

Delårsrapport 1 januari – 31 mars 2022

Första kvartalet för koncernen i sammandrag

- Nettoomsättningen uppgick till 40 337 TSEK (29 079 TSEK).
- Rörelseresultatet före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 20 937 TSEK (17 469 TSEK).
- Resultat före skatt uppgick till 5 410 TSEK (4 620 TSEK).
- Produktionen under kvartalet uppgick till 135 GWh (88 GWh).

Väsentliga händelser efter periodens slut

- Slitevind genomförde en riktad nyemission av aktier 7 april 2022 och tillfördes därigenom 34,3 MSEK. Totalt emitterades 365 000 aktier till 94 SEK per aktie.

Nyckeltalstabell koncernen

	Kv 1 2022	Kv 1 2021	Förändring, %	Helår 2021
Nettoomsättning, TSEK	40 337	29 079	+39%	105 515
EBITDA, TSEK	20 937	17 469	+20%	50 931
EBITDA-marginal, %	52	59		48
Resultat före skatt, TSEK	5 410	4 620	+17%	-5 167
Koncernens elproduktion, GWh	135	88	+53%	343

KAPACITET PÅ ÅRSBASIS, GWH

430

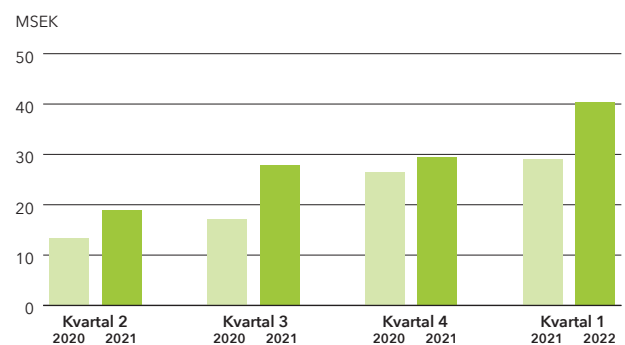
(360)

VINDKRAFTVERK UNDER EXTERN FÖRVALTNING

28 stycken

(12)

Nettoomsättning per kvartal



VD har ordet

Vindarna var starkare än normalt under årets första kvartal och Slitevind uppnådde rekordhög produktion. Elpriserna var fortsatt höga och volatila, bland annat på grund av det osäkra läget i Europa. Slitevinds omsättning och resultat påverkades negativt av koncernens prissäkringar även om effekten av dem var lägre än under föregående kvartal. Prissäkringarnas negativa effekt på omsättning och resultat förväntas minska successivt under året eftersom prissäkringarna för kommande kvartal är gjorda med lägre volymer och till högre priser.

Energiförsörjningen i fokus i Europa

Rysslands invasionskrig i Ukraina innebär ett oerhört humanitärt lidande. Kriget skapar även ekonomisk och geopolitisk osäkerhet i hela världen och ett ökat fokus på Europas energiberoende av Ryssland och den sårbarhet beroendet medför. Kriget har varit en bidragande orsak till stigande elpriser i Sverige och övriga Europa under första kvartalet.

Finansieringsutrymme för nyinvesteringar

EU strävar efter att öka andelen förnybar energi i elsystemen för att kunna trygga fortsatt ekonomisk tillväxt och samtidigt nå överenskomna klimatmål. I Sverige är målet 100 procent förnybar elproduktion 2040. Slitevinds ambition är att bidra till denna utveckling. Vi kommer vara aktiva i energiomställningen genom att successivt öka både produktion i egna vindkraftverk och förvaltningen av externa anläggningar, det vill säga anläggningar vi förvaltar men inte äger.

Slitevind har sedan 2015 drygt femdubblat sin produktionskapacitet samt utökat antalet vindkraftverk under extern förvaltning. I april 2022 genomförde Slitevind en riktad nyemission av aktier och tillfördes därigenom 34,3 miljoner kronor. Nyemissionen syftar främst till att finansiera framtida förvärv av vindkraftverk och vindkraftsparker och säkerställa utökat rörelsekapitalbehov.

Slitevind har för avsikt att vara en aktör i den konsolidering som sker i framför allt segmentet för mindre vindkraftsparker. Bolaget vill fortsätta öka sin elproduktion och söker därför nya investeringsobjekt.

Rekordproduktion men prissäkringar håller tillbaka nettoomsättningen och resultatet

Tack vare högre produktionskapacitet än tidigare år, och bättre vindar än normalt i våra produktionsområden, uppnådde Slitevind en rekordhög produktion på 135 GWh under första kvartalet.

Nettoomsättningen första kvartalet uppgick till 40,3 MSEK (29,1 MSEK) och EBITDA till 20,9 MSEK (17,5 MSEK). Elpriserna i prisområde 3 och 4 var fortsatt höga, men bolagets prissäkringar under perioden gjorde att vi inte fick full utväxling på de starka vindarna och höga elpriserna. Cirka 35 procent av bolagets produktion sker i prisområde 2 där elpriserna under kvartalet varit lägre än föregående år.

De direkta kostnaderna för elproduktion under kvartalet ökade med cirka 6 MSEK jämfört med föregående år. Anledningen är främst att de direkta elproduktionskostnaderna för Rammeldalsberget och Svartvallsberget, som förvärvades i mars respektive november 2021, uppgick till cirka 6 MSEK första kvartalet 2022 jämfört med cirka 0,5 MSEK samma period 2021. Nettoomsättningen för dessa vindkraftsparker, som ligger i prisområde 2, uppgick under kvartalet till cirka 3,5 miljoner kronor efter en negativ prissäkringseffekt på cirka 6 MSEK. Samma period föregående år uppgick Rammeldalsbergets nettoomsättning till cirka 0,5 MSEK. Prissäkringar som belastade prisområde 2 löpte ut vid första kvartalets slut och spotpriserna har stigit efter periodens slut.

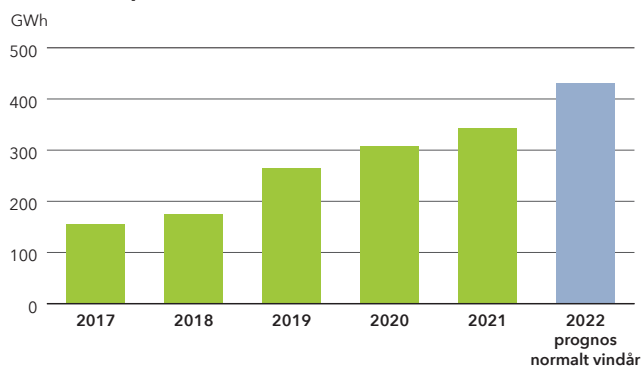


Successivt lägre prissäkringsnivåer

Som tidigare har kommunicerats, reviderade Slitevind sin strategi för prissäkring i slutet av 2021 som en anpassning till den förändrade marknaden med rekordhöga prisnivåer, extrema prisskillnader mellan prisområden och stora dygnsvariationer. Strategin ska säkerställa att säkrade volymer framöver inte kommer att överstiga fysiskt levererade volymer för enskild månad. Våra säkringsnivåer kommer att sjunka för varje kvartal under innevarande år för att landa på cirka en tredjedel av den beräknade produktionen på årsbasis. Vår snittintäkt för elen kommer därmed att vara mer i linje med elpriserna på spotmarknaden och vi kommer på så sätt ha större möjligheter att kapitalisera på marknadens höga elpriser.

Jonas Dahlström
VD Slitevind

Produktion per år, GWh



Slitevinds elproduktion

Produktion under kvartalet

Elproduktionen för Slitevinds anläggningar uppgick under första kvartalet till 135 GWh (88). Tillkommande produktion från andel i intressebolag uppgick under första kvartalet till 4 GWh (2 GWh). Det innebär en ökning med 53 procent jämfört med föregående år. Ökningen förklaras främst av att bolaget hade större produktionskapacitet än föregående år, men också av starkare vindar. Produktion per kvartal för de senaste två åren presenteras i stapeldiagrammet nedan.

Produktion per prisområde

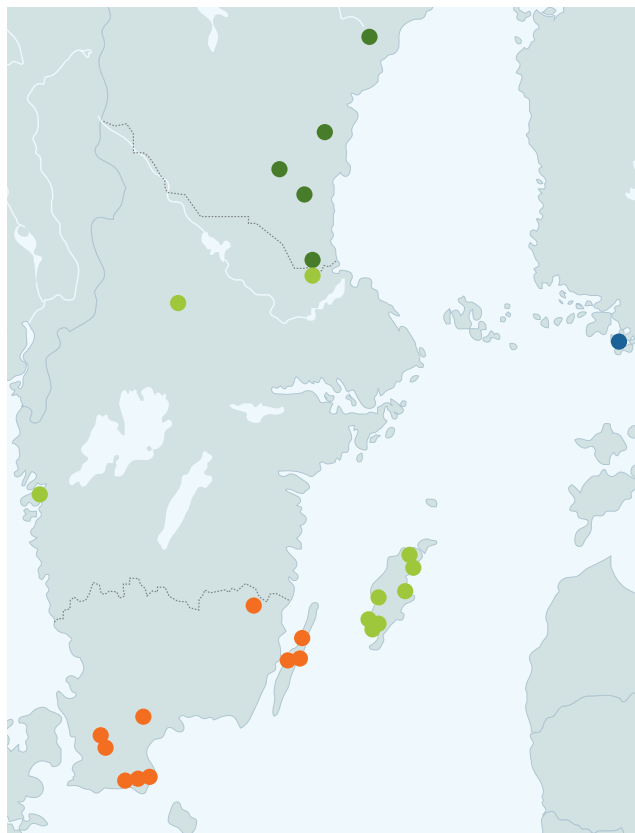
Vindarna låg på en hög nivå för kvartalet i alla Slitevinds prisområden, framför allt prisområde SE2 Sundsvall sticker ut med vindar klart över normalåret.

I pajdiagrammet nedan presenteras andel produktionskapacitet per prisområde vid en normalårsproduktion.

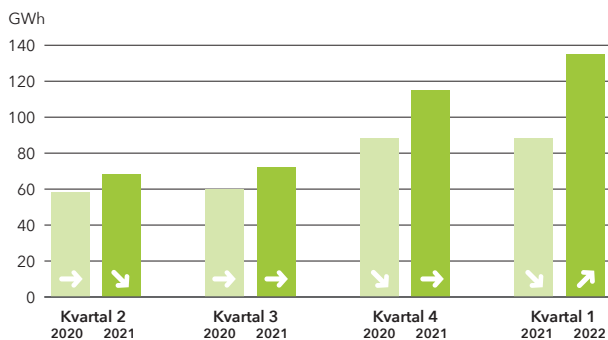
Produktionstillgångar

Slitevind hade en produktionskapacitet på 430 GWh vid utgången av första kvartalet 2022 jämfört med 360 GWh vid samma tidpunkt föregående år. Flera av Slitevinds anläggningar är uppförda i Sveriges bättre vindlägen på Gotland, Öland och i Skåne. I kartan och tabellen till höger presenteras våra produktionstillgångar per prisområde per 31 mars 2022.

Koncernens balansräkning innehåller vindkraftstillgångar till ett bokfört värde om 820 MSEK. Förhållandet mellan bokfört värde och årsproduktion är bland de bästa i branschen. Huvuddelen av våra anläggningar har varit i produktion mellan fem och tio år med en förväntad livslängd på 25 till 30 år.



Produktion per kvartal, GWh



SÄSONGSVARIATIONER

Det blåser mer under den kallare delen av året. Vindkraftsproduktionen är därför högre under första och fjärde kvartalet än under andra och tredje kvartalet. Normalt är även efterfrågan på el högre under vintermånaderna eftersom hushållen då har större uppvärmningsbehov.

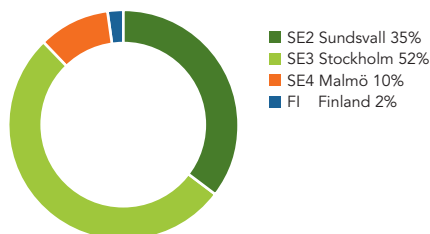
VINDSTYRKA

- En horisontell pil innebär normal vindstyrka. Med normal menas upp till 10 procents avvikelser från normal vind på kvartalsbasis och 5 procent på helårsbasis.
- ↗ En pil som pekar uppåt respektive nedåt innebär starkare respektive svagare vind än normalt under perioden, det vill säga en avvikelse på mer än 10 procent för kvartalet och på 5 procent för året.

Produktionstillgångar per 2022-03-31

	MW	Produktion
SE2 Sundsvall	57	150 GWh
SE3 Stockholm	75	225 GWh
SE4 Malmö	18	45 GWh
FI Finland	8	10 GWh
Totalt	140	430 GWh

Andel av produktionskapacitet per prisområde 31 mars 2022



MÅTTENHETER FÖR ENERGI

- 1 TWh = 1 terawattimme = 1 000 GWh
- 1 GWh = 1 gigawattimme = 1 000 MWh
- 1 MWh = 1 megawattimme = 1 000 kWh
- 1 kWh = 1 kilowattimme = 1 000 Wh

Spotpriser på elmarknaden

Priserna under kvartalet

Priset på el i prisområde 3 (Stockholm) och 4 (Malmö) var stigande under det första kvartalet 2022 från en redan hög nivå. Invasionskriget i Ukraina med strypt gasförsörjning som följd, högre priser på utsläppsrätter av koldioxid inom EU samt underskott i den hydrologiska balansen i Sverige under större delen av perioden har bidragit till de stigande priserna.

Skillnaderna i pris mellan prisområdena under kvartalet var stora. I prisområde 2 (Sundsvall) låg priserna betydligt lägre än i område 3 och 4 och sjönk dessutom under det första kvartalet. I april, efter periodens utgång, närmade sig priserna mellan prisområdena varandra, men skillnaderna var fortfarande stora. Begränsningar i stamnätet innebär att el från vatten- och vindkraft i norra Sverige inte kan föras ner till söder, vilket är den främsta orsaken till de högre priser i södra Sverige än i norra Sverige.

Prisvolatiliteten mellan enskilda månader, dagar, dygn och timmar var mycket hög under 2021. Det berodde främst på låg produktion, vilket kan ge extrema priser. Under första kvartalet 2022 var volatiliteten lägre.

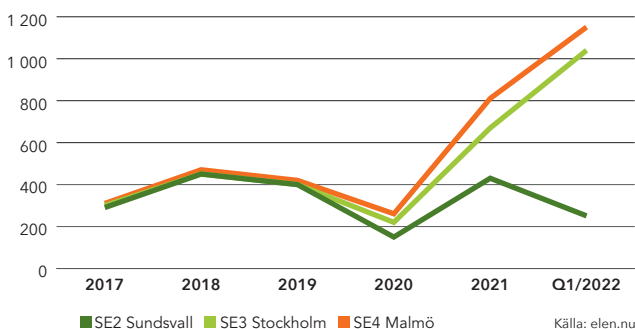
Elprisets utveckling

Priserna på utsläppsrätter har stigit vilket indirekt innebär stigande elpriser. EU:s klimatpaket Fit for 55 innehåller en målsättning om 55 procent lägre utsläpp till 2030 jämfört med 1990 års nivå och bidrar till höjda priser på utsläppsrätter.

Framtida elpriser påverkas också av utbyggnaden av ny produktionskapacitet, efterfrågan på el och vilken överföringskapacitet som kommer att finnas. Energieffektiviseringen och befolkningsutvecklingen har stor påverkan på elanvändningen. Elanvändningens utveckling påverkas också starkt av den ekonomiska utvecklingen.

Den hydrologiska balansen vid periodens utgång var minus 9 500 GWh. Det hydrologiska underskottet har fortsatt att öka och uppgick vecka 17 till minus 14 600 GWh.

Elpris SEK/MWh per prisområde

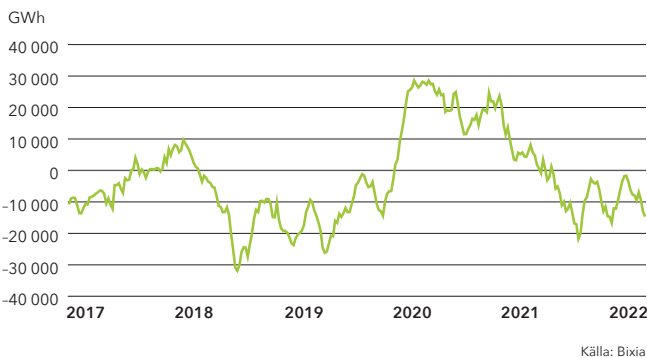


ELPRISETS KOMPONENTER

På den nordiska spotmarknaden för el sätts ett pris för varje timme enligt ett auktionsförfarande där köpare och säljare, alltså elhandelsföretag och elproducenter, anmäler sina respektive intressen dagen innan leveransdygnet. Varje timme har ett referenspris som är gemensamt för hela Norden. Detta pris kallas systempris (SYS) och är det pris som alla hade betalat om elen hade kunnat transporteras utan hinder över hela det nordiska systemet. Eftersom det i realiteten finns stora fysiska begränsningar i överföringskapaciteten har Norden delats upp i flera så kallade prisområden där priserna oftast skiljer sig åt.

Sverige är sedan 2011 uppdelat i fyra olika prisområden, från Luleå i norr (SE1) till Malmö i söder (SE4). Ofta är elpriserna högre i södra Sverige därför att elförbrukningen är koncentrerad till de södra delarna av landet samtidigt som mycket av produktionen sker i norr. När kapaciteten i kraftledningarna inte räcker till uppstår prisskillnader mellan olika prisområden som regleras genom handel med så kallade EPAD-kontrakt (Electricity Price Area Differential). Det finns ett EPAD-kontrakt för varje prisområde. I terminshandel med el säkras dels ett systemkontrakt (SYS) för elen, gemensamt för alla prisområden, samtidigt som ett EPAD-kontrakt tecknas specifikt för det prisområde handeln avser. EPAD-kontrakt och systemkontrakt kan handlas som en enhet eller som separata produkter.

Hydrologisk balans, Nord Pool (Sverige och Norge)



SPOTPRISER

Spotpris på el är ett rörligt pris som beräknas av den nordiska elbörsen Nord Pool. Där regleras elpriset varje timme dygnet runt, beroende på tillgång och efterfrågan på el, men det finns även ett antal andra faktorer som spelar in, till exempel priser på utsläppsrätter, tillgången på kol, olja och gas i världen och det världspolitiska läget. I Sverige och Norge påverkas elpriset dessutom av den hydrologiska balansen.

HYDROLOGISK BALANS

Hydrologisk balans är begreppet för den totala mängden "vattenenergi" i elsystemet. Det består av tre parametrar; snö, markvatten och vattenmängd i vattenkraftsmagasinen. Eftersom vattenkraften utgör så stor del av elproduktionen i Sverige och Norge påverkar den hydrologiska balansen utbudet av vattenkraft och därmed priset på el. En negativ hydrologisk balans bidrar ofta till högre elpriser medan en positiv hydrologisk balans ofta bidrar till lägre elpriser.

Kvartalet i korthet

Nettoomsättning

Koncernens nettoomsättning under kvartalet uppgick till 40,3 MSEK (29,1 MSEK). Av nettoomsättningen hänför sig cirka 1,0 MSEK till försäljning av service- och förvaltningstjänster.

Spotpriser, snittintäkt och profilkostnad

Spotpriserna under kvartalet var höga men varierade mellan de olika prisområdena. Slitevinds snittintäkt för kvartalet var 300 SEK per MWh (330 SEK per MWh föregående år). Den lägre snittintäkten förklaras av stigande profilkostnad och prissäkringar. Den volatila elmarknaden som präglade kvartalet innebar att profilkostnaden steg till cirka 170 SEK per MWh (cirka 37 SEK per MWh föregående år). Tidigare gjorda prissäkringar sänkte koncernens snittintäkt för perioden med ytterligare 257 SEK per MWh i jämförelse med om inga prissäkringar funnits.

Prissäkringar

Till följd av den extrema prisvolatiliteten under andra halvan av 2021, justerade Slitevind sin elhandelsstrategi i slutet av året. Den nya strategin syftar till att säkrade volymer inte ska kunna överstiga fysiskt levererade. Inriktningen är att cirka en tredjedel av beräknad produktion prissäkras för en enskild period, vilket gör att Slitevinds snittintäkts koppling till spotmarknaden kommer att bli tydligare. Till följd av tidigare ingångna prissäkringskontrakt är säkringsgraden drygt 50 procent första kvartalet och cirka 40 procent för andra kvartalet.

Prissäkringar för de kommande kvartalen framgår av tabellen nedan. Resterande volym säkras löpande under året på kvartals- eller månadsbasis alternativt säljs den på spotmarknaden.

Priser

SEK/MWh om inget annat anges	Kv 1 2022
SYS System	1 149
Spot SE2 medel under kvartal	259
Spot SE3 medel under kvartal	1 041
Spot SE4 medel under kvartal	1 159
Spot volymviktad mot Slitevinds prisområdesfördelning	737
Profilkostnad	-170
Utfall av prissäkringar (baseload)	-257
Effekt av driftbolsstruktur	-30
Övriga intäkter	20
Slitevind snittintäkt	300

Effekt av driftbolsstruktur

Av Slitevinds 430 GWh i normalårsproduktion hanteras 100 GWh genom delägda driftbolag där koncernen får en månatlig utbetalning som avser nettoersättning, det vill säga omsättning efter avdrag för driftkostnader. De delägda driftbolagen hanterar såväl intäkter som driftkostnader medan respektive delägare (däribland Slitevind) hanterar finansiering individuellt och betalar fastighets-skatt. För dessa 100 GWh blir såväl intäkter som kostnader, allt annat lika, cirka 130 SEK lägre per MWh, vilket motsvarar cirka 30 SEK per MWh räknat på hela Slitevinds volym. Huvuddelen av Slitevinds delägda driftbolag ligger på Näsudden, Gotland.

Direkta kostnader av elproduktionen

Huvuddelen av de direkta kostnaderna av elproduktionen är av fast karaktär, vilket är en nackdel under sommarkvartalen och en fördel under vinterkvartalen då vindarna normalt är starkare och produktionen högre.

Koncernens direkta kostnader för elproduktion ökade under kvartalet med cirka 5,9 MSEK gentemot samma kvartal föregående år. De ökade kostnaderna är i huvudsak hänförliga till de anläggningar, bland annat Rammeldalsberget och Svartvallsberget, som förvärvats i slutet av mars 2021 och senare.

Prissäkringar före profilkostnad (baseload)

	Kv 1 2022	Kv 2 2022	Kv 3 2022	Kv 4 2022	Kv 1 2023
Prissäkrad volym, MWh					
SYS System	13 380	0	0	0	0
SE2 Sundsvall	0	6 564	1 012	3 099	5 288
SE3 Stockholm	38 425	20 259	6 028	10 506	3 006
SE4 Malmö	11 693	5 349	1 410	1 410	0
Finland	0	0	0	0	0
Säkrat elpris, SEK/MWh					
SYS System	415	i.t.	i.t.	i.t.	i.t.
SE2 Sundsvall	i.t.	377	351	424	i.t.
SE3 Stockholm	488	489	621	621	547
SE4 Malmö	673	694	688	688	840
Finland	i.t.	i.t.	i.t.	i.t.	i.t.

i.t. = inte tillämpligt

PROFILKOSTNAD

Priset på vindkraftsel över tid, till exempel en månad, är något lägre än månadens spotpris på Nord pool. Det beror på att vindkraften levererar som bäst när det blåser mycket och då sjunker spotpriset under månadens medel. Denna företeelse kallas profilkostnad och bidrar negativt till intäkterna. Under volatila spotpriser samt högre elpriser ökar profilkostnaden.

Förändrade konsumtionsmönster, anpassade till pris-skillnader på elmarknaden, tjänster för lagring och vätsgasproduktion samt utbyggnad av överföringskapacitet framöver kommer att minska volatiliteten på elmarknaden och hålla tillbaka profilkostnaden för vindkraft.

PRISSÄKRINGAR

Genom att prissäkra, det vill säga sälja en andel av produktionsvolymen på termin, varierar Slitevinds snittintäkt mindre än spotmarknaden. I en nedåtgående marknad ger prissäkringar förutsättningar för en högre snittintäkt än spotmarknaden medan en uppåtgående marknad normalt ger en lägre snittintäkt än spotmarknaden. Syftet med prissäkringsstrategin är att maximera bolagets riskjusterade elintäkter över tid. Prissäkringar görs genom så kallade baseload-kontrakt med fast pris och fast volym.

Finansnetto och räntor

Koncernens finansnetto för kvartalet uppgick till –3,0 MSEK (–2,3 MSEK). Räntekostnaderna för Koncernen uppgick till 4,4 MSEK (3,3 MSEK).

Resultat och marginal

Koncernens rörelseresultat före avskrivningar (EBITDA) uppgick till 20,9 MSEK (17,5 MSEK) Resultat efter finansiella poster uppgick till 5,4 MSEK (4,6 MSEK).

Koncernens EBITDA-marginal för kvartalet uppgick till 52% (59%).

Tillgångar och investeringar

Koncernens anläggningstillgångar uppgick per den 31 mars 2022 till 820,5 MSEK (718,6 MSEK). Anläggningstillgångarna består främst av materiella anläggningstillgångar i form av vindkraftverk.

Koncernens nettoinvesteringar i materiella anläggnings-tillgångar uppgick under kvartalet till 0,7 MSEK (106,7 MSEK).

Nettoskuld och soliditet

Koncernens nettoskuld uppgick per 31 mars 2022 till 492,1 MSEK (411,8 MSEK). Vid utgången av rapportperioden uppgår Koncernens soliditet till 33% (37%) och Moderbolagets till 42% (44%).

Kassaflöde och tillgängliga medel

Outnyttjad checkräkningskredit för Koncernen uppgick per 31 mars 2022 till 9,4 MSEK (10,1 MSEK) och koncernens totalt tillgängliga medel vid kvartalets utgång var 24,9 MSEK (26,5 MSEK). Koncernens planmässiga amorteringar av långfristiga lån har under kvartalet uppgått till cirka 11,9 MSEK (11,6 MSEK).

Elmarknaden och framtidsutsikter

Elmarknadens utveckling

Den långsiktiga trenden mot kraftigt ökad efterfrågan på el kvarstår till följd av att nya delar av industrin och samhället elektrifieras och det fossila fasas ut. Datahallar och datalagring, liksom elektrifiering av transportsektorn och industrin, bidrar till att elanvändningen ökar i Sverige. I en rapport från mars 2021 presenterar Infrastrukturdepartementet siffror från Energimyndigheten och Svenska kraftnät med ett spann för elanvändningen 2045 i intervallet 170-298 TWh.

Enligt en prognos från Energiföretagen från april 2021 kan elanvändningen 2045 landa på 310 TWh. Större delen av det nya elbehovet tillkommer i nordligaste Sverige, genom stora industri-satsningar med vätgas som bas.

Rysslands krig i Ukraina har satt ökat fokus på energiomställningen inom EU och diskussioner om hur beroendet av ryska fossila bränslen ska brytas förs inom EU. I mars 2022 lade EU-kommissionen fram ett förslag på en ny energiplan – REPowerEU. Planen syftar dels till att minska beroendet av rysk naturgas som står för 40 procent av EU:s gasimport, dels till att accelerera utbyggnaden av förnybar energiproduktion som sol- och vindkraft.

I april 2022, efter kvartalets utgång, gav regeringen Svenska kraftnät tillåtelse att investera 8,4 miljarder kronor i elnätsinvesteringar och kraftstationer längs kusten i Norrland. Investeringarna syftar till att öka kapaciteten i stamnätet för att snabbare kunna möta det nya och mycket stora effektbehov som kommer från industrin i området. Investeringarna gör det även möjligt att ansluta ny vindkraft.

Vindkraftmarknadens utveckling

Produktionen från svensk vindkraft uppgick under 2021 till 27,4 TWh och beräknas nå 45 TWh redan 2024.

I framtiden kommer vind vara en av de viktigaste källorna till förnybar energi. Vindkraft är en utsläppsfri, förnybar energikälla som inte bidrar till den globala uppvärmningen och kommer ha stor betydelse i övergången till utsläppsfri elproduktion.

I den senaste rapporten från FN:s klimatpanel IPC från april 2022, lyfts just övergången från fossila bränslen till fossilfria energikällor som en prioriterad del i klimatomställningen. Rapporten lyfter också att kostnaden för förnybara energikällor som solenergi, vindkraft och lagring i form av batterier har minskat med upp till 85 procent sedan 2010, vilket underlättar energiomställningen.

Utvecklingen i den svenska vindkraftmarknaden är fortsatt stark. Under 2020 installerades drygt 1 000 MW och under 2001 installerades 2 100 MW. Enligt Svensk Vindenergis senaste prognos förväntas installationsvolymen uppgå till cirka 2 400 MW under 2022 för att sedan avta under 2023 och 2024. Det är främst långa tillståndstider som bromsar utbyggnaden av vindkraftverk.



Vindkraft utgjorde 17% av Sveriges totala elproduktion 2021. Vattenkraften stod för 43%, kärnkraft 30%, kraftvärme 9% och solkraft 1%.

Sveriges regering lade i april 2022 fram ett vindkraftspaket för att snabba på utbyggnaden av billig och grön el i Sverige. Paketet består av fyra beslut för att möta det ökade elbehovet. Blant annat ska en snabbutredning tillsättas för att stärka incitamenten till kommuner och lokalsamhällen att bygga ut vindkraften samtidigt som kommunernas vetorätt ska göras mer förutsägbar.

Slitevinds långsiktiga förväntan på marknaden är fortsatt positiv. Slitevinds ambition är att ta del i utvecklingen av den växande marknaden och att växa med lönsamhet både vad gäller egen produktion och extern förvaltning.

ELANVÄNDNINGEN ÖKAR KRAFTIGT

Att elanvändningen i Sverige förutspås öka beror främst på:

- Ökat lagringsbehov – kraftig expansion av datacenters.
- Elektrifieringen av transportsektorn.
- En alltmer elektrifierad industrisektor.
- En växande befolkning.

VINDKRAFT – FÖRNYBAR OCH UTSLÄPPSFRI

Den snabba tillväxten av vindkraft drivs främst av:

- En politisk vilja att minska utsläppen av koldioxid.
- Snabbt minskade kostnader för elproduktion med vind och sol.
- Kraftigt förväntad ökad efterfrågan på el.

Övriga upplysningar

Aktien

Slitevind AB:s aktie handlas sedan 27 maj 2019 på Nasdaq First North Growth Market under kortnamnet SLITE. Certified Adviser är Aqurat Fondkommission AB (mail info@aqurat.se, telefon 08-684 05 800).

Antalet aktier i bolaget var 6 602 067 per 31 mars 2022. Efter en riktad nyemission som Slitevind genomförde i april, ökade antalet aktier i bolaget med 365 000 till 6 967 067.

Ägarförhållanden

Slitevind AB hade cirka 4 000 aktieägare per 31 mars 2022 vilket är en ökning från cirka 300 st vid tidpunkten för listningen på Nasdaq First North Growth Market 27 maj 2019.

Bolagets största ägare är Tamt AB och Investment AB Spiltan. En förteckning över bolagets största aktieägare finns på bolagets hemsida www.slitevind.se.

Utdelning

Bolagets långsiktiga mål är att leverera en stabil direktavkastning i form av en årlig utdelning som motsvarar 25-50 procent av årets resultat efter skatt. För de närmaste åren är styrelsens bedömning att investeringsklimatet kommer vara fortsatt gynnsamt varför investeringar prioriteras före utdelning.

Teckningsoptioner

VD Jonas Dahlström innehar 85 000 st teckningsoptioner ur serie 2018/2022 (TO2022) och teknisk chef Göran Bylund innehar 65 000 st. Varje TO2022 (150 000 st) ger rätt att teckna en ny aktie i Slitevind AB under perioden 1 januari 2022 – 30 juni 2022 till kursen 33,70 SEK per aktie.

Närstående transaktioner

Bolaget har ett lån upptagit från Tamt AB (Theodor Jeansson) för bryggfinansiering vid förvärv av vindkrafttillgångar. Lånet löper med 5 procent ränta och avses ersättas med långfristiga banklån. Utbetalad ränta uppgår under kvartalet till 1,25 MSEK. Lånet har under kvartalet amorterats med 2 MSEK och uppgår därefter till 98 MSEK.

Väsentliga händelser efter periodens utgång

Bolaget genomförde en kontant riktad nyemission under april 2022 som inbringade totalt 34,3 MSEK före avdrag för transaktionskostnader. Totalt emitterades 365 000 aktier till 94 SEK per aktie. Den riktade nyemissionen tecknades av ett antal svenska och internationella institutionella investerare och family offices, däribland Premier Renewables Trust PLC och den befintliga ägaren Investment AB Spiltan.

Om rapporten

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

Inkluderade i koncernredovisningen är helägda dotterbolagen Samkraft Långberget AB, Samkraft Grännsjön AB, Saba Wind OY AB, Istad Enterprise AB, Gärdslösa Enterprise AB, Silkohöjden Enterprise AB, Isgrannatorp Enterprise AB, Ryd Enterprise AB, Orust Enterprise AB, Lärbro SPW AB samt delägda bolagen KlasBod Vindkraft AB (66,1%), Skålsparcken AB (55%) och Österudd och Näs Annex AB (51,43%). Helägda dotterbolagen Rammeldalsberget Holding AB och Rammeldalsberget Vindkraft AB konsolideras från och med första mars 2021. Per sjuttonde januari 2022 fusioneras moderbolaget Rammeldalsberget Holding AB in i dotterbolaget Rammeldalsberget Vindkraft AB. Delägda bolaget Ownpower Gotland AB (71,75%) konsolideras från och med augusti 2021. Helägda dotterbolaget Svartvallsberget SPW AB konsolideras från och med november 2021.

Intressebolagen Näsvind AB (47,9%), Vindbolaget i När AB (49,9%) och Eagle Wind JV AB (20%) har konsoliderats enligt kapitalandelsmetoden. Vidare finns ett antal intressebolag som fungerar som driftbolag i enskilda vindkraftparker som inte har konsoliderats.

För ytterligare information kontakta:

Jonas Dahlström, VD 0702-28 44 04
jonas@slitevind.se

Cecilia Wahlberg, Ekonomichef 0498-260 554
cecilia@slitevind.se

Visby den 17 maj 2022

Slitevind AB (publ) Styrelsen

Aktien | 27 maj 2019 – 11 maj 2022



Koncernresultat i sammandrag

SEK	2022 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 dec
Nettoomsättning	40 337 136	29 079 224	105 515 328
Akiverat arbete för egen räkning	–	–	517 875
Övriga rörelseintäkter	62 726	538 327	333 654
	40 399 862	29 617 551	106 366 857
Direkta kostnader för elproduktion	–15 457 037	–9 600 090	–40 672 380
Övriga externa kostnader	–2 105 917	–977 758	–7 491 368
Personalkostnader	–1 899 590	–1 570 753	–7 272 119
EBITDA	20 937 318	17 468 950	50 930 990
Av- och nedskrivningar	–12 477 536	–10 512 130	–42 716 775
EBIT	8 459 782	6 956 820	8 214 215
Resultat från andelar i intresseföretag	1 362 145	709 322	1 589 826
Ränteintäkter och liknande resultatposter	–	208 269	437 206
Räntekostnader och liknande resultatposter	–4 411 831	–3 254 012	–15 408 272
Resultat efter finansiella poster	5 410 096	4 620 399	–5 167 025
Skatt på periodens resultat	–	–	–15 641
Uppskjuten skatt	–	–	185 400
Periodens resultat	5 410 096	4 620 399	–4 997 266
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	4 856 692	4 561 652	–4 476 200
Innehav utan bestämmande inflytande	553 404	58 747	–521 066
Resultat per aktie moderbolagets aktieägare	0,74	0,70	–0,68
Antal aktier vid periodens utgång	6 602 067	6 502 067	6 602 067
Genomsnittligt antal aktier	6 602 067	6 102 067	6 452 067

Koncernbalansräkning i sammandrag

SEK	2022 31 mar	2021 31 mar	2021 31 dec
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	1 003 434	930 605	531 774
Materiella anläggningstillgångar	803 380 755	708 991 272	815 123 780
Finansiella anläggningstillgångar	16 087 431	8 642 905	15 381 429
Summa anläggningstillgångar	820 471 620	718 564 782	831 036 983
Omsättningstillgångar			
Varulager	3 625 703	3 599 471	3 852 173
Övriga omsättningstillgångar	21 829 725	20 362 658	15 999 493
Kassa och bank	15 559 273	16 667 299	9 685 768
Summa omsättningstillgångar	41 014 701	40 629 428	29 537 434
SUMMA TILLGÅNGAR	861 486 321	759 194 210	860 574 417
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Aktiekapital	66 020 670	65 020 670	66 020 670
Annat eget kapital inkl årets resultat	202 177 799	202 036 110	197 236 635
Eget kapital hänförligt moderbolagets aktieägare	268 198 469	267 056 780	263 257 305
Innehav utan bestämmande inflytande	18 639 847	16 362 830	18 086 443
Summa eget kapital	286 838 316	283 419 610	281 343 748
Avsättningar	28 170 650	23 754 706	28 228 870
Skulder			
Långfristiga skulder	470 415 710	379 824 992	479 301 625
Kortfristiga skulder	76 061 645	72 194 902	71 700 174
Summa skulder	546 477 355	452 019 894	551 001 799
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	861 486 321	759 194 210	860 574 417

Förändring i eget kapital, Koncernen

SEK	2022 31 mar	2021 31 mar	2021 31 dec
Eget kapital vid periodens ingång	281 343 748	238 453 446	238 453 446
Nyemissioner	–	43 200 000	46 260 000
Förändring skattesats	–	–	635 000
Emissionskostnader	–	–2 149 125	–2 232 326
Periodens resultat	5 410 096	4 620 399	–4 997 266
Omräkningsdifferens	84 472	–476 029	741 894
Förändring minoritetsintresse	–	–229 081	2 483 000
Eget kapital vid periodens utgång	286 838 316	283 419 610	281 343 748

Kassaflödesanalys koncernen

SEK	2022 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 dec
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	5 410 096	4 620 399	-5 167 025
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	12 032 128	10 512 130	42 882 325
	17 442 224	15 132 529	37 715 300
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	17 442 224	15 132 529	37 715 300
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Förändring av lager	226 470	467 700	214 998
Förändring av kortfristiga fordringar	-5 830 232	-734 288	3 628 877
Förändring av kortfristiga skulder	4 361 471	2 271 632	1 761 263
Kassaflöde från den löpande verksamheten	16 199 933	17 137 573	43 320 438
Investeringsverksamheten			
Förändring materiella anläggningstillg.	-734 511	-106 665 706	-236 309 730
Förändring finansiella anläggningstillg.	-706 002	5 600 890	-372 916
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-1 440 513	-101 064 816	-236 682 646
Finansieringsverksamheten			
Inlösta aktieoptioner	-	-	3 060 000
Nyemission	-	41 050 874	40 967 675
Förändring långfristiga skulder	-10 197 622	49 807 640	152 596 451
Förändring checkräkningskredit	1 311 707	485 687	-2 826 491
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-8 885 915	91 344 201	193 797 635
Periodens kassaflöde	5 873 505	7 416 958	435 427
Likvida medel vid periodens början	9 685 768	9 250 341	9 250 341
Likvida medel vid periodens slut	15 559 273	16 667 299	9 685 768
Nyttjad checkräkningskredit (11 MSEK beviljad)	1 632 343	1 113 747	320 636

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

SEK	2022 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 dec
Nettoomsättning	19 242 869	11 847 399	45 277 898
Aktiverat arbete för egen räkning	–	517 875	517 875
Övriga rörelseintäkter	–	18 426	245 568
	19 242 869	12 383 700	46 041 341
Direkta kostnader för elproduktion	–3 254 219	–3 017 051	–11 267 180
Övriga externa kostnader	–1 204 613	–747 844	–3 141 745
Personalkostnader	–1 899 590	–1 570 753	–7 251 009
EBITDA	12 884 447	7 048 052	24 381 407
Av- och nedskrivningar	–4 827 289	–4 529 773	–18 402 308
EBIT	8 057 158	2 518 279	5 979 099
Resultat från andelar i koncernföretag	–	–	319 323
Resultat från andelar i intresseföretag	–	–	171 198
Ränteintäkter och liknande resultatposter	–	–	2 437 143
Räntekostnader och liknande resultatposter	–2 497 786	–1 639 735	–8 685 676
Resultat efter finansiella poster	5 559 372	878 544	221 087
Bokslutsdispositioner	–	–	–
Resultat före skatt	5 559 372	878 544	221 087
Skatt på periodens resultat	–	–	–
Periodens resultat	5 559 372	878 544	221 087

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

SEK	2022 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 dec
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar	–	–	–
Materiella anläggningstillgångar	283 086 677	290 030 545	287 913 966
Finansiella anläggningstillgångar	223 106 721	179 992 289	222 950 536
Summa anläggningstillgångar	506 193 398	470 022 834	510 864 502
Omsättningstillgångar			
Varulager	2 609 363	2 542 105	2 835 833
Övriga omsättningstillgångar	28 606 551	18 626 381	22 464 790
Kassa och bank	566 332	5 383 085	682 486
Summa omsättningstillgångar	31 782 246	26 551 571	25 983 109
Summa tillgångar	537 975 644	496 574 405	536 847 611
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Aktiekapital	66 020 670	65 020 670	66 020 670
Reservfond	190 109	190 109	190 109
Fritt eget kapital	84 720 160	77 841 445	79 160 787
Eget kapital	150 930 939	143 052 224	145 371 566
Obeskattade reserver	97 500 000	97 500 000	97 500 000
Avsättningar	238 169	207 569	238 169
Skulder			
Långfristiga skulder	251 762 895	215 136 638	255 570 875
Kortfristiga skulder	37 543 641	40 677 974	38 167 001
Summa skulder	289 306 536	255 814 612	293 737 876
Summa eget kapital och skulder	537 975 644	496 574 405	536 847 611

Förändring i eget kapital, moderbolaget

SEK	2022 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 dec
Eget kapital vid periodens ingång	145 371 566	101 122 805	101 122 805
Nyemissioner	–	43 200 000	46 260 000
Emissionskostnader	–	–	–
Nyemission, pågående	–	–	–
Emissionskostnader	–	–2 149 125	–2 232 326
Periodens resultat	5 559 373	878 544	221 087
Eget kapital vid periodens utgång	150 930 939	143 052 224	145 371 566

Kassaflödesanalys moderbolaget

SEK	2022 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 mar	2021 1 jan-31 dec
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster	5 559 372	878 544	221 087
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	4 827 289	4 529 773	18 443 108
	10 386 661	5 408 317	18 664 195
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	10 386 661	5 408 317	18 664 195
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Förändring av lager	226 470	92 507	-201 221
Förändring av kortfristiga fordringar	-6 141 761	-2 825 112	-6 663 521
Förändring av kortfristiga skulder	-623 360	4 870 435	2 359 462
Kassaflöde från den löpande verksamheten	3 848 010	7 546 147	14 158 915
Investeringsverksamheten			
Förändring materiella anläggningstillgångar	-	-14 710 299	-26 476 455
Förändring finansiella anläggningstillgångar	-156 185	-86 124 390	-129 082 637
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-156 185	-100 834 689	-155 559 092
Finansieringsverksamheten			
Inlösta aktieoptioner	-	-	3 060 000
Nyemission	-	41 050 874	40 967 673
Förändring långfristiga skulder	-5 440 323	57 059 092	97 493 329
Förändring checkräkningskredit	1 632 343	-	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-3 807 979	98 109 966	141 521 002
Periodens kassaflöde	-116 154	4 821 424	120 825
Likvida medel vid periodens början	682 486	561 661	561 661
Likvida medel vid periodens slut	566 332	5 383 085	682 486
Nyttjad checkräkningskredit (10 MSEK beviljad)	1 632 343	-	-

Redovisningsprinciper

Delårsrapporten upprättas i huvudsak enligt IAS 34 "Delårsrapportering".

Årsredovisningar upprättas i enlighet med årsredovisningslagen och enligt Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2021:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Koncernredovisning har upprättats från och med räkenskapsåret 2017.

Koncernen är delägare i ett antal driftbolag som inte äger några tillgångar och vars enda syfte är att samordna driften i enskilda vindkraftparker där Koncernen äger vindkraftverk. Dessa bolag konsolideras inte i koncernredovisningen för perioden. Detta gäller även det till 67 procent ägda Isgrannatorp Drift AB. Intressebolagen Näsvind AB och Vindbolaget i När AB konsolideras enligt kapitalandelsmetoden. Leasingavtal och arrendeavtal redovisas inte i balansräkningen.

Definitioner av nyckeltal

EBITDA	Rörelseresultat före avskrivningar.
EBIT	Rörelseresultat
EBITDA-marginal	Rörelseresultat före avskrivningar i förhållande till summa intäkter
Rörelsemarginal	Rörelseresultat (EBIT) i förhållande till summa intäkter
Soliditet	Justerat Eget Kapital i förhållande till totala tillgångar
Nettoskuld	Räntebärande skulder minskat med kassa
Finansnetto	Finansiella intäkter minus finansiella kostnader



Finansiell kalender

22-05-17	Årsstämma
22-05-17	Delårsrapport jan-mar 2022
22-08-24	Delårsrapport jan-jun 2022
22-11-17	Delårsrapport jan-sep 2022

Slitevind i korthet

Slitevind producerar och säljer el-, elcertifikat och ursprungsgarantier samt förvaltar vindkraftsanläggningar. Bolaget är en etablerad aktör inom förnybar och miljövänlig vindkraftsproduktion som utgör basen för verksamheten. Bolaget äger och driver vindkraftsanläggningar i Sverige och en anläggning i Finland.

Fokus för verksamheten ligger på att successivt utveckla och utöka produktionskapaciteten genom nyinvesteringar och förbättringsarbeten på existerande anläggningar.

Bolaget bildades 1992 som ett av pionjärbolagen i den svenska vindkraftbranschen. Mellan 2005 och 2014 arbetade bolaget även med projekteringsverksamhet men har sedan 2015 återgått till kärnverksamheten, elproduktion.

De senaste åren har Slitevind investerat cirka 800 MSEK i tillkommande vindkraftsproduktion. Koncernen har per sista mars 2022 en produktionskapacitet om cirka 430 GWh normalårsproduktion vilket är en dryg femdubbling sedan 2015. Bolaget arbetar kontinuerligt med att utöka och förnygra produktionskapaciteten.



Slitevind AB (publ)
Org. nr. 556453-2819

Postadress:
Box 3041, 621 11 Visby

Besöksadress:
Gottenhofsgatan 11, Visby
Telefon: 0498-26 05 50
info@slitevind.se
www.slitevind.se