

HÅLLBARHETS-
OCH ÅRSREDOVISNING

2022

Fjärrvärme för en
hållbar utveckling



01

Övik Energi i korthet

Övik Energi är ett energi- och fibernät-företag som utvecklar innovativa och hållbara lösningar för el, värme, processånga, kyla och fiber för och i samverkan med våra kunder.

Vår ambition

Vi är ett energi- och fibernätföretag som finns till för, och ägs av, alla som bor i Örnsköldsvik. Vårt fokus är vår kommun, men vi verkar också för en långsiktigt hållbar samhällsutveckling ur ett nationellt och globalt perspektiv. Vi engagerar oss i både det lilla och det stora: För varje enskild kunds behov, för stadens och kommunens utveckling, och för den globala miljön.

Vi vill överträffa våra kunders förväntningar på oss och säkerställa att miljömässigt, socialt och ekonomiskt ansvar går hand i hand genom hela verksamheten. Hållbar utveckling ska vara en naturlig del av vår vardag och genomsyra våra affärsrutiner och processer.

Mission

Övik Energi levererar en trygg och modern plattform som underlättar för kunder och samhälle att utvecklas i en positiv riktning. ■

Vision

Övik Energi upplevs som ett modernt och inspirerande bolag för samarbeten och leveranser av framtidens lösningar. ■

Strategisk plattform

Vi ska finnas där för våra kunders ambitioner

Vi ska aktivt söka god marknadsförståelse och bidra till att stärka våra kunder och Örnsköldsviks attraktivitet. Vi ska uppmuntra och guida våra kunder att göra informerade val och vi ska underlätta för dem att bidra till en hållbar energianvändning/-försörjning.

Vi ska nyttja potential i ny teknik och driva förändring

Vi ska engagera oss allt bredare i det nya energisamhället. Vi ska erbjuda samhällets alla aktörer nya möjligheter

genom att via modern teknik utveckla nya innovativa lösningar.

Vi ska fortsätta ta vårt ansvar

Som byggare av framtidens samhälle ska vi leverera trygga, säkra och prisvärda lösningar inom värme-, el- och fiber. Våra grundläggande leveranser ska baseras på förnybar energi och vi ska ständigt arbeta för en förbättrad resurseffektivitet i hela värdekedjan.

Vi ska utveckla vår förmåga och söka samarbeten med andra

Vi ska vara ett dynamiskt och nytänkande

företag med modiga och kompetenta medarbetare. Vi ska söka och utveckla samarbeten för att stärka våra erbjudanden och vår position.

Vi ska ha en säker verksamhet med god lönsamhet

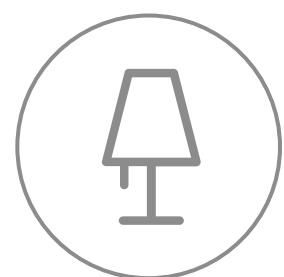
Vi ska driva vår verksamhet med fokus på, effektivitet, säkerhet och långsiktig affärsmässighet.

Vi ska bejaka bioindustrin

Vi ska med vår erfarenhet och kompetens bidra till att Örnsköldsviks unika möjligheter inom området bioekonomi förverkligas. ■

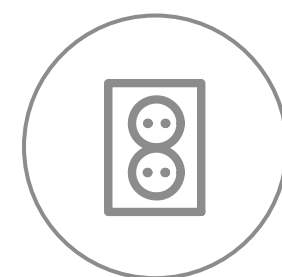


Produkter och tjänster



Elhandel

Vi hjälper våra kunder i hela kommunen att välja avtalsform, fast eller rörligt avtal eller en kombination av de båda. Vi erbjuder fr o m 2021 enbart 100 % förnybar el från biobränsle i kraftvärmeverket och vattenkraft från våra Norrländska älvar. Bra Miljöval finns som tillval.



Elnät

Övik Energi äger elnät i tätorten och gatubelysningsnät i hela kommunen. Elnätet består bl a av 65 mil ledning som till ca 95 % är markförlagd. Vi bygger, sköter driften och underhåller detta för att säkerställa en stabil elförsörjning. Vi investerar löpande för att hålla en hög leveranssäkerhet och successivt modernisera elnätet. Övik Energi sköter, på uppdrag av Örn-sköldsviks kommun, drift och underhåll av ca 18 700 gatubelysningsstolpar.



Fibernät

Vi bygger, sköter driften av och underhåller det optiska fibernätet. Vi erbjuder nät-, kapacitet- och svartfibertjänster till företag, organisationer och privatpersoner. Övik Energis fibernät är ett öppet nät, vilket innebär att kunden själv väljer tjänsteleverantör av internet, tv och telefoni. Infrastrukturen är fortsatt under utbyggnad i kommunen och antalet kunder som nyttjar nätet ökar stadigt. Drygt 18 000 enskilda fiberportar är installerade.



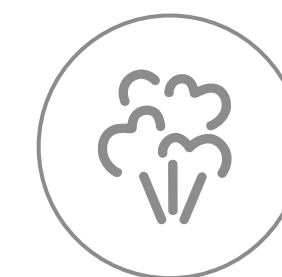
Fjärrvärme

Vi producerar och levererar fjärrvärme, till största delen från biobränslen, sköter driften samt underhåller fjärrvärmenäten. Våra kunder är anslutna till något av totalt fem fjärrvärmenät, ett stort i tätorten och fyra mindre i omkringliggande småorter, totalt omfattande 25 mil ledning. Biobränslet består till största delen av rester som bark, flis, spån som blir över från skogs- och sågverksindustrin runt omkring Örn-sköldsvik.



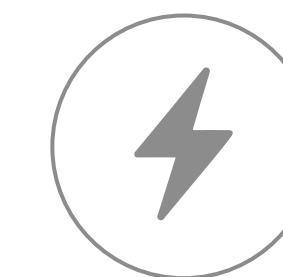
Fjärrkyla

Vi hämtar kallt vatten på ca 25 meters djup på botten av Örn-sköldsviksfjärden för att göra fjärrkyla. Det här är ett klimatsmart sätt att producera kyla till nytta för människor, maskiner och processer. Kylan levereras till kunderna i två distributionsnät, ett i centrum och ett på Domsjö Industriområde, med en total längd om 7,5 km.



Processånga

Vi producerar processånga som säljs till kunder inom Domsjö Industriområde. Kunderna använder processånga för sina industriella processer, till exempel för att värma upp processluft för torkning eller uppnå en hög temperatur i kemiska processer.



Elkraftsproduktion

Med fjärrvärme och processånga som underlag producerar vi samtidigt också el i två turbiner. Denna volym levereras till marknaden i huvudsak via Nord Pool och vi är genom användning av biobränslen till allra största största del berättigade till elcertifikat och förnyelsebara ursprungsgarantier.



Mervärdetjänster

Vi erbjuder ett antal mervärdetjänster till våra kunder, exempelvis service på kundläggningar och smart styrning av fjärrvärmen. Installation av laddboxar till elbilar för villor, bostadsrättsföreningar, företag och andra är en tjänst som vi nyligen lanserat.



VÄRME

243 GWh såld värme
3 458 kundanläggningar



KYLA

30 GWh såld kyla
45 kundanläggningar



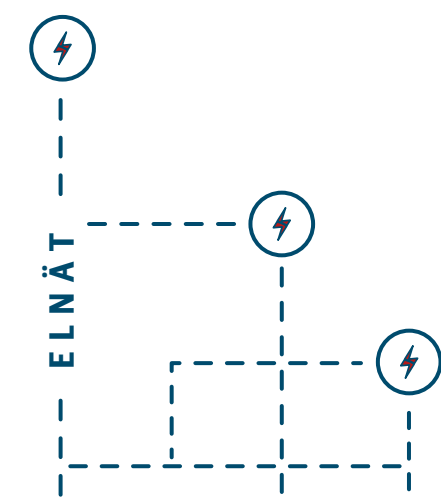
ELKRAFT

82 GWh producerad el

447 GWh såld el
7 558 kunder

ELHANDEL

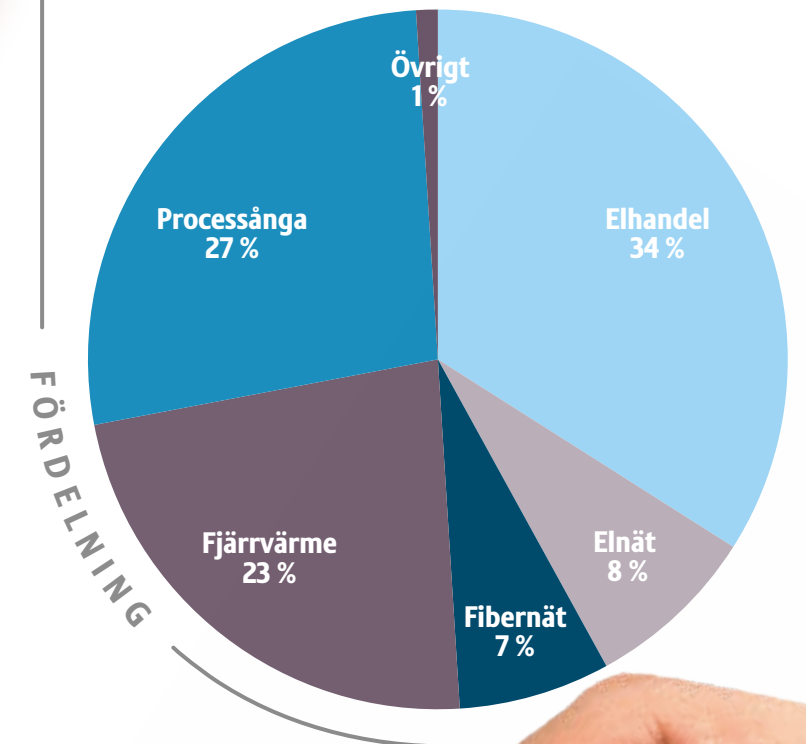
Året i siffror



491 GWh distribuerad el
9 153 kundanläggningar
660 km ledningar
1 industrinät + 1 publikt nät

375 GWh såld processånga
3 kundanläggningar

Fördelning av vår nettoomsättning 2022, totalt 850 miljoner kronor, på våra affärsgränar. Elkraftproduktion och mervärdestjänster ingår i fjärrvärme och processånga.



15 073 aktiva fiberportar

22 400 000 kr Efter finansnetto

MEDARBETARE



132 anställda
40 kvinnor
92 män

De senaste fem åren

Koncernen (mnkr)

Ekonomi	2022	2021	2020	2019	2018
Rörelsens intäkter	904	783	631	814	805
Rörelsens kostnader	-870	-727	-564	-717	-692
Rörelseresultat	34	56	67	97	113
Finansiella poster netto	-11	-20	-21	-22	-31
Resultat efter finansiella poster	22	36	46	75	82
Balansomslutning	2 382	2 425	2 321	2 390	2 504
Eget kapital	816	855	842	843	804
Investeringar	114	106	107	107	151

Nyckeltal

Soliditet, %	34,3	35,3	36,3	35,3	32,1
Avkastning på totalt kapital, %	2,2	2,6	3,1	4,2	4,7
Avkastning på eget kapital, %	2,7	4,3	5,5	9,2	10,4
Avkastning på sysselsatt kapital, %	2,6	3,0	3,4	4,6	5,1
Antal anställda, st	132	132	134	127	123
Utbetalda löner och ersättningar	67	67	67	62	58

Våra verksamheter (mnkr)

Fjärrvärme	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	191	217	187	231	241
Värmeleveranser, GWh	243	265	222	252	254
Fjärrvärmekunder	3 458	3 419	3 386	3 389	3 387

Processånga

Nettoomsättning	230	181	153	200	196
Ångleveranser, GWh	375	272	207	267	277

Elkraft

Producerad volym, GWh*	82	151	84	187	208
------------------------	----	-----	----	-----	-----

Elnät

Nettoomsättning	67	73	77	78	75
Överförd el, GWh	491	491	488	510	521
Antal kundanläggningar	9 153	9 230	9 189	9 168	9 125

Fjärrkyla	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	4	4	4	4	6
Kylaleveranser, GWh**	30	49	29	38	59

Elhandel

Nettoomsättning	291	201	108	193	205
Försäld el, GWh	447	447	445	469	463
Antal elhandelsavtal	7 558	7 397	7 864	7 822	7 687

Fibernät

Nettoomsättning	61	60	63	59	43
Antal portar	18 226	17 349	16 139	14 711	13 169
Aktiva portar	15 073	14 406	13 135	11 729	10 345

Kommunbränsle i Ådalen AB

Nettoomsättning	4	5	4	6	5
-----------------	---	---	---	---	---

*Nettoomsättningen ingår i fjärrvärme och processånga ** inkl egen förbrukning

02

VD har ordet

Verksamhetsåret 2022 har verkligen varit ett år som inte liknat något annat historiskt. Elmarknaden har varit omtumlande för både oss som producent och för våra kunder. Kraftigt varierade priser, långt revisionsstopp på turbinen och finansiella instrument som inte längre uppträtt som tidigare. Samtidigt har marknaden hittat oss: vi har fått en ny stor industrikund och fler fjärrvärmekunder än på länge.

Elddramatik och feel-good

Jo-jo i elpriserna, Ukrainakriget och långt revisionsstopp på turbinen – men också en framgångsrik kontraktering av en av bolagets största kunder någonsin. 2022 var ett händelserikt år på många sätt, och även året då jag tog det stora beslutet: att lämna vd-posten efter 14 fantastiska år.

Det ekonomiska resultatet för 2022, 22 mnkr, hade i grunden mer att önska. Det blev det lägsta på 10 år. Liksom förra året påverkades 2022 inledningsvis oss negativt av samma fenomen som för 2021 vad gäller säkringarna av vår krafthandel. Under vintermånaderna var dessutom elpriserna så extremt låga att vi valde att inte producera någon el. Därför fattade styrelsen resolut beslut om att stänga de framtida positioner bolaget hade för att förhindra ökade förluster. Idag genomförs tills vidare inga prissäkringar. På grund av ökade elpriser under våren och sommaren kunde vi ta igen delar av förlusten. Under hösten genomfördes den återkommande revisionen av vår stora turbin, vilket sker vart sjätte år. Tyvärr blev revisionstiden längre än önskat på grund av fler upptäckta fel och visst problem med reservdelar, vilket medförde att vi inte kunde dra nytta av de mycket höga elpriser som rådde stora delar av andra halvåret. Med tanke på årets händelser är jag trots allt ändå nöjd med resultatet.

Elpriserna: snackisen på allas läppar

Elpriserna blev under året inte bara bolagets kärnfråga utan hela samhällets och inte minst i valrörelsen. I samband med att kriget i Ukraina bröt ut, sköt också elpriserna i höjden och vi blev varse hur vi hänger ihop med Europa även i energifrågorna. Europas ökade gaspriser färgade av sig på elpriserna främst i södra Sverige men även genom lägre tillgång på biobränsle och högre biobränslepriser här i vårt område. Även för gemene man blev elfrågan av betydelse, och vår marknadsavdelning hanterade ökade mängder av frågor kopplade till elpriser, elbesparing och utbetalning av det statliga elstödet.

När elpriser och eltillgång alltmer kom i fokus såg vi en tydligt ökad efterfrågan på vår fjärrvärme och att kunderna insett dess fördelar. Fjärrvärmens har stor betydelse för den lokala elbalansen, då behovet av el till uppvärmning kan minska och mer el kan produceras lokalt.



Året vi drog in en ny storkund

Som en tidig julklapp kom äntligen beslutet i mitten av december: Ørsted tog sitt slutgiltiga investeringsbeslut att uppföra en anläggning för e-metanol intill kraftvärmeverket. Efter närmare två års arbete tillsammans med Liquid Wind var alla avtal och miljötillstånd på plats. Nu kan vi välkomna dem att bygga e-metanolanläggningen här i Örnsköldsvik. Den första i sitt slag i Sverige. Det känns fantastiskt bra att kunna vara med och möjliggöra den nya gröna omställningen, få en ny stor kund och samtidigt förbättra koldioxidavtrycket från vår verksamhet. Vi ser fram emot att kunna ta det första spadtaget i vår.

Time to say goodbye

Efter noga övervägande, och med blandade känslor, tog jag beslutet att lämna mitt uppdrag efter 14 år – 14 helt fantastiska år med många ups and downs. Det gick dåligt för oss 2009-2011, och det var några jobbiga år med dåliga resultat, men vi reste oss med gemensamma krafter och fokus på effektiviseringar, ökade intäkter och tillskott från ägaren. Efter detta har vi också tagit fram en ny strategi med fokus på kund och det nya energilandskapet. Jag ska njuta av varje sekund, problem och glädjämne innan jag slutar. Ett medskick från mig är att ta hand om bolaget väl. Det finns potential och bolaget har möjlighet att vara en viktig spelare för utvecklingen av Örnsköldsvik.

Det jag har uppskattat mest i den här rollen är samarbetet med alla kollegor, dynamiken och engagemanget i bolaget, det vi har skapat tillsammans. Men jag kommer också att sakna alla svåra frågor och betydelsen vi har för samhället, kopplingen med politiken både på EU-, riks- och lokal nivå och att ha möjligheten att kunna påverka.

Energilandskapet är på väg att förändras och elektrifieringen av industri och transportsektor är högst verklig. En viktig fråga i det sammanhanget, och för Övik att driva vidare, är möjligheten till utökad elöverföringskapacitet till Örnsköldsviks tätort. Så än kvarstår mycket att göra. ■

Kristina Safström

”Med tanke på årets händelser är jag trots allt ändå nöjd med resultatet.”

Äntligen är vi tillsammans igen

För åtta år sedan flyttade delar av Övik Energis verksamheter och medarbetare ut från lokalerna på Sjögatan för att flytta till Hörneborgsområdet och ge plats åt samlokalisering av Rodret-bolagen. Under alla dessa år har jag sett fram emot det tillfälle vi återigen skulle få sitta tillsammans. Möjligheten uppstod då lokalerna på Sjögatan behövde renoveras och planlösningen kunde göras om till mer modern och flexibel. I slutet av året fick vi så äntligen flytta in. Jag tror det är bra för vårt interna samarbete och känsla av att vara **ett** Övik Energi. Tyvärr, men av naturliga skäl, blir verksamhet och medarbetare kopplade till produktionen vid Hörneborg fortfarande lokaliserade där.



03

Händelser i korthet 2022

Pandemin tappade i år slutligen sitt grepp på samhället och med restriktionerna lyfta har vi kunnat återgå till det normala igen. Här kommer några smakprov på vad som hänt under året!



FlagshipONE klar att byggas

Hårt arbete hos Övik Energi och projektägaren Liquid Wind belönades i slutet av året med ett godkänt investeringsbeslut från Ørsted. Det innebär att elektrobränslefabriken FlagshipONE kommer att uppföras i anslutning till Övik Energis kraftvärmeverk och att bolaget får en ny viktig industrikund samtidigt som utsläppet av biogen koldioxid reduceras. Bygget av anläggningen börjar under våren 2023. ■



God försäljning av laddboxar

Intresset för att köpa laddbox till elbil har varit stort under året. Totalt har vi under 2022 sålt 247 enheter till våra privat- och företagskunder. ■



Under våren har Övik Energi och andra medlemsföretag inom High Coast Innovation Park satsat på en grafisk profilering av området. Syftet är att framhäva den industriella symbios som finns på området för att bland annat attrahera kompetenser och nyetableringar. ■



Hälsoundersökning

Medarbetare som varit anställda i minst två år fick under hösten möjlighet att genomföra en kostnadsfri hälsoundersökning via Falck. Totalt var det 50 medarbetare som gick på undersökning. ■



Nytt fokus på att spara el

Fokus inom energieffektivisering gick under 2022 från att spara energi i största allmänhet till att spara specifikt elektricitet. Energimyndigheten genomförde en informationskampanj för att minska elanvändningen medan Övik Energi tog fram spartips och info om läget på elmarknaden till kunderna. Vi allokerade även resurser till att hålla kundsamtal om elpriserna. ■

Övik Energi på event

Den 21 maj var vi på två olika event; KomTek Örnsköldsviks Drakfestival inriktade mot unga teknikintresserade och Örnsfraktsdagen, där besökare fick titta på våra produkter och tjänster. ■





Bothnia Green Energy beviljas

Styrkommittén för EU-programmet Interreg Aurora beslutade i slutet av november att bevilja det gränsöverskridande samverkansprojektet Bothnia Green Energy. Övik Energi är en av medlemmarna i projektet, vars syfte är att accelerera utvecklingen av innovativa, hållbara energilösningar. ■



Starkt intresse för fjärrvärme

Försäljningen av fjärrvärmanslutningar har varit stark under 2022. Det är utifrån en ökande insikt om hur smart det är att använda fjärrvärme i det nya energilandskapet med volatila elpriser. Vi har tecknat avtal med ett trettiotal villor och flera företag och bostadsrättsföreningar. Därtill har vi behållit 100 % av alla befintliga kunder i år. ■



NKI-undersökning

Årets kundundersökning visar en positiv trend för kundernas upplevelse av Övik Energis verksamhet. Vi ser förbättringar på nästan alla verksamhetsområden, samtidigt som kunder i högre grad än tidigare upplever oss som en modern samarbetspartner för framtidens lösningar. Vi tar också kliv i kundupplevelsen av vårt miljöarbete, hur serviceorienterade vi är och hjälper våra kunder samt hur trygga våra leveranser är. De områden som är oförändrade är information, avtalshantering och den lokala utvecklingen. När det gäller kundernas nöjdhet med våra produkter ökar den för både fjärrvärme och fiber medan den är oförändrad för elnät och minskar för elhandel. Ett stort tack till alla medverkande kunder för er feedback! ■

allente

Ny tjänsteleverantör

Den nordiska tv-distributören Allente lanserade under sommaren ett nytt tv- och bredbandsarbete med Övik Energi på det lokala öppna fibernätet. ■

Fjärrvärmekammare byts ut

En del schaktning har det blivit under året då vi byggt om fjärrvärmekammare med ett modernt ventilsystem som förbättrar underhållsmöjligheten. ■



Klimatdialogen

Övik Energi tillsammans med ett flertal andra lokala företag har under året tagit fram en klimatarbetsplan. Syftet är att gemensamt arbeta för att minska utsläppen i Örnsköldsvik. ■



ISO-certifierade

Övik Energi är via RISE certifierad enligt ISO 14001:2015 Miljö och ISO 45001:2018 Arbetsmiljö. På grund av pandemin har revisionen tidigare behövt genomföras på distans, men i år kunde vi varmt välkomna RISE till våra anläggningar igen. ■



04

Omvärld och marknad

Efter regn kommer sol sägs det. Tyvärr blev 2022 inte vad många nog hoppades på när pandemin väl ebbade ut. Ryssland invaderade Ukraina, elpriser blev skyhöga, inflation och räntor ökade kraftigt och i den svenska valrörelsen blev energi ett slagträ. Allt medan klimatfrågan kom i skymundan.

Omvärld och marknad

Energibranschen, precis som de flesta andra områden, utmärks av förändringar med såväl långsamma som hastiga förlopp. En del av de mer akuta kan vara temporära och andra av mer permanent karaktär

Krigsutbrottet i Ukraina i februari 2022 kom för de flesta som en överraskning och påverkade energimarknaderna i Västeuropa på ett övervälvande sätt. Verklig eller förväntad brist på naturgas från Ryssland har drivit upp spotpriser på el till rekordnivåer nere på kontinenten och i de södra elprisområdena i Sverige, över de redan höga nivåerna i slutet av 2021. Så till den grad att många människors privatekonomi och elintensiva företagande skadas. Under senare delen av året har även de norra områdena tidvis haft samma höga prisnivåer. Det talas till och med om bristsituationer och att sparåtgärder, som att sänka värmen inomhus, kan bli absolut nödvändiga. I höstens svenska valrörelse var elprisfrågan högt på agendan och förslag till kompensation för kunderna presenterades av den nya regeringen. Om hela denna situation är bestående eller övergående är i stort sett omöjligt att bedöma, men något som energibolag måste förhålla sig till.

Importen av biobränslen till väst från Ryssland har upphört och tillsammans med en ökad efterfrågan till uppvärmning och till stöttande elproduktion (som ersättning för naturgas) har balansen på biobränslemarknaden rubbats. Svenskt biobränsle

exporteras både till Finland och ned till kontinenten vilket skapar viss brist i Sverige. Även varaktigheten för denna situation är svår att överblicka i nuläget.

Förändringar i energilandskapet

Trots årets dramatiska händelser är ekologisk hållbarhet fortfarande en viktig drivkraft som styr utvecklingen i branschen långsiktigt. Omställningen mot förnyelsebar och fossilfri el- och värmeproduktion fortsätter och allt fler intressenter har krav och förväntningar på att företag bidrar till en hållbar utveckling. Men även effektivare energianvändning är en förutsättning för att Sverige ska nå miljömålen och skapa ett hållbart energisystem. Ett system som med tiden blir alltmer diversifierat och decentraliserat än tidigare. Prosumenter, elkonsumenter som även producerar el, blir allt fler. Solcellsanläggningar, batterilagring och elbilar (med sina batterier) blir en del av ett flexibla men också mer komplext system.

En kraftig omläggning av energipolitiken sker när det gäller synen på kärnkraften. Det som tidigare var en politiskt bred, långsiktig utfasningsstrategi ser nu ut att vändas till förvänt-

ningar på nyinvesteringar i kärnkraft. Den ökande andelen väderberoende elproduktionen ger en mer instabil balans mellan tillgång och efterfrågan på effekt och fler extrema väderhändelser har stor påverkan på energiförsörjningen genom driftstörningar. Med mer kärnkraft i systemet finns det en större planeringsbar baslast för stabilitet och leveranssäkerhet. Men det är långa ledtider att få in ny kärnkraftsproduktion i systemet och frågetecken kring säkerhet och långtidslagring av kärnavfall kvarstår alltså.



Med de höga elpriserna blir fjärrvärmens systemnytta allt tydligare, då elförbrukningen kan hållas tillbaka och kraftvärmeverken kan producera mer lokal elkraft. Ökad efterfrågeflexibilitet och energilagring (t ex batterier och vätgasproduktion) kommer också att spela en viktig roll för ett stabilare system.

Intresset för solceller och laddlösningar för elfordon är stort och växande, där en kombination av dessa där solel laddar elbilens batterier är av speciellt intresse. Det finns även kunder som tänker sig producera kyla med AC drivna av solceller. Intresset för styrning och övervakning i realtid av fastigheters värmesystem ökar stadigt.

Utmaningar för det svenska elnätet

Industrins kommande omställning från fossil till förnyelsebar produktion, bland annat via omfattande vätgasproduktion och elektrifiering av transportsektorn, ser ut att mer än fördubbla den svenska elförbrukningen inom 20-25 år. Etablering av den förnyelsebara industrin planeras i huvudsak till Norrland där eltillgången är störst och begränsad överföringskapacitet söderut är ett starkt hinder för mer sydliga etableringar. Trots tillräcklig tillgång på eleffekt i elprisområde 2 (SE2) där bolaget verkar finns det begränsningar i överföringskapacitet från inlandet ut mot kusten, vilket kan verka hindrande för etablering av elintensiva verksamheter lokalt. Frågan om produktionskapacitet för denna omställning har hittills inte varit så framträdande men det är ett faktum att ny och förnybar produktions-

kapacitet måste byggas ut i mycket stor skala under denna tidsperiod. Obalanser mellan tillgång och efterfrågan riskerar att uppstå till och från över tid om utbyggnad av konsumerande och producerande enheter inte är i fas med varandra.

Klimatmålen: ett steg framåt, två steg bakåt

2022 var året då pandemin släppte sitt grepp om stora delar av världen, då vi skulle återstarta på nytt. Vi skulle utnyttja återstarten till att nå klimatmålen och klara de globala hållbarhetsmålen som världen enats om. Men så blev det inte. I stället blir utsläppen för 2022 rekordhöga. Vi flyger mer igen, körsträckorna ökar och användningen av kol stiger i både Europa och övriga delar av världen – och med hittills fattade beslut fortsätter utvecklingen åt fel håll 2023. Ukraina-kriget överskuggar givetvis hela det mediala och politiska landskapet. IPCC:s sjätte utvärderingsrapport om klimatförändringen hamnade följaktligen i Ukrainas skugga. Även den finansiella instabiliteten, liksom de stora kostnader som en allmän upprustning innebär, riskerar påverka länders möjlighet och vilja till de stora investeringar som den gröna omställningen kräver de närmsta åren. COP27, klimattoppmötet i Egypten, tog ett litet steg framåt. Konkreta beslut om utsläppsminskningar uteblev, den stora nyheten blev att länderna på mötet lyckades enas om skapandet av en ny fond för förluster och skador, alltså en fond där rikare länder avsätter pengar till världens fattiga länder som drabbas av klimatkrisens effekter.

Politiska beslut får konsekvenser

I EU är statusen för biomassan, som är en mycket viktig förnyelsebar energikälla för branschen, sedan en tid starkt utmanad. Under hösten röstade EU-parlamentet om att inte klassa uttag av bland annat GROT från skogsbruket som biomassa eftersom den är jungfrulig, det vill säga inte en processad restprodukt från industrin. Frågan är dock inte färdigförhandlad och inga beslut finns således ännu. EU vill genom lagstiftning och styrmedel snabba på minskningen av CO₂-utsläppen och förändrar bland annat regelverket för utsläppsrätter, EU ETS. Fler branscher, framför allt industrin och transportsektorn, ska successivt inkluderas i denna handel. Över lag kommer den fria tilldelningen av utsläppsrätter att reduceras och importtullar på varor utan ursprunglig pålagd kostnad för CO₂-utsläpp införs. Även om förändringar i regelverk och styrmedel kan driva på omställningen kan en upplevd politisk osäkerhet hämma nödvändiga investeringsbeslut. Näringslivet kliver fram i Sverige och internationellt, med tydliga krav på en politik som gynnar det förnybara, klimatsmarta och cirkulära. Den gröna omställningen blir mer och mer central och andelen företag som beräknar och rapporterar sina klimatutsläpp ökar. Allt fler förbinder sig också för att helt fasa ut fossilt ur värdekedjan. I en tid med krishantering av höga elräkningar, fortsatt hög inflation och stigande bolåneräntor är den nya regeringens miljö- och klimatambitioner på längre sikt ännu oklara.

Digitalisering och kompetensförsörjning

Utbyggd kommunikation via bredband, till exempel IoT, accelererar digitaliseringen och möjliggör nya, mer moderna produkter, tjänster och lösningar inom energiområdet. Med coronapandemin har utvecklingen fått en extra skjuts och framåt spås E-handel fortsätta öka såväl som digitala tjänster inom till exempel vård, säkerhet och välfärd. Det leder i sin tur till ökat behov av kraftfullt och leveranssäkert bredband.

Precis som för industrin i stort upplever branschen att kompetens- och resursförsörjning är en stor utmaning, både nu och i framtiden. Det är framför allt högre kompetenser inom teknikyrken, med inriktning el i spetsen, som är i en bristsituation. Energiföretagen rekryterar från varandra, men även andra branscher konkurrerar om samma resurser. Det är uppenbart att det utbildas för få personer inom dessa yrkeskategorier och lösningen på den långsiktiga kompetensförsörjningen ligger här. ■

05

Vår syn på hållbarhet

Hållbarhet är en självklar del av vår affärsidé och genomsyrar våra affärsrutiner, processer och vår vardag. Vi har ett gemensamt ansvar för att nästa generation ska få växa upp i en hållbar stad och arbetar aktivt för att Örnsköldsvik ska utvecklas hållbart.

Vårt hållbarhetsarbete

Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra till en hållbar utveckling. Därför analyserar vi regelbundet var vår påverkan är störst och vilka hållbarhetsfrågor som är viktigast för dem som berörs av vår verksamhet.

Utmaningarna är många för att nå ett hållbart samhälle. Därför krävs det samarbete när vi tar oss an dem. Ingen kan lösa dem ensam, vi behöver jobba tillsammans med våra kunder, våra ägare, våra leverantörer och andra samarbetsparter. Framtidens hållbara samhälle kommer att kräva mer cirkulära affärsmodeller som nyttjar de förnybara resurserna i samklang med naturens kretslopp.

Vi har ett gemensamt ansvar för att nästa generation ska få

växa upp i en hållbar stad. Övik Energi verkar för att Örnsköldsvik ska vara en förebild för hållbar utveckling. Vårt viktigaste bidrag till den framtida utvecklingen av kommunen är att vara en aktiv part i omställningen till en hållbar energiförsörjning. Det gör vi genom nya samarbeten och att bidra med hållbara, effektiva och prisvärda lösningar till de som lever och verkar här.

Vår dagliga verksamhet regleras i stor utsträckning av lagar, regelverk och olika förordningar från såväl EU som Sveriges

riksdag, myndigheter, branschen och kommunen. Som kommunägt bolag omfattas vi också av offentlighetsprincipen, medborgarnas rätt till demokratisk insyn. Vi verkar för öppenhet och rätten för alla som vill att kunna ta del av allmänna handlingar. Det innebär att vi har krav på oss att hålla god ordning på vår information enligt regler i bland annat tryckfrihetsförordningen, offentlighets- och sekretesslagen, arkivlagen med flera. Vi värnar också om integritet och säkerhet vid behandling av kunduppgifter och hanterar sådan information på ett ansvarsfullt sätt enligt dataskyddsförordningen (GDPR). Det gäller även våra anställdas personuppgifter. I våra upphandlingar följer vi rådande lagar i enlighet med både Lagen om offentlig upphandling (LOU) och Lagen om upphandling inom försörjningssektorerna (LUF).

Rapportering och redovisning

De hållbarhetsfrågor vi valt att redovisa och rapportera följer dels våra mål och har dels identifierats genom vår löpande intressentdialog (se sid 20) och vår väsentlighetsanalys. Vi beskriver utvecklingen av hållbarhetsarbetet i en sammanhållen års- och hållbarhetsredovisning enligt de krav som ställs i Årsredovisningslagen och riktlinjerna för Global Reporting Initiative (GRI), nivå Core. Vi är måna om att vara trovärdiga och transparenta i vår hållbarhetsrapportering och beskriver arbete, utfall och risker för att öka förståelsen för koncernens ställning, resultat och utveckling. Sedan 2020 är Övik Energi anslutet till FN Global Compact, vars tio grundläggande principer för bland annat mänskliga rättigheter, arbetsrätt och antikorrupktion åter speglas i vår hållbarhetspolicy.



Väsentlighetsanalys

Prioriteringen i vårt hållbarhetsarbete och vår hållbarhetsredovisning utgår från Övik Energis ägardirektiv, strategiska plattform, vision, hållbarhetspolicy och verksamhetens påverkan inklusive risker och möjligheter, samt omvärldstrender och intressentförväntningar.

Nutidens lokala och globala utmaningar ställer höga krav på ett ansvarsfullt företagande. Genom att vara lyhörda, transparenta och ständigt arbeta med förändringar kommer vi att fortsätta utvecklas i en hållbar riktning. Med en verksamhet som påverkar omvärld och människor har de val vi gör samtidigt stora möjligheter att driva på omställningen.

Därför arbetar vi systematiskt med att analysera vilka frågor som är viktigast för dem som berörs av vår verksamhet och var vår påverkan är som störst. Bedömningen kallas en väsentlighetsanalys. Syftet är att inhämta vad de, som påverkas av eller påverkar vår verksamhet, tycker att vi ska fokusera på samt vad vi kan förbättra och utveckla.

Vi genomför en mer omfattande väsentlighetsanalys vart fjärde år, 2021 genomförde vi den senaste grundläggande analysen. En process i fyra steg.

Steg 1) Identifiering av hållbarhetsfrågor

Steg 2) Vilka frågor har störst betydelse för intressenterna

Steg 3) Vilken påverkan har vi på en hållbar utveckling

Steg 4) Sammanställning

Så redovisar vi våra viktigaste hållbarhetsfrågor

Hållbarhetsfrågorna kommuniceras utifrån fyra avsnitt: Hållbar tillväxt, Värme på hemmaplan, Vår miljöpåverkan och Människor gör det möjligt.

Hållbar tillväxt. Vi ska verka för ett stabilt, lönsamt företag. En förutsättning för att finnas kvar på lång sikt och att kunna fortsätta utveckla Örnsköldsviks energi- och fiberinfrastruktur är att vi skapar ett ekonomiskt värde.

Värme på hemmaplan. Vi har en viktig roll som lokal samhällsbyggare, vi engagerar oss i både det lilla och det stora: För varje enskild kunds behov, staden och kommunens utveckling. Vi ska erbjuda och säkerställa tillgängliga och pålitliga leveranser av värme, el, processånga och fiber.

Vår miljöpåverkan. Vi strävar efter att vara så miljö och resurseffektiva som möjligt i alla delar av vår verksamhet. Med ett målinriktat och systematiskt förbättringsarbete optimerar vi vår produktion och testar nya lösningar för att minska klimatavtrycket och andra miljöpåverkande aspekter som företaget ger upphov till.

Människor gör det möjligt. Vi strävar efter en trygg, säker arbetsmiljö som främjar inflytande och delaktighet. En arbetsplats med kompetenta och engagerade medarbetare som fortsätter utvecklas tillsammans. ■

Våra viktigaste hållbarhetsfrågor

ur intressentperspektiv och påverkansperspektiv



Rodretkoncernens hållbarhetspolicy

Inom ekologisk, social och ekonomisk hållbarhet.

Rodretkoncernen är en positiv och proaktiv kraft i omställningen till det hållbara samhället. Dels genom att skapa värde för våra intressenter, dels genom att lönsamhet, miljöhänsyn och samhällsengagemang vägs in i alla beslut och genomsyrar alla delar av bolagens verksamheter.

Vi ska modigt leda utvecklingen med hjälp av innovation, samt hållbar konsumtion och produktion. I bred samverkan bidrar vi med lösningar till samhällets gemensamma utmaningar. Vi verkar för att våra intressenter ska dela vår vision om ett hållbart samhälle. Att följa internationella och nationella ramverk och riktlinjer, såväl som lagar och andra bindande krav, är en självklarhet för oss. Vi arbetar förebyggande, med ständiga förbättringar och nyttjar våra resurser effektivt.

Ekologiskt ansvar

Vi agerar miljö- och klimatsmart genom att:

- Senast 2030 är bolagskoncernen klimatneutral¹. Våra verksamheter ger dessutom goda förutsättningar för ett klimatneutralt och fossilfritt Örnsköldsvik.
- Vi minimerar vår negativa miljöpåverkan och använder jordens resurser effektivt och mer cirkulärt. På sikt vill vi till och med skapa ett positivt avtryck.
- Vi vill värna den biologiska mångfalden och naturens ekosystemtjänster².
- Vi ställer miljökrav i våra inköp och upphandlingar.

Socialt ansvar

Vi agerar för ett gott samhälle och ett attraktivt Örnsköldsvik genom att:

- Vi bidrar till en trygg, jämlik, öppen och hälsofrämjande livsmiljö.
- Hos oss får alla ett likvärdigt och respektfullt bemötande.
- Vi har en hög leveranssäkerhet med prisvärda produkter och tjänster.
- Våra organisationer, ledare och medarbetare är innovations- och förändringsorienterade.
- Vi erbjuder attraktiva, jämställda arbetsplatser som genom mångfald berikar våra verksamheter.
- Vår arbetsmiljö är säker, hälsosam och främjar inflytande och delaktighet.
- Vi ställer krav på arbetsrättsliga och mänskliga rättigheter i våra inköp och upphandlingar.

Ekonomiskt ansvar

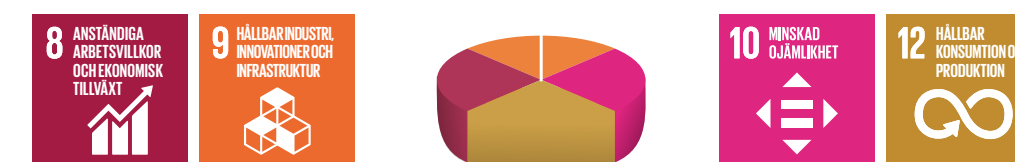
Vi agerar för samhällsekonomisk hållbarhet genom att:

- Vi arbetar utifrån affärsmissiga och affäretiska grunder.
- Vi har aktuell kunskap om hållbart företagande.
- Vår ekonomiska ställning möjliggör utveckling och investeringar.
- Våra produkter och tjänster bidrar till ett stärkt näringsliv. Hållbarhetsarbetet är en naturlig del av vår verksamhet. Det genomsyrar affärsplaner, affärsmodeller, målsättningar och riskhantering. Vi följer upp och berättar om resultatet av vårt hållbarhetsarbete. ■

1) **Med klimatneutralt menar vi;** Avgränsning egen verksamhet (bolagskoncernen), analysera, minimera, byta ut, klimatkompensera.
2) **Med ekosystemtjänster menar vi;** Alla produkter och tjänster som naturens ekosystem ger människan och som bidrar till vår välfärd och livskvalitet. Pollinerings, naturlig vattenreglering och naturupplevelser är några exempel.



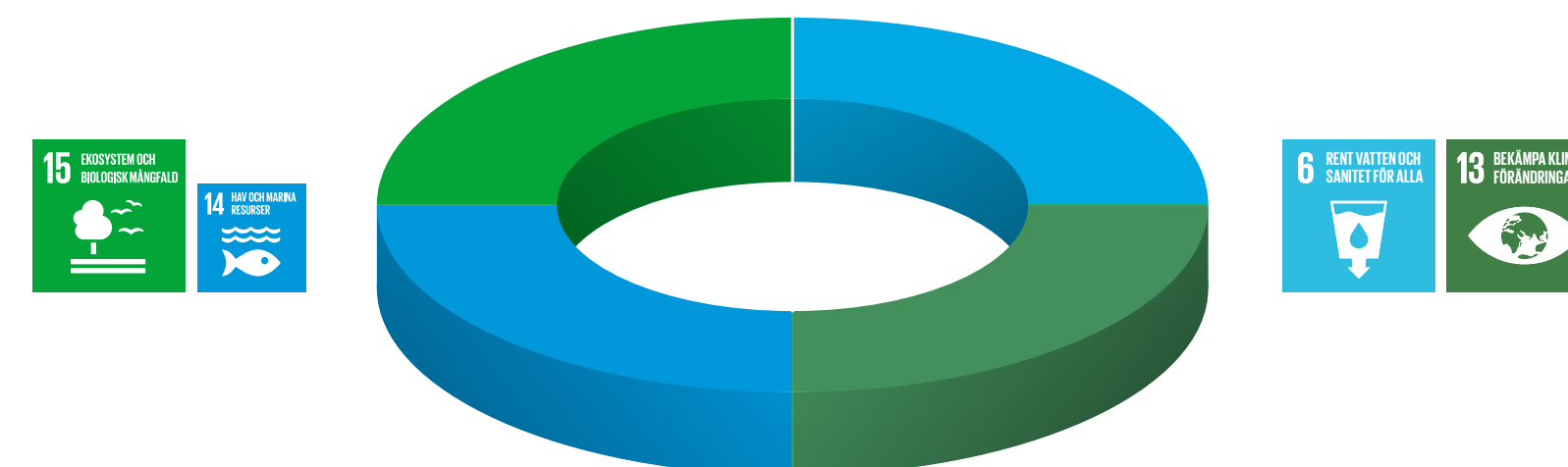
Ekonomisk hållbarhet



Social hållbarhet



Ekologisk hållbarhet



Globala målen Agenda 2030 sätter ramarna för samverkan (Planetära gränser, sociala mål och samhällsekonomi som medel). Rodretkoncernens bidrag till det hållbara samhället har en direkt koppling till 13 av de totalt 17 globala målen.

En del av Örnsköldsviks kommunkoncern



Intressentdialog

Vi kartlägger fortlöpande våra intressenter. För att veta att det vi gör motsvarar kraven som ställs på oss har vi en regelbunden dialog med våra intressenter. Genom undersökningar och dialoger hjälper de oss bedöma vad vi ska prioritera i vårt fortsatta utvecklings- och förbättringsarbete. Att lyssna på och agera utifrån intressenternas synpunkter och förväntningar är viktigt för vår

verksamhet och ett verktyg för att nå vår strategi och långsiktiga mål. För att underlätta för ökad dialog arbetar vi löpande med att utveckla våra kontaktvägar. Vi försöker alltid att vara öppna, transparenta och lyhörda för förslag och önskemål. Vi har en hög ambition att ge snabba och korrekta svar. ■

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Kunder	
Personliga möten	Bra service
Kundträffar (t ex Prisdialog)	Hållbart företagande
Kundservice	Hög leveranssäkerhet
Kundundersökningar	Konkurrenskraftiga priser
Nyhetsbrev	
Webb	
Sociala medier	
Servicebesök	
Medarbetare	
Utvecklingssamtal	Kompetensutveckling och balans i livet
Regelbundna möten och arbetsplatsträffar	Skapa gemenskap och engagemang
Medarbetarundersökning	Engagerade chefer/ledare
Intranät	Tydlig styrning och kommunikation, hållbar utveckling
Fackliga möten	Trygg och säker arbetsmiljö

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Ägare	
Styrelsemöten	Ägardirektivet
Strategidagar	Arbetar utifrån affärsrätt och etiska grunder
Ägardialog	Håller en långsiktig stabil avkastning och tillväxt. Samarbeten som långsiktigt gynnar Örnsköldsvik kommun och stödjer deras strategier och visioner.
Samhälle	
Regelbundna möten	Har effektiva och säkra leveranser av el, värme, processånga, kyla och fiber
Medverkan i nätverk	God samverkan och samarbeten
Forskningsprojekt	Aktivt bidra till att minska klimatpåverkan
Sociala medier	Hållbart företagande
Medier	Bidrar till arbetstillfällen
Webb	Erbjuda Ex-jobb, praktik
Leverantörer	
Regelbundna möten	Tydliga krav i upphandlingar
Webbmöten	Uppföljning av de krav vi ställer
Telefonsamtal	Att vi själva lever upp till de krav vi ställer
Revisionsbesök	Att vi följer de grundläggande reglerna för offentlig upphandling
E-avrop	

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Politiker	
Möten	Hållbar utveckling. Engagerar oss aktivt i lokalsamhället.
Bransch - och intresseorganisationer (urval)	
<i>Energiföretagen Sverige, El i Norr, Norrskan, Sobona, Svenska stadsnätetsföreningen, Svebio</i>	
Medlemskap	Samverka
Förtroendeposter	Bidrar till branschutveckling
Möten	Hållbar utveckling
Telefonsamtal	Samarbeten kring forskning och bioekonomi
E-post	Bidra till en positiv hållbar samhällsutveckling
Konferenser	Öppna framtidssäkra stadsnät
Nyhetsbrev	
Myndigheter	
<i>Länsstyrelsen, Energimyndigheten, Örnsköldsviks kommun</i>	
Möten	Efterlever tillämpliga lagar och föreskrifter
Telefonsamtal	Aktivt bidra till att minska klimatpåverkan
E-post	God samverkan och samarbeten
Webb	

Riskhantering

Övik Energis riskarbete syftar till att öka bolagets stabilitet genom åtgärder för att minska risker för eller konsekvenser av oplanerade händelser, incidenter eller hot.

Vi har ett strukturerat och kontinuerligt arbetssätt för att systematiskt hantera risker. Effektiv och ändamålsenlig riskhantering är en förutsättning för en framgångsrik verksamhet med acceptabel riskexponering.

Bolagsledningen gör årligen en ny bedömning av övergripande risker. I verksamheten i övrigt görs kontinuerligt riskbedömningar vid olika projekt, förändringar och årlig översyn i den befintliga verksamheten. Ett riskbaserat arbetssätt ska öka riskmedvetandet och riskförståelsen, samt bidra till att tydliggöra och fånga nya utvecklingsmöjligheter.

Företagets verksamheter är i många delar direkt eller indirekt påverkade av förhållanden utanför bolagets kontroll, såsom väderförhållanden med varierande temperatur och marknadspriser på el. Flera verksamheter återfinns i en reglerad marknad varför också betydelsen av politiska beslut påverkar företaget.

För att säkerställa att Övik Energis verksamhet bedrivs med en tillfredsställande styrning finns tydliga rutiner som identifierar och kategoriserar risker, som bedömer och analyserar risker samt beslutar åtgärder som eliminerar, delar, begränsar eller accepterar risker. ■

Riskbeskrivning Riskåtgärd

Användning av naturresurser

- Risk för ineffektiv användning av bränsle
- Användning av begränsade naturresurser, till exempel panssand
- Aktivt arbete med att effektivisera hela energisystemet, från bränsle till nytta hos kund

El-pris

- Fluktuerande priser på el och elcertifikat kan innebära oförutsedda kostnader och minskade intäkter
- En ny krafthandelsstrategi inklusive riskhantering ska tas fram för en anpassning till den framtida elmarknaden
- Utbildning av styrelse, ledning och operativ personal samt framtagande av riktlinjer för implementering och uppföljning av den beslutade strategin

IT-system

- Brister i IT-system vilket kan leda till intrång, avbrott men även till ineffektiv administration och en otillfredsställande arbetssituation
- Genomföra utbildning i IT-säkerhet
- Utvärdera erforderliga skydds nivåer utefter informationsklassning
- Ta fram kravkatalog för kommande nyanskaffningar av IT-system
- Utvärdering och val av E-utbildning för Dataskyddsförordningen GDPR för befattningar som har behov av den

Konkurrens

- Konkurrens från andra leverantörer inom energi och bredband
- Strävan efter riktigt nöjda kunder uppnås genom att möta eller överträffa kundernas förväntningar
- Stärka varumärket genom vårt lokala engagemang och arbete för hela Örnsköldsviks utveckling
- Säkerställa att affärsmodellerna är relevanta och uppdaterade
- Erbjuda mervärdestjänster
- Ständiga kostnadseffektiviseringar för långsiktigt stabila och attraktiva priser

Riskbeskrivning Riskåtgärd

Kundförtroende

- Svårighet att svara upp mot marknadens förväntning vad gäller nya produkter och tjänster
- Svarar inte upp mot kundens förväntningar på leverans
- Genomföra kundundersökningar
- Vår strategi, mission och vision för bolaget
- Bedriva produktutveckling med kundernas ambitioner i fokus

Leverantörer/samarbetspartners

- Risk att våra leverantörer inte lever upp till vår kravställen
- Risk för brister i miljö- eller socialt ansvar, och respekt för mänskliga rättigheter, i leverantörskedjan
- Risk för skada på varumärket
- Utvärdera och välja leverantörer utifrån yrkesmässig kompetens, kapacitet och erfarenhet att utföra uppdraget
- Genomföra riskbedömningar och utvärderingar av leverantörer

Utsläpp till luft och vatten från kemikalier och förbränning

- Oförutsedda miljöpåverkande utsläpp och incidenter
- Utsläpp av föroreningar från förbränning
- Genomföra riskbedömningar vid förändringar samt aktivt styra genom egenkontrollprogram och nödlägesberedskap

Användning av fossila bränslen och torv

- Klimatrelaterade risker kopplat till styrmedel, energipriser etc
- Beslut om utfasning av torv. Översyn och åtgärder avseende fossila bränslen och drivmedel.

Arbetsmiljö, hälsa och säkerhet

- Risk för brister i arbetsmiljö och säkerhet samt andra hälsorisker för våra medarbetare
- Systematiskt och förebyggande säkerhetsarbete i hela verksamheten, med en nollvision för arbetsplatsolyckor och kränkande särbehandling
- Förebyggande hälso- och friskvårdsaktiviteter erbjuds samtliga anställda

Riskbeskrivning Riskåtgärd

Ränteläge

- Förändringar i ränteläge
- Höjda räntor har stor påverkan på resultatet
- I samråd med kommunkoncernens internbank verka för en finansiering med goda villkor
- Ta räntekostnad i beräknande vid beslut om större investeringar

Mutor, korruption och jäv

- Risk att bryta mot lagstiftning, god affäretik, kundförtroende och/eller våra egna värderingar
- Uppföljning av den för kommunkoncernen framtagna policyn mot mutor och jäv efterlevs

Tillgång på biobränslen

- Ökad konkurrens om biomassa
- Ökat fokus och krav på biologisk mångfald begränsar utbud
- Kostnadsökningar
- Ständigt uppdaterad marknadsanalys för att hitta nya sortiment och marknader för biobränslen
- Vi arbetar aktivt med att effektivisera hela vårt energisystem från bränsle till nytta hos kund
- Samverka med skogsindustri i en gemensam inköpsorganisation för bränsleråvara
- Få igång GROT-marknaden i regionen samt söka marginalbränslen på nya marknader

Lagstiftning och reglering

- Starkt regelstyrd marknad inte minst från EU
- Ett aktivt deltagande i branschens utbildningar och konferenser samt i olika nätverk säkerställer att bolaget följer med i utvecklingen
- Påverkansarbete genom att stödja olika branschinitiativ

Kompetensförsörjning

- Svårt att rekrytera medarbetare med rätt kompetens, inte minst för att möjliggöra nya strategin
- Förlust av nyckelperson
- Ständigt arbeta för att stärka företagets profil mot framtidsfrågorna, hållbarhet och stimulerande arbetssätt är en nödvändighet för att klara framtida rekrytering
- Under hösten 2022 genomfördes en intern granskning av ARUBA-processen med fokus på kompetensförsörjning vars förbättringsförslag kommer att inarbetas i verksamheten

Agenda 2030

Globala mål för hållbar utveckling

Att avskaffa extrem fattigdom, minska ojämlikheter, främja fred och lösa klimatkrisen är inte bara utmanande utan innebär också möjligheter. Målen ska bidra till social, ekonomisk och miljömässig hållbar utveckling och vara uppnådda till 2030 i världens alla länder. Övik Energi har av de 17 hållbarhetsmålen identifierat 9 mål som är mest relevanta och viktiga för vår verksamhet. Dessa är kopplade till bolagsmålen och genomsyrar hållbarhet i samtliga dimensioner (Social, ekonomisk och ekologisk). ■

De mål vi valt att fokusera på



Målområde	Bolagsmål	Kopplade globala mål	Exempel på hur Övik Energi bidrar
Social hållbarhet med kunden i fokus <i>Människor gör det möjligt / Värme på hemmaplan</i>	En utvecklande och hälsosam miljö för medarbetare	3 5 8	<ul style="list-style-type: none"> Erbjuder frivårdstimmor, friskvårdsbidrag och hälsokontroll Genomför årligen NMI (Nöjd medarbetar undersökning) Skapa förutsättningar för distansarbete Arbetar aktivt för att förebygga och undvika olyckor och arbetsrelaterade sjukdomar Erbjuder kompletterande utbildningar för att möjliggöra nya arbetsuppgifter Jämställdhet, jämlikhet, mångfald och mänskliga rättigheter ingår som en naturlig del i det systematiska arbetsmiljöarbetet utifrån samtliga diskrimineringsgrunder Arbeta med förbättrad kundupplevelse
	Enkelhet för kunden	11 12	<ul style="list-style-type: none"> Utveckla nya tjänster och produkter som gör vardagen enklare och hjälper våra kunder att effektivisera sin energianvändning. Systematiskt arbete med informationskampanjer Genom NKI (Nöjd kund undersökning) från kunder får vi synpunkter och hjälp med bedömning om hur vi ska fortsätta vårt förbättringsarbete
Ekonomisk hållbarhet med kunden i fokus <i>Hållbar tillväxt</i>	Erbjuda framtidens lösningar	8 9 11	<ul style="list-style-type: none"> Erbjuda hållbara produkter och tjänster till våra kunder Erbjuda hållbar sponsring till kommunen föreningar Arbeta mot korruption och ansvar gentemot samhället i stort Bidra med kunskap om energifrågor och ökat intresse för energibranschen Utveckla verktyg för energieffektivisering och smart styrning Systematiskt innovations och utvecklingsarbete Lansera nya produkter
	Ständiga effektiviseringar	8 9 11	<ul style="list-style-type: none"> Arbetar ständigt för att effektivisera den egna verksamheten Reinvestera i våra anläggningar och driftförbättra våra el, fjärrvärme och fibernät Stark soliditet som över tid ger stabilitet och investeringsmöjligheter Förtäta anslutningar på våra nät Genomförande av digital transformationsplan
Ekologisk hållbarhet med kunden i fokus <i>Vår miljöpåverkan</i>	Klimatneutral i den egna verksamheten	7 9 12 13 15	<ul style="list-style-type: none"> Fasa ut fossila bränslen från våra produktionsanläggningar Öka andelen elbilar bland tjänstefordonen Tanka HVO100 istället för diesel i tjänstefordonen Se över och välj annat köldmedia än SF6 (Svavelhexafluorid) där så är möjligt Använd restprodukter från traktens skogs- och sågverksindustri Återvinn produkter och förädla restprodukter
	Resurseffektiva anläggningar	9 12 13	<ul style="list-style-type: none"> Investera i driftförbättrande åtgärder Inför nytt produktionsplaneringsverktyg

Tabellen visar relationen mellan hållbarhetsdimensionen, våra väsentliga hållbarhetsmål, urval av bolagsmål samt hur de är kopplade till de globala målen som Övik energi valt att fokusera på.

06

Hållbar tillväxt

Ekonomisk stabilitet skapar långsiktig uthållighet och ger oss förutsättningar att utveckla verksamheten på ett hållbart sätt. Som kommunägt energibolag har vi ett stort ansvar att underhålla en viktig infrastruktur för en hållbar samhällsutveckling. Genom att tillgodose behoven hos våra kunder och ägare såväl som kommunens invånare skapar vi affärsmässig samhällsnytta.

Hållbar tillväxt

Övik Energi-koncernen, som består av moderbolaget Övik Energi AB, det helägda dotterbolaget Övik Energi Nät AB samt delägda Kommunbränsle i Ådalen AB, har under en lång rad år visat på goda resultat.

2022 blev dock en besvikelse där koncernens resultat landade på ett resultat efter finansnetto på endast 22 mnkr, vilket är det lägsta resultatet sedan 2012 och långt under budget. Den enskilt största posten med negativ påverkan var mycket låga intäkter från elproduktionen (krafthandeln) där marknaden i stort präglades av stor volatilitet och tidvis mycket höga spotpriser, även i elprisområde SE2 där bolaget verkar. Rysslands invasion av Ukraina hade mycket stor påverkan på elprisutvecklingen i stort men även på tillgången till biobränslen i området. Enligt ägar-direktivet ska vi aktivt arbeta med ständiga förbättringar gällande resurs- och kostnadseffektivitet med målsättningen att över tid uppnå en avkastning på minst 5,0 % på sysselsatt kapital. 2022 uppgick avkastningen på sysselsatt kapital till 2,6 % (3,0 % 2021). Lämnade koncernbidrag och utdelning inom Rodret-koncernen i kombination med det låga resultatet medförde ett trendbrott för soliditets-utvecklingen, som minskade 2022 till 34,3 % (35,3 %).

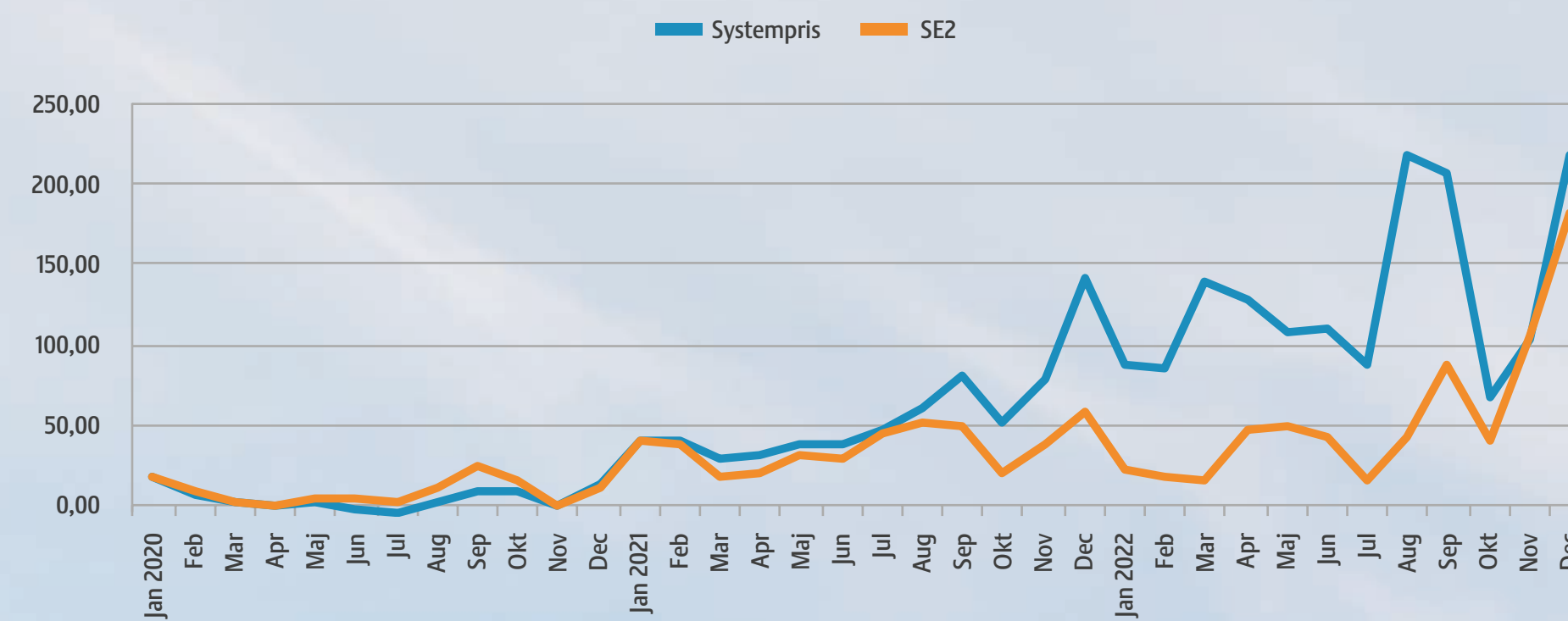
Leveranserna av processånga var mycket höga (högsta någonsin) genom god konjunktur för processindustrin. Fjärrvärmevolymen var å andra sidan något lägre än föregående år då det var lite varmare. Tidvis låga elpriser och ett längre än planerat underhållsstopp på kraftvärme-turbinen medförde

historiskt låg elproduktion. Antalet anslutna kunder till det fiber-optiska bredbandsnätet såväl som det aktiva användandet av detsamma ökar stadigt.

Elpriser

Produktion och efterfrågan utgör tillsammans med tillgänglig ledningskapacitet för kraftöverföring en alltmer svårmanövrerad energibalans. Fram till hösten 2021 har det genom åren varit små skillnader mellan det genomsnittliga så kallade systempriset i Norden och den "lokala" prisnivån i vårt område SE2. Efter att nya överföringskablar från södra Norge till Storbritannien och Tyskland tagits i drift under sommaren 2021 och med begränsad vattenkraft i södra Norge ökade prisnivån i Sveriges södra elprisområden. Denna utveckling fortsatte in i 2022. Till följd av begränsad överföringskapacitet från norr till söder förblev prisnivån i de norra områdena på en lägre nivå och stora prisskillnader uppstod därmed. Under hösten 2022 ökade prisnivån även i norr bland annat till följd av underskott i hydrologin och lägre tillgänglig vattenkraft. Högre andel väderberoende elproduktion i energisystemet har sedan en tid medfört stor prisvolatilitet och denna har förstärkts väsentligt i nuvarande marknadsläge.

Nordpool, EUR/MWh



Kraftvärmerna, som innebär samtidig produktion av fjärrvärme och el med biobränsleeldade pannor, anses därför av allt fler vara en viktig pusselbit i energisystemet. Med denna kombinerade energilösning minskar elanvändningen till uppvärmning och samtidigt möjliggörs lokalt fjärrvärmebaserad elproduktion. På så sätt frigörs el till andra användningsområden och elnätet avlastas genom att den produceras i området där den förbrukas. Intresset för fjärrvärme med dess mer stabila prisutveckling har också ökat markant på marknaden som en reaktion på de höga elpriserna.

Krafthandel (elproduktion)

Eftersom spotpriserna i elprisområde SE2 under årets första månader var alltför låga i förhållande till produktionskost-

naderna var turbinerna avställda i perioder. Med start i augusti ställdes kraftvärmeverkets turbin av för den stora underhållsrevision som normalt görs vart 6 år. Denna skulle ursprungligen ha genomförts under våren-sommaren 2021, men på grund av pandemin, som då hade sin topp i Örnsköldsvik, försköts den till 2022. De åtgärder som var nödvändiga för att återställa turbinen i ett normalt, fullgott skick pågick till i mitten av december. Det innebar tyvärr att de höga spotpriserna under hösten fram till start av turbinen inte kunde komma bolaget till nytta. Den totalt producerade volymen på de båda turbinerna blev mindre än hälften av den förväntade och är den lägsta årsvolymen som uppnåtts sedan uppstarten av kraftvärmeverkets turbin.

I tillägg till detta fick bolaget problem med sina finansiella prissäkringar av elproduktionen. Sådana har gjorts regelmäs-

sigt från start 2009, där prisnivån säkrats för en större del av den tänkta producerade elvolymen successivt i närtid. När det genomsnittliga systempriset för Norden började avvika mycket väsentligt från elpriset i område SE2 under hösten 2021, och fortsättningsvis in i 2022, genererade det dittills så pålitliga prissäkringsinstrumentet stora underskott. I samband med Ukraina-krigets start eskalerade denna prisdifferens samt osäkerheten framåt och de öppna positionerna stängdes av nödvändighet. På detta sätt kunde förlusten begränsas, dock på en mycket stor nivå. Sedan dess och på grund av stora osäkerheter på marknaden samt begränsad likviditet för lämpliga finansiella instrument genomförs tills vidare inga prissäkringar.

Biobränslen och utsläppsrätter

En annan effekt av det uppblossade Ukraina-kriget blev den försämrade balansen mellan tillgång och efterfrågan på biobränslen. Importen av sådant bränsle till Västeuropa från Ryssland upphörde och efterfrågan ökade samtidigt nere på kontinenten som ersättning för naturgas där det var möjligt. Det fick även vissa negativa följdverkningar på bränsletillgången lokalt, vilket skulle kunna medföra en något förlängd utfasningsperiod för torv i Övik Energis kraftvärmepanna. För 2022 tilldelades Övik Energi 53 917 utsläppsrätter samtidigt som 46 087 förbrukades när torv och olja användes i våra anläggningar. I slutet av året och bland annat som en följd av fyllda naturgaslager inför vintern har dock

efterfrågan på biobränslen på kontinenten minskat kraftigt. Vi går därför in i 2023 med en förbättrad balans på marknaden.

Ørsted e-metanol – ny industrikund

Under slutet av året intensifierades diskussionerna som pågått sedan sommaren 2020 med Ørsted och Liquid Wind avseende uppförande av en elektrobränsle-anläggning vid kraftvärmeverket. Till slut kunde en överenskommelse nås med Ørsted och med övrigt på plats för dem kunde Ørsted ta sitt investeringsbeslut för uppförande av anläggningen. Härigenom får Övik Energi ytterligare en processindustrikund för leverans av ånga, kyla och andra nyttigheter. Bolaget kommer även att arrendera ut tomtmark för anläggningen samt ta emot restvärme och nyttiggöra den i energiproduktionen. Byggstart är planerad till maj 2023 och anläggningen beräknas vara i kommersiell drift Q2 2025.

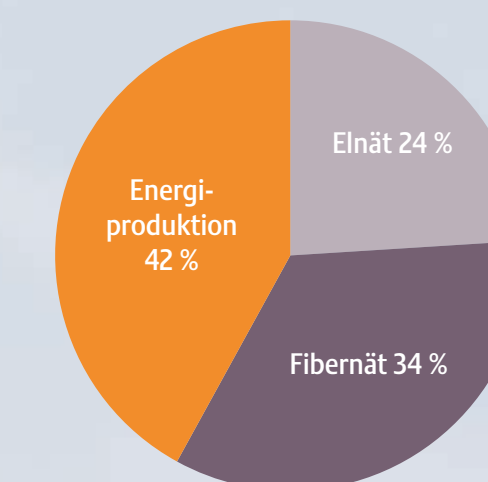
Hållbara investeringar

Under året har vi investerat 113,9 mnkr (105,7 mnkr 2021) i anläggningar för energiproduktion, el- och fibernät. Knappt hälften av de investerade medlen innebär utbyggd kapacitet eller effektivitetshöjande åtgärder. De flesta av våra anläggningar har en lång livslängd, upp till 50 år, vilket innebär att ett investeringsbeslut idag får en påverkan under lång tid framåt. Då vi anser att en investering ska vara hållbar över tid blir varje enskilt investeringsbeslut en kombination av ekonomiska, sociala

och miljömässiga ställningstaganden. Under året har 39 mnkr investerats i fibernätet, varav 27 mnkr på landsbygd. Av dessa har 16 mnkr finansierats med statliga och kommunala bidrag. Efter flera års utbyggnad av fibernätet, framför allt i landsbygdsområden, kommer ett fortsatt behov av nätunderhåll och prestandahöjningar att krävas. Företag satsar på uppkopplade produkter och samhället effektiveras när billig och smart teknik ansluts till vad som brukar benämnas Internet of Things (IoT). Det möjliggörs av ett väl utbyggt fibernät med god prestanda. För 2022 uppgår anslutningsgraden till 75 % i kommunen och närhet till fiber till 96 %.

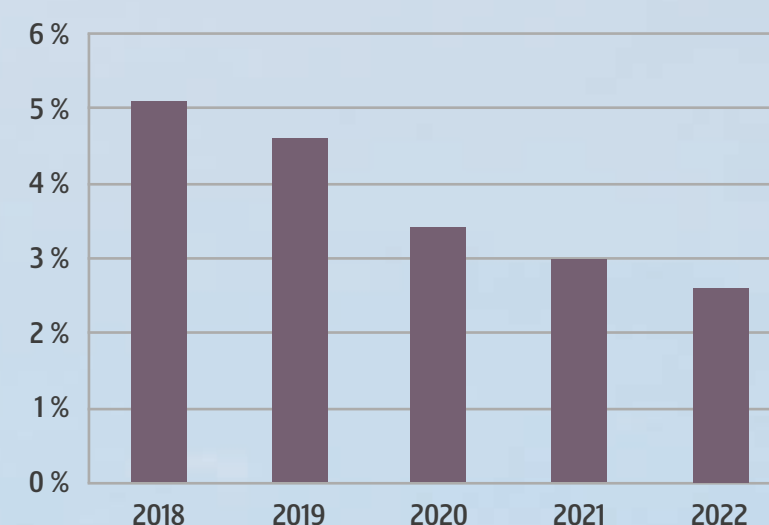
Energibranschen är en kapitalintensiv verksamhet som kräver stora, kontinuerliga investeringar för att bibehålla kvalitet och leveranssäkerhet. Våra produktionsanläggningar för energi med tillhörande infrastruktur omfattas därför av ett långsiktigt reinvesteringsprogram, där turbinrevisionen redan har nämnts. Programmet med att kontinuerligt bygga bort fjärrvärmekamrar fortsätter alltjämt. Andra större åtgärder är byte av värmväxlare för fjärrkyla till industri, ångledning för redundans i leveranser av processånga samt inköp av större strategiska reservdelar. Det ökade intresset på marknaden för fjärrvärme har dessutom lett till större investeringar i kundanslutningar under året. Digitaliseringen möjliggör både förbättrad effektivitet och ökad kundnytta när nya tjänster och produkter skapas. För att möjliggöra denna omställning pågår sedan ett par år till-

baka en omfattande modernisering av de el- och värmemätare som sitter hos våra kunder med tillhörande mätinsamlings-system. Projektet för dessa utbyten planeras pågå till 2024-2025. Tillgången på elektricitet är en självklarhet i vårt moderna samhälle vilket kräver ett robust och säkert distributionsnät. Under en längre period har det satsats omkring 20 mnkr årligen för att bibehålla och förbättra elnätets prestanda. Äldre och uttjänta kabelförband byts ut och nätstationer förses med den senaste tekniken. Under de kommande åren ska några större investeringar i utbyte av gamla anläggningar göras utöver den nämnda basnivån. Under året har även utbyggnad av gatubelysning och förberedelse för elnätsanslutningar gjorts inom ramen för expansion av ett befintligt område. ■



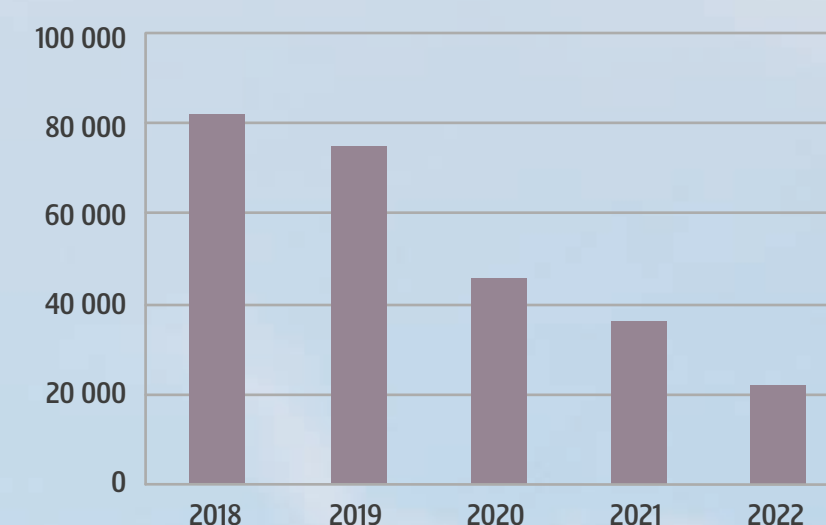
Under året har investeringar med 113,9 mnkr genomförts fördelat enligt diagrammet.

Avkastning på sysselsatt kapital



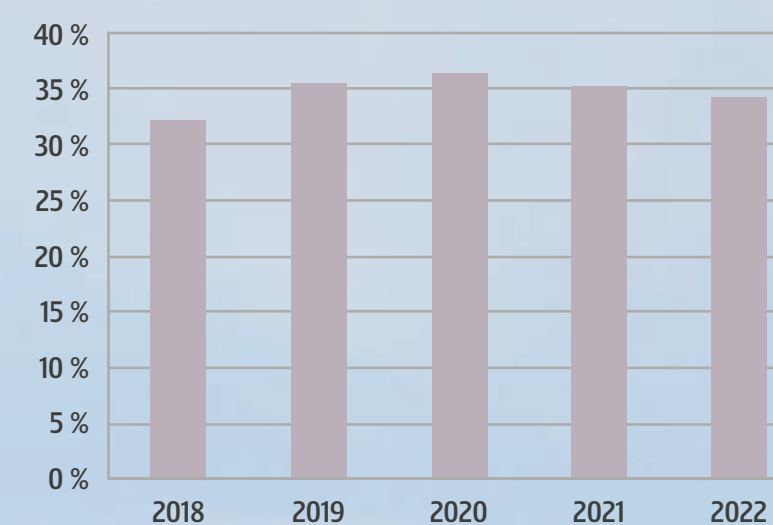
2022 var avkastningen på sysselsatt kapital 2,6 %.

Resultat efter finansiella poster



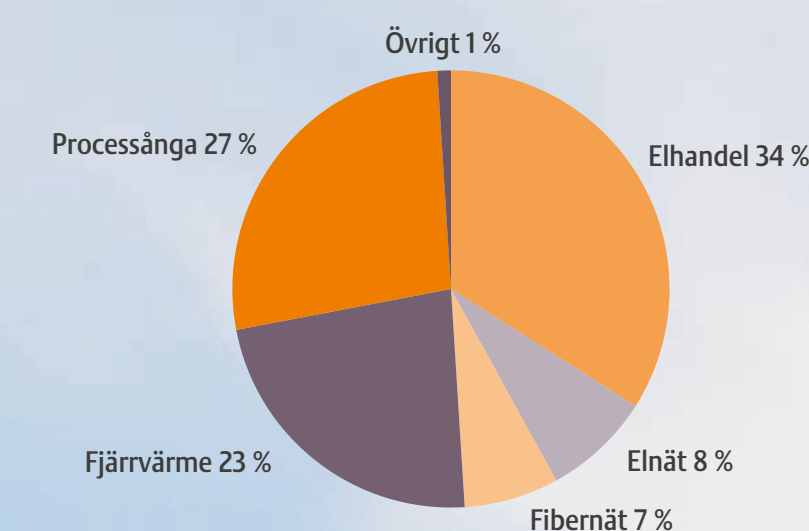
2022 blev resultatet 22,4 miljoner kronor.

Soliditet



Solviteten minskade något från 35,3 % 2021 till 34,3 % 2022.

Fördelning av nettoomsättning



Fördelning av vår nettoomsättning 2022, totalt 847,6 miljoner kronor, på våra affärgrenar. Elkraftproduktion och mervärdestjänster ingår i fjärrvärme och processånga.

07

Värme på hemmaplan

När Örnsköldsvik utvecklas har Övik Energi som samhällsbyggare och infrastrukturägare en viktig roll att spela. Vi är ett energi- och fibernät-företag som finns till för, och ägs av, alla som bor i Örnsköldsvik.



Tillförlitliga leveranser

Den infrastruktur vi ansvarar för spelar en betydande roll för att samhället ska fungera. El, värme, processånga, kyla och fiber måste levereras dygnet runt, året om. Därför är energiproduktion, -distribution, -drift och underhåll av våra produktionsanläggningar och distributionsnät vår högsta prioritet.

Genom långsiktiga investeringar, planlagda kontroller och löpande underhåll minimerar vi avbrott och upprätthåller en hög leveranssäkerhet till våra kunder. Underhållsarbete kan ibland medföra avbrott, vilka vi planerar och informerar om i förväg.

Energiproduktion

Vi producerar energi i fyra olika former och i olika typer av anläggningar – fjärrvärme, processånga, elkraft och fjärrkyla. Processånga och elkraft kräver en förbränningspanna som tillverkar ånga under mycket högt tryck och hög temperatur (kraftvärmeverket), vilken sedan leds genom turbin för produktion av el samt processånga med lägre tryck och temperatur. Av

den energi som återstår efter turbinen när maximal mängd el har ”krämts ur” gör vi fjärrvärme. Vi har också ett antal hetvat-tenpannor för fjärrvärme som kompletterar kraftvärmeverket, både som spetsanläggningar för extra effekt kalla vinterdagar och som reservpannor vid avbrott och underhåll. Även för processångan finns spets- och reservkapacitet. Produktionen av fjärrkyla är enklare då vi endast distribuerar kallt vatten från Örnköldsviksfjärden via pumphus med värmeväxling. Ett strategiskt välplanerat, förebyggande och avhjälpan- de underhåll är under alla omständigheter avgörande för både kort- och långsiktig tillgänglighet och kostnadseffektivitet hos anläggningarna. Under 2022 har produktionen av fjärrvärme och fjärrkyla varit 100 %-ig.

Fibernät

Vi har hög leveranssäkerhet i vårt fibernät, den uppgick till 99,98 procent i vårt aktiva nät, beräknat på core- och distribu- tionsnivån. Målsättningen för åtgärds- tid för felanmäld fiber är satt till max tre dagar vilket vi under året klarade med marginal med ett snitt på 2,26 dagar.

Elnät

Under året har vi inte haft några större avbrott i elleveranserna.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2022 (SAIFI)	0,16
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2022 (SAIDI)	6,83 min
Tillgänglighet	99,99 %

I dessa siffror ingår även planerade avbrott för drift- och underhållsarbeten.

Fjärrvärmenät

Huvuddelen av de planerade avbrotten i fjärrvärmenäten genomfördes under de varma månaderna. Vi försöker välja tider då kunder påverkas minst och i några fall kan vi också förlägga avbrotten till natten. Både vid planerade och oplanerade avbrott kan vi sektionera nätet, stänga av delar för att så få kunder som

möjligt ska påverkas. 34 % av antalet avbrott berodde på in- koppling av nya kunder. Ett strömavbrott orsakade ett leverans- avbrott på en timme i Bjästa och en uppdatering av ett system orsakade ett 2 timmar långt leveransavbrott i Husum. Ett plane- rat leveransavbrott på 15 timmar för underhåll genomfördes i Själevad och Gålnäs. Vi jobbar aktivt för att minska nätförlus- terna för fjärrvärme genom att optimera temperaturen i nätet och med förebyggande underhåll minimera läckage.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2022 (SAIFI)	0,46
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2022	151,1 min
Tillgänglighet	99,97 %

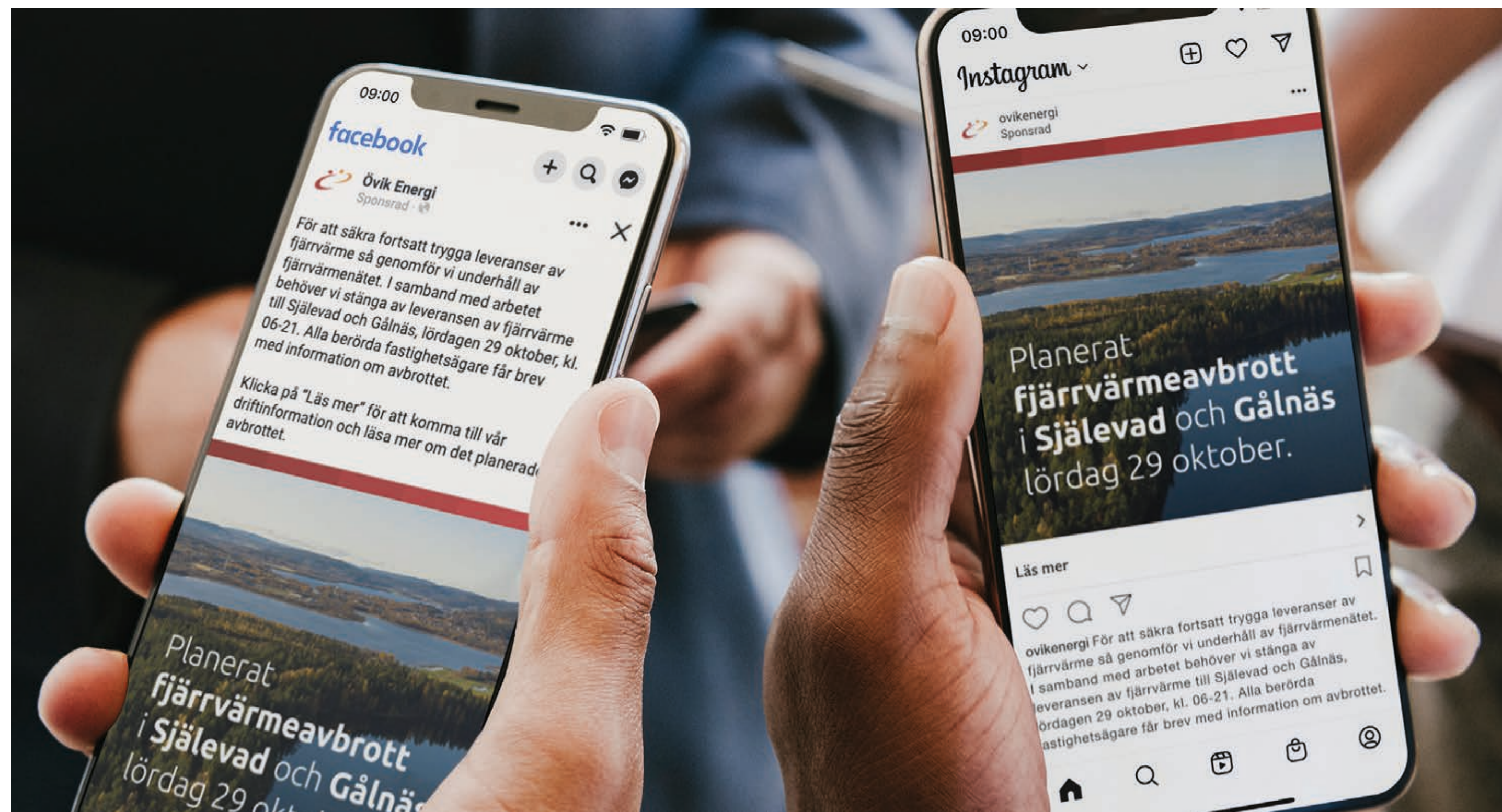
I dessa siffror ingår även planerade avbrott för drift och underhållsarbeten.

Fjärrkylanät

Vi har haft ett planerat avbrott under året för att göra en omdragning av kulvert fram till kund.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2022 (SAIFI)	0,03
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2022	0,2 min
Tillgänglighet	99,99 %

I dessa siffror ingår även planerade avbrott för drift och underhållsarbeten.



Välplanerat fjärrvärmestopp säkrar leveranser och kundnöjdhet

En förutsättning för att säkra fortsatt trygga leveranser av fjärrvärme är att vi regelbundet genomför underhåll av vårt nät. Ibland kräver underhållsarbetet att vi har planerade leveransavbrott under en kortare period. Lördagen den 29 oktober genomförde vi

ett sådant avbrott i Själevad och Gålnäs för att reparera en trasig ventil. I vanliga fall genomförs denna typ av arbete på vardagar, men på grund av mängden industrikunder som skulle drabbas planerades istället arbetet in under en helg. I god tid innan arbetet

genomfördes publicerade vi information om avbrottet vår webbplats och våra kanaler i sociala medier. Alla berörda fastighetsägare fick också informationsbrev om avbrottet. Underhållet genomfördes enligt plan och utan en enda klagomålsanmälan. ■

Med kunden i fokus

Med temat 'Ökat kundfokus och förbättrad kundupplevelse' genomfördes under våren en workshop med representanter från bolagets alla avdelningar. Vi utgick från kundernas synpunkter från den senaste kundundersökningen och tog fram förslag på förbättringsaktiviteter.

Genom att arbeta systematiskt med förbättringsarbete utifrån den feedback våra kunder ger oss ökar vi vårt kundfokus och skapar ännu bättre förutsättningar för att kunna leverera en bra kundupplevelse.

Resultatet från workshopen kommer fungera som underlag till våra verksamhetsplaner för kommande år. Det blir även ett underlag för att stötta och uppmuntra gränsöverskridande utvecklingsprojekt i syfte att förbättra kundupplevelsen. ■



Bredband2020

Ett framgångsrikt samarbete

Enligt de nationella målen ska 98 procent av alla hushåll och företag i Sverige senast år 2025 ha tillgång till 1 Gbit/s. Är detta möjligt i Örnsköldsvik? Hur har fiberutbyggnaden för Bredband2020 sett ut under året – och hur ligger Övik Energi till?

Vi på Övik Energi arbetar aktivt för att bidra till att nå bredbandsmålen om ett uppkopplat Sverige. Vår projektansvariga Maria Olsson och projektingenjör Erik Styf berättar att 2022 har varit ett bra år när det kommer till byanät och ortssammanbindande nät. Totalt grävde vi cirka 5,5 mil nät och gjorde 120 anslutningar under året.

– Årets projekt har gått bättre än någonsin faktiskt. Det har flutit på bra, vi har haft goda samarbeten med entreprenörer och byggt riktigt bra nät så det känns jättekul, säger Erik.

Ett stort projekt under 2022 var det ortssammanbindande nät, på cirka 2 mil, som byggts mellan Sunnersta och Solberg för att möjliggöra en tryggare framtid för boende, fritidsboende och företag där. Tack vare statligt stöd har flera orter på landsbygden fått tillgång till snabbt bredband och flera bidragsprojekt har eller ska slutredovisas nu.

– Av de åtta byanätsprojekt som startade 2016 är vi nu i sluttampen av de sista fem, så det här har varit den sista stora grävsäsongen kan man säga. Vi har fokuserat på stora områden av södra delen av kommunen som vi slutfört under 2022, säger Maria.

Deadline för det nationella målet närmar sig, men Maria och Erik är inte oroliga. Faktum är att Örnsköldsvik ligger bäst till i hela länet och dessutom topp fem i hela Norrland.

– Den senaste statistiken visar att 96 procent i kommunen har tillgång till 1 Gbit/s. Vi ligger väldigt bra till för att nå de nationella bredbandsmålen till 2025, säger Maria.

Utöver en nationell bredbandsstrategi har en annan viktig pusselbit fallit på plats, nämligen att kommunstyrelsen även antagit en kommunal sådan, där Övik Energi har ett stort uppdrag.

För en levande landsbygd

Ett bra fibernät handlar inte bara om att kunna tillbringa mer tid hemma i soffan framför en bra tv-serie. Det är också en grundbult för att viktiga välfärds- och säkerhetstjänster ska kunna fungera som de ska.

– Vi har till exempel byggt ett ortssammanbindande nät mellan Övik och Sollefteå som gör att vi får en redundant förbindelse för vår leverans till Region Västernorrland. Redundant betyder att det är reservmatning som gör att leverans blir mer leveranssäker om det blir avbrott, säger Erik.

En annan anledning att utöka möjligheten till en bra uppkoppling är för att underlätta för fler kommuninvånare att kunna jobba på distans. Eftersom vi riktar oss speciellt mot landsbygd i arbetet med Bredband2020 handlar det även om att privatpersoner såväl som företag ska kunna utvecklas även utanför stadskärnan.

– En bra uppkoppling är en förutsättning för att mindre orter ska kunna leva. Det möjliggör att fler ska kunna bo utanför tätorten samtidigt som det gör att anslutna fastigheter får ett högre värde i och med att man drar in fiber, säger Maria.

Om vi blickar framåt då, vad kommer att hända med bredbandsutbyggnaden under 2023 och fram till 2025?

– 2023 kommer att bli ett avslutsår genom att vi knyter ihop säcken för många projekt, men vi kommer också att bygga en del. 2024 till 2025 blir det mer fokus på ortssammanbindande nät igen. Det är så fantastiskt kul hur vi bygger ut i landsbygden, och vi är stolta över att vi ligger så bra till, säger Maria. ■

I projektet Bredband2020 som påbörjades 2014 byggs fibernät i landsbygd för att möjliggöra anslutningar. Örnsköldsviks kommun hjälper fiberföreningar med bredbandsutbyggnad genom byanätssamverkan, vilket innebär att söka bidrag, bygga och förvalta fibernät tillsammans med Övik Energi.



Ansvarsfulla leverantörsrelationer

I vårt arbete att upphandla varor och tjänster för att säkerställa verksamhetens drift, underhåll och utbyggnad så är vi beroende av många olika leverantörer. Under 2022 beställdes det varor och tjänster för ca 390 miljoner kronor från 340 leverantörer.

Det ställs en mängd krav vid de upphandlingar som genomförs och en allt naturligare del är hållbarhetskrav. Ett gott exempel på detta är olika transportupphandlingar. I dagsläget ställer vi krav på att fossilfria drivmedel ska användas vid minst 70 procent av alla transporter inom ramen för avtalet/uppdraget. De drivmedel som för närvarande räknas som fossilfria är el, vätgas, biogas, HVO, FAME, ED95. För att vara säker på att respektive leverantör uppfyller ställda krav genomförs en årlig uppföljning där leverantören får redovisa verklig förbrukning och bränsleslag.

Som certifierade enligt ISO 14001 ställs krav på att miljöarbete ska flödas ner till våra leverantörer. Under 2022 har vi utarbetat ett nytt dokument som dels beskriver vårt miljöarbete och som även har som syfte att användas vid utvär-

dering av våra leverantörers miljöarbete. Dokumentet används i samband med våra upphandlingar som ett frågeformulär där leverantörerna får svara på frågor om sitt miljöarbete. Svaren på de frågor som ställs används därefter för att vi ska kunna utvärdera och bedöma leverantörernas miljöarbete.

Vi har även ett stort fokus på vår uppförandekod för leverantörer. Vår uppförandekod finns alltid med i våra upphandlingar och syftet med uppförandekoden är att presentera de grundläggande hållbarhetskrav som ställs och få accept på att leverantören efterföljer dessa. Uppförandekoden baseras på FN:s Global Compacts vägledande principer och består av fyra delar: affärsprinciper, mänskliga rättigheter, arbetsvillkor och miljö. ■

Inköpschef Åke Andersson tillsammans med resten av enheten Inköp & förråd – förrådsarbetarna Anders Sandström och Stanley Forss, samt inköpare Louise Sellin.



Insatser som ger, år efter år!

Vi är stolta över att under flera år ha bidragit till att många föreningar inom vår kommun genomfört hållbara insatser, inom hållbarhetens tre ben: miljö, ekonomi och socialt. Många föreningar har till exempel sett över sin elanvändning och minskat sina kostnader genom att byta till energisnålare belysning

på fotbollsplaner, längdskidspår, klubblokaler och slalombackar. Ett arbete som med dagens volatila elpriser nu kan vara avgörande för att föreningarna ska kunna fortsätta utveckla sin verksamhet.

Att våra bidrag fortfarande ger utdelning, år efter år... det om något är en hållbar sponsring! ■



Vårby IK Skidor anordnade Volkswagen Ungdomscup, där de använde elbilar för att transportera ut mat till deltagarnas boenden.



Örnsköldsviks Golfklubb Puttom

har investerat i sin första robotgräsklippare, för att göra skötsel av gräsytor mer resurseffektiv och att minska deras klimatpåverkan för många år framöver. Föreningen är nöjda med utfallet och kommer arbeta för fortsatta investeringar av fler robotgräsklippare.



Moälvens kanotklubb har köpt in fler bryggor för att kunna utöka sin verksamhet.



Nätra GIF

har förbättrat möjligheterna till att kunna spola en isbana vid skolan i Västanå, genom att ordna med markberedning, sarg och underlagsduk för isbanan. Det gör att barn och ungdomar i området kan nyttja isbanan kvällar och helger, men även under skoltid.



Husum IF Skidor

har förnyat belysningen på stadionområdet i Husum, för att minska sin energiförbrukning och få effektivare belysning i anläggningen.



Anundsjö IF Skidor har bytt ut belysningen längs med klubbens elljusspår, till nya LED-armaturer, för att minska sin energiförbrukning och få effektivare belysning efter spåret.



Bjästa Alpina Klubb

har investerat i nya LED-armaturer för att minska sin energiförbrukning och få effektivare belysning i anläggningen.



Vi sponsrar med fiberanslutning

Den 9-10 december genomförde Musikhuset tillsammans med samarbetspartners "Örnsköldsvik för Musikhjälpen" för andra gången. Både 2021 och 2022 sponsrade vi föreningen med en tillfällig fiberanslutning för att möjliggöra för dem att direktsända evenemanget på nätet och göra den tillgänglig för fler. Livesändningen bjöd på musik och dans, inslag från lokala organisationer som bidragit med egna initiativ, underhållning med utmaningar och såklart att sprida julstämning.

Att sponsra med tillfällig fiberanslutning är social, hållbar utveckling för oss. Vi vill vara med och bidra till gemenskap, ett rikt fritidsliv och en levande, hållbar stad. Att göra det möjligt för föreningar att sända tävlingar och event på nätet, och göra dem tillgängliga för fler, är ett sätt. Därför stödjer vi samhällsengagemang med tillfällig fiberanslutning. På vår webbplats kan föreningar ansöka om sponsring av tillfällig fiber- eller elanslutning. ■

08

Vår miljö- påverkan

Som energibolag har verksamheten ofrånkomligt en betydande miljöpåverkan. Den kommer huvudsakligen från material- och råvaru-användning vid energiproduktion, distribution och indirekt vid slutanvändning hos kund, samt från transporter.

Vår miljöpåverkan

Vi är en samhällsutvecklare som möjliggör omställningen av samhället. Vi strävar efter cirkulära flöden och att utveckla hållbara lösningar som ökar takten i omställningen till en klimatneutral kommunkoncern och geografisk plats.

Utsläpp från vår verksamhet

Vår största påverkan på miljön och klimatet kommer från vår produktion av el, värme och ånga i vårt kraftvärmeverk och i våra mindre produktionsanläggningar. För att minimera anläggningarnas miljöpåverkan arbetar vi med ständiga förbättringar och vi återvinner energi genom att i huvudsak använda restprodukter från skogsbruket i produktionen. Vårt kraftvärmeverk är utrustat med avancerad teknik som effektivt renar rökgaserna. I rökgaskondenseringen återvinner vi dessutom värmen från rökgaserna till produktion av fjärrvärme. Detta gör att anläggningen blir väldigt resurseffektiv. Vi har stort fokus på planering av våra underhållsarbeten och har därmed kunnat optimera produktionen. Vid driftstörningar och uppstart kan det vara nödvändigt att använda olja i produktionen. Därför genomförs regelbundet underhåll så att anläggningarna hålls i bättre skick och vi minimerar plötsliga haverier.

Utgångspunkten för vårt arbete med ekologisk hållbarhet är kundens krav om miljöprestanda, ägar-direktivet, lagstiftning och FN:s globala hållbarhetsmål. Våra miljömål definieras efter var Övik Energis största påverkan finns. Miljömålen ligger i linje med Örn-sköldsviks kommuns mål om att vara klimatneutral 2030, samt vår egen ambition om att vara en klimat-

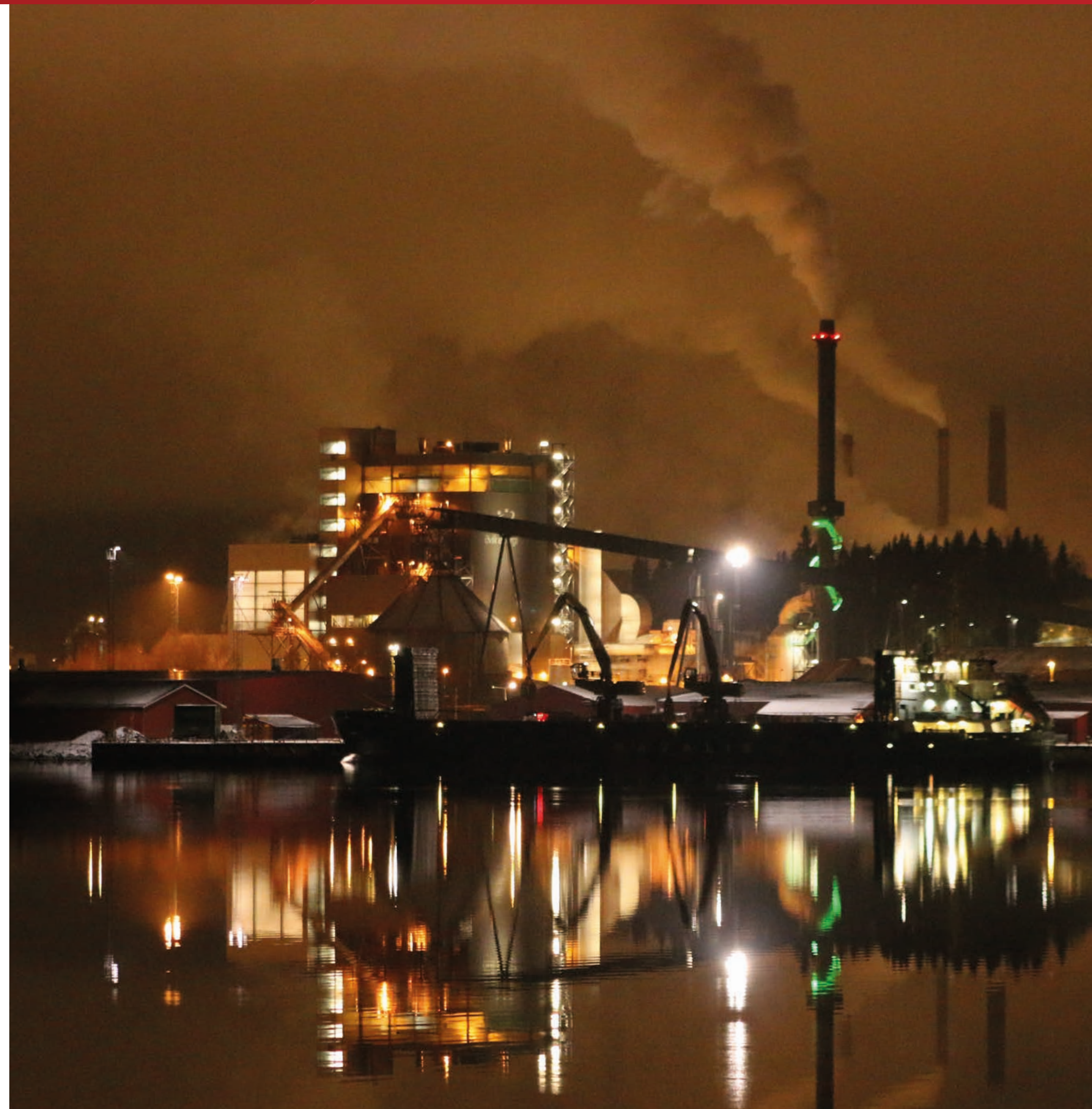
neutral verksamhet till 2025. Miljöarbetet är också fastslaget i vår Hållbarhetspolicy och det systematiska förbättringsarbetet styrs genom ett certifierat miljöledningssystem enligt ISO 14001:2015.

Ökat fokus på miljö rätt

Under 2022 har vi arbetat för att öka kunskapen kring miljö rätt. Chefer och nyckelpersoner (projektledare, uppdragsledare, miljöingenjörer mm.) har genomgått en utbildning för att få ökad förståelse för miljöfrågor inom bolaget, hur allt hänger ihop och vilka miljöregler som styr verksamheten.

Beviljat ändringstillstånd

Övik Energi bedriver tillstånds- och anmälningspliktiga verksamheter enligt miljöbalken. Under året har vi sökt ändringstillstånd av vårt miljö tillstånd för kraftvärmeverket. Orsaken till att vi behövde ansöka om ett ändringstillstånd var på grund av att vi har för avsikt att elda två nya bränslen, restströmmar som kommer från anläggningen FlagshipONE. I juli meddelade mark- och miljödomstolen tillstånd för Liquid Wind att uppföra den framtida anläggningen FlagshipONE och några dagar senare fick även vi beviljat vårt sökta ändringstillstånd. ■



Vår resa mot en mindre miljöpåverkan

Vi arbetar med ständiga förbättringar för att minimera miljöpåverkan som vår verksamhet ger upphov till.

Alla bränslen som används i produktionen kvalitetssäkras, vi innehar hållbarhetsbesked för alla våra biobränslen vilket är en kvalitetssäkring för att bränslena är hållbara. I huvudsak eldar vi med restprodukter från skogsindustrin, såsom bark, bioharts, kvistmassa och spån. 2022 var 81,5 % (2021:85,2 %) av bränslet sådana restprodukter.

Under 2022 fortsatte vår omställning att göra oss fri från fossilbränslen genom att skicka in en anmälan till miljökontoret på Örnsköldsviks kommun om att få tillstånd att elda HVO100 i ytterligare en av våra yttre anläggningar, Husum. Ett beslut som därefter blev beviljat.

Vår största åtgärd för att minska utsläppen av fossil koldioxid togs under 2021 – beslut att fasa ut användningen av torv som bränsle. Beslutet ligger fast vilket innebär att ingen torv eldas efter 2025. Däremot så har vi behövt justera utfasningsplanen på grund av oförutsedda händelser i omvärlden.

Transporter

Vi har fortsatt vårt arbete med att fasa ut fossila drivmedel från våra fordon. Under 2022 minskade CO₂-utsläppen nästa 50 procent jämfört med 2021. Vår målsättning till 2025 är att större delen av våra egna fordon ska utgöras av elfordon. I januari 2023 utgör elfordon 40 % av fordonsflottan. Där vi idag inte redan har elfordon är ambitionen att använda förnyelsebara bränslen i så hög utsträckning som det går, till exempel HVO100.

Samma krav som vi själva ställer på persontransporter har vi börjat ställa på leverantörers transporter. Våra viktiga transportleverantörer kör sedan 1 november 2021 på förnyelsebara bränslen i sina uppdrag gentemot oss. Målet är att alla våra köpta transporter ska vara fossilfria senast 2030. Digitala verktyg har under pandemin öppnat upp för att fler möten med kunder och leverantörer sker digitalt och förhoppningen är att det ska bidra till minskade persontransporter.



Energiförbrukning

Då vi näst intill producerar all energi vi själva förbrukar så finns enbart hyrda lokalers energiförbrukning upptaget i våra scope 2-redovisningar. Men ur energieffektiviserings perspektiv följer vi mängden förbrukat el, fjärrvärme och fjärrkyla. Under 2022 förbrukade vi, 30 730 MWh el, 2867 MWh fjärrvärme, 17 897 MWh fjärrkyla. En minskad förbrukning av samtliga energislag jämfört med 2021 (36 856 MWh El, 3 753 MWh Fjärrvärme, 36 563 MWh Fjärrkyla).

Minskad användning av skadliga kemikalier

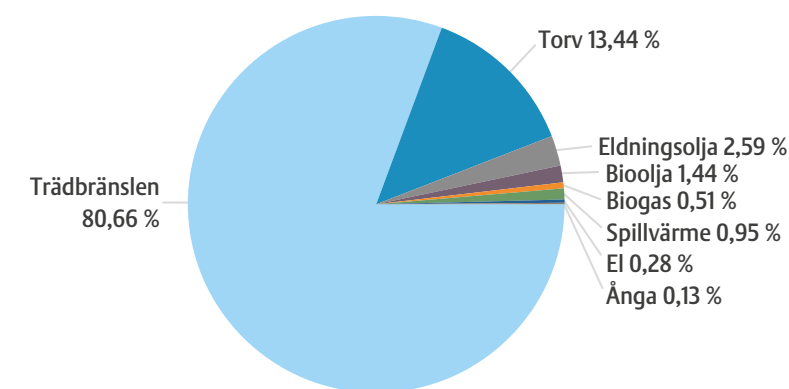
Vi fortsätter arbeta för att minska vår användning av farliga ämnen. Med systematisk kontroll och begränsning av kemiska produkter och uppföljning hoppas vi kunna bibehålla en god kemika-

liehantering. Det innebär inte bara en minskad miljöbelastning utan också en säkrare arbetsmiljö.

Erbjudande för minskat klimatavtryck

Vi bidrar till minskad klimatpåverkan genom att erbjuda våra kunder, hållbara produkter och tjänster. Vi säljer 100 % förnybar el och vårt kraftvärmeverk bidrar på ett hållbart sätt till att producera lokal värme och el. Att använda energin mer effektivt är ett måste om vi ska nå klimatmålen. Därför arbetar vi med energieffektivisering – både hos våra kunder och i våra produktionsanläggningar och distributionsnät. Transportsektorn har idag en stor klimatpåverkan och omställningen av den drivs idag till stor del av elektrifiering. För att hjälpa våra kunder erbjuder vi laddboxar för både hemmabruk och företagskunder. ■

Tillförda energislag för energiproduktion



Tillförd energi för den totala energiproduktionen. Av den gör vi fjärrvärme, processånga och elkraft. Av biobränslet härstammar merparten från certifierade råvaror enligt FSC* eller PEFC**.

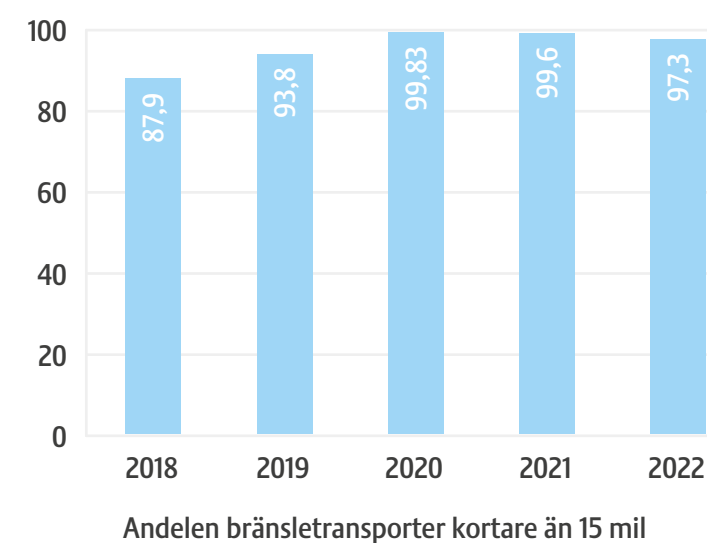
* FSC = Forest Stewardship Council är ett certifieringssystem som uppmuntrar till miljöanpassat, samhällsnyttigt och ekonomiskt livskraftigt bruk av världens skogar.

** PEFC = Programme for the Endorsement of Forest Certification är ett system för certifiering av miljövänliga och resurshushållande skogsbruk. Bakom PEFC i Sverige står bland annat LRF och skogsägareföreningar.

Närproducerat bränsle

Den långsiktiga strategin att anskaffa bränslen från närområdet till våra produktionsanläggningar står oförändrat fast. Eftersom de fasta biobränslena i huvudsak utgörs av restprodukter från annan industriell verksamhet är det viktigt att ur ett cirkulärt perspektiv nyttja denna lokala resurs. Det möjliggör också korta transporter vilket är effektivt ur både ekonomisk och ekologisk synvinkel. Den totala förbrukningen minskade något under 2022 jämfört med föregående år, framförallt till följd

av låg elproduktion. Trots detta minskade andelen fast biobränsle anskaffat inom 15 mils radie med ett par procentenheter till 97,3 % (99,6 %). Till följd av kriget i Ukraina stoppades importen av biobränslen från Ryssland till Västeuropa och gasimporten minskade kraftigt. Detta medförde bland annat att bränsle exporterades ut ur närområdet och tillgången lokalt blev därför mer begränsad. Bolaget sökte då resterande bränslemängd regionalt utanför närområdet. ■



Vårt klimatbokslut ger oss kunskap

Höga energipriser och bränslebrist utmanar höga klimatambitioner.

Ett av de beslutade målen i Örnsköldsviks kommunfullmäktige är att ”Örnsköldsviks kommunkoncern ska vara klimatneutral och energieffektiva år 2030”.

För att få en heltäckande bild av våra utsläpp använder vi oss av Greenhouse Gas Protocol* och kartlägger varje år våra utsläpp i scope 1, 2 och 3. Scope 1 och 2 är obligatoriska och komplett redovisade, medans scope 3 omfattar indirekta växthusgasutsläpp och är det mest komplexa scopet. Redovisningen av utsläpp i scope 3 kommer utökas varje kalenderår för att innefatta mer och mer utsläpp med ambitionen om att ge en fullständig utsläppsbild år 2030.

Kartläggningen som gjordes under 2021 över kommunkoncernens utsläpp av växthusgaser resulterade i att tre fokusområden pekades ut som centrala i arbetet med att minska utsläppen; fordon, fastigheter och inköp. Under 2022 skapades arbetsgrupper till varje fokusområde med representanter från alla berörda förvaltningar och bolag med syfte att skapa koncerngemensamma åtgärdsplaner för att minska utsläppen inom respektive område. Arbetsgrupperna arbetar tillsammans i en process som bygger på innovationsmetodik för att skapa ökad förnyelseförmåga i arbetet samt att ge metoder för det fortsatta klimatarbetet och även andra samhällsutmaningar som organisationen står inför. Målet är att arbeta fram tre åtgärdsplaner som fungerar tillsammans och att kommunkoncernens verksamheter delar synen på såväl nuläge som vägen framåt till att nå klimatneutralitet 2030.

De kraftiga utsläppsminskningar som på kort tid behövs för att nå kommunkoncernens mål om klimatneutralitet

2030, samt nationella och internationella mål och åtaganden, är utmanande och arbetet behöver utökas och intensifieras framöver. Övik Energi har en särskilt viktig roll i omställningen och har därför som målsättning att redan till 2025 bidra till ett klimatneutralt samhälle. Samtidigt måste vi arbetat med att anpassa vår verksamhet till de nya utmaningar som ett förändrat klimat leder till.

Våra utsläpp som energibolag från vår produktion påverkar indirekt miljöpåverkan hos de kunder som nyttjar denna energi. Utfasningen av de sista fossila bränslena spelar en viktig roll i vår resa mot klimatneutralitet och något vi jobbar aktivt med.

De senaste åren har Övik Energis totala koldioxidutsläpp minskat, tack vare en mindre mängd torv, övergång till fossilfri eldningsolja i vissa produktionsanläggningar samt övergång till fossilfria transporter. Under 2022 ökade dock bolagets koldioxidutsläpp med 2,9 procent jämfört med föregående år. Detta på grund av en ökad användning torv i kraftvärmeverket. Anledningen till den ökade förbränningen av torv beror på bristen av biobränslen som är en direkt följd av kriget i Ukraina. I dessa extra ordinära tider har företag och även vi på Övik Energi stundtals tvingas ta beslut som inte ligger i linje med vår målsättning. ■

* The Greenhouse Gas Protocol, utvecklat av World Resources Institute och World Business Council on Sustainable Development som en global standard för mätning och rapportering av växthusgasutsläpp. Protokollet omfattar de sex växthusgaserna som identifieras i Kyotoprotokollet. Dessa räknas om till och redovisas i koldioxid-ekvivalenter.

Växthusgasutsläpp Scope 1-3 (ton CO₂e)

		2021	2022
Scope 1	Produktionsanläggningar	44 731	46 124
	Egna fordon	97	51
	Köldmedia	53	24
Scope 2	Värme	0	0
	El	0	0
	Kyla	0	0
Scope 3	Tjänsteresor	4	12
	Underleverantörer	327	612
	Inköp av IT-utrustning	-	15

Årets beräkning omfattar produktionsanläggningar, egna fordon, läckage av köldmedia, elektricitet, värme, kyla, tjänsteresor, underleverantörers transporter och inköp av viss IT-utrustning.

Utsläpp och restprodukter

Koldioxid

Under året 2022 ökade utsläppen av fossil CO₂ jämfört med 2021. Det beror på att vi använt en större andel torv i vår bränslemix. Den sammanlagda produktionen från bolagets samtliga pannor var närmast identisk – bara 0,1 % lägre 2022 än 2021. Torvandelen som bränsle i kraftvärmeverket har ökat till 14,5 % 2022 jämfört med 11,9 % 2021. Vi har ökat mängden ”gratisvärme” från rökgaskondenseringen med 13,7 % från 2021 till 2022.

Kväveoxider och ammoniakutsläpp

Vårt NO_x utsläpp till luft har under 2022 har legat på samma nivå som fjolårets. Vi har fortsatt att använda mindre ammoniak för NO_x reduktion i kraftvärmeverket än de senaste åren då vi likt fjolåret vill vi öka vår kunskap om hur lite ammoniak vi kan använda och ändå få samma resultat i NO_x utsläpp. Det är en komplex process med många variabler. Reduceringen av NO_x

med hjälp av ammoniak sker optimalt vid vissa temperaturer. Då lasten i pannan varierar kraftigt eller är för låg eller hög, är det svårt för den insprutade ammoniaken att reagera som den ska. Vid en ofullständig reaktion finns det risk att ammoniaken i stället kan följa med rökgaserna ut via skorstenen eller tvättas ut i kraftvärmeverkets rökgaskondensator där kondensatvattnet leds till Örnsköldsviksfjärden. Utsläpp av ammoniak till luft och vatten kan bidra till både övergödning och försurning. Av denna anledning är det prioriterat för oss att få till ett så effektivt nyttjande av ammoniakens NO_x-utsläppsreducerande förmåga som möjligt.

Under hösten hade vi en förlängd låglastperiod beroende på att kraftvärmeverkets turbin genomgått en stor revision under hösten och därmed varit ur drift. Under denna låglastperiod fick vi erfara att ammoniakdoseringen behövde ökas igen för att kunna reducera NO_x mer effektivt vid den låga lasten. Arbetet kommer att fortsätta med att öka kunskapen om hur det ser

ut i vår process, och vid olika driftfall, när det gäller sambandet mellan NO_x utsläpp och det utsläpp av kväve till luft och vatten som uppstår om ammoniak överdoseras eller inte reagerar optimalt i processen.

Svaveldioxid och stoft

Vår process vid kraftvärmeverket ger upphov till mycket låga, knappt mätbara, halter av svaveldioxid och stoft. Det tack vara att rökgaserna leds genom ett effektivt elfilter och därefter tvättas i anläggningens rökgaskondensator. Under 2022 uppmättes mängden svaveldioxid från kraftvärmeverket till 739 kg och mängden stoft till 206 kg.

Askor

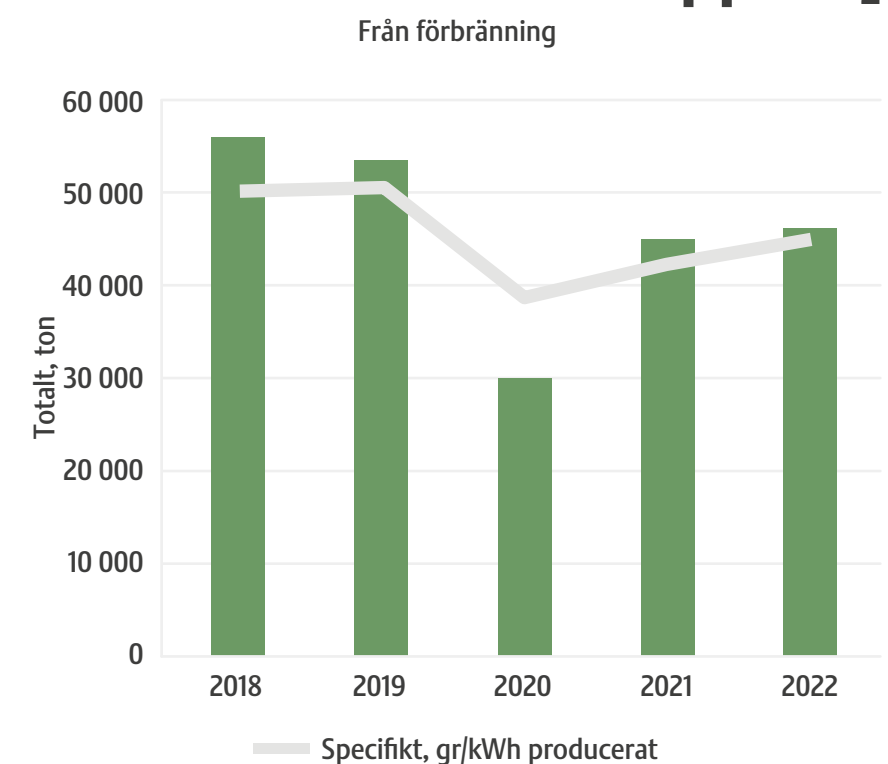
I samband med produktionen av el, ånga/processånga och fjärrvärme vid våra förbränningsanläggningar uppstår ett restavfall

i form av askor. Det är fram för allt vid våra förbränningsanläggningar som eldas med fasta biobränslen som denna ska uppstå. För att nyttiggöra dessa askor har vi ett samarbete med en av Sveriges främsta kompetensföretag inom återvinning och miljö. Under 2022 har askorna använts till att stabilisera och sluttäcka avfallsdeponier.

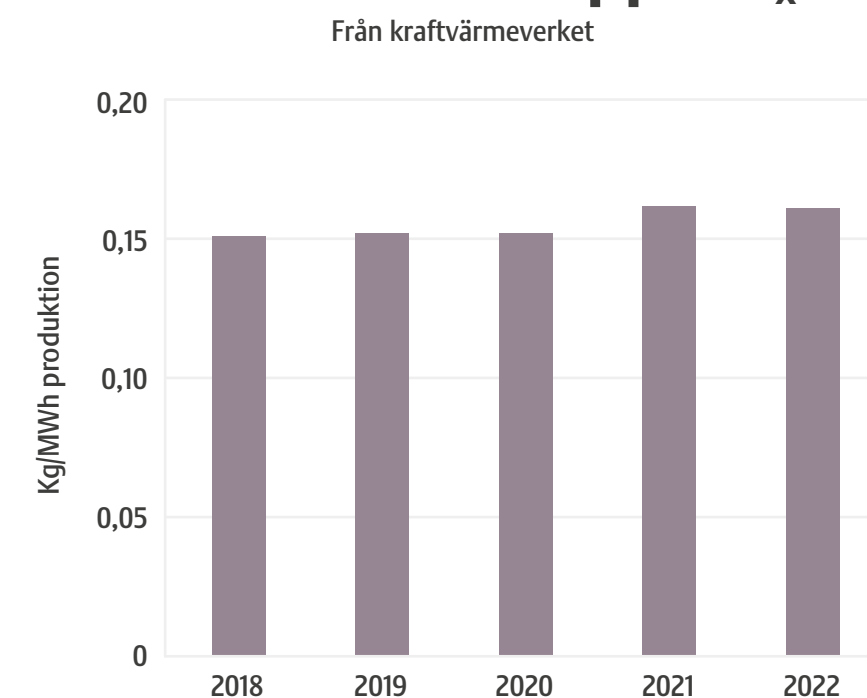
Svavelhexafluorid

2022 fanns det sammanlagt 203,80 kg svavelhexafluorid, SF₆ installerat vid Övik Energis ställverk. Under 2021 uppdagades läckage av SF₆ i en högspänningsbrytare, därför planerades in ett utbyte av denna under sommaren 2022. Innan bytet hann utföras behövde brytaren av säkerhetsskäl påfyllas med 1 kg SF₆ för att säkerställa fortsatt drift. Vid nyinstallerade elkopplare och kylutrustning vid spänningsnivåer under 52 kV använder vi inte svavelhexafluorid längre. ■

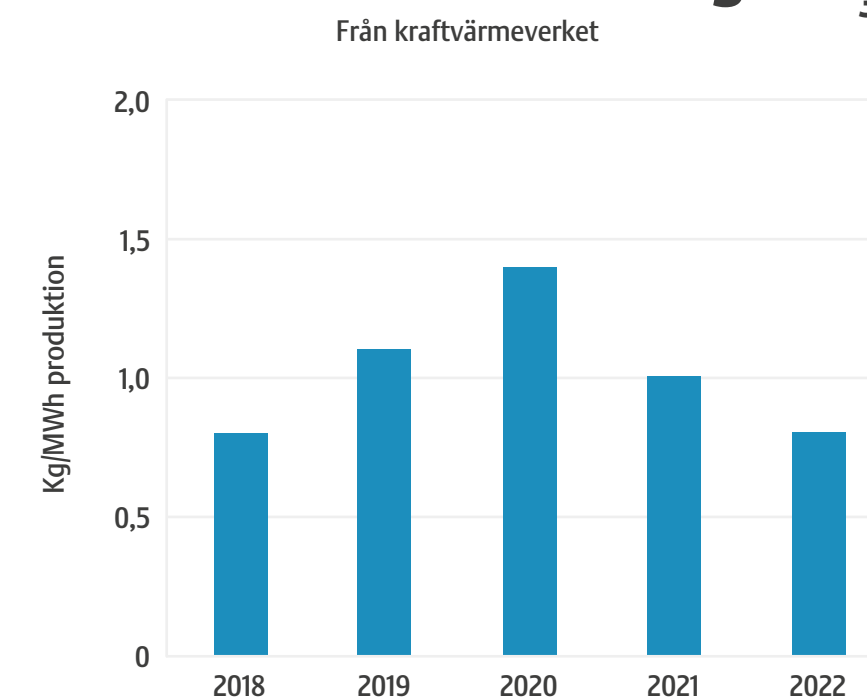
Fossila koldioxidutsläpp CO₂



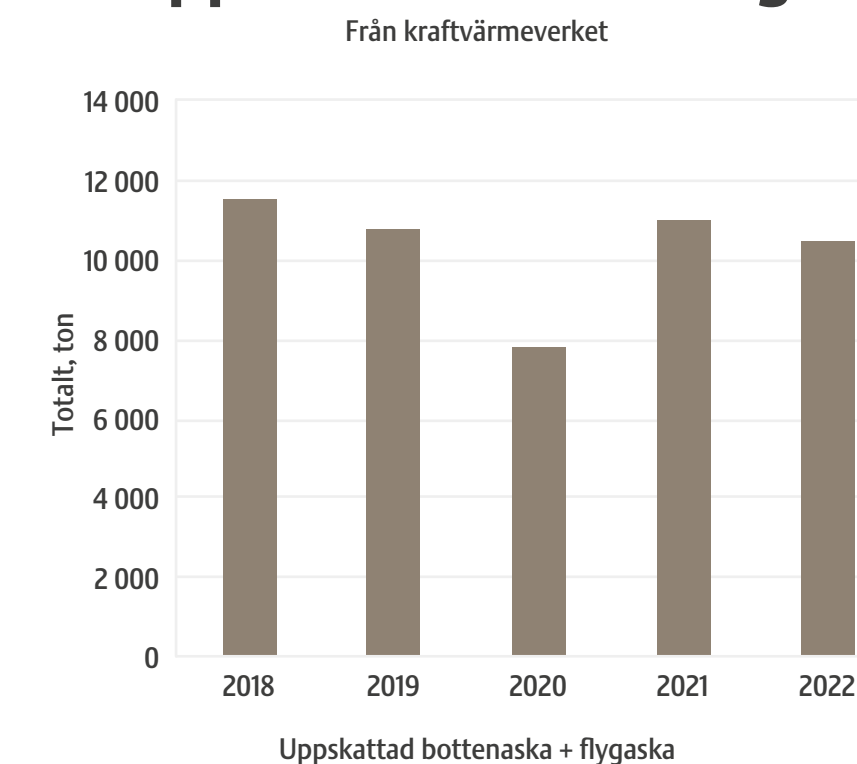
Kväveoxidutsläpp NO_x



Ammoniakförbrukning NH₃



Uppkommen askmängd



09

Människor gör det möjligt

Vi vill skapa och utveckla en hållbar och trygg arbetsplats där alla känner sig motiverade, värdefulla och välkomna. Företaget ska ta tillvara personalens olika bakgrund och kompetens och vara en arbetsplats som berikar, utmanar och utvecklar. Övik Energi är ett företag med höga hållbarhetsambitioner, för att nå våra mål är engagerade och motiverade medarbetare en mycket viktig faktor.

Övik Energi som arbetsplats

Vi jobbar utifrån öppenhet, respekt, engagemang och tydlighet. Vi vill vara ett nytänkande och utvecklande företag som lockar och engagerar kompetenta medarbetare. Vår företagskultur ska vara lyhörd, affärsmässig och handlingskraftig och vi ska följa utvecklingen i löpande medarbetarundersökningar.

När vi rekryterar strävar vi efter en mångfald av kandidater. Under 2022 hade Övik Energi 132 anställda, varav 40 kvinnor och 92 män. Medelåldern var 46,6 år. Företagsledningen bestod vid årets slut av åtta personer, fem män och tre kvinnor. Vår styrelse bestod av sju män och två kvinnor. Vi som arbetar på Övik Energi har många olika kompetenser och utför en stor bredd av arbetsuppgifter. Vi jobbar framför allt med drift och underhåll av våra anläggningar, med systemoptimering, projektledning och med kundrelationer och marknad. Vissa medarbetare arbetar skift för att våra anläggningar ska fungera dygnet runt, medan andra jobbar vanlig kontorstid. Vi strävar efter intern rörlighet och kompetensöverföring mellan avdelningar och individer. Vår gemensamma drivkraft är att förse Örnsköldsvik med trygg (livsnödvändig) infrastruktur. Vi samarbetar med skolor på olika nivåer – dels för att väcka ett intresse för branschen, dels för att kunna ta emot praktikanter och examensarbetare.

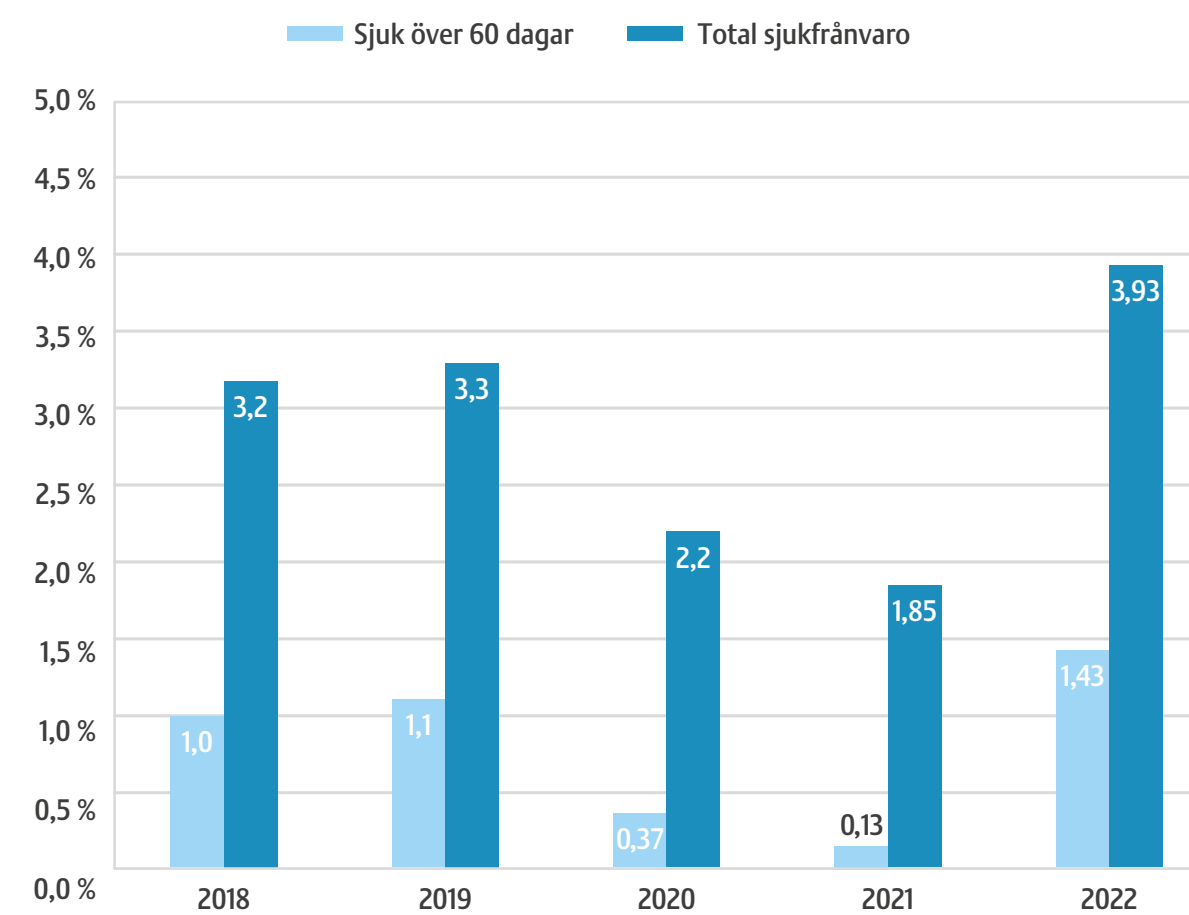
Under året genomförde vi vår återkommande medarbetarundersökning (puls-mätning). Det genomsnittliga betyget som är en samlad bedömning av hur medarbetarna trivs med att arbeta inom Övik Energi hamnar på 75 mot målet 74. Ledarskapsindex och arbetsklimat står sig fortsatt starka. De områden där vi ser ett sämre resultat är: rekommendera arbetsplats och tydlig organisation. Vi ser fortfarande sviter av den större organisationsförändring som genomfördes för ett par år sedan. Resultatet använder vi för att identifiera förbättringsområden på chefs-, avdelnings- och företagsnivå.

Sjukfrånvaron har stigit från 2021:s låga 1,85 till 3,9 för 2022. Vi ser att långtidsfrånvaron är en stor del av ökningen. Hos oss, liksom i samhället i stort, har kvinnor högre sjukfrånvaro än män.

En bolagskoncerngemensam egenkontroll som omfattade strategisk kompetensförsörjning genomfördes av en extern HR-konsult. Kontrollen utgick från ARUBA-modellen där medarbetarresan delas upp i faserna Attrahera, Rekrytera, Utveckla Behålla och Avsluta. Rapporten var beskriven utifrån dessa faser och i

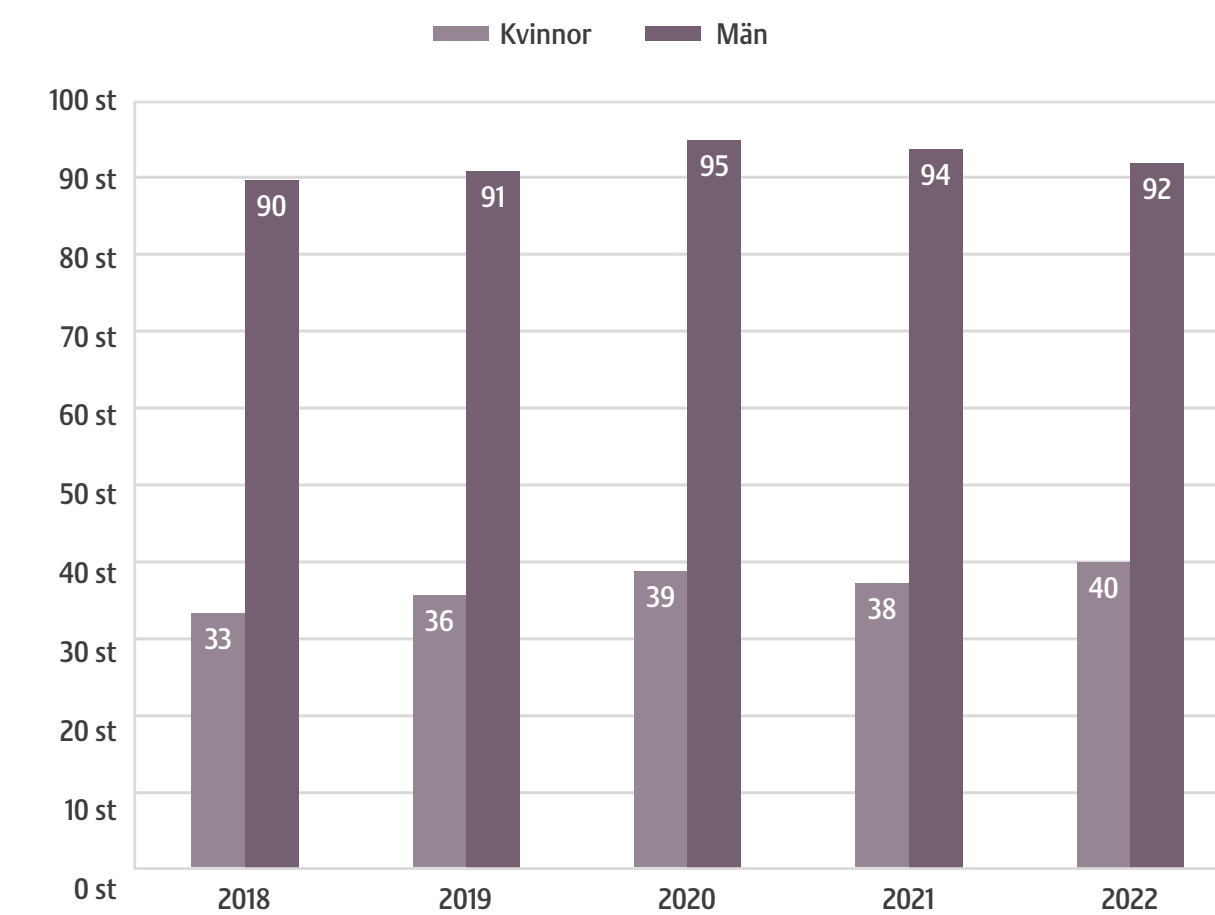
vilken omfattning bolagets affärsplanearbete omfattar strategisk kompetensförsörjning. Sammanfattningsvis är det mycket som fungerar bra med det finns utvecklingspotential inom utveckla och attrahera. En del i att stärka varumärket är ett nytt rekryteringsverktyg som implementerats. Verktöget kommer att hjälpa HR och chefer att lättare administrera platsannonser och ansökningshandlingar. Systemet möjliggör en GDPR-säkrad rekryteringsprocess och en förbättrad kommunikation med våra kandidater. ■

Sjukfrånvaro



Sjukfrånvaron för 2022 uppgick till 3,93% varav 1,43% långtidsjukfrånvaro (sjuk över 60 dagar).

Fördelning kvinnor och män



2022 var vi 132 anställda och medelåldern var 46,6 år.



Arbetsmiljörelaterade händelser 2022

I arbetsmiljön ingår allt som påverkar oss i vårt arbete – fysiskt, organisatoriskt och socialt. Vi har ett systematiskt och proaktivt arbetsmiljöarbete och är certifierade för ISO 45000.

Vår målsättning är alltid att vi ska ha noll incidenter som leder till sjukskrivning. Vi har under året endast haft ett olycksfall som resulterat i en kortare sjukskrivning. Antalet riskobservationer är fortfarande få i antal i förhållande till inrapporterade tillbud och olycksfall. Benägenheten att anmäla en riskobservation är ett förbättringsområde som vi fortsätter att arbeta med.

Under hösten har vi erbjudit samtliga medarbetare som varit anställda i mer än två år möjlighet att genomföra en hälsoundersökning. Detta för att upptäcka tidiga tecken på ohälsa och sjukdom och även för att det varit efterfrågat i organisationen.

Cirka 50 personer nappade på erbjudandet och fick hälsofrämjande råd om sin livssituation.

Vi har gjort en genomgång av vår kemikalielista för att identifierat vilka kemikalier som innebär särskilda risker och krav på utbildning. För medarbetare som kan komma i kontakt med identifierade kemikalier är utbildning om kemiska hälsorisker genomförd. Till försommarens arbetsplatsträff hade vi säkerhetstema på dagordningen. Vi bjöd därför in polisen och beroendeheten som gästföreläsare. De upplyste oss om förekomst och konsekvenser av användning av droger inom Örnsköldsviks kommun.

Personal- och friskvårdsaktiviteter

Under året har vi genomfört flera personalaktiviteter och haft

möjlighet att ha våra två gemensamma arbetsplatsträffar i fysisk form igen efter att ha genomfört de tre senaste i digitalt format. Inom ramen för friskvårdsaktiviteter har vi under året bland annat erbjudit våra medarbetare: längdskidåkning, lunchsimning, gruppträning, Prova-på-paddel, teknikkurs i skidåkning och en familjekväll i Bjästabacken. ■

Statistik 2022

Olycksfall (totalt)	3
Olycksfall med sjukfrånvaro	1
Tillbud	13
Riskobservationer	17

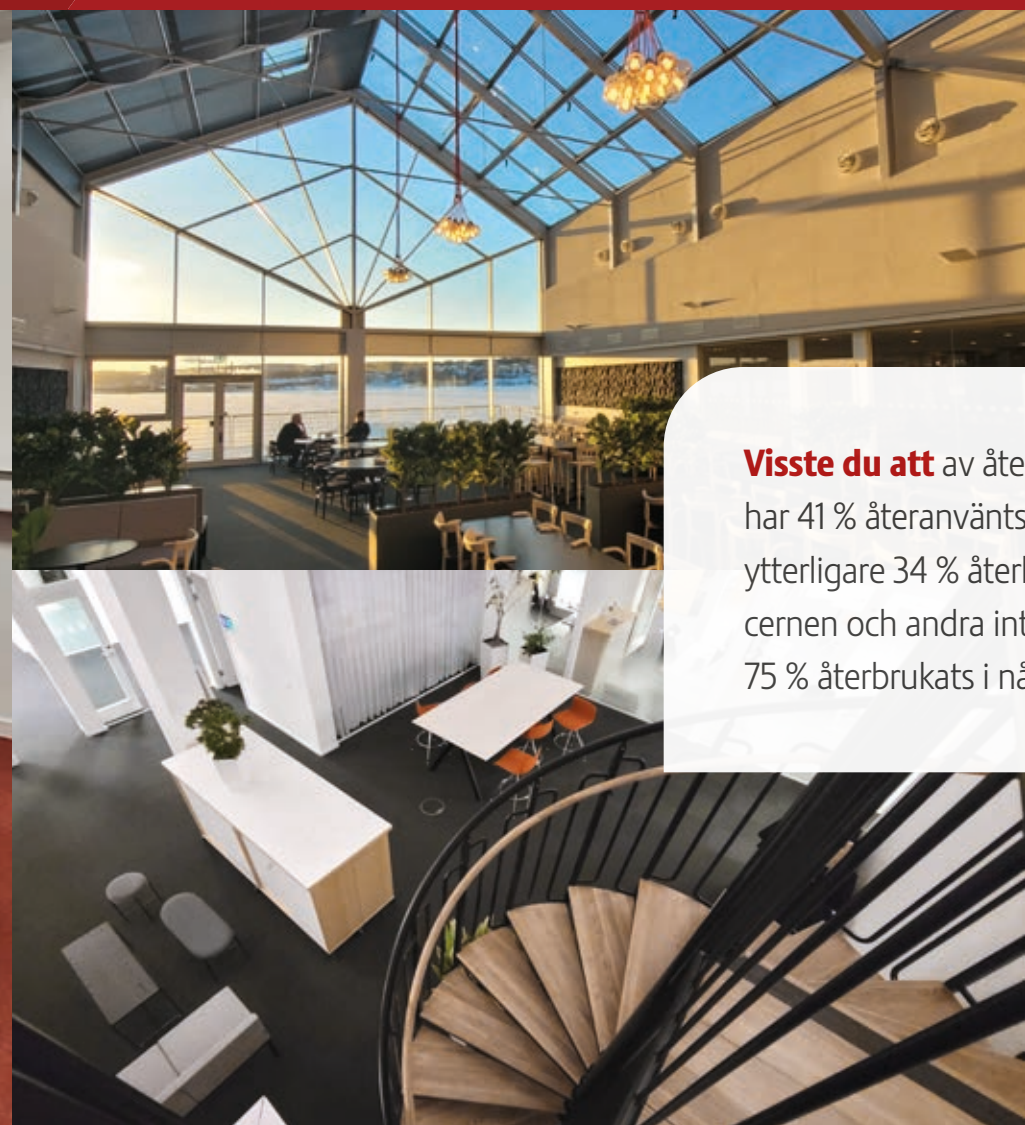


Vårt arbete med jämställdhet

Vi har fortsatt utveckla vår rekryteringsprocess för att rekrytera kompetensbaserat samtidigt som vi löpande agerat för att öka andelen kvinnor hos oss. En digital utbildning i jämställdhetsintegrering har under året genomförts för våra chefer. Vi har också deltagit i ett inspirationsevent om hur vi kan använda olikheten och mångfalden som framgångsfaktor.

Vi uppmärksammade regnbågsveckan på vårt intranät och deltog i en föreläsning om en arbetsmarknad öppen för alla utan våld och kränkningar. Där uppmärksammade Bianca Kronlöf vikten av att även tala med männen om mansnormen och om mäns utsatthet gällande våld mellan män. Hon menar att för att komma till rätta med mäns våld mot kvinnor måste vi också tala om mäns våld mot män.

Vi kartlägger antalet utbildningsdagar för kvinnor och män för att få underlag om inköpta utbildningar. Numera sker kunskapsinhämtning mer och mer genom bland annat nätverkande, webbseminarier och mentorskap snarare än genom köpta utbildningar. Det är viktigt att vi ger samma förutsättningar för utveckling oberoende av position och kön. Därför har vi i våra mallar för utvecklingssamtal, att alla medarbetare efter genomförda utvecklingssamtal har en utvecklingsplan med tydliga målsättningar och aktiviteter varje år. ■



Visste du att av återvända möbler har 41 % återvänts på Sjögatan 4A och ytterligare 34 % återbrukats inom koncernen och andra intressenter. Totalt har 75 % återbrukats i någon form.



Sjögatan 2.0

Sedan december 2006 har Övik Energi sitt huvudkontor på Sjögatan 4A i Örnsköldsvik. Vid slutet av 2014 flyttade Miva in, tätt följt av Öviks hem samt Örnsköldsviks Hamn och Logistik. Det fanns flera anledningar bakom varför denna samlokalisering av de kommunala bolagen genomfördes, till exempel en gemensam reception för kundbesök och lättare samverkan över bolagsgränserna. Med tiden har bolagen växt i storlek och behoven av samverkansytor förändrats, något som aktualiserades i synnerhet när hyresavtalet med fastighetsägaren Nyfosa skulle löpa ut i slutet av 2021.

Bolagens VD-grupp och moderbolaget Rodrets vd Pär Lindberg genomförde därför tillsammans med teknikonsulten Sweco en förstudie

där idéer och utgångspunkter för en framtida lokalutformning utkristalliserades. En geografisk översyn av annan möjlig plats genomfördes där det tidigt stod klart att Sjögatan 4A var det bästa alternativet och därmed fortfarande aktuell som huvudkontor för bolagen. Dels fanns det inga alternativ som motsvarade bolagskoncernen krav, dels fanns också stor potential gällande att göra lokalerna mer modernt utformade, med fokus på effektivitet och flexibilitet.

När det stod klart att Sjögatan fortfarande var det bästa alternativet fick Sweco i uppdrag att ta fram ett förslag på utformning och koncept utifrån förstudiens utgångspunkter. Utöver att ombyggnationen skulle skapa bättre möjlighet för kundmöten, tillvarata ny teknik och en god

arbetsmiljö för bolagens medarbetare fanns det också två ytterligare krav på ombyggnationen. Det första var att så många kontorsmöbler som möjligt skulle återvändas, medan det andra var att genomförandet och slutresultatet skulle anpassas utefter rådande pandemirestriktioner avseende covid-19. När detta var klart och godkänt av både bolagen och fastighetsägaren kunde avtal tecknas och det praktiska arbetet påbörjas.

Ombyggnationen av lokalerna påbörjades i april 2022 och under tiden som entreprenörer arbetade med Sjögatan 4A blev i stället Sjögatan 4G, den andra sidan av huset, bolagens tillfälliga reception och huvudkontor. Enligt den ursprungliga tidplanen skulle bolagen hålla till i tillfälliga lokaler fram till återflytten i oktober, vilket senare

ändrades till december. Vid årsskiftet mot 2023 flyttade bolagen in i de nya lokalerna, tillsammans med Övik Energis avdelningar under Infrastruktur: Planera & Genomföra samt Leverera.

Slutresultatet av projektet Sjögatan 2.0 har lett till att nya lokalerna kunde inrymma 55 % fler medarbetare på samma yta, den totala hyreskostnaden för bolagskoncernen har minskat, en femtedel av arbetsplatserna utgörs av cellkontor medan resten befinner sig i öppna kontorslandskap. Alla medarbetare som utgår från Sjögatan har en plats och det finns ett rikligt utbud av mötesrum med modern konferensutrustning. Köket har expanderats något och ett flertal aktivitetsbaserade ytor har byggts, varav ett på ett helt nytt våningsplan.

Med start våren 2023 är projektgruppen för Sjögatan 2.0 upplöst och en så kallad "husgrupp" tagit över för att hantera trivsel- och arbetsmiljöfrågor. Husgruppen består av representanter från de olika bolagen och kommer att ansvara för att bolagens medarbetare ska trivas i de nya lokalerna, både idag och under överskådlig framtid. ■



Pär Lindberg.



Skiftgång på kraftvärmeverket

Vi har 12 medarbetare som arbetar skiftgång i vårt kraftvärmeverk. Det innebär att man jobbar två och två på rullande 12-timmars schema kl 6-18 eller kl 18-6, kontinuerligt över året.

Att jobba som skiftgående drifttekniker handlar om att övervaka och optimera anläggningen för att få ut mesta möjliga effekt till produktionen av el, värme och ånga. Skiftlagen följer vissa ”recept” för att köra kraftvärmeverket men måste också alltid ta hänsyn till yttre faktorer såsom väder, vind och sammankopplad industri. De hanterar larm och åtgärdar problem i fält och initierar förbättringsåtgärder. De alternerar med att sitta i kontrollrummet och rondera i verket.

”Det är speciellt att bara jobba två personer tillsammans och vi blir väldigt ett sammansvetsat team. Man träffar kollegan mer än man träffar familjen i jobbperioder säger Örjan Svensson och skrattar. ”Vi måste lita på varandra, det är ganska stora beslut vi tar, det är dyra grejer och många blir påverkade om produktionen stannar”. ”Vi känner oss lite isolerade ibland eftersom vi inte kan lämna kraftvärmeverket under arbetstid men det går ändå bra tycker Örjan. ”Vi har olika forum för att hålla kontakt och skapa delaktighet”, säger Jonas Nordin, chef för produktionsdriften. Vi har befattningsträffar, veckomöten samt att jag sammanfattar en veckobriefing, där viktig information skickas ut, säger Jonas. Inte minst viktigt är den dagliga kontakten via telefon och träffar på plats. En förbättring är att vi använder teams på våra befattningsträffar så att även de som jobbat natt kan medverka hemifrån.

Hälsan prioriteras
Att vara snäll mot sig själv och ge kroppen vad den behöver i form av sömn, mat och motion är viktigt. Skiftarna har möjlighet till läkarundersökning vartannat år för att upptäcka tecken på ohälsa. Skiftlagen trivs med nuvarande schema och det finns inga önskemål på förändring. Örjans kollega Tim Nordström kommer från en annan arbetsplats med skiftgång och menar

att den stora skillnaden är att arbetsmiljön är så bra på Övik Energi. Han upplever också att det är ett bredare arbetsområde och roligare att få mer utmaning och variation hos oss.

”Jag har jobbat som skiftare i 15 år nu och visst är det lite slitsamt. Man är trött under jobbperioden och det är ibland tufft att jobba när andra är lediga. Men de långa ledigheterna väger upp. Jag som har många fritidsintressen såsom både jakt och fiske nyttjar den lediga tiden. Det har också varit guld värt när man har barn då jag har kunnat vara mycket tid med dem.”

Det är inte bara våra skiftarbetare som arbetar på kvällar, nätter och helger. Vi har en stor och bred beredskapsorganisation som stöttar våra verksamhetsgrenar elnät, fiber, värme, ånga och kyla för att vara redo om något händer. ■

Medarbetare i fokus

I såväl dagens som framtidens energisamhälle behöver vi både aktivt rekrytera nya medarbetare och värna om de vi redan har. De som jobbar på Övik Energi har en stor bredd med olika bakgrunder och profilerna på denna sida är bara ett litet urval av dem.



Marta Kempe Ullsten Branschbytaren

Marta jobbade som butikschef på MQ och efter 10 år i handelsbranschen blev längtan om att pröva någonting nytt alldeles för stor. Under föräldraledigheten fann hon distansutbildningen distributionselektriker och vågade ta klivet. Sedan sommaren 2022 jobbar hon hos oss som eltekniker och stormtrivs med kollegorna, friheten och utomhusarbetet. Arbetet innebär att hon bland annat underhåller, förstärker och bygger nytt el- och gatubelysningsnät. ■

Bengt "Ludde" Lindholm Långdistansaren

Ludde började på Övik Energi i augusti 1986 (!) när han fick jobb som elmontör. Efter tio år avreglerades elmarknaden och företaget behövde någon som såg över kundernas elavtal. Ludde tillsammans med en kollega arbetade då i många år för att kontakta, sälja in och upprätta elavtal med kunderna. Ludde gick senare över på fjärrvärmesidan med besiktning och provtryckning av anläggningar. Idag arbetar han med att leda projekten med att ansluta nya fjärrvärmekunder. I över 36 år har alltså Ludde hjälpt våra kunder i Örnsköldsvik och det tänker han fortsätta med ett tag till! ■

Viktoria Sundin Hemvändaren

Viktoria jobbar som kommunikötör på marknadsavdelningen där hon med ord och bild informerar och inspirerar våra kunder. Hon är född och uppvuxen i Örnsköldsvik, men efter journalistutbildningen i Sundsvall flyttade hon till Stockholm för att prova vingarna och skaffa sig värdefull erfarenhet. "Jag har nog alltid tänkt att jag ska flytta hem igen," säger Viktoria. Men det var viktigt att hitta rätt jobb där hon fick nytta av både sin utbildning och sin erfarenhet som copywriter. Under våren 2022 hittade hon vad hon sökte: en tjänst på Övik Energi, pusselbitarna föll på plats och hon återvände hem efter 12 år på vift. ■

10

GRI-Index

GRI (Global Reporting Initiative) är ett av världens mest använda och tillförlitliga ramverk för hållbarhetsredovisning. Genom att följa GRI:s riktlinjer kan du försäkra dig om att hållbarhetsrapporten är trovärdig, heltäckande, transparent och tydlig.

Vi redovisar enligt **GRI Standards**

Denna hållbarhetsredovisning har tagits fram enligt GRI Standards, nivå Core. Detta för att säkerställa en trovärdig, relevant och balanserad redovisning. Redovisningen beskriver hur vi arbetat med hållbarhetsfrågorna under 2022 och omfattar

de områden där Övik Energis verksamhet har betydande ekonomisk, social och miljömässig påverkan. Samtliga delar viktas lika eftersom bolagets verksamhet har stor påverkan på miljö, ekonomiska frågor och närsamhälle. Våra revisorer har sett över

redovisningen, som enligt deras och vår bedömning uppfyller kraven för lagstadgad hållbarhetsrapportering i enlighet med årsredovisningslagen. I tabellen nedan ser du var i års- och hållbarhetsredovisningen vi redovisar informationen. Vi redovisar

samtliga generella standardupplysningar. När det gäller specifika standardupplysningar redovisar vi det som har definierats som väsentligt för verksamheten. ■

Kontaktperson: Kristina Säfsten, kristina.safsten@ovikenergi.se

Generella standardupplysningar

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Organisationsprofil	102-1	Organisationens namn		2,3,48
	102-2	Varumärken, produkter och tjänster		2,3,4,48
	102-3	Huvudkontorets lokalisering		3,48
	102-4	Länder där organisationen har verksamhet		3,26,48
	102-5	Ägarstruktur och bolagsform		24,48,49
	102-6	Marknader som organisationen är verksam på		3,48
	102-7	Organisationens storlek		5,6,39,59
	102-8	Information om anställda och andra som arbetar för organisationen		5,6,39,59
	102-9	Leverantörskedja		27,30
	102-10	Väsentliga förändringar gällande organisation och leverantörskedja	Inga väsentliga förändringar gällande organisationen eller leverantörskedjan har genomförts under 2022	
	102-11	Försiktighetsprincipen		21
	102-12	Externa initiativ om hållbarhet som organisationen stödjer/omfattas av		11,12
	102-13	Medlemskap i organisationer		20
EU2	Energiproduktion (GWh)	El: 82 Värme: 290 Processånga: 392		
EU3	Antal kunder (st)	Elnät: 9 153 Elhandel: 7 558 Fiber: 15 073 Värme: 3 458 Processånga: 3 Fjärrkyla: 45		5,6
EU4	Längd på transmissions och distributionsledningar			4
EU5	Tilldelning av utsläppsrätter			25
Strategi	102-14	Uttalande från ledande befattningshavare		7,8,9

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Risker och möjligheter	102-15	Risker och riskhantering		21
Etik och integritet	102-16	Organisationens värdegrund och uppförandekod		3,30
Styrning	102-18	Bolagstyrning, styrningsstruktur		17,48,49
Intresengagemang	102-40	Lista över intressentgrupper		20
	102-41	Andel av anställda som omfattas av kollektivavtal	Samtliga (100%)	
	102-42	Identifiering och urval av intressenter		20
	102-43	Metod för intressentdialoger		20
	102-44	Huvudämnen och viktiga frågor som lyfts i dialogen		20
Redovisningsprofil	102-45	Verksamheter som omfattas av den finansiella redovisningen		48,49
	102-46	Definition av redovisningens innehåll och avgränsning av frågor		18
	102-47	Lista över väsentliga frågor		18
	102-48	Förändringar av information som lämnats i tidigare redovisningar	Inga förändringar har genomförts i tidigare redovisningar	
	102-49	Förändring gällande väsentliga ämnesområden som beskrevs i tidigare redovisningar	Inga förändringar har genomförts gällande väsentliga ämnesområden	
	102-50	Redovisningsperiod	2022	45
	102-51	Datum för publicering av senaste redovisning	April 2022	
	102-52	Redovisningscykel	Publiceras årligen i anslutning till att årsredovisningen avges	45
Hållbarhetsstyrning	102-53	Kontaktperson gällande redovisningen	Kristina Säfsten, VD	45,66
	102-54	Redovisning i enlighet med GRI Standards		45
	102-55	GRI-index		45,46
	102-56	Extern granskning		45
	103-01	Förklaring till varför frågan är väsentlig och frågans avgränsning		17,18
	103-02	Hur organisationen ser på frågan och hanterar den		17,18
103-03	Hur orgsationen utvärdera hanteringen och resultatet av utvärderingen		17,18	

Specifika standardupplysningar

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Ekonomisk hållbarhet				
Ekonomiskt resultat	201-1	Skapat och levererat ekonomiskt värde		51,52,53
	201-3	Förmånsbestämda åtaganden		54,59
Indirekt ekonomisk påverkan	203-1	Säkerställa tillgängliga och tillförlitlig infrastruktur		25,27,28
Antikorruption	205-2	Antikorruption		17,19,30
Ekologisk hållbarhet				
Råvaruanvändning	301-1	Mängd använt material i produktion, vikt eller volym		35
Energifröbrukning	302-1	Direkt energianvändning inom organisationen		35
Utsläpp	305-1	Direkta utsläpp av växthusgaser (Scope 1)		36,37
	305-2	Energi indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 2)		35,36
	305-3	Övriga indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 3)		34,36
	305-4	Utsläppsintensitet växthusgaser		37
	305-5	Utsläpp av växthusgaser över tid		37
	305-7	Utsläpp av kväveoxider, svaveloxider och andra väsentliga luftföroreningar		37
Miljöefterlevnad	307-1	Fall av bristande efterlevnad av lagar och regler inom miljö*		
Miljögranskning av leverantörer	308-1	Andel nya leverantörer som utvärderats enligt kriterier för miljö	88,9 %	

* Inga fall har rapporterats under 2022

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Social hållbarhet				
Anställning	401-1	Antal nyanställda samt personalomsättning per åldersgrupp och kön	Uppdatering åldersgrupp och kön finns inte i nuläget	
Hälsa och säkerhet	403-2	Arbetsrelaterade skador, sjukdom och olyckor		40
Utbildning	404-1	Utbildningstimmar per anställd	Mäts ej	
	404-3	Andel anställda som löpande får utvärdering av prestation och kompetens	Samtliga medarbetare har årliga utvecklingssamtal med sin chef	
Mångfald och jämställdhet	405-1	Mångfald i styrelse, ledning och bland medarbetare		39
Icke diskriminering	406-1	Antal fall av diskriminering samt vidtagna åtgärder	Inga under 2022	
Lokalt samhälls-engagemang	413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället		31

Elbolag – sektorsspecifik social indikator: Tillgänglighet				
	EU28	Genomsnittlig tillgänglighet och driftavbrott		27
	EU29	Strömavbott, längd		27
	EU30	Tillgång till elnätet och tillgänglighet A/ Tillgänglighet genomsnitt B/ Antal planerade avbrott		27

11

Finansiella rapporter

Styrelsen för Övik Energi AB avger följande årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2022. Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor, SEK. Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor. Till en följd av detta kan avrundningsdifferenser förekomma. Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Information om verksamheten

Övik Energis uppdrag är att tillhandahålla infrastruktur för en säker energiförsörjning och fiberverksamhet samt erbjuda energi- och kommunikationstjänster, under beaktande av den kommunala likställighetsprincipen, som en värdeskapande, attraktiv och hållbar del av framtidens och möjligheternas Örnsköldsvik. Övik Energi ska med hög leveranssäkerhet, leverera hållbara energi- och fibernätslösningar till konkurrenskraftiga priser och som primära energikällor främst använda inhemska och förnyelsebara bränslen och spillenergi. Bolaget ska medverka till att primärenergi används så effektivt som möjligt både inom bolaget, hos kunderna och i kommunen som helhet och på kommersiell basis erbjuda och utföra energi-tjänster och entreprenader inom ramen för bolagets verksamhetsområden. Verksamheten är uppdelad i följande affärgrenar; Elhandel, Fibernät, Fjärrvärme, Processånga, Fjärrkyla, Elnät och Torvproduktion. De två sistnämnda bedrivs av dotterbolagen Övik Energi Nät AB respektive Kommunbränsle i Ådalen AB. Företaget har sitt säte i Örnsköldsvik.

Elhandel. Elhandelsverksamheten vänder sig till hushåll och företag, främst inom Örnsköldsviks kommun. Vid årets slut uppgick antalet elhandelsavtal till 7 558 (7 397), varav 70 % utgörs av hushåll. Den totala elhandelsvolymen uppgick till 447 GWh (447), varav kunder inom High Coast Innovation Park 285 GWh (273).

Fibernät. Övik Energi är en fibernätsägare och kommunikationsoperatör med uppdrag att tillhandahålla fibernät i såväl centralorten som på landsbygden. Infrastrukturen består av ett öppet fibernät och ett koaxialnät där det öppna fibernätet innebär att kunden kan välja tjänster från ett flertal tjänsteleverantörer. Övik Energi erbjuder nätavtal för anslutning till nätet samt tjänster riktade till företag såsom kapacitetstjänster, svartfiber och nodplatser. Efterfrågan på bredband har fortsatt varit hög och under året byggdes fibernätet ut till 1 210 nya hushåll och företag. Vid årsskiftet omfattade fibernätet 18 226 (17 349) hushåll och företag och antalet kundavtal uppgick till 13 460 (12 605).

Fjärrvärme. Vid årsskiftet uppgick antalet kundanläggningar till 3 458 (3 419), varav 3 240 (3 197) i Örnsköldsviks tätort. Förtätning i befintligt fjärrvärmenät har gjorts med en bedömd årsvolym på cirka 1 415 MWh (734). Antalet service- och tjänsteavtal uppgick vid årsskiftet till 1 253 (1 249). Produktionen sker huvudsakligen i kraftvärmeverket, vilken förser Örnsköldsviks tätort med fjärrvärme. Som komplement och reserv till kraftvärmeverket finns ytterligare åtta mindre pannor fördelade på tre anläggningar och för fjärrvärmeleverans utanför tätorten finns det mindre fjärrvärmenät med tillhörande panncentraler i Bjästa, Bredbyn, Husum och

Moliden. Utomhustemperaturen var under året något varmare än fjolåret vilket medförde lägre fjärrvärmeleveranser, 243 GWh (265).

Processånga. Processånga levereras till kunder inom High Coast Innovation Park. Förutom kraftvärmeverket har bolaget en äldre gas/oljepanna belägen på Domsjö Fabrikers område där även samarbetande bolag har egna pannor anslutna till det gemensamma distributionsnätet för ånga. Efterfrågan på processånga ökade kraftigt under 2022 och den totala leveransvolymen blev den högsta någonsin med 375 GWh (272).

Elkraftsproduktion. Elenergi produceras i två turbiner, en äldre belägen belägen på Domsjö Fabrikers område samt en modernare belägen inom kraftvärmeverket. Den producerade årsvolymen har under året varit väsentligt lägre (historisk lägstanivå) än planerat till följd av tidvis låga spotpriser samt ett längre än planerat revisionsstopp på den största turbinen. Ett alltmer volatilt marknadspris har gjort det svårare att planera elproduktionen, låga marknadspriser har inneburit inställd produktion under vissa perioder. Under året har den totala elproduktionen uppgått till 82 (151) GWh. Produktionen säljs på den nordisk-baltiska elbörsen Nord Pools spotmarknad och levereras på det allmänna elnätet.

Fjärrkyla. Det kalla bottenvattnet från Örnsköldsviksfjärden används som kylmedium i de två distributionsnäten för fjärrkyla som under året försett industrier, sjukhus, butiks- och kontorslokaler i centrala Örnsköldsvik med kyla. Ingen annan energi än den för drift av pumpar måste tillföras, vilket gör produkten miljövänlig, energisnål och kostnads-effektiv. Efterfrågan på fjärrkyla har sjunkit på grund av en lägre efterfrågan bland industriförbrukarna, inklusive interna förbrukningen, och uppgick för helåret till 30 (49) GWh.

Elnät. Verksamheten består av distribution av el, underhåll av elnät, gatu- och vägbelysningsanläggningar samt entreprenadverksamhet. Under året har 491 GWh (491) distribuerats ut till kund. Antalet kundanläggningar uppgick i slutet av året till 9 153 (9 230) fördelade på 8 792 säkrings-, 341 effekt- och 20 högspänningsanläggningar. Antalet kundanläggningar minskar jämfört med föregående år i och med att ett antal större hyresfastigheter har gått från att ha mätning i varje separat lägenhet till att ha en central mätare som innefattar alla lägenheter i huset. Tre nya kundanläggningar upp till 63 A och sju kundanläggningar över 63 A har anslutits till nätet. Den högsta inmatade effekten per timme från regionnätet uppgick till 48,2 MW (abonnerad effekt 46,0 MW), motsvarande effektinmatning i Domsjö kraftcentral uppgick till 37,9 MW (abonnerad effekt 39,0 MW). Till elnätet finns också 144 (87) solenergianläggningar anslutna.

Torvproduktion. Verksamheten bedrivs genom ett entreprenadavtal på uppdrag av dotterbolaget Kommunbränsle i Ådalen AB. Under året har ingen energitorv producerats på

någon av bolagets tre täkter, Norrmossaflon belägen i Helgum nordväst om Sollefteå, Mörttjärnsmyran belägen i Graninge sydväst om Sollefteå och Tvärbäcksmýran belägen i Gideå nordost om Örnsköldsvik. Att avsluta produktionen av torv inom KBAB är en del av den avvecklingsplan för torvtäkterna som antogs av styrelsen och dess ägare i december 2021. För Tvärbäcksmýran var produktion planerad för sommaren 2022, men kunde inte genomföras på grund av att produktions-entreprenören inte fullföljde uppdraget. Planer finns för produktion under 2023 som kompensation. Det finns fortsatt torvlager kvar på täkterna, vilka kommer användas succesivt inom ett par år. Torvproduktionen kommer övergå i efterbehandling av täkterna.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

De kraftiga skillnaderna i elpris mellan de olika elprisområdena i Sverige och därmed också mot systempris (genomsnittspris Norden), som började uppstå hösten 2021 fortsatte in i 2022. Efter Rysslands invasion av Ukraina i slutet av februari förstärktes denna skillnad ytterligare genom mycket höga elpriser i södra Sverige pga höga naturgaspriser. När systempriset därmed avvek kraftigt från det lokala elpriset i område SE2 genererade det dittills så pålitliga prissäkringsinstrumentet stora underskott. Sådan prissäkring har gjorts regelmässigt från start 2009, där prisnivån säkrats för en större del av den tänkta producerade elvolymen. När prisskillnaderna eskalerade och med osäkerheten framåt stängdes de öppna positionerna av nödvändighet. På detta sätt kunde förlusten begränsas, dock på en mycket stor nivå. Sedan dess och pga stora osäkerheter på marknaden samt begränsad likviditet för lämpliga finansiella instrument genomförs tills vidare inga prissäkringar. Årets investeringar, inklusive investeringsbidrag, i koncernen har uppgått till 97,7 mnkr (54,6), varav moderbolaget 73,8 mnkr (31,1), vilket inkluderar förändring av pågående anläggningsarbeten. Mottagna investeringsbidrag uppgår till 16,1 mnkr (51,1). Av koncernens samlade investeringar utgör 44 % expansions- eller rationaliseringsinvestering medan övriga i huvudsak är ersättningsinvesteringar i produktionsanläggningar och distributionsnät. Av den totala investeringsvolymen utgör investeringar i fibernätet 34 %, elnätet 24 % och energiproduktion inklusive fjärrvärmenät 42 %.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

I slutet av 2022 tecknades långsiktiga avtal med Ørsted-ägda FlagshipONE avseende dess uppförande av en produktionsanläggning för e-metanol vid Övik Energis kraftvärmeverk. Detta var kulmen på drygt två års förhandlingar som inleddes med Liquid Wind och så småningom övertogs av danska energibolaget Ørsted. Övik Energi skall leverera ett flertal produkter, i huvudsak CO2 från rökgaser, processånga, kylvatten och distribution av elkraften till anläggningen. FlagshipONE skall för ändamålet också arrendera tomtmark av bolaget. Denna affär kommer innebära väsentligt ökad omsättning när produktionen väl är i full gång. Byggstart är planerad till maj 2023 och full kommersiell drift beräknas uppnås under kvartal 2 2025.

Omställningen på energimarknaden med alltmer förnybar och väderberoende elproduktion har redan visat sig i form av tidvis extrem prisvolatilitet och även mycket stora temporära skillnader mellan elprisområdena i Sverige. Detta har förstärkts av högre integration med elnätet på kontinenten och även med Rysslands invasion av Ukraina. Då de tidvis extremt höga elpriserna medfört svårhanterliga elkostnader för privathushåll och företag har elmarknadens konstruktion blivit en politisk fråga, både i EU och nationellt. Det är svårt att i nuläget bedöma vilka förändringar, om några, som kan komma att bli aktuella framöver och dess konsekvenser för bolaget.

En annan effekt av Ukraina-kriget är den minskade tillgången på biobränslen i Väst-europa, vilket fick negativ påverkan även på den lokala marknaden i bolagets huvudsakliga anskaffningsområde. Det är osäkert hur långsiktig denna situation förblir. Samtidigt pågår diskussioner inom EU där delar av biomassans status som förnybart biobränsle är hotad, men inga definitiva beslut är ännu tagna. Tillsammans utgör detta en risk för att utfasningen av torv kan bli försenad, även om planen att bli klimatneutral senast under 2025 ligger fast. Kraftigt minskad tilldelning av utsläppsrätter ligger också i EUs kort för den närmaste framtiden.

För elnätet ligger osedvanligt stora investeringar i planen för de kommande åren, utöver de årliga reinvesteringarna. Både en ny mottagningsstation för det publika nätet samt en ny fördelningsstation för industrin vid High Coast Innovation Park skall byggas. När det gäller elnätets intäktsram för nästa period (2024-2027) har Energimarknadsinspektionen aviserat en helt ny modell som bygger på en så kallad förmögenhetsbevarande princip. Detta innebär en risk för att den kapitalbas som intäkten bland annat baseras på kan minska och intäkten med den.

Fiberutbyggnaden kommer även fortsatt att vara viktig men utbyggnadstakten till helt nya områden minskar då fibernätet totalt sett blir alltmer utbrett i kommunen. Istället flyttar fokus till förtätningar i befintliga områden, även på landsbygd, med förväntan om allt högre anslutningsgrad framöver. I takt med att kommunen binds samman med fiber öppnas möjligheter inom kommunikation och digitalisering med en rad nya tjänster och uppkopplade enheter (IoT), vilket kan komma att påverka bolagets tjänsteutbud framöver. Övik Energis verksamhet är utsatt för ett antal risker. Riskbilden förändras ständigt beroende på en rad omvärldsfaktorer och politiska beslut. Målet med riskhanteringen är att skapa kontroll över framtida resultat och kassaflöden.

Finansiell risk. De finansiella riskerna består av valuta-, ränte-, kredit-, refinansierings-, likviditets- och kassaflödesrisker och regleras på en övergripande nivå i Örnköldsviks kommunkoncerns finanspolicy. I syfte att begränsa ränterisken får maximalt 50 % av kommunkoncernens skuld ha en räntebindning kortare än ett år. Vid årsskiftet uppgick andelen skulder med förfall inom ett år till 35 % och den genomsnittliga räntebindningen, exklusive finansiell leasing, till 3,1 år. Koncernen använder derivatinstrument för att säkra mot viss riskexponering. Vidare upplysning lämnas i not 29.

Operationell risk. Företagsledningen arbetar aktivt med att stärka bolagets profil mot framtidsfrågorna, hållbarhet och stimulerande arbetsätt. Ett systematiskt arbete inom arbetsmiljöområdet, ett ökat engagemang vad gäller säkerhet (IT-/informationssäkerhet inkluderat) och att arbeta med ständiga förbättringar är exempel på hur de operationella riskerna hanteras. Anläggningsrisker, avseende oförutsedda skador på fysisk egendom, avbrottskada och ansvar mot tredje man hanteras genom försäkringsavtal. Ansvarsförsäkringar täcker ersättningskrav från tredje person.

Strategisk risk. Förändringar på marknaden och politiska beslut på övergripande nivå hanteras av företagsledningen genom en ständig omvärldsbevakning. Exempel på risker är prisreglering inom eldistribution och övriga förändringar i de regelverk som styr energibranschen. Bolaget vill påverka utvecklingen genom att vara aktiva medlemmar i olika branschföreningar/-forum. För att så långt som möjligt eliminera risker inom råvaruförsörjningen har Övik Energi AB tillsammans med och Domsjö Fabriker AB bildat ett gemensamt bolag, Domsjö Fiber AB, för inköp av biobränsle och cellulosaved.

Användande av finansiella instrument

Valuta-, motparts- och marknadsrisker i samband med krafthandel behandlas i en av styrelsen framtagen riktlinje för krafthandel. Policyn anger ramar för den finansiella riskexponeringen inom krafthandeln, det vill säga hur risker ska hanteras, ansvar och roller klargöras, handelsmandat fastställas samt hur uppföljning och rapportering ska ske. För att få stöd i riskhanteringen samt att begränsa risktagandet med hjälp av de finansiella instrument som finns på marknaden samarbetar bolaget med en energimäklare. Motpartsrisk vid handel via Nord Pool elimineras eftersom Nord Pool agerar motpart i sitt clearingsystem. För att minska valutarisken används valutaterminer. Riktlinjen är för närvarande upphävd då den framtida strategin för krafthandeln inte är fastställd, samtidigt som ingen finansiell säkring av elproduktion görs tills vidare.

Andra icke-finansiella upplysningar

Medelantalet anställda inom koncernen uppgick under året till 132 (132) personer. Övik Energi är certifierade enligt ISO 45001:2018 för arbetsmiljö.

Hållbarhetsupplysningar

Övik Energi vill genom sitt hållbarhetsarbete aktivt bidra, direkt och indirekt, till en långsiktigt hållbar samhällsutveckling i Örnköldsvik. Övik Energi omfattas av kravet på hållbarhetsredovisning, enligt årsredovisningslagen 6 kap 11§. Hållbarhetsredovisningen sker enligt enligt GRI Standards, nivå Core. Övik Energi är certifierade enligt miljöstandard ISO 14001:2015. Hållbarhetsrapporten finns publicerad på Övik Energi AB:s hemsida.

Tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet enligt miljöbalken

Inom koncernen finns, enligt miljöbalken, fem tillståndspliktiga och fyra anmälningspliktiga verksamheter. De tillståndspliktiga verksamheterna är:

- Kraftvärmeverket, 146 MW, biobränsle, biogas, torv, EO5
- Hetvattencentral Sjukhuset HVC2, 3X12 MW EO1
- Domsjö fabriker panna 11, 25 MW EO1 och biogas
- Hetvattencentral Treetexvägen Örnköldsvik HVC4, 11 MW Bark
- Hetvattencentral Treetexvägen Örnköldsvik HVC3, 2x 12,5 MW Bioharts (flytande biobränsle) och EO1

De anmälningspliktiga verksamheterna är:

- Bjästa panncentral, 2 MW fastbränsle och 2x2,9 MW Bioharts (flytande biobränsle) och EO1
- Bredbyn panncentral, 1 MW fastbränsle och 1,13 MW Bioharts (flytande biobränsle) och EO1
- Husums oljepanna, 4 MW HVO 100 (flytande biobränsle) och EO1
- Moliden panncentral, 300 kW biopellets och 300 kW HVO 100 (flytande biobränsle) och EO1

I huvudsak förbränns restprodukter från skogsindustrin samt en andel torv och en mindre mängd olja. Förbränningen medför främst utsläpp till luft, till största del i form av koldioxid och kväveoxid, samt ammoniak till vatten. I övrigt en viss påverkan genom buller och avfall i form av aska och slagg.

Ägarförhållanden

Koncernen Övik Energi AB består av moderbolaget Övik Energi AB (556019-1750) och dotterbolagen Övik Energi Nät AB (556527-7067), ägs till 100 % och Kommunbränsle i Ådalen AB (556220-6200), ägs till 60 %. Övik Energi AB äger 50 % av Domsjö Fiber AB (556711-7477) samt 48,7 % av Norrlands Etanolkraft AB (556303-6986). Moderbolaget Övik Energi AB ägs till 100 % av Rodret i Örnköldsvik AB (556526-0691) som i sin tur ägs till 100 % av Örnköldsviks kommun.

Flerårsöversikt

Koncernen	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	847 606	741 794	597 199	771 095	770 760
Resultat efter finansiella poster	22 385	35 993	45 884	74 938	81 891
Balansomslutning	2 381 188	2 425 493	2 320 526	2 390 291	2 503 891
Antal anställda	132	132	134	127	123
Soliditet, %	34	35	36	35	32
Avkastning på totalt kapital, %	2,2	2,6	3,1	4,2	4,7
Avkastning på eget kapital, %	2,7	4,3	5,5	9,2	10,7
Avkastning på sysselsatt kapital, %	2,6	3,0	3,4	4,6	5,1

Moderbolaget	2022	2021	2020	2019	2018
Nettoomsättning	777 130	664 396	515 994	698 218	697 053
Resultat efter finansiella poster	795	12 772	23 971	44 947	54 724
Balansomslutning	2 280 185	2 369 065	2 283 903	2 401 625	2 511 269
Antal anställda	132	115	117	107	98
Soliditet, %	35	36	37	36	33
Avkastning på totalt kapital, %	1,3	1,7	2,2	3,0	3,6
Avkastning på eget kapital, %	0,1	1,5	2,8	5,3	6,6

Förslag till vinstdisposition (kr)

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

Balanserat resultat	438 327 973
Årets vinst	10 204 907
	448 532 880

Disponeras så att:

Till aktieägare utdelas	5 870 000
I ny räkning överföres	442 662 880
	448 532 880

Styrelsen anser att förslaget är förenligt med försiktighetsregeln i 17 kap. 3 § aktiebolagslagen enligt följande redogörelse: Styrelsens uppfattning är att vinstutdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav verksamhetens art, omfattning och risk ställer på storleken på det egna kapitalet, bolagets konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt. Koncernens och moderbolagets resultat och ställning i övrigt framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar, rapport över eget kapital, kassaflödesanalyser samt noter.

Resultaträkningar

	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2022	2021	2022	2021
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	3	847 606	741 794	777 130	664 396
Aktiverat arbete för egen räkning		5 553	6 014	5 553	3 272
Övriga rörelseintäkter	4,6	50 980	34 962	74 434	36 603
	5	904 139	782 770	857 117	704 271
Rörelsens kostnader					
Energi och produktionskostnader		-528 093	-406 792	-516 610	-391 951
Övriga externa kostnader	5,7,8	-141 556	-114 373	-137 647	-103 077
Personalkostnader	9	-98 804	-99 634	-98 723	-87 495
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	10	-101 925	-106 373	-92 698	-92 160
Övriga rörelsekostnader		-38	0	-38	0
		-870 416	-727 172	-845 706	-674 683
Rörelseresultat		33 723	55 598	11 412	29 588
Resultat från finansiella poster					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	11	18 523	7 148	18 468	9 948
Räntekostnader och liknande resultatposter	12	-29 861	-26 753	-29 085	-26 764
		-11 338	-19 605	-10 617	-16 816
Resultat efter finansiella poster		22 385	35 993	795	12 772
Bokslutsdispositioner	13	-15 030	8 620	18 270	-3 380
Skatt på årets resultat	14	-9 078	-1 874	-8 860	3 338
Årets resultat		-1 723	42 739	10 205	12 730
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-998	44 440		-
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-725	-1 701		-

Balansräkningar

Tillgångar

Anläggningstillgångar	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	15	252 349	261 426	246 265	256 354
Maskiner och andra tekniska anläggningar	16	1 448 334	1 459 610	1 237 309	1 288 289
Inventarier, verktyg och installationer	17	5 410	6 536	3 474	3 959
Pågående nyanläggningar	18	45 491	28 300	26 320	19 688
		1 751 584	1 755 872	1 549 368	1 568 290
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	19		-	108 100	108 100
Fordringar hos koncernföretag			-		-
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	20	500	500	500	500
Fordringar hos intresseföretag och gemensamt styrda företag	21	230 323	232 323	230 323	232 323
Andra långfristiga värdepappersinnehav	22	704	704	686	686
Uppskjuten skattefordran	23	10 061	21 631	7 132	15 991
		241 588	255 158	346 741	357 600
Summa anläggningstillgångar		1 993 172	2 011 030	1 896 109	1 925 890
Omsättningstillgångar					
Varulager		28 474	20 589	28 474	17 719
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		66 764	56 248	66 435	55 626
Fordringar hos koncernföretag		26 040	76 455	45 941	131 758
Aktuella skattefordringar		1 541	1 924	1 120	894
Övriga fordringar		59 218	49 289	58 812	48 111
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	24	137 092	95 683	125 764	86 708
		290 655	279 599	298 072	323 097
Kassa och bank		68 887	114 275	57 530	102 359
Summa omsättningstillgångar		388 016	414 463	384 076	443 175
SUMMA TILLGÅNGAR		2 381 188	2 425 493	2 280 185	2 369 065

Eget kapital och skulder

Eget kapital	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	25,26				Bundet eget kapital
Aktiekapital		10 000	10 000	10 000	10 000
Uppskrivningsfond		-	-	100 000	100 000
Reservfond		-	-	2 2020	2 020
Övrigt tillskjutet kapital		757 000	757 000		-
Annat eget kapital inklusive årets resultat		44 542	83 100		Fritt eget kapital
Balanserad vinst eller förlust		-	-	438 328	463 158
Årets resultat		-	-	10 205	12 730
		811 542	850 100	560 533	587 908
Eget kapital hänförligt till minoritetsintresset		4 131	4 855	-	-
Summa eget kapital		815 673	854 955	560 533	587 908
Obeskattade reserver	27	-	-	311 605	344 905
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		524	587	524	587
Avsättningar för uppskjuten skatt		92 479	94 972		-
Övriga avsättningar	28	4 027	3 199		-
		97 030	98 758	524	587
Långfristiga skulder	29				
Skulder till kreditinstitut		489 455	520 115	489 455	520 115
Skulder till koncernföretag		617 861	669 160	571 277	669 161
Övriga skulder		740	868	740	868
		1 108 056	1 190 143	1 061 472	1 190 144
Kortfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut		30 660	30 490	30 660	30 490
Leverantörsskulder		96 478	97 367	93 403	85 877
Skulder till koncernföretag		25 862	30 769	22 329	13 940
Övriga skulder		81 580	50 791	76 409	46 226
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	30	125 834	72 220	123 230	68 988
Aktuella skatteskulder		14	0		
		360 429	281 637	346 031	245 521
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	31	2 381 188	2 425 493	2 280 185	2 369 065

Förändring av eget kapital

	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital	Annat eget kapital inkl. årets resultat	Minoritets- intresse	Summa eget kapital	
Koncernen						
Belopp vid årets ingång	10 000	757 000	83 099	4 856	854 955	
Utdelning			-37 560		-37 560	
Årets resultat			-998	-725	-1 723	
Belopp vid årets utgång	10 000	757 000	44 541	4 131	815 672	
	Aktie- kapital	Uppskriv- ningsfond	Reserv- fond	Balanserat resultat	Årets resultat	Summa eget kapital
Moderbolaget						
Belopp vid årets ingång	10 000	100 000	2 020	463 159	12 730	587 909
Disposition av föregående års resultat				12 730	-12 730	
Utdelning				-37 560		-37 560
Årets resultat					10 205	10 205
Belopp vid årets utgång	10 000	100 000	2 020	438 329	10 205	560 554

Kassaflödesanalyser

	Not	Koncernen 2022	2021	Moderbolaget 2022	2021
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster		22 385	35 993	794	12 772
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	32	102 690	108 746	92 626	94 525
Betald skatt		-76	-824	-226	-14
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		124 999	143 915	93 194	107 283
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital					
Förändring av varulager och pågående arbeten		-7 885	1 067	-10 755	1 026
Förändring kundfordringar		-10 407	-758	-10 809	-542
Förändring av kortfristiga fordringar		-17 722	-55 575	-68 630	-31 829
Förändring leverantörsskulder		-889	48 732	7 526	51 030
Förändring av kortfristiga skulder		73 048	81 558	85 892	60 802
Kassaflöde från den löpande verksamheten		161 144	218 938	96 418	187 768
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-100 827	-54 610	-73 805	-31 070
Investeringar i finansiella anläggningstillgångar		3 152	-28	0	-28
Förändring av finansiella anläggningstillgångar			-	72 000	2 000
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-97 675	-54 638	-1 805	-29 098
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		46 585	0	0	0
Amortering av lån		-128 502	-54 141	-128 502	-54 140
Erhållna amorteringar		2 000	2 000	-	-
Koncernbidrag		8 620	2 600	26 620	10 600
Utbetald utdelning		-37 560	-29 300	-37 560	-29 300
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-108 857	-78 841	-139 442	-72 840
Årets kassaflöde		-45 388	85 460	-44 829	85 830
Likvida medel vid årets början		114 275	28 815	102 359	16 527
Likvida medel vid årets slut	33	68 887	114 275	57 530	102 357

Noter

Not 1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen och koncernredovisningen är upprättad i enlighet med årsredovisningslagen och BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3). Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år. De viktigaste redovisnings- och värderingsprinciperna som använts vid upprättande av de finansiella rapporterna sammanfattas nedan. I de fall moderföretaget tillämpar avvikande principer anges dessa under avsnittet undantagsregler i juridisk person.

Intäktsredovisning

Nettoomsättningen omfattar försäljningsintäkter från kärnverksamheten, dvs. produktion, försäljning och distribution av el, värme, ånga, kyla, elhandel, fibernät och anslutningsavgifter samt andra intäkter såsom entreprenadavtal och uthyrning. Belopp som erhålls för annans räkning ingår inte i koncernens intäkter. I de fall varor och tjänster byts mot likartade varor och tjänster redovisas ingen intäkt. Samtliga intäkter värderas till det belopp som influtit eller beräknas inflyta, dvs. med hänsyn till rabatter och efter avdrag för moms och energiskatter, och redovisas i posten Nettoomsättning.

Försäljning och distribution av energi

Energiförsäljning intäktsredovisas vid leveranstidpunkten.

Anslutningsavgifter

Avgifter som betalats av kunden för anslutning till näten med el, värme, fibernät eller kyla intäktsredovisas det år när anslutningen sker.

Prissättning mellan koncernföretag

Vid försäljning mellan koncernföretag tillämpas marknadsmässiga priser på produkter som har en extern marknad. Försäljning som har karaktären av överföring av resurser mellan koncernföretag sker till självkostnadspris.

Fordringar

Fordringar upptas till det belopp som beräknas inflyta.

Elcertifikat/Utsläppsrätter

Övik Energi AB har åtagit sig att på merparten av sina kunders uppdrag säkerställa att kvotplikten av elcertifikat uppfylls genom att köpa elcertifikat som motsvarar hela den kvotpliktiga konsumtionen. Lagret av elcertifikat är klassificerat som kortfristig fordran och har värderats till marknadsvärde. Som kortfristig skuld redovisas, till anskaffningsvärde, löpande den skuld som motsvarar elkonsumtionen.

Tilldelade elcertifikat värderas till det snittpris som fastställs av Svenska Kraftnät för produktionsmånaden. I resultaträkningen redovisas intäkterna av elcertifikat som en del av nettoomsättningen av el. Tilldelade elcertifikat klassificeras som kortfristiga fordringar.

Tilldelade utsläppsrätter redovisas till marknadsvärde och köpta rätter till anskaffningsvärde. Interimskuld och rörelsekostnad redovisas när faktiska utsläpp överstiger årets tilldelade och köpta rätter och värderas till marknadspris på bokslutsdagen. Lager av utsläppsrätter klassificeras som kortfristiga fordringar.

Portföljförvaltning

Handel med terminskontrakt på Nasdaq OMX, som sker för att säkerställa prisnivån för produktion och leveranser av fysisk kraft, redovisas enligt matchningsprincipen, det vill säga vid leveranstidpunkten.

Försäkringsersättningar

Vid driftstopp, skador etc. som helt eller delvis täcks av försäkringsersättning redovisas en beräknad ersättning när denna kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Försäkringsersättningar redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Ränteintäkter

Ränteintäkter redovisas i takt med att de tjänas in. Beräkning av ränteintäkter görs på basis av den underliggande tillgångens avkastning.

Offentliga bidrag

Offentliga bidrag intäktsredovisas när koncernen har uppfyllt de villkor som är förknippade med bidraget och det föreligger rimlig säkerhet att bidraget kommer att erhållas. Bidrag som koncernen erhållit men där alla villkor ännu inte är uppfyllda redovisas som skuld. Bidrag som erhållits för förvärv av en anläggningstillgång periodiseras över tillgångens livslängd. Övriga offentliga bidrag redovisas i posten Övriga rörelseintäkter.

Leasing

Leasingavtal klassificeras antingen som finansiell eller operationell leasing. Finansiell leasing föreligger då de ekonomiska riskerna och fördelarna som är förknippade med ägande i allt väsentligt är överförda till leasetagaren. Övriga leasingavtal är operationella leasingavtal. Klassificering av leasingavtal görs vid leasingavtalets ingående.

Rättigheter och skyldigheter enligt finansiella leasingavtal där koncernen är leasetagare redovisas som tillgång och skuld i balansräkningen. Tillgången och skulden redovisas vid första redovisningstillfället till det lägsta av tillgångens verkliga värde och nuvärdet av minimileaseavgifterna.

Leasade tillgångar skrivs av linjärt över den beräknade nyttjandeperioden. Förpliktelsen enligt finansiella leasingavtal redovisas som lång- respektive kortfristig skuld. Betalningar av minimileaseavgifter redovisas som ränta och amortering av skulderna.

Leaseavgifter enligt finansiella leasingavtal fördelas mellan leasingkostnad och amortering på den utestående skulden. Räntekostnaden fördelas över leasingperioden så att varje räkenskapsår belastas med ett belopp som motsvarar en fast räntesats för den under respektive räkenskapsår redovisade skulden. Variabla avgifter kostnadsförs under det räkenskapsår som de uppkommer.

Leaseavgifter enligt operationella leasingavtal där koncernen är leasetagare kostnadsförs linjärt över leasingperioden.

Ersättningar till anställda

Kortfristiga ersättningar som löner, sociala avgifter, semester, bilersättningar och liknande är ersättningar som förfaller inom 12 månader från balansdagen det år som den anställde tjänar in ersättningen och kostnadsförs löpande om inte utgiften inkluderats i anskaffningsvärdet för en anläggningstillgång.

Tjänstepensioner är i huvudsak klassificerade som avgiftsbestämda enligt PA-KFS 09. För ett mindre antal nyckelpersoner tillämpas förmånsbestämda pensionsavtal enligt PA-K. För dessa pensionsförpliktelser beräknas pensionsskulden enligt Finansinspektionens anvisningar för beräkning av pensionsskuld (FFFS 2007:24). Inbetalda pensionsavgifter samt pensionsskuldens förändring redovisas som en kostnad.

En avsättning för avgångsvederlag redovisas endast om koncernen är förpliktad att avsluta en anställning före den normala tidpunkten eller när ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång. Avsättning görs för den delen av uppsägningslönen som den anställde får utan arbetsplikt, med tillägg för sociala avgifter.

Låneutgifter

Låneutgifter som är direkt hänförliga till inköp, konstruktion eller produktion av en kvalificerad tillgång kan aktiveras under den tidsperiod som krävs för att färdigställa tillgången för dess avsedda användning eller försäljning. Övriga låneutgifter kostnadsförs i den period som de hänförs till och redovisas i posten Räntekostnader och liknande resultatposter.

Koncernredovisning

Koncernredovisningen omfattar verksamheten inom moderföretaget och samtliga dotterföretag. Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen.

Konsolideringsmetod

Dotterföretag redovisas enligt förvärvsmetoden innebärande att ett förvärv av dotterföretag betraktas som en transaktion varigenom koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder. Genom en förvärvsanalys i anslutning till rörelseförvärvet fastställs anskaffningsvärdet för andelarna eller rörelsen samt det verkliga värdet av förvärvade identifierbara tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser. Uppskjuten skatt beaktas vid skillnader mellan redovisat och skattemässigt värde på alla poster utom goodwill. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna och det verkliga värdet av förvärvade tillgångar, övertagna skulder och ansvarsförbindelser utgör goodwill eller, om beloppet är negativt, negativ goodwill. Värdet av minoritetens andel läggs till anskaffningsvärdet. Minoritetsintressen värderas med utgångspunkt från anskaffningsvärdet för aktierna.

Dotterföretagen inkluderas i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten och till och med avyttringstidpunkten. Belopp som redovisas för dotterföretag har justerats där så krävs för att säkerställa överensstämmelse med koncernens redovisningsprinciper. Koncern-interna fordringar, skulder, intäkter, kostnader, vinster och förluster som uppkommit genom transaktioner mellan koncernföretag elimineras i sin helhet vid upprättande av koncernredovisningen.

Minoritetsintresse

Minoritetsintresse är den del av dotterföretagets resultat och nettotillgångar i koncernredovisningen hänförliga till egetkapitalinstrument som inte, direkt eller indirekt genom dotterföretag, ägs av moderföretaget.

Minoritetsintresse redovisas i koncernens balansräkning som en särskild post inom koncernens egna kapital. Redovisningen tar sin utgångspunkt i koncernen som en enhet enligt den så kallade enhetsteorin.

Samtliga tillgångar som koncernen har bestämmande inflytande över inkluderas i koncernens balansräkning, även de som delvis har andra ägare. Minoritetens andel av resultatet efter skatt redovisas separat som minoritetsandel. Förvärv och avyttring av minoritetsandelar redovisas inom eget kapital.

Intresseföretag

Som intresseföretag räknas sådana företag där företaget har ett betydande men inte bestämmande inflytande. Ett betydande inflytande anses normalt föreligga när företaget äger minst 20 % men inte mer än 50 % av rösterna i ett annat företag. Innehav i intresseföretag redovisas i koncernredovisningen enligt anskaffningsvärdemetoden. Metoden innebär att andelen i intresseföretag tas upp till anskaffningsvärde i balansräkningen. Erhållen utdelning från intresseföretag redovisas som intäkt i resultaträkningen.

Avskrivningar

Immateriella och materiella anläggningstillgångar skrivs av linjärt över tillgångarnas eller komponenternas bedömda nyttjandeperiod. Avskrivningen beräknas på det avskrivningsbara beloppet vilket i de allra flesta fall utgörs av tillgångens anskaffningsvärde. I ett fåtal fall tas hänsyn till ett beräknat restvärde. Rättigheter som är baserade på avtal skrivs av över avtalstiden. Mark har inte någon begränsad nyttjandeperiod och skrivs därför inte av. Följande nyttjandeperioder tillämpas för materiella anläggningstillgångar:

- Kontors- och lagerbyggnader 10-50 år
- Kulvertnät för värme/kyla 20 år
- Markanläggningar 30 år
- Fibernät 30 år
- Produktionsanläggningar 10-25 år
- Nät- och eldistributionsanläggningar 20-40 år
- Inventarier och verktyg 5-10 år

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per balansdagen bedöms om det föreligger en indikation på att ett till-

gångsvärde är lägre än dess redovisade. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde. Bedömningen utgår från befintlig verksamhet, med nuvarande inriktning och omfattning, enligt fortlevnadsprincipen. Alla anläggningar måste ge en marknadsmässig avkastning för att det inte ska krävas nedskrivning. Detta innebär att eventuella investeringar och ökade intäkter på grund av expansionsplaner tonas ned liksom att prisökningar och kostnadsreduktioner beaktas i den mån de följer en tydlig plan och är normala för branschen. Nedskrivningsprövningen görs per varje enskild tillgång med ett oberoende flöde av inbetalningar. Vid behov behöver tillgångarna grupperas i kassagenererande enheter för att identifiera inbetalningar som i allt väsentligt är oberoende av andra tillgångar eller grupper av tillgångar. Nedskrivningsprövning görs i dessa fall för hela den kassagenererande enheten. En nedskrivning redovisas när en tillgång eller en kassagenererande enhets redovisade värde överstiger återvinningsvärdet. Nedskrivningen belastar resultaträkningen.

Beräkning av återvinningsvärdet

Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet. Vid beräkning av nyttjandevärdet diskonteras framtida kassaflöden med en diskonteringsfaktor före skatt som återspeglar aktuella, marknadsmässiga bedömningar av pengars tidsvärde och den risk som är förknippad med den specifika tillgången eller den kassagenererande enheten. Beräkningen görs per tillgång eller kassagenererande enhet.

Återföring av nedskrivningar

Nedskrivningar återförs om skälen som låg till grund för beräkningen av återvinningsvärdet vid den senaste nedskrivningen har förändrats.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Allmänna principer

Per varje balansdag görs en bedömning av om det finns någon indikation på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar har minskat i värde. Om en sådan indikation finns beräknas tillgångens återvinningsvärde, se ovan.

Återföring av nedskrivning. Nedskrivning av finansiella anläggnings-tillgångar återförs om de skäl som låg till grund för nedskrivningen har förändrats.

Finansiella instrument

Allmänna principer

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar instrumentets verkliga värde med tillägg för transaktionskostnader. En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när koncernen blir part enligt instrumentets avtalsenliga villkor. Kundfordringar redovisas när faktura har skickats till kund. Skuld tas upp när motparten har utfört sin prestation och koncernen därmed har en avtalsenlig skyldighet att betala även om faktura inte har erhållits. Leverantörsskulder redovisas när faktura har mottagits. En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiseras, förfaller eller när koncernen förlorar kontrollen över rättigheterna. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång.

En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld. Övervägande del av finansiella tillgångar och skulder tas bort från balansräkningen genom erhållande eller erläggande av betalning.

Derivatinstrument

Koncernen använder olika typer av derivatinstrument (terminer, optioner och swappar) för att säkra olika finansiella risker och då framförallt valutarisker och ränterisker. Här ingår inte energiderivat som förväntas regleras med leverans av el och annan energi.

Energiderivat

Alla köp av energiderivat som görs i prissäkringssyfte, antingen för produktion eller för försäljning till slutkund, redovisas i samband med att kontraktet går i leverans och påverkar därmed enbart inköpspriset på den energivolym som säkrats. Dessa energiderivat utgör således finansiella instrument.

Kundfordringar och liknande fordringar

Kundfordringar och liknande fordringar är finansiella tillgångar med fasta betalningar eller betalningar som går att fastställa med belopp. Fordringar uppkommer då koncernen tillhandahåller pengar, varor eller tjänster direkt till kredittagaren utan avsikt att bedriva handel med fordringsrätterna. Kundfordringar och liknande fordringar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Med upplupet anskaffningsvärde menas

det värde som framkommer när instrumentets förväntade kassaflöde diskonteras med den effektivränta som beräknades vid anskaffnings-tillfället. Kundfordringar värderas därmed till det värde som beräknas inflyta, dvs. med avdrag för osäkra fordringar. Nedskrivning av kundfordringar redovisas i posten övriga externa kostnader.

Fordringar och skulder i utländsk valuta

Monetära fordringar och skulder i utländsk valuta värderas till balansdagens kurs. Valutakursvinster och -förluster som uppkommer redovisas i posterna Övriga rörelseintäkter och Övriga rörelsekostnader. Övriga valutakursvinster och förluster redovisas under rubriken Resultat från finansiella poster.

Varulager

Varulager värderas enligt lägsta värdets princip, dvs. till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Anskaffningsvärdet utgörs av inköpspris och utgifter direkt hänförliga till inköpet. Nettoförsäljningsvärdet utgörs av det uppskattade försäljningspriset i den löpande verksamheten med avdrag för uppskattade kostnader för färdigställande och för att åstadkomma en försäljning. Anskaffningsvärdet har fastställts genom tillämpning av först-in, först-ut-metoden (FIFU).

Inkomstskatter

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Inkomstskatt redovisas i resultaträkningen utom då den underliggande transaktionen redovisas i eget kapital varvid även tillhörande skatteeffekt redovisas i eget kapital. Aktuella skattefordringar och skatteskulder samt uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas om det finns en legal rätt till kvittning.

Aktuell skatt

Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Aktuell skatt värderas till det sannolika beloppet enligt de skattesatser och skatteregler som gäller per balansdagen och nuvärdesberäknas inte.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktiga resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatt beräknas på samtliga temporära skillnader, det vill säga skillnaden mellan de redovisade värdena för tillgångar och skulder och deras skattemässiga värden samt skattemässiga underskott. Förändringar i uppskjuten skatteskuld eller uppskjuten skattefordran redovisas i resultaträkningen om inte förändringen är hänförlig till en post som redovisas i eget kapital.

Uppskjuten skatteskuld och uppskjuten skattefordran värderas enligt de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen. Uppskjuten skattefordran värderas till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas per varje balansdag för att återspegla aktuell bedömning av framtida skattemässiga resultat.

Koncernen redovisar ingen uppskjuten skatt på temporära skillnader som hänför sig till investeringar i dotterföretag, filialer, intresseföretag eller gemensamt styrda företag eftersom koncernen kan styra tidpunkten för återföring av de temporära skillnaderna och det är uppenbart att de temporära skillnaderna inte kommer att återföras inom en överskådlig framtid.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när koncernen har en legal eller informell förpliktelse som en följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras. Om effekten av när i tiden betalningen sker är väsentlig redovisas avsättningen till nuvärdet av de framtida betalningar som krävs för att reglera förpliktelsen. Diskonteringsräntan utgörs av den räntesats som före skatt avspeglar aktuell marknadsbedömning av det tidsberoende värdet av pengar och de risker som är förknippade med framtida betalningar till den del riskerna inte beaktats genom att justeringar gjorts vid bedömningen av de framtida betalningarna.

Avsättningen tas endast i anspråk för de utgifter som avsättningen ursprungligen var avsedd för. Eventuell gottgörelse som koncernen är så gott som säker på att kunna erhålla av en extern part avseende förpliktelsen redovisas som en separat tillgång. Denna tillgång kan dock inte överstiga beloppet för den hänförliga avsättningen. Avsättningen prövas per varje balansdag och justeringar av avsättningen redovisas i resultaträkningen.

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier

Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier uppkommer i takt med försäljning (elcertifikat och ursprungsgarantier) och

utsläpp (utsläppsrätter). Skulden värderas till samma värde som tilldelade och anskaffade rättigheter. Här tas även hänsyn till avtal om framtida leverans av rättigheter och möjligheten till reglering av elcertifikat genom betalning av kvotpliktsavgift. Skulder för elcertifikat, utsläppsrätter och ursprungsgarantier redovisas som en övrig kortfristig skuld.

Övrigt

Eventualförpliktelse

Som eventualförpliktelse redovisas:

- en möjlig förpliktelse till följd av inträffade händelser och vars förekomst endast kommer att bekräftas av att en eller flera osäkra händelser, som inte helt ligger inom koncernens kontroll, inträffar eller uteblir, eller
- en befintlig förpliktelse till följd av inträffade händelser, men som inte redovisas som skuld eller avsättning eftersom det inte är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera förpliktelsen eller förpliktelsens storlek inte kan beräknas med tillräcklig tillförlitlighet.

Likvida medel

Likvida medel utgörs av disponibla tillgodohavanden hos banker och andra kreditinstitut och kortfristiga, likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatta för en obetydlig risk för värdefluktuationen. Sådana placeringar har en löptid på maximalt tre månader.

Undantagsregler i juridisk person

Materiella anläggningstillgångar

Korttidsinventarier och inventarier av mindre värde kostnadsförs löpande.

Leasing

I moderföretaget redovisas leasingavtalet på utrustning som ingår i kraftvärmeverket som finansiell leasing. Resterande leasingavtal redovisas enligt reglerna för operationell leasing.

Koncernbidrag

Samtliga lämnade och erhållna koncernbidrag redovisas som boksluts-dispositioner.

Varulager

Varulagret värderas till 97 % av anskaffningsvärdet.

Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt ingår i obeskattade reserver med 20,6 % då ingen väsentlig förändring förväntas av de obeskattade reserverna under kommande år.

Nyckeltalsdefinitioner

Soliditet

Eget kapital och 79,4 % av obeskattade reserver i förhållande till balansomslutningen.

Avkastning på totalt kapital

Rörelseresultat plus finansiella intäkter i förhållande till genomsnittlig balansomslutning.

Avkastning på eget kapital

Resultat efter finansiella poster i förhållande till genomsnittligt eget kapital och 79,4 % av obeskattade reserver.

Avkastning på sysselsatt kapital

Rörelseresultat + finansiella intäkter i förhållande till genomsnittligt sysselsatt kapital (totala tillgångar minskad med räntefria skulder, avsättningar och uppskjuten skatt).

Not 2 Väsentliga uppskattningar och bedömningar

Koncernen

Upprättande av års- och koncernredovisning enligt K3 kräver att företagsledning och styrelse gör antaganden om framtiden och andra viktiga källor till osäkerhet i uppskattningar på balansdagen som innebär en betydande risk för en väsentlig justering av de redovisade värdena för tillgångar och skulder i framtiden. Det görs också bedömningar som har betydande effekt på de redovisade beloppen i denna års och koncernredovisning. Uppskattningar och bedömningar baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer som under rådande förhållanden anses vara rimliga. Resultatet av dessa uppskattningar och bedömningar används sedan för att fastställa redovisade värden på tillgångar och skulder som inte framgår tydligt från andra källor. Uppskattningar och bedömningar ses över årligen. Det slutliga utfallet av uppskattningar och bedömningar kan komma att avvika från nuvarande uppskattningar och bedömningar. Effekterna av ändringar i dessa redovisas i resultaträkningen under det räkenskapsår som ändringen görs och under framtida räkenskapsår om ändringen påverkar både aktuellt och kommande räkenskapsår. Viktiga uppskattningar och bedömningar beskrivs nedan.

Effekter av elnätsregleringen

I Övik Energikoncernen finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen. Föreskrifterna reglerar vilka intäktsnivåer som är tillåtna att ta ut från kund. Energimarknadsinspektionens beslut om elnätsverksamhetens intäktsram för perioden 2020-2023 innebär en sänkning av intäkterna med cirka 50 mnkr jämfört med föregående fyraårsperiod. Dock trädde lagen om särskilt investeringsutrymme i kraft den 1 juni 2021. Den innebär att företag som har kvar belopp från intäktsramen 2012-2015 har möjlighet att få ett så kallat särskilt investeringsutrymme, som motsvarar det utnyttjade beloppet. Detta ger möjlighet att höja intäktsramen för 2020-2023 med ett investeringsbelopp som beräknas bland annat med utgångspunkt i de investeringar som görs under perioden. I kölvattnet av de överklagande processer som pågått de senaste åren mellan energibranschen och El har de senare flaggat upp osäkerhet kring tolkningen särskilt investeringsutrymme. Bolaget styr dock fortsatt investeringsplaneringen utifrån lagstiftningen. Samtidigt har El planer på en förändrad modell för intäktsramen för period 2024-2027 som baseras på förmögenhetsbevarande kapitalbas, vilket riskerar sänka intäkterna ytterligare.

Nedskrivningsprövning kraftvärmeverk

2022 genomfördes en nedskrivningsprövning av kraftvärmeverket där framtida kassaflöden, med rimliga och verifierbara antaganden utifrån företagsledningens bästa bedömningar, under en 25-årig prognosperiod med början 2023 baserad i huvudsak på budget 2023-2025. Kalkylräntan har bestämts utifrån ett nominellt avkastningskrav före skatt på 7,60 %.

Nedskrivningsprövning fibernät

Framtida kassaflöden, med rimliga och verifierbara antaganden utifrån företagsledningens bästa bedömningar har gjorts enligt Discount Cash Flow-modellen (DCF). Kalkylräntan har bestämts utifrån ett nominellt avkastningskrav före skatt på 6,67 %. Nedskrivningsprövningen indikerar att anläggningens värde ligger i nivå med det redovisade.

Inkomstskatter och uppskjutna skatter

Koncernen redovisar i sin balansräkning uppskjutna skattefordringar och skulder vilka förväntas bli realiserade i framtida perioder. Vid beräkning av dessa uppskjutna skatter måste vissa antaganden och uppskattningar göras avseende framtida skattekonsekvenser som hänför sig till skillnaden mellan i balansräkningen redovisade tillgångar och skulder och motsvarande skattemässiga värden. Uppskattningarna inkluderar även att skattelagar kommer att vara oförändrade och att gällande regler för utnyttjande av förlustavdrag inte kommer att ändras.

Räntekostnader till Örnsköldsviks kommun

Bolaget har en skuld till sin indirekta aktieägare Örnsköldsviks kommun som vid årsskiftet uppgick till 618 mnkr. Skulden vid årets ingång uppgick till 669 mnkr, vilket innebär att amorteringar under året gjorts med 51 mnkr. Ränta har under året betalats med 22 mnkr. Vid årets utgång var den genomsnittliga räntesatsen 1,90 %. Lånet har finansierat investeringar i bolagets anläggningar. År 2012 erhöll bolaget 725 mnkr i kapitaltillskott från Örnsköldsviks kommun via moderbolaget Rodret. Örnsköldsviks kommunkoncern samordnar huvuddelen av sina finansiella affärer via en internt bank. Kommun har en extern låneskuld som överstiger intern utlåning från internt banken till de kommunala dotterbolagen. Externa lån tas upp av internt banken och lånas på affärsmässigt vis till marknadsmässiga villkor vidare till direktägda skattskyldiga aktiebolag, vilket inte innebär någon skattefordel för intressegemenskapen. De kommunala dotterbolagens upplåning hos internt banken avser i huvudsak investeringsprogram eller vidareutlåning till andra skattesubjekt, i vårt fall Norrlands Etanolkraft AB och SEKAB Biofuels & Chemicals AB. Sammanfattningsvis anser bolaget att grunden till låneförhållandet är helt affärsmässigt.

Not 3 Nettoomsättning

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Nettoomsättningen per affärsgrän				
Elhandel	290 832	201 115	290 831	201 115
Elnät	66 557	72 658		-
Fibernät	60 855	60 185	60 855	60 185
Fjärrkyla	4 254	4 269	4 254	4 269
Fjärrvärme	191 103	217 335	191 103	217 335
Processånga	230 086	181 492	230 086	181 492
Kommunbränsle i Ådalen AB	3 919	4 740		-
	847 606	741 794	777 132	664 396
Rörelseresultat per affärsgrän				
Elhandel	7 137	2 899	7 137	2 899
Elnät	23 181	31 366		-
Fibernät	16 471	14 800	16 471	14 800
Fjärrkyla	-64	2 669	-64	2 669
Fjärrvärme	-13 530	2 495	-13 530	2 495
Processånga	8 174	14 316	8 174	14 316
Kommunbränsle i Ådalen AB	-922	-5 356		-
Utvecklingsbolag	-6 724	-7 599	-6 724	-7 599
	33 723	55 590	11 472	29 580

Not 4 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
DoU av gatubelysningsanläggningar	13 251	10 083		-
Entreprenader/tjänster	13 885	4 331		-
Försäljning bioharts	6 166	5 706	6 166	5 706
Hysesintäkter	2 736	3 032	2 736	276
Påminnelse/kravavgifter	1 566	548	1 566	3 033
Statliga och kommunala bidrag	383	343	386	548
Tjänsteköpsavtal		-	25 841	16 477
Övrigt	12 992	10 919	37 757	10 563
	50 980	34 962	74 434	36 603

Not 5 Inköp och försäljningar mellan koncernföretag

	Moderbolaget	
	2022	2021
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	1,00 %	2,00 %
Andel av årets totala försäljning som skett till andra företag i koncernen	5,00 %	3,00 %

Not 6 Leasingavtal, leasegivare

Årets operationella leasingkostnader avseende leasingavtal uppgår till 2 736 tkr, varav moderbolaget 2 736 tkr. Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Inom ett år	0	2 021	0	2 021
Senare än ett år men inom fem år	0	-	0	-
	0	2 021	0	2 021

Not 7 Leasingavtal, leasetagare

Årets operationella leasingkostnader avseende leasingavtal uppgår till 8 923 tkr, varav moderbolaget 8 787 tkr. Leasingen av kraftvärmeverket redovisas som finansiell leasing. Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Inom ett år	3 225	6 365	3 088	6 104
Senare än ett år men inom fem år	6 171	3 357	5 807	2 931
Senare än fem år	1 582		1 445	
	10 340	9 722	11 023	9 035

Not 8 Arvode till revisorer

Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på bolagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Ernst & Young				
Revisionsuppdrag	87	60	58	60
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	44		44	
Skatterådgivning	0	38		38
	131	98	102	98

Not 9 Anställda och personalkostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Medelantalet anställda				
Kvinnor	40	38	40	38
Män	92	94	92	77
	132	132	132	115
Löner och andra ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	2 019	1 923	1 956	1 843
Övriga anställda	65 412	64 873	65 412	56 496
	67 432	66 796	67 369	58 339
Sociala kostnader				
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	546	886	546	886
Pensionskostnader för övriga anställda	5 740	6 389	5 740	5 730
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	22 826	23 877	22 808	21 066
	29 112	31 152	29 093	27 682
Personalkostnader	96 543	97 948	96 462	86 021
Könsfördelning bland ledande befattningshavare				
Andel kvinnor i styrelsen	28 %	28 %	28 %	28 %
Andel män i styrelsen	72 %	72 %	72 %	72 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	37 %	37 %	37 %	37 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	63 %	63 %	63 %	63 %

Avtal om avgångsvederlag

Avtal har träffats med den verkställande direktören om avgångsvederlag motsvarande 24 månadslöner vid uppsägning från företagets sida. Enligt anställningsavtalet gäller sex månaders uppsägningstid från den verkställande direktörens sida. Från företagets sida kan uppsägning ske med omedelbar verkan.

Not 10 Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Byggnader	10 514	12 697	10 089	12 005
Årets nedskrivningar byggnader		4 575		-
Maskiner och tekniska anläggningar	96 972	90 880	88 558	82 397
Återförda nedskrivningar maskiner och tekniska anläggningar	-7 122	-4 699	-7 122	-4 699
Årets nedskrivningar maskiner och tekniska anläggningar		-		-
Inventarier, verktyg och installationer	1 562	2 920	1 164	2 457
	101 925	106 373	92 689	92 160

Not 11 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Ränteintäkter från dotterbolag		-	0	2 800
Ränteintäkter från intressebolag	5 434	4 089	5 434	4 089
Kursdifferenser	12 824	1 346	12 824	1 346
Övriga finansiella intäkter	264	1 713	210	1 713
	18 523	7 148	18 468	9 948

Not 12 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Räntekostnader till internbanken	9 686	8 947	8 909	8 958
Borgensavgift	2 415	2 549	2 415	2 549
Kursdifferenser	5 276	2 543	5 276	2 543
Räntekostnader leasing	11 940	12 455	11 940	12 455
Övriga räntekostnader	545	259	545	259
	29 861	26 753	29 085	26 764

Not 13 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Mottagna koncernbidrag	5 870	22 560	5 870	40 560
Lämnade koncernbidrag	-20 900	-13 940	-20 900	-13 940
Överavskrivningar	-	-	33 300	-30 000
	-15 030	8 620	18 270	-3 380

Not 14 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Förändring av uppskjuten skatt	-9 078	-1 875	-8 860	3 338
Redovisat resultat före skatt	7 355	44 613	19 065	9 392
Skatt enligt gällande skattesats 20,60 %	-1 515	-9 190	-3 927	-1 935
Ej avdragsgilla kostnader	-14 316	-12 377	-14 316	-12 376
Ej skattepliktiga intäkter	12 109	9 376	12 109	9 376
Netto skattepliktiga kostnader och intäkter ej inkluderade i resultaträkningen	5 545	4 709	5 545	4 709
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	-1 558	-1 347	-	-
Förändring underskottsavdrag	-1 277	240	-156	226
Finansiell lease	-	-	-1 436	-1 316
Nedskrivning	-	-	-291	-291
Investeringsbidrag	-5 306	6 715	-3 538	4 945
Utsläppsrätter	-2 849	-	-2 849	-
Övrigt	90	-	-	-
Redovisad effektiv skatt	-9 078	-1 874	8 860	3 338

Not 15 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	466 856	466 244	429 333	428 721
Inköp	-	99	-	99
Aktiverat från pågående nyanläggningar	-	513	-	513
Omklassificeringar	4 073	-	-	-
	470 929	466 856	429 333	429 333
Ingående avskrivningar	-195 607	-182 910	-172 979	-160 974
Omklassificeringar	-2 637	-	-	-
Årets avskrivningar	-10 514	-12 696	-10 098	-12 005
	-208 758	-195 606	-183 068	-172 979
Ingående nedskrivningar	-9 824	-5 249	-	-
Årets avskrivningar	-	-4 575	-	-
	-9 824	-9 824	-	-
Redovisat värde	252 348	261 426	246 265	256 354

Not 16 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	2 843 190	2 695 009	2 530 868	2 421 767
Inköp	2 920	35 189	2 920	27 506
Försäljningar/utrangeringar	-17 135		-10 611	
Aktiverat från pågående nyanläggningar	96 198	197 627	79 736	166 251
Offentliga bidrag	-16 201	-84 656	-16 201	-84 656
Omklassificeringar	-4 073	21		-
	2 904 899	2 843 190	2 586 711	2 530 868
Ingående avskrivningar	-1 338 556	-1 247 676	-1 197 555	-1 115 159
Försäljningar/utrangeringar	3 603			
Omklassificeringar	2 656			
Årets avskrivningar	-86 366	-90 880	-77 946	-82 396
	-1 418 663	-1 338 556	-1 275 501	-1 197 555
Ingående nedskrivningar	-45 024	-49 723	-45 024	-49 723
Återförda nedskrivningar	7 122	4 699	7 122	4 699
Årets nedskrivningar		-		-
	-37 901	-45 024	-37 901	-45 024
Redovisat värde	1 448 334	1 459 610	1 273 309	1 288 289

I moderbolagets och koncernen maskiner och tekniska anläggningar ingår leasingobjekt som innehas enligt finansiella leasingavtal. Övik Energi AB har ett leasingkontrakt med SEB för utrustning som ingår i det biobränsleeldade kraftvärmeverket, såsom panna, turbin, generator, rökgasreningsanläggning med mera. Den totala anskaffningskostnaden beräknas till 840 mnkr. Leasingavgiften baseras på 3M STIBOR plus påslag. För att säkra exponering mot ränterisker används derivatinstrument. Leasingperioden startade i april 2009. Avtalet sträcker sig i 22 år med anvisningsoptioner som infaller 14 år och 20 år efter leasingperiodens start. Amorteringstakten kommer att öka till nivån 33 mnkr i slutet av perioden. För det närmaste året kommer amorteringen att ligga på 31 mnkr. Leasingavtalet har åsatts en koncernmässig linjär avskrivningstid på 35 år.

Not 17 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	56 024	52 882	30 935	28 191
Inköp	230	1002	230	1002
Försäljningar/utrangeringar	-6 889	2 162	-6 277	1 742
Aktiverat från pågående nyanläggningar	488		488	
Omklassificeringar		-21		-
	49 853	56 025	25 376	30 935
Ingående avskrivningar	-49 487	-46 567	-26 976	-24 519
Försäljningar/utrangeringar	6 492		6 239	
Omklassificeringar	-20			
Årets avskrivningar	-1 427	-2 922	-1 164	-2 457
	-44 442	-49 489	-21 902	-26 976
Redovisat värde	5 411	6 536	3 474	3 959

Not 18 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	28 300	127 966	19 688	103 340
Inköp	113 878	69 382	86 856	53 524
Under året aktiverat	-96 686	-121 287	-80 224	-89 492
Offentliga bidrag		-45 977		-45 977
Omklassificeringar		-1 784		-1 707
	45 491	28 300	26 320	19 688

Not 19 Andelar i koncernföretag

	Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	108 100	108 100
	108 100	108 100

	Orgnr	Säte	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal andelar	Bokfört värde
Övik Energi Nät AB	556527-7067	Örnsköldsvik	100 %	100 %	1 000	100 100
Kommunbränsle i Ådalen AB	556220-6200	Härnösand	60 %	60 %		8 000
						108 100

Not 20 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	137 550	137 550	137 550	137 550
Ingående nedskrivningar	-137 050	-137 050	-137 050	-137 050
	500	500	500	500

	Orgnr	Säte	Kapitalandel	Rösträttsandel	Antal andelar	Bokfört värde
Domsjö Fiber AB	556711-7477	Örnsköldsvik	50 %	50 %	5 000	500
Norrlands Etanolkraft AB	556303-6986	Skellefteå	48,7 %	48,7 %	29 525	0
						500

Not 21 Fordringar hos intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	232 323	234 323	232 323	234 323
Tillkommande fordringar		-		-
Avgående fordringar	-2 000	-2 000	-2 000	-2 000
	230 323	232 323	230 323	232 323

Not 22 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Ingående anskaffningsvärden	704	676	686	658
Inköp		28		28
Försäljningar		-		-
	704	704	686	686

Not 23

Uppskjuten skattefordran och uppskjutna skatteskulder

Koncernen

	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Temporära skillnader			
2022-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	5 381		5 381
Skattemässiga underskottsavdrag	3 498		3 498
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 623	-2 028	595
Investeringsbidrag	1 408		1 408
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver		-90 451	-90 451
Utsläppsrätter		-2 849	-2 849
	12 911	-95 328	-82 417
2021-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	6 817	-	6 817
Skattemässiga underskottsavdrag	5 186	-	5 186
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 914	-2 197	718
Investeringsbidrag	6 714	-	6 714
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver	-	-92 775	-92 775
	21 631	-94 972	-73 340
	Belopp vid årets ingång	Redovisas i resultaträkning	Belopp vid årets utgång
Förändring av uppskjuten skatt			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	6 817	-1 436	5 381
Skattemässiga underskottsavdrag	5 186	-1 688	3 498
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	718	-123	595
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver	-92 775	2 324	-90 451
Investeringsbidrag	6 714	-5 306	1 408
Utsläppsrätter		-2 849	-2 849
	-73 340	-9 078	-82 418

Moderbolaget

	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Temporära skillnader			
2022-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	5 381		5 381
Skattemässiga underskottsavdrag	568		568
Investeringsbidrag	1 408		1 408
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 628		2 628
Utsläppsrätter		-2 849	-2 849
	9 980	-2 849	7 132
2021-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	6 817	-	6 817
Skattemässiga underskottsavdrag	1 314	-	1 314
Investeringsbidrag	4 946	-	4 946
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 914	-	2 915
	15 991	-	15 992
	Belopp vid årets ingång	Redovisas i resultaträkning	Belopp vid årets utgång
Förändring av uppskjuten skatt			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	6 817	-1 436	5 381
Skattemässiga underskottsavdrag	1 314	-746	568
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 915	-291	2 623
Utsläppsrätter		-2 849	-2 849
Investeringsbidrag	4 946	-3 537	1 408
	15 992	-8 860	7 132

Not 24 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna nätintäkter	11 254	8 826		-
Upplupna elintäkter	65 524	27 455	65 524	27 455
Upplupna fjärrvärmeintäkter	40 114	24 846	40 114	24 846
Upplupen energiskatt	798	5 323	798	5 323
Övriga upplupna intäkter	3 953	19 213	3 953	19 213
Övriga förutbetalda kostnader	15 448	10 019	15 375	9 871
	137 092	95 683	125 764	86 708

Not 25 Antal aktier och kvotvärde

	Antal aktier	Kvotvärde
Antal A-aktier, moderbolaget	100 000	100

Not 26 Disposition av vinst eller förlust

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel	
Balanserad vinst	438 328
Årets vinst	10 205
	448 533
Disponeras så att	
Till aktieägare utdelas	5 870
I ny räkning överföres	442 663
	448 533

Not 27 Obeskattade reserver

	Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	-311 605	-344 905

Not 28 Övriga avsättningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Belopp vid årets ingång	3 199	3 266		-
Under året ianspråktagna belopp	828			
Under året återförda belopp		-67		-
	4 027	3 199		-

Avsättning för återställning torvtäkter uppgår till 4 027 tkr (3 199).

Not 29 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Förfaller senare än fem år efter balansdagen				
Koncernkontokredit	-617 861	-669 160	-571 277	-669 161
Avbetalning kontrakt långfristig del	-489 455	-520 115	-489 455	-520 115
Lån DISF	-740	-868	-740	-868
	-1 108 056	-1 190 143	-1 061 472	-1 190 144

Örnsköldsviks kommuns internbank har i enlighet med styrdokumentet ansvaret för att säkerställa bolagskoncernens kapital vid var tid. Internbanken ansvarar även för att följa upp finansieringsrisk mot finanspolicens limit. Sedan modellen för internlån förändrades under 2014, hanteras både låneramar och limit för kortsiktiga fluktuationer i rörelsen som en total kontokredit per bolag via kommunens koncernkontostruktur. Bolagets interna låneram beslutas årligen av Kommunstyrelsen. 2022 uppgick bolagets beviljade låneram inklusive rörelsekredit till 860 mnkr. Saldot på koncernkonto redovisas som långfristig skuld. För internlånen finns inget särskilt avtal gällande amortering eller återbetalning. Skulden till Domsjö Industriområde Samfällighetsförening (DISF) amorteras årligen med 0,1 mnkr.

Not 30 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2021-12-31
Upplupna lönekostnader	-6 102	-5 513	-6 102	-4 973
Upplupen elkostnad	-71 683	-27 049	-71 683	-27 049
Fond för upprustning av gatubelysning	-182	-647		-
Upplupna produktionskostnader	-34 323	-25 735	-34 323	-25 735
Förutbetalda fibernätsintäkter	-4 450	-4 809	-4 450	-4 809
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	-9 092	-8 467	-6 672	-6 422
	-125 834	-72 220	-123 231	-68 988

Not 31 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022-12-31	2021-12-31	2022-12-31	2022-12-31
Ställda säkerheter				
Företagsinteckningar	5 400	5 400	-	-

Inga eventalförpliktelser.

Not 32 Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
Avskrivningar	92 159	106 373	82 922	92 160
Avsättning pensioner	-63	32	-63	100
Avsättningar Kommunbränsle i Ådalen AB	828	-		-
Nedskrivning/återföring nedskrivning	9 766		9 766	
Omföring från pågående		2 341		2 265
	102 690	108 746	92 626	94 525

Not 33 Likvida medel

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2021	2022	2021
EUR konto Nordpool	30 588	41 203	30 588	41 203
SEK konto Nordpool	10 023	8 963	10 023	8 963
Nasdaq depå	16 919	52 193	16 919	52 193
Övriga bankmedel	11 357	11 916		-
	68 887	114 275	57 530	102 359

Not 34 Väsentliga händelser efter årets slut

I slutet av 2022 tecknades långsiktiga avtal med Örsted-ägda Flagship One avseende dess uppförande av en produktionsanläggning för e-metanol vid Övik Energis kraftvärmeverk. Detta var kulmen på drygt två års förhandlingar som inleddes med Liquid Wind och så småningom övertogs av danska energibolaget Örsted. Övik Energi skall leverera ett flertal produkter, i huvudsak CO2 från rökgaser, processånga, kylvatten och distribution av elkraften till anläggningen. Flagship One skall för ändamålet också arrendera tomtmark av bolaget. Denna affär kommer innebära väsentligt ökad omsättning när produktionen väl är i full gång. Byggstart är planerad till maj 2023 och full kommersiell drift beräknas uppnås under kvartal 2 2025.

Ledningsgrupp Övik Energi



Kristina Säfsten
Vd



Jens Indevall
Chef Infrastruktur



Håkan Vedberg
Chef Strategisk affärs- och bolagsutveckling



Johan Sandberg
Chef Kundnära leveranser



Katrin Sundström
HR-chef



Mattias Lindberg
Marknadschef



Anne Temin
Chef Kunderbjudanden



Jonas Nilsson
Chef Verksamhetsstöd

Örnsköldsvik 2023-02-24

Clas Engstöm
Ordförande

Thomas Edblad

Pär Lindberg

Tom Sundelin

Henrik Mårtensson
Facklig personalrepresentant SEKO

Lars Näslund

Soledad Englund

Malin Westman

Tomas Eriksson
Facklig personalrepresentant Vision

Kristina Säfsten
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats 2023-03-15

Ernst & Young AB

Joakim Åström
Auktoriserad revisor



Produktion: [Devocy Communication](#), mars 2023

Foto: Patric Leonhed, Ludwig Grundström, Adobe Stock och inlämnade bidrag från medarbetare.