

Information offentliggjord tisdag den 28 februari 2023

Dala Energi AB (publ)

Bokslutskommuniké 2022

20220101 – 20221231

■ Nettoomsättning	341 217 tkr	(307 287)
■ Rörelseresultat	100 241 tkr	(72 021)
■ Resultat efter skatt	80 285 tkr	(55 095)
■ Resultat per aktie	3,24 kr	(2,22)
■ Avkastningen på totalt kapital	7 %	(5)
■ Avkastningen på eget kapital	10 %	(6)

Dala Energitransaktionens resultat efter skatt uppgår till 80 285 (55 095) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 29 807 (6 943) tkr.

INNEHÅLL

VD:s kommentarer för perioden.....	3
Omsättning och resultat.....	5
Operativt kassaflöde.....	7
Finansiell utveckling i sammandrag	8
Förändring eget kapital.....	9
Investeringar.....	9
Redovisnings- och värderingsprinciper	10
Risker och osäkerhetsfaktorer	10
Aktien.....	10
Finansiering	13
Nyckeltal.....	13
Finansiell kalender 2023	15

VD:S KOMMENTARER FÖR PERIODEN

2022 är på många sätt ett minnesrikt och oförglömligt år. Ukrainakriget, energikris med höga elpriser som följd, kraftig inflation, politiska marknadsinterventioner på EU nivå, maktskifte i Sverige med ny inriktning för energipolitiken, det skärpta säkerhetsläget och en reglermyndighet, Energimarknadsinspektionen, som har fått hybris. Faktorer som är utmanande, men som också ger möjligheter. Vi har som koncern hittills lyckats att hantera påverkansfaktorerna mycket bra.

Vi har i många avseenden sett ett märkligt energiår. På elbörsen Nord Pool uppnåddes det högsta årliga systempriset någonsin 145 öre/kWh. Och även om risken för frångående var reell under delar av året blev det ett år med rekordexport för svensk del. Den extrema marknaden innebär stora utmaningar för elhandelsföretagen för att bland annat bemästra profilriskerna. Dalakraft har genom sitt långsiktiga arbete med produktutveckling lyckats minimera profillusterna och levererar ett fortsatt mycket bra resultat för 2022. De höga elpriserna har också fått elanvändarna att dra i handbromsen, men också att producera sin egen el, där antalet microproducenter i vårt nät ökade från 652 till 1 116, en ökning med 646 st. Både ökad egen produktion och minskad användning påverkar transiteringen i nätet som minskade med 9,5 % jämfört med föregående år. Vi fortsätter att förbättra vår leveranssäkerhet, 2016 var den totala medelavbrottstiden 196 minuter per kund. Fram till 2022 har den sjunkit rejält och glädjande nog landar vi nu på 55 minuter per kund, detta genom strategiska investeringar och målinriktade insatser. Osäkerhetsfaktorerna gällande intäktsramen i elnätregleringen har under året bara ökat och jag kommenterar detta särskilt under risker och osäkerhetsfaktorer.

Investeringar i elproduktionen, bland annat i vindkraft och genom ett ökat ägande i Dala Vind, har utvecklats bra. Vi har dock inte fått full resultat effekt av höga spotpriser på grund av att delar av produktionsvolymen fortsatt varit prissäkrad. Intressebolaget Dala Vind samarbetar med Eolus i ett joint venture bolag avseende etablering av Vindkraftpark Fageråsen. Detta påverkar resultatet positivt med 12 mkr och kommenteras särskilt under redovisnings- och värderingsprinciper.

Fibernät har under året utvecklats positivt. Vi har idag 15 400 anslutna adresser och är det största nätbolaget i Dalarna. Effekterna av regional samverkan och strukturutveckling med att ta ett kliv uppåt i värdekedjan genom intressebolaget Kurbit AB visar sig tydligt genom en mycket positiv utveckling av rörelseresultatet från verksamheten. Vi passerade också en milstolpe när fibernätsverksamheten för första gången visar ett positivt operativt kassaflöde för helåret.

Även strukturutvecklingen med Värmevärden Siljan har fortsatt att utvecklas med ett förbättrat löpande kassaflöde från verksamheten. Vi har en bra tillväxt i verksamheten och fjärrvärmens konkurrensförmåga har stärkts med höga elpriser, så jag ser mycket positivt på utvecklingen för verksamheten. Ser man till det operativa kassaflödet så har koncernen i dag ett högre bidrag än före vi sålde av värmeverksamheten 2020.

Entreprenadverksamhetens omsättning uppgick till 178 mkr för helåret 2022, där merparten är koncerninterna leveranser av underhåll samt byggnation av el och fibernät. Ett negativt rörelseresultat med -5 mkr motsvarar en negativ rörelsemarginal med 2,8 %. Åtgärder har identifierats vid analys av verksamheten och aktiviteter har initierats för att vända det negativa rörelseresultatet.

Affärgrenen för infrastrukturförvaltning växer. Inför 2022 tecknades ett ramavtal med Elinorrföretagen, där vi har ett fortsatt samarbetet med Smedjebacken energi nät AB. Vi har även under året levererat driftövervakningstjänster till Downing Hydro AB och förnyat avtalet med Rödbergsfjället Nät AB. Omsättningen uppgick till 3,7 mkr och gav ett resultat på 1,7 mkr.

Koncernen förbättrar både resultatet på EBITDA- och EBIT-nivå. Som alltid finns det utmaningar som är adresserade med åtgärdspaket. Sammantaget förbättras koncernens rörelseresultat med 39% och det operativa kassaflödet vände från negativt (-26 mkr) till positivt (63 mkr) jämfört med föregående år.

Enligt ägarnas intentioner skall bolagets långsiktiga finansiella mål understödja god lönsamhet och finansiell stabilitet.

Mål	Utfall 2022	Utfall i snitt under 5 år
Soliditet > 35%	61 %	55 %
Operativt kassaflöde >0 mkr, investeringar av strategisk karaktär kan medföra godkännande att understiga kassaflödesmålet för ett eller flera år	63 mkr	17 mkr (exkl. försäljning av värmeverksamheten)
Avkastning på eget kapital >11 %	10%	16 %

Grunden i vår affärsmodell är att vi skall skapa värde för våra ägare och kunder, eller egentligen för alla människor och företag i vår bygd. Ibland väljer vi att samarbeta med strategiska partners för att på ett effektivt sätt skapa värde. Samtidigt att i egen organisation fokusera och bedriva den typ av verksamhet som vi skall vara bäst på. Som ett hållbart bolag tar vi hänsyn till miljö-, sociala- och ekonomiska aspekter i vår verksamhet för att skapa långsiktigt hållbara lösningar. Det handlar om att balansera ekonomiska mål med ansvar för människor och miljö. Där vi bidrar till att skapa en hållbar utveckling i vår bygd. Tittar man långsiktigt har vi lyckats med att skapa en stor värdetillväxt. Bland annat har leveranssäkerheten kraftigt förbättrats, bygden har fått tillgång till bredband via fiber och vi har skapat förutsättningar för en höjd utdelningsnivå till aktieägarna.

Det är människor som gör att Dala Energi utvecklas och att vi når våra strategiska mål. Jag vill tacka alla medarbetare i Dala Energi, våra intressebolag och övriga samarbetspartners för goda insatser under 2022. Jag ser med spänning fram emot den fortsatta utvecklingen där vi fortsätter att skapa ökade värden för ägare och kunder.

Bengt Östling, VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 341 217 (307 287) tkr och aktiverat eget arbete till 17 836 (22 438) tkr. Rörelsekostnaderna blev 288 619 (264 647) tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 29 807 (6 943) tkr fördelat på Dalakraft AB 12 379 (10 611) tkr, Värmevärden Siljan AB -846 (-2 161) tkr, Dala Vind AB 17 932 (-1 218) tkr och Kurbit AB 342 (-289) tkr.

Rörelseresultatet blev 100 241 (72 021) tkr i koncernen.

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 255 940 (249 859) tkr. Nätintäkterna blev 242 294 (236 197) tkr. Högre nätintäkter beror på prisökningen som gjordes den 1 april och den 1 oktober 2022. Energiomsättning har varit lägre för perioden till följd av att kunderna förbrukar mindre ström om man jämför mot föregående år. Vidare så har antalet microproducenter ökat i nätet. Övriga intäkter uppgick till 13 646 (13 662) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna blev 189 514 (186 163) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 63 731 (66 192) tkr. Skillnaden mot föregående år beror delvis på att kunderna helt enkelt förbrukar mindre el vilket ger en lägre energiomsättning. Vidare så har regionnätsleverantören höjt sina priser med i snitt 8% från årsskiftet. Övriga externa kostnader uppgick till 87 445 (78 789) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Avskrivningarna uppgick till 38 338 (41 181) tkr. Avskrivningarna är lägre mot föregående år till följd av en längre bedömd nyttjandeperiod av distributionsanläggningarna i elnätet. Detta påverkar elnätsbolagets avskrivningar positivt med ca 1 090 tkr per månad från och med 2022-07-01.

Rörelseresultatet blev 66 426 (63 696) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av anläggningar inom lokalnätet blev 545 494 (608 206) MWh.

Entreprenadverksamheten

Entreprenadavdelningen har ett övergripande ansvar för utförandeverksamheten inom koncernen men också för externa kundarbeten till andra infrastrukturägare, entreprenörsföretag, privata aktörer och kommuner. Från och med 2022 ansvarar entreprenad även för utförandet av investeringarna i elnät och fibernät. Därav har jämförelsesiffrorna ändrats till att inkludera den tidigare avdelningen, projekt, så att siffrorna är jämförbara mot föregående år.

Intäkterna blev 178 001 (181 928) tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 163 070 (170 914) tkr respektive 14 931 (11 014) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 183 016 (182 951) tkr och rörelseresultatet blev -5 013 (-1 023) tkr.

Kraftproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens vattenkraftstationer och från vindkraftverken blev 12 693 (8 061) tkr. Totalt sett har produktionen varit högre än föregående år vilket beror på att vi numera har vindkraftverket Riskebo i drift. Vidare så har spotpriserna på el varit avsevärt mycket högre än föregående år. Cirka 20% av produktionen är prissäkrad. Övriga intäkter uppgick till 44 (44) tkr.

Rörelsekostnaderna uppgick till 7 799 (5 373) tkr och rörelseresultatet blev 4 938 (2 732) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 3 732 (6 157) MWh och i vindkraftverken blev produktionen 10 346 (6 281) MWh.

Fibernätsverksamheten

Intäkterna från fibernätsverksamheten uppgick till 54 967 (38 708) tkr. Största delen av intäkterna avser anslutningsavgifter, hyra av svartfiber, kapacitet samt transmissionsintäkter från tjänsteleverantörer via intressebolaget Kurbit AB. Byte av kommunikationsoperatör till Kurbit genomfördes i slutet av 2021 och har medfört högre intäkter och kostnader om man jämför med föregående år. Anslutningsavgifterna uppgick till 13 079 (13 797) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 42 173 (35 567) tkr och rörelseresultatet blev 12 794 (3 141) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2022-12-31

	2022-12-31	2021-12-31
EBITDA Verksamheter		
Elnät	104 764	104 877
Kraftproduktion	7 163	4 306
Entreprenad	-4 508	-1 928
Fibernät	26 163	15 822
Övriga tjänster	-7 025	-619
Summa	126 557	122 458
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	16 016	13 677
Värmevärden Siljan (24,5%)	8 012	6 997
Dala Vind AB (20,3%)	18 255	1 412
Kurbit AB (21,7) *	3 075	1 179
Summa	45 358	23 265
Investeringar verksamheter		
Elnät	-72 192	-104 089
Kraftproduktion	-1 720	-11 846
Entreprenad	-678	-280
Fibernät	-24 582	-32 369
Övriga tjänster	-1 852	-7 730
Summa	-101 024	-156 314
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	-322	0
Värmevärden Siljan (24,5%)	-1 948	-2 523
Dala Vind AB (20,3%)	-3 950	-5 498
Kurbit AB (21,7%) *	-1 574	-6 964
Summa	-7 794	-14 985
Operativt kassaflöde	63 097	-25 576

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

FINANSIELL UTVECKLING I SAMMANDRAG

KONCERNEN, belopp i tkr	Kvartalsjämförelse			
	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021	Jan-dec 2022	Jan-dec 2021
Resultaträkning i sammandrag				
Nettoomsättning	101 511	94 665	341 217	307 287
Aktiverat eget arbete	5 585	5 477	17 836	22 438
Rörelsens kostnader	-82 826	-75 310	-288 619	-264 647
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	11 862	-53	29 807	6 943
Rörelseresultat	36 132	24 779	100 241	72 021
Resultat från finansiella poster	-1 577	-1 176	-5 049	-4 139
Skatter	-6 447	-5 479	-14 907	-12 787
Periodens resultat	28 108	18 124	80 285	55 095
Hänförligt till				
Moderföretagets aktieägare	28 108	18 124	80 285	55 095
			31 dec 2022	31 dec 2021
Balansräkning i sammandrag				
Immateriella anläggningstillgångar			3 568	5 281
Materiella anläggningstillgångar			1 199 003	1 152 676
Finansiella anläggningstillgångar			193 692	174 249
Omsättningstillgångar			158 575	142 808
Summa tillgångar			1 554 838	1 475 014
Eget Kapital			943 578	878 157
Avsättningar			184 356	169 427
Långfristiga skulder			200 497	216 255
Kortfristiga skulder			226 407	211 175
Summa eget kapital och skulder			1 554 838	1 475 014
	Okt-dec 2022	Okt-dec 2021	Jan-dec 2022	Jan-dec 2021
Kassaflödesanalys i sammandrag				
Från den löpande verksamheten	44 030	29 782	108 284	172 026
Från investeringsverksamheten	-38 669	-44 963	-103 412	-168 080
Från finansieringsverksamheten	-5 361	15 181	-4 872	-3 946
Periodens kassaflöde	0	0	0	0

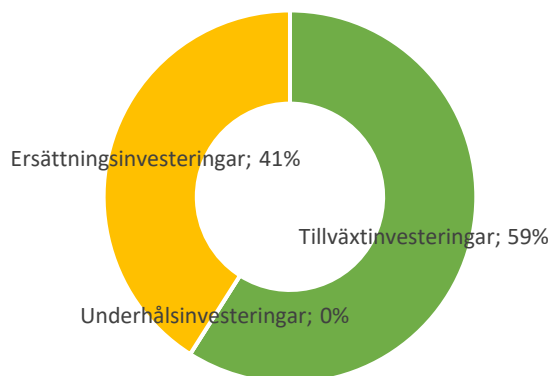
FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2021-01-01	12 386	144 674	680 866	837 926
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	-14 864
Periodens resultat			55 095	55 095
Utgående balans 2021-12-31	12 386	144 674	721 097	878 157

	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Ingående balans 2022-01-01	12 386	144 674	721 097	878 157
Utdelning enligt beslut av årsstämman			-14 864	-14 864
Periodens resultat			80 285	80 285
Utgående balans 2022-12-31	12 386	144 674	786 518	943 578

INVESTERINGAR

Investeringsportföljen avseende beslutade och pågående investeringsprojekt för perioden 2018 till 2027 uppgår till 499 691 (527 772) tkr, varav 285 557 (337 320) tkr är genomförda. Investeringar fördelas mellan tillväxt-, underhålls- samt ersättningsinvesteringar.



Totala investeringar i materiella och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 101 024 (156 314) tkr.

I elnätsverksamheten har det investerats 72 192 (104 089) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder och investeringar som ökar kapitalbasen) och ersättningsinvesteringar.

Fibernätsverksamheten har investerat 24 582 (32 369) tkr avseende tillväxtinvesteringar (nyanslutningar av kunder).

I kraftproduktionsverksamheten har investerat 1 720 (11 846) tkr avseende underhållsinvesteringar och 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.

Koncernens upplåning sker med kort kapitalbindningstid, mellan ett och tre år, varför dessa redovisningsmässigt klassificeras som kortfristiga det året dom förfaller till omförhandling.

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

Joint venture bolag redovisas enligt kapitalandelsmetoden. Detta påverkar Dala Energis kapitalandel från Dala Vind positivt med 12 386 tkr.

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 elnätsregleringen

Intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

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) kommer därför, i enlighet med kammarrättens dom, att fastställa nya intäktsramar för de företag som överklagat intäktsregleringen 2020–2023. I nuläget vet vi inte när nya sådana beslut kommer från Ei. 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 %.

Lagen gällande särskilt investeringsutrymme gäller elnätsföretag med ett outnyttjat underskott i förhållande till intäktsramen för tillsynsperioden 2012–2015 och syftar till att skapa särskilda drivkrafter för elnätsföretag att göra investeringar som ökar kapaciteten i elnätet. Ei har fastställt ett s.k. investeringsutrymme för Dala Energis nätverksamhet 2020–2023 i ett beslut den 13

januari 2022. I och med beslutet om investeringsutrymme kan beslut om investeringsbelopp komma att meddelas, dock sker detta i efterhand efter tillsynsperiodens slut och endast om bolaget ansöker om det och kan visa att det gjorts investeringar utöver miniminivån.

Det innebär att det finns fortsatt en mycket stor osäkerhet gällande intäktsramen för perioden 2020–2023. Överrullning från RP2 (2016–2019) med utnyttjad ram får rulla vidare och lagen gällande särskilt investeringsutrymme 2020–2027 som trädde i kraft 1 juni 2021 ger oss en viss trygghet och handlingsutrymme trots den stora osäkerheten i fastställande av intäktsramen för perioden 2020–2023. Vi fullföljer vår plan med att justera abonnemangavgifterna med 15 % den 1 april, vilket ger cirka 7 % högre omsättning. Prognosen är att vi utnyttjar hela intäktsramen för RP3 och överrullningen från RP2 och delar av det särskilda investeringsutrymmet som finns beslutat för perioden 2020–2023.

Intäktsramar för tillsynsperioden 2024–2027

Ei bedömer att rättsläget 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, uppdraget ska redovisas senast den 31 oktober 2023. Utredningen skall bland annat se över hur det svenska regelverket förhåller sig till EU-domstolens dom i mål C-718/18, Europeiska kommissionen mot Förbundsrepubliken Tyskland (dvs. Tysklandsdomen), Ei har i ett beslut lämnat en begäran om inrapportering av uppgifter till intäktsram för tillsynsperioden 2024–2027. Detta beslut har överklagats av ett stort antal elnätsföretag med hänvisning till att uppgifterna som skall lämnas in står i strid med ellagen och intäktsramsförordningen. Motivet är att uppgifterna som skall lämnas in bara kan användas för en ny metod för att fastställa hur kapitalkostnaden skall beräknas.

Ei har den 28 oktober 2022 kommunicerat intäktsramsbeslut för gasnätsföretagen. Gassidan ligger ett år före (eller tre år efter om man så vill) elnätsföretagen, där nästa tillsynsperiod infaller under åren 2024–2027. Regleringsmodellerna för gasnät och elnät är uppbyggda på liknande sätt och en uttalad ambition från Ei har under de senaste åren varit att modellerna ska göras så lika som möjligt, förutom där det av någon anledning bör vara en skillnad i metod eller parametervärden. Därför har vi ett intresse av att följa utvecklingen inom regleringsområdet för gasnätsföretagen, detta samtidigt som besluten är överklagade av gasnätsföretagen.

Vi noterar nu därför med stort intresse att vissa delar av intäktsramen för gasnätsföretagen beräknas på ett väsentligt annorlunda sätt jämfört med tidigare. Det handlar om hur kapitalkostnaderna beräknas. För både elnäts- och gasnätsföretagen har tidigare tillämpats en metod som benämns "real linjär metod" samt ett "kapacitetsbevarande perspektiv". Med det menas att kapitalbasen har fastställts utifrån nuanskaffningsvärden (NUAK), där man har tagit betalt av kunderna för att kunna reinvestera i motsvarande kapacitet. Detta oavsett vad priserna rent sett ligger på för nivå jämfört med när ursprunglig investering gjordes.

Nu har den metoden ändrats till en "nominell linjär metod" med ett "förmögenhetsbevarande perspektiv", som bygger på anskaffningsvärden. Det innebär att man får täckning för precis de investeringar som gjorts (med hänsyn tagen till generell inflation), utan hänsyn till prisnivån på de aktuella anläggningarna den dag reinvestering ska ske. Förändringen innebär även att risken (på gott och ont) har flyttats över från gasnätsföretagen till kunderna.

Bidraget till intäktsramen från befintliga anläggningar beror på hur anskaffningsvärdena hämtas alternativt beräknas. Ett metodbyte får även konsekvenser för alla befintliga anläggningar, när kapitalkostnaderna under en period har beräknats på ett sätt och man under livslängdens tid övergår till ett annat sätt. Observera att det är ursprungliga anskaffningsvärden som ligger till grund för anläggningens värde och inte som idag nuanskaffningsvärdet.

Frågan om kalkylräntan har varit en följetong. För gasnätsföretagen har hela tiden tillämpats den så kallade BNP-metoden, en långsiktig och utjämnad ränta. I den första perioden användes samma metod även för elnätsföretagen. Både för elnät och gasnät har räntan hela tiden varit real. Vi kan nu konstatera att gasnätsföretagen har fått en beslutad ränta som är baserad på Konjunkturinstitutets nioåriga prognos för 10-årig statsobligation. Det vill säga en liknande metod som vi sedan perioden 2016–2019 redan har på elnätssidan. En stor och viktig skillnad är dock att endast de fyra första åren i prognosen nu används, vilket innebär ett kortsiktigt tidsperspektiv. En stor förändring för gasnätsföretagen är dessutom att räntan numera är nominell (inflationen inkluderas i räntan), vilket Ei anför är naturligt för ett förmögenhetsbevarande perspektiv.

Nivån på räntan för gasnätsföretagen har således bestämts till 6,87% nominellt före skatt, vilket motsvarar 4,72 % realt före skatt. Detta ska jämföras med 8,65 % nominellt före skatt och 6,52 % realt före skatt, som har gällt för gasnätsföretagen under den här perioden 2019–2022. Förutom att räntan blir lägre så blir även kapitalbasen, som räntan tillämpas på, väsentligt lägre.

Osäkerheten för perioden 2024–2027 är därför mycket stor och vi genomför beräkningar av olika scenarier. Bedömningen just nu är att vi kan bibehålla intäktsnivån från RP3 in i den nya nästa reglerperiod 4.

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. Vi har aktiverat en grupp som omvärldsbevakar den information som kommer in om det rådandet läget och bistår i totalförsvarsplaneringen.

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 2022-12-31 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.

UTDELNING

Koncernens utdelningspolicy skall vara långsiktig. Utdelning skall årligen föreslås med hänsyn till finansiell ställning, kassaflöden och framtida tillväxtpotentialer. Utdelning skall prövas utifrån varje verksamhet var för sig och vägas samman till en helhetsbedömd utdelning för koncernen.

Styrelsens målsättning är att 50 % av de olika verksamheternas långsiktiga kassaflöde efter skatt skall vara föremål för utdelning. För koncernen som helhet är riktlinjen att lämna en långsiktig utdelning om 20–50% av koncernens resultat efter skatt. Utdelningen kan enskilda år såväl överstiga som understiga riktlinjen.

Styrelsen föreslår en utdelning för 2022 med 1,00 kr per aktie (0,60 kr). Den föreslagna utdelningen uppgår totalt till 24 772 (14 863) tkr vilket utgör 31 (27) % av verksamhetsårets resultat efter skatt. Utdelningen når upp till den långsiktiga målsättningen om en utdelning mellan 20–50 % av resultatet efter skatt.

Vd:s kommentarer gällande utdelning

Det operativa kassaflödet för verksamheterna elnät, fibernät och kraftproduktion förbättrades under 2022 och vände från negativt till positivt. Men för framför allt elnät och kraftproduktion är stora investeringar planerade under kommande år.

Delägandet i Dalakraft genererar fortsatt ett bra kassaflöde.

Omstruktureringen av värmeverksamheten och bildandet av Värmevärden Siljan generade ett bra kassaflöde i samband med transaktionen 2020, där eget kapital ökade och har under 2022 fortsatt generera ett bra löpande kassaflöde.

Investeringar i elproduktion bland annat i vindkraft och i ett ökat ägande i Dalavind har utvecklats bra. Sammantaget redovisar koncernen ett bra resultat för 2022. God soliditet, positivt operativt kassaflöde och förbättrad avkastning på eget kapital.

Ett förbättrat resultat och operativt kassaflöde samt att balansräkningen har stärkts efter försäljning av delar av värmeverksamheten under 2020, har vi skapat förutsättningar för en höjd utdelningsnivå. Vi strävar efter att hålla en långsiktigt stabil utdelning där lejonparten av bolagets aktieägare är lokala ägare i vår bygd.

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	Helår 2022	Helår 2021	Helår 2020	Helår 2019	Helår 2018
Produktion vattenkraftverk MWh	3 732	6 157	4 283	5 761	3 910
Produktion vindkraft MWh	10 346	6 281	7 101		
Transiteringsomsättning MWh	545 494	608 206	546 588	578 349	589 079
Eldistributionsnät km	4 332	4 360	4 420	4 392	4 283
Optofibernät km	3 127	2 924	2 824	2 460	1 684
Vinstmarginal (%)	30	24	92	28	28
Avkastning på totalt kapital (%)	7	5	20	8	8
Avkastning på eget kapital (%)	10	6	31	15	17
Soliditet (%)	61	60	61	48	46
Vinst per aktie (kr)	3,24	2,22	10,07	2,97	3,25
Antal utestående aktier (tusental)	24 772	24 772	24 772	23 689	23 689
Genomsnittligt antal aktier, (tusental)	24 772	24 772			
Utdelning per aktie (kr)		0,60	0,60	0,50	0,40
Antal anställda	73	73	78	77	79

Resultat per aktie för perioden oktober-december 2022 (2021) uppgår till 1,13 (0,73) kr.

Genomsnittligt antal aktier för perioden oktober-december 2022 (2021) 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 = Årets resultat dividerat med antal aktier vid årets utgång.

FINANSIELL KALENDER 2023

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2023 upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Delårsrapport Q1	12 maj
Delårsrapport Q2	31 augusti
Delårsrapport Q3	17 november
Bokslutskommuniké 2023	29 februari 2024

Årsstämma

Årsstämma för 2021 hölls den 20 maj 2022. 9 629 527 aktier var företrädda av 260 aktieägare. Årsstämma för 2022 planeras att hållas den 26 maj 2023.

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