

Datum

2011-03-31

Handläggare

Mats Grönberg

Telefon

044-35 11 26

Energimarknadsinspektionen

Box 155

631 03 ESKILSTUNA

Ansökan om intäktsram

1. Allmänt

Olseröds Elektriska med redovisningsenhetsbeteckningen REL00144 lämnar härmed, i enlighet med 5 kap 2§ Ellagen, in ett förslag om intäktsram för tillsynsperioden 2012-2015, tillsammans med de uppgifter som krävs för att Energimarknadsinspektionen ska pröva förslaget.

2. Yrkande

Olseröds Elektriska yrkar att intäktsramen fastställs till 64 697 tkr för tillsynsperioden 2012-2015. Detta yrkande baseras på att den beräknade intäktsramen i EI:s Excel ark intäktsberäkningar_V2_3.xls med oförändrade parametrar uppgår till 60 226 tkr. Yrkandet baseras på de sammanställningar och beräkningar som gjorts dels i Excel ark intäktsberäkningar_V2_3.xls men även på övriga beräkningar och bedömningar av vad vi tror kommer att gälla i nätverksamheten under den aktuella regleringsperioden. Intäktsramen som Olseröds Elektriska söker bygger på EI:s beräkningar. Med hänsyn till den samlade beskrivningen nedan och bedömd utveckling av priserna i nätverksamheten är det vår bedömning att elnätet och leveranskvaliten kommer att utvecklas positivt till en skälig kostnadsutveckling för våra medlemmar/abbonenter.

3. Grunder

Grundläggande är att alla kostnader är beräknade i historisk kostnadsnivå. För de kostnaderna avseende regionnätsavgifter och för nätförluster har en prognos gjorts för tillsynsperioden 2012-2015 baserad på de historiska värdena 2006-2009 men med 2010 års kostnadsnivå.

Olseröds Elektriska har from 20110301 tillämnat en kostnadsriktig nättariff samt stävat efter att ha en stabilitet och kontinuitet i nättariffernas prisutveckling. Detta kommer fortsatt att gälla även under perioden 2012 – 2015.

Med ett starkt stabilt nät klaras även ökade krav på en god och stabil spänningskvalitet samt möjliggör inmatningar från förväntade kommande små produktionsanläggningar.

Sammantaget bedöms att utvecklingen av kostnaderna för stam- och regionnät, elkostnader för att täcka förluster samt investeringar och reinvesteringar kompletterat med utvecklingen av övriga löpande kostnader innebär att nättarifferna kommer att behöva ökas med cirka 5 % årligen.

OLSERÖDS ELEKTRISKA*Postadress*Sockenvägen 524
297 95 Degeberga*Besöksadress*Sockenvägen 524
297 95 Degeberga*Telefon*

044 – 35 11 26

Telefax

044 - 35 10 51

Bankgiro

651-9409

Org.nr

738200-3924

Vi har även kompletterat med kostnaderna för myndighetsavgifterna som historiskt har legat utanför årsrapporternas resultaträkning.

4 Kapitalbas

4.1 Värderingsgrund

Kapitalbasen uppgår till ca 88,2 Mkr, varav ca. 99%(87,3 Mkr) har värderats i enlighet med Energimarknadsinspektionens normprislista. Medan ca 1 % (0,9 Mkr) av kapitalbasen härrör från anskaffningsvärden.

Av de anläggningsobjekt som inte har använt normvärden, så beror detta på att dessa objekt inte finns i Energimarknadsinspektionens normprislista.

4.1.1 Värdering med normvärde

Värdering med normvärde:

Enligt tidigare inskickad skrivelse 2010-07-15 till Energimarknadsinspektionen ”Beträffande klassning av olika markområde och effekterna av detta i kapitalbasen-missvisande värdering för Olseröds Elektriska” bilaga 1. För Maglehems tätort har tätortskarta upprättats över det område vilket är att betrakta som vilken annan tätort som helst. Karta över Maglehems tätort presenteras i bilaga 2.

4.1.2 Värdering med anskaffningsvärde

För ström- och spänningstransformatormätare inklusive tillhörande infrastruktur för såväl högspänningskunder och lågspänningskunder 80 Amp eller mer. Lågspännings kunder 63 Amp eller mindre omfattas inte, de är istället presenterade i normprislistan. Kabelskåp som reservmaterial har värderats enligt Energimarknadsinspektionen anvisningar bilaga 3. Transformator 3 Mva finns ej som normvärde. Spänningsreglering, finns ej som normvärde.

4.2 Investeringsplan

Förändringar i kapitalbasen för perioden 2011 till 2015, är gjord för planerade investeringar och utrangeringar. Notera att vi inte presenterar vår reinvesterings-plan för berörd tidsperiod som är i realiteten mer omfattande än investeringsplanen. Anledningen är naturligtvis att reinvesteringsplanen inte förändrar kapitalbasen.

Den enskilt största förändringen under tillsynsperioden som påverkar kapitalbasen är nedgrävning av jordkabel vid en strandremsa på 8,4 km.

5. Löpande kostnader

5.1 Korrigering av historiskt rapporterade data.

De löpande historiska kostnaderna som rapporterats under tiden 2006 – 2009 är just historiska. Ett förtydligande av deras förutsättningar och innehåll behövs samtidigt som förändringar varit omfattande under perioden till en stor del under 2010 och 2011. Detta innebär att de historiska kostnaderna inte per automatik kan läggas till grund för framtida kostnader där det fortsatt och i allt snabbare tempo sker förändringar i den egna verksamheten men även där regelverk och lagstiftning kommer att påverka framtida påverkbara kostnader. Konkret innebär detta att Olseröds Elektriska som kontinuerligt försöker att hantera pengar på ett försiktigt sätt

OLSERÖDS ELEKTRISKA

Postadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Besöksadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Telefon

044 – 35 11 26

Telefax

044 - 35 10 51

Bankgiro

651-9409

Org.nr

738200-3924

missgynnas av de historiska värdena. Om vi inte varit sparsamma hade vi haft en historiskt högre nivå på de påverkbara kostnaderna och därmed betydligt enklare kunnat minska dessa.

Införandet av fjärravläsning har inte haft någon större konsekvens hittills. Tidigare mätaravläsare har ersatts med tekniker i ungefär samma omfattning. Man bör dock notera att periodisk kontroll och avläsning kommer att bli nödvändig. Det är inte rimligt att mätaren helt lämnas utan tillsyn fram till nästa mätarbyte. I det fallet att månadsavläsning ersätts med timavläsning är förutsättningen en helt annan. De mätare som idag månadsavläses går ej att uppgradera till timmätning. Detta innebär att såväl mätare, insamlingssystem och den infrastruktur som idag används helt måste bytas ut. Det innebär även att felfrekvens och störningar kommer att öka avsevärt från att idag vara ganska låg med tanke på det system vi har till att öka avsevärt i underhåll och att kontinuerligt hålla i drift.

De krav som införts från den 1 juli 2010 vad det gäller verifiering av mätutrustning och där enbart ackrediterade företag och personal för utföra detta arbete bidrar till att ytterligare driva upp kostnaderna för mätning.

Sammantaget innebär detta att de historiska kostnaderna för 2006 – 2009 inte visar de idag verkliga samlade påverkbara kostnaderna. Det är därför enligt Olseröds Elektriskas uppfattning rimligt att dessa justeras upp med början 2012. Vi anser oss genom ovanstående beskrivning och ett antal bilagda exempel på kostnader som inte finns med historiskt under 2006 – 2009 väl ha motiverat denna justering till dagens verkliga nivå. Till detta skall läggas att exempelvis utökad timavräkning, anpassning av stödsystem för en nordisk elmarknad med flera kommande krav ytterligare sätter press på en kostnadsutveckling uppåt av de löpande kostnaderna. Effektiviseringar kan inte fullt ut kompensera för denna press uppåt av löpande kostnader i verksamheten.

5.2 Prognos av opåverkbara kostnader

Vår bedömning är att de uppräknade kostnaderna från 2006-2009, både för regionnätet och nätförlusterna inte är tillämpliga att användas för perioden 2012-2015.

För regionnätskostnaden är det främst att regionnätstarifferna och dess kostnader från och med 2010 har ökat kraftigt och att denna kostnadsökning kommer att fortlöpa under perioden 2011-2015. Detta efter samtal med vår kontaktperson på regionnätsföretaget E.ON Elnät. För nätförlustkostnaden så gör vi den bedömningen att prissäkringskostnaden av el kommer att öka under tillsynsperioden. En av orsakerna till denna slutsats är att Olseröds Elektriskas koncessionsområde innefattas i prisområde 4, vilket direkt medför ökade kostnader för oss från den 1/11-2011. Dessutom ser vi idag att den generella ökningen av elpriset fortsätter.

Bilaga 4 Beskriver hur vi har gjort en prognos för regionnätskostnadsutvecklingen under perioden 2011-2015 medan bilaga 5 beskriver vår prognos för nätförlustkostnadsutvecklingen under perioden 2011-2015.

5.3 WACC

Nivån och stabiliteten i WACC:en är viktig för att få en långsiktigt hållbar verksamhet med tunga investeringar och reinvesteringar som skall leva under lång tid och där det ibland behöver göras förtida åtgärder med ökad kostnad och större risk som följd.

Siffran 5 % har angivits av EI utan någon beskrivning hur den har tagits fram. Enda motiveringen är att den tidigare angetts och finns i IT-systemet KENT.

OLSERÖDS ELEKTRISKA

Postadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Besöksadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Telefon

044 - 35 11 26

Telefax

044 - 35 10 51

Bankgiro

651-9409

Org.nr

738200-3924

Enligt de historiska värdena enligt ICE-Kapital har de legat på 6,62 % i medelvärde mellan 2006-2009.

Viktigt är att långsiktigt finansiera investeringar och reinvesteringar samt ha en god stabil ekonomi i verksamheten som också tryggar medlemmarnas/abonnenternas önskemål om en trygg och stabil elförsörjning. För detta behövs en WACC som är högre än 5 % och Olseröds Elektriska anser att en WACC på 6,5 % är rimlig för perioden 2012 – 2015.

5.4 Neutraliseringsränta

Neutraliseringsräntan har av Energimarknadsinspektionen angivits till 4,83 % i nyhetsbrev daterat 2011-02-10. På grund av hög arbetsbelastning har det inte getts utrymme för att analysera och bedöma skäligheten på den av EI angivna räntenivån.

5.5 Ränta för rörelsekapital

Olseröds Elektriska kan behöva öka rörelsekapitalet i framtiden. Då det kommer att behöva göras en del investeringar som t.ex nedgrävning av jordkabel, nya tomter etc. så kan det behövas ökas något.

5.6 Avskrivningstider

Att ha 40 års avskrivningstid vid beräkning av kapitalbasen får till största delen anses rimligt. Reläskydd och liknande utrustning bör ha 10 års avskrivningstid. Mätare och mätinsamlingsystem bör ha 10 års avskrivningstid.

6 Övrigt

Det finns många osäkra faktorer och att spå framtiden vad som händer är omöjligt.

Exempelvis kommer stränga vintrar att påverka både kostnader och intäkter.

Det måste finnas lite utrymme i intäktsramen för att kunna möta och balansera sådana faktorer under regleringsperioden 2012 - 2015. Denna ”osäkerhetsmarginal” ser vi som en nödvändighet för att få en enkel och hanterbar vardag där intäktsramen inte är alltför snäv att den hämmar den årliga verksamheten samtidigt som den extra marginalen naturligtvis inte kommer att användas mer än för att just balansera de många osäkra faktorer som finns.

Vi har ett glesbygdsnät med till största delen sommarboende där det emellanåt kommer både mindre och större exploaterings utbyggnader med i en del fall långa och kostsamma anslutningar. Kommunen har i dagsläget inte beslutat om hur stora utbyggnaderna blir, därför är det omöjligt för oss att beräkna utbyggnadskostnaderna på dessa investeringar. Det är också omöjligt att bedöma nivån på denna intäkts ram under 2012-2015.

Med vänlig hälsning

Olseröds Elektriska

Mats Grönberg
Olseröds Elektriska

OLSERÖDS ELEKTRISKA

Postadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Besöksadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Telefon

044 – 35 11 26

Telefax

044 - 35 10 51

Bankgiro

651-9409

Org.nr

738200-3924

Bilagor

- 1 Brev till Energimarknadsinspektionen skickat 2010-07-15
- 2 Kartor över Maglehems tätort.
- 3 Värdering av kabelskåp enligt Willy på EI.
- 4 Alternativ beräkning av löpande kostnader – Prognos för regionnätetskostnadsutvecklingen 2011 – 2015.
- 5 Alternativ beräkning av löpande kostnader – Prognos för nätförlustkostnadsutvecklingen 2011 – 2015.
- 6 Alternativ beräkning av löpande kostnader – Kostnad för myndighetsavgifterna 2011 – 2015.

Notis! Bilagorna finns på Olseröds Elektriska, Sockenvägen 524 i Degeberga.

OLSERÖDS ELEKTRISKA

Postadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Besöksadress

Sockenvägen 524
297 95 Degeberga

Telefon

044 - 35 11 26

Telefax

044 - 35 10 51

Bankgiro

651-9409

Org.nr

738200-3924