

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

### Ellevio AB, REL01008

Under perioden har Ellevio AB övertagit REL00966 från Nynäshamn Energi AB. Dessutom har Ellevio AB:s REL00860, REL00861 och REL00884 slagits ihop. Till följd av detta har Ei beslutat om samlad redovisning för företagens nätkoncessioner för område fr.o.m den 1 januari 2018, dnr 2014–101464. Ellevio AB:s samtliga nätkoncessioner för område i redovisningsenheterna REL00860, REL00861, REL00884 och REL00966 (tidigare REL00138) ska enligt beslutet redovisas samlat i REL01008. Det aktuella beslutet avser därför REL01008. Med anledning av detta har uppgifter för REL00860, REL00861, REL00884 och REL00966 (tidigare REL00138) som redovisas i denna bilaga summerats ihop vid beräkning av intäktsramen för REL01008.

### Ellevio AB. (REL00860, REL00861 och REL00884) och Nynäshamn Energi AB (REL00966)

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) till och med d) samt 2 a) till och med d) nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

***Företagets kapitalkostnad***

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

I tabell 2 a) till och med d) 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 RELO0966 (tidigare RELO0138 (tkr))

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		1 000	3 950	1 000	3 600	1 000	3 050	1 000	2 950	1 000	3 200
Stationer, transformatorer och kringutrustning		0	440	0	340	0	340	0	440	0	490
Elmätare och IT-system		52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	515 619	515 619	516 619	520 569	521 569	525 169	526 169	529 219	530 219	533 169	534 169
Stationer, transformatorer och kringutrustning	158 835	158 835	158 835	159 275	159 275	159 615	159 615	159 955	159 955	160 395	160 395
Elmätare och IT-system	35 967	35 967	36 020	36 072	36 124	36 177	36 229	36 281	36 334	36 386	36 438
	710 422	710 422	711 474	715 916	716 969	720 961	722 013	725 456	726 508	729 950	731 003

Tabell 1 b) – Beräkning av kapitalkostnad för RELO0860 (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		19 030	28 076	30 643	45 211	30 886	45 569	32 224	47 543	26 456	39 033
Stationer, transformatorer och kringutrustning		5 338	7 876	6 118	9 027	6 445	9 509	7 141	10 536	6 161	9 089
Elmätare och IT-system		3 632	0	2 585	0	2 673	0	3 232	0	2 526	0
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	4 995 115	4 995 115	5 014 145	5 042 222	5 072 865	5 118 076	5 148 961	5 194 530	5 226 754	5 274 297	5 300 754
Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 920 350	1 920 350	1 925 688	1 933 564	1 939 682	1 948 709	1 955 154	1 964 663	1 971 804	1 982 340	1 988 501
Elmätare och IT-system	309 901	309 901	313 533	313 533	316 118	316 119	318 792	318 792	322 024	322 024	324 551
	7 225 366	7 225 366	7 253 366	7 289 318	7 328 666	7 382 903	7 422 908	7 477 985	7 520 582	7 578 661	7 613 805

Tabell 1 c) Beräkning av kapitalkostnad för REL00861

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		20 254	33 878	29 080	48 641	38 696	64 724	33 537	56 095	23 208	38 819
Stationer, transformatorer och kringutrustning		10 677	15 867	11 405	18 037	11 792	18 642	11 018	17 328	7 736	12 823
Elmätare och IT-system		4 749	0	3 381	1	3 496	1	4 226	1	3 304	1
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	7 980 474	7 980 474	8 000 728	8 034 606	8 063 687	8 112 327	8 151 023	8 215 747	8 249 284	8 305 379	8 328 587
Stationer, transformatorer och kringutrustning	3 424 215	3 424 215	3 434 892	3 450 759	3 462 164	3 480 201	3 491 993	3 510 635	3 521 653	3 538 981	3 546 717
Elmätare och IT-system	404 441	404 441	409 190	409 190	412 571	412 572	416 068	416 069	420 295	420 295	423 599
	<b>11 809 130</b>	<b>11 809 130</b>	<b>11 844 810</b>	<b>11 894 556</b>	<b>11 938 422</b>	<b>12 005 100</b>	<b>12 059 084</b>	<b>12 142 451</b>	<b>12 191 232</b>	<b>12 264 655</b>	<b>12 298 903</b>

Tabell 1 d) Beräkning av kapitalkostnader för REL00884

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		81 263	80 098	94 395	93 042	86 158	84 923	79 888	83 104	80 236	79 086
Stationer, transformatorer och kringutrustning		10 648	10 495	50 111	49 393	23 284	22 951	61 411	60 531	8 140	8 023
Elmätare och IT-system		19 727	2	14 049	7	14 527	7	17 561	8	13 730	8
<b>Utgående kapitalbas år 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	11 154 297	11 154 297	11 235 560	11 315 658	11 410 053	11 503 096	11 589 253	11 674 177	11 754 065	11 837 169	11 917 405
Stationer, transformatorer och kringutrustning	5 656 814	5 656 814	5 667 461	5 677 956	5 728 068	5 777 461	5 800 745	5 823 696	5 885 107	5 945 637	5 953 777
Elmätare och IT-system	1 686 580	1 686 580	1 706 307	1 706 310	1 720 359	1 720 365	1 734 892	1 734 899	1 752 460	1 752 468	1 766 198
	<b>18 497 691</b>	<b>18 497 691</b>	<b>18 609 328</b>	<b>18 699 924</b>	<b>18 858 479</b>	<b>19 000 922</b>	<b>19 124 891</b>	<b>19 232 772</b>	<b>19 391 631</b>	<b>19 535 274</b>	<b>19 637 380</b>

**Tabell 2 a) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0966 (tidigare RELO0138) (tkr)**

		2016		2017		2018		2019		
		Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
	Ledningar	520 569	521 569	525 169	526 169	409 521	410 521	406 124	407 124	
	Ledningar - 41:a året					119 698	119 698	9 407	9 407	
	Ledningar - 42:a året							117 638	117 638	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	159 275	159 275	159 615	159 615	105 266	105 266	109 450	109 450	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					54 689	54 689	356	356	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							50 589	50 589	
	Elmätare och IT-system	36 059	36 112	30 142	30 194	23 030	25 333	6 909	9 982	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	6 022	6 022	7 217	7 217	20 728	20 728	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	6 022	3 771	7 217	4 195	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	13	13	13	13	13	13	1 533	1 533	
		Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
	Ledningar	210 368	211 214	204 840	205 661	198 150	198 946	193 922	194 693	
	Ledningar - 41:a året					2 919	2 919	229	229	
	Ledningar - 42:a året							2 801	2 801	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	56 678	56 652	54 598	54 572	55 120	55 094	58 083	58 075	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					1 334	1 334	9	9	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							1 204	1 204	
	Elmätare och IT-system	9 585	9 641	6 178	6 229	3 373	5 618	5 677	8 461	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	547	547	656	656	1 884	1 884	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	502	314	601	350	
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	6 507	6 520	6 565	6 577	5 119	5 132	5 077	5 089
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	1 991	1 991	1 995	1 995	1 316	1 316	1 368	1 368
	Elmätare och IT-system	10	1 803	1 806	1 507	1 510	1 151	1 267	345	499
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41					1 460	1 460	115	115
	Ledningar - 42:a året	42							1 400	1 400
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					667	667	4	4
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							602	602
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	0	0	274	274	328	328	942	942
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	0	0	251	157	301	175
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	5,85%	6 153	6 178	5 992	6 016	5 796	5 819	5 672	5 695
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5,85%	1 658	1 657	1 597	1 596	1 612	1 612	1 699	1 698
	Elmätare och IT-system	5,85%	280	282	181	182	99	164	166	247
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	5,85%					85	85	7	7
	Ledningar - 42:a året	5,85%							82	82
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	5,85%					39	39	0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	5,85%							35	35
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5,85%	0	0	16	16	19	19	55	55
	Elmätare och IT-system - 12:e året	5,85%	0	0	0	0	15	9	18	10
		<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>								
	Ledningar	12 660	12 698	12 556	12 593	12 460	12 496	12 353	12 388	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	3 649	3 648	3 592	3 591	3 634	3 633	3 709	3 708	
	Elmätare och IT-system	2 083	2 088	1 978	1 982	1 863	1 945	1 827	1 929	
	Summa kapitalkostnad halvår	18 392	18 433	18 126	18 166	17 957	18 074	17 889	18 025	
	<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>	<b>36 826</b>		<b>36 292</b>		<b>36 031</b>		<b>35 914</b>		
		<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>								
	Varav kostnad för kapitalförslitning	145 062								
	Varav kostnad för kapitalbindning	82 281								
	Varav kostnad för kapitalbindning	62 781								

**Tabell 2 b) - Beräkning av kapitalkostnad för RELO0860 (tkr)**

		2016		2017		2018		2019		
Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning										
	Ledningar	5 042 222	5 072 865	5 118 076	5 148 961	3 666 868	3 794 410	3 922 794	4 028 525	
	Ledningar - 41:a året					1 527 662	1 432 344	59 789	59 789	
	Ledningar - 42:a året							1 291 714	1 212 439	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 933 564	1 939 682	1 948 709	1 955 154	1 314 989	1 347 395	1 369 859	1 408 308	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					649 673	624 409	25 347	25 347	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							587 134	554 846	
	Elmätare och IT-system	299 312	301 898	293 067	295 740	213 287	216 519	112 180	114 706	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	8 557	8 557	8 831	8 831	82 453	82 453	104 339	104 339	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	2 857	2 857	8 557	8 557	8 831	8 831	82 453	82 453	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	2 807	2 807	5 664	5 664	14 221	14 221	23 052	23 052	
Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning										
	Ledningar	1 681 392	1 759 685	1 766 138	1 877 570	1 938 600	2 061 538	2 178 226	2 276 672	
	Ledningar - 41:a året					37 260	34 935	1 458	1 458	
	Ledningar - 42:a året							30 755	28 868	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	574 565	602 873	603 142	630 873	632 004	663 526	686 881	724 318	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					15 846	15 229	618	618	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							13 979	13 211	
	Elmätare och IT-system	116 425	116 020	89 085	88 509	62 457	62 172	44 366	43 052	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	778	778	803	803	7 496	7 496	9 485	9 485	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	238	238	713	713	736	736	6 871	6 871	
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	63 028	63 411	63 976	64 362	45 836	47 430	49 035	50 357
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	24 170	24 246	24 359	24 439	16 437	16 842	17 123	17 604
	Elmätare och IT-system	10	14 966	15 095	14 653	14 787	10 664	10 826	5 609	5 735
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41					18 630	17 468	729	729
	Ledningar - 42:a året	42							15 378	14 434
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					7 923	7 615	309	309
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							6 990	6 605
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	389	389	401	401	3 748	3 748	4 743	4 743
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	119	119	357	357	368	368	3 436	3 436
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	5,85%	49 181	51 471	51 660	54 919	56 704	60 300	63 713	66 593
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5,85%	16 806	17 634	17 642	18 453	18 486	19 408	20 091	21 186
	Elmätare och IT-system	5,85%	3 405	3 394	2 606	2 589	1 827	1 819	1 298	1 259
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	5,85%					1 090	1 022	43	43
	Ledningar - 42:a året	5,85%							900	844
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	5,85%					463	445	18	18
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	5,85%							409	386
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5,85%	23	23	23	23	219	219	277	277
	Elmätare och IT-system - 12:e året	5,85%	7	7	21	21	22	22	201	201
<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>										
	Ledningar	<b>112 208</b>	<b>114 882</b>	<b>115 635</b>	<b>119 281</b>	<b>122 260</b>	<b>126 220</b>	<b>129 797</b>	<b>132 999</b>	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	<b>40 976</b>	<b>41 880</b>	<b>42 001</b>	<b>42 892</b>	<b>43 310</b>	<b>44 311</b>	<b>44 940</b>	<b>46 109</b>	
	Elmätare och IT-system	<b>18 909</b>	<b>19 026</b>	<b>18 061</b>	<b>18 178</b>	<b>16 848</b>	<b>17 001</b>	<b>15 563</b>	<b>15 651</b>	
	Summa kapitalkostnad halvår	<b>172 093</b>	<b>175 788</b>	<b>175 698</b>	<b>180 352</b>	<b>182 417</b>	<b>187 531</b>	<b>190 301</b>	<b>194 760</b>	
	<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>	<b>347 881</b>		<b>356 049</b>		<b>369 949</b>		<b>385 060</b>		
	<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>					<b>1 458 939</b>				
	Varav kostnad för kapitalförslitning					829 228				
	Varav kostnad för kapitalbindning					629 711				

Tabell 2 c) Beräkning av kapitalkostnader för REL00861

		2016		2017		2018		2019		
		Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
	Ledningar	8 034 606	8 063 687	8 112 327	8 151 023	6 260 284	6 370 070	6 491 602	6 579 978	
	Ledningar - 41:a året					1 955 463	1 879 214	62 101	62 101	
	Ledningar - 42:a året							1 751 676	1 686 508	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	3 450 759	3 462 164	3 480 201	3 491 993	2 685 163	2 726 754	2 732 000	2 775 490	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					825 472	794 899	55 375	55 375	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							751 605	715 852	
	Elmätare och IT-system	374 039	377 420	366 262	369 758	254 837	259 063	131 382	134 686	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	27 714	27 714	11 158	11 158	114 922	114 922	127 682	127 682	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	3 998	3 998	27 714	27 714	11 158	11 158	114 922	114 922	
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	3 439	3 439	7 437	7 437	35 152	35 152	46 310	46 310	
		Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
	Ledningar	3 416 083	3 485 740	3 425 025	3 536 521	3 551 524	3 652 699	3 699 682	3 777 002	
	Ledningar - 41:a året					47 694	45 834	1 515	1 515	
	Ledningar - 42:a året							41 707	40 155	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	1 329 200	1 360 357	1 332 002	1 377 343	1 369 845	1 409 747	1 415 477	1 457 276	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					20 133	19 388	1 351	1 351	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							17 895	17 044	
	Elmätare och IT-system	142 156	142 167	108 144	107 931	75 024	75 191	53 778	52 600	
	Elmätare och IT-system - 11:e året	2 519	2 519	1 014	1 014	10 447	10 447	11 607	11 607	
	Elmätare och IT-system - 12:e året	333	333	2 310	2 310	930	930	9 577	9 577	
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår								
	Ledningar	40	100 433	100 796	101 404	101 888	78 254	79 626	81 145	82 250
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	43 134	43 277	43 503	43 650	33 565	34 084	34 150	34 694
	Elmätare och IT-system	10	18 702	18 871	18 313	18 488	12 742	12 953	6 569	6 734
	<b>Avskrivningstider</b> År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	41					23 847	22 917	757	757
	Ledningar - 42:a året	42							20 853	20 077
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					10 067	9 694	675	675
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							8 948	8 522
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	1 260	1 260	507	507	5 224	5 224	5 804	5 804
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	167	167	1 155	1 155	465	465	4 788	4 788
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
	Ledningar	5,85%	99 920	101 958	100 182	103 443	103 882	106 841	108 216	110 477
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5,85%	38 879	39 790	38 961	40 287	40 068	41 235	41 403	42 625
	Elmätare och IT-system	5,85%	4 158	4 158	3 163	3 157	2 194	2 199	1 573	1 539
	<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
	Ledningar - 41:a året	5,85%					1 395	1 341	44	44
	Ledningar - 42:a året	5,85%							1 220	1 175
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	5,85%					589	567	40	40
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	5,85%							523	499
	Elmätare och IT-system - 11:e året	5,85%	74	74	30	30	306	306	340	340
	Elmätare och IT-system - 12:e året	5,85%	10	10	68	68	27	27	280	280
		<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>								
	Ledningar	200 353	202 754	201 586	205 331	207 378	210 725	212 236	214 781	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	82 014	83 067	82 464	83 937	84 288	85 580	85 739	87 054	
	Elmätare och IT-system	24 370	24 539	23 235	23 404	20 958	21 174	19 354	19 485	
	Summa kapitalkostnad halvår	306 736	310 361	307 285	312 672	312 624	317 480	317 328	321 320	
	<b>Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå</b>	<b>617 097</b>		<b>619 957</b>		<b>630 103</b>		<b>638 648</b>		
	<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>	<b>2 505 805</b>								
	Varav kostnad för kapitalförslitning	1 315 752								
	Varav kostnad för kapitalbindning	1 190 053								

Tabell 2 d) Beräkning av kapitalkostnader för REL00884

		2016	2017	2018	2019			
Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning								
Ledningar		11 315 658	11 410 053	11 503 096	11 589 253	7 198 897	7 573 029	
Ledningar - 41:a året						4 475 279	4 181 036	
Ledningar - 42:a året								
Stationer, transformatorer och kringutrustning		5 677 956	5 728 068	5 777 461	5 800 745	4 546 178	4 700 685	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						1 277 518	1 184 421	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								
Elmätare och IT-system		1 606 118	1 620 167	1 552 201	1 566 729	1 316 765	1 334 326	
Elmätare och IT-system - 11:e året		57 309	57 309	67 972	67 972	249 970	249 970	
Elmätare och IT-system - 12:e året		15 474	15 474	57 309	57 309	67 972	67 972	
Elmätare och IT-system - Aldre än 12 år		27 409	27 409	42 883	42 883	100 192	100 192	
Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning								
Ledningar		3 376 431	3 525 390	3 412 191	3 746 140	3 828 632	4 188 736	
Ledningar - 41:a året						109 153	101 976	
Ledningar - 42:a året								
Stationer, transformatorer och kringutrustning		1 996 442	2 106 217	2 089 661	2 180 029	2 148 758	2 306 501	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						31 159	28 888	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								
Elmätare och IT-system		653 997	650 439	507 482	502 995	366 837	363 928	
Elmätare och IT-system - 11:e året		5 210	5 210	6 179	6 179	22 725	22 725	
Elmätare och IT-system - 12:e året		1 290	1 290	4 776	4 776	5 664	5 664	
Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår						
Ledningar	40	141 446	142 626	143 789	144 866	89 986	94 663	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	70 974	71 601	72 218	72 509	56 827	58 759	
Elmätare och IT-system	10	80 306	81 008	77 610	78 336	65 838	66 716	
Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända						
Ledningar - 41:a året	41					54 577	50 988	
Ledningar - 42:a året	42							
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					15 579	14 444	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	2 605	2 605	3 090	3 090	11 362	11 362	
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	645	645	2 388	2 388	2 832	2 832	
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår								
<b>Kalkylränta</b>		5,85%		5,85%		5,85%		
Ledningar		98 761	103 118	99 807	109 575	111 987	122 521	
Stationer, transformatorer och kringutrustning		58 396	61 607	61 123	63 766	62 851	67 465	
Elmätare och IT-system		19 129	19 025	14 844	14 713	10 730	10 645	
Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända								
<b>Kalkylränta</b>		5,85%		5,85%		5,85%		
Ledningar - 41:a året						3 193	2 983	
Ledningar - 42:a året								
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						911	845	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								
Elmätare och IT-system - 11:e året		152	152	181	181	665	665	
Elmätare och IT-system - 12:e året		38	38	140	140	166	166	
<b>Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning</b>								
		2016	2017	2018	2019			
Ledningar		240 206	245 743	243 595	254 440	259 743	271 154	
Stationer, transformatorer och kringutrustning		129 370	133 208	133 341	136 275	136 169	141 513	
Elmätare och IT-system		102 875	103 474	98 252	98 847	91 593	92 386	
Summa kapitalkostnad halvår		472 452	482 425	475 188	489 562	487 505	505 053	
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå		954 876	964 750		992 559		1 026 949	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå</b>				3 939 134				
Varav kostnad för kapitalförslitning				2 380 460				
Varav kostnad för kapitalbindning				1 558 674				





### 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) till och med 3 d).

**Tabell 3 a) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0966 (tidigare RELO0138) (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	27 471	23 725	24 929	24 470
Råvaror och förmödenheter	RR73120	141	657	456	278
Övriga externa kostnader	RR73130	18 353	20 471	20 544	21 405
Personalkostnader	RR73140	12 402	14 464	13 796	13 116
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>58 367</b>	<b>59 317</b>	<b>59 725</b>	<b>59 269</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 523	-2 102	-1 735	-1 985
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-8 625	-4 653	-5 347	-4 760
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-17 970	-18 199	-18 703	-18 831
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	-876	-873	-879	-879
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>-28 994</b>	<b>-25 827</b>	<b>-26 664</b>	<b>-26 455</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>29 373</b>	<b>33 490</b>	<b>33 061</b>	<b>32 814</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	2010	2011	2012	2013
	5 329	4 708	4 458	4 236	
Årets avskrivningar		791	587	605	433
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 218</b>	<b>964</b>	<b>962</b>	<b>772</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>30 591</b>	<b>34 454</b>	<b>34 023</b>	<b>33 586</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>33 344</b>	<b>36 461</b>	<b>34 986</b>	<b>34 214</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>34 751</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		<b>34 751</b>	<b>34 751</b>	<b>34 751</b>	<b>34 751</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>139 005</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		2016	2017	2018	2019
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>34 404</b>	<b>34 060</b>	<b>33 719</b>	<b>33 382</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>135 565</b>			

Tabell 3 b) – Löpande påverkbara kostnader för RELO0860 (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	167 582	168 363	177 533	192 057
Råvaror och förmödenheter	RR73120	49 836	82 081	55 441	55 435
Övriga externa kostnader	RR73130	82 501	61 017	69 754	61 154
Personalkostnader	RR73140	42 498	31 460	31 853	43 134
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>342 417</b>	<b>342 921</b>	<b>334 581</b>	<b>351 780</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-12 502	-7 541	-7 326	-6 189
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-43 196	-31 509	-38 477	-35 950
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-109 045	-116 739	-115 399	-133 317
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-9 386	-13 597	-17 430	-16 580
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-5 954	-6 518	-6 227	-6 210
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-3 569	-2 883	-2 891	-3 206
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-2 328	-2 076	-2 337	-2 152
<b>Summa avgår</b>		<b>-185 980</b>	<b>-180 863</b>	<b>-190 087</b>	<b>-203 604</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>156 437</b>	<b>162 058</b>	<b>144 494</b>	<b>148 176</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	40 963	38 192	32 778	34 841
Årets avskrivningar			5 755	4 643	5 128
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>9 036</b>	<b>7 702</b>	<b>7 754</b>	<b>8 431</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>165 473</b>	<b>169 760</b>	<b>152 248</b>	<b>156 607</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>180 366</b>	<b>179 649</b>	<b>156 556</b>	<b>159 534</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>169 026</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>40 375</b>			
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		<b>179 120</b>	<b>179 120</b>	<b>179 120</b>	<b>179 120</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>716 480</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>177 329</b>	<b>175 556</b>	<b>173 800</b>	<b>172 062</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>698 746</b>			

Tabell 3 c) Löpande påverkbara kostnader för REL00861

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	298 102	266 543	307 299	309 383
Råvaror och förnödenheter	RR73120	88 186	96 888	86 172	91 411
Övriga externa kostnader	RR73130	128 959	88 071	101 345	86 221
Personalkostnader	RR73140	66 784	49 037	49 753	65 730
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>582 031</b>	<b>500 539</b>	<b>544 569</b>	<b>552 745</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-20 513	-12 509	-12 035	-9 663
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-88 960	-63 590	-64 201	-58 033
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-164 158	-149 961	-162 945	-195 269
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-37 569	-44 860	-72 254	-48 148
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-7 415	-8 132	-7 899	-7 933
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-6 758	-6 097	-10 823	-3 996
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-2 931	-2 605	-2 944	-2 705
<b>Summa avgår</b>		<b>-328 304</b>	<b>-287 754</b>	<b>-333 101</b>	<b>-325 747</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>253 727</b>	<b>212 785</b>	<b>211 468</b>	<b>226 998</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	40 150	52 805	47 566	51 581
Årets avskrivningar		8 745	7 014	7 735	8 208
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>11 961</b>	<b>11 244</b>	<b>11 545</b>	<b>12 340</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>265 688</b>	<b>224 029</b>	<b>223 013</b>	<b>239 338</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>289 600</b>	<b>237 079</b>	<b>229 325</b>	<b>243 811</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>		<b>249 954</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>78 108</b>			
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		<b>269 481</b>	<b>269 481</b>	<b>269 481</b>	<b>269 481</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>1 077 923</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>266 786</b>	<b>264 118</b>	<b>261 477</b>	<b>258 862</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>		<b>1 051 243</b>			

Tabell 3 d) Löpande påverkbara kostnader för REL00884

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	685 781	623 843	647 410	633 915
Råvaror och förmödenheter	RR73120	153 752	138 338	150 376	152 275
Övriga externa kostnader	RR73130	402 941	342 876	343 330	332 735
Personalkostnader	RR73140	144 025	110 403	108 516	135 375
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>1 386 499</b>	<b>1 215 460</b>	<b>1 249 632</b>	<b>1 254 300</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-33 670	-21 070	-20 503	-16 985
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-160 116	-129 523	-134 659	-130 008
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-461 413	-416 513	-416 042	-417 603
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	-34 399	-45 810	-65 950	-55 322
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-29 853	-31 997	-30 759	-30 982
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-19 461	-2 522	-4 274	-6 350
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-31 938	-28 212	-30 326	-29 271
<b>Summa avgår</b>		<b>-770 850</b>	<b>-675 647</b>	<b>-702 513</b>	<b>-686 521</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>615 649</b>	<b>539 813</b>	<b>547 119</b>	<b>567 779</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2009	315 176	308 062	283 316	266 704
Årets avskrivningar		24 268	25 996	23 336	24 773
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>49 514</b>	<b>50 672</b>	<b>46 030</b>	<b>46 136</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		12 406	10 638	11 283	11 233
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>677 569</b>	<b>601 123</b>	<b>604 432</b>	<b>625 148</b>
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		<b>738 550</b>	<b>636 140</b>	<b>621 538</b>	<b>636 833</b>
<b>Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader</b>			<b>658 265</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>52 480</b>		
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		<b>671 385</b>	<b>671 385</b>	<b>671 385</b>	<b>671 385</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt</b>		<b>2 685 541</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019:</i> 1,00%		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>664 671</b>	<b>658 025</b>	<b>651 444</b>	<b>644 930</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019</b>			<b>2 619 070</b>		

### Företagets löpande opåverkbara kostnader

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

Tabell 4 a) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00966 (tidigare REL00138) (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	4 467	4 556	4 647	4 740
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	18 216	18 762	19 325	19 905
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	873	873	873	873
<b>Summa</b>	<b>23 556</b>	<b>24 191</b>	<b>24 845</b>	<b>25 518</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>98 110</b>			

Tabell 4 b) – Löpande opåverkbara kostnader för REL00860 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	25 215	22 983	21 917	21 507
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	133 828	131 229	128 730	126 324
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	6 331	6 209	6 091	5 977
Kostnader för myndighetsavgifter	6 485	6 403	6 343	6 283
<b>Summa</b>	<b>171 859</b>	<b>166 824</b>	<b>163 081</b>	<b>160 091</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>661 855</b>			

Tabell 4 c) Löpande opåverkbara kostnader för REL00861

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	41 371	37 781	36 028	35 355
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	216 423	216 091	215 814	215 681
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	22 628	22 190	21 768	21 368
Kostnader för myndighetsavgifter	10 688	10 548	10 446	10 335
<b>Summa</b>	<b>291 110</b>	<b>286 610</b>	<b>284 056</b>	<b>282 739</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>1 144 515</b>			

Tabell 4 d) Löpande opåverkbara kostnader för REL00884

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	89 881	82 011	78 206	76 745
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	392 016	389 962	390 959	393 312
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	23 351	25 256	25 130	25 015
Kostnader för myndighetsavgifter	16 952	16 868	16 769	16 729
<b>Summa</b>	<b>522 200</b>	<b>514 097</b>	<b>511 064</b>	<b>511 801</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>2 059 162</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 16 517 207 tkr (378 737+ 2 819 540+ 4 701 563 + 8 617 366), se tabell 5 a) till och med d) nedan.

Tabell 5 a) - Beräknad intäktsram för REL00966 (tidigare REL00138)

		Tkr
Kapitalkostnader		145 062
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	135 565
	Opåverkbara kostnader	98 110
<b>Beräknad intäktsram</b>		<b>378 737</b>

Tabell 5 b) - Beräknad intäktsram för REL00860

		Tkr
Kapitalkostnader		1 458 939
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	698 746
	Opåverkbara kostnader	661 855
<b>Beräknad intäktsram</b>		<b>2 819 540</b>

Tabell 5 c) Beräknad intäktsram för REL00861

		Tkr
Kapitalkostnader		2 505 805
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	1 051 243
	Opåverkbara kostnader	1 144 515
<b>Beräknad intäktsram</b>		<b>4 701 563</b>

Tabell 5 d) Beräknad intäktsram för REL00884

		Tkr
Kapitalkostnader		3 939 134
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	2 619 070
	Opåverkbara kostnader	2 059 162
<b>Beräknad intäktsram</b>		<b>8 617 366</b>