

Datum  
2016-10-04

Diariernr  
2015-100721

Er beteckning  
Mål nr 6811-15

Förvaltningsrätten i Linköping

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

Med anledning av Oskarshamn Energi Nät AB (Oskarshamn) företagsspecifika yrkande om ökade kapitalkostnader anför Energimarknadsinspektionen följande.

Till följd av det förbiseende som Oskarshamn tagit upp i yttrande om företagsspecifika omständigheter daterat den 15 september 2016 har företaget nu rapporterat in nya uppgifter till Ei. Ei har utifrån dessa uppgifter och utifrån den av Ei tidigare medgivna ändringen av kalkylräntan till 4,56 procent gjort nya beräkningar, se bilaga. Ei medger att kapitalkostnaderna ökar till 102 356 tkr. Den medgivna ändringen av kalkylräntan och därmed omvandlingsräntan innebär att Ei även medger ändring av de påverkbara kostnaderna som enligt de nya beräkningarna ska uppgå till 65 397 tkr. Som en följd av detta medger Ei att den totala intäktsramen ökar från 256 551 tkr till 263 430 tkr.

Ei bestrider i övrigt ändring av det överklagade beslutet.

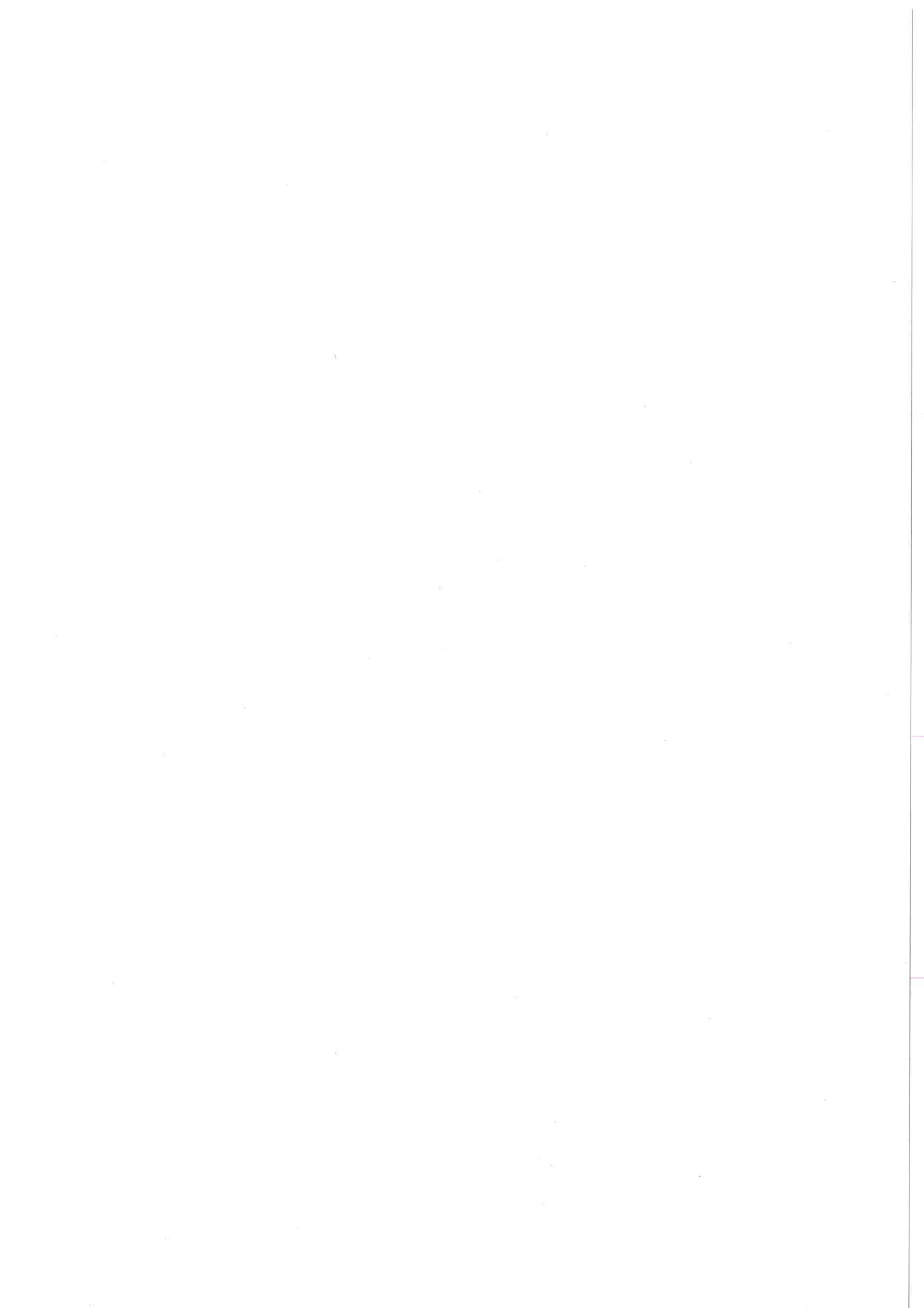
Detta yttrande har beslutats av chefsjuristen Hanna Abrahamsson



Hanna Abrahamsson

### Bilaga

Ny Bilaga 1, Beräknad intäktsram avseende perioden 2016-2019





## 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.

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

### 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	0	1 880	200	10	870
Stationer, transformatorer och kringutrustning	0	1 200	0	0	0
Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>	<b>453 546</b>	<b>455 426</b>	<b>456 426</b>	<b>457 476</b>	<b>458 356</b>
Ledningar	134 434	135 634	135 634	135 634	135 634
Stationer, transformatorer och kringutrustning	28 295	28 295	28 295	28 295	28 295
Elmätare och IT-system	616 274	619 354	620 354	621 404	622 284
Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)					
Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)	456 226	456 426	456 426	457 476	458 356



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	266 116	266 966
Ledningar - 41:a året						191 360	190 520
Ledningar - 42:a året							6 827
Stationer, transformatorer och kringutrustning		135 634	135 634	135 634	135 634	76 181	77 181
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						59 453	58 453
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							751
Elmätare och IT-system		25 915	25 915	4 780	5 080	5 328	5 628
Elmätare och IT-system - 11:e året		147	147	21 135	20 835	52	52
Elmätare och IT-system - 12:e året		347	347	147	147	20 535	20 235
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år		1 886	1 886	2 233	2 233	2 380	2 380
		Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning					
Ledningar		152 937	152 957	147 037	145 944	141 276	141 033
Ledningar - 41:a året						4 667	4 647
Ledningar - 42:a året							167
Stationer, transformatorer och kringutrustning		45 159	46 208	43 329	44 182	41 338	42 192
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						1 450	1 426
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							18
Elmätare och IT-system		5 047	5 287	3 056	3 296	3 178	3 388
Elmätare och IT-system - 11:e året		13	13	1 921	1 894	5	5
Elmätare och IT-system - 12:e året		29	29	12	12	1 711	1 686
Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår					
Ledningar	40	5 693	5 703	5 705	5 705	3 326	3 337
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	1 695	1 695	1 695	1 695	952	965
Elmätare och IT-system	10	1 296	1 296	239	254	266	281
Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända					
Ledningar - 41:a året	41					2 334	2 323
Ledningar - 42:a året	42						83
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					725	713
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						9
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	7	7	961	947	2	2
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	14	14	6	6	856	843
		Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår					
Kalkylränta	4,56%						
Ledningar		3 487	3 487	3 352	3 328	3 221	3 216
Stationer, transformatorer och kringutrustning		1 030	1 054	988	1 007	943	962
Elmätare och IT-system		115	121	70	75	72	77
		Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända					
Kalkylränta	4,56%						
Ledningar - 41:a året						106	106
Ledningar - 42:a året							4
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						33	33
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	44	43	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året		1	1	0	0	39	38
		Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning					
		2016	2017	2018	2019		
Ledningar		9 180	9 190	9 058	9 033	8 988	8 982
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 725	2 749	2 683	2 703	2 653	2 672
Elmätare och IT-system		1 433	1 438	1 320	1 326	1 236	1 243
Summa kapitalkostnad halvår		13 338	13 378	13 061	13 061	12 876	12 897
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå		26 715	26 756	26 122	26 122	25 773	25 794
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 transitering 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
<b>Summa Kostnader</b>		<b>41 004</b>	<b>39 814</b>	<b>42 792</b>	<b>42 714</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
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
<b>Summa avgår</b>		<b>-26 264</b>	<b>-25 117</b>	<b>-27 211</b>	<b>-26 157</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>14 740</b>	<b>14 697</b>	<b>15 581</b>	<b>16 557</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
	2009	2010	2011	2012	2013
Utgående bokfört värde	991	1 457	1 530	1 656	
Årets avskrivningar		392	401	474	802
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>458</b>	<b>498</b>	<b>576</b>	<b>912</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>15 198</b>	<b>15 195</b>	<b>16 157</b>	<b>17 469</b>
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
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>16 764</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		16 764	16 764	16 764	16 764
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>67 057</b>			
<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
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>65 397</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	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
<b>Summa</b>	<b>23 759</b>	<b>23 820</b>	<b>23 895</b>	<b>24 204</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>95 678</b>			

### 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
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>263 430</b>