

Stockholm den 7 oktober 2016

**Mål nr 4886-15; Mjölby Kraftnät AB ./. Energimarknadsinspektionen**

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

**1. FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER**

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

Ei har även medgett att ändra Mjölby Kraftnäts 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 Mjölby Kraftnät 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).

Mjölby Kraftnät vitsordar i sig beloppen i bilaga 1. Till undvikande av missförstånd vidhåller dock Mjölby Kraftnät, 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. MJÖLBY KRAFTNÄTS YRKANDEN

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

- 2.1 Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnät avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 359 907 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.

*Mjölby Kraftnät uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.*

- 2.2 Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnät 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 Mjölby Kraftnät att förvaltningsrätten överlämnar till Ei att, med beaktande av vad förvaltningsrätten fastställt, beräkna Mjölby Kraftnäts intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019 till faktiskt belopp.

Som ovan



Torgny Wetterberg



Kristoffer Ribbing



Dennis Carlsson

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

### Mjölby Kraftnät AB, RELO0127

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	1 499	2 026	3 849	2 836	2 755
Stationer, transformatorer och kringutrustning	860	478	1 406	961	770
Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0
	2 820	2 768	1 588	2 295	1 390
	3 011	2 298	287	1 252	2 157
	289	21	21	21	21
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>	<b>545 920</b>	<b>550 240</b>	<b>555 033</b>	<b>560 470</b>	<b>565 601</b>
Ledningar	276 299	280 170	282 946	284 639	286 852
Stationer, transformatorer och kringutrustning	36 011	36 300	36 321	36 342	36 363
Elmätare och IT-system	858 230	866 710	874 300	881 451	888 816
	860 589	869 214	879 555	885 248	892 340

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	
	Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning							
Ledningar	550 240	552 265	555 033	558 882	383 186	386 022	384 740	387 495
Ledningar - 41:a året					177 284	177 284	7 359	7 359
Ledningar - 42:a året							173 501	173 501
Stationer, transformatorer och kringutrustning	280 170	280 649	282 946	284 352	187 717	188 678	187 053	187 822
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					96 922	96 922	2 878	2 878
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							96 922	96 922
Elmätare och IT-system	30 393	30 393	28 490	28 490	25 506	25 506	22 812	22 812
Elmätare och IT-system - 11:e året	2 752	2 752	1 924	1 924	3 005	3 005	2 715	2 715
Elmätare och IT-system - 12:e året	3 155	3 155	2 752	2 752	1 924	1 924	3 005	3 005
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	3 155	3 155	5 906	5 906	7 831	7 831
	Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning							
Ledningar	223 181	223 609	217 168	219 369	213 016	214 108	212 349	213 289
Ledningar - 41:a året					4 324	4 324	179	179
Ledningar - 42:a året							4 131	4 131
Stationer, transformatorer och kringutrustning	118 214	118 048	113 986	114 736	108 605	108 875	106 126	106 180
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					2 364	2 364	70	70
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							2 308	2 308
Elmätare och IT-system	15 202	14 558	13 231	12 587	11 450	10 806	9 968	9 324
Elmätare och IT-system - 11:e året	250	250	175	175	273	273	247	247
Elmätare och IT-system - 12:e året	263	263	229	229	160	160	250	250
	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
Avskrivningstider	År							
Ledningar	40	6 878	6 903	6 938	6 986	4 790	4 825	4 809
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	3 502	3 508	3 537	3 554	2 346	2 358	2 338
Elmätare och IT-system	10	1 520	1 520	1 425	1 425	1 275	1 275	1 141
	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året	41				2 162	2 162	90	90
Ledningar - 42:a året	42						2 065	2 065
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41				1 182	1 182	35	35
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						1 154	1 154
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	125	125	87	87	137	123	123
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	131	131	115	115	80	80	125
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår							
Kalkylränta	4,56%		4,56%		4,56%		4,56%	
Ledningar		5 089	5 098	4 951	5 002	4 857	4 882	4 842
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 695	2 691	2 599	2 616	2 476	2 482	2 420
Elmätare och IT-system		347	332	302	287	261	246	227
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	4,56%		4,56%		4,56%		4,56%	
Ledningar - 41:a året					99	99	4	4
Ledningar - 42:a året							94	94
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					54	54	2	2
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							53	53
Elmätare och IT-system - 11:e året		6	6	4	4	6	6	6
Elmätare och IT-system - 12:e året		6	6	5	5	4	4	6
	Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning							
	2016	2017	2018	2019				
Ledningar	11 967	12 002	11 889	11 988	11 907	11 968	11 904	11 960
Stationer, transformatorer och kringutrustning	6 197	6 200	6 136	6 170	6 059	6 077	6 001	6 012
Elmätare och IT-system	2 134	2 120	1 938	1 923	1 763	1 748	1 628	1 613
Summa kapitalkostnad halvår	20 298	20 321	19 963	20 081	19 729	19 793	19 533	19 585
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	40 619		40 043		39 521		39 118	
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå					159 302			
Varav kostnad för kapitalförslitning					96 410			
Varav kostnad för kapitalbindning					62 892			

**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	24 047	24 166	25 074	20 219
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 497	1 587	466	619
Övriga externa kostnader	RR73130	29 487	29 594	30 313	33 205
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>56 031</b>	<b>55 347</b>	<b>55 853</b>	<b>54 043</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-509	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 433	-4 484	-5 254	-4 678
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-18 895	-18 933	-19 091	-14 775
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	-719	-749	-729	-766
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EFS 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		-2 375	-2 432	-2 278	-2 461
<b>Summa avgår</b>		<b>-26 931</b>	<b>-26 598</b>	<b>-27 352</b>	<b>-22 680</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>29 100</b>	<b>28 749</b>	<b>28 501</b>	<b>31 363</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	2 724	3 030	3 003	
Årets avskrivningar		303	287	250	316
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>495</b>	<b>469</b>	<b>452</b>	<b>516</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>29 595</b>	<b>29 218</b>	<b>28 953</b>	<b>31 879</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>32 258</b>	<b>30 920</b>	<b>29 773</b>	<b>32 475</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>			<b>31 356</b>		
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		31 356	31 356	31 356	31 356
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>			<b>125 426</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>31 043</b>	<b>30 732</b>	<b>30 425</b>	<b>30 121</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>			<b>122 321</b>		



### 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	3 537	3 433	3 474	3 629
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 828	10 024	10 225	10 429
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	4 975	5 074	5 176	5 279
Kostnader för myndighetsavgifter	800	800	800	800
<b>Summa</b>	<b>19 140</b>	<b>19 331</b>	<b>19 675</b>	<b>20 137</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>78 283</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 359 907 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	159 302	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	122 321
	Opåverkbara kostnader	78 283
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>359 907</b>	