

ÅRSREGNSKAB 2024





INDHOLDSFORTEGNELSE

FORORD	1	HOVED- & NØGLETAL	42
ORGANISATION & STRATEGI	5	LEDELSESPÅTEGNING	45
Nukissiorfiits organisation	6	DEN UAFHÆNGIGE REVISORS	
Nukissiorfiit i balance 2030	8	REVISIONSPÅTEGNING	46
FORRETNINGSOMRÅDER	10	ÅRSREGNSKAB	49
ELEKTRICITET	11	ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS	51
VAND	14	RESULTATOPGØRELSE	54
VARME	16	BALANCE	55
MANAGEMENT – DIGITALISERING	19	PENGESTRØMSOPGØRELSE	56
RISIKOSTYRING	22	NOTER	57
Forsyningssikkerhed:	23	BILAG 1: FORDELINGSREGNSKAB	67
Priser	24	BILAG 2: DIESEL- OG CO ₂ -REGNSKAB FOR	
SAMFUNDSANSVAR	25	PRODUKTION AF EL OG VARME	70
Energiforbrug	30		
Den grønne omstilling har mange veje	30		
Vandkraften	32		
NUKISSIORFIIT INDEFRA	35		

FORORD

2024 har været et begivenhedsrigt år for Nukissiorfiit og markerede 75 år med offentlig forsyning, hvor vi for alvor har sat gang i arbejdet med vores nye strategi, der skal bringe Nukissiorfiit i balance.

Som Grønlands forsyningsvirksomhed udgør vi kritisk infrastruktur, hvilket vi alle blev mindet om, da en leder på transmissionslinjen fra vandkraftværket ved Utoqarmiut Kangerluarsunnguut faldt ned og forårsagede et større strømnedbrud i Nuuk den 28. december 2024. Vi har i Nukissiorfiit faste procedurer for at teste vores nødgeneratorer månedligt, dog kan vi blive ramt af uforudsigelige hændelser, der besværliggør genetableringen af forsyningen, som desværre var tilfældet her. Vi har også i Ilulissat været ramt af et længerevarende nedbrud i løbet af året, ligesom der periodisk har været udfordringer med forsyningen i Aasiaat og andre steder i landet.

Heldigvis er vores forsyningsikkerhed overordnet set meget høj. I langt de fleste måneder af året, oplever vi ingen nedbrud og ved mindre udfordringer, får vi det hurtigt op at køre igen. Det er dog klart, at nedbruddene fylder meget, fordi alle er dybt afhængige af el, vand og varme for at landet kan hænge sammen. Hændelserne understreger, at det er vores vigtigste opgave at sikre en høj og tidssvarende forsyningsikkerhed for alle vores borgere. Hvis vi ikke skal se flere nedbrud i fremtiden, skal vi i Nukissiorfiit fortsætte med løbende at passe på vores fælles energinfrastruktur, og sikre, at vi rettidigt får udskiftet og repareret de dele, som trænger.

Foretager vi de nødvendige reinvesteringer, forlænger vi levetiden på vores anlæg og sikrer forsyningen. Det er rettidig omhu. Hvis vi kan øge levetiden på vores anlæg, er det også til gavn for vores CO₂-aftryk og medvirker til, at vi samlet set skal bruge færre midler til at opretholde vores forsyning, end hvis vi ikke foretog de nødvendige reinvesteringer. Derfor har Naalakkersuisut godkendt stigning i vores tariffer, så vi bedre kan foretage de nødvendige investeringer. For at komme i mål med reinvesteringer og samtidig foretage de nødvendige nye investeringer, fx i forbindelse med den planlagte udvidelse af Utoqarmiut Kangerluarsunnguut til forsyning af Nuuk, vil der være behov for at foretage flere reguleringer af tarifferne.

Verden er under forandring, og vi ser ind i et skærpet risikobillede, hvor der er aktører, som måske ikke vil os det godt. Derfor har vi i Nukissiorfiit et øget fokus på informationssikkerhed (IT) og operationel teknisk sikkerhed (OT) ved kontinuerlig at opdatere vores beredskab, sikre tidssvarende it-systemer og løbende afholde relevante øvelser. I sommer gennemførte vi f.eks. en større øvelse i samarbejde i december 2024 med fx SektorCERT og EU.

Vores forsyning er en del af den grønne omstilling. Udvidelsen af Utoqarmiut Kangerluarsunnguut er et vigtigt skridt, der både vil fremtidssikre forsyningen i Nuuk og øge andelen af vedvarende energi. NunaGreen er udpeget til at stå for opførsel af et vandkraftværk til forsyning af Aasiaat og Qasigiannguut samt udvidelsen af Utoqarmiut Kanger-

luarsunnguut, hvorefter Nukissiorfiit skal leje værkerne og producere og sælge strømmen. Vi glæder os til et fortsat godt samarbejde med NunaGreen om at sikre en stabil forsyning af grøn energi til Grønlands befolkning.

Et centralt aspekt af den grønne omstilling er vores CO₂-aftryk. Derfor er vi også stolte af, at vi som en af de første virksomheder i Grønland har udarbejdet en baseline klimaregnskab for 2023. Fremadrettet vil vi hvert år præsentere et klimaregnskab, som vi løbende vil udvikle og forbedre.

Vi har i løbet af året haft stort fokus på at orientere om de tiltag, vi sætter i gang for at fremme den grønne omstilling. Det gælder blandt andet vores arbejde med elektrificering af det grønlandske samfund. Derfor er vi også rigtig glade for vores nye samarbejde med Munck Gruppen og Betoncentralen, ligesom vi har samarbejdet med Iselit A/S, Selvstyret, Kirkerne i Nuuk, INI A/S, Grønlandsbanken, Hotel SØMA, Royal Arctic Line, Air Greenland og mange flere om at elektrificere opvarmningsbehovet.

2024 har desuden været et år, hvor Nukissiorfiit især har haft fokus på forsyning i bygderne. Her arbejdes der både med forsyning via vedvarende energikilder kombineret med generatorer og batteribanker for at kunne levere nok stabil og tilstrækkelig forsyning til alle kunderne.

Nukissiorfiit har derudover i løbet af året arbejdet med implementeringen af nye kernesystemer, der skal bidrage

til en modernisering af Nukissiorfiits systemportefølje, så procesunderstøttelsen i fremtiden effektiviseres og økonomistyringen forbedres. Kernesystemerne ventes færdige i 2025. Det bliver spændende for organisationen, når de nye kernesystemer bliver en realitet, og vi håber, at det kan bidrage til at gøre arbejdsgangene nemmere for vores medarbejdere.

I forbindelse med implementeringen er der blevet foretaget en oprydning i organisationens varelagerbeholdning. Nukissiorfiit har vurderet, at lagerprincippet FIFO (First in First out) er mere retvisende end gennemsnitspriser. Derfor overgår Nukissiorfiit til FIFO i 2025. Dette er også beskrevet under anvendt regnskabspraksis.

2024 blev også året, hvor Nukissiorfiit sagde farvel til tidligere teknisk direktør, Hans Rowedder, og tidligere energidirektør, Cicilie Senderovitz, og der skal lyde en stor tak for deres tid hos Nukissiorfiit. 2024 har derfor været præget af en direktion i udvikling, og det var med stor glæde, da vi i slutningen af året kunne byde Filip Sivertsen velkommen i rollen som teknisk direktør. Derudover har Naalakkersuisut pr. 1. januar 2025 ansat Johan Danielsen som ny energidirektør for Nukissiorfiit. Begge bringer et indgående kendskab til Nukissiorfiit som organisation og de arbejdsområder, der opereres under. Derved ser vi ind i et nyt år, hvor direktionen vil stå i spidsen for og viderebringe vores strategi. Nukissiorfiit i balance 2020.



Johan Danielsen,
Energidirektør





43,3 mio. kr.

i rabat til fiskeindustrien

5

vand-
kraftværker
91,3 MW

27

varmeværker




1

Software
robot
25 processer i drift

Investeringer

29,5% i bygderne

254,3

mio. kr.



411

medarbejdere



4

Vindmøller
71 kW



266,5

GWh

1,81

kr./kWh

Salg

Priser



5,2

millioner m³

21,94

kr/m³



363

GWh

830

kr/MWh



20.600

Kunder



17

byer



54

bygder

92

elværker

5 renoveret i 2024



8,1%

under uddannelse

72

vandværker

3 renoveret i 2024

17

Solcelleanlæg

684 kW



Årsresultat

-60,2

mio. kr.

Omsætning

923,5

mio. kr.

100%

får vand fra værker
med dokumenteret
drikkevandssikkerhed

Penneo dokumentnøgle: EK548-WEV3C-C3PZ-XAVEH-3IMYI-W1DT

ORGANISATION & STRATEGI

Nukissiorfiits rammevilkår

Som Grønlands eneste forsyningsvirksomhed har Nukissiorfiit ansvaret for levering af elektricitet og vand i hele landet, samt varme nogle steder. Rammerne for Nukissiorfiits virke er fastsat i henhold til Landstingsforordningen om energiforsyning fra 1997 og Landstingsforordningen om vandforsyning fra 2007.

Nukissiorfiit er en nettostyret virksomhed, hvilket betyder, at priser samt salgs- og leveringsbetingelser skal godkendes af Naalakkersuisut. De seneste 4 år har Nukissiorfiit refereret til Departementet for Landbrug, Selvforsyning, Energi og Miljø og drives efter princippet om "hvile i sig selv-priser". Dette skal sikre, at Nukissiorfiit ikke genererer overskud til ejerne eller lider tab som følge af leverancer til den offentlige forsyning.

Nukissiorfiits drift finansieres primært gennem indtægter fra salg af elektricitet, vand og varme. Derudover modtager Nukissiorfiit en årlig tilskudsbevilling på cirka 60 millioner kroner. Bevillingen ydes til dækning af udgifter til opretholdelse af energi- og vandforsyning i byer og bygder, der er omfattet af Nukissiorfiits forsyningspligt.

Bevillingen anvendes desuden til forundersøgelser, udarbejdelse af beslutningsgrundlag for fremtidige grønne

investeringer, opstilling af testanlæg m.v. til understøttelse af overgangen til vedvarende energikilder.

Nukissiorfiit har ikke mulighed for at optage lån direkte via lånamarkederne men kan gøre dette gennem Selvstyret. Derudover har virksomheden en trækningsret på op til 150 millioner kroner gennem Selvstyret til uforudsete udgifter ved fx havari eller lignende.

I 2018 blev der indført en ny prismodel med ens priser for el og vand på tværs af hele Grønland. Modellen bygger på krydssubsidiering og sikrer, at forbrugerne betaler samme pris uanset de lokale produktionsomkostninger.

1 Det fulde regelgrundlag udgøres af følgende:

- Landstingsforordning nr. 14 af 6. november 1997 om energiforsyning
- Landstingslov nr. 13 af 6. november 1997 om Grønlands Hjemmestyres overtagelse af bygders el- og vandforsyning.
- Landstingsforordning nr. 2 af 31. oktober 1991 om tilslutningspligt til elektrokedler.
- Landstingsforordning nr. 12 af 3. november 1994 om elektriske stærkstrømsanlæg og elektrisk materiel
- Landstingsforordning nr. 10 af 19. november 2007 om vandforsyning.
- Inatsisartutlov nr. 10 af 3. juni 2015 om gasanlæg, gasmateriel og krav om autorisation.
- Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsafregning for Grønlands Selvstyres nettostyrede virksomheder.
- En række øvrige bekendtgørelser samt Nukissiorfiits salgs- og leveringsbetingelser.

2 Det bemærkes, at Nukissiorfiit bemyndiges til med Naalakkersuisuts godkendelse at indgå aftaler om salg af overskudskapacitet på el, vand og varme på særlige aftalevilkår. For en nærmere beskrivelse henvises der til bevillingslovene (gældende finanslov) tekstanmærkning 4. til hovedkonto 73.94.02 Nukissiorfiit

3 For en nærmere beskrivelse henvises der til tekstanmærkning 2 til Bemærkninger til hovedkonto 73.94.02 Nukissiorfiit i bevillingslovene (gældende finanslov)

NUKISSIORFIITS ORGANISATION

Nukissiorfiits øverste ledelse har base på hovedkontoret i Nuuk. Forsyningsopgaverne i Grønland er organiseret i seks distrikter, hver ledet af en distriktschef og understøttet af lokale energitjenester.

Implementeringen af Nukissiorfiits nye strategi har ført til en omorganisering af ledelsen. I 2024 blev direktionen udvidet med en stabsdirektør for at styrke interne processer og skabe øget effektivitet. I løbet af 2024 har direktionen haft særligt fokus på at styrke samarbejdet med relevante interessenter og Selvstyret, hvilket har bidraget til en mere integreret og gennemsigtig organisation.

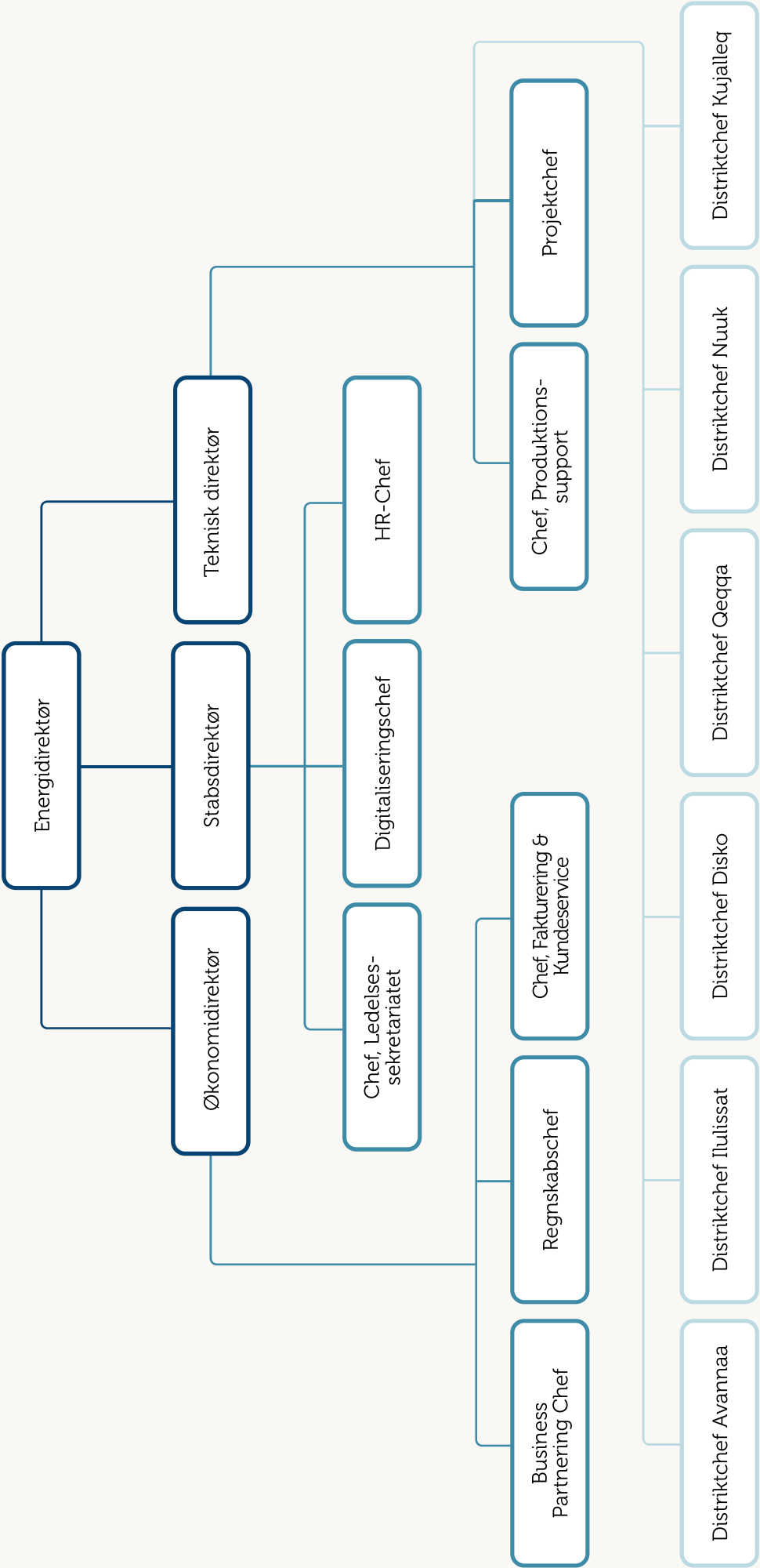
I det forgangne år har Nukissiorfiit desuden prioriteret at skabe overblik og gennemsigthed internt. Med udviklingen og den kommende implementering af et nyt ERP-system, vil virksomheden fremover kunne optimere dataindsamling, forbedre arbejdsgange og effektivisere processer.

Nukissiorfiit står over for et øget behov for reinvesteringer, hvilket har medført en justering af tariffjerne i 2024 og 2025. Udgifterne til at drive og opretholde den eksisterende forsyningsinfrastruktur i hele landet opbeværes af Nukissiorfiits indtægter fra salg af vand og el. Imidlertid viser Nukissiorfiits omsætningsdata fra de seneste 5 år, at der ikke er balance mellem udgifter og indtægter for salg af vand og el. Den manglende balance mellem udgifter og indtægter har medført, at Nukissiorfiit ikke i tilstrækkelig grad har kunnet vedligeholde og reinvestere i maskiner, anlæg og forsyningsinfrastruktur. Der er derfor behov for akutte reinvesteringer

samtidig med, at der er behov for nye investeringer i anlæg. Nukissiorfiit arbejder derfor fremadrettet på at skabe en større balance for indtægter og udgifter, hvorfor der er behov for tariffstigninger.

Som en del af de forøgede investeringer har Nukissiorfiit skærpet fokus på likviditetsstyring for at sikre et tilstrækkeligt beredskab. Dette er blandt andet årsagen til, at virksomhedens trækningsret (kortfristet kreditfacilitet) hos Landskassen er blevet forhøjet til 150 millioner kroner.

ORGANISATIONSDIAGRAM



NUKISSIORFIIT I BALANCE 2030

I løbet af 2024 har Nukissiorfiit påbegyndt det vigtige arbejde med implementering af strategien, "Nukissiorfiit i Balance 2030". Strategien er helt central for Nukissiorfiit og udstikker reningen for organisationen frem til 2030. I strategien er der fokus på forskellige målsætninger, som er forankret i fire strategiske spor.

De fire strategier:

- Strategispor 1: Forsyningssikkerhed
- Strategispor 2: Effektiv forsyning
- Strategispor 3: Grøn omstilling
- Strategispor 4: Organisationskultur og kompetencer

Nedenfor ses et udsnit af de projekter, som har taget form i 2024 relateret til strategien:

I strategispor 1. Forsyningssikkerhed, har Nukissiorfiit særligt haft fokus på opdatering af beredskabsplaner, samt vores kommunikationsflow i forbindelse med kritiske hændelser. Nukissiorfiit indgår i Grønlands Beredskabsstab (GBS) og besidder en vigtig rolle med at sikre vand- og energiforsyning i kriseramte områder. Vi er som organisation forpligtet til at holde samfundet underrettet og hurtigst muligt genoprette vand- og energiforsyningen i kriser. Det forgange år har især vist os vigtigheden af dette i forbindelse med det større strømnedbrud i Nuuk. 2024 har ligeledes

været et år med øget fokus på vores informationssikkerhed (IT) og operationel teknisk sikkerhed (OT) i organisationen. Vi har blandt andet nedsat et IT/OT-sikkerhedsudvalg i organisationen med deltagelse fra hele direktionen for at sikre øget opmærksomhed på området. Vi har desuden fået et større indblik i, hvordan vi sikrer vores systemer bedst muligt gennem en større øvelse i samarbejde med Center for Cybersikkerhed. Øvelsen har især hjulpet os med at finde frem til de punkter, vi selv kan påvirke, og derved styrke it-sikkerheden indefra.

Som led i strategispor 2. Effektiv forsyning, har Nukissiorfiit fokus på at skabe et bedre økonomisk råderum, sikre en organisation i bedre økonomisk balance og sikre den billigst mulige forsyning til forbrugerne. I 2024 har Nukissiorfiit blandt andet etableret en ny juridisk funktion, der skal sikre, at Nukissiorfiit har en effektiv og gennemsigtig håndtering af kontrakter og maksimerer værdien af indgåede kontrakter og forsikringer samt minimere relevante risici. Som led i det strategiske spor er der også arbejdet med implementeringen af nye kernesystemer, der skal bidrage til en modernisering af Nukissiorfiits systemportefølje, så procesunderstøttelsen i fremtiden effektiviseres og økonomistyringen forbedres. Kernesystemerne ventes færdigt i 2025. Samtidig har de godkendte tariffstigninger bidraget til en bedre økonomisk balance.

I løbet af året har der også været særligt fokus på distrikts-samarbejde i organisationen. Chefgruppen og direktionen har afholdt strategiseminar i Ilulissat og Qaqortoq, hvor Nukissiorfiits projektedelsmodel, "Nukissiorfiit i balance på de tekniske anlæg og projekter" var hovedtema. Arbejdet

med projektedelsmodellen udspringer af, at der i forbindelse med den overordnede strategi, er sat ekstra fokus på, hvordan vi i Nukissiorfiit arbejder med projekter og anlæg, hvilket især hænger sammen med strategispor 2. Effektiv forsyning.

Som Grønlands eneste forsyningselskab, har Nukissiorfiit et særligt ansvar for at drive den grønne omstilling, som har direkte ophæng i strategispor 3. Grøn omstilling. Nukissiorfiit arbejder derfor løbende på tiltag, som kan være med til at nedbringe CO2-udledningen for hele Grønland.

I 2024 har Nukissiorfiit udarbejdet et baseline klimaregnskab i samarbejde med Rambøll. Klimaregnskabet er et vigtigt mål i strategien, og det har derfor også været højt prioriteret i Nukissiorfiit. Et klimaregnskab hjælper os med at skabe et overblik over vores CO2-udledning, samt hvilke konkrete tiltag vi som organisation skal arbejde med for at mindske udledningen. Derudover kan regnskabet også være med til at give os en indikation af vores leverandørers CO2-udledning. Nukissiorfiit kan særligt drive den grønne omstilling for det grønlandske samfund gennem fortrængning af fossile brændstoffer til vedvarende energi, men vi kan som organisation også nedbringe vores eget CO2-aftryk. Et eksempel på dette er, at vi har valgt at både mindske mængden af merchandise i organisationen og sikre, at det merchandise, der indkøbes, er genanvendeligt med så lavt et klimaaftryk som muligt.

Nukissiorfiit har i løbet af året også arbejdet på konverteringsprojekter, hvor flere virksomheder nu har fået installeret elektrokabler i Nuuk, Ilulissat og Qaqortoq. Elektrokablerne

giver mulighed for at nedbringe CO2 udledningen og har samtidig flere økonomiske fordele.

I forbindelse med strategispør 4, Organisationskultur og kompetencer, har vi fokuseret på at målrette vores kommunikation både internt og eksternt i organisationen for at skabe en sammenhængende organisationskultur på tværs af landet. Nukissiorfiit spiller en helt central rolle i det grønlandske samfund. Derfor er det vigtigt, at Nukissiorfiit er et attraktivt sted at arbejde, og at vores medarbejdere er glade og motiverede, så de er klar til at træde til, hvis uheldet er ude. Dette oplevede vi f.eks. i forbindelse med det større strømnedbrud i Nuuk mellem jul og nytår, hvor vores medarbejdere arbejdede i døgndrift for hurtigst muligt at genoprette forsyningen. Ligesom det var tilfældet i Ilulissat og Aasiaat i forbindelse med udfaldene i byerne, hvor vores medarbejdere arbejdede på højtryk for at løse situationen.

I 2024 har vi i Nukissiorfiit også arbejdet på at strukturere kursusområdet yderligere således, at endnu flere får glæde af kursusmidlerne. Fremadrettet vil en række kurser være planlagt og prioriteret tre år frem, og det vil særligt være kursusaktivitet for medarbejdere som arbejder på driftsområdet.

Samtidig har vi haft fokus på at styrke indsatsen på rekrutteringsområdet. Med vores landsdækkende tilstedeværelse er vi afhængige af at kunne rekruttere arbejdskraft med de rette kompetencer i hele landet for at sikre forsyningen til de grønlandske forbrugere, hvorfor øget indsats på rekruttering er særligt vigtigt. Derfor har Nukissiorfiit haft fokus

på formidling af medarbejderhistorier, som giver et indblik i, hvad det vil sige at være en del af Nukissiorfiit som fast medarbejder eller som praktikant. Medarbejderhistorierne er med til at styrke fællesskabet på tværs af organisationen, så vi i Nukissiorfiit lærer vores kollegaer bedre at kende, selvom man ikke arbejder i samme afdeling eller distrikt. Samtidig kan historierne være med til at vække interesse eksternt for Nukissiorfiit som arbejdsplads.



FORRETNINGSOMRÅDER

ELEKTRICITET

Afsætningen af el steg i 2024 til et samlet niveau på 247 GWh. Der er tale om en stigning på 3 % fra 2023. Ilulissat og Kangerlussuaq har haft de største stigninger i afsætningen til almindelige forbrugere. Industriafsætningen har været stabil i forhold til 2023, hvor Nuuk og Maniitsoqs fiskeindustri står for de største stigninger, mens der i flere byer og bygder har været afsat mindre. Ilulissats fiskeindustri har haft den største nedgang i afsætning. Omsætningen er steget 4,1 %, hvilket både skyldes en større afsætning og en stigning i tariffjerne, som trådte i kraft i pr. 1. juli 2024.

Vedligeholdelsesniveauet har haft en stigning, mens investeringsniveauet faldt i 2024.

Nukissiorfiit i 2024 har haft et stort fokus på implementering af batteribanker. Dette for at kunne optimere driften i bygderne og sikre levering af en stabil strømforsyning og spænding, så vores kunder ikke oplever gener ved mulige udfald. Batteribanker fungerer således, at de kan overtage forsyningen og derigennem sikre en stabil strøm i tilfælde af udfald. De tre bygder, Saarloq, Qassimiut og Kangerluk, er blevet forsynet med batteribanker, som er idriftsat i løbet af 2024, og Nukissiorfiit vil fortsætte med idriftsættelse af batteribanker i 2025.

Som i 2023 har Nukissiorfiit også valgt at fokusere på styrkelse af medarbejdernes kompetencer gennem kurser i avanceret drift af diesलगенераторer. Ved at skabe de bedste

forudsætninger for at holde vores motorer ved lige, vil vi kunne sikre en længere levetid på de nuværende generatorer i samspil med installation af batteribanker.

Elværket i Aasiaat har i 2024 også fået en ny motorgenerator på hovedelværket. Nukissiorfiit har i løbet af året udført tests samtidig med, at vi har forbedret mindre fejl og mangler, der ofte forekommer ved installation af store nye installationer. Den nye enhed, MG5 – Motorgenerator 5, vil langsomt inkorporeres i den daglige drift på hovedelværket.

Nødforsyning

I slutningen af 2024 oplevede Nuuk et større nedbrud, ligesom både Aasiaat, Qaortoq og Ilulissat har været ramt af nedbrud i løbet af året. Nødforsyning er fortsat en højt prioriteret opgave i organisationen, og Nukissiorfiit arbejder løbende på at have den rette backup, der kan overtage forsyningen, hvis uheldet er ude. Nukissiorfiit har anskaffet ti nye nødgeneratorer i form af containerelværker, hvoraf otte er i Nuuk og to er i Aasiaat. Nødgeneratorerne var med til at forsyne hovedstaden under nedbruddet d. 28. december. De otte nødgeneratorer i Nuuk er en midlertidig foranstaltning for at imødekomme det forbrug og behov for backup forsyning, når vandkraftværket ikke kan levere strøm. Det er en nødvendig midlertidig foranstaltning, indtil vi får bygget og idriftsat et nyt nøddiesलगенератор i Nuuk.

Nukissiorfiit reinvesterer derudover løbende i forsyningsanlæg i bygderne. De fleste bygder har en diesलगенераторkapacitet, som er stor nok til, at forsyningen kan klares med én ud af tre generatorer. Der vil således være tid til at sende teknikere og reservedele til bygden, hvis der opstår fejl på en diesलगенератор, samtidigt med at backupforsyningen fortsat vil være tilstrækkelig, indtil maskinen er repareret. I de fleste af bygderne er diesलगенераторerne bygget ind i separate brandceller, så en eventuel brand i en maskine ikke kan brede sig til andre. Denne strategi har vist sig at være robust i forhold til forsyning af bygderne.

Generelt vedligehold

For at kunne opretholde vedvarende drift af elværkerne, er der udført generelt vedligehold af forsyningsenhederne såsom skift af olie, oliefiltere, brændstoffiltere, sliddele m.m. Derudover er der udført vedligehold af tavler og brydere samt SRO-system (styring, regulering og overvågning). Opgradering af SRO-systemer gør, at samspillet mellem de forskellige motorgeneratorer, brydere og samnhørende komponenter bliver forbedret, og derved forårsager mindre gener for forbrugerne.

Kabler og koblingsstationer

Nukissiorfiit har i løbet af året haft flere store projekter, som omhandler kabler og koblingsstationer. Et af de mere omfattende projekter er etablering af en ny større 60KV koblingsstation i Ilulissat, som skal forsynes direkte fra vandkraftværket via eksisterende kabler. Udførsel af projektet starter i 2025.

I Qaortoq har vi opsat en kombineret nødforsyning og transformerstation, som automatisk opstarter ved udfald på forsyningen. I Qaanaaq er der idriftsat en ny forsyning fra byen ud til lufthavnen. I Sisimiut og Ilulissat har vi problemer med smeltende permafrost, sådan at de master, som holder på transmissionslinjerne fra vandkraftværkerne, ikke står helt lodrette overalt som de ellers skal, og vi arbejder på at finde en løsning på dette.

I Nuuk har vi forbundet 60KV koblingsstationen i Qimngorput med 60kV stationen ved Nordhavnselværket. Dette forbedrer forsynings sikkerheden i Nuuk, idet vi nu har to stærke forsyningspunkter – frem for ét forsyningspunkt, som kan modtage hele produktionen fra vandkraftværket i Buksefjorden.

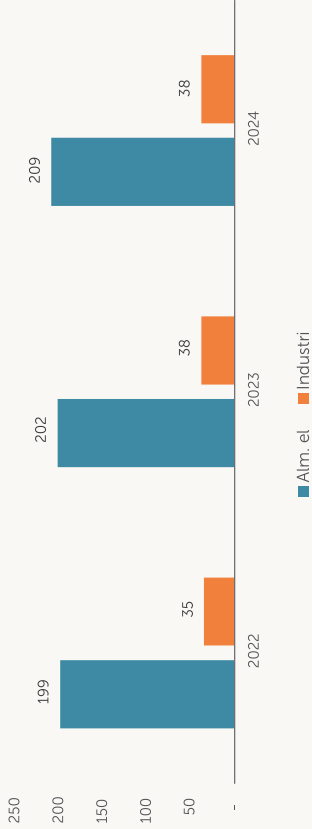
I bygderne arbejder vi på at opgradere elnettet, hvor der skal opføres nye fiskefabrikker for at kunne sikre forsyning til disse fremover. Nukissiorfiit har desuden særligt fokuseret på udbedring af de udfordringer, som vi oplever med varmepumper i nogle bygder. U hensigtsmæssig montage af varmepumperne har nogle steder resulteret i forsynings svigt i elnettet. De kendte problemer er nu lokaliseret og løst.

Ved det større udfald i Nuuk d. 28. december 2024 faldt den ene leder over Ameralik fjorden ned, hvilket betød, at forsyningen i Nuuk var udfordret i et længere tidsrum. Forsyningen er nu flyttet over på en reserveleder, som i dag forsyner byen. Nukissiorfiit arbejder på at genetablere den nedfaldne leder. Det forventes først at blive løst i sommeren 2026, da der er lange leveringstider på fremstilling af en ny leder, og det tager tid at mobilisere eksterne entreprenører til arbejdet. Grundet vind- og vejforhold, vil det af sikkerhedsmæssige årsager, ikke være muligt at montere en ny leder i vintermånederne. Nukissiorfiit vil i 2025 undersøge de øvrige ledere, som er i brug for skjulte fejl med røntgenfoto grafiering. Hvis der findes nogen svagheder, vil disse udbedres i løbet af sommeren 2025, for at sikre forsyningen indtil vi igen får en reserveleder over Ameralikfjorden.

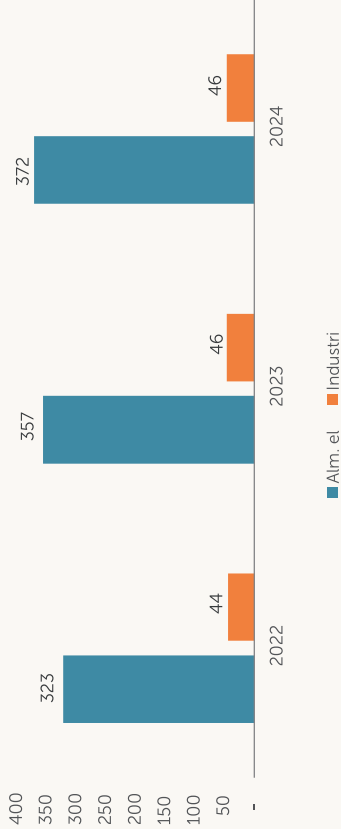
Der er i 2024 anvendt vedligeholdelsesmidler for 74 mio. kr. udover interne timer. Nyinvesteringer er gennemført for 872 mio. kr., hvilket er et fald på 22% i forhold til 2023. Nukissiorfiit har afventet en beslutning vedrørende tarifregulering, hvilket har medført nødvendige tilpasninger i tidsplanen for visse projekter. For den enkelte forbruger kan renoveringer og vedligeholdelse ikke mærkes i dagligdagen, men det lægger grundlaget for, at udvidelsen med den grønne omstilling kan foregå uden netforstyrrelser, så varmepumper og elektrokedler kan opsættes sikkert.



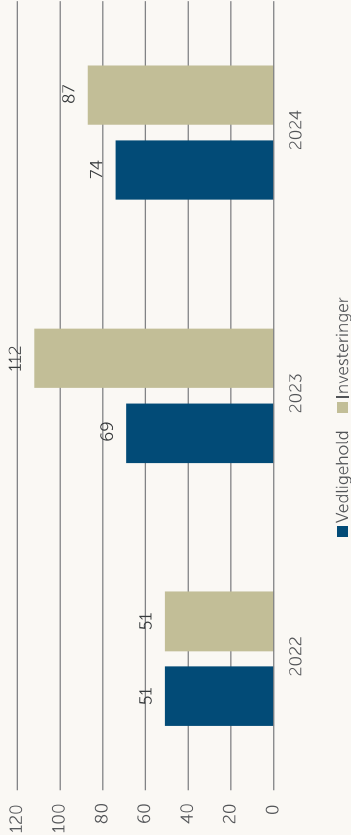
ELAFSÆTNING, GWH



ELOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



VAND

Afsætningen af vand i forhold til 2023 er steget til almindelige forbrugere, mens der har været et markant fald i afsætningen til fiskeindustriproduktionen, særligt som følge af nedgangen i aktiviteten i Ilulissat. Til almindelige forbrugere er stigningen på 1,7 % i forhold til 2023. De største stigninger i afsætningen til almindelige forbrugere findes i Sisimiut og Ilulissat. Sisimiut og Ilulissat har også haft det største fald i afsætningen af vand til fiskeindustrien, mens afsætningen er steget en smule i Maniitsoq og Nuuk.

Investeringer på vandområdet

I 2024 har hovedfokus for vandforsyningen været at forbedre vandkvaliteten i særligt udfordrede bygger, ligesom det har været de foregående to år. Dette indebærer både fortsat renovering af eksisterende anlæg og etablering af standdbyggevandværker. I 2024 er vandværket i Sarfannguit færdiggjort, og der arbejdes videre på de igangværende projekter i Upernavik, Kujalleq, Oqaatsut og Kangaamiut i 2025. Alle nye vandværker er designet efter Nukissiorfiits standard koncept for bygdevandværker, hvilket har til formål at forbedre vandkvaliteten og sikre bedre styring og overvågning af værker og vandkvalitet.

I Nuuk er vandværket ved lufthavnen taget ud af drift, som følge af ledningsomlægninger til den nye lufthavn. Hovedstaden forsynes nu af tre vandværker. De dele af

lufthavnsvandværket, der stadig er funktionsdygtige, vil blive nedtaget og genanvendt andre steder.

I Qeqertarsuaq har vandværket gennemgået en større renovering, der omfattede udskiftning af filtre, installation af et ekstra UV-anlæg samt udskiftning og automatisering af ventiler. Dette har til formål at opdatere styring og overvågning af anlægget, hvilket sænker behovet for daglig drift betydeligt og sikrer den bedst mulige vandkvalitet. Medarbejderne på vandværket har efterfølgende færre daglige driftsopgaver, da flere opgaver er automatiseret, og medarbejdere kan koncentrere sig yderligere om vedligehold og forbedringer i driften.

I Tasilaq blev der testet et nødforsyningsanlæg, som skal sikre, at Nukissiorfiit i en krisesituation vil kunne forsyne et mindre bosted. Nødforsyningsanlægget er konstrueret til at kunne flyttes af en helikopter og lave havvand om til drikkevand. Som en del af kriseberedskabet vil Nukissiorfiit i 2025 bygge flere nødforsyningsanlæg, som bliver placeret strategiske steder i Grønland.

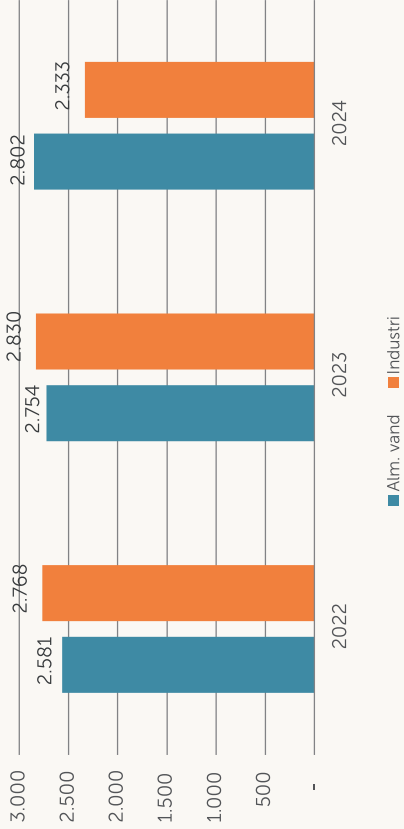
En væsentlig del af Nukissiorfiits investeringer indenfor vandområdet fokuserer på løbende udskiftning af udtjente vandledninger fra støbejern til plast, hvilket er med til at sikre forsyningen og højne drikkevandkvaliteten. Dette er en indsats, som forventes fortsat i de kommende år sideløbende med en yderligere kortlægning af vandledningsnettets tilstand og forventede levetid.

Vandkvalitet

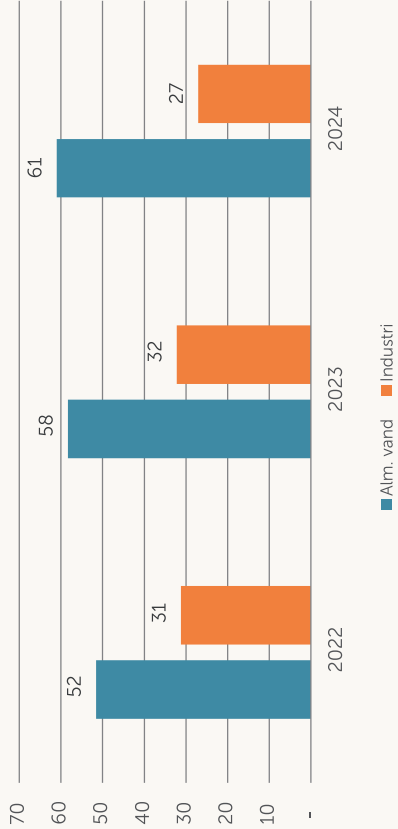
I 2023 påbegyndte Nukissiorfiit en undersøgelse omhandlende muligheden for, hvordan organisk stof kan fjernes mekanisk. Disse undersøgelser indgår i MUDP-projektet (Miljøteknologisk Udviklings- og Demonstrationsprogram), som har til formål at forbedre vandkvaliteten uden brug af kemikalietilsætning. Projektet fortsætter i 2025.

Nukissiorfiit har i 2024 intensiveret indsatsen for at tage flere vandprøver og er dermed kommet tættere på at opfylde årets målsætning. Det er lykkedes at lave vandprøver i Østgrønland, hvilket tidligere har været udfordrende i forbindelse med logistik og transport, da prøverne ikke må være mere end 48 timer gamle, når de ankommer til laboratoriet, for at være gyldige.

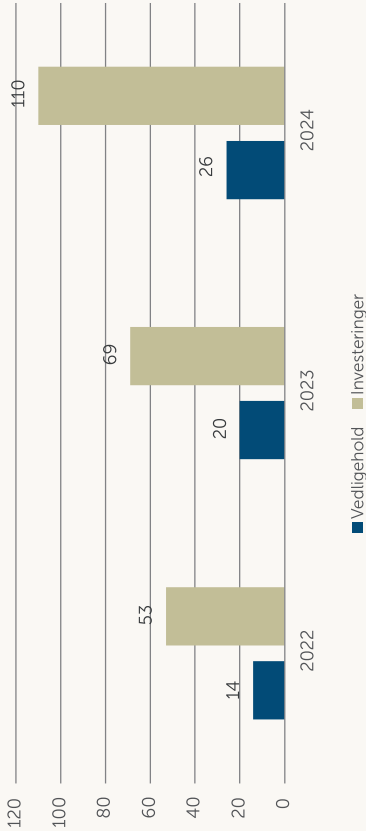
VANDAFSÆTNING, (1.000) M³



VANDOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



VARME

Den samlede afsætning af varme, vandbåren såvel som elbaseret, blev 362 GWh i 2024 mod 355 GWh i 2023, hvilket giver en stigning på 2,4 %. Det er især afsætnin-gen af afbrydelig elvarme, som er steget i Ilulissat og Nuuk, hvorimod afsætningen er faldet en del i Narsaq. Omsætningen steg med 10,3 %, hvilket både kan tilskri-ves et højere forbrug samt en prisændring. Prisstignin-gen skyldes primært en genberegning som følge af en højere pris på olie i april.

Derudover betyder byudvikling meget for afsætnings-mulighederne, specielt i Ilulissat ses stor efterspørgsel. Vedligehold faldt i 2024 med 20 %, mens investeringsni-veauet faldt med 14 %.

Konvertering til elvarme

I 2024 har Nukissiorfiit installeret 16 store elektrokedler i Nuuk til at overtage varmemforsyningen fra de eksisterende oliefy. Ud af disse er 15 sat i drift. Denne konvertering af olie-baseret opvarmning til el-baseret opvarmning medfører store CO₂-besparelser for samfundet, og det er et stort potentiale for Nukissiorfiits afsætning via vedvarende energikilder, da elektrokedler bruger den grønne strøm fra vandkraftværket i Utoqarmiut Kangerluarsunnguut til opvarmning i stedet for olie. Disse medfører en årlig reduktion på ca. 1.560 ton CO₂.

Installeringen af elektrokedlerne er en del af Nukissiorfiits forberedelser til den kommende udvidelse af vandkraftværket

i Utoqarmiut Kangerluarsunnguut. Når udvidelsen er færdig, vil der være overskud af vandkraftsenergien, som kan bruges til at forsyne Nuuks forventede tilvækst og dermed energief-terspørgsel med grøn energi.

Nukissiorfiit har derfor fokus på at gøre Nuuk klar til at kunne afsætte energien bl.a. ved at forstærke byens elnet og ved at afdække muligheder for elektrificering. Dermed er installationen af de 16 elektrokedler med til at bane vej for en endnu grønnere forsyning i fremtiden. Det drejer sig bl.a. om installering af elektrokedler på Hotel Søma, Iserit og INI-ejendomme og i kirkerne. Når det nye vandkraftværk i Utoqarmiut Kangerluarsunnguut står færdigt, vil der være mere overskudsenergi, end hvad vi i dag har af kendte muligheder for at afsætte energien til. Derfor skal Nukissiorfiit i de kommende år arbejde på at tiltrække nye større kunder, som kan udnytte overskudsenergien i samarbejde med NunaGreen og andre relevante aktører.

Der er allerede nu indgået aftaler om installeringen af yderligere fem elektrokedler i Nuuk i 2025. Samtidig er der sat gang i et projekt om afdækning af elektrificeringspo-tentialer i Ilulissat, som Nukissiorfiit vil have fokus på i 2025. Efter mere end 10 års drift af vandkraftværket i Ilulissat påbegynder Nukissiorfiit en opdatering af estimatet for dets maksimale årsproduktion. Opdateringen baseres på de data, der er indsamlet siden idriftsættelsen, og er nødvendig, da den faktiske årlige produktion nærmer sig det oprindeligt estimerede maksimum.



Samarbejde med ESANI

I 2024 har ESANI, Grønlands interkommunale affaldsselskab, taget et nyt forbrændingsanlæg i Nuuk i brug. Det betyder, at Nukissiorfiits kunder nu får mere overskudsvarme fra affaldsforbrændingen.

Nukissiorfiit har derfor lagt to store fjernvarmenet i byen sammen for at kunne modtage og fordele denne varme. Flere erhvervskunder i Nuuk vil blive tilsluttet i 2025.

ESANI planlægger at levere varme fra det nye forbrændingsanlæg i Sisimiut fra 2025. Byens net er allerede sammenlagt, og de sidste skridt indebærer implementering af styring, etablering af et ekspansionsanlæg samt ESANI's installation af større rør mellem forbrændingsanlægget og Nukissiorfiits net.

Overblik over afbrydelig elvarme

I 2024 har Nukissiorfiit arbejdet med en platform, som kan være med til at styre den afbrydelige elvarme. Det er nu lykket at bruge platformen til at tænde og slukke for den afbrydelige el, som kan være med til at skabe mere forsyningssikkerhed for brugerne ved udfald, idet nødelværkerne vil blive belastet mindre, når der slukkes for afbrydelig elvarme.

Fokuspunkter for fremtidens fjernvarmenet

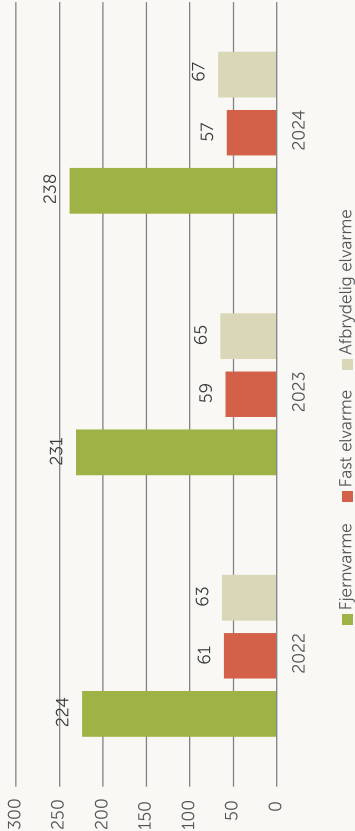
Nukissiorfiit arbejder på at optimere driften, især ved at forbedre afkølingen. Afkøling er forskellen mellem fremløbstemperaturen på det leverede fjernvarmevand og returtemperaturen, når vandet sendes tilbage. Jo større denne forskel er, desto mere varme kan leveres gennem de eksisterende rør og pumper.

Ved at reducere varmetab, pumpedrift og behovet for store rørdimensioner, kan der opnås betydelige besparelser. Hvis returvandet afkøles mest muligt, øges også effektiviteten af fremtidige varmepumper i fjernvarmenettet.

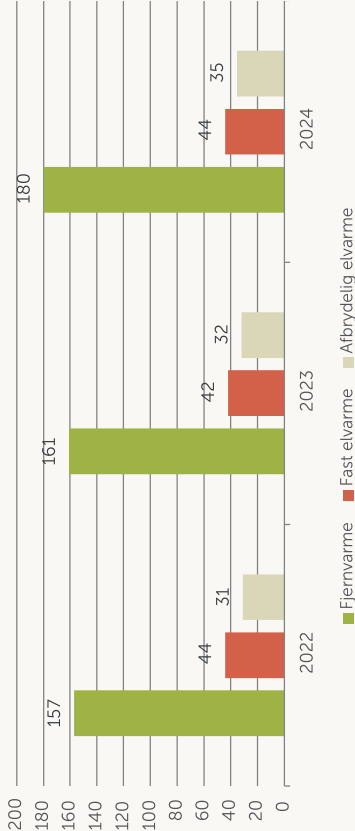
For at opnå dette arbejder Nukissiorfiit tæt sammen med bygningsejere og vvs-installatører. Derudover er der igangsat et pilotest anlæg for varmepumper i Sydgrønland.



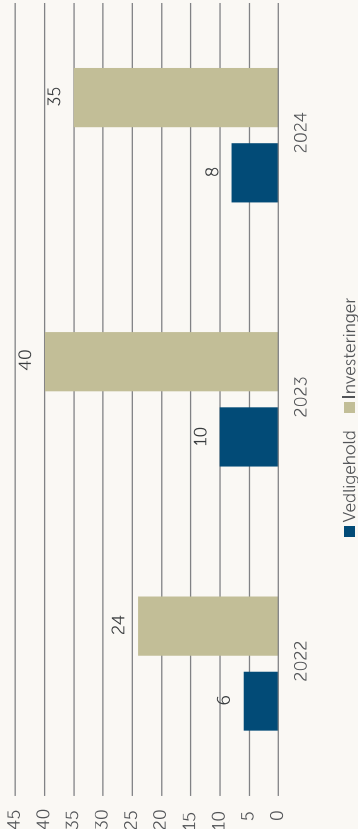
VARMEAFSÆTNING, GWH



VARMEOMSÆTNING, MIO. KR.



INVESTERINGER & VEDLIGEHOLD, MIO. KR.



MANAGEMENT DIGITALISERING

MANAGEMENT DIGITALISERING

MÅLERE

Siden 2008 har Nukissiorfiit brugt fjernafmålede målere til at registrere kundernes forbrug af el, vand og varme. Dengang blev over 50.000 målere udskiftet over en femårig periode. I dag nærmer disse målere sig slutningen af deres forventede levetid, og Nukissiorfiit har derfor i 2024 igangsat en analyse af, hvordan de i alt nu 56.000 målere bedst kan udskiftes.

I dag sker aflæsningen via centralt placerede koncenteratorer, som opsamler data fra 100-200 målere ad gangen, og sender dem videre via et SIM-kort på 2G-netværket til Nukissiorfiits dataopsamlingssystem. I denne løsning er signaler fra vand- og varmemålere koblet til elmålerne, men fremadrettet ønsker Nukissiorfiit at adskille disse, for at forenkle infrastrukturen, og lette vedligeholdelsen af fjernafmålingssystemet.

Dette kan gøres på forskellige måder, og for at afprøve alternative teknologier er der igangsat et "Proof of Concept"-projekt i Nuuk med 600 vandmålere og 300 varmemålere. Her testes Kamstrups READY-system, som – ligesom den nuværende løsning - bygger på centralt placerede koncenteratorer.

Samtidig undersøger Nukissiorfiit i samarbejde med Tusass en ny teknologi kaldet NB-IoT-teknologi (Narrowband Internet of Things). Her vil målerne sende data direkte til

Nukissiorfiit via NB-IoT-netværket, hvilket helt eliminerer behovet for koncenteratorer og forenkler infrastrukturen. Undersøgelserne vil i den kommende tid afdække, om denne teknologi kan implementeres i stor skala, så Nukissiorfiit fortsat kan sikre en driftssikker og fremtidssikret målerløsning. Dette vil samtidig muliggøre, at Tusass kan udfase den nuværende 2G-forbindelse, som i dag benyttes til at aflæse data.

SIKKERHED

I Nukissiorfiit arbejder vi løbende på at styrke den digitale sikkerhed, hvilket er blevet et fast forankret fokuspunkt, da vi som organisation beskæftiger os med kritisk infrastruktur. Vi har i 2024 nedsat et IT/OT-sikkerhedsudvalg ledet af direktøren. Opgaven for udvalget er at vælge og sikre et passende sikkerhedsniveau. Dette gøres ved at fortsætte relevante sikkerhedstiltag og tage initiativ til nye.

Vi har fortsat vores tætte samarbejde med specialister inden for IT-awareness, som nu også tilbyder deres online kurser på grønlandsk. Kurserne giver en træning og bevidstgørelse af vores medarbejders online adfærd og er med til at skabe fokus på, hvad medarbejdere især skal være opmærksom på online.

I 2024 begyndte Nukissiorfiit arbejde sammen med Center For Cybersikkerhed (CFCS) i 2024, og det er et samarbejde som løbende fortsætter gennem dialog om digital sikkerhed for kritisk infrastruktur. I 2024 lavede vi sammen med CFCS en større øvelse, hvor vi simulerede et hackerangreb indefra. Denne øvelse har været med til at lokalisere de områder, hvor vi kan være sårbare, så vi kan sikre et styrket system indefra. CFCS foretog øvelsen over fem dage på Nukissiorfiits hovedkontor, hvor de forsøgte at infiltrere systemet gennem server- og produktionsmiljøet. Vi påbegyndte samarbejdet med Center For Cybersikkerhed i 2024, som løbende fortsætter gennem dialog om digital sikkerhed for kritisk infrastruktur.

Nukissiorfiit er også medlem af den selvejende institution SektorCERT, som også beskæftiger sig med kritisk infrastruktur og cybersikkerhed. Sparring med institutioner som denne er også med til at styrke den digitale sikkerhed i organisationen.

SEGMENTERING AF NETVÆRK

I Nukissiorfiit arbejdes der også på at styrke OT (Operational Sikkerhed - sikkerhed på vores anlæg), og i den forbindelse har Nukissiorfiit haft besøg af to eksterne konsulenter. Hovedformålet med besøget var at styrke cybersikkerheden

gennem samarbejde mellem IT-afdelingen, OT-ansvarlige, Produktionssupport, den lokale driftsafdeling og leverandørerne. Gennem workshops arbejdes der på at skabe en fælles forståelse for vigtigheden og nødvendigheden af at vores værkler sikres mod nye udefrakommende cybertrusler. Besøget skal danne det videre grundlag for at udvikle en mere robust cybersikrings- og informationssikkerhedsstrategi, hvor der er fokus på at beskytte OT-miljøer mod angreb. Herunder fortsat segmentering af netværk som en vigtig del af sikkerheden.

ENTERPRISE RESSOURCE PLANNING (ERP)

Nukissiorfiit har et ønske om at forbedre arbejdsgange og processer. For at sikre det bedst mulige overblik over forretningsområderne, samtidig med at kundebetjeningen styrkes, og det interne ressourceforbrug reduceres, har Nukissiorfiit de sidste par år arbejdet med at forberede en udskiftning af it-kernesystemer.

I 2022 ophørte Microsofts regelmæssige sikkerhedsopdateringer af Xellent, og derfor har Nukissiorfiit har været nødt til at udskifte ERP-systemet Xellent. Den nye løsning vil være en samling af systemer, som hver især er specialiseret inden for deres område for derigennem at styrke procesunderstøttelsen på de områder, som er særligt vigtige for Nukissiorfiit. Disse systemer kaldes samlet for kernesystemer/ERP. Siden februar 2024, hvor implementeringen blev igangsat, er der gennemført et omfattende udviklingsforløb og flere tests.

Det har i løbet af forløbet været nødvendigt at revidere tidsplanen, og implementeringen vil derfor fortsætte i løbet af 2025, og vi forventer, at tage det i brug til efteråret 2025.

LAGERPRINCIPPET FIFO

I forbindelse med implementeringen er der ryddet op i organisationens varelagerbeholdning. Nukissiorfiit har vurderet, at lagerprincippet FIFO (First in First out) er mere retvisende end gennemsnitspriser. Derfor overgår Nukissiorfiit til FIFO i 2025. Dette er også beskrevet under anvendt regnskabspraksis. I forbindelse med skift i lagerprincippet er der foretaget en lagernedskrivning på i alt 5,3 mio.kr. Lagernedskrivningen er lavet på varer, hvor der ikke har været lagerbevægelser på siden 2015 eller før.

KUNDEPORTAL

I november 2022 lancerede Nukissiorfiit sin kundeportal med fokus på at forbedre kundeoplevelsen. Portalen giver privatkunder mulighed for hurtigere betjening, hvor de selv kan til- og afmelde betalinger samt se deres forbrug. I 2023 kørte Nukissiorfiit en kampagne for at øge kendskabet til kundeportalen, hvilket gav en markant stigning i digitale til- og afmeldinger via digital brug.

I 2024 har Nukissiorfiit udviklet portalen yderligere, så den nu også kan anvendes af erhvervskunder, herunder en særlig avanceret portal til boligselskaber. Vi har i løbet af året oplevet, at erhvervskunderne er begyndt at bruge portalen,

mens boligselskaberne endnu ikke kommet i gang, da de skal gennemføre nogle nødvendige procesændringer først. Nukissiorfiit ser frem til at byde dem velkommen på portalen i 2025.

For at øge kendskabet til kundeportalen yderligere, har Kundeservice i efteråret 2024 lanceret fem forskellige oplysningskampagner, som hver især har haft fokus på et relevant emne for brug af portalen. Kampagnerne har omhandlet dødsbo, restancelukninger, manglende tilmeldinger, tilmelding med restance, e-Boks og har kørt fra august til december. I 2025 fortsætter vi med at udbrede viden om kundeportalen gennem oplysningskampagner.

RISIKOSTYRING

RISIKOSTYRING

FORSYNINGSSIKKERHED

Nukissiorfiit har til opgave at sikre en høj forsyningssikkerhed i vores samfund. Vi arbejder løbende på at forbedre infrastrukturen gennem øget overvågning, lagerføring af kritiske komponenter, forbedret styring samt modernisering og redundans i distributionsnettet. I alle byer og bygder, som forsynes af Nukissiorfiit, har vi backupanlæg samt reservekapacitet, som tages i brug ved kritiske hændelser. 2024 har været et år med forsyningssikkerheden i fokus, særligt i forbindelse med større nedbrud i Ilulissat, Aasiaat og Nuuk.

Strømsvigter i Nuuk d. 28. december 2024 skyldtes en nedfaldet leder på transmissionslinjen fra vandkraftværket ved Utoorqarmiut Kangerluarsunnguut. Den nedfaldne leder gjorde, at dele af byen fortsat blev forsynet, dog med en skæv spænding fra transmissionslinjen, hvilket medførte at vores nødelværk ikke automatisk startede op, som det ellers ville gøre. Hændelser som disse viser tydeligt, at Nukissiorfiit indgår i den kritiske infrastruktur, og at Nukissiorfiit bærer et vigtigt samfundsansvar.

Forsyningssikkerhed fremgår derfor også som et af de fire hovedspor i strategien "Nukissiorfiit i balance 2030". Vi skal igangsætte en række tiltag, som skal øge om forsyningssikkerheden på alle organisationens forsyningsområder. Blandt andet har vi i 2024 arbejdet på langsigtede reinvesteringsplaner, der skal være med til at sikre, at alle vores anlæg er funktionsdygtige og vil kunne udskiftes rettidigt. Vi har

også haft særligt fokus på opdatering af beredskabsplaner samt vores kommunikationsflow i forbindelse med kritiske hændelser. Disse tiltag indgår i en ny strategi for forsyningsikkerheden. Arbejdet med den nye strategi for forsyningssikkerhed vil fortsætte i 2025.

KOMPETENCER

Nukissiorfiit er udfordret med at fastholde og tiltrække veluddannet arbejdskraft til offentlige lønninger. For Nukissiorfiit er det altafgørende, at der er en stabil personalekraft for at sikre forsyningen nu og i fremtiden. Nukissiorfiit arbejder derfor hårdt for at sikre gode arbejdsforhold for medarbejdere for at tiltrække og fastholde dygtige medarbejdere. Det betyder, at der er et stort fokus på balance mellem privatliv og arbejdsliv, flexetid, seniorordninger samt motion i arbejdstiden. Under "Nukissiorfiit indefra" kan du læse mere om kompetenceudvikling og vores nye strategi for kursusplanlægning, så vi kan sikre vores egne kompetencer.

RENTERISIKO

Nukissiorfiit har alle sine låneaftaler med Naalakkersuisut. Derfor er der aktuelt ingen risiko for markedsrentepåvirkning af Nukissiorfiits lån. På langfristede lån fra før 2016 betales

6 % i rente til Landskassen, mens der på nye lån betales 3 % i rente. Lån, der forrentes med 6 %, bliver gradvist sænket til 3 %. Det sker med en årlig rentenedsættelse på 0,22 %. Renteudgifterne forventes derfor at være faldende over tid, og der er i dag ingen lån, der forrentes til 6 %.

MILJØFORHOLD

Nukissiorfiit har i 2024 ikke haft større miljøafvigelse at indberette. Der er i årets løb blevet arbejdet med at forbedre miljøforholdene og mindske risiko for olieudslip.

I 2024 er der blevet installeret ekstra olietanke i bygderne Aappilattoq (Upernavik) og i Nuussuaq, der har fået hhv. tre og to olietanke på 30.000 liter. I disse bygder er vi nemlig i en årrække løbet tør for olie, og vi har derfor måtte flytte olie fra en anden bygd midt om vinteren, hvilket ikke har været risikofrit for miljøet. Arbejdet med installering af ekstra olietanke fortsætter i 2025, hvor der er følgende plan:

- Aappilattoq (Nanortalik) 1 x 45.000 liter
- Innaarsuit 2 x 30.000 liter
- Siorapaluk 1 x 30.000 liter
- Savissivik 1 x 30.000 liter

Der er i 2024 truffet beslutning om, at man skal lave en standardbeskrivelse for olietank / olieledningsanlæg i Nukissiorfiit. Denne standardbeskrivelse skal indgå i vores vedligeholdelsesstrategi under vores forsyningsikkerhed. Denne tilføjelse har til formål, at vi i ultimo 2025 har lavet en reinvesterings-/vedligeholdelsesplan for vores olietank-anlæg, så vi får et kompetent styringsredskab, samt at vi får mindsket vores risiko for olielækager og udslip, der kan skade miljøet.

Nukissiorfiit håndterer spildolie ved at aflevere til enten kommunerne eller til KNI/Pilersuisoq. Derudover har vi i 2024 påbegyndt et nyt tiltag, hvor Nukissiorfiit sender dieselgeneratorer, som ikke længere skal indgå i driften til forhandlere af skrot i Danmark. Dette er for at undgå at gamle anlæg ikke ender steder, hvor de kan være skadelige for miljøet.

PRISER

Oliepris og valuta

Der er en sammenhæng mellem oliepriserne og Nukissiorfiits priser. Udsving i olieprisen betyder, at Nukissiorfiits omkostninger varierer med olieprisen. Priserne kan også påvirkes af andre faktorer, som kan have en indflydelse på Nukissiorfiits priser, såsom anlægsprojekter og vedligeholdelsesomkostninger. Prissætningen er dog politisk bestemt, hvorfor der kan være tidsforskydning imellem at olieprisen, eller andre priser, stiger før Nukissiorfiits priser stiger, samt enkelte tilfælde med afvigelser fra nævnnte princip.

Salgspriser

Nukissiorfiits priser samt salgs- og leveringsbetingelser godkendes af Naalakkersuisut på baggrund af oplæg fra Nukissiorfiit. Priserne afspejler derfor i nogen grad politiske beslutninger, og ikke de direkte underliggende produktionsomkostninger. På baggrund af Naalakkersuisuts målsætninger besluttede daværende Naalakkersuisut fra 1. januar 2018 at indføre ens priser nationalt på el, vand og varme. Det betyder, at alle kunder i hele landet betaler de samme priser for Nukissiorfiits produkter.

Den landbaserede fiskeindustri betaler imidlertid ned til 50 % af de lokale enhedsomkostninger, dog maksimalt 1,87 kr. pr. kWh el og 22,71 kr. pr. m3 vand, som er de almindelige priser for disse produkter samt minimum 50% af forbrugerpriserne. Dette betyder, at der i de store byer kan være lavere priser for fiskeindustrien, mens der i bygder og mindre byer ikke er forskel på prissætningen for private og fiskeindustrien. Prissætningen på Nukissiorfiits produkter er dog i de fleste byer og bygder lavere end produktionsomkostningerne. Den gennemsnitlige vægtede produktionspris for en kWh el var således i 2024 kr. 2,19, men blev solgt for 1,81 kr. pr. kWh til forbrugeren. Den vægtede gennemsnitsomkostning for en m3 vand var kr. 30,70, og havde en forbrugerpris på 21,94 kr. pr. m3. Produktionsomkostningerne er generelt højere i de mindre bygder og byer, som forsynes med diesel, mens de laveste produktionsomkostninger findes i vandkraftbyerne. Fiskeindustriområdet har givet en besparelse på 43,3 mio. kr. Et samlet overblik over Nukissiorfiits produktionsomkostninger de enkelte steder findes under fordelingsregnskabet i bilag 1. Senest er taksterne på el og vand ændret den 1. januar 2025.

Leverandører

Grundet Nukissiorfiits organisationsstørrelse, er det ikke altid muligt for Nukissiorfiit at indgå samme volumenaftaler som andre større udenlandske virksomheder. Det betyder i praksis, at Nukissiorfiit ikke altid kan opnå de samme gunstige leverings- og prisvilkår. Dog arbejder Nukissiorfiit for at sikre de bedst mulige aftaler med kompetente leverandører. Vores indkøbsteam var i efteråret på besøg i Danmark for at mødes med flere af de leverandører, som Nukissiorfiit samarbejder med. Gennem besøget fik teamet et større indblik i, hvem vi forhandler med, samt hvilke kategorier de enkelte leverandører hører under.

Indkøbsteamet mødtes med syv af Nukissiorfiits leverandører og to ekspeditionsvirksomheder. Nukissiorfiit har allerede et godt kendskab til vores leverandører, men turen har givet yderligere forståelse og indblik, som kan gavne samarbejdet i fremtiden. På diverse besøg hos leverandørerne, fik indkøbsteamet også mulighed for at præsentere de kommende ændringer i organisationen i forhold til implantation af de nye kernesystemer/ERP. Herudover fik teamet præsenteret, hvordan de fremover vil bevæge sig hen imod en mere strategisk tilgang til indkøb, samt hvordan der arbejdes med etablering af lagerstyring.

SAMFUNDSANSVAR

SAMFUNDSANSVAR

Som Grønlands forsyningsvirksomhed spiller Nukissiorfiit en central rolle i det grønlandske samfund og bærer et betydeligt samfundsansvar. Med ansvaret for forsyningen i størstedelen af landet, sikrer vi dagligt de mest grundlæggende levevilkår gennem levering af vand, varme og elektricitet. Dette ansvar udgør kernen i vores opgaver, som vi tager yderst seriøst. Derfor prioriterer vi en løbende udvikling for at kunne støtte en positiv og bæredygtig samfundsudvikling i Grønland på bedst mulig vis.

Nukissiorfiit har de seneste år især haft fokus på arbejdet med fire af FN's Verdensmål, hvilket er fortsat ind i 2024. De fire verdensmål er:





RENT VAND OG SANITET

Nukissiorfiit har et fast fokus på at sikre en høj kvalitet af drikkevand i hele Grønland. Derfor er det også en af Nukissiorfiits vigtigste ansvarsområder; at sikre adgang til rent drikkevand.

Dokumenteret drikkevandssikkerhed (DDS)

Nukissiorfiit tilstræber at leve op til standarderne i Dokumenteret Drikkevandssikkerhed (DDS). Det betyder helt konkret, at Nukissiorfiit behandler vand som værende en fødevarer. Nukissiorfiit arbejder kontinuerligt og har også i 2024 gjort en stor indsats for at fastholde faglig viden herom, samt uddanne nye medarbejdere og eksterne leverandører i DDS.

Kogepåbudsdøgn

Antallet af kogepåbudsdøgn viser, hvor mange døgn, borgere et sted i Grønland har skullet koge deres vand før konsumering. Nukissiorfiit har i flere år registreret dette, og i 2024 var der 406 døgn med kogepåbud. Det svarer til 44 % færre kogepåbudsdøgn i forhold til 2023 (724). Det er væsentligt at hæfte sig ved, at kogepåbudsdøgn ikke fortæller noget om,

hvor mange forbrugere, der berøres af kogepåbuddet. I 2024 var der kogepåbudsdøgn på to lokationer, herunder Tasiusaq fra d. 01. januar 2024 til og med d. 31. december 2024 (365 døgn), og i Atammik fra d. 12. juli 2024 til d. 22. august 2024 (41 døgn).

Teknologier til farvefjernelse

Nukissiorfiit er i gang med at undersøge forskellige teknologier til farvefjernelse i drikkevand. Vi har arbejdet med en indledende undersøgelse, som handlede om at kortlægge forskellige metoders effektivitet og anvendelighed med henblik på brug i bygderne, hvor farve og dårlig UV-T (UV-gennemskinnelighed i vand) er de hyppigste årsager til overskridelser i forhold til drikkevandssikkerheden.

Undersøgelserne er udarbejdet som led i et kursus for studerende ved VIA University College i Horsens, hvor Nukissiorfiit har leveret farvet vand fra Tasiusaq i Sydgrønland til diverse forsøg. Flere forskellige leverandører har leveret teknologier til farvefjernelse bl.a. forskellige typer aktivt kul, fældningsstoffer og vakuum-UV. Nukissiorfiit forventer i det kommende år at arbejde videre med de indledende resultater, og vi håber at kunne lave en fuldskalatest frem mod 2027.

Vandkørsel

Nukissiorfiit har i 2024 haft 110.000 vandkørsels tilslutninger. Nukissiorfiit ønsker at udfase vandkørsel. Dette vil være til stor gavn for vandkvaliteten og for forsyningseffektiviteten, og det vil også forbedre arbejdsmiljøet for vores medarbejdere.



BÆREDYGTIG ENERGI OG PARTNERSKABER FOR HANDLING

Den voksende efterspørgsel efter energi og ønsket om større grad af selvforsyning kræver at Nukissiorfiit udvikler en energiforsyning, der er mindre afhængig af fossile brændstoffer. Brugen af fossile brændstoffer medfører store klimaforandringer, der især påvirker vores liv i Arktis. Derfor har Nukissiorfiit også sat grøn omstilling som et af de fire hovedfokusområder i vores strategi. Nukissiorfiit i balance 2030.

Nukissiorfiit indgår fortsat i samarbejder både nationalt og internationalt, som er med til at styrke indsatsen for den grønne omstilling.

Nukissiorfiit deltager bl.a. i "Arctic Remote Energy Networks Academy" (ARENA). Programmet er en sammenslutning for vidensdeling for personer, der bor og arbejder i det arktiske klima med særligt fokus på forsyning med vedvarende energikilder og dermed den grønne omstilling. Programmet afholdes hvert andet år og støttes af Arctic Council's Sustainable Development Working Group. Efter flere års

forsøg lykkedes det i 2024 at få Grønland på som besøgsdestination. Nukissiorfiit var i uge 43 vært for ARENA 2024 Grønlandssessionen, hvor deltagerne fik en bredt indblik i, hvordan Nukissiorfiit forsyner Grønland med el, vand og varme. Deltagerne i ARENA 2024 kom fra Canada, Alaska, Svalbard, Island og Grønland.

ARENA programmet er med til at skabe vidensdeling og netværker. Nukissiorfiit håber på at kunne byde endnu flere relevante interessenter på besøg i løbet af 2025.

Nukissiorfiit deltog i konferencen GLISFO 2024 på Færøerne, hvor Nukissiorfiit holdt præsentation og oplæg under workshoppen "Energy and Building". Emnet for Nukissiorfiits oplæg var "Nukissiorfiit and Circumpolar Energy Research Cooperation". Konferencen var arrangeret af Det Færøske Forskningsråd, Det Grønlandske Forskningsråd og Rannis – Det Islandske Center for Forskning og Islandske Arktiske Samarbejder.

Nukissiorfiit er medlem af "Net Zero Island Network" under "Nordic Energy Research". Derfor deltog Nukissiorfiit i netværkstmøde på Åland, hvor emnet for Nukissiorfiits oplæg var "Green transition for hydro-power towns and small settlements".

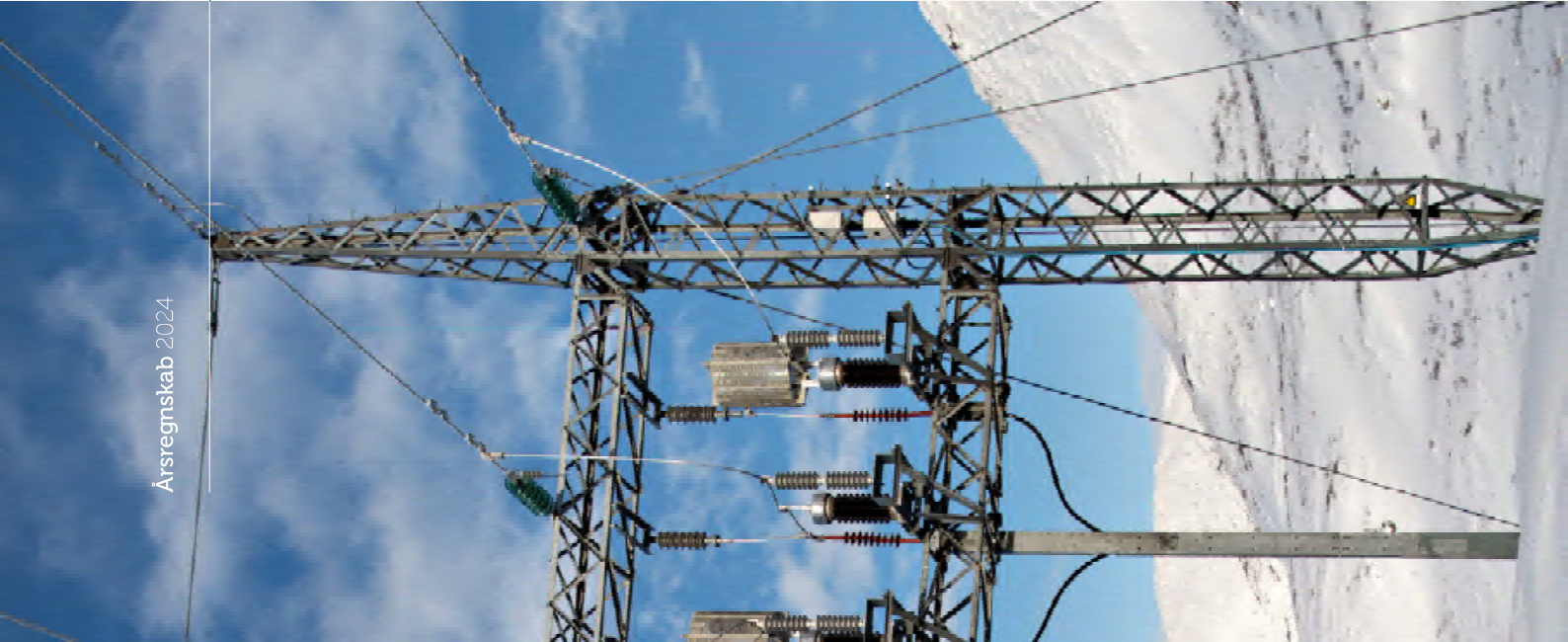
I løbet af året var Nukissiorfiit inviteret til at deltage i konferencen "Arctic Change 2024" i Ottawa, Canada. Her deltog vi i panelet "Building Sustainable Energy Futures – A Nordic Approach", med et oplæg, hvor emnet var "Enhancing Green Energy in Greenland".

Udover at omhandle FN's 7. verdensmål, bæredygtig energi, relaterer Nukissiorfiits deltagelse i ovennævnte netværker

og konferencer også direkte til FN's verdensmål 17 "Partnerskaber for handling".

Lokalt i Grønland er Nukissiorfiit med i en Erfagruppe om Vedvarende Energianlæg. Gruppens medlemmer mødes én til to gange om året og udveksler anlægs- og driftserfaringer fra anlæg der producerer vedvarende energi. Udover Nukissiorfiit, er TUSASS og private grønlandske udførende medlemmer af erfagruppen.

Nukissiorfiit har i løbet af 2024 også haft glæden af flere besøg, blandt andet fra den spanske ambassadør, den japanske ambassadør og flere delegationer fra Nunavut i det nordlige Canada. Delegationerne bestod henholdsvis af regeringsafdelinger for energi og klima samt Nunavut Tunngavik's bestyrelse og medarbejdere. Fælles for de besøgene var, at Nunavut gerne ville høre mere om, hvordan vi i Nukissiorfiit arbejder med at forsyne hele Grønland samt blive klogere på Nukissiorfiits grønne energiproduktion. Besøg som disse er særligt værdifulde, da vi som organisation får mulighed for vidensdeling og erfaringsudveksling, og på den måde kan være med til gøre en indsats for klimaet.



Udover samarbejder har Nukissiorfiit i 2024 udført flere projekter til gavn for en grønnere forsyning. Disse er eksempler på nogle af projekterne:

- Elektrificeringsprojekter med installering af 16 elektrokredler, hvor 15 er idriftsat.
- Opsætning af en SD Wind Energy 15 kW vindmølle i Ammassalik.
- Opsætning af 15 kW solcelleanlæg i Alluitsup Paa.
- Opsætning af 15 kW solcelleanlæg i Qaqortoq.
- Samarbejde med Munck Gruppen i Ilulissat omkring forsyning af grøn energi til personale camp og asfaltværk.
- Installation og idriftsættelse af batteribanke i Saarloq 62 kWh, Qassimiut 62 kWh og Kangerluk 60 kWh.
- Installation af batteribanke i Tasiusaq 100 kWh.
- Forskningsprojekt om klimaforandringer i samarbejde med DTU Arctic og Institute for Polar Sciences of the Italian National Research Council i Sisimiut.
- Installering af en ny varmepumpe i Qaqortoq til opvarmning af 24 lejligheder.
- Samarbejde med Betoncentralen om installering og drift af elektrokredler.

Nukissiorfiit arbejder med at installere hybridanlæg, der kombinerer vedvarende energikilder som sol og vind, med batteribanke og dieselgeneratorer.

Installation af batteribanke medfører flere fordele:

- Optimal driftsøkonomi for motor-generatorerne: i stedet for at køre på lavlast, kan motor-generatorerne operere ved omkring 80 % af deres mærkepladeeffekt, hvilket er brændstoføkonomisk optimalt.
- Reduktion af driftstimer for motor-generatorer. En korrekt dimensioneret batteribanke kan reducere driftstiden for en motor-generator med 40 – 50 %, hvilket også mindsker slid og vedligeholdelsesbehov.
- Brændstofbesparelse og CO₂ reduktion: færre driftstimer betyder lavere brændstofforbrug, hvilket både reducerer driftsomkostninger og CO₂-udledning.
- Forbedret spændings- og frekvensstyring: batteribankerne bidrager til en mere stabil og pålidelig elnetdrift.
- Øget forsyningssikkerhed: Hvis en motorgenerator svigter, kan batteribanke midlertidig opretholde forsyningen, så brugerne ikke mærker fejlen. Dette giver systemet tid til at starte en backupgenerator og sikre en problemfri overgang.

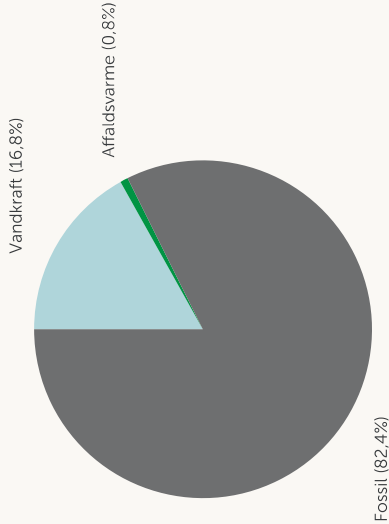
ENERGIFORBRUG

82% af Grønlands totale energiforbrug fra fossile brændstoffer. Vandkraften fra Nukissiorfiit udgør ca. 17 % af Grønlands samlede energiforbrug. Omkring 20 % Grønlands forbrug består derfor af grøn energi fra vandkraften, og dermed er potentialet for den grønne omstilling fortsat stort. Brancher som transport, fiskeri, detailhandel og lignende har et stort potentiale for at reducere forbruget af fossile brændstoffer. Derfor er tværgående samarbejde på tværs af brancherne afgørende for at opnå en væsentlig nedbringelse af energiforbruget.

DEN GRØNNE OMSTILLING HAR MANGE VEJE

Som Grønlands forsyningselskab har Nukissiorfiit en bærende rolle i omstillingen fra fossile brændstoffer til vedvarende energikilder. Grønland har med sin enorme størrelse og beliggenhed, mange forskellige geografiske områder, og der findes derfor ikke én og samme løsning, som er den rigtige for hele landet. Det betyder, at vi må tilpasse os de lokale forhold for at finde de rette løsninger for en grønere forsyning uden brug af fossile brændstoffer.

Grønlands totale energiforbrug, graf 1. (2580 GWh)²



Graf: Grønlands totale energiforbrug 2023 fra Grønlands statistik



Områdegruppering

I forlængelse af strategien – Nukissiorfiit i balance 2030, arbejder Nukissiorfiit ud fra en områdegrupperingsstrategi for grøn omstilling. Formålet med denne områdegruppering har været at skabe en ramme hvori, der kan tales om grøn omstilling ud fra fire områdegrupperinger:

- 1. Vandkraftbyer med overskudsenergi
- 2. Vandkraftbyer med begrænset energi
- 3. Byer primært forsynet med dieselanlæg
- 4. Mindre bosteder primært forsynet med diesel- og eller hybridanlæg

Private vedvarende energianlæg (VE-anlæg)

For at øge incitamentet for borgere til grøn omstilling, i gruppe 3 og 4, har Nukissiorfiit igen i 2024 tilbagekøbt overskudsenergi fra borgernes private VE-anlæg. Det drejer sig primært om solenergi. Nukissiorfiit har købt overskudsenergi fra private for kr. 253.479, - svarende til 342.540 kWh i 2024. Således har Nukissiorfiit kunnet videredistribuere denne energi til øvrige forbrugere og dermed mindske CO₂-udledningen. Samlet set har den indkøbte vedvarende energi betydet en oliefortrængning på 97869 liter diesel, svarende til en besparelse i CO₂ udledning 260,3 ton.

Investeringer i nye VE-anlæg

Nukissiorfiit investerede i 2024 i installering af nye vindenergianlæg, solceller og batteribanke med en samlet kapacitet på hhv. 15 kW, 30 kW og 186 kWh.

Samlet installeret VE effekt og batteribank kapacitet i Nukissiorfiit.

Nukissiorfiit havde ultimo 2024 installeret VE med en samlet effekt og kapacitet på:

Solceller	684 kW
Vindmøller	71 kW
Batteribanke	985 kWh
Vandkraft	9.130 kW

Samlet produktion fra VE-anlæg

Solceller	663.480 kWh
Vindmøller	310.980 kWh
Vandkraft	483.500.000 kWh
I alt	484.474.460 kWh

Samlet oliefortrængning og CO2 besparelse fra VE-anlæg

Under forudsætning af at elproduktionen fra Nukissiorfiits egne VE-anlæg er solgt til lys og kraft, så har VE-produktionen givet anledning til en samlet oliefortrængning på 100.030.067,81 liter diesel.

Udregnet - sparet/fortrængt liter olie (litr)	663.480 liter
Udregnet - sparet/fortrængt CO ₂ (kg)	310.980 kg

Varmepumpeteknologien

Nukissiorfiit undersøger fortsat varmepumpers potentiale de steder i Grønland, hvor der ikke er vandkraft med overskudskapacitet. I 2024 har Nukissiorfiit bygget et mindre luft-vandvarmepumpeanlæg til boligblokke i Qaqortoq for at få erfaringer med drift og virkningsgrad på sådanne anlæg. Anlægget er opsat som hybridanlæg med varmepatron til brugsvand samt oliefyrt som backup og supplerende varmekilde på særligt kolde dage.

Som tidligere beskrevet, arbejder Nukissiorfiit også på pilottestanlæg for varmepumper flere steder i Sydgrønland. Her anvendes propan varmepumper, som besidder et bedre temperatursæt til arktiske forhold. Sydgrønland har de bedste forudsætninger for denne type anlæg, da der er lunere temperaturforhold. Samtidig er Sydgrønland et af de områder med begrænset grøn energi fra vandkraften, hvorfor varmepumperne er optimale, da de giver en effektivere udnyttelse af elektricitet til opvarmning end elektrokedler. Varmepumper er dog dyrere end elektrokedler og pilotprojekterne skal belyse om den højere investering kan tjene sig hjem i forhold til de meget lave energipriser på fossile brændstoffer i Grønland.

VANDKRAFTEN

1 Qaqortoq og Narsaq

Forsyningen til Qaqortoq og Narsaq fra Qorlortorsuaq vandkraftværk har i 2024 haft en årsproduktionen på 35 GWh, som ligger pænt over det gennemsnitlige niveau for en forventet årsproduktion med middel nedbør, men dog ikke lige så høj som rekordåret i 2022. Vandkraftværket har i 2024 haft et par mindre tekniske udfordringer, som også har givet et par udfald, hvor backupforsyningen fra dieselleværkerne i byerne, har kunne genetablere forsyningen til byerne relativt hurtigt.

2 Nuuk

Forbruget i Nuuk fortsætter med at stige og vandkraftværket Utoqqarmiut Kangerluarsunnguut (Buksefjorden), har igen slået produktionsrekorden med 295,5 GWh produceret i 2024. Produktionen ligger væsentligt over det langsigtede bæredygtige niveau på omkring 225 GWh, og vandstanden ved årsskiftet er derfor faldet med 0,78 meter til 253,1 meter over havet. Projektet med udvidelsen af vandkraftværket i Buksefjorden er derfor helt nødvendigt for, at Nukissiorfiit i fremtiden kan understøtte den høje andel af energi produceret fra vandkraft i Nuuk. Nukissiorfiit estimerer, at der er tilstrækkeligt med vand i søen til at opretholde energiforsyningen til Nuuk på det høje niveau, indtil det nye vandkraftværk står færdigt i 2032, og der ledes mere vand til søen.

3 Sisimiut

Produktionen fra vandkraftværket i Sisimiut har kørt stabilt i 2024. Med 59 GWh leveret til byen i 2024, tangerer produktionen rekorden fra sidste år. Med idriftsættelsen af det nye forbrændingsanlæg i Sisimiut, vil bidraget til fjernvarmenettet tillade, at der på sigt arbejdes med at konvertere flere bygninger til afbrydelig elvarme.



4 Ilulissat

Ilulissat har igen haft en rekordhøj produktion med 87,5 GWh leveret til byen i 2024. Nukissiorfiit har måltrettet arbejdet med indsatser med at få udnyttet det fulde produktionspotentiale fra Paakitsoq vandkraftværk. Sammenlignet med 2023 er det en stigning på 78 %, hvilket tydeligt viser væksten i byen. Nukissiorfiit igangsætter i 2025 en nærmere undersøgelse af det fulde gennemsnitlige produktionspotentiale fra vandkraftværket ud fra de data, som vi har samlet siden idriftsættelsen. Ilulissat oplever en varierende overskudskapacitet i løbet af et år. Der ses fortsat meget overskudskapacitet i løbet af sommermånederne, hvor der er overløb fra søen ved vandkraftværket, som giver en uudnyttet resurse. På årsbasis og i vintermånederne er der fortsat også overskudskapacitet i Ilulissat. Dette giver Nukissiorfiit mulighed for at udbygge med yderligere afbrydelig elvarme, hvor fordelen er at den på en fleksibel måde kan udnytte denne varierende overskudskapacitet.

5 Tasiilaq

Vandkraftværket i Tasiilaq har i 2024 produceret 6,5 GWh.

Med sidste års politiske godkendelse af projektet med at opføre et yderligere vandkraftværk i Tasiilaq ved Sø102, har Nukissiorfiit i 2024 afholdt et udbud på projektet, og der er ved årets afslutning gang i forhandlinger med den vindende entreprenør.



KLIMAINDSATS

Det 13. verdensmål, klimaindsats, er særligt vigtigt for Nukisiorfiit. Som Grønlands energiforsyningsvirksomhed har vi et stort ansvar for nedbringelsen af CO2-udledning. Vi arbejder derfor på at mindske brugen af fossile brændstoffer ved at udvinde grøn energi via vedvarende energikilder, såsom vandkraft, vind- og solenergi. Den grønne omstilling er en af vores kerneopgaver, og derfor arbejder Nukisiorfiit fortsat på at finde nye metoder og løsninger på, hvordan vi fremadrettet kan mindske CO2-udledningerne i Grønland. Som tidligere nævnt, har Nukisiorfiit i 2024, udarbejdet en baseline for klimaregnskabet for 2023 i samarbejde med Rambøll. Klimaregnskabet er et vigtigt mål i strategien, og har derfor også været højt prioriteret i Nukisiorfiit. Klimaregnskabet er med til at skabe et overblik over vores CO2-udledning, samt hvilke konkrete tiltag vi som organisation skal arbejde med for at mindske udledningen.

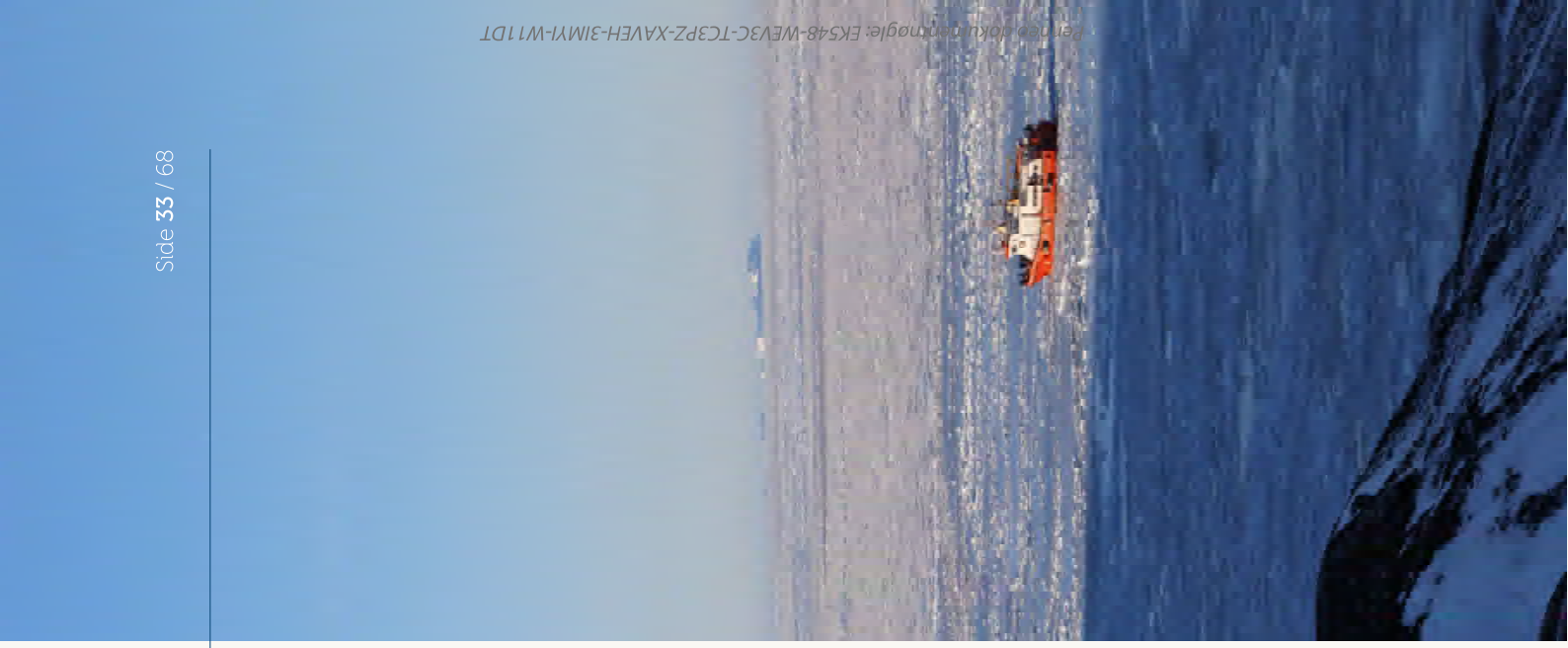
I 2023 startede Nukisiorfiit et samarbejde med en række virksomheder og institutioner i Nuuk, som har til formål at forøge elektrificeringen i gruppe 1-byer. Der er i denne forbindelse installeret elektrokabler, så virksomheder og institutioner fremover kan få varme fra den grønne strøm fra vandkraften, der bliver produceret i Buksefjorden.

Samarbejdet er fortsat i 2024, hvor Nukisiorfiit blandt andet har indgået samarbejde med Betoncentralen i Nuuk. For Betoncentralen betyder det, at det årlige olieforbrug til opvarmning kan blive reduceret med op imod 85.000 liter, svarende til 99 % af deres nuværende forbrug. Når elektrokablet er installeret, kan det medføre en nedbringelse af CO2-udledningen på op til 225,5 ton pr. år.

Et andet projekt har været samarbejdet mellem Nukisiorfiit, INI A/S og Kommune Kujalleq som er gået sammen om installeringen af en ny varmepumpe i Qaqortoq. Med en kapacitet på i alt 30 kW skal varmepumpen i sammenspil med elektrokedel og oliefyrt fremover levere varme til borgerne i 24 lejligheder.

En varmepumpe er en energieffektiv opvarmningsform, der producerer varme ved at udnytte den energi, der allerede findes i luften eller i jorden. Derfor er Nukisiorfiit i gang med at undersøge om varmepumper kan bruges for at energioptimere opvarmning af boliger de steder, hvor der er begrænset vandkraftsenergi som fx i Qaqortoq.

I foråret 2024 indgik Nukisiorfiit også et samarbejde med Munck Gruppen, som bl.a. skal mindske CO2-udledningen i Ilulissat med ca. 2.502 ton CO2. Helt konkret vil samarbejdet sikre en grøn energiforsyning til Munck Gruppens personale camp, svejseværksted samt asfaltværk, som er aktivt på grund af byggeriet af den nye kommende internationale lufthavn i Ilulissat. Samarbejdet betyder en forventet besparelse på ca. 836.376 liter olie, omregnet til ca. 2.502 tons CO2, hvilket svarer til ca. 27 ture over Atlanten med Air Greenlands Tuukkaq.



Menneskerettigheder

Respekt for menneskerettigheder er vigtigt for Nukissiorfiit. Derfor støtter Nukissiorfiit op om og respekterer de internationale anerkendte menneskerettigheder, som er formuleret i FNs menneskerettighedserklæring. Det forpligter Nukissiorfiit til løbende at forbedre vores efterlevelse af Global Compacts ti principper, herunder arbejdet med menneskerettigheder.

Til dagligt kommer dette blandt andet til udtryk ved at sikre, at Nukissiorfiits medarbejdere får en stemme og bliver inddraget i beslutninger, der direkte vedrører deres hverdag. Derfor er vores nedsatte sikkerheds- og samarbejdsudvalg, både på lokalt plan og på tværs af organisationen, vigtige at støtte og styrke. Her har medarbejderne mulighed for at indstille emner til dagsordenen, som vil blive drøftet af beslutningstagere i samarbejde med arbejdsmiljørepræsentanter. De lokale sikkerheds- og samarbejdsudvalg mødes hvert kvartal, og et tværgående udvalg mødes to gange årligt for at drøfte arbejdsmiljøet. Referater af møderne er tilgængelige for alle medarbejdere. Vi vil i 2025 arbejde på at skabe mere gennemsigthed og støtte de udvalgte repræsentanter i at skabe opmærksomhed om møderne og fremhæve medarbejderens muligheder for indflydelse.

Derudover tager Nukissiorfiit ansvar ved at sikre, at den daglige drift og anlægsprojekter tager hensyn til berørte lokalsamfund, både på sociale og miljømæssige parametre. Således at vores kunder og samarbejdspartneres stemmer også sikres.

Anti-korruption

I overensstemmelse med FN's Global Compacts principper, har Nukissiorfiit som organisation, forpligtet sig til at modarbejde korruption i alle dens former, herunder afpresning og bestikkelse. Vi anser korruption og bestikkelse som uetisk adfærd og fører en nultolerance for disse. Som en organisation med mange berøringsflader, samarbejdspartnere samt eksterne interessenter har Nukissiorfiit et ønske og målsætning om at tilskynde en redelig og ansvarlig opførsel i alle henseende. I denne forbindelse, fører Nukissiorfiit en intern gavepolitik, hvor det tydeligt fremgår at det ikke er foreneligt at være ansat hos Nukissiorfiit og modtage personlige gaver i kraft af sin ansættelse.

Dataetik

Nukissiorfiit er som en del af Grønland og det grønlandske selvstyre underlagt den grønlandske persondatalov. Data på vores medarbejdere fødes i HR, hvorefter udvalgte oplysninger kun sendes til de personer og systemer, som skal have adgang til disse for at kunne udføre deres arbejdsopgaver eller systemprocesser. Vi arbejder løbende på at begrænse persondata for den daglige bruger, og finder løsninger til at skjule persondata nede i systemerne, eller udskifte eksempelvis cpr nr. med interne identifikationsnumre. Ved indgåelse af nye systemaftaler laves databehandlingsaftaler mellem Nukissiorfiit og leverandørerne.

Det er vores ansvar at passe på kundernes data, og vi arbejder derfor ud fra et etisk korrekt perspektiv i forbindelse med dataudveksling i det offentlige grønlandske samfund. Med udskiftning og opdatering af systemer giver det

Nukissiorfiit mulighed for at stille højere krav til håndtering af vores kunders data for at leve op til sikkerhedskravene i persondataloven. Både i forhold til vores forsyningsikkerhed og persondatabeskyttelse prioriterer Nukissiorfiit at være opdateret inden for IT, så vi kan modstå angreb på vores netværk og systemer. For at sikre god praksis i behandlingen af personoplysninger har Nukissiorfiit også i 2024 indført en ny privatlivspolitik. Medarbejdernes adgang til følsomme oplysninger er begrænset til, hvad der er nødvendigt for udførelse af arbejdsopgaver, og oplysninger behandles i overensstemmelse med gældende lovgivning. For at sikre korrekt levering af vores ydelser behandler vi relevante oplysninger om navn, adresse, samt betalings- og målerinformationer som led i vores kundeservice. Når ydelserne er leveret, og der ikke længere er en kunderelation, samt eventuelle udeståender er afsluttet, bliver oplysningerne slettet eller anonymiseret, således de ikke kan henføres til den registrerede.

Den enkelte medarbejderadfærd kan have stor betydning for vores datasikkerhed. Som tidligere nævnt, har Nukissiorfiit derfor fortsat vores tætte samarbejde med awareness IT-virksomhed, som nu tilbyder deres kurser både på grønlandsk og dansk. Kurserne er med til løbende at mindes os om, hvilke risici som findes, og hvordan vi opretholder en god digital adfærd.

NUKISSIORFIIT INDEFRA

ORGANISATIONSUDVIKLING

Nukissiorfiit har ambition om at være en attraktiv arbejdsplads i Grønland, hvorfor vi forpligter os til at have et ansvar for vores medarbejderes sundhed og trivsel. Vi har derfor igen i 2024 haft et stort fokus på organisationsudvikling, arbejdsmiljø og trivsel. Vi fastholder vores nye MUS-koncept fra 2023. I 2024 har vi skabt mere fokus på personlig udvikling. Vi arbejder løbende på, hvordan medarbejdernes egne styrker kan anvendes i det daglige arbejde og derigennem spille sammen med organisationens overordnede strategi. Vi vurderer, at et handlingsorienteret mål for den enkelte medarbejder giver trivsel og udvikling for hele organisationen. Vi ønsker et øget fokus på den enkelte medarbejders styrker og kompetencer, og vi underviser løbende vores ledere i både de gode og hårde samtaler. Gode ledere skaber gode medarbejdere.

BESØG PÅ TVÆRS AF ORGANISATIONEN

Som et led i vores strategiske spor "Organisationsudvikling og kompetencer", er det en vigtig prioritet at komme rundt i organisationen. HR har i 2024 haft fokus på vidensdeling, støtte og rådgivning inden for psykisk arbejdsmiljø og fysisk sikkerhed på tværs af organisationen. Dette gøres blandt andet gennem besøg med indhold af aktuelle undervisningsområder, der er blevet udvalgt i tæt samarbejde med ledernes vurdering, og ikke mindst medarbejdernes behov.

I foråret 2024 deltog HR i et bygdeseminar i Qaqortoq og Nanortalik, hvor fokusområderne var sammenhængen mellem anerkendende kommunikation, sprogbarrierens betydning for forståelse og opmærksomhedspunkter, når forskellige persontypers behov skal mødes om et godt samarbejde. Under opholdet var der undervisning i stress med fokus på forskellen mellem travlhed og usund stress. Derudover var der undervisning i anbefalinger på arbejdspladsbrugsanvisninger, om hvilke værnemidler, sikkerhedsudstyr, udluftningstyper m.m., der skal være til stede, når man arbejder med de pågældende kemikalier.

Det sidste kvartal i 2024 har HR besøgt Aasiaat/Distrikt Disko ad to omgange. I uge 41 besøgte HR og Lønkontoret Aasiaat. Fokus har været at genopfriske grundlæggende forhold og systemer sammen med lederne og medarbejderen, samt at give dem nye redskaber til refleksion over egen adfærd og nye handlemuligheder i hverdagen og udfordrende arbejds-situationer. Der blev undervist og lavet forskellige teambuildingsøvelser, og kollegaer fra bygderne havde mulighed for at være med over Teams.

På det andet besøg i Aasiaat var HR ledsaget af den nye tekniske direktør, Filip Sivertsen. Fokus var på at klæde både medarbejdere og ledere bedre på til at kunne håndtere, og i fællesskab løfte, lokale tekniske udfordringer, der over længere tid har givet arbejdspres og derved påvirket den daglige trivsel og motivation. Alle værkerne blev besøgt med det formål at give hinanden råd og vejledning til, hvordan man bedst muligt kan sikre fysisk sikkerhed.

Besøget fortsatte i Distrikt Ilulissat, hvor HR og den tekniske

direktør kom med statusopdateringer på forskellige supportfunktioner fra Nukissiorfiits hovedkontor. Disse omhandlede blandt andet vedligeholdelsesprojekter, kursus- og efteruddannelsesplaner i 2025-2027, status på projekter og større opgaver på budget og datahåndtering, status på projekter der vedrører produktionsanlæg og havarisager. Derudover var der fokus på lederne med individuelle sparrings- og rådgivningssamtaler samt teambuilding.

HR vil i 2025 planlægge lignede kystbesøg for at være tilgængelige og til stede i flere distrikter såvel som på hovedkontoret. En stærkere relationen på tværs af de store afstande mellem lokationerne, styrker følelsen af at arbejde som én organisation. Det gavner samarbejdet med lederne og giver et bedre indblik i hinandens hverdag.

OPKVALIFICERING

Som en del af fastholdelse og sikring af kompetencer, har Nukissiorfiit store ambitioner om at efteruddanne vores egne medarbejdere og ledere ved at tilbyde de bedst mulige uddannelsesmuligheder. Nukissiorfiit er derfor hele tiden i dialog med kursusudbydere og uddannelsesinstitutioner for at kunne planlægge og imødekomme vores interne behov, men også for at medvirke til at en større del af den grønlandske befolkning opnår et større uddannelsesniveau og kvalifikationsgivende kurser.

En stor del af 2024 er blevet brugt på at analysere vores nuværende kursusadministration og indgå samarbejder med leverandører, så vi i 2025 kan løfte vores forretningskritiske kompetencer, særligt for driftsmedarbejderne. Ved større kendskab til vores kompetencebehov har vi kunnet planlægge intern afholdelse af kurser, som ellers ikke ville være blevet udbudt i 2025, og derved bruge vores budgetter til at løfte flere medarbejdere for de samme penge.

Arktisk forsyningsoperatør-uddannelsen har desværre ikke været udbudt i 2024. Uddannelsen er et resultat af et samarbejde mellem maskinmesterskolen i Sisimiut, KTI i Nuuk, Skive College og Nordisk Folkecenter. Projektsamarbejdet er blevet afsluttet i 2024, hvor HR var i Sisimiut, og hvor uddannelsen også blev promoveret på uddannelseskaravanen.

I 2025 kommer der til at være undervisning igen som meritordning, hvor erhvervelsen af elforsyningsmontøruddannelsen indgår som en stor del af grunddelen på den kommende uddannelse, hvortil der overbygges med forskellige moduler inden for vedvarende energi.

SOCIALE FORHOLD OG MEDARBEJDERFORHOLD

Nukissiorfiit beskæftiger over 400 medarbejdere. Dette medfører, at vi skal være meget bevidste om forskellige risici, som vi aktivt og løbende skal arbejde for at minimere, herunder arbejdsulykker, stress og fysisk nedslidning. Som en del af de løbende aktive indsatser vil Nukissiorfiit i 2025 have et særligt fokus på bestemte emner i psykisk arbejdsmiljø på

tværs af Nukissiorfiit. I 2024 har vi forberedt os til arbejdet med forskellige indsatser i 2025 ved at opdatere følgende interne vejledninger og retningslinjer:

- Hvornår er der tale om usund stress, og hvordan skal man håndtere en situation, hvor der er tale om stress.
- Hvordan skal vi sikre, at en medarbejder, får en god tilbagevenden til arbejdet efter en langtidssyggemelding.
- Krænkende adfærd, herunder direkte og indirekte forskelsbehandling, chikane og seksuel chikane.
- Opdaterede beskrivelser og skabeloner til sygefraværsamtaler.
- Opdaterede beskrivelser og skabeloner til trivselssamtaler.

Nukissiorfiit stræber efter at skabe et sundt og sikkert arbejdsmiljø, der er båret af fælles arbejdsglæde og bevidsthed om, hvordan trykke arbejdsrammer skal se ud.

Dette gøres f.eks. i form af afholdelse af temadage. Fra sidste kvartal af 2024 til og med det første kvartal i 2025 afholdte HR-temadage en til to gange om måneden med Nukissiorfiits kundeservice. Bl.a. for at styrke deres kommunikative evner både internt og eksternt, træne dem i forskellige metoder til, hvordan de bedst muligt kan støtte og bruge hinanden i travle perioder, samt til på bedst mulig måde at løse udfordrende situationer, der involverer eksterne kunder eller samarbejdspartnere.

ARBEJDSULYKKER

Da størstedelen af vores medarbejdere arbejder inden for drift og vedligehold af el, vand og varme, har vi i 2024 gjort mere ud af at informere vores medarbejdere om vigtigheden af at anmelde arbejdsulykker. Nukissiorfiit har selv registreret 8 arbejdsulykker i 2024. Oplysningerne i anmeldelserne kan belyse, hvor der skal ydes en ekstra indsats for at minimere risikoen for arbejdsulykker. Derudover arbejder Nukissiorfiit kontinuerligt på at minimere risici for ulykker ved:

Medarbejdertrivselsundersøgelse (MTU) & Arbejdspladsvurdering (APV):

- Udførsel af MTU & APV hvert andet år.
- Oprettelse af Arbejdspladsvurdering (APB) og registrering af kemikalier
- Vedligehold via Sertica

MTU OG APV

I Nukissiorfiit foretager vi MTU og APV samtidigt. Det gør vi, fordi vi ønsker at undersøgelserne skal danne et totalt overblik over det psykiske arbejdsmiljø og den fysiske sikkerhed på tværs af organisationen. Frekvensen er sat til hvert andet år for at sikre, at der er god tid til at handle på de områder, der kræver en indsats. Nukissiorfiit har i 2024 opnået endnu en høj svarprocent på MTU & APV-målingen på 75% besvarelser fra fastansatte.

Oprettelse af Arbejdsplads brugsanvisninger (APB) og behandling af kemikalier

Nukissiorfiit har stillet et system til rådighed for at øge sikkerheden inden for håndtering af kemikalier, og er særligt tilpasset for medarbejdere, som arbejder med driften af el, vand og varme. Distriktscheferne og deres ledere kan løbende anvende systemet til oprettelse af APB og registrering af kemikalier, og derudover sørges der for, at vi løbende gør opmærksom på vigtigheden af at følge anbefalingerne beskrevet i APB' er, i forhold til opbevaring af kemikalier, værnemidler og evt. sikkerhedsudstyr.

Vedligehold via Sertica

I 2024 har Nukissiorfiit arbejdet på at udvide brugen af vedligeholdelsessystemet Sertica. Dette har til formål at øge fokus på løbende vedligehold jf. reglerne og lovgivningen om sikkerhedsudstyr, førstehjælpsudstyr og værnemidler på en struktureret og systematiseret måde, i de faste daglige, ugentlig, månedlige og kvartalsvise rundringer, planlagte inspektioner og udskiftninger på værkerne.

FYSISK NEDSLIDNING

Dele af vores medarbejdere arbejder med hårdt fysisk arbejde, og de er i risiko for fysisk nedslidning over tid. Nukissiorfiit ønsker aktivt at mindske dette problem og yde hjælp til medarbejderne. For at imødekomme dette tilbyder vi vores medarbejdere:

- Skånehensyn, herunder mulighed for at arbejde på nedsat tid.
- Tilskud til betaling af skærmbriller/læsebriller.
- Mulighed for Seniorordning.
- Mulighed for efter aftale med den nærmeste leder at få fri med løn til bl.a. fysisk behandling, der er dækket af den pågældende overenskomst og pensionsordning.
- Sikre supplering af varmt arbejdstøj og støvler især ved sæsonsift til vinterhalvåret.

LIGESTILLING I NUKISSIORFIIT

Nukissiorfiit har kontinuerligt fokus på at bekæmpe diskrimination og sikre lige rettigheder og muligheder i organisationen. Nukissiorfiit har som samfundsansvarlig virksomhed multolerance overfor krænkende adfærd.

Nukissiorfiit anbefaler ved stillingsopslag alle, uanset køn, alder, etnicitet mm., at søge relevante ledige stillinger. I organisationen ønsker vi en personalesammensætning, der afspejler det omgivende samfund og samtidig fremmer mangfoldighed.

I 2024 har Nukissiorfiit færdiggjort et større arbejde med at opdatere de eksisterende retningslinjer for krænkende adfærd og diskrimination, så retningslinjerne følger den opdaterede Inatsartutlov nr. 36 af 04.06.2024 om ligestilling og antidiskrimination.

SYGEFRAVERSINDSATS

I 2024 har Nukissiorfiit som en del af den overordnede strategik "Nukissiorfiit i balance 2030", haft fokus på at identificere, hvilke symptomer, og dernæst tiltag, der findes nødvendige for at undgå, at medarbejdere og ledere bliver ramt af stressrelaterede sygdomme, og hvorledes en opkvalificering af ledelsen kan hjælpe på forebyggelse heraf.

I sommerperioden præsenterede HR et nyt kommende værktøj til personalelederne overfor den lokale arbejdsmiljøorganisation på hovedkontoret om håndtering af medarbejdere og ledere, der bliver ramt af stress, og hvordan man skal sikre en medarbejder, kommer godt tilbage til jobbet efter en langtidssyggemelding.

Forebyggelse er en essentiel del af det kontinuerlige arbejde med at forbedre arbejdsmiljøet og trivslen i Nukissiorfiit, men som en del af strategien har det været vigtigt at sørge for at fokus desuden er på at hjælpe medarbejdere tilbage på arbejdet. Nukissiorfiit er opmærksom på, at en for hurtig tilbagevenden eller en ubalanceret forventningsafstemning kan have konsekvenser for den fremadrettede trivsel og arbejdsmiljø hos den enkelte.

Derfor har Nukissiorfiit i 2024 lanceret en ny vejledning for en god tilbagevenden til arbejdet. Det er for netop at sikre, at de medarbejdere, der bliver ramt af længerevarende sygdom eller stress, har mulighed for at vende tilbage til arbejdet i det tempo, som er tilpasset den enkeltes behov.

Inden for det første kvartal i 2024, afholdte HR et oplæg om stress på hovedkontoret til et direktionensmøde med Nukissiorfiits chefer. Oplægget handlede om forskellen på travlhed og usundt stress.



ELEVER, LÆRLINGE OG PRAKTIKANTER

Nukissiorfiit ønsker at tage et stort medansvar for at uddanne fremtidens arbejdskraft, ligesom Nukissiorfiit ønsker at være med til at løfte og fremme uddannelsesniveauet i Grønland. Nukissiorfiit har mange års erfaring med elever, lærlinge og praktikanter inden for de tekniske- og kontoruddannelser.

Siden 2020 har Nukissiorfiit indfriet en langsigtet målsætning om at 10 % af medarbejdere skal være under uddannelse. Nukissiorfiit har i 2024 rekrutteret unge såvel som voksne i praktikforløb inden for følgende uddannelser: Elektriker, Skibsmontør, Maskinmester, Datatekniker, El-installatør, VVS-montør, AU-HR, AU-OA og TNI administrationsuddannelse. Derudover har Nukissiorfiit elever inden for AU-ØR og IT-supporter.

I 2024 har Nukissiorfiit særligt sat fokus på maskinmesteruddannelsen og studerende i Sisimiut og Danmark. Nukissiorfiit har i samarbejde med Maskinmesterskolen i Sisimiut og de danske maskinmesterskoler rekrutteret flere maskinmesterstuderende, som enten skulle i praktik til værktødsforløb eller til professionsforløb.

Nukissiorfiit kendetegnes som en arbejdsplads for tværfagligt samarbejde, hvor brugen af medarbejderes styrker og kompetencer bringes i spil, og derfor skaber vi som organisation gode rammer for en læreplads i Grønland. For at sikre at eleven får de rette redskaber og oplæringsmuligheder under uddannelsesforløbet lægges der stor vægt på, at eleven kommer i forskellige afdelinger og oplæres i forskellige systemer, som matcher de enkelte elevers uddannelsesforløb.

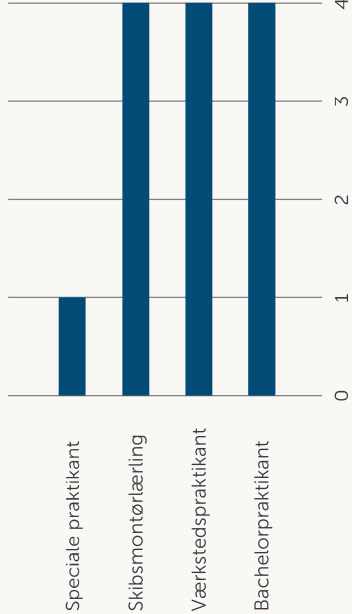


Læringsområdet er altid under udvikling, og det er Nukissiorfiit også. Driften og hovedkontoret arbejder tæt sammen om at videreudvikle elever og sikre, at lærepladserne altid har de redskaber og oplæringsmuligheder, så den enkelte elev kan få den fuldendte oplæring, som Nukissiorfiit altid stræber efter.

Nukissiorfiit mener, at investering i grønlandske unge er en investering i landets fremtid. Vi er derfor en aktiv del af udformningen af tekniske uddannelser i landet og ønsker at bidrage til at skabe en talentmasse, som kommer eleven, Nukissiorfiit og samfundet til gavn.

Grafen nedenfor vedrører værkstedspraktikanter samt bachelorpraktikanter for maskinmesteruddannelsen.

ANTAL



KARRIEREKARAVANEN OG MESSER

Nukissiorfiit deltog i efteråret 2024 i den årlige uddannelseskaravane i Ilulissat, Aasiaat, Sisimiut, Kangerlussuaq, Nuuk og Qaqortoq, hvor de enkelte drifts- og kontormedarbejdere fra distrikterne stillede op og fortalte de unge om de uddannelser Nukissiorfiit tilbyder, samt hvad Nukissiorfiit kan som arbejdsplads. Særligt blev det bemærket, at unge der kom forbi Nukissiorfiit har interesse inden for de tekniske områder, især maskinmesteruddannelsen.

Derudover deltog Nukissiorfiit med succes til den Grønlandske Karrieremesse 2024 i Aarhus og København, hvor repræsentanterne fra Nukissiorfiit kunne fortælle om det vigtige og spændende arbejde, som Nukissiorfiit udfører.

HOVED- & NØGLETAL

HOVED- & NØGLETAL

Mio. kr.	2024	2023	2022	2021	2020
RESULTAT					
Nettoomsætning	921,2	874,9	813,2	796,8	822,8
Omk. t/råvarer og hjælpemidler	-205,0	-188,1	-165,0	-184,9	-196,7
Driftsudgifter	-457,0	-436,8	-375,6	-382,0	-365,9
Afskrivninger	-256,7	-270,5	-172,8	-292,6	-334,4
Finansielle indt & Omk.	-62,6	-65,7	-70,7	-75,6	-78,6
Årets resultat	-60,2	-86,2	29,1	-138,3	-152,9
BALANCE					
Immaterielle anlægs aktiver	5,8	4,4	3,6	5,4	-
Materielle anlægsaktiver	2.803,3	2.799,6	2.837,0	2.845,0	3.007,0
Omsætningsaktiver	265,7	277,5	361,8	316,5	293,0
Egenkapital	1.346,9	1.407,2	1.493,4	1.464,2	1.602,5
Langfristet gæld	1.520,0	1.527,0	1.537,0	1.547,0	1.557,7
Balancesum	3.074,8	3.081,5	3.202,4	3.166,9	3.300,0
PENGESTRØMME					
Driftsaktiviteter	244,7	110,6	184,6	192,8	147,8
Investeringsaktiviteter	-261,7	-233,9	-163,0	-136,0	-115,3
Finansieringsaktiviteter	16,8	67,2	15,8	-103,9	24,5
Ændring i likviditet	-0,3	-56,1	37,4	-47,0	57,0

*Inkl. Intern forbrug

Mio. kr.	2024	2023	2022	2021	2020
NØGLETAL					
EBITDA	259,1	250,0	272,6	229,9	260,2
Årets resultat	-60,2	-86,2	29,1	-138,3	-152,9
Afkastningsgrad	77%	-0,7%	3,1%	-1,9%	-2,3%
Soliditet	43,8%	45,7%	46,6%	46,2%	48,6%
Nukisiorfits netto likviditetspåvirkning i Landskassen	-18,8	-69,3	-13,8	114,4	-25,2
STATISTIK					
Afsætning af el til amindelige forbrugere (GWh)*	229,0	234,0	218,0	210,0	207,0
Afsætning af el til fiskeindustri (GWh)	38,0	38,0	35,0	35,0	34,0
Afsætning af vand til amindelige forbrugere (mio. m3)*	2,6	2,7	2,9	2,6	2,6
Afsætning af vand til fiskeindustri (mio. m3)	2,3	2,8	2,2	2,4	2,6
Afsætning af el- og fjernvarme (GWh)*	364,0	356,0	350,0	332,0	342,0
Antal medarbejdere (fuldtidsansatte)	411,0	400,5	393,0	416,0	437,0

*Inkl. Intern forbrug

LEDELSESPÅTEGNING

Vi har dags dato behandlet og godkendt årsrapport for regnskabsåret 1. januar 2024 til 31. december 2024 for Nukissiorfiit. Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med Selvtstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvtstyres netstyrede virksomheder. Bekendtgørelsen foreskriver, at årsrapporten aflægges i henhold til den til enhver tid gældende anordning om årsregnskabsloven i Grønland med de afvigelser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, der drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Vi erklærer hermed:

- At årsrapporten er retvisende, dvs. at årsrapporten ikke indeholder væsentlige udeladelser eller fejlinformationer.
- At de dispositioner, som er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.
- At der er etableret forretningsgange, der sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning af de midler, der er omfattet af årsrapporten.

Årsrapporten indstilles til Inatsisartuts godkendelse.

Nuuk, 28.04.2025

Nukissiorfiit

Departementet for Erhverv, Energi,
Råstoffer, Justitsområdet og Ligestilling

Johan Danielsen
CEO Energidirektør

Jørgen T. Hammeken-Holm
Departementschef



DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

TIL INATSISARTUT

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Nukissiorfiit for regnskabsåret 01.01.2024 - 31.12.2024, der omfatter resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse, noter samt anvendt regnskabspraksis på siderne 51-66. Årsregnskabet udarbejdes efter Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres netstyrede virksomheder (herefter bekendtgørelsen). Bekendtgørelsen foreskriver, at årsrapporten aflægges i henhold til den til enhver tid gældende anordning om årsregnskabsloven i Grønland med de afviselser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31.12.2024 samt af resultatet af virksomhedens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 01.01.2024 - 31.12.2024 i overensstemmelse med Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres netstyrede virksomheder med de afviselser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland samt standarderne for offentlig revision, idet revisionen udføres i overensstemmelse med kravene i Selvstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvstyres netstyrede virksomheder med de afviselser, som følger af, at der er tale om en selvstyrejet virksomhed, som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret efter særlig lovgivning.

Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet".

Vi er uafhængige af virksomheden i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisors etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Grønland, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Fremhævelse af forhold vedrørende revisionen

Nukissiorfiit har medtaget bilag 1-2 til regnskabet. Disse bilag er ikke omfattet af revisionen af årsregnskabet.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere virksomhedens evne til at fortsætte driften, at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant, samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere virksomheden, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland, samt standarderne for offentlig revision, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformation kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Grønland, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.

- -Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol.

- -Tager vi stilling til, om den anvendte regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.

- -Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskab på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om virksomhedens evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at virksomheden ikke længere kan fortsætte driften.

- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af

revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er herudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til den relevante lovgivning. Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med kravene i den relevante lovgivning.

Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

ERKLÆRING I HENHOLD TIL ANDEN LOVGIVNING OG ØVRIG REGULERING

Udtalelse om juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision

Ledelsen er ansvarlig for, at de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ledelsen er også ansvarlig for, at der er taget skyldige økonomiske hensyn ved driften af Nukissiorfiit og forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet. Ledelsen har i den forbindelse ansvar for at etablere systemer og processer, der understøtter sparsommelighed, produktivitet og effektivitet.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at gennemføre juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision i overensstemmelse med standarderne for offentlig revision. Dette indebærer, at vi vurderer risikoen for, at der er væsentlige regelbrud i de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, eller væsentlige forvaltningsmangler i de systemer og processer, som ledelsen har etableret. På grundlag af risikovurderingen fastlægger vi de afgrænsede emner, som vi skal udføre juridisk-kritisk revision eller forvaltningsrevision af.

Ved en juridisk-kritisk revision efterprøver vi med høj grad af sikkerhed, om de dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, er i overensstemmelse med de relevante bestemmelser i bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis. Ved en forvaltningsrevision vurderer vi med høj grad af sikkerhed, om de

systemer, processer eller dispositioner, der er omfattet af det udvalgte emne, understøtter skyldige økonomiske hensyn ved driften af Nukissiorfiit og forvaltningen af de midler, der er omfattet af årsregnskabet.

Vores revision af hvert udvalgt emne tager sigte på at opnå tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis som grundlag for en konklusion med høj grad af sikkerhed om det pågældende emne. Ved en revision kan der ikke opnås fuldstændig sikkerhed for at opdage alle regelbrud eller forvaltningsmangler. Da vi alene har udført juridisk-kritisk revision og forvaltningsrevision af de udvalgte emner, kan vi ikke udtale os med sikkerhed om, at der ikke kan være væsentlige regelbrud eller væsentlige forvaltningsmangler på områder, der falder uden for de udvalgte emner

Hvis vi på grundlag af det udførte arbejde konkluderer, at der er anledning til væsentlige kritiske bemærkninger, skal vi rapportere herom i denne udtalelse.

Vi har ingen væsentlige kritiske bemærkninger at rapportere i den forbindelse.

By, Dato: 28.04.2025

Deloitte

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33963556

Bo Colbe

Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne24634

Lars Hillebrand

Statsautoriseret revisor
MNE NR.: mne26712

ÅRSREGNSKAB

Nukissiorfiit har i år 2024 præsteret et resultat på -60,2 mio. kr. mod -86,2 mio. kr. i år 2023. Resultatet før renter og afskrivninger (indtjeningsbidraget) blev 259,1 mio. kr. mod 250 mio. kr. i år 2023. Den primære omsætning blev 796,5 mio. kr. mod 758,6 mio. kr. i år 2023.

El- og vandtarifferne blev reguleret med 3,5% pr. 1. juli efter 1½ år med uændrede tariffer.

Tarifændringerne har haft en positiv indtægtseffekt på 30 mio. kr. i år 2024.

Afsætningsafvigelser på el, vand og varme har således medført 78 mio. kr. i meromsætning i forhold til året før, hvilket bl.a. skyldes levering af strøm til lufthavnsbyggeriet i Ilulissat og flere målere som blev tilsluttet Nukissiorfiit i Kangerlussuaq i 2024 samt prisstigning som konsekvens af olieprisstigningen i april 2024.

El til almindeligt forbrug, gadelys samt industri havde en lille stigning på 1,5% i afsætningen og en øget omsætning på lige knap 4%. Det er afsætningen til de almindelige forbrugere, som er steget med 2%, mens afsætningen til gadelys og industri er faldet. Stigningen i forbruget samt tarifændringerne har øget omsætningen for el med 15,3 mio. kr. i forhold til 2023.

Vandafsætningen til almindelige forbrugere steg med knap 2% og omsætningen med godt 4%. For fiskeindustrien faldt

afsætningen næsten 18% og omsætningen faldt med knap 15%, særligt som følge af nedgangen i aktiviteten i Ilulissat. Der har været et generelt fald i aktiviteten i fiskerisektoren i Ilulissat, blandt andet som følge af en uheldig hændelse, hvor et af Polar Seafoods skibe sank. Dette har haft afsmittende effekt på efterspørgslen efter vand, og dermed påvirket Nukissiorfiits lokale salg i området. Samlet set har der været et fald på 8% i afsætningen af vand og et fald i omsætningen på 2,6%, hvilket svarer til 2,4 mio. kr.

Den samlede afsætning af energi til opvarmningsformål steg med knap 2,5%, mens omsætningen steg med 24,2 mio. kr. i forhold til 2023. Afsætningen i fastelvarme og afbrydelig fjernvarme faldt i 2024, mens der har været en stigning i afbrydelig elvarme og almindelig fjernvarme.

De interne afsætninger faldt i år 2024. Grundet tariffstigninger steg omsætningen dog 0,7 mio. kr. i forhold til 2023. Den sekundære omsætning steg med 8,4 mio. kr. Servicekontrakten blev sænket med 3,6 mio. kr. I finansloven. Større aktivitet på gadebelysningsnettet, herunder udskiftning af pære til mere energibesparende samt en større aktivitet af reparation og vedligehold, medførte en øget betaling på 1,5 mio. kr. Rykkergebyrer og målerleje var hovedårsagerne til en stigning på 1 mio. kr. på debitorgebyrerne. Egenproduktion på anlægssager har medført yderlig 1,0 mio. kr. i indtægt i forhold til 2023. Vandkørselsgebyrer voksede med 0,9 mio. kr. Flere lejeboliger til personale gav yderlig 0,5 mio. kr. i lejeindtægter. Diverse indtægter blev 5,2 mio. kr. større end

i år 2023. Indtægterne blev primært større pga. Nukissiorfiit har fået forsikringsdækning af stormskade fra 2021. Flere stikledningstilslutninger medførte 0,5 mio. kr. mere i indtægt. Omskostninger til råvarer og hjælpemidler steg med 170 mio. kr. i år 2024 og skyldes især øget omkostninger til olieforbrug på 16,4 mio. kr. primært pga. olieprisstigninger i foråret 2024.

På løn- og personaleområdet er omkostninger steget med 31 mio. kr. således, at omkostningerne til løn og personale steg med 15,7%. Dette skyldes blandt andet regulering af AK, Maskinmester og Akademiker overenskomsterne, som er tilbagereguleret fra 1. april 2023, hvilket har medført en ganske anseelig omkostning, samt at flere vakante stillinger er blevet besat.

Personaleomkostningsandelen faldt med 1,3 mio. kr. til 12,4 mio. kr. i år 2024. Til kurser og møder har der været en fald på 5,8 %.

På kapacitetsomkostningerne blev der realiseret et forbrug på 228,7 mio. kr. svarende til en fald på 10,7 mio. kr. i forhold til år 2023. En væsentlig årsag til faldet skal findes i driftsførsel hvor der er brugt 19,7 mio. kr. mindre sammenlignet med 2023.

Driftsprojekternes andel af kapacitetsomkostningerne blev forøget med 5,6 mio. kr. fra 104,9 mio. kr. i år 2023 til 110,5 mio. kr. i år 2024. Driftsprojekterne udgør anlægsaktivernes

reparations- og vedligeholdelsesomkostninger. Der er stort fokus på at planlægge og prioritere reparations- og vedligeholdelsesopgaverne for til stadighed at leve op til forsynings-sikkerheden, hvor specielt vedligeholdelse af produktions-anlæg og distributionsanlæg er omkostningstunge.

Større gennemførte driftsprojekter i år 2024 har bl.a. været: vandkraftværk i Ilulissat til 2,6 mio. kr., hovedelværk i både Aasiaat og Uummannaq til henholdsvis 2 mio. kr. og 2,7 mio. kr. samt netstation i Nuuk til 1,7 mio. kr.

Interne omkostninger til el, vand og varme er steget med 1,1 mio. kr. – hovedsagelig el til frostsikring og el til produktion er hver især steget 0,5 mio. kr.

Der er i 2024 anskaffet en del småanskaffelser og værktøj til produktionsudstyr og køretøjer for i alt for 1,5 mio. kr. mere end i 2023. Der er ikke nogen enkeltstående anskaffelser, som omkostningsmæssigt skiller sig særligt ud.

Administrationsomkostningerne er i alt steget med 1 mio. kr. svarende til 2,5 %. Specielt IT-licenser og mindre IT-anskaffelser er steget, mens kommunikationsområdet faldt med 3,1 mio. kr. i forhold til 2023. Dette skyldes et nedsat forbrug specielt ved information, annoncer og reklamer samt porto og PBS.

Af- ned/opskrivninger udgjorde netto 256,7 mio. kr. i år 2024. I år 2023 var beløbet 270,5 mio. kr. Afskrivningerne var 1373

mio. kr. mod 129,1 i år 2023. Nettonedskrivningerne udgjorde 119,4 mio. kr. i forhold til 141,4 mio. kr. i år 2023. Nedskrivninger foretages de steder, hvor anlæg med de aktuelle tariffer ikke er rentable.

Netto renteomkostningen blev 62,6 mio. kr. og dermed 3,1 mio. kr. lavere end i år 2023. Faldet hænger sammen med, at der er afdraget 70 mio. kr. ældre gæld med højere rente end de 63 mio. kr., der er optaget i lån i året. Samtidig sker der løbende en rentenedsættelse på 0,22% p.a. af den ældre gæld, oprindeligt optaget til en 6% forrentning. Dette indtil renten når niveauet på de 3%, som nye lån også optages til. I 2024 faldt renteindtægter fra bankkonti med 0,5 mio. kr. i forhold til 2023. Renteudgifter til anlægslån faldt med 3,5 mio. kr.

Debitormassen var 163,4 mio. kr. mod 176,7 mio. kr. ved udgangen af år 2023. En fald på 7,5%.

De likvide midler var 4,3 mio. kr. mod 4,6 mio. kr. ultimo 2023. Den samlede balance udgjorde 3,1 mia. kr., hvilket er det samme niveau som udgangen af år 2023.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med Selvtstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvtstyres nettostyrede virksomheder. Bekendtgørelsen pålægger Nukissiorfiit at aflægge regnskab efter den danske årsregnskabslov, herunder primært bestemmelserne for regnskabsklasse C-virksomheder. Det sker under hensyntagen til, at Nukissiorfiit er en offentlig forsyningsvirksomhed underlagt politisk prisregulering.

Regnskabsklasse

Årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for regnskabsklasse C (stor) med de tilpasninger, der følger af, at virksomheden er en nettostyret virksomhed som drives ud fra samfundsmæssige hensyn, reguleret i landstingsforordning nr. 12 af 3. november 1994 om elektriske stærkstrømsanlæg og elektrisk materiel og landstingsforordning nr. 14 af 6. november 1997 om energiforsyning. Redegørelse for afvigelser i forhold til årsregnskabslovens bestemmelser, jævnfør Selvtstyrets bekendtgørelse nr. 24 af 22. december 2017 om regnskabsaflæggelse for Grønlands Selvtstyres nettostyrede virksomheder § 5. Virksomheden er ikke et kapitalelskab. Egenkapitalen kan derfor ikke opdeles i selskabskapital og overført resultat, hvorfor der ikke er udarbejdet en egenkapitalopgørelse. Virksomheden er ikke skattepligtig, hvorfor de oplysninger, der sædvanligvis ville indgå i regnskabet herom, ikke er indar-

bejdet. Nedskrivningsbehovet er beregnet bosted for bosted samt produkt for produkt som forskellen mellem en væggtet salgspris og en beregnet kostpris. Der er ikke foretaget en egentlig tilbagediskontering af fremtidige betalingsstrømme med indregning af en intern rente. Det er virksomhedens opfattelse, at den anvendte beregningsmetode giver det mest retvisende billede af de økonomiske resultater på de enkelte bosteder under hensyntagen til virksomhedens karakter og styringsbehov.

Generelt om indregning og måling

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Eksterne omkostninger indregnes i det regnskabsår, de vedrører. Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde virksomheden, og aktivets værdi kan måles pålideligt. Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå virksomheden, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost. Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterer på balancedagen. Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver gennemgås årligt for at afgøre, om der er indikation på markant værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved normal afskrivning.

Nettoomsætning

Nettoomsætning omfatter primært omsætning, som udgøres af det til kunderne fakturerede salg af el, vand og varme. Nukissiorfiits primæromsætning, som består af salg af el, vand og varme, opgøres først og fremmest ud fra fjernaflæsning af forbrugsmålere. I det netforbindelsen til målerne kan være ustabile, og der ikke altid kan indhentes aflæsningsresultater fra enkelte målere, bliver forbruget på disse målere skønnet ud fra tidligere forbrug. Det korrekte aflæsningsresultat kommer med i omsætningen, når der igen opnås forbindelse til målerne. Det vurderes ikke, at denne usikkerhed påvirker årsregnskabet i væsentligt.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter omfatter blandt andet servicekontraktbetaling, gebyrer samt øvrig omsætning.

Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer

Omkostninger til råvarer og hjælpematerialer indeholder det forbrug af råvarer og hjælpematerialer, der er anvendt for at opnå årets nettoomsætning.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger, der vedrører virksomhedens primære aktiviteter, herunder direkte omkostninger vedrørende driften af anlæg, lokaleomkostninger, kontorholdsomkostninger, salgsfremmende omkostninger mv. I posten indgår endvidere nedskrivninger af tilgodehavender indregnet under tilgodehavender fra salg af varer og tjenesteydelser.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger omfatter løn og gager såvel som omkostninger til social sikring, pensioner o.l. for virksomhedens medarbejdere.

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle aktiver består af regnskabsårets af- og nedskrivninger og af gevinster og tab ved salg af materielle samt immaterielle aktiver. Finansielle poster omfatter renteindtægter og renteudgifter. Renteudgifter vedrører primært betalinger til Grønlands Selvtyre og indregnes på tilskrivningstidspunktet. Materielle og immaterielle anlægsaktiver Bygninger, produktionsanlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen, omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen og omkostninger til klargøring af aktivet indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug. Hovedprincippet for aktivering af anlæg er, at anlæggene aktiveres i den måned, hvor de tages

i brug, hvorefter afskrivningen påbegyndes. Egenproduktion opgøres til kostpris inklusive IPO. Anlæg, som har karakter af forsøgsprojekt, og som på ibrugtagningstidspunktet for anlægsinvesteringen ikke er rentable, omkostningsføres. For rullende materiel og inventar påbegyndes afskrivningen måneden efter anskaffelsen. Bygninger og maskiner afskrives i henhold til forventede brugstider. IT-anskaffelser omkostningsføres som hovedregel, medmindre de indgår i et større samlet IT-projekt med en forventet flerårig brugstid, og indregnes da som immaterielle anlægsaktiver. Der foretages lineære afskrivninger, baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

- Bygninger og anlæg inkl. distributionsnet 5-80 år
- Rullende materiel og maskiner 4-10 år
- IT-projekter og ERP-software 3-5 år

Aktiver med en anskaffelsesværdi på under 50.000 kr. pr. enhed udgiftsføres fuldt ud i anskaffelsesåret. Forventede brugstider og restværdier revurderes årligt. Materielle aktiver nedskrives til genindvindingsværdi, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Nedskrivningstest

Nedskrivningstest foretages på alle virksomhedens bygninger og anlæg pr. lokalitet og pr. produktsegment for at identificere de anlæg, som kan give anledning til regulering. I beregningerne inddrages samtlige af virksomhedens omkostninger og hele virksomhedens omsætning. Der korrigeres alene for eventuelle strukturelle ændringer samt

helt særlige begivenheder, som ikke har vedvarende karakter. Udgangspunktet for beregning af reguleringer sker efter ”Selvtstyrets bekendtgørelse nr. 22 af 22. december 2017 om fastlæggelse af priser for el, vand og kollektiv varme mv.” kapitel 3-7 om beregning af Nukissiorfiits enhedsomkostninger og fordelingsregnskab. Enhedsomkostningerne pr. anlæg og produktsegment sammenholdes med anlæggets evne til at generere omsætning ud fra de aktuelle vægtede gennemsnitstariffer. De vægtede gennemsnitstariffer korrigeres ligeledes for eventuelle strukturelle ændringer så som ændring i servicekontraktbetaling, der indregnes som en tarifforhøjelse. Herefter fremkommer et regnskab, som er lokalitetsbestemt og segmentopdelt, og som viser, hvor Nukissiorfiit har overskud eller underskud ud fra indeværende årsregnskab. Fordelingsregnskabet er vedlagt som bilag. Herved sikres et fokus på virksomhedens anlægsaktivmasse set over for virksomhedens strukturelle indtjeningsevne og strukturelle omkostningsniveau. Nedskrivninger på anlæg under udførelse foretages løbende med afsæt i en vurdering af, hvorvidt det færdige anlæg må forventes at blive nedskrevet.

Behandling af nedskrivninger

Underskud, vurderet som havende vedvarende karakter, vil foranledige en ny nedskrivning af anlægsaktiver på under-skudsgivende lokaliteter og tilmed påvirke resultatet.

Behandling af tilbageførsel af nedskrivninger

Overskud konstateret ved ny nedskrivningstest vil resultere i, at aktiver, der er reguleret ved tidligere års nedskrivningstests, og som nu indikerer en højere værdi end den bogførte, vil få tilbageført foretagne nedskrivninger, indtil den regnskabsmæssige værdi, som aktivet ville have haft, såfremt nedskrivning ikke var foretaget, opnås. Tilbageførsler af nedskrevne anlægsinvesteringer tilbageføres over resultatopgørelsen.

Finansielle omkostninger

Finansielle omkostninger omfatter primært renter på anlægs lån der er optaget i Landskassen samt eventuelle renter der påløbet vedrørende træk på trækning retten.

Finansielle indtægter

Finansielle indtægter omfatter primært renter på indstående på bankkonti og eventuelle indstående på trækning retten.

Råvarer og hjælpematerialer

Råvarer og hjælpematerialer værdiansættes til kostpris opgjort efter gennemsnitsprincippet tillagt fragtomkostninger, dog undtaget lagre af gasolie. Sidstnævnte lagre værdiansættes til kostprisen. Der foretages nedskrivning til nettorealisationsværdi, hvor denne er lavere end anskaffelsesprisen. Gasolie og reservedele indgår i lagerværdien, jf. note til varebeholdning. I forbindelse med skift af ERP-system i 2025, skiftes der til FIFO som lagerprincip.

Tilgodehavender fra salg

Tilgodehavender fra salg værdiansættes til pålydende værdi med fradrag for hensættelse, der skal imødegå tab. Hensættelse til tab opgøres på grundlag af en individuel vurdering af de enkelte tilgodehavender.

Likvide beholdninger

Likvide beholdninger omfatter kontante beholdninger og bankindeståender.

Fast kapitalindskud

Fast kapitalindskud er et historisk opgjort beløb, der har til formål at signalere en basiskapital.

Regulering af anlægsværdier

Omfatter ikke realiserede værdireguleringer af virksomhedens anlægsaktiver. I 1998 overgik virksomheden fra udgiftsbaserede til omkostningsbaserede regnskabsprincipper. I forbindelse hermed blev værdien af tidligere års virksomheden anlægsaktiver opgjort som værdien af tidligere års anlægsudgifter med fradrag af beregnede akkumulerede afskrivninger. Efterfølgende er der foretaget andre værdireguleringer af virksomhedens anlægsaktiver med modpost på denne egenkapitalpost. I 2018 blev der foretaget en nedskrivningstest i forbindelse med virksomhedens overgang til målingsprincipper, der i vid udstrækning svarer til principperne ifølge årsregnskabsloven. Da der var tale om en regulering i forbindelse med et principskifte blev værdireguleringen ligeledes posteret på denne egenkapitalpost.

Andre finansielle forpligtelser

Andre finansielle forpligtelser måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominal værdi.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen præsenteres efter den indirekte metode og viser pengestrømme vedrørende drift, investeringer og finansiering samt virksomhedens likvider ved årets begyndelse og slutning. Pengestrømme vedrørende driftsaktiviteter opgøres som driftsresultatet reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt ikke-resultatførte driftsbevillinger fra Grønlands Selvstyre. Pengestrømme vedrørende investeringsaktiviteter omfatter betalinger i forbindelse med køb og salg af immaterielle og materielle anlægsaktiver. Pengestrømme vedrørende finansieringsaktiviteter omfatter optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og ændring i trækning retten hos Grønlands Selvstyre. Likvider omfatter virksomhedens indeståender i bank samt kontante kassebeholdninger.

Nøgletal

Nøgletal er udarbejdet i overensstemmelse med Finansfor- eningens vejledning "Anbefaling og Nøgletal". Der henvises til oversigt over hoved- og nøgletal vedrørende formlen for beregning af de enkelte nøgletal. Formler til nøgletal: Afkastningsgrad: Driftsresultat i % af balancesum Soliditet: Egenkapital i % af balancesummen.

RESULTATOPGØRELSE

1.000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2024	Realiseret 31.12.2023
	Nettoomsætning		
1	Nettoomsætning	796.502	758.544
	Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	8.906	7.896
2	Andre driftsindtægter	115.767	108.411
	Omsætning i alt	921.175	874.851
	Omkostninger til råvarer og hjælpemidler	(205.041)	(188.058)
	Andre eksterne omkostninger	(228.650)	(239.400)
	Bruttoresultat	487.484	447.393
3	Personaleomkostninger	(228.375)	(197.377)
4	Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver	(256.730)	(270.496)
	Driftsresultat	2.379	(20.480)
5	Finansielle indtægter	1.160	1.563
6	Finansielle omkostninger	(63.776)	(67.277)
7	Årets resultat	(60.237)	(86.195)

BALANCE

Aktiver

1.000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2024	Realiseret 31.12.2023
8	Software	5.808	4.445
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	5.808	4.445
9	Materielle anlægsaktiver i alt	2.803.296	2.799.646
	Anlægsaktiver i alt	2.809.104	2.804.091
10	Råvarer og hjælpematerialer	92.574	94.957
	Råvarer og hjælpematerialer i alt	92.574	94.957
11	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	163.423	176.715
	Tilgodehavende i Landskassen	0	0
12	Andre tilgodehavender	5.388	1.173
	Tilgodehavender i alt	168.811	177.888
	Likvider	4.324	4.605
	Omsætningsaktiver i alt	265.709	277.450
	Aktiver i alt	3.074.813	3.081.541

Passiver

1000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2024	Realiseret 31.12.2023
	Egenkapital		
	Fast kapitalindskud	37.160	37.160
	Regulering af anlægsværdier	1.314.768	1.314.768
	Overført fra tidligere år	55.241	141.437
	Overført årets resultat	(60.237)	(86.195)
	Egenkapital i alt	1.346.933	1.407.170
13	Langfristet gæld	1.520.002	1.527.002
	Langfristet gæld i alt	1.520.002	1.527.002
	Kortfristet gæld		
14	Kortfristet del af langfristet gæld	70.670	70.670
	Mellemværende til Landskassen	33.088	9.313
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	52.436	33.819
15	Anden gæld	45.914	27.596
	Periodeafgrænsningsposter	5.771	5.970
	Kortfristet gældsforpligtelser i alt	207.879	147.368
	Passiver i alt	3.074.813	3.081.541

PENGESTRØMSOPGØRELSE

1.000 kr.

Note		Realiseret 31.12.2024	Realiseret 31.12.2023
	Periodens resultat	(60.237)	(86.195)
	Af- og nedskrivninger af anlægsaktiver	256.730	270.496
16	Ændring i driftskapital	48.196	(73.734)
	Årets nettobevilling	0	0
	Driftens likviditetsvirkning	244.689	110.568
	Køb af anlægsaktiver	(261.706)	(234.006)
	Salg af anlægsaktiver	10	64
	Andre pengestrømme vedrørende finansiering	(50)	0
	Investerings likviditetsvirkning	(261.746)	(233.942)
17	Optagne langfristede lån	63.000	60.000
17	Afdrag på langfristede lån	(70.000)	(70.000)
17	Ændring i trækning retten	23.776	77.230
	Finansierings likviditetsvirkning	16.776	67.230
	Periodens samlede likviditetsvirkning	(281)	(56.144)
	Likvider midler primo	4.605	60.747
	Likvide midler ultimo	4.324	4.605
	Likvide midler omfatter:		
	Kassebeholdning	0	0
	Bankbeholdning	4.324	4.605
	Likvider i alt	4.324	4.605

NOTER

1.000 kr.

Note 1, Nettoomsætning	31.12.2024	31.12.2023
Salg af el	524.624	501.464
Salg af vand	91.360	95.210
Salg af varme	180.208	161.561
Salg af restvarme	310	309
Nettoomsætning i alt	796.502	758.544

Note 2, Andre driftsindtægter	31.12.2024	31.12.2023
Målerleje	18.421	17.895
Gebyrer og tilslutningsbidrag	14.038	12.397
Vedligehold af gadebelysning, netto	9.997	8.471
Servicekontraktbetaling	56.566	60.158
Øvrige indtægter	16.745	9.489
Andre driftsindtægter i alt	115.767	108.411

1.000 kr.

Note 3, Personaleomkostninger	31.12.2024	31.12.2023
Personaleomkostninger kan specificeres således:		
Gager og lønninger	195.970	167.162
Pensioner	16.158	12.904
Andre omkostninger til social sikring	16.247	17.311
	228.375	197.377
Gennemsnitligt antal fuldtidsansatte medarbejdere	410,90	400,50
	555.792	492.826
Løn inkl. fri telefon, pension og feriepenge	Ledelses-vederlag, t.kr.:	Ledelses-vederlag, t.kr.:
Direktion	1.761	1.146

Note 4, Afskrivninger og nedskrivninger på aktiver	31.12.2024	31.12.2023
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	3.956	1.994
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	133.376	127.100
Nedskrivninger på immaterielle anlægsaktiver	0	0
Nedskrivninger på materielle anlægsaktiver	119.398	141.403
	256.730	270.496

1.000 kr.

Note 5	Finansielle indtægter	31.12.2024	31.12.2023
	Renteindtægt banker	911	1.424
	Renteindtægt debitorer	249	139
	Kursgevinst	0	0
	Finansielle indtægter i alt	1.160	1.563

Note 6	Finansielle omkostninger	31.12.2024	31.12.2023
	Renteudgift Landskassen	(95)	0
	Renter anlægslån til Landskassen	(63.679)	(67.230)
	Renteudgift banker	0	0
	Kurstab	0	0
	Diverse renteudgifter	(2)	(47)
	Finansielle omkostninger	(63.776)	(67.277)

Note 7	Årets resultat	31.12.2024	31.12.2023
	Årets resultat	(60.237)	(86.195)
	Overført resultat	(60.237)	(86.195)

Note 8 Immaterielle anlægsaktiver	31.12.2024
Anskaffelssum	
Primo	52.762
Årets tilgang	0
Overførsel fra anlæg under udførelse	5.320
Årets afgang	(2.281)
Anskaffelssum ultimo	55.801
Nedskrivninger	
Nedskrivninger primo	(48.317)
Årets nedskrivninger	0
Tilbageførte nedskrivninger på årets afgang	0
Nedskrivninger ultimo	(48.317)
Af- og nedskrivninger	
Afskrivning primo	0
Årets afskrivninger	(3.956)
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	2.281
Afskrivninger ultimo	(1.675)
Bogført værdi pr. 31. december	5.808

1.000 kr.

Note 9	Materielle anlægsaktiver	Bygninger og anlæg	Køretøjer	Inventar	Anlæg under opførelse
	Anskaffelssum				Anskaffelssum
	Primo	7845.199	95.268	7096	Primo
	Årets tilgang	766	10.365	0	Årets tilgang
	Overførsel fra anlæg under udførelse	184.652	0	0	Overført til anlægsaktiver
	Årets afgang	(86.695)	(4.815)	0	Overførsel til drift
	Anskaffelssum ultimo	7943.922	100.818	7.096	Anskaffelssum ultimo
	Nedskrivninger				Nedskrivninger
	Nedskrivninger primo	(1.612.461)	0	0	Nedskrivninger primo
	Årets nedskrivninger	(130.071)	0	0	Årets nedskrivninger
	Tilbageførte nedskrivninger på årets afgang	30.508	0	0	Tilbageførsel tidligere nedskrivninger
	Nedskrivninger ultimo	(1.712.024)	0	0	Nedskrivninger ultimo
	Afskrivninger				
	Afskrivning primo	(3.490.908)	(73.191)	(7096)	-
	Årets afskrivninger	(126.668)	(6.277)	0	-
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	55.794	4.815	0	-
	Afskrivninger ultimo	(3.561.781)	(74.653)	(7096)	-
	Bogført værdi pr. 31. december	2.670.117	26.165	0	Bogført værdi pr. 31. december

1.000 kr.

Note 10	Råvarer og hjælpematerialer	31.12.2024	31.12.2023
	Braendolie	23.474	21.526
	Smøreolie	5.012	3.598
	Reservedele og hjælpematerialer	64.088	69.833
	I alt	92.574	94.957

Note 11	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	31.12.2024	31.12.2023
	Bruttobeløbet på 163,4 mio. kr. er reguleret med 5,3 mio. kr. til dækning af tab på dubiose debitorer.		
	Den tilsvarende regulering udgjorde ultimo 2023 6,4 mio. kr. Reguleringen er fratrasket debitorer med de ældste saldi.		
	Aldersfordeling (1.000 kr.)		
	0-30 dage	157.800	173.050
	30 dage - ½ år	4.896	2.850
	½ - 1 år	727	630
	Ældre	0	185
	I alt	163.423	176.715

1.000 kr.

Note 12 Andre tilgodehavender	
Posten andre tilgodehavender består primært af tilgodeavende på forsikring	

Note	31.12.2024	31.12.2023
Note 13 Langfristet gæld, der forfalder efter 5 år		
Årets låneoptagelse i Selvstyret	63.000	60.000
Tidligere års låneoptagelse i Selvstyret	1.527.002	1.537.002
Afdrag i løbet af året	(70.000)	(70.000)
Gæld til Landskassen i alt	1.520.002	1.527.002
Langfristet gæld der forfalder efter 5 år udgør 1.270 mio. kr. I 2023 udgjorde beløbet 1.278 mio. kr.		
Periodegrænsningsposter er fremførelse af anlægsaktiv for 2023, dette afskrives over 30 år		
Der er ikke indregnet leje og leasingforpligtelser som forfalder efter 5 år		

Note 14 Eventualforpligtelser/tilgodehavender og kontraktlige forpligtelser	
Bohavetransportforpligtelser ved personalefratrædelse er ikke opgjort.	
Væsentlige kontraktlige forpligtelser:	
Der indgås løbende væsentlige kontraktlige forpligtelser vedrørende anlægsprojekter, der er finansieret over Finansloven eller hvor der er givet tilladelse fra Selvstyret til at egenfinansiere anlægsprojekterne.	
Nukisiorfiit er løbende involveret i fælles byggemodningsprojekter i samarbejde med kommuner, med aftaler omkring deling af fællesomkostninger. I disse sager kan der ske udskydelser eller fejl i udførelsen, som kan få økonomisk påvirkning	

Note 15 Anden gæld	31.12.2024	31.12.2023
Skyldige feriepenge og løn	35.291	21.249
Anden gæld	10.623	6.347
	45.914	27.596

Note 16 Ændring i driftkapital	31.12.2024	31.12.2023
Ændring i varebeholdninger	2.383	(7.467)
Ændring i tilgodehavender	9.077	(32.273)
Ændring i driftskapital	36.736	(33.994)
	48.196	(73.734)

1.000 kr.

Note 17, Betalinger til- og fra Landskassen	31.12.2024	31.12.2023
Betalinger til Landskassen fra Nukissiorfiit		
Afdrag på langfristede lån	70.000	70.000
Renter på anlægslån	63.679	67.230
Renter på trækningsret	95	0
Positiv DAU-virkning i Landskassen	133.774	137.230
Ændring af saldo på trækningsretten	0	0
Positiv likviditetsvirkning i Landskassen	133.774	137.230
Betalinger fra Landskassen til Nukissiorfiit		
Årets nettobevilling	(59.138)	(62.736)
Bevillinger til anlægsprojekter	0	0
Optagne langfristede lån	(63.000)	(60.000)
Landskassens andel af gadelys	(6.613)	(6.611)
Negativ DAU-påvirkning i Landskassen	(128.751)	(129.347)
Ændring af saldoen på trækningsretten	(23.776)	(77.230)
Negativ likviditetsvirkning i Landskassen	(152.527)	(206.577)
Nukissiorfiits netto DAU-virkning i Landskassen	5.023	7.883
Nukissiorfiit netto likviditetspåvirkning i Landskassen	(18.753)	(69.347)

Note 18 Nærtstående parter med bestemmende indflydelse

Departement for Landbrug, Selvforsyning, Energi og Miljø - Nunalerinnermut, Imminut Pilersormermut, Nukissiutinut
Avatangiitsinullu Naalakkersuisoqarfik

Note 19 Transaktioner med nærtstående parter med bestemmende indflydelse

Nukissiorfiit afregner til politisk fastsatte tariffer efter enspris-principper

BILAG 1

FORDELINGSREGNSKAB

Fordelingsregnskabet er revideret af Deloitte, der har forsynet fordelingsregnskabet med en særskilt revisions-påtegning.

Det fremgår af Nukissiorfiits årlige fordelingsregnskab, hvilke udgifter Nukissiorfiit har til produktion og levering af el, vand og varme på de enkelte lokaliteter. Enhedsomkostningerne for el, vand og varme angiver de samlede udgifter pr. enhed, dvs. pr. m³ vand, pr. kWh el og pr. MWh varme.

Enhedsomkostningerne omfatter udgifter til vareforbrug, personaleomkostninger, kapacitets omkostninger, afskrivninger og renter. Udgifterne er meget forskellige fra sted til sted. Det skyldes blandt andet, at produktionsformen varierer, og at afsætningen visse steder er meget lav, hvilket giver høje enhedsomkostninger. Der er en høj omkostningsfølsomhed ved beregningen af enhedsomkostninger de steder, hvor der afsættes relativt beskedne energi- og vandmængder.

Nukissiorfiit dimensionerer sine anlæg ud fra kundernes behov, udtrykt gennem den forventede lokale efterspørgsel fra de private husholdninger og erhvervslivet, herunder fiskeindustrien, som ofte er dimensionerende for anlæggenes størrelse.

Helt generelt er der en positiv sammenhæng mellem enhedsomkostninger og efterspørgsel samt stordriftsfordele,

hvilket betyder, at samfundet som oftest gavnes af fiskeindustriens store efterspørgsel, selvom det kan foranledige større anlæg, end det ville være tilfældet uden fiskeindustrien. Nedskrivningen på 1,6 mia. kr. i 2018 har i sagens natur ændret markant på fordelingsregnskabet.

For at bevare sammenhængen til de udgifter, der er afholdt til anlægsinvesteringer, og på den måde give et kostægte indblik i produktionsomkostningerne for hver lokalitet, opgøres enhedsomkostningerne med de ikke-nedskrevne værdier, så de fulde oprindelige afskrivninger indgår i de viste enhedsomkostninger. Tabellen på næste side viser enhedsomkostningerne for samtlige lokaliteter i 2024, der forsynes af Nukissiorfiit. Fordelingsregnskabet beregnes ud fra de principper, der fastlægges i Selvstyrets bekendtgørelse nr. 22 af 22. december 2017 om fastlæggelse af priser for el, vand og kollektiv varme.

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
010 NANORTALIK	5,62	71,13	1.057,83
012 Aappilattoq	7,14	527,44	
013 Narsaq Kujalleq	6,29	5.747,14	
014 Tasiusaq	10,26	4.672,62	
016 Arnmassivik	12,13	1.247,27	
018 Alluitsup Paa	6,51	828,94	
020 QAQORTOOQ	1.75	34,55	919,59
021 Saarloq	18,45	3.491,47	
022 Eqalugaarsuit	10,70	2.673,89	
024 Qassimiut	12,75	2.254,76	
030 NARSAQ	1.75	40,78	44,04
032 Igaliku	18,64	391,68	
033 Narsarsuaq	1,97	5,60	437,16
035 Qassiarsuk	7,60	460,56	
050 PAAMIUT	4,01	51,95	717,22
051 Arsuk	6,47	380,18	
060 NUUK	0,81	13,22	228,46
061 Qeqertarsuaatsiaat	4,72	281,27	16,51
065 Kapisillit	6,54	593,15	

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
070 MANITSOQ	3,02	23,32	609,14
071 Atammik	6,76	411,77	
072 Napasoq	13,65	897,19	
073 Kangaamiut	5,20	156,80	
080 SISIMIUT	0,88	10,97	592,14
081 Itilleq	7,44	901,30	
082 Kangerlussuaq	3,75	16,61	183,89
083 Sarfannguit	4,30	1.810,05	
090 KANGAATSIAQ	3,73	125,31	
092 Attu	6,55	451,85	
095 Iginniarfik	11,67	594,78	
096 Niaqornaarsuk	7,33	383,31	
098 Ikerasaarsuk	10,21	374,67	
100 AASIAAT	3,76	28,62	633,66
103 Akunnaaq	6,09	250,66	
104 Ktisissuarsuit	10,74	1.060,18	
110 QASIGIANNGUIT	3,72	51,17	516,49
111 Ikamiut	7,30	886,06	
120 ILULISSAT	1,20	12,44	494,81

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
121 Oqaatsut	15,20	289,26	
122 Qeqertaaq	4,33	292,25	
123 Saqqaq	4,49	218,05	
124 Ilimanaq	5,34	178,43	
140 QEQERTARSUAQ	3,58	140,08	
143 Kangerluk	13,25	1.029,65	
150 UUMMANNAQ	3,99	89,15	851,86
151 Niaqomat	8,20	543,86	
152 Qaarsut	3,76	417,29	
153 Ikerasak	3,84	61,63	
154 Saatut	3,86	221,00	
155 Ukкусissat	4,25	196,82	
160 UPERNAVIK	4,08	231,05	2.039,92
161 Upernavik Kujalleq	4,83	79,14	
162 Kangarsuatsiaq	9,15	781,93	
163 Aappilattoq	4,47	126,94	
164 Nutaarmiut	20,63		
165 Tasiusaq	3,59	232,77	
166 Nuussuaq	4,61	100,03	

By/Bygd	 El Kr. / kWh	 Vand Kr. / m ³	 Varme Kr. / MWh
167 Kuulorsuaq	4,54	560,09	
168 Naajaat	20,64		
169 Innaarsuit	3,86	113,98	
170 QAANAAQ	5,49	473,18	418,00
171 Savissivik	11,50	1.222,60	
174 Siorapaluk	5,97	2.805,37	
177 Qeqertat	70,97		
180 TASILLAQ	2,73	62,51	1.048,90
182 Sermiligaaq	5,06	254,04	
183 Isortoq	11,91	227,02	
184 Kulusuk	5,06	104,61	62,79
185 Tiniteqilaq	5,36	621,51	
186 Kuummiut	4,95	467,36	
190 ITTOQQOORTOORMIIT	4,71	217,09	

Steder uden information skyldes, at Nukissiorfiit ikke sælger det pågældende produkt på lokaliteten.

BILAG 2

DIESEL- OG CO₂-REGNSKAB FOR PRODUKTION AF EL OG VARME

Det fremgår af Nukissiorfiits diesel og CO₂-regnskab, hvor meget diesel Nukissiorfiit anvender i forbindelse med el- og varmforsyningen i de enkelte lokaliteter samt, hvor meget CO₂ der ved denne forsyning udledes. Den anvendte mængde diesel og dermed også den udledte CO₂ mængde, varierer fra lokalitet til lokalitet. Diesel og CO₂ regnskabet illustrerer, at Nukissiorfiit anvender væsentligt mindre diesel i byer med vandkraft og andre vedvarende energikilder. Diesel og CO₂ regnskabet er ikke en del af Nukissiorfiits årsregnskab og er derfor ikke revideret. Ligeledes kan der være usikkerheder for tallene i bygderne på grund af lav afsætning. Unøjagtigheder i oliepejlinger medfører følsomhed for data og dermed kan CO₂ tallene fluktuere.

By/Bygd	EI		Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
010 NANORTALIK	0,291	0,775		
012 Aappilattoq	0,357	0,95		
013 Narsaq Kujalleq	0,201	0,536		
014 Tasiusaq	0,367	0,976		
016 Arnmassivik	0,279	0,742		
018 Alluitsup Paa	0,325	0,865		
020 QAQORTOQ	0,003	0,007	0,049	0,131
021 Saarloq	0,446	1,186		
022 Eqalugaarsuit	0,376	0,999		
024 Qassimiut	0,436	1,16		
030 NARSAQ	0,006	0,016		
032 Igalliku	0,096	0,256		
033 Narsarsuaq	0,254	0,675	0,063	0,167
035 Qassiaarsuk	0,285	0,758		
050 PAAMIUT	0,287	0,763	0,057	0,152
051 Arsuk	0,287	0,764		
060 NUUK	0,002	0,005	0,011	0,029
061 Qeqertarsuaatsiaat	0,25	0,664		
065 Kapisillit	0,313	0,832		

By/Bygd	EI		Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
070 MANITSOQ	0,265	0,704	0,064	0,169
071 Atammik	0,243	0,645		
072 Napasoq	0,361	0,961		
073 Kangaamiut	0,265	0,705		
080 SISIMIUT	0	-0,001	0,026	0,07
081 Itilleq	0,275	0,733		
082 Kangerlussuaq	0,42	1,117	0,058	0,154
083 Sarfannguit	0,243	0,646		
090 KANGAATSIAQ	0,271	0,721		
092 Attu	0,313	0,832		
095 Iginniarfik	0,316	0,841		
096 Niaqornaarsuk	0,307	0,817		
098 Ikerasaarsuk	0,302	0,803		
100 AASIAAT	0,311	0,826	0,094	0,25
103 Akunnaaq	0,333	0,885		
104 Kitisuarsuit	0,31	0,824		
110 QASIGIANNGUIT	0,28	0,744	0,055	0,146
111 Ikamiut	0,312	0,829		

By/Bygd	El		Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
120 ILULISSAT	0	-0,001	0	-0,001
121 Oqaatsut	0,539	1,435		
122 Qeqertaq	0,249	0,662		
123 Saqqaq	0,248	0,659		
124 Iliranaq	0,271	0,72		
140 QEQERTARSUAQ	0,297	0,79		
143 Kangerluk	0,415	1,104		
150 UJUMMANNAQ	0,282	0,749		
151 Niaqomat	0,067	0,178		
152 Gaarsut	0,365	0,972		
153 Ikerasak	0,21	0,559		
154 Saattut	0,322	0,856		
155 Ukкусissat	0,275	0,731		
160 UPERNAVIK	0,284	0,756		
161 Upernavik Kujalleq	0,295	0,786		
162 Kangersuatsiaq	0,35	0,931		
163 Aappilattoq	0,251	0,668		
164 Nutaarmiut	0,869	2,313		
165 Tasiusaq	0,311	0,828		

By/Bygd	El		Varme	
	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh	Liter olie pr. kWh	kg. CO ₂ pr. kWh
166 Nuussuaq	0,262	0,698		
167 Kullorsuaq	0,313	0,832		
168 Naajaat	0,809	2,151		
169 Innaarsuit	0,266	0,708		
170 QAANAAQ	0,32	0,851	0,037	0,098
171 Savissivik	0,396	1,053		
174 Siorapaluk	0,146	0,388		
177 Qeqertat	0,975	2,595		
180 TASILAQ	0,006	0,017		
182 Sermitigaaq	0,293	0,778		
183 Isortoq	0,27	0,718		
184 Kulusuk	0,253	0,674		
185 Tiniteqilaq	0,29	0,771		
186 Kuummiut	0,275	0,732		
190 ITTOQQOORTOORMIIT	0,288	0,767		

Steder uden information skyldes, at Nukissiorfiit ikke sælger det pågældende produkt på lokaliteten.

ÅRSREGNSKAB 2024

Nukissiorfiit

Issortarfimmut 3

Postboks 1080

3900 Nuuk

Grønland

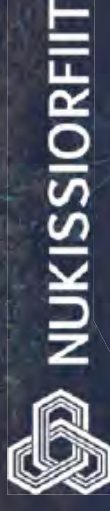
Tlf.: +299 34 95 00

nukissiorfiit@nukissiorfiit.gl

www.nukissiorfiit.gl

Forsidefoto
Nukissiorfiit

Layout og illustrationer
Daniel Uhrskov Hilleberg
www.grafiskformgivning.dk



PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registreret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Bo Colbe Nielsen

Revisor

Serienummer: a08d4118-4c98-4c07-bff9-4f90086474fa

IP: 163.116.xxx.xxx

2025-04-28 09:43:24 UTC



Johan Rasmus Kasper Danielsen

Økonomiansvarlig

Serienummer: 594d4113-8874-41fc-bed7-e3ab06824193

IP: 194.177.xxx.xxx

2025-04-28 10:03:37 UTC



Lars Hillebrand

Revisor

Serienummer: 45bc0e3b-19f6-4ad7-9303-4eb98b390379

IP: 163.116.xxx.xxx

2025-04-28 11:31:23 UTC



Jørgen Torben Hammeken-Holm

Adm. direktør

Serienummer: 928ae631-2717-4f9f-8f5f-9d9f199dd7bf

IP: 194.177.xxx.xxx

2025-04-29 09:00:53 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl med brug af certifikat og tidsstempel fra en kvalificeret tillidstjenesteudbyder.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af **Penneo A/S**. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskrivers digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.