

2011-03-31

**ANSÖKAN OM INTÄKTSRAM FÖR FORTUM DISTRIBUTION AB (FORTUM)
AVSEENDE RER586 FÖR PERIODEN 2012-2015.****1 ALLMÄNT**

RER586 avser Fortums regionnät utanför Stockholmsområdet, främst beläget i Dalarna och Örebroområdet. Redovisningsområdet avser följande koncessioner:

1465BS, 1517Dh, 6040 x, 64 NB, 67 Aå, 7220 o,
1465Bm, 35 Ci, 610 Bj, 64 NC, 7220 Cm, 7220 ö, 7220 ö(1),
153BE, 35 CÖ, 624 Bb, 64 ND, 7220 Cn, 7220 p,
298 Cå, 298 Iib, 35 Cs, 624 Bc, 64 NE, 64 NF, 64 NG, 67 Az, 7220 Cq, 7220 q,
298ä, 35 CT, 624 Bd, 64 NH, 67 Az t2, 7220 d, 7220 r,
298BI, 35 CX, 64 LÖ, 64 NJ, 67 Az t3, 7220 Dd, 7220 s,
298n, 35 CY, 64 LP, 64 NK, 67 Az t4, 7220 De, 7220 u,
2998 At, 35DC, 35 DD, 64 LX, 64 NL, 67 BS, 7220 Df, 7220 v,
30 ä, 403 BMz, 64 LY, 64 NM, 67 BQ, 7220 Dj, 731 Uac,
30 la, 418 AE, 64 LZ, 64 NN, 7220 Dk, 8701F,
30 le, 418 AF, 64 MÄ, 64 NO, 7220 Aa, 7220 Dl, 8705 A,
35 Ac, 418 AH, 64 MÅ, 64 NÖ, 7220 Aå, 8705 B,
35 Ae, 418 AL, 64 MB, 64 MB(1), 64 MD, 64 NP, 7220 Ab, 7220 EÄ, 8705 BÖ,
35 Ai, 418 AM, 64 ME, 64 NQ, 7220 Ac, 7220 EB, 8705 BR,
35 An, 418 AN, 64 MF, 64 MG, 64 NS, 7220 Ad, 8705 BT,
35 Bh, 418 AO, 64 MH, 64 NT, 7220 Ae, 7220 EJ, 8705 BV,
35 Bi, 418 Bj, 64 MI, 64 NU, 7220 Af, 8705 BY,
35 Bj, 418 Nk, 64 MJ, 64 NV, 7220 Ag, 7220 Am, 7220 EN, 8705 I,
35 Bk, 418 Nl, 64 ML, 64 NX, 7220 Ah, 7220 EO, 8705 J,
35 Bm, 418 Nn, 64 NY, 7220 Aö, 7220 EÖ, 8705 K,
35 Bn, 64 MO, 64 NZ, 7220 Aöt1, 7220 EP, 8705 T, 8705Tt1,
35 Bo, 418 Qs, 64 MÖ, 7220 Aq, 7220 EQ, 8705 Tt2, 8705Tt3,
35 Bp, 418 Qu, 64 MP, 64 OB, 7220 As, 7220 EV, 8705 U,
35Br, 64 OC, 7220 At, 7220 EX, 8705CA,
35Bs, 418 Qz, 64 MR, 64 OD, 7220 Au, 7220 EY,
35Bt, 35Bz, 35 Bå, 418 Sf, 418 Sf-t, 64 MT, 64 OE, 64 OE(-), 7220 Av, 7220 EZ,

2011-03-31

35Bq, 418 Sh, 64 MU, 64 OE(1), 7220 Az, 7220 f,
35Bö, 418 Sk, 64 MX, 64 OG, 64 OG(1), 64 OG(2), 64 OG(3), 64 OG (4), 7220 F(x1),
35 Ca, 418 Sl, 64 MY, 64 OG t1, 7220 FB,
35 CÄ, 418 Sq, 64 MZ, 64 OH, 7220 c, 7220 FC,
35 Cb, 4515 Ap, 64 NA, 64 OI, 7220 Ca, 7220 FD, 7220 FD(x),
35 Cf, 5570 d, 64 NÄ, 64 OJ, 7220 Cb, 7220 FF, 7220 FH,
35 Ch, 6040 v, 64 NÅ, 64 OK, 64 ON, 64 OQ, 64 OR, 64 OU, 64 OX, 64 OY, 64 OZ,
64 OÄ, 64 PC, 64 PD, 64 OL, 64 PB, 6469 CE, 67 AR, 7220 FE, 7220 FM, 7220 Cg,
7220 G, 1517t.

2 YRKANDEN

Fortum yrkar att intäktsramen för RER586 fastställs till 5 721 067 000 SEK för 2012-2015.

Fortum yrkar vidare att beslutet omfattar en rätt att periodisera intäkter hänförliga till vindkraftprojekt Grönviken på 20 år eller 5 tillsynsperioder.

Vi förbehåller oss rätten att komma in med korrigeringar av yrkandena och kompletterande uppgifter som stöder korrigeringarna.

3 GRUNDER

3.1 Allmänt

I ansökan utgår vi från 2010 års värden förutom opåverkbara löpande kostnader där vi gjort en prognos utifrån bästa tillgängliga underlag för dessa poster. Vårt yrkande baseras på att Energimarknadsinspektionen i sitt beslut kommer att innefatta förändringar i index.

3.2 Fördelningsprinciper

I detta avsnitt behandlas hur Fortums gemensamma kostnader, såväl löpande som kapitalkostnader, har fördelats ut på respektive redovisningsområde.

3.2.1 Löpande kostnader

Gemensamma kostnader för flera redovisningsområden har fördelats efter respektive redovisningsområdes nuanskaffningsvärde i förhållande till det totala nuanskaffningsvärdet, när de gemensamma kostnaderna kan anses vara relaterade till nätets omfattning. För gemensamma kundrelaterade kostnader har dock dessa fördelats efter antal kunder inom varje redovisningsområde.

För 2009 har en annan fördelningsprincip tillämpats i årsrapporteringen. Vi har nu i ansökan korrekterat 2009 års siffror så att dessa står i överensstämmelse med vad som angivits i föregående stycke. Mer detaljer kring begäran av justering, se *bilaga Korrektion historisk rapportering*.

2011-03-31

3.2.2 Gemensamma system

Drift- och övervakningssystem inklusive kommunikationsutrustning

Systemen för drift och övervakning är gemensamma för Fortums samtliga redovisningsområden. Kapitalet i dessa system har fördelats först på hur stor andel som används av region- respektive lokalnätet och därefter efter nuanskaffningsvärdet, antalet remote terminal units och antalet master. Se närmare *bilaga System för övervakning och drift* punkterna 1 och 3.

System för insamling, beräkning och rapportering av mätvärden

System för insamling, beräkning och rapportering av mätvärden är gemensamma för Fortums samtliga redovisningsområden. Systemens kostnader är fördelade per redovisningsområde efter antal anläggningar samt avräkningskategori, se närmare *bilaga System för mätvärdesinsamling* punkt 2.5.

3.3 Större anslutning

3.3.1 Inledning

Eventuellt kommer en större vindkraftspark att anslutas i Grönviken. I vår ansökan har vi inte tagit med detta projekt, på grund av osäkerheten om när i tiden projektet kommer till stånd.

3.3.2 Periodisering

Då engångsintäkterna för projektet är i storleksordningen 250-300 MSEK och ligger helt utanför vad som är normala engångsintäkter, så är engångsintäktens storlek enligt Fortums förmenande så stor att det föreligger särskilda skäl för att periodisera intäkten. Vi hemställer om att periodiseringen av engångsintäkten får ske över en tid om 20 år eller 5 tillsynsperioder.

3.4 Kapitalbas avseende elnätet och elmätare

För de normvärderade anläggningarna har en översättningslista för anläggningar över 24 kV använts, se närmare *bilaga Översättningslista 24-145 kV*.

3.4.1 Värdering av anläggningar som inte går att normvärdera

Samtliga anläggningar som värderats med annat än norm beror på att normvärden saknas.

3.4.2 Värderingsgrund

Kapitalbasen har till 97,1 % värderats till normprislistan, 1 % till anskaffningsvärde och 1,9 % med annan metod.

3.4.3 Anskaffningsvärdering

För de anläggningar som det inte finns normvärden för har det inte gått att återfinna ett anskaffningsvärde. Den huvudsakliga orsaken är att de enskilda anläggningskomponenterna inte går att återfinna i det ekonomiska anläggningsregistret då de är inlagda på en konsoliderad nivå.

2011-03-31

3.4.4 Bokfört värde

Av samma anledning som angivits under 3.4.3 ovan har det inte gått att finna bokfört värde på komponentnivå. Till styrkande av samtliga dessa fakta bifogas ett revisorsintyg, se *bilaga Revisorsintyg för metod 4*.

3.4.5 Värdering med annan metod

För följande anläggningar saknas normvärden och har det inte gått att få fram anskaffnings- eller bokförda värden; vissa byggnader, frånskiljare och reservmaterial.

Stationer och byggnader

I vissa byggnader som ägs av annan part äger Fortum utrustning för felsignalhantering, fjärrstyrning och debiteringsmätning. Denna utrustning och byggnaderna har värderats med hjälp av delposter i underlaget till Rejlers normprislista.

Frånskiljare

Eftersom norm inte finns för ödemarksfrånskiljare har värden tagits fram genom att använda värden från den normprislista som Sweco tog fram till Energimarknadsinspektionen 2009.

Reservmaterial

Värden för reservmaterial har tagits fram genom att använda delposter i underlaget till Rejlers normprislista.

3.5 Investeringsplan

Investeringsplanen är framtagen i 2010 års prisnivå.

3.6 Kapitalbas övrigt

3.6.1 Drift- och övervakningssystem

Beträffande drift och övervakningssystem så har dessa anskaffningsvärderats. Masterna har huvudsakligen värderats med hjälp av värderingsintyg. För närmare beskrivning av fördelning och värdering, se *bilaga System för övervakning och drift*, punkt 2 och 3.

3.6.2 Anläggningar med rådighet genom hyra

För följande kategorier av anläggningar har vi rådighet genom hyra. Dessa anläggningar ska omräknas från löpande kostnad till kapital, närmare beskrivning av hur detta har gjorts, se *bilaga Löpande kostnader*.

3.6.2.1 IT-system

För tjänster för insamling och rapportering av mätvärden har vi fått uppgifter från leverantör gällande systemens andel av den årliga avgift vi betalar, se *bilaga System för mätvärdesinsamling*.

Fortum har system som har många funktioner bland annat att utföra mätning och avräkning. Den ursprungliga investeringen samt Fortumspecifika

2011-03-31

utvecklingskostnader för sådana IT-system ligger i vår balansräkning. Leverantören intygar den andel av dessa system som hänför sig till området mätning och avräkning. Denna andel tas upp i kapitalbasen. Resterande del konverteras till löpande kostnader, se nedan 3.8.

3.6.2.2 Hyrda elnätanläggningar

Övriga hyrda elnätanläggningar har lagts in i kapitalbasen och värderats till norm.

3.7 Löpande kostnader

3.7.1 Korrigering av historiskt rapporterad data

Vi har korrigerat historiska påverkbara gemensamma kostnader för alla redovisningsområden beroende på att dessa enligt vår mening i årsrapporterna inte korrekt speglar kostnaderna inom varje redovisningsområde. Se närmare 3.2.1.

3.7.2 Prognos av opåverkbara kostnader

Prognosen av kostnaderna till överliggande nät har gjorts genom att använda de senast kända kostnaderna och ta med de prishöjningar som Svenska kraftnät har aviserat. För nätförluster har prognosen gjorts utifrån ingånget nätförlustavtal.

Nätnyttöersättning har kalkylerats utifrån de prognostiserade kostnaderna för överliggande nät och nätförluster. För myndighetsavgifter har använts senast kända avgifter per kundkategori.

3.8 Neutralisering av kostnader mellan löpande kostnader och kapitalbas

Löpande till kapital

Samtliga kostnader som räknats om från löpande till kapital har reducerat de historiska löpande kostnaderna med motsvarande belopp.

Kapital till löpande

För de balansposter som inte skall ingå i kapitalbasen enligt gällande föreskrifter har vi räknat om dessa till löpande kostnader:

- Mark
- Övriga IT-system
- Kontors- och byggnadsutrymmen som inte ingår i kapitalbasen
- Övriga sådana balansposter som är hänförliga till nätverksamheten (t ex fordon)

För omräkningen har använts avskrivningar för varje år och bokfört restvärde vid utgången av åren multiplicerat med en nominell kalkylränta. Den av EI föreslagna omräkningsräntan har inte använts. Se 3.10.1.2.

3.9 Sammanfattning över avvikelser av historiskt rapporterad data

RER00586 Region line other part of Sweden				
---	--	--	--	--

2011-03-31

	2 006	2 007	2 008	2 009
Summa rapporterat tidigare	98 556	118 647	121 030	188 783
Omfördelning pga felaktig rapportering (se närmare 3.2.1)				-57 721
Korrektion för löpande kostnader som ska kapitaliseras (mätvärdesystem etc)	-36	-46	-46	-41
Korrektion för kostnader som redovisats som kapital men som reglermässigt ska hanteras som löpande kostnader	5 478	7 428	8 106	8 786
Ny historisk påverkbar löpande kostnad före index uppräknig	103 998	126 029	129 090	139 807

3.10 Modellens parametrar

3.10.1 Kalkylräntor

3.10.1.1 WACC

I ansökningsformuläret för ansökan om intäktsram för åren 2012-2015 finns 5 procent inlagd som avkastningsränta. Som framgår av meddelande från EI 2011-02-10 är denna siffra på inget sätt underbyggd med någon metod, utan enbart en siffra som står där för att ett resultat ska komma ur modellen. En underbyggd WACC-ränta kommer av EI att presenteras en tid efter sista dag för inlämnande av ansökan om intäktsram.

Fortum har låtit ekonomie doktor och tillika biträdande professor i Center for European Law & Economics Mattias Ganslandt utföra en WACC-analys utifrån ett trettioårigt perspektiv. Ett så långsiktigt perspektiv har använts för att så långt möjligt är matcha den ekonomiska livslängden för Fortums elnätsanläggningar. Metoden som använts är den så kallade CAPM-metoden med en extra premie om 1 procentenhet på det egna kapitalet, se *bilaga Regulatory WACC*. Fortum ansöker om en intäktsram

2011-03-31

med en WACC-ränta om 6,6 procent. En sådan räntesats bedömer Fortum som behövlig för att attrahera kapital för framtida investeringar.

3.10.1.2 Neutraliseringsränta

Den av EI föreslagna räntan för att beräkna löpande kostnader för anläggningar som ingår i elnätföretagens bokförda kapitalbas baseras endast på lånat kapital. För att få en ränta som motsvarar vad företag som hyr motsvarande tillgångar betalar måste även avkastning fås på det egna kapitalet för tillgången. Därför har Fortum använt en historisk nominell WACC-ränta före skatt istället för den av EI föreslagna kalkylräntan. Fortum har beräknat kalkylräntan utifrån den av ICE Capital framtagna WACC-räntan som ett genomsnitt för åren 2006-2009. Räntan har beräknats till 8,69 procent. Vi har valt denna ansats istället för den 30-åriga ansats som redovisats ovan enligt 3.7.1.1 eftersom den period som avses för löpande kostnader är historisk och avser perioden 2006-2009.

3.10.2 Förändring av verksamhetsvolym

Förändringar under reglerperioden av mängden nätanläggningar och antal anslutna anläggningar bör påverka de löpande kostnaderna. Vi avser att återkomma med verksamhetsvolymförändringar i samband med uppföljningen av 2012-2015 års intäktsram.