

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

### Brittedals Elnät ek. för., REL01012

Under tillsynsperioden har Brittedals Elnät ek. för. övertagit REL00101 från Brittedals Elnät AB. Till följd av detta har Ei beslutat om samlad redovisning för företagets nätkoncessioner för område fr.o.m den 1 januari 2016, dnr 2017–102900. Brittedals Elnät ek. för.:s samtliga nätkoncessioner för område ska enligt beslutet redovisas samlat i REL01012. Med anledning av detta har uppgifter för REL00020 och REL00101 som redovisas i denna bilaga summerats ihop vid beräkning av intäktsramen för REL01012.

### Brittedals Elnät ek. för. (REL00020) och Brittedals Elnät AB (REL00101)

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 31 december 2014. 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 a) och b) samt 2 a) och b) nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

***Företagets kapitalkostnad***

I tabell 1 a) och b) framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 a) och b) 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 a) – Beräkning av kapitalkostnad för RELO0020 (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		50	500	300	300	300	300	300	300	300	300
Stationer, transformatorer och kringutrustning		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	0	-58	55	-33	24	37
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	245 376	245 376	245 426	245 926	246 226	246 526	246 826	247 126	247 426	247 726	248 026
Stationer, transformatorer och kringutrustning	102 767	102 767	102 767	102 767	102 767	102 767	102 767	102 767	102 767	102 767	102 767
Elmätare och IT-system	9 869	9 869	9 869	9 869	9 869	9 869	9 869	9 811	9 866	9 833	9 857
	358 012	358 012	358 062	358 562	358 862	359 162	359 462	359 704	360 059	360 326	360 650

Tabell 2 b) – Beräkning av kapitalkostnad för RELO0101 (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		225	1 475	0	0	0	0	0	0	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning		721	230	0	0	0	0	0	0	0	0
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	77	79	181	285	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	46 553	46 553	46 778	48 253	48 253	48 253	48 253	48 253	48 253	48 253	48 253
Stationer, transformatorer och kringutrustning	24 219	24 219	24 941	25 171	25 171	25 171	25 171	25 171	25 171	25 171	25 171
Elmätare och IT-system	2 469	2 469	2 469	2 469	2 469	2 469	2 546	2 625	2 805	3 090	3 090
	73 241	73 241	74 187	75 892	75 892	75 892	75 969	76 048	76 229	76 514	76 514

Tabell 3 a) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0020 (tkr)

	2016		2017		2018		2019		
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
Ledningar	245 926	246 226	246 526	246 826	154 629	154 929	154 943	156 943	
Ledningar - 41:a året					92 497	92 497	285	285	
Ledningar - 42:a året							92 497	90 797	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	102 767	102 767	102 767	102 767	70 911	70 911	70 346	70 346	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					31 856	31 856	565	565	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							31 856	31 856	
Elmätare och IT-system	6 116	6 116	4 833	6 083	6 107	7 357	8 144	9 394	
Elmätare och IT-system - 11:e året	1 195	1 195	1 283	1 283	1 226	1 226	463	463	
Elmätare och IT-system - 12:e året	677	677	1 195	1 195	1 283	1 283	1 226	0	
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	1 881	1 881	2 558	1 308	1 195	0	0	0	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
Ledningar	89 431	91 199	87 198	88 831	84 907	86 448	84 702	86 404	
Ledningar - 41:a året					2 256	2 256	7	7	
Ledningar - 42:a året							2 202	2 162	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	37 259	37 238	34 689	34 669	32 120	32 099	30 347	30 327	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					777	777	14	14	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							758	758	
Elmätare och IT-system	2 166	2 140	1 554	2 778	3 571	4 670	5 460	6 434	
Elmätare och IT-system - 11:e året	109	109	117	117	111	111	42	42	
Elmätare och IT-system - 12:e året	56	56	100	100	107	107	102	0	
<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
Ledningar	40	3 074	3 078	3 082	3 085	1 933	1 937	1 937	1 962
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	1 285	1 285	1 285	1 285	886	886	879	879
Elmätare och IT-system	10	306	306	242	304	305	368	407	470
<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
Ledningar - 41:a året	41					1 128	1 128	3	3
Ledningar - 42:a året	42							1 101	1 081
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					388	388	7	7
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							379	379
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	54	54	58	58	56	56	21	21
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	28	28	50	50	53	53	51	0
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
<b>Kalkylränta</b>	5,85%	5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Ledningar	2 616	2 668	2 551	2 598	2 484	2 529	2 478	2 527	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 090	1 089	1 015	1 014	940	939	888	887	
Elmätare och IT-system	63	63	45	81	104	137	160	188	
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
<b>Kalkylränta</b>	5,85%	5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Ledningar - 41:a året					66	66	0	0	
Ledningar - 42:a året							64	63	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					23	23	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							22	22	
Elmätare och IT-system - 11:e året	3	3	3	3	3	3	1	1	
Elmätare och IT-system - 12:e året	2	2	3	3	3	3	3	0	
	<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>								
	2016		2017		2018		2019		
Ledningar	5 690	5 745	5 632	5 684	5 610	5 659	5 584	5 637	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 374	2 374	2 299	2 299	2 237	2 237	2 176	2 175	
Elmätare och IT-system	456	456	402	500	525	620	643	680	
Summa kapitalkostnad halvår	8 521	8 575	8 333	8 482	8 373	8 516	8 403	8 492	
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>	<b>17 096</b>		<b>16 815</b>		<b>16 889</b>		<b>16 895</b>		
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>	<b>67 694</b>								
Varav kostnad för kapitalförslitning	38 151								
Varav kostnad för kapitalbindning	29 543								

**Tabell 4 b) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0101 (tkr)**

		2016		2017		2018		2019	
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning									
Ledningar		48 253	48 253	48 253	48 253	47 336	47 336	47 328	47 328
Ledningar - 41:a året						917	917	8	8
Ledningar - 42:a året								917	917
Stationer, transformatorer och kringutrustning		25 171	25 171	25 171	25 171	19 314	19 314	19 314	19 314
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						5 857	5 857	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								5 857	5 857
Elmätare och IT-system		1 422	1 422	1 380	2 030	2 187	2 367	2 953	2 953
Elmätare och IT-system - 11:e året		182	182	42	42	4	4	40	40
Elmätare och IT-system - 12:e året		285	285	182	60	4	4	4	4
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år		580	580	865	414	430	430	94	94
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning									
Ledningar		21 996	21 885	20 789	20 679	19 583	19 472	18 400	18 289
Ledningar - 41:a året						22	22	0	0
Ledningar - 42:a året								22	22
Stationer, transformatorer och kringutrustning		8 157	8 104	7 527	7 474	6 898	6 845	6 415	6 362
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						143	143	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								139	139
Elmätare och IT-system		556	548	414	1 056	1 531	2 082	2 664	2 518
Elmätare och IT-system - 11:e året		17	17	4	4	0	0	4	4
Elmätare och IT-system - 12:e året		24	24	15	5	0	0	0	0
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
Ledningar	40	603	603	603	603	592	592	592	592
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	315	315	315	315	241	241	241	241
Elmätare och IT-system	10	71	71	69	101	109	118	148	148
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året	41					11	11	0	0
Ledningar - 42:a året	42							11	11
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					71	71	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							70	70
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	8	8	2	2	0	0	2	2
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	12	12	8	3	0	0	0	0
<b>Kalkylränta</b>		Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår							
Ledningar		5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Stationer, transformatorer och kringutrustning		643	640	608	605	573	570	538	535
Elmätare och IT-system		239	237	220	219	202	200	188	186
		16	16	12	31	45	61	78	74
<b>Kalkylränta</b>		Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året		5,85%		5,85%		5,85%		5,85%	
Ledningar - 42:a året						1	1	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						4	4	0	0
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								4	4
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	0	0	0	0	0	0
Elmätare och IT-system - 12:e året		1	1	0	0	0	0	0	0
<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>									
		2016		2017		2018		2019	
Ledningar		1 247	1 243	1 211	1 208	1 176	1 173	1 141	1 138
Stationer, transformatorer och kringutrustning		553	552	535	533	519	517	503	501
Elmätare och IT-system		109	108	91	137	154	180	228	223
Summa kapitalkostnad halvår		1 908	1 903	1 837	1 878	1 850	1 870	1 872	1 863
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>		<b>3 812</b>		<b>3 716</b>		<b>3 720</b>		<b>3 735</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>		<b>14 982</b>							
Varav kostnad för kapitalförslitning		8 225							
Varav kostnad för kapitalbindning		6 757							



### 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 a) och b).

**Tabell 3 a) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0020 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	15 374	12 996	12 968	12 402
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	6 399	5 359	6 028	5 989
Personalkostnader	RR73140	5 019	5 108	5 614	6 035
Övriga rörelsekostnader	RR73180	9	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>26 801</b>	<b>23 463</b>	<b>24 610</b>	<b>24 426</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 467	-1 973	-1 814	-1 706
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-13 642	-10 814	-10 945	-10 489
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	-265	-209	-209	-207
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-200	-200	-200	-100
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>-15 574</b>	<b>-13 196</b>	<b>-13 168</b>	<b>-12 502</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>11 227</b>	<b>10 267</b>	<b>11 442</b>	<b>11 924</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	1 273	1 813	1 541	2 358
Årets avskrivningar			183	152	217
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>285</b>	<b>297</b>	<b>274</b>	<b>406</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>11 512</b>	<b>10 564</b>	<b>11 716</b>	<b>12 330</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>12 548</b>	<b>11 180</b>	<b>12 048</b>	<b>12 560</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>12 084</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		12 084	12 084	12 084	12 084
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>48 336</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i>	1,32%	2016	2017	2018	2019
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>11 925</b>	<b>11 768</b>	<b>11 613</b>	<b>11 460</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>46 765</b>			

Tabell 3 b) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0101 (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	5 232	5 685	5 803	5 423
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	3 233	3 405	3 184	655
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>8 465</b>	<b>9 090</b>	<b>8 987</b>	<b>6 078</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-661	-515	-567	-532
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-4 450	-5 041	-5 122	-4 789
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-51	-59	-44	-28
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-70	-70	-70	-74
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 avgär</b>		<b>-5 232</b>	<b>-5 685</b>	<b>-5 803</b>	<b>-5 423</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>3 233</b>	<b>3 405</b>	<b>3 184</b>	<b>655</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	2010	2011	2012	2013
Årets avskrivningar	0	0	0	0	0
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</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>3 233</b>	<b>3 405</b>	<b>3 184</b>	<b>655</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
<b>Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå</b>		<b>3 524</b>	<b>3 603</b>	<b>3 274</b>	<b>667</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>2 767</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		2 767	2 767	2 767	2 767
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>11 069</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>2 739</b>	<b>2 712</b>	<b>2 685</b>	<b>2 658</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>10 795</b>			



### Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 a) och b) nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkning av intäktsram.

Tabell 4 a) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00020 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 750	1 750	1 750	1 750
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	10 500	10 500	10 500	10 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	80	80	90	100
Kostnader för myndighetsavgifter	209	209	209	209
<b>Summa</b>	<b>12 539</b>	<b>12 539</b>	<b>12 549</b>	<b>12 559</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>50 186</b>			

Tabell 4 b) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00101 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	530	530	530	530
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	4 800	4 800	4 800	4 800
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	150	150	150	150
Kostnader för myndighetsavgifter	75	75	75	75
<b>Summa</b>	<b>5 555</b>	<b>5 555</b>	<b>5 555</b>	<b>5 555</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>22 220</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 212 641 tkr (164 645 + 47 997), se tabell 5 a) och b) nedan.

Tabell 5 a) - Beräknad intäktsram för REL0020

	Tkr
Kapitalkostnader	67 694
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	46 765
	Opåverkbara kostnader
	50 186
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>164 645</b>

Tabell 5 b) - Beräknad intäktsram för REL00101

		Tkr
Kapitalkostnader		14 982
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	10 795
	Opåverkbara kostnader	22 220
<b>Beräknad intäktsram</b>		<b>47 997</b>