

Stockholm den 7 oktober 2016

Mål nr 6352-15; Möln dal Energi Nät AB ./ Energimarknadsinspektionen

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

1. FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER

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

Ei har även medgett att ändra Möln dal 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 Möln dal 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).

Möln dal Energi vitsordar i sig beloppen i bilaga 1. Till undvikande av missförstånd vidhåller dock Möln dal 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. MÖLNDAL ENERGIS YRKANDEN

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

- 2.1 Mölndal 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 Mölndal Energi avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 375 936 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.

Mölndal Energi uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.

- 2.2 Mölndal 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 Mölndal 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 Mölndal Energi att förvaltningsrätten överlämnar till Ei att, med beaktande av vad förvaltningsrätten fastställt, beräkna Mölndal Energis intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019 till faktiskt belopp.

Som ovan



Torghny Wetterberg



Kristoffer Ribbing



Dennis Carlsson

Bilaga 1

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

Mölnadal Energi Nät AB, REL00128

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.

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

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 nuanskningsvärderat 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 nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskningsvärde 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	864	5 738	7 257	1 007	910	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	835	1 867	1 800	0	135	
Elmätare och IT-system	273	105	105	105	105	
	2 900	8 573	3 139	4 304	2 646	
	-295	830	770	1 700	1 700	
	405	105	105	105	105	
Utgående kapitalbas år 2014		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)				
Ledningar	514 019	517 782	532 093	542 489	547 799	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	251 675	252 215	254 912	257 482	259 182	
Elmätare och IT-system	59 175	59 852	60 062	60 272	60 482	
	824 869	829 849	847 067	860 243	867 463	
	826 840	837 559	856 229	861 354	868 612	
		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)				
	514 883	523 520	539 350	543 495	548 708	
	252 510	254 082	256 712	257 482	259 317	
	59 447	59 957	60 167	60 377	60 587	
	824 869	829 849	847 067	861 354	868 612	

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016	2017	2018	2019
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning				
Ledningar	517 782	523 520	532 093	539 350
Ledningar - 41:a året				275 103
Ledningar - 42:a året				276 247
Stationer, transformatorer och kringutrustning	252 215	254 082	254 912	256 712
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				267 386
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				267 248
Elmätare och IT-system	59 852	59 957	46 392	46 497
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	13 670	13 670
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning				
Ledningar	147 528	153 224	149 298	156 369
Ledningar - 41:a året				147 829
Ledningar - 42:a året				148 469
Stationer, transformatorer och kringutrustning	115 365	117 337	115 404	117 262
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				115 341
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				115 354
Elmätare och IT-system	20 309	20 387	14 534	14 601
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	1 243	1 243
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0
Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår				
Avskrivningstider	År			
Ledningar	40	6 472	6 544	6 651
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	3 153	3 176	3 186
Elmätare och IT-system	10	2 993	2 998	2 320
Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända				
Avskrivningstider	År			
Ledningar - 41:a året	41			3 261
Ledningar - 42:a året	42			3 259
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41			486
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42			483
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	0	0	621
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	621
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår				
Kalkylränta	4,56%			
Ledningar		3 364	3 494	3 404
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 630	2 675	2 631
Elmätare och IT-system		463	465	331
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända				
Kalkylränta	4,56%			
Ledningar - 41:a året				149
Ledningar - 42:a året				149
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året				22
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				22
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	28
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	28
Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning				
	2016	2017	2018	2019
Ledningar	9 836	10 038	10 055	10 307
Stationer, transformatorer och kringutrustning	5 783	5 851	5 818	5 882
Elmätare och IT-system	3 456	3 463	3 301	3 307
Summa kapitalkostnad halvår	19 075	19 352	19 173	19 497
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	38 426	38 670	38 500	38 500
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå			152 652	
Varav kostnad för kapitalförslitning			101 150	
Varav kostnad för kapitalbindning			51 502	

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	28 821	31 178	32 472	33 699
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	22 597	23 864	20 482	21 579
Personalkostnader	RR73140	3 647	3 621	3 819	3 276
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		55 065	58 663	56 773	58 554
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-99	-218	-103	-14
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 420	-6 463	-6 465	-7 230
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-23 147	-23 456	-24 749	-25 215
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	-1 254	-1 259	-1 258	-1 254
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		-28 920	-31 396	-32 575	-33 713
Påverkbara kostnader		26 145	27 267	24 198	24 841
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2009	2010	2011	2012	2013
Utgående bokfört värde	1 259	1 376	1 546	1 431	
Årets avskrivningar		40	69	115	557
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		124	161	218	652
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		26 269	27 428	24 416	25 493
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		28 633	29 026	25 107	25 970
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		27 184			
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		27 184	27 184	27 184	27 184
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		108 736			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		26 912	26 643	26 377	26 113
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		106 045			

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	2 500	2 500	3 000	3 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	1 600	1 600	1 600	1 600
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	23 400	23 400	24 000	24 000
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	1 260	1 260	1 260	1 260
Summa	28 760	28 760	29 860	29 860
Totalsumma för perioden	117 240			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 375 936 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

		Tkr
Kapitalkostnader		152 652
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	106 045
	Opåverkbara kostnader	117 240
Beräknad intäktsram		375 936