



SEAS-NVE Net

31. oktober 2013  
Sagnr. 13/02134  
/ LBA  
Deres ref.

### Afgørelse om anmeldte metoder

Sekretariatet for Energitilsynet har modtaget SEAS-NVE Nets (herefter SEAS-NVE) ansøgning om godkendelse af metoder for fastsættelse af a-tarif, vindmølleabonnement og tilslutningsbidrag, jf. anmeldelse af 12. februar 2013.

SEAS-NVE anmelder, at de i fastsættelsen af følgende elementer i deres tarifiering har afvigelser fra Dansk Energis anbefalinger:

1. Fastsættelsen af A-element i C-tarif
2. Fastsættelse af Vindmølleabonnement
3. Tilslutningsbidrag for tæt/lav bebyggelse

### Sekretariatet for Energitilsynet

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

tlf. 41 71 54 00  
mail [post@energitilsynet.dk](mailto:post@energitilsynet.dk)  
web [www.energitilsynet.dk](http://www.energitilsynet.dk)

---

### Afgørelse

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, SEAS-NVEs metoder for fastsættelse af A-element i C-tarif, vindmølleabonnement og tilslutningsbidrag for tæt/lav bebyggelse, jf. beskrivelsen og vurderingen, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet bemærker, at tilsynet til en hver tid kan tage SEAS-NVEs anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

### Høring

Udkast til denne afgørelse blev d. 30. oktober 2013 fremsendt til SEAS-NVE med frist for bemærkninger d. 20. november 2013.

SEAS-NVE meldte d. 30. oktober 2013, at de ikke havde bemærkninger til udkastet.

## 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.

§ 73 b. Energibranchens organisationer kan udarbejde standardiserede vejledninger om fastsættelse af tariffer og betingelser m.v. for net- og transmissionsvirksomhedernes ydelser. Energitilsynet fører tilsyn med sådanne standardiserede vejledninger efter regler fastsat af tilsynet.

### 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. Netvirksomheders 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.** Netvirksomheders 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) betalingskategorier 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.

### Vindmøllebekendtgørelsen nr. 1063 af 7. september 2010

**§ 8.** Omkostninger til en vindmølles nettilslutning frem til det i §§ 3-6 nævnte tilslutningspunkt afholdes af vindmølleejeren, jf. stk. 2 og 3.

*Stk. 2.* ..... (nettilslutningsomkostninger)

*Stk. 3.* ..... (ejerforhold Afregningsmålere og målertransformere)

*Stk. 4.* ..... (dokumentation og faktura ved nettilslutningsomkostninger)

*Stk. 5.* Omkostninger til vedligeholdelse af eller udskiftning af afregningsmålere og målertransformere, kalibrering og aflæsning af målere samt til afregning af elektricitet, påhviler vindmølleejeren. Omkostningerne skal dække reelle dokumenterede udgifter vedrørende den enkelte vindmølle. Net- eller transmissionsvirksomheden skal over for ejeren af vindmøllen specificere omkostningernes sammensætning, jf. 1. pkt., ved fremsendelse af faktura. Net- eller transmissionsvirksomheden skal på vindmølleejers anmodning dokumentere disse omkostninger.

*Stk. 6.* ..... (indbringelse af sag for Energitilsynet ved manglende dokumentation)

*Stk. 7.* Omkostninger ved etablering af ledningsnet, som påhviler transmissionsvirksomheden efter § 5, opkræves som omkostninger gennem den enkelte virksomheds tariffer.

*Stk. 8.* Omkostninger til administration ved nettilslutning og ved at en vindmølle er nettilsluttet, som net- eller transmissionsvirksomheden afholder vedrørende vindmøllen, og som ikke er nævnt i stk. 2, 3 og 5, opkræves som omkostninger gennem den enkelte virksomheds tariffer, jf. elforsyningslovens § 8, stk. 5.

## Vurdering

Energitilsynet har ved tilkendegivelse af 18. december 2012 taget Dansk Energis reviderede branchevejledning af 12. marts 2012 til efterretning i medfør af elforsyningslovens § 73 b.

Branchevejledningen opstiller en række anbefalinger vedr. netvirksomhedernes fastsættelse af tariffer.

Af metodebekendtgørelsen (BEK nr. 1085 af 20. september 2010) fremgår det, at selskaberne i deres anmeldelse kan basere deres metodeanmeldelse på branchevejledninger, jf. § 4.

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

Branchevejledningens anbefalinger findes på Energitilsynets hjemmeside:

[http://energitilsynet.dk/fileadmin/Filer/0\\_-\\_Nyt\\_site/EL/Tilsynsafgoerelser/13-05531/Vejledning\\_til\\_Dansk\\_Energi\\_s\\_tarifberegningsmodel\\_DOC.pdf](http://energitilsynet.dk/fileadmin/Filer/0_-_Nyt_site/EL/Tilsynsafgoerelser/13-05531/Vejledning_til_Dansk_Energi_s_tarifberegningsmodel_DOC.pdf)

SEAS-NVE har i deres anmeldelse af 12. februar 2013 oplyst, at de på tre punkter, som ikke fremgår af deres nuværende metodegodkendelse af 3. september 2012, afviger fra Dansk Energis branchevejledning.

De tre forhold er:

1. Fastsættelsen af A-element i C-tarif
2. Fastsættelse af Vindmølleabonnement
3. Tilslutningsbidrag for tæt/lav bebyggelse

Disse forhold skal derfor underlægges en konkret vurdering.

### Ad. 1. Fastsættelse af A-element i C-tarif

SEAS-NVE Net ejer ikke selv det overliggende net i Roskilde, som er en del af deres forsyningsområde – det overliggende net i Roskilde ejes af Dong Energy. I det øvrige forsyningsområde ejer SEAS-NVE selv det overliggende net.

Da selskaberne i henhold til § 73 i elforsyningsloven som udgangspunkt ikke må prisdiskriminere ud fra geografi, pålægger SEAS-NVE kunderne den samme takst til det overliggende net uanset om de bor i Roskilde eller andetsteds.

Det A-element (tariffen/taksten til det overliggende net – 50 kV-nettet), som en C-kunde betaler, er derfor et vægtet gennemsnit af SEAS-NVEs egen A-tarif og Dongs A-tarif. Disse vægtes efter hvor stort 50 kV-aftag, der har været på hhv. SEAS-NVEs overliggende net og Dong Energys overliggende net.

SEAS-NVE har oplyst som eksempel: Ca. 95,5 pct. af aftaget trækkes fra SEAS-NVEs eget 50 kV-net til en pris på 3 øre/kWh og ca. 4,5 pct. af aftaget kommer fra Dongs 50 kV net til en pris på 3,5 øre/kWh. Dermed bliver A-tariffen for en C-kunde: 95,5 pct. \* 3 øre/kWh + 4,5 pct. \* 3,5 øre/kWh = 3,02 øre/kWh.

SEAS-NVE oplyser, at der ved den valgte metode sikres en ensartet tarifiering i hele forsyningsområdet. Metoden er desuden administrativt enklere end en ren gennemfakturering af Dongs A-tarif i Roskilde.

SEAS-NVE har vurderet, at såfremt selskabet ikke foretog en sådan udjævning af A-tariffen blandt alle forbrugere, ville selskabet være i strid med § 73, idet kunderne dermed de facto ville blive diskrimineret på baggrund af geografien.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer at SEAS-NVEs metode til fastsættelse af tariffen til det overliggende net (50 kV-nettet), hvor alle betaler en ens tarif, der er fastlagt som et vægtet gennemsnit ud fra tariffen og aftaget fra hhv. SEAS-NVEs eget 50 kV-net og Dong Energys 50 kV-net dels er rimeligt og objektivt, fordi alle bidrager til både SEAS-NVEs og Dong Energys overliggende net ud fra det respektive aftag. Dels er det ikke-diskriminerende idet alle betaler det samme i forhold til deres forbrug. Dermed er metoden i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73.

#### Ad. 2. Fastsættelse af vindmølleabonnement

Med BEK 1063/2010 er det kun generelle omkostninger, såsom administration, aflæsning, afregning og lignende, der kan indgå i abonnementet. Alle omkostninger, der kan henføres til enkelte vindmølleejere, skal laves på regning. Det vil sige alle omkostninger til måleudstyr og vedligeholdelse.

Med disse nye regler finder SEAS-NVE, at de generelle omkostninger vindmølleejere giver anledning til, i høj grad svarer til de omkostninger almindelige abonnenter på et givet spændingsniveau foranlediger. SEAS-NVE fastsætter dermed abonnementerne for b-vindmøller som et ordinært b-abonnement fratrukket de omkostninger, der faktureres direkte til vindmølleejeren. Ydermere holdes omkostninger til Lovpligtig Energirådgivning ude af abonnementet til vindmølleejeren.

Ligeledes fastsættes abonnementet for hustandsmøller som et c-abonnement fratrukket de ydelser, der faktureres direkte til vindmølleejeren og opkrævningerne til dækning af Lovpligtig Energirådgivning.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at SEAS-NVEs fastsættelse af vindmølleabonnement ikke er urimeligt, dels fordi de fleste af de omkost-

ninger, der ifølge bekendtgørelsen må indgå i et vindmølleabonnement svarer til de omkostninger, der indgår i et ordinært abonnement, dvs. administration, aflæsning, afregning mm. og dels fordi de omkostninger, der indgår i et ordinært abonnement, men som faktureres direkte til vindmølleejeren, f.eks. til målere, fratrækkes det ordinære abonnement i abonnementet til vindmølleejeren. Sekretariatet for Energitilsynet vurderer derfor, at SEAS-NVEs metode til fastsættelse af vindmølleabonnement dels er i overensstemmelse med BEK 1063/2010, og dels er i overensstemmelse med elforsyningslovens § 73 om rimelige, objektive kriterier ud fra hvilke omkostninger de enkelte kunder giver anledning til.

### Ad. 3. Tilslutningsbidrag for tæt/lav bebyggelse

SEAS-NVE følger generelt Dansk Energis standarder for tilslutningsbidrag. For så vidt angår lav-tæt bebyggelse har SEAS-NVE vurderet, at behovet for antal tilsluttede ampere er afgørende for tilslutningsomkostningerne, hvilket som sådan er i overensstemmelse med Dansk Energis vejledning til beregning af tilslutningsbidrag. Dog afviger SEAS-NVE fra Dansk Energis definition af tæt/lav bebyggelse, som i branchevejledningen er defineret som værende maksimalt to etager, hvorimod SEAS-NVE definerer to boliger ovenpå hinanden som lav-tæt-bebyggelse, også selvom bygningen er på mere end 2 etager.

SEAS-NVE oplyser, at baggrunden herfor er, at 0,4 kV-nettets udformning (og dermed etableringspris) afspejler den boligform, der forsynes. Der skal et mere omfattende net til at forsyne et parcelhuskvarter i forhold til en boligblok med lejligheder. For bedst muligt at tilgodese dette forhold benytter Dansk Energi en fordelingsnøgle, som baserer sig på standardiserede boligarealer, for hhv. parcelhuse, tæt/lav-byggeri, lejlighedsbyggeri og ungdomsboliger. Arealerne omsættes til belastningsampere, idet et parcelhus sættes til at repræsentere 25A, som er en ofte benyttet sikringsstørrelse for en boligenhed.

SEAS-NVE lader tilslutningsbidraget for lav-tæt bebyggelse gælde for to ovenpå hinanden liggende boliger, fordi belastningen på elnettet for en tæt-lav bebyggelse er afhængig af antallet af boliger og ikke af antallet af etager i byggeriet.

Sekretariatet for Energitilsynet vurderer, at SEAS-NVEs definition af tæt/lav bebyggelse ikke er urimelig, da to boliger ovenpå hinanden, som iøvrigt falder ind under de i branchevejledningen standardiserede boligarealer for tæt/lavt byggeri, må antages at belaste nettet ens, og mere end almindeligt etagebyggeri, uanset om bygningen er på 2 etager eller mere.

**Afgørelse**

Sekretariatet for Energitilsynet godkender, jf. § 1, stk. 2 i metodebekendtgørelsen, SEAS-NVEs metoder for fastsættelse af A-element i C-tarif, vindmølleabonnement og tilslutningsbidrag for tæt/lav bebyggelse, jf. beskrivelsen og vurderingen, der er anført nedenfor i vurderingsafsnittet.

Sekretariatet bemærker, at tilsynet til en hver tid kan tage SEAS-NVEs anmeldte metoder op til fornyet bedømmelse, hvis situationen giver anledning hertil.

**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](mailto:ekn@ekn.dk)

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for rettidig indlevering af klage. Læs mere på klagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://www.ekn.dk), under menuen "Klagebehandling".

På Energiklagenævnets hjemmeside, [www.ekn.dk](http://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

Louise Bank  
Tlf. direkte 41 71 53 65  
[lba@energitilsynet.dk](mailto:lba@energitilsynet.dk)