

Beretning og regnskab 2008





BERETNING OG REGNSKAB 2008

FOTOS
DELUXUS STUDIO
NUKISSIORFIIT

LAYOUT
NUKISSIORFIIT

TRYK
NAQITAT A/S

INDHOLD

3	Kort om Nukissiorfit
4	Elmyndigheden
5	Ledelsespåtegning
6	Den uafhængige revisors påtegning
8	Ledelse og organisation
11	Fortsat udvikling af organisationen
12	Fokus på miljøvenlig produktion
14	Kerneopgaver
18	Bemærkninger til årsresultatet
19	Forventninger til fremtiden
20	Anvendt regnskabspraksis
22	Resultatopgørelse
23	Balance
25	Pengestrømsopgørelse
26	Noter til årsregnskab



KORT OM NUKISSIORFIIT

Nukissiorfiit er en af Grønlands største virksomheder, hvis vigtigste opgave er at producere og distribuere el, vand og varme til landets befolkning. Det sker via 14 lokalafdelinger, der har ansvaret for 17 byer og 54 bygder. Lokalafdelingerne i Qaanaaq og Ittoqqortoormiit har desuden ansvaret for elinstallationsvirksomhed i deres respektive kommuner.

Virksomhedens overordnede ledelse og administration er placeret på hovedkontoret i Nuuk. Grønlands Elmyndighed er også en del af Nukissiorfiits ansvar, hvor Elmyndigheden udfører forskelligemøndighedsopgaver i relation til el-anlæg. Elmyndigheden refererer til Energidirektøren.

Formål

Nukissiorfiits primære formål er at levere el, vand og varme. Vi ønsker at fremme den mest samfundsøkonomiske og miljøvenlige energiforsyning, samt at mindske afhængigheden af olie.

Vores mission er: "Ved at forsyne alle med el, vand og varme, er vi forudsætningen for vores moderne samfund, som er i stadig udvikling."

Forsyningsikkerhed og ansvarlighed er i fokus, fordi Nukissiorfiits forretningsområder er en forudsætning for vores moderne samfund. Derfor har vi også en sikkerhedsstrategi som giver rammerne for en effektiv og sikker forsyning.

Planlægningen af driften sker med en fokusering på at:

- Reducere energiforbruget
- Have en god forsyningsikkerhed
- Effektivisere produktions- og distributionssystemet løbende
- Gå mod renere produktionsformer

Ejerforhold og reference

Nukissiorfiit er en nettostyret virksomhed under Grønlands Hjemmestyre, og årsregnskabet indgår som en del af landskassens årsregnskab. Virksomhedens virke beskrevet i Landstingsforordning nr. 14 af 6. november 1997 om energiforsyning. Nukissiorfiit refererer fra den 1. januar 2008 til Departementet for Infrastruktur og Miljø.

NUKISSIORFIITS PRODUKTIONSAPPARAT

I BYER

Elproduktion og distribution

Vandkraftanlæg	3
Kraft/varmeværker	10
Elværker	6
Reserveelværker	6
Nødelværker	10
Spidslastelværker	3
Containere/transportable nødelværker	15
I alt elværker	53

Transformerstationer

Transformerstationer	292
Varmeforsyning	
Oliefyrede varmeværker	36
Elfyrede varmeværker 10 kV (Nuuk)	3
Elfyret varmeværk (Nuuk)	1
I alt varmeværker	40
Vandforsyning	
Vandværker	20

I BYGDER

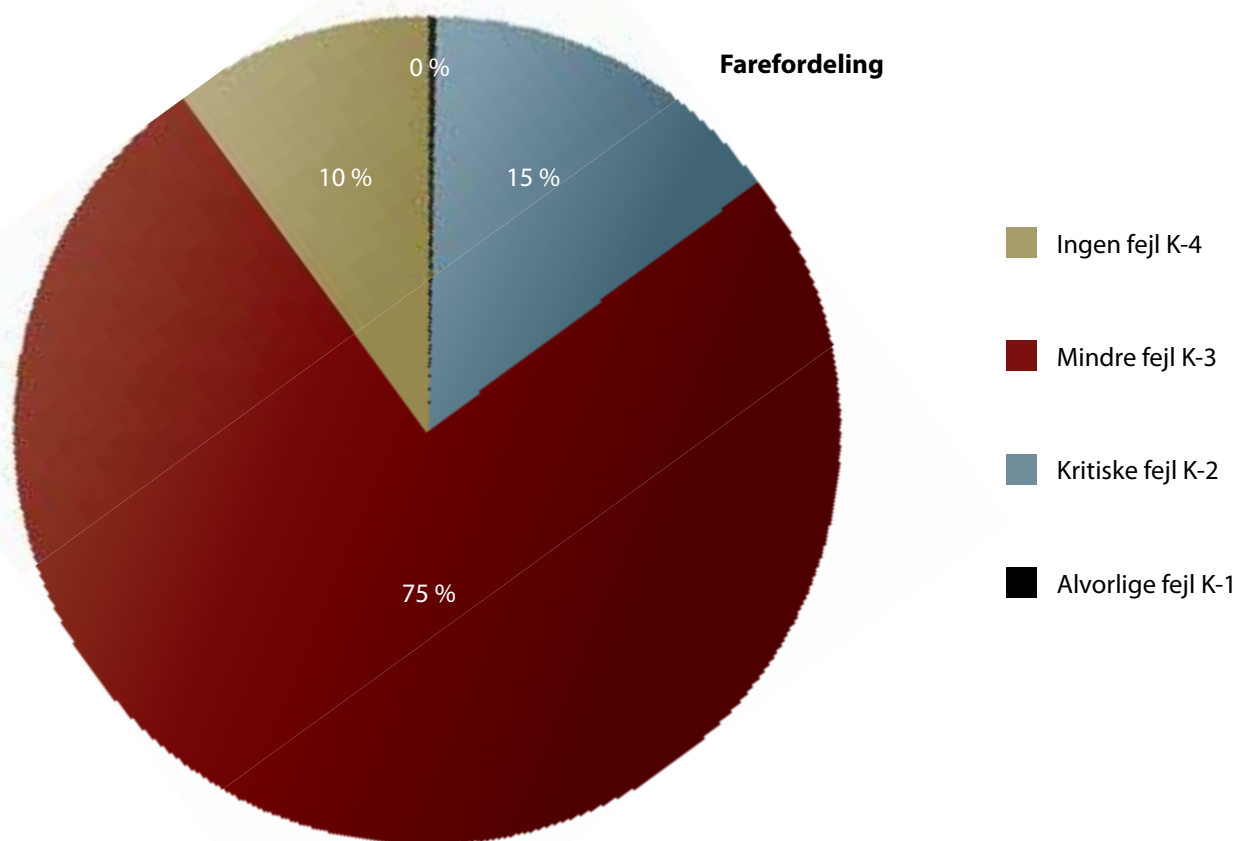
Elproduktion

Elværker	54
Reserveelværk (Kangersuatsiaq)	1
I alt elværker	55
Vandforsyning	
Vandforsyningsanlæg	49

ELMYNDIGHEDEN

Årets tilsyn og tilstand på installationer

Grønlands Elmyndighed varetager el-sikkerheden og sikrer, at de gældende love og forordninger inden for el-området bliver overholdt. Fokusområdet for tilsynet i 2008 var primært installationer i kabelskabe og øvrige Nukissiorfiit installationer. Udover tilsyn af Nukissiorfiits installationer, var hovedvægten i år 2008 lagt på offentlige installationer, såsom skoler, institutioner, forsamlingssteder og lignende. Resultatet af disse tilsyn er følgende status, inklusive farekategoriseringer:



Statistik for Kabelskabe

Farefordeling	Antal	Fordeling i %
Ingen fejl K-4	26	10%
Mindre fejl K-3	1504	75%
Kritiske fejl K-2	291	15%
Alvorlige fejl K-1	6	0%

LEDELSESPÅTEGNING

Vi har dags dato aflagt årsregnskabet for 2008 for Nukissiorfit.

Årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med Hjemmestyres bekendtgørelse nr. 25 af 26. november 1998 om Grønlands Hjemmestyres nettostyrede virksomheders regnskabsvæsen m.v.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver og passiver, finansielle stilling, resultat samt pengestrømme.

Årsregnskabet indstilles til Landstingets godkendelse.

Nuuk, den 6. marts 2009

Departement for Infrastruktur og Miljø

Steffen Ulrich-Lyng

Departementschef

Nukissiorfit

Svend Hardenberg

Energidirektør



DEN UAFHÆNGIGE REVISORS PÅTEGNING

Til Grønlands Landsting

Vi har revideret årsregnskabet for Nukissiorfiit for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2008, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsregnskabet aflægges efter Hjemmestyrets regnskabsbekendtgørelse for nettostyrede virksomheder. Revisionen har ikke omfattet fordelingsregnskabet.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med regnskabsbekendtgørelsen. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge et årsregnskab, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsregnskabet ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsregnskabet. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af årsregnskab, der giver et retvisende billede, med henblik på at udforme revisions-

handling, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsregnskabet.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion. Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af virksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2008 samt af resultatet af virksomhedens aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2008 i overensstemmelse med Hjemmestyrets regnskabsbekendtgørelse for nettostyrede virksomheder.

Supplerende oplysning

Uden at tage forbehold henviser vi til ledelsesberetningen og note 14. Der er rejst et krav mod virksomheden i niveauet 220 mio. kr. vedr. vandkraftværket i Qorlortorsuaq. Virksomheden bestrider kravet og tvisten skal løses ved en voldgift. Det endelige udfald af forholdet kan ikke afgøres på nuværende tidspunkt, og der er ikke indregnet en forpligtelse i regnskabet til dækning af et eventuelt krav.

Nuuk, den 6. marts 2009

Deloitte

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

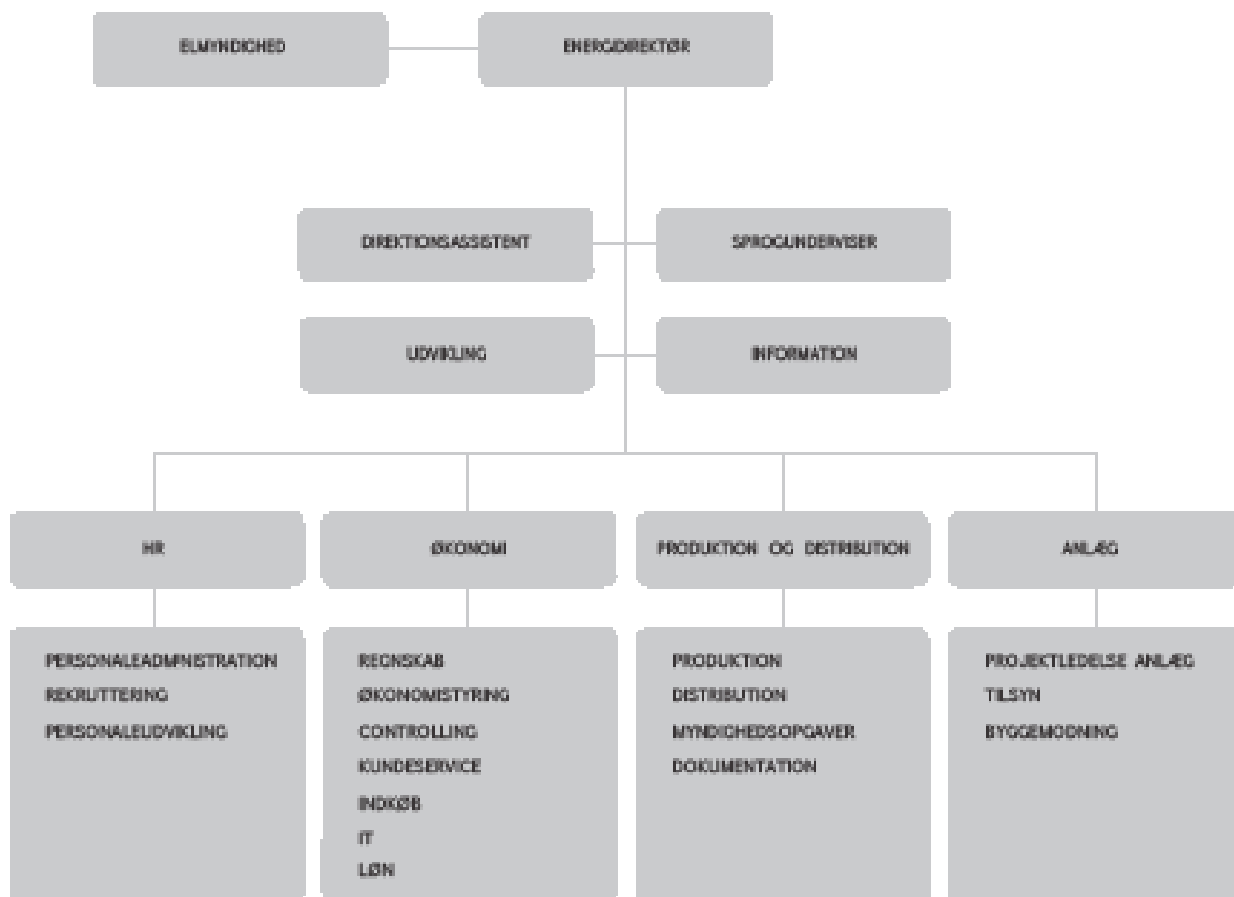
Peter A. Wistoft

Statsautoriseret revisor

Claus Bech

Statsautoriseret revisor





LEDELSE OG ORGANISATION

Ledelse

Den overordnede ledelse sker fra hovedkontoret i Nuuk, og består af:

Energidirektør Svend Hardenberg

Økonomidirektør Karsten Stounberg

Produktions- og distributionschef Jimmy Petersen

Anlægschef Lars Hoffmeyer, tiltrådt 1. november 2008

HR-chef Birtha Bianco, tiltrådt 15. august 2008

Medarbejderne

I 2008 havde virksomheden gennemsnitligt beskæftiget månedslønnede og timelønnede i et omfang, der svarer til 386 fuldtidsansatte (årsværk) mod 371 i 2007 og 403 i 2006. Ved udgangen af 2008 var der 373 fastansatte.

Opgavefordeling - hovedkontoret og lokalafdelinger imellem

Hovedkontorets afdelinger varetager større koordinerende opgaver:

- Planlægning, igangsætning og styring af anlægsprojekter
- Overordnet renoverings- og udbygningsplaner
- Overordnet styring af produktion og forsynings-sikkerhed
- Overordnet økonomistyring
- Kundeservice og fakturering
- Personaleadministration og rekruttering
- Opsamling af viden om og udvikling af vedvarende energi
- Intern og eksternt kommunikation

Den daglige produktion, distribution og salg af el, vand og varme sker fra de 14 lokalafdelinger.

Arbejdsopgaverne er typisk:

- Sikre forsyningen til kunderne
- Vedligeholdelse af produktionsenheder
- Daglig kundekontakt/kundeservice
- Tilsyn med eksterne samarbejdspartnere
- Vandkørsel
- Samarbejde/koordinering med kommunen



LOKALAFDELINGER

Oversigt over vores 14 lokalafdelinger med tilknyttede byer og bygder, samt antal fastansatte ved udgangen af 2008.

NANORTALIK (17)

Aappilattoq
Narsaq Kujalleq
Tasiusaq
Ammassivik
Alluitsup Paa

QORLORTORSUAQ (27)

Qaqortoq
Saarloq
Eqalugaarsuit
Qassimiut
Narsaq
Igaliku
Qassiarsuk

PAAMIUT (16)

Arsuk

NUUK (29)

Qeqertarsuatsiaat
Kapisillit

MANITSOQ (22)

Atammik
Napasq
Kangaamiut

SISIMIUT (28)

Itilleq
Sarfannuguit

AASIAAT/KANGAATSIAQ/

QASIGIANNGUIT (39)

Akunnaaq
Kitsissuarsuit
Attu
Iginniarfik
Niaqornaarsuk
Ikerasaarsuk
Ikamiut

ILULISSAT (27)

Oqaatsut
Qeqertaq
Saqqaq
Ilimanaq

QEQERTARSUAQ (9½)

Kangerluk

UUMMANNAQ (17)

Niaqornat
Qaarsut
Ikerasak
Saattut
Ukkusissat
Illorsuit
Nuugaatsiaq

UPERNAVIK (21)

Upernavik Kujalleq
Kangersuatsiaq
Aappilattoq
Nutaarmiut
Tasiusaq
Nuussuaq
Kullorsuaq
Naajaat
Innaarsuit

QAANAAQ (13)

Savissivik
Siorapaluk
Moriusaq

TASIILAQ (14)

Sermiligaaq
Isortoq
Kulusuk
Tiniteqilaaq
Kuummiut

ITTOQQORTOORMIIT (11)

FORTSAT UDVIKLING AF ORGANISATIONEN

Sproglig opkvalificering

Det danske sprog er tit forudsætningen for, at man kan tilegne sig yderligere faglige kompetencer indenfor det tekniske og administrative område. Det grønlandske sprog er på den anden side forudsætningen for, at man får et større tilhørsforhold til stedet hvor man bor, samt større forståelse og indsigt i samfundet og dets mekanismer generelt.

For at opkvalificere den sproglige kompetence i virksomheden ansatte vi i maj 2008 en sprogunderviser, der skal styre dette område i virksomheden. I 2008 blev der brugt i alt 190 timer på sprogundervisning, fordelt på 110 til grønlandskundervisning og 80 til danskundervisning. Indledningsvis har sprogundervisningen været koncentreret til Nuuk, men der pågår en proces med at sikre rammerne for fjernundervisning i løbet af 2009.

Bedre styring af IT-projekter

For at sikre bedre styring og koordinering af virksomhedens IT-projekter, har vi i 2008 tilknyttet en ressourceperson til at varetage dette ansvar. Det betyder, at vi nu har bedre styring på alle de implementeringsprojekter i organisationen, der enten direkte eller indirekte får en indflydelse på vore IT-systemer. Dette sker i erkendelsen af, at flere forskellige tiltag får betydning for hvordan vore IT-systemer fungerer, og hvordan de fungerer sammen.

Tekniske praktikanter

Et af vores fokusområder i 2008 har været at få flere studerende indenfor de tekniske fag til at tage en praktikplads i Nukissiorfiit. I løbet af året havde vi fire praktikanter knyttet til virksomheden; tre maskinmestrestuderende og en ingeniørstuderende. I slutningen af 2008 blev der taget en beslutning om at vi vil have op til otte tekniske praktikanter pr. år og erfaringen viser at det ikke er svært at få pladserne besat.

Ph.d.- studerende

For første gang nogensinde har Nukissiorfiit, i samarbejde med Danmarks Tekniske Universitet, DTU, modtaget en Ph.d.-studerende, under den såkaldte erhvervs-Ph.d. ordning. Vedkommende skal være i virksomheden i tre år, hvor han skal studere hydrologien i forskellige vandkraftspotentialer i Vestgrønland.

Rekruttering og fastholdelse

Som mange andre virksomheder i landet er det fortsat en udfordring at tiltrække og fastholde kvalificeret personale. Det gælder specielt for den tekniske del af virksomheden. Vi har i forhold til tidligere dog oplevet en markant større interesse for ansættelse i virksomheden. Dette viser sig ved at vi løbende modtager flere uopfordrede ansøgninger og har i dag typisk 8 til 10 ansøgninger på de fleste stillingsopslag. Som noget nyt er vi også i gang med at rekruttere fra det islandske jobmarked.

Efteruddannelse er også et område der nyder stor prioritering. Det medvirker blandt andet til både nemmere rekruttering, men i høj grad også til fastholdelse af de specielle kompetencer, der er brug for i virksomheden.

Ledningsejermøde

På initiativ fra det rådgivende ingeniørfirma Spangenberg & Madsen samledes entreprenører og bygherrer på Nukissiorfiits lokalkontor i Nuuk den 11. december 2008, til et indledende møde for at koordinere fremtidige anlægsprojekter i Nuuk. Det unikke initiativ blev godt modtaget og der var enighed om at disse møder skal afholdes løbende fremover.

FOKUS PÅ MILJØVENLIG PRODUKTION

Forbedring af produktion

Selvom næsten halvdelen af vores producerede energi til lys og kraft kommer fra vandkraft, så foregår produktionen på de fleste af vores værker ved brug af dieselolie. Vi vurderer i den forbindelse løbende hvad der kan gøres de enkelte steder, for hele tiden at optimere energiproduktionen og minimere de miljømæssige belastninger.

Resultaterne fra et forsøgsprogram med test af en ny smøreolie, har været positive. Vi vil nu implementere den nye olietype. Det betyder, at vi ikke længere skal bruge miljøbelastende tilsætningsstoffer til olien, for at modvirke lakdannelser under drift.

Vi har løbende fokus på at højne effektiviteten i forbrændingen af olie. I den forbindelse modtager vi løbende henvendelser om at indgå i forskellige testprogrammer. Vi vil nu indgå i et konkret forsøgsprojekt, der kort går ud på at man tilsætter en blanding fremstillet ved hjælp af nanoteknologi til brændstoffet, som skal give en bedre og renere afbrænding.

Brintproduktion på testbasis

Vi har i et stykke tid, haft en målsætning om at opstarte en brintproduktion på testbasis, i Nuuk. For at få konkret erfaring med både produktion, transport og brug af brint som energibærer. Handlingsplanen er nu iværksat, og vi forventer i løbet af 2009 at igangsætte en testproduktion af brint. Anlægget vil også fungere som et demonstrationsanlæg, som skal øge borgernes kendskab til brint og brændselsceller som strategi for energilagring.

Energisparekampagne

I 2008 lancerede vi anden fase af vores landsdækkende energisparekampagne. Blandt andet gennem seks informative tv-spots, gav vi seerne den fornødne indsigt i, hvad forbrugere og kunder kan gøre, for at spare på el, vand og varme. På vores hjemmeside har kunderne desuden adgang til energispareråd over en bred kam.

Fortsat fokus på vandkraft

I december 2008 idriftsatte vi en tredje turbine til vandkraftværket i Buksefjorden, Nuuk.

Til trods for at Nukissiorfiit ikke har godkendt afleveringen af vandkraftværket i Qorlortorsuaq, har vi besluttet at vandkraftværket skal producere el til Narsaq og Qaqortoq af økonomiske og samfundsmæssige hensyn.

Byggeriet af et vandkraftværk til forsyning af Sisimiut pågår stadig. Byggeriet blev igangsat i bunden af Kangerluarsuk Ungalleq (Andenfjorden) medio 2007. Værket skal efter planen stå færdigt ultimo 2009, og producere miljørigtig energi til byen i løbet af det første kvartal år 2010.

Vi blev i november 2008 færdig med beslutningsgrundlaget for et nyt vandkraftanlæg ved Ilulissat. Vi forventer at Grønlands Landsstyre i løbet af første kvartal år 2009 behandler oplægget. Anlægsfasen forventes påbegyndt i år 2010.





KERNEOPGAVER

Vores kerneopgaver er at producere og distribuere el, vand og varme af høj kvalitet til de enkelte byer og bygder. Grundlaget herfor, er at vi hele tiden sikrer at såvel produktions- som distributionsanlæg fungerer optimalt.

Fjernaflæsningsprojektet kører

År 2008 blev året hvor Nukissiorfiit for alvor gik i gang med udskiftningen af vores gamle el-, vand- og varmemålere til målere med fjernaflæsningsfunktion. I december 2007 blev alle målere i Nuuk bydelen Qinggorput udskiftet. Efter en succesfuld implementering dér, fortsatte arbejdet med udskiftningen af målere i resten af Nuuk i 2008.

Ultimo 2008 var mere end 99 % af alle el- og varmemålere og omkring 65 % af alle vandmålere udskiftet. Samtidigt med udskiftningen af målere, er der sket en ændring i afregningen af forbruget. Alle fjernaflæste målere bliver nu afregnet efter faktisk forbrug, mod a' conto afregning tidligere.

Målet er at udskifte alle eksisterende målere i landet med nye fjernaflæsningsmålere, i alt cirka 43.000. Dette forventer vi at blive færdige med i år 2014. I 2009 vil udskiftningen foregå i Sisimiut, Uummannaq og Upernavik med bygder.

Vandkraftværk i Sisimiut

Vandkraftværket optager efterhånden den største del af vores anlægsbudget, hvor vandkraftanlægget til Sisimiut på nuværende tidspunkt er vores største igangværende projekt.

Fremdriften i projektet har levet op til kontraktidsplanen. Det til trods for en brand i entreprenørens elværk og problemer med en hård vinter. Kulden nødvendiggjorde at entreprenøren skulle sprænge isen, fra havet og helt til bunden af Kangerluarsuk Ungalleg (Andenfjorden). Projektet startede medio 2007 og værket skal efter planen stå færdigt ultimo 2009, og være i produktion i første kvartal år 2010.

Qorlortorsuaq afventer endelig færdiggørelse

Nukissiorfiit har ikke godkendt afleveringen af vandkraftværket i Qorlortorsuaq grundet væsentlige mangler fra entreprenørens side. Til trods for dette har Nukissiorfiit besluttet at vandkraftværket skal producere el til Narsaq og Qaqortoq af økonomiske og samfundsmæssige hensyn. Den kontraktlige aftale med entreprenøren udgør 216 mio. kr., men entreprenøren har nedlagt påstand om betaling af ekstraomkostninger på ca. 220 mio. kr. Da Nukissiorfiit ikke mener der er hold i påstanden om betaling af ekstraarbejder, påbegyndes der en voldgiftsag i 2009.



Driftsoverdragelse af Buksefjorden

Driften af vandkraftværket i Buksefjorden, som har leveret energi til Nuuk siden år 1993, blev den 4. december 2008, overtaget af Nukissiorfit. Aflevering af den tredje turbine, som forøgede effekten på værket fra 30 MW til 45 MW, foregik sammen med overtagelsen af driften.

Vi arbejder nu på, at oprette en central driftsafdeling for vandkraft. Afdelingen skal sikre driftsteknisk vidensopsamling, support af den daglige drift og vedligehold af allerede etablerede vandkraftværker, samt deltage i projektudarbejdelse af fremtidige vandkraftværker.

Distributionsnettet i Nuuk

Anlægsprojektet vedrørende en forstærkning af distributionsnettet i Nuuk blev opstartet i 2008 og forventes færdigt ultimo 2012. Begrundelsen herfor skal ses i forlængelse af udvidelsen af vandkraftværket i Buksefjorden med den tredje turbine.

Byens nuværende distributionsnet er ikke gearret til det nuværende aftag af fast el-varme til alle husstande. En stor del af distributionsnettet i Nuuk er fra 1960'erne og 1970'erne, hvor man ikke havde planlagt de effektstørrelser som er i distributionsnettet i dag.

Nyt kraftvarmeværk

Projektet med nyt kraftvarmeværk i Paamiut, blev i foråret 2008 fremrykket til snarlig udførelse på baggrund af nedprioritering af kraftvarmeværket i Maniitsoq. Dette på grund af usikkerheden til udviklingen i Maniitsoq med en eventuel etablering af energikrævende industri. De allerede bestilte produktionsenheder til Maniitsoq, blev omdirigeret til Paamiut og forventes at ankomme ultimo 2009. Værket forventes at blive sat i drift medio 2010.

Lukning af bygd

Elværket i bygden Uunarteq, tidligere Ittoqqortoormiit Kommunea, blev den 1. november 2008 lukket og elforsyningen blev stoppet, fordi bygden ikke længere er fast beboet.

Ny drikkevandsbekendtgørelse

Den 1. april 2008 trådte den nye drikkevandsbekendtgørelse i kraft. I denne er der, til forskel fra den tidligere, blandt andet nul tolerance overfor den spordannende bakterie Clostridium perfringens. Dette gav, sammenholdt med en ny måde at håndtere vandanalyserne på, anledning til i en kort periode, at der blev udstedt koganbefalinger i Nuuk, Sisimiut og Upernavik. Clostridium perfringens, kan kun fjernes fra drikkevandet ved belysning med UV-stråler. Vi vil i løbet af 2009, have disse filtre installeret i alle vores vandbehandlingsanlæg.



APM

Vores forebyggende vedligeholdelsesprogram APM (Axapta Preventive Maintenance), har i 2008 bevæget sig fra i år 2007 at have været i udviklingsfasen, over i implementeringsfasen. Vi står nu overfor en udbygningsfase, hvor det administrative værktøj skal tages i anvendelse som en del af hverdagen. Implementeringen af dette vedligeholdelsessystem er et afgørende skridt i vores fortsatte arbejde med driftsoptimering samt at øge forsyningsikkerheden.

Svigt i elforsyningen

De registrerede elforsyningssvigt i 2008 antog 54 timer og 5 minutter mod 56 timer og 11 minutter for året 2007. Der er fortsat meget stor fokus på at nedbringe antallet af forsyningssvigt, og ikke mindst at nedbringe varigheden af de enkelte forsyningssvigt. Et af tiltagene vil være installation af teknik til fjernstyring af netstationer.

Anlægsprojekter

I 2008 blev der afsat ca. 460 mio. kr. til anlægsprojekter. De to største anlægsprojekter var:

- Sisimiut vandkraftværk - 200 mio. kr. Den totale anlægssum udgør 479 mio. kr. Vandkraftværket er i byggefasen og er planlagt til aflevering omkring ultimo 2009 og i produktion primo 2010.
- Tredje turbine til Buksefjordværket – ca. 50 mio. kr. Den totale anlægsbevilling udgør 71 mio. kr. og finansieredes gennem Nukissiorfiits egne henlæggelser. Investeringen er foretaget for at fremtidssikre forsyning af Nuuk.

De resterende 210 mio. kr. er fordelt på diverse projekter vedrørende blandt andet udskiftning af distributionsnet, renowering af bygdeelværker, nye kraftvarmeværker, nyt vandværk og andre renoweringsprojekter.



BEMÆRKNINGER TIL ÅRSRESULTATET

Årets resultat

Årets resultat blev et underskud på 66,4 mio. kr. før betaling fra Landskassen. Betalingen fra Landskassen til driften androg 67.054 t.kr., ligesom virksomheden modtog et anlægstilskud på 4.279 t.kr., hvilket medfører inklusiv reguleringen af anlægsværdier (jævnfør nedenfor) en egenkapitalforøgelse på 9,7 mio. kr.

Omsætningen er i forhold til år 2007 steget med 41,2 mio. kr. De væsentligste ændringer i forhold til året før er:

- El-omsætningen steg med 16,6 mio. kr. Takststigningerne i forhold til år 2007 har medført 5,7 mio. kr. i meromsætning. Fast elvarme afsætningen er forøget med 22 % der har medført 4,9 mio. kr. i meromsætning. Den resterende fremgang på 6 mio. kr. forklares ved en større afsætning til de almindelige forbrugere.
 - Vandomsætningen steg med 16,8 mio. kr. De private forbrugere har aftaget ca. 0,1 mio. m³ mindre og fiskeindustrien 0,3 mio. m³ mere vand end i 2007. Takststigningen har alene betydet en omsætningsmæssig fremgang på ca. 14,5 mio. kr. medens afsætningsændringerne har medført den resterende meromsætning på 2,3 mio. kr.
 - Varmeomsætningen afveg positivt med 5,1 mio. kr. eller ca. 4,7 %. Der er tale om en lille takststigning i forhold til år 2007 på knap 3 % og en afsætningsmæssig stigning som følge af den kolde vinter på ca. 1,5 %.
 - Anden nettoomsætning er steget med 2,8 mio. kr. Dette skyldes primært målerleje hvor stigningen i gebyrer i 2007, først er slået fuldt ud igennem i år 2008.
- Afsætningen af el steg med 14 mio. kWh til 302 mio. kWh.
 - Afsætningen af vand steg med 0,1 mio. m³ til 6,3 mio. m³.
 - Afsætningen af varme steg med 3 mio. kWh til 198 mio. kWh.

Vareforbruget er steget med 18,1 mio. kr. primært som følge af prisstigning på olie samt øget produktion af el bl. a. som følge af inspektion og installation af tredje turbine på Buksefjordværket.

Personaleomkostningerne er i 2008 steget med 1,6 mio. kr. i forhold til 2007. Der har i 2008 været 15 flere medarbejdere end i 2007 og færre vakante stillinger end i 2007.

Øvrige kapacitetsomkostninger er steget med 30,9 mio. kr. i forhold til 2007. Nukissiorfiit har udgiftsført 19,9 mio. kr. vedrørende udskiftning af målere i Nuuk i forbindelse med fjernaflæsningsprojektet. Den øvrige stigning skyldes flere omkostninger til vedligehold, telefoni og datakommunikation samt konsulenter.

Afskrivninger er faldet med 3,5 mio. kr. som følge af at flere anlæg er færdigafskrevet i 2008.

Nettorenteudgifterne er steget med 8,7 mio. kr., som følge af stigende anlægslån til vandkraftværker.

Resultatet før ekstraordinære poster er faldet med 14,7 mio. kr. set i forhold til 2007. Årets resultat ligger 1,1. kr. under det budgettede.

Af pengestrømsopgørelsen fremgår det, at Nukissiorfiits likviditet udgør 186,5 mio. kr. ved udgangen af 2008, hvilket er 89,7 mio. kr. bedre end ved udgangen af 2007. Overskudslikviditeten vil i de kommende år blive brugt til at reovere el-nettet samt udbygge back up af elforsyningen i Nuuk. Nukissiorfiit har i 2008 investeret i anlæg for 408,6 mio. kr. Heraf udgør selvfinansieringen 52,7 mio. kr. Varelageret er steget med 11,2 mio. kr. Stigningen skyldes indkøb til reovering af elnettet i Nuuk samt prisstigninger på olie.

Bygninger og anlæg er i 2008 blevet reguleret med 4,7 mio. kr. hvilket primært skyldes anlæg, som er blevet overtaget fra Kommunerne. Reguleringen er foretaget over egenkapitalen.

FORVENTNINGER TIL FREMTIDEN

Generelt

Ledelsen forventer, at resultatet inkl. driftstilskud fra Landskassen på 69,1 mio. kr. for 2009 vil blive ca. 0 kr.

Arbejdspladsvurdering

Der blev i slutningen af år 2008 taget initiativ til at igangsætte det lovpligtige arbejde med at lave en arbejdspladsvurdering (APV). Opgaverne planlagt til at starte op primo 2009, hvor spørgeskemaer til alle medarbejdere vil blive udsendt elektronisk. Der vil herefter, på baggrund af svarene, blive lavet handlingsplaner indenfor de aktuelle områder.

Udvidelse af fjernvarmenettet

Vi er i gang med at lave en strategi på udbygning af de enkelte fjernvarmenet i de større byer. Det kommer af, at vi i Nuuk har stoppet den fortsatte udbygning af fast el-varme. Dette da der samlet stadig er uudnyttet kapacitet i fjernvarmenettet, samt at der i de kommende år vil blive stadig mere varmeproduktion på de enkelte forbrændingsanlæg.

Nyt kundeservicecenter

Vi har besluttet at udvide vores hovedkontor med et nyt og bedre kundeservicecenter, i erkendelsen af, at vi kan forbedre forholdene ved henvendelser fra vores kunder. Vi vil også på den nye bygningsdel tilslutte flere forskellige teknologier til energiproduktion, for at vise hvordan de enkelte teknologier virker og få erfaringer herfra. Vi vil dermed også kunne vise de forskellige vedvarende energiteknologier frem for offentligheden og vores egne ansatte. Tilbygningen forventes færdig i år 2010.

El-bil og el-cykler

Vi forventer i år 2009 at anskaffe en el-bil til afprøvning under arktiske forhold i Nuuk. El-biler i Nuuk er

specielt interessante på grund af kombinationen af et lille, lukket vejnet, samt at elektriciteten til fremtidige el-biler vil komme fra vandkraft. El-biler har fortsat en kort aktionsradius, en egenskab der ikke har afgørende betydning i grønlandske byer, da der oftest køres korte ture på få kilometer, og det derved vil være muligt at oplade bilerne ofte.

Også 3-5 cykler med el-hjælpe motor forventes anskaffet i år 2009, til delvis erstatning for vores taxakørsel i Nuuk, samt for at stimulere diskussionen blandt befolkningen omkring landets vedvarende energiressourcer og vores anvendelse af dem.

En virksomhed i stadig forandring

Vi har mange udfordringer både på kort og lang sigt, og de valg vi træffer sker med fokus på kvalitet. I januar 2009 afholdt ledelsen et strategi- og ledelses-seminar, hvor formålet var at fastlægge det videre udviklingsforløb for virksomheden.

I 2006 definerede vi vores mission og vision samt vores fem grundlæggende værdier. Disse er omdrejningspunktet i den måde, vi udfører vore opgaver på. De fortæller os hvorfor vi er til, hvor vi gerne vil hen, og hvordan vi kommer derhen. Det er dog vigtigt, for at holde et stadigt udviklingstempo, at vi arbejder videre med vores mission, vision, værdier samt strategier.

Ledelsens seminar i januar måned 2009 er startskud til en længere proces, hvor fokus er at definere de strategiske temaer som vil blive implementeret i virksomheden. Det betyder, at der er en lang række af aktiviteter, i både 2009 og 2010, der involverer hele og dele af virksomheden i den videre proces.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Generelt

Årsregnskabet er aflagt i overensstemmelse med "Hjemmestyrets bekendtgørelse nr. 25 af 26. november 1998 om nettostyrede virksomheders regnskabsvæsen m.v."

Den anvendte regnskabspraksis er uændret i forhold til sidste år.

Nettoomsætning

Nettoomsætning omfatter de til kunderne faktureret salg. Der henvises i øvrigt til note 1.

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver, som var i Nukissiorfits eje pr. 1.1.1998 og som før da har været afskrevet i forhold til anlægsafdrag, er vurderet og optaget til genanskaffelsesværdi med fradrag af beregnede brugstidsafskrivninger fra brugstagningsstartspunktet. Bygdeanlæg, som blev overtaget 1.1.1998 er pr. 1.1.2004 optaget til vurderingsværdi og afskrevet i henhold til aktivernes restlevetid.

De egenfinansierede bygninger, transportmidler og maskiner afskrives uændret i henhold til forventede brugstider og vises ikke separat i regnskabet.

Der foretages lineære afskrivninger, baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider:

Bygninger og anlæg	20-60 år
Transportmidler og maskiner	4-10 år

Bygninger og anlæg indeholder distributionsnet og alleudskiftninger af distributionsnettet aktiveres hvert år med et samlet beløb pr. kategori pr. by/afdeling. Nyanlæg aktiveres ligeledes hvert år med et samlet beløb pr. kategori pr. by/afdeling.

Aktiver med en anskaffelsesværdi på under 50.000 kr. pr. enhed udgiftsføres fuldt ud i anskaffelsesåret. Udskiftning af ledningsnet på under 500.000 kr. udgiftsføres fuldt ud i anskaffelsesåret. EDB-anskaffelser til administrative systemer straks afskrives som hovedregel, medmindre de indgår i et større samlet projekt, der er en gennemgribende systemomlægning/-udvidelse. Ved aktivering af EDB-anskaffelser bliver afskrivningsperioden 3 år.

Varebeholdninger

Varebeholdninger værdiansættes til anskaffelsespris, opgjort efter gennemsnitsprincippet med tillæg af hjemtagelsesomkostninger. Der foretages nedskrivning til nettorealiseringsværdi, hvor denne er lavere end anskaffelsesprisen.

Brændolie og reservedele indgår i lagerværdien, jævnfør note til varebeholdning.

Tilgodehavender fra salg

Tilgodehavender fra salg værdiansættes til pålydende værdi med regulering af for lidt/for meget á conto faktureret og med fradrag af hensættelse til imødegåelse af tab. Hensættelse til tab opgøres på grundlag af en individuel vurdering af de enkelte tilgodehavender.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen er udarbejdet efter den indirekte metode i henhold til "Hjemmestyrets bekendtgørelse nr. 25 af 26. november 1998 om nettostyrede virksomheders regnskabsvæsen m.v."



RESULTATOPGØRELSE

Note	(1.000 kr.)	2008	2007
	Nettoomsætning		
	Nettoomsætning af el, vand og varme	631.476	593.092
	Anden nettoomsætning	38.284	35.481
1	Nettoomsætning i alt	669.760	628.573
	Vareforbrug	(224.581)	(206.494)
	Dækningsbidrag	445.179	422.079
	Kapacitetsomkostninger		
2	Personaleomkostninger	(148.441)	(146.851)
3	Øvrige kapacitetsomkostninger	(149.966)	(119.019)
	Kapacitetsomkostninger i alt	(298.407)	(265.870)
	Resultat før renter og afskrivninger	146.772	156.209
	Afskrivninger på anlæg	(160.600)	(164.052)
	Resultat før renter m.v.	(13.828)	(7.843)
	Renter		
	Renteudgift af anlægsgæld	(54.151)	(42.733)
4	Øvrige renter, netto	1.622	(1.080)
	Renter i alt	(52.529)	(43.813)
	Resultat før ekstraordinære poster	(66.357)	(51.656)
	Ekstraordinære poster, netto	-	-
	ÅRETS RESULTAT	(66.357)	(51.656)
	OVERFØRT RESULTAT	(66.357)	(51.656)

BALANCE DEN 31. DECEMBER

Note	(1.000 kr.)	2008	2007
	AKTIVER		
	Anlægsaktiver		
	Materielle anlægsaktiver		
5	Bygninger og anlæg	3.201.071	3.146.264
6	Anlæg under opførelse	466.764	279.583
7	Transportmidler og inventar	22.013	19.058
	Anlægsaktiver i alt	3.689.848	3.444.905
	Omsætningsaktiver		
	Varebeholdninger		
8	Lagre	96.584	85.388
	Varer under fremstilling	-	-
	Varebeholdninger i alt	96.584	85.388
	Tilgodehavender		
9	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	145.732	144.036
	Tilgodehavende i Landskassen	4.867	56.057
	Andre tilgodehavender	626	2.619
	Periodeafgrænsningsposter	-	-
	Tilgodehavender i alt	151.225	202.712
	Likvider	186.501	96.795
	Omsætningsaktiver i alt	434.310	384.895
	AKTIVER I ALT	4.124.158	3.829.800

BALANCE DEN 31. DECEMBER - FORTSAT

Note	(1.000 kr.)	2008	2007
	PASSIVER		
	Egenkapital		
	Fast kapitalindskud	37.160	37.160
10	Regulering af anlægsværdier	2.534.862	2.530.180
11	Overført resultat	275.519	270.543
	Egenkapital i alt	2.847.541	2.837.883
13	Langfristet gæld		
	Anlægsgæld til Landskassen	982.299	761.350
	Øvrig langfristet gæld	46.811	47.653
	Langfristet gæld i alt	1.029.110	809.003
	Kortfristet gæld		
	Kortfristet del af langfristet gæld	131.550	115.284
	Øvrig gæld til Landskassen	-	-
	Skyldige feriepenge og løn	17.439	18.106
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	79.486	36.486
	Anden gæld	18.817	13.001
	Periodeafgrænsningsposter	215	37
	Kortfristet gæld i alt	247.507	182.914
	PASSIVER I ALT	4.124.158	3.829.800

PENGESTRØMSOPGØRELSE, EFTER DEN INDIREKTE METODE

Note	(1.000 kr.)	2008	2007
	RESULTAT FØR AFSKRIVNINGER	146.772	156.209
	Nettorenter	(52.529)	(43.813)
	Ekstraordinære poster	-	-
1	Regulering som følge af ændret regnskabsprincip	-	-
	Køb af anlægsaktiver	(408.606)	(326.544)
	Salg og regulering af anlægsaktiver	7.746	5.216
12	Optagne langfristede lån	351.658	279.880
12	Afdrag på langfristede lån	(115.284)	(101.166)
12	Årets anlægstilskud	4.279	819
		(65.964)	(29.399)
	Ændring i arbejdskapital	37.426	1.834
	Samlet likviditetsvirkning	(28.538)	(27.565)
12	Årets nettobevilling	67.054	85.494
12	Ændring i trækingsret	51.190	(61.694)
	Ændring i likvider	89.706	(3.765)
	Likvide midler 1. januar	96.795	100.560
	Likvide midler 31. december	186.501	96.795
	Likvide midler omfatter:		
	Kassebeholdning	6	8
	Bankbeholdning	186.495	96.787
	LIKVIDER I ALT	186.501	96.795

14 Eventualforpligtelser og kontraktlige forpligtelser

NOTER TIL ÅRSREGNSKAB 2008

Note 1 Omsætning

Der beregnes en tarif for hver lokalitet, som ikke kan overstige maksimaltariffen på el og vand.
For varme gælder der en enspris. tariffene er senest ændret pr. 1. august 2008 og 1. januar 2009.

Maksimal- og minimumstariffen bliver herefter:

	01/01/09	01/08/08	01/01/08	01/01/07
Maksimalpris for El	2,82 kr./kWh	3,68 kr./kWh	3,52 kr./kWh	3,15 kr./kWh
Minimumspris for El	1,48 kr./kWh	1,52 kr./kWh	1,44 kr./kWh	1,37 kr./kWh
El til afbrydelig elvarme	0,55 kr./kWh	0,55 kr./kWh	0,48 kr./kWh	0,50 kr./kWh
El til fast elvarme	0,61 kr./kWh	0,61 kr./kWh	0,55 kr./kWh	0,56 kr./kWh
Maksimalpris for vand	34,42 kr./m ³	31,97 kr./m ³	31,97 kr./m ³	27,91 kr./m ³
Minimumspris for vand	11,83 kr./m ³	11,68 kr./m ³	11,68 kr./m ³	10,73 kr./m ³
Varme almindelig tarif	612 kr./MWh	612 kr./MWh	549 kr./MWh	560 kr./MWh
Varme (uden oliebackup)	547 kr./MWh	547 kr./MWh	484 kr./MWh	495 kr./MWh

Tariffen til fiskeindustrien beregnes som 41,5 % af den kostægte tarif fra den 1. januar 2009.

Afsætningen er generelt beregnet ud fra den fakturerede omsætning og de gældende tariffer, da dette vurderes til at give den mest korrekte opgørelse af omsætningen.

Afsætningen af el steg med 4,9 % i forhold til 2007. Lidt under halvdelen af stigningen skyldes internt forbrug af frostsikring som følge af den længere vinter. Derudover er afsætningen steget på grund af et øget forbrug af fast elvarme i Nuuk som følge af flere kunder og en koldere vinter samt forbrug fra installation af elektrokedler i Qaqortoq og Narsaq.

Varmen steg lidt med 1,5 %, hvilket primært skyldes et relativt koldt forår.

Produktionen af vand ligger 1,6 % højere end året før, som følge af en højere afsætning til fiskeindustrien.

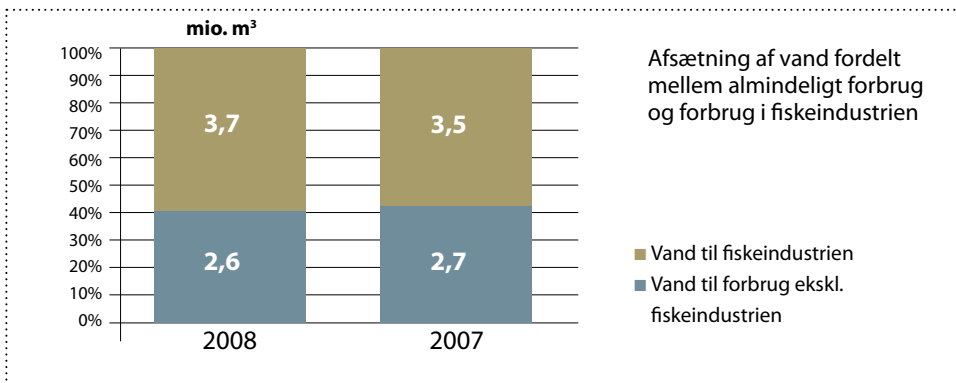
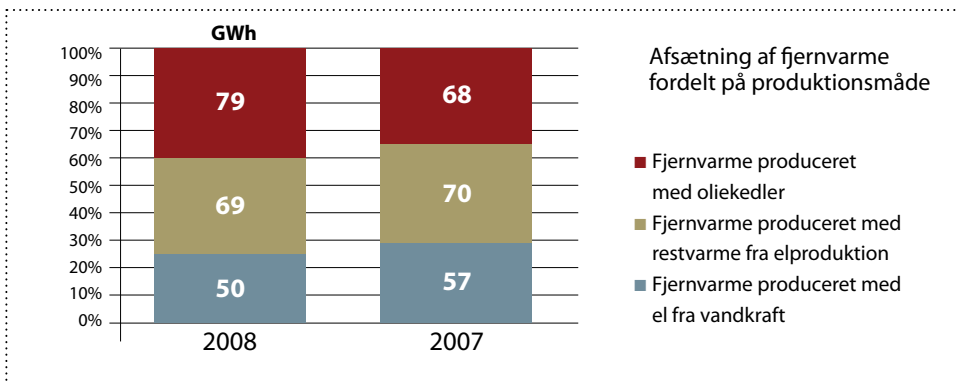
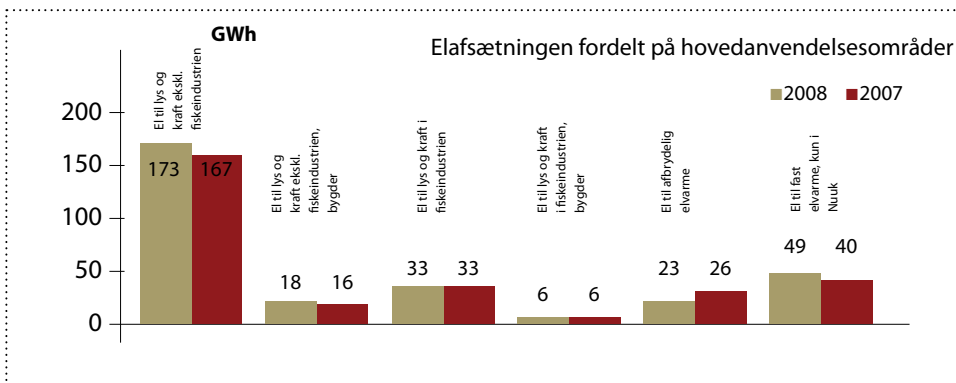
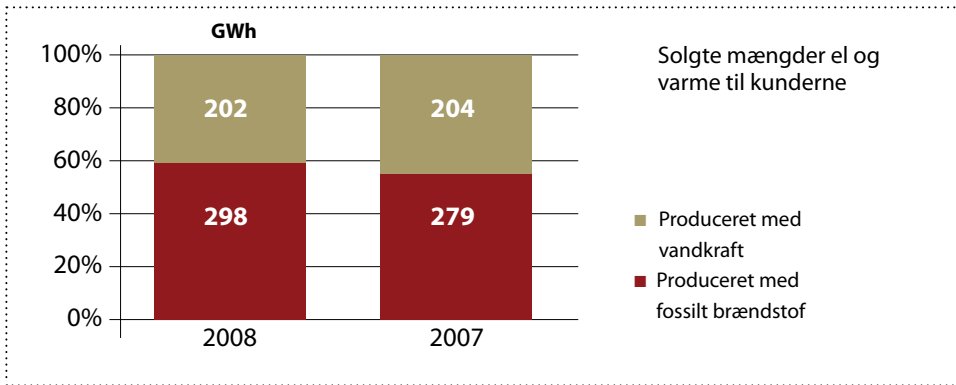
Der var eftersyn på vandkraftværket i Buksefjorden i 2008, hvilket er årsagen til en lavere produktion af el baseret på vandkraft i 2008 til trods for at vandkraftværkerne i Qorlortorsuaq og Tasiilaq leverede henholdsvis 11,3 mio. kWh og 1,7 mio. kWh mere til kunderne end i 2007.

Note 1 - omsætning (fortsat)

2008

2007

Afsætning:		
Solgte mængder til kunderne		
El (mio. kWh)	302	288
Varme (mio. kWh)	198	195
Energi i alt (mio. kWh)	500	483
Produceret med fossilt brændstof	298	279
Produceret med vandkraft	202	204
Vandkraftens andel af den samlede energiproduktion	40%	42%
Vand (mio. m³)	6,3	6,2
Specifikation af el (mio. kWh)		
El til lys og kraft ekskl. fiskeindustrien	173	167
El til lys og kraft ekskl. fiskeindustrien, bygder	18	16
El til lys og kraft i fiskeindustrien	33	33
El til lys og kraft i fiskeindustrien, bygder	6	6
El til afbrydelig elvarme	23	26
El til fast elvarme, kun i Nuuk	49	40
I alt el	302	288
Specifikation af varme (mio. kWh):		
Fjernvarme produceret med el fra vandkraft	50	57
Fjernvarme produceret med restvarme fra elproduktion	69	70
Fjernvarme produceret med oliekedler	79	68
I alt varme solgt til kunder	198	195
Specifikation af vand (mio. m³)		
Vand til forbrug ekskl. fiskeindustrien	2,5	2,6
Vand til forbrug ekskl. fiskeindustrien, bygder	0,1	0,1
Vand til fiskeindustrien	3,7	3,5
Vand til fiskeindustrien, bygder	-	-
I alt vand solgt til kunder	6,3	6,2



Note 2 Personalemkostninger

Nukissiorfiit har ingen forpligtelser til løbende pensionsudbetalinger.

Personalemkostninger kan specificeres således:

(1.000 kr.)	2008	2007
Gager og lønninger	137.903	135.492
Øvrige personaleomkostninger	15.366	15.550
Egenproduktion af anlægsopgaver	(4.828)	(4.191)
	148.441	146.851

Nukissiorfiit har i 2008 beskæftiget månedslønnede og timelønnede i et omfang svarende til 386 fuldtidsansatte (årsværk) mod 371 i 2007.

Note 3 Øvrige kapacitetsomkostninger

Indeholder et beløb på 22,6 mio. kr. vedrørende betaling til den løbende driftskontrakt på vandkraftværket i Buksefjorden. I 2007 udgjorde betalingen til den løbende driftskontrakt 22,8 mill. kr. Driftskontrakten ophørte pr. 1. december 2008.

I øvrige kapacitetsomkostninger indgår udgifter i forbindelse med havarier på produktionsudstyr og ledningsnet. I tillæg hertil er der anvendt beløb på havarierne, som er blevet aktiveret, da der er tale om reelle forbedringer af bestående anlæg. De aktiverede havariudgifter er anført i sammenligningen.

Havarier de seneste 5 år:

(1.000 kr.)	2008	% ændring	2007	% ændring	2006	% ændring	2005	% ændring	2004
Produktionsudstyr, driftsudgift	306		1.385		1.057		14		1.168
Produktionsudstyr, aktiveret	843		305		0		677		1.383
I alt produktionsudstyr	1.149	-32	1.690	60	1.057	53	691	-73	2.551
Ledningsnet, driftsudgift	292		350		2.053		255		0
Ledningsnet, aktiveret	2.281		0		907		914		1.032
I alt ledningsnet	2.573	635	350	-88	2.960	153	1.169	13	1.032
I alt	3.722	82	2.040	-49	4.017	116	1.860	-48	3.583

Note 4 Øvrige renter, netto

(1.000 kr.)	2008	2007
Renteindtægt banker	4.978	2.301
Renteudgift Landskassen	(39)	(38)
Renteudgift leasingaftale	(3.282)	(3.325)
Diverse renteudgifter	(35)	(18)
I alt	1.622	(1.080)

Note 5 Bygninger og anlæg

(1.000 kr.)	2008	2007
Anskaffelsessum		
Primo	4.443.514	4.096.129
Korrektion primo	-	(14.286)
Årets tilgang	211.341	377.058
Årets afgang	(11.909)	(15.387)
Anskaffelsessum ultimo	4.642.946	4.443.514
Af- og nedskrivninger		
Afskrivninger primo	(1.297.250)	(1.151.072)
Korrektion primo	-	-
Årets afskrivninger	(153.470)	(156.045)
Tilbageførte afskrivninger	8.845	9.867
Af- og nedskrivninger ultimo	(1.441.875)	(1.297.250)
Bogført værdi pr. 31.december	3.201.071	3.146.264

Note 6 Anlæg under opførelse

I årets tilgang på 394,6 mio. kr. er indeholdt egenproduktion med 4,8 mio. kr. I 2007 udgjorde egenproduktionen 4,2 mio. kr.

(1.000 kr.)	2008	2007
Anskaffelsessum		
Primo	279.584	339.143
Korrektion primo	-	-
Årets tilgang	394.568	316.354
Færdiggjorte anlæg	(201.873)	(375.327)
Færdiggjorte anlæg, driftsført	(5.515)	(587)
Bogført værdi pr. 31.december	466.764	279.583

Note 7 Transportmidler og inventar

(1.000 kr.)	2008	2007
Anskaffelsessum		
Primo	74.696	69.372
Korrektion primo	-	-
Årets tilgang	10.085	9.046
Årets afgang	(2.011)	(3.722)
Anskaffelsessum ultimo	82.770	74.696
Af- og nedskrivninger		
Afskrivninger primo	(55.638)	(51.349)
Korrektion afskrivninger primo	-	-
Årets afskrivninger	(7.130)	(8.007)
Tilbageførte afskrivninger	2.011	3.718
Af- og nedskrivninger ultimo	(60.757)	(55.638)
Bogført værdi pr. 31.december	22.013	19.058



Note 8 Varebeholdninger

(1.000 kr.)	2008	2007
Brændolie	24.649	22.398
Smøreolie	3.864	3.868
Reserve dele og hjælpematerialer	68.071	59.122
I alt	96.584	85.388

Reserve dele og hjælpematerialer består hovedsageligt af dele som er indkøbt til forbrug på egne anlæg (ikke til videresalg).

Note 9 Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser

Bruttobeløbet på 152,8 mio. kr. er reguleret med 7,1 mio. kr til dækning af tab på dubiøse debitorer. Den tilsvarende regulering udgjorde ultimo 2007 7,5 mio. kr. Reguleringen er fratrukket debitorer med de ældste saldi.

Aldersfordeling

(1.000 kr.)	2008	2007
0 - ½ år	144.508	143.797
½ - 1 år	1.224	239
Ældre	-	-
I alt	145.732	144.036



Note 10 Regulering af anlægsværdier

(1.000 kr.)	2008	2007
Regulering af anlægsværdier 1998	1.831.067	1.831.067
Regulering af anlægsværdier 2004	742.294	742.294
Regulering af anlægsværdier 2005	(36.438)	(36.438)
Regulering af anlægsværdier 2006	7.851	7.851
Regulering af anlægsværdier 2007	(14.594)	(14.594)
Regulering af anlægsværdier 2008	4.682	-
I alt	2.534.862	2.530.180

Note 11 Overført resultat

(1.000 kr.)	2008	2007
Overført tidligere år	270.543	235.886
Overført årets resultat	(66.357)	(51.656)
Regulering som følge af ændret regnskabsprincip	-	-
Bevillinger fra Landskassen		
Regulering af bevilling tidligere år	-	-
Årets anlægstilskud	4.279	819
Årets nettobevilling	67.054	85.494
I alt	275.519	270.543

Note 12 Betalinger til og fra Landskassen

(1.000 kr.)	2008	2007
Betalinger til Landskassen fra Nukissiorfiit		
Afdrag på langfristede lån	114.576	100.582
Renter på anlægslån	54.151	42.733
Renter på trækningsret	39	38
Positiv DAU-påvirkning i Landskassen	168.766	143.353
Ændring af saldo på trækningsret	-	61.694
Positiv likviditetsvirkning i Landskassen	168.766	205.047
Betalinger fra Landskassen til Nukissiorfiit		
Årets nettobevilling	(67.054)	(85.494)
Bevillinger til anlægsprojekter	(4.279)	(819)
Landskassens andel af gadelys	(6.042)	(5.525)
Optagne langfristede lån	(351.658)	(279.880)
Negativ DAU-påvirkning i Landskassen	(429.033)	(371.718)
Ændring af saldoen på trækningsretten	(51.190)	-
Negativ likviditetsvirkning i Landskassen	(480.223)	(371.718)
Nukissiorfiits netto DAU-påvirkning i Landskassen	(260.267)	(228.365)
Nukissiorfiits netto likviditetspåvirkning i Landskassen	(311.457)	(166.671)
Driftsresultat opgjort i h.t. Landskassens principper		
Resultat ifølge resultatopgørelse	(66.357)	(51.656)
Regulering vedr. selvfinansierede anskaffelser	(52.669)	(45.845)
Regulering vedr. forskel mellem afskrivninger og afdrag på anlægslån	46.024	63.470
Resultat i h.t. Landskassens principper	(73.002)	(34.031)
Årets nettobevilling	67.054	85.494
Årets mindre- eller merforbrug	(5.948)	51.463

Note 13 Langfristet gæld, der forfalder efter 5 år

Langfristet gæld der forfalder efter 5 år udgør 768 mio. kr. I 2007 udgjorde beløbet 552 mio. kr.

Note 14 Eventuelforpligtelser og kontraktlige forpligtelser

Nukissiorfiit har ikke godkendt afleveringen af vandkraftværket i Qorlortorsuaq grundet væsentlige mangler fra entreprenøren side. Til trods for dette har Nukissiorfiit besluttet at vandkraftværket skal producere el til Narsaq og Qaqortoq af økonomiske og samfundsmæssige hensyn. Den kontraktlige aftale med entreprenøren udgør 216 mio. kr., men entreprenøren har nedlagt påstand om betaling af ekstraomkostninger på ca. 220 mio. kr. Da Nukissiorfiit ikke mener der er hold i påstanden om betaling af ekstraarbejder, påbegyndes der en voldgiftsag i 2009.

Bohavetransportforpligtelser ved personalefratrædelse er ikke opgjort.

Væsentlige kontraktlige forpligtelser:

Leje af 4 vakantboliger i Nuuk med en årlig omkostning på 548 t. kr. der udløber den 31/1 2015. Der indgås løbende væsentlige kontraktlige forpligtelser vedrørende anlægsprojekter, der er finansieret over Finansloven eller hvor der er givet tilladelse fra Hjemmestyret til at egenfinansiere anlægsprojekterne.

