

2023

Investeringar idag
och för framtiden



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 användning och försörjning av energi.

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

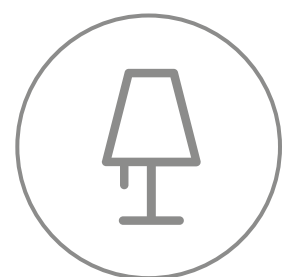
Vi ska driva vår verksamhet med fokus på effektivitet, säkerhet och långsiktig affärsmässighet.

Vi ska bejaka bioindustrin

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

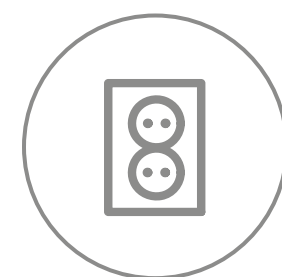


Produkter och tjänster



Elhandel

Vi hjälper våra kunder i hela kommunen att välja avtalsform: fast eller rörligt avtal eller en kombination av de båda. Vi erbjuder 100 procent förnybar el från biobränsle i vårt kraftvärmeverk och vattenkraft från våra norrländska älvar.



Elnät

Övik Energi äger elnät i tätorten och gatubelysningsnät i hela kommunen. Elnätet består bland annat av 66 mil ledning som till cirka 97 procent 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 Örnsköldsviks kommun, drift och underhåll av cirka 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.



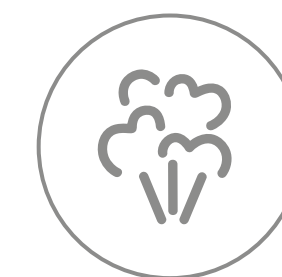
Fjärrvärme

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 och spån som blir över från skogs- och sågverksindustrin runt omkring Örnsköldsvik.



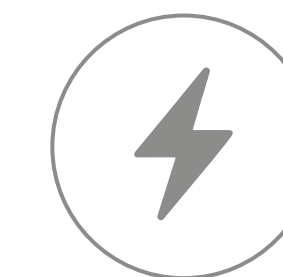
Fjärrkyla

Vi hämtar kallt vatten på cirka 25 meters djup på botten av Örnsköldsviksfjärden 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 High Coast Innovation Park, med en total längd om 7,5 km.



Processånga

Vi producerar processånga som säljs till kunder inom High Coast Innovation Park. 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 del berättigade till elcertifikat och förnyelsebara ursprungsgarantier.



Mervärdetjänster

Vi erbjuder ett antal mervärdetjänster till våra kunder, exempelvis service på kundanläggningar och smart styrning på fjärrvärmerna. Laddboxar till elbilar för villor, bostadsrättsföreningar, företag och fastighetsägare är också en tjänst vi levererar.

VÄRME



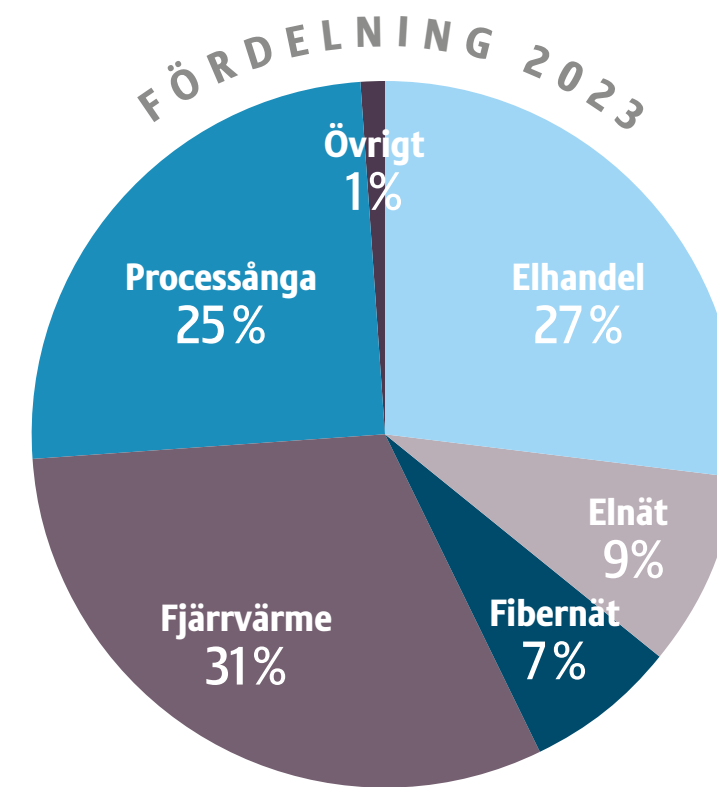
253 GWh såld värme
3 489 kundanläggningar

KYLA



33 GWh såld kyla
46 kundanläggningar

Året i siffror



Fördelning av vår nettoomsättning 2023, totalt 851 miljoner kronor, på våra affärsgränar. Elkraftproduktion och mervärdestjänster ingår i fjärrvärme och processånga.

436 GWh såld el
7 462 kunder

ELHANDEL

109 GWh producerad el

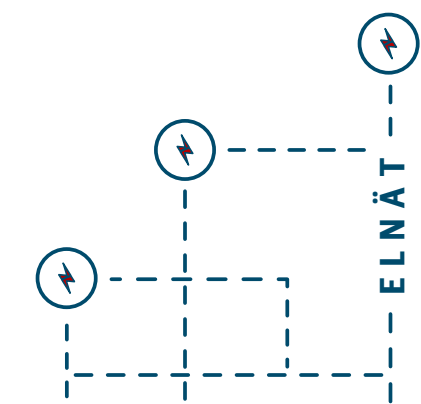
ELKRAFT

275 GWh såld processånga
3 kundanläggningar

ÅNGA

15 479 aktiva fiberportar

FIBER



478 GWh distribuerad el
9 148 kundanläggningar
660 km ledningar
1 industrinät + 1 publikt nät

ELNÄT

EKONOMI

22 900 000 kr Efter finansnetto

MEDARBETARE



138 anställda
44 kvinnor
94 män

De senaste fem åren

Koncernen (mnkr)

Ekonomi	2023	2022	2021	2020	2019
Rörelsens intäkter	898	904	783	631	814
Rörelsens kostnader	-854	-870	-727	-564	-717
Rörelseresultat	44	34	56	67	97
Finansiella poster netto	-21	-11	-20	-21	-22
Resultat efter finansiella poster	23	22	36	46	75
Balansomslutning	2 473	2 382	2 425	2 321	2 390
Eget kapital	806	816	855	842	843
Investeringar	236	114	106	107	107

Nyckeltal

Soliditet, %	32,6	34,3	35,3	36,3	35,3
Avkastning på totalt kapital, %	2,6	2,2	2,6	3,1	4,2
Avkastning på eget kapital, %	2,8	2,7	4,3	5,5	9,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %	3,2	2,6	3,0	3,4	4,6
Antal anställda, st	138	132	132	134	127
Utbetalda löner och ersättningar	74	67	67	67	62

Våra verksamheter (mnkr)

Fjärrvärme	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	266	191	217	187	231
Värmeleveranser, GWh	253	243	265	222	252
Fjärrvärmekunder	3 489	3 458	3 419	3 386	3 389

Processånga

Nettoomsättning	212	230	181	153	200
Ångleveranser, GWh	275	375	272	207	267

Elkraft

Producerad volym, GWh*	109	82	151	84	187
------------------------	-----	----	-----	----	-----

Elnät

Nettoomsättning	76	67	73	77	78
Överförd el, GWh	478	491	491	488	510
Antal kundanläggningar	9 148	9 153	9 230	9 189	9 168

Fjärrkyla	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	7	4	4	4	4
Kylaleveranser, GWh**	33	30	49	29	38

Elhandel

Nettoomsättning	226	291	201	108	193
Försäld el, GWh	436	447	447	445	469
Antal elhandelsavtal	7 462	7 558	7 397	7 864	7 822

Fibernät

Nettoomsättning	59	61	60	63	59
Antal portar	19 456	18 226	17 349	16 139	14 711
Aktiva portar	15 479	15 073	14 406	13 135	11 729

Kommunbränsle i Ådalen AB

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

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

02

Vd har ordet

Med en omtumlande elmarknad under 2022 var verksamhetsåret 2023 ett där vi hade hoppats på mer stabilitet. Höga bio-bränslepriser, effektbrist och prishöjningar har påverkat såväl oss som våra kunder – men vi ser också en stark framtidstro med stora investeringar, en ökad satsning på våra medarbetare och en ny vd på plats.



Ett år av oroligheter och otroligheter

Om verksamhetsåret 2022 var något som inte liknade något annat, vad ska vi då säga om 2023? Energikris, ny vd och Bill Gates miljardsatsning på FlagshipONE – ingen kan komma och påstå att det inte har varit ett händelserikt år!

Något som påverkade många, och inte minst oss, under 2023 var bristen på biobränsle och den extrema prishöjningen som kom med det. Det, tillsammans med effektbristen, ledde till en handlingsförlamning runt investeringar i hela Europa som vi inte hade sett komma så snabbt. Vi är nu många hos oss som jobbar hårt och konstruktivt med frågan att få mer effekt i elnätet och det är ett målinriktat påverkansarbete där vi bygger kompetens.

Under 2023 uppdagades behovet av att göra prishöjningar på både fjärrvärme- och elnätspriset, en direkt konsekvens av höjt biobränslepris samt prishöjningar av våra överliggande region- och stamnät. Det nya priset för fjärrvärme som trädde i kraft den 1 januari 2024 blir vår största prishöjning på åtta år, men om man summerar prishöjningen på sammanlagt 16,8 procent över dessa år är det inte så högt – särskilt om man jämför med många andra energislag som under samma period ökat mycket mer.

Från Ukraina till Bill Gates

I förhållande till de utmaningar som året bjudit på så är det ekonomiska resultatet, cirka 23 miljoner kronor, något vi får vara nöjda över. De höga biobränslepriserna och en lägre elproduktion på grund av låga elpriser juni till november var två av de saker som påverkade resultatet. Även den låga ångförbrukningen hos våra kunder var precis som så mycket annat en följd av omvärldsläget. De flesta av våra utmaningar är kopplade till kriget i Ukraina och även om de här konsekvenserna kommer att dröja kvar länge så hoppas vi att det ska påverka oss mindre under 2024.

Om man ser på investeringar internt ser det väldigt ljus ut. Vi har gått från en investeringstakt på i snitt 100 miljoner per år till omkring 200-300 miljoner per år under de närmsta fem, tio åren. Jag är väldigt imponerad över att vi vågar investera och hur vi samtidigt klarar av att driva projekt som FlagshipONE.

”Vi behöver tillsammans utveckla i vilken riktning vi ska, att se vilka behov som finns och vilka vägval vi behöver göra för framtiden”

Det krävs väldigt mycket mod för det. Att få vara huvudpartner till Europas största e-metanolfabrik är helt klart en merit – och när till och med Bill Gates gått in med en miljardsatsning i anläggningen har vi verkligen världens ögon på oss.

Ny vd efter 14 år

Det var under våren, kring första spadtaget av just FlagshipONE, som jag började gå sida vid sida med Kicki (*avgående vd Kristina Säfsten, red. anm.*) för att fasa in på Övik Energi. Jag kommer från en 35-årig bakgrund inom svensk process- och tillverkningsindustri som passar väl in med vad som händer på Hörneborgsverket och arbetet med vårt elnät. Den 1 juli var min första dag som ny vd och jag blev direkt imponerad över vilken kompetens och värme det finns i Övik Energi. Jag tycker att det här är ett fantastiskt bolag med en otrolig bredd på verksamheten och väldigt kompetenta människor med stort engagemang.

Jag är en medarbetare som alla andra, och att då få bli välkomnad på det sättet som jag har blivit – där kollegor är intresserade av att samtala och lära känna mig – gör att jag vill arbeta för att vi ska växa, frodas och ge varandra ännu mer värme i framtiden.

Vd-rollen är otroligt spännande – vad jag har fått utveckla mig själv och wow att få träffa så många varma och kompetenta människor! Även om jag visste en hel del om Övik Energi och Rodret-koncernen redan innan jag började så är det först när man kliver in i företaget som man inser vilken otrolig komplexitet och bredd som jobbet innebär. Ett exempel på en sådan ögonöppnare är när jag besökte Hörneborgsverket som är hjärtat på High Coast Innovation Park. Utan den ånga, värme och el

som det genererar skulle nästan ingen av de övriga företagen på industriområdet fungera, så kraftvärmeverket och våra medarbetare som jobbar där är en direkt möjliggörare för till exempel FlagshipONE, Rise, Nouryon, Sekab och Domsjö Fabriker.

Massiv konkurrens om kompetens

Kompetensförsörjning är något som ligger mig mycket varmt om hjärtat. Det är viktigt med arbetsmiljön och hur vi skapar en kultur där medarbetare mår bra både fysiskt och psykiskt. Där är vårt nyuppstartade strategiarbete en del i ledet för ökad delaktighet, att tydliggöra kompetenser och att våra medarbetare ska känna sig sedda. Vi behöver tillsammans utveckla i vilken riktning vi ska, att se vilka behov som finns och vilka vägval vi behöver göra för framtiden. Det är en stor konkurrens om kompetens och vi får inte ta någon för givet. Därför behöver vi utveckla de medarbetare vi har, se talanger internt och tro på dem.

Jag tror på människor, och vet att vi ibland blir hemmablinda. Det gäller att kunna se nästa steg för individen, vad den kan göra framåt, tänka större och se möjligheter. Där har vi ett viktigt jobb att göra, och vi har redan under hösten 2023 sett några goda exempel på interna rekryteringar där medarbetare fått ta nästa steg.

Starkare tillsammans

Det är viktigt att komma ihåg att du inte behöver flyga själv. Att flyga själv tar mer energi, du kommer kortare och du får inte dela glädjen. Att samverka och jobba som team är betydelsefullt och jag brukar prata om att bredda spetsen och dela mer för att få starkare genomslagskraft. Det är fantastiskt vad vi kan

uträtta tillsammans! Vi pratar även om aktiva val, att satsa på medarbetarna och att se guld i varandra; vi måste våga tro på människor. Dessutom är fördjupad dialog ett måste: kommunikation, transparens och att förstå varandra gör att vi får ett bättre flöde inom företaget.

Nytt år, nya krafter

Med blicken framåt ser vi flera intressanta framtidsprojekt fram till 2030, som till exempel en ny stadsdel i hamnområdet samt expansiva planer i Grundsunda som vi redan börjat arbeta med. I samband med att torven fasa ut kommer vi också behöva bygga en ny anläggning för svavelgranulat. Batterilagring, solceller, fler elfordon och ny teknik – det finns många projekt framöver som kan bli möjliggörare för oss. Jag har en stor förväntan på 2024 och ser fram emot allt som händer och kommer att behöva hända inom vårt bolag. ■



Roland Nordin



03

Händelser i korthet 2023

Energiseminarium, studiebesök, fiberkampanjer och mycket mer. Det har återigen varit ett händelsefyllt år för Övik Energi och här är ett litet axplock av allt vi gjort!

Fortsättning för Bothnia Green Energy



Övik Energi är en av medlemmarna i det gränsöverskridande samverkansprojektet Bothnia Green Energy, vars syfte är att accelerera utvecklingen av innovativa och hållbara energilösningar. Spillvärme, likströmsnätverk och att attrahera talanger är tre områden som utforskas tillsammans i projektet och som fortsatt under året. ■

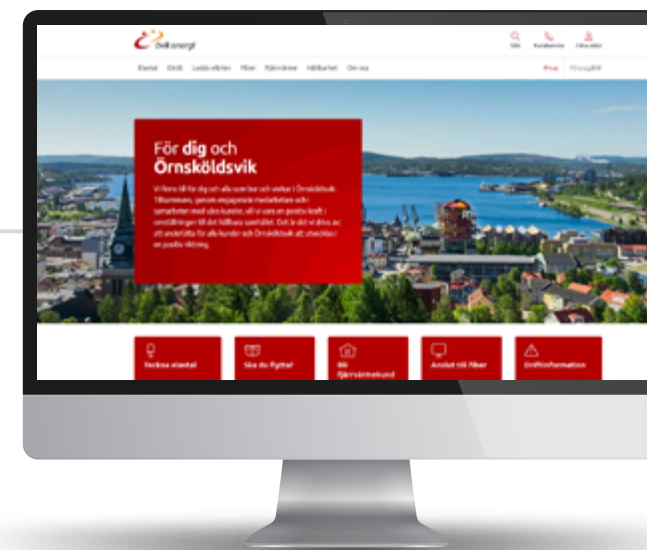


Kundbesök på KVV

Vi har fortsatt tagit emot många olika studiebesök till vårt kraftvärmeverk. Ett av dem var under hösten då våra stora fjärrvärmekunder ÖrnalpUnozon, Riksbyggen, HSB och Övikshem besökte oss för att se hjärtat för Örnsköldsviks fjärrvärmenät. ■

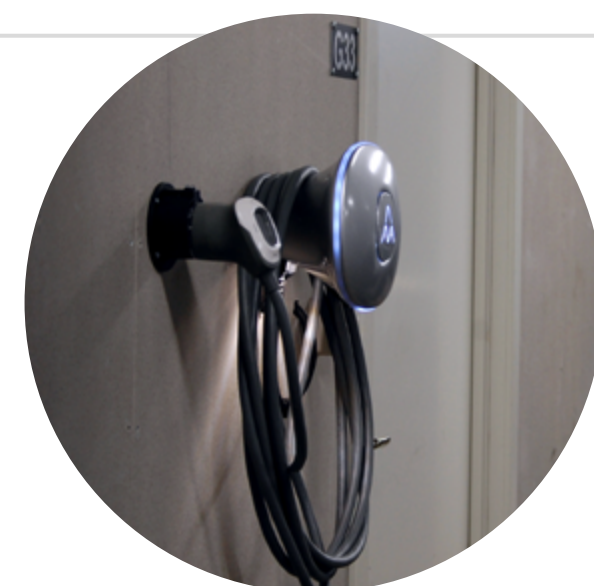
Fjärrvärmekampanj i Domsjöområdet

För att skapa ett större intresse för fjärrvärme i Domsjö, Sund och Hörnätt startade vi i december en ny fjärrvärmekampanj. Kampanjen riktade sig till villaägare med fjärrvärmekulvert vid tomtgränsen. Dessa adresser fick en folder med ett kampanjpris på komplett fjärrvärmeinstallation inklusive smart styrning. Utöver foldern marknadsförde vi även kampanjen i sociala medier och vid hockeymatcher på Häggglunds Arena. ■



Nya ovikenergi.se lanserat

Vår nya externwebb lanserades i oktober. Ett stort fokus för den nya webbplatsen har varit ny funktionalitet och förbättrad användarupplevelse. ■



Laddboxinstallation hos Kusthöjden

Under året genomförde vi vår hittills största laddboxinstallation hos bostadsrättsföreningen Kusthöjden som fick 42 Halo-laddboxar installerade i sitt garage. ■

Spadtag för FlagshipONE

I mitten av maj tog Ørsted det första spadtaget för FlagshipONE, Europas största fabrikk för e-metanol. Anläggningen uppförs vid vårt kraftvärmeverk och efter full driftsättning år 2026 kommer den årligen producera 55 000 ton elektrobränsle till den globala sjöfarten. Bränslet baseras delvis på biogen koldioxid från kraftvärmeverkets rökgaser, vilket är en av anledningarna till att vi uppförde en ny skorsten under hösten. ■



Strategiarbetet



Med smygstart under sommaren 2023 har vi från och med oktober påbörjat ett bolagsövergripande strategiarbete, där alla bolagets medarbetare bjudits in för att utveckla riktningen för bolagets affärer framgent. Strategiarbetet genomförs löpande via workshoppar och andra arbetsmöten där styrkor och svagheter identifieras. Planen är att arbetet ska utmynna i en färdig strategi innan sommaren 2024. ■

Fiberutbyggnad åt Ulvön och Grundsunda

Övik Energi fick under året stöd beviljat av post- och telestyrelsen (PTS) för utbyggnad av kundanslutningar till fiber på Ulvön och i Grundsunda. Det totala stödet uppgår till 6 miljoner kronor för att ansluta minst 50 fastboende och arbetsställen i områdena. ■





Samarbete med Musikmakarna – Tid för livet

Vid sommaren lanserades vår nya reklamkampanj Tid för livet. Budskapet är att våra kunder ska få mer tid för livet med oss som leverantör, oavsett om det gäller el, värme eller bredband. Producenter för reklamen har varit kommunikationsbyrån Devocy och bakom musiken står Musikmakarna, Dreamhill och SIM. ■



Frukostmöte för elinstallatörer

Den senaste tiden har allt fler företag ansökt om nyanslutningar och begärt utökad effekt i elnätet. Med bakgrund mot det har vi under 2023 organiserat två frukostseminarier riktat mot elinstallatörer där vi i branschen samlats för att se hur vi kan hjälpas åt på bästa sätt. På seminarierna har vi tillsammans med deltagarna diskuterat nyanslutningar, föranmälan och effektutmaningen i elnätet. ■



Medlemskap beviljat för Klimatdialogen Örnsköldsvik

Det lokala företagsnätverket Klimatdialogen i Örnsköldsvik startades av Övik Energi under år 2021 och består i dagsläget av hela 16 företag och organisationer. I början av 2023 blev Övik Energi godkända som ny officiell medlem i det nationella initiativet Klimatdialogen. ■



Energiseminarium med våra kunder

I mars höll vi vårt första energiseminarium riktat till lokala bostadsrättsföreningar och företag. Inspirerande föreläsningar om det nya energilandskapet varvades med mingel vid informationsstationer där vår personal visade upp våra produkter och tjänster för seminariets besökare. ■



Höstmöte med DigiMitt

DigiMitt Ekonomisk, de fyra mellannorrländska fiberstadsnäten i samverkan, höll i år sin årliga höstträff i Örnsköldsvik. Den här gången gästades träffen av Svenska stadsnätets förening, KTH och Region Västernorrland. På dagordningen den här gången diskuterades förändrade affärsmodeller för stadsnäten, behovet av välfärdstjänster i kommun och region, regionala utvecklingsfrågor samt hur DigiMitt och de lokala stadsnäten ingår i den nationella beredskapssamordningen för bredband. ■

Modern faktura

Med mål att digitalisera och automatisera kundfaktureringen har projekt Modern kundfaktura sett stor framgång under året. Antalet privatkunder som får digitala fakturor låg i november på 82 procent, vilket motsvarar 86 725 färre pappersfakturor under år 2023 jämfört med år 2022. ■



Studiebesök från Höglidenskolan

Inspirerade av initiativet ”branschfokus” bjöd vi under slutet av februari in 25 högstadiel elever från Höglidenskolan till en inspirationsdag på Sjögatan. Under vägledning från några av våra eltekniker och ingenjörer fick eleverna bland annat se fiberblåsning och svetsning, skalning och kapning av elnätskablar, samt lära sig mer om fjärrvärme, skiftarbete och vårt kraftvärmeverk. ■



04

Omvärld och marknad

År 2023 blev det historiskt varmaste året som uppmätts på jorden. För att nå klimatmålen till 2045 behöver Sverige elektrifieras, vilket i princip innebär en fördubbling från dagens elbehov. För energibranschen och samhället i stort är det en av vår tids största utmaningar, i synnerhet i en tid av bristande kompetensförsörjning och ett till synes ändlöst krig i Ukraina.

Omvärld och marknad

Den mest dominerande utvecklingen på energimarknaden är elektrifieringen av samhället som den viktigaste lösningen på klimatfrågan. Framför allt inom tung industri och transportsektorn kommer det framtida behovet ställa stora krav på utveckling av elsystemet.

Redan till 2030 bedöms elförbrukningen i Sverige ha ökat från dagens 140 TWh till drygt 210 TWh, för att sedan fram mot 2045 landa på över 300 TWh. Etablering av den förnyelsebara industrin planeras i huvudsak till Norrland där eltillgången är störst och då en begränsad överföringskapacitet är ett starkt hinder för mer sydliga etableringar. Tyvärr blir det alltmer tydligt att marknaden och de förvaltningsinriktade myndigheterna inte kommer att klara att genomföra denna enorma utbyggnad av egen kraft. Det kommer sannolikt krävas statlig styrning och samordning av marknadens parter, även potentiella förbrukare, för att investeringarna ska komma till stånd. En kontinuerlig balans mellan ny produktionskapacitet och motsvarande förbrukning måste upprätthållas över tid för att locka fram riskkapital.

Utmaningar för lokal elnätskapacitet

På senare tid har det blivit tydligt att möjligheten att få efterfrågad effekt till nya etableringar i vårt geografiska område är starkt begränsad, trots det överskott på elproduktion som i

grunden finns här. Orsaken är flaskhalsar i elnätet från stamnätet via regionnätet till bolagets lokala elnät vid överföring från inlandet ned till kusten. Det är fortfarande oklart om Svenska Kraftnät kan släppa till mer effekt till Övik Energis nätområde, via regionnätet (Vattenfall). Det beror i synnerhet på att SVKs nätanalys av området återigen har blivit försenad, nu åtminstone till halvårsskiftet 2024. Lägesbilden gör Örnsköldsvik mindre attraktiv som potentiell plats för nya industrietableringar och ett påverkansarbete organiseras för att adressera frågan med kraft.

Förändringar i energisystemet

I kölvattnet av de stora prisuppgångarna på el i de södra prisområdena pågår det en diskussion bland annat om områdesindelningen ska ändras eller till och med tas bort, även om det just nu verkar oklart vad sådana åtgärder kommer leda till. Svenska Kraftnät har fått i uppdrag att maximera överföringskapaciteten i det svenska elnätet och ser för närvarande över beräkningsmodellen. Det pågår också en diskussion i EU om att helt ändra marknadsdesignen för elmarknaden i syfte

att skydda konsumenterna mot senaste vinterns prischocker. Stora belopp har betalats ut till de svenska elkonsumenterna som stöd från staten för vintern 2022-2023, men inget liknande stöd blev aktuellt för innevarande vinter.

Effekter av Ukraina-kriget

Det pågående kriget i Ukraina fortsätter att sätta avtryck på den europeiska energimarknaden. Under den första krigsvintern 2022-2023 var naturgasbristen påtaglig och bidrog till mycket höga elpriser. Inför den innevarande vintern finns välfyllda gaslager och mer moderata elprisonivåer är förväntade, förutsatt att den senare delen av vintern inte blir mycket kall nere på kontinenten. Importen av biobränslen från Ryssland och Ukraina har i princip upphört och ingen förändring förväntas på kort sikt. Genom den svaga kronan har svenskt biobränsle dessutom varit mycket attraktivt att exportera, vilket ytterligare försämrat tillgången på hemmaplan.



Hela den svenska fjärrvärmesektorn har sett sina bränslekostnader öka dramatiskt och därför tvingats till historiskt höga prisökningar av fjärrvärmerna.

Skogen fortfarande sedd som hållbar bränslekälla av EU

För tillfället är statusen för biomassan som förnyelsebar energikälla säkrad i EU, efter att GROT-sortimentet till slut fortsatt godkänts som förnyelsebart. Men över tid finns sannolikt hotet kvar och måste försvaras kontinuerligt. Starka påtryckningar för ökat skydd av skogsarealer för säkrandet av biologisk mångfald och CO₂-upptag, som det ges uttryck för i bland annat EUs Fit for 55, skulle öka konkurrensen om biomassan och försvåra anskaffningen till kraftvärmeverken.

Regeringsskifte – klimatmålet och energifrågan

2023 blev året med en helt ny regering i Sverige och det var en intensiv politisk debatt om landets egna ambitioner och mål. I slutet av december kom regeringens klimathandlingsplan som lyfter fram elektrifiering som ett huvudspår för att klara klimatomställningen. Men planen får också kritik, bland annat av klimatpolitiska rådet, för att den är otillräcklig och skjuter utsläppsminskningar på framtiden. Det fastställdes också att Sverige ska styra mot fossilfri i stället för förnyelsebar energi. Detta för att möjliggöra investeringar i ny produktionskapacitet baserad på kärnkraft. Inte bara för att få tillräcklig planerbar

elproduktion utan också för att överhuvudtaget möjliggöra expansionen av elsystemet till över 300 TWh/år. 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 efterfrågefleksibilitet och energilagring – till exempel batterier och vätgasproduktion – kommer också att spela en viktig roll för ett stabilare system.

Klimatförändringar sätter varmerecord

Klimatet ändras mycket snabbare än vad forskare kunnat förutspå och 2023 går till historien som det varmaste året som uppmätts på jorden. Året präglades av extrema väderhändelser över hela världen, som värmeböljor, översvämningar, torka och skogsbränder. Ett nytt globalt klimatavtal har överenskommit och för första gången har världens länder kommit överens om att röra sig bort från fossila bränslen, i stället för att ”reducera” konsumtion och produktion av dessa. Skeptiker menar dock att det finns kryphål i texten, bland annat genom fokus på koldioxidinfångning och lagring och att den öppnar för fossilgas som övergångsbränsle. En klimatfond skall upprättas för att stötta länder ekonomiskt när de måste hantera effekterna av klimatförändringar.

EU arbetade i början av året hårt för att implementera Fit for 55. Sedan kom beskedet att EU-kommissionens klimatkommissionär, Frans Timmerman, valt att avgå från sin post. Timmerman har varit huvudansvarig för stora delar av arbetspaketet och den gröna given och osäkerhet finns kring hur det ska gå för de uppsatta målen. I slutet av året meddelade Belgiens premiärminister att de som EU-ordförandeland vill ”pausa” nya klimat- och hållbarhetsinitiativ och det stundande EU-valet kan leda till att EU backar och river upp saker som redan beslutats om.

En alternativ klimatåtgärd som branschen söker är omhändertagande av koldioxid från förbränning, även från biobränslen. Bio-CCS (permanent lagring) och bio-CCU (omvandling till andra produkter som bränslen och kemikalier) är metoder som är under frammarsch. De är fortfarande kostsamma, men har så smått påbörjat sitt inträde på marknaden. Den beslutade investeringen i en e-metanolanläggning som ett led i ”elektrifiering” av sjöfarten, är nu under uppförande och ytterligare potentiella bioindustriella etableringar diskuteras för High Coast Innovation Park samt i Köpmanholmen. RISE massiva satsning på ett lokalt FoU-centrum fullbordar bioekonomins utveckling till en stark lokal kraft.

AI i fronten av digitaliseringen

Utbyggd kommunikation via bredband/internet, till exempel IoT, accelererar digitaliseringen och möjliggör nya, mer moderna produkter, tjänster och lösningar inom energiområdet. Efter

Corona-pandemin har utvecklingen fått en extra skjuts och framåt spås digitala tjänster inom bland annat vård, säkerhet och välfärd öka i omfattning. Det leder i sin tur till ökat behov av kraftfullt och leveranssäkert bredband. Artificiell Intelligens (AI) har fått sitt stora genombrott under 2023 och kommer med tiden få stor betydelse för digitaliseringens prestanda och kvalitet.

Tuff marknad för att rekrytera

Precis som för branschen i övrigt är kompetens- och resursförsörjning en utmaning, både nu och i framtiden. Lokalt ser vi tydligt effekter av rekryteringar hos näringslivet. Dessa nyrekryteringar har dels lett till ökad konkurrens för att tillsätta våra vakanta tjänster, dels att några av våra egna medarbetare rekryterats av externa aktörer. Konkurrensen är fortsatt tuff vad gäller specifikt elingenjörer, vilket hela energibranschen upplever. Utvecklingen på arbetsmarknaden i Örnsköldsvik med mycket låg arbetslöshet är på samma gång både glädjande och bekymmersam. ■

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

Övik Energi arbetar för en långsiktig hållbar utveckling med grunder i FN:s globala hållbarhetsmål, Agenda 2030. Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra positivt ur ett ekologiskt, socialt och ekonomiskt perspektiv.

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. Vi har en samhällsviktig verksamhet och ett stort ansvar att bidra till en hållbar utveckling. 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 omställ-

ningen 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, händelser och risker för att öka förståelsen för bolagets 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 återspeglas i vår hållbarhetspolicy.



Väsentlighetsanalys

Prioriteringen i vårt hållbarhetsarbete utgår från Övik Energis ägardirektiv, strategiska plattform, vision, hållbarhetspolicy och verksamhetens påverkan inklusive risker och möjligheter, samt omvärldstrender och intressentförväntningar. 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 vår verksamhet, tycker är viktigt 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 resurs-effektiva 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

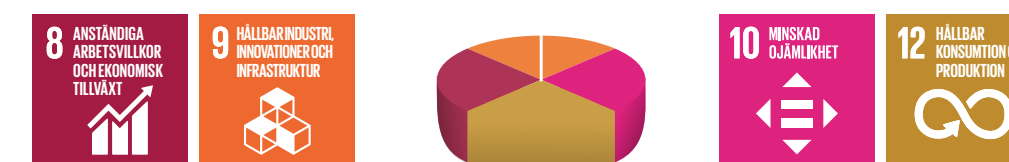
Vi agerar för samhällsekonomisk hållbarhet genom att:

- Vi arbetar utifrån affärsmässiga och affärsetiska 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 har en kontinuerlig dialog med våra intressenter för att veta att det vi gör motsvarar kraven som ställs på oss. 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.

I tabellen nedan redovisar vi våra prioriterade intressentgrupper och hur dialogen under 2023 har sett ut. ■

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Kunder	
Personliga möten	Bra service
Kundträffar (t ex Prisdialogen)	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 Att bolagets verksamhet gör mig stolt

Former för dialog	Intressenternas förväntningar
Ägare	
Styrelsemöten	Utdelning och koncernbidrag
Strategidagar	Arbetar utifrån affärsmässiga och etiska grunder
Ägardialog	Håller en långsiktig stabil avkastning och tillväxt. Samarbeten som långsiktigt gynnar Örnsköldsvik kommun och stödjer deras strategier och visioner.
Samhälle	
Öppna möten/studiebesök	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	
Möten av olika slag	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	Affärsmässighet

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, Sabona, Svenska stadsnätetsföreningen, Svebio</i>	
Medlemskap	Samverka
Förtroendeposter	Bidrar till branschutveckling
Kommunikation/möten/samtal	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	Rapportering

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

Elpris

- 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 beräkning 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 bränslerävara
- 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>	Attraktiv och utvecklande arbetsplats	3 5 8	<ul style="list-style-type: none"> Erbjuder friskvårdstimme, friskvårdsbidrag och hälsokontroll Genomför årligen NMI (Nöjd medarbetarundersökning) Skapat 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 för att säkerställa bränsleleveranser exempelvis GROT
	Framtidssäkrade leveranser	7 9 11 12 13	<ul style="list-style-type: none"> Ta fram en översyn av elnätskapacitet inom vårt elområde Investeringar i tillgänglighet, arbetsmiljö och miljö
Ekonomisk hållbarhet med kunden i fokus <i>Hållbar tillväxt</i>	Nöjda kunder som agerar ambassadörer	5 7 11 13	<ul style="list-style-type: none"> Erbjuda hållbara produkter och tjänster till våra kunder Erbjuda hållbar sponsring till kommunens föreningar Arbeta mot korruption och uppfylla vårt ansvar mot samhället i stort Genom NKI (Nöjd kundundersökning) från kunder får vi synpunkter och hjälp med bedömning om hur vi ska fortsätta vårt förbättringsarbete Arbeta med förbättrad kundupplevelse Lansera nya produkter
	Effektivare arbetssätt	3 7 8 11 12	<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 Inför nytt produktionsplaneringsverktyg Återvinna produkter och förädla restprodukter
	Uppfyllt ägarens lönsamhetskrav	9 11 13	<ul style="list-style-type: none"> Stark soliditet som över tid ger stabilitet och investeringsmöjligheter Förtäta anslutningar på våra nät Investera i driftförbättrande åtgärder
Ekologisk hållbarhet med kunden i fokus <i>Vår miljöpåverkan</i>	Klimatneutral i den egna verksamheten 2025	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
	Ökad förståelse om energifrågor i samhället	7 9 11 12	<ul style="list-style-type: none"> Systematiskt innovations- och utvecklingsarbete Systematiskt arbete med informationskampanjer Bidra med kunskap om energifrågor och ökat intresse för energibranschen

Tabellen visar relationen mellan hållbarhetsdimensionen, våra väsentliga hållbarhetsmål, 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.

Avkastning och resultat

2023 var året då Övik Energi, precis som samhällsekonomin i stort, upplevde stora kostnadsökningar till följd av hög inflation och ett kraftigt ökat ränteläge. Priset på många varor och tjänster var avsevärt högre än tidigare och specifikt biobränslen fick stort genomslag på bolagets kostnads massa. Kostnadsökningarna kunde på kort varsel inte ens i delar överföras till kunderna under året. Med ökande låneräntor blev de finansiella nettokostnaderna dessutom nästan dubbelt så höga som föregående år. Elprisets volatilitet fortsatte föga förvånande även under 2023, vilket försvårar driftoptimering av turbinerna. Det genomsnittliga elpriset kom dock ut näst intill i nivå med budgeterat.

Årets resultat efter finansnetto landade på knappt 23 mnkr, endast marginellt högre jämfört med föregående år och långt under budget. Det är främst den försämrade bränsletillgången med kraftigt höjda priser som följd som bidrar till det försvagade resultatet, men också lägre leveranser av processånga än förväntat har inneburit negativa konsekvenser. Enligt ägardirektivet ska vi aktivt arbeta med ständiga förbättringar gällande resurs- och kostnadseffektivitet med målsättningen att över tid uppnå en avkastning på minst 5,0 procent på sysselsatt kapital. År 2023 uppgick avkastningen på sysselsatt kapital till 3,2 procent (2022:

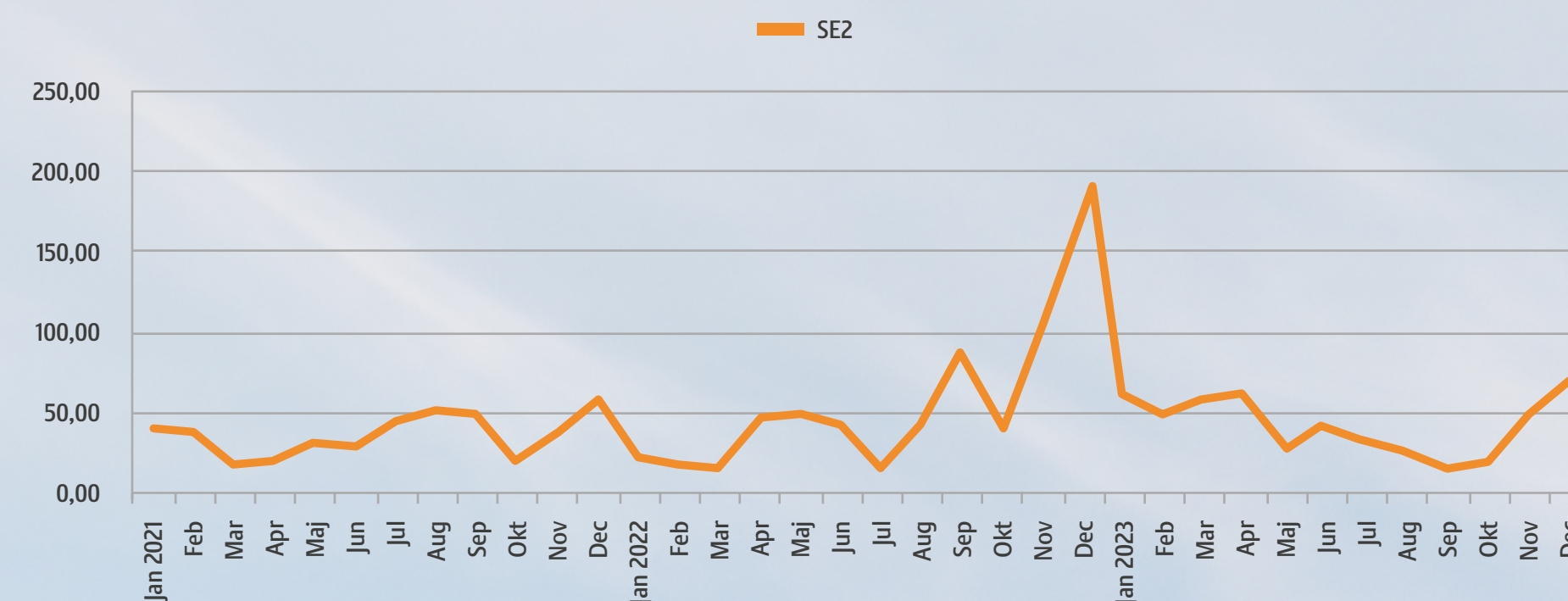
2,6%). Lämnade koncernbidrag och utdelning inom Rodret-koncernen i kombination med det låga resultatet medförde en fortsatt negativ utveckling av soliditeten, som för året minskade till 32,6 procent (2022: 34,3%).

Leveranserna av processånga blev klart lägre än de förväntade då våra processindustrikunder upplevde en försämrad marknadskonjunktur för sina produkter. De drog därför ned sin produktionsnivå och med det även behovet av processånga. Med minskande ångvolym kunde också mindre el produceras i kraftvärmeverkets turbin. Den levererade fjärrvärmevolymen motsvarade däremot väl den budgeterade. Med en av turbinerna ur drift under lång tid på grund av tekniska problem kunde mindre el produceras.

Elnät, fjärrvärme och lokalt producerad el

För elnätet ligger osedvanligt stora investeringar i planen för de kommande åren, utöver de årliga reinvesteringarna. Trots dessa investeringar ser det ut att bli ett underskott på eleffekt i bolagets elnät framöver då det finns en begränsning i inmatning från stamnätet (SVK) och vidare genom regionnätet till vårt lokala nät. Vi väntar på besked från SVK om mer effekt kan matas in. Kraftvärmerna, som innebär samtidig lokal produktion av fjärrvärme

Nordpool, EUR/MWh



och el med biobränsleeldade pannor, anses därför vara en allt viktigare 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.

Krafthandel (elproduktion) och elpriser

Precis som föregående år har elpriserna vara mycket volatila på marknaden, även om de högsta topparna var lägre än 2022. Allt högre andel väderberoende elproduktion i energisystemet har sedan en tid medfört stor prisvolatilitet och denna situation kommer att fortsätta förstärkas. Till följd av stor osäkerhet kring framtidens marknadsdesign och prisutvecklingen i kombination med begränsad likviditet för finansiella instrument har Övik Energi beslutat att ej prissäkra sin elproduktion.

Under perioden augusti-oktober var elpriserna så låga att de understeg den produktionskostnad som de höga bränslepriserna medför. Av detta skäl var bolagets båda turbiner avställda under denna period. Under övriga året var dock priserna höga, vilket tillsammans med bra värmeunderlag gav möjlighet att producera mer el än planerat i kraftvärmeverkets turbin (Mattias). Den mindre turbinen (Ragna), som tar ånga från massaindustrins sodapannor, var dock ur drift en stor del av året till följd av ett tekniskt fel. Turbinen var ur drift ända till i mitten av september men då var elpriserna för låga för elproduktion. I mitten av november startade Ragna ungefär samtidigt som Mattias, men stängdes efter ett par dagar i samband med en brand på Domsjö Fabriker. Den totalt producerade volymen på de båda turbinerna blev något mindre än budgeterat, men högre än fjolåret. De tekniska problemen med Ragna var huvudorsaken till produktionsbortfallet.



Biobränslen

Den kraftigt försämrade tillgången på fasta biobränslen i Sverige till följd av Ukraina-kriget har till slut kommit att påverka marknadsprisivån då nya leveransavtal förhandlades. De farhågor som energibranschen haft om ökade priser för fastbränsle be-sannades därmed. Det är ännu oklart om marknadspriserna på dessa biobränslen har nått sin topp. Lokala avtal har dessutom landat ännu lite högre än vad som prognostiserades i början av året. I perioder har dyr bränsleved och bränsleflis importerats från Baltikum. Den lägre ång- och elproduktionen har dock medfört att torvinblandningen har kunnat hållas ner vilket inneburit en lägre förbrukning av utsläppsrätter och att kostnader för dessa kunnat begränsas. Om allt går som planerat kommer torven att helt fasas ut i slutet på 2024.

Ørsted e-metanol – ny industrikund

Under våren 2023 hölls en invigningsceremoni inför uppförandet av FlagshipONE, vilket är både namnet på anläggningen och det helt Ørsted-ägda bolag som ska producera e-metanol vid drift. Själva arbetet påbörjades senare under sommaren. Detta innebar också starten på Övik Energis eget projekt att ansluta den kommande metanol-anläggningen till bolagets kraftvärmeanläggning för leverans av olika nyttigheter. I slutet av året kunde Ørsted meddela den glädjande nyheten att den Bill Gates-grundade

fonden Breakthrough Energy Catalyst, i samarbete med EU och Europeiska investeringsbanken, investerar i projektet. Bland annat förvärvar fonden cirka 15 procent av ägandet i bolaget FlagshipONE.

Hållbara investeringar

Under 2023 har vi investerat totalt 236,2 mnkr (113,7 mnkr 2022), varav 20,0 mnkr har finansierats via bidrag. Ett antal större investeringar startades upp, främst inom affärgrenarna värme, ånga, och kyla samt inom elnät. Dessa kommer att pågå under de närmaste åren och tillkommer utöver det normala reinvesteringsprogrammet.

Arbetet med att bygga en ny mottagningsstation vid sjukhuset inleddes i början av året och togs i drift under december 2023. Det slutliga färdigställandet sker under första halvan av 2024. Stationen är viktig då den försörjer en stor del av centrala Örnsköldsvik och denna nya och moderna anläggning innebär minskad risk för långvariga störningar i elleveranserna, minskade avbrottsersättningar och minskad risk för att Hörneborgsverket och FlagshipONE ska drabbas av driftstörningar. Även den uttjänta transformatorn T1 på Domsjö Kraftcentral (från 60-talet) kommer att ersättas för att öka leveranssäkerheten i elnätet.

Under 2023 beviljades bolaget stöd för fortsatt utbyggnad av ett ortssammanbindande fibernät, vilket för kommande

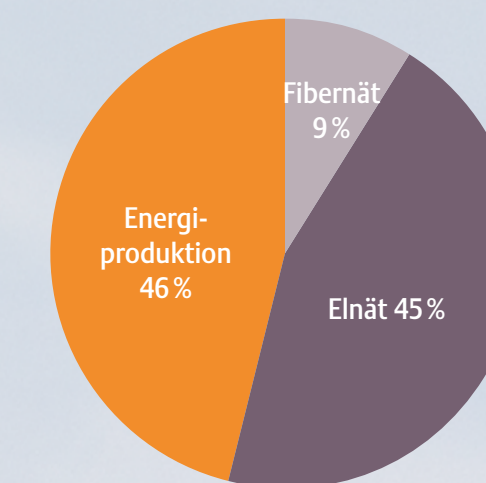
planperiod innebär investeringar på totalt 27 mnkr för utbyggnad av sträckorna Husum-Grundsunda, Nordvästansjö-Björna, Strängön-Ulvön samt Strängön-Trysunda. Utbyggnaden finansieras till 100 procent av regionen, Tillväxtverket och Örnsköldsviks kommun.

I och med etableringen av FlagshipONE behövde också skorstenen på Hörneborgsverket bytas ut, dels för att korrosionsskador i inre rör upptäckts i samband med en invändig inspektion av skorstenen 2021, dels för att skorstenen ska kunna hantera restflöden av rökgaser från FSIs produktionskedja. Dessutom har asklagret flyttats eftersom FlagshipONE ska uppföras på den yta där det tidigare asklagret låg. Av samma skäl byggs även ett nytt förråd då det befintliga inte kan nyttjas på grund av närheten till FlagshipONES kommande anläggning.

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 utöver kapacitetsökande och anslutningsrelaterade investeringarna. Digitaliseringen möjliggör både förbättrad effektivitet och ökad kundnytta när nya tjänster och produkter skapas. För att möjliggöra denna omställning fortgår den omfattande modernisering av el- och värmemätare som sitter hos våra kunder med tillhörande mätinsamlings-sys-

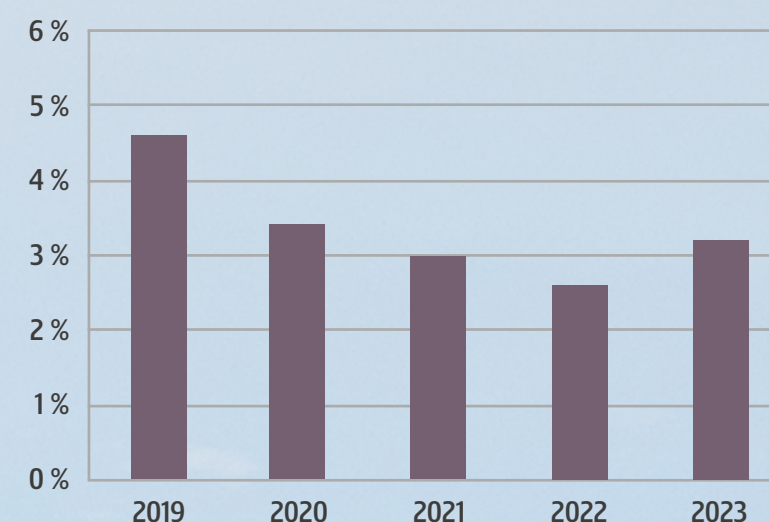
tem. Projektet för dessa utbyten planeras pågå till 2024-2025. Tillgången på elektricitet är en självklarhet i vårt moderna samhälle vilket kräver ett robust och säkert distributionsnät – det satsas omkring 20 mnkr årligen för att bibehålla och förbättra elnätets prestanda. Äldre och uttjänta kabelförband byts ut och nätstationer förses med den senaste tekniken.

Under de kommande åren ska en ny ångreducerstation installeras i kraftvärmeverket och värmepannan för fjärrvärmenätet i Bredbyn flyttas. En ny fördelningsstation ska byggas för industriområdet på High Coast Innovation Park samt en ny elkabel därifrån till kraftvärmeverket för redundans. Under året har även utbyggnad av gatubelysning och förberedelse för elnätsanslutningar gjorts inom ramen för expansion av ett befintligt område. ■



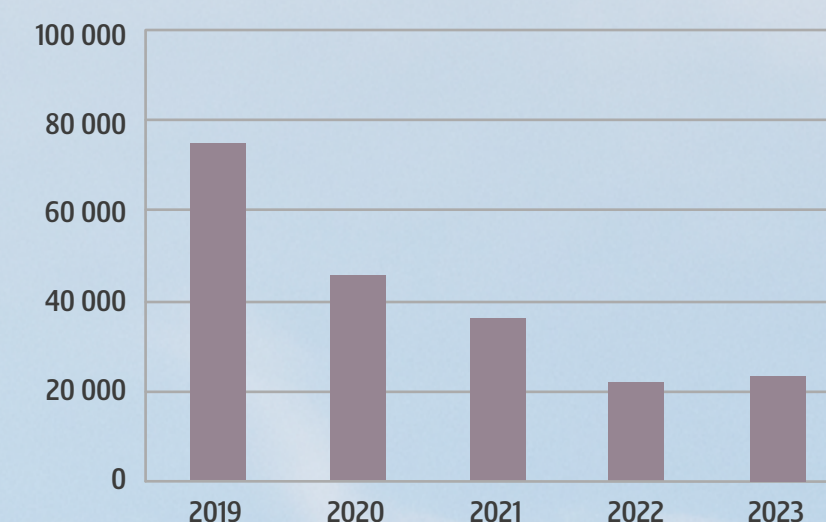
Under året har investeringar med 236,2 mnkr genomförts fördelat enligt diagrammet.

Avkastning på sysselsatt kapital



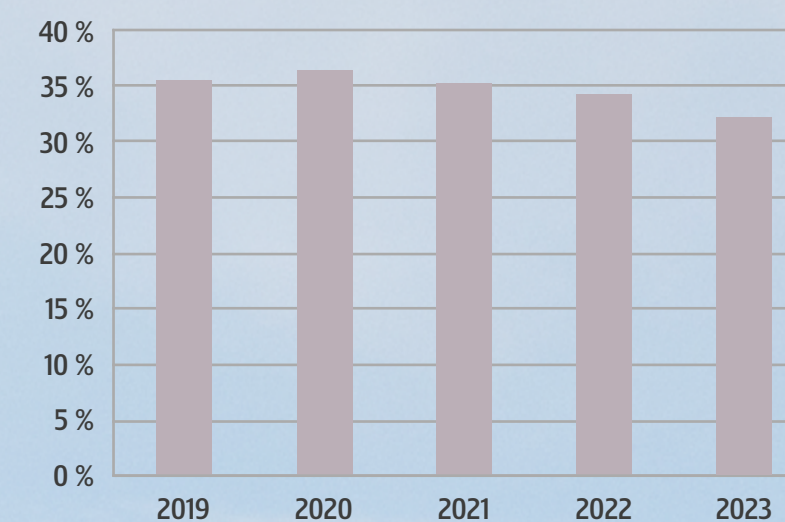
2023 var avkastningen på sysselsatt kapital 3,2 %.

Resultat efter finansiella poster



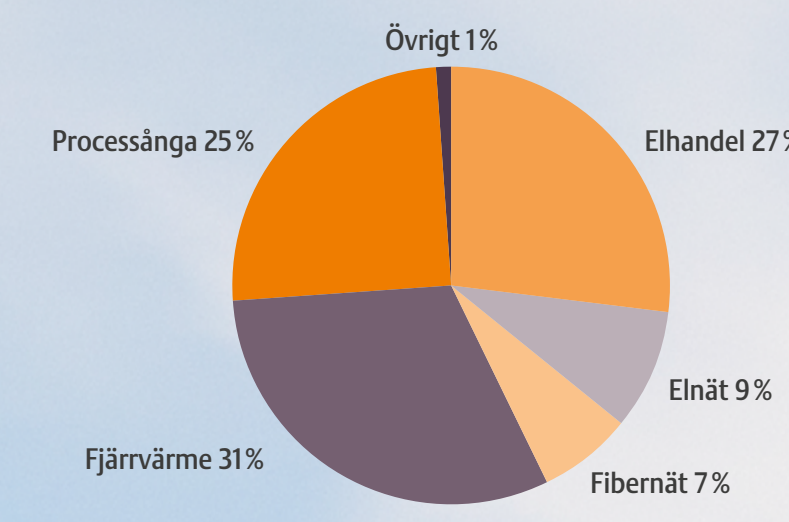
2023 blev resultatet 22,9 miljoner kronor.

Soliditet



Solvabiliteten minskade något från 34,3% 2022 till 32,6% 2023.

Fördelning av nettoomsättning



Fördelning av vår nettoomsättning 2023, totalt 851,2 miljoner kronor, på våra affärgrenar. Elkraftproduktion och mervärdetjänster 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 fibernätföretag 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 avhjälpande underhåll är under alla omständigheter avgörande för både kort- och långsiktig tillgänglighet och kostnadseffektivitet hos anläggningarna. Under 2023 har produktionen av fjärrvärme och fjärrkyla varit hundra procentig.

Fibernät

Vi har hög leveranssäkerhet i vårt fibernät, den uppgick till 99,90 procent i vårt aktiva nät, beräknat på core- och distributionsnivån. Målsättningen för åtgärdsstid för felanmäld fiber är satt till max tre dagar vilket vi under året klarade med marginal med ett snitt på 2,24 dagar.

Elnät

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

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2023 (SAIFI)	0,735
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2023 (SAIDI)	47,97 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 eller använda tekniker som inte medför något avbrott för kunderna. Både vid planerade och oplanerade avbrott kan vi

sektionera nätet, stänga av delar för att så få kunder som möjligt ska påverkas. 53 procent av antalet avbrott berodde på inkoppling av nya kunder. Ett strömavbrott orsakade ett leveransavbrott på 4,5 timmar i Bjästa. Vi har i ett arbetsmiljöprojekt raserat fyra fjärrvärmekammare. Ett blockeringsverktyg som havererade under ett underhållsstopp medförde ett avbrott på 14 timmar i delar av centrala Örnköldsvik. Vi jobbar aktivt för att minska nätförlusterna för fjärrvärme genom att optimera temperaturen i nätet och med förebyggande underhåll minimera läckage.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2023 (SAIFI)	0,43
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2023	100,8 min
Tillgänglighet	99,98 %

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

Fjärrkylanät

Vi har inte haft något avbrott under 2023.

Genomsnittligt antal avbrott per kund 2023 (SAIFI)	0
Genomsnittliga avbrottstiden per kund 2023	0 min
Tillgänglighet	100 %

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

Ansvarsfulla leverantörsrelationer

I vårt arbete att upphandla varor och tjänster för att säkerställa verksamhetens drift, underhåll och utbyggnad är vi beroende av många olika leverantörer. Under 2023 beställdes det varor och tjänster för cirka 400 miljoner kronor från 350 leverantörer.

Det ställs en mängd krav vid de upphandlingar som vi genomför och en naturlig del är hållbarhetskrav. Ett gott exempel på att hållbarhetskraven fått genomslag visas i trenden där leverantörer inom entreprenadbranschen insett mervärdet av att arbeta för hållbar utveckling. I en allt högre utsträckning investerar de i nya entreprenadmaskiner som uppfyller de senaste nationella miljökraven, har lägre bränsleförbrukning och som på totalen är bättre för miljön.

Vi är certifierade enligt ISO 14001 och vårt miljöarbete ska därför även flödas ner till våra leverantörer. För att göra det har ett dokument med våra krav utarbetats och utvecklats som

beskriver vårt miljöarbete och som även används vid utvärdering av leverantörers miljöarbete. Dokumentet används vid kravställning i våra upphandlingar.

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. ■



Hållbar sponsring – vårt bidrag till det lokala föreningslivet!

Vår satsning på hållbar sponsring startade 2016, och genom åren har vi fått ta del av det stora engagemanget i våra lokala föreningar och många innovativa förslag på hållbara insatser. Intresset för att ansöka om vår hållbara sponsring håller i sig, och att noggrant granska ansökningarna för att göra ett välavvägt urval är alltid en givande utmaning. Vi strävar ständigt efter att skapa en mångfald av insatser. Föreningar med idéer för hållbara insatser kan ansöka om sponsring på vår webbplats via ovikenergi.se/sponsring ■



Örnsköldsviks Ju-jutsu Club

Har bjudit in högre utbildad tränare för att kunna arrangera ett intensivläger på orten. Det ger möjlighet för klubbmedlemmar att gradera sig till svart bälte på hemmaplan istället för att behöva resa till annan ort.



Ö-viks Skolors IF

Har genomfört ett breddläger för föreningslös ungdom, för att slussa in ungdomar i föreningslivet.



Skogslöparna

Har bytt ut ljuskällor och uttjänta armaturer till energisnåla i både klubbstuga och förråd.



Anundsjö Skytteförening

har köpt in och installerat ny och energisnål belysning på skyttevallen i Bredbyn.



Själévads IK

För att minska energiförbrukning/kostnad, matsvinn och att förvara varor inför försäljning vid exempelvis matchdagar, har en ny frys köpts in av föreningen.



Arnäs IF

Har ökat möjligheten för barn och ungdomar i området att nyttja isbanan för spontanidrott under kvällar och helger i större utsträckning. Genom inköp av israkor, snöbjörnar och snöskyfflar.



Vi sponsrar med tillfällig el- och fiberanslutning

För tredje året i rad sponsrade vi med en tillfällig fiberanslutning till föreningen Musikhusets insamling för Musikhjälpen 2023, där årets tema var "Ingen ska behöva dö av hunger". Fiberanslutningen möjliggjorde en trygg live-sändning av deras evenemang.

Musikhuset bjöd på underhållning i hela 32 timmar! Allt från musik-, sång- och dansuppträdande till intervjuer, pyssel och tävlingar. Men framför allt blev det en stor gemenskap för alla som deltog, bidrog och tittade. Musikhusets insats engagerade öviksborna att skänka 113 700 kronor.

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. ■

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 resa mot en mindre miljöpåverkan

Vi arbetar målmedvetet och med ständiga förbättringar för att minska vår miljöpåverkan. Vi strävar efter cirkulära flöden och att utveckla hållbara lösningar som ökar takten i omställningen till en klimatneutral koncern och geografisk plats.

Utsläpp från vår verksamhet

Våra totala utsläpp påverkas till stor del av väder och temperatur eftersom det styr behovet av värme och el, men även andra faktorer har betydelse. Störst påverkan på miljö och klimat 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. Vi arbetar löpande med att kvalitetssäkra alla bränslen som vi använder. Vårt kraftvärmeverk är utrustat med avancerad teknik som effektivt renar rökgaserna. I rökgaskondenseringen återvinner vi dessutom värmen från rökgaserna till produktion av fjärrvärme, vilket gör att anläggningen blir väldigt resurseffektiv. Vi lägger ett 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 genomför vi regelbundet underhåll så att anläggningarna hålls

i bättre skick och vi minimerar risken för plötsliga haverier. Utgångspunkten för vårt arbete med ekologisk hållbarhet är kundens krav om miljöprestanda, ägardirektivet, lagstiftning och FN:s globala hållbarhetsmål. Våra miljömål definieras efter var Övik Energis största påverkan finns. Miljömålen ligger i linje med Örnsköldsviks kommuns mål om att vara klimatneutral 2030, samt Övik Energis egen ambition om att vara en klimatneutral verksamhet till 2025. Miljöarbetet är också fastslaget i vår Hållbarhetspolicy och det systematiska förbättringsarbetet styrs genom ett certifierat miljöledningssystem enligt ISO 14001:201.

Miljöstörningar under 2023

Trots fortsatt stort fokus på miljöfrågorna polisanmäldes Övik Energi i slutet av året gällande misstanke om otillåten miljöverksamhet. Misstanken om brott grundade sig i att kopparhalterna i vårt dagvatten från kraftvärmeverkets verksamhetsområde var för höga i förhållande till gränsvärdet i vårt tillståndsvillkor. De höga kopparhalterna uppmättes under tre





tillfällen mellan slutet av 2021 och hösten 2022. Trots att tre ytterligare prover under oktober och november 2022 visade på godkända halter hade de tidigare uppmätta halterna redan överskridit det rullande medelvärde. Resultaten från dessa analyser redovisades till Länsstyrelsen Västernorrland som rutinmässigt utfärdar en polisanmälan när ett tillståndsvillkor överskrids. Överträdelsen resulterade sedermera i en företagsbot för Övik Energi på 50 000 kronor.

Hållbarhetsbesked på biobränslen

Alla bränslen som används i produktionen kvalitets-säkras. Efter en lagändring har vi under 2023 behövt göra vår första rapportering för hållbarhetskriterier inkluderande fasta biobränslen och fått denna godkänd av Energimyndigheten. Vi genomförde då även den årliga internrevisionen samt stickprovskontroll hos bränsleleverantören Domsjö Fiber som ingår i det kontrollprogram vi måste upprätthålla för att våra hållbarhetskriterier ska vara godkända. I annat fall hade även fasta biobränslen belagts med såväl energiskatter som behov av utsläppsrätter, vilket hade gjort verksamheten ekonomiskt ohållbar.

I huvudsak eldar vi med restprodukter från skogsindustrin, såsom bark, bioharts, kvistmassa och spån. 2023 var 84,6 procent (2022: 81,5 %) av bränslet sådana restprodukter.

Import av bränslen

I likhet med andra energibolag får vi allt svårare att hitta tillräckliga mängder fasta biobränslen till rimliga priser, så förutom att börja öka tillförseln av GROT tvingas vi den här vintern också ta in ett flertal fartyg importflis från Baltikum för att klara behoven. Situationen har förvärrats bland annat av att det fallit ovanligt lite renserbark från Domsjö Fabriker samtidigt som det varit ett kallare år än budgeterat, särskilt de avslutande tre månaderna. Den långsiktiga strategin att anskaffa bränslen från närområdet till våra

produktionsanläggningar står dock 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 jämfört med föregående år, framför allt på grund av lägre leveranser av processånga. Omvärldsläget har ändå inneburit att andelen fast bränsle anskaffat inom 15 mils radie minskat till 89,2 procent (2022: 97,3%).

Utfasning av torv och användning av svavelgranulat

Under 2023 fortsatte vår omställning att göra oss fri från fossilbränslen. Vår största åtgärd för att minska utsläppen av fossil koldioxid togs under 2021 – beslut att fasa ut användningen av torv som bränsle. Vi avser att fasa ut vår användning av torv som bränsle under 2024, så att den sista eldningen sker under hösten. Torven kommer huvudsakligen att ersättas av GROT (grenar och toppar) och samtidigt ska tillförsel av svavelgranulat installeras i kraftvärmeverkets panna för att förhoppningsvis bibehålla en tämligen korrosionsfri miljö, vilket torven och dess innehåll av svavel hittills hjälpt till med.

Transporter

Vi har fortsatt vårt arbete med att fasa ut fossila drivmedel från våra fordon. Vår målsättning till 2025 är att större delen av våra egna fordon ska utgöras av elfordon. I januari 2024 utgör elfordon 48 procent 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. Transporter av bränsle och varor till våra anläggningar sker med båt, lastbil eller bil. Påverkan från dessa handlar om utsläpp till luft och vatten av olika ämnen som skadar miljön och är klimatpåverkande. 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.

Energiförbrukning

En viktig del i att nå klimatmålen är att använda energin mer effektivt. Då vi näst intill producerar all energi vi själva förbrukar så finns enbart hyrda lokaler energiförbrukning upptaget i vår scope 2-redovisning. Men ur perspektivet energieffektivisering följer vi mängden förbrukad el, fjärrvärme och fjärrkyla. Under 2023 ökade vår förbrukning av el och fjärrkyla till följd av att vi hade större elproduktion 2023 än 2022 och att vi använde mer el i våra produktionsanläggningar under 2023. Däremot bidrog energieffektiviseringsåtgärder och samlokalisering till att vi minskade el-, värme- och kylanvändningen i våra lokaler. Under 2023 förbrukade vi 37 899 MWh el (2022: 30 730 MWh), 2 253 MWh fjärrvärme (2022: 2 867 MWh) och 21 902 MWh fjärrkyla (2022: 17 897 MWh).

Systematiskt kemikaliearbete

Vi arbetar kontinuerligt med förbättringar inom vår kemikaliehantering genom att dokumentera, riskbedöma och vid behov ersätta kemikalier till mindre farliga. Som hjälp i detta arbete använder vi ett kemikaliehanteringssystem som innebär lättillgängliga

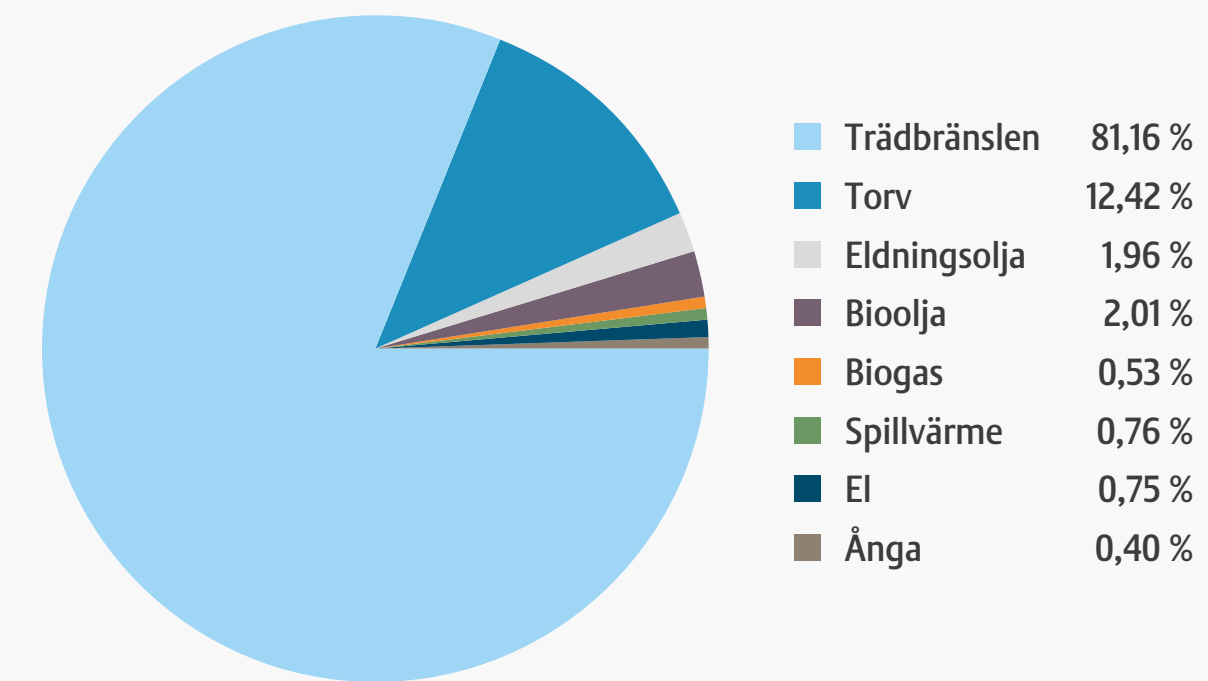
och uppdaterade säkerhetsdatablad, samtidigt som vi säkerställer att information om tidigare använda kemikalier finns sparad i åtminstone 10 år efter senaste hantering.

Erbjudande för minskat klimatavtryck

Vi arbetar med att utveckla, framställa och tillhandahålla hållbara produkter och tjänster. Vi säljer 100 procent 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 att hjälpa våra kunder att använda el på ett resurssmart sätt som ett led att minska deras energiförbrukning. Vi har utvecklat appen "Smart styrning". Med Smart styrning kan våra privatkunder enkelt hålla koll på och anpassa värmen i sin bostad via sin mobil, när som helst, var hen än är.

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 energilag 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.

Vårt klimatbokslut

Åtgärder ger resultat, men mycket återstår.

Klimatfrågan fortsätter att vara i fokus. Utsläppen av växthusgaser måste minska drastiskt för att till slut upphöra om vi ska nå klimatmålen och förhindra den pågående klimatkrisen.

Övik Energi gör i början av varje år ett klimatbokslut där vi redovisar det gångna årets utsläpp i scope 1, 2 och 3 i enlighet med den internationella standarden Greenhouse Gas Protocol*

I scope 1 rapporterar vi om direkta utsläpp från vår verksamhet. Det omfattar utsläpp från vår produktion av el, värme, ånga och kyla, utsläpp från våra fordon och ev. läckage av köldmedia. I scope 2 redovisar vi indirekta utsläpp från vår användning av el, värme och kyla. I scope 3 redovisas indirekta utsläpp från vår verksamhet och transporter, hit räknas också utsläpp från tjänsteresor. 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.

Som energiproducent med förbränning har vi vår största klimatpåverkan i scope 1, de direkta skorstensutsläppen av koldioxid (CO₂). Skorstensutsläppen utgörs av den fossila andelen bränslen så som torv och eldningsolja. Under 2023 minskade både andelen eldningsolja och torvanvändningen bland annat pga. att vi hade en något lägre produktion under 2023 jämfört med 2022 men också till följd av att vi håller oss till vår plan och målsättning att vara klimatneutral i vår egen verksamhet 2025.

Under 2023 intensifierades arbetet med att avveckla torv i och med upphandling av en anläggning för svavelgranulat, ett additiv som behövs för att helt sluta med torv. Arbetet kommer slutföras och installeras under 2024.

Inga läckage av köldmedia upptäcktes under 2023 vilket till stor del beror på att vi under de senaste åren gjort investeringar och bytt ett flertal gamla brytare med svavelhexafluoridgas (SF₆).

Även utsläppen från våra tjänstefordon har minskat. Sedan 2021 har utsläppen minskat med 65 procent vilket är ett direkt resultat av vår målsättning om att ha en hög andel elfordon i bolaget och att köra HVO100 i alla våra dieselfordon där det är möjligt.

Vårt att notera är att elförbrukningen vid vårt huvudkontor ökat senaste året, vilket är en följd av att mycket av laddningen av elfordonen sker där och i takt med att vi får fler elfordon behövs mer el för laddning. Totalt sett minskar dock energianvändningen, eftersom elfordon är energieffektivare än fordon med förbränningsmotor och att vi även har gjort andra energibesparingar.

Totalt minskade våra utsläpp inom scope 1–3 under året med 11 procent jämfört med året innan.

Samarbete i leverantörskedjan avgörande

En stor del av våra scope 3-utsläpp ligger utanför vår egen kontroll, vilket kräver ett omfattande samarbete med leverantörer. Det kommer att vara viktigt för arbetet framåt att uppmana våra leverantörer att minska sina utsläpp genom att sätta upp ambitiösa utsläppsmål. Det är också nödvändigt att stödja dem med grundläggande kunskaper om klimatpåverkande utsläpp. Även om vissa leverantörer har kommit långt i sitt arbete med att minska koldioxidutsläppen, så har andra bara precis börjat.

Under 2023 ställde vi krav på leverantörens miljöarbete i 100 procent av upphandlingarna vi genomfört över direktupphandlingsgränsen. ■

* The Greenhouse Gas Protocol, utvecklat av World Resources Institute och World Business Council on Sustainable Development, är 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	2023
Scope 1	Produktionsanläggningar	44 731	46 124	41 074
	Egna fordon	97	51	34
	Köldmedia	53	24	0
Scope 2	Värme	0	0	0
	El	0	0	0
	Kyla	0	0	0
Scope 3	Tjänsteresor	4	12	18
	Underleverantörer	327	612	657
	Inköp av IT-utrustning	-	15	24

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 2023 minskade utsläppen av fossil CO₂ jämfört med 2022. Övik Energi tilldelades 58 220 utsläppsrätter (2022: 53 917) samtidigt som 41 005 förbrukades (2022: 46 087) när torv och olja användes i våra anläggningar. Det beror på att vi använt en mindre andel eldningsolja för vår ångproduktion samt en något lägre andel torv i vår bränslemix på kraftvärmeverket. Den sammanlagda produktionen från bolagets samtliga pannor var något lägre 2023 än 2022 vilket också har en viss påverkan på det minskade fossila CO₂-utsläppet 2023. Torvandelen som bränsle i kraftvärmeverket har minskat till 13,5 procent år 2023 (2022: 14,5%).

Kväveoxider och ammoniakutsläpp

Vårt NO_x utsläpp till luft under 2023 har legat på en något lägre nivå än fjolårets. Vi har fortsatt att använda mindre ammoniak för NO_x reducering i Hörneborgsverket än de senaste åren, då vi fortsatt vill 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 Hörneborgsverkets rökgaskondensator där kondensatvattnet

leds till Örnköldsviksfjärden. 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. 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

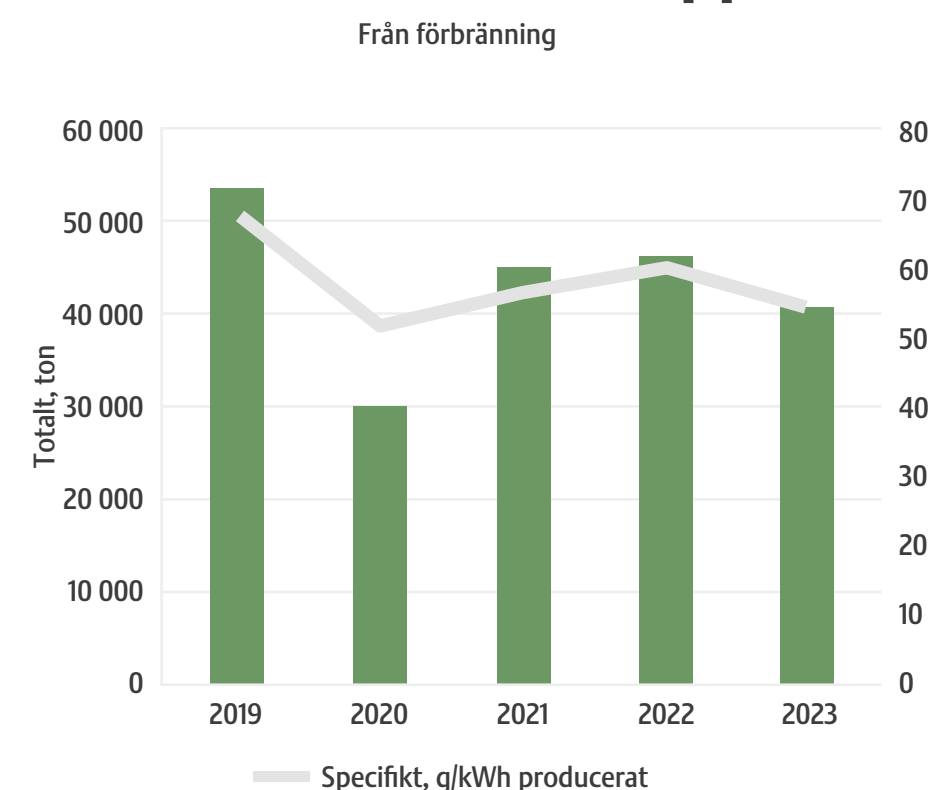
Vår process vid Hörneborgsverket ger upphov till mycket låga, knappt mätbara, halter av svaveldioxid och stoft. Det tack vare

att rökgaserna leds genom ett effektivt elfilter och därefter tvättas i anläggningens rökgaskondensator. Under 2023 uppmättes mängden svaveldioxid från kraftvärmeverket till 631 kg och mängden stoft till 525 kg.

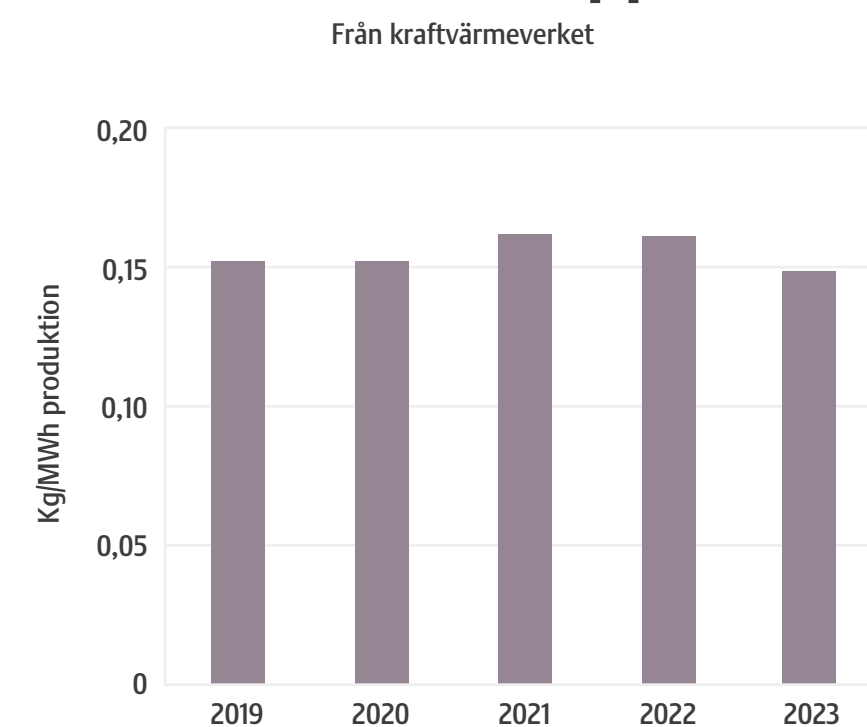
Askor

I samband med produktionen av el, ånga/processånga och fjärrvärme vid våra förbränningsanläggningar uppstår restavfall i form av askor. Det är framför allt användningen av fasta biobränslen som bildar dessa askor. För att nyttiggöra dessa askor har vi ett samarbete med en av Sveriges främsta kompetensföretag inom återvinning och miljö. Under 2023 har askorna använts som insatsmaterial för att göra annat avfall mer hanterbart. ■

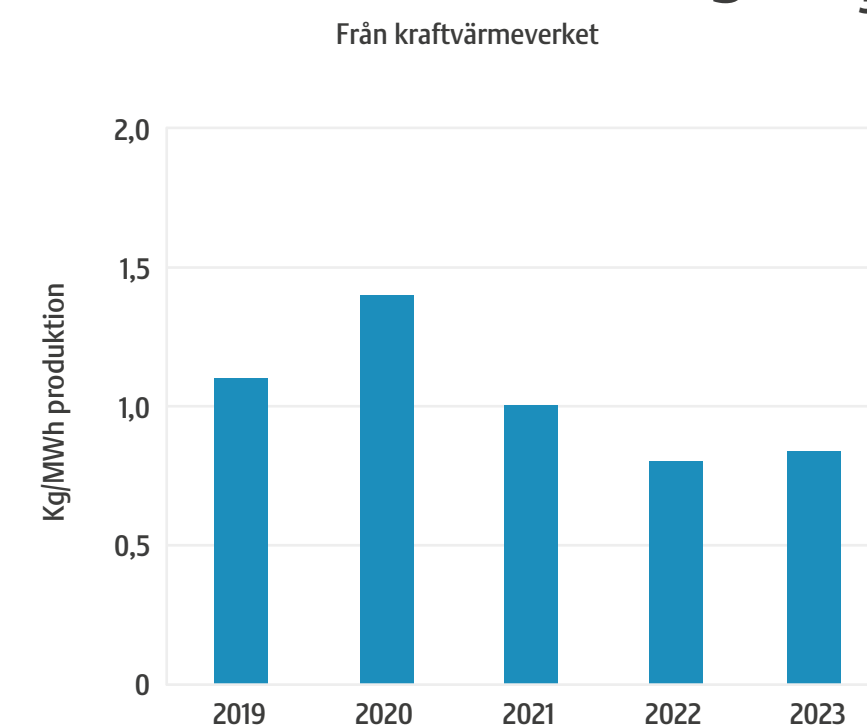
Fossila koldioxidutsläpp CO₂



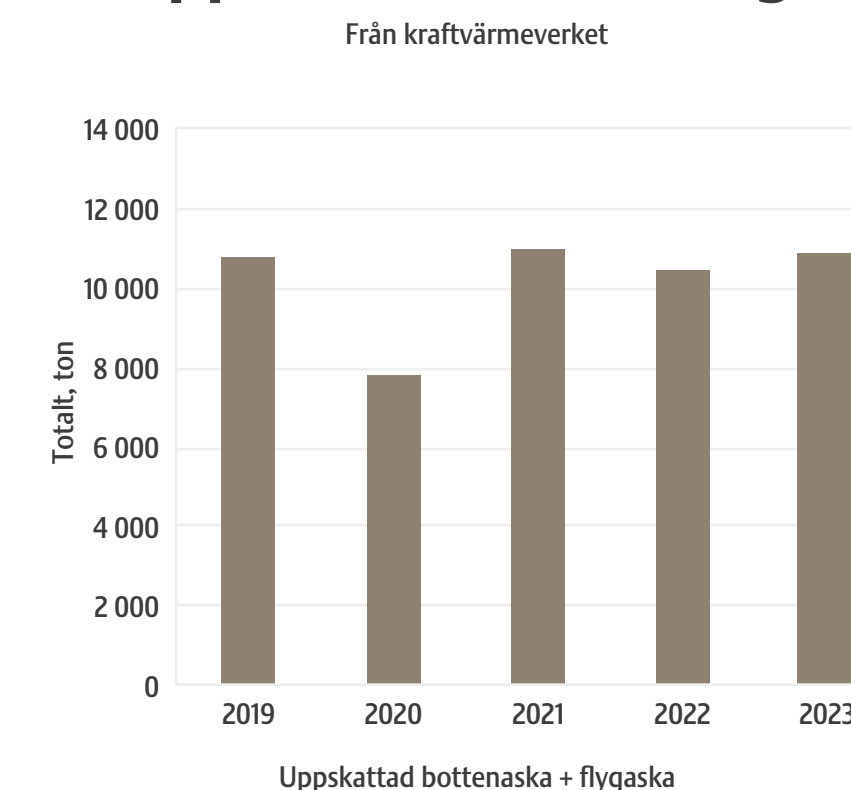
Kväveoxidutsläpp NO_x



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.

När vi rekryterar strävar vi efter en mångfald av kandidater. Under 2023 hade Övik Energi 138 anställda, varav 44 kvinnor och 94 män. Medelåldern var 46,3 år. Företagsledningen bestod vid årets slut av åtta personer, sex män och två kvinnor. Vår styrelse bestod av åtta män och en kvinna. 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. 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 (livsnöd-vändig) 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.

NMI (Nöjd Medarbetar Index)

Under året genomförde vi vår återkommande medarbetarundersökning. Det genomsnittliga betyget som är en samlad bedömning av hur medarbetarna trivs med att arbeta inom Övik Energi hamnar på 74 mot målet 75. Ledarskapsindex och arbetsklimat står sig fortsatt starka. De områden där vi ser ett sämre resultat är: rekommendera arbetsplats och tydlig organisation. Resultatet använder vi för att identifiera förbättringsområden på avdelningsnivå. På företagsnivå har vi på vår gemensamma arbetsplatsträff jobbat med frågan om information utifrån NMI där samtliga medarbetare varit delaktiga.

Sjukfrånvaron har sjunkit till 3,3 procent för 2023 (2022: 3,9%). Vi ser att långtidsfrånvaron är en stor del av sjukfrånvaron.

Vad gör vi bra och vad kan vi göra bättre?

Hösten har handlat en del om temat "attraktiv arbetsgivare". I samarbete med Umeå universitetet och PA-programmet har vi genom en kvalitativ studie fått en första bild av hur vårt arbetsgivarlöfte uppfattas av medarbetarna. Vi har också deltagit i en utbildningsserie i Employer Branding, om hur man behåller arbetskraft, stärker platsvarumärket, lyfter fram "talanger" och främjar en hälsosam arbetsplats. Det är något som vi fortsätter att fokusera på under 2024.

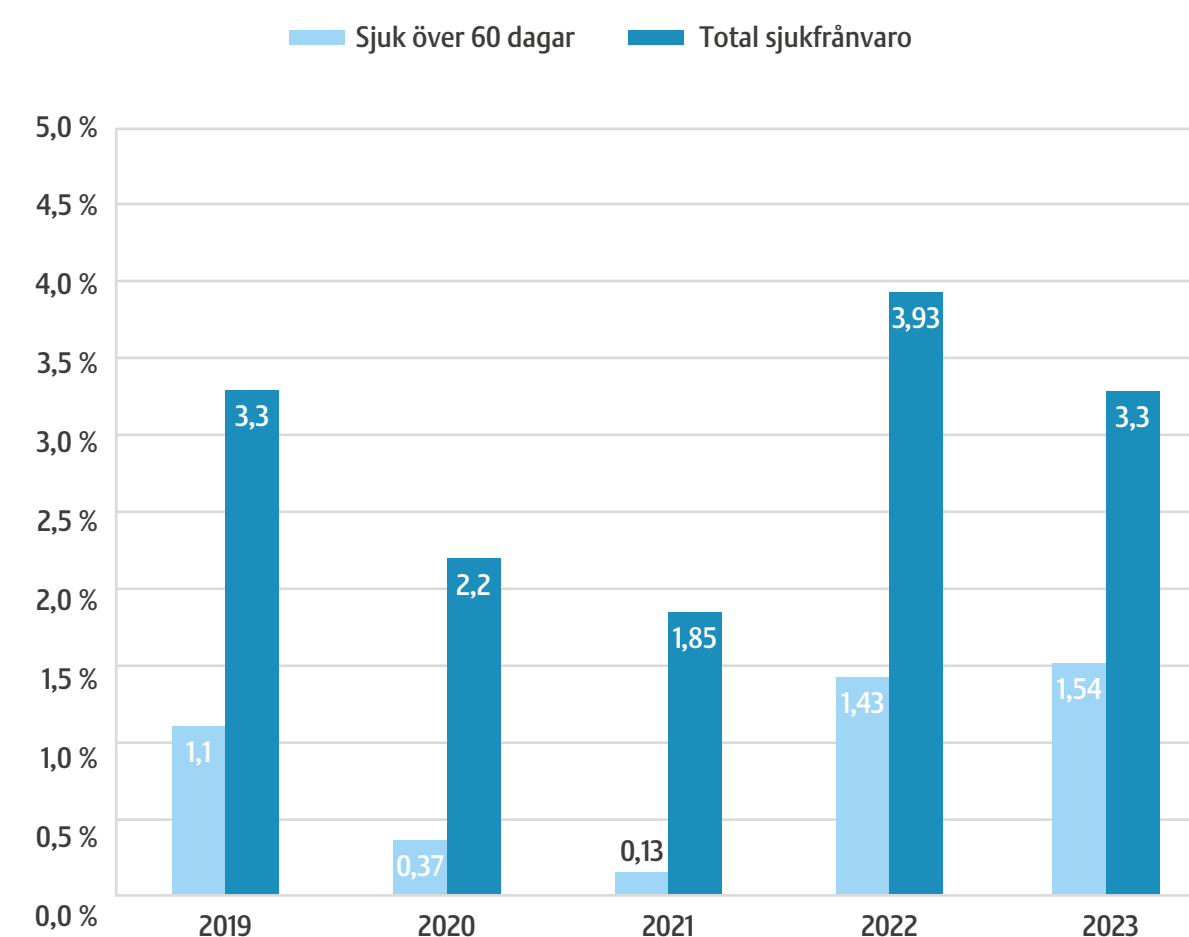
Det digitala koncernverktyget för introduktion/karriär/kompetens har under hösten intensifierats i projektet. Det är ännu inte i drift och vi ser fram emot att

ha ett verktyg som ger möjlighet till systematisering av bland annat kompetensmatriser och lagkrav. En ny personalpolicy samt arbetsmiljöpolicy har båda beslutats i slutet av året och kommer att implementeras under 2024.

Ombyggt huvudkontor

Fler medarbetare har samlats under samma tak vilket blev möjligt efter att lokalerna blivit ombyggda via projektet Sjögatan 2.0. En arbetsplats som möjliggör flexibilitet och där det finns utrymme för kreativa möten och samverkan, både inom och mellan bolagen i Rodretkoncernen. ■

Sjukfrånvaro



Sjukfrånvaron för 2023 uppgick till 3,3%, varav 1,54% långtidsjukfrånvaro (sjuk över 60 dagar).

Fördelning kvinnor och män



2023 var vi 138 anställda och medelåldern var 46,3 år.



Arbetsmiljörelaterade händelser 2023

I arbetsmiljön ingår allt som påverkar oss i vårt arbete

– fysiskt, organisatoriskt och socialt. Vi har ett systematiskt och proaktivt arbetsmiljöarbete och är certifierade enligt ISO 45001.

Det naturliga målet är att inga olycksfall på Övik Energi ska resultera i frånvaro. Under 2023 har dock ett olycksfall inträffat som lett till en kortare sjukskrivning. Vi har under året lagt särskilt fokus på att arbetsmiljörelaterade händelser ska rapporteras, vilket har gett effekt. Under 2024 kommer vi att fortsätta jobba proaktivt med att stärka säkerhetskulturen genom att identifiera och minska eller eliminera risker i vårt dagliga arbete.

I maj genomförde vi en kampanjperiod där alla anställda fick uppdaterad utbildning i händelserapportering; ”varför rapportera” och ”hur rapportera”. Samtidigt som vi uppmanade till rapportering av riskobservationer publicerade vi även nyhetsinlägg på

bolagets intranät om bland annat ergonomi och machokultur, allt under parollen ”Vi bryr oss om varandra”.

Under året har vi jobbat med att stärka skyddsombudens betydelse och roll. Bland annat med gemensam träff på skyddsombudens dag den 25 oktober för alla skyddsombud och delar av ledning och HR, en gemensam utbildningsdag för alla skyddsombud i december och även en ”station” på höstens gemensamma APT där vi under lättsamma former lät alla anställda få ökad inblick i vad det innebär att vara skyddsombud.

Löpande aktiviteter som genomförts under året inom ramen för Systematiskt arbetsmiljöarbete (AFS 2001:1) är bland annat skyddsronder, riskbedömningar, utredningar av händelser, utförande och kontroll av åtgärder, skyddskommittémöten och årlig uppföljning av det utförda arbetsmiljöarbetet.

Personal- och friskvårdsaktiviteter

Under året genomfördes flera personalaktiviteter och två gemensamma arbetsplatsträffar för hela bolaget. Några friskvårdsaktiviteter som genomförts är veckovisa gruppträningspass på MSA Sports Academy, Teknikkurs längdskidåkning, Familjekväll i Bjästabacken och den återkommande veckovisa friskvårdstimmen som alla anställda har möjlighet att nyttja. ■

Statistik 2023	Olycksfall med sjukfrånvaro	1
	Olycksfall med medicinsk behandling/undersökning	3
	Övriga mindre olycksfall	10
	Tillbud	19
	Riskobservationer	78



Allt fler bjuder in Kvinnojouren

När kommunens bolag bjuder in Kvinnojouren i Örnsköldsvik att föreläsa lovordas initiativet av riksförbundet. – Fantastiskt, säger Gillian Johansson från ö-uiks föreningen vars verksamhet är satt under tryck.

Kunskapsboost med Kvinnojouren

I oktober bjöds Gillian Johansson från Kvinnojouren Örnsköldsvik in till vårt huvudkontor på Sjögatan 4A för att hålla en serie kurstillfällen om våld i nära relationer. Samtliga medarbetare från Övik Energi och de andra bolagen inom Rodret-koncernen deltog på kurserna, vars fokus legat på att identifiera härskartekniker, olika former av fysiskt och psykiskt våldsutövande, samt hur arbetsgivare och medarbetare kan verka för att andra inte ska utsättas för eller utsätta någon för våld. ■



Fakta delprojektet

Total montagetid var cirka fem månader.

Rökgaskondensorn. Här duschas rökgaserna med vatten, vilket kyler och renar gaserna. Värmen som kyls återvinns till fjärrvärme. Byggs om invändigt, samt fick en ny toppdel som byttes från stål till plastlaminat.

Rökgaskanalen. Ersattes av en ny i plastlaminat i stället för stål, med anslutningar till FlagshipONE som ska ta en delström av rökgaserna till sin process.

Skorstenen. Ersattes av en ny lika hög skorsten, då den gamla börjat korrodera invändigt och behövde bytas ut samt inloppet roteras för de nya inkopplingarna mot FlagshipONE. Inre rör i plastlaminat mot tidigare stål.

Trappan. Den gamla spiraltrappan runt skorstenen ersattes av en höjning av befintligt trapporn som minskar riskerna och förbättrar arbetsmiljön.



Ny skorsten tar kraftvärmeverket in i framtiden

Under 21 intensiva höstdagar byttes skorstenen och omkringliggande strukturer vid Övik Energis kraftvärmeverk. 25 olika företag och 100 personer ingick i projektet – och inget fick gå fel. Nu är verket redo för sammankoppling med e-metanolfabriken FlagshipONE.

– Hemligheten är planering. Massor av planering, och naturligtvis duktig montagepersonal, säger projektledaren Patrick Törnebrink.

Uppgraderingen av skorstenen med tillhörande rökgaskondenseringssystem började planeras för drygt två år sedan, och görs av två anledningar. Dels närmade sig den gamla skorstenen slutet av sin livslängd, dels behövde rökgaskanalen som leder till skorstenen anpassas för att kunna koppla in FlagshipONE. E-metanolfabriken som byggs intill kraftvärmeverket ska redan

2026 börja leverera bränsle baserat på biogen koldioxid från verket, ett samarbete som gör Övik Energis fjärrvärmeproduktion ännu mer hållbar.

Projekt Skorstensarea bestod av fyra delar som alla hänger ihop: rökgaskondensorn där partiklar fångas upp och gaserna renas, anslutningen till FlagshipONE, själva skorstenen och ett

nytt trapporn som används för mätningar och inspektioner i ”huset” halvvägs upp på skorstenen.

Från den 25 september och tre veckor framåt var det febril aktivitet på de få kvadratmetrarna. Den nya skorstenen levererades med lastbil i fyra sektioner på längder mellan 10 och 25 meter. Omkring 100 montörer från minst 25 olika företag samlades för att få ihop skorstenen och alla de andra delarna.

– Det var en stor, stor utmaning. Ibland kunde vi ha 30–40 man på nästan ingen yta alls, och fyra lyftkranar i gång samtidigt. Det såg ut som en skog! Det krävdes enorm samordning för att få det att fungera, berättar Patrick Törnebrink som var Övik Energis projektledare.

Entreprenörerna kom bland annat från Danmark, Slovakien, Finland, Lettland, Litauen och så förstås från Örnsköldsvik. Många olika språk talades, men alla behövde ta del av samma information.

– Vi hade mötning varje morgon, där vi gick igenom vad varje företag skulle göra den dagen. Det behövde gå fort, men inte för fort – saker måste ske i rätt ordning och det får inte gå ut över säkerheten, säger Patrick Törnebrink.

Under loppet av tre veckor plockades den gamla skorstenen ner, delarna runt omkring byggdes om eller byttes ut, och så monterades allt ihop igen. Inte minst monteringen av rökgaskanalen var ett nervkittlande moment – tänk dig en långtradarstor låda som ska passas in på millimetern mot intilliggande delar!

Men allt gick bra. Kvällen den 13 oktober klockan 18.31 lämnade Patrick Törnebrink över till driften, och pannan kunde starta igen.

– Vi blev faktiskt klara ett dygn före tidplan. Men det var otroligt intensivt – under en period av sex veckor gick jag sammanlagt 35 mil på jobbet, säger Patrick med ett skratt. ■



Lyckad operation gav Örnsköldsviks elnät nytt hjärta

Med den nya mottagningsstationen intill sjukhuset är Örnsköldsviks stadsnät redo för minst 50 år till av säkra elleveranser till både gamla och nya kunder. Framtidssäkring vad gäller både teknik och kapacitet var högsta prioritet vid en av årets största investeringar.

Vid transformatorstationen möter Vattenfalls högspänningsledning Örnsköldsviks stadsnät, som ägs av Övik Energi. Genom en rad transformatorer och ställverk minskas spänningen från kraftledningens 170 kV ner till de 400 volt som de flesta fastigheter i staden matas med. Bredvid den gamla anläggningen med sina karaktäristiska luftisolatorer står sedan sommaren

2023 en helt ny, toppmodern station inrymd i en smått brutalistisk betonglåda.

– Vem vet, det här huset kanske också vinner arkitektpriser någon gång i framtiden, skojar huvudprojektledaren Magnus Hallén och öppnar dörren.

Innanför väggarna fördelas elströmmen till stadsdelar och

byggnader i hela Örnsköldsvik. Elanvändningen i samhället förväntas öka under kommande år, och för att garantera elförsörjningen finns plats för mer än vad dagens konsumtion kräver.

– Det handlar både om elektrifieringen, med fler elbilar, men kanske också om nya industrier som kräver elkraft, säger Magnus Hallén och visar runt i byggnaden där rader av moderna ställverksskåp kantar huvudkorridoren.

Här finns plats även för en ny transformator och gasisolerade ställverk för högspänningsdelen av stationen. Men utbytet sker etappvis, bland annat i väntan på mer miljövänliga alternativ.

Det första spadtaget togs i april 2023, och därefter har bygget följt en tajt tidplan och en budget på omkring 70 miljoner kronor. Anläggningen togs i drift under december 2023.

– Det har inte varit några större problem, utan både tidplan och budget har hållit trots att vi egentligen kom i gång tre-fyra veckor för sent. Inte minst tack vare de duktiga människor vi samarbetar med, berättar Magnus Hallén.

Elkraftsexperterna på OMEKOM stod för totalentreprenad vid bygget, och Strängbetong i Långviksmon levererade specialkonstruerade betongelement för själva byggnaden.

Den nya stationen förväntas leverera säker, hållbar och tillräcklig energi för ett växande Örnsköldsvik i minst 40 år framöver. ■

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 2023 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: Roland Nordin, roland.nordin@ovikenergi.se

Generella standardupplysningar

Område	GRI-ref	Beskrivning	Kommentar	Sidhänv
Organisationsprofil	102-1	Organisationens namn		2,3,45
	102-2	Varumärken, produkter och tjänster		2,3,4,45
	102-3	Huvudkontorets lokalisering		45,46
	102-4	Länder där organisationen har verksamhet		3,26,46
	102-5	Ägarstruktur och bolagsform		24,45,46
	102-6	Marknader som organisationen är verksam på		3,45,46
	102-7	Organisationens storlek		5,6,37,56
	102-8	Information om anställda och andra som arbetar för organisationen		5,6,37,56
	102-9	Leverantörskedja		27,28
	102-10	Väsentliga förändringar gällande organisation och leverantörskedja	Inga väsentliga förändringar gällande organisationen eller leverantörskedjan har genomförts under 2023	
	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: 109 Värme: 303 Processånga: 281		
EU3	Antal kunder (st)	Elnät: 9 148 Elhandel: 7 462 Fiber: 15 479 Värme: 3 489 Processånga: 3 Fjärrkyla: 46		5,6
EU4	Längd på transmissions och distributionsledningar			4
EU5	Tilldelning av utsläppsrätter			35
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		3,28
Styrning	102-18	Bolagsstyrning, styrningsstruktur		17,45,46
Intressentengagemang	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		45,46
	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	2023	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	Roland Nordin, VD	42,63
	102-54	Redovisning i enlighet med GRI Standards		17,42
	102-55	GRI-index		42,43
	102-56	Extern granskning		42
Hållbarhetsstyrning	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 utvärderar 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		48,49,50
	201-3	Förmånsbestämda åtaganden		51,56
Indirekt ekonomisk påverkan	203-1	Säkerställa tillgängliga och tillförlitlig infrastruktur		25,27
Antikorruption	205-2	Antikorruption		17,19,28
Ekologisk hållbarhet				
Råvaruanvändning	301-1	Mängd använt material i produktion, vikt eller volym		32,33
Energiförbrukning	302-1	Direkt energianvändning inom organisationen		33
Utsläpp	305-1	Direkta utsläpp av växthusgaser (Scope 1)		34,35
	305-2	Energi indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 2)		34
	305-3	Övriga indirekta utsläpp av växthusgaser (Scope 3)		34
	305-4	Utsläppsintensitet växthusgaser		35
	305-5	Utsläpp av växthusgaser över tid		35
	305-7	Utsläpp av kväveoxider, svaveloxider och andra väsentliga luftföroreningar		35
Miljöefterlevnad	307-1	Fall av bristande efterlevnad av lagar och regler inom miljö		31,32
Miljögranskning av leverantörer	308-1	Andel nya leverantörer som utvärderats enligt kriterier för miljö	100 %	

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		38
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		37
Icke diskriminering	406-1	Antal fall av diskriminering samt vidtagna åtgärder	Inga under 2023	
Lokalt samhälls-engagemang	413-1	Program och aktiviteter för verksamhetens påverkan på samhället		29

Elbolag – sektorsspecifik social indikator: Tillgänglighet				
	EU28	Genomsnittlig tillgänglighet och driftavbrott		27
	EU29	Strömavbrott, 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 2023. 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 Örnköldsvik. 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 energitjänster 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 Örnköldsvik.

Elhandel. Elhandelsverksamheten vänder sig till hushåll och företag, främst inom Örnköldsviks kommun. Vid årets slut uppgick antalet elhandelsavtal till 7 462 (7 558), varav 70 % utgörs av hushåll. Den totala elhandelsvolymen uppgick till 436 GWh (447), varav kunder inom High Coast Innovation Park 269 GWh (285).

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 1 230 nya hushåll och företag. Vid årsskiftet omfattade fibernätet 19 456 (18 226) hushåll och företag och antalet kundavtal uppgick till 14 030 (13 460).

Fjärrvärme. Vid årsskiftet uppgick antalet kundanläggningar till 3 489 (3 458), varav 3 266 (3 240) i Örnköldsviks tätort. Förtätning i befintligt fjärrvärmenät har gjorts med en bedömd årsvolym på cirka 1 355 MWh (1 415). Antalet service- och tjänsteavtal uppgick vid årsskiftet till 1 279 (1 253). Produktionen sker huvudsakligen i kraftvärmeverket, vilken förser Örnköldsviks 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 kallare än fjolåret vilket medförde högre fjärrvärmeleveranser, 253 GWh (243).

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 minskade kraftigt under 2023 till följd av ändrat marknadsläge och den totala leveransvolymen uppgick till 275 GWh (375).

Elkraftsproduktion. Elenergi produceras i två turbiner, en äldre belägen på Domsjö Fabrikers område samt en modernare belägen inom kraftvärmeverket. Ett alltmer volatilt marknadspris har gjort det svårare att planera elproduktionen och låga marknadspriser har inneburit inställd produktion under en stor del av sista halvåret. Under året har den totala elproduktionen uppgått till 109 (82) GWh, bättre än föregående år men lägre än förväntat främst på grund av tekniska problem på den äldre av turbinerna. Produktionen säljs på den nordisk-baltiska elbörsen Nord Pools spotmarknad och levereras på det allmänna elnätet.

Fjärrkyla. Det kalla bottenvattnet från Örnköldsviksfjärden används som kylmedium i de två distributionsnäten för fjärrkyla som under året försett industrier, sjukhus, butiks- och kontorslokaler i centrala Örnköldsvik med kyla. Ingen annan energi än den för drift av pumpar måste tillföras, vilket gör produkten miljövänlig, energisnål och kostnadseffektiv. Efterfrågan på fjärrkyla har ökat något på grund av en högre efterfrågan bland industriförbrukarna, inklusive interna förbrukningen, och uppgick för helåret till 33 (30) GWh.

Elnät. Verksamheten består av distribution av el, underhåll av elnät, gatu- och vägbelysningsanläggningar samt entreprenadverksamhet. Under året har 478 GWh (491) distribuerats ut till kund. Antalet kundanläggningar uppgick i slutet av året till 9 148 (9 153) fördelade på 8 798 säkrings-, 331 effekt- och 19 högspänningsanläggningar. Fem 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 41,6 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 198 (144) solenergianläggningar anslutna.

Torvproduktion. Torvproduktion bedrivs i egen regi av dotterbolaget Kommunbränsle i Ådalen AB (KBAB). KBAB har tre torvtäkter: Norrmossaflon belägen i Helgum nordväst om Sollefteå, Mörttjärnsmyran belägen i Graninge sydväst om Sollefteå och Tvärbäcksmyrans belägen i Gideå nordost om Örnköldsvik. KBABs styrelse och ägare antog i december 2021 en avvecklingsplan för torvtäkterna. Sista produktion på Norrmossaflon och Mörttjärnsmyran var sommaren 2021. Under 2022 och 2023 har ingen energitorv producerats på någon av de tre täkterna. För Tvärbäcksmyrans var produktion planerad för sommaren 2022 och 2023, men kunde inte genomföras på grund av att entreprenören inte kunde hitta någon personal för att genomföra uppdraget. 2023 startade efterbehandlingen på Norrmossaflon, vilket till största del omfattar att skapa våtmarker och lövskog. Efterbehandling planeras i samråd med markägaren, beslutas och följs upp av

länsstyrelsen och utförs av upphandlad entreprenör. Det finns ett mindre lager torv kvar på täkterna, vilket planeras att hämtas och slutförbrukas under 2024.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Precis som föregående år har elpriserna vara mycket volatila på marknaden, även om de högsta topparna var lägre än 2022. Allt högre andel väderberoende elproduktion i energisystemet har sedan en tid medfört stor prisvolatilitet och denna situation kommer att fortsätta förstärkas. Till följd av stor osäkerhet kring framtidens marknadsdesign och prisutvecklingen i kombination med begränsad likviditet för finansiella instrument har bolaget beslutat att ej prissäkra sin elproduktion.

Finansiell säkring av krafthandeln har använts sedan starten 2009 och gjorts i samarbete med en energimäklare. Efter de problem med prissäkringarna som uppstod under 2022 beslutade styrelsen hösten 2022 att bolagets krafthandel inte längre skulle prissäkras utan produktion och intäkter skulle baseras uteslutande på spotpris i vårt elprisområde. För 2023 fanns det kvar prissäkringar som gjorts före styrelsebeslutet men från och med 2024 används inte längre sådana finansiella instrument.

Under perioden augusti-oktober var elpriserna så låga att de understeg den produktionskostnad som de höga bränslepriserna medför. Av detta skäl var bolagets båda turbiner avställda under denna period. Under övriga året var dock priserna höga, vilket tillsammans med bra värmeunderlag gav möjlighet att producera mer el än planerat i kraftvärmeverkets turbin (Mattias). Den mindre turbinen (Ragna), som tar ånga från massaindustrins sodapannor, var dock ur drift en stor del av året till följd av ett tekniskt fel. Turbinen var ur drift ända till i mitten av september men då var elpriserna för låga för elproduktion. I mitten av november startade Ragna ungefär samtidigt som Mattias, men stängdes efter ett par dagar i och med en brand på Domsjö Fabriker. Den totalt producerade volymen på de båda turbinerna blev något mindre än budgeterat, men högre än fjolåret. De tekniska problemen med Ragna var huvudorsaken till produktionsbortfallet.

Den kraftigt försämrade tillgången på fasta biobränslen i Sverige till följd av Ukrainakriget har till slut kommit att påverka marknadsprisivån då nya leveransavtal förhandlades. Eftersom avtalen omförhandlades först under våren kom prishöjningarna i spel inte förrän under hösten. Lokala avtal har dessutom landat ännu lite högre än vad som prognostiserades i början av året. De ökade bränslekostnaderna har inte kunnat överföras till kunderna under 2023. Den lägre ång- och elproduktionen har dock medfört att torvinblandningen har kunnat hållas ner vilket inneburit ett lägre utnyttjande av utsläppsrätter och att kostnader för dessa kunnat begränsas.

Till följd av ett byte av skorstenen blev det årliga underhållsstoppet av nödvändighet dubbelt så lång som normalt. Det medförde högre direkta kostnader för stoppet i sig men också längre körning av back-up anläggningar för produktion av fjärrvärme som har högre rörliga kostnader.

Årets investeringar, inklusive investeringsbidrag, i koncernen har uppgått till 216,2 mnkr (97,7), varav moderbolaget 109,9 mnkr (73,8), vilket inkluderar förändring av pågående

anläggningsarbeten. Mottagna investeringsbidrag uppgår till 20,0 mnkr (16,1). Av koncernens samlade investeringar utgör 34 procent expansions- eller rationaliseringsinvestering medan övriga i huvudsak är ersättningsinvesteringar i produktionsanläggningar och distributionsnät. Av den totala investeringsvolymen utgör investeringar i fibernätet 9 procent, elnätet 45 procent och energiproduktion inklusive fjärrvärmenät 46 procent.

Förväntad framtida utveckling samt väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Under våren 2023 hölls en invigningsceremoni inför uppförandet av FlagshipONE, vilket är både namnet på anläggningen och det helt Ørsted-ägda bolag som ska producera e-metanol vid drift. Själva arbetet påbörjades senare under sommaren. Detta innebar också starten på Övik Energis eget projekt att ansluta den kommande metanol-anläggningen till bolagets kraftvärmeanläggning för leverans av olika nyttigheter. I slutet av året kunde Ørsted meddela den glädjande nyheten att den Bill Gates-grundade fonden Breakthrough Energy Catalyst, i samarbete med EU och Europeiska investeringsbanken, investerar i projektet. Bland annat förvärvar fonden 15 procent av ägandet i bolaget FlagshipONE. Båda bolagens byggprojektaktiviteter kommer pågå med hög intensitet in i 2025 när anläggningen startas upp för de första testkörningarna.

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. Det finns inga signaler om att denna prisvolatilitet kommer att dämpas i närtid. Efterfrågeflexibilitet, villkorade elnätsavtal och batterilagring är metoder som kan få tillgång och förbrukning mer i balans.

Den kraftigt försämrade tillgången på fasta biobränslen i Sverige till följd av Ukraina-kriget har till slut kommit att påverka marknadsprisnivån då nya leveransavtal förhandlades. De farhågor som energibranschen haft om ökade priser för fastbränsle besannades därmed. Det är ännu oklart om marknadspriserna på dessa biobränslen har nått sin topp. Lokala avtal har dessutom landat ännu lite högre än vad som prognostiserades i början av året. I perioder har dyr bränsleved och bränsleflis importerats från Baltikum. Den lägre ång- och elproduktionen har dock medfört att torvinblandningen har kunnat hållas ner vilket inneburit ett lägre utnyttjande av utsläppsrätter och att kostnader för dessa kunnat begränsas. Om allt går som planerat kommer torven att helt fasa ut i slutet på 2024.

För elnätet ligger osedvanligt stora investeringar i planen för de kommande åren, utöver de årliga reinvesteringarna. Bland annat ska en ny fördelningsstation för industrin vid High Coast Innovation Park ska byggas och en redundant matning från denna till Hörneborgsverket anslutas. Trots dessa investeringar ser det ut att bli ett underskott på eleffekt i bolagets elnät framöver då det finns en begränsning i inmatning från stamnätet (SVK) och vidare genom regionnätet till vårt lokala nät. Vi väntar på besked från SVK om mer effekt kan matas in.

Under hösten 2022 upphävde Energimarknadsinspektionen (Ei) ett antal föreskrifter och aviserade en ny förmögenhetsbaserad modell för insamling av uppgifter inför ansökan om intäktsram för tillsynsperioden 2024-2027. Under sommaren 2023 meddelade dock

Kammarrätten att Ei inte får begära in de uppgifter som krävs för att göra metodförändringen. Metodbytet har därför pausats och beslutet om elnätsföretagens intäktsramar för 2024-2027 görs enligt tidigare kapacitetsbevarande metod. I början av december rapporterade bolaget in de uppgifter som ska ligga till grund för Ei:s beslut.

Fiberutbyggnaden kommer även fortsatt att vara viktig men utbyggnadstakten till helt nya områden minskar då fibernätet totalt sett blir alltmer utbrett i kommunen. I stället 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 procent av kommunkoncernens skuld ha en räntebindning kortare än ett år. Vid årsskiftet uppgick andelen skulder med förfall inom ett år till 38 procent och den genomsnittliga räntebindningen, exklusive finansiell leasing, till 2,4 år. Koncernen använder derivatinstrument för att säkra mot viss riskexponering. Vidare upplysning lämnas i not 30.

Operationell risk. Företagsledningen arbetar aktivt med att stärka bolagets profil mot framtidsfrågorna, hållbarhet och stimulerande arbetssätt. 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 Domsjö Fabriker AB bildat ett gemensamt bolag, Domsjö Fiber AB, för inköp av biobränsle och cellulosaved.

Användande av finansiella instrument

Finansiell säkring av krafthandeln har använts sedan starten 2009 och gjorts i samarbete med en energimäklare. Valuta-, motparts- och marknadsrisker i samband med krafthandeln har hanterats utifrån en av styrelsen beslutad riktlinje för krafthandel. Efter de problem med prissäkringarna som uppstod under 2022 beslutade styrelsen hösten 2022

att bolagets krafthandel inte längre skulle prissäkras utan produktion och intäkter skulle baseras uteslutande på spotpris i vårt elprisområde. För 2023 fanns det kvar prissäkringar som gjorts före styrelsebeslutet men från och med 2024 används inte längre sådana finansiella instrument.

Andra icke-finansiella upplysningar

Medelantalet anställda inom koncernen uppgick under året till 138 (132) personer. Övik Energi är certifierade enligt ISO 45001:2018 för arbetsmiljö.

Hållbarhetsupplysningar

Övik Energi vill genom sitt hållbarhetsarbete aktivt bidra till en långsiktigt hållbar samhällsutveckling för Örnköldsvik. Övik Energi omfattas av kravet på hållbarhetsredovisning, enligt årsredovisningslagen 6 kap 11§. Hållbarhetsredovisningen sker enligt GRI Standards, nivå Core. Övik Energi är certifierade enligt miljöstandard ISO 14001:2015.

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, EO1
- 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 både luft och vatten. I övrigt en viss påverkan genom buller och avfall i form av aska.

Ägarförhållanden

Koncernen Övik Energi AB består av moderbolaget Övik Energi AB (556019-1750) och dotterbolagen Övik Energi Nät AB (556527-7067), ägs till 100 procent och Kommunbränsle i Ådalen AB (556220-6200), ägs till 60 procent. Övik Energi AB äger 50 procent av Domsjö Fiber AB (556711-7477) samt 48,7 procent av Norrlands Etanolkraft AB (556303-6986).

Moderbolaget Övik Energi AB ägs till 100 procent av Rodret i Örnköldsvik AB (556526-0691) som i sin tur ägs till 100 procent av Örnköldsviks kommun.

Flerårsöversikt

Koncernen	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	851 203	847 606	741 794	597 199	771 095
Resultat efter finansiella poster	22 946	22 385	35 993	45 884	74 938
Balansomslutning	2 472 690	2 381 188	2 425 493	2 320 526	2 390 291
Antal anställda	138	132	132	134	127
Soliditet, %	32,6	34	35	36	35
Avkastning på totalt kapital, %	2,6	2,2	2,6	3,1	4,2
Avkastning på eget kapital, %	2,8	2,7	4,3	5,5	9,2
Avkastning på sysselsatt kapital, %	3,19	2,6	3,0	3,4	4,6

Moderbolaget	2023	2022	2021	2020	2019
Nettoomsättning	777 101	777 130	664 396	515 994	698 218
Resultat efter finansiella poster	-4 452	795	12 772	23 971	44 947
Balansomslutning	2 360 436	2 280 185	2 369 065	2 283 903	2 401 625
Antal anställda	138	132	115	117	107
Soliditet, %	34	35	36	37	36
Avkastning på totalt kapital, %	1,5	1,3	1,7	2,2	3,0
Avkastning på eget kapital, %	0	0,1	1,5	2,8	5,3

Förslag till vinstdisposition (kr)

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel (kronor):

Balanserat resultat	442 662 880
Årets vinst	22 836 439
	465 499 319

Disponeras så att:

Till aktieägare utdelas	8 000 000
I ny räkning överföres	457 499 319
	465 499 319

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	
		2023	2022	2023	2022
Rörelsens intäkter					
Nettoomsättning	3	851 203	847 606	777 101	777 130
Aktiverat arbete för egen räkning		5 651	5 553	5 651	5 553
Övriga rörelseintäkter	4	41 182	50 980	160 808	74 434
	5	898 036	904 139	943 560	857 117
Rörelsens kostnader					
Energi- och produktionskostnader		-503 907	-528 093	-501 716	-516 610
Övriga externa kostnader	5,6,7,8	-132 924	-141 556	-219 058	-137 647
Personalkostnader	8	-108 379	-98 804	-108 295	-98 723
Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar	9	-106 660	-101 925	-96 281	-92 698
Övriga rörelsekostnader		-1 739	-38	-1 733	-38
		-853 609	-870 416	-927 082	-845 706
Rörelseresultat		44 427	33 723	16 478	11 412
Resultat från finansiella poster					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	10	18 349	18 523	17 981	8 871
Räntekostnader och liknande resultatposter	11	-39 830	-29 861	-38 911	-19 488
		-21 481	-11 338	-20 930	-10 617
Resultat efter finansiella poster		22 946	22 385	-4 452	795
Bokslutsdispositioner	12	-24 900	-15 030	32 950	18 270
Skatt på årets resultat	13	-1 386	-9 078	-5 662	-8 860
Årets resultat		-3 340	-1 723	22 836	10 205
Hänförligt till moderföretagets aktieägare		-1 998	-998		
Hänförligt till innehav utan bestämmande inflytande		-1 342	-725		

Balansräkningar

Tillgångar

Anläggningstillgångar	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Materiella anläggningstillgångar					
Byggnader och mark	14	286 162	252 349	257 279	246 265
Maskiner och andra tekniska anläggningar	15	1 461 158	1 448 334	1 233 141	1 237 309
Inventarier, verktyg och installationer	16	28 289	5 410	14 859	3 474
Pågående nyanläggningar	17	83 808	45 491	55 981	26 320
		1 859 417	1 751 584	1 561 260	1 549 368
Finansiella anläggningstillgångar					
Andelar i koncernföretag	18			108 100	108 100
Fordringar hos koncernföretag					
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	19	500	500	500	500
Fordringar hos intresseföretag och gemensamt styrda företag	20	232 323	230 323	232 323	230 323
Andra långfristiga värdepappersinnehav	21	674	704	656	686
Uppskjuten skattefordran	22	382	10 061	203	7 132
		233 879	241 588	341 782	346 741
Summa anläggningstillgångar		2 093 296	1 993 172	1 903 042	1 896 109
Omsättningstillgångar					
Varulager		30 419	28 474	30 419	28 474
Kortfristiga fordringar					
Kundfordringar		103 063	66 764	102 814	66 435
Fordringar hos koncernföretag		22 012	26 040	125 669	45 941
Aktuella skattefordringar		1 663	1 541	485	1 120
Övriga fordringar		67 684	59 218	67 320	58 812
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	23	99 210	137 092	87 709	125 764
		293 632	290 654	383 997	298 072
Kassa och bank		55 343	68 887	42 978	57 530
Summa omsättningstillgångar		379 394	388 016	457 394	384 076
SUMMA TILLGÅNGAR		2 472 690	2 381 188	2 360 436	2 280 185

Eget kapital och skulder

Eget kapital	Not	Koncernen		Moderbolaget	
		2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare	24, 25				
Aktiekapital		10 000	10 000	10 000	10 000
Uppskrivningsfond			-	100 000	100 000
Reservfond			-	2 020	2 020
Övrigt tillskjutet kapital		757 000	757 000		
Annat eget kapital inklusive årets resultat		36 674	44 542		
Balanserad vinst eller förlust		-	-	442 663	438 328
Årets resultat		-	-	22 836	10 205
		803 674	811 542	577 519	560 533
Eget kapital hänförligt till minoritetsintresset		2 788	4 131	-	-
Summa eget kapital		806 462	815 673	577 519	560 533
Obeskattade reserver	26		-	278 255	311 605
Avsättningar					
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		379	524	379	524
Avsättningar för uppskjuten skatt		85 453	92 479		
Övriga avsättningar	27	3 436	4 027		
		89 268	97 030	379	524
Långfristiga skulder	28				
Skulder till kreditinstitut		458 340	489 455	458 340	489 455
Skulder till koncernföretag		758 580	617 861	691 628	571 277
Övriga skulder		611	740	611	740
		1 217 531	1 108 056	1 150 579	1 061 472
Kortfristiga skulder					
Skulder till kreditinstitut		31 114	30 660	31 114	30 660
Leverantörsskulder		91 119	96 478	89 605	93 403
Skulder till koncernföretag		34 922	25 862	30 652	22 329
Övriga skulder		72 947	81 580	75 573	76 409
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	129 327	125 834	127 576	123 230
Aktuella skatteskulder		0	14	-816	
		359 429	360 430	353 704	346 031
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	30	2 472 690	2 381 188	2 360 436	2 280 185

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	44 541	4 131	815 672	
Utdelning			-5 870		-5 870	
Årets resultat			-1 998	-1 342	-3 340	
Belopp vid årets utgång	10 000	757 000	36 673	2 789	806 462	
Moderbolaget						
Belopp vid årets ingång	10 000	100 000	2 020	438 329	10 205	560 554
Disposition av föregående års resultat				10 205	-10 205	0
Utdelning				-5 870		-5 870
Årets resultat					22 836	22 836
Belopp vid årets utgång	10 000	100 000	2 020	442 664	22 836	577 520

Kassaflödesanalyser

	Not	Koncernen 2023	2022	Moderbolaget 2023	2022
Den löpande verksamheten					
Resultat efter finansiella poster		22 946	22 385	-4 452	794
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	31	107 662	102 690	97 987	92 626
Betald skatt		1 130	-76	1 086	-226
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital		131 738	124 999	94 621	93 194
Kassaflöde från förändringar av rörelsekapital					
Förändring av varulager och pågående arbeten		-1 945	-7 885	-1 945	-10 755
Förändring kundfordringar		-36 300	-10 407	-36 379	-10 809
Förändring av kortfristiga fordringar		32 474	-17 722	-26 651	-68 630
Förändring leverantörsskulder		-5 360	-889	-3 798	7 526
Förändring av kortfristiga skulder		-4 985	73 048	2 930	85 892
Kassaflöde från den löpande verksamheten		115 622	161 144	28 778	96 418
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-216 226	-100 827	-109 903	-73 805
Försäljning av materiella anläggningstillgångar		0	3 152		
Investeringar i finansiella anläggningstillgångar		-2 000			0
Förändring av finansiella anläggningstillgångar		30		-2 088	72 000
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-218 196	-97 675	-111 991	-1 805
Finansieringsverksamheten					
Upptagna lån		140 719	46 585	120 350	0
Amortering av lån		-30 789	-128 502	-30 789	-128 502
Erhållna amorteringar			2 000		-
Koncernbidrag		-15 030	8 620	-15 030	26 620
Utbetald utdelning		-5 870	-37 560	-5 870	-37 560
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		89 030	-108 857	68 661	-139 442
Årets kassaflöde		-13 544	-45 388	-14 552	-44 829
Likvida medel vid årets början		68 887	114 275	57 530	102 359
Likvida medel vid årets slut	32	55 343	68 887	42 978	57 530

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 förpliktigad 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 anläggningstillgångar 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 realiserar, 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 (Ei) avseende vilka intäktsnivåer som är tillåtna att ta ut från kund. Energimarknadsinspektionens beslut gällande tillsynsperioden 2020-2023 innebär en sänkning av intäkterna med cirka 50 mnkr jämfört med tidigare perioder. Dock öppnades en möjlighet för de elnätsföretag som har kvar outnyttjade belopp från perioden 2012-2015 att kunna få ett särskilt investeringsutrymme motsvarande det outnyttjade beloppet, när Lagen om särskilt investeringsutrymme trädde i kraft den 1 juni 2021. Det skulle då ge möjlighet att höja intäktsramen för 2020-2023 med ett investeringsbelopp som bland annat beräknas utifrån de investeringar som genomförs under den aktuella tillsynsperioden. Elnätsbolaget har ansökt om och beviljats ett särskilt investeringsutrymme, och planerat investeringarna utifrån detta. Ei flaggar dock för att det finns osäkerheter i tolkningen av det särskilda investeringsutrymmet, och det är ännu inte känt i vilken utsträckning investeringar kommer att kunna påverka intäkterna för perioden 2020-2023. Det slutliga intäktsramen för 2020-2023 kommer sannolikt meddelas först andra halvåret 2024.

Nedskrivningsprövning kraftvärmeverk

Nedskrivningsprövning kraftvärmeverk. 2023 genomfördes en nedskrivningsprövning av kraftvärmeverket där framtida kassaflöden, med rimliga och verifierbara antaganden utifrån företagsledningens bästa bedömningar, under en 25-årig prognosperiod med början 2024 baserad i huvudsak på budget 2024-2026. Kalkylräntan har bestämts utifrån ett nominellt avkastningskrav före skatt på 7,61%.

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 6,74%. 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 Örnköldsviks kommun

Koncernen har en skuld till sin indirekta aktieägare Örnköldsviks kommun som vid årsskiftet uppgick till 759 mnkr. Skulden vid årets ingång uppgick till 618 mnkr, vilket innebär att skulden under året ökat med 141 mnkr. Ränta har under året betalats med 19 mnkr. Vid årets utgång var den genomsnittliga räntesatsen 2,70%. Lånet har finansierat investeringar i bolagets anläggningar. År 2012 erhöll bolaget 725 mnkr i kapitaltillskott från Örnköldsviks kommun via moderbolaget Rodret.

Örnköldsviks kommunkoncern samordnar huvuddelen av sina finansiella affärer via en internbank. Kommun har en extern låneskuld som överstiger intern utlåning från internbanken till de kommunala dotterbolagen. Externa lån tas upp av internbanken och lånas på affärsmässigt vis till marknadsmässiga villkor vidare till direktägda skattskyldiga aktiebolag, vilket inte innebär någon skattefördel för intressegemenskapen. De kommunala dotterbolagens upplåning hos internbanken 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	
	2023	2022	2023	2022
Nettoomsättningen per affärgren				
Elhandel	226 448	290 832	232 954	290 831
Elnät	75 652	66 557		
Fibernät	58 819	60 855	58 922	60 855
Fjärrkyla	7 170	4 254	7 170	4 254
Fjärrvärme	265 768	191 103	265 803	191 103
Processånga	212 252	230 086	212 252	230 086
Kommunbränsle i Ådalen AB	5 095	3 919		
	851 203	847 606	777 101	777 130
Rörelseresultat per affärgren				
Elhandel	12 917	7 137	12 917	7 137
Elnät	28 901	23 181		
Fibernät	11 953	16 471	11 953	16 471
Fjärrkyla	3 828	-64	3 828	-64
Fjärrvärme	3 804	-13 530	3 804	-13 530
Processånga	-9 271	8 174	-9 271	8 174
Kommunbränsle i Ådalen AB	-952	-922		
Utvecklingsbolag	-6 753	-6 724	-6 753	-6 724
	44 427	33 723	16 478	11 472

Not 4 Övriga rörelseintäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
DoU av gatubelysningsanläggningar	13 556	13 251		
Entreprenader/tjänster	674	13 885	106 571	0
Försäljning bioharts	6 082	6 166	6 082	6 166
Hysesintäkter	3 154	2 736	3 154	2 736
Påminnelse/kravavgifter	2 128	1 566	2 128	1 566
Statliga och kommunala bidrag	272	383	272	386
Tjänsteköpsavtal			28 639	25 841
Erhållet elstöd	2 127		2 127	
Försäljning laddboxar	0		3 849	
Övrigt	13 188	12 992	7 985	37 757
	41 182	50 980	160 808	74 434

Erhållet elstöd från Energimyndigheten under räkenskapsåret uppgår till 2 127 tkr.

Not 5 Inköp och försäljningar mellan koncernföretag

	Moderbolaget	
	2023	2022
Andel av årets totala inköp som skett från andra företag i koncernen	1,00 %	1,00 %
Andel av årets totala försäljning som skett till andra företag i koncernen	6,00 %	5,00 %

Not 6 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	
	2023	2022	2023	2022
Inom ett år	5 674	3 225	5 674	3 088
Senare än ett år men inom fem år	20 271	6 171	20 271	5 807
Senare än fem år	12 842	1 582	12 842	1 445
	38 788	11 023	38 788	10 340

Not 7 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	
	2023	2022	2023	2022
Ernst & Young				
Revisionsuppdrag		87		58
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget		44		44
Skatterådgivning		0		
		131		102
KPMG				
Revisionsuppdrag	202	0	157	0
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	10	0	10	0
	212		167	

Not 8 Anställda och personalkostnader

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
Medelantalet anställda				
Kvinnor	44	40	44	40
Män	94	92	94	92
	138	132	138	132
Löner och andra ersättningar				
Styrelse och verkställande direktör	2 825	2 019	2 773	1 956
Övriga anställda	70 846	65 412	70 846	65 412
	73 671	67 432	73 620	67 369
Sociala kostnader				
Pensionskostnader för styrelse och verkställande direktör	258	546	258	546
Pensionskostnader för övriga anställda	7 482	5 740	7 482	5 740
Övriga sociala avgifter enligt lag och avtal	24 977	22 826	24 964	22 808
	32 717	29 112	32 704	29 093
Personalkostnader	106 388	96 543	106 323	96 462
Könsfördelning bland ledande befattningshavare				
Andel kvinnor i styrelsen	10 %	28 %	10 %	28 %
Andel män i styrelsen	90 %	72 %	90 %	72 %
Andel kvinnor bland övriga ledande befattningshavare	26 %	37 %	26 %	37 %
Andel män bland övriga ledande befattningshavare	74 %	63 %	74 %	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 9 Av- och nedskrivningar av materiella anläggningstillgångar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
Byggnader	10 444	10 514	9 980	10 089
Årets nedskrivningar byggnader				
Maskiner och tekniska anläggningar	101 507	96 972	92 579	88 558
Återförda nedskrivningar maskiner och tekniska anläggningar	-2 664	-7 122	-2 664	-7 122
Årets nedskrivningar maskiner och tekniska anläggningar				
Inventarier, verktyg och installationer	2 314	1 562	1 326	1 164
Återförda bidrag	-4 940		-4 940	
	106 660	101 925	96 281	92 689

Not 10 Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
Ränteintäkter från dotterbolag				0
Ränteintäkter från intressebolag	10 697	5 434	10 350	5 434
Kursdifferenser	4 062	12 824	4 062	12 824
Övriga finansiella intäkter	481	264	460	210
Räntederivat leasing KVV	3 109		3 109	
	18 349	18 523	17 981	18 468

Not 11 Räntekostnader och liknande resultatposter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
Räntekostnader till internbanken	16 529	9 686	15 610	8 909
Borgensavgift	2 278	2 415	2 278	2 415
Kursdifferenser	4 180	5 276	4 180	5 276
Räntekostnader leasing	16 808	11 940	16 808	11 940
Övriga räntekostnader	35	545	35	545
	39 830	29 861	38 911	29 085

Not 12 Bokslutsdispositioner

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
Mottagna koncernbidrag	29 400	5 870	29 400	5 870
Lämnade koncernbidrag	-29 800	-20 900	-29 800	-20 900
Överavskrivningar		-	33 350	33 300
	-400	-15 030	32 950	18 270

Not 13 Skatt på årets resultat

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
Aktuell skatt	1 267		1 267	
Förändring av uppskjuten skatt	-2 653	-9 078	-6 929	-8 860
Totalt redovisad skatt	-1 386		-5 662	
Redovisat resultat före skatt	-1 954	7 355	28 498	19 065
Skatt enligt gällande skattesats 20,60 %	403	-1 515	-5 871	-3 927
Ej avdragsgilla kostnader	-15 822	-14 316	-15 823	-14 316
Ej skattepliktiga intäkter	13 836	12 109	13 832	12 109
Netto skattepliktiga kostnader och intäkter ej inkluderade i resultaträkningen	7 005	5 545	7 005	5 545
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	-1 594	-1 558		
Förändring underskottsavdrag	-2 587	-1 277	288	-156
Finansiell lease			-1 471	-1 436
Nedskrivning			-291	-291
Investeringsbidrag	-1 408	-5 306	-1 408	-3 538
Utsläppsätter	-3 190	-2 849	-3 190	-2 849
Övrigt	1 972	90	1 267	
Redovisad effektiv skatt	-1 386	-9 078	-5 662	- 8 860

Not 14 Byggnader och mark

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	470 929	466 856	429 333	429 333
Inköp	45 781		22 519	
Aktiverat från pågående nyanläggningar	208		208	
Försäljningar/utrangeringar	-2 298		-2 298	
Omklassificeringar		4 073		
	514 621	470 929	449 763	429 333
Ingående avskrivningar	-208 758	-195 607	-183 068	-172 979
Omklassificeringar		-2 637		
Försäljningar/utrangeringar	566		565	
Årets avskrivningar	-10 444	-10 514	-9 980	-10 098
	-218 635	-208 758	-192 483	-183 068
Ingående nedskrivningar	-9 824	-9 824		
Årets avskrivningar				
	-9 824	-9 824		
Redovisat värde	286 162	252 348	257 279	246 265

Not 15 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	2 904 899	2 843 190	2 586 711	2 530 868
Inköp	96 283	2 920	42 882	2 920
Försäljningar/utrangeringar	-287	-17 135		-10 611
Aktiverat från pågående nyanläggningar	29 054	96 198	20 532	79 736
Offentliga bidrag	-18 609	-16 201	-18 609	-16 201
Omklassificeringar	2 469	-4 073	2 469	
	3 013 808	2 904 899	2 633 984	2 586 711
Ingående avskrivningar	-1 418 663	-1 338 556	-1 275 501	-1 197 555
Försäljningar/utrangeringar	281	3 603		
Omklassificeringar	5 662	2 656	5 662	
Årets avskrivningar	-101 507	-86 366	-92 579	-77 946
Årets återföring bidrag	4 940		4 940	
	-1 509 228	-1 418 663	-1 357 478	-1 275 501
Ingående nedskrivningar	-37 901	-45 024	-37 901	-45 024
Återförda nedskrivningar	2 664	7 122	2 664	7 122
Omklassificeringar	-8 127		-8 127	
	-43 364	-37 901	-43 364	-37 901
Redovisat värde	1 461 157	1 448 334	1 233 141	1 273 309

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 16 Inventarier, verktyg och installationer

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	49 853	56 024	25 376	30 935
Inköp	11 780	230	7 336	230
Försäljningar/utrangeringar		-6 889		-6 277
Aktiverat från pågående nyanläggningar	13 413	488	5 375	488
Omklassificeringar				
	75 046	49 853	38 087	25 376
Ingående avskrivningar	-44 442	-49 487	-21 902	-26 976
Försäljningar/ utrangeringar		6 492		6 239
Omklassificeringar		-20		
Årets avskrivningar	-2 315	-1 427	-1 326	-1 164
	-46 757	-44 442	-23 228	-21 902
Redovisat värde	28 289	5 411	14 859	3 474

Not 17 Pågående nyanläggningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	45 491	28 300	26 320	19 688
Inköp	82 380	113 878	57 165	86 856
Under året aktiverat	-42 675	-96 686	-26 115	-80 224
Offentliga bidrag	-1 389		-1 389	
Omklassificeringar				
	83 807	45 491	55 981	26 320

Not 18 Andelar i koncernföretag

	Moderbolaget					
	2023-12-31	2022-12-31				
Ingående anskaffningsvärden	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 19 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderbolaget			
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31		
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 20 Fordringar hos intresseföretag och gemensamt styrda företag

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	230 323	232 323	230 323	232 323
Tillkommande fordringar	2 000		2 000	
Avgående fordringar		-2 000		-2 000
	232 323	230 323	232 323	230 323

Not 21 Andra långfristiga värdepappersinnehav

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Ingående anskaffningsvärden	704	704	686	686
Ingående nedskrivningar	-30		-30	
	674	704	656	686

Not 22

Uppskjuten skattefordran och uppskjutna skatteskulder

Koncernen

	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Temporära skillnader			
2023-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	3 910		3 910
Skattemässiga underskottsavdrag	180		180
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 332	-1 859	473
Investeringsbidrag			
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver		-83 594	-83 594
Utsläppsrätter		-6 039	-6 039
	6 422	-91 492	-85 070
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
	Belopp vid årets ingång	Redovisas i resultaträkning	Belopp vid årets utgång
Förändring av uppskjuten skatt			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	5 381	-1 471	3 910
Skattemässiga underskottsavdrag	3 498	-3 318	180
Temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	595	-122	473
Uppskjuten skatteskuld obeskattade reserver	-90 451	6 857	-83 594
Investeringsbidrag	1 408	-1 408	0
Utsläppsrätter	-2 849	-3 190	-6 039
	-82 417	-2 653	-85 070

Moderbolaget

	Uppskjuten skattefordran	Uppskjuten skatteskuld	Netto
Temporära skillnader			
2023-12-31			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	3 910		3 910
Skattemässiga underskottsavdrag			
Investeringsbidrag			
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 332		2 332
Utsläppsrätter		-6 039	-6 039
	6 242	-6 039	203
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	2 623		2 623
Utsläppsrätter		-2 849	-2 849
	9 980	-2 849	7 132
	Belopp vid årets ingång	Redovisas i resultaträkning	Belopp vid årets utgång
Förändring av uppskjuten skatt			
Uppskjuten skattefordran finansiell leasing	5 381	-1 471	3 910
Skattemässiga underskottsavdrag	568	-568	0
Uppskjuten skattefordran temporära skillnader materiella anläggningstillgångar	2 623	-291	2 332
Utsläppsrätter	-2 849	-3 190	-6 039
Investeringsbidrag	1 408	-1 408	0
	7 132	-6 929	203

Not 23 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna nätintäkter	11 457	11 254		
Upplupna elintäkter	25 962	65 524	25 962	65 524
Upplupna fjärrvärmeintäkter	41 465	40 114	41 465	40 114
Upplupen energiskatt	2 736	798	2 736	798
Övriga upplupna intäkter	3 790	3 953	3 790	3 953
Övriga förutbetalda kostnader	13 800	15 448	13 756	15 375
	99 210	137 092	87 709	125 764

Not 24 Antal aktier och kvotvärde

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

Not 25 Disposition av vinst eller förlust

Styrelsen föreslår att till förfogande stående vinstmedel	
Balanserad vinst	442 663
Årets vinst	22 836
	465 499
Disponeras så att	
Till aktieägare utdelas	8 000
I ny räkning överföres	457 499
	465 499

Not 26 Obeskattade reserver

	Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31
Akkumulerade överavskrivningar	-278 255	-311 605

Not 27 Övriga avsättningar

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Belopp vid årets ingång	4 027	3 199		
Under året ianspråktagna belopp		828		
Under året återförda belopp	-591			
	3 436	4 027		

Avsättning för återställning torvtäkter uppgår till 3 436 tkr (4 027).

Not 28 Långfristiga skulder

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Förfaller senare än fem år efter balansdagen				
Koncernkontokredit	-758 580	-617 861	-691 628	-571 277
Avbetalning kontrakt långfristig del	-458 340	-489 455	-458 340	-489 455
Lån DISF	-611	-740	-611	-740
	-1 217 532	-1 108 056	-1 150 580	-1 061 472

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 29

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Upplupna lönekostnader	-10 012	-6 102	-10 012	-6 102
Upplupen elkostnad	-30 138	-71 683	-30 138	-71 683
Fond för upprustning av gatubelysning	-133	-182		
Upplupna produktionskostnader	-38 904	-34 323	-38 904	-34 323
Förutbetalda fibernätsintäkter	-4 195	-4 450	-4 195	-4 450
Övriga upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	-45 944	-9 092	-44 326	-6 672
	-129 327	-125 834	-127 576	-123 231

Not 30

Ställda säkerheter och eventalförpliktelser

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023-12-31	2022-12-31	2023-12-31	2022-12-31
Ställda säkerheter				
Företagsinteckningar	5 400	5 400	-	-

Inga eventalförpliktelser.

Not 31

Justering för poster som inte ingår i kassaflödet

	Koncernen		Moderbolaget	
	2022	2022	2022	2022
Avskrivningar	106 660	92 159	96 281	82 922
Avsättning pensioner	-145	-63	-145	-63
Avsättningar Kommunbränsle i Ådalen AB	-591	828		
Nedskrivning/återföring nedskrivning	1 738	9 766	1 733	9 766
Omföring från pågående				
	107 662	102 690	97 869	92 626

Not 32

Likvida medel

	Koncernen		Moderbolaget	
	2023	2022	2023	2022
EUR konto Nordpool	26 696	30 588	26 696	30 588
SEK konto Nordpool	6 299	10 023	6 299	10 023
Nasdaq depå	9 983	16 919	9 983	16 919
Övriga bankmedel	12 365	11 357		
	55 343	68 887	42 978	57 530

Not 33

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Koncernen

Under våren 2023 hölls en invigningsceremoni för de arbeten som skulle komma att starta senare under sommaren för att bygga den anläggning som ska producera e-metanol. Detta görs inom ramen för Ørsteds helägda dotterbolag FlagshipOne. Detta innebar också starten på Övik Energis eget projekt att ansluta den kommande metanol-anläggningen till bolagets kraftvärmeanläggning för leverans av olika nyttigheter. Båda bolagens byggprojektaktiviteter kommer pågå med hög intensitet in i 2025 när anläggningen startas upp för de första testkörningarna.

I Övik Energi Nät AB finns elnätsverksamhet som regleras av föreskrifter från Energimarknadsinspektionen (Ei) avseende vilka intäktsnivåer som är tillåtna att ta ut från kund. Ei's beslut gällande tillsynsperioden 2020-2023 innebär en sänkning av intäkterna med cirka 50 mnkr jämfört med tidigare perioder. Dock öppnades en möjlighet för de elnätsföretag som har kvar outnyttjade belopp från perioden 2012-2015 att kunna få ett särskilt investeringsutrymme motsvarande det outnyttjade beloppet, när Lagen om särskilt investeringsutrymme trädde i kraft den 1 juni 2021. Det skulle då ge möjlighet att höja intäktsramen för 2020-2023 med ett investeringsbelopp som bland annat beräknas utifrån de investeringar som genomförs under den aktuella tillsynsperioden. Elnätsbolaget har ansökt om och beviljats ett särskilt investeringsutrymme, och planerat investeringarna utifrån detta. Ei flaggar dock för att det finns osäkerheter i tolkningen av det särskilda investeringsutrymmet, och det är ännu inte känt i vilken utsträckning investeringar kommer att kunna påverka intäkterna för perioden 2020-2023. Det slutliga intäktsramen för 2020-2023 kommer sannolikt meddelas först andra halvåret 2024.

Under hösten 2022 upphävde Ei ett antal föreskrifter och aviserade en ny förmögenhetsbaserad modell för insamling av uppgifter inför ansökan om intäktsram för tillsynsperioden 2024-2027. Under sommaren 2023 meddelade dock Kammarrätten att Ei inte får begära in de uppgifter som krävs för att göra metodförändringen. Metodbytet har därför pausats och beslutet om elnätsföretagens intäktsramar för 2024-2027 görs enligt tidigare kapacitetsbevarande metod. I början av februari 2024 fastställde Energimarknadsinspektionen intäktsramen för Övik Energi Nät AB för perioden 2024-2027, vilken ökar med drygt 40 procent jämfört med föregående period. Fastställandet grundar sig på de underlag bolaget har lämnat in och på en WACC-ränta på 4,53 procent.

Ledningsgrupp Övik Energi



Roland Nordin
Verkställande direktör



Jens Indevall
Chef Infrastruktur



Håkan Vedberg
Chef Strategisk affärs- och bolagsutveckling



Niklas Sirviö
Chef Kundnära leveranser



Katrin Sundström
HR-chef



Mattias Lindberg
Marknadschef



Anne Temin
Chef Kunderbjudanden



Jonas Nilsson
Chef Verksamhetsstöd

Örnsköldsvik 2024-02-22



Clas Engstöm
Ordförande



Thomas Edblad



Pär Lindberg



Tom Sundelin



Henrik Mårtensson
Facklig personalrepresentant SEKO



Ulf-Åke Oldenborg



Marianne McHardy



Torbjörn Vestman



Michael Axelsson
Facklig personalrepresentant Vision



Roland Nordin
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats 2024-02-27

KPMG AB

Marlene Olsson och Frida Kolbäck
Auktoriserade revisorer



Produktion: **Devocy Communication**, mars 2024

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