



ENERGITILSYNET

Læsø Elnet A/S
Doktorvejen 2
9940 Læsø

11. maj 2012
Sag 4/0720-0200-0192
/ OTS
Deres ref.

Afgørelse om anmeldte metoder

Sekretariatet for Energitilsynet har modtaget Læsø Elnet A/S' ansøgning om godkendelse af metoder for tariffer og øvrige vilkår og gebyrer, jf. anmeldelsen af 1. og 15. februar 2011 samt 21. marts 2011. CVR nr. er oplyst: 5798003696430.

Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00
mail post@energitilsynet.dk
web www.energitilsynet.dk

Læsø Elnet A/S' anmeldelser af 1. og 15. februar 2011 samt 21. marts 2011 omfatter følgende:

1. Tariffer, jf. Dansk Energis anmeldelsesskema
2. Leveringsbestemmelser af 9. august 1984 indeholdende restanceregler
3. Investeringsbidrag
4. Gebyrer
5. Øvrige bestemmelser

Ved gennemgangen er der konstateret følgende afvigelse fra Dansk Energis tarifvejledning:

1. Læsø Elnet A/S fordeler ikke differencer som i Dansk Energis tarifvejledning.

Læsø Elnet A/S har i anmeldelsen oplyst, at Dansk Energis vejledninger ikke følges for så vidt angår leveringsbestemmelser og restanceregler.

Ved gennemgangen er der herefter konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis vejledende leveringsbestemmelser (netbenyttelsesaftale) restancevejledning samt tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ:

§ 2.1 Etablering og ændring af elforsyning.

Ifølge bestemmelsen skal etablering af ny elforsyning tilmeldes af en autoriseret elinstallatør.

§ 2.2 Leveringsgrænse.

Bestemmelsen indeholder definition af leveringsgrænsen, fremføring af forsyningsanlæg til leveringsgrænsen samt etablering af stikledning. Forbrugeren afholder udgifterne til etablering, vedligeholdelse og forøgelse af sin stikledning.

§ 2.3 Anlæg på forbrugers ejendom.

Hvis det efter Læsø Elnet A/S' skøn er nødvendigt for etablering eller ændring af en ejendoms forsyning, at der anbringes forsyningsanlæg i eller på den pågældende ejendom, skal et egnet areal eller rum stilles til rådighed. Læsø Elnet A/S er berettiget til fra anlægget at forsyne andre ejendomme.

§ 2.4 Forbindelse mellem leveringsgrænse og installation (stikledning).

Heri er indeholdt bestemmelser om etablering, placering, dimensionering og udførelse af stikledning.

Læsø Elnet A/S kan efter særlig aftale og mod betaling påtage sig etablering og vedligeholdelse af anlægsdele mellem leveringsgrænse og elforbrugers installation.

Ved luftledningstilslutning påtager Læsø Elnet A/S sig intet ansvar for skader på bygningsdele forårsaget af ledningens fastgørelse på bygningen.

§ 2.5 Højspændingsforsyning.

Her fastsætter netselskabet de nødvendige vilkår samt godkender placering og udførelse af højspændingsanlæg.

§ 2.6 Betaling ved tilslutning og udvidelse.

Her opkræves bidrag efter de til enhver tid gældende regler.

§ 2.7 Måling af elforbrug.

Bestemmelsen vedrører opsætning, vedligeholdelse samt ejerskab til målerudstyr.

§ 2.8 Ejendomsoverdragelse.

Ved ejendomsoverdragelse er den hidtidige ejer forpligtet til at drage omsorg for, at den nye ejer indtræder i den hidtidige ejers forpligtelser over for selskabet.

§ 3.1 Driftsforstyrrelser.

Ifølge bestemmelsen vil Læsø Elnet A/S søge at opretholde en regelmæssig elforsyning af god kvalitet, men påtager sig intet ansvar for følgerne af standsninger eller forstyrrelser i forsyningen.

Endvidere vil Læsø Elnet A/S ved planlagte afbrydelser som følge af arbejder på nettet bestræbe sig på at advisere forbrugerne.

§ 3.2 Eftersyn.

Ifølge bestemmelsen skal Læsø Elnet A/S til enhver tid have uhindret adgang til installationer, anlæg mv. for nødvendige eftersyn mv. Ekstraordinære omkostninger for at opnå denne adgang påhviler forbrugeren. Læsø Elnet A/S har intet ansvar for installationen, selv om eftersyn er foretaget af Læsø Elnet A/S.

§ 3.3 Installationer.

Ifølge bestemmelsen har ejeren (brugeren) ansvaret for, at installationen holdes i forsvarlig stand. Hvis fejl og mangler ikke udbedres inden for en rimelig frist, er Læsø Elnet A/S berettiget til at afbryde forsyningen, og ejeren er pligtig til at godtgøre selskabet udgifterne herved.

§ 3.4 Brugsgenstande.

Ifølge bestemmelsen har ejeren (brugeren) ansvaret for, at brugsgenstande holdes i forsvarlig stand og opfylder tilslutningskravene i Fællesregulativet.

Endvidere må brugsgenstande eller installationer ikke ved deres anvendelse kunne forvolde skade eller på Læsø Elnet A/S' forsyningsanlæg eller måleapparater, ligesom væsentlige gener – efter Læsø Elnet A/S' skøn – ikke må påføres andre elforbrugere. Læsø Elnet A/S er berettiget til at afbryde forsyningen efter forudgående påkrav til forbrugeren om genernes afhjælpning.

Endelig er Læsø Elnet A/S under visse omstændigheder berettiget til at stille krav om fasekompensering.

§ 3.5 Ændring af leveringsgrænse.

Ifølge bestemmelsen er Læsø Elnet A/S berettiget til at flytte leveringsgrænsen, og hvis det er forhold hos forbrugeren, der giver anledning hertil, er forbrugeren forpligtet til at betale udgifterne herved.

§ 3.6 Direkte forsyning fra transformerstation.

Læsø Elnet A/S er ifølge bestemmelsen berettiget til at stille krav om, at en forbruger overføres fra forsyning fra lavspændingsnet til forsyning direkte fra transformerstation eller omvendt.

§ 3.7 Trævækst ved luftledninger.

Ifølge bestemmelsen er ejeren (brugeren) ansvarlig for, at eventuel trævækst ved luftledninger beskæres i fornødent omfang. Læsø Elnet A/S er berettiget til selv at foretage eller lade foretage beskæring for egen regning,

§ 3.8 Flytning og placering af målere.

Ifølge bestemmelsen må målere ikke flyttes uden Læsø Elnet A/S' tilladelse, men kan kræves flyttet såfremt Læsø Elnet A/S finder det påkrævet. Endvidere må målerens plomber kun brydes af Læsø Elnet A/S' personale eller dertil bemyndigede personer.

§ 4. Eltariffer, tarifblade, videresalg og kollektiv måling.

Ifølge bestemmelsen finder levering sted efter de til enhver tid gældende tariffer. Tarifblade samt nærmere oplysninger om tariffer og vilkår kan fås ved henvendelse til Læsø Elnet A/S.

Videresalg af el må kun finde sted med Læsø Elnet A/S' tilladelse, ligesom Læsø Elnet A/S skal give tilladelse til kollektiv måling.

§ 5.1 Måleraflæsning.

Ifølge bestemmelsen skal der foretages periodiske aflæsninger. Opnået aflæsning ikke beregnes forbruget. Forbrugeren er på anmodning pligtig til at foretage aflæsning, og Læsø Elnet A/S kan foretage kontrolaflæsning til enhver tid. Såfremt forbrugeren rekvirerer aflæsning, opkræves betaling herfor.

§ 5.2 Fejl ved måleraflæsning.

Såfremt der konstateres fejl ved måleraflæsning, måleudstyr, forbrugsberegning mv., beregnes det sandsynlige forbrug.

§ 5.3 Fejl ved elmålere.

Ifølge bestemmelsen anses måleren for at registrere forbruget korrekt, hvis fejlvisningen ikke er større end +/- 4%.

Forbrugeren kan stille krav om, at Læsø Elnet A/S undersøger målerudstyret. Såfremt denne undersøgelse viser, at afvisningen ikke er større end +/- 4%, afholder forbrugeren de hermed forbundne udgifter.

§ 5.4 Beskadigelse af elmålere.

Ifølge bestemmelsen har forbrugeren pligt til at underrette Læsø Elnet A/S om beskadigelse af måleren eller ved målerfejl.

§ 6.1-3 Flytning, Tilflytning og Fraflytning.

Heri er indeholdt bestemmelser om flytning, tilflytning samt fraflytning.

Ifølge bestemmelsen har forbrugeren pligt til at give meddelelse om til- og fraflytning. Ved tilflytning skal meddelelse gives senest ved indflytningen, dog mindst 3 arbejdsdage før, hvis installationen er afbrudt. Ved fraflytning skal meddelelse indgives senest 3 arbejdsdage før måleren ønskes aflæst for endelig afregning. Læsø Elnet A/S kan stille krav om, at elforbrugeren meddeler målerens visning ved fraflytning.

Modtager Læsø Elnet A/S ikke meddelelse om fraflytning, er den hidtidige forbruger forpligtet til at betale afgifter og eventuelt forbrug i tiden indtil, Læsø Elnet A/S afbryder forsyningen eller overfører måleren til en anden forbruger.

§ 6.4 Korte lejemål.

Ved lejemål under 3 måneders varighed kan afregningsmæssig overførsel af målere normalt ikke finde sted.

§ 7.1 Betalingsfrist.

Ifølge bestemmelsen skal regninger betales inden for den på regningen angivne tidsfrist, og ved betaling efter fristens udløb opkræves gebyr til dækning af Læsø Elnet A/S' omkostninger.

§ 7.2. Acontobetaling.

Ifølge bestemmelsen er Læsø Elnet A/S berettiget til at opkræve acontobetaling baseret på den skønnede årsbetaling.

Acontobeløbene kan opkræves som lige store rater eller som rater fastsat i forhold til et varieret forbrug. Raterne reguleres i takt med tarifændringer.

Elforbrugeren er berettiget til at få nedsat acontobeløbet, hvis acontofastsættelsen væsentlig overskrider senest konstaterede årsforbrug, med mindre Læsø Elnet A/S kan påvise et forventet øget forbrug eller højere pris.

§ 7.3 betalingspligt.

Ifølge bestemmelsen er der betalingspligt for enhver form for elforbrug, selv om forbruget på grund af fejl i elforbrugeren installation eller af anden årsag ikke har kunnet udnyttes af elforbrugeren.

§ 7.4 - § 7.6 og § 8.1. Afbrydelse af forsyningen på grund af restance, genoprettelse af forsyningen, betalingsstandsninger samt depositum.

Heri er indeholdt bestemmelser om betalingsfrist, rykkerskrivelse, betalingsordning, inkassomeddelelse, inkassogebyr, inkassobesøg, gebyr for inkassobesøg, gebyr for genoplukning, genoprettelse af forsyningen samt betalingsstandsninger mv.

De anmeldte restanceinndrivelsesregler er bygget op om de vejledende retningslinjer for restanceinndrivelse, der blev aftalt i 1982 mellem de daværende prisudvalg og brancheorganisationerne. Reglerne er på de fleste punkter også identiske med Dansk Energis vejledning om restanceinndrivelse fra december 2003.

Ved gennemgangen er der konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis investeringsbidrag:

1. Læsø Elnet A/S har fastsat standardinvesteringsbidrag for en 25 amperere hovedsikring til kr. 7.800 ekskl. moms.
2. For forøgelse af hovedsikringer har Læsø Elnet A/S fastsat en betaling på 313 kr. ekskl. moms pr. ampere.

Ved gennemgangen er der konstateret følgende afvigelser fra Dansk Energis standardgebyrer:

1. Læsø Elnet A/S har fastsat et gebyr på 250 kr. for årsaflysning og flytteaflysning foretaget af forsyningen.

2. Læsø Elnet A/S har fastsat gebyr for ufrankeret aflæsningskort på 27 kr.

I Læsø Elnet A/S' Øvrige bestemmelser (Pkt. B) er der konstateret følgende afvigelse:

1. B. Udvidelser. Ønskes forsyningen til en ejendom/et anlæg udvidet i løbet af 5 år fra etableringsåret at regne, og der ikke er tilstrækkelig kapacitet i det etablerede forsyningsanlæg, betragtes en sådan udvidelse som en ny tilslutning.

Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender Læsø Elnet A/S' metoder for tariffer med den anmeldte afvigelse med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endvidere, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, Læsø Elnet A/S' metoder for leveringsbestemmelser med restanceregler med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet nedenfor.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, metoder for investeringsbidrag med de begrundelser, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, Læsø Elnet A/S' metoder for gebyrer med de anmeldte afvigende metoder til fastsættelse af gebyrer med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet nedenfor.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endelig, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, pkt. A og pkt. C i Læsø Elnet A/S' Øvrige bestemmelser.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender ikke med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet nedenfor:

§ 2.8 om ejendomsoverdragelse i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

§ 3.1.2. pkt., om advisering af forbrugerne forud for planlagte standsninger af forsyningen i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

§ 4.3 om videresalg og kollektiv måling i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

§ 6.4 om korte lejemål i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

Pkt. B om Udvidelser i Læsø Elnet A/S' Øvrige bestemmelser.

Dog kan denne afgørelse genoptages:

- Såfremt Energitilsynets revurdering af Dansk Energis tarifberegningsmodel fører til en ændring af tilsynets vurdering heraf, herunder angående differencer mellem virksomhedens driftsmæssige indtægter og virksomhedens indtægtsramme inden for samme regnskabsår.
- Efter Energitilsynet har vurderet Dansk Energis Restancevejledning, som anmeldt til tilsynet den 13. januar 2011, i medfør af § 73 a i elforsyningsloven.

Den samlede godkendelse er betinget af, at Læsø Elnet A/S senest om 2 år be- eller afkræfter, at metoderne fortsat anvendes, idet det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som Læsø Elnet A/S måtte fastsætte, skal godkendes af Energitilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. § 1, stk. 4 i metodebekendtgørelsen. Ændringer som følge af anden lovgivning skal dog ikke anmeldes til godkendelse.

Sekretariatet bemærker, at tilsynet til en hver tid kan tage Læsø Elnet A/S' anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis der er anledning hertil.

Endelig skal Læsø Elnet A/S bl.a. være opmærksom på følgende:

- En godkendelse af metoderne er en forudsætning for Læsø Elnet A/S' anvendelse af tariffer og øvrige vilkår, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.
- De godkendte metoder skal offentliggøres af Læsø Elnet A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3 i metodebekendtgørelsen.

Høring

Udkast til denne afgørelse har i mails af 13. april og 2. maj 2012 været forelagt Læsø Elnet A/S til udtalelse med anmodning om eventuelle kommentarer hertil.

Det fremsendte udkast til afgørelse af 13. april 2012 har ikke givet Læsø Elnet A/S anledning til kommentarer.

Lovgrundlag

Følgende bestemmelser indgår i vurderingen:

Elforsyningsloven:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-72 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Stk. 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet.

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Energitilsynet.

Stk. 2. Klima- og energiministeren kan fastsætte regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

Metodebekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010

§ 1. Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.

Stk. 2. Energitilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.

Stk. 3. Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for tilsynets godkendelse.

Stk. 4. Virksomhederne skal søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, herunder ændringer som følge af pålagte myndighedskrav.

§ 2. Net virksomheders og regionale transmissionsvirksomheders metoder for prisfastsættelse skal indeholde en entydig opdeling af forbrugerne i køberkategorier.

Stk. 2. Metoderne skal beskrive, hvorledes omkostninger, der direkte kan henføres til de enkelte køberkategorier, fordeles på disse. Det skal fremgå hvilke omkostninger, der omfattes af denne fordeling. Det skal endvidere fremgå, hvorledes omkostninger fordeles på køberkategorier, hvis de knytter sig til anlæg, der vedrører flere køberkategorier, eksempelvis visse transformestationer.

Stk. 3. Metoderne skal indeholde en beskrivelse af de fordelingsnøgler, som anvendes til allokering af omkostninger, der ikke direkte kan henføres til enkelte køberkategorier, eksempelvis administrationsomkostninger og energispareomkostninger. Det skal fremgå, hvilke omkostninger der er omfattet af de enkelte fordelingsnøgler.

Stk. 4. Metoderne skal beskrive fordelingen af driftsmæssige indtægter på investeringsbidrag, fast afgift/abonnementsbetaling og forbrugsafhængig tarif, herunder om der anvendes samme fordelingsprincip for alle køberkategorier.

Stk. 5. Metoderne skal beskrive principper for tidsdifferentiering og de enkelte køberkategoriers mulighed og vilkår for at opnå tidsdifferentierede tariffer, herunder timebetaling.

§ 3. Net virksomheders og regionale transmissionsvirksomheders metoder for fastlæggelse af øvrige vilkår vedrørende leveringen for de enkelte køberkategorier, herunder gebyrbetaling, skal godkendes. Metoderne skal omfatte fastlæggelse af:

- 1) betalingskadencer og betalingsvilkår, herunder vilkår ved for sen eller manglende betaling eller misligholdelse,
- 2) vilkår ved flytning og leverandørskift,
- 3) vilkår for tilslutning til nettet,
- 4) vilkår ved sammenlægning af forbrugssteder, eksempelvis ved sammenlægning af lejligheder, eller ved opdeling af forbrugssteder og
- 5) vilkår i forbindelse med afbrydelser i nettet.

§ 4. Netvirksomheder og regionale transmissionsvirksomheder kan i deres anmeldelse basere sig på standardiserede metoder, der er entydigt fastlagt i branchevejledninger og lignende, idet virksomhederne i deres anmeldelse af metoden efter § 1 specifikt redegør for afvigelser fra standarden.

Vurdering

Læsø Elnet A/S anmelder, at selskabet følger Dansk Energis anbefalinger med afvigelser.

Med den nye bekendtgørelse er det blevet præciseret, at virksomhederne i deres anmeldelse fortsat kan basere deres metodeanmeldelse på branchevejledninger, jf. § 4 i metodebekendtgørelse nr. 1085.

Dette forudsætter imidlertid, at disse standardiserede metoder er entydigt fastlagt i branchevejledningen, eller at det i anmeldelsen er klart, hvilken af flere muligheder virksomheden har valgt at følge.

Sekretariatet lægger til grund, at Læsø Elnet A/S anvender Dansk Energis tarifberegningss metode med afvigelse. Endvidere lægger sekretariatet til grund, at Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser indeholder elementer/dele fra Dansk Energis Netbenyttelsesaftale, Restancevejledning samt Tilslutningsbestemmelser, jf. nedenfor.

Investeringsbidrag samt gebyrer for 2011 og 2012 anvendes med afvigelser fra Dansk Energis tilsvarende standardinvesteringsbidrag og standardgebyrer, jf. nedenfor.

Ovennævnte anbefalinger findes på Dansk Energis hjemmeside med følgende identifikation:

1. Tarifberegningssmodel: 02/384, dok nr. 58 af 02.12.10
2. Net benyttelse: Dok. Nr. 38, sagsnr. 99/497 af 21. december 2006
3. Restance: 02/36, nr. 3 af 11. december 2003
4. (Restance – anmeldt i januar 2011: 02/36- 13, af 12.01.11)¹
5. Tilslutning: sag 2002/00028/001 af 08.09.2003
6. Tilslutningsbidrag: Sag 02/0363-35 af november 2007
7. Gebyrer: Sagsnr. 02/362, doknr. 34 af 04.11.2010

¹ Er ikke behandlet af tilsynet endnu.

Vejledningerne generelt

Sekretariatet bemærker generelt, at vurderingen alene angår tariffer, øvrige vilkår og gebyrer for så vidt disse ikke er reguleret af anden lovgivning. Vilkår og gebyrer som følge af anden lovgivning, dertil hørende retspraksis m. m. er således ikke omfattet af nærværende afgørelse. Således skal eventuelle ændringer som følge af anden lovgivning ikke anmeldes til Energitilsynets godkendelse.

Tarifberegningemetoden:

Angående tarifberegningemetoden bemærker sekretariatet, at Læsø Elnet A/S, i overensstemmelse med metoden, opkræver et års differencer i det følgende år hos alle kundekategorier i forhold til kategoriens procentuelle andel af de samlede omkostninger.

Sekretariatet er i sagsbehandlingen omkring metodeanmeldelserne fra netelskaberne blevet opmærksom på, at virksomhederne opkræver differencer forskelligt, og at andre metoder hertil muligvis bedre imødekommer kravet om, at omkostninger henregnes til de køberkategorier, som giver anledning til omkostningen, jf. elforsyningslovens § 73, stk. 1. Differencer i denne sammenhæng angår differencer mellem virksomhedens driftsmæssige indtægter og virksomhedens indtægtsramme inden for samme regnskabsår.

Det er for nuværende ikke afklaret, om Dansk Energis model på dette punkt kan anses for urimelig i forhold til nævnte § 73, stk. 1. På den baggrund overvejer sekretariatet at genoptage behandling af Dansk Energis tarifberegningssmodel og betinger derfor afgørelsen af, at en sådan revurdering, kan betyde, at nærværende afgørelse genoptages med henblik på ændring af afgørelsen som følge af metoden generelt, herunder angående differencer.

De øvrige vejledninger

Sekretariatet for Energitilsynet lægger til grund, at Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser indeholder elementer/dele fra Dansk Energis Netbenyttelsesaftale, Restancevejledning samt Tilslutningsbestemmelser.

Angående de nævnte vejledninger bemærker sekretariatet, at hvor Læsø Elnet A/S anvender elementer/dele herfra i selskabets egne leveringsbestemmelser, betinges denne afgørelse af, at de anvendte bestemmelser anvendes uden afvigelser. Sekretariatet bemærker samtidig, at eventuelle tvister vil blive afgjort i overensstemmelse med forvaltnings- og retspraksis. Særligt bemærker sekretariatet, at Dansk Energis kommentarer til de enkelte bestemmelser kan, men ikke nødvendigvis vil, blive inddraget til afklaring af en eventuel fortolkningstvivl.

Ved gennemgangen er der konstateret følgende afvigelser i Læsø Elnet A/S leveringsbestemmelser:

§ 2.1 Etablering og ændring af elforsyning.

Ifølge bestemmelsen skal etablering af ny elforsyning tilmeldes af autoriserede elinstallatører.

Tilsvarende bestemmelse om tilmelding findes i Fællesregulativets del A. Angående Fællesregulativet bemærker sekretariatet, at regulativet ikke anses for at være en metode til fastsættelse af priser og øvrige vilkår og gebyrer.

§ 2.2 Leveringsgrænse.

Bestemmelsen indeholder definition af leveringsgrænsen, fremføring af forsyningsanlæg til leveringsgrænsen samt etablering af stikledning. Forbrugeren afholder udgifterne til etablering, vedligeholdelse og forøgelse af sin stikledning.

Bestemmelsen indeholder elementer fra Dansk Energis netbenyttelsesaftale, tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ samt model til beregning af tilslutningsbidrag, der alle er taget til efterretning af Energitilsynet.

Samlet set finder Sekretariatet for Energitilsynet ikke bestemmelsen for urimelig.

§ 2.3 Anlæg på forbrugerens ejendom.

Hvis det efter Læsø Elnet A/S' skøn er nødvendigt for etablering eller ændring af en ejendoms forsyning, at der anbringes forsyningsanlæg i eller på den pågældende ejendom, skal et egnet areal eller rum stilles til rådighed. Læsø Elnet A/S er berettiget til fra anlægget at forsyne andre ejendomme.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til pkt. 3.7 og 3.8 i Dansk Energis netbenyttelsesaftale, der tidligere er taget til efterretning af Energitilsynet.

§ 2.4 Forbindelse mellem leveringsgrænse og installation (stikledning).

Heri er indeholdt bestemmelser om etablering, placering, dimensionering og udførelse af stikledning.

Læsø Elnet A/S kan efter særlig aftale og mod betaling påtage sig etablering og vedligeholdelse af anlægsdele mellem leveringsgrænse og elforbrugers installation.

Ved luftledningstilslutning påtager Læsø Elnet A/S sig intet ansvar for skader på bygningsdele forårsaget af ledningens fastgørelse på bygningen.

Indholdsmæssigt svarer bestemmelsens principper til netbenyttelsesaftalens pkt. 3.3, der tidligere er taget til efterretning af Energitilsynet.

Samlet finder Sekretariatet for Energitilsynet ikke bestemmelsen for urimelig.

§ 2.5 Højspændingsforsyning.

Her fastsætter Læsø Elnet A/S de nødvendige vilkår samt godkender placering og udførelse af højspændingsanlæg.

Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til principperne i netbenyttelsesaftalens pkt. 3.4 om ændring af spændingsniveau.

Sekretariatet for Energitilsynet finder det ikke urimeligt, at netselskabet fastsætter vilkårene for højspændingsforsyning, samt for godkendelse af anlæggets placering og udførelse.

§ 2.6 Betaling ved tilslutning og udvidelse.

Her opkræves bidrag efter de til enhver tid gældende regler.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen, der svarer til pkt. 1.3 i Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ, urimelig.

§ 2.7 Måling af elforbrug.

Bestemmelsen vedrører opsætning, vedligeholdelse samt ejerskab til målerudstyr.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen, der indholdsmæssigt svarer til netbenyttelsesaftalens pkt. 6, urimelig.

§ 2.8 Ejendomsoverdragelse.

Ved ejendomsoverdragelse er den hidtidige ejer forpligtet til at drage omsorg for, at den nye ejer indtræder i den hidtidige ejers forpligtelser over for selskabet.

Sekretariatet for Energitilsynet finder, det er et urimeligt krav, at den hidtidige ejer forpligtes til at drage omsorg for, at den nye ejer indtræder i den hidtidige ejers forpligtelser over for Læsø Elnet A/S.

I Dansk Energis netbenyttelsesaftales § 2.1 er det forudsat, at nye netkunder ved overtagelse af en installation selv retter henvendelse til netvirksomheden. Netvirksomheden kan kræve dokumentation for overtagelsen af en installation i forbindelse med ejerskifte/raflytning.

Bestemmelsen i § 2.8 godkendes derfor ikke med det nuværende indhold.

§ 3.1 Driftsforstyrrelser.

Ifølge § 3.1.1. pkt., vil Læsø Elnet A/S søge at opretholde en regelmæssig elforsyning af god kvalitet, men påtager sig intet ansvar for følgerne af standsninger eller forstyrrelser i forsyningen.

Til denne del af bestemmelsen skal anføres, at her gælder de almindelige køberetlige regler, som Sekretariatet for Energitilsynet ikke skal godkende.

Ifølge § 3.1.2, pkt., vil Læsø Elnet A/S ved planlagte afbrydelser som følge af arbejder på nettet bestræbe sig på at advisere forbrugerne.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender ikke bestemmelsen i § 3.1.2. pkt.

Da der er tale om allerede forud planlagte afbrydelser, må det kræves, at Læsø Elnet A/S rent faktisk oplyser forbrugerne herom, og ikke blot bestræber sig herpå. Tilsvarende er forudsat i Dansk Energis netbenyttelsesaf-tale (§ 5.2).

§ 3.2 Eftersyn.

Ifølge bestemmelsen skal Læsø Elnet A/S til enhver tid have uhindret adgang til installationer, anlæg mv. for nødvendige eftersyn mv. Ekstraordinære omkostninger for at opnå denne adgang påhviler forbrugeren. Læsø Elnet A/S har intet ansvar for installationen, selv om eftersyn er foretaget af Læsø Elnet A/S.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen, der indholdsmæssigt svarer til netbenyttelsesaftalens § 4.1 og § 4.2, urimelig.

§ 3.3 Installationer.

Ifølge bestemmelsen har ejeren (brugeren) ansvaret for, at installationen holdes i forsvarlig stand. Hvis fejl og mangler ikke udbedres inden for en rimelig frist, er Læsø Elnet A/S berettiget til at afbryde forsyningen, og ejeren er pligtig til at godtgøre selskabet udgifterne herved.

Der er tale om krav, der fremgår af stærkstrømsbekendtgørelsen, og som Sekretariatet for Energitilsynet derfor ikke skal godkende.

§ 3.4 Brugsgenstande.

Ifølge bestemmelsen har ejeren (brugeren) ansvaret for, at brugsgenstande holdes i forsvarlig stand og opfylder tilslutningskravene i Fællesregulativet.

Endvidere må brugsgenstande eller installationer ikke ved deres anvendelse kunne forvolde skade på Læsø Elnet A/S' forsyningsanlæg eller måleapparater, ligesom væsentlige gener – efter Læsø Elnet A/S' skøn – ikke må påføres andre elforbrugere. Læsø Elnet A/S er berettiget til at afbryde forsyningen efter forudgående påkrav til forbrugeren om genernes afhjælpning.

Endelig er Læsø Elnet A/S under visse omstændigheder berettiget til at stille krav om fasekompensering.

Der er tale om krav, der fremgår af stærkstrømsreglementet og Fællesregulativet, og som Sekretariatet for Energitilsynet derfor ikke skal godkende.

§ 3.5 Ændring af leveringsgrænse.

Ifølge bestemmelsen er Læsø Elnet A/S berettiget til at flytte leveringsgrænsen, og hvis det er forhold hos forbrugeren, der giver anledning hertil, er forbrugeren forpligtet til at betale udgifterne herved.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke, at bestemmelsen er urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 3.9 i Dansk Energis netbenyttelsesaftale om flytning af tilslutningspunkt.

§ 3.6 Direkte forsyning fra transformerstation.

Læsø Elnet A/S er ifølge bestemmelsen berettiget til at stille krav om, at en forbruger overføres fra forsyning fra lavspændingsnet til forsyning direkte fra transformerstation eller omvendt.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 3.4 om ændring af forsyningsniveau i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 3.7 Trævækst ved luftledninger.

Ifølge bestemmelsen er ejeren (brugeren) ansvarlig for, at eventuel trævækst ved luftledninger beskæres i fornødent omfang. Læsø Elnet A/S er berettiget til at foretage eller lade foretage fornøden beskæring for egen regning.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 5.3 om træbeskæring i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 3.8 Flytning og placering af målere.

Ifølge bestemmelsen må målere ikke flyttes uden Læsø Elnet A/S' tilladelse, men kan kræves flyttet såfremt Læsø Elnet A/S finder det påkrævet. Endvidere må målerens plomber kun brydes af Læsø Elnet A/S' personale eller dertil bemyndigede personer.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 6.3 om flytning af målere og § 6.7 om plomber i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 4 Eltariffer, tarifblade, videresalg og kollektiv måling.

Ifølge bestemmelserne i § 4.1 og § 4.2 finder levering sted efter de til enhver tid gældende tariffer. Tarifblade samt nærmere oplysninger om tariffer og vilkår kan fås ved henvendelse til Læsø Elnet A/S.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelserne i § 4.1 og § 4.2 urimelige, idet de delvis svarer til § 8 om tariffer i Dansk Energis netbenyttelsesaftale. Indholdsmæssigt er der ikke medtaget bestemmelser om ændring af tariffer og varsling heraf over for forbrugerne.

Med den nye forbrugerbeskyttelsesbekendtgørelse på elområdet (bekendtgørelse nr. 161 af 23. februar 2011 om forbrugerbeskyttelse i medfør af lov om elforsyning), der trådte i kraft 3. marts 2011, har forbrugerne nu krav på at blive varslet ved individuel kommunikation mindst 3 måneder i forvejen, hvis netselskabet foretager væsentlige ændringer i tariffer mv., jf. bekendtgørelsens § 10, stk. 1.

Videresalg af el må ifølge § 4.3 i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser kun finde sted med Læsø Elnet A/S' tilladelse, ligesom Læsø Elnet A/S skal give tilladelse til kollektiv måling.

Hertil kan oplyses, at et elselskab sælger til kunden på de sædvanligt gældende vilkår og kan ikke stille betingelser for det konkrete videresalg, herunder priser og betingelser herfor. Endvidere er der ikke i elforsyningsloven bestemmelser, der hindrer, at en ejendom, bebyggelse eller boligforening tilsluttes elnettet med kun én afregningsmåler og herefter afregner indbyrdes via bimålere.

På denne baggrund godkender Sekretariatet for Energitilsynet ikke bestemmelsen i § 4.3 om videresalg og kollektiv måling.

§ 5.1 Måleraflæsning.

Ifølge bestemmelsen skal der foretages periodiske aflæsninger. Opnået aflæsning ikke beregnes forbruget. Forbrugeren er på anmodning pligtig til at foretage aflæsning, og Læsø Elnet A/S kan foretage kontrolaflæsning til enhver tid. Såfremt forbrugeren rekvirerer aflæsning, opkræves betaling herfor.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer den til § 6.9 om aflæsning, kontrol og reparation, § 6.12 om aflæsning, herunder rekvireret aflæsning, samt § 6.13 om beregnet forbrug i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 5.2 fejl ved måleraflæsning.

Såfremt der konstateres fejl ved måleraflæsning, målerudstyr, forbrugsberegning mv., beregnes det sandsynlige forbrug.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer den til § 6.15 om forbrug i tilfælde af målerfejl i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 5.3 Fejl ved elmålere.

Ifølge bestemmelsen anses måleren for at registrere forbruget korrekt, hvis fejlvisningen ikke er større end +/- 4%.

Forbrugeren kan stille krav om, at Læsø Elnet A/S undersøger målerudstyret. Såfremt denne undersøgelse viser, at afvisningen ikke er større end +/- 4%, afholder forbrugeren de hermed forbundne udgifter.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 6.8 om målernøjagtighed og undersøgelser i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 5.4 Beskadigelse af elmålere.

Ifølge bestemmelsen har forbrugeren pligt til at underrette Læsø Elnet A/S om beskadigelse af elmåleren eller ved målerfejl.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 6.6 om underretning om målerfejl/beskadigelse i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 6.1-3 Flytning, Tilflytning og Fraflytning.

Heri er indeholdt bestemmelser om flytning, tilflytning samt fraflytning.

Ifølge bestemmelsen har forbrugeren pligt til at give meddelelse om til- og fraflytning. Ved tilflytning skal meddelelse gives senest ved indflytningen, dog mindst 3 arbejdsdage før, hvis installationen er afbrudt. Ved fraflytning skal meddelelse indgives senest 3 arbejdsdage før måleren ønskes aflæst for endelig afregning. Læsø Elnet A/S kan stille krav om, at elforbrugeren meddeler målerens visning ved fraflytning.

Modtager Læsø Elnet A/S ikke meddelelse om fraflytning, er den hidtidige forbruger forpligtet til at betale afgifter og eventuelt forbrug i tiden indtil, Læsø Elnet A/S afbryder forsyningen eller overfører måleren til en anden forbruger.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer den til § 6.12 om aflæsning, herunder rekvireret aflæsning samt § 10.2 om hæftelse/fraflytning i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 6.4 Korte lejemål.

Ved lejemål under 3 måneders varighed kan afregningsmæssig overførsel af målere normalt ikke finde sted.

Sekretariatet for Energitilsynet finder det uklart, hvad der menes med bestemmelsen. Forinden bestemmelsen kan godkendes, må Læsø Elnet A/S nærmere redegøre for, hvad der menes med bestemmelsen.

Bestemmelsen godkendes derfor ikke på nuværende tidspunkt.

§ 7.1 Betalingsfrist.

Ifølge bestemmelsen skal regninger betales inden for den på regningen angivne tidsfrist og ved betaling efter fristens udløb opkræves gebyr til dækning af Læsø Elnet A/S' omkostninger.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 9.1 om betalingsfrist og § 9.2 om overskridelse af betalingsfrist/restanceprocedure i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 7.2 Acontobetaling.

Ifølge bestemmelsen er Læsø Elnet A/S berettiget til at opkræve acontobetaling baseret på den skønnede årsbetaling.

Acontobeløbene kan opkræves som lige store rater eller som rater fastsat i forhold til et varieret forbrug. Raterne reguleres i takt med tarifændringer.

Elforbrugeren er berettiget til at få nedsat acontobeløbet, hvis acontofastsættelsen væsentlig overskrider senest konstaterede årsforbrug, med mindre Læsø Elnet A/S kan påvise et forventet øget forbrug eller højere pris.

Sekretariatet for Energitilsynet finder ikke bestemmelsen urimelig. Indholdsmæssigt svarer bestemmelsen til § 8.2 om aconto betaling og regulering heraf i Dansk Energis netbenyttelsesaftale.

§ 7.3 betalingspligt.

Ifølge bestemmelsen er der betalingspligt for enhver form for elforbrug, selv om forbruget på grund af fejl i elforbrugers installation eller af anden årsag ikke har kunnet udnyttes af elforbrugeren.

Sekretariatet for Energitilsynet finder som udgangspunkt ikke bestemmelsen urimelig, idet de øvrige forbrugere herved holdes skadesløse.

§ 7.4 - § 7.6 og § 8.1. Afbrydelse af forsyningen på grund af restance, genoprettelse af forsyningen, betalingsstandsninger samt depositum.

Heri er indeholdt bestemmelser om betalingsfrist, rykkerskrivelse, betalingsordning, inkassomeddelelse, inkassogebyr, inkassobesøg, gebyr for inkassobesøg, gebyr for genoplukning, genoprettelse af forsyningen samt betalingsstandsninger mv.

De anmeldte restanceinndrivelsesregler er bygget op om de vejledende retningslinjer for restanceinndrivelse, der blev aftalt i 1982 mellem de daværende prisudvalg og brancheorganisationerne. Reglerne er på de fleste punkter også identiske med Dansk Energis vejledning om restanceinndrivelse fra december 2003.

Angående disse restanceregler mv., bemærker Sekretariatet for Energitilsynet, at Dansk Energi har udsendt en opdateret restancevejledning den 12. januar 2011. Denne skal forelægges Energitilsynet, hvorfor der i forbindelse med denne metodegodkendelse tages forbehold for de tilkendegivelser, som tilsynet måtte fremkomme med, jf. § 73 a i elforsyningsloven.

Således betinger Sekretariatet for Energitilsynet denne konkrete afgørelse af, at forelæggelsen for Energitilsynet af den opdaterede restancevejledning kan betyde, at nærværende afgørelse genoptages med henblik på ændring af afgørelsen som følge af tilsynets tilkendegivelser om restancevejledningen.

Særligt bemærker sekretariatet, at de anbefalede bestemmelser i den opdaterede restancevejledning på følgende områder kan give anledning til følgende tilkendegivelser (her i korthed gengivet):

§ 1.1: Betalingsfristen skal indeholde et månedsskifte.

§ 2.1 m.fl.: Det skal præciseres at der kun kan afbrydes for nettilslutningen i restancesager, såfremt netvirksomheden i den konkrete situation vurderer, at der er fare for, at netkunden kommer i restance, eller at betalingskrav bliver

uerholdelige. Afbrydelse kan ikke anvendes som pression til inddrivelse af gammel gæld hos netkunden på den pågældende adresse.

§ 2.1 m.fl.: Det skal præciseres, at rykkergebyrer og inkassoomkostninger ikke kan opkræves, når en kunde fra start har erklæret sig uenig i at betale regningsbeløbet.

§ 2.1 m.fl.: Det skal præciseres, at såvel renter som rykkergebyrer tilskrives i overensstemmelse med renteloven.

§ 4.3: Gentilslutning er gratis, medmindre en metode for gebyr er godkendt af Energitilsynet.

§ 4.3 og 4.4: Det skal præciseres, at afbrydelse skal varsles på behørig vis, mere end en gang, og i god tid. Afbrydelse må kun ske, såfremt kunden har haft mulighed for at modtage varslet på den tilsendte adresse, og har haft mulighed for at afklare sine betalingsmuligheder med banken og eventuelt med de sociale myndigheder m.fl., dvs. i praksis må det ikke ske efter torsdag kl. 12.

§ 6.1: det skal præciseres, hvornår kunden har krav på tilbud om en betalingsordning.

Tilslutningspriser (investeringsbidrag):

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer de anmeldte afvigelser fra Dansk Energis standardinvesteringsbidrag på følgende måde:

Investeringsbidrag for 25 ampere hovedsikring

Læsø Elnet A/S har fastsat standardinvesteringsbidraget for en 25 ampere hovedsikring til 7.800 kr. ekskl. moms.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender umiddelbart dette investeringsbidrag, idet det beløbsmæssigt ligger under Dansk Energis tilsvarende for samme kategori, som er taget til efterretning af Energitilsynet.

Forøgelse af hovedsikringer

For forøgelse af hovedsikringer har Læsø Elnet A/S fastsat en betaling på 313 kr. ekskl. moms pr. ampere.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender ligeledes denne betaling, idet betalingen ligger under Dansk Energis tilsvarende, som er taget til efterretning af Energitilsynet.

Gebyrer:

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer de anmeldte afvigelser fra Dansk Energis standardgebyrer på følgende måde:

Gebyr for års aflæsning og flytte aflæsning

Læsø Elnet A/S har fastsat et gebyr for års aflæsning og flytte aflæsning foretaget af Læsø Elnet A/S på 250 kr. ekskl. moms.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at gebyret ikke er urimeligt, idet kunder, der ikke fordrer samme ydelse herved holdes skadesløse. Sekretariatet for Energitilsynet finder ligeledes ikke beløbsstørrelsen urimelig, idet det ligger på niveau Dansk Energis tilsvarende.

Gebyr for ufrankeret aflæsningskort

Læsø Elnet A/S har fastsat et gebyr på 27 kr. for ufrankeret aflæsningskort.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at gebyret ikke er urimeligt, idet andre herved holdes skadesløse. Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at beløbsstørrelsen ikke er urimelig, idet der er administration forbundet med behandlingen af ufrankerede aflæsningskort.

Øvrige bestemmelser

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at Pkt. A og Pkt. C i Læsø Elnet A/S' Øvrige bestemmelser er i overensstemmelse med Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag. Denne model er tidligere taget til efterretning af Energitilsynet .

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer den anmeldte afvigelse i Pkt. B på følgende måde:

B. Udvidelser

Ønskes forsyningen til en ejendom/et anlæg udvidet i løbet af 5 år fra etableringsåret at regne, og der ikke er tilstrækkelig kapacitet i det etablerede forsyningsanlæg, betragtes en sådan udvidelse som en ny tilslutning.

Generelt gælder, at ved forøgelse/udvidelse af et leveringsomfang betales normalt alene et bidrag svarende til differencen mellem det nye leveringsomfang og det eksisterende leveringsomfang. Dette gælder uanset, om der er tale om by- eller landzone.

Dette princip er fastslået i pkt. 4.2 om forøgelse af leveringsomfang i Dansk Energis tilslutningsbestemmelser/stikledningsregulativ, der er taget til efterretning af Energitilsynet. Princippet er ligeledes fastslået i pkt. 9.3 (Lukning og genetablering af en nettilslutning (hvilende rettigheder)) i Dansk Energis model til beregning af tilslutningsbidrag, hvorefter retten til et allerede betalt leveringsomfang principielt opretholdes på ubestemt tid. Denne model er ligeledes taget til efterretning af Energitilsynet.

Det er ligeledes uklart, hvorfor der er fastsat en 5 års-frist i forbindelse hermed.

Læsø Elnet A/S må nærmere redegøre for det omkostningsmæssige, der ligger bag bestemmelsen i pkt. B om udvidelser i selskabets Øvrige bestemmelser, hvis bestemmelsen skal kunne godkendes.

Bestemmelsen i pkt. B om Udvidelser i Læsø Elnet A/S' Øvrige bestemmelser godkendes derfor ikke på det nuværende grundlag.

Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender Læsø Elnet A/S' metoder for tariffer med den anmeldte afvigelse med de begrundelser og forbehold, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endvidere, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, Læsø Elnet A/S' metoder for leveringsbestemmelser med restanceregler med de anmeldte afvigelser med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet nedenfor.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, metoder for investeringsbidrag med de begrundelser, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender videre, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, Læsø Elnet A/S' metoder for gebyrer med de anmeldte afvigende metoder til fastsættelse af gebyrer med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet nedenfor.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender endelig, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, pkt. A og pkt. C i Læsø Elnet A/S' Øvrige bestemmelser.

Sekretariatet for Energitilsynet godkender ikke med de begrundelser og forbehold, der er anført i vurderingsafsnittet nedenfor:

§ 2.8 om ejendomsoverdragelse i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

§ 3.1.2. pkt., om advisering af forbrugerne forud for planlagte standsninger af forsyningen i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

§ 4.3 om videresalg og kollektiv måling i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

§ 6.4 om korte lejemål i Læsø Elnet A/S' leveringsbestemmelser.

Pkt. B om Udvidelser i Læsø Elnet A/S' Øvrige bestemmelser.

Dog kan denne afgørelse genoptages:

- Såfremt Energitilsynets revurdering af Dansk Energis tarifberegningsmodel fører til en ændring af tilsynets vurdering heraf, herunder angående differencer mellem virksomhedens driftsmæssige indtægter og virksomhedens indtægtsramme inden for samme regnskabsår.
- Efter Energitilsynet har vurderet Dansk Energis Restancevejledning, som anmeldt til tilsynet den 13. januar 2011, i medfør af § 73 a i elforsyningsloven.

Den samlede godkendelse er betinget af, at Læsø Elnet A/S senest om 2 år be- eller afkræfter, at metoderne fortsat anvendes, idet det bemærkes, at eventuelle efterfølgende ændrede metoder, som Læsø Elnet A/S måtte fastsætte, skal godkendes af Energitilsynet, inden de bringes i anvendelse, jf. § 1, stk. 4 i metodebekendtgørelsen. Ændringer som følge af anden lovgivning skal dog ikke anmeldes til godkendelse.

Sekretariatet bemærker, at tilsynet til en hver tid kan tage Læsø Elnet A/S' anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis der er anledning hertil.

Endelig skal Læsø Elnet A/S bl.a. være opmærksom på følgende:

- En godkendelse af metoderne er en forudsætning for Læsø Elnet A/S' anvendelse af tariffer og øvrige vilkår, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen.
- De godkendte metoder skal offentliggøres af Læsø Elnet A/S med angivelse af godkendelsesdatoen, jf. § 1, stk. 3 i metodebekendtgørelsen.

Klagevejledning

Eventuel klage over nærværende afgørelse angående eventuelle bebyrdende vilkår i godkendelsen kan indbringes for Energiklagenævnet. Klagen skal inden 4 uger fra modtagelsen af dette brev skriftligt indgives til:

Energiklagenævnet
Frederiksborggade 15
1360 København K
Tlf.: 33 95 57 85
Fax: 33 95 57 99
E-mail: ekn@ekn.dk

På Energiklagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk, findes klagenævnets forretningsorden, der bl.a. indeholder bestemmelser om:

- hvilke love, der giver klageadgang til nævnet
- nævnets sammensætning
- formandens opgaver
- indgivelse af klage
- gebyr
- oplysninger, der indgår i sagerne
- afgørelser

Med venlig hilsen

Otto Skrubbeltrang
Specialkonsulent
Tlf. direkte 41715355
ots@energitilsynet.dk