

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Ellevio AB, REL00509

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.

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

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

#### Företagets kapitalkostnad

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

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagens rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	43 480	65 220	34 215	51 322	21 607	32 411	17 427	26 140	15 115	22 672
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	441	661	-1 316	-1 974	517	775	165	247	441	661
Kabelskåp	2 721	4 226	2 141	3 212	1 352	2 029	1 091	1 636	946	1 419
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-19 227	-28 788	-15 130	-22 695	-9 555	-14 332	-7 706	-11 559	-6 684	-10 026
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	38	24	48	12	71	6	136	2	89	0
Mätare	-2 635	-5 548	-5 229	-97 486	-4 998	2 911	33 570	63 588	13 963	20 944
Nätstation	16 935	25 403	13 326	19 990	8 416	12 624	6 788	10 181	5 887	8 831
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	179	121	129	143	150	102	121	155	115	140
Ställverk utan sekundärapparater	200	158	175	201	186	123	103	108	102	95
Transformator	6 777	10 165	5 310	7 965	3 347	5 021	2 689	4 034	2 327	3 490
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	5 340 445	5 340 445	5 383 924	5 449 144	5 483 359	5 534 681	5 556 288	5 588 699	5 606 125	5 632 265
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	15 064	15 064	15 505	16 166	14 850	12 875	13 392	14 167	14 332	14 579
Kabelskåp	492 482	492 482	495 203	499 430	501 571	504 783	506 136	508 164	509 255	510 891
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	438 611	438 611	419 384	390 597	375 467	352 772	343 217	328 885	321 179	309 620
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	158 841	158 841	158 878	158 902	158 950	158 963	159 034	159 040	159 177	159 179
Mätare	423 804	423 804	421 168	415 621	410 392	312 906	307 908	310 820	344 390	407 978
Nätstation	1 107 235	1 107 235	1 124 170	1 149 573	1 162 899	1 182 889	1 191 305	1 203 928	1 210 716	1 220 897
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	72 306	72 306	72 485	72 606	72 735	72 879	73 028	73 130	73 252	73 407
Ställverk utan sekundärapparater	414 041	414 041	414 241	414 399	414 574	414 775	414 962	415 085	415 188	415 297
Transformator	913 127	913 127	919 904	930 069	935 378	943 343	946 690	951 711	954 400	958 434
	9 375 955	9 375 955	9 424 863	9 496 506	9 530 175	9 490 866	9 511 960	9 553 629	9 608 013	9 702 547
										9 734 847

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>4 994 866</b>	<b>5 031 890</b>	<b>5 002 735</b>	<b>5 026 296</b>	<b>4 906 222</b>	<b>4 925 246</b>	<b>4 907 814</b>	<b>4 924 405</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	126 012	123 203	208 145	206 744	359 811	358 659	400 967	399 886
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>12 234</b>	<b>14 288</b>	<b>16 383</b>	<b>28 036</b>	<b>44 673</b>	<b>46 911</b>	<b>50 271</b>	<b>49 337</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 196	2 196	1 209	1 243	1 915	2 270	1 812	3 153
<b>Kabelskåp</b>	<b>284 162</b>	<b>286 476</b>	<b>268 051</b>	<b>269 511</b>	<b>261 672</b>	<b>262 850</b>	<b>255 053</b>	<b>256 075</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	56 876	56 704	73 521	73 521	79 480	79 480	71 317	71 317
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>186 788</b>	<b>183 555</b>	<b>168 004</b>	<b>166 178</b>	<b>146 568</b>	<b>145 474</b>	<b>136 224</b>	<b>135 475</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	63 323	51 426	80 756	78 085	70 065	68 111	70 723	68 888
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>126 298</b>	<b>128 407</b>	<b>121 350</b>	<b>122 459</b>	<b>118 675</b>	<b>119 243</b>	<b>103 437</b>	<b>103 996</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	31 987	30 478	31 010	30 212	34 721	34 312	51 923	51 496
<b>Mätare</b>	<b>191 467</b>	<b>202 772</b>	<b>202 774</b>	<b>239 644</b>	<b>295 034</b>	<b>344 353</b>	<b>406 774</b>	<b>418 604</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	132 531	124 998	26 104	20 695	21 062	18 459	18 567	19 122
<b>Nätstation</b>	<b>977 017</b>	<b>996 876</b>	<b>1 009 919</b>	<b>1 022 714</b>	<b>1 031 786</b>	<b>1 042 276</b>	<b>1 041 928</b>	<b>1 051 225</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	119 828	113 296	121 576	118 617	117 037	114 653	118 941	116 872
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>35 585</b>	<b>36 393</b>	<b>34 197</b>	<b>34 599</b>	<b>35 027</b>	<b>35 231</b>	<b>35 419</b>	<b>35 620</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 824	3 824	5 406	5 406	4 451	4 451	3 703	3 703
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>234 934</b>	<b>238 882</b>	<b>241 284</b>	<b>243 255</b>	<b>243 949</b>	<b>244 951</b>	<b>240 569</b>	<b>241 554</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	142 243	139 841	117 909	116 748	102 243	101 626	83 676	83 094
<b>Transformator</b>	<b>865 198</b>	<b>878 295</b>	<b>862 060</b>	<b>869 558</b>	<b>862 053</b>	<b>867 092</b>	<b>863 938</b>	<b>868 574</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	41 639	34 952	65 890	62 485	78 281	76 273	81 161	79 148

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>2 892 464</b>	<b>2 919 103</b>	<b>2 888 325</b>	<b>2 900 109</b>	<b>2 848 784</b>	<b>2 855 415</b>	<b>2 799 499</b>	<b>2 803 157</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 348	2 299	3 915	3 889	6 823	6 803	7 516	7 497
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>6 569</b>	<b>8 116</b>	<b>10 480</b>	<b>21 455</b>	<b>38 061</b>	<b>38 776</b>	<b>40 074</b>	<b>38 414</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	185	185	108	111	167	199	158	277
<b>Kabelskåp</b>	<b>140 603</b>	<b>141 618</b>	<b>136 913</b>	<b>136 999</b>	<b>131 630</b>	<b>131 385</b>	<b>125 853</b>	<b>125 412</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 678	1 673	2 198	2 198	2 350	2 350	2 124	2 124
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>72 196</b>	<b>72 006</b>	<b>68 587</b>	<b>68 323</b>	<b>65 213</b>	<b>64 931</b>	<b>62 316</b>	<b>62 022</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 432	1 186	1 773	1 715	1 594	1 550	1 595	1 554
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>47 366</b>	<b>49 751</b>	<b>50 991</b>	<b>52 134</b>	<b>51 722</b>	<b>52 223</b>	<b>50 962</b>	<b>51 435</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	594	567	599	585	664	656	984	977
<b>Mätare</b>	<b>110 806</b>	<b>116 353</b>	<b>124 242</b>	<b>167 423</b>	<b>231 662</b>	<b>271 225</b>	<b>326 857</b>	<b>325 965</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11 160	10 526	2 282	1 838	1 852	1 600	1 601	1 685
<b>Nätstation</b>	<b>554 220</b>	<b>575 958</b>	<b>594 285</b>	<b>606 025</b>	<b>610 052</b>	<b>618 299</b>	<b>617 557</b>	<b>623 777</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 688	2 547	2 718	2 653	2 603	2 550	2 649	2 603
<b>Shuntreaktor</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Styr- och kontrollutrustning</b>	<b>18 402</b>	<b>18 391</b>	<b>18 049</b>	<b>17 579</b>	<b>16 777</b>	<b>16 081</b>	<b>14 951</b>	<b>14 239</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	222	222	327	327	260	260	207	207
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>128 363</b>	<b>131 443</b>	<b>132 406</b>	<b>133 398</b>	<b>131 318</b>	<b>131 284</b>	<b>127 722</b>	<b>127 647</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 054	3 004	2 524	2 499	2 171	2 158	1 788	1 776
<b>Transformator</b>	<b>459 317</b>	<b>473 906</b>	<b>484 182</b>	<b>491 234</b>	<b>491 050</b>	<b>494 914</b>	<b>490 421</b>	<b>493 454</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	770	650	1 247	1 184	1 473	1 436	1 520	1 484

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	49 949	50 319	50 027	50 263	49 062	49 252	49 078	49 244
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	612	714	819	1 402	2 234	2 346	2 514	2 467
Kabelskåp	30	4 736	4 775	4 468	4 492	4 361	4 381	4 251	4 268
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	2 335	2 294	2 100	2 077	1 832	1 818	1 703	1 693
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	1 263	1 284	1 213	1 225	1 187	1 192	1 034	1 040
Mätare	10	9 573	10 139	10 139	11 982	14 752	17 218	20 339	20 930
Nätstation	40	12 213	12 461	12 624	12 784	12 897	13 028	13 024	13 140
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 186	1 213	1 140	1 153	1 168	1 174	1 181	1 187
Ställverk utan sekundärapparater	40	2 937	2 986	3 016	3 041	3 049	3 062	3 007	3 019
Transformator	50	8 652	8 783	8 621	8 696	8 621	8 671	8 639	8 686

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1 174	1 149	1 957	1 945	3 412	3 401	3 758	3 748
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	92	92	54	56	83	99	79	139
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	839	837	1 099	1 099	1 175	1 175	1 062	1 062
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	60-75	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	716	593	887	857	797	775	798	777
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	297	283	300	292	332	328	492	488
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	5 580	5 263	1 141	919	926	800	800	842
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 344	1 273	1 359	1 326	1 301	1 275	1 324	1 302
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	111	111	163	163	130	130	104	104
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 527	1 502	1 262	1 249	1 085	1 079	894	888
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	385	325	623	592	736	718	760	742

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	31 239	31 526	31 194	31 321	30 767	30 838	30 235	30 274
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	71	88	113	232	411	419	433	415
Kabelskåp	1 519	1 529	1 479	1 480	1 422	1 419	1 359	1 354
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	780	778	741	738	704	701	673	670
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	512	537	551	563	559	564	550	555
Mätare	1 197	1 257	1 342	1 808	2 502	2 929	3 530	3 520
Nätstation	5 986	6 220	6 418	6 545	6 589	6 678	6 670	6 737
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	199	199	195	190	181	174	161	154
Ställverk utan sekundärapparater	1 386	1 420	1 430	1 441	1 418	1 418	1 379	1 379
Transformator	4 961	5 118	5 229	5 305	5 303	5 345	5 297	5 329

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	25	25	42	42	74	73	81	81
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2	2	1	1	2	2	2	3
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	18	18	24	24	25	25	23	23
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15	13	19	19	17	17	17	17
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	6	6	7	7	11	11
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	121	114	25	20	20	17	17	18
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	29	28	29	29	28	28	29	28
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2	2	4	4	3	3	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33	32	27	27	23	23	19	19
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	7	13	13	16	16	16	16



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	82 387	83 019	83 221	83 571	83 314	83 566	83 152	83 348
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	777	896	988	1 690	2 730	2 866	3 027	3 023
Kabelskåp	7 112	7 159	7 069	7 094	6 983	7 000	6 695	6 708
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	3 846	3 678	3 747	3 691	3 350	3 311	3 191	3 157
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	2 078	2 111	2 070	2 086	2 084	2 092	2 088	2 094
Mätare	16 470	16 772	12 646	14 729	18 199	20 964	24 686	25 311
Nätstation	19 571	19 982	20 431	20 684	20 815	21 009	21 047	21 207
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 498	1 525	1 502	1 510	1 481	1 481	1 448	1 447
Ställverk utan sekundärapparater	5 883	5 940	5 735	5 758	5 576	5 582	5 300	5 305
Transformator	14 006	14 233	14 486	14 606	14 676	14 749	14 713	14 773
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>153 628</b>	<b>155 316</b>	<b>151 894</b>	<b>155 419</b>	<b>159 211</b>	<b>162 619</b>	<b>165 346</b>	<b>166 372</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>308 944</b>		<b>307 314</b>		<b>321 830</b>		<b>331 718</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>1 269 806</b>							
Varav kostnad för avskrivning	872 214							
Varav kostnad för avkastning	397 593							

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets löpande påverkbara kostnader***

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 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 transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

**Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	250 559	241 714	220 161	223 495
Råvaror och förnödenheter	RR73120	99 343	107 307	62 816	56 069
Övriga externa kostnader	RR73130	65 494	70 166	79 102	102 955
Personalkostnader	RR73140	40 943	46 260	50 273	54 455
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>456 339</b>	<b>465 447</b>	<b>412 352</b>	<b>436 974</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-8 014	-9 308	-9 234	-9 106
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-34 997	-32 516	-29 515	-29 750
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-200 957	-191 700	-176 216	-179 780
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-7 539	-10 334	-6 662	-6 121
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-7 066	-7 163	-7 767	-7 844
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-4 017	-4 591	-2 718	-577
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-2 347	-2 357	-2 405	-2 448
<b>Summa avgär</b>		<b>-264 937</b>	<b>-257 969</b>	<b>-234 517</b>	<b>-235 626</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>191 402</b>	<b>207 478</b>	<b>177 835</b>	<b>201 348</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	29 373	25 053	27 308	46 871
Årets avskrivningar			3 418	3 278	3 400
	Omvandlingsränta	3,92%			3 134
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>4 569</b>	<b>4 260</b>	<b>4 470</b>	<b>4 971</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>195 971</b>	<b>211 738</b>	<b>182 305</b>	<b>206 319</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
<b>Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå</b>		<b>215 748</b>	<b>228 906</b>	<b>191 900</b>	<b>211 610</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>212 041</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			69 487		
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		229 413	229 413	229 413	229 413
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>917 651</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>227 119</b>	<b>224 848</b>	<b>222 599</b>	<b>220 373</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>894 938</b>			

 2019-10-25  
 2019-100592-0017

### Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	31 308	35 612	33 298	32 645
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	227 749	228 952	228 909	229 091
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	5 212	5 115	5 015	4 917
Kostnader för myndighetsavgifter	7 761	7 815	7 862	7 909
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>272 030</b>	<b>277 494</b>	<b>275 084</b>	<b>274 562</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>1 099 170</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 3 263 915 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	1 269 806
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	894 938
	Opåverkbara kostnader
	1 099 170
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>3 263 915</b>