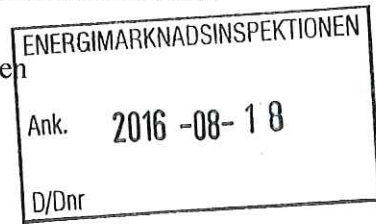




Mål nr.
6352-15 Enhet 1

Anges vid kontakt med domstolen

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 Eskilstuna



Möln dal Energi Nät AB ./ Energimarknadsinspektionen
angående **tillämpning av ellagen**

Ni får tillfälle att yttra Er över innehållet i bifogade handlingar, aktbilaga 17.

Om Ni yttrar Er ska yttrandet vara skriftligt och ha kommit in till förvaltningsrätten **senast den 15 september 2016**. Ange förvaltningsrättens målnummer som finns längst upp till höger.

OBS! Om Ni faxar eller skickar via e-post behöver Ni inte skicka originalet via post.

Använd helst bara ett sätt att svara (via antingen vanlig post, e-post eller fax). Adresser finns nedan.

Om Ni har några frågor kan Ni kontakta förvaltningsrätten.

Camilla Svensson
Telefon 013-25 11 50

Dok.Id 259743

Postadress	Besöksadress	Telefon	Telefax	Expeditionstid
Box 406 581 04 Linköping	Brigadgatan 3	013-25 11 00 E-post: forvaltningsrattenilinkoping@dom.se www.forvaltningsrattenilinkoping.domstol.se	013-25 11 40	måndag – fredag 08:00-16:00

1000

1000

1000

1000

2016-08-15

Mål nr 6352-15
5 Aktbil 17

Förvaltningsrätten i Linköping
Enhet 1
Box 406
581 04 Linköping

Stockholm den 15 augusti 2016

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

Med referens till rubricerat mål och utöver vad som anförts i det gemensamma yttrandet av den 15 december 2015 samt av den 31 maj 2016 i mål nr 4711-15 m.fl. inkommer Möln dal Energi Nät AB (Möln dal Energi) med följande företagsspecifika yttrande.

1. FÖRETAGSSPECIFIKA OMSTÄNDIGHETER

Den 15 juni 2016 inkom Möln dal Energi med företagsspecifikt yttrande till förvaltningsrätten angående komplettering av rapporterad ledningslängd.

Med anledning av ingivet yttrande har det förevarit underhandskontakter mellan Möln dal Energi och Energimarknadsinspektionen (Ei) varvid Möln dal Energi har givits möjlighet att göra en ny rapportering av korrekt ledningslängd till Ei i deras rapporteringssystem "KENT".

Som ett resultat av att Möln dal Energi har omrapporterat ny ledningslängd i KENT har Ei bistått med en ny beräkning av Möln dal Energis intäktsram. Beräkningen framgår av den av Ei uppdaterade bilaga 1 till Ei:s beslut om intäktsram, bilaga 1.

Jämfört med vad som framgår av bilaga 1 till Ei:s beslut framgår av bilaga 1 att Möln dal Energis kapitalkostnader ökar från 146 979 tkr till 152 313 tkr vilket innebär att den totala intäktsramen ökar från 370 263 tkr till 375 596 tkr. Nu nämnda belopp har Ei beräknat med en tillämpning av den av Ei i beslutet om intäktsram fastställda reala kalkylräntan om 4,53 procent (6,65 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 samt av den 31 maj 2016, att den av Ei

beslutade reala kalkylräntan om 4,53 procent är för låg (6,65 procent nominell kalkylränta).

Kalkylräntans storlek har betydelse vid beräkningen av Mölndal Energis kapitalkostnader.

2. ANGÄENDE OMVANDLINGSRÄNTA

Elnätsföretagen har rätt till rimlig avkastning på sin kapitalbas (5 kap. 6 § ellagen).

Enligt Ei:s metod för att beräkna elnätsföretagens intäktsramar ska avkastningen på kapitalbasen beräknas på de kapitalkostnader som elnätsföretagen har för de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen (bilaga 1, Tabell 2 och 5 till Ei:s beslut). Därtill beräknas, enligt Ei:s metod, en avkastning på anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen. Sådana anläggningstillgångar redovisas emellertid, enligt Ei:s metod, som löpande påverkbara kostnader (bilaga 1, Tabell 3 och 5 till Ei:s beslut).

Vid beräkningen av avkastningen på de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen används, enligt Ei:s metod, en real kalkylränta före skatt (dvs. en kalkylränta efter avdrag för inflation).

Vid beräkningen av avkastningen på de anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen används, enligt Ei:s metod, en nominell kalkylränta före skatt (dvs. en kalkylränta före avdrag för inflation). Den nominella kalkylräntan benämns även för "omvandlingsränta".

Mölndal Energi har kostnader för anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen. Som nämnts ovan redovisas dessa kostnader, enligt Ei:s metod, som löpande påverkbara kostnader (bilaga 1, Tabell 3 och 5). Mölndal Energi har rätt till avkastning på dessa anläggningstillgångar. Enligt Ei:s metod ska avkastningen beräknas med en nominell kalkylränta före skatt.

En högre kalkylränta (WACC) medför således en såväl högre real ränta som nominell ränta.

Om förvaltningsrätten helt eller delvis bifaller Mölndal Energis yrkande om högre kalkylränta medför det att Mölndal Energis löpande påverkbara kostnader kommer att överstiga det belopp om 106 043 tkr som framgår av såväl bilaga 1 till Ei:s beslut som bilaga 1.

Vid en högre kalkylränta än reallt 4,53 procent (6,65 procent nominellt) måste därför en ny beräkning göras av Mölndal Energis löpande påverkbara kostnader.

Storleken av de påverkbara kostnaderna har således stor betydelse vid beräkningen av Mölndal Energis intäktsram.

3. MÖLNDAL ENERGIS YRKANDEN

På sätt som anförts under avsnitt 13 i det gemensamma yttrandet av den 31 maj 2016 i mål nr 4711-15 m.fl, är kalkylräntans storlek avhängig förvaltningsrättens ställningstaganden för olika parametrar. Kalkylräntans storlek har även, på sätt som redovisats i avsnitt 1 och 2 ovan betydelse för Mölndal Energis kapitalkostnader och påverkbara kostnader.

I anledning härav framställer Mölndal Energi de yrkanden som framgår nedan.

- 3.1 Mölndal Energi yrkar att förvaltningsrätten, vid användandet av en real kalkylränta om 4,53 procent (6,65 procent nominell kalkylränta), med ändring av Ei:s beslut, fastställer intäktsramen för Mölndal Energi avseende tillsynsperioden 2016-2019, till 375 596 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 elnätets företag – lokalnät delindex drift och underhållskostnader, påverkbart.

Mölndal Energi *uppfattar detta yrkande som medgivet av Ei.*

- 3.2 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 4,53 procent.

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

- 3.3 Vid bifall till yrkande 3.2 yrkar Mölndal Energi att förvaltningsrätten fastställer att vid beräkning av intäktsramen för tillsynsperioden 2016-2019 enligt yrkande


3.1 ska beräkningen genomföras utifrån den högre kalkylränta som förvaltningsrätten fastställt enligt yrkande 3.2.

3.4 Vid bifall till yrkande 3.3 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



Torghy Wetterberg



Kristoffer Ribbing



Dennis Carlsson
Dennis Carlsson

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016-2019

Möndal 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 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	864	5 738	7 257	1 007	910
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 900	8 573	3 139	4 304	2 646
Elmätare och IT-system	-295	830	1 800	0	135
Utgående kapitalbas år 2014	273	105	105	105	105
Ledningar	514 019	517 782	532 093	542 489	547 799
Stationer, transformatorer och kringutrustning	251 675	252 215	254 912	257 482	259 317
Elmätare och IT-system	59 175	59 852	60 062	60 272	60 482
	824 869	829 849	847 067	860 243	867 463
	824 869	826 840	856 229	861 354	868 612

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016	2017	2018	2019
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning			
Ledningar	517 782	523 526	512 093	539 356
Ledningar - 41:a året			275 103	276 247
Ledningar - 42:a året			267 386	267 248
Stationer, transformatorer och kringutrustning	252 215	251 082	254 912	256 717
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året			217 639	217 909
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året			39 843	39 573
Elmätare och IT-system	59 852	59 957	46 292	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			6 522	6 518
Ledningar - 42:a året				61
Stationer, transformatorer och kringutrustning	115 365	117 337	115 404	117 262
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året			115 391	115 354
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året			972	965
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
Avskrivningstider	År			
Ledningar	40	40	40	40
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	40	40	40
Elmätare och IT-system	10	10	10	10
	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår			
Ledningar	6 472	6 546	6 651	6 742
Stationer, transformatorer och kringutrustning	3 153	3 176	3 166	3 209
Elmätare och IT-system	2 593	2 998	2 320	2 325
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända			
Ledningar - 41:a året			3 261	3 259
Ledningar - 42:a året				32
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året			486	483
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				3 178
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	621	621
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår			
Kalkylränta	4,53%	4,53%	4,53%	4,53%
Ledningar	3 342	3 471	3 382	3 542
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 613	2 658	2 614	2 656
Elmätare och IT-system	460	462	329	331
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända			
Ledningar - 41:a året			148	148
Ledningar - 42:a året				1
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året			22	22
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året				144
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	28	28
Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0
	Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning			
	2016	2017	2018	2019
Ledningar	9 814	10 015	10 033	10 284
Stationer, transformatorer och kringutrustning	5 766	5 834	5 800	5 865
Elmätare och IT-system	3 453	3 460	3 298	3 305
Summa kapitalkostnad halvår	19 032	19 308	19 131	19 454
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	38 340	38 585	38 416	38 972
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå	152 313			
Varav kostnad för kapitalförslitning	101 150			
Varav kostnad för kapitalbindning	51 163			



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 transitiering 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	29 025	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		108 735			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		26 912	26 643	26 376	26 113
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		106 043			



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 375 596 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	152 313
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	106 043
	Opåverkbara kostnader
	117 240
Beräknad intäktsram	375 596