Information offentliggjord onsdagen den 31 mars 2021

Dala Energi AB (publ)

Bokslutskommuniké 2020

20200101 – 20201231

Nettoomsättning	290 846 tkr	(333 278)
Rörelseresultat	268 243 tkr	(92 537)
Resultat efter skatt	249 571 tkr *	(70 296)
Resultat per aktie	10,07 kr	(2,97)
Avkastning på totalt kapital	20 %	(8%)
Avkastning på eget kapital	31 %	(15%)

**) Dala Energi koncernens resultat efter skatt uppgår till 249 571 (70 296) tkr. Intressebolagens resultatandel ingår med 10 724 (12 349) tkr. Vidare så ingår resultatet från försäljningen av dotterbolaget Dala Energi Värme AB med 194 413 tkr.*

INNEHÅLL

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

VD:S KOMMENTARER

- 2020 ett annorlunda och oerhört intensivt år ur flera aspekter!

Vi har under året levt med en pandemi som jag kommenterar särskilt under rubrikerna risker och osäkerhetsfaktorer, utdelning samt under rubriken årsstämma 2021.

Väder - något som vi svenskar är världskända för att älska att diskutera och analysera. Energiindex för helåret slutade för 2020 på 84 % av ett normalår, vilket är ovanligt lågt men det unika var att året inte innehöll någon period med rejäl kyla. Det genomsnittliga systempriset på elbörsen Nordpool blev 11 öre per kWh vilket är en minskning med 30 öre jämfört med 2019. För första gången upplevde vi även ett negativt systempris under året. För Dala Energi finns det både upp och nedsidor vid varmt väder och låga energipriser, men nedsidan väger alltid över och har påverkat resultatet för 2020 negativt.

EBITDA (rörelseresultat före räntor, skatter och avskrivningar på materiella och immateriella tillgångar) för huvudaffärerna elnät, fibernät, kraftproduktion och entreprenad var under 2020 i princip oförändrat jämfört med 2019. Även det operativa kassaflödet blev i stort sett oförändrat och är fortsatt negativt, -43 mkr, vilket är ett avsteg från kassaflödesmålet som är ett positivt operativt kassaflöde. Orsaken är att vi fortsatt strategiskt investerar i verksamheterna som över tid skall ge en EBITDA tillväxt. Utbyggnaden av fibernätet har fortsatt och vi passerade under året två milstolpar, 3 000 anslutna adresser och 10 000 aktiva kunder.

Vi har under 2020 fattat beslut om att i förtid avveckla vattenkraftstationerna Limåbruk och Sågkvarn till lägsta möjliga kostnad. Vi ska även samordna detta med en återställning av nederdelen av Limån tillsammans med lokala intressenter. Ett samverkansavtal mellan intressenterna är under framtagande. Syftet med samverkan är att bilda en grupp som har goda förutsättningar för att driva projektet och därmed uppnå de samhällsnyttiga fördelar som avses.

Limå kraftverksdamm raserades vid vårfloden 2018 och har sedan dess ej varit i drift. Sågkvarns kraftverk är i drift med en årsproduktion på 500 MWh. Limån har stor potential som lek- och uppväxtområde för sjövandrande öring, harr och sik. Vi har konstaterat att lönsamheten efter nödvändig upprustning och miljöanpassning är så låg att det affärsmässigt är bäst att genomföra en utrivning i förtid. En utrivning är också den åtgärd som ger störst nytta för ekosystemet och därmed möjligheten att uppnå gällande miljökvalitetsnorm.

Kraftverken ska omprövas enligt nationella planen där ansökan ska vara inlämnad senast första februari 2025. Fiskevårdsföreningarna är dock måna om att genomföra utrivningen före den nationella planen. Ett projekt för att driva en utrivning av kraftverken och återställa Limån har därför startats. Projektet finansieras av naturskyddsföreningen "Bra Miljöval", Fiskevårdsföreningar, Leksands Kommun och Dala Energi. Beslutet att avveckla kraftverken påverkar 2020 års resultat negativt.

Vi har under året genomfört ett antal strukturella förändringar. Vi har utvecklat värmeverksamheten genom att bilda Värmevärden Siljan AB. Bolaget ägs med 24,5% vardera av Dala Energi och Rättviks kommun. Resterande 51% ägs av Värmevärden AB. Den samlade engångspåverkan på årets resultat av hela affären uppgår till 194 mkr. Vi har också fortsatt att utveckla vår affär inom kraftproduktionen genom att öka vårt ägande i Dala vind AB från 3,4 % till 20,3 % och redovisar därmed även Dala vind som intressebolag.

Förändringarna är en följd av ägarnas intentioner, att Dala Energi aktivt skall söka tillväxtmöjligheter inom sitt uppdrag och verka för regional samverkan och/eller strukturutveckling. Dala Energis andelar i intressebolagens EBITDA under 2020 uppgick till ca 23 mkr och andelen i det operativa kassaflödet uppgick till ca 15 mkr.

Den första januari 2021 startar kommunikationsoperatörsbolaget, KURBIT AB, sin verksamhet. Bolaget ägs gemensamt av Dala Energi, Borlänge Energi, Falu Energi & vatten, Hedemora energi och Malungs Elnät med 20% vardera varför även detta bolag kommer att redovisas som ett intressebolag i Dala energikoncern framgent. Syftet med samarbetet är att förbättra lönsamheten i vår fibernätsaffär.

Dala Energi har satt upp en tydlig målbild fram till 2025 och även långt efter det. Inom många målområden har vi en bra status och riktning. Vi når framgångar gällande utbyggnad av fiber och utveckling av elnätet, men också genom våra intressebolag. Det är en framgång att Dala Energi var nominerad till stjärna som årets varumärke i Dalarna. Motiveringen till nomineringen var:

"Med ett stort fokus på dalabygden och en hållbar framtid har Dala Energi framgångsrikt förädlat och vidareutvecklat sitt varumärke. Här framträder tydligt ett energibolag som vill ge sina kunder lite mer".

Denna gång räckte det inte hela vägen fram till att bli 2020 års varumärkesstjärna i Dalarna. Jag är dock helt övertygad om att fortsätter vi den resa som vi påbörjat att utveckla Dala Energi så kommer fler framgångar i framtiden. Vår målsättning fram till 2025 är ambitiös och det kommer att krävas ett hårt arbete. Jag vill särskilt tacka alla medarbetare och samarbetspartners för deras insatser under 2020, - det är vi människor som gör att strategiska initiativ lyckas.

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. Det pågår flera paradigmskiften som påverkar oss inom energiområdet och digitalisering där den långsiktiga målsättningen är att Sverige skall vara klimatneutrala 2045. Omställningen sker genom flera teknikskiften och nya användningsområden, där ett väl utbyggt och fungerande elnät och fibernät är en förutsättning. Under 2021 laddar vi om för att möta framtidens utmaningar och möjligheter som säkerställer ett fortsatt framgångsrikt Dala Energi 2045.

Bengt Östling
VD

OMSÄTTNING OCH RESULTAT

Koncernen

Koncernens nettoomsättning uppgick till 290 846 (333 278) tkr, aktiverat eget arbete till 22 230 (18 493) tkr och rörelsekostnaderna till 249 970 (271 583) tkr. Nettoomsättningen och rörelsekostnaderna minskade med 42 432 tkr respektive 21 613 tkr mot föregående år främst på grund av värmeaffären men även på grund av varmt väder och lägre anslutningstakt i fibernätet.

Dala Energis ägande i intressebolagen Dalakraft AB och Värmevärden Siljan AB är 24,04 respektive 24,5%. Andelen i Dalakrafts resultat uppgick till 12 686 (12 273) tkr och andelen i Värmevärden Siljans resultat uppgick till -454 tkr. Från och med andra kvartalet äger vi 20,3% i Dala Vind AB. Andelen i Dala vinds resultat uppgår till -1 508 tkr.

Resultatet från försäljningen av dotterbolaget Dala Energi Värme AB och förvärv av andelar i intressebolaget Värmevärden Siljan AB uppgick i Q2 och Q3 till 158 213 tkr. Då hade en garantiavsättning om 36 200 tkr enligt avtal reserverats. Denna har lösts upp varför motsvarande resultat i Q4 uppgår till 194 413 tkr.

Rörelseresultatet blev 268 243 (92 537) tkr

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

Elnätsverksamheten

Intäkterna från elnätsverksamheten uppgick till 231 522 (227 666) tkr. Prishöjningen för 2020 uppgick i snitt till 3,7%. Nätintäkterna har uppgått till 221 423 (217 707) tkr vilket är högre än föregående år men inte i nivå med prisökningen. Detta beror på lägre energiomsättning till följd av varmare väder. Övriga intäkter har uppgått till 10 099 (9 959) tkr och består av anslutningsavgifter och interna transaktioner mot moderbolaget.

Rörelsekostnaderna uppgick till 164 363 (160 965) tkr. Av dessa uppgick transiterings-kostnaderna till 53 256 (57 567). Skillnaden mot föregående år beror delvis på att vi då hade överuttag i sex veckor, vilket vi inte har haft i år. Vidare så har energiomsättningen varit lägre. Övriga externa kostnader uppgick till 74 193 (68 672) tkr och består tills största delen av köpta tjänster från moderbolaget. Skillnaden mellan åren beror på kostnaden för drift och underhåll i våra anläggningar. Avskrivningarna uppgick till 36 914 (34 726) tkr.

Rörelseresultatet blev 67 159 (66 701) tkr.

Omsättningen av el på nätet, det vill säga inlevererat från regionnätet samt producerat av egna och närliggande små kraftstationer var 546 588 (578 349) 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 41 782 (36 193) tkr och består till största delen av interna och externa arbeten uppgående till 26 155 (21 178) tkr respektive 15 627 (15 015) tkr.

Rörelsens kostnader har uppgått till 41 903 (38 461) tkr och rörelseresultatet blev -121 (-2 268) tkr.

Kraftproduktionsverksamheten
Intäkterna från kraftproduktionen i koncernens sju vattenkraftstationer och från vindkraftverket blev 3 217 (3 309) tkr. I vindkraftverket har produktionen varit hög med små förluster men på grund av låga elpriser har intäkterna varit låga. Övriga intäkter blev 190 tkr.

Rörelsekostnaderna uppgick till 7 265 (2 481) tkr, skillnaden mot föregående år är främst att vi i år har högre avskrivningar till följd av att vi har förvärvat ett vindkraftverk. Vidare så har två vattenkraftverk utrangerats då dessa kommer att avvecklas. Utrangeringskostnaden uppgår till 2 965 tkr.

Rörelseresultatet blev -3 858 (828) tkr.

Elproduktionen i vattenkraftstationerna blev 4 283 (5 761) MWh och i vindkraftverket blev produktionen 7 101 MWh.

Fibernätsverksamheten
Totala intäkter från fibernätsverksamheten uppgick till 39 823 (47 561) tkr. Intäkterna omfattar anslutningsavgifter, svartfiber, kapacitet samt nätavgifter från våra leverantörer. Anslutningsavgifterna blev 21 534 (30 780) tkr.

Rörelsens kostnader uppgick till 36 386 (39 201) tkr och rörelseresultatet blev 3 437 (8 360) tkr.

OPERATIVT KASSAFLÖDE 2020-12-31

	2020-12-31	2019-12-31
EBITDA Verksamheter		
Elnät	104 072	101 427
Kraftproduktion	3 059	1 124
Entreprenad	296	-2 061
Fibernät	14 723	17 948
Övriga tjänster	-774	1 745
Summa	**121 376**	**120 183**
EBITDA Intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,04%)	16 432	16 919
Värmevärden Siljan (24,5%)	5 787	0
Dala Vind AB (20,3%)	1 083	0
Dala Energi Värme AB	0	11 758
Summa	**23 302**	**28 677**
Investeringar verksamheter		
Elnät	-104 434	-76 818
Kraftproduktion	-9 901	-20 387
Entreprenad	-1 270	-975
Fibernät	-44 103	-52 537
Värme	0	-3 258
Övriga tjänster	-5 167	-11 883
Summa	**-164 875**	**-165 858**
Investeringar intressebolag (Dala Energis andel)		
Dala Kraft (24,5%)	0	-1 582
Värmevärden Siljan (24,5%)	-2 914	0
Dala Vind AB (20,3%)	-5 574	0
Summa	**-8 488**	**-1 582**
Operativt kassaflöde	**-28 685**	**-18 580**

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

FINANSIELL UTVECKLING I SAMMANDRAG

KONCERNEN, belopp i tkr	Kvartalsjämförelse		Ackumulerat	
	202010 202012	201910 201912	202001 202012	201901 201912
Resultaträkning i sammandrag				
Nettoomsättning	85 032	100 337	290 846	333 278
Resultat från andelar i koncernföretag	36 200		194 413	
Aktiverat eget arbete	2 221	5 852	22 230	18 493
Rörelsens kostnader	-71 424	-75 433	-249 970	-271 583
Andel i intresseföretags resultat efter skatt	3 432	2 127	10 724	12 349
Rörelseresultat	**55 461**	**32 883**	**268 243**	**92 537**
Resultat från finansiella poster	-1 599	-1 799	-7 106	-7 146
Skatter	-2 673	-5 692	-11 566	-15 095
Periodens resultat	**51 189**	**25 392**	**249 571**	**70 296**
Hänförligt till				
Moderföretagets aktieägare	51 189	25 392	249 571	70 296

	202010 202012	201910 201912	202001 202012	201901 201912
Balansräkning i sammandrag				
Immateriella anläggningstillgångar			4 337	3 723
Materiella anläggningstillgångar			1 054 709	1 017 171
Finansiella anläggningstillgångar			176 225	53 990
Omsättningstillgångar			140 791	131 161
Kassa och Bank				
Summa tillgångar			**1 376 062**	**1 206 045**
Eget Kapital			837 925	576 675
Avsättningar			156 561	157 358
Långfristiga skulder			232 013	294 071
Kortfristiga skulder			149 563	177 941
Summa eget kapital och skulder			**1 376 062**	**1 206 045**

	202010 202012	201910 201912	202001 202012	201901 201912
Kassaflödesanalys i sammandrag				
Kassaflöde från den löpande verksamheten	10 722	52 853	75 391	134 910
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-46 571	-63 713	-30 351	-165 870
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	35 849	10 860	-45 040	5 105
Periodens kassaflöde	**0**	**0**	**0**	**-25 855**

Investeringar

Totala investeringar i materiella- och immateriella anläggningar i koncernen uppgick till 164 875 (165 858) tkr.

I elnätsverksamheten har det investerats 104 434 (76 818) tkr i normal upprustning och utbyggnad av nätet.

I fibernätsverksamheten har det investerats 44 103 (52 537) tkr avseende utbyggnad av nätet och i kraftproduktionsverksamheten har det investerats 9 901 (20 387) 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 pandemin i Dalarna, Sverige och världen

Vi har nu levt med pandemin under mer än ett år och börjat anpassa oss efter det nya normala på något sätt. Hittills har effekterna på verksamheterna varit väldigt begränsade. Vi fortsätter att följa folkhälsomyndighetens råd för att begränsa smittspridningen. Vi hade långt innan pandemin verktyg för digitala möten och arbetsprocesser på plats. Pandemin har snabbat på övergången till att utnyttja verktygen, vilket är positivt samtidigt som nya arbetssätt skapar nya utmaningar som behöver hanteras. Det är svårt att veta vilka effekter den kris vi fortfarande är i får för framtiden. Vår framtidsspaning kvarstår, där vi börjar se förändring i energilandskapet. Energiomställningen tar fart och kommer att gå ännu fortare än vad det hittills har gjort. Vi hoppas också att det "nya normala" med att arbeta flexibelt på distans skall skapa möjligheter och tillväxt i den bygd som vi verkar i.

Vd:s kommentarer gällande elnätsregleringen

Det finns fortsatt osäkerheter gällande intäktsramen för perioden 2020-2023. I slutet av februari 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. Ei har överklagat domen.

Införande av lagen särskilt investeringsutrymme 2020-2027, har passerat lagrådet utan erinran och regeringen har nu publicerat Proposition 2020/21:94 "Särskilt investeringsutrymme för elnätsverksamhet – investeringar i ökad nätkapacitet." Den nya lagen föreslås som 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. Den ska nu beredas i utskottet för att sedan lämnas vidare för omröstning i riksdagens kammare. Lagen föreslås träda i kraft den 1 juni 2021. Eftersom det är högst sannolikt att lagen om särskilt investeringsutrymme träder i kraft och att elnätsföretagens utfall i förvaltningsrätten avseende fastställande av intäktsramarna kvarstår 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 (23 689 491). Aktien handlas sedan 2008-06-11 på Pepins. Handel sker en gång i månaden på fastställda handelstillfällen. Genom Pepins handelsmodell skapas en mer koncentrerad likviditet i aktien där säljare och köpare kan mötas. Läs mer om handeln på www.pepins.se.

Bolagets fem största ägare är:

Rättviks kommun kommunhus AB	20,00 %	Offentlig ägare till 100 %
Leksands kommun	19,97 %	Offentlig ägare till 100 %
Gagnefs kommun	5,89 %	Offentlig ägare till 100 %
Malungs elverk AB	4,75 %	Offentlig ägare till 74 %
Antap Capital AB	2,53 %	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 tillväxtmöjligheter. Utdelning skall prövas utifrån att 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 2020 med 0,60 kr per aktie (0,50 kr). Den föreslagna utdelningen uppgår totalt till 14 863 (12 128) tkr vilket utgör 6 (17) % av verksamhetsårets resultat efter skatt med motiveringen;

Verksamheterna elnät, fibernät och kraftproduktion genomför stora investeringar vilket medför att det operativa kassaflödet för verksamheterna under 2020 är negativt. För framför allt Elnät är fortsatt stora investeringar planerade under kommande år. Detta samtidigt som koncernen redovisar ett fortsatt bra resultat, där delägandet i Dalakraft och försäljning av delar av värmeverksamheten genererar bra kassaflöden.

Vd:s kommentarer gällande utdelning

Trots det osäkra läget i omvärlden föreslår styrelsen en höjd utdelning som ligger i linje med intentionerna i utdelningspolicyn. Detta till bakgrund av att balansräkningen har stärkts efter försäljning av delar av värmeverksamheten och att vi strävar efter att hålla en långsiktig stabil utdelning.

Utdelningen når inte upp till den långsiktiga målsättningen om en utdelning uppgående till 20–50% av resultat efter skatt. Vid eliminering av intäkten på resultat från andelar i koncernföretag uppgår utdelningen dock till 27 %.

NYCKELTAL

Nyckeltal för koncernen	2020	2019	2018	2017	2016
Produktion i vindkraft MWh	7 101				
Elproduktion i vattenkraftverk MWh	4 283	5 761	3 910	3 124	4 314
Transiteringsomsättning MWh	546 588	578 349	589 079	581 112	576 857
Eldistributionsnät km	4 420	4 392	4 283	4 241	4 184
Optofibernät km	2 824	2 460	1 684	1 344	934
Vinstmarginal i %	92**(25)	28	28	26	19
Avkastning på totalt kapital i %	20**(5)	8	8	8	6
Avkastning på eget kapital i %	31**(8)	15	17	16	11
Soliditet i %	61	48	46	45	41
Vinst per aktie kr	10,07	2,97	3,25	2,47	1,50
Antal aktier, årets utgång, tusental	24 771	23 689	23 689	23 689	23 689
Utdelning per aktie kr	0,60*	0,50	0,40	0,35	0,35
Antal heltidsanställda (medelantal)	78	77	79	70	74

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 2021

Delårsrapporter
Delårsrapporter för 2021 kommer att upprättas kvartalsvis och offentliggörs nedanstående datum

Januari-mars	Q1	12 maj
April-juni	Q2	17 september
Juli-september	Q3	12 november
Bokslutskommuniké		Mars 2022

Årsstämma
Årsstämman för 2020 planeras att hållas fredagen den 18 juni 2021utan fysisk närvaro av aktieägare, ombud och utomstående. Aktieägare ska ha möjlighet att utöva sin rösträtt per post före stämman.

Information om de av bolagsstämman fattade besluten och VD rapport planeras offentliggöras via hemsida och webbinarium den 18 juni. Publicering av kallelse till digital årsstämma beräknas ske den 5 maj 2021.

VD:s kommentarer gällande årsstämma:
Pandemin fortsätter att hålla sitt grepp om världen, Sverige och dalarna. Att då hålla en stämma med fysisk närvaro bedöms inte vara möjligt att genomföra på ett säkert sätt under första halvåret 2021. Vi behöver därför även i år genomföra stämman på ett annorlunda sätt. Vi har som tradition att bjuda in våra aktieägare varje år till vår välbesökta och uppskattade årsstämma. Även i år satte pandemin stopp för planerna om den traditionella stämman. Vi hoppas att vi 2022 får återuppta traditionen med en trevlig och välbesökt årsstämma.

Årsredovisning
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
Pepins, 08-673 17 90