

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Vaggeryds Elverk AB, REL03016

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.

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

### 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 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 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	
	Företagets 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	2 520	5 024	13 088	13 088	3 134	3 134	2 678	2 678	2 460	2 460
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	-1 639	-3 934	-200	-200	-500	-500	-200	-200	-300	-300
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	-420	-280	0	0	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
Mätare	0	0	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Nätstation	840	590	760	760	550	550	396	396	520	520
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	-500	-2 000
Transformator	0	0	230	230	238	238	93	-2 208	-200	100
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>									
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	230 239	230 239	232 759	237 783	250 871	263 958	267 092	270 226	272 904	275 581
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329
Kabelskåp	15 789	15 789	15 789	15 789	15 789	15 789	15 789	15 789	15 789	15 789
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	34 824	34 824	33 185	29 251	29 051	28 851	28 351	27 851	27 651	27 451
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	23 629	23 629	23 209	22 929	22 929	22 929	32 929	42 929	52 929	62 929
Mätare	15 830	15 830	15 830	15 830	16 830	17 830	18 830	19 830	20 830	21 830
Nätstation	67 856	67 856	68 696	69 286	70 046	70 806	71 356	71 906	72 302	72 698
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 877	6 877	6 877	6 877	6 877	6 877	6 877	6 877	6 877	6 877
Ställverk utan sekundärapparater	24 601	24 601	24 601	24 601	24 601	24 601	24 601	24 601	24 601	24 101
Transformator	40 592	40 592	40 592	40 592	40 822	41 052	41 290	41 528	41 620	39 413
	460 565	460 565	461 867	463 267	478 145	493 022	507 444	521 866	535 832	547 498
								535 832		560 478

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

	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>211 541</b>	<b>224 629</b>	<b>232 271</b>	<b>235 405</b>	<b>235 114</b>	<b>237 791</b>	<b>238 112</b>	<b>240 572</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	22 156	22 156	27 146	27 146	29 139	29 139	29 900	29 900
<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>329</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>329</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>11 902</b>	<b>11 902</b>	<b>11 624</b>	<b>11 624</b>	<b>11 443</b>	<b>11 443</b>	<b>10 994</b>	<b>10 994</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 156	1 156	1 317	1 317	1 404	1 404	1 734	1 734
<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>28 180</b>	<b>27 980</b>	<b>27 376</b>	<b>27 376</b>	<b>26 965</b>	<b>26 765</b>	<b>26 133</b>	<b>25 833</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	248	248	635	635	1 046	1 046	1 363	1 363
<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>22 929</b>	<b>22 929</b>	<b>22 929</b>	<b>32 929</b>	<b>42 929</b>	<b>52 929</b>	<b>53 995</b>	<b>63 995</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	8 933	8 933
<b>Mätare</b>	<b>5 400</b>	<b>6 400</b>	<b>6 647</b>	<b>7 298</b>	<b>8 073</b>	<b>9 073</b>	<b>10 057</b>	<b>10 111</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9 015	9 015	2 999	3 349	1 326	1 326	590	1 187
<b>Nätstation</b>	<b>57 240</b>	<b>58 000</b>	<b>58 317</b>	<b>58 867</b>	<b>59 417</b>	<b>59 813</b>	<b>60 209</b>	<b>60 729</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 300	10 300	6 815	6 815	6 275	6 275	2 428	2 428
<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>2 696</b>	<b>2 696</b>	<b>2 599</b>	<b>2 599</b>	<b>2 503</b>	<b>2 503</b>	<b>1 988</b>	<b>1 988</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	566	566	438	438	193	193	708	708
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>20 135</b>	<b>20 135</b>	<b>20 135</b>	<b>20 135</b>	<b>20 135</b>	<b>20 135</b>	<b>20 135</b>	<b>19 635</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 856	2 856	2 856	2 856	2 856	2 856	0	0
<b>Transformator</b>	<b>39 424</b>	<b>39 654</b>	<b>39 537</b>	<b>39 775</b>	<b>30 370</b>	<b>30 462</b>	<b>27 800</b>	<b>27 600</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 133	1 133	1 445	1 445	10 888	10 888	11 307	11 307

**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>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>129 426</b>	<b>142 020</b>	<b>151 371</b>	<b>153 749</b>	<b>152 994</b>	<b>154 852</b>	<b>153 646</b>	<b>155 234</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	398	398	490	490	526	526	537	537
<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>296</b>	<b>279</b>	<b>263</b>	<b>246</b>	<b>230</b>	<b>213</b>	<b>197</b>	<b>180</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>6 111</b>	<b>6 066</b>	<b>5 714</b>	<b>5 669</b>	<b>5 327</b>	<b>5 282</b>	<b>4 945</b>	<b>4 900</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	35	35	40	40	42	42	52	52
<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>11 037</b>	<b>10 961</b>	<b>10 198</b>	<b>10 191</b>	<b>9 513</b>	<b>9 457</b>	<b>8 769</b>	<b>8 740</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	11	11	21	21	29	29
<b>Markarbeten och byggnader med anknötning 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 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>8 478</b>	<b>8 476</b>	<b>8 019</b>	<b>18 018</b>	<b>27 560</b>	<b>37 359</b>	<b>46 702</b>	<b>56 300</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	175	175
<b>Mätare</b>	<b>2 751</b>	<b>3 396</b>	<b>4 211</b>	<b>4 756</b>	<b>5 546</b>	<b>6 026</b>	<b>6 739</b>	<b>7 119</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	768	768	256	287	115	112	49	106
<b>Nätstation</b>	<b>31 853</b>	<b>32 472</b>	<b>31 942</b>	<b>32 332</b>	<b>31 584</b>	<b>31 806</b>	<b>30 891</b>	<b>31 227</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	215	215	144	144	131	131	53	53
<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>1 397</b>	<b>1 391</b>	<b>1 217</b>	<b>1 211</b>	<b>1 044</b>	<b>1 038</b>	<b>877</b>	<b>871</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	33	33	25	25	12	12	43	43
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>10 309</b>	<b>10 276</b>	<b>9 805</b>	<b>9 773</b>	<b>9 302</b>	<b>9 269</b>	<b>8 799</b>	<b>8 653</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	60	60	58	58	57	57	0	0
<b>Transformator</b>	<b>12 372</b>	<b>12 547</b>	<b>12 044</b>	<b>12 222</b>	<b>11 729</b>	<b>11 757</b>	<b>10 387</b>	<b>10 204</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	20	20	26	26	211	211	216	216

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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, områdekoncession	50	2 115	2 246	2 323	2 354	2 351	2 378	2 381	2 406
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	16	16	16	16	16	16	16	16
Kabelskåp	30	198	198	194	194	191	191	183	183
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, områdekoncession	40	352	350	342	342	337	335	327	323
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, områdekoncession	50	229	229	229	329	429	529	540	640
Mätare	10	270	320	332	365	404	454	503	506
Nätstation	40	715	725	729	736	743	748	753	759
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	90	90	87	87	83	83	66	66
Ställverk utan sekundärapparater	40	252	252	252	252	252	252	252	245
Transformator	50	394	397	395	398	304	305	278	276

**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	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	199	199	245	245	263	263	269	269
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	17	17	20	20	21	21	26	26
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	1	1	6	6	11	11	14	14
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	88	88
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	384	384	128	144	57	56	25	53
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	108	108	72	72	65	65	26	26
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	16	16	12	12	6	6	22	22
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	30	30	29	29	29	29	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	10	10	13	13	106	106	108	108

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	2 194	2 407	2 566	2 606	2 593	2 625	2 604	2 631
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5	5	4	4	4	4	3	3
Kabelskåp	104	103	97	96	90	90	84	83
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	187	186	173	173	161	160	149	148
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	144	144	136	305	467	633	792	954
Mätare	47	58	71	81	94	102	114	121
Nätstation	540	550	541	548	535	539	524	529
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	24	24	21	21	18	18	15	15
Ställverk utan sekundärapparater	175	174	166	166	158	157	149	147
Transformator	210	213	204	207	199	199	176	173



**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	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	7	7	8	8	9	9	9	9
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	1	1
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 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	0	0	0	0	0	0	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	13	13	4	5	2	2	1	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	2	2	2	2	1	1
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	0	0	0	0	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	4	4	4	4

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

	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	4 515	4 859	5 142	5 213	5 216	5 275	5 263	5 315
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	21	21	21	21	20	20	20	19
Kabelskåp	320	319	311	310	303	302	294	293
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	540	536	521	521	509	506	490	486
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	373	373	365	635	896	1 163	1 422	1 685
Mätare	714	775	536	594	557	614	643	681
Nätstation	1 367	1 387	1 345	1 359	1 346	1 354	1 303	1 316
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	130	130	120	120	107	107	103	103
Ställverk utan sekundärapparater	457	457	448	447	439	438	401	392
Transformator	614	619	613	618	612	613	565	560
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>9 051</b>	<b>9 476</b>	<b>9 422</b>	<b>9 838</b>	<b>10 005</b>	<b>10 391</b>	<b>10 505</b>	<b>10 851</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>18 528</b>		<b>19 260</b>		<b>20 397</b>		<b>21 356</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>79 540</b>							
Varav kostnad för avskrivning	45 438							
Varav kostnad för avkastning	34 102							

**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	20 182	20 479	21 807	20 855
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	11 266	12 076	11 649	13 428
Personalkostnader	RR73140	304	274	490	397
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>31 752</b>	<b>32 829</b>	<b>33 946</b>	<b>34 680</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	-970	-761	-1 048	-1 131
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-18 956	-19 330	-20 432	-19 401
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-125	-50	-45
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-256	-263	-277	-278
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
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		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-20 182</b>	<b>-20 479</b>	<b>-21 807</b>	<b>-20 855</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>11 570</b>	<b>12 350</b>	<b>12 139</b>	<b>13 825</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
<b>Kostnad 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 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>11 570</b>	<b>12 350</b>	<b>12 139</b>	<b>13 825</b>
<b>Uppräkningsfaktor till 2018</b>					
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>12 738</b>	<b>13 351</b>	<b>12 778</b>	<b>14 179</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>13 262</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
<b>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</b>					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		2020	2021	2022	2023
		13 262	13 262	13 262	13 262
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>53 046</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>13 129</b>	<b>12 998</b>	<b>12 868</b>	<b>12 739</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>51 733</b>			

2024-101551-0002 2024-06-17

### 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	1 450	1 350	1 350	1 350
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	16 300	11 300	9 500	7 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	8	10	15	20
Kostnader för myndighetsavgifter	300	300	300	300
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>18 058</b>	<b>12 960</b>	<b>11 165</b>	<b>9 170</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>51 353</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 182 627 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	79 540	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	51 733
	Opåverkbara kostnader	51 353
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>182 627</b>	