

Årsrapport 2022 Hammerfest Energi konsern



HAMMERFEST
ENERGI

Nettvirksomhet
Bredbånd
Kraftomsetning
Varme
Produksjon



Innhold

Leder
Mer av alt – raskere

0. Hammerfest Energi

Oversikt Virksomheten

Nøkkeltall 2022

Historien

Våre anlegg

0

1. Virksomhet i konsern

Hammerfest Energi Holding

Lucerna

Hammerfest Energi

Hammerfest Energi
Kraftomsetning

Hammerfest Energi Varme

Hammerfest Energi
Bredbånd

1

2. Marked & strategi

Nye forretningsområder

Kraftåret 2022

2

3. Samfunnsansvar og bærekraft

Vårt samfunnsansvar

Sponsorat 2022

Åpenhetsloven

Likestilling

Bærekraftsmål

Helse, miljø og sikkerhet

Det lokale eltilsynet

3

4. Styrets beretning & regnskap

Leder Økonomi

Styrets årsberetning

Regnskap

Regnskapsprinsipper

Noter til regnskap

Revisors beretning

4

Mer av alt – raskere

Mer av alt – raskere
Dette var tittelen på Energikommisjonens rapport lagt fram i februar 2023, et arbeid jeg var så heldig å få lov å være med å utarbeide. Tittelen kan minne litt om Ole Brumms svar på spørsmålet om han ville ha honning eller melk; «Ja takk, begge deler». Sammenlikningen er faktisk ikke så langt fra sannheten. Hovedbudskapet fra kommisjonen var at dersom vi skal nå klimamålene våre og samtidig utvikle ny grønn industri, må vi gjøre mye samtidig - og kjapt. Det finnes ikke ett enkelt svar på energiutfordringene - selv om deler av energidebatten kan tyde på at noen mener det. Det er nødvendig med kraftfulle tiltak på mange områder.

En beregning fra NVE som omtales i rapporten, viser at vi må ha et kraftoverskudd i et normalår på rundt 25-30 TWh for å unngå vesentlig prissmitte fra utlandet. Kraftoverskuddet varierer fra år til år, avhengig av

temperaturer, nedbør og vind. I 2022 var kraftproduksjonen i Norge 144 TWh, mens forbruket var på 132 TWh. Dermed hadde vi et kraftoverskudd på rundt 12 TWh, en nedgang fra 20 TWh året før. Regjeringen har vært tydelig på at de ønsker seg fortsatt relativt lave strømpriser i Norge slik at industrien fortsatt skal ha et konkurransefortrinn. Det betyr at vi må sørge for at vi har et kraftoverskudd i størrelsesorden 25-30 TWh ifølge NVEs beregning. I en situasjon hvor vi er ferd med å få et kraftunderskudd i løpet av får, som følge av økt etterspørselen etter fornybar energi, er det et klart behov for ambisiøse mål og tiltak for å styrke kraftbalansen.

Det mest åpenbare området som kan gi raskest effekt, er energieffektivisering. Kommisjonen etterspør et klart mål og velfungerende tiltak som stimulerer til mer effektiv bruk av energi, både i husholdninger, transport, offentlig sektor og bedrifter.

Derneft peker kommisjonen på økt produksjon av fornybar kraft og ber om insentiver for å øke investeringene i kraftproduksjonen, både i eksisterende og nye vannkraftverk, vindkraft på land, solvind og havvind. Sist, men ikke minst, peker kommisjonen på at forutsetningen for at kraften kan tas i bruk og skape arbeidsplasser, er at det finnes et velfungerende kraftnett. Det gjør det ikke alle steder i dag, og kommisjonen ber om at mandatet for nettutbyggingen endres fra å være «bakpå» til å skje i forkant av konkrete behov. Dette gjelder både Statnett og oss lokale og regionale selskap.

For å ta det siste først: Det er i dag lite ledig nettkapasitet fra Skaidi til Hammerfest med ordinær reserveløsning. Dette betyr at vi har problemer med å kunne tilby strømtilknytning for å dekke det økende behovet vi opplever. Med andre ord er det risiko for at nye større virksomheter



Gudrun Rollesfsen
Adm. direktør/CEO

kan få problem med å få strømtilknytning, og følgelig kan det bli lite attraktivt å etablere seg i vårt område. På kort sikt kan vi gjøre tiltak for å øke kapasiteten i nettet, men dette er relativt begrenset. Den planlagte 420 kV linja fra Skaidi til Hammerfest er derfor helt avgjørende å få på plass. Dessuten: 420-linja må også gå videre fra Skaidi til Øst-Finnmark for å kunne tilby strømtilknytning til ny aktivitet også der. Begge linjene er Statnetts ansvar og noe hele Finnmark må stå sammen om.

I vår strategiplan har vi en ambisjon om å bidra til den økte kraftproduksjonen som Energikommisjonen etterspør. Som vannkraftprodusent er vi liten, men vi ønsker likevel å kartlegge de mulighetene som finnes for å øke produksjonen. I tillegg ser vi etter helt nye områder. Konkret deltar vi nå i et konsortium for havvindutbyggingen på Utsira Nord utenfor Rogaland. Vårt bidrag i konsortiet er knyttet til kompetanse rundt nett

og nettplanlegging samt dialog med myndighetene. Dessuten ønsker vi å få mer kunnskap om alle sider ved havvind. Havvind er i en tidlig fase i Norge, men denne løsningen kan bli svært viktig for energitilgangen i landet framover.

Selv om mål og tiltak defineres for å styrke kraftbalansen, er det helt nødvendig at tiltak knyttet til energi, har legitimitet i befolkningen. Dette kan for eksempel dreie seg om aksept for nye kraftlinjer, vindmøller på land og til havs eller utvikling av vannkraft. Alle tiltak legger beslag på areal, og gevinsten ved arealbruken må veies opp mot ulempene. Dette betyr at vi trenger bedre rutiner og systemer for dialog med berørte parter, og at hensynet til naturmangfold ivaretas på en forutsigbar måte. Her må både sentrale myndigheter og våre lokale kommuner, Hammerfest og Hasvik, tydeliggjøre framgangsmåten. En slik prosess krever både

tidlig reell involvering av berørte parter og respekt for ulike behov, men også et uttalt ønske fra alle om å finne felles løsninger til beste for fellesskapet. Det vil opplagt bli vanskelig å avveie ulike behov. Like fullt mener vi at alle parter må strekke seg langt i en slik prosess. Vi kan ikke forvente at alle blir helt fornøyde, men vårt håp er likevel at alle parter ser verdien av å ha bidratt til samforente løsninger som alt i alt er positivt for området vi bor i.

Det er jo her vi trives.



Om Hammerfest Energi

Oversikt virksomheten

Nøkkeltall 2022

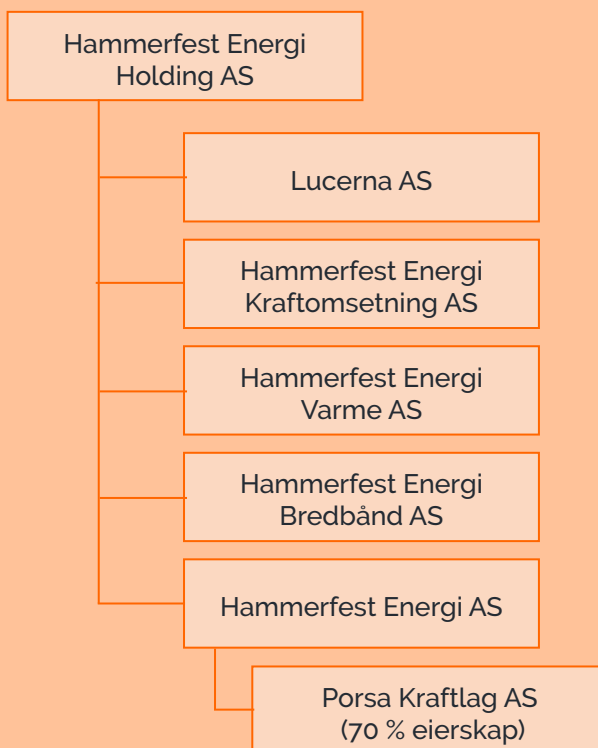
Historien

Våre anlegg



0

Hammerfest Energi - Førstevalget



Virksomheten

Hammerfest Energi er et energikonsern hvor kjernevirksomheten består av produksjon og salg av kraft og varme, distribusjon av kraft samt bredbåndstjenester.

Hammerfest Energi Holding er morselskap med 5 datterselskaper;

Lucerna AS (tidligere Hammerfest Energi Nett AS)
Hammerfest Energi Bredbånd AS,
Hammerfest Energi Kraftomsetning AS,
Hammerfest Energi Varme AS,
Hammerfest Energi AS.

Vi ønsker å være et førstevalg for våre kunder og samarbeidspartnere. Vårt formål er å bidra til vekst i Hammerfest og Hasvik gjennom vår kjerneaktivitet og videreutvikling av denne.

Nettselskapet, **Lucerna AS**, har områdekonsesjon for Hammerfest og Hasvik kommune og har ansvar for utbygging og vedlikehold av strømmettet i disse kommunene.

Bredbåndsselskapet, **Hammerfest Energi Bredbånd AS**, bygger og drifter infrastruktur for fiber og trådløse løsninger og leverer tjenester i tilknytning til dette. Selskapet leverer også TV-tjenester. Markedet er hovedsakelig Hammerfest og Hasvik.

Kraftomsetningselskapet, **Hammerfest Energi Kraftomsetning AS**, selger kraft til sluttbrukere og forvalter kraftproduksjonen i Hammerfest Energi og Porsa Kraftlag.

Hammerfest Energi Varme AS eier og drifter fjernvarmeanlegg i Hammerfest primært basert på sjøvann, og leverer varme til næringsbygg og fortausvarme i sentrum av Hammerfest.

Hammerfest Energi AS står for konsernets vannkraftproduksjon med to kraftstasjoner og 70% eierskap i Porsa Kraftlag. Kraftanleggene er lokalisert i Porsa (Porsa Kraftlag), ved Tunellbakken i Hammerfest kommune og i Breivikbotn i Hasvik kommune.

Hammerfest Energi - Konsern

Nøkkeltall 2022



Egenkapitalrentabilitet

6,7 %

Totalkapitalrentabilitet

2,4 %

Egenkapitalprosent

61,7 %

Arbeidskapital (OM-KG) (tkr)

42 908

Antall ansatte pr. 31.12

66

Driftsinntekter (tkr)

218 422

Årsresultat (tkr)

15 244

Skattkostnader (tkr)

12 432

Stolt historie - med visjoner for fremtiden

1891

Grunnleggelse av Hammerfest Elektrisitetsverk.

Selskapet blir etablert for å levere elektrisitet til Hammerfest og nærliggende områder. Hammerfest Elektrisitetsverk var først i Nord-Europa med elektriske gatelys fra et offentlig eid vannkraftverk.

1891 - 1930

Kraftstasjon ved Storvannet

1891 kunne innbyggerne i Hammerfest glede seg over elektrisk gatebelysning, levert fra kraftverket ved Storvannet via en 1,8 km lang ledning med en spenning på 1 kV.

I nesten 50 år var kraftstasjonen ved Storvannet den eneste kilden til elektrisitet i Hammerfest. For å møte den økende etterspørselen ble kraftstasjonen utvidet og ombygget flere ganger i løpet av de første tiårene på 1900-tallet. Til tross for disse tiltakene var det likevel streng rasjonering og hyppige utkoblinger om vinteren for å håndtere strømbehovet.

1938 - 1944

Porsa kraftverk ble en del av Hammerfest Elektrisitetsverk

I 1938 besluttet Hammerfest Elektrisitetsverk å satse på Porsa kraftverk og overta fallrettighetene der. Dette var en del av en nasjonal elektrifiseringsplan som inkluderte å forsyne også landkommunene Kvalsund og Sørøysund med elektrisitet. Utbyggingen i Finnmark startet senere enn resten av landet, og i 1938 hadde bare 28 prosent av befolkningen i Finnmark tilgang til elektrisk strøm, mens gjennomsnittet for hele landet var 75 prosent.

Arbeidet med utbyggingen av kraftverket i Porsa og overføringsledningen til Hammerfest startet i 1939. Imidlertid ble fremdriften forsinket på grunn av krigsutbruddet i 1940, som førte til at strømmen midlertidig ble koblet ut.

Etter at situasjonen hadde stabilisert seg noe, kunne kraften fra Porsa endelig kobles permanent til nettet i Hammerfest i juli 1940. Dette var et viktig øyeblikk for Hammerfest Elektrisitetsverk, da de nå kunne forsyne innbyggerne i Hammerfest og omkringliggende områder med elektrisk strøm.

Under tilbaketrekningen fra Finnmark i 1944 ødela tyskerne både bygninger i Hammerfest og viktig infrastruktur, inkludert kraftanleggene i Hammerfest og Porsa, samt høyspentledningen mellom dem. Gjenoppbyggingen av Hammerfest begynte straks krigen var over i 1945, med fokus på å få elektrisitetsverket i drift så snart som mulig.

1946 - 1950

Utbygging av Porsa kraftverk og starten av dagens regionalnett i Vest-Finnmark

I 1946 kunne strømmen kobles til det provisorisk gjenoppbygde vannkraftverket i Hammerfest, men streng rasjonering begrenset næringslivets utvikling. For å forbedre strømforsyningen ble det i 1947 oppført en ny kraftstasjonsbygning i Hammerfest, og overføringsledningen fra Porsa ble gjenoppbygd.

På 1950-tallet startet en større utbygging av Nedre og Øvre Porsa kraftverk, og det gamle kraftverket ble nedlagt. Dette markerer begynnelsen på dagens regionalnett i Vest-Finnmark, med overføringsledninger på 66 kV fra Porsa.

Slik utviklet Hammerfest Elektrisitetsverk seg fra å forsyne Hammerfest by til å utvide forsyningsområdet til også å inkludere landkommunene og sørge for elektrisitet til en økende del av Finnmark.



1956

Hammerfest Elektrisitetsverk ble interkommunalt

Hammerfest elektrisitetsverket KF ble omdannet til et interkommunalt selskap. Hammerfest, Kvalsund og Sørøysund kommuner ble da eiere av Hammerfest Elektrisitetsverk.

1975

Sørøya Kraftlag fusjonert med Hammerfest Elektrisitetsverk

Eierfordelingen i selskapet var deretter Hammerfest 70 % og 10 % hver til kommunene Kvalsund, Sørøysund og Hasvik.

1990

Nytt hovedkontor klart til 100-årsjubileet

Lokalene i sentrum ble for trange, og i 1990 ble hovedkontoret flyttet til et splitter nytt og moderne bygg i Rossmollgata. Dette er fortsatt hovedkontoret i dag.

1996- 2012

Hammerfest Strøm og tidevannsmøllen i Kvalsundet - et pionerprosjekt innen fornybar energi

Selskapet Hammerfest Strøm ble startet etter et lokalt initiativ i 1996, ledet av Hammerfest Energi og lokale interessenter. Selskapet skulle se på muligheter for å produsere fornybar energi og valgte å fokusere på tidevannskraft etter anbefaling fra forskningsmiljøet i SINTEF.

Prosjektet involverte et samarbeid med industrielle partnere, inkludert Statoil og ABB. En prototype av tidevannsmøllen ble produsert i 2004 og installert i Kvalsundet. Møllen hadde en kapasitet på 300 kW, tilstrekkelig til å forsyne rundt 25 husstander med strøm. Den var verdens første tidevannskraftmølle som distribuerte kraft gjennom det ordinære strømnettet.

Prosjektet ble anerkjent nasjonalt og internasjonalt, og det fikk støtte fra blant annet Forskningsrådet og Innovasjon Norge. Imidlertid ble det utfordret av det norske tariffsystemet, som

ikke ga tilstrekkelig insentiver for kommersiell suksess.

Som et resultat ble det inngått en samarbeidsavtale med Scottish Power i Glasgow, Storbritannia.

Hammerfest Strøm solgte majoriteten av aksjene til østerrikske Andritz Hydro i 2012, og selskapet ble omdøpt til Andritz Hydro Hammerfest.

2004

Hammerfest EL-verk DA blir til Hammerfest Energi AS

I 2004 gjennomgikk Hammerfest Elverk en viktig endring da selskapet gikk fra å være et delt ansvar-selskap (DA) til å bli et aksjeselskap (AS). Dette resulterte i opprettelsen av Hammerfest Energi AS, som er det moderne og oppdaterte navnet på selskapet. Denne overgangen fra DA til AS var et viktig skritt for å tilpasse seg moderne forretningspraksis og reflektere selskapets vekst og utvikling.



2002-2005

Oljealderen kommer for fullt til Hammerfest

I 2005 ble Hammerfest LNG tilknyttet det regionale strømmettet. Selv om Hammerfest LNG hadde sin egen kraftproduksjon på Melkøya, var det behov for tilknytning til det øvrige kraftnettet for å sikre en pålitelig strømforsyning til anlegget.

Byggingen av LNG-fabrikken på Melkøya startet i 2002, og samtidig begynte arbeidet med å forsterke linjenettet og etablere en ny transformatorstasjon. En ny 132 kV høyspentlinje ble etablert fra Skaidi til Hammerfest og Melkøya for å sikre strømtilførsel til anlegget.

Denne tilknytningen til det regionale strømmettet var en viktig del av Hammerfest LNGs satsning og bidro til å sikre en pålitelig og stabil strømforsyning til produksjonsanlegget. Dette markerte en ny fase i både Hammerfests og selskapets historie, og det banet vei for videre vekst og utvikling innen energisektoren.

2008

Hammerfest Energi Fjernvarmesentral ble bygget

I 2008 startet Hammerfest Energi fjernvarmeprosjektet. Arbeidet med utlegging av rør og fortauvarme ble gjennomført samtidig med renoveringen av riksveim 94 i Hammerfest sentrum fra 2009 til 2012. I dag strekker fjernvarmenettet seg over omtrent 2.000 meter fra Breilia Skole til Hauen, med forgreninger ned i hele sentrumsområdet. I tillegg varmes omtrent 1.800 meter fortau i sentrum opp av dette nettet.

Hammerfest Energi Varme er 100 % eid av Hammerfest Energi Holding.

De totale investeringene i nettet og sentralen beløper seg til rundt 70 millioner kroner.

2009

Investering i Finnmark Kraft

Hammerfest Energi ble medeier i Finnmark Kraft med 4,831% Finnmark Kraft skal utvikle, bygge ut og drifte vind- og vannkraftverk i Finnmark. En viktig faktor for investeringen var det sterke fokuset på lokalt eierskap. Gjennom partnerskapet med grunneieren Finnmarkseiendommen (FeFo), har selskapet en avtale om utvikling av vann- og vindressurser i regionen. Samarbeidet med FeFo og andre lokale kraftselskaper som Varanger Kraft, Alta Kraftlag, Luostejok Kraftlag, Repvåg Kraftlag, Ymber, og Nordkyn Kraftlag, styrker selskapets posisjon og muligheter.

2010

Hammerfest Energi Bredbånd - ledende aktør innen bredbånd og TV-leveranser

I 2010 kjøpte Hammerfest Energi det private kabelselskapet FIKAS AS i Hammerfest. Deretter, i 2012, startet jobben med å forbedre bredbåndsforbindelsen i Breivikbotn og Hasvik kommune gjennom utbygging av fiberinfrastruktur. Dette var et samarbeidet med Finnmark fylkeskommune som ga innbyggerne på Sørøya tilgang til nasjonalt fibernett og digitale tjenester.

Samtidig, som en mulighet på utbyggingen av Goliat-oljefeltet, ble det lagt fiberkabel til Akkarfjord på nordenden av Sørøya. Hammerfest Energi Bredbånd samarbeidet med Vår Energi (da ENI Norge) og Hammerfest kommune for å realisere dette prosjektet.

2010

Oppstart Hammerfest Energi Kraftomsetning

I 2010 startet Hammerfest Energi opp med egen kraftomsetning igjen, etter en periode med eierskap og kraftsalg gjennom Ishavkraft, og Hammerfest Energi Kraftomsetning AS ble etablert. Primært er det kraftkunder i Hammerfest og Hasvik kommuner som er målgruppen, men etter hvert har leveringsområdet utvidet seg til å dekke hele Nord-Norge.



2012 -2014

Ny industriutvikling trenger mer nett – Elektrifisering av Goliat

I 2012 ble Hyggevann transformatorstasjon ferdigstilt, og var et viktig skritt i utbyggingen av strømmettet i Hammerfest.

Prosjektet er et samarbeid mellom Vår Energi (tidligere ENI Norge) og Hammerfest Energi Nett.

I 2014 fortsatte utbyggingen av Hyggevann transformatorstasjon samtidig som Goliat-plattformen i Barentshavet ble elektrifisert. Dette bidro til å styrke og stabilisere strømmettet i Finnmark samtidig som det reduserte CO₂-utslippene betydelig. Vår Energi og Hammerfest Energi Nett startet drift av Hyggevann transformatorstasjon med formålet om å forsyne Goliat-plattformen og annen lokal industri med strøm. Dette var et viktig skritt i retning av en mer bærekraftig og pålitelig energiforsyning i området.

2021

Hammerfest Energi Nett får nytt navn: Lucerna

Fra og med 1. januar 2021 trådte nye regler om selskapsmessig og funksjonelt skille i kraft for nettselskaper. Disse reglene krever at nettvirksomheten må være adskilt fra annen virksomhet for å redusere risikoen for subsidiering av den kommersielle virksomheten og unngå uheldige fordeler til enkelte aktører. Som en del av denne endringen skiftet Hammerfest Energi Nett navn til Lucerna.

For å ivarata nytt regelverk og felles administrasjonsoppgaver, ble morselskapet Hammerfest Energi Holding dannet. Dette selskapet eier og leverer administrative tjenester til de nye datterselskapene som følger det selskapsmessige skillet. Denne organisasjonsstrukturen sikrer at Lucerna kan drive nettvirksomheten uavhengig og i samsvar med de nye reglene.

2023

Investering i oppgradert kraftstasjon i Breivikbotn

Breivikbotn kraftstasjon oppgraderes for å sikre pålitelig kraftproduksjon til Hasvik kommune.

Investeringer samkjøres med utskifting av det gamle vannrøreret. Denne delen er et samarbeid med oppdrettselskapet Cermaq Norway som planlegger settefiskanlegg i Breivikbotn. Sammen med i investering i aggregatparken gjennomført i 2021, vil dette gi en mer stabil strømforsyning.

Dette vil være viktig for å opprettholde daglige aktiviteter, støtte lokal industri og legge til rette for videre utvikling og vekst i området.

Våre kraftverk

	Porsa	Tunellbakken Hammerfest	Breivikbotn, Hasvik
Eier:	Porsa Kraftlag AS	Hammefest Energi AS	Hammefest Energi AS
Byggeår:	1959	1946	1950
Middelproduksjon:	59,1 GWh	4,6 GWh	4 GWh
Årets produksjon:	73,3 GWh	6,2 GWh	2,8 GWh
Fallhøyde:	Nedre: 215m Øvre: 55m	88 meter	70 meter
Magasinkapasitet:	91,5 mill kubikk meter	10,65 mill kubikk meter	9,75 mill kubikk meter
Installert effekt:	16 MVA	1,5 MVA	0,8 MVA

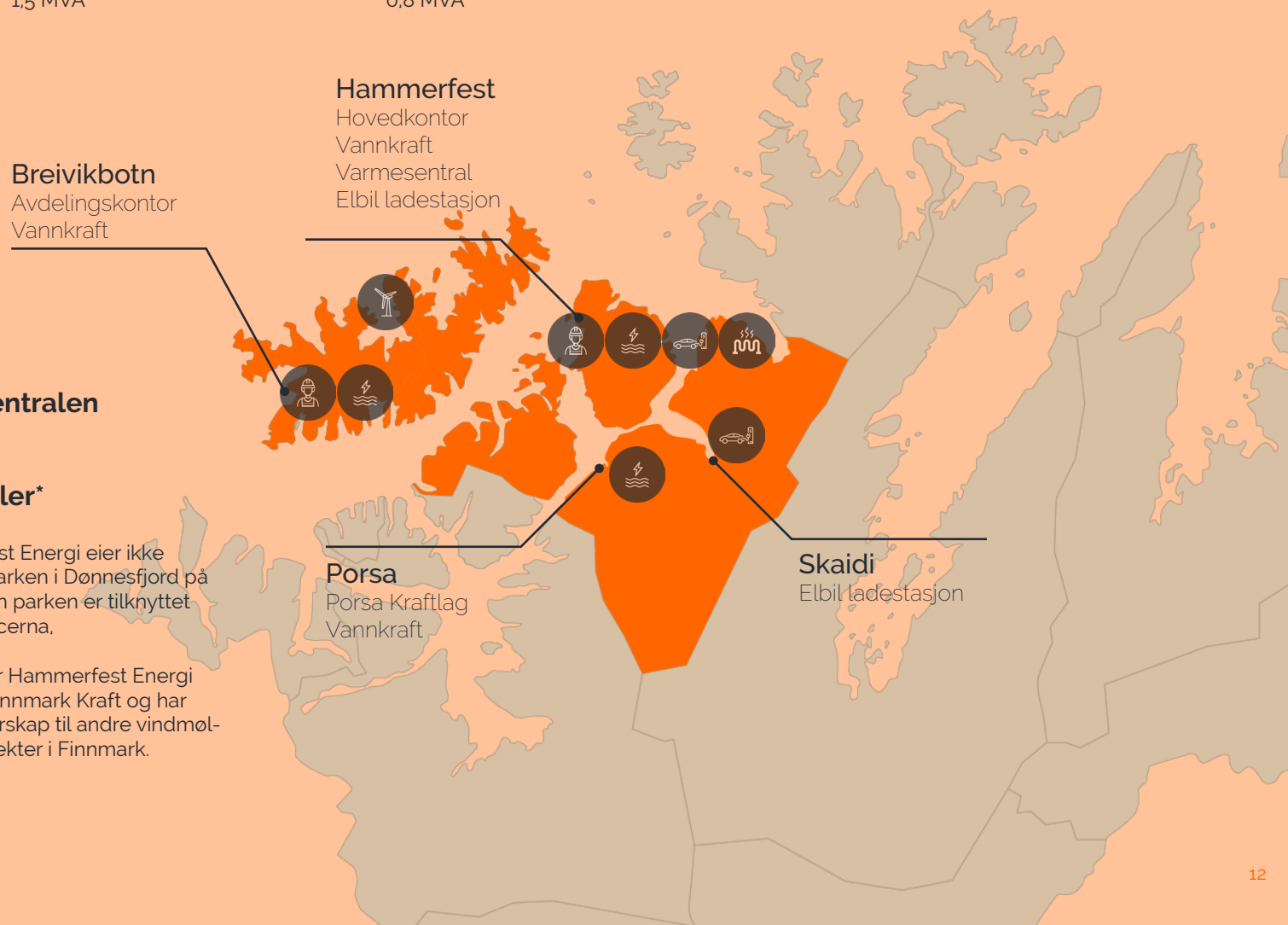
Vår infrastruktur

-  Lokasjon
-  Vannkraft
-  El-bil lading

-  Varmesentralen
-  Vindmøller*

*Hammerfest Energi eier ikke vindmølleparken i Dønnesfjord på Sørøya, men parken er tilknyttet nettet til Lucerna,

Imidlertid er Hammerfest Energi medeier i Finnmark Kraft og har dermed eierskap til andre vindmølleparkprosjekter i Finnmark.



Virksomheten i Hammerfest Energi konsern

Hammerfest Energi Holding

Lucerna

Hammerfest Energi

Hammerfest Energi Kraftomsetning

Hammerfest Energi Varme

Hammerfest Energi Bredbånd



1

**Hammerfest Energi
har som mål å levere
god service og være
en pålitelig ressurs
for kundene.**

Fellesfunksjonene

Selskapsmessig og funksjonelt skille

Hammerfest Energi Holding ble etablert høsten 2020 som et resultat av nye regler om selskapsmessig skille mellom nettvirksomhet og eierskap i kraftproduksjon. Disse nye reglene trådte i kraft 1. januar 2021. Fra samme tidspunkt ble også bestemmelsen om funksjonelt skille for nettselskap med mer enn 10.000 nettkunder innført. Vårt nettselskap lå under denne grensen og ble derfor ikke omfattet av disse reglene, kun selskapsmessig skille.

Bakgrunnen for innføringen av selskapsmessig skille var å skille nettvirksomheten fra annen konkurranseutsatt virksomhet i energisektoren. Dette var et viktig tiltak for å redusere risikoen for krysssubsidiering og sikre at nettselskapene ikke gir spesielle fordeler til aktører i eget konsern.

De nye kravene til selskapsmessig skille innebærer at nettselskapene må operere som egne juridiske enheter. Det settes også krav til at nettselskapene ikke kan ha samme kundesystemer og kundedatabaser som kraftomsetningselskapet, og profilering av nettselskapet skal skille seg klart fra andre selskap i konsernet. Nettselskapet kan heller ikke eies av et selskap som driver kraftproduksjon, og vår kraftproduksjon ble derfor lagt til produksjonsselskapet Hammerfest Energi AS, et søsterselskap til Lucerna.

For Hammerfest Energi-konsernet førte dette til at Hammerfest Energi Nett ble til Lucerna og Hammerfest Energi Holding ble dannet. Holdingselskapet er morselskap i konsernet med fem heleide datterselskap og har samtidig ansvar for en del felles funksjoner.

Eierne av Hammerfest Energi Holding er Hammerfest og Hasvik kommuner med henholdsvis 90% og 10% eierandel.

Holdingselskapet – her sitter administrasjon

Som et holdingselskap har Hammerfest Energi Holding ansvar for å samle og administrere hele administrasjonen av konsernet. Dette inkluderer forvaltning av ulike støttetjenester som administrasjon, økonomi, IT, markedsavdeling, drift av bygg og kundesenter. Holdingselskapet koordinerer disse tjenestene på tvers av konsernet, noe som skal bidra til effektiv drift og minimere sårbarhet.

HR Nøkkeltall 2022 Hammerfest energi konsern

66	Antall ansatte
62	Antall ansatte med mer enn 50% stilling
0	Personer som fratradte med pensjon
1	Personer som fikk innvilget uførepensjon
3	Nye faste ansatte
3	Ansatte som sluttet
1	Nye lærlinger
3	Totalt antall lærlinger

Lucerna - Ditt strømnett - vårt ansvar



Nettoversikt



Pålitelig strømtilførsel til forbrukerne

Om Lucerna

Lucerna er et nettselskap i Hammerfest Energi konsernet og er 100% eid av Hammerfest Energi Holding. Selskapet er ansvarlig for drift, vedlikehold og utvikling av strømnnettinfrastrukturen i vårt konsesjonsområde. Konsesjonsområdet omfatter Hasvik og mesteparten av Hammerfest kommune. Lucerna har som mål å sikre pålitelig strømtilførsel til både forbrukere og bedrifter i dette området.

I Finnmark er det store avstander, og Lucernas forsyningsområde preges av dette. Området omfatter blant annet to av landets største øyer (Seiland og Sørøya). Topografi og klima krever solide løsninger av høy kvalitet.

Hoveddelen av kraftbehovet i området dekkes i dag fra sentralnettet, mens egenproduksjon skjer fra kraftverket i Porsa, i tillegg til mindre leveranser fra anleggene ved Storvannet og

i Breivikbotn. Det er Lucernas ansvar å sørge for infrastruktur slik at strømleveransen kommer fram til sluttbrukerne.

Som nettselskap tar Lucerna seg av oppgaver som installasjon av strømmålere, drift av krafttransformatorer, vedlikehold av kraftlinjer og håndtering av strømbrudd. Videre har selskapet ansvaret for å sikre at strømnettet oppfyller kvalitets- og sikkerhetsstandarder.

Nettet består blant annet av er 1 310 km kraft ledninger, 518 fordelingstransformatorer og 418 nettstasjoner.

Ditt strømnnett - vårt ansvar

I løpet av 2022 har Lucerna brukt betydelige ressurser på inspeksjon og befarings av strømnettet, samt tilsyn med alle nettstasjoner. Myndighetene krever årlig tilsyn av infrastrukturen vi forvalter. Vårt nett strekker seg fra Sørvær i sør, på ytterkanten av Sørøya, gjennom Gamvik på norddelen av Sørøya, via

Seiland, Kvaløya, på fastlandet i Kvalsund til Skaidi og Aissaroavvi, og til Saraby.

Tilrettelegging for industri og samfunnsaktører

Lucerna har i 2022 blant annet vært involvert i tre viktige milepæler knyttet til vårt strømnnett:

Hammerfest Sykehus

Nye Hammerfest Sykehus er nå tilkoblet det ordinære strømnettet i Hammerfest, og dette markerer en viktig milepæl for prosjektet. Lucerna har installert nettstasjoner og kabelnett for å sikre pålitelig strømforsyning til sykehuset.

For å sikre pålitelighet og økt sikkerhet har sykehuset dessuten installert to separate nettstasjoner. Denne doble tilkoblingen gir en backup-løsning i tilfelle feil eller vedlikehold på en av strømtilførselene. Med to interne nettstasjoner sikres en uavbrutt strømforsyning og minimal påvirkning på pasientbehandling

og medisinsk utstyr ved strømbrudd eller feil. Dette bidrar til en stabil drift av sykehuset og sikrer kontinuitet i pasientbehandlingen.

Elektrifisering av lakseoppdrett i Dønnesfjord

Norway Royal Salmon har elektrifisert sitt oppdrettsanlegg i Dønnesfjord på yttersiden av Sørøya, og Lucerna har sørget for en sikker tilknytning til strømnnettverket.

Elektrifiseringen av lakseoppdrettsanlegg har betydelige miljøfordeler i forhold til bruk av diesellaggregat. Ved å koble anlegget til det ordinære strømnettet, elimineres utslippene av klimagasser og lokal luftforurensning forbundet med forbrenning av diesel. Dette reduserer den totale miljøpåvirkningen og bidrar til en mer bærekraftig drift av oppdrettsanlegget.

Elektrifisering av lakseoppdrett i Dønnesfjord er et godt eksempel på

hvordan miljøhensyn nå i stadig større grad inkluderes i næringsutvikling. Flere andre bedrifter i vårt område har tilsvarende planer.

Dønnesfjord vindpark

En tredje milepæl for strømnettet i 2022 skjedde også i Dønnesfjord på Sørøya. Her ble Dønnesfjord vindpark koblet til vårt ordinære nett. Dette er første gang vi har vindkraft inn på vårt nett. Vindkraftverket består av 6 møller med en samlet installert effekt på 14,1 MW, tilpasset kapasiteten i nettet. Søkt produksjon er 48 GWh. Anlegget har private eiere.

Strømnett i konsesjonsområdet til Lucerna

- Transmisjonsnett
- Regionalnett
- Distribusjonsnett

Transmisjonsnett

Transmisjonsnettet har det høyeste spenningsnivået i kraftnettet og har som hovedoppgave å overføre store mengder elektrisk energi over lange avstander. Dette består av et nettverk av høyspente kraftledninger og transformatorstasjoner som kobler sammen ulike produksjonsanlegg, for eksempel kraftverk, med store forbrukssentra. Transmisjonsnettet opererer vanligvis på spenningsnivåer på 132 kV eller høyere. Statnett har ansvar for utvikling og drift av transmisjonsnettet. Vårt regionalnett er koblet på transmisjonsnettet på Skaidi.

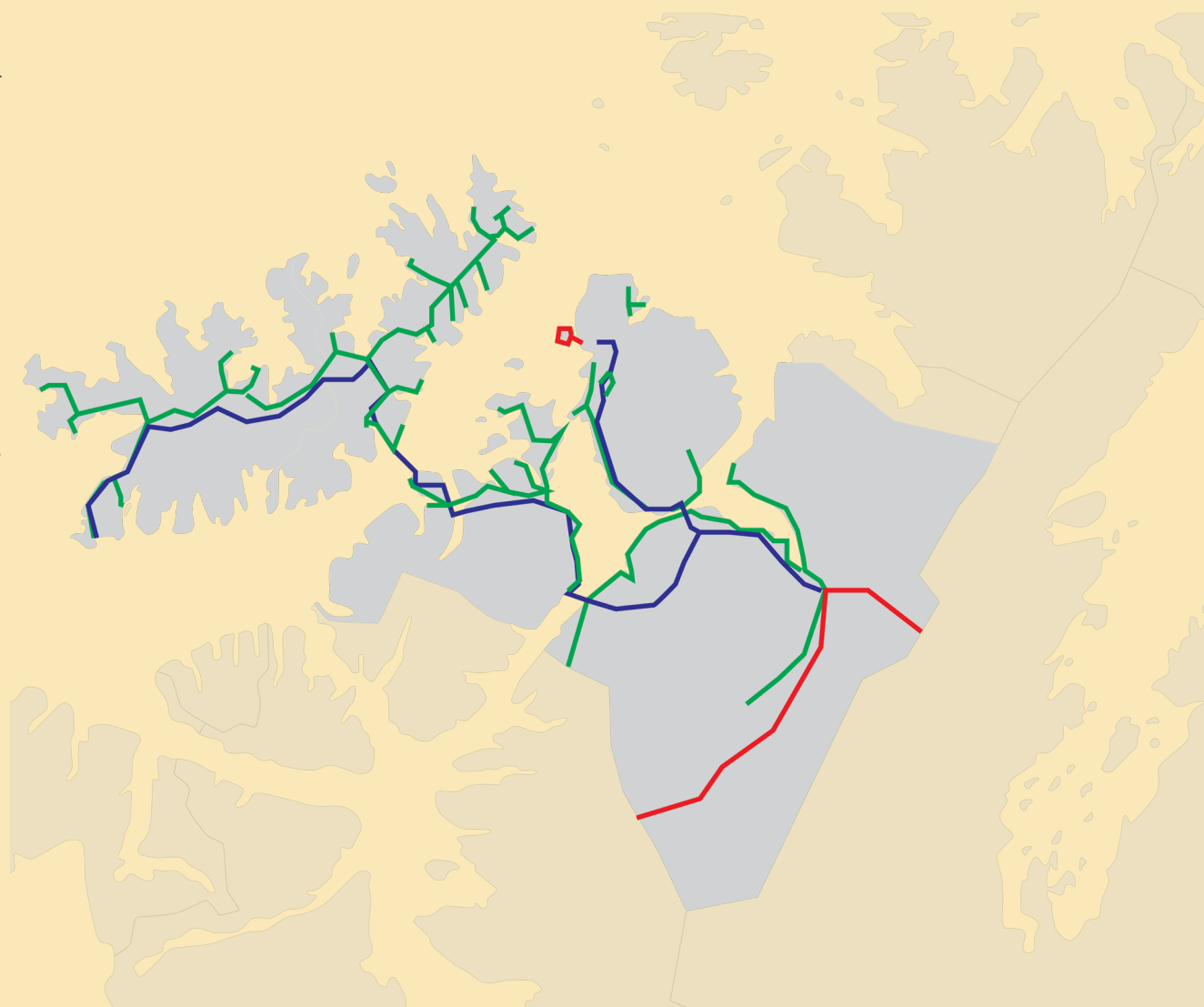
Regionalnett

Regionalnettet er nettet mellom transmisjonsnettet og distribusjonsnettet, vanligvis med spenningsnivå mellom 33 kV og 132 kV. Det brukes til å overføre strøm fra transmisjonsnettet til de mindre distribusjonsnettene nær forbrukerne.

Distribusjonsnett

Distribusjonsnettet er den delen av kraftnettet som sørger for å levere elektrisk energi til sluttbrukere, for eksempel husholdninger, bedrifter og industri. Distribusjonsnettet kan deles i to, høyspent og lavspent. Høyspent opererer fra 33 kV til 11 kV og levere strøm fram til transformator. Lavspent ligger på 230 V til 1000 V (1 kV) og går fra transformator til forbruker. Nettet består av kraftledninger, transformatorer og annet utstyr som distribuerer strømmen fra regionalnettet eller lokale produksjonskilder direkte til forbrukerne.

I hovedsak kan man si at transmisjonsnettet tar seg av langdistanseoverføring av elektrisk energi, regionalnettet håndterer overføringen fra transmisjonsnettet til distribusjonsnettene i ulike regioner, og distribusjonsnettet distribuerer elektrisitet til sluttbrukere på lavere spenningsnivåer.



Summen du betaler for at strømmen skal transporteres til ditt hus

Strøm og Nettleie

For å få strøm til forbruker er det nødvendig med to produkter; tilgjengelig strøm og tilgjengelig nett. Strøm kjøpes fra strømleverandøren din. Nettleien betales til det selskapet som eier strømmettet i det området du ønsker strømmen levert. Nettselskapet (Lucerna) eier strømmettet i Hasvik og mesteparten av stømmettet i Hammerfest kommune, og har monopol på denne tjenesten i dette geografisk område. Derfor kan man ikke velge hvem man kjøper netjtjeneste fra.

Som følge av at nettselskapene er monopolister, er det definert strenge regler for hvordan nettleien skal fastsettes.

Nettleie

Nettleie er den summen du betaler for at strømmen skal transporteres til ditt hus, hytte eller bedrift.

Hva bruker nettselskapet nettleien på?

- Vedlikeholde strømmettet
- Bygge nytt strømmnett (linjer og kabler)
- Overvåke og drifte strømløsing
- Koble til nye brukere (anlegg og nye bygg)
- Opprettholde god leveringskvalitet

Hvilke andre kostnader må kunde betale i vårt konsesjonsområde:

Statlige avgifter:

- El avgift/Forbrukeravgift; Husholdningskunder er fritatt og næringskunder betaler redusert sats.
- Mva : Husholdningskunder er fritatt, men ikke næringskunder
- Enova avgift

Varekostnader

Lucerna må også betale kostnader til Statnett. Dette er leiekostnader (nettleie til statnett) for å føre strømmen fra kraftprodusenter og inn til vårt regionalnett

Hvorfor er det ulik pris på nettleien i Norge?

Hvor langt strømmen må transporteres påvirker prisen. Noen nettselskaper, som for eksempel Lucerna, ligger i områder hvor det er dyrere å drive vedlikehold, og nettleien kan derfor bli høyere enn i tettbygde bysentra. Eksempler på dette er strømlinjer med mye snø og islast, geografiske områder med mange øyer, nærhet til sjø og lignende (saltproblematikk). Andre faktorer som påvirker nettleie (som vi ikke kan påvirke) er hvor mye vi må betale til Statnett for å få fraktet strøm til vårt strømmnett, i tillegg til kraftprisen i det området vi opererer i. Ved å transportere strøm, vil det alltid bli et såkalt nettap, dvs at noe strøm "forsvinner" på veien. Denne kostnaden blir høyere dersom kraftprisen er høy. Kraftprisen påvirker derfor også nettleia.



Nettleie 2022

Tillatte inntekter

Gjennom inntekstregulering bestemmer NVE årlig hva Lucerna har lov til å fakturere kundene i nettleie.

Dette heter tillatt inntekt.

Tillatt inntekt viser hvor høy nettleien i prinsippet skal være. Størrelsen fastsettes på bakgrunn av:

- Inntektsramme (defineres av energimyndighetene hvert år)
- Varekostnad, i hovedsak kostnader dvs nettleie til overliggende nett
- Kostnader til eiendomsskatt
- KILE (Kostnader for Ikke Levert Energi)
- FOU-kostnader
- Kostnader til Elhub
- Avkastning på nettkapitalen

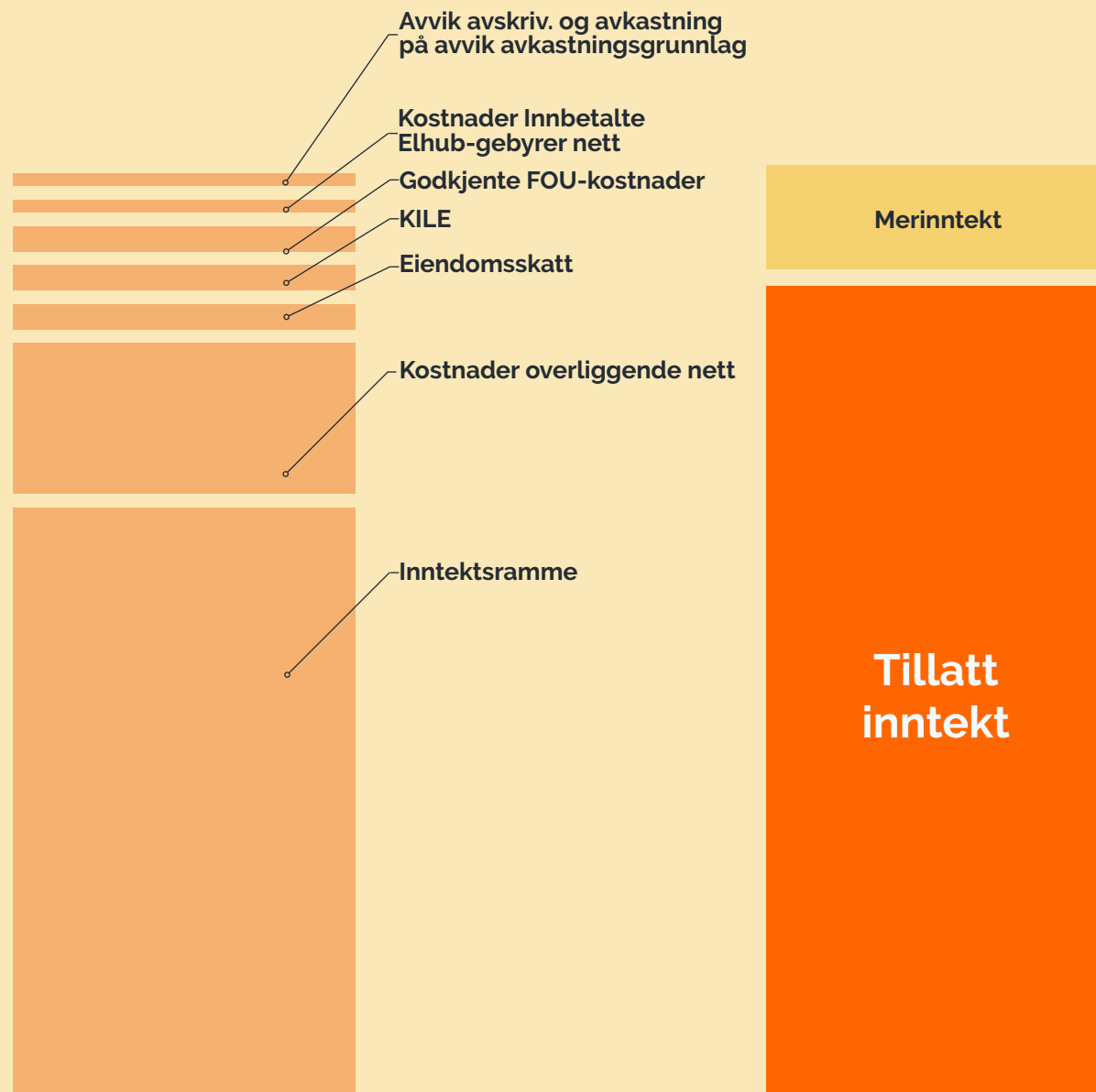
Selskapet skal altså utforme nettleien slik at inntekten for det enkelte år ikke (vesentlig) overstiger eller ligger under de kostnadene som tillates dekket inn. I dette ligger det også en aksept for en viss

avkastning på investeringer, som det siste kulepunktet.

Generelle driftskostnader er ment dekket inn i det første kulepunktet (inntektsramme).

Hvor mye strøm brukte du for eksempel i går mellom klokka 15.00 og 16.00?

Gå inn på nettsida til Lucerna; lucerna.no og last ned appen Min Strøm til telefonen, så kan du følge strømforbruket fra time til time. Riktignok framkommer informasjonen et par timer på etterskudd, men dette er uansett en fin måte å følge med på eget strømforbruk.



Tillatt inntekt og faktisk inntekt skal være like

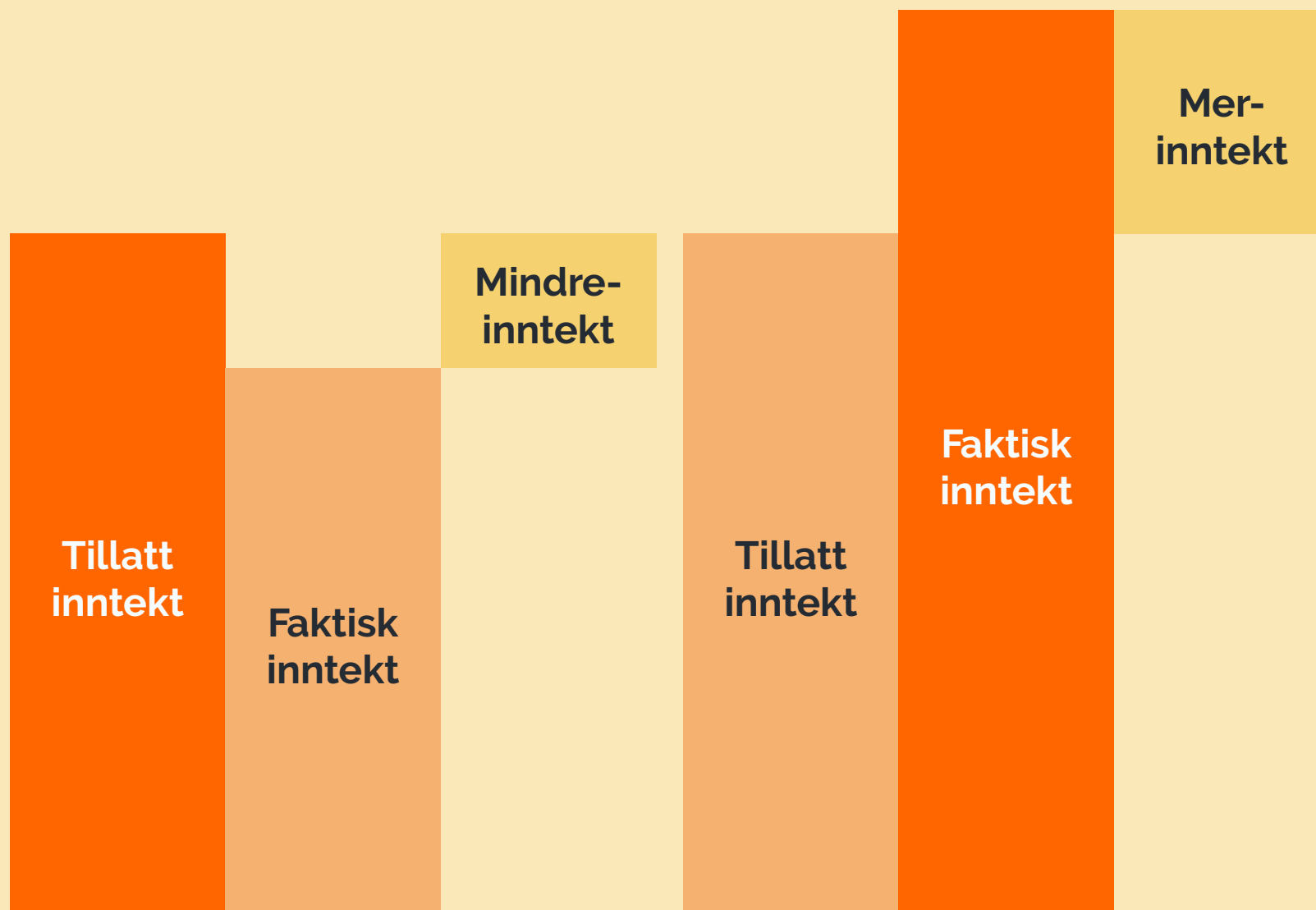
Gjeld til Kunder

Den tillatt inntekten er altså summen av hva et nettselskap har lov til å ta seg betalt av kundene i løpet av året.

Faktisk inntekt er den inntekten nettselskapet mottar for nettleie i løpet av et år. Denne størrelsen avhenger av nivået på nettleien og på samla forbruk. Med andre ord vet vi ikke helt sikkert hva den vil bli. Men over tid må Lucerna passe på at tillatt inntekt og faktisk inntekt er så like som mulig.

Dersom nettleia er for lav og vi får inn mindre i nettleie enn det tillatt inntekt tilsier, får vi mindreinntekt. Det vil si at kundene våre har gjeld til oss. Dersom vi tar inn mer i nettleie enn det vi har som tillatt inntekt, får vi merinntekt. Det vil si at vi får gjeld til kunder. Over tid skal merinntekt/ mindreinntekt være om lag null.

Når vi har mindreinntekt må vi vanligvis sette opp nettleia og omvendt dersom vi har merinntekt.



Pålitelig, bærekraftig og konkurransedyktig elektrisk kraft

Om oss

Hammerfest Energi Kraftomsetning er en vanlig kommersiell virksomhet som er 100% eid av Hammerfest Energi Holding. Selskapet leverer strøm til sluttbrukere for eksempel husholdninger, hytter, offentlig sektor, bedrifter og transport.

Vi har valgt å utvikle strømsalg i egen regi i Hammerfest Energi-konsernet, i stedet for å la nasjonale aktører være alene om å selge strøm i vårt nærmarked. Vår salgsstrategi er enkel; Vi har ingen fiffige kraftavtaler som stadig endres, men tvert imot, akkurat nå har vi kun en type kraftavtale; spot - og den har hatt samme betingelser i flere år.

Vår kraftpris er spotpris (definert fra kraftbørsen Nordpool som alle kraftleverandører forholder seg til) + 1,29 øre/kWh + 39 kroner/måned i fastbeløp.

Det finnes trolig rimeligere strømvavtaler, men vi tror at en stabil avtale er bedre for de fleste over tid. Gå gjerne inn på Forbrukertilsynets nettside strømpris.no og sjekk alternativene.

I 2022 måtte vi avslutte avtalene om Garantikraft da avtaleperioden var ute, ganske enkelt fordi de høye strømprisene sørpå førte til at «forsikringspremien» for våre kunder for å ha et pristak, ble urimelig høy. Vi ønsker å få produktet tilbake så snart prisnivået blir mer normalt, og produktet blir gunstig for kundene våre igjen.

Vi regner med at etterspørselen etter fastprisavtaler vil øke framover slik at dette trolig vil kunne bli et nytt produkt.

Kraftomsetningsselskapet er altså ansvarlig for å selge strøm til sluttbrukere. Dette inkluderer kraft produsert fra egne kraftproduksjonsanlegg, samt kraft kjøpt fra kraftmarkedet.

Levert elektrisk energimengde i 2022

I følge Statistisk Sentralbyrå (SSB) ligger det gjennomsnittlige årlige strømforbruket i Norge på rundt 16 000 kilowatt-timer (kWh) per husholdning.

Hammerfest Energi kraftomsetning leverte i 2022 ca 136 GWh, dvs nok energi til å dekke forbruket til 8 500 husholdninger.

Kunder i fokus

Som en pålitelig leverandør av elektrisk kraft ønsker Hammerfest Energi Kraftomsetning å imøtekomme kundenes behov best mulig. Vi jobber derfor aktivt med å sikre en smidig og effektiv kraftleveranse, samt å tilby fleksible avtaler og løsninger som passer for forskjellige kundegrupper. I perioder kan det være litt kø i kundesenteret vårt, men målet er at alle skal få den hjelpen de trenger – når de trenger den. Vi har derfor også mål om å gjøre nettsidene

våre enda mer brukervennlige slik at den enkelte selv kan utføre endringer eller få nødvendig informasjon når det passer.

Foreløpig har vi ikke en «kunde-app» med avtaleinformasjon, men Lucernas «Min strøm» er en god erstatte inntil videre. Målet er at vi skal ha på plass en kundeapp som også viser kundens egne, løpende kostnader, tidlig i 2024.

Nå er det Golfstrømmen selv som varmer opp fortau og bygninger i Hammerfest sentrum. 288.000 liter sjøvann i timen veksles om til varmtvann på mellom 60 og 70 grader, og sendes ut i nettet til fjernvarmekundene. Best av alt: Det er nær 100 prosent «grønn» varme.



Nær 100 prosent “grønn” varme

Om oss

Hammerfest Energi Varme AS eies av holdingselskapet. Fjernvarmesentralen er en viktig infrastruktur for oppvarming av bygninger og snøsmelting av fortau i Hammerfest sentrum. Fjernvarmesentralen spiller en sentral rolle i å levere pålitelig og effektiv fjernvarme til både private forretningsgårder og offentlige bygninger i området.

Gjennom isolerte rør i bakken sørger fjernvarmesentralen for vannbåren varme til boligblokker, næringsbygg, skoler og andre viktige bygninger i Hammerfest by. Dette bidrar til en pålitelig og komfortabel oppvarming for innbyggerne og reduserer behovet for individuelle oppvarmingsystemer.

De fleste kommunale bygg i sentrum, helt fram til Breilia varmes opp fra fjernvarmesentralen.

Energieffektivitet

Varmesentralen bruker moderne og miljøvennlig teknologi for å produsere varme. Varmesentralen benytter seg av sjøvann som en fornybar ressurs, og ved hjelp av varmpumper utnytter fjernvarmesentralen energien i sjøvannet på en svært effektiv måte. For hver kWh med energi som forbrukes i varmpumpen, utløses rundt 3 kWh i form av varmeenergi fra varmpumpen. Dette betyr at produksjon av fjernvarme er svært energieffektivt og bidrar til reduksjoner i annet energiforbruk, i tillegg til at utslipp av klimagasser reduseres ved erstatning av fossile løsninger.

Fremtidsplaner

Ved bygging av den nye havneterminalen i Hammerfest sentrum vil fjernvarmesentralen levere fjernvarme til både oppvarming av bygg og snøsmelting av fortau- og kaiareal. Hammerfest Energi

Varme skal gjøre sitt for et snøfritt havneområde om vinteren med miljøvennlig oppvarming.

Bærekraft

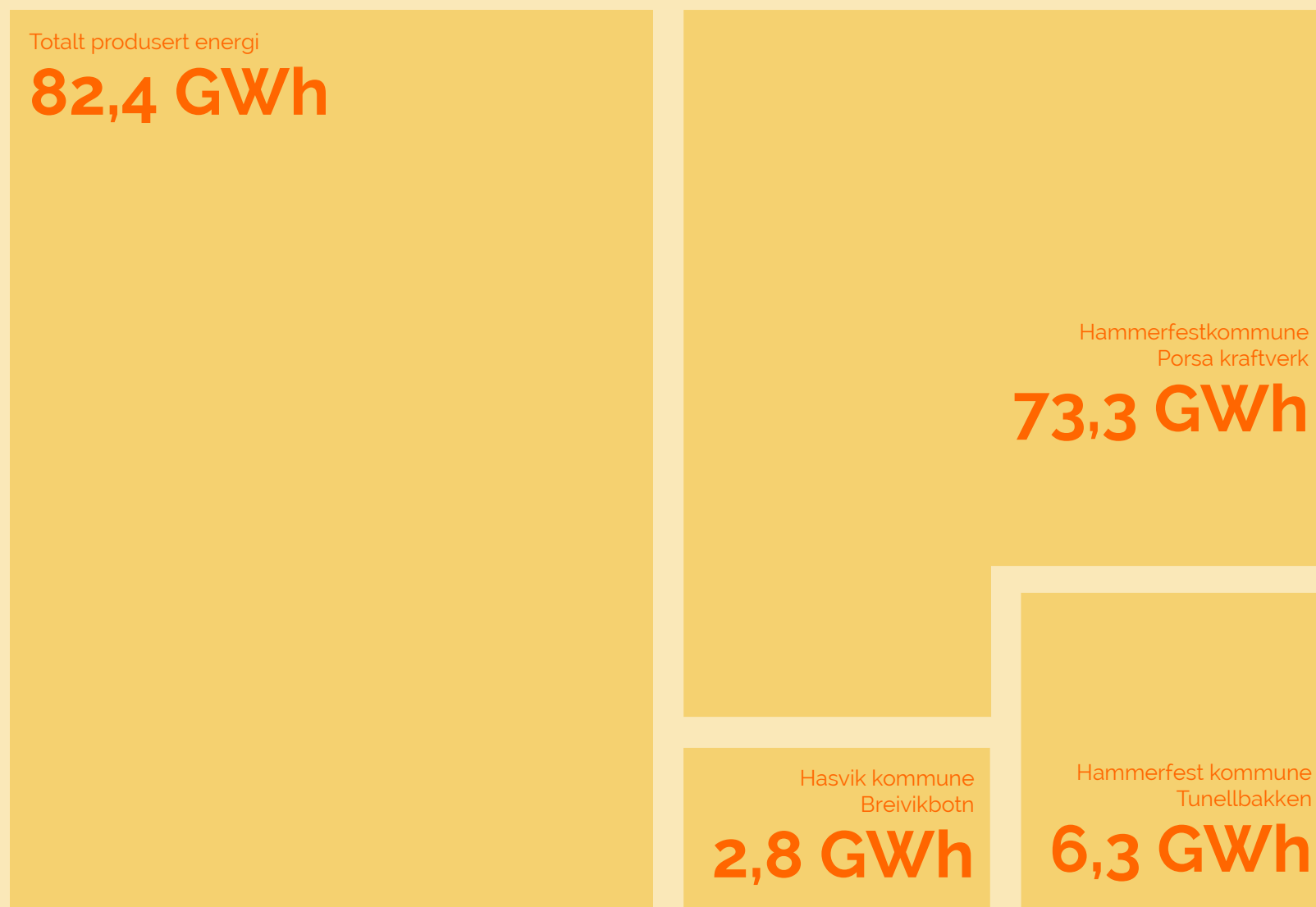
Etterspørselen etter fjernvarme forventes å øke på grunn av EU sin taksonomi (rapporteringssystem) for nybygg. Denne taksonomien stiller krav om klimavennlig oppvarming i nye byggeprosjekter. For å oppfylle disse kravene må bygningene benytte seg av energieffektive og miljøvennlige oppvarmingsløsninger. Fjernvarme er en effektiv og bærekraftig metodene for oppvarming, og derfor tror vi at behovet for fjernvarme vil øke i takt med den økte etterspørselen etter klimavennlig oppvarming.

Hammerfest Energi driver tre kraftverk; Tunellbakken og Porsa i Hammerfest og Breivikbotn i Hasvik.



Kraftverk Tunellbakken

Produksjon av vannkraft i 2022



Fokus på fornybar kraftproduksjon

Om Hammerfest Energi AS

Hammerfest Energi AS er et selskap som er 100% eid av Hammerfest Energi Holding AS. Selskapet produserer fornybar kraft i Hammerfest og Hasvik kommune. Selskapet eier og driver to mindre kraftverk, ett i Tunellbakken i Hammerfest og ett i Breivikbotn i Hasvik kommune. I tillegg er Hammerfest Energi AS majoritetseier med en andel på 70% i Porsa Kraftlag. Alle disse kraftverkene er med på å sikre pålitelig og bærekraftig energi til regionen.

Bærekraft

Hammerfest Energi har som mål å bidra til økt fornybar kraftproduksjon i området vårt. Derfor vil vi kartlegge mulige oppgraderinger eller utvidelser av eksisterende anlegg, i tillegg til å vurdere om det finnes nye produksjonsmuligheter.

Økt fornybar energiproduksjon er avgjørende for å få ned klimautslipp i eksisterende virksomheter og tilrettelegge for ny aktivitet.

Framtidige investeringer

I 2022 ble det tatt investeringsbeslutning for å oppgradere kraftstasjonen og skifte ut vannrøret i Breivikbotn. Deler av dette prosjektet skjer i samarbeid med Cermaq Norway, som planlegger settefiskproduksjon i Breivikbotn og har behov for rent vann. Investeringen har et samlet budsjett på 45 MNOK og gjennomføres i 2023.

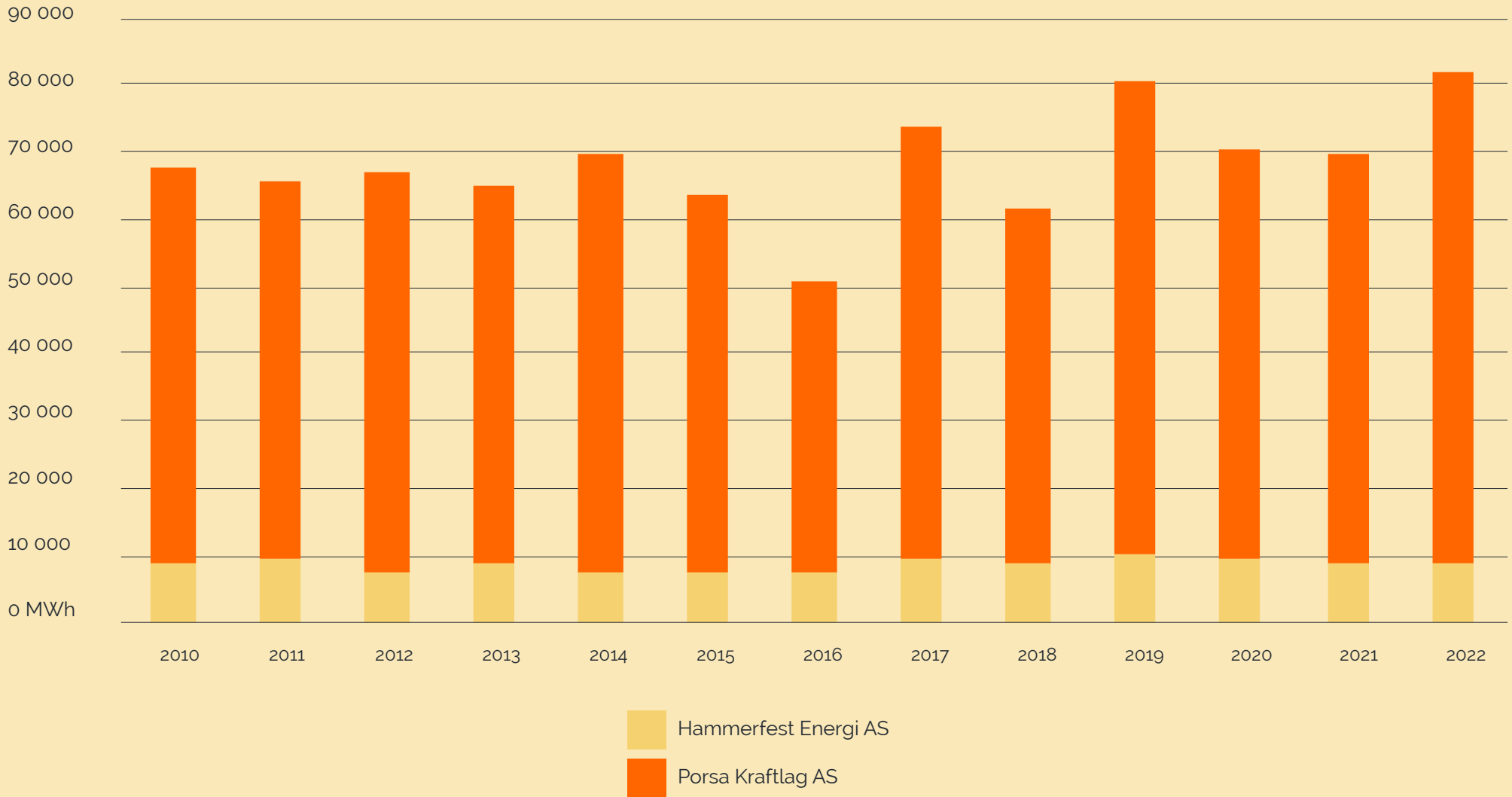
Kraftverket i Breivikbotn, som opprinnelig ble bygget

på 1950-tallet, skal dermed gjennomgå en omfattende oppgradering. Innvendig vil den gamle kraftstasjonen bli revet ned for å gi plass til en helt ny kraftstasjon. Samtidig vil det gamle trerøret bli skiftet ut med et GRP-rør (plastrør). Denne planlagte investeringen vil resultere i et moderne og effektivt kraftproduksjonsanlegg.

Investeringen i den nye kraftstasjonen er et tydelig eksempel på Hammerfest Energi AS sitt engasjement for å videreutvikle vår infrastruktur. Dette sikrer at vi fortsatt kan levere fornybar kraft til området for flere tiår framover.

Produksjon

2010 - 2022



Økt kundetilfredshet



Infrastruktur for fiber og trådløse tjenester

Om oss

Hammerfest Energi Bredbånd (HEB) eier 100 % av Hammerfest Energi Holding og er en ledende bredbåndsløseleverandør i Hammerfest og Hasvik kommune. Selskapet tilbyr moderne og pålitelige internettløsninger og TV-løsninger for både privatpersoner og bedrifter.

Gjennom en kombinasjon av fiber- og radiobredbåndsteknologi, leverer Hammerfest Energi Bredbånd høyhastighetsforbindelser som imøtekommer dagens digitale behov. Fiberoptiske nettverk sikrer stabil og rask tilkobling, mens radiobredbånd gir en praktisk løsning i områder hvor fiber ikke er tilgjengelig.

Utbygging 2022

Som en lokal bredbåndsløseleverandør er Hammerfest Energi Bredbånd stolt av å bidra til Hammerfest-samfunnet ved å tilby pålitelig og rask internettforbindelse.

Selskapet fortsetter å oppgradere sine tjenester for å imøtekomme de stadig økende kravene fra kundene. Samtidig må vi innrømme at noen prosesser tar lenger tid enn vi ønsker, men vi gjør vårt ytterste for å tilfredsstille behovene.

Utbygging av fibernettet har pågått i Hammerfest over flere år og nå gjenstår i hovedsak kun sentrumsområdet. Selskapet tar samfunnsansvar på alvor og har jobbet aktivt med å utvide fibernetverket, ikke bare i byen, men også utenfor bysentra. Dette bidrar til økt sikkerhet og trivsel til innbyggerne i hele området vårt.

I løpet av året har HEB oppgradert fibernettet i Rypefjord, Baksalen og Sætergamdalen, og planlegger nå oppgraderinger i Sentrum i 2023. Det er brukt primært interne og lokale leverandører på utbygging.

Det har tidligere blitt lagt sjøkabel til Akkarfjord på

Sørøya, og trådløst bredbånd ble i 2022 utvidet for å gi dekning i både Finnvika og Gamvik.

I 2022 gjorde vi en betydelig oppgradering av fiberlinjen fra Breivikbotn til Sørvær på Sørøya, i Hasvik kommune. Videre startet HEB investering i utbygging av trådløst bredbånd for hytteområder i Repparfjorddalen.

Konkurransen

Til tross for økende konkurranse fra eksterne selskaper har Hammerfest Energi Bredbånd opprettholdt en jevn vekst av kunder i 2022. Konkurransen har bidratt til at HEB-kunder får fiber til en gjennomsnittlig pris som er 37% rimeligere enn ellers i landet. Ved utgangen av 2022 hadde HEB en markedsandel på vel 70% i Hammerfest kommune.

Brukervennlighet

HEB har gjort betydelige investeringer i oppgradering av sin nettside (sammen med hele konsernet) og forenklet bestillingsmuligheter for

sluttkundene på digitale plattformer. Dette tror vi har ført til økt kundetilfredshet og enklere navigering for brukerne.

TV

Som en lokal leverandør er HEB avhengig av gode samarbeidspartnere. Telia jobber kontinuerlig med å forbedre sine produkter, og HEB, som et mindre selskap, nyter godt av dette samarbeidet.

Ett av de mest moderne WiFi-systemene på det norske markedet.

Sponsorat

WiFi i Vår Energi Arena:

Hammerfest Energi Bredbånd er involvert i flere prosjekter som sponses av konsernet. En stor konkret satsing i 2022 var inngåelsen av en ni år lang sponsoravtale for WiFi-løsning i Vår Energi Arena. WiFi-nettverket som er etablert i hallen kan betjene opptil 2000 kunder samtidig og er blant de mest moderne WiFi-systemene på det norske markedet. Systemet er testet både med tanke på brukervolum og livestreaming, og det er toppmoderne.

Tjenestenes verdi anslås til 1,2 millioner NOK.

Marked og strategi

Nye muligheter
Kraftåret 2022



2

Bidra i satsing på havvind

Havvind? Norge satser!

Regjeringen har ambisjoner om å tildele områder for 30 000 MW (30 GW) havvindproduksjon innen 2040. Dette tilsvarer om lag samlet norsk vannkraftproduksjon i dag. De første områdene på norsk sokkel ble åpnet for fornybar energiproduksjon til havs i 2020, og våren 2023 ble de første prosjektområdene for havvind utlyst; Utsira Nord og Sørlige Nordsjø II.

Bærekraftig energiproduksjon – også i fremtiden.

Hammerfest Energi har som en del av vår strategi for bærekraftig energiproduksjon identifisert havvind som en mulighet for ny produksjon. I tillegg er vi åpne for andre energiløsninger, inkludert muligheter på eksisterende kraftverk.

Som følger av vårt ønske om økt fornybar kraftproduksjon, har vi inngått et samarbeid med sterke nasjonale og regionale partnere i havvindkonsortiet «Blåse».

Her deltar base- og industriselskapet NorSea, det belgiske havvindselskapet Parkwind, det danske investeringsselskapet CIP, i tillegg til Varanger Kraft og Hammerfest Energi. Gjennom felles innsats jobber vi mot å realisere bærekraftige og effektive havvindprosjekter. Vår kompetanse innen nettinfrastruktur og myndighetsprosesser vil bidra inn i havvindprosjektene. For å lykkes med havvind er det imidlertid helt avgjørende at dialog med berørte parter gjennomføres på en god måte og at det oppnås enighet om de løsningen som velges.

Havvind er i en tidlig fase i Norge, og for oss lokalt det er viktig å skaffe konkret kompetanse om havvind. Kompetansebygging er derfor også en viktig grunn til at vi deltar i dette konsortiet. Foreløpig ligger aktuelle felt i sør, men vi tror at havvind i nord vil komme på dagsorden i løpet av kort tid.

Da gjelder det å være forberedt.



Regjeringen har ambisjoner om å tildele områder for 30 000 MW havvindproduksjon innen 2040.

Året sett fra et energiselskap

Energikrise

Året 2022 var preget av en energikrise som startet i 2021 og fortsatte gjennom året, med rekordhøye strømpriser i sør. Samtidig var prisforskjellen mellom Nord- og Sør-Norge på et historisk høyt nivå.

Hetebølger tidlig på våren i 2022 i Europa påvirket vannmagasinene i store deler av Europa og Sør-Norge, noe som resulterte i tomme vannmagasiner og redusert kraftproduksjon. Dette bidro til å presse prisene opp. I tillegg kom krigen i Ukraina og redusert tilgang på gass fra Russland, noe som også førte kraftprisene opp i sør.

Sammen med begrenset overføringskapasitet mellom nord og sør og periodevis stor vindkraftproduksjon i Sverige, førte denne situasjonen til store forskjeller i strømprisene mellom nord og sør. Strømselskapene i sør fikk høye inntekter, mens Hammerfest Energi faktisk solgte strøm i 2022 til et litt lavere prisnivå enn i 2021.

Krig i Europa

Krigen i Europa førte også til økt sikkerhetsberedskap for hele konsernet, med fokus på å sikre samfunnskritiske tjenester.

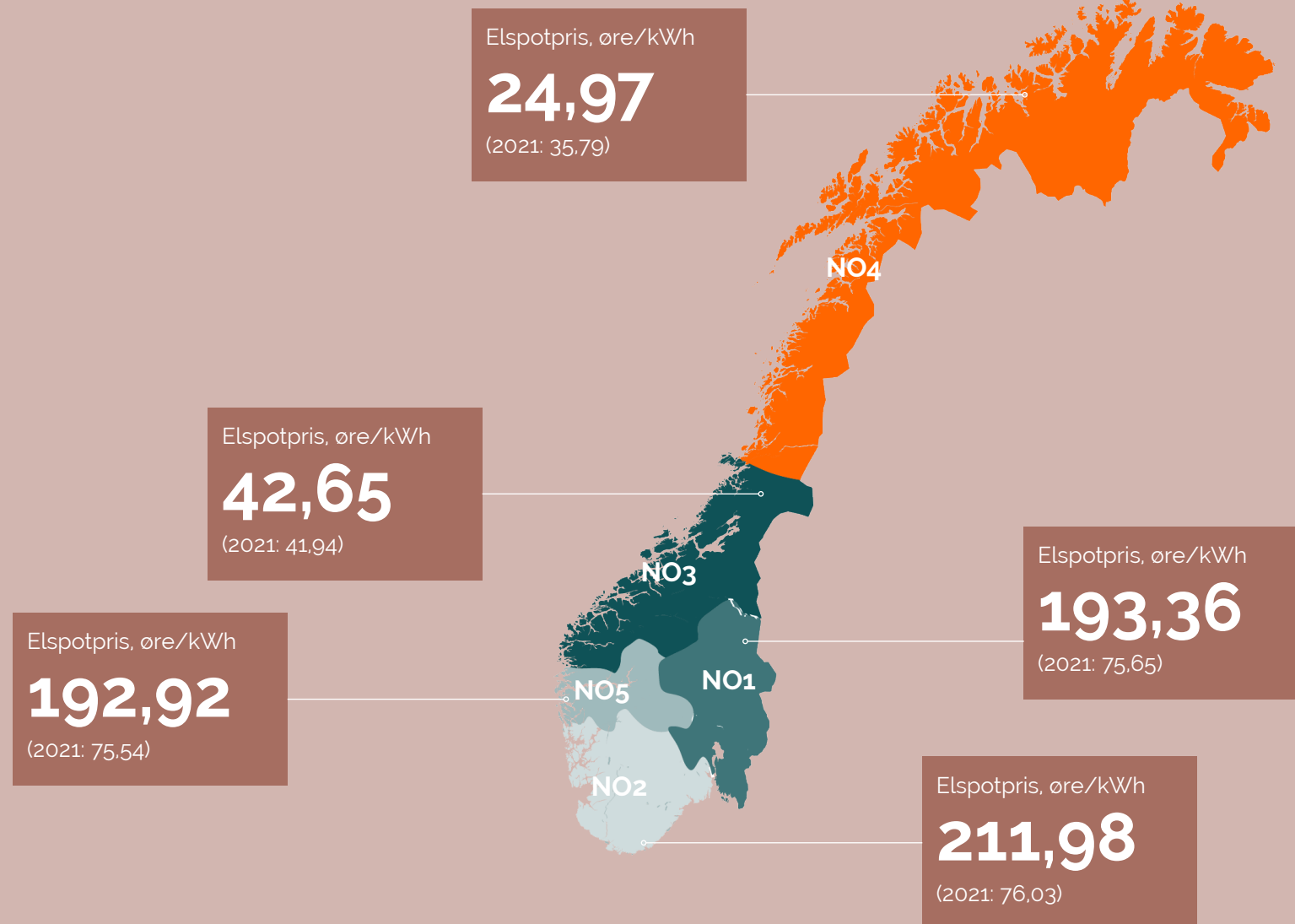
Tilgjengelig kapasitet i sentralnettet

I løpet av året oppsto en diskusjon angående energisituasjonen i Finnmark. Det var manglende kapasitet i sentralnettet, noe som begrenser mulighet for nye etableringer og økt forbruk i regionen. Statnett bekreftet i september at all ledig kapasitet er reservert, blant annet for elektrifisering av prosjekter som Melkøya, men også større industriprosjekter lenger sør i Nord-Norge. Melkøya er et av Norges største punktutslipp av CO₂ og elektrifisering vil derfor være et svært viktig bidrag for å nå klimamålene i Parisavtalen. Utfordringen er at det per i dag ikke er tilgjengelig kapasitet i nettet utover normal forbruksvekst i nord, og dette skaper utfordringer for næringsutvikling og ny

kraftproduksjon i fylket. Utbygging av 420 kV linje fra Skaidi til Hammerfest er en forutsetning for elektrifisering av Melkøya, men også for nye større næringsetableringer i byen. Videre utbygging av linja mot østfinnmark er dessuten også en forutsetning for næringsutvikling i Øst-Finnmark og ny vindkraftproduksjon.

Gjennomsnittlig kraftpris i Norge 2022

Norge er delt inn i fem prisområder for strøm. I de to nordligste områdene holdt prisene seg lave store deler av året, mens det i de sørlige områdene varierte prisene betydelig.



Samfunnsansvar og bærekraft

Vårt samfunnsansvar

Sponsorat 2022

Åpenhetsloven

Likestilling

Våre bærekraftsmål

Helse, miljø og sikkerhet

Det lokale eltilsynet



3

Aktiv i både tettbebyggelse og i distriktet

Viktig samfunnsrolle

Hammerfest Energi har en viktig samfunnsrolle i å oppfylle behovene for infrastruktur knyttet til fornybar kraft og elektronisk kommunikasjon. Vi er dessuten et energikonsern som bidrar til at området har tilgang til pålitelig og bærekraftig energi. Vi har også et mål om å øke den fornybare kraftproduksjonen slik at vi bidrar til å møte den økte kraftetterspørselen.

Tilstedeværelse

Hammerfest Energi er involvert i både tettbebyggelse og i distriktet. Vårt område strekker seg over hele Sørøya, store deler av Seiland, hele Kvaløya og på fastlandet mellom Saraby og Aissaroaivve. Her jobber vi hver dag for å best mulig møte behovene til innbyggerne i området.

Lokal aktivitet

En viktig del av Hammerfest Energis samfunnsrolle er vårt ønske om å bidra til aktivitet og utvikling i lokalsamfunnene vi opererer i. Gjennom sponsormidler støtter vi ulike lokale initiativer og arrangementer.

Pålitelig energiforsyning og elektronisk kommunikasjon

Gjennom å levere stabil og pålitelig energiforsyning bidrar vi til å skape trygghet og komfort for innbyggere og virksomheter. Dette gjør vi ved å jobbe kontinuerlig med å forbedre og opprettholde våre leveringsforpliktelser gjennom planmessig tilsyn, vedlikehold og forbedring av både strøm- og kommunikasjonsnett. Pålitelig strøm- og kommunikasjonsnett er avgjørende for et velfungerende samfunn.

Infrastrukturen for elektronisk kommunikasjon er også avgjørende for å skape trygghet for innbyggere og virksomheter. Systematisk

vedlikehold og kort responstid ved feil, er derfor også avgjørende for vår bredbåndsvirksomhet.

Sponsorarbeid

Hammerfest Energi ønsker å bidra til aktivitet, bolyst og trivsel i Hammerfest og Hasvik kommune gjennom vårt sosiale engasjement og sponsorarbeid. Vi legger hvert år ut informasjon om muligheten til å søke støtte på vår nettside og på facebook. Frist for å søke er vanligvis i løpet av januar.

Vi har definert følgende prioritering for tildeling:

- Lag, foreninger, stiftelser og andre organisasjoner som skaper aktivitet og/eller bolyst i lokalsamfunnet. Dette kan inkludere idrettslag, kulturfestivaler og lignende.
- Barne- og ungdomsaktiviteter blir spesielt prioritert.
- Lag og foreninger prioriteres framfor enkeltpersoner.

Hammerfest Energi er opptatt av å investere i fremtiden og støtter derfor tiltak som fremmer helse, læring, fysisk aktivitet og sosial utvikling

blant barn og ungdom i regionen.

I tillegg til direkte økonomisk støtte, bidrar konsernselskapene også med tjenester og produkter som bidrar til samfunnsnytte. Et eksempel på dette er sponning av WiFi-systemet på Vår Energi Arena, som gir besøkende og deltakere muligheten til å være tilkoblet og benytte moderne teknologi.

Vi håper og tror at våre ordninger kan være et lite bidrag - direkte eller indirekte - til å skape trivsel og bolyst for alle som bor i Hammerfest og Hasvik.

Energidagen

Hvert år arrangerer Hammerfest Energi Energidagen i samarbeid med Vår Energi, et spennende arrangement med hovedfokus på energi. Målgruppa er barn og unge i Hammerfest og Hasvik i alderen fra barnehage til mellomtrinnet. Arrangementet

finnes sted ved Energihuset i Tunnelbakken i Hammerfest, og vi har rundt 1000 deltakere hvert år. Vi har en sponsoravtale med Hif-Stein som sørger for mye av den praktiske gjennomføringen.

Energidag 2022

Etter et par år med pandemi og avlyst Energidag, kunne vi endelig gjennomføre Energidagen igjen i 2022. Med hele 22 energibaserte aktivitetsposter fikk både store og små muligheten til å boltre seg og utforske ulike energirelaterte temaer. I tillegg til de spennende aktivitetene kunne alle glede seg over et imponerende sceneshow.

Energidagen er en viktig anledning for Hammerfest Energi til å inspirere og engasjere kommende generasjoner i energispørsmål og bærekraftig utvikling. Vi er stolte over å kunne arrangere denne begivenheten og ser frem til å fortsette å bidra til en energibevisst fremtid for barn og unge i vårt lokalsamfunn.

Et samarbeid for sikkerhet og hjelp til befolkningen

Hammerfest Energi og Hammerfest Røde Kors har et nært samarbeid med felles mål om å bidra til sikkerhet for befolkningen i Hammerfest-området. Et viktig element i dette samarbeidet er utlån av bandvognen, som Hammerfest Energi eier og Røde Kors kan benytte ved behov.

Gjennom utlån av bandvognen sikrer Hammerfest Røde Kors at hjelpekorpsset har tilgang til nødvendig transportmiddel for å kunne yte hjelp og assistanse ved ulike hendelser. Bandvognen spiller en viktig rolle i beredskapsarbeidet, da den kan brukes i krevende terreng og under utfordrende forhold. Dette bidrar til å styrke sikkerheten og tryggheten for befolkningen i Hammerfest.

Ved å jobbe sammen kan vi oppnå mer og gi enda bedre hjelp og støtte til de som trenger det mest. Dette

samarbeidet er en viktig del av vår felles innsats for å sikre trygghet og velferd for innbyggerne i Hammerfest.

I 2022 støttet vi følgende lag og foreninger med direkte sponsormidler:

- Skaidi Xtreme - barnearrangementet "Pinorittet" og strøm til arrangementet
- HIF/Stein
- Hammerfest & Forsøl innebandy
- Hammerfest Skiklubb
- Hammerfest Svømme- og livredningsklubb
- Hammerfest Arena (Vår Energi Arena)
- Refleksvester til alle 1.klassinger høsten 2022

I tillegg støttet vi følgende arrangement i 2022:

- Sørøyrocken 28.-30. juli
- Hammerfestdagan 15.-23. juli
- Sommerskole i regi av Forskerfabrikken
- Jentespranget
- First Lego League
- Newtonrom i Hammerfest
- Energidagen for ca. 1000 elever hvert år
- Hammerfestutstillingen, Hammerfest hundeklubb

Vi har dessuten avtaler med:

- Hammerfest Røde Kors om bruk av våre bandvogner
- Hammerfest og Omegn Turlag hvor om leveranse av strøm til turhyttene på Storfjellet og Tyven

Vi har også definert hva vi ikke kan gi støtte til:

- Generell drift
- Livssyn- og politiske organisasjoner
- Påbegynte/gjennomførte prosjekter
- Oppgaver som er det offentliges ansvar
- Kommersielle formål med vinning for enkeltpersoner



Menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold - Åpenhetsloven

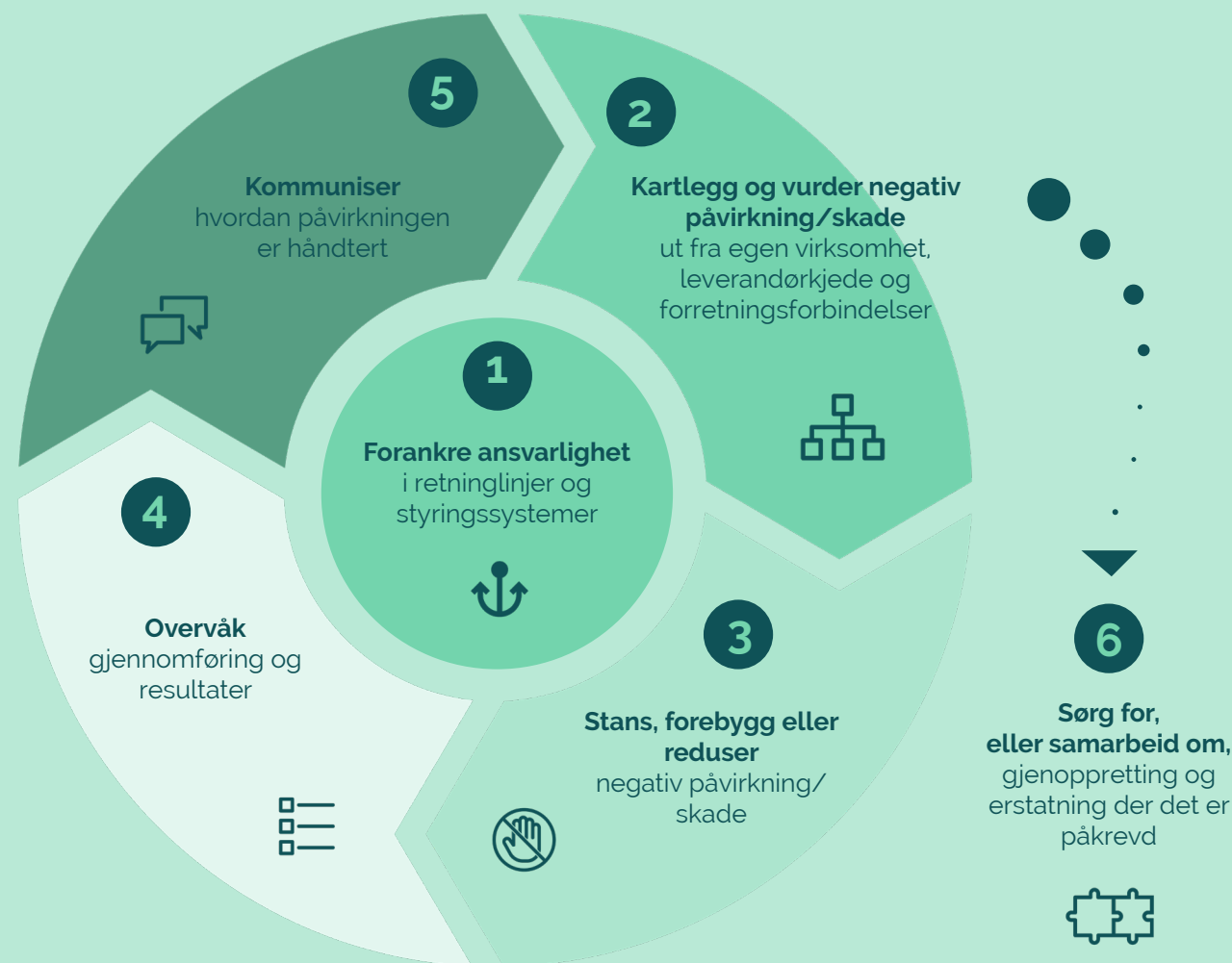
Åpenhetsloven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Loven pålegger blant annet virksomhetene en informasjonsplikt og en plikt til å gjennomføre aktsomhetsvurderinger som skal redegjøres for i en egen rapport.

Vår virksomhet omfattes av åpenhetsloven og vi vil regelmessig gjennomføre aktsomhetsvurderinger ved å kartlegge menneskerettighetsforhold i vår verdikjede, herunder leverandører og andre forretningspartnere. Ved å kartlegge verdikjeden, vil det gi en oss en oversikt om det forekommer eller er risiko for at det kan forekomme brudd på menneskerettighetene eller uanstendig arbeidsforhold. Ved å utføre aktsomhetsvurderinger kan vi stanse, forebygge eller begrense negative konsekvenser på som kan

knyttes til direkte eller indirekte til vår virksomhet.

I henhold til lovverket skal det forankres i styret at virksomheten skal overholde pliktene etter åpenhetsloven. Styret har derfor vedtatt at selskapet skal oppfylle Åpenhetsloven og klargjort ansvarsforholdene.

I 2022 fikk vi på plass rutinen for informasjon rundt dette og tydeliggjøring av våre interne forhold for egne ansatte, mens vi utover i 2023 jobber med kartlegging av eventuell risiko for brudd på menneskerettigheter eller uanstendige arbeidsforhold eksternt, dvs i leverandørkjeden.



Åpenhetsloven - Prosess

Aktsomhets- vurdering

kontinuerlig
jobb/prosess

Aktsomhetsvurderingen må utføres i samsvar med norsk lov og skal vurdere graden av risiko, inkludert sosial dumping og arbeidskvalitet i Norge.

Informasjon og tilsyn

Informasjon og innsyn

Virksomheten er pålagt å offentliggjøre en oppdatert redegjørelse for aktsomhetsvurderingen innen 30. juni hvert år, samt ved vesentlige endringer i risikovurderingene.

Redegjøreleses- plikt

Krav om redegjørelse

Ved henvendelser skal det gis svar innen **3 uker**. Dersom det er behov for innhenting av informasjon, skal svarfristen være 2 måneder.

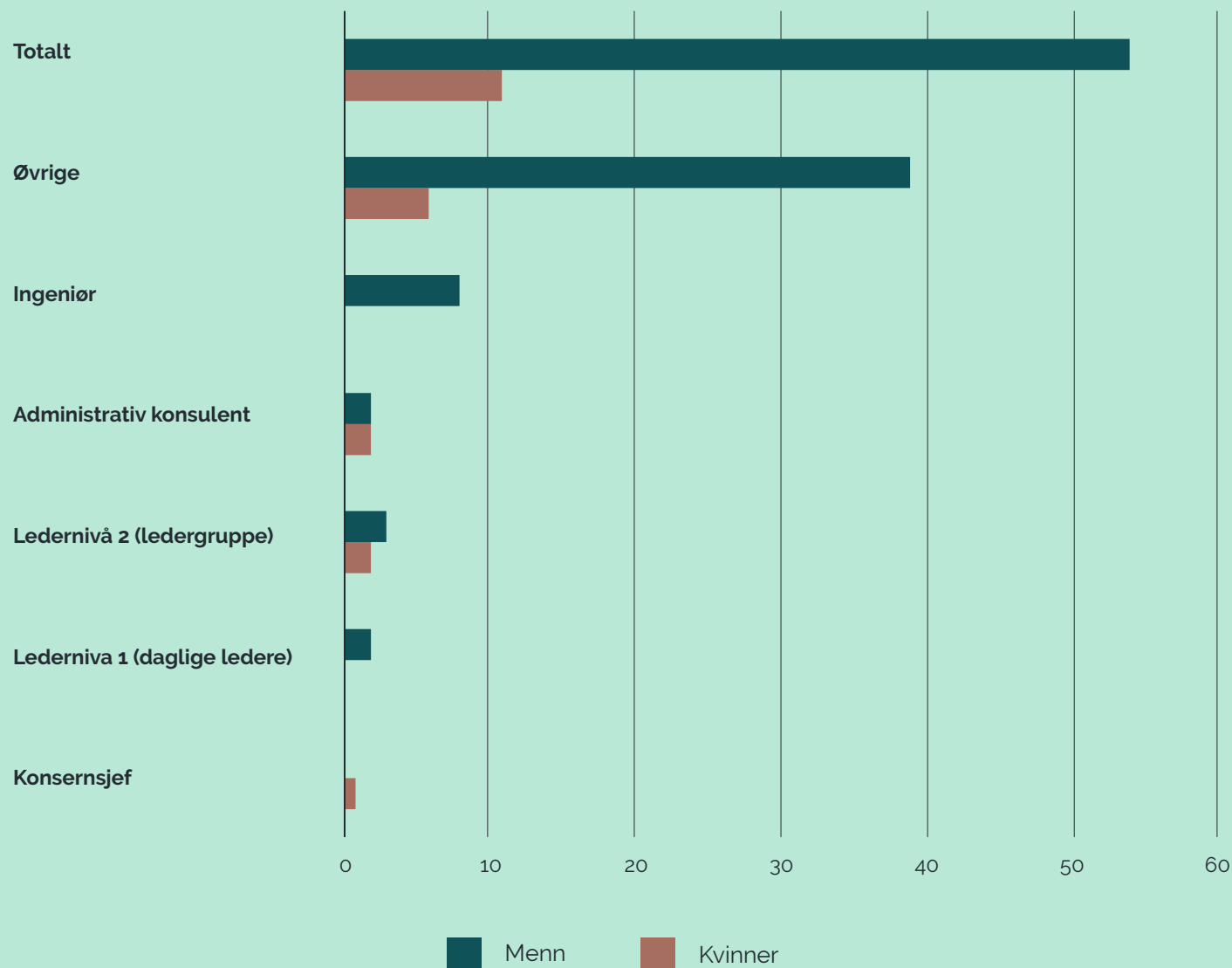
Kjønnsbalanse

Samlet hadde konsernet 66 ansatte i ulike stillingsprosenter ved utgangen av året. 4 av disse hadde under 50 % stilling.

Av selskapets 62 ansatte ved utgangen av 2022 (over 50 % stilling) var 9 kvinner. Konsernsjefen er kvinne. Det er tre faste kvinnelige medlemmer i styret pluss en kvinne som fast møtende vararepresentant. Styret består av syv styremedlemmer, pluss fast møtende vara.

Det er ikke avdekket noen form for diskriminering i virksomheten. Ved nyansettelser etterstrebes et større mangfold, også utover kjønn.

Selskapets personalpolitikk ansees å være kjønnsnøytral på alle områder. Kvinner og menn har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avansementsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkeltes ansvarsområde og kvalifikasjoner.



Utvikling i
Hammerfest og
Hasvik gjennom
effektiv og
bærekraftig
bygging og drift
av infrastruktur for
fornybar energi
og elektronisk
kommunikasjon



Bærekraftsarbeid

Hammerfest Energi

Hammerfest Energi har fakusert på bærekraft i 2022, med en klar intensjon om å gjøre dette til en sentral del av virksomhetens agenda. Konsernet har gjennomgått en revisjon av sitt formål, sammen med datterselskapene, for å inkludere bærekraftsmålene som definert av FN.

Formålet til Hammerfest Energi er nå tydelig formulert som å **bidra til vekst og utvikling i Hammerfest og Hasvik gjennom effektiv og bærekraftig bygging og drift av infrastruktur for fornybar energi og elektronisk kommunikasjon.** Dette inkluderer også salg av relaterte tjenester og produkter.

Vi har identifisert de viktigste bærekraftsmålene for hele konsernet, som er mål 7, "Ren energi til alle," og bærekraftsmål 11, "Bærekraftige byer og lokalsamfunn." Disse målene reflekterer vår forpliktelse til å tilby ren og tilgjengelig

energi samtidig som vi jobber for å skape bærekraftige og inkluderende samfunn.

Vi har allerede tatt de første stegene mot å iverksette en strategi for å oppnå disse bærekraftsmålene. Vi er i startfasen av kartleggingen av muligheter og tiltak som vil lede oss mot en mer effektiv innsats. Vi er ivrige etter å ta i bruk bærekraftige prinsipper og jobbe aktivt mot disse målene, og vi ser frem til å integrere dem i vår daglige virksomhet.

Gjennom vårt bærekraftsarbeid ønsker vi å bidra til en positiv endring og skape en bærekraftig framtid, både for samfunnet og miljøet. Sammen med våre ansatte, partnere og interessenter er vi engasjerte i å levere resultater og gjøre en forskjell.

1 UTRYDDE FATTIGDOM



2 UTRYDDE SULT



3 GOD HELSE OG LIVSKVALITET



4 GOD UTDANNING



5 LIKESTILLING MELLOM KJØNNENE



6 RENT VANN OG GODE SANITÆRFORHOLD



7 REN ENERGI TIL ALLE



8 ANSTENDIG ARBEID OG ØKONOMISK VEKST



9 INDUSTRI, INNOVASJON OG INFRASTRUKTUR



10 MINDRE ULIKHET



11 BÆREKRAFTIGE BYER OG LOKALSAMFUNN



12 ANSVARLIG FORBRUK OG PRODUKSJON



13 STOPPE KLIMAENDRINGENE



14 LIVET I HAVET



15 LIVET PÅ LAND



16 FRED, RETTFERDIGHET OG VÆLFUNGERENDE INSTITUSJONER



17 SAMARBEID FOR Å NÅ MÅLENE



FNs bærekraftsmål 7 – Ren energi til alle

Formål

Bidra til oppnåelse av FNs bærekraftsmål gjennom en bærekraftig og ansvarlig tilnærming til energiproduksjon og distribusjon. Hammerfest Energi ønsker å være en pådriver for økt fornybar energi, investere i nye teknologier og utvikle nettet effektivt.

Målområder:

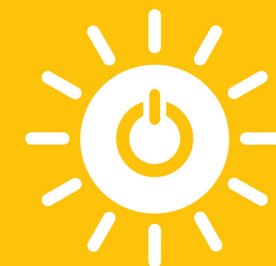
Tilrettelegge for nye teknologier

- Utforske og investere i nye teknologier som bidrar til effektiv produksjon, lagring og distribusjon av ren energi.
- Samarbeide med teknologipartnere og andre for å utvikle egen kompetanse innen nye energiløsninger, for eksempel innen landvind, havvind eller andre fornybare energiløsninger.
- Få på plass en kundeapp som gjør det enklere for kundene å styre strømforbruket

Produksjon og distribusjon av fornybar energi

- Øke produksjonen av fornybar energi (vannkraft) gjennom forbedring av eksisterende anlegg og vurdering av nye potensialer.
- Delta i eksterne prosjekter for å øke produksjon av fornybar energi.
- Videreutvikle nettet for distribusjon av fornybar energi, med fokus på effektivitet, kapasitetsutnyttelse og minimalt tap av energi under overføring.
- Ta initiativ overfor energimyndighetene/ samarbeidspartnere for å endre rammevilkår slik at disse tilrettelegger for å bygge nett i forkant av etterspørselen.
- Kartlegge mulighetene for økt produksjon i varmeselskapet.

7 REN ENERGI
TIL ALLE



FNs bærekraftsmål 11 – Bærekraftige byer og lokalsamfunn

Formål

Hammerfest Energi har som formål å bidra til oppnåelsen av FNs bærekraftsmål om å skape bærekraftige og inkluderende lokalsamfunn. Vårt mål er å bidra til vekst og utvikling i Hammerfest og Hasvik gjennom effektiv og bærekraftig bygging og drift av infrastruktur for fornybar energi og elektronisk kommunikasjon.

Målområder:

Helse, miljø og sikkerhet

- Prioritere helse, miljø og sikkerhet i alle operasjoner.
- Videreutvikle sikkerhetsrutinene som sørger for at arbeidsmiljøet er trygt for alle ansatte.
- Sørge for rutiner som minimerer vår påvirkning på det ytre miljøet i vårt arbeid
- Aktivt bruke avvikssystemet i forbedringsarbeidet

Sysselsetting, mangfold og likestilling

- Vi bidrar til sysselsetting og fremmer mangfold og likestilling i vår bedrift gjennom våre rutiner for rekruttering og forbud mot diskriminering.

Samarbeid med lokalsamfunn i konsesjonsområdet

- Vi ønsker samarbeid med lokalsamfunn, frivillige organisasjoner og næringsliv.
- Vi investerer i infrastruktur innen elektronisk kommunikasjon i mest mulig av forsyningsområdet for å sikre kommunikasjon både for privatpersoner og bedrifter.
- Vi fremmer og bygger ut samfunnskritiske tjenester i hele forsyningsområdet.

Investeringer i samfunnet (bolyst, støtte, sponning)

- Vi bidrar til bolyst gjennom sponning av frivillige organisasjoner og aktiviteter, spesielt for barn og unge.

11 BÆREKRAFTIGE BYER OG LOKALSAMFUNN



I konsernet legger vi vekt på opplæring og kursing av våre ansatte for å sikre høy kompetanse og trygge arbeidsmetoder.

Fokus på folk og sikkerhet

HMS – politikk

HMS-politikken er nedfelt i våre interne arbeidsrutiner.

Alle ansatte og lærlinger i Hammerfest Energi konsern skal ha et helsefremmende arbeidsmiljø og være beskyttet mot psykiske og fysiske hendelser. Bedriften har som mål å oppfylle kravene i gjeldende HMS-lovgivning, og ansatte med HMS-ansvar skal få tilstrekkelig opplæring for å kunne ivareta dette ansvaret på en effektiv måte.

HMS-arbeidet er en integrert del av bedriftens daglige aktiviteter og gjennomføres kontinuerlig. Det er en prioritert oppgave å identifisere og løse eventuelle HMS-problemer på det nivået i bedriften hvor de oppstår. Lederne har et spesielt ansvar for å drive HMS-arbeidet, men alle ansatte har en plikt til å bidra til innføring og utøvelse av internkontroll.

HMS avvik 2022

Selskapene registrerte 13 HMS avvik i 2022. Tre av disse gjaldt personskade med fravær, en med langtidsfravær. Målet er å ha 0 skader. For å redusere antall skader er det stor oppmerksomhet på å øke antall observasjoner – der skade kunne ha skjedd - slik at vi lettere kan identifisere risiko og gjøre korrigerende tiltak før skader oppstår.

Hammerfest Energi tar HMS-avvik på alvor og har et avvikssystem for å registrere og håndtere dem. Avvikene tas opp og gjennomgås regelmessig i avdelingsmøter, der vi forsøker å finne årsakene bak avvikene og iverksette korrigerende tiltak. Målet er å lære av tidligere hendelser og kontinuerlig forbedre HMS-arbeidet for å redusere antallet skader og sikre et trygt arbeidsmiljø. Arbeidet med avviksoppfølging handler om systematisk forbedringsarbeid.

Forebyggende tiltak

Hammerfest Energi legger stor vekt på forebyggende tiltak og jobber aktivt med å identifisere mulige risikofaktorer i arbeidsmiljøet. Gjennom regelmessige risikovurderinger og sikkerhetsinspeksjoner blir mulige farer identifisert og tiltak definert for å minimere risiko og sikre trygge arbeidsforhold.

Kursing og opplæring

I konsernet legger vi stor vekt på kontinuerlig opplæring og kursing av våre ansatte for å sikre høy kompetanse og trygge arbeidsmetoder. Ønsker og behov for opplæring er blant annet et konkret tema i de årlige medarbeidersamtalene. Vi følger tett opp lovpålagte kurs, men er også opptatt av kompetanseutvikling og andre typer kurs/opplæring slik at vi er bedre rustet til møte nye behov i vår virksomhet. Nye teknologier, nye arbeidsmetoder og nye forventninger fra kunder og andre, krever

at vi har gode planer for kompetanseutvikling framover.

Ytre miljø

Vi tar ansvar for det ytre miljøet ved å bygge ut og drive vår virksomhet med minst mulig skade på naturen. Vi har rutiner for å unngå skadelige utslipp fra bedriftens virksomhet til luft, vann og jord.

Selskapet følger de retningslinjer som finnes med hensyn til fjerning av miljøfarlig avfall. Det er etablert ordninger for kildesortering.

Sykefravær

For 2022 hadde vi et samlet sykefravær på 10,8% hvor langtidsfraværet utgjorde 6,4% og korttidsfraværet 4,6%. Dette er en forbedring fra i fjor, men vi har mål om at korttidsfraværet skal under 2%.

Forebygging av sykefravær er et viktig fokusområde hos Hammerfest Energi. Samarbeid med verneombud og Arbeidsmiljøutvalget (AMU) er viktig for å sikre et godt arbeidsmiljø. Bedriftshelsetjenesten spiller også en viktig rolle i å forebygge sykefravær gjennom forebyggende arbeid, deriblant ergonomiske undersøkelser og støymålinger og luftkvalitetsmålinger. Arbeidsmiljøutvalget hadde fire møter i 2022. Sykefraværsstatistikk gjennomgås i hvert møte i arbeidsmiljøutvalget. Hammerfest Energi er registrert som IA-bedrift, og følger dermed de retningslinjer for oppfølging

av fravær som til enhver tid gjelder for IA-bedrifter.

Medarbeiderundersøkelse

Medarbeiderundersøkelse ble gjennomført i november/ desember 2022. Resultatene fra undersøkelsen er gjort kjent for de ansatte. Det er utformet tiltak for forbedring innenfor utvalgte områder i rapporten.

Sosiale aktiviteter i 2022

Sosiale aktiviteter er en annen viktig del av arbeidet med arbeidsmiljø. En velferdsgruppe bestående av ansatte forvalter midler som brukes til å arrangere ulike aktiviteter. Målet er å ha minimum ett sosialt arrangement – stort eller lite – hver måned.

Offentlig tilsynsapparat for elsikkerhet

Det lokale eltilsyn (DLE)

Det lokale eltilsyn (DLE) spiller en viktig rolle i å sikre elsikkerheten og redusere antall skader og ulykker forårsaket av det elektriske anlegget. DLE er en del av Lucerna og har ansvaret for å føre tilsyn med elektriske anlegg innenfor nettselskapets forsyningsområde. Dette omfatter både private husholdninger, industrianlegg og offentlige bygg. DLEs oppgave er å sikre at elektriske anlegg oppfyller nødvendige sikkerhetsstandarder og er i samsvar med gjeldende forskrifter og lover.

I tillegg til tilsynsrollen med elektriske anlegg, har DLE en viktig informasjonsoppgave overfor installatørene i vårt område.

Ikke minst har DLE en stadig viktigere ansvar for å drive utadrettet elsikkerhetsinformasjon til publikum. Dette gjelder for eksempel kommuner, skoleverk, bedrifter osv.

Offentlig tilsynsapparat

DLE er en viktig del av det offentlige tilsynsapparatet for elsikkerhet og utfører sitt tilsynsoppdrag på vegne av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). Dette innebærer at DLE har myndighet til å kontrollere, inspisere og føre tilsyn med elektriske anlegg og sikkerhetsrutiner for å sikre at de er trygge og i samsvar med gjeldende regelverk.

I 2022 gjennomførte DLE i Lucerna totalt 382 tilsyn.

Våre kontroller og oppfølging av elektriske anlegg er avgjørende for å forebygge ulykker og skader, og for å sikre at elektrisitetsforsyningen er trygg og pålitelig. Eksempelvis kan en gammel sikring i verste fall føre til brann som kan forårsake omfattende skader. DLEs arbeid er en viktig del av det overordnede målet om å sikre en trygg og pålitelig elektrisk infrastruktur for samfunnet som helhet.

Brannetterforskning

Lucerna samarbeider også med myndighetene når det gjelder brannetterforskning.

I 2022 har Lucerna bidratt i etterforskningen av 3 branner. Vår ekspertise og erfaring er et verdifullt bidrag til å analysere årsakene til brannene og identifisere eventuelle årsaker i det elektriske anlegget. Gjennom grundig undersøkelse og samarbeid med relevante myndigheter har vi bidratt til å avdekke brannårsakene og foreslå forebyggende tiltak for å redusere risikoen for fremtidige branner.

Styrets beretning & regnskap

Leder økonomi

Styrets årsberetning

Regnskap

Regnskapsprinsipper

Noter til regnskap 2022

Kontantstrømanalyse 2022

Revisors beretning

4

Våre ressurser bidrar til forsyning

Energibransjen er i konstant endring og vekst og det stilles strenge krav til drift og forvaltning av vår virksomhet. Vi er regulert på måter som tvinger oss til å drifte kostnadseffektivt og tenke nytt. Vi har forventninger fra kunder og skal sikre avkastning til våre eiere.

Våre eiendeler som vi forvalter er i stor grad bygninger, kraftstasjoner, linjer og fibernett. Maskiner og utstyr er viktige ressurser for å bidra til at vår produksjon. Men den viktigste ressursen vi har er våre ansatte.

Ansattes kunnskap og kompetanse bidrar til å vedlikeholde vår infrastruktur. Jobben som gjøres er mest synlig når strømmen går eller vi ikke lenger har internettforbindelse. Det skjer gjerne under ekstremvær og når vi andre blir bedt om å holde oss hjemme. I snøstorm, vind og med skredfare.

Men store deler av året legges det ned en enorm

innsats av alle ansatte for å sørge for at slike hendelser ikke inntreffer. Vi har strømnnett som skal vedlikeholdes, fiberkunder som skal kobles på, og kunder som skal møtes på kundesenteret.

Den jobben som våre ansatte utfører bidrar til økt effektivitet i inntektsrammen. Den gir oss mer stabilt strømnnett og en sikker vannkraftproduksjon i alle 3 kraftverkene våre. Vi har i løpet av 2022 fått ny og forsterket internettforbindelse i distriktsområdene våre.

De ansatte bidrar til ideer og forslag til trygg og effektiv drift og sørger for at jobben blir gjort til alle døgnets tider. Det er takket være våre dyktige medarbeidere vi kan drifte våre anlegg og bidra til et helhetlig produkt fra vannkraftproduksjon til ferdig levert strøm hjemme hos våre kunder.

Takk for den jobben dere gjør i vårt forsyningsområde!



Ina Henriksen
Økonomisjef

Årsberetning 2022

Hammerfest Energi Holding AS

Virksomheten

Hammerfest Energi er et energikonsern hvor kjernevirksomheten består av produksjon, distribusjon og salg av kraft og varme, samt bredbåndtjenester.

Hammerfest Energi Holding er morselskap med 5 datterselskap; Lucerna AS, Hammerfest Energi Bredbånd AS, Hammerfest Energi Kraftomsetning AS, Hammerfest Energi Varme AS, Hammerfest Energi AS, som i tillegg eier 70% av Porsa Kraftlag. Holdingselskapet leverer fellestjenester til datterselskapene.

Nettselskapet, *Lucerna*, har områdekonsesjon for Hammerfest og Hasvik kommune og har ansvar for utbygging og vedlikehold av strømmettet i disse kommunene.

Bredbåndsselskapet, *Hammerfest Energi Bredbånd*, bygger og drifter infrastruktur for fiber og trådløse løsninger og leverer tjenester i

tilknytning til dette. Selskapet leverer også TV-tjenester. Markedet er hovedsakelig Hammerfest og Hasvik.

Kraftomsetningselskapet, *Hammerfest Energi Kraftomsetning*, selger kraft til sluttbrukere og forvalter kraftproduksjonen i Hammerfest Energi og Porsa Kraftlag.

Hammerfest *Energi Varme* eier og drifter fjernvarmeanlegg i Hammerfest primært basert på sjøvann, og leverer varme til næringsbygg og fortausvarme i sentrum av Hammerfest.

Hammerfest Energi står for konsernets vannkraftproduksjon med to kraftstasjoner og 70% eierskap i Porsa Kraftlag. Kraftanleggene er lokalisert i Porsa (Porsa Kraftlag), ved Tunellbakken i Hammerfest kommune og i Breivikbotn i Hasvik kommune.

Vi ønsker å være et førstevalg for våre kunder

og samarbeidspartnere. Vårt formål er å bidra til vekst i Hammerfest og Hasvik gjennom vår kjerneaktivitet og videreutvikling av denne.

Hendelser i 2022

Hammerfest Nye Sykehus ble tilkoblet det ordinære strømmettet i 2022. Sykehuset har konkrete krav til leveringssikkerhet for å sørge for trygg pasientbehandling, og nettselskapet, *Lucerna*, har installert nettstasjoner og kabelnett for sikker strømlevering. I tillegg har sykehuset installert egne backupløsninger.

Norway Royal Salmon valgte å elektrifisere sin oppdrettsvirksomhet i Dønnesfjord på Sørøya i 2022 og nettselskapet sørget for tilkobling. Elektrifisering gir klare miljøfordeler og er et godt eksempel på trenden blant mange bedrifter; stadig flere ønsker å erstatte fossile energiløsninger med fornybar kraft.

Vindkraftanlegget i Dønnesfjord på Sørøya ble knyttet til nettet i 2022 og leverer nå strøm inn i nettselskapets ordinære nett. Dette er første gang vindkraft kobles direkte til vårt nett.

Store deler av strømmettet i Hammerfest og Hasvik er fra 60-tallet, og vi må framover gjøre grundige prioriteringer rundt behovet for reinvesteringer. Det ble gjort en kartlegging i 2022 og styret har vedtatt at dette skal følges opp i 2024.

Som følge av kravet om selskapsmessig skille, har nettselskapet og kraftomsetningselskapet vært nødt til å skille kundedatabasene og etablere adskilte kundesystemer. Forsinkelser ved innføring av et nytt kundesystem for nettselskapet, i tillegg til enkelte mangler ved systemet, har ført til mye ekstra arbeid i konsernet, og fakturering til kunder er i perioder blitt svært forsinket. I tillegg har det også oppstått

feil i fakturering av enkelte kundegrupper, noe som er svært uheldig. Dette kan ha påvirket konsernets omdømme.

Produksjonsselskapet, *Hammerfest Energi* vedtok en stor investering i utskifting av vannrør og oppgradering av kraftstasjonen i Breivikbotn på Sørøya i 2022. Deler av dette gjennomføres i samarbeid med Cermaq Norway som planlegger utbygging av smoltanlegg i Breivikbotn. Investeringen gjennomføres i 2023.

28. september 2022 ble det innført økt grunnrenteskatt for vannkraftverk fra 37% til 45% med virkning fra 01.01.2022. Det ble foreslått høyprisbidrag på 23% av produksjonspriser over 70 øre/kWh med virkning fra samme dato. Denne slo ikke inn i 2022 for våre kraftverk.

Bredbåndsselskapet, *Hammerfest Energi Bredbånd*, har i flere år hatt stort fokus på fiberutbygging i Hammerfest

kommune, og kunder er kontinuerlig blitt koblet til. Ved utgangen av året er det i hovedsak sentrum som gjenstår. Investeringen ble opprinnelig igangsatt fordi det gamle coaxnettet begynte å bli kostnadskrevende og vanskelig å vedlikeholde, samtidig som kundene etterspurte større hastigheter. Investeringen er blitt større enn opprinnelig forutsatt, men vi ser også at antall kunder øker og markedsandelen til bredbåndsselskapet øker.

En omfattende fiberskade i Hasvik kommune førte til betydelig oppgradering av hovedkabel i området Breivikbotn-Sørvær i 2022.

Basert på et tilstrekkelig antall kunder, vedtok bredbåndsselskapet utbygging i av trådløst bredbånd i Repparfjord i 2022. Investeringen vil bli ferdigstilt i 2023. Kunder fortsetter å melde interesse og responsen er nå klart høyere enn forutsatt for å gjennomføre investeringen.

På grunn av de svært høye kraftprisene lenger sør, falt Garantikraft-produktet til kraftomsetningsselskapet, *Hammerfest Energi Kraftomsetning*, bort i 2022, slik at selskapet per nå kun har ett produkt; spotkraft. Interessen for Garantikraft var relativt stor, slik at selskapet vil tilby produktet på ny så snart prisnivået blir mer attraktivt for kunder i vårt prisområde, NO4.

Varmeselskapet, *Hammerfest Energi Varme*, har over tid iverksatt tiltak for å øke effekten på varmepumpen og resultatet ble i 2022 tett opp til måltallet.

Konsernet fikk nytt kvalitetssystem i 2022. Oppdaterte arbeidsrutiner og andre styrende dokumenter er nå lettere tilgjengelig enn tidligere. Oppdaterte rutiner legges fortløpende inn i det nye systemet. Ved inngangen til 2023 tas også et nytt avvikssystem i bruk, direkte tilknyttet kvalitetssystemet. Dette vil forenkle oversikter

og analysemuligheter av forbedringsområder og risikoområder i konsernet.

Konsernet startet samarbeid med flere nasjonale og internasjonale aktører som forarbeid til et havvindkonsortium. Konkret dreier samarbeidet seg om konsesjonssøknad for Utsira Nord. I juni 2023 ble avtalen signert.

Marked

Kraftmarked var i 2022 preget av høy volatilitet og rekordpriser i enkelte perioder sør i landet, mens prisene har vært langt lavere i vårt område, NO4. For desember 2022 ble det for første gang utbetalt strømstøtte i vårt område. Vi har hatt en gjennomsnittlig spotpris i område NO4 på 25 øre/kWh i 2022, en nedgang fra 36 øre/kWh året før. Vårt prisområde har hatt de laveste kraftprisene i landet, noe som blant annet skyldes begrenset overføringskapasitet mellom Sør-Norge og Nord-Norge og stor vindkraftproduksjon i Nord-Sverige i perioder.

All kraftproduksjon fra våre kraftverk ble solgt i spotmarkedet i 2022.

Det er stor konkurranse i kraftmarkedet og priser er viktig for kundene. Dette har ført til et omfattende og uoversiktlig produkttilbud fra ulike leverandører. I kjølvannet av dette har det vært en del negative medieoppslag om bransjen. Selv om vårt kraftomsetningsselskap ikke har vært omtalt i denne sammenhengen, er slike oppslag negative for hele bransjen.

I bredbåndsmarkedet opplever vi stort press i markedet fra konkurrerende virksomheter, men har holdt markedsposisjonen de to siste årene og antall bredbåndskunder har økt. Vi har i dag konkurransedyktige priser og en av de laveste bredbåndsprisene på landsbasis. Bredbåndsselskapet har i 2022 jobbet med utvikling av nye produkter til bredbåndsmarkedet

for å etablere nye satsningsområder i årene fremover.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er til stede og at denne forutsetningen er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

Fremtidig utvikling

Oppmerksomheten rundt klimautfordringene har ført til at etterspørselen etter fornybar energi vil øke betydelig i årene framover. Dette betyr også at det er vekstmuligheter for vannkraftproduksjon, varmeproduksjon, bruk av nettet og kraftomsetning i mesteparten av vårt område. Dette er positivt for både produksjonsselskapet, varmeselskapet, nettselskapet og kraftomsetningsselskapet.

Den største utfordringen for energiområdet er knyttet til nettkapasiteten. Industriell

vekst og elektrifisering vil føre til større behov for overføringskapasitet. Kapasiteten på dagens 132 kV linje fra Skaidi til Hammerfest er brukt opp ved drift på N-1. 420 kV linje fra Skaidi til Hyggevan er under planlegging av Statnett. Ifølge planen vil denne bli realisert dersom elektrifisering på Melkøya besluttes. Melkøya vil kun ha behov for underhalvparten av denne kapasiteten, slik at dette tiltaket vil være positivt for kapasitet og leveringssikkerhet i Hammerfest.

Dersom kapasiteten fra Skaidi ikke utvides, vil det bli svært vanskelig å tilrettelegge for ny større aktivitet og elektrifisering i området. Dette reduserer vårt vekstgrunnlag, men ikke minst vil det påvirke muligheten for nye arbeidsplasser i kommunen og vanskeliggjøre målet om reduserte utslipp av klimagasser. Store deler av Lucernas nett er bygd på 60-tallet og

betydelige reinvesteringer er nå nødvendig for å opprettholde leveringssikkerheten i årene framover. Det må derfor gjøres grundige vurderinger av framtidig behov og selskapets leveringsforpliktelse, spesielt i områder med lavt forbruk uten fastbosetting eller næringsaktivitet. Vi har allerede kartlagt dette, og styret har besluttet at temaet tas opp i 2024. Dette er et krevende tema å håndtere i opinionen, samtidig som vi har en forpliktelse til å gjøre slike vurderinger.

Trenden med økt digitalisering og behov for telekommunikasjon tilsier at vår aktivitet innen bredbånd også vil ha vekstmuligheter. Utdfordringen er midlertid at vi er i et område med stor konkurranse og lave priser på produktene. Vi søker derfor å utvikle nye produktområder som kan gi større inntjening.

Bredbåndsselskapet har vært i en lengre periode

med utbygging, og tilrettelagt organisasjonen for å gjennomføre dette. Utbyggingen har ført til at både avskrivninger og rentekostnader i 2022 er høye. Når utbyggingsperioden nå nærmer seg slutten, vil vi se på ulike driftsmodeller for framtidig aktivitet.

Generelt er det vanskelig å si noe sikkert om framtidsutsiktene for virksomhetene i konsernet. Derfor er det viktig å ha fokus på de største usikkerhetsfaktorene for framtidig utvikling:

- Nettkapasitet
- Vekst- og befolkningsutvikling
- Konkurransen i markedene, spesielt bredbånd og kraft
- Kraftpris

Redegjørelse for årsregnskapet

Styret kjenner ikke til noen forhold av viktighet for å bedømme selskapets stilling og resultat som ikke framgår av regnskapet og balansen med noter.

Konsernet

Konsernet hadde i 2022 et resultat etter skatt på 17,4 MNOK, inkludert minoriteter, som er en økning på 1,7 MNOK fra 2021.

Det positive resultatbidragene kommer fra Lucerna og Hammerfest Energi, mens Hammerfest Energi Bredbånd og Hammerfest Energi Varme bidrar negativt.

Driftsinntektene i konsernet har gått ned fra året før, fra 232,9 MNOK til 218, 4 MNOK. Dette er spesielt forårsaket lav kraftpris som har ført til betydelig lavere verdi på kraftsalg, mens nettinntektene har økt som følge av økt inntektsramme.

Varekostnad for konsernet er redusert med 36,2 MNOK. Dette skyldes i hovedsak lavere kraftpriser og lavere varekostnad for Lucerna, som igjen skyldes lavere kostnader for overliggende nett. Dette er hovedårsaken til at driftskostnadene samlet har gått ned i 2022.

Det har i år vært gjennomført nedskrivninger på varmeanlegget i Hammerfest Energi Varme på 6,5 MNOK etter verdivurdering og beslutning i styret i selskapet. Styret i selskapet har gjort vurdering av egenkapitalsituasjonen, likviditetssituasjonen og markedsutsiktene. Styret mener at det er grunnlag for fortsatt drift også etter nedskrivningen og etter at deler av egenkapitalen er tapt.

Det ble i 2022 innført endringer i grunnrenteskatt som har gitt økt skattebelastning i Porsa.

Finanskostnader

Store deler av konsernets gjeld har blitt omklassifisert fra kortsiktig gjeld i 2021 til langsiktig gjeld i 2022. Ny konsernkontoavtale inneholder to langsiktige lån for henholdsvis Lucerna og Hammerfest Energi Bredbånd for finansiering av tidligere investeringer, i tillegg til en trekkramme. Disse lånene er ført opp på holdingselskapet

og håndteres internt mellom de aktuelle selskapene. Lånene har en nedbetalingsprofil med refinansiering etter 2 år.

Konsernet har en samlet kredittamme på 175 MNOK.

Økning i gjeld i holdingselskapet skyldes endring av finansierungsstrukturen hvor bankavtaler og gjeld er flyttet fra Hammerfest Energi til Hammerfest Energi Holding. Konsernets lån er basert på flytende rente.

Kontantstrøm

Konsernet har en samlet positiv kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på 40,2 MNOK. Dette kommer i hovedsak fra Lucerna og Porsa kraftlag.

Lucerna har positiv kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på 29 MNOK. Lucerna hadde benyttet en kassekreditt på 40 MNOK ved inngangen av året. Total kontantbeholdning er på 18 MNOK ved periodeslutt.

I konsernet er beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved årsslutt på 52,5 MNOK etter operasjonelle aktiviteter og endring av lånerammer. Denne beholdningen består i hovedsak av bankinnskudd.

Lucerna AS

Inntektene til nettselskapet er regulert av myndighetene. Hvor mye nettleie Lucerna kan fakturere sine kunder bestemmes ut fra modellen for tillatt inntekt. Med andre ord skal Lucerna fastsette et nivå på nettleie som best mulig treffer tillatt inntekt. Blir nettleieinntekten (faktisk inntekt) før høy i forhold til tillatt inntekt, får vi en merinntekt. Dersom nettleien er for lav, får vi en mindreinntekt.

Det er ikke mulig å forutsi faktisk inntekt, slik at selskapet vanligvis vil få merinntekt eller mindreinntekt.

Tillatt inntekt består av:

- Inntektsramme – avhenger av våre driftskostnader og vår

effektivitet sammenliknet med andre nettselskap

- Varekostnader, nettleie til Statnett
- Eiendomsskatt
- Fratrett for KILE- Kostnad Ikke Levert Energi
- Elhub driftskostnader
- Avkastning på investeringer

(Se tabelle 1)

Tariffinntektene (nettleie) i nettselskapet er på 106,9 MNOK i 2022.

Nettselskapets inntektsramme er på 91,9 MNOK i 2022, en økning på 14,8 MNOK fra 2021. Sammen med de andre forholdene nevnt over som definerer Tillatt inntekt, gir dette en Tillatt inntekt på 118,2 MNOK i 2022. Dette betyr at selskapet har Faktisk inntekt som er langt lavere enn Tillatt inntekt og vi får en mindreinntekt på 11,8 MNOK ved utgangen av 2022. Inkludert merinntekt/ mindreinntekt fra tidligere år har kunder på D-nettet (distribusjonsnettet for

husholdninger og små næringskunder) gjeld til Lucerna per 31.12 på 10,2 MNOK, mens Lucerna har gjeld til kunder på R-nettet (regionalnettet for større næringskunder) på 12,2 MNOK. Dette viser at nettleien for D-nett trolig bør settes opp, mens nettleien for R-nett bør settes ned. Samlet har Lucerna gjeld til kundene (merinntekt) på knappe 2 MNOK per 31.12.22.

Årsakene til endring i inntektsrammen i 2022 er endring av justering for enkelte vilkår i modellen, økning i referanserenten, høy KPI og en økning i selskapets effektivitet.

Driftsinntektene i Lucerna ble 113,5 MNOK, en økning på 5,9 MNOK fra året før. Økningen skyldes spesielt økt inntektsramme.

Driftskostnadene ble 85,9 MNOK, en nedgang på 10,7 MNOK fra året før. Nedgangen skyldes spesielt kostnader til overliggende nett som inngår

varekostnader for Lucerna. Dette er også et forhold som påvirker tillatt inntekt.

Lucerna har hatt en økning i investeringsaktiviteten blant annet ved bruk av egne ressurser, noe som har bidratt til lavere driftskostnader. Investeringer og økt nettkapital gir dessuten positiv effekt på inntektsrammen.

Lucerna har et positivt resultat på 20,8 MNOK som foreslås overført til annen egenkapital.

Det er avgitt konsernbidrag til Hammerfest Energi Varme AS og Hammerfest Energi Bredbånd AS på til sammen 5 MNOK fra Lucerna.

Det er en økning i varige driftsmidler på 4,1 MNOK, til 316,8 MNOK. 2022 har vært preget av høyere investeringer enn tidligere år.

Lucerna har positiv kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på 29 MNOK. Det er gjort endringer i konsernkonto

Resultat	Regionalt distribusjonsnett	Lokalt distribusjonsnett	SUM
Mer-/mindreinntekt			
Faktisk inntekt (nettleie)	39 963	66 927	106 890
KILE	-184	-2 923	-3 107
Kostnader overliggende nett	3 350	20 532	23 882
Eiendomsskatt	2 512	2 166	4 678
Godkjente FOU-kostnader		421	421
Innbetalte Elhub-gebyrer		444	444
Avvik avskriv. og avkastning på avvik avkastningsgrunnlag	863	-894	-31
Inntektsramme	27 167	64 760	91 927
Sum tillatte inntekter	33 708	84 506	118 214
Beregnet mer(-)/mindreinntekt (+)	6 249,00	-18 097,00	-11 848,00

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt

Mer (+)/mindre (-) inntekt inkl. renter pr. 01.01	5 709	7 908	13 617
MMI 2022	6 249	-18 097	-11 848
Mer (+)/mindre (-) inntekt inkl. renter pr. 31.12	12 186	-10 216	1 970

tabell 1

ordningen hvor 45 MNOK av Lucernas kassekreditt har blitt konvertert til langsiktig gjeld som finansierer tidligere investeringer. Lucerna hadde benyttet en kassekreditt på 40 MNOK ved inngangen av året. Total kontantbeholdning er på 18 MNOK ved utgangen av 2022.

Hammerfest Energi Bredbånd AS

Bredbåndsselskapet har nedgang i driftsinntekter på 2,7 MNOK i 2022. Årsaken til dette er i hovedsak nedgang i diverse inntekter og TV produkter. Bredbåndsinntektene har økt.

Varekostnader i bredbåndsselskapet er spesielt knyttet til TV produkter som har gått ned i takt med TV-inntektene. Avskrivninger har økt som følge av ferdigstilling av flere større prosjekter, men samla driftskostnader har likevel gått noe ned i 2022. Det gjøres kontinuerlig vurderinger av leverandøravtaler og generelle kostnader.

Bredbåndsselskapet har langsiktig gjeld på 126,9 MNOK. Gjelden har flytende rente og innebærer en renterisiko. Som følge av økt rentenivå er finanskostnadene økt med nær 2 MNOK.

Årsresultatet er 2,5 MNOK svakere enn året før og viser et underskudd på 6,1 MNOK.

Selskapet er i ferd med å ferdigstille en lengre investeringsperiode og vil i løpet av 2023 gå over i en mer normal driftsfase, med økt fokus på salg. Selskapet gjennomfører dessuten et grundig arbeid for å effektivisere driften og ulike driftsmodeller vil bli vurdert.

Årsresultat og disponeringer

I 2022 hadde Hammerfest Energi Holding AS et årsresultat etter skattekostnad på kr 6 MNOK. Det er avsatt 3 MNOK til utbytte og 3 MNOK overføres til annen egenkapital.

Konsernresultat

Konsernet fikk et overskudd etter skattekostnad og minoritetsinteresser på kr 15,3 MNOK i 2022. Dette er en økning på 1,6 MNOK kroner fra året før.

Egenkapital

Ved utgangen av 2022 har konsernet eiendeler på 732,4 millioner kroner. Varige driftsmidler utgjør 557,7 millioner kroner. Dette er typisk kraftnett, trafostasjoner, kabler, bredbåndsnett osv.

Konsernet har samlet gjeld på 282,1 MNOK kroner og en egenkapital på 450,3 MNOK. Dette gir en egenkapitalandel på 61,5%.

Risikostyring

Hammerfest Energis virksomhet er eksponert for risiko på flere områder og gjennom hele vår verdikjede.

Markedsrisiko

Selskapene er i stor grad eksponert for markedsrisiko på flere av virksomhetsområdene.

For kraftproduksjon og varmeleveranse vil kraftpriser og produksjonsevne gi store utslag på resultat. Hverken kraftproduksjonen eller varmeproduksjonen var prissikret i 2022. Dette var i tråd med tidligere beslutninger.

Nettselskapets inntekter påvirkes dels av inntektsrammen og regulatoriske forhold, men også av befolkningsutvikling og aktivitetsutvikling i konsesjonsområdet. Befolkningsutviklingen er relativt stabil samlet sett, men mindre steder er utsatt for fraflytting. Næringsaktiviteten er økende.

Leverandør – og fraktmarkedets evne til å levere utstyr materiell kan gi utslag på nettselskapets gjennomføringsevne til å investere i anleggsmidler. Dette var en klar flaskehals i årene med pandemi, men leveringstid på investeringsmateriell er fortsatt lang for mange

produkter. Dette må det tas hensyn til ved planlegging. En økning i anleggsmidler i nettvirksomheten gir høyere tillatt avkastning og påvirker dermed tillatt inntekt positivt.

For alle kommersielle selskap er det knyttet risiko til evne til å håndtere konkurranse fra andre konkurrerende energiprodukter og kundeløsninger. Det er stor konkurranse både kraftomsetningsmarkedet og bredbåndsmarkedet som påvirker priser, marginer og inntekter. I bredbåndsmarkedet forventer fortsatt lave priser i årene framover. En omstilling på produkter og fokus på markedskompetanse og effektiv drift vil derfor være nødvendig de neste årene.

Også i kraftmarkedet opplever vi stor priskonkurranse. Vi er derfor opptatt av å skille oss ut fra andre nasjonale, tunge aktører.

Prisen i varmemarkedet er avhengig av spotpris på strøm og påvirker dermed

inntektene i selskapet. Det er liten risiko for å miste kunder som er knyttet til varmenettverket, men potensialet for nye kunder er også begrenset.

Den generelle etterspørselen etter selskapets produkter er økende.

Kredittrisiko

Kundene faktureres i hovedsak i ettertid. Selskapet har i hovedsak gode oppfølgingsrutiner og produktene oppleves trolig som så viktige, at det sjelden oppstår problemer med at fakturaer ikke betales. Tap på fordringer har historisk sett vært lav i forhold til volum på omsetning. I løpet av 2022 har konsernet likevel avdekket en del svakheter i de generelle faktureringsrutinene og i det nye kundesystemet for nettselskapet. Dette førte til forsinket fakturering i løpet av året og etter hvert forbedring av rutiner.

Likviditetsrisiko

Konsernet har likviditetsrisiko,

men situasjonen i 2022 anser vi som tilfredsstillende.

Nettselskapet Lucerna gjennomførte endringer i struktur og nivå på nettleietariffene fra 1.juli 2022 og effekten på selskapets likviditet på grunn av denne endringen, følges dermed nøye.

Ferdigstilling av flere områder i fiberprosjektet gir mindre behov for kapital i bredbåndsselskapet fremover. Nettselskapet og kraftproduksjonsselskapet har store investeringsplaner i 2023, men dette er ivarettatt gjennom en ubrukt langsiktig låneramme.

Likviditetsrisikoen vurderes som lav, men følges opp og prognosestyres ved nedgang i kraftprisene eller andre forhold.

Konsernet har kreditttrammeavtale med Danske bank, og det ble i 2022 utført endringer på kreditttrammene hvor deler av

kortsiktige opptrekk på rammen ble endret til langsiktige lån. I tillegg ble det gjort en langsiktig vurdering av kapitalbehovet i konsernet og rammen for ytterligere langsiktig finansiering ble klarlagt.

Konsernet har tilfredsstillende finansiering. Vi jobber med porteføljemetodikk og langsiktig prioriteringer for å skape optimal bruk av kapital.

Rammevilkår og regulatorisk risiko

Flere av selskapene påvirkes av politiske beslutninger og endringer. Dette påvirker konsernets handlingsrom. For 2022 ble det vedtatt økt grunnrenteskatt som vil redusere resultatet for kraftproduksjonsselskapet. Innføring av et høyprisbidrag i kraftproduksjonen ved spotpriser over 70 øre/kWh, fikk ikke effekt i 2022 fordi prisnivået i vårt område, NO4, har hele året ligget lavt sammenliknet med Sør-Norge, men illustrerer at politisk beslutninger kan gi oss økt risiko.

Inntekter i nettselskapet Lucerna avhenger av tillatt inntekt og nettleie. Tillatt inntekt fastsettes i stor grad på bakgrunn av de årlige inntekstrammeberegningene. Opplegget for inntektsrammen kan endres av energimyndighetene, RME. Inntektsrammen vil bli endret fra 2023, hvor effektivitet vil få større betydning. Konkret vil vår effektivitet målt mot de beste i bransjen påvirke 70% av inntektsrammen, mens kun 30% avhenger av våre egne driftskostnader. Det er vanskelig å slå fast hvordan dette vil slå ut for oss.

Bredbåndsvirksomheten er også utsatt for endringer i rammevilkår. Den viktigste endringen de nærmeste årene er forventningen om åpning av fibernettet for 3. part. Utfra de siste signalene i juni 2023 ser det ikke ut til at vi får et slikt krav i vårt område, men temaet er like fullt viktig å forholde seg til. Endringer kan gi oss både muligheter og risiko. Temaet er derfor høyt opp på dagsorden i bredbåndsselskapet.

Operasjonell risiko

Deler av virksomheten består av samfunnskritisk infrastruktur. Forsyningsikkerhet i selskapets leveranseområder vil derfor være prioritert når vedlikeholds porteføljen til selskapene skal utarbeides. Ved risiko for utfall av samfunnskritisk kommunikasjon, strøm eller varme, prioriteres utbedring og eventuelt reinvesteringer i området for å redusere risiko for nedetid. Utfall av strøm og feil på linjer vil kunne gi store KILE kostnader. Ved ekstremvær vil det kunne være tidkrevende å utbedre feil, og optimalt vedlikehold er derfor viktig. Konsernet har beredskapsplaner for alle deler av virksomheten som sørger for at strøm og kommunikasjon er raskt tilbake ved større hendelser, samtidig som sikkerhet til ansatte og utstyr ivaretas i slike situasjoner.

IKT sikkerhet

Hammerfest Energi har kontinuerlig fokus på

IKT sikkerhet for å sikre kritisk IKT-infrastruktur, og for å sikre at lagring, behandling og beskyttelse av informasjon skjer i henhold til lover, forskrifter og interne retningslinjer. Viktige elementer i IKT-sikkerhetsarbeid er infrastruktur for beskyttelse, sikkerhetsrutiner og opplæring av ansatte. Eksterne cybertrusler mot samfunnskritisk infrastruktur er økende, og har høyt fokus hos nasjonale sikkerhetsmyndigheter. Konsernet har avtale med KraftCert (kraftcert.no), som formidler informasjon fra nasjonale sikkerhetsmyndigheter, deler informasjon fra kraft- og petroleumssektorene og bistår med hendelsehåndtering ved behov.

Styreforsikring

Det er etablert styreansvarforsikring for konsernselskapene.

Samfunnsansvar og bærekraft

Samfunnsansvar

Konsernet og datterselskapene har drøftet FNs bærekraftsmål og foreløpig definert vårt bidrag på spesielt to av FNs mål: Ren Energi til alle og Bærekraftige byer og lokalsamfunn. Dette preger derfor formuleringen av konsernets og datterselskapenes formål og virksomhetsmål.

Hammerfest Energi konsern formål:

Bidra til vekst og utvikling i Hammerfest og Hasvik gjennom effektiv og bærekraftig bygging og drift av infrastruktur for fornybar energi og elektronisk kommunikasjon, samt salg av tjenester og produkter knyttet til dette.

Konsernet har en viktig samfunnsrolle i å oppfylle behovene for infrastruktur knyttet til fornybar kraft og elektronisk kommunikasjon. Vi er et energikonsern som også ønsker å spille en sentral

rolle i å sikre at vårt samfunn får tilgang til mer pålitelig og bærekraftig energi.

Konsernet er aktiv i både tettbygde områder og i distrikt. Vårt nedslagsfelt omfatter hele Sørøya og Kvaløya, store deler av Seiland og på fastlandet inn til Skaidi. Området består både av bysamfunn, men også bygder og steder med svært få innbyggere. Nettselskapet har i utgangspunktet leveringsforpliktelse til hele konsesjonsområdet, mens våre kommersielle selskap også må ivareta en forsvarlig økonomi. Vi søker likevel å bidra med infrastruktur også utenfor de mest befolkningsrike område. Et eksempel er valget bredbåndsselskapet gjorde i 2022 om å gjøre en betydelig forbedring på hovedkabel i området Sørvær-Breivikbotn på Sørøya i forbindelse med en skade.

Et viktig aspekt ved konsernets samfunnsrolle er vårt ønske om å bidra

til aktivitet og utvikling i lokalsamfunnene vi opererer i, utover selve kjerneaktiviteten. Gjennom sponsormidler støtter vi derfor ulike lokale initiativ og arrangement.

Bærekraft og miljø

På bakgrunn av de utvalgte bærekraftsmålene fra FN og konsernets formål, har produksjonsselskapet et konkret virksomhetsmål om å øke produksjonen av kraft, dvs. mer fornybar energi. I tillegg har varmeselskapet Hammerfest Energi Varme, et konkret virksomhetsmål om å øke effekt på varmepumpa, dvs. produsere mer fornybar energi. Begge deler følges opp i handlingsplaner.

Virksomheten vår påvirker det ytre miljøet, men vi er opptatt av å oppdatere og etterleve rutiner for å forhindre og minimalisere direkte negativ miljøpåvirkning. Alle nye prosjekter planlegges og gjennomføres i tråd med offentlige retningslinjer og regelverk. Her inngår også klare krav til miljøvurdering.

Selskapet følger de retningslinjer som finnes med hensyn til fjerning av miljøfarlig avfall.

Det er etablert ordninger for kildesortering.

Vi har ikke registrert hendelser eller lekkasjer av miljøskadelig stoffer i 2022.

Arbeidsmiljø og HMS

Det gjennomføres en omfattende medarbeiderundersøkelse hvert annet år, siste gang høsten 2022. Undersøkelsen i 2022 viste at medarbeidertilfredsheten varierer mellom selskap og avdelinger, og ekstra kartlegging og undersøkelser ble iverksatt vinter/våren 2023. Konklusjonen på dette er ikke klart.

Det gjennomføres medarbeidersamtaler en gang i året. Her skal blant annet kompetansebehov og ønsker drøftes, slik at en kompetanseutviklingsplan kan defineres. Dette er spesielt

viktig i en tid da mange prosesser digitaliseres og nye dataverktøy tas i bruk i arbeidshverdagen.

Noen nøkkeltall for 2022:

- 0 personer fratradte med pensjon
- 1 person fikk innvilget uførepensjon
- 3 nye ansatte
- 3 ansatte sluttet
- 1 ny lærling
- 3 lærlinger totalt

Konsernet er knyttet til bedriftshelsetjenesten MedCo Din HMS (tidligere Frisk i Nord).

Konsernet har arbeidsmiljøutvalg (AMU) med 2 representanter fra arbeidsgiver og 2 representanter fra arbeidstakerne/konsernets verneombud. I tillegg deltar rådgiver fra MedCo Din HMS og HR- og kvalitetsleder. AMU har spesielt fokus på arbeidsmiljø og HMS. Oppfølging av sykefravær og HMS-avvik er faste punkter på agendaen i hvert møte.

Konsernet har et godt utbygd velferdstilbud med mulighet for å holde seg i fysisk form, blant annet har selskapet eget trimrom og gratis utdeling av turkort. Konsernet har helseforsikring for de ansatte. Alle bedriftene i konsernet er IA- bedrifter.

Konsernet registrerte 13 HMS avvik i 2022, alle fra nettselskapet. Tre av disse var personskade med fravær. En av disse førte til langtidsfravær og tilrettelegging av arbeidsoppgaver, og årsakene til denne hendelsen blir spesielt fulgt opp i avdelingen. Nettselskapet er det selskapet som har størst HMS-risiko i sitt daglige arbeid (montøravdelingen) og er også det selskapet som er kommet lengst i bruken av avvikssystemet.

Sykefravær

Forebygging av sykefravær er et viktig fokusområde i konsernet i 2022, men vi har fortsatt relativt høyt samlet fravær. For 2022 hadde vi et

samlet sykefravær på 10,8% hvor langtidsfraværet utgjorde 6,4% og korttidsfraværet 4,6 %. Dette er en forbedring fra i fjor, men vi har mål om at korttidsfraværet skal under 2%.

Det er spesielt høyt sykefravær i holdingselskapet og bredbåndsselskapet.

se tabell 2

Vi har en fast rutine om oppfølging av sykefravær og

har ikke fått tilbakemelding om at fraværet er knyttet til arbeidsforholdene. Unntaket er en person som fikk en langvarig fraværsskade i forbindelse med en uønsket hendelse. Dette er fulgt opp i ettertid.

Likestilling og diskriminering

Konsernets virksomhet er knyttet til et område der menn generelt i arbeidslivet er i sterk overvekt. Samlet hadde konsernet 66 ansatte i ulike stillingsprosjenter ved

utgangen av året. 4 av disse hadde under 50 % stilling. Av 62 ansatte med 50% stilling eller mer, var det 9 kvinner og 53 menn, dvs. en kvinneandel på 15%.

Styret i konsernet består av 3 kvinner og 5 menn, dvs. en kvinneandel på 38%.

Konsernet har definert en konkret rutine som omhandler likestilling, diskriminering og mangfold. Rutinen har som mål at:

Hos oss skal det være reell likestilling. Vi ønsker også et mangfold blant våre ansatte. Med dette menes at kvinner, menn og medarbeidere fra andre kulturer skal ha de samme rettigheter og muligheter til å få arbeid og til utvikling i sin jobb. Likestilling og mangfold skal gjelde i alle sider av arbeidsforholdet, så som:

- rekruttering
- arbeidsoppgaver
- opplæring og

videreutvikling

- lønns- og arbeidsvilkår
- nedbemanning

Vi har også definert konkret forbud mot diskriminering som omfatter funksjonsevne, seksuell legning, religiøs overbevisning etc.

Vi har aktivitetsplikt og har definert følgende kartlegginger i rutinen som framkommer under. Her inkluderes også oppdatert status for 2022:

Frvær i prosent - Konsern	Avtalte dagsverk	Totalt fravær		Korttidsfravær < 16 dager		Korttidsfravær > 16 dager		
		dager	%	dager	%	dager	%	
Periode: 01.01.2022 - 31.12.2022								
Lucerna AS	Egenmelding	7 051	243	3,4%	243	3,4%	0	0,0%
	Sykmelding		347	4,9%	44	0,6%	303	4,3%
Hammerfest Energi Holding AS	Egenmelding	3 201	81	2,5%	81	2,5%	0	0,0%
	Sykmelding		311	9,7%	27	0,8%	284	8,9%
Hammerfest Energi Bredbånd AS	Egenmelding	3 471	148	4,3%	148	4,3%	0	0,1%
	Sykmelding		358	10,3%	82	2,4%	276	7,9%
Totalt, konsern	Egenmelding	13 723	472	3,4%	472	3,4%	0	0,0%
	Sykmelding		1 016	7,4%	153	1,1%	863	6,3%
Totalt, konsern	Samlet	13 723	1 487	10,8 %	625	4,6 %	863	6,3 %

(tabell 2)

Kartlegging hvert år:
(Se tabell 3)

Tallene over viser at menn har flere midlertidige stillinger og flere uker foreldrepermisjon enn kvinner, mens antall i deltidsstillinger (under 50%) er likt fordelt på kvinner og menn. Med andre ord er det ikke noe av dette som tyder på systematisk ulikhet på kvinner og menn hos oss.

Kartlegging annethvert år:

- **lønnforskjeller på ulike stillingsnivå/grupper, 50% eller mer i stillingsprosent**
(se tabell 4)
- **lønnforskjell totalt i virksomheten**
Som det framkommer i oversikten over er kvinners gjennomsnittslønn 1% høyere enn menns gjennomsnittslønn. Dette har sammenheng med at relativt mange kvinner har lederroller i konsernet.
- **kjønnfordeling på ulike stillingsnivåer/grupper**

Oversikten over viser at i gruppen for administrative konsulenter og øvrige, har kvinner i gjennomsnitt høyere lønn enn menn, henholdsvis 7% og 4%, mens kvinner i gruppen ledernivå2 (ledergruppe) har lavere lønn enn menn, kun 91% av menns lønnsnivå.

- **ansatte som jobber ufrivillig deltid**

Dette er ikke konkret fulgt opp med kartlegging i 2022.

Vi har ingen tilbakemeldinger eller avvik som tyder på at kvinner og menn håndteres ulikt.

Vi har krav til universell utforming av nettsidene våre og har gjennomført justeringer som innebærer at vi er nesten i mål; vi dekker 46 av 47 krav. Tilgjengelighetserklæring er publisert på nettstedet til Lucerna.

Vi følger ellers kravene til universell utforming i alminnelige funksjoner/bygg.

Selskapets personalpolitikk ansees å være kjønnsnøytral på alle områder. Kvinner og menn har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avansementsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkeltes ansvarsområde og kvalifikasjoner. Dette er nedfelt i konsernets rutiner.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Åpenhetsloven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjenester, og sikre allmennheten tilgang til informasjon om hvordan virksomheter håndterer negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

Konsernet har jobbet med virksomhetens retningslinjer og forankret ansvarlighet hos styret og øverste ledelse.

Aktivitetsplikt status for 2022

(tabell 3)

Baseres på 50% (frivillig) eller mer i stillingsprosent	Kvinner	Menn	Totalt
Kjønnsbalanse/kjønnfordeling totalt i virksomheten	9	53	62
Midlertidig ansatte	0	1	1
Ansatte i deltidsstillinger (under 50%)	2	2	4
Gjennomsnitt antall uker foreldrepermisjon	0	2	2

lønnforskjeller på ulike stillingsnivå/grupper, 50% eller mer i stillingsprosent

(tabell 4)

Nivå	Kvinner	Menn	Kvinnerns andel av menns lønn
Konsernsjef	1		ikke aktuelt
Ledernivå 1 (Daglige ledere)		2	ikke aktuelt
Ledernivå 2 (ledergruppe)	3	3	91 %
Administrativ konsulent	1	4	107 %
Ingeniør		8	ikke aktuelt
Øvrige	4	34	104 %
Totalt	9	51	101 %

Konkret har konsernet definert rutine for åpenhet og informasjon om dette temaet, slik at eventuelle spørsmål fra allmennheten kan besvares av rette vedkommende. Vi har også en "Policy for ansvarlighet for rettferdige arbeidsforhold, menneskerettigheter og korrupsjon». Policyen omfatter i første omgang våre interne forhold, og sier noe om etiske retningslinjer, oppfølging og utvikling av medarbeidere, håndtering av omorganisering og prinsipper for antikorrupsjon. Kartlegging og oppfølging av leverandørkjedene skal også gjøres, og dette arbeidet er så vidt påbegynt, men ikke ferdigstilt.

Det vil bli redegjort for bedriftens arbeid med aktsomhetsvurderinger og tiltak i en egen bærekraftsrapport.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Selskapet hadde ikke egne forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2022, men deltar i FoU prosjekter sammen med Nettalliansen for prosjekter spesielt rettet mot nettvirksomheten.

Styret takker alle medarbeidere i konsernet for god insats i 2022.

Hammerfest, 27. juni 2023

<p><u><i>Leif Vidar Olsen</i></u> <small>Leif Vidar Olsen (Jun 28, 2023 15:01 GMT+2)</small></p> <p>.....</p> <p>Leif Vidar Olsen Styreleder</p>	<p><u><i>Berit Hågensen</i></u> <small>Berit Hågensen (Jun 28, 2023 15:23 GMT+2)</small></p> <p>.....</p> <p>Berit Hågensen Nestleder</p>	<p><u><i>Erik Arnesen</i></u> <small>Erik Arnesen (Jun 28, 2023 16:14 GMT+2)</small></p> <p>.....</p> <p>Erik Arnesen Styremedlem</p>
<p><u><i>Eirihn Keuer</i></u> <small>Eirihn Keuer (Jun 28, 2023 22:56 GMT+2)</small></p> <p>.....</p> <p>Eirihn Keuer Styremedlem</p>	<p><u><i>Runar Enoksen</i></u> <small>Runar Enoksen (Jun 29, 2023 11:21 GMT+2)</small></p> <p>.....</p> <p>Runar Enoksen Styremedlem</p>	<p><u><i>Silje Holmgren</i></u> <small>Silje Holmgren (Jun 28, 2023 15:25 GMT+2)</small></p> <p>.....</p> <p>Silje Holmgren Styremedlem</p>
<p><u><i>Rune Mikalsen</i></u> <small>Rune Mikalsen (Jun 28, 2023 21:28 GMT+2)</small></p> <p>.....</p> <p>Rune Mikalsen Styremedlem</p>		<p><u><i>Gudrun B. Rollefsen</i></u></p> <p>.....</p> <p>Gudrun B. Rollefsen Adm. direktør</p>

Resultatregnskap - mor/konsern Hammerfest Energi Holding AS

Morselskap					Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021	
Driftsinntekter og driftskostnader						
16 738 009	16 066 522	Annen driftsinntekt	1, 2	48 840 099	56 506 961	
0	0	Kraftinntekter	1, 2	76 770 289	89 684 146	
0	0	Nettinntekter	1, 2, 3	92 811 191	86 710 250	
16 738 009	16 066 522	Sum driftsinntekter		218 421 579	232 901 357	
1 225 155	795 501	Varekostnad	2	54 475 899	90 675 096	
12 695 251	13 643 393	Lønnskostnad	4, 5	40 264 373	41 093 022	
24 135	10 896	Avskrivning av driftsmidler og immaterielle	6	26 850 350	26 772 319	
0	0	Nedskrivning av driftsmidler og immateriell	6	6 500 000	0	
3 365 735	2 377 278	Annen driftskostnad	4, 7	58 532 149	47 259 038	
17 310 277	16 827 068	Sum driftskostnader		186 622 771	205 799 475	
-572 268	-760 547	Driftsresultat		31 798 808	27 101 882	
Finansinntekter og finanskostnader						
0	0	Inntekt på investering i tilknyttet selskap ^{*)}		-86 142	-80 919	
4 457 375	0	Renteinntekt fra foretak i samme konsern		0	0	
468 655	0	Annen renteinntekt		630 180	2 457 644	
5 734 751	3 871 762	Annen finansinntekt		1 498 246	1 209 242	
3 851 798	36 876	Annen rentekostnad		3 646 007	4 484 490	
67 423	13 290	Annen finanskostnad		423 193	571 453	
6 741 561	3 821 596	Resultat av finansposter		-2 026 916	-1 469 976	

Resultatregnskap - mor/konsern - Hammerfest Energi Holding AS

Morselskap				Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021
6 169 293	3 061 049	Ordinært resultat før skattekostnad		29 771 891	25 631 906
142 821	-160 065	Skattekostnad på ordinært resultat	8	12 432 474	9 978 173
6 026 472	3 221 114	Ordinært resultat		17 339 417	15 653 733
6 026 472	3 221 114	Årsresultat		17 339 417	15 653 733
0	0	Minoritetens andel		2 095 835	2 077 336
6 026 472	3 221 114	Majoritetens andel		15 243 582	13 576 397
		Overføringer			
3 000 000	3 000 000	Avsatt til utbytte"	9		
0	0	Mottatt konsernbidrag			
0	0	Avsatt konsernbidrag			
3 026 472	221 114	Avsatt til annen egenkapital	9		
6 026 472	3 221 114	Sum disponert			

Balanse - mor/konsern - Hammerfest Energi Holding AS

Morselskap				Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021
		Eiendeler			
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
0	0	Konsesjoner, patenter o.l.	6	45 721	0
17 244	160 065	Utsatt skattefordel	8	0	0
17 244	160 065	Sum immaterielle eiendeler		45 721	0
		Varige driftsmidler			
0	0	Tomter, fast eiendom, bygninger og nett*	6	312 976 718	321 484 139
0	0	Kraftstasjoner	6	33 655 402	35 186 140
0	0	Anlegg under utførelse	6	64 574 998	52 959 801
0	0	Maskiner og anlegg	6	110 540 569	110 568 699
81 871	106 006	Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	6	33 898 824	35 459 244
81 871	106 006	Sum varige driftsmidler		555 646 511	555 658 023
		Finansielle anleggsmidler			
239 811 000	239 811 000	Investeringer i datterselskap*	10	0	0
168 750 000	0	Lån til foretak i samme konsern	11	0	39 594
1 020 000	1 020 000	Investeringer i tilknyttet selskap	10	5 577 511	5 675 023
16 020 937	16 020 937	Investeringer i aksjer og andeler	10	17 658 437	17 658 437
748 735	0	Andre langsiktige fordringer	5, 11	14 912 574	12 138 056
426 350 672	256 851 937	Sum finansielle anleggsmidler		38 148 522	35 511 110
426 449 787	257 118 008	Sum anleggsmidler		593 840 754	591 169 133

Balanse - mor/konsern - Hammerfest Energi Holding AS

Morselskap					Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021	
Omløpsmidler						
0	0	Lager av varer og annen beholdning	12	7 284 498	6 578 809	
Fordringer						
0	0	Kundefordringer	7, 11	23 204 774	40 630 660	
9 046 210	2 296 381	Andre kortsiktige fordringer	11	53 458 888	56 073 139	
15 609 697	3 000 000	Konsernfordringer	11	0	0	
24 655 907	5 296 381	Sum fordringer		76 663 662	96 703 799	
52 415 613	4 548 147	Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	52 531 156	36 192 210	
77 071 520	9 844 528	Sum omløpsmidler		136 479 316	139 474 818	
503 521 306	266 962 536	Sum eiendeler		730 320 070	730 643 951	

Balanse - mor/konsern - Hammerfest Energi Holding AS

Morselskap				Konsern	
2022	2021		Note	2022	2021
Egenkapital og gjeld					
Innskutt egenkapital					
100 000 000	100 000 000	Aksjekapital	9, 14	100 000 000	100 000 000
157 182 937	157 182 937	Overkurs	9	157 182 937	157 182 937
257 182 937	257 182 937	Sum innskutt egenkapital		257 182 937	257 182 937
Opptjent egenkapital					
2 916 586	-109 886	Annen egenkapital	9	181 811 794	169 566 711
2 916 586	-109 886	Sum opptjent egenkapital		181 811 794	169 566 711
0	0	Minoritetsinteresser		11 250 693	11 250 693
260 099 523	257 073 051	Sum egenkapital		450 245 424	438 000 341
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
0	0	Utsatt skatt	8	17 079 326	14 360 185
0	0	Sum avsetning for forpliktelser		17 079 326	14 360 185
Annen langsiktig gjeld					
166 250 000	0	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	166 250 000	0
0	0	Øvrig langsiktig gjeld	15	3 173 678	3 271 473
166 250 000	0	Sum annen langsiktig gjeld		169 423 678	3 271 473

Balanse - mor/konsern - Hammerfest Energi Holding AS

Morselskap		2021		Note	Konsern	
2022					2022	2021
			Kortsiktig gjeld			
17 730 629	0		Gjeld til kredittinstitusjoner	15	17 730 629	167 431 518
732 089	518 900		Leverandørgjeld		20 471 993	29 205 241
0	0		Betalbar skatt	8	9 383 131	6 897 962
2 335 520	980 713		Skyldig offentlige avgifter		7 391 327	3 895 181
3 000 000	3 000 000		Utbytte	11	5 095 835	5 077 336
51 760 853	2 000 000		Konserngjeld	11	0	0
1 612 692	3 389 872		Annen kortsiktig gjeld		33 498 727	62 504 715
77 171 783	9 889 485		Sum kortsiktig gjeld		93 571 642	275 011 953
243 421 783	9 889 485		Sum gjeld		280 074 646	292 643 611
503 521 306	266 962 536		Sum egenkapital og gjeld		730 320 070	730 643 951

Hammerfest, 27.06.2023
Styret i Hammerfest Energi Holding AS

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Hammerfest Energi Holding AS og datterselskapene Hammerfest Energi AS, Lucerna AS, Hammerfest Energi Varme AS, Hammerfest Energi Kraftomsetning AS og Hammerfest Energi Bredbånd AS, samt datterdatterselskapet Porsa Kraftlag AS. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Kostpris på aksjer i datterselskap elimineres mot egenkapitalen

i datterselskapene på oppkjøps-/etableringstidspunktet etter oppkjøpsmetoden. Merverdier fordeles på de eiendelene som merverdiene knytter seg til og avskrives over eiendelenes antatte økonomiske levetid.

Tilknyttede selskaper vurderes etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Andelen av resultatet er basert på resultatet etter skatt i det selskapet hvor man har investert. Det er i resultatandelen gjort fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi som skyldes at kostpris på aksjene var høyere enn den ervervede andelen av balanseført egenkapital. I resultatregnskapet er resultatandelen vist under finansposter

Datterselskap/tilknyttet selskap

Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap vurderes etter kostmetoden i

selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Mer-/mindreinntekt vedrørende monopolvirksomhet

Monopolvirksomheten reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Inntektsrammen for selskapet fastsettes dels på grunnlag av selskapets egne kostnader og dels basert på

en beregnet kostnadsnorm. Kostnadsnormen beregnes gjennom bruk av sammenlignende analyser. Ved fastsettelsen av selskapenes inntektsrammer blir kostnadsnormen tillagt 60 prosent vekt, mens selskapets egne kostnader 2 år tilbake i tid tillegges 40 prosent vekt.

Dersom den faktiske inntekten overstiger inntektsrammene (merinntekt) skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføringen av merinntekt skjer ved reduksjon i netttariffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt) kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige overføringstariffene.

Mer-/mindreinntekt i regnskapsåret skal renteberegnes ved et gjennomsnitt av saldo 01.01 og 31.12 med en rente som årlig fastsettes av NVE.

Rente knyttet til mer-/mindreinntekt er klassifisert som finanselement.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Konsernkontoordning

Selskapet inngår i konsernets

konsernkontoordning hvor alle deltakerne (konsernet samlet) stiller solidarisk selvskyldnerkausjon, i sum pålydende MNOK 160 per 31.12.22. Ordningen innebærer at Hammerfest Energi AS (datterselskap) presenterer alt innestående bankinnskudd og trekkfasilitet som henholdsvis bank og gjeld. Datter- og søsterselskaper i konsernet presenterer netto innskudd og gjeld til konsernets ordning som konsernmellomværende mot Hammerfest Energi AS. Tilsvarende har dette selskapet netto konsernmellomværende mot øvrige selskaper tilsvarende selskapenes innestående i ordningen. Ordningen er reforhandlet i 2022, og er i 2022-regnskapet klassifisert som langsiktig gjeld, mens innskudd er klassifisert som omløpsmiddel.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning

til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-prinsippet og virkelig verdi. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Andre aksjer og kortsiktige plasseringer

Aksjer og andre investeringer er klassifisert på basis av investeringenes motiv. Finansielt motiverte investeringer er klassifisert som omløpsmidler, mens strategiske investeringer

er klassifisert som anleggsmidler. Kortsiktige plasseringer, som inngår i en handelsportefølje, er vurdert til virkelig verdi. Disse er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt. For aksjer som er klassifisert som anleggsmidler foretas nedskrivning til virkelig verdi i de tilfeller det er oppstått et betydelig verdifall som ikke er av forbigående art.

Varige driftsmidler og anleggstilskudd

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

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.

Skatt

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 skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttegjort.

Konsernet har ett kraftverk som faller inn under gruppen for beregning av Naturressurs- og Grunnrenteskatt. Øvrige kraftverk faller utenfor slik beregning.

Pensjoner

Selskapet har ytelsesplaner. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap.

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som ikke er en innskuddsplan. Typisk er en ytelsesplan en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelig verdi av

pensjonsmidlene (innbetalte beløp til forsikringselskap), justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Bruk av estimer

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimer. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger,

høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimer er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Note 1 Driftsinntekter
(tall i 1 000 kr)

Morselskap		Konsern	
2022	2021	2022	2021
0	0	92 811	86 710
16 738	16 066	76 770	89 684
16 738	16 066	218 422	232 901
16 738	16 066	218 422	32 901
16 738	16 066	218 422	232 901

*Inkludert i andre driftsinntekter er salg av administrasjonstjenester, husleie og bredbåndsinntekter, samt øvrige inntekter.

Note 2 Transaksjoner med nærstående parter

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i note 4, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i note 11

Morselskapets transaksjoner med nærstående parter

(tall i 1 000 kr)

Salg av tjenester og varer:

- Datterselskap

Sum salg

2022

20 572

20 572

Kjøp av tjenester:

- Datterselskap

Sum kjøp

2 339

2 339

Note 3 Mer- og mindreinntekter monopol**Hammerfest Energi Holding AS - Konsern**

Med grunnlag i gjeldende forskrifter for fastsettelse av inntektsrammen er det beregnet følgende mer- og mindreinntekt. Merinntekt skal tilbakeføres kundene, mens mindreinntekt kan hentes inn fra kundene. Tilbakeføring skal skje ved en justering av tariffen eller ved kontant tilbakeføring.

Segmentinformasjon om monopolvirksomheten

Årets merinntekt fremkommer som følger:

Resultat	Regional	Distribusjon	2022	2021
Driftsinntekter	39 963	66 927	106 890	119 639
Merinntekt (-)	(6 249)	18 097	11 848	(2 021)
Driftskostnader	20 226	74 397	94 623	107 693
Driftsresultat	13 488	10 627	24 115	9 925
Mer-/Mindreinntekt				
Faktisk inntekt	39 957	66 409	106 366	119 450
KILE	184	2 923	3 107	3 748
Kostnader overliggende nett	3 350	20 532	23 882	34 257
Eiendomsskatt	2 512	2 166	4 678	4 318
Godkjente FoU kostnader	-	421	421	-
Innbetalte Elhub-gebyrer	-	444	444	483
Avvik avskrivn og avk. På avvik avkastn. grl.	863	(894)	(31)	4 994
Inntektsramme	27 167	64 760	91 927	77 125
Beregnet mer(-)/mindreinntekt(+)	6 249	-18 097	-11 848	-2 021
Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt				
Mer (+)/mindre (-) inntekt inkl. renter pr. 01.01	5709	7 908	13 617	11 500
Årets mer (+)/mindre (-) inntekt	6249	-18 097	-11 848	2 021
Årets avsetning renter på mindreinntekt	228	-27	201	96
Mer (+)/mindre (-) inntekt inkl. renter pr. 31.12	12 186	(10 216)	1 970	13 617

	Regional	Distribusjon	2022	2021
Balanse- avkastningsgrunnlag				
Sum driftsmidler etter fordeling pr 01.01	119 799	188 527	308 326	314 891
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12.	116 252	183 806	300 058	308 326
Gjennomsnittelig driftsmidler	118 026	186 167	304 193	311 609
1% påslag nettkapital	1 180	1 180	2 360	3 116
Avkastningsgrunnlag	119 206	119 206	238 412	314 725
Avkastning	11,31 %	5,65 %	7,85 %	3,15 %
((driftsres. *100)/avkastningsgrl.)				

Note 4 Personalkostnad, antall ansatte, godtgjørelser

(1000 kr)

Hammerfest Energi Holding AS	Mor		Konsern	
Personalkostnader	2022	2021	2022	2021
Lønn	11 961	11 408	42 720	40 737
Aktivering egne arbeidere		-	-8 052	-8 035
Arbeidsgiveravgift		-	-	-
Pensjon	533	1 461	4 513	5 718
Andre ytelser	201	775	1 084	2 673
Sum lønnskostnad	12 695	13 643	40 265	41 093
Gjennomsnittlig antall ansatte	16	15,7	59	59
Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret		
Lønn og honorarer*	1 428	303		
Premie til pensjonsordning	352	-		
Andre ytelser	7	-		
Sum	1 787	303		

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter.

*Konsernets administrerende direktør er ansatt og lønnet av Hammerfest Energi Holding AS

Kostnadsført godtgjørelse til revisor**Hammerfest Energi Holding AS**

	2022	2021
Revisjon	264	20 000
Utarbeidelse konsern-/årsregnskap og likningspapir:	77	112 044
Annen revisjonsrelatert bistand	7	57 874
Annen konsulentbistand/-tjeneste	147	-
Skatterådgivning	-	-
Utlegg inkl. reisekostnader	57	-
Sum	552	189 918

Hammerfest Energi - konsern

	2022	2021
Revisjon	786	519
Utarbeidelse konsern-/årsregnskap og likningspapir:	242	341
Lovpålagt attestasjon	49	44
Annen konsulentbistand/-tjeneste	147	58
Skatterådgivning	0	0
Utlegg inkl. reisekostnader	153	42
Sum	1 377	1 004

Note 5 Pensjonsforpliktelser/-midler

Selskapet har en kollektive pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Netto pensjonskostnad klassifiseres i sin helhet som lønnskostnad i resultatregnskapet, og omfatter periodens pensjonsopptjening (beregnet inklusiv fremtid lønnsvekst) og rentekostnader på forpliktelsen fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonsforpliktelse er ført opp i balansen. Morselskapet Hammerfest Energi Holding AS har ingen ytelsesbaserte pensjonsordninger.

Økonomiske forutsetninger:	2022	2021	Pensjonsforpliktelse:	2022	2021
Årlig avkastning	5,20 %	3,70 %	Brutto påløpt forpliktelse	126 220	122 846
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %	Pensjonsmidler	117 482	110 986
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %	Ikke resultatført estimatendring/-avvik	(19 152)	(19 388)
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %	Netto pensjonsforpliktelse(+)/-midler(-)	(10 414)	(7 528)
Forventet pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %			
Hammerfest Energi Holding AS - Konsern					
Pensjonskostnader:	2022	2021			
Årets opptjening	2 909	2 743			
Rentekostnad	2 546	2 062			
Forventet avkastning	(4 457)	(3 390)			
Administrasjonskostnad	231	213			
Resultatført estimatendring/ -avvik	880	486			
Samlet kostnad aktuarmessig	2 109	2 114			
Trukket ansatte	-	-			
Egenkapitalinnskudd	-	-			
Tilskudd sikringsordning mv.	-	-			
Periodisering mellom år	-	-			
Samlet regnskapsmessig kostnad	2 109	2 114			

Note 6 **Anleggsmidler, tilgang, avgang, avskrivninger****Hammerfest Energi Holding AS - Morselskap**

(1 000 kr)	Drifts-løsøre	Sum
Ans.kost pr. 01.01	117	117
Oppskrivning pr 01.01		0
Tilgang i året		0
Avgang i året		0
Ans.kost pr. 31.12	117	117
Akk. avskr. pr. 01.01	11	11
Årets ord. avskr.	24	24
Akk. avskr./nedskr. pr. 31.12	35	35
Bokført verdi pr. 31.12	82	82
Bokført verdi pr. 01.01	106	106
Økonomisk levetid	5-10 år	
Avskrivningsplan	Lineær	

Hammerfest Energi Holding AS - Konsern

(1 000 kr)

	"Transport- midler/ Inventar"	Inventar EDB	Driftssen- tral	Kraft	Regional- nett	Fordel- ingsnett	Bygg/ tomter	Anlegg under ut- førelse	Sum
Ans.kost pr. 01.01	26 204	217 874	3 648	96 064	190 308	340 478	86 113	47 411	1 008 100
Tilgang i året	1 105	14 792	43	39	0	2 360	87	19 736	38 162
Avgang i året	-412	0	0	0	0	0	0	-2 573	-2 985
Ans.kost pr. 31.12	26 897	232 666	3 691	96 103	190 308	342 838	86 200	64 574	1 043 277
Akk. avskr. pr. 01.01	15 230	103 125	3 118	60 716	72 246	159 751	0 462	0	454 648
Årets ord. avskr.	1 782	11 702	58	1 732	3 455	6 671	1 450	0	26 850
Årets nedskrivninger	0	2 518	0	0	0	0	3 982	0	6 500
Akk.avskr avgang	-365	0	0	0	0	0	0	0	-365
Akk. avskr./nedskr. pr. 31.12	16 647	117 345	3 176	62 448	75 701	166 422	45 894	0	487 633
Bokført verdi pr. 31.12	10 250	115 321	515	33 655	114 607	176 416	40 306	64 574	555 646
Bokført verdi pr. 01.01	6 764	113 551	191	35 186	118 023	186 348	42 636	52 960	555 658
Økonomisk levetid	3-25 år	5-10 år	25-50 år	25-50 år	35 år	35 år	50 år	i.a	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Ingen	

Note 7**Kundefordringer****Hammerfest Energi Holding AS**

Selskapet har ingen konstaterte tap på fordringer. Avsetning for tap på krav pr 31.12.2022 er kr 0.

Hammerfest Energi Holding AS - Konsern

Årets konstaterte tap på krav med fradrag av innbetaling på tidligere tap utgjør 182 TNOK mot 449 TNOK i 2021. Avsetning for tap på krav pr 31.12.2021 er 741 TNOK, likt som for 2021.

Note 8 Skatt

	Morselskapet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Grunnlag betalbar skatt				
Resultat før skattekostnad	6 169	61	29 772	25 632
Permanente forskjeller	(5 520)	(788)	4 072	(888)
Endring i midlertidige forskjeller	(749)	(24)	(6 729)	(6 694)
Grunnlag for betalbar skatt	(100)	(751)	27 115	18 050
Mottatt konsernbidrag	-	-	-	-
Netto anvendelse av fremførbart underskudd og konsernbidrag	100	-	(11 556)	(4 784)
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	-	-	15 559	13 266
Fordeling av skattekostnaden				
Betalbar skatt, alm.innt	-	-	3 646	2 918
Grunnrenteskatt	-	-	5 960	4 502
Endring i utsatt skatt	143	(160)	2 687	1 887
Eliineringsdifferanser	-	-	107	671
Skattekostnad i resultatregnskap	143	(160)	12 432	9 978
Betalbar skatt i balansen				
Betalbar skatt	-	-	3 423	2 918
Fremføring av tidligere års ubenyttede fradrag naturresursskatt	-	-	-	(523)
Skatteeffekt konsernbidrag	-	-	-	0,44
Grunnrenteskatt	-	-	5 960	4 502
Betalbar skatt i balansen	-	-	9 383	6 898

Grunnrente- og naturressursskatt i konsernet

Konsernet har et kraftverk som faller i gruppen for beregning av Naturressurs- og Grunnrenteskatt.

	2022	2021
Grunnrenteskatt	5 960	4 654
Betalbar naturressursskatt	694	667
Naturressursskatt som samordnets for året	(694)	(670)
Sum	5 960	4 651

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller (MF)

	Mor		Konsern		Endringer	
	Endringer	2022	2021	2022		2021
Andre driftsmidler	(1)	25	24		122 259	-4 173
Varebeholdning		-	-	(343)	(343)	0
Fordringer		-	-	(739)	(741)	2
Gevinst/tapskonto		-	-	3 005	3 756	-751
Avsetninger		-	-	(2 923)	-	-2 923
Mer-/mindreinntekt		-	-	(1 976)	(13 677)	11 701
Pensjoner		749	-	10 581	7 707	2 874
Netto midlertidige forskjeller		773	24	125 691	118 961	6 730
Andre forskjeller		-	-	-	145	-145
Underskudd til fremføring		(852)	(752)	(48 206)	(53 833)	5 627
Grunnlag utsatt skatt (+) / skattefordel (-)		(78)	(728)	77 485	65 273	12 212
		-	-	-	-	-
Netto bokført utsatt skatt (+) / skattefordel (-)		(17)	(160)	17 047	14 360	2 687

Note 9 **Egenkapital**
(tall i 1 000 kr)

Hammerfest Energi Holding AS

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	100 000	157 183	(110)	257 073
Årets resultat	-	-	6 026	6 026
Avsatt utbytte	-	-	(3 000)	(3 000)
Egenkapital 31.12	100 000	157 183	2 916	260 099

Hammerfest Energi Holding AS - Konsern

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minoritesint.	Sum egenkapital
Egenkapital konsern 01.01.	100 000	157 183	169 566	11 251	438 000
Årets resultat			15 244	2 096	17 339
Eliminering utbytte til minoritet				-2 096	-2 096
Avsatt utbytte morselskap			-3 000		-3 000
Egenkapital konsern 31.12.	100 000	157 183	181 811	11 251	450 245

Note 10 **Aksjer**
(tall i 1 000 kr)

	Aksjekapital	Antall aksjer	Balansført verdi
Datterselskaper i HEH:			
Lucerna AS	50 000	5 000	119 936
Hammerfest Energi Varme AS	18 500	1 000	28 231
Hammerfest Energi Bredbånd AS	2 420	220	23 142
Hammerfest Energi Kraftomsetning AS	1 000	1 000	1 500
Hammerfest Energi AS	50 000	5 000	67 002
Sum datterselskaper i HEH			239 811
Porsa Kraftlag AS, bokf. i HE (datterdatter, 70% eid av Hammerfest Energi AS)	600	420	420
Tilknyttede selskaper:			
Hammerfest Næringsinvest AS	4 216	15 000	1 020
Barents Industriteknikk AS	360	4 200	-
Sum tilknyttede selskaper			1 020
Øvrige langsiktige investeringer:			
Pro Barents AS	8 886	252 971	3 214
Barentskonferansestiftelsen	225		50
North Energy ASA	119 047	35 880	80
Ishavslin AS	6 000	834	834
Finnmark Kraft AS	36 225	1 750 000	13 500
Nettalliansen AS	760	1	22
Verdikorreksjon av aksjer			-1 679
Sum øvrige langsiktige investeringer			16 021
Sum investeringer i aksjer			256 852

Hammerfest Energi Holding AS - Konsern**Tilknyttede selskaper**

Tilknyttede selskaper vurderes etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Implementering av egenkapitalmetoden ble gjennomført for tilknyttede selskaper i 2006.

	Historisk kostpris	Bokført verdi egenkapitalmetoden	Årests andel resultat
Tilknyttede selskaper:			
Barents Industriteknikk AS*	0	0,0	0
Hammerfest Næringsinvest AS	1 020	5 473	-21
Nordfiber AS	600	705	-78
Sum tilknyttede selskaper	1 620	6 178	-99

*Oppløst i 2021

Note 11 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.:
(tall i 1 000 kr)

Hammerfest Energi Holding AS**Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.:**

	Andre fordringer	
	2022	2021
Lån til foretak i samme konsern	168 750	0
Kortsiktig fordring på foretak i samme konsern	15 610	3 794
Kundefordringer	5 339	489
Sum	189 699	4 283

	Annen kortsiktig gjeld	
	2022	2021
Langsiktig gjeld til konsernselskap	0	2 000
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	51 761	3 156
Sum	51 761	5 156

Selskapet stiller sikkerhet ved solidarisk selvskyldnerkausjon for langsiktige forpliktelser i morselskapet Hammerfest Energi Holding AS, i sum pålydende MNOK 235.

Selskapene inngår i konsernets konsernkontoordning hvor alle deltakerne (konsernet samlet) stiller solidarisk selvskyldnerkausjon, i sum pålydende MNOK 25 per 31.12.22.

Det vises til note 15 for ytterligere spesifikasjon av konsernkontoordningen og mellomværender i konsernet knyttet til innskudd/trekk.

Note 12 **Varebeholdning****Hammerfest Energi AS - Konsern**

Varebeholdningen som består av drifts- og verkstedsmateriell, er vurdert til lavest av virkelig verdi og anskaffelsesverdi. Beholdningen er nedskrevet for ukurans og utgjør netto 7 284 TNOK i 2022 mot 6 579 TNOK i 2021.

Note 13 **Bankinnskudd****Hammerfest Energi Holding AS**

Av bankinnskuddene er kr 0 sperret til fordel for skattetrekk pr 31.12.2022.

Selskapet har etablert garantikonto som del av etablering av konsernkontoordning jf. note 11 og 15.

Hammerfest Energi Holding AS - Konsern

Av bankinnskuddene er kr 0 sperret til fordel for skattetrekk pr 31.12.2022.

Konsernet har etablert garantikonto som del av etablering av konsernkontoordning jf. note 11 og 15.

Note 14 **Eiere****Hammerfest Energi Holding AS**

Eier	Andel
Hammerfest kommune	90 %
Hasvik kommune	10 %
SUM	100 %

Aksjekapitalen består av 100 000 aksje à kr 1 000.

Alle aksjer har like rettigheter.

Note 15 Gjeld til kredittinstitusjoner

(tall i 1 000 kr)

	Morselskapet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjon	166 250	-	166 250	167 432
Kortsiktig gjeld til kredittinstitusjon	17 731	-	17 731	-

Per 31.12.22 har konsernet brutto MNOK 17,7 i gjeld og MNOK 51,8 i innskudd i konsernkontoordningen. Fra og med 2018 har selskapet etablert konsernkontoordning hvor alle deltakerne (konsernet samlet) stiller solidarisk selvskyldnerkausjon, i sum pålydende MNOK 25 per 31.12.22.

Fra og med 2022 er gjelden refinansiert til langsiktige lån og er følgelig derfor klassifisert som langsiktig i konsernregnskapet per 31.12.22. Selskapene i konsernet stiller sikkerhet ved solidarisk selvskyldnerkausjon for langsiktige forpliktelser i morselskapet Hammerfest Energi Holding AS, i sum pålydende MNOK 235.

Selskapet har ingen langsiktig gjeld som forfaller til betaling senere enn 5 år fra balansedato.

Note 16 Finansposter / Kortsiktige plasseringer

Hammerfest Energi Holding AS

I 2022 har selskapet verken mottatt eller avgitt konsernbidrag fra/til datterselskaper.

Note 17 Hammerfest Energi Holding - Konsern - Nøkkeltall

	2022	2021
Egenkapitalrentabilitet	6,7 %	5,9 %
Totalkapitalrentabilitet	2,4 %	2,2 %
Egenkapitalprosent	61,7 %	59,4 %
Likviditetsgrad I*	1,5	1,3
Arbeidskapital (OM-KG) (tkr)	42 908	34 894
Antall ansatte pr. 31.12	59	62
Driftsinntekter (tkr)	218 422	232 901
Årsresultat (tkr)	15 244	13 576

Kontantstrømanalyse 2022 - Hammerfest Energi Holding AS / Konsernregnskap

Morselskap	Kontantstrømanalyse		Konsern	2021
	2022	2021		
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
6 169	3 061	Resultat før skattekostnad	29 772	25 632
-	-	Periodens betalte skatter	-6 898	-426
2 4	11	Av- og nedskrivninger	33 350	26 772
-	-	Tilbakeføring resultatandel TS	98	81
-	-	Gevinst ved salg av varige driftsmidler	-54	-1 895
-	-	Endring i varelager	-706	-369
-	-	Endring i kundefordringer	17 426	-14 769
2 13	519	Endring i leverandørgjeld	-8 733	10 414
-749	-	Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-1 644	-1 423
-7 172	-926	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-22 383	-6 269
-1 514	2 665	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	40 228	37 748
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
-	- +	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	54	3 929
-	-117 -	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-35 414	-32 297
-181 359	+	Innbetalinger på lånefordring	-	-
-181 359	-117 =	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-35 360	-28 368

Kontantstrømanalyse 2022 - Hammerfest Energi Holding AS / Konsernregnskap

Morselskap 2022	Kontantstrømanalyse		Konsern	
	2021		2022	2021
		Kontantstømmer fra finansieringsaktiviter		
1 66 250	+	Netto innbetalinger ved opptak av ny gjeld	-166 250	
1 7 731	+	Netto innbetalinger ved opptak av ny gjld (konsernkonto)	-	-7 669
-	-	Utbetalinger ved nedbetaling av annen gjeld	-	-268
-	2 000 -	Utbetalinger gjeld i konsernkontoordning	-149 701	-
5 1 761	-	Innbetalinger gjeld konsernselskap	-	-
-2 000	-	Utbetalinger gjeld konsernselskap	-	-
-3 000	-	Utbetaling av utbytte	-5 077	-
2 30 741	2 000 =	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	11 472	-7 938
4 7 868	4 548 =	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	16 340	1 441
4 548	- +	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	36 192	34 751
5 2 416	4 548 =	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	52 531	36 192
		Kontantbeholdning består av:		
5 1 761	-	Bankinnskudd konsernkonto (toppkonto)	51 761	31 394
6 55	4 548	Øvrig bankinnskudd	771	3 357



Til generalforsamlingen i Hammerfest Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hammerfest Energi Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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 2022, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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.

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

PricewaterhouseCoopers AS, Muségata 1, Postboks 6128, NO-9291 Tromsø
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke 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>

Tromsø, 28. juni 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Ørjan Renø
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

