

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Skellefteå Kraft Elnät AB, RER00318

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{array}{l} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array}$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

**Tabell 1 Beräkning av kapitalkostnad (tkr)**

	2019		2020		2021		2022		2023	
	<b>Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)</b>									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	18 484	-2 656	0	11 269	-6 425	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	38 702	0	0	4 962	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	6 031	9 625	78 636	85 304	97 047	83 471	27 883	19 838	0	51 384
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	4 975	0	0	924	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	60 479	-10 022	3 115	43 615	-12 488	0	4 934	0	4 934
Transformator	0	37 988	0	0	55 386	-22 103	0	0	0	0
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	276 129	276 129	276 129	294 613	291 957	291 957	303 226	296 800	296 800	296 800
Annan ledning, linjekoncession	60 365	60 365	60 365	99 067	99 067	99 067	104 029	104 029	104 029	104 029
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	909 031	909 031	915 062	924 687	1 003 323	1 088 626	1 185 673	1 269 144	1 297 028	1 316 865
IT-system	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096
Nätstation	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20 232	20 232	20 232	25 207	25 207	25 207	26 131	26 131	26 131	26 131
Ställverk utan sekundärapparater	425 074	425 074	425 074	485 553	475 531	478 646	522 260	509 772	509 772	514 706
Transformator	349 326	349 326	349 326	387 314	387 314	387 314	442 700	420 597	420 597	420 597
	2 089 669	2 089 669	2 095 700	2 265 953	2 331 910	2 420 328	2 633 530	2 675 984	2 703 868	2 728 640

**Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskningsvärde**

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>289 705</b>	<b>287 049</b>	<b>272 577</b>	<b>283 846</b>	<b>274 887</b>	<b>274 887</b>	<b>274 887</b>	<b>274 887</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 908	4 908	19 380	19 380	21 913	21 913	17 004	17 004
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>98 153</b>	<b>98 153</b>	<b>98 153</b>	<b>103 115</b>	<b>102 897</b>	<b>102 897</b>	<b>102 680</b>	<b>102 680</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	113	113	0	0	218	218	435	435
<b>Annan ledning, områdeskoncession</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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>742 789</b>	<b>824 287</b>	<b>909 590</b>	<b>1 006 638</b>	<b>1 102 238</b>	<b>1 144 775</b>	<b>1 163 070</b>	<b>1 163 070</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	171 706	168 844	158 230	158 230	146 101	131 447	124 139	124 139
<b>IT-system</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>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 283	5 283	5 283	5 283	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</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>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>33 664</b>	<b>33 664</b>	<b>33 664</b>	<b>33 664</b>	<b>33 664</b>	<b>33 664</b>	<b>33 664</b>	<b>33 664</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>	<b>6 423</b>
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	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>4 096</b>	<b>4 096</b>	<b>4 096</b>	<b>4 096</b>	<b>4 096</b>	<b>4 096</b>	<b>3 904</b>	<b>3 904</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	192	192
<b>Nätstation</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>23 458</b>	<b>23 458</b>	<b>23 216</b>	<b>24 141</b>	<b>20 050</b>	<b>20 050</b>	<b>20 050</b>	<b>20 050</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	889	889	1 131	1 131	5 221	5 221	4 332	4 332
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>346 541</b>	<b>336 518</b>	<b>328 531</b>	<b>372 146</b>	<b>373 103</b>	<b>373 103</b>	<b>362 072</b>	<b>362 072</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	45 487	45 487	56 589	56 589	56 589	56 589	65 648	65 648
<b>Transformator</b>	<b>354 840</b>	<b>354 840</b>	<b>354 840</b>	<b>410 226</b>	<b>410 226</b>	<b>410 226</b>	<b>410 226</b>	<b>410 226</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	32 474	32 474	32 474	32 474	10 371	10 371	10 371	10 371

**Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde**

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>143 646</b>	<b>141 025</b>	<b>136 046</b>	<b>146 553</b>	<b>140 835</b>	<b>139 848</b>	<b>135 337</b>	<b>134 350</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	82	82	364	364	407	407	322	322
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>72 711</b>	<b>72 618</b>	<b>70 748</b>	<b>75 617</b>	<b>73 747</b>	<b>73 554</b>	<b>71 689</b>	<b>71 496</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	0	0	4	4	8	8
<b>Annan ledning, områdeskoncession</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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>373 193</b>	<b>466 343</b>	<b>538 912</b>	<b>632 208</b>	<b>728 300</b>	<b>765 146</b>	<b>768 631</b>	<b>762 088</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 035	2 983	2 763	2 763	2 564	2 324	2 173	2 173
<b>IT-system</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>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	480	480	440	440	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</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>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>32 542</b>	<b>32 542</b>	<b>31 981</b>	<b>31 981</b>	<b>31 420</b>	<b>31 420</b>	<b>30 858</b>	<b>30 858</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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>5 941</b>	<b>5 781</b>	<b>5 781</b>	<b>5 620</b>	<b>5 620</b>	<b>5 459</b>	<b>5 459</b>	<b>5 299</b>
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	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Mätare</b>	<b>2 457</b>	<b>2 425</b>	<b>2 457</b>	<b>2 451</b>	<b>2 483</b>	<b>2 400</b>	<b>2 400</b>	<b>2 297</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	17	17
<b>Nätstation</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>43</b>	<b>43</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>40</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<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>13 673</b>	<b>13 056</b>	<b>12 109</b>	<b>12 417</b>	<b>11 486</b>	<b>10 807</b>	<b>10 149</b>	<b>9 471</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	56	56	67	67	319	319	254	254
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>209 243</b>	<b>202 384</b>	<b>199 161</b>	<b>242 523</b>	<b>239 535</b>	<b>236 317</b>	<b>235 141</b>	<b>231 924</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 021	1 021	1 269	1 269	1 241	1 241	1 469	1 469
<b>Transformator</b>	<b>237 482</b>	<b>235 091</b>	<b>230 385</b>	<b>283 380</b>	<b>278 675</b>	<b>275 175</b>	<b>270 470</b>	<b>266 971</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	598	598	587	587	189	189	185	185

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	2 897	2 870	2 726	2 838	2 749	2 749	2 749	2 749
Annan ledning, linjekoncession	50	982	982	982	1 031	1 029	1 029	1 027	1 027
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	7 428	8 243	9 096	10 066	11 022	11 448	11 631	11 631
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	0	0	0	0	0	0	0	0
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	281	281	281	281	281	281	281	281
Luftledning, områdeskoncession	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	80	80	80	80	80	80	80	80
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	205	205	205	205	205	205	195	195
Nätstation	40	1	1	1	1	1	1	1	1
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	782	782	774	805	668	668	668	668
Ställverk utan sekundärapparater	40	4 332	4 206	4 107	4 652	4 664	4 664	4 526	4 526
Transformator	50	3 548	3 548	3 548	4 102	4 102	4 102	4 102	4 102

**Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent**

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	41	41	182	182	204	204	161	161
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1	1	0	0	2	2	4	4
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1 518	1 492	1 381	1 381	1 282	1 162	1 087	1 087
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	240	240	220	220	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	9	9
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
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	28	28	34	34	160	160	127	127
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	510	510	635	635	621	621	734	734
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	299	299	293	293	94	94	93	93

**Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning**

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av avkastning per halvår							
	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	2 435	2 390	2 306	2 484	2 387	2 370	2 294	2 277
Annan ledning, linjekoncession	1 232	1 231	1 199	1 282	1 250	1 247	1 215	1 212
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	6 326	7 905	9 135	10 716	12 345	12 969	13 028	12 917
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	552	552	542	542	533	533	523	523
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	101	98	98	95	95	93	93	90
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	42	41	42	42	42	41	41	39
Nätstation	1	1	1	1	1	1	1	1
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	232	221	205	210	195	183	172	161
Ställverk utan sekundärapparater	3 547	3 430	3 376	4 111	4 060	4 006	3 986	3 931
Transformator	4 025	3 985	3 905	4 803	4 724	4 664	4 584	4 525



**Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent**

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<b>Kalkylränta</b>	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	6	6	7	7	5	5
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	51	51	47	47	43	39	37	37
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8	8	7	7	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	1	1	1	5	5	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	17	17	22	22	21	21	25	25
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10	10	10	10	3	3	3	3

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	5 374	5 303	5 220	5 511	5 346	5 330	5 209	5 192
Annan ledning, linjekoncession	2 215	2 213	2 181	2 313	2 281	2 278	2 246	2 243
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	15 323	17 689	19 659	22 210	24 693	25 618	25 782	25 672
IT-system	248	248	228	228	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	832	832	823	823	813	813	804	804
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	181	178	178	176	176	173	173	170
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	246	246	246	246	247	245	245	243
Nätstation	1	1	1	1	1	1	1	1
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 042	1 032	1 014	1 050	1 028	1 017	972	960
Ställverk utan sekundärapparater	8 406	8 165	8 139	9 419	9 366	9 311	9 271	9 216
Transformator	7 883	7 842	7 757	9 209	8 923	8 864	8 782	8 723
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>41 752</b>	<b>43 751</b>	<b>45 445</b>	<b>51 185</b>	<b>52 874</b>	<b>53 650</b>	<b>53 485</b>	<b>53 225</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>85 503</b>		<b>96 630</b>		<b>106 524</b>		<b>106 710</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>				<b>395 367</b>				
Varav kostnad för avskrivning				207 909				
Varav kostnad för avkastning				187 458				

**Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

***Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

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

**Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)**

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	56 457	98 669	84 952	76 443
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 531	6 550	8 747	10 627
Övriga externa kostnader	RR73130	20 900	18 188	13 857	15 876
Personalkostnader	RR73140	26 212	30 103	21 075	23 175
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 540	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>106 640</b>	<b>153 510</b>	<b>128 631</b>	<b>126 121</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-16 873	-21 464	-6 650	-7 127
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-11 089	-11 777	-10 357	-11 506
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-45 310	-59 332	-50 368	-44 077
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-27 479	-24 173	-20 793
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-58	-82	-54	-67
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-424	-859	-2 109	-1 483
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		-649	-607	-565	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-74 403</b>	<b>-121 600</b>	<b>-94 276</b>	<b>-85 053</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>32 237</b>	<b>31 910</b>	<b>34 355</b>	<b>41 068</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		6 358	4 940	4 789	6 839
Årets avskrivningar			285	288	333
	Omvandlingsränta	5,39%			
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>628</b>	<b>554</b>	<b>591</b>	<b>843</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>32 865</b>	<b>32 464</b>	<b>34 946</b>	<b>41 911</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
<b>Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå</b>		<b>36 151</b>	<b>35 073</b>	<b>36 769</b>	<b>42 976</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>37 742</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			0		
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		37 742	37 742	37 742	37 742
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>150 970</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>37 365</b>	<b>36 991</b>	<b>36 621</b>	<b>36 255</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>147 233</b>		

2024-101531-0002 2024-06-19

### Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	13 271	20 142	22 160	27 827
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	54 440	75 524	72 150	80 434
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	2 181	2 181	2 181	2 181
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	25 405	27 781	29 864	37 622
Kostnader för myndighetsavgifter	145	157	157	161
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>95 442</b>	<b>125 785</b>	<b>126 512</b>	<b>148 225</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>495 964</b>			

### Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 038 564 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	395 367	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	147 233
	Opåverkbara kostnader	495 964
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>1 038 564</b>	