



Surnadal
Rindal
Orkanger
Trondheim

Årsrapport
2024
SVORKA AS

Strøm • Internett • Energismarte løsninger





KONSERNSJEFEN HAR ORDET

Vi bygger ut fornybar kraft

Skal vi møte fremtiden på en god måte, må vi bygge mer fornybar kraft. Likevel er det vanskelig å få etablert en politikk som gir et betydelig bidrag i den retning. Jeg tror de fleste innenfor industri, politikk og byråkrati forstår utfordringsbildet, men det er vanskelig å prioritere utbygging av strømmnett og kraftproduksjon. Jeg tror ikke strømmnett og kraftproduksjon blir prioritert før politikerne bestemmer at disse sakene er viktigere enn andre samfunnshensyn.

Vi i Svorka ønsker å bidra med mer kraft i vårt område, og det har vi gjort i 2024. Vi ferdigstilte tre kraftverk i vår region, og vi har sendt ytterligere fire konsesjonssøknader om nye kraftanlegg. Vi ønsker å være en viktig samfunnsaktør som er førende for bygging av fornybar kraft i vår region.

Svorka i 2024

Vi fortsetter veksten, og i 2024 har mange valgt Svorka. Vi nærmer oss 15.000 kunder på internett, og vi har fått nesten 1.800 nye kunder i 2024. Det er også veldig gledelig at nesten 400 kunder valgte oss som strømleverandør. Vi har hatt en tydelig strategi på å vokse i området sør for Trondheim, og vi har blitt den største aktøren på internett sør for Trondheim og til Nordmøre.

Vi er opptatt av at vi skal levere gode og stabile tjenester til våre kunder. Telia er en god TV-tjeneste, men flere av kundene våre har opplevd problemer siden vi valgte Telia. Vi skrev i årsrapporten 2023 at TV-tjenesten har blitt vesentlig bedre, og at vi håpet at den gode trenden fortsatte inn i 2024. Derfor er vi glade for at i 2024 kan vi skrive at problemene med Telia er løst.

De siste årene har vi arbeidet med prosjektet, Svorka 2025. Hovedformålet med strategien har vært å utvikle en tydelig strategisk plattform som setter kunden i sentrum. Utvikling av nye tjenester har også vært sentralt. I tillegg har vi hatt en vekststrategi sør for Trondheim. I første halvår 2025 skal vi utvikle en ny strategi for Svorka. Stikkordet for den nye strategien er at vi skal bli enda tydeligere på vårt samfunnsansvar.

Utbytte og investeringer

Svorka har levert gode resultater de siste årene, og det kommer også eierne og samfunnet vårt til gode. De tre siste årene har vi delt ut et utbytte på MNOK 42. De gode resultatene skyldes at vi har jobbet hardt med å utvikle Svorka som selskap. Vi har vokst betydelig i antall kunder og geografisk utstrekning. Totalt nærmer vi oss cirka 20.000 unike kunder. Vi fremstår som et mye sterkere selskap i dag enn for noen år siden, og det er også med og styrker oss i den pågående strukturdiskusjonen innenfor vår bransje.

Svorka er kanskje den største investoren på Indre Nordmøre. Investeringene utgjør i underkant av MNOK 100 per år de siste årene, og i 2024 utgjorde investeringene MNOK 91. Gjennom våre investeringer skaper Svorka sine ansatte verdier for lokalsamfunnet og våre eiere. I tillegg legger vi igjen betydelige beløp gjennom kjøp av varer og tjenester fra det lokale næringslivet, i tillegg til sponsor-midler. Svorka er et viktig selskap for å skape vekst og utvikling i vår region.

Tusen takk til våre samarbeidspartnere og kunder som velger Svorka!

Halvard Fjeldvær
Konsernsjef



Foto: Lediard Foto AS.

INNHold

LEDER	3
FAKTA OG HOVEDTALL	4
STYRET, BEDRIFTSLEDELSEN OG NØKKELTALL	5
SAMFUNNSREGNSKAP	6
NETT	7
KRAFTMARKEDET	8
PRODUKSJON	9
INSTALLASJON	10
BREDBÅND OG TV	11
HVORFOR SKAL KUNDENE VELGE OSS?	12-13
NYE KONTORLOKALER	14
ÅRETS JULEGAVE	15
MORGENDAGENS LADELØSNINGER	15
STYRETS BERETNING	16-18
RESULTATREGNSKAP	19
BALANSE	20-21
NOTER	22-29
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	30
REVISJONSBERETNING	31

FAKTA OM SVORKA

Svorka er et energikonsern med hovedkontor i Surnadal. Selskapet har områdekonsesjon for kommunene Rindal og Surnadal, samt gamle Halså kommune i Heim kommune.

Selskapets formål

er å produsere, overføre, distribuere og omsette energi, samt drive eller delta i selskap eller virksomhet som naturlig har tilknytning til forannevnte.

Forretningsidé

Svorka skal være et selvstendig, offentlig eid selskap med fornøyde kunder. Hovedkontoret skal ligge på Indre Nordmøre.

Svorka skal dekke kundenes behov for energi og energirelaterte produkter og tjenester, samt være en leverandør av TV- og bredbåndstjenester innen våre utvalgte satsingsområder. I vårt arbeid skal kunden alltid stå i sentrum.

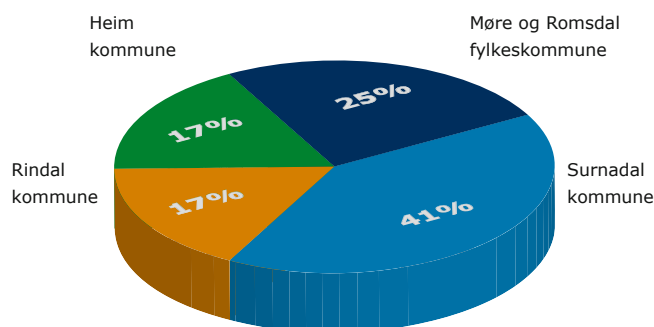
Svorka skal delta i forretningsutvikling innen eksisterende forretningsdrift og beslektede områder/bransjer når vi finner det formålstjenlig.

Aksjonærer

Selskapet sin aksjekapital er på MNOK 2,6 og er fordelt slik:

- Surnadal kommune 41 %
- Heim kommune 17 %
- Rindal kommune 17 %
- Møre og Romsdal fylkeskommune 25 %

Hovedtall Svorka (tusen kr)	2024	2023
Driftsinntekter	371 325	397 311
Energikjøp/varekostnad	135 992	149 169
Driftskostnader ekskl. avskrivninger	133 191	127 685
Av- og nedskrivninger	53 733	49 406
Driftsresultat	48 410	71 051
EBITDA	102 142	120 456
Finansresultat	-19 638	-13 828
Resultat før skattekostnad	28 771	57 223
Skattekostnad	6 731	17 630
Årsresultat	22 040	39 640



Bedriftens ledelse

Halvard Fjeldvær
Konsernsjef

Ellbjørg Haugen Larsen
Konsernleder økonomi

Linn Wærdahl-Schei Hamnes
Konsernleder salg og marked

Sylvia Stokke
Konsernleder kunde

Håkon Solvik
Konsernleder teknologi

Kjetil Halle
Daglig leder nett

Konsernstyret i 2024

Nina Kolltveit Sæter
Styreleder

Ola T. Heggem
Nestleder

Kjell Johan Larsen
Styremedlem

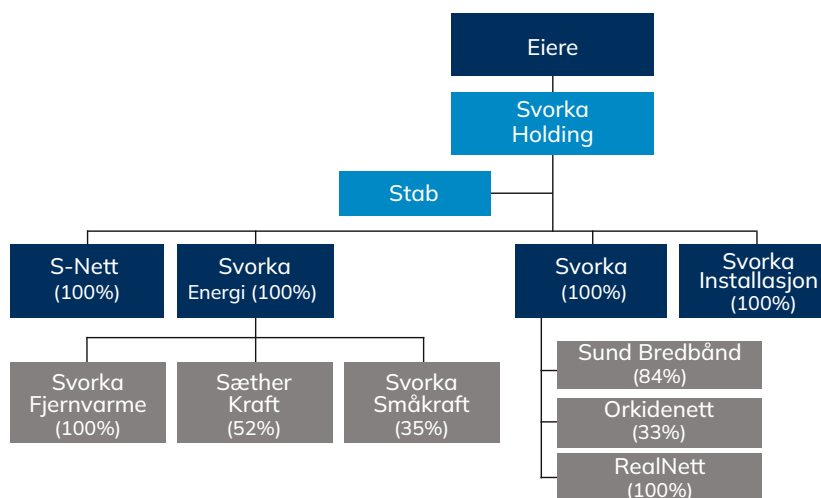
Hanna Belsvik Lund
Styremedlem

Marte Halvorsen
Styremedlem

Henning Torset
Styremedlem

Vegard Mossing
Ansattrepresentant

Ivar Vikan
Ansattrepresentant



Nøkkeltall Svorka	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015
Totalkapitalrentabilitet	6,1 %	8,7 %	9,0 %	5,9 %	7,8 %	8,0 %	7,5 %	6,0 %	7,1 %	7,7 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	6,1 %	11,5 %	14,1 %	8,7 %	12,8 %	11,2 %	12,4 %	7,3 %	9,3 %	9,9 %
Likviditetsgrad 1	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,5
Egenkapitalandel	37,7 %	36,9 %	37,0 %	35,1 %	33,5 %	33,2 %	32,1 %	33,1 %	33,2 %	35,9 %
Driftsinntekter per årsverk (tusen kr)	3 658	4 120	3 793	3 454	3 080	3 516	3 169	2 680	2 692	2 504
Årsresultat per årsverk (tusen kr)	217	411	502	285	399	321	322	178	221	223
Antall ansatte 31.12.	103	108	93	87	81	79	83	84	83	80
Antall årsverk	102	96	90	85	79	78	80	79	78	77
Produsert GWh Hydro Power	72	93	106	98	110	94	78	104	95	98
Årsresultat per aksje (kr)	16 954	30 492	34 542	18 657	24 172	19 298	19 742	10 843	13 171	13 142
Avkastning monopoldel	6,7 %	8,9 %	8,1 %	4,7 %	4,8 %	4,4 %	7,8 %	4,4 %	6,5 %	6,8 %
Antall målepunkt	7164	7113	7070	7019	6967	6878	6831	6779	6662	6588

SAMFUNNSREGNSKAP

Svorka bidrar til lokal og regional verdiskapning gjennom sine selskaper. Den lokale verdiskapningen tilbakeføres blant annet gjennom lønn til ansatte, utbytte til eierne, samt skatter og avgifter til kommunene. Den delen av verdiskapningen som ikke deles ut blir igjen i Svorka som økte verdier for våre eiere.

Kjøp av lokale varer og tjenester

Svorka har de siste årene investert betydelige midler gjennom bygging av fjernvarmesentral, kraftutbyggingsprosjekter, nytt administrasjonsbygg, bredbåndsprosjekter og lyn- og hurtigladeanlegg for elbiler. Svorka har søkelys på å benytte lokale leverandører i sine utbyggingsprosjekter, i tillegg til å benytte lokale leverandører i den løpende driften av konsernet.

Støtte og sponning

Svorka tar ansvar i lokalmiljøet gjennom betydelige bidrag til lokale organisasjoner og arrangement. Totalt har Svorka i 2024 bidratt med ca. MNOK 2,0 til gode formål i regionen.

Eierne

Svorka bidrar med utbytte og renter på ansvarlig lån til eierne Surnadal kommune, Rindal kommune, Heim kommune og Møre og Romsdal Fylke. Videre bidrar Svorka med eiendomsskatt til samtlige eierkommuner, samt konsesjonskraft til Surnadal kommune og Heim kommune. Totalt har Svorka bidratt med MNOK 20,1 til våre eiere i 2024.

Direkte verdiskapning fra Svorka	2024 MNOK	2023 MNOK
Betalt skatt på selskapets inntekt	7,3	11,2
Skatt på inntekt – egne ansatte	20,4	17,5
Arbeidsgiveravgift	5,6	5,0
Forbruksavgift og avgift Enova	22,4	21,9
Merverdiavgift	112,0	110,1
Sum direkte verdiskapning	167,6	165,7

Eiernes uttak	2024 MNOK	2023 MNOK
Utbytte utbetalt	15,0	17,0
Renter ansvarlig lån	0,0	0,0
Eiendomsskatt	3,9	3,9
Verdi konsesjonskraft*	1,2	1,8
Sum utbetalinger	20,1	22,7

**) Verdi av konsesjonskraft regnes som forskjellen mellom pris på konsesjonskraft og den gjennomsnittlige spotprisen i kraftregion NO3 i 2024 (33 øre/kWh.)*



NETT

Nettselskapet har hatt et aktivt og utviklende år, med betydelig fokus på kapasitet i nettet og modernisering av drift. Det har vært høy aktivitet både innen vedlikehold og oppgraderinger.

Ved utgangen av 2024 leverte nettselskapet strøm til 7113 kunder. Leveringspåliteligheten har også i 2024 vært forholdsvis god, men på grunn av noen større enkelthendelser, ble KILE-kostnaden (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) større enn normalt, totalt MNOK 3,7 (MNOK 2,0 i 2024). Dette har påvirket resultatet negativt. Antall avbrudd er i hovedsak stabilt, men vi fikk dette året noen enkeltstående avbrudd i industriområder som var svært kostbare.

Det ble investert MNOK 16 i strømmettet i løpet av 2024 (MNOK 14 i 2023). Investeringene har i stor grad blitt foretatt for å forsterke strømmettet, samt investeringer i transportmidler og nye datasystemer. Vedlikeholdet er fortsatt risikobasert, og selskapet viderefører og videreutvikler bruken av moderne teknologi, som droner ved linjebefaring.

Selskapet har gjennom 2024 arbeidet videre med vurderinger av fremtidige investeringer knyttet til kapasitetsbehov og elektrifisering. Et mer omfattende analysearbeid er

iverksatt for å sikre godt beslutningsgrunnlag i møte med økende forespørsler om effektuttak og utbyggingsbehov i nettet.

Ett av de største teknologiske løftene i 2024 er oppstarten av arbeidet med å ta selskapet over til en ny og fremtidsrettet system/driftsløsning. Det er i 2024 gjennomført overgang til nytt ERP-system, og innføring av nye systemer for drift og overvåkning av strømmettet vil skje i løpet av det kommende året. Dette legger til rette for mer effektiv og fremtidsrettet drift.

Totalt var innmatingen av energi i regional- og distribusjonsnettet i 2024 på 192 GWh (196 GWh i 2023). Tapet i nettet var på 12,2 GWh (13,6 GWh i 2024).

Inntektsrammen for 2024 ble fastsatt til MNOK 63,8 av NVE, og driftsresultatet for nettvirksomheten ble MNOK 17,2 (MNOK 22,5 i 2023).

Det ble i 2024 gjennomført arbeidsmiljøundersøkelse. Resultatene viser at ansatte i hovedsak rapporterer om et godt arbeidsmiljø. Flere ansatte uttrykker stolthet over arbeidsplassen og opplever god motivasjon. Samtidig er det enkelte forbedringsområder som blir fulgt opp internt. Sykefraværet var 1,3 % i 2024.

Forsyningsområdet	2024	2023
Forsyningsområde	2300 km2	2300 km2
Innbyggertall	9506	9519
Regional- og distribusjonsnett	1423 km	1418 km
Antall nettstasjoner	575	571
Antall målepunkt	7164	7 113

Avbrudd/hendelser eget nett	2024		2023		2022		2021		2020	
	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)	Antall	ILE (KWh)
Type avbrudd:										
Driftsforstyrrelser	58	38 790	59	15 219	40	31 290	61	30 489	52	20 081
Planlagt utkobling	58	8 190	66	12 198	35	15 588	83	24 600	105	25 533

KRAFTMARKEDET

Siden energikrisen i Europa var på sitt verste i 2022, har kraftmarkedet gradvis hentet seg inn igjen. Denne trenden fortsatte i 2024. Fortsatt svinger prisene mye mer enn før med ekstreme utslag både opp- og nedover, men i gjennomsnitt har prisene falt over det meste av Europa. De store svingningene er en naturlig konsekvens av den raskt økende andelen av uregulerbar kraft i systemet. Negative priser var nesten utenkelig bare for få år siden. De siste årene har det imidlertid blitt bygd ut vind- og solkraftkapasitet i stor skala i Europa. Mange av disse anleggene har fastpris og produserer derfor så mye de kan uavhengig av spotprisen. Dette har ført til at det i perioder der både vind- og solkraftproduksjon sammenfaller med moderat til lavt forbruk, blir produsert langt mer strøm enn det er bruk for. Dette er det svært krevende for kraftsystemet å håndtere og prisene i spesielt Nederland og Tyskland har gått svært langt på minussiden. I Norge er vi bedre stilt som kan lagre energi i vannmagasinene, men importen blir i perioder så stor at vi ikke greier å unngå at det blir negative priser også her.

Antall timer med negative priser har økt år for år og forventes å fortsette å øke de nærmeste årene. I Norden var prisnedgangen større enn tilfellet var på kontinentet. Selv i Sør-Norge, der prisene var svært høye både i 2022 og 2023, var det 6 måneder på rad der alle hadde en gjennomsnittspris på under 50 øre/kWh.

Sør-Vestlandet var det eneste prisområdet i Norge som hadde en årspris på over 50 øre/kWh. I Midt-Norge kan kraftåret best beskrives som todelt. Vi gikk inn i året med noe lavere magasinfylling enn normalt. Vinteren var kald, noe som førte til høyt forbruk og høye priser. Da vårsmeltingen kom skikkelig i gang ble det slutt på de høye prisene. Magasinene var imidlertid tappet ned på svært lave nivå før smeltingen. Videre fortsatte det med lite nedbør til og med juli. Dermed var det betydelig mindre vann i systemet enn normalt og kraftprodusentene måtte spare på vannet for å være sikre på å gå inn i neste vinter med tilstrekkelig magasinfylling.

Fra august snudde trenden. Vi fikk store nedbørmengder og underskudd av vannressurser ble til overskudd. Dermed stupte prisene. Gjennomsnittsprisen de siste 5 månedene av året var bare 16 øre/kWh. For året som helhet ble gjennomsnittsprisen i Midt-Norge 32,6 øre/kWh. Det er 11,3 øre/kWh lavere enn i 2023. Sør-Vestlandet fikk den høyeste årsprisen i Norge med 58,2 øre/kWh, mens Nord-Norge hadde lavest med 27 øre/kWh.

Utsiktene framover

2025 ser ut til å bli et dårlig år for kraftprodusentene i Midt-Norge. Enda verre stilt er det i Nord-Norge. Den våte og milde avslutningen av 2024, fortsatte inn i det nye året. De nordlige prisområdene både i Norge og Sverige har et historisk stort overskudd av vann i kraftsystemet. Disse områdene har fra før av et stort strukturelt kraftoverskudd. Det er aldri tidligere registrert så mye vann i magasinene som det har vært gjennom vinteren og våren. Dette har gitt lave priser gjennom vinter og vår. Prisene ventes å forbli lave i lang tid fremover, trolig minst til over sommeren. I Sør-Norge er situasjonen annerledes med mindre vann på lager enn normalt for årstiden. Dermed forventer vi stor prisforskjell mellom Midt- og Nord-Norge og de tre prisområdene i Sør-Norge inneværende år. Den store forbruksveksten som har vært varslet i flere år, lar vente på seg. Den ser heller ikke ut til å bli like stor som vi tidligere har forventet. Flere av de store varslede industitilknytningene er enten utsatt, redusert eller trukket tilbake. Batteriprodusenten Northvolt som skulle gi stor forbruksvekst i Sverige, har gått konkurs og flere andre aktører i samme bransje sliter.

Stort kraftoverskudd i et normalår i de nordligste prisområdene av Norge og Sverige de nærmeste årene, gjør prisen i disse områdene ekstra følsom for variasjoner i været, men overskuddet vil trolig reduseres en god del de nærmeste årene. Det vil på sikt gi mindre prisdifferanser innad i landet. I Midt-Norge er det først og fremst elektrifiseringen av sokkelen og datasentre som forventes å gi betydelig økt forbruk de nærmeste årene. En svekket kraftbalanse kan føre til at Midt-Norge blir tettere koblet til prisen på Vestlandet. I Sør-Norge forventer vi kun en beskjeden prisøkning de nærmeste årene. Prisnivået på kontinentet forventes å falle og det vil slå inn også på Sør-Norge. Det er mange usikre faktorer som påvirker prisutviklingen videre, men generelt forventer vi fortsatt store prissvingninger og et høyere prisnivå enn i tiden før den europeiske energikrisen.

Utvikling i eget selskap

Salg til sluttbrukere er redusert med 17,6 GWh fra 2023 til 2024, og totalt volum for 2024 ble 168 GWh. Lokale kunder utgjør en markedsandel i Svorkas nettområde på ca. 75 %. De fleste privatkunder velger spotpris-produkter, mens en betydelig andel av næringskundene velger fastpris-produkter. Svorka sikrer fastpris-produkter til områdepris, og har dermed ikke sikringsgevinster på sluttbrukersalg.



PRODUKSJON

Svorka har i 2024 hatt eierskap i 6 aktive produksjonsanlegg for vannkraft. Valsøyfjord, Grytdalen, Kysinga og Brandåa kraftverk er 100% eide anlegg. Svorka og Nordsvorka kraftverk er eid 50/50 med Statkraft, hvor Statkraft er driftsoperatør. I tillegg kommer Svorka Fjernvarme som eies 100 % av Svorka.

Produksjon vannkraft (GWh)	Svorka og Nordsvorka	Valsøyfjord	Brandåa	Grytdalen	Kysinga	Sum
Middelproduksjon	57,3	18,5	12,9	4,5	4,0	97,2
Produksjon 2015	56,4	21,1	14,5	5,5		97,6
Produksjon 2016	58,9	19,1	12,3	4,8		95,2
Produksjon 2017	64,5	20,7	14,1	5,1		104,4
Produksjon 2018	51,1	12,6	10,8	3,8		78,4
Produksjon 2019	60,0	16,7	12,5	4,8		93,9
Produksjon 2020	67,9	22,2	14,4	6,0		110,4
Produksjon 2021	56,6	19,3	12,8	4,7		97,5
Produksjon 2022	61,0	21,7	13,4	5,5	4,1	105,7
Produksjon 2023	57,6	16,6	11,8	3,0	3,7	92,8
Produksjon 2024	39,0	14,8	11,9	2,3	4,0	72,0

I 2024 ble total vannkraftproduksjon 72,0 GWh, hvorav 6 GWh er konsesjonskraft til Surnadal og Heim kommune. Oppnådd pris (inkl. valuta og finansiell sikring, men eksklusiv konsesjonskraft) i 2024 ble 47 øre per kWh, som er ca. 14 øre høyere enn gjennomsnittlig områdepris i vårt prisområde.

To av våre vannkraftverk (Svorka og Valsøyfjord) har magasin. Total magasinfylling ved utgangen av året var 16,8 GWh som tilsvarer en fyllingsgrad på 104 %. Magasinfylling ved utgangen av de siste 10 årene har variert fra laveste 5,6 GWh i 2023/2024 til høyeste 17,4 GWh i 2016.

Fjernvarmesentralen har levert 5,9 GWh til 25 kunder i 2024. Produksjon baseres hovedsakelig på bioråstoff, og total bioandel ble på 79 % i 2024.

Svorka har i 2024 bygget tre nye kraftverk sammen med Småkraft som Svorka har driftsansvar for; Øvre og Nedre Skorilla i Heim og Setergrytå i Surnadal. Kraftverkene er lagt inn i selskapet Svorka Småkraft hvor Svorka har en eierandel på 35 %. Svorka Småkraft inngår i konsernregnskapet til Småkraft.

KORT OM DE ENKELTE PRODUKSJONSANLEGG:

Svorka og Nordsvorka kraftverk:

I 2024 ble det levert rekordlave 76 GWh inn på nettet fra Svorka kraftverk og 7 GWh for Nordsvorka kraftverk. Gjennomsnitt for perioden 2015 – 2024 var henholdsvis 107 GWh for Svorka kraftverk og 9 GWh for Nordsvorka kraftverk. Lavt produksjonsvolum skyldes en kombinasjon av uvanlig lav magasinfylling ved inngangen av året og lite nedbør i årets 7 første måneder. Avslutningen på året ble imidlertid svært våt, noe som resulterte i et vanntap fra Svorka kraftverk som tilsvarer en produksjon på ca. 8 GWh. Ingen større driftsmessige utfordringer.

Felles for de øvrige kraftverkene:

Noe under middelproduksjon som følge av lite nedbør i årets 7 første måneder, samt rehabilitering av dam Englivatn (Valsøyfjord kraftverk). Elvekraftverkene leverte volum omtrent på normalen, mens magasinkraftverkene leverte lave volum. Ingen større driftsproblemer.



INSTALLASJON

Svorka driver elektro- og tele/fiberinstallasjon gjennom datterselskapet Svorka Installasjon AS. Svorka Installasjon ble startet 1. oktober 2023 etter fusjon mellom de heleide selskapene El-Co AS og Real Installasjon AS. Virksomheten drives fra hovedkontoret i Rindal og avdelinger/montørstasjoner i Orkanger, Meldal og Surnadal.

Elektroavdelingen tilbyr et bredt spekter av tjenester hvor størsteparten av omsetningen kommer fra nyinstallasjoner og service til privatkunder, offentlige aktører og næringskunder. I 2024 ble det første ladeanlegget for elektriske lastebiler satt i drift, og det er allerede signert avtale for enda en lynladestasjon i 2025 for en annen kunde. Salget av hjemmeladere for elbil og varmepumper økte i 2024, og totalt ble det montert ca. 80 hjemmeladere og 120 varmepumper. Øvrige satsingsområder er montering og vedlikehold av brannalarmanlegg, service, vedlikehold og nyanlegg i fjøs, planlegging, montering og vedlikehold av solcelleanlegg til fritidseiendommer uten innlagt strøm, samt el-kontrollvirksomhet. Vi har også økt fokus på å bygge en solid elektroavdeling i Orkland for å kunne tilpasse oss oppdragsmengden som kommer der. Det er generelt utfordrende i elektrobransjen å skaffe dyktige elektrikere.

Telekom-/fiberavdelingen arbeider hovedsakelig med prosjektledelse og oppfølging av underentreprenører ved utbygging av fiber i Svorka sitt definerte markedsområde, samt installasjon av bredbånd og TV for kunder i Svorka. Dette er avdelingen som hovedsakelig montørene ute i felt holder til, og alle nyansettelser av montører som jobber mot bredbånd/fiber skjer i Svorka Installasjon. Vi har også en dedikert ansatt mot bedriftsleveranser, som har fått høyere prioritet/satsing fra 2025.

Telekom-avdelingen må tilpasse antall ansatte i høy- og lavsesong, og i sommerhalvåret vil det være behov for å leie inn ekstra personell.

Samme som året 2023, har 2024 vært et svært travelt år for Svorka Installasjon AS. Det har vært godt med oppdrag, og 2024 har vært det første hele året etter fusjon oktober 2023. Vi har brukt året for å tilpasse oss nye system og noe annerledes hverdag, og har nå fått en god flyt inn mot 2025. Ordretilgangen i 2025 er fortsatt god, men med generelt økt pris- og kostnadsnivå må selskapet ha løpende søkelys på effektivitet og faktureringsgrad for å sikre god inntjening.



Resultat datterselskap (tusen kr)	S-Nett AS		Svorka Energi AS		Svorka AS		Svorka Fjernvarme AS		Svorka Installasjon AS	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Driftsinntekter	90 054	94 366	42 984	53 309	200 573	215 015	6 979	7 377	45 791	40 946
Driftsresultat	18 849	24 379	15 305	24 889	21 198	26 445	1 648	1 367	29	-1 080
Årsresultat	9 699	14 051	7 750	12 927	7 669	13 557	839	602	-264	-977
Totalkapital	301 123	307 900	206 366	206 547	462 474	463 041	19 355	19 515	19 594	20 617
Antall årsverk	20,0	20,0	4,0	4,0	36,0	36,0	0,0	0,0	32,0	27,0

BREDBÅND OG TV

Forretningsområdet for bredbånd og TV, tidligere Svorka Bredbånd AS, ble i 2020 en del av det nye markedsselskapet Svorka AS. Relatert til bredbåndsatsingen har Svorka AS i 2024 hatt eierskap i selskapene Sund Bredbånd AS (84%), RealNett AS (100 %) og Orkidenett AS (33%). Samlet bidro selskapene med positivt resultat.

Bredbåndsatsingen i Svorka har hatt en stor vekst siden man i 2016 tok et strategisk valg om å vokse på fiberutbygging utenfor eierkommunene, og har vært det viktigste virkemiddelet for å bygge Svorka som merkevare i en større region. I dag strekker markedsområdet på bredbånd seg fra Trondheim til Halsafjorden, og bortsett fra eierkommunen Surnadal er det meste av kundemassen nå i Trøndelag. Svorka har vært en meget stor bidragsyter til å gi Orkland, Skaun, Melhus og søndre deler av Trondheim kommune god fiberdekning som bidrar til å opprettholde bosettingsmønster og næringsvirksomhet i disse områdene, og selskapet har befestet sin posisjon som en sterk lokal aktør i det nye markedsområdet.

Omsetningen i 2024 var på ca. MNOK 122, en vekst på ca. 13 % fra MNOK 108 i 2023, og selskapet fortsetter med det trenden med å være helt i landstoppen i bredbåndsbransjen når det kommer til prosentvis omsetningsøkning. Siden 2016 er det investert nær en halv milliard kroner på fiberutbygging og i denne perioden har man i snitt koblet opp ca. 1400 fiberkunder hvert år. I 2024 ble vekst gjennom egen utbygging litt mindre, ca. 800, da selskapet i juni kjøpte og overtok nesten 1000 kunder fra RealNett og mye ressurser gikk med til dette.

Samtidig kommer en stadig større andel av organisk kundevekst i Trondheim, som nå har blitt et betydelig marked for Svorka. Noe avgang i kundemasse er det også, hovedsakelig overgang fra radiobasert bredbånd både til egen fiberutbygging og andre fiberaktører, men også til stadig økt konkurranse på fiber. Resultatene for bredbåndsatsingen har i samme periode også vært meget gode, med EBITDA-marginer på 40-50 %, helt i landstoppen for bransjen. Investeringer og ressurser går i hovedsak til fiberutbygging, og det ble investert for ca. MNOK 60 siste år.

Generelt er det nå en trend at det meste av fiberutbyggingen til kommersielt lønnsomme områder i Norge er i ferd med å bli ferdigstilt. Dette gjelder også for Svorka, og medfører større søkelys på fortetning i allerede utbygde områder, både til privat-, bedrifts-, hytte- og borettslagsmarkedet. Selskapet har fortsatt en del uforløst utbyggingspotensial i markedsområdet, samtidig som færre mulige utbyggingsområder medfører enda sterkere konkurranse. Regulering av bredbåndsmarkedet og åpning av fibernett for leveranse fra andre aktører er fortsatt høyaktuelt og gjør at bredbåndsbransjen står overfor en ny hverdag i årene fremover. Måten det vil bli regulert og åpnet på er enda ikke avklart, men NKOM ønsker at alle aktører åpner sine nett frivillig. Det som er sikkert er at konkurransen vil bli enda sterkere, og man ser allerede trenden til konsolidering på selskapsnivå.





HVORFOR SKAL KUNDENE VELGE OSS?

Vi merker godt den økte konkurransen både på strøm og innen fiber- og internett-verdenen. Så hvordan skal vi få kundene til å velge oss? Hvordan skiller vi oss ut fra konkurrentene og hva får kundene av goder hos oss?

Her er noe av det vi har lagt vekt på i kommunikasjonen vår i 2024.

Vi er lokale!

I konkurranse med større nasjonale aktører har vi flere fordeler. Vi har lokale servicefolk med høy kompetanse og kan vise til kort responstid. Vi har også kundeservice lett tilgjengelig og åpen hver dag - hele året.



Vi bidrar til levende lokalsamfunn

Vi har et sterkt lokalt samfunnsengasjement i hele markedsområdet vårt, og sponser små og store arrangement, lag og organisasjoner. Også i 2024 har vi delt ut inntil 2 million kroner i sponsormidler.





Ekstra gulrot? Strømkundefordelene!

Det skal lønne seg å være strømkunde hos oss, og vi har frontet flere fordeler i året som har gått. Med disse ønsker vi å friste nye strømkunder og beholde de vi allerede har.

Den mest profilerte, og morsomste, er rabatten i Orklandbadet. Alle strømkundene våre får 20 % på enkeltbilletter og årskort i Orklandbadet og klatrehallen. Alt de må gjøre er å vise frem Svorka-appen. I Svorka-appen har kundene god oversikt alle fordelene sine, og vi oppdaterer med eksklusive konkurranser og giveaways for strømkundene våre med jevne mellomrom.





NYE KONTORLOKALER PÅ ORKANGER OG I RINDAL - OG EN LITEN FORNYING I SURNADAL

I løpet av 2024 flyttet vi inn i nye, flotte lokaler både i Rindal og på Orkanger. Henholdsvis i Hov-bygget i Rindal sentrum og i Tiltaksveien 22 på Orkanger. I tillegg hadde vi en liten fornying på Svorkabygget med nye møbler i fellesarealet og i kantina.

Trivelige og gode lokaler er viktig for trivselen, og vi er godt fornøyde med kontorene våre. Eneste utfordringen fremover blir å få plass til alle sammen - for i takt med at vi vokser har vi også behov for flere kontorplasser.



Det er flere som reiser mellom de ulike avdelingene våre, enten for møter eller hele dager av gangen, så behovet for gjestekontor er også stort. Nå er det lagt godt til rette for det ved alle avdelingene våre, og de brukes flittig. Det å møtes fysisk innimellom har stor betydning for å knytte avdelingene tettere sammen og legge til rette for godt samarbeid.



ÅRETS JULEGAVE FRA ALLE ANSATTE

Slik verden var i 2024 følte det riktig å gjøre noe litt annerledes med tanke på julegaven til alle ansatte. De fleste av oss har det bra og har egentlig nok fra før, så hvorfor ikke gi bort julegaven til et godt formål i stedet? Det ble en julegave som følte riktig og meningsfylt.



Alle ansatte fikk være med å bestemme

Men det var viktig at valget falt på et formål som de fleste kunne stå inne for, det ble derfor lagt opp til avstemming der alle ansatte kunne velge hva de ønsket at sin julegave skulle gå til.

Det var 3 gode formål som ble plukket ut:

- Rent vann - gjennom Flyktningehjelpen. En internasjonal hjelpe-organisasjon som hjelper mennesker på flukt.
- Åpen julefeiring i Orkland på Bårdshaug Herregård, et samarbeid mellom Den Norske Kirke, Orkland Røde Kors, Orkdal Sanitetsforening og med Orkland frivilligsentral som koordinator.
- Svorka-benker til glede for turgående i Orkanger, Rindal eller Surnadal.

Det ble etter en veldig jevn avstemming bestemt at gaven skulle deles likt mellom "Åpen julefeiring" og "Rent Vann", som mottok kr 15 000 hver.

MORGENDAGENS LADELØSNINGER HOS SURNADAL TRANSPORT

Høsten 2024 leverte vi det som er Norges første megawatt-ladeanlegg for tungtransport i Surnadal.

Ladeanlegget er fremtidsrettet, og setter en ny standard for ladeløsninger i transportsektoren. Med en kraftig 1280 kW's sentral og topp moderne teknologi kan flere kjøretøy lade samtidig, både raskere og mer effektivt enn tidligere. Det blir spennende å se hva dette betyr for fremtidens ladeløsninger i transportnæringen.

Surnadal Transport har lenge vært en ledende aktør innen miljøvennlig transport og har flere sertifiseringer å vise til. Det at de nå, som en av Midt-Norges største private transportører, velger å bygge en slik ladestasjon er ikke uten betydning. Bærekraftig transport er en nøkkelkomponent i Norges strategi for å redusere klimagassutslipp, og Surnadal Transport tar sin del av miljøansvaret og leder an for en grønnere transportnæring.

Even Aaland var prosjektleder for oppdraget hos Svorka, og hadde tett og god dialog med både EMES som leverte laderne og Surnadal Transport som oppdragsgiver. Lade-infrastrukturen ble skreddersydd til kunden og krevde solid planlegging.



STYRETS BERETNING 2024

INNLEDNING

Styret driver et kontinuerlig strategi- og målarbeid for Svorka, med utgangspunkt i fortsatt vekst og utvikling av selskapet tross bransjemessige utfordringer. Det blir lagt vekt på god lønnsomhet, videreutvikling av eksisterende forretningsområder, fornyelse og å legge til rette for energismarte løsninger.

Kraftåret 2024 har vært preget av både rekorder og stabilitet i det norske kraftmarkedet. Norge satte ny rekord for kraftproduksjon der vannkraft står for den desidert største andelen av produksjonen. På slutten av året ble det satt prisrekorder for enkelttimer, noe som understreker behovet for fleksibilitet og tilpasning i markedet. Etter flere år med store svingninger var kraftmarkedet preget av mer stabile priser og et jevnere forbruk.

I vårt område vi ikke fått tatt del i den rekordstore kraftproduksjonen. Lav produksjon har gitt redusert inntjening på kraftproduksjon. Redusert inntektsramme og økte KILE-kostnader har gitt redusert inntjening på nett. Kundeutviklingen for Svorka sine konkurranseutsatte forretningsområder er fortsatt svært positiv, men det oppleves samtidig press på marginer.

Det er stor etterspørsel etter nettilknytning, og skal man lykkes med elektrifisering og det grønne taksiftet er det behov for både sterkere nett og mer kraftproduksjon. Svorka har i 2024 opplevd flere tilfeller med feil i strømmettet som har ført til strømbrudd. Det jobbes kontinuerlig med forbedring av nett for å minimere konsekvenser av fremtidige hendelser.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Svorka er opptatt av sikkerhet og trygghet for ansatte, leverandører, partnere og berørte tredjeparter. I all vår virksomhet blir det lagt stor vekt på tilstrekkelig helse- og sikkerhets-kompetanse blant egne ansatte og kontraktører. Svorka har etablert et eget kvalitetssystem

basert på NS-EN ISO-9001 standard. Dette består av en HMS-håndbok, prosedyrehåndbok og system for registrering av avvik. Totalt er det registrert 19 avvik. Det er i 2024 registrert 2 mindre alvorlige arbeidsrelaterte skader, samt 2 personskader hvorav en er definert som alvorlig og en som kritisk. Tilsvarende tall for 2023 var 13 avvik og 4 personskader.

Svorka bidrar positivt til å redusere skadelige utslipp gjennom sin vannkraftproduksjon og fjernvarme basert på biobrensel. Vannkraftanlegg medfører inngrep i natur og miljø, og Svorka er opptatt av å forebygge og avgrense negative miljøkonsekvenser ved kraftverkprosjekter, først og fremst gjennom til enhver tid å overholde konsesjonsvilkårene som blir satt.

PERSONAL, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Svorka skal vise respekt for enkeltmennesket og arbeide aktivt for et godt arbeidsmiljø preget av likeverd og mangfold. Styret oppfatter arbeidsmiljøet som godt, og samarbeidet med ansattes organisasjoner har vært konstruktivt og bidratt positivt.

Svorka aksepterer ingen form for diskriminering, og har som mål å være en arbeidsplass med full likestilling. Virksomhetene i Svorka har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Styret består av 5 menn og 3 kvinner.

I 2024 har totalt sykefravær vært 7,5 %, hvorav langtidsfravær utgjør 5,9 %. Tilsvarende tall for 2023 var 6,5 % og 4,8 %. Svorka har vært IA bedrift siden 2002 og jobber kontinuerlig med helse- og trivselsfremmende tiltak.

Svorka er omfattet av åpenhetsloven og redegjørelse for aktsomhetsvurderingene publiseres på Svorka sin hjemmeside.



SVORKAS VIRKSOMHET

Gjennom datterselskaper og tilknyttede selskaper driver Svorka kraftproduksjon, kraftomsetning, nettvirksomhet, levering av bredbånds- og TV-tjenester, samt elektroinstallasjon.

Produksjon

Svorka er eier eller deleier i seks vannkraftanlegg og ett fjernvarmeanlegg. Heleide vannkraftanlegg er Valsøyfjord og Grytdalen kraftverk i Halså kommune, Brandåa og Kysinga kraftverk i Rindal kommune. Svorka er deleier av vannkraftanleggene Svorka og Nordsvorka kraftverk i Surnadal kommune, hvor Svorka og Statkraft eier 50% hver. Samarbeidet med Statkraft er regulert i en driftsavtale. Fjernvarmeanlegget ligger i Surnadal og er heleid av Svorka. Svorka har inngått samarbeidsavtale med Småkraft AS, og har i 2024 ferdigstilt tre nye kraftverk; Øvre og Nedre Skorilla i Heim kommune og Setergryta i Surnadal kommune.

Kraftomsetning

Svorka selger strøm til kunder fordelt over hele landet. Totalt er det i 2024 solgt 168 GWh. Tilsvarende tall for 2023 er 185 GWh. Reduksjon forklares med tap av en stor næringskunde og generelt lavere forbruk.

Områdeprisen for Midt-Norge i 2024 ble 33 øre/kWh, mens systemprisen ble 42 øre/kWh. Tilsvarende tall for 2023 er 44 øre/kWh og 64 øre/kWh.

Nett (monopol)

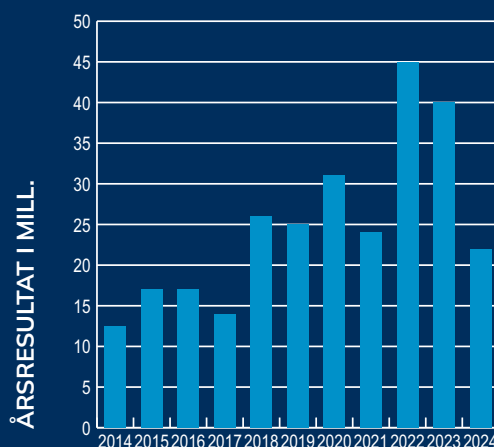
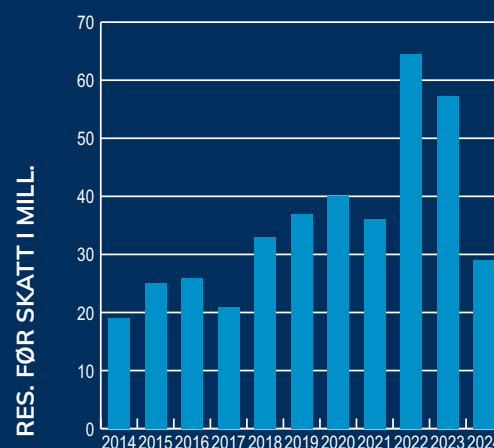
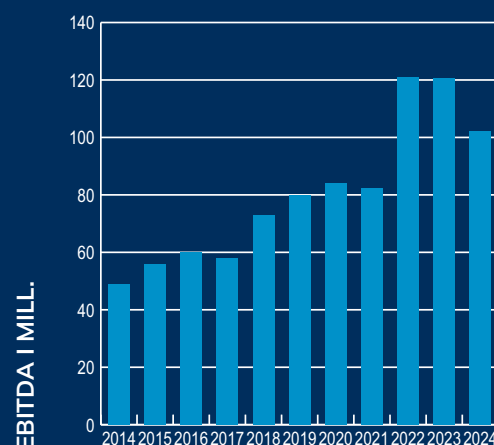
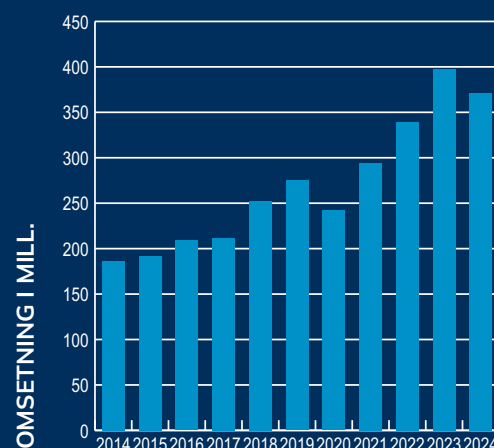
Svorkas forsyningsområde har et areal på om lag 2300 km² og et innbyggertall på rundt 10 000. Forsyningsnettet i konsesjonsområdet består av regional- og distribusjonsnett, og omfatter høyspent-, lavspentlinjer og kabler med til sammen ca. 1300 km. Forsyningsnettet omfatter i tillegg nettstasjoner, nettskap og målepunkt. Svorka utfører løpende rehabilitering av nett for å bedre drifts- og personsikkerhet, samt for å tilfredsstille tekniske krav. Onsdag 2. oktober kl. 08.54 ble om lag 4000 kunder i Surnadal og Rindal rammet av strømbrydd. Feilen skjedde ved en koblingsstasjon i Øvre Surnadal. Avbryddet skjedde på et ugunstig tidspunkt og medførte KILE-kostnader på ca. MNOK 1,6.

Bredbånd

Svorka leverer bredbånds- og TV-tjenester til privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter i Romsdal, Nordmøre, Østerdalen og Trøndelag. Det er gjennomført betydelige investeringer i nye markedsområder i Trøndelag som har gitt pen vekst i antall kunder og positiv resultatutvikling.

Installasjon

Svorka er eier av Svorka Installasjon AS som driver tele/fiber- og elektroinstallasjon, salg og service av elektriske produkter og tjenester til både private- og næringskunder.



ØKONOMISKE RESULTATER

Årsresultatet for Svorka Holding AS og Svorka ble MNOK 22,0 for 2024. Tilsvarende årsresultat i Svorka var MNOK 39,6 for 2023. Reduksjon i årsresultat forklares hovedsakelig med lav kraftproduksjon, reduserte marginer på kraftsalg og redusert inntektsramme kombinert med høyere KILE-kostnader på nett.

Driftsinntektene for Svorka ble MNOK 371 for 2024. Tilsvarende driftsinntekter for Svorka var MNOK 397 for 2023. Driftsinntektene til Svorka er i stor grad avhengig av kraftprisene og inntektsrammen fastsatt av NVE. Kraftprisen var vesentlig lavere i 2024 enn i de tre foregående årene. Dette, kombinert med lavt produksjonsvolum, har gitt reduserte inntekter både fra kraftsalg og kraftproduksjon. Svorka kan vise til økt aktivitet og økte inntekter fra bredbånds-virksomheten.

Økt aktivitet og god kundevekst har gitt grunnlag for nyansettelser, men også behov for utvikling av interne systemer og kundesupport. Personalkostnad for Svorka Holding AS ble MNOK 13,9 for 2024. I beløpet inngår honorar til konsernstyret. Personalkostnad for Svorka utgjør MNOK 75,3 for 2024. Dette er 6,2 % høyere enn tilsvarende personalkostnad for Svorka for 2023 (MNOK 71) og forklares med lønnsoppgjør, nyansettelser og lavere aktiveringsgrad. Avskrivninger for Svorka ble MNOK 54 for 2024. Tilsvarende avskrivninger for Svorka var MNOK 49 for 2023. Det er investert betydelige midler i bredbåndsinfrastruktur som reflekteres gjennom økte avskrivninger. Andre driftskostnader for Svorka ble MNOK 56,9 for 2024. Tilsvarende driftskostnader for Svorka var MNOK 56,2 for 2023.

EBITDA (kontantstrøm fra drift) for Svorka ble MNOK 102 for 2024. Tilsvarende EBITDA for Svorka var MNOK 120 for 2023.

Netto finanskostnader for Svorka ble MNOK 19,6 for 2024. Tilsvarende netto finanskostnader for Svorka var MNOK 13,8 for 2023. Rentenivået har økt vesentlig fra et historisk lavt nivå i 2021. Effekten av økt rentenivå elimineres delvis av gjennomførte rentesikringer.

Skattekostnaden for Svorka ble MNOK 6,7 for 2024, noe som tilsvarer en skatteprosent på 23%. Tilsvarende skattekostnad for Svorka var MNOK 17,6 for 2023 (31%). Av total skattekostnad for 2024 utgjør grunnrenteskatt på vannkraftproduksjon MNOK 0,6.

Det har i 2024 ikke medgått utgifter til forskning og utvikling i særlig grad.

Styret mener Svorka sin økonomiske stilling og likviditet er god, og at forutsetningene for fortsatt drift er til stede. Forutsetning om fortsatt drift er derfor lagt til grunn ved avleggelse av årsregnskapet.

Svorka legger vekt på langsiktig verdiskapning, og skal gjennomgående ha en god finansiell handlefrihet. Innen disse rammene fører Svorka en aksjonærvennlig utbyttepolitikk, men på en slik måte at finansiering av fremtidige investeringer skal sikre selskapet god soliditet.

RESULTATDISPONERING

Styret i Svorka Holding AS foreslår et utbytte på MNOK 10.

RISIKOSTYRING

Svorka er eksponert for markedsrisiko gjennom egen kraftproduksjon, nettvirksomhet og salg til sluttbrukerkunder. I et vannkraftbasert system vil pris og produksjonsevne variere betydelig, og dette kan gi store utslag på resultatet. Nettvirksomheten er regulert ved at inntektene fastsettes av NVE.

Prosesser i verdikjeden er eksponert for operasjonell risiko. Prosjektgjennomføring og drift er spesielt eksponert mot operasjonell risiko som personskader, skader på miljøet, omdømmetap og økonomisk tap. Sikkerhet og trygghet for ansatte, leverandører, partnere og berørte tredjeparter er avgjørende og blir gitt stor oppmerksomhet. Risikoen for naturkatastrofer som skader virksomheten er økende. Svorka har forsikringsdekninger for all vesentlige type ødeleggelser eller skader. Det er også tegnet styreansvarsforsikring som omfatter erstatningsansvar for styremedlemmer og konsernsjef.

Svorka driver en kapitalintensiv virksomhet og er gjennom lån hos finansinstitusjoner eksponert for endringer i rentemarkedet. Styret vurderer finansiell risiko ellers å være relativt lav.

FRAMTIDSUTSIKTER

Svorkas produksjonsanlegg er i gjennomgående god stand. Nye sikkerhetsforskrifter innebærer likevel at det må gjennomføres rehabilitering på enkelte av våre anlegg. For å opprettholde og bedre leveringskvaliteten må vi løpende prioritere rehabiliteringer av vårt strømnett.

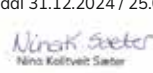
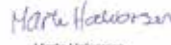
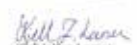
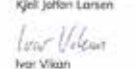
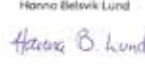
Kraftprisene i vårt prisområde har i starten av 2025 ligget lavere enn gjennomsnitt for 2024. For å oppnå økonomiske resultater som gir tilfredsstillende avkastning til våre eiere, må Svorka ha kontinuerlig søkelys på prosjekt- og kostnadsstyring, inntjening og kapitalbinding. Videre blir det viktig å tilpasse seg gjeldende regelverk, rammebetingelser og varslede strukturendringer ellers på en best mulig måte.

Det skjer store endringer innenfor mange bransjer, også innenfor Svorka sine forretningsområder. Det skjer endringer på bakgrunn av myndighetspålagte krav, teknologisk utvikling, konkurranse og endringer i kundeatferd. Det gjør at Svorka må fornye seg. Arbeidet med fornyelse i Svorka er forankret i «Svorka møter 2030». Det er viktig for Svorka å være en lokal bidragsyter, og tilby tjenester som tilfredsstiller våre kunders behov. Innenfor «Svorka møter 2030» arbeider vi med fornyelse og energismarte løsninger som skal gjøre hverdagen enklere for våre kunder. Vi arbeider også med vedlikeholdsprosjekt for å tilby våre kunder enda høyere oppetid på strømmettet.

Myndighetene ønsker å konsolidere antall nettselskaper for å hente ut stordriftsfordeler gjennom selskapsmessig og funksjonelt skille. Svorka mener at allianser kan spille en viktig rolle for å nå myndighetenes mål om stordriftsfordeler, og derfor engasjerer Svorka seg i arbeidet med å utvikle Nettalliansen. Med årene har Nettalliansen vokst til 21 små og store nettselskap, og betjener 150.000 nettkunder og har ca. 600 ansatte. Det gjør at Svorka gjennom Nettalliansen henter ut stordriftsfordeler, samhandlingsgevinster og innovasjon i et mye høyere tempo enn tidligere.

Styret vil takke alle ansatte for godt samarbeid og en god innsats i 2024.

Surnadal 31.12.2024 / 25.04.2025

 Ole Heggem	 Nina Kollevik Sæter	 Hanne Torset
 Marte Halvorsen	 Kjell Jørgen Larsen	 Hanna Blevik Lund
 Vegard Møssing	 Ivar Vikari	 Hanne B. Lund

RESULTATREGNSKAP 2024

Svorka Holding AS

(Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2023	2024		Note	2024	2023
		DRIFTSINNTEKTER			
0	0	Energisalg		135 814	176 669
0	0	- El.avgifter		-20 638	-20 175
0	0	Netto Energisalg		115 176	156 494
0	0	Nettinntekter inkl mer-/mindreinntekt		81 515	85 081
0	0	Bredbåndsinntekter		122 103	108 630
13 174	13 051	Andre driftsinntekter		52 531	47 106
0	0	Gevinst ved avgang driftsmidler		0	0
13 174	13 051	Sum driftsinntekter	1	371 325	397 311
		DRIFTSKOSTNADER			
0	0	Energikjøp og overføringer		89 740	109 382
300	90	Annet varekjøp		46 251	39 788
10 609	13 927	Lønnskostnader	2,3	75 331	70 943
173	271	Avskrivninger	4	53 733	49 406
6 914	7 381	Annen driftskostnad	2,5	56 893	56 202
0	0	Tap på fordringer		967	540
17 996	21 670	Sum driftskostnader		322 915	326 261
-4 822	-8 619	DRIFTSRESULTAT		48 410	71 051
		FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
39 457	24 854	Inntekt på investering i datterselskap	6	0	0
0	0	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	6	1 461	1 103
26 710	31 216	Renteinntekter	7	9 026	5 760
0	0	Andre finansinntekter		200	3 598
		Nedskrivning investering tilknyttet selskap		-525	0
-21 642	-26 114	Rentekostnader		-29 171	-23 175
0	-79	Finanskostnader		-629	-1 113
44 526	29 877	Netto finansposter		-19 638	-13 828
39 704	21 258	ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		28 771	57 223
64	-782	Skattekostnad på ordinært resultat	8	6 731	17 630
39 640	22 040	ORDINÆRT RESULTAT ETTER SKATTEKOSTNAD		22 040	39 593
39 640	22 040	ÅRSRESULTAT		22 040	39 593
		Minoritetsandeler	9	0	47
		ÅRSRESULTAT ETTER MIN.ANDELER		22 040	39 640
		Opplysninger om avsetninger til:			
15 000	10 000	Avsatt til utbytte	9		
		Avsatt til dekning av tidligere tap	9		
24 640	12 040	Avsatt til egenkapital	9		
39 640	22 040	Sum disponert			

BALANSE PR. 31.12.2024

Svorka Holding AS

(Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2023	2024		Note	2024	2023
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
23	805	Utsatt skattefordel	8	0	0
0	0	Andre immaterielle eiendeler	4	1 832	2 323
23	805	Sum immaterielle eiendeler		1 832	2 323
Varige driftsmidler					
0	0	Kraftverk og overføringsanlegg	4	346 565	345 217
0	0	Anlegg under utførelse	4	0	0
0	0	Forretningsbygg	4	61 287	63 242
0	0	Tomter og bygninger	4	7 041	7 041
0	0	Fjernvarmeanlegg	4	13 744	14 703
0	0	Bredbåndsanlegg og kabel-TV	4	396 077	358 378
0	0	Andre anlegg	4	8 341	8 860
337	1 293	Maskiner, inventar og driftsløsøre	4	18 376	15 836
337	1 293	Sum varige driftsmidler		851 432	813 277
Finansielle anleggsmidler					
345 512	370 403	Investeringer i datterselskap	6	0	0
433 718	430 111	Lån til datterselskap	7,10	0	0
0	0	Investeringer i tilknyttet selskap	6	41 811	40 350
0	0	Lån til tilknyttet selskap	7	0	0
0	0	Andre fordringer		872	145
0	0	Pensjonsmidler	3	12 427	10 845
0	0	Andre langsiktige aksjer	11	7 716	7 318
779 230	800 514	Sum finansielle anleggsmidler		62 826	58 658
779 589	802 612	Sum anleggsmidler		916 090	874 258
OMLØPSMIDLER					
0	0	Varebeholdning	12	6 364	6 508
5 000	101	Kundefordringer	7	29 499	38 240
520	208	Andre fordringer	7	23 256	40 474
0	38 938	Transaksjonskonto i flerkontoordning	7	0	0
15 000	4 011	Fordring på konsernselskap	7	0	0
0	0	Mer-/mindreinntekt		0	0
20 520	43 258	Sum fordringer		52 755	78 714
0	0	Markedsbaserte aksjer	11	627	832
0	0	Kontanter og bankinnskudd	13	793	5 670
20 520	43 258	Sum omløpsmidler		60 538	91 724
800 110	845 870	SUM EIENDELER		976 628	965 982

BALANSE PR. 31.12.2024

Svorka Holding AS		(Alle tall i NOK 1000)		Svorka	
2023	2024		Note	2024	2023
		EGENKAPITAL			
		Innskutt egenkapital			
2 600	2 600	Aksjekapital	9,14	2 600	2 600
244 537	231 723	Overkurs	9	231 723	244 537
247 137	234 323	Sum innskutt egenkapital		234 323	247 137
		Opptjent egenkapital			
0	0	Minoritetsandeler	9	-40	-56
109 386	134 347	Fond for vurderingsforskjeller	9	134 347	109 386
0	0	Annen egenkapital	9	-44	-44
109 386	134 347	Sum opptjent egenkapital		134 263	109 286
356 522	368 670	Sum egenkapital		368 586	356 422
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelser			
0	0	Utsatt skatteforpliktelse	8	50 437	45 746
0	0	Andre avsetninger for forpliktelser		4 373	4 735
0	0	Pensjonsforpliktelser	3	0	0
0	0	Sum avsetning for forpliktelser		54 810	50 480
		Annen langsiktig gjeld			
356 500	396 500	Gjeld til kredittinstitusjoner	10	396 500	356 500
0	0	Annen langsiktig gjeld		5 700	5 000
356 500	396 500	Sum annen langsiktig gjeld		402 200	361 500
		Kortsiktig gjeld			
50 671	68 223	Gjeld til kredittinstitusjoner	10	68 223	50 671
19 397		Transaksjonskonto i flerkontoordning	7	0	0
558	624	Leverandørgjeld	7	41 029	87 820
0	0	Betalbar skatt	8	2 040	7 283
537	648	Skyldig offentlige avgifter		16 973	20 098
15 000	10 000	Skyldig utbytte	9	10 000	15 000
924	1 205	Annen kortsiktig gjeld	7	12 268	16 207
0	0	Mer-/mindreinntekt	5	0	0
0	0	Avsatt til tap på kraftkontrakter		500	500
87 087	80 700	Sum kortsiktig gjeld		151 032	197 579
443 587	477 200	Sum gjeld		608 042	609 559
800 110	845 870	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		976 628	965 982

Surnadal, 31.12.2024 / 25.04.2025



Ola Heggem



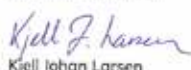
Nina Kolltveit Sæter



Henning Tøst



Marte Halvorsen



Kjell Johan Larsen



Hanna Belsvik Lund



Vegard Møssing



Ivar Viken



Halvard Fjeldvær

NOTER TIL REGNSKAPET FOR 2024

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp etter reglene i regnskapslova av 17.juli 1998.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld:

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Omløpsmidler vurderes til laveste beløp av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Konsolideringsprinsipp

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Svorka Holding AS og datterselskapene Svorka Energi AS, S- Nett AS, Svorka AS, Svorka Fjernvarme AS, Svorka Installasjon AS og Sæther Kraft AS. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres.

Datterselskaper hvor det er planlagt nedsalg eller hvor man ikke har reell bestemmende innflytelse er ikke konsolidert.

Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostprisen på aksjer i morselskapet mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsverdien av disse eiendelene. Den del av kostpris som ikke kan tillegges spesifikke eiendeler representerer goodwill. Goodwill avskrives lineært over antatt økonomisk levetid.

Investering i datterselskap og tilknyttet selskap:

Datterselskapet og det tilknyttede selskap er vurdert etter egenkapitalmetoden i selskapsregnskapet. Morselskapets andel av resultatet er basert på de investerte selskaperes resultat etter skatt med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi som skyldes at kostpris på aksjene var høyere enn den ervervede andelen av bokført egenkapital. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene i balansen er vist under finansielle anleggsmidler.

Driftsinntekter og kostnader:

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunkt for varer og tjenester. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med.

Nettinntektene inntektsføres i henhold til regelverk gitt av myndighetene ved RME NVE, som fastsetter årlig inntektsramme for nettselskapet. Inntektsrammen skal gi dekning for netteier sine faktiske kostnader, samt en rimelig avkastning på investert kapital. Hvert år blir avvirket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt utregnet i form av en mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt blir regnskapsført enten som gjeld eller fordring på nettkundene. Det beregnes og avsettes renter på mer-/mindreinntekt i henhold til rentesats fastsatt av RME NVE.

Svorka prissikrer krafthandel og underliggende valuta i henhold til styregodkjent sikringsstrategi. Kontantstrømsikring skjer gjennom finansielle kontrakter, og resultatføres i takt med de fysiske leveransene som er sikret. Verdiendring resultatføres ikke. Svorka driver i svært begrenset grad med Trading.

Valuta:

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres i løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Aktiverte renter:

Renter som knytter seg til anlegg under oppføring, blir aktivert som en del av kostprisen.

Andre anleggsaksjer og andeler:

Anleggsaksjer og mindre investeringer, hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutbetalinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Fordringer:

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringer.

Pensjoner:

Selskapet balansefører pensjonsforpliktelser/midler i henhold til foreløpig Norsk RegnskapsStandard for pensjoner.

Skatter:

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessige resultat før skatt.

Kraftverk:

Konsernet har flere potensielle utbyggingsprosjekt under vurdering. Kostnadene som påløper i forbindelse med utredningsarbeidet blir kostnadsført fortløpende fram til prosjektet blir offentlig godkjent og vedtatt av styret. Etter dette tidspunktet blir kostnadene aktivert som kraftverk under utførelse. Avskrivning av kraftverkene blir først påbegynt ved oppstart av produksjon.

Nye konsesjonsvilkår for Svorkareguleringen (Svorka kraftverk) er ventet i 2025. Nye vilkår vil føre til økte investeringer i kraftverket, men investeringsnivået avhenger av de endelige konsesjonsvilkårene.

Anleggstilskudd:

Anleggstilskudd til investeringer fra det offentlige og fra private går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

NOTE 1 SALGSINNTEKTER

(Alle tall i 1000)

Virksomhetsområde	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Nettvirksomhet (monopoldel)	-	-	82 527	85 081
Kraftomsetning	-	-	72 922	101 222
Kraftproduksjon	-	-	35 370	47 926
Fjernvarme	-	-	6 947	7 346
Bredbåndstjenester	-	-	122 337	108 130
Elektroinstallasjon	-	-	45 791	40 946
Konserninterne administrative tjenester	12 735	12 663	-	-
Øvrig virksomhet	316	511	5 431	6 660
Sum	13 051	13 174	371 325	397 311
Geografisk fordeling				
Norge	13 051	13 174	371 325	397 311
Utlandet	-	-	-	-
Sum	13 051	13 174	371 325	397 311

NOTE 2 LØNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE M.M.

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Lønninger	9 775	7 720	60 215	55 967
Arbeidsgiveravgift	772	636	5 653	5 813
Pensjonskostnader	1 033	885	5 807	5 941
Andre ytelser	2 348	1 368	3 655	3 223
Sum	13 927	10 609	75 331	70 943

Gjennomsnittlig antall ansatte i løpet av regnskapsåret har vært 10 i Svorka Holding AS og 102 i Svorka.

Godtgjørelser

Konsernsjef

Styret

Lønn og andre ytelser

1 754

Godtgjørelse

666

Ingen ansatte har lån i selskapet.

Revisjonshonorar	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Lovpålagt revisjon	105	100	595	532
Andre tjenester	0	0	0	0
Sum	105	100	595	532

NOTE 3 PENSJONER

(Alle tall i 1000)

Svorka har både ytelsesbasert og innskuddsbaserte pensjonsordninger for sine ansatte. Den ytelsesbaserte ordningen gjennom KLP er lukket for nyansatte og alle ansatte født etter 1960. De innskuddsbaserte ordningene er ordninger hvor det betales faste innskudd, og hvor det ikke foreligger juridisk eller underforstått forpliktelse til å betale ytterligere innskudd. Pliktige innskudd innregnes som personal-kostnader i resultatet når de påløper. Den ytelsesbaserte ordningen er en ordning som gir de ansatte kontraktsmessige rettigheter til fremtidige pensjonsytelser. Pensjonsforpliktelser beregnes basert på en lineær opptjening og benytter økonomiske og actuarielle forutsetninger. Pensjonsmidler måles til virkelig verdi, og reduserer pensjonsforpliktelse i balansen.

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Årets opptjening	-	-	228	235
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	-	-	2 364	2 368
Avkastning på pensjonsmidler	-	-	-4 156	-3 963
Resultatført estimatavvik	-	-	977	1 680
Resultatført planendring	-	-	-	-
Administrasjonskostnad og arb.avgift	-	-	3	43
Netto pensjonskostnad lukket ordning	-	-	-585	362
Premie innskuddspensjon og privat AFP	1 033	885	6 392	5 580
Netto pensjonskostnad	1 033	885	5 807	5 941

Forts. NOTE 3 PENSJONER

(Alle tall i 1000)

Opptjente pensjonsforpliktelser pr 31.12.	-	-	73 274	78 371
Beregnet effekt av fremtidig lønnsregulering	-	-	-	-
Beregnete pensjonsforpliktelser pr 31.12.	-	-	73 274	78 371
Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr 31.12.	-	-	85 042	80 315
Netto forpliktelse før arb.avgift	-	-	-11 768	-1 945
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-	-	162	-8 576
Arbeidsgiveravgift	-	-	-820	-325
Netto pensjonsforpliktelse (midler) lukket ordning	-	-	-12 426	-10 845

Økonomiske forutsetninger:	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90%	3,10%
Forventet lønnsregulering	4,00%	3,50%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,90%	5,30%
Forventet G-reg./pensjonsreg.	3,75%	3,25%
Forventet pensjonsregulering	3,00%	2,80%

De aktuarielle forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer og avgang.

NOTE 4 VARIGE DRIFTSMIDLER

(Alle tall i 1000)

Driftsmidler i selskapet:

	IKT felles		Sum
Andre driftsmidler:			
Anskaffelseskost pr 1.1	828	828	828
Tilgang i året	1 227	1 227	0
Avgang til anskaffelseskost	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	2 055	2 055	828
Samlede av- og nedskrivninger	762	762	491
Bokført verdi 31.12.	1 293	1 293	337
Årets ordinære avskrivning		271	271
Prosentstøt for ordinære avskrivninger		20 - 33%	

Immaterielle eiendeler i konsernet:

	Fallrett og vegrett	Ervervet goodwill	Sum
Goodwill og andre immaterielle eiendeler:			
Anskaffelseskost pr 1.1	650	2 454	3 104
Tilgang til anskaffelseskost			0
Avgang til anskaffelseskost		0	0
Anskaffelseskost 31.12.	650	2 454	3 104
Samlede av- og nedskrivninger	0	1 272	1 272
Bokført verdi 31.12.	650	1 182	1 832
Årets ordinære avskrivning	0	491	491
Prosentstøt for ordinære avskrivninger	0%	20%	

Andre varige driftsmidler i konsernet:

	Kraftverk og overføringsanlegg	Inventar, IKT, løsøre, biler	Bredbånds-anlegg	Fjernvarme-anlegg	Andre anlegg	Forretningsbygg / tomter	Sum
Tilgang/avgang kjøpte anleggsmidler	19 201	5 107	65 763		83	0	90 154
Anskaffelseskost 31.12.	680 968	74 424	559 058	28 693	9 099	97 878	1 450 120
Akk. avskrivninger 31.12.	334 403	57 340	162 981	14 949	758	29 550	599 981
Bokført verdi 31.12.	346 565	17 084	396 077	13 744	8 341	68 328	850 139
Årets ordinære avskrivninger	17 853	3 537	28 064	959	602	1 956	52 971

NOTE 5 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS			
	2024	2023	2024	Svorka 2023
Materialer	9	12	4 742	3 723
Fremmedytelser	3 836	3 374	17 402	17 750
Forsikringer	18	18	1 485	1 223
Eiendomsskatt	-	-	3 874	3 849
Øvrige adm. - og driftskostnader	3 518	3 509	29 391	29 658
Sum	7 381	6 914	56 893	56 202

NOTE 6 DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP M.V.

(Alle tall i 1000)

Firma	Ansk.år	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Datterselskap				
Svorka Energi AS	2020/1994	Surnadal	100%	100%
Svorka AS	2020/2001	Surnadal	100%	100%
Svorka Installasjon AS	2020/2006	Rindal	100%	100%
S-Nett AS	2020/2019	Surnadal	100%	100%
Svorka Elsikkerhet AS *)	2020/2019	Surnadal	0%	0%
Øvrige datterselskap i konsern				
Svorka Fjernvarme AS	2005	Surnadal	100%	100%
Sæther Kraft AS	2006	Surnadal	52%	52%
Tilknyttet selskap i konsern				
Sund Bredbånd AS	2005	Midsund	84%	84%
Orkidenett AS	2004	Surnadal	33%	33%
NRR AS **)	2019	Kristiansund	25%	25%
RealNett AS ***)	2020	Trondheim	100%	100%
Svorka Småkraft AS ***)	2021	Bergen	35%	35%

Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden.

Beregning av årets resultatandel	Svorka Holding AS	Svorka
Andel årets resultat	24 854	1 461
Avskrivinger merverdier	0	0
Årets resultatandel	24 854	1 461
Beregning av bokført verdi pr 31.12.		
Inngående balanse 1.1.	345 512	40 350
Kostpris kjøp/salg, avvikling	37	
Merverdi fusjon ført direkte mot EK		
Årets resultatandel	24 854	1 461
Konsernbidrag, utbytte mm.		
Utgående balanse 31.12.	370 403	41 811
Restverdi uavskrevet merverdi ved oppkjøp	0	0

*) Svorka Elsikkerhet AS er avviklet i 2024 og ikke inkludert i konsernregnskap.

**) NRR AS er avviklet i 2025.

***) RealNett AS skal avvikles i 2025. All virksomhet er overdratt til Svorka AS og aksjeposten er nedskrevet til null.

****) Svorka Småkraft AS eies sammen med Småkraft AS. Inngår i konsernregnskapet til Småkraft AS.

NOTE 7 MELLOMVÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN OG TILKNYTTETE SELSKAP

(Alle tall i 1000)

Svorka Holding AS

	Datterselskaper		Tilknyttta selskaper	
	2024	2023	2024	2023
Fordringer				
Lån til foretak i samme konsern	430 111	433 718	-	-
Kundefordringer	4 011	4 947	-	-
Andre fordringer	-	15 000	-	-
Transaksjonskonto i flerkontoordning	38 938	-		
Sum	473 060	453 665	-	-
Herav fordringer som forfaller innen 1 år	42 949	19 947	-	-
Inntektsførte renter av lån til foretak konsern	23 769	22 493		

	Datterselskaper		Tilknyttta selskaper	
	2024	2023	2024	2023
Gjeld				
Leverandørgjeld	54	28	-	-
Annen kortsiktig gjeld	-	19 397	-	-
Sum	54	19 425	-	-

Svorka

	2024	2023
Fordringer		
Lån til tilknyttta selskap	-	-
Kundefordringer	1 040	584
Andre fordringer	-	-
Sum	1 040	584
Herav fordringer som forfaller innen 1 år	1 040	584

	Tilknyttta selskaper	
	2024	2023
Gjeld		
Leverandørgjeld	47	1 087
Annen kortsiktig gjeld		
Langsiktig gjeld	5 700	5 000
Sum	5 747	6 087

Det er ikke stilt kausjon, pantstillelse, garantier eller annen sikkerhetsstillelse til fordel for foretak i samme konsern / tilknyttede selskap.

NOTE 8 SKATTER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Årets skattekostnad fordeler seg på:				
Betalbar skatt	-	-	2 039	7 284
Skatteeffekt av konsernbidrag	-	-	1 760	1 980
Endring i utsatt skatt	-782	64	2 931	8 366
Effekt av endring i skattesats	-	-	-	-
Sum skattekostnad	-782	64	6 731	17 631
Beregning av årets skattegrunnlag:				
Resultat før skattekostnad	21 258	43 068	28 771	57 223
Permanente forskjeller *)	-24 813	-42 777	-726	-3 095
Endring i midlertidige forskjeller	-112	82	-33 087	-48 115
Fremførbart underskudd	3 666	-373	0	0
Konsernbidrag	-	-	-	-
Årets skattegrunnlag (underskudd til fremføring)	-0	-0	-5 042	6 013

Forts. NOTE 8

SKATTER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Oversikt over midlertidige forskjeller:				
Fordringer	-	-	-1 302	-1 344
Varer	-	-	-	-
Anleggsmidler	236	124	231 749	200 305
Avsetning etter god regnskapsskikk	-	-	-652	-825
Pensjoner	-	-	12 427	10 845
Gevinst- og tapskonto	-	-	619	773
Fremførbart underskudd	-3 896	-230	-13 582	-2 076
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	-	-	-	257
Sum	-3 660	-106	229 259	207 935
Utsatt skatt / (skattefordel)	-805	-23	50 437	45 745

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt:

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Resultat før skatt	21 258	43 068	28 771	57 223
22 % skatt av resultat før skatt	4 677	9 475	6 330	12 589
Permanente forskjeller (22%)*	-5 459	-9 411	-160	-681
Grunnrente- og naturressursskatt (inkl. i betalbar skatt)	-	-	561	5 665
IB utsatt skatt fusjonert selskap	-	-	-	56
Beregnet skattekostnad	-783	63	6 731	17 627
Effektiv skattesats **)	-3,7 %	0,1 %	23,4 %	30,8 %

*) Inkluderer: ikke fradragsberettigede kostnader, som for eksempel representasjon, samt fradrag for resultatandel knyttet til tilknyttetselskap.

**) Skattekostnad i prosent av resultat før skatt.

I henhold til foreløpig regnskapsstandard for behandling av skatt, er midlertidige negative og positive forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode utlignet og nettoført.

NOTE 9 EGENKAPITAL

(Alle tall i 1000)

Svorka Holding AS

Årets endring i selskapets egenkapital fremkommer slik:

	Aksjekapital	Overkurs	Fond for vurderingsforskjell	Annen EK/ udekket tap	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	2 600	244 537	109 386	0	356 523
Kapitalforhøyelse/gjeldskonvertering					-
Årets resultat		-2 813	24 853		22 040
Avsatt utbytte		-10 000			-10 000
Korrigeringer direkte mot EK			107		107
Egenkapital pr 31.12.	2 600	231 724	134 346	0	368 671

Svorka

	Majoritets-interesser	Minoritets-interesser	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	356 479	-56	356 422
Kapitalnedsettelse			0
Kapitalforhøyelse			0
Utbetalt ekstra utbytte			0
Årets resultat	22 040	0	22 040
Avsatt utbytte	-10 000		-10 000
Minoritets andel av utbytte			0
Korrigeringer direkte mot EK	107	16	123
Egenkapital pr 31.12.	368 626	-40	368 586

NOTE 10 FORDRINGER OG GJELD

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Fordringer med forfall senere enn ett år				
Andre langsiktige fordringer	430 111	433 718	-	-
Sum	430 111	433 718	0	0
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år				
Gjeld til kredittinstitusjoner	396 500	356 500	396 500	356 500
Annen langsiktig gjeld	-	-	5 700	5 000
Sum	396 500	356 500	402 200	361 500
Gjeld sikret ved pant	464 723	426 568	464 723	407 171
Pantsatte eiendeler, bokført verdi:				
Regionalnett og distribusjonsnett	-	-	198 067	196 727
Vannkraftverk	-	-	148 498	146 852
Bredbåndsanlegg	-	-	396 077	-
Fjernvarmeanlegg	-	-	13 744	-
Andre anlegg	-	-	8 341	-
Aksjer i Datterselskap	370 403	345 512	-	4 750
Administrasjonsbygg	-	-	68 328	70 283
Driftstilbehør	-	-	18 376	4 505
Sum	370 403	345 512	851 432	423 117

Selskapet har konsernkontoordning, der morselskapet Svorka Holding AS har inngått avtale om trekkfasilitet med Nordea. Datterselskap er solidarisk ansvarlig for alle mellomværende i konsernkontoordning.

NOTE 11 AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.V.

(Alle tall i 1000)

Svorka

	Ansk. kost	Balanseført verdi
Anleggsmidler		
Letthus AS	150	150
Midt-Norsk Opplæring	1	1
STN Invest AS	358	358
REN AS	1	1
Sparebanken1 Nordmøre	500	500
Todalsfjordprosjektet AS	100	100
Strengen AS	100	100
Halsafjordsambandet AS	105	105
Nettalliansen	22	22
EI-Watch AS	6 379	6 379
Sum anleggsaksjer	7 716	7 716
Omløpsmidler		
Optimum	1 165	627
Sum omløpsaksjer	1 165	627

NOTE 12 VARER

(Alle tall i 1000)

	Svorka Holding AS		Svorka	
	2024	2023	2024	2023
Lager av råvarer	0	0	6 364	6 508
Lager av varer under tilvirkning	0	0	0	0
Lager egentilvirkede ferdigvarer	0	0	0	0
Sum	0	0	6 364	6 508

NOTE 13 BUNDNE MIDLER

I posten inngår ingen bundne midler. Konsernet har etablert bankgaranti som sikkerhet for skattetrekkmidler.

NOTE 14 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tall i 1000)

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Bokført
Aksjer	1 300	kr 2 000	kr 2 600 000
Sum	1 300		kr 2 600 000

Selskapet har kun en aksjeklasse.

Oversikt over aksjonærene pr. 31.12.

	Aksjer	Sum	Eierandel	Stemmeandel
Surnadal kommune	533	533	41,0 %	41,0 %
Møre og Romsdal Fylke	325	325	25,0 %	25,0 %
Heim kommune	221	221	17,0 %	17,0 %
Rindal kommune	221	221	17,0 %	17,0 %
Sum	1 300	1 300	100,0 %	100,0 %
Totalt antall aksjer	1 300	1 300	100,0 %	100,0 %

NOTE 15 - FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Renterisiko

Svorka har et langsiktig syn på konsernets renterisiko hvor man prøver å minimere konsernets langsiktige rentekostnad. Konsernet har en aktiv holdning til rentemarkedet og tilpasser seg utviklingen i rentemarkedet i tett samarbeid med finansieringsforbindelser.

Valutarisiko

Svorka bruker det norske markedet som finansieringskilde. Terminhandel av kraft i euro er sikret til norske kroner.

Likviditetsrisiko

Konsernets likviditets- og refinansieringsrisiko håndteres gjennom en kommittert trekkfasilitet. Svorka påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som driften genererer. Svorka har en beredskapskapital som kan genereres på kort varsel.

Kredittrisiko

Konsernet er eksponert mot kredittrisiko primært ved krafthandel, men også ved plassering av overskuddslikviditet, samt bruk av finansielle kontrakter som rentebytteavtaler og valutaterminer m.m. Kraftkontrakter cleares i størst mulig utstrekning gjennom Nord Pool via anerkjente tredjeparter som medfører akseptabel motpartsrisiko. Andre finansielle kontrakter gjøres utelukkende mot anerkjente og solide norske banker og finansinstitusjoner. Konsernet har som strategi å begrense kredittrisiko gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter.

Operativ risiko

Konsernet har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært på kraftverk og transmisjonsanlegg. Videre har konsernet risiko for å tape produksjon ved vanntap og for skade på tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risiki.

Markedsrisiko

Selskapets hovedvirksomhet er konserninterne fellestjenester. Konsernet driver virksomhet innenfor kraftomsetning, kraftproduksjon, bredbånd og elektroinstallasjon. Produsert volum avhenger i stor grad av nedbørssituasjonen fra år til år, og den volatile kraftprisen i det nordiske kraftmarkedet. Svorka driver derfor aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedsituasjonen. Det benyttes terminkontrakter til inntektssikring. Konsernets nettvirksomhet for strøm har i realiteten ingen markedsrisiko all den stund den er monopolist.

Et av hovedvirksomhetsområdene i Svorka er handel med kraft. Dette er et marked der pris og produksjonsevne varierer betydelig, noe som kan medføre stor usikkerhet knyttet til kjøp og salg. På denne måten ønsker konsernet å sikre en optimal kontraktsposisjon i forhold til gitte risikokriterier.



KONTANTSTRØMOPPSTILLING 2024

Svorka Holding AS (Alle tall i NOK 1000)

Svorka

2023	2024		2024	2023
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
39 704	21 258	Resultat før skattekostnad	28 771	57 223
0	0	- Periodens betalte skatt	-7 283	-11 212
0	0	-/+ Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	0	0
173	271	+ Ordinære avskrivinger	53 733	49 406
0	0	+ Nedskrivning anleggsmidler	0	0
0	0	+/- Endring i varelager	144	-1 608
-2 720	4 899	+/- Endring i kundefordringer	8 741	1 790
-56	66	+/- Endring i leverandørgjeld	-46 791	21 349
0	0	+/- Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger	-1 582	-4 382
-39 457	-24 784	+/- Poster klassifisert som investerings-/finansieringsaktiviteter	-1 054	-1 103
-1 152	-27 244	+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	9 123	419
-3 508	-25 534	= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	43 802	111 882
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
0	0	+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	50	0
0	-1 227	- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-91 381	-91 808
0	0	+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak	0	3 017
0	0	- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	-600	-26 985
2 127	3 606	+/- Endring lån datterselskaper	0	0
0		- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	0	-800
2 127	2 379	= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-91 931	-116 576
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
40 000	40 000	+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	40 700	42 000
0	0	+ Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	0
0	0	- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
0	0	- Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	0	0
-21 619	-1 845	+/- Netto endring i kassekreditt	17 552	-18 679
0	0	+ Innbetaling av egenkapital	0	0
0	0	- Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
-17 000	-15 000	- Utbetaling av utbytte	-15 000	-17 000
0	0	+ Innbetaling av konsernbidrag	0	0
0	0	- Utbetaling av konsernbidrag	0	0
1 381	23 155	= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	43 252	6 321
0	0	+/- Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter	0	0
0	0	= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-4 877	1 627
0	0	+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	5 670	4 043
0	0	= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	793	5 670

Til generalforsamlingen i Svorka Holding AS



Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Svorka Holding AS som viser et overskudd i selskapsregnskapet på NOK 22 040 000 og et overskudd i konsernregnskapet på NOK 22 040 000. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- opfylder årsregnskabet gjældende lovkrav,
- gir selskabsregnskabet et retvisende billede af selskabets finansielle stilling per 31. desember 2024 og af dets resultater og kontantstrømmer for regnskabsåret afsluttet per denne dato i samsvar med regnskabslovens regler og god regnskabspraksis i Norge, og
- gir konsernregnskabet et retvisende billede af konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og af dets resultater og kontantstrømmer for regnskabsåret afsluttet per denne dato i samsvar med regnskabslovens regler og god regnskabspraksis i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
ASSURANCE | TAX | CONSULTING

RSM Norge AS (organisasjonsnummer 982316588), RSM Advokatfirma AS (organisasjonsnummer 914095573), RSM Norge Kompetanse AS (organisasjonsnummer 925107492), RSM Norge AS er medlem av RSM-nettverket og driver under navnet RSM. RSM er forretningsnavnet som brukes av medlemmene i RSM-nettverket. RSM Advokatfirma AS og RSM Norge Kompetanse AS er selskaper tilknyttet RSM Norge AS. Hvert medlem i RSM-nettverket er et selvstendig revisjons- og rådgivningsfirma med uavhengig virksomhet. RSM-nettverket er ikke selv en egen juridisk person av noen form i noen jurisdiksjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar för årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvissende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil dekkeke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Trondheim, 12. mai 2025
RSM Norge AS

Mette Grinde

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende porter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Grinde, Mette

Statstilsynet
På vegne av: RSM Norge AS
Serienummer: no_bankid:9578-5995-4-704844
IP: 188.95.xxxx
2025-05-12 07:35:43 UTC



Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://www.penneo.com). De signerte dataene er
 validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet.
 All kryptografisk bevisføring er innbygd i denne PDF-en for fremtidig validering.
 Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et
 sertifikat og et tilknyttet segl i en kvalifisert tilfittelsesteleveringsforord.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt
Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av Penneo A/S. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



Svorka AS

Svartvassvegen 6 • 6650 Surnadal
97 91 22 22 • svorka.no