

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Tranås Energi Elnät AB, REL00937

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 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	
	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	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	4 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	-470	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	1 400	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	200	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	32 700	-25 000	0	0	5 000	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	3 500	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	350	0	-350	0	0	1 000	0	0	0	350
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000
Annan ledning, områdeskoncession	290 826	290 826	290 826	294 826	294 826	294 826	294 826	294 826	294 826	294 826
Annan luftledning, linjekoncession	20 323	20 323	20 323	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853	19 853
IT-system	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135	2 135
Kabelskåp	30 372	30 372	30 372	30 372	31 772	31 772	31 772	31 772	31 772	31 772
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	27 752	27 752	27 752	27 952	27 952	27 952	27 952	27 952	27 952	27 952
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	39 353	39 353	39 353	72 053	47 053	47 053	47 053	52 053	52 053	52 053
Mätare	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423	26 423
Nätstation	61 727	61 727	61 727	65 227	65 227	65 227	65 227	65 227	65 227	65 227
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 951	4 951	5 301	5 301	4 951	4 951	5 951	5 951	5 951	6 301
Ställverk utan sekundärapparater	39 836	39 836	39 836	39 836	41 436	41 436	41 436	41 436	41 436	41 436
Transformator	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508	76 508
	620 205	620 205	620 555	667 485	645 135	645 135	645 135	651 135	651 135	651 485

**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>7 000</b>	<b>7 000</b>	<b>7 000</b>	<b>7 000</b>	<b>7 000</b>	<b>7 000</b>	<b>7 000</b>	<b>7 000</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>190 797</b>	<b>190 797</b>	<b>179 912</b>	<b>181 412</b>	<b>183 525</b>	<b>185 525</b>	<b>184 250</b>	<b>184 250</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	99 126	99 126	110 009	108 509	105 828	103 828	58 901	58 901
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>19 853</b>	<b>19 853</b>	<b>19 853</b>	<b>19 853</b>	<b>19 853</b>	<b>19 853</b>	<b>19 753</b>	<b>19 753</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	100	100
<b>IT-system</b>	<b>1 077</b>	<b>1 077</b>	<b>1 077</b>	<b>1 077</b>	<b>1 077</b>	<b>1 077</b>	<b>1 077</b>	<b>1 077</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	331	331	194	194	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>18 837</b>	<b>20 237</b>	<b>19 649</b>	<b>19 649</b>	<b>19 180</b>	<b>19 180</b>	<b>18 406</b>	<b>18 406</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 467	4 467	4 581	4 581	4 767	4 767	4 794	4 794
<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>11 786</b>	<b>11 786</b>	<b>11 405</b>	<b>11 405</b>	<b>11 244</b>	<b>11 244</b>	<b>11 244</b>	<b>11 244</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 179	5 179	4 351	4 351	4 085	4 085	3 973	3 973
<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>60 016</b>	<b>35 016</b>	<b>35 016</b>	<b>35 016</b>	<b>41 016</b>	<b>41 016</b>	<b>41 016</b>	<b>41 016</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 036	12 036	12 036	12 036	11 036	11 036	11 036	11 036
<b>Mätare</b>	<b>5 142</b>	<b>5 142</b>	<b>10 842</b>	<b>10 528</b>	<b>16 228</b>	<b>15 391</b>	<b>21 091</b>	<b>20 867</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	421	421	37	351	314	1 151	1 151	1 062
<b>Nätstation</b>	<b>47 753</b>	<b>47 753</b>	<b>48 175</b>	<b>49 675</b>	<b>47 656</b>	<b>47 656</b>	<b>47 517</b>	<b>47 517</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 474	9 474	9 319	9 319	9 791	9 791	10 987	10 987
<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>4 472</b>	<b>4 822</b>	<b>4 822</b>	<b>4 822</b>	<b>5 822</b>	<b>5 822</b>	<b>5 822</b>	<b>6 172</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>30 307</b>	<b>31 907</b>	<b>31 907</b>	<b>31 907</b>	<b>31 907</b>	<b>31 907</b>	<b>23 223</b>	<b>25 223</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 528	9 528	7 820	7 820	7 820	7 820	16 504	14 504
<b>Transformator</b>	<b>67 555</b>	<b>67 555</b>	<b>68 091</b>	<b>68 091</b>	<b>65 044</b>	<b>65 044</b>	<b>65 044</b>	<b>65 044</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 869	8 869	8 333	8 333	11 380	11 380	11 380	11 380

**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>7 000</b>	<b>7 000</b>	<b>6 860</b>	<b>6 860</b>	<b>6 720</b>	<b>6 720</b>	<b>6 580</b>	<b>6 580</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>94 380</b>	<b>96 334</b>	<b>93 014</b>	<b>94 018</b>	<b>94 116</b>	<b>95 590</b>	<b>92 446</b>	<b>91 880</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 740	1 740	1 923	1 894	1 812	1 773	1 035	1 035
<b>Annan luftledning, linjekoncession</b>	<b>5 424</b>	<b>5 413</b>	<b>5 027</b>	<b>5 016</b>	<b>4 630</b>	<b>4 619</b>	<b>4 233</b>	<b>4 222</b>
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	2	2
<b>IT-system</b>	<b>1 069</b>	<b>1 069</b>	<b>962</b>	<b>962</b>	<b>854</b>	<b>854</b>	<b>746</b>	<b>746</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	29	29	16	16	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>8 736</b>	<b>10 015</b>	<b>9 508</b>	<b>9 340</b>	<b>8 853</b>	<b>8 685</b>	<b>8 214</b>	<b>8 046</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	135	135	137	137	141	141	142	142
<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>3 966</b>	<b>3 960</b>	<b>3 672</b>	<b>3 666</b>	<b>3 387</b>	<b>3 380</b>	<b>3 106</b>	<b>3 099</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	112	112	95	95	89	89	84	84
<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>38 181</b>	<b>35 681</b>	<b>34 981</b>	<b>34 981</b>	<b>40 281</b>	<b>40 281</b>	<b>55 140</b>	<b>55 140</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	219	219	215	215	192	192	189	189
<b>Mätare</b>	<b>2 875</b>	<b>2 423</b>	<b>8 061</b>	<b>7 609</b>	<b>12 676</b>	<b>12 256</b>	<b>16 754</b>	<b>16 417</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	35	35	3	32	29	102	102	90
<b>Nätstation</b>	<b>25 139</b>	<b>24 974</b>	<b>25 445</b>	<b>26 780</b>	<b>25 741</b>	<b>25 538</b>	<b>26 049</b>	<b>25 847</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	211	211	209	209	223	223	249	249
<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>3 086</b>	<b>3 333</b>	<b>3 138</b>	<b>3 012</b>	<b>3 817</b>	<b>3 690</b>	<b>3 429</b>	<b>3 652</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>11 017</b>	<b>12 617</b>	<b>14 235</b>	<b>14 195</b>	<b>15 562</b>	<b>15 522</b>	<b>14 764</b>	<b>17 599</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	213	213	175	175	171	171	379	338
<b>Transformator</b>	<b>27 340</b>	<b>27 284</b>	<b>25 989</b>	<b>25 933</b>	<b>32 049</b>	<b>31 993</b>	<b>30 748</b>	<b>30 692</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	167	167	154	154	214	214	210	210

**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	70	70	70	70	70	70	70	70
Annan ledning, områdeskoncession	50	1 908	1 908	1 799	1 814	1 835	1 855	1 842	1 842
Annan luftledning, linjekoncession	50	199	199	199	199	199	199	198	198
IT-system	10	54	54	54	54	54	54	54	54
Kabelskåp	30	314	337	327	327	320	320	307	307
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	147	147	143	143	141	141	141	141
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	600	350	350	350	410	410	410	410
Mätare	10	257	257	542	526	811	770	1 055	1 043
Nätstation	40	597	597	602	621	596	596	594	594
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	149	161	161	161	194	194	194	206
Ställverk utan sekundärapparater	40	379	399	399	399	399	399	290	315
Transformator	50	676	676	681	681	650	650	650	650

**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	870	870	962	947	906	887	518	518
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	1	1
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	15	15	8	8	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	67	67	69	69	71	71	71	71
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	56	56	48	48	44	44	42	42
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	109	109	107	107	96	96	94	94
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	18	18	2	16	14	51	51	45
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	106	106	104	104	112	112	125	125
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	106	106	87	87	85	85	189	169
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	84	84	77	77	107	107	105	105

**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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	119	119	116	116	114	114	112	112
Annan ledning, områdeskoncession	1 600	1 633	1 577	1 594	1 595	1 620	1 567	1 557
Annan luftledning, linjekoncession	92	92	85	85	78	78	72	72
IT-system	18	18	16	16	14	14	13	13
Kabelskåp	148	170	161	158	150	147	139	136
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	67	67	62	62	57	57	53	53
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	647	605	593	593	683	683	935	935
Mätare	49	41	137	129	215	208	284	278
Nätstation	426	423	431	454	436	433	442	438
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	52	56	53	51	65	63	58	62
Ställverk utan sekundärapparater	187	214	241	241	264	263	250	298
Transformator	463	462	441	440	543	542	521	520



**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	29	29	33	32	31	30	18	18
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	2	2	2	2	2	2	2	2
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	2	2	2	2	2	2	1	1
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	4	4	4	4	3	3	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	0	1	0	2	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	4	4
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	3	3	3	3	6	6
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	3	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	189	189	186	186	184	184	182	182
Annan ledning, områdeskoncession	4 407	4 440	4 370	4 387	4 367	4 392	3 945	3 935
Annan luftledning, linjekoncession	290	290	284	284	277	277	270	270
IT-system	87	87	79	79	68	68	66	66
Kabelskåp	532	577	560	557	543	540	520	517
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	272	272	254	254	244	244	237	237
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 360	1 068	1 054	1 054	1 192	1 192	1 442	1 442
Mätare	324	316	680	672	1 041	1 030	1 391	1 368
Nätstation	1 132	1 129	1 141	1 183	1 147	1 144	1 164	1 161
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	201	217	214	212	259	257	252	268
Ställverk utan sekundärapparater	676	723	730	730	751	750	736	788
Transformator	1 225	1 225	1 201	1 200	1 304	1 303	1 280	1 279
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>10 697</b>	<b>10 534</b>	<b>10 753</b>	<b>10 796</b>	<b>11 377</b>	<b>11 381</b>	<b>11 486</b>	<b>11 514</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>21 230</b>		<b>21 549</b>		<b>22 759</b>		<b>23 000</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>88 538</b>							
Varav kostnad för avskrivning	55 187							
Varav kostnad för avkastning	33 351							

**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	11 307	10 686	10 821	10 925
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	21 049	23 492	24 779	22 989
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	2	49	64	1
<b>Summa Kostnader</b>		<b>32 358</b>	<b>34 227</b>	<b>35 664</b>	<b>33 915</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	-1 935	-1 412	-1 573	-1 449
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 739	-7 469	-7 472	-7 478
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-1 162	-1 090	-1 309
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-633	-643	-686	-689
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		-330	-330	-330	-333
<b>Summa avgär</b>		<b>-11 637</b>	<b>-11 016</b>	<b>-11 151</b>	<b>-11 258</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>20 721</b>	<b>23 211</b>	<b>24 513</b>	<b>22 657</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	17 464	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>941</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>21 662</b>	<b>23 211</b>	<b>24 513</b>	<b>22 657</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>23 848</b>	<b>25 093</b>	<b>25 803</b>	<b>23 238</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>24 496</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		<b>0</b>			
		<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		<b>24 496</b>	<b>24 496</b>	<b>24 496</b>	<b>24 496</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>97 982</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>24 251</b>	<b>24 008</b>	<b>23 768</b>	<b>23 530</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>95 557</b>			

2024-101545-0002 2024-06-12

### 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	2 111	2 153	2 196	2 240
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	7 419	7 567	7 718	7 873
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 260	1 260	1 260	1 260
Kostnader för myndighetsavgifter	685	685	685	685
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>11 475</b>	<b>11 665</b>	<b>11 859</b>	<b>12 058</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>47 057</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 231 152 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	88 538	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	95 557
	Opåverkbara kostnader	47 057
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>231 152</b>	