

Stockholm den 7 oktober 2016

Mål nr 6811-15; Oskarshamn Energi Nät AB ./ Energimarknadsinspektionen

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

1. FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER

Oskarshamn Energi har efter sitt yttrande av den 15 september 2016 givits möjlighet att rapportera in nya uppgifter till Ei.

Energimarknadsinspektionen (Ei) har i yttrande av den 4 oktober 2016 medgivit att Oskarshamn Energis intäktsram ska ändras på visst sätt till följd av felaktigt rapporterade uppgifter.

Ei har även medgett att ändra Oskarshamn 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 för Oskarshamn Energi. De av Ei medgivna ändringarna utgår från den beräkning som framgår av bilaga 1 till Ei:s yttrande, bilaga 1.

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

Oskarshamn Energi vitsordar i sig beloppen i bilaga 1. Till undvikande av missförstånd vidhåller dock Oskarshamn 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. OSKARSHAMN ENERGIS YRKANDEN

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

- 2.1 Oskarshamn 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 Oskarshamn Energi avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 263 430 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.

Oskarshamn Energi uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.

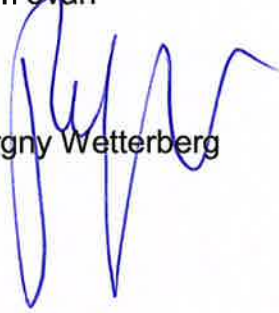
- 2.2 Oskarshamn Energi yrkar att förvaltningsrätten, med ändring av Ei:s beslut, fastställer att en real kalkylränta före skatt om 6,28 procent (eller den högre/lägre kalkylränta som förvaltningsrättens prövning må leda till) ska användas vid beräkningen av intäktsramen för tillsynsperioden 2016-2019 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 Oskarshamn 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 Oskarshamn Energi att förvaltningsrätten överlämnar till Ei att, med beaktande av vad förvaltningsrätten fastställt, beräkna Oskarshamn Energis intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019 till faktiskt belopp.

Som ovan

Torgny Wetterberg



Kristoffer Ribbing



Dennis Carlsson



Bilaga 1

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

Oskarshamn Energi Nät AB, RELO0146

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.

$$\text{Intäktsram} = \left(\frac{\text{Kapitalkostnader} + \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav}}{\text{Löpande opåverkbara kostnader}} \right)$$

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
Leorningar					
Stationer, transformatorer och kringutrustning	0	800	0	10	0
Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2014	0	0	0	0	0
Leorningar	453 546	455 426	456 426	457 476	458 356
Stationer, transformatorer och kringutrustning	134 434	135 634	135 634	135 634	135 634
Elmätare och IT-system	28 295	28 295	28 295	28 295	28 295
	616 274	619 354	620 354	621 404	622 284

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016	2017	2018	2019
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning				
Ledningar	455 426	456 226	456 426	456 426
Ledningar - 41:a året				266 116
Ledningar - 42:a året				266 966
Stationer, transformatorer och kringutrustning	135 634	135 634	135 634	135 634
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				76 181
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				77 181
Elmätare och IT-system	25 915	25 915	4 780	5 080
Elmätare och IT-system - 11:e året	147	147	21 135	20 835
Elmätare och IT-system - 12:e året	347	347	147	147
Elmätare och IT-system - äldre än 12 år	1 886	1 886	2 233	2 233
				2 380
				2 380
				22 315
				22 015
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning				
Ledningar	152 937	152 957	147 037	145 944
Ledningar - 41:a året				141 276
Ledningar - 42:a året				141 033
Stationer, transformatorer och kringutrustning	45 159	46 208	43 329	44 182
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				4 667
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				4 647
Elmätare och IT-system	5 047	5 287	3 056	3 296
Elmätare och IT-system - 11:e året	13	13	1 921	1 894
Elmätare och IT-system - 12:e året	29	29	12	12
				1 711
				1 686
				4
				4
				167
				167
				4 498
				4 498
				41 033
				41 862
				18
				18
				1 377
				1 354
				3 245
				3 425
				45
				45
				4
				4
				3 283
				3 283
				963
				975
				272
				287
Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända				
Ledningar - 41:a året				2 334
Ledningar - 42:a året				2 323
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				725
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				713
Elmätare och IT-system - 11:e året	7	7	961	947
Elmätare och IT-system - 12:e året	14	14	6	6
				856
				843
				2
				2
				23
				23
				2
				2
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår				
Kalkylränta	4,56%		4,56%	
Ledningar	3 487	3 487	3 352	3 328
Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 030	1 054	988	1 007
Elmätare och IT-system	115	121	70	75
				72
				77
				74
				76
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända				
Ledningar - 41:a året				106
Ledningar - 42:a året				106
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				33
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				33
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	44	43
Elmätare och IT-system - 12:e året	1	1	0	0
				39
				38
				0
				0
				4
				4
				103
				103
				0
				0
				31
				31
				1
				1
				0
				0
Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning				
	2016	2017	2018	2019
Ledningar	9 180	9 190	9 058	9 033
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 725	2 749	2 683	2 703
Elmätare och IT-system	1 433	1 438	1 320	1 326
Summa kapitalkostnad halvår	13 338	13 378	13 061	13 061
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	26 715	26 122	25 773	25 773
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå			102 356	
Varav kostnad för kapitalförslitning			66 721	
Varav kostnad för kapitalbindning			35 635	



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 transporter och inköp av kraft	RR7320	25 686	23 790	26 040	25 747
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 343	9 499	9 964	10 290
Personalkostnader	RR73140	6 975	6 525	6 788	6 677
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		41 004	39 814	42 792	42 714
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-578	-1 327	-1 171	-410
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-8 128	-5 786	-6 436	-5 848
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-15 606	-16 098	-17 220	-17 486
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-1 952	-1 906	-1 596	-1 625
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	-788	-788
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 avgär		-26 264	-25 117	-27 211	-26 157
Påverkbara kostnader		14 740	14 697	15 581	16 557
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2009	2010	2011	2012	2013
	991	1 457	1 530	1 656	
Årets avskrivningar		392	401	474	802
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		458	498	576	912
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		15 198	15 195	16 157	17 469
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		16 566	16 080	16 614	17 796
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		16 764			
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		16 764	16 764	16 764	16 764
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		67 057			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		16 597	16 431	16 266	16 104
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		65 397			



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	4 097	3 970	3 854	3 970
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	17 710	17 887	18 066	18 247
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 152	1 163	1 175	1 187
Kostnader för myndighetsavgifter	800	800	800	800
Summa	23 759	23 820	23 895	24 204
Totalsumma för perioden	95 678			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 263 430 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad Intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	102 356	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	65 397
	Opåverkbara kostnader	95 678
Beräknad intäktsram	263 430	