

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Lidköpings kommun, RELO3000

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

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

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

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

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

#### Företagets kapitalkostnad

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

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

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	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	4 634	18 284	15 824	15 824	7 824	7 824	8 324	8 324	8 324	8 324
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	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
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	-1 064	-1 114	-1 478	-12 778	-2 031	-2 031	-2 086	-2 086	-2 086	-2 086
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	13 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
Nätstation	890	1 700	1 370	1 030	1 370	1 030	1 370	1 030	1 370	1 030
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 716	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	41 273	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	42 650	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	909 556	909 556	914 191	932 475	948 299	964 124	971 948	979 772	988 097	996 421
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Kabelskåp	69 971	69 971	70 131	70 291	70 451	70 611	70 771	70 931	71 091	71 251
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	126 713	126 713	125 649	124 535	123 057	110 279	108 248	106 218	104 132	102 046
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	55 886	55 886	69 209	69 209	69 209	69 209	69 209	69 209	69 209	69 209
Mätare	63 613	63 613	63 843	64 073	64 303	64 533	64 763	64 993	65 223	65 453
Nätstation	145 262	145 262	146 152	147 852	149 222	150 252	151 622	152 652	154 022	155 052
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20 514	20 514	25 230	25 230	25 230	25 230	25 230	25 230	25 230	25 230
Ställverk utan sekundärapparater	145 125	145 125	186 398	186 398	186 398	186 398	186 398	186 398	186 398	186 398
Transformator	129 836	129 836	172 486	172 486	172 486	172 486	172 486	172 486	172 486	172 486
	<b>1 667 077</b>	<b>1 667 077</b>	<b>1 773 890</b>	<b>1 793 150</b>	<b>1 809 256</b>	<b>1 813 723</b>	<b>1 821 276</b>	<b>1 828 490</b>	<b>1 836 489</b>	<b>1 844 147</b>
										<b>1 852 146</b>

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
<b>Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>737 734</b>	<b>753 559</b>	<b>756 952</b>	<b>764 777</b>	<b>765 543</b>	<b>773 867</b>	<b>766 847</b>	<b>775 171</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	64 938	64 938	77 289	77 289	82 465	82 465	97 204	97 204
<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>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>600</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>35 696</b>	<b>35 881</b>	<b>34 314</b>	<b>34 499</b>	<b>33 163</b>	<b>33 348</b>	<b>32 321</b>	<b>32 506</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 082	12 082	11 875	11 875	10 940	10 940	10 137	10 137
<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>91 053</b>	<b>91 053</b>	<b>85 518</b>	<b>85 518</b>	<b>78 251</b>	<b>78 251</b>	<b>74 610</b>	<b>74 610</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	23 719	22 241	12 189	10 159	14 588	12 502	11 352	9 266
<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>57 185</b>	<b>57 185</b>	<b>57 185</b>	<b>57 185</b>	<b>57 185</b>	<b>57 185</b>	<b>45 161</b>	<b>45 161</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 024	12 024	12 024	12 024	12 024	12 024	12 024	12 024
<b>Mätare</b>	<b>42 304</b>	<b>44 304</b>	<b>44 882</b>	<b>46 054</b>	<b>47 432</b>	<b>49 001</b>	<b>50 590</b>	<b>51 836</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9 488	9 488	4 538	5 366	2 872	3 302	2 291	2 218
<b>Nätstation</b>	<b>117 432</b>	<b>119 002</b>	<b>117 147</b>	<b>118 717</b>	<b>117 183</b>	<b>118 753</b>	<b>117 044</b>	<b>118 614</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30 200	30 000	32 621	32 421	34 450	34 250	36 543	36 343
<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>17 666</b>	<b>17 666</b>	<b>14 780</b>	<b>14 780</b>	<b>14 780</b>	<b>14 780</b>	<b>12 848</b>	<b>12 848</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	2 886	2 886	2 886	2 886	4 818	4 818
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>167 557</b>	<b>167 557</b>	<b>150 366</b>	<b>150 366</b>	<b>143 797</b>	<b>143 797</b>	<b>135 594</b>	<b>135 594</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18 755	18 755	35 917	35 917	42 458	42 458	50 661	50 661
<b>Transformator</b>	<b>161 800</b>	<b>161 800</b>	<b>160 682</b>	<b>160 682</b>	<b>159 343</b>	<b>159 343</b>	<b>153 070</b>	<b>153 070</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 797	9 797	10 873	10 873	12 177	12 177	18 314	18 314

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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>374 303</b>	<b>389 588</b>	<b>392 431</b>	<b>399 400</b>	<b>394 202</b>	<b>401 514</b>	<b>396 827</b>	<b>403 973</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 203	1 203	1 423	1 423	1 506	1 506	1 770	1 770
<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>540</b>	<b>540</b>	<b>480</b>	<b>480</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>360</b>	<b>360</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>19 168</b>	<b>19 117</b>	<b>18 348</b>	<b>18 291</b>	<b>17 574</b>	<b>17 511</b>	<b>16 839</b>	<b>16 769</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	353	353	348	348	323	323	299	299
<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>23 135</b>	<b>23 131</b>	<b>20 090</b>	<b>20 086</b>	<b>17 952</b>	<b>17 948</b>	<b>15 996</b>	<b>15 991</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	534	502	286	242	356	312	298	255
<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>27 743</b>	<b>27 476</b>	<b>26 599</b>	<b>26 332</b>	<b>25 455</b>	<b>25 189</b>	<b>24 311</b>	<b>24 045</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	200	200	197	197	194	194	236	236
<b>Mätare</b>	<b>31 292</b>	<b>31 181</b>	<b>31 062</b>	<b>30 751</b>	<b>30 574</b>	<b>30 145</b>	<b>29 830</b>	<b>29 245</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	814	814	389	464	250	283	197	194
<b>Nätstation</b>	<b>61 801</b>	<b>63 056</b>	<b>62 005</b>	<b>63 221</b>	<b>62 217</b>	<b>63 393</b>	<b>62 427</b>	<b>63 564</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	698	694	745	740	778	774	817	813
<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>10 404</b>	<b>9 930</b>	<b>9 227</b>	<b>8 752</b>	<b>8 241</b>	<b>7 766</b>	<b>7 256</b>	<b>6 781</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	180	180	170	170	281	281
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>100 898</b>	<b>99 856</b>	<b>96 709</b>	<b>95 667</b>	<b>92 950</b>	<b>91 908</b>	<b>89 355</b>	<b>88 313</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	412	412	822	822	963	963	1 141	1 141
<b>Transformator</b>	<b>87 731</b>	<b>86 836</b>	<b>84 495</b>	<b>83 600</b>	<b>81 281</b>	<b>80 386</b>	<b>78 095</b>	<b>77 199</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	184	184	202	202	224	224	340	340

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	7 377	7 536	7 570	7 648	7 655	7 739	7 668	7 752
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	30	30	30	30	30	30	30	30
Kabelskåp	30	595	598	572	575	553	556	539	542
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	1 138	1 138	1 069	1 069	978	978	933	933
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	572	572	572	572	572	572	452	452
Mätare	10	2 115	2 215	2 244	2 303	2 372	2 450	2 530	2 592
Nätstation	40	1 468	1 488	1 464	1 484	1 465	1 484	1 463	1 483
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	589	589	493	493	493	493	428	428
Ställverk utan sekundärapparater	40	2 094	2 094	1 880	1 880	1 797	1 797	1 695	1 695
Transformator	50	1 618	1 618	1 607	1 607	1 593	1 593	1 531	1 531

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	601	601	712	712	753	753	885	885
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	177	177	174	174	161	161	150	150
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	267	251	143	121	178	156	149	128
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	100	100	99	99	97	97	118	118
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	407	407	194	232	125	142	99	97
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	349	347	372	370	389	387	408	406
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	90	90	85	85	141	141
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	206	206	411	411	481	481	571	571
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	92	92	101	101	112	112	170	170

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	4 042	4 208	4 238	4 314	4 257	4 336	4 286	4 363
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	6	6	5	5	5	5	4	4
Kabelskåp	207	206	198	198	190	189	182	181
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	250	250	217	217	194	194	173	173
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	300	297	287	284	275	272	263	260
Mätare	338	337	335	332	330	326	322	316
Nätstation	667	681	670	683	672	685	674	686
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	112	107	100	95	89	84	78	73
Ställverk utan sekundärapparater	1 090	1 078	1 044	1 033	1 004	993	965	954
Transformator	947	938	913	903	878	868	843	834

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	13	13	15	15	16	16	19	19
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	4	4	4	4	3	3	3	3
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	6	5	3	3	4	3	3	3
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9	9	4	5	3	3	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	7	8	8	8	8	9	9
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	2	2	2	2	3	3
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	9	9	10	10	12	12
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	4	4



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>							
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	12 034	12 358	12 535	12 688	12 682	12 844	12 858	13 019
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	36	36	35	35	35	35	34	34
Kabelskåp	982	985	948	950	907	910	873	876
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	1 661	1 645	1 432	1 410	1 354	1 332	1 258	1 236
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	974	971	960	957	946	943	835	832
Mätare	2 869	2 968	2 778	2 872	2 830	2 920	2 952	3 007
Nätstation	2 492	2 523	2 514	2 545	2 534	2 564	2 554	2 584
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	701	696	684	679	668	663	650	645
Ställverk utan sekundärapparater	3 395	3 383	3 344	3 332	3 293	3 282	3 243	3 232
Transformator	2 659	2 650	2 622	2 613	2 586	2 576	2 548	2 538
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>27 803</b>	<b>28 213</b>	<b>27 853</b>	<b>28 082</b>	<b>27 834</b>	<b>28 069</b>	<b>27 806</b>	<b>28 002</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>56 017</b>		<b>55 935</b>		<b>55 903</b>		<b>55 808</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>223 662</b>			
Varav kostnad för avskrivning					159 634			
Varav kostnad för avkastning					64 028			



### Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

#### *Företagets löpande påverkbara kostnader*

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

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

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

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	34 731	34 370	31 288	30 282
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	20 811	22 451	27 968	35 484
Personalkostnader	RR73140	15 460	16 611	17 900	20 633
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>71 002</b>	<b>73 432</b>	<b>77 156</b>	<b>86 399</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 465	-7 460	-7 743	-12 761
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 845	-4 620	-4 712	-3 724
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-27 210	-26 940	-24 037	-23 882
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 330	-1 455	-1 089	-1 222
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 346	-1 356	-1 450	-1 453
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-1 235	-1 254	-1 274	-1 105
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>-40 431</b>	<b>-43 085</b>	<b>-40 305</b>	<b>-44 147</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>30 571</b>	<b>30 347</b>	<b>36 851</b>	<b>42 252</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>
Utgående bokfört värde	2 621	2 598	2 750	2 485	
Årets avskrivningar		617	641	574	410
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>720</b>	<b>743</b>	<b>682</b>	<b>507</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>31 291</b>	<b>31 090</b>	<b>37 533</b>	<b>42 759</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>34 449</b>	<b>33 611</b>	<b>39 508</b>	<b>43 856</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>37 856</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>37 856</b>	<b>37 856</b>	<b>37 856</b>	<b>37 856</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>151 423</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>37 477</b>	<b>37 102</b>	<b>36 731</b>	<b>36 364</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>147 675</b>			

 2019-10-15  
 2019-100628-0019

### Företagets löpande opåverkbara kostnader

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

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	5 874	5 962	6 081	6 202
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	19 719	20 508	21 328	22 181
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 191	1 191	1 191	1 191
Kostnader för myndighetsavgifter	1 539	1 539	1 539	1 625
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>28 323</b>	<b>29 200</b>	<b>30 139</b>	<b>31 199</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>118 861</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 490 199 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	223 662
Löpande kostnader	
Påverkbara kostnader	147 675
Opåverkbara kostnader	118 861
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>490 199</b>