

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Ljusdal Elnät AB, REL00113

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	2 140	1 160	2 140	1 160	2 140	1 160	2 140	1 160	2 140	1 160
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	250	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 anknötning 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	1 148	2 295	2 295	2 295	2 295	2 167	2 295	-3 507	0
Nätstation	1 072	0	1 072	0	1 072	0	1 072	0	1 072	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	358	0	358	0	358	0	358	0	358
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	244 861	244 861	247 001	248 161	250 301	251 461	253 601	254 761	256 901	258 061
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	250	250	250	250	250	250	250
Kabelskåp	27 852	27 852	27 852	27 852	27 852	27 852	27 852	27 852	27 852	27 852
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	73 919	73 919	73 919	73 919	73 919	73 919	73 919	73 919	73 919	73 919
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	14 816	14 816	14 816	14 816	14 816	14 816	14 816	14 816	14 816	14 816
Mätare	25 071	25 071	25 071	26 218	28 513	30 808	33 103	35 398	37 565	39 860
Nätstation	39 503	39 503	40 575	40 575	41 646	41 646	42 718	42 718	43 790	44 862
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 315	6 315	6 315	6 673	6 673	7 031	7 031	7 389	7 389	7 747
Ställverk utan sekundärapparater	31 550	31 550	31 550	31 550	31 550	31 550	31 550	31 550	31 550	31 550
Transformator	33 412	33 412	33 412	33 412	33 412	33 412	33 412	33 412	33 412	33 412
	497 298	497 298	500 510	503 425	508 932	512 745	518 252	522 065	527 444	531 257

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

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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>202 793</b>	<b>204 933</b>	<b>204 260</b>	<b>206 400</b>	<b>204 295</b>	<b>206 435</b>	<b>204 931</b>	<b>207 071</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	26 534	26 534	27 720	27 720	29 777	29 777	23 013	23 013
<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>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>21 485</b>	<b>21 485</b>	<b>21 236</b>	<b>21 236</b>	<b>20 857</b>	<b>20 857</b>	<b>20 227</b>	<b>20 227</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 753	3 753	3 608	3 608	3 527	3 527	3 847	3 847
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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>73 908</b>	<b>73 908</b>	<b>73 908</b>	<b>73 908</b>	<b>73 908</b>	<b>73 908</b>	<b>73 838</b>	<b>73 838</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11	11	11	11	11	11	81	81
<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>14 816</b>	<b>14 816</b>	<b>14 816</b>	<b>14 816</b>	<b>14 816</b>	<b>14 816</b>	<b>14 816</b>	<b>14 816</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>13 137</b>	<b>15 432</b>	<b>16 176</b>	<b>16 219</b>	<b>18 514</b>	<b>19 305</b>	<b>21 600</b>	<b>17 227</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 061	1 061	1 795	4 047	3 802	5 179	3 628	2 242
<b>Nätstation</b>	<b>35 993</b>	<b>37 065</b>	<b>36 740</b>	<b>37 812</b>	<b>36 773</b>	<b>37 845</b>	<b>37 402</b>	<b>38 474</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 239	4 239	2 417	2 417	3 456	3 456	3 572	3 572
<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>5 957</b>	<b>5 957</b>	<b>6 315</b>	<b>6 315</b>	<b>6 673</b>	<b>6 673</b>	<b>6 912</b>	<b>6 912</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	119	119
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>21 189</b>	<b>21 189</b>	<b>21 189</b>	<b>21 189</b>	<b>21 189</b>	<b>21 189</b>	<b>13 401</b>	<b>13 401</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 361	10 361	9 641	9 641	9 641	9 641	17 429	17 429
<b>Transformator</b>	<b>31 752</b>	<b>31 752</b>	<b>31 382</b>	<b>31 382</b>	<b>31 044</b>	<b>31 044</b>	<b>30 453</b>	<b>30 453</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 660	1 660	2 030	2 030	2 368	2 368	2 924	2 924

**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>107 403</b>	<b>109 161</b>	<b>106 647</b>	<b>108 362</b>	<b>105 862</b>	<b>107 534</b>	<b>105 076</b>	<b>106 705</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	463	463	481	481	517	517	411	411
<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>250</b>	<b>250</b>	<b>225</b>	<b>225</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>175</b>	<b>175</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>12 996</b>	<b>12 834</b>	<b>12 280</b>	<b>12 118</b>	<b>11 572</b>	<b>11 410</b>	<b>10 877</b>	<b>10 715</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	112	112	106	106	103	103	112	112
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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>37 957</b>	<b>37 745</b>	<b>36 109</b>	<b>35 898</b>	<b>34 262</b>	<b>34 050</b>	<b>32 414</b>	<b>32 202</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	2	2
<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>3 757</b>	<b>3 757</b>	<b>3 461</b>	<b>3 461</b>	<b>3 165</b>	<b>3 165</b>	<b>2 868</b>	<b>2 868</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>6 439</b>	<b>8 030</b>	<b>9 715</b>	<b>11 077</b>	<b>12 687</b>	<b>14 032</b>	<b>15 413</b>	<b>13 791</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	90	90	161	366	334	442	313	193
<b>Nätstation</b>	<b>17 686</b>	<b>18 679</b>	<b>17 858</b>	<b>18 824</b>	<b>18 011</b>	<b>18 951</b>	<b>18 164</b>	<b>19 077</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	89	89	53	53	77	77	80	80
<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>3 618</b>	<b>3 485</b>	<b>3 579</b>	<b>3 446</b>	<b>3 516</b>	<b>3 383</b>	<b>3 429</b>	<b>3 296</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	7	7
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>6 753</b>	<b>6 716</b>	<b>6 223</b>	<b>6 187</b>	<b>5 693</b>	<b>5 657</b>	<b>5 163</b>	<b>5 127</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	245	245	225	225	220	220	405	405
<b>Transformator</b>	<b>9 755</b>	<b>9 742</b>	<b>9 120</b>	<b>9 107</b>	<b>8 493</b>	<b>8 479</b>	<b>7 872</b>	<b>7 859</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	31	31	37	37	43	43	54	54

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, områdeskoncession	50	2 028	2 049	2 043	2 064	2 043	2 064	2 049	2 071
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	13	13	13	13	13	13	13	13
Kabelskåp	30	358	358	354	354	348	348	337	337
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	924	924	924	924	924	924	923	923
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	148	148	148	148	148	148	148	148
Mätare	10	657	772	809	811	926	965	1 080	861
Nätstation	40	450	463	459	473	460	473	468	481
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	199	199	210	210	222	222	230	230
Ställverk utan sekundärapparater	40	265	265	265	265	265	265	168	168
Transformator	50	318	318	314	314	310	310	305	305

**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	231	231	240	240	259	259	205	205
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	56	56	53	53	52	52	56	56
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	1	1
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	45	45	81	183	167	221	156	97
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	45	45	27	27	39	39	40	40
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	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	122	122	112	112	110	110	202	202
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	15	15	19	19	22	22	27	27

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	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	1 820	1 850	1 808	1 837	1 794	1 823	1 781	1 809
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	4	4	4	4	3	3	3	3
Kabelskåp	220	218	208	205	196	193	184	182
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	643	640	612	608	581	577	549	546
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	64	64	59	59	54	54	49	49
Mätare	109	136	165	188	215	238	261	234
Nätstation	300	317	303	319	305	321	308	323
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	61	59	61	58	60	57	58	56
Ställverk utan sekundärapparater	114	114	105	105	96	96	88	87
Transformator	165	165	155	154	144	144	133	133



**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	8	8	8	8	9	9	7	7
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	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	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2	2	3	6	6	7	5	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	1	1	1	1	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

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	4 088	4 139	4 099	4 149	4 105	4 154	4 043	4 092
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	17	17	16	16	16	16	15	15
Kabelskåp	636	633	617	614	597	594	580	577
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	1 567	1 564	1 536	1 532	1 505	1 501	1 473	1 470
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	212	212	207	207	202	202	197	197
Mätare	813	954	1 057	1 188	1 313	1 432	1 503	1 195
Nätstation	796	826	789	819	805	834	817	846
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	260	258	271	269	282	280	292	290
Ställverk utan sekundärapparater	506	505	487	486	475	474	464	464
Transformator	499	499	488	488	477	477	466	465
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>9 393</b>	<b>9 606</b>	<b>9 567</b>	<b>9 769</b>	<b>9 776</b>	<b>9 964</b>	<b>9 850</b>	<b>9 611</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>18 999</b>		<b>19 335</b>		<b>19 741</b>		<b>19 461</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>77 536</b>			
Varav kostnad för avskrivning					49 496			
Varav kostnad för avkastning					28 040			

**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	6 599	6 206	6 233	6 504
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	14 615	12 834	11 917	14 248
Personalkostnader	RR73140	5 099	4 991	4 716	4 880
Övriga rörelsekostnader	RR73180	116	156	170	274
<b>Summa Kostnader</b>		<b>26 429</b>	<b>24 187</b>	<b>23 036</b>	<b>25 906</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 710	-5 050	-3 842	-6 379
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 144	-874	-1 102	-1 217
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-4 736	-4 733	-4 654	-4 819
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-378	-259	-136	-127
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-341	-341	-341	-341
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-1 032	-519	-454	-382
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 avgår</b>		<b>-11 341</b>	<b>-11 776</b>	<b>-10 529</b>	<b>-13 265</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>15 088</b>	<b>12 411</b>	<b>12 507</b>	<b>12 641</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	4 999	5 525	5 225	5 696
Årets avskrivningar			435	520	609
Omvandlingsränta	5,39%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>704</b>	<b>818</b>	<b>844</b>	<b>916</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>15 792</b>	<b>13 229</b>	<b>13 351</b>	<b>13 557</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>17 386</b>	<b>14 301</b>	<b>14 053</b>	<b>13 905</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>14 911</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		14 911	14 911	14 911	14 911
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>59 646</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,39%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>14 704</b>	<b>14 500</b>	<b>14 299</b>	<b>14 100</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>57 603</b>			

### 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	1 900	1 900	2 000	2 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 050	5 227	5 410	5 599
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	350	350	350	350
Kostnader för myndighetsavgifter	350	350	350	350
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>7 650</b>	<b>7 827</b>	<b>8 110</b>	<b>8 299</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>31 886</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 167 025 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	77 536	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	57 603
	Opåverkbara kostnader	31 886
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>167 025</b>	