



Anlægsudvalget
/Her

Svar på spørgsmål fra Anlægsudvalget vedrørende EM 2016/30

20-10-2016
Sagsnr. 2016-14712
Akt Id. 13984890

Anlægsudvalget har den 12. oktober 2016 stillet Naalakkersuisut en række spørgsmål vedrørende beslutningsforslag EM 2016/30, der er stillet af medlem af Inatsisartut Suka K. Frederiksen, Siumut. Beslutningsforslaget vedrører muligheden for at implementere fiskeindustriakster for levering af el og vand for landbaserede slagterier.

Postboks 1614
3900 Nuuk
Tlf. (+299) 34 50 00
Fax (+299) 34 54 10
E-mail: pann@nanoq.gl
www.naalakkersuisut.gl

1. Hvilke omkostninger afholder landets forbrugere aktuelt til fiskeindustrien gennem den på Finansloven vedtagne krydssubsidiering?

I 2015 var subsidierne til fiskeindustrien på ca. 100 mio. kr. Heraf betalte de almindelige forbrugere ca. 65 mio. kr., og de resterende ca. 35 mio. kr. blev dækket af Landskassens driftstilskud til Nukissiorfiit. Driftstilskuddet er under udfasning, hvorfor forbrugerne fremover vil betale en større del af subsidieringen til fiskeindustrien.

2. Hvor meget forventes krydssubsidieringen at stige i absolutte, kendte, tal i fremtiden, såfremt det foreslåede bliver vedtaget? (Lilleholm og Neqi A/S).

Med den nuværende prisstruktur og det nuværende el- og vandforbrug hos Neqi forventes krydssubsidieringen at stige med ca. 1,5 mio. kr. om året. Det afhænger dog af, hvordan ordningen indrettes. Fiskeindustrien får i dag kun særlige tariffer for det el- og vandforbrug, der bruges til selve produktionen. Se i øvrigt svaret på spørgsmål 3. Da Lilleholm er en privat virksomhed, hvor produktionsoplysninger ikke har været offentliggjort, kan Nukissiorfiit ikke oplyse virksomhedens energiforbrug.

a. Såfremt landets brætter bliver omfattet også?

I Nukissiorfiits afregningssystem indgår brætterne ikke med et særskilt kundenummer. Omkostningen til el og vand til brætterne afregnes derfor ikke særskilt til Nukissiorfiit, men indgår i kommunernes samlede betaling for el og vand. Det er således ikke muligt med det nuværende datagrundlag at besvare spørgsmålet.

b. Såfremt andre kendte fødevarerproducenter bliver omfattet?

Fødevarerproduktion kan i dag foregå i forskelligt regi, hvor el- og vanddelen ikke nødvendigvis opgøres særskilt. I dag fremstiller eksempelvis Brugsen, Kamik med flere en række dagligdags kødprodukter, men er herudover almindelige dagligvarebutikker. Omkostningen til el og vand for fødevarerproduktionsdelen i disse virksomheder indgår i virksomhedens samlede faktura for el, vand og varme.

c. Såfremt bryggerier og tapperier bliver omfattet?

Det er ikke muligt at besvare spørgsmålet, idet omkostningen til el og vand for flere bryggerier ikke nødvendigvis afregnes særskilt, men indgår i virksomhedens eller koncernens samlede betaling for el og vand.

3. Hvordan forventes dette at blive fordelt på landets øvrige forbrugere? Hvor meget vil en gennemsnitlig husstands årlige varme-, el- og vandomkostninger stige til denne nye krydssubsidiering?

Med den nuværende tarifstruktur vil en øget subsidiering til specifikke erhverv betyde højere el- og vandtariffer. Tariftøgningen vil afhænge af bostedets størrelse samt de mængder, som disse erhverv aftager.

Såfremt Neqi overgår fra almindelig tarif til fiskeindustritariffen, vil det for en husstand i Narsaq betyde en øget elregning på ca. 1.075 kr. om året samt en øget vandregning på ca. 60 kr. om året. Dermed er meromkostningen ca. 1.135 kr. i alt pr. år pr. husstand i byen.

4. Har Naalakkersuisut andet man vil oplyse om, af relevans for Anlægsudvalgets arbejde med denne sag?

Naalakkersuisut forventer at fremlægge et samlet beslutningsforslag om ændring af prisstrukturen på energiområdet senest på Efterårssamling 2017. Som en del af forslaget ønsker Naalakkersuisut at give produktionsvirksomheder adgang til de særlige tariffer, der i dag gives til den landbaserede fiskeindustri. Samtidig vil Naalakkersuisut indføre mere lige priser på el og vand for almindelige forbrugere og gøre prisstrukturen mere enkel at forstå og administrere.

Naalakkersuisut vurderer, at det er hensigtsmæssigt med en samlet vurdering af konsekvenserne af ændringer af priserne. Dette er baggrunden for det ændringsforslag, som Naalakkersuisut fremlagde i forbindelse med 1. behandlingen af EM 2016/30.

I forbindelse med ændring af prisstrukturen vil det blive prioriteret at sikre, at de særlige tariffer til produktionsvirksomheder er enkle at administrere i praksis. De gældende tarifregler på området er i praksis særdeles vanskelige at håndtere og omkostningskrævende at administrere for Nukissiorfiit. Det er i dag en ressourcekrævende opgave for Nukissiorfiit, hvilket skyldes to forhold:

1. For at være omfattet af tariffen for el og vand til den landbaserede fiskeindustri skal mere end 50 % af virksomhedens omsætning være baseret på produktion af fisk og skaldyr.
2. De særlige tariffer gives kun til el- og vandforbrug, der benyttes til fiskeindustriens konkrete produktion. Det vil sige, at det skal sikres, at for eksempel elforbrug til frysehuse og administrationsbygninger måles separat fra forbruget til produktionen.

Nukissiorfiit skal, som ordningen er i dag, løbende kontrollere og vurdere, om virksomhederne opfylder disse krav. Mere objektive parametre vil mindske udgifterne til admini-

stration, ligesom det vil mindske risikoen for fejl.

Til Anlægsudvalgets orientering er vedlagt et notat, der beskriver den nuværende prisstruktur, samt to oversigter, der for de enkelte bosteder viser forskellene i omkostninger til el- og vandproduktion og de aktuelle priser.

Det skal bemærkes i forhold til prisoversigterne, at enhedsomkostningerne for 2014 danner grundlag for beregningen af priser for 2016. Der er dog ikke en direkte sammenhæng mellem de to beløb. Det skyldes tre forhold:

- 1) at der fastsættes minimal- og maksimaltariffer,
- 2) at der i prisberegningerne også tages hensyn til ændringer i omkostninger fra 2014 til 2016 samt
- 3) at der i beregningerne kan være indlagt en regulering fra tidligere år i forhold til, om der er betalt for meget eller for lidt i tarif tidligere i forhold til at ramme et nulresultat.

5. Hvad er status på arbejdet med indførelse af individuelle varmemålere?

Nukissiorfiit har indgået aftale med en ekstern rådgiver om udarbejdelse af den ønskede redegørelse, jævnfør beslutningsforslag FM 2016/53.

Den eksterne rådgiver har foretaget de indledende analyser af opgaven. Der planlægges i uge 43 udsendt materiale til eksterne interessenter (INI A/S, Iserit, Mittarfeqarfiit) med henblik på at få verificeret og valideret datagrundlaget for det videre arbejde med redegørelsen. Inatsisartut har besluttet, at redegørelsen skal omdeles senest den 1. januar 2017.

6. Hvorledes følger Nukissiorfiit den vedtagne strategi Safaq?

- a. Specielt med henblik på sikring af ensartethed i sagbehandlingen og borgerbetjeningen i de forskellige afdelinger?**
- b. Effektivisering af sagsbehandlingen gennem introduktion af nye styresystemer og økonomisystemer?**
- c. Hvorledes er strategiens målsætning om et forretningsorienteret Nukissiorfiit kommet til udtryk i hverdagen? Internt og eksternt?**

Nukissiorfiits strategi Safaq 2020 er under fortsat implementering og operationalisering under overskriften "ét Nukissiorfiit - bæredygtigt med kundefokus". Herunder har evalueringen af distriktsstrukturen medført en justering af distriktsinddelingen således, at Nuuk med tilhørende bygder nu udgør sit eget distrikt, ligesom Uummannaq, Upernavik og Qaanaaq med tilhørende bygder udgør Nukissiorfiits nye Distrikt Avannaa. Den nye inddeling vurderes sammen med Nukissiorfiits centrale callcenter at give en mere balanceret struktur, som kan tilgodese de aktuelle og de forventede fremtidige udfordringer i energi- og vandforsyningen og den tilhørende kundebetjening.

Nukissiorfiit har indkøbt et nyt økonomisystem (Xellent), som forventes at være færdigimplementeret ved det kommende årsskifte. Dette såkaldte ERP-system (Enterprise Resource Planning-system) omfatter bl.a. et drifts- og vedligeholdelsesmodul, som udover en række driftsoptimeringer på sigt vil kunne understøtte en forventet omkostningseffektivisering af vedligeholdelsen af virksomhedens produktionsapparat.

Den årlige reduktion på 10 mio. kr. af driftstilskuddet til Nukissiorfiit giver virksomheden betydelige udfordringer, men forholdet er samtidig en meget konkret katalysator i den praktiske forretningsudvikling og den tilhørende forandringsledelse på alle niveauer i virksomheden. Konkret udmøntes forretningsudviklingen i et større lokalt fokus på kunderne og markedsmulighederne i de enkelte distrikter og byer med tilhørende bygder.

Det er hertil hensigten fra årsskiftet at implementere et adfærdsregulerende internt perioderegnskab. Regnskabet planlægges at komme til at omfatte alle lokale enheder med henblik på bedst muligt på månedsbasis at understøtte en professionel forretningsudvikling, hvor alle medarbejdere og ledere tænker i muligheder og positiv omkostningseffektivisering til gavn for kunderne.

Det skal i denne sammenhæng bemærkes, at Nukissiorfiit løbende gennemfører energisparekammer bl.a. ved kampagneindslag i KNR. Som bekendt hidrører 62 % af Nukissiorfiits aktuelle energiproduktion fra vedvarende energikilder. Det indgår som et naturligt element i virksomhedens strategi Sarfaq 2020, at der afsættes udviklingsressourcer til at øge udnyttelsen af de vedvarende energikilder, så Naalakkersuisuts mål om, at 90 % af Nukissiorfiits energiproduktion er baseret på vedvarende energi i 2030, realiseres. Herunder forbereder Nukissiorfiit planlægningen af en række yderligere pilotprojekter i 2017.

7. Hvad har man af erfaringer og med udnyttelse af brint og hvilke planer har man for fremtidig anvendelse af denne form for energilagring og energitransport?

Brintteknologien er interessant, fordi den både giver mulighed for at lagre og transportere energi. Det er imidlertid fortsat en omkostningstung, ny teknologi under udvikling. Der er samtidig store energitab forbundet med konverteringen af el til brint og brint til el. Nukissiorfiit følger udviklingen på området.

Nukissiorfiit har tidligere haft et forsøgsprojekt med produktion af brint. Forsøget måtte desværre indstilles i 2012, da teknologien på daværende tidspunkt viste sig at være for dyr og teknisk udfordrende. Det udelukker dog ikke, at teknologien kan blive interessant at anvende i Grønland.

8. Hvordan passer private oliefyre ind i fremtidens bolig- og institutionsopvarmning?

Der er et stort potentiale for øget brug af vedvarende energikilder til boligopvarmning. Private oliefyre benyttes mange steder i dag – også i områder, hvor der er adgang til kollektiv varmforsyning i form af fjernvarme eller elvarme. Derfor ønsker Naalakkersuisut at gøre det mere attraktivt for forbrugerne at skifte til fjernvarme eller elvarme. Samtidig skal der findes hensigtsmæssige grønne og/eller energieffektive løsninger, der kan benyttes i områder, hvor der ikke er adgang til fjernvarme eller elvarme.

9. Hvad er status på jordvarme?

Boligopvarmning ved hjælp af jordvarme eller fjeldvarme er ikke udbredt i Grønland i dag. Teknologierne er interessante, da de kan erstatte oliebaseret opvarmning og der-

med gøre Grønland mere selvforsynende med energi. Derfor har Naalakkersuisut og Nukissiorfiit taget initiativ til forsøg og analyser på området.

Nukissiorfiit har i 2016 idriftsat et fjeldvarmeanlæg til forsyning af hovedkontoret i Nuuk. Formålet med projektet er at samle erfaringer, der kan danne grundlag for en eventuel udbredelse af anvendelsen af fjeldvarme.

I 2014 fik Naalakkersuisut foretaget et forstudie af mulighederne for brug af fjeldvarme i det sydlige Grønland. Ifølge analysen vil det teknisk set være muligt at erstatte eller aflaste de eksisterende fjernvarme-elkedler i Qaqortoq og Narsaq med fjeldvarmeanlæg. Etableringsomkostningerne for fjeldvarmeanlæg er imidlertid høje. Det skal desuden bemærkes, at det med den efterfølgende beslutning om udvidelse af Qorlortorsuaq Vandkraftværk, der forsyner Qaqortoq og Narsaq, ikke er relevant med placering af fjeldvarmeanlæg i dette område i dag, men det kan vise sig at være en god løsning andre steder i Grønland.

10. Hvad er status på efterfølgende byggemodning, hvor der udrulles vand og kloak i eksisterende boligbyggeri med henblik på nedbringelse af antallet af vandkørsler?

Nukissiorfiit arbejder målrettet på at nedbringe antallet af vandkørsler med vandbil. Dette har flere formål herunder at forberede vandkvaliteten og reducere muligheder for forurening. Antallet af vandkørsler var 103.044 i 2015. Indtil d.d. er antallet i 2016 på ca. 68.500. Der ses således gode muligheder for, at det samlede antal vandkørsler bliver lavere i år, om end der er flere vandkørsler om vinteren.

Der er allerede etableret nye trykvandsledninger i flere byer, hvor kunderne er givet mulighed for at blive tilkøbt trykvand via stikledning. Eksempelvis har ni kunder i Qasigiannguit valgt at blive tilsluttet trykvand i forbindelse med, at Nukissiorfiit etablerede en ny hovedvandleddning.

Nukissiorfiit vil også fremover etablere nye hovedvandleddninger og dermed fokusere på og aktivt medvirke til, at kunderne får mulighed for tilslutning til trykvand for dermed at reducere antallet af vandkørsler.

Kloakering er kommunernes ansvar. Nukissiorfiit og kommunerne er i god dialog om planlagte bygge- og anlægsplaner for dermed at sikre den størst mulige koordination i forbindelse med byggemodning.

Jeg håber, at ovenstående har besvaret udvalgets spørgsmål tilfredsstillende, og jeg stiller mig naturligvis til rådighed for at uddybe ovenstående.

Inussiarnersumik inuulluaqqusillunga
Med venlig hilsen

Bilag:

- 1) Notat "Ensprisreformen: Den nuværende prisstruktur på energiområdet"
- 2) Sammenstilling af omkostninger og pris for el
- 3) Sammenstilling af omkostninger og pris for vand



Bilag 1

Ensprisreformen: Den nuværende prisstruktur på energiområdet

Den nuværende prisstruktur på energiområdet betegnes som *ensprisreformen*, fordi den i 2005 erstattede det tidligere *ensprissystem*. Prisstrukturen er de principper, der bestemmer, hvordan priserne/tarifferne på el, vand og varme fastsættes. Principperne fremgår af Finanslovens tekst-anmærkninger til hovedkonto "73.94.02 Nukissiorfiit" samt af bekendtgørelse nr. 12 af 10. august 2006.¹

En ændring af energipriserne kan først ske, når priserne er godkendt af Naalakkersuisut. Priserne fastsættes som udgangspunkt en gang årligt ved årsskiftet. Der kan dog også ske ændringer i løbet af året, hvis omkostningerne til energiproduktionen ændrer sig væsentligt, fx pga. en ændring af olieprisen.

08-07-2016
Sags nr. 2015-3530

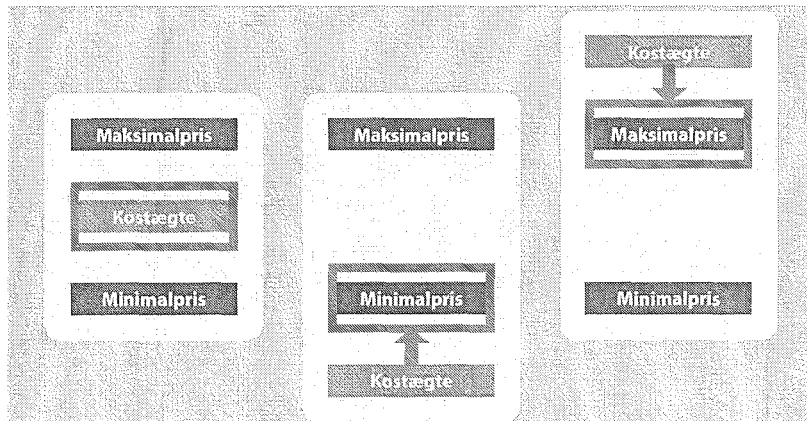
Postboks 1614
3900 Nuuk
Tlf. (+299) 34 50 00
Fax (+299) 34 54 10
E-mail: pann@nanoq.gl
www.naalakkersuisut.gl

Prisen på el og vand

Priserne på el og vand varierer fra bosted til bosted, idet de er baseret på de såkaldte lokale enhedsomkostninger, dvs. den enkelte lokalitets udgifter til produktion og levering af el og vand. Det er udgifter til administration, vareforbrug, vedligeholdelse, afskrivninger, andel af fælles omkostninger mv.

Der er imidlertid en landsdækkende nedre og øvre grænse for el- og vandpriserne, de såkaldte maksimal- og minimalpriser. Som det er illustreret i figur 1, varierer prisen på el og vand således fra sted til sted mellem minimalprisen, den kostægte pris og maksimalprisen. Hvis den kostægte pris overstiger maksimalprisen, betales maksimalprisen. Hvis den kostægte pris derimod ligger under minimalprisen, betales minimalprisen.

Figur 1 - Illustration af minimalpris, kostægte priser og maksimalpris på el og vand



Kilde: Nukissiorfiits Årsregnskab 2015

¹ Hjemmestyrets bekendtgørelse nr. 12 af 10. august 2006 om fastlæggelse af principper for fordeling af omkostninger til udregning af enhedsomkostninger for el, vand og kollektiv varme.

Beregningerne af de kostægte el- og vandpriser er baseret på seneste regnskab og de budgettede omkostningsændringer herefter. Det vil sige, at 2016-priserne er beregnet ud fra regnskabet for 2014 med justeringer for budgetter for de efterfølgende år.

Prisen på varme

Varmeprisen er den samme i hele landet. Det følger af bemærkningerne i Finansloven, at varmeprisen skal være baseret på olieprisen. I praksis bliver varmeprisen fastsat efter, hvad det koster at producere en enhed varme ved brug af et gennemsnitligt oliefyr.

Baggrunden for dette er, at der ved reformen af prisstrukturen var et politisk ønske om, at udgifterne til varme skulle være nogenlunde lige for indbyggere i byer med adgang til fjernvarme eller elvarme og indbyggere i byder, der alene har mulighed for individuel opvarmning, ofte med oliefyr.

Prisen for såkaldt afbrydelig elvarme er som en undtagelse lavere end den almindelige varmepris. Her aftager kunden el til varme med det vilkår, at Nukissiorfiit kan afbryde forsyningen, hvis der ikke er el til rådighed fra vandkraftværket. Det er muligt, fordi kunden fx har installeret en elektrokedel, men har bibeholdt en oliekedel som back-up. Dermed begrænses Nukissiorfiits udgifter, hvilket afspejles i prisen.²

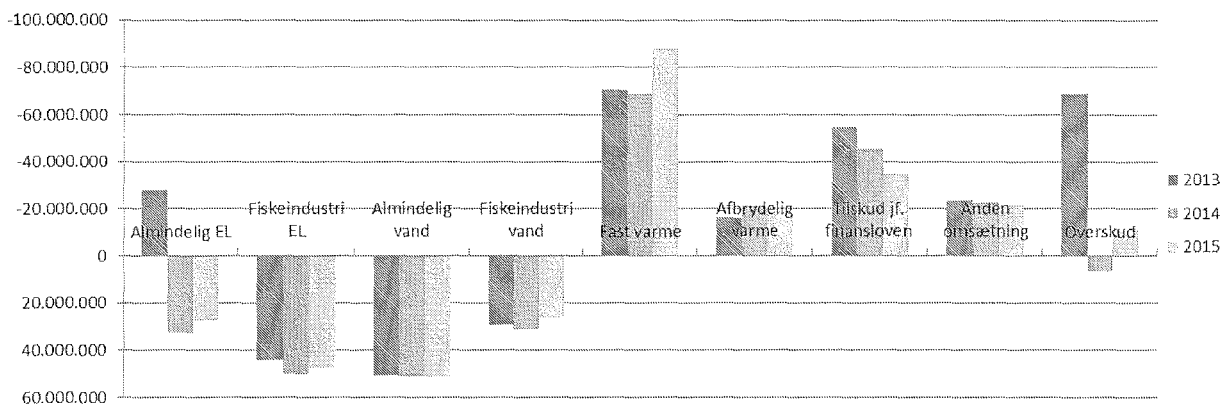
Rabat til fiskeindustrien

Fiskeindustrien gives rabat på el og vand gennem prisstrukturen. Den landbaserede fiskeindustri skal som udgangspunkt betale 41,5 % af den kostægte pris på el og vand på den enkelte lokalitet. Virksomhederne skal dog højst betale maksimalprisen og mindst 41,5 % af minimalprisen.

Krydssubsidiering

Der er indbygget en høj grad af krydssubsidiering i prisstrukturen. Det vil sige, at overskud fra afsætning på et område dækker underskud på andre områder. Som det fremgår af nedenstående figur er det i praksis overskuddet fra salg af varme, der finansierer underskuddet på el og vand og rabatten til fiskeindustrien.

Figur 2 - Samlet omfordeling i forsyningsøkonomien 2013-2015



² Elvarme findes kun i vandkraftbyerne Nuuk, Sisimiut, Qaqortoq, Narsaq og Ilulissat.

Sammenstilling af omkostninger og priser for el

| Lokalitet | Omkostninger til produktion og levering af el, 2014 | | | | | | Elpris 2016 | | Elpris 2016 | | Forskel | | Forskel | |
|------------------|---|-----------|-----------|---------------|--------|----------------|--------------|---------------|--------------|---------------|---------|-------|---------|--|
| | Enhedsomkostningerne er udgangspunktet for beregning af priserne for 2016, Nukissiorfiits fordelingsregnskab 2014 | | | | | | Pr. 1/4 2016 | Pr. 1/4 2016 | Pr. 1/4 2016 | Pr. 1/4 2016 | | | | |
| | Vareforbrug | Personale | Kapacitet | Afskrivninger | Renter | Samlet enheds- | Alm. forbrug | Fiskeindustri | Alm. forbrug | Fiskeindustri | | | | |
| | kr/kWh | kr/kWh | kr/kWh | kr/kWh | kr/kWh | omkostning | kr/kWh | kr/kWh | kr/kWh | kr/kWh | | | | |
| Aappilattoq | 2,53 | 3,00 | 0,84 | 0,77 | 0,22 | 7,36 | 3,21 | 3,14 | | | -4,15 | -4,22 | | |
| Aappilattoq | 2,22 | 0,76 | 0,74 | 0,23 | 0,07 | 4,01 | 3,21 | 1,75 | | | -0,80 | -2,26 | | |
| Aasiaat | 2,00 | 0,31 | 0,74 | 0,29 | 0,12 | 3,46 | 3,21 | 1,52 | | | -0,25 | -1,94 | | |
| Akunnaaq | 2,37 | 1,06 | 1,82 | 1,40 | 0,46 | 7,11 | 3,21 | 3,04 | | | -3,90 | -4,07 | | |
| Alluitsup Paa | 2,52 | 1,58 | 1,15 | 1,40 | 0,25 | 6,91 | 3,21 | 2,95 | | | -3,70 | -3,96 | | |
| Ammassivik | 3,27 | 2,62 | 1,38 | 1,80 | 0,55 | 9,62 | 3,21 | 3,21 | | | -6,41 | -6,41 | | |
| Arsuk | 2,44 | 1,61 | 0,82 | 1,23 | 0,34 | 6,45 | 3,21 | 2,76 | | | -3,24 | -3,69 | | |
| Atammik | 2,25 | 0,75 | 0,95 | 0,59 | 0,20 | 4,74 | 3,21 | 2,05 | | | -1,53 | -2,69 | | |
| Attu | 2,57 | 0,75 | 0,31 | 0,90 | 0,27 | 4,79 | 3,21 | 2,08 | | | -1,58 | -2,71 | | |
| Eqalugaarsuit | 2,89 | 0,23 | 0,37 | 1,45 | 0,56 | 5,50 | 3,21 | 2,37 | | | -2,29 | -3,13 | | |
| Igaliku | 2,58 | 3,17 | 0,99 | 0,87 | 0,26 | 7,87 | 3,21 | 3,21 | | | -4,66 | -4,66 | | |
| Iginniarfik | 3,15 | 2,14 | 0,85 | 1,74 | 0,58 | 8,47 | 3,21 | 3,21 | | | -5,26 | -5,26 | | |
| Ikamiut | 2,49 | 1,58 | 0,53 | 1,28 | 0,57 | 6,45 | 3,21 | 2,76 | | | -3,24 | -3,69 | | |
| Ikerasak | 1,97 | 0,64 | 0,47 | 0,59 | 0,12 | 3,79 | 3,21 | 1,67 | | | -0,58 | -2,12 | | |
| Ikerasaarsuk | 2,87 | 1,99 | 0,77 | 1,53 | 0,56 | 7,73 | 3,21 | 3,21 | | | -4,52 | -4,52 | | |
| Ilimanaq | 2,95 | 1,89 | 1,09 | 2,59 | 0,74 | 9,26 | 3,21 | 3,21 | | | -6,05 | -6,05 | | |
| Illorsuit | 2,49 | 0,71 | 0,54 | 0,75 | 0,26 | 4,76 | 3,21 | 2,06 | | | -1,55 | -2,70 | | |
| Ilulissat | 0,02 | 0,17 | 0,41 | 0,96 | 0,90 | 2,45 | 2,47 | 1,03 | | | 0,02 | -1,42 | | |
| Innaarsuit | 1,97 | 0,52 | 0,71 | 0,48 | 0,17 | 3,85 | 3,21 | 1,68 | | | -0,64 | -2,17 | | |
| Isortoq | 2,44 | 2,50 | 1,40 | 1,59 | 0,61 | 8,53 | 3,21 | 3,21 | | | -5,32 | -5,32 | | |
| Itilleq | 2,69 | 1,88 | 0,87 | 1,72 | 0,50 | 7,65 | 3,21 | 3,21 | | | -4,44 | -4,44 | | |
| Ittoqqortoormiit | 2,28 | 0,72 | 2,25 | 0,92 | 0,44 | 6,61 | 3,21 | 2,83 | | | -3,40 | -3,78 | | |
| Kangerluk | 3,08 | 1,51 | 1,21 | 2,33 | 0,60 | 8,74 | 3,21 | 3,21 | | | -5,53 | -5,53 | | |
| Kangersuatsiaq | 2,96 | 1,60 | 1,09 | 1,64 | 0,58 | 7,86 | 3,21 | 3,21 | | | -4,65 | -4,65 | | |
| Kangaamiut | 2,14 | 0,00 | 1,26 | 0,85 | 0,20 | 4,44 | 3,21 | 1,95 | | | -1,23 | -2,49 | | |
| Kangaatsiaq | 2,12 | 0,84 | 0,94 | 0,74 | 0,22 | 4,86 | 3,21 | 2,10 | | | -1,65 | -2,76 | | |
| Kapisillit | 2,92 | 2,33 | 0,53 | 1,29 | 0,36 | 7,42 | 3,21 | 3,17 | | | -4,21 | -4,25 | | |

| | | | | | | | | | | |
|-------------------|------|------|------|------|------|-------|------|------|--------|--------|
| Kitsissuarsuit | 2,56 | 1,69 | 3,40 | 1,08 | 0,37 | 9,10 | 3,21 | 3,21 | -5,89 | -5,89 |
| Kullorsuaq | 2,84 | 0,21 | 0,42 | 0,49 | 0,16 | 4,13 | 3,21 | 1,80 | -0,92 | -2,33 |
| Kulusuk | 2,50 | 1,31 | 1,15 | 0,29 | 0,07 | 5,33 | 3,21 | 2,30 | -2,12 | -3,03 |
| Kuummiut | 2,73 | 0,92 | 0,46 | 0,31 | 0,09 | 4,50 | 3,21 | 1,95 | -1,29 | -2,55 |
| Maniitsoq | 1,85 | 0,36 | 0,55 | 0,31 | 0,17 | 3,25 | 3,21 | 1,36 | -0,04 | -1,89 |
| Nanortalik | 2,19 | 0,71 | 0,87 | 0,49 | 0,29 | 4,54 | 3,21 | 1,97 | -1,33 | -2,57 |
| Napasoq | 2,85 | 2,21 | 3,32 | 1,45 | 0,40 | 10,23 | 3,21 | 3,21 | -7,02 | -7,02 |
| Narsaq | 0,12 | 0,32 | 0,60 | 0,80 | 0,28 | 2,12 | 2,32 | 0,96 | 0,20 | -1,16 |
| Narsaq Kujalleq | 2,44 | 2,10 | 1,08 | 1,57 | 0,47 | 7,66 | 3,21 | 3,21 | -4,45 | -4,45 |
| Niaqornat | 2,20 | 1,40 | 0,69 | 1,17 | 0,35 | 5,81 | 3,21 | 2,50 | -2,60 | -3,31 |
| Niaqornaarsuk | 2,36 | 0,56 | 0,27 | 0,54 | 0,18 | 3,91 | 3,21 | 1,74 | -0,70 | -2,17 |
| Nutaarmiut | 2,35 | 3,14 | 1,31 | 2,04 | 0,79 | 9,64 | 3,21 | 3,21 | -6,43 | -6,43 |
| Nuugaatsiaq | 1,89 | 1,11 | 0,94 | 1,90 | 0,42 | 6,26 | 3,21 | 2,69 | -3,05 | -3,57 |
| Nuuk | 0,01 | 0,13 | 0,32 | 0,35 | 0,22 | 1,03 | 1,61 | 0,67 | 0,58 | -0,36 |
| Nuussuaq | 2,45 | 0,99 | 1,28 | 1,25 | 0,41 | 6,38 | 3,21 | 2,73 | -3,17 | -3,65 |
| Naajaat | 4,45 | 6,66 | 2,63 | 4,03 | 1,63 | 19,41 | 3,21 | 3,21 | -16,20 | -16,20 |
| Oqaatsut | 2,85 | 3,19 | 1,50 | 1,77 | 0,34 | 9,65 | 3,21 | 3,21 | -6,44 | -6,44 |
| Paamiut | 1,92 | 0,51 | 0,59 | 0,45 | 0,25 | 3,72 | 3,21 | 1,63 | -0,51 | -2,09 |
| Qaqortoq | 0,12 | 0,32 | 0,60 | 0,80 | 0,28 | 2,12 | 2,32 | 0,96 | 0,20 | -1,16 |
| Qasigianguit | 1,96 | 0,36 | 0,57 | 0,57 | 0,26 | 3,72 | 3,21 | 1,63 | -0,51 | -2,09 |
| Qassiarsuk | 2,44 | 1,01 | 2,55 | 1,34 | 0,42 | 7,77 | 3,21 | 3,21 | -4,56 | -4,56 |
| Qassimiut | 3,10 | 0,00 | 0,64 | 2,90 | 0,78 | 7,43 | 3,21 | 3,17 | -4,22 | -4,26 |
| Qeqertaq | 2,17 | 0,61 | 0,59 | 0,73 | 0,22 | 4,32 | 3,21 | 1,88 | -1,11 | -2,44 |
| Qeqertarsuaq | 1,96 | 0,68 | 0,53 | 0,59 | 0,24 | 4,01 | 3,21 | 1,75 | -0,80 | -2,26 |
| Qeqertarsuatsiaat | 1,84 | 0,92 | 0,48 | 0,56 | 0,12 | 3,93 | 3,21 | 1,72 | -0,72 | -2,21 |
| Qaanaaq | 2,63 | 0,64 | 1,48 | 0,54 | 0,30 | 5,60 | 3,21 | 2,41 | -2,39 | -3,19 |
| Qaarsut | 2,31 | 1,03 | 0,73 | 1,14 | 0,36 | 5,56 | 3,21 | 2,39 | -2,35 | -3,17 |
| Saqqaq | 2,10 | 0,60 | 0,51 | 0,62 | 0,23 | 4,05 | 3,21 | 1,77 | -0,84 | -2,28 |
| Sarfanguit | 2,23 | 0,64 | 0,60 | 1,27 | 0,21 | 4,96 | 3,21 | 2,15 | -1,75 | -2,81 |
| Savissivik | 3,56 | 1,14 | 0,79 | 1,15 | 0,38 | 7,02 | 3,21 | 3,00 | -3,81 | -4,02 |
| Sermiligaaq | 2,21 | 1,18 | 0,62 | 0,84 | 0,31 | 5,16 | 3,21 | 2,23 | -1,95 | -2,93 |
| Siorapaluk | 2,69 | 3,00 | 0,84 | 0,77 | 0,22 | 7,52 | 3,21 | 3,21 | -4,31 | -4,31 |
| Sisimiut | 0,03 | 0,15 | 0,28 | 0,40 | 0,24 | 1,11 | 1,61 | 0,67 | 0,50 | -0,44 |
| Saarloq | 2,64 | 0,20 | 0,35 | 2,09 | 0,54 | 5,82 | 3,21 | 2,50 | -2,61 | -3,32 |
| Saattut | 2,17 | 0,43 | 0,44 | 0,48 | 0,16 | 3,68 | 3,21 | 1,61 | -0,47 | -2,07 |
| Tasiilaq | 0,25 | 0,46 | 1,08 | 0,64 | 0,41 | 2,85 | 3,21 | 1,40 | 0,36 | -1,45 |
| Tasiusaq | 3,93 | 3,55 | 2,71 | 3,43 | 0,84 | 14,46 | 3,21 | 3,21 | -11,25 | -11,25 |
| Tasiusaq | 2,32 | 0,27 | 0,54 | 0,31 | 0,12 | 3,56 | 3,21 | 1,56 | -0,35 | -2,00 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------------|------|------|------|------|------|--------------|------|------|-------|-------|
| Tiniteqilaaq | 2,18 | 1,41 | 0,61 | 1,55 | 0,43 | 6,17 | 3,21 | 2,65 | -2,96 | -3,52 |
| Ukkusissat | 1,90 | 0,78 | 0,66 | 1,11 | 0,24 | 4,70 | 3,21 | 2,04 | -1,49 | -2,66 |
| Upernavik | 2,27 | 0,50 | 6,20 | 0,72 | 0,34 | 10,03 | 3,21 | 3,21 | -6,82 | -6,82 |
| Upernavik Kujalleq | 2,43 | 1,45 | 0,79 | 1,46 | 0,28 | 6,41 | 3,21 | 2,75 | -3,20 | -3,66 |
| Uummannaq | 1,96 | 0,48 | 0,66 | 0,69 | 0,30 | 4,09 | 3,21 | 1,78 | -0,88 | -2,31 |

Sammenstilling af omkostninger og priser for vand

| Lokalitet | Omkostninger til produktion og levering af vand, 2014 | | | | | | Vandpris 2016 | Vandpris 2016 | Forskel | Forskel |
|------------------|--|-----------|-----------|-------------|--------|----------|---------------|---------------|--------------|---------------|
| | Enhedsomkostningerne er udgangspunktet for beregning af priserne | | | | | | Pr. 1/1 2016 | Pr. 1/1 2016 | | |
| | Vareforbru | Personale | Kapacitet | Afskrivning | Renter | Samlet | Alm. forbrug | Fiskeindustri | Alm. forbrug | Fiskeindustri |
| | kr/m3 | kr/m3 | kr/m3 | kr/m3 | kr/m3 | enheds- | kr/m3 | kr/m3 | kr/m3 | kr/m3 |
| | | | | | | omkostni | | | | |
| | | | | | | ng | | | | |
| | | | | | | kr/m3 | | | | |
| Aappilattoq | - | - | 28,07 | 111,86 | 42,41 | 182,34 | 33,03 | 33,03 | -149,31 | -149,31 |
| Aappilattoq | - | 12,21 | 108,28 | 116,50 | 40,60 | 277,59 | 33,03 | 33,03 | -244,56 | -244,56 |
| Aasiaat | 1,80 | 1,70 | 10,68 | 13,83 | 4,10 | 32,11 | 33,03 | 15,47 | 0,92 | -16,64 |
| Akunnaaq | - | 153,62 | 75,61 | 57,24 | 6,47 | 292,93 | 33,03 | 33,03 | -259,90 | -259,90 |
| Alluitsup Paa | 12,02 | - | 51,08 | 185,92 | 68,49 | 317,52 | 33,03 | 33,03 | -284,49 | -284,49 |
| Ammassivik | - | - | 349,75 | 509,61 | 86,74 | 946,10 | 33,03 | 33,03 | -913,07 | -913,07 |
| Arsuk | 1,25 | 32,25 | 23,18 | 131,21 | 54,25 | 242,14 | 33,03 | 33,03 | -209,11 | -209,11 |
| Atammik | 13,62 | 42,66 | 49,72 | 159,27 | 41,16 | 306,43 | 33,03 | 33,03 | -273,40 | -273,40 |
| Attu | 6,83 | 62,18 | 70,81 | 188,60 | 65,23 | 393,64 | 33,03 | 33,03 | -360,61 | -360,61 |
| Eqalugaarsuit | - | 153,27 | 64,03 | 250,69 | 97,12 | 565,12 | 33,03 | 33,03 | -532,09 | -532,09 |
| Igaliku | 15,86 | - | 28,07 | 111,86 | 42,41 | 198,19 | 33,03 | 33,03 | -165,16 | -165,16 |
| Iginniarfik | 83,77 | 279,44 | 131,57 | 290,46 | 134,38 | 919,62 | 33,03 | 33,03 | -886,59 | -886,59 |
| Ikamiut | 14,40 | 65,65 | -10,98 | 321,84 | 131,75 | 522,66 | 33,03 | 33,03 | -489,63 | -489,63 |
| Ikerasak | 5,13 | 23,31 | 72,46 | 16,00 | 7,59 | 124,50 | 33,03 | 33,03 | -91,47 | -91,47 |
| Ikerasaarsuk | - | 84,60 | 32,19 | 100,70 | 36,85 | 254,35 | 33,03 | 33,03 | -221,32 | -221,32 |
| Ilimanaq | - | - | 25,45 | 286,09 | 122,99 | 434,54 | 33,03 | 33,03 | -401,51 | -401,51 |
| Illorsuit | 10,97 | 77,66 | 72,32 | 132,35 | 42,33 | 335,63 | 33,03 | 33,03 | -302,60 | -302,60 |
| Ilulissat | 0,25 | 2,61 | 7,28 | 3,60 | 1,20 | 14,93 | 18,91 | 7,85 | 3,98 | -7,08 |
| Innaarsuit | - | - | 74,15 | 34,41 | 18,20 | 126,76 | 33,03 | 33,03 | -93,73 | -93,73 |
| Isortoq | 5,72 | 1,99 | 25,31 | 285,41 | 66,07 | 384,50 | 33,03 | 33,03 | -351,47 | -351,47 |
| Itilleq | - | - | 341,30 | 137,21 | 59,89 | 538,40 | 33,03 | 33,03 | -505,37 | -505,37 |
| Ittoqqortoormiit | 12,82 | 58,94 | 175,72 | 151,53 | 41,43 | 440,45 | 33,03 | 33,03 | -407,42 | -407,42 |
| Kangerluk | - | - | 90,31 | 103,20 | 54,67 | 248,17 | 33,03 | 33,03 | -215,14 | -215,14 |
| Kangersuatsiaq | 32,95 | - | 151,49 | 231,76 | 131,21 | 547,42 | 33,03 | 33,03 | -514,39 | -514,39 |
| Kangaamiut | 7,84 | 81,45 | 106,13 | 71,18 | 20,57 | 287,17 | 33,03 | 33,03 | -254,14 | -254,14 |

| | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|-------|-------|-----------|-----------|
| Kangaatsiaq | 7,05 | 29,81 | 58,41 | 94,98 | 30,98 | 221,22 | 33,03 | 33,03 | -188,19 | -188,19 |
| Kapisillit | 43,87 | 113,64 | 382,51 | 244,37 | 94,41 | 878,81 | 33,03 | 33,03 | -845,78 | -845,78 |
| Kitsissuarsuit | 34,02 | 170,79 | 146,95 | 195,97 | 71,12 | 618,85 | 33,03 | 33,03 | -585,82 | -585,82 |
| Kullorsuaq | - | 121,02 | 283,63 | 208,09 | 65,90 | 678,65 | 33,03 | 33,03 | -645,62 | -645,62 |
| Kulusuk | 5,93 | - | 25,26 | 43,74 | 15,42 | 90,35 | 33,03 | 33,03 | -57,32 | -57,32 |
| Kuummiut | 11,38 | 25,46 | 65,85 | 47,65 | 9,51 | 159,83 | 33,03 | 33,03 | -126,80 | -126,80 |
| Maniitsoq | 1,14 | 4,14 | 17,22 | 21,10 | 6,95 | 50,54 | 33,03 | 25,31 | -17,51 | -25,23 |
| Moriusaq | - | - | - | - | - | - | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 |
| Nanortalik | 2,38 | 9,15 | 17,99 | 27,78 | 11,89 | 69,19 | 33,03 | 30,23 | -36,16 | -38,96 |
| Napasoaq | 111,80 | - | 454,68 | 396,81 | 150,44 | 1.113,73 | 33,03 | 33,03 | -1.080,70 | -1.080,70 |
| Narsaq | 1,18 | 5,92 | 20,48 | 27,95 | 8,50 | 64,04 | 33,03 | 22,96 | -31,01 | -41,08 |
| Narsaq Kujalleq | - | - | 94,61 | 565,69 | 203,83 | 864,13 | 33,03 | 33,03 | -831,10 | -831,10 |
| Niaqornat | 7,21 | 98,33 | 200,51 | 164,56 | 46,14 | 516,74 | 33,03 | 33,03 | -483,71 | -483,71 |
| Niaqornaarsuk | 8,00 | 29,42 | 59,24 | 91,82 | 32,30 | 220,78 | 33,03 | 33,03 | -187,75 | -187,75 |
| Nutaarmiut | - | - | - | - | - | - | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 |
| Nuugaatsiaq | 13,83 | 75,70 | 70,39 | 144,54 | 31,01 | 335,46 | 33,03 | 33,03 | -302,43 | -302,43 |
| Nuuk | 0,62 | 1,64 | 8,45 | 9,02 | 3,40 | 23,12 | 25,26 | 10,48 | 2,14 | -12,64 |
| Nuussuaq | 22,38 | - | 219,53 | 99,40 | 50,60 | 391,91 | 33,03 | 33,03 | -358,88 | -358,88 |
| Naajaat | - | - | - | - | - | - | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 |
| Oqaatsut | 47,59 | - | 234,61 | 69,60 | 31,98 | 383,78 | 33,03 | 33,03 | -350,75 | -350,75 |
| Paamiut | 1,19 | 4,08 | 14,30 | 25,23 | 8,82 | 53,62 | 33,03 | 19,76 | -20,59 | -33,86 |
| Qaqortoq | 0,27 | 3,06 | 15,91 | 20,50 | 9,62 | 49,36 | 33,03 | 19,59 | -16,33 | -29,77 |
| Qasigiannuguit | 3,65 | 3,02 | 16,28 | 13,93 | 3,66 | 40,53 | 33,03 | 16,65 | -7,50 | -23,88 |
| Qassiarsuk | 29,03 | 60,57 | 6,65 | 67,97 | 34,27 | 198,49 | 33,03 | 33,03 | -165,46 | -165,46 |
| Qassimiut | 5,87 | 85,29 | 13,94 | 62,37 | 13,11 | 180,58 | 33,03 | 33,03 | -147,55 | -147,55 |
| Qeqertaq | 35,80 | - | 55,35 | 117,65 | 27,80 | 236,61 | 33,03 | 33,03 | -203,58 | -203,58 |
| Qeqertarsuaq | 0,94 | 21,53 | 21,24 | 40,28 | 11,72 | 95,71 | 33,03 | 33,03 | -62,68 | -62,68 |
| Qeqertarsuatsiaat | 2,60 | 25,55 | 27,09 | 151,43 | 52,02 | 258,68 | 33,03 | 33,03 | -225,65 | -225,65 |
| Qaanaaq | 30,69 | 74,08 | 198,69 | 146,97 | 59,80 | 510,22 | 33,03 | 33,03 | -477,19 | -477,19 |
| Qaarsut | 18,30 | 36,11 | 40,14 | 131,58 | 22,09 | 248,23 | 33,03 | 33,03 | -215,20 | -215,20 |
| Saqqaaq | - | - | 29,57 | 14,38 | 6,32 | 50,26 | 33,03 | 20,09 | -17,23 | -30,17 |
| Sarfannuguit | 14,40 | - | 22,02 | 206,64 | 53,31 | 296,38 | 33,03 | 33,03 | -263,35 | -263,35 |
| Savissivik | 183,29 | - | 14,76 | 419,73 | 238,01 | 855,79 | 33,03 | 33,03 | -822,76 | -822,76 |
| Sermiligaag | 3,00 | - | 20,92 | 284,78 | 51,45 | 360,15 | 33,03 | 33,03 | -327,12 | -327,12 |
| Siorapaluk | 46,32 | - | 135,37 | 512,67 | 290,46 | 984,82 | 33,03 | 33,03 | -951,79 | -951,79 |
| Sisimiut | 0,02 | 1,79 | 9,46 | 6,94 | 1,84 | 20,05 | 20,83 | 8,64 | 0,78 | -11,41 |

| | | | | | | | | | | |
|--------------------|-------|--------|--------|--------|--------|----------|-------|-------|-----------|-----------|
| Saarloq | 72,05 | 840,20 | 18,82 | 164,29 | 77,62 | 1.172,97 | 33,03 | 33,03 | -1.139,94 | -1.139,94 |
| Saattut | - | 23,66 | 44,32 | 72,23 | 26,37 | 166,57 | 33,03 | 33,03 | -133,54 | -133,54 |
| Tasiilaq | 0,00 | 4,59 | 15,63 | 28,30 | 9,66 | 58,17 | 33,03 | 25,37 | -25,14 | -32,80 |
| Tasiusaq | - | - | 70,40 | 571,56 | 154,41 | 796,37 | 33,03 | 33,03 | -763,34 | -763,34 |
| Tasiusaq | - | - | 269,88 | 90,30 | 36,82 | 396,99 | 33,03 | 33,03 | -363,96 | -363,96 |
| Tiniteqilaaq | 20,94 | 20,68 | 32,46 | 247,90 | 52,58 | 374,55 | 33,03 | 33,03 | -341,52 | -341,52 |
| Ukkusissat | 6,63 | 2,92 | 52,27 | 207,13 | 33,87 | 302,83 | 33,03 | 33,03 | -269,80 | -269,80 |
| Upernavik | 0,20 | 63,85 | 39,61 | 22,56 | 20,35 | 146,57 | 33,03 | 33,03 | -113,54 | -113,54 |
| Upernavik Kujalleq | 32,09 | 1,81 | 45,70 | 62,68 | 26,26 | 168,55 | 33,03 | 33,03 | -135,52 | -135,52 |
| Uummannaq | 12,65 | 5,94 | 24,63 | 45,21 | 16,10 | 104,53 | 33,03 | 33,03 | -71,50 | -71,50 |