

Datum
2012-10-25

Dnr
12-100442

Öresundskraft (Öresundskraft Nordvästra Skåne AB)
Nät
Box 642
251 06 Helsingborg

Fråga om nättariff och redovisning

Beslut

1. Energimarknadsinspektionen (Ei) förelägger Öresundskraft Nordvästra Skåne AB (Öresundskraft) att ändra nättarifferna så att kostnader som är hänförliga till nätkoncession för området (REL 00136) inte ingår i tarifferna för kunder som är anslutna till Öresundskrafts 130 KV ledningsnät (436llä).

En skriftlig redovisning av hur nättarifferna har ändrats i enlighet med ovan ska lämnas till Ei senast 15 januari 2013.

2. Energimarknadsinspektionen förelägger Öresundskraft att vid redovisning av sin nätverksamhet redovisa nätkoncessionen för område (REL 00136) skilt från nätkoncessionen för linje (436llä).

Ärendet

Höganäs Energi AB (REL 080) har i en skrivelse till Ei (den 24 februari 2012) sammanfattningsvis påpekat att de i en anslutningspunkt, till Öresundskraft, vid 130 kV ledning har fått en oskälig höjning av motsvarande tariff (NH130). I skrivelsen redogör Höganäs för förhållandet i denna anslutningspunkt och anför därvid i huvudsak följande.

Öresundskraft har linjekoncession för aktuell ledning mellan Mörarp och Höganäs (Höganäs Energis anslutningspunkt), ca 25 km. I Mörarp finns en fördelningsstation ansluten till E.ON regionnät. Höganäs Energi har gjort en jämförelse mellan den höjning, mellan åren 2010 -2012, som finns i E.ON:s tariff (N130L) och Öresundskrafts tariff i Höganäs (NH130). Tariff N130L har höjts med totalt 7,7 % och tariff NH130 har höjts med totalt 15,4 % under samma period. I kronor räknat betalar Höganäs 4,5 Mkr mer i jämförelse med om företaget hade varit direkt anslutet till E.ON:s nät. Höganäs Energi vill därför att Energimarknadsinspektionen prövar riktigheten i denna taxesättning.

Höganäs Energi AB har därutöver bland annat även påpekat följande. Öresundskrafts linje redovisas inte som en "regionledning" utan ingår som en del i ett lokalnät (REL 00136). Linjens funktion är oomtvistligt densamma som en "regionledning" varför det finns skäl att ifrågasätta varför densamma inte klassificeras som en "regionledning". Denna oklarhet synes innebära att myndighetsgranskningen sker av lokalnätet och



linjens funktion som "regionledning" hamnar utanför tillsyn och kontroll med möjlighet att helt avgöra och fastställa priser och villkor för funktionen. Rådande förhållande gör att elkunderna i Höganäs kommun får principiellt en 6,5 procent högre taxa än grannarna i Ängelholm, Båstad, Helsingborg, Landskrona enbart av det skälet att det råkar vara en annan ägare till regionledningen som levererar elen en sista sträcka fram till HEAB:s koncessionsområde. Hade det funnits ytterligare ägare på en delsträcka hade kostnaderna blivit ännu högre, ett förhållande som påvisar ett systemfel.

Öresundskraft har med anledning av Höganäs anmälan anfört i huvudsak följande. De höjningar av nätavgifterna som har gjorts (2011 och 2012) beror utöver ökade regionnätavgifter bl.a. på ökade driftkostnader och stigande förlustkostnader. De behöver skapa utrymme för förnyelse och reinvesteringar i det egna nätet. En generell höjning om 5 procent har därför genomförts för åren 2011 och 2012. Med generell höjning menar Öresundskraft att samtliga kunder fått ungefär lika stor procentuell höjning av nätavgiften. Höganäs Energi har inte fått någon högre höjning än någon annan.

Öresundskraft konstaterar också att detta nät inte bara innehåller en dubbelledning mellan Mörarp och Höganäs. Nätet innehåller även en fördelningsstation, H3 Gustav Adolf, med tillhörande 130 kV ställverk. Öresundskraft skriver att det finns tre intressenter som nyttjar nätet, och att kostnaderna för nätet ska bäras av dessa. Kostnaderna har fördelats efter effektanspråk - Höganäs Energi AB (70,4 %), Industrikunden Höganäs AB via transformering 130/50 kV i H3 (11,2 %) och Öresundskraft Nordvästra Skåne AB via avgreningar till stationerna H1 och H9 (18,4 %). När det gäller kostnaderna för stationen H3 är vissa delar kundspecifika, Höganäs energi är ensam nyttjare av tre fack medan Höganäs AB nyttjar två fack.

130 kV ledningen, ingår enligt Öresundskraft tekniskt i områdeskoncessionen i och med att det är deras förbindelse mellan Eons regionnät och Öresundskrafts fördelningsstationer i Hyllinge och Nyvång. Ledningen har redovisats tillsammans med områdeskoncessionen sedan uppstarten av elmarknadens omreglering 1996. Ledningen är inte helt belägen inom koncessionsområdet. Vidare skriver Öresundskraft att de har missat den ändring som är gjord i förordningen gentemot dess första lydelse, utan levt efter den ursprungliga lydelsen där belägenhet inte var något krav. Öresundskraft tillägger även att de har en 50 kV ledning som inte heller ligger helt belägen inom koncessionsområdet.

Rättsregler

Med nättariff avses, enligt 1 kap. 5 § ellagen, avgifter och övriga villkor för överföring av el och för anslutning till en ledning eller ett ledningsnät. Enligt 4 kap. 1 § ellagen ska nättariffer vara objektiva och icke-diskriminerande.

Av 3 kap. 3 § ellagen och 11 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet framgår att om en nätkoncession för linje avser en ledning som organisatoriskt och tekniskt ingår i ett nät som innehas med stöd av nätkoncession för

område och som helt är belägen inom koncessionsområdet, ska redovisningen av nätkoncessionen för område även innefatta nätkoncessionen för linje.

Enligt 12 kap. 3 § ellagen får en tillsynsmyndighet meddela de förelägganden som behövs för att trygga efterlevnaden föreskrifter och villkor som omfattas av tillsynen.

Ei:s bedömning

Av utredningen i ärendet framgår att Öresundskraft har en 130 kV ledning (436IIä) som går från E.ONs regionnät i fördelningsstation i Mörarp till fördelningsstation H3 Gustaf Adolf till vilken Höganäs Energi och industrikunden Höganäs AB är anslutna. Såväl stationen i Mörarp som fördelningsstationen H3 är geografiskt belägna utanför Öresundskrafts lokalnätsområde. Ledningen går dock igenom Öresundskrafts lokalnätsområde och förser lokalnätsområdet med inmatning av el i fördelningsstationerna i Nyvång och Hyllinge. Den aktuella 130 kV ledningen med tillhörande stationer redovisas idag tillsammans med nätkoncessionen för området och ingår därmed i underlaget för nättarifferna avseende området och tvärtom.

Av 3 kap. 3 § ellagen tillsammans med 11 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet framgår det att om en nätkoncession för linje avser en ledning som organisatoriskt och tekniskt ingår i ett nät som innehas med stöd av nätkoncession för område och som helt är belägen inom koncessionsområdet, ska redovisningen av nätkoncessionen för område även innefatta nätkoncessionen för linje. I andra fall ska nätkoncessionen för område och linje redovisas skilt. Eftersom Öresundskrafts 130 kV ledning start och slutpunkt är belägna utanför området för nätkoncession saknas förutsättningar för samredovisning.

Kravet på objektivitet i ellagen syftar enligt förarbetena (prop. 2004/05:62 sid.268) till en korrekt fördelning av det totala avgiftsbeloppet enligt tariffen mellan berörda kunder och kundkategorier. Avgifterna får vara olika mellan olika kundkategorier men de olika avgiftsnivåerna måste någorlunda reflektera de kostnader som nätföretaget har för respektive kundkategori. Något osakligt gynnande av en kundkategori på bekostnad av en annan kategori får alltså inte förekomma. Inom varje kundkategori ska den principiella utformningen av nättariffen vara likadan för alla kunder om det inte finns objektiva faktorer som talar för något annat. Att Öresundskraft trots att det enligt regelverket inte är tillåtet har samredovisat de aktuella koncessionerna medför att det i Höganäs Energi AB och Höganäs AB nättariffer – i vart fall efter den av Höganäs Energi AB anmälda höjningen av tarifferna - ingår kostnader såväl för 130 kV ledningen som Öresundskrafts lokalnät. Underlaget för beräkningen av tarifferna blir därmed inte korrekt och sakligt.

Energimarknadsinspektionen anser mot bakgrund av det anförda att Öresundskrafts tariffer i det här aktuella avseendet inte kan anses vara objektiva. Öresundskraft ska därför föreläggas att ändra nättarifferna så att kostnader relaterade till nätkoncessionen för området inte ingår i tarifferna för de kunder som är anslutna till 130 kV ledningen. En

redovisning av hur nättarifferna har ändrats i enlighet med detta ska lämnas till Ei senast den 15 januari 2013.

Då ledningen inte uppfyller kraven för att samredovisas med områdeskoncession (REL 00136) ska linjekoncessionen betraktas som regionledning och redovisas som en sådan. Upplysningsvis kan nämnas att det som anförts i detta beslut även får påverkan på Öresundskrafts intäktsram. Ei avser att återkomma till detta i särskild ordning.

Hur man överklagar, se bilaga 1.

Beslut i detta ärende har fattats av generaldirektören Yvonne Fredriksson. Vid den slutliga handläggningen har därutöver deltagit *ställföreträdande generaldirektören Tony Rosten, chefsjuristen Göran Morén, biträdande chefsjuristen Hanna Abrahamsson, avdelningschefen Caroline Törnqvist samt Willy Hallgren, föredragande.*


Yvonne Fredriksson


Willy Hallgren

Bilagor till beslutet

1. Hur man överklagar.

Kopia:
Höganäs Energi AB
263 82 HÖGANÄS