

Information offentliggjord torsdagen den 31 mars 2022

Dala Energi AB (publ)

Bokslutskommuniké 2021

20210101 – 20211231

■ Nettoomsättning	307 287 tkr	(290 845)
■ Rörelseresultat	72 021 tkr	(268 243)
■ Resultat efter skatt	55 095 tkr*	(249 571)
■ Resultat per aktie	2,22 kr	(10,07)
■ Avkastning på totalt kapital	5%	(20%)
■ Avkastning på eget kapital	6%	(31%)

**) Dala Energi koncernens resultat efter skatt uppgår till 55 095 (249 571) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 6 943 (10 724) tkr. I föregående års resultat ingår resultatet från försäljningen av dotterbolaget Dala Energi Värme AB med 194 413 tkr. Rörelseresultat för jämförelseåret exklusive jämförelsestörande post är därmed 73 830 tkr.*

INNEHÅLL

VD:s kommentarer.....	3
Omsättning och resultat.....	5
Operativt kassaföde 2021-12-31.....	7
Finansiell utveckling i sammandrag	8
Förändring eget kapital.....	9
Redovisnings- och värderingsprinciper	9
Risker och osäkerhetsfaktorer	9
Aktien.....	10
Finansiering.....	10
Utdelning.....	11
Nyckeltal.....	12
Finansiell kalender 2022.....	13

VD:S KOMMENTARER

2021 blev ett särskilt märkligt år med nya insikter som både är utmanande och ett berg av möjligheter.

Coronapandemin fortsatte att hålla sitt grepp om världen, samtidigt som elmarknaden gick från rekordlångt till rekordhög elpris. Det genomsnittliga systempriset på elbörsen Nord Pool Spot blev 63 öre/kWh år 2021, en ökning med 52 öre jämfört med 2020, som motsvarar 82 procent. Storleksordningen för kraftslagen är densamma som tidigare år, där vattenkraften står för 43 procent av den totala elproduktionen, kärnkraft för 30 procent, vindkraft för 17 procent och kraftvärme för 9 procent. Solkraften står än så länge bara för en procent men växer kraftigt. Antal anslutna anläggningar till Dala Energis nät fördubblades under 2021 och vi spår en fortsatt kraftigt tillväxt kommande år. Som årsgenomsnitt var systempriset – det vill säga referenspriset på den nordiska elmarknaden - det högsta någonsin. Året gav också rekordhöga noteringar för såväl tim-, dygns-, vecko- som månadsgenomsnitt. Bakgrunden är framför allt höga priser på naturgas vilket lett till höga elpriser i hela Europa. Till detta kommer höga priser på kol och utsläppsrätter, periodvis låg vindkraftsproduktion och en ökad efterfrågan på el med återhämtning efter Coronapandemin. Ett stort underskott i den hydrologiska balansen har också minskat den nordiska motståndskraften mot de europeiska priserna. Den allt högre andelen vindkraft gör att prisvariationerna blir betydligt större. Det högsta timpriset under året var 630 öre/kWh och det lägsta minus 70 öre/kWh.

EBITDA (rörelseresultat före räntor, skatter och avskrivningar på materiella och immateriella tillgångar) för verksamheterna elnät, fibernät och kraftproduktion förbättrades med 3 procent jämfört med 2020. Även det operativa kassaflödet för verksamheterna förbättrades, men är fortsatt negativt. Orsaken är att vi fortsätter att strategiskt investera i verksamheterna som över tid skall ge EBITDA tillväxt. Investeringsportföljen omfattade vid årsskiftet 640 800 tkr fördelat på 196 projekt, där 70 procent är upparbetat. Sedan 2016 har medelavbrottstiden minskat med hela 134 minuter vilket är ett kvitto på att investeringarna i elnätet ger resultat i form av ökad leveranssäkerhet. Vid årsskiftet var knappt 15 000 adresser anslutna till fibernätet och vi är den ledande aktören inom det geografiska elnätsområdet.

Intressebolaget Dalakraft AB har med sin affärsmodell för elhandel i det stora hela bemästrat den kraftiga prisuppgången och profilrisker förknippade med volatila priser samt stora skillnader mellan prisområden. Samtidigt som Dala Vind AB pris säkrar elpriser i förväg återspeglas inte den kraftiga prisökningen för fjärde kvartalet i intressebolagets resultat. Dala Vinds verksamhet avseende projektutveckling har haft både med och motgångar under året. Den lokala debatten om vindkraft medför att mer energi behöver läggas på dialog och kommunikation.

Synergierna genom bildandet av Värmevärden Siljan AB 2020 överträffar förväntningarna, verksamheten leverera högre EBITDA vid en lägre prisutveckling mot kunder än planerat. Ett kvitto på att tesen "själv är inte bäste dräng" håller. Uppstarten av kommunikationssamarbetet KURBIT AB under 2021 indikerar på samma utveckling.

Vi har satt upp en tydlig målbild fram till 2025. Inom flera målområden har vi en bra status och riktning. Vi når fortsatta framgångar gällande utbyggnaden och utvecklingen av fiber- och elnätet men också genom våra intressebolag. Vi når under 2021 dock inte upp till ägarnas intensioner och finansiella målsättning. Sammantaget är det operativa kassaflödet fortsatt negativt men ser man till en längre period är det ackumulerat positivt och vi har en tydlig plan för att nå målen. Vi når inte upp till avkastningsmålet samtidigt som vi har en hög soliditet.

Vi söker tillväxtmöjligheter inom hållbara energi- och kommunikationslösningar och verkar för att skapa regional samverkan och/eller strukturutveckling. Under 2021 har vi prövat ett par intressanta förvärv/strukturutvecklings möjligheter som vi tyvärr inte har tagit hem. Jag är dock helt övertygad om att fortsätter vi den resa som vi har påbörjat med att utveckla Dala Energi så kommer fler möjligheter i framtiden.

Våra målsättningar fram till 2025 är ambitiösa och det kommer att krävas ett fortsatt hårt arbete. En av våra styrkor är vårt engagemang för den byggd vi verkar i. Det driver oss framåt och skapar värde för våra kunder, ägare och medarbetare. Jag vill särskilt tacka alla medarbetare och samarbetspartners för deras insatser under 2021, - det är vi människor som gör att strategiska initiativ lyckas.

Det pågår flera paradigmskiften som påverkar oss inom energiområdet och digitaliseringen där den långsiktiga målsättningen är att Sverige skall vara klimatneutrala 2045. Omställningen sker genom flera teknikskiften och inom nya användningsområden där ett väl utbyggt och fungerande el- och fibernät är en förutsättning. Under 2021 påbörjade vi omladdningen för att möta framtidens utmaningar och möjligheter som säkerställer ett fortsatt framgångsrikt Dala Energi 2045. Omladdningens största utmaning är kompetensförsörjningen. I början av 2022 har vi inlett en kraftig resursförstärkning av organisationen vilket är en fortsättning på den omladdning som påbörjades under 2021. Det är en satsning på organisation, medarbetare och tillväxt.

Den 27 januari 2022 noterades Dala Energi-aktien på Nasdaq First North Growth Market, en milstolpe i bolagets historia. Nasdaq First North Growth Market skall utgöra en kvalitetsstämpel gentemot ägare, kunder och samarbetspartners samt vid rekrytering av nya medarbetare. Vi skapar därmed bättre förutsättningar för att Dala Energi ska vara en folkaktie i vår bygd samtidigt som vi förenklar och främjar Dala Energis framtida utveckling och expansion.

Sedan noteringen har antalet aktieägare ökat och det är därför särskilt roligt att kunna bjuda in alla 4 480 aktieägare till årsstämman den 20 maj i Rättvik. Där vi tillsammans också skall passa på att fira att Dala Energi fyller 125 år under 2022.

Bengt Östling
VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 307 287 (290 845) tkr, aktiverat eget arbete till 22 438 (22 230) tkr och rörelsekostnaderna till 264 647 (249 969) tkr. Nettoomsättningen och rörelsekostnaderna ökade med 16 442 tkr respektive 14 678 tkr mot föregående år främst på grund av kallt väder om man jämför med föregående år som var ovanligt varmt.

I föregående års resultat ingår resultatet från försäljningen av Dala Energi värme AB med 194 413 tkr.

Intresseföretagens resultatandel uppgick till totalt 6 943 (10 724) tkr fördelat på Dalakraft AB 10 611 (12 686) tkr, Värmevärden Siljan AB – 2 161 (-454) tkr, Dala Vind AB -1 218 (-1 508) tkr och Kurbit AB -289 tkr.

Rörelseresultatet blev 72 021 (268 243) tkr.

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 249 859 (231 522) tkr. Prishöjningen för 2021 infördes första juli och uppgick till i 3,5%. Nätintäkterna har uppgått till 236 197 (221 423) tkr vilket är högre än föregående år men inte i nivå med prisökningen. Detta beror på högre energiomsättning till följd av kallare väder om man jämför mot föregående år som var ovanligt varmt. Övriga intäkter har uppgått till 13 662 (10 099) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna uppgick till 186 163 (164 363) tkr. Av dessa uppgick transiteringskostnaderna till 66 192 (53 256) 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 höjt priserna med ca 5%. Övriga externa kostnader uppgick till 78 789 (74 193) tkr och består till största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Skillnaden mellan åren beror på kostnaden för drift och underhåll i våra anläggningar. Avskrivningarna uppgick till 41 181 (36 914) tkr.

Rörelseresultatet blev 63 696 (67 159) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av egna och närliggande små kraftstationer var 608 206 (546 588) MWh.

Entreprenadverksamheten

Entreprenadavdelningen har ett övergripande ansvar för utförandeverksamheten inom koncernen men också för externa kundarbeten till andra infrastrukturägare, entreprenörsföretag, privata aktörer och kommuner. Intäkterna blev 37 940 (41 782) tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 25 770 (26 155) tkr respektive 12 170 (15 627) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 38 963 (41 903) tkr och rörelseresultatet blev -1 023 (-121) tkr.

Kraftproduktionsverksamheten

Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens sju vattenkraftstationer och från vindkraftverket blev 8 061 (3 217) tkr. Totalt sett har både produktionen och spotpriserna på el varit högre än föregående år varför intäkterna är högre. Övriga intäkter blev 44 (190) tkr.

Rörelsekostnaderna uppgick till 5 373 (7 265) tkr, den största skillnaden mot föregående år är främst att vi föregående år utrangerade två vattenkraftverk till en kostnad av 2 965 tkr. Bortser man från utrangeringen uppgick kostnaderna då till 4 300 tkr. Skillnaden beror på kostnad för utebliven garanterad nätnyttan men också på högre kostnader för drift och underhåll.

Rörelseresultatet blev 2 732 (- 3 858) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 6 157 (4 283) MWh och i vindkraftverket blev produktionen 6 281 (7 101) MWh.

Fibernätsverksamheten

Totala intäkter från fibernätsverksamheten uppgick till 38 708 (39 823) tkr. Intäkterna omfattar anslutningsavgifter, svartfiber, kapacitet samt nätavgifter från våra leverantörer. Anslutningsavgifterna blev 13 797 (21 534) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 35 567 (36 386) tkr och rörelseresultatet blev 3 141 (3 437) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2021-12-31

	2021-12-31	2020-12-31
EBITDA Verksamheter		
Elnät	104 877	104 072
Kraftproduktion	4 306	3 059
Entreprenad	-658	296
Fibernät	15 822	14 723
Övriga tjänster	-1 890	-774
Summa	122 457	121 376
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	13 677	16 432
Värmevärden Siljan (24,5%)	6 997	5 787
Dala Vind AB (21,8%)	1 412	1 083
Kurbit AB (21,7%)	1 179	0
Summa	23 265	23 302
Investeringar verksamheter		
Elnät	-104 089	-104 434
Kraftproduktion	-11 846	-9 901
Entreprenad	-280	-1 270
Fibernät	-32 369	-44 103
Övriga tjänster	-7 730	-5 167
Summa	-156 314	-164 875
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	0	0
Värmevärden Siljan (24,5%)	-2 523	-2 914
Dala Vind AB (20,8%)	-5 498	-5 574
Kurbit AB (21,7%)	-6 964	0
Summa	-14 985	-8 488
Operativt kassaflöde	-25 577	-28 685

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

FINANSIELL UTVECKLING I SAMMANDRAG

KONCERNEN, belopp i tkr	Kvartalsjämförelse		Ackumulerat Senaste årsbokslut	
	202110 202112	202010 202012	202101 202112	202001 202012
Resultaträkning i sammandrag				
Nettoomsättning	94 665	85 032	307 287	290 845
Resultat från andelar i koncernföretag		36 200		194 413
Aktiverat eget arbete	5 477	2 221	22 438	22 230
Rörelsens kostnader	-75 310	-71 424	-264 647	-249 969
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	-53	3 432	6 943	10 724
Rörelseresultat	24 779	55 461	72 021	268 243
Resultat från finansiella poster	-1 176	-1 599	-4 139	-7 106
Skatter	-5 479	-2 673	-12 787	-11 566
Periodens resultat	18 124	51 189	55 095	249 571
Hänförligt till				
Moderföretagets aktieägare	18 124	51 189	55 095	249 571
			202101 202112	202001 202012
Balansräkning i sammandrag				
Immateriella anläggningstillgångar			5 281	4 337
Materiella anläggningstillgångar			1 152 676	1 054 709
Finansiella anläggningstillgångar			174 249	176 225
Omsättningstillgångar			142 808	140 791
Kassa och Bank			0	0
Summa tillgångar			1 475 014	1 376 062
Eget Kapital			878 157	837 925
Avsättningar			169 427	156 561
Långfristiga skulder			216 255	232 013
Kortfristiga skulder			211 175	149 563
Summa eget kapital och skulder			1 475 014	1 376 042
	202110 202112	202010 202012	202101 202112	202001 202012
Kassaflödesanalys i sammandrag				
Kassaflöde från den löpande verksamheten	29 782	10 722	172 026	75 391
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-44 963	-46 571	-168 080	-30 351
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	15 181	35 849	-3 946	-45 040
Periodens kassaflöde	0	0	0	0

FÖRÄNDRING EGET KAPITAL

Koncernen, belopp i tkr	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	12 386	144 674	680 865	837 925
Utdelning			-14 863	-14 863
Årets resultat			55 095	55 095
Belopp vid årets utgång	12 386	144 674	721 097	878 157

Investeringar

Totala investeringar i materiella- och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 156 314 (164 875) tkr.

I elnätsverksamheten har det investerats 104 089 (104 434) tkr i normal upprustning och utbyggnad av nätet.

I fibernätsverksamheten har det investerats 32 369 (44 103) tkr avseende utbyggnad av nätet och i kraftproduktionsverksamheten har det investerats 11 846 (9 901) tkr i ett vindkraftverk.

REDOVISNINGS- OCH VÄRDERINGSPRINCIPER

Delårsrapporten upprättas 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 elnätsregleringen

Det finns fortsatt osäkerheter gällande intäktsramen för perioden 2020-2023. I slutet av februari 2021 meddelade förvaltningsrätten en dom i den överklagan som merparten av alla elnätsbolag står bakom. Förvaltningsrätten konstaterar att intäktsramsförordningen strider mot ellagen och EU:s tredje elmarknadsdirektiv och målen återförvisas till Energimarknadsinspektionen (Ei) för nya beräkningar och fastställande av nya intäktsramar för tillsynsperioden. Vid fastställandet av intäktsramarna ska vid beräkningen av den avkastning på kapitalbasen som följer av 5 kap. 1 § ellagen ett framåtblickande, långsiktigt och stabilt perspektiv anläggas. Därtill ska nätföretagens regulatoriska risk beaktas (särskild riskpremie).

Viktiga rättssäkerhetsaspekter har slagits fast i domen, men också att nuvarande regulatorisk kalkylränta är för låg för att långsiktigt bedriva en samhällsviktig infrastrukturaffär.

Energimarknadsinspektionen (Ei) överklagade domarna och i december 2021 meddelar Kammarrätten i Jönköping att de tar upp målen för ny prövning. Kammarrätten har fredag den 18 mars 2022 meddelat att man avslår Ei:s begäran att inhämta s.k. förhandsavgörande av EU-domstolen. Därmed avser Kammarrätten att kalla till förhandling under maj månad och därmed avgöra målet före sommarsemesterna.

Lagen särskilt investeringsutrymme 2020-2027 trädde i kraft 1 juni 2021. Den nya lagen 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. Eftersom Ei har fastställt särskilt investeringsutrymme och Kammarrätten avser avgöra målet före sommaren avseende fastställande av intäktsramarna, fullföljer vi vår strategiska plan med prisjusteringar på ca 3 % per år och ökade investeringar i elnätet under kommande 10 år motsvarande 1 000 mkr.

AKTIEN

Antal aktier uppgår till 24 771 656 (24 771 656). Aktien handlades till och med 2021-12-06 på Pepins där handeln sammanställdes en gång i månaden på fastställda handelstillfällen. Den 27 januari 2022 noterades Dala Energi-aktien på Nasdaq First North Growth Market där handel sker varje dag. Nasdaq First North Growth Market skall utgöra en kvalitetsstämpel gentemot ägare, kunder, samarbetspartners samt vid rekrytering av nya medarbetare och därmed skapa bättre förutsättningar för att Dala Energi ska vara en folkaktie i vår bygd. Vinst per aktie för 2021 uppgår till 2,22 (10,07) kr och för sista kvartalet 2021 till 0,73 (2,07) kr.

Bolagets fem största ägare är:

Rättviks kommun kommunhus 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	3,45 %	Offentlig ägare till 0 %
Anders Björk	1,61 %	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.

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 2021 med 0,60 kr per aktie (0,60 kr). Den föreslagna utdelningen uppgår totalt till 14 863 (14 863) tkr vilket utgör 27 (6) % 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

Verksamheterna elnät, fibernät och kraftproduktion genomför stora investeringar vilket medför att det operativa kassaflödet för verksamheterna under 2021 fortsatt är negativt. För framför allt Elnät är fortsatt stora investeringar planerade under kommande år. Samtidigt genererar delägandet i Dalakraft ett fortsatt bra kassaflöde. Omstruktureringen av värmeverksamheten och bildandet av Värmevärden Siljan generade ett bra kassaflöde i samband med transaktionen 2020, där eget kapital ökade. Delägandet i Värmevärden Siljan har under 2021 också genererat ett bra löpande kassaflöde.

Sammantaget redovisar koncernen ett resultat med ett operativt kassaflöde för 2021 som inte når upp till bolagets finansiella målsättning. Med ett osäkert läge i omvärlden och då vi fortfarande ser stora investeringsbehov i vårt elnät under kommande år föreslår styrelsen en oförändrad utdelning som ligger i linje med intentionerna i utdelningspolicyen. Motiveringen till detta är att balansräkningen stärktes efter omstruktureringen av värmeaffären som gjordes 2020 och att vi strävar efter att hålla en långsiktigt stabil utdelning.

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	2021	2020	2019	2018	2017
Produktion i vindkraft MWh	6 281	7 101			
Elproduktion i vattenkraftverk MWh	6 157	4 283	5 761	3 910	3 124
Transiteringsomsättning MWh	608 206	546 588	578 349	589 079	581 112
Eldistributionsnät km	4 360	4 420	4 392	4 283	4 241
Optofibernät km	2 924	2 824	2 460	1 684	1 344
Vinstmarginal i %	24	92**(25)	28	28	26
Avkastning på totalt kapital i %	5	20**(5)	8	8	8
Avkastning på eget kapital i %	6	31**(8)	15	17	16
Soliditet i %	60	61	48	46	45
Vinst per aktie kr	2,22	10,07	2,97	3,25	2,47
Antal aktier, årets utgång, tusental	24 771	24 771	23 689	23 689	23 689
Utdelning per aktie kr	0,60*	0,60	0,50	0,40	0,35
Antal heltidsanställda (medelantal)	73	78	77	79	70

Definitioner av nyckeltal

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

Avkastning på totalt kapital i %, R_T = Resultat efter finansiella poster med tillägg för räntekostnader i förhållande till balansomslutningen.

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

Soliditet i %, S = Eget kapital i förhållande till balansomslutning

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

* Föreslagen utdelning

** (X) Nyckeltal exklusive poster av engångskaraktär (resultat från andelar i koncernföretag)

FINANSIELL KALENDER 2022

Delårsrapporter

Delårsrapporter för 2022 kommer att upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Årsredovisning 2021		29 april 2022
Januari-mars	Q1	13 maj 2022
April-juni	Q2	16 september 2022
Juli-september	Q3	11 november 2022
Bokslutskommuniké		Mars 2023

Årsstämma

Årsstämman för 2021 planeras att hållas fredagen den 20 maj 2022, klockan 16.00, i Rättvik arena. Kallelse till årsstämman beräknas ske under vecka 16.

Årsredovisning

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

Granskning

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

Certified Adviser

Redeye AB är Dala Energis Certified Adviser (certifiedadviser@redeye.se, 08-121 576 90)

Kontaktinformation

Bengt Östling, VD 0247-738 02

Susanne Juhl, Ekonomichef 0247-738 05