

## Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

### Ellevio AB, RER03010

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 en årlig intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019 (i respektive års prisnivå) genom att använda formel 1 nedan.

Formel 1. Beräkning av årlig intäktsram

$$\text{Årlig intäktsram för 2016 – 2019} = \left( \begin{array}{l} \text{Årlig kapitalkostnad för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande påverkbar kostnad efter effektiviseringskrav för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande opåverkbar kostnad för 2016 – 2019} + / - \\ \text{Årlig kvalitetsjustering för 2016 – 2019} \end{array} \right)$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden per år under tillsynsperioden 2016–2019 utifrån real linjär metod, företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2014 och redovisade investeringar och utrangeringar per halvår under den 1 januari 2015–30 juni 2019. Uppgifterna finns redovisade i tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning (avskrivning) och kostnader för kapitalbindning (avkastning).

### Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde (NUAV) per halvår som ligger till grund för beräkningen av avskrivning samt åldersjusterat NUAV per halvår som ligger till grund för beräkning av avkastning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av

- företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår redovisat i respektive års prisnivå och
- total kapitalkostnad per halvår och år i respektive års prisnivå.

Det index som Ei har använt för att räkna om prisnivån för kapitalbasen är faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
<i>Omräkningsfaktor kapitalbas</i>		Från 2014 till 2015:		Från 2015 till 2016:		Från 2016 till 2017:		Från 2017 till 2018:		Från 2018 till 2019:	
<i>(Faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen)</i>		1,0176		1,0166		1,0254		1,0327		1,0352	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i respektive års prisnivå)									
Ledningar		-1 467	11 205	122 467	53 011	-15 974	77 981	80 927	51 941	1 040	
Stationer, transformatorer och kringutrustning		12 007	46 078	-19 555	41 318	8 718	16 509	27 892	220 303	29 700	
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014</b>		Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)									
Ledningar	6 252 470	6 362 374	6 360 907	6 477 661	6 600 128	6 821 945	6 805 971	7 108 990	7 189 916	7 496 572	7 497 612
Stationer, transformatorer och kringutrustning	6 787 826	6 907 140	6 919 148	7 080 599	7 061 044	7 282 566	7 291 284	7 546 686	7 574 578	8 069 048	8 098 748
Elmätare och IT-system	44 803	45 591	45 591	46 346	46 346	47 522	47 522	49 075	49 075	50 801	50 801
	13 085 099	13 315 105	13 325 645	13 604 605	13 707 518	14 152 033	14 144 777	14 704 751	14 813 570	15 616 421	15 647 161

**Tabell 2. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)**

	2016		2017		2018		2019	
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	6 477 661	6 600 128	6 821 945	6 805 971	3 368 655	3 458 698	3 540 793	3 544 272
Ledningar - 41:a året					3 740 335	3 731 218	115 956	115 948
Ledningar - 42:a året							3 839 823	3 837 392
Stationer, transformatorer och kringutrustning	7 080 599	7 061 044	7 282 566	7 291 284	5 072 150	5 146 376	5 354 125	5 397 474
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					2 474 536	2 428 202	320 428	320 113
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							2 394 494	2 381 161
Elmätare och IT-system	25 972	25 972	25 170	25 170	22 160	22 160	20 997	20 997
Elmätare och IT-system - 11:e året	112	112	1 460	1 460	3 833	3 833	1 942	1 942
Elmätare och IT-system - 12:e året	20 205	20 205	115	115	1 508	1 508	3 968	3 968
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	57	57	20 776	20 776	21 574	21 574	23 894	23 894
Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)								
Ledningar	1 564 022	1 703 740	1 671 586	1 681 871	1 672 415	1 758 408	1 825 468	1 819 974
Ledningar - 41:a året					91 228	91 005	2 828	2 828
Ledningar - 42:a året							91 424	91 366
Stationer, transformatorer och kringutrustning	2 115 291	2 155 106	2 152 089	2 185 900	2 160 220	2 244 852	2 595 164	2 633 728
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					60 355	59 224	7 815	7 808
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							57 012	56 694
Elmätare och IT-system	15 594	14 808	13 326	12 520	11 163	10 330	9 261	8 400
Elmätare och IT-system - 11:e året	10	10	133	133	348	348	177	177
Elmätare och IT-system - 12:e året	1 684	1 684	10	10	126	126	331	331
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>		Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår					
Ledningar	40	80 971	82 502	85 274	85 075	42 108	43 234	44 260
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	88 507	88 263	91 032	91 141	63 402	64 330	66 927
Elmätare och IT-system	10	1 299	1 299	1 259	1 259	1 108	1 108	1 050
<b>Avskrivningstider</b>	<b>År</b>	Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända						
Ledningar - 41:a året	41					45 614	45 503	1 414
Ledningar - 42:a året	42							45 712
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					30 177	29 612	3 908
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							28 506
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	5	5	66	66	174	174	88
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	842	842	5	5	63	63	165
<b>Kalkylränta</b>	<b>5,85%</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår						
Ledningar	45 748	49 834	48 894	49 195	48 918	51 433	53 395	53 234
Stationer, transformatorer och kringutrustning	61 872	63 037	62 949	63 938	63 186	65 662	75 909	77 037
Elmätare och IT-system	456	433	390	366	327	302	271	246
<b>Kalkylränta</b>	<b>5,85%</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända						
Ledningar - 41:a året						2 668	2 662	83
Ledningar - 42:a året								2 674
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						1 765	1 732	229
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								1 668
Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	4	4	10	10	5	5
Elmätare och IT-system - 12:e året	49	49	0	0	4	4	10	10
<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>								
	<b>2016</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2019</b>
Ledningar	126 718	132 336	134 168	134 269	139 309	142 832	147 538	147 390
Stationer, transformatorer och kringutrustning	150 380	151 300	153 981	155 079	158 531	161 336	177 145	178 643
Elmätare och IT-system	2 651	2 628	1 724	1 700	1 685	1 661	1 589	1 564
Summa kapitalkostnad halvår	279 749	286 264	289 873	291 048	299 525	305 829	326 272	327 597
<b>Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå</b>	<b>566 014</b>		<b>580 921</b>		<b>605 354</b>		<b>653 869</b>	
Varav kostnad för avskrivning	344 534		355 181		366 670		384 453	
Varav kostnad för avkastning	221 479		225 739		238 684		269 415	

### Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

### *Företagets påverkbara kostnader*

Ei har utgått från de påverkbara kostnaderna som fastställts i det senaste beslutet om intäktsram och räknat upp dessa till respektive års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex för regionnät, delindex drift och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex för stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Avdrag för ett årligt effektiviseringskrav har gjorts på samma sätt som i det senaste beslutet om intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019. Företagets beräknade påverkbara kostnader per år under 2016–2019 i respektive års prisnivå framgår av tabell 3 nedan.

**Tabell 3a för RER00259 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	194 336	263 361	229 702	235 473
Råvaror och förnödenheter	RR73120	16 011	17 850	13 895	24 814
Övriga externa kostnader	RR73130	32 760	33 746	35 967	33 900
Personalkostnader	RR73140	11 237	7 172	7 579	10 454
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>254 344</b>	<b>322 129</b>	<b>287 143</b>	<b>304 641</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 097	-2 346	-2 237	-1 748
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-22 330	-18 950	-18 447	-13 818
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-170 073	-241 038	-208 790	-218 692
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 908	-3 347	-2 393	-2 891
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-25	-26	-72	-72
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		-7 012	-6 372	-6 697	-6 685
<b>Summa avgår</b>		<b>-205 445</b>	<b>-272 079</b>	<b>-238 636</b>	<b>-243 906</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>48 899</b>	<b>50 050</b>	<b>48 507</b>	<b>60 735</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					<i>Omvandlingsränta: 8,01%</i>
		<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
Utgående bokfört värde		78 586	79 558	77 860	77 218
Årets avskrivningar		2 300	1 861	1 929	1 951
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>8 595</b>	<b>8 234</b>	<b>8 166</b>	<b>8 136</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		4 634	4 053	4 282	4 265
<b>Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå</b>		<b>62 128</b>	<b>62 337</b>	<b>60 955</b>	<b>73 136</b>
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,1000	1,0680	1,0377	1,0185
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>68 341</b>	<b>66 573</b>	<b>63 255</b>	<b>74 491</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>68 165</b>			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå)		0			
		<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 (2014 års prisnivå)		68 165	68 165	68 165	68 165
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>					
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)</b>		<b>67 483</b>	<b>66 808</b>	<b>66 140</b>	<b>65 479</b>
		<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0455	1,0727	1,1000	1,1273
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>70 550</b>	<b>71 667</b>	<b>72 754</b>	<b>73 812</b>

**Tabell 4b för RER00586 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	684 276	742 614	705 897	673 148
Råvaror och förnödenheter	RR73120	56 762	65 658	68 017	63 296
Övriga externa kostnader	RR73130	49 959	41 684	65 639	74 921
Personalkostnader	RR73140	48 626	32 270	34 044	50 287
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>839 623</b>	<b>882 226</b>	<b>873 597</b>	<b>861 652</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-17 718	-10 524	-10 042	-8 394
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-150 248	-136 923	-135 680	-111 611
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-451 753	-495 153	-433 010	-445 176
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-81 779	-110 018	-135 680	-114 784
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-496	-520	-1 527	-1 577
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-35	-2 520	-1 235	-2 975
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-37	-27	-29	-22 111
<b>Summa avgår</b>		<b>-702 066</b>	<b>-755 685</b>	<b>-717 203</b>	<b>-706 628</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>137 557</b>	<b>126 541</b>	<b>156 394</b>	<b>155 024</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<i>Omvandlingsränta:</i> 8,01%			
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde	44 548	55 133	54 883	69 200	
Årets avskrivningar		6 922	5 321	5 828	6 880
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>10 490</b>	<b>9 737</b>	<b>10 224</b>	<b>12 423</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader per år 2010-2013 i respektive års prisnivå</b>		<b>148 047</b>	<b>136 278</b>	<b>166 618</b>	<b>167 447</b>
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,1000	1,0680	1,0377	1,0185
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>162 852</b>	<b>145 540</b>	<b>172 906</b>	<b>170 548</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>162 961</b>			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå)		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		162 961	162 961	162 961	162 961
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>					
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)</b>		<b>161 332</b>	<b>159 718</b>	<b>158 121</b>	<b>156 540</b>
		2016	2017	2018	2019
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0455	1,0727	1,1000	1,1273
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>168 665</b>	<b>171 334</b>	<b>173 933</b>	<b>176 463</b>

**Tabell 5c för RER00292 Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016-2019 (tkr)**

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	0	0	0	0
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	1 406	1 363	411	556
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>1 406</b>	<b>1 363</b>	<b>411</b>	<b>556</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	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	0	0	0	0
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>1 406</b>	<b>1 363</b>	<b>411</b>	<b>556</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		<i>Omvandlingsränta:</i>			8,01%
		2009	2010	2011	2012
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		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 per år 2010-2013 i respektive års prisnivå</b>		<b>1 406</b>	<b>1 363</b>	<b>411</b>	<b>556</b>
Uppräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2010-2013 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,1000	1,0680	1,0377	1,0185
<b>Summa påverkbara kostnader per år 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>1 547</b>	<b>1 456</b>	<b>427</b>	<b>566</b>
<b>Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2010-2013 i 2014 års prisnivå</b>		<b>999</b>			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2010-2013 (2014 års prisnivå)		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		999	999	999	999
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>					
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)</b>		<b>989</b>	<b>979</b>	<b>969</b>	<b>959</b>
		2016	2017	2018	2019
Uppräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0455	1,0727	1,1000	1,1273
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)</b>		<b>1 034</b>	<b>1 050</b>	<b>1 066</b>	<b>1 082</b>

### Företagets opåverkbara kostnader

Företagets faktiska utfall för de opåverkbara kostnaderna för åren 2016–2019 framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram. För åren 2016–2018 kommer uppgifterna i normalfallet från företagets årsrapporter. För 2019 utgår Ei från de uppgifter som företaget har lämnat vid avstämningen. Summan av de årsvisa opåverkbara kostnaderna redovisas i respektive års prisnivå.

Tabell 6. Beräkning av opåverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Faktiskt utfall för opåverkbara kostnader i absoluta termer	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	106 020	102 512	104 039	128 607
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	564 559	517 418	556 270	619 476
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	87 956	80 827	106 279	112 757
Kostnader för myndighetsavgifter	831	529	544	560
<b>Summa opåverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå</b>	<b>759 366</b>	<b>701 286</b>	<b>767 132</b>	<b>861 400</b>

### Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

För att beräkna en årlig intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 har Ei adderat årlig kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad. Summan per år har justerats med ett årligt tillägg eller avdrag för kvaliteten.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 527 786 tkr för 2016, 1 579 686 tkr för 2017, 1 637 586 tkr för 2018 och 1 834 066 tkr för 2019, se tabell 5 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 7. Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 (tkr)

	Prisnivå	2016	2017	2018	2019
Kapitalkostnader	Respektive års prisnivå	566 014	580 921	605 354	653 869
Löpande kostnader					
Påverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	240 249	244 051	247 753	251 357
Opåverkbara kostnader	Respektive års prisnivå	759 366	701 286	767 132	861 400
<b>Beräknad intäktsram före kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>1 565 629</b>	<b>1 526 258</b>	<b>1 620 239</b>	<b>1 766 626</b>
Kvalitetsjustering (hänsyn taget till eventuell begränsning)	Respektive års prisnivå	-37 843	53 428	17 347	67 440
<b>Beräknad intäktsram efter kvalitetsjustering</b>	<b>Respektive års prisnivå</b>	<b>1 527 786</b>	<b>1 579 686</b>	<b>1 637 586</b>	<b>1 834 066</b>