjänster	-4 517	-409
Summa	-112 495	-64 754
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Adven AB (24,5%)	-1 037	-1 461
Dala Vind AB (20,3%)	0	-3 705
Kurbit AB (21,7%) *	-1 703	-1 085
Prosumenten AB (48%) *	-361	
Summa	-3 101	-6 251
Operativt kassaflöde	14 986	51 974

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 2023	Juli-sept 2022	Jan-sept 2023	Jan-sept 2022	Okt-sept 2022-2023	Jan-dec 2022
Resultaträkning i sammandrag						
Nettoomsättning	79 381	72 937	264 878	239 706	366 389	341 217
Aktiverat eget arbete	4 336	3 792	14 759	12 251	20 344	17 836
Rörelsens kostnader	-63 676	-61 537	-217 554	-205 793	-300 380	-288 619
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	3 305	2 207	14 468	17 945	26 330	29 807
Rörelseresultat	23 346	17 399	76 551	64 109	112 683	100 241
Resultat från finansiella poster	-2 820	-1 798	-6 682	-3 472	-8 259	-5 049
Skatter	-3 411	-2 712	-11 062	-8 460	-17 508	-14 907
Periodens resultat	17 115	12 889	58 807	52 177	86 916	80 285
Hänförligt till						
Moderföretagets aktieägare	17 115	12 889	58 807	52 177	86 916	80 285
			30 sept 2023	30 sept 2022		31 dec 2022
Balansräkning i sammandrag						
Immateriella anläggningstillgångar			6 536	3 859		3 568
Materiella anläggningstillgångar			1 269 511	1 175 339		1 199 003
Finansiella anläggningstillgångar			192 645	179 398		193 692
Omsättningstillgångar			122 980	124 306		158 575
Kassa och Bank			0	0		0
Summa tillgångar			1 591 673	1 482 902		1 554 838
Eget Kapital			977 615	915 471		943 578
Avsättningar			184 326	169 427		184 356
Långfristiga skulder			188 678	254 437		200 497
Kortfristiga skulder			241 054	143 567		226 407
Summa eget kapital och skulder			1 591 673	1 482 902		1 554 838
	Juli-sept 2023	Juli-sept 2022	Jan-sept 2023	Jan-sept 2022	Okt-sept 2022-2023	Jan-dec 2022
Kassaflödesanalys i sammandrag						
Från den löpande verksamheten	18 684	-6 461	112 704	64 254	156 734	108 285
Från investeringsverksamheten	-35 065	-20 679	-114 403	-64 743	-153 072	-103 412
Från finansieringsverksamheten	16 381	27 140	1 699	489	-3 662	-4 873
Periodens kassaflöde	0	0	0	0	0	0

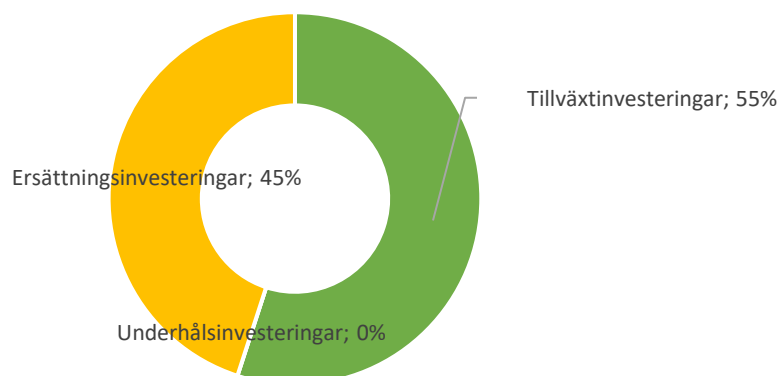
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Utgående balans 2022-01-01	12 386	144 674	721 098	878 158
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	-14 864
Periodens resultat			52 177	52 177
Utgående balans 2022-09-30	12 386	144 674	758 411	915 471

	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

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt för perioden 2018 till 2027 uppgår till 515 600 (527 772) tkr, varav 320 000 (337 320) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 112 495 (64 755) tkr.

I elnätverksamheten har det investerats 89 990 (48 676) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätverksamheten har investerat 14 364 (15 028) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

Kraftproduktionsverksamheten har investerat 3 311 tkr avseende ersättningsinvesteringar.

REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Delårsrapporten har upprättats med tillämpning av årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 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 under snart ett år inte lyckats att prestera nya beslut för intäktsramar för perioden 2020-2023. Den prognos som finns nu är att Ei fattar beslut om preliminär intäktsram RP3 under andra kvartalet 2024 för att sedan senast 31 oktober 2024 fattat avstämnings beslut för RP3 med höjning av ramen enligt beslut i lagen om särskilt investeringsutrymme. Detta innebär troligen att vi först 31 oktober 2024 vet vilken intäktsram vi hade att förhålla oss till under perioden 2020 till 2023.

Intäktsramar för tillsynsperioden 2024–2027 (RP4)

Fram till den 26 juni 2023 gjorde Ei bedömningen av rättsläget att det innebär att de detaljerade reglerna om beräkning av intäktsramen strider mot EU-rätten och att de därför inte ska tillämpas. I stället behöver Ei självständigt bestämma vilka metoder som ska användas i besluten när intäktsramarna fastställts. Detta innebär att Ei fattat beslut om att upphäva ett antal föreskrifter. Däremot har regeringen inte genomfört några ändringar av ellagen eller intäktsramsförordningen men har beslutat att tillsätta en utredning för att se över reglerna om de avgifter som elnäts- och naturgasföretagen tar ut för att ge tillgång till nät och annan infrastruktur.

Men Ei föregick utredningen och nationell lagstiftning och har i ett beslut lämnat en begäran om inrapportering av uppgifter till intäktsram för tillsynsperioden 2024–2027. Beslutet överklagades av ett stort antal elnätsföretag med hänvisning till att uppgifterna som skall lämnas in står i strid med ellagen och intäktsramsförordningen. Förvaltningsrätten avkunnade dom den 6 april angående elnätsföretagens inrapporteringsskyldighet för intäktsramar som Ei sedermera överklagade till Kammarrätten. Kammarrätten anser precis som Förvaltningsrätten att Ei inte har stöd i nationell lagstiftning för att hämta in de nödvändiga uppgifterna från elnätsföretagen. Ei meddelade därför den 26 juni att man avvaktar resultatet av pågående utredning och att intäktsramarna inför den kommande perioden kommer utgå från den metod som användes för att fastställa intäktsramar för tillsynsperioden 2020–2023 (RP3) med vissa justeringar gällande bland annat kalkylränta och kostnader för flexibilitetstjänster. Metoden för tillsynsperioden 2024–2027 fastställs först i samband med att Ei fattar det första beslutet. Där Ei har som ambition är att det första beslutet ska fattas innan årsskiftet 2023/2024 och målsättningen är att samtliga beslut ska vara fattade vid utgången av första kvartalet 2024. Då är det möjligt att se hur intäktsramarna ser ut för samtliga företag och sammanställa statistik på en övergripande nivå.

Osäkerheten för perioden 2024–2027 har minskat men det finns fortsatt flera osäkerhetsfaktorer. Om framför allt avkastningsräntan blir för låg och inte innehåller en särskild riskpremie kan vi vara tvungna att begränsa kommande nätutvecklingsinvesteringar. Detta kommer i sin tur kraftigt påverka nätbolagen som möjliggörare i energiomställningen men också försörjningstryggheten.

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.

Sammanfattning elnät

Även om införandet av en ny metod har pausats finns det mycket som är oklart. Som alla inser är det mycket olyckligt att inte långsiktigt veta förutsättningarna för elnätsverksamheten. 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. I intressebolaget DalaVind AB ser vi dock större utmaningar till finansiering för uppförande av lönsamma vindkraftsprojekt.

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 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 2023-09-30 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	3,56 %	Offentlig ägare till 0 %
Anders Björk	1,62%	Offentlig ägare till 0%

Den totala andelen offentliga ägare uppgår till 49,37 %.

FINANSIERING

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

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Jan-sept 2023	Jan-sept 2022	Helår 2022	Helår 2021	Helår 2020	Helår 2019
Produktion vattenkraftverk MWh	6 816	2 969	3 732	6 281	4 283	5 761
Produktion vindkraft MWh	7 637	7 731	10 346	6 157	7 101	
Transiteringsomsättning MWh	357 293	391 646	545 494	608 206	546 588	578 349
Eldistributionsnät km	4 332	4 360	4 332	4 360	4 420	4 392
Optofibernät km	3 127	2 924	3 127	2 924	2 824	2 460
Vinstmarginal (%)	30	28	30	24	92	28
Avkastning på totalt kapital (%)	5	4	7	5	20	8
Avkastning på eget kapital (%)	7	7	10	6	31	15
Soliditet (%)	61	62	61	60	61	48
Vinst per aktie (kr)	2,37	2,11	3,24	2,22	10,07	2,97
Antal utestående aktier (tusental)			24 772	24 772	24 772	23 689
Genomsnittligt antal aktier, (tusental)	24 772	24 772	24 772			
Utdelning per aktie (kr)			1	0,60	0,60	0,50
Antal anställda			73	73	78	77

Resultat per aktie för perioden juli-september 2023 (2022) uppgår till 0,69 (0,52) kr.

Genomsnittligt antal aktier för perioden juli-september 2023 (2022) 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 2023

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2023 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Bokslutskommuniké 28 februari 2024

Årsstämma

Årsstämma för 2022 hölls den 26 maj 2023. 12 943 540 aktier var företrädda av 291 aktieägare. Årsstämma för 2023 planeras att hållas den 24 maj 2024.

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