

Stockholm den 7 oktober 2016

Mål nr 6264-15; Staffanstorps Energi AB ./ Energimarknadsinspektionen

Med referens till rubricerat mål får vi som ombud för Staffanstorps Energi AB (Staffanstorps Energi) inkomma med följande företagsspecifika yttrande.

1. FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER

Energimarknadsinspektionen (Ei) har i yttrande av den 14 september 2016 medgivit att Staffanstorps Energis intäktsram ska ändras till följd av felaktigt rapporterade uppgifter.

Ei har även medgett att ändra Staffanstorps Energis överklagande beslut på så sätt att kalkylräntan fastställs till 4,56 procent (realt före skatt).

I sitt yttrande anger Ei vad de medgivna ändringarna medför i ökad intäktsram.

I syfte att kunna framställa fullständiga företagsspecifika yrkanden har Staffanstorps Energi haft underhandskontakter med Ei varvid Ei tillhandahållit ett fullständigt beräkningsunderlag. Beräkningsunderlaget framgår av den av Ei uppdaterade bilaga 1 till Ei:s beslut om intäktsram, bilaga 1.

Ei har vid beräkningen i bilaga 1 tillämpat den av Ei i yttrande av den 14 september 2016 fastställda reala kalkylräntan om 4,56 procent (6,68 procent nominell kalkylränta).

Staffanstorps Energi vitsordar i sig beloppen i bilaga 1. Till undvikande av missförstånd vidhåller dock Staffanstorps Energi, i enlighet med vad som angivits i det gemensamma yttrandet av den 15 december 2015, den 31 maj 2016 samt den 7 oktober 2016, att den av Ei medgivna reala kalkylräntan om 4,56 procent (6,68 procent nominell kalkylränta) är för låg.

2. STAFFANSTORPS ENERGIS YRKANDEN

Med anledning av den ändrade kalkylräntan framställer Staffanstorps Energi för god ordning nya yrkanden som är anpassade till Ei:s medgivande enligt följande:

- 2.1 Staffanstorps Energi yrkar att förvaltningsrätten, vid användandet av en real kalkylränta om 4,56 procent (6,68 procent nominell kalkylränta), med ändring av Ei:s beslut, fastställer intäktsramen för Staffanstorps Energi avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 167 272 tkr i 2014 års prisnivå och med justering enligt a och b.
- a. Efter perioden ska kapitalbasens nuanskaffningsvärde enligt bilaga 1 räknas om med faktorprisindex för byggnader och
 - b. De löpande påverkbara kostnaderna enligt bilaga 1 räknas om med faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät delindex drift och underhållskostnader, påverkbart.

Staffanstorps Energi uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.

- 2.2 Staffanstorps Energi yrkar att förvaltningsrätten, med ändring av Ei:s beslut, fastställer att en real kalkylränta före skatt om 6,28 procent (eller den högre/lägre kalkylränta som förvaltningsrättens prövning må leda till) ska användas vid beräkningen av intäktsramen för tillsynsperioden 2016-2019 istället för den av Ei använda procentsatsen om 4,56 procent.

För god ordning och med hänvisning till 29 § FPL innefattar självfallet yrkandet även den i förekommande fall lägre procentsats som förvaltningsrätten må fastställa.

- 2.3 Vid bifall till yrkande 2.2 yrkar Staffanstorps Energi att förvaltningsrätten fastställer att vid beräkning av intäktsramen för tillsynsperioden 2016-2019 enligt yrkande 2.1 ska beräkningen genomföras utifrån den högre kalkylränta som förvaltningsrätten fastställt enligt yrkande 2.2.
- 2.4 Vid bifall till yrkande 2.3 yrkar Staffanstorps Energi att förvaltningsrätten överlämnar till Ei att, med beaktande av vad förvaltningsrätten fastställt, beräkna Staffanstorps Energis intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019 till faktiskt belopp.

Som ovan



Torghny Wetterberg



Kristoffer Ribbing



Dennis Carlsson

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

Staffanstorps Energi AB, REL00175

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$Intäktsram = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 1 januari 2015. Därtill har även företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2015-30 juni 2019 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2016-2019. Uppgifterna har Ei hämtat från företagets ansökan och nuanskaffningsvärderat enligt tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av:

- Företagets kostnad för kapitalförslitning och kapitalbindning per halvår.
- Total kapitalkostnad per halvår och år samt för hela tillsynsperioden.

Tabell 1 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2015	2016	2017	2018	2019					
Ledningar	0	3 639	0	2 233	712	632	1 396	0	2 087	490
Stationer, transformatorer och kringutrustning	0	-2 520	0	491	454	300	246	0	791	246
Elmätare och IT-system	0	126	0	115	21	0	42	0	115	21
Utgående kapitalbas år 2014	262 430	262 430	266 070	266 070	268 303	269 015	269 647	271 043	271 043	273 130
Ledningar	125 640	125 640	123 119	123 119	123 611	124 065	124 365	124 610	124 610	125 401
Stationer, transformatorer och kringutrustning	20 848	20 848	20 974	20 974	21 089	21 110	21 110	21 152	21 152	21 267
Elmätare och IT-system	408 918	408 918	410 163	410 163	413 003	414 190	415 122	416 805	416 805	419 799

Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)

kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016		2017		2018		2019	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning							
Ledningar	266 070	266 070	268 303	269 015	148 270	150 071	144 894	147 309
Ledningar - 41:a året					121 377	120 972	5 177	5 177
Ledningar - 42:a året							120 972	120 644
Stationer, transformatorer och kringutrustning	123 119	123 119	123 611	124 065	103 595	103 841	107 982	108 929
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					20 770	20 770	3 659	3 659
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							12 970	12 813
Elmätare och IT-system	20 974	20 974	21 089	21 110	16 901	16 942	7 525	7 640
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	4 210	4 210	9 418	9 418
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	4 210	4 210
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbinding							
Ledningar	78 916	78 893	74 740	75 429	69 452	71 213	67 546	69 876
Ledningar - 41:a året					2 960	2 951	126	126
Ledningar - 42:a året							2 880	2 872
Stationer, transformatorer och kringutrustning	38 782	38 685	45 404	45 762	52 424	52 562	57 880	58 713
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					507	507	89	89
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							309	305
Elmätare och IT-system	8 025	7 915	6 043	5 953	3 955	3 884	2 307	2 305
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	383	383	856	856
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	351	351
	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
Avskrivningstider	År							
Ledningar	40	3 326	3 326	3 354	3 363	1 853	1 876	1 811
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	1 539	1 539	1 545	1 551	1 295	1 298	1 350
Elmätare och IT-system	10	1 049	1 049	1 054	1 056	845	847	376
	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Avskrivningstider	År							
Ledningar - 41:a året	41				1 480	1 475	63	63
Ledningar - 42:a året	42						1 440	1 436
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41				253	253	45	45
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						154	153
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	0	0	0	191	191	428	428
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	0	0	0	175	175
	Beräkning av kostnad för kapitalbinding per halvår							
Kalkylränta	4,56%		4,56%		4,56%		4,56%	
Ledningar	1 799	1 799	1 704	1 720	1 584	1 624	1 540	1 593
Stationer, transformatorer och kringutrustning	884	882	1 035	1 043	1 195	1 198	1 320	1 339
Elmätare och IT-system	183	180	138	136	90	89	53	53
	Beräkning av kostnad för kapitalbinding per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	4,56%		4,56%		4,56%		4,56%	
Ledningar - 41:a året					67	67	3	3
Ledningar - 42:a året							66	65
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					12	12	2	2
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							7	7
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	9	9	20	20
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	8	8
	Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbinding							
	2016		2017		2018		2019	
Ledningar	5 125	5 125	5 058	5 082	4 985	5 042	4 923	5 002
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 423	2 421	2 580	2 594	2 755	2 761	2 878	2 906
Elmätare och IT-system	1 232	1 229	1 192	1 191	1 135	1 136	1 060	1 066
Summa kapitalkostnad halvår	8 780	8 775	8 830	8 868	8 875	8 939	8 860	8 974
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	17 555		17 698		17 814		17 835	
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå					70 902			
Varav kostnad för kapitalförslitning					47 337			
Varav kostnad för kapitalbinding					23 565			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt dels i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2010-2013, dels av företagets inrapporterade uppgifter i ansökan om intäktsram. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2014 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett stamnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3.

Tabell 3 - Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	14 277	13 665	14 240	14 164
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	4 566	4 821	4 807	7 285
Personalkostnader	RR73140	5 948	6 266	5 918	4 606
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		24 791	24 752	24 965	26 055
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 649	-1 753	-1 616	-1 520
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 172	-2 277	-2 325	-2 030
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-11 707	-10 988	-11 514	-11 736
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-397	-399	-401	-398
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-15 925	-15 417	-15 856	-15 684
Påverkbara kostnader		8 866	9 335	9 109	10 371
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2009	2010	2011	2012	2013
Utgående bokfört värde	614	452	663	587	
Årets avskrivningar		248	255	274	276
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		289	285	318	315
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		9 155	9 620	9 427	10 686
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		9 979	10 181	9 694	10 886
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		10 185			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		10 185	10 185	10 185	10 185
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		40 739			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		10 083	9 982	9 882	9 784
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		39 731			

Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkning av intäktsram.

Tabell 4 - Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 920	1 968	2 016	2 064
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 507	11 680	11 855	12 033
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	399	399	399	399
Summa	13 826	14 047	14 270	14 496
Totalsumma för perioden	56 639			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 167 272 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

		Tkr
Kapitalkostnader		70 902
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	39 731
	Opåverkbara kostnader	56 639
Beräknad intäktsram		167 272