

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Varbergssortens Elkraft ek. för., REL00205

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätverksamhet 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 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>602 060</b>	<b>613 360</b>	<b>617 868</b>	<b>629 168</b>	<b>632 277</b>	<b>643 577</b>	<b>647 868</b>	<b>659 168</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	49 338	49 338	53 582	53 582	59 063	59 063	64 599	64 599
<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>826</b>	<b>826</b>	<b>826</b>	<b>826</b>	<b>826</b>	<b>826</b>	<b>826</b>	<b>826</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>39 520</b>	<b>39 520</b>	<b>38 528</b>	<b>38 528</b>	<b>36 989</b>	<b>36 989</b>	<b>35 316</b>	<b>35 316</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 138	8 138	7 924	7 924	7 919	7 919	8 302	8 302
<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>49 562</b>	<b>49 562</b>	<b>48 290</b>	<b>48 290</b>	<b>46 639</b>	<b>46 639</b>	<b>45 320</b>	<b>45 320</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 692	18 692	15 928	14 928	14 657	13 657	13 930	12 930
<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>12 546</b>	<b>12 546</b>	<b>3 102</b>	<b>3 102</b>	<b>3 102</b>	<b>3 102</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 561	3 561	13 005	13 005	13 005	13 005	16 107	16 107
<b>Mätare</b>	<b>13 815</b>	<b>15 724</b>	<b>17 215</b>	<b>18 908</b>	<b>20 534</b>	<b>22 133</b>	<b>23 767</b>	<b>25 491</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	18 560	16 800	13 573	13 790	919	1 229	1 087	1 056
<b>Nätstation</b>	<b>110 366</b>	<b>112 166</b>	<b>112 245</b>	<b>114 045</b>	<b>113 947</b>	<b>115 747</b>	<b>114 960</b>	<b>116 760</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 870	15 870	16 887	16 887	16 785	16 785	17 776	17 776
<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>925</b>	<b>925</b>	<b>925</b>	<b>925</b>	<b>900</b>	<b>900</b>	<b>804</b>	<b>804</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	25	25	121	121
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>3 263</b>	<b>3 263</b>	<b>3 263</b>	<b>3 263</b>	<b>3 205</b>	<b>3 205</b>	<b>2 927</b>	<b>2 927</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18 591	18 591	5 730	5 730	5 787	5 787	3 172	3 172
<b>Transformator</b>	<b>67 018</b>	<b>67 018</b>	<b>62 687</b>	<b>62 687</b>	<b>62 423</b>	<b>62 423</b>	<b>61 303</b>	<b>61 303</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 874	9 874	14 205	14 205	14 619	14 619	11 491	11 491

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>357 053</b>	<b>366 590</b>	<b>367 612</b>	<b>376 923</b>	<b>377 855</b>	<b>386 939</b>	<b>387 809</b>	<b>396 668</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	901	901	978	978	1 078	1 078	1 173	1 173
<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>623</b>	<b>584</b>	<b>540</b>	<b>502</b>	<b>458</b>	<b>419</b>	<b>375</b>	<b>337</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>19 552</b>	<b>19 387</b>	<b>18 235</b>	<b>18 069</b>	<b>16 950</b>	<b>16 785</b>	<b>15 718</b>	<b>15 552</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	239	239	232	232	235	235	248	248
<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>16 043</b>	<b>16 012</b>	<b>14 804</b>	<b>14 773</b>	<b>13 597</b>	<b>13 566</b>	<b>12 431</b>	<b>12 400</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	440	419	361	339	333	312	315	294
<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>375</b>	<b>375</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>62</b>	<b>62</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	67	67	251	251	246	246	303	303
<b>Mätare</b>	<b>10 109</b>	<b>11 353</b>	<b>12 547</b>	<b>13 600</b>	<b>14 644</b>	<b>15 528</b>	<b>16 410</b>	<b>17 134</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 646	1 500	1 134	1 154	80	107	95	91
<b>Nätstation</b>	<b>58 971</b>	<b>60 361</b>	<b>59 812</b>	<b>61 157</b>	<b>60 606</b>	<b>61 906</b>	<b>61 357</b>	<b>62 612</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	350	350	371	371	370	370	394	394
<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>679</b>	<b>639</b>	<b>618</b>	<b>577</b>	<b>556</b>	<b>515</b>	<b>496</b>	<b>455</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	2	2	7	7
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>2 208</b>	<b>2 169</b>	<b>2 126</b>	<b>2 088</b>	<b>2 045</b>	<b>2 006</b>	<b>1 965</b>	<b>1 926</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	385	385	125	125	124	124	71	71
<b>Transformator</b>	<b>26 898</b>	<b>26 829</b>	<b>25 558</b>	<b>25 488</b>	<b>24 868</b>	<b>24 799</b>	<b>23 620</b>	<b>23 550</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	170	170	252	252	256	256	206	206

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	6 021	6 134	6 179	6 292	6 323	6 436	6 479	6 592
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	41	41	41	41	41	41	41	41
Kabelskåp	30	659	659	642	642	616	616	589	589
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	620	620	604	604	583	583	566	566
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	125	125	31	31	31	31	0	0
Mätare	10	691	786	861	945	1 027	1 107	1 188	1 275
Nätstation	40	1 380	1 402	1 403	1 426	1 424	1 447	1 437	1 459
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	31	31	31	31	30	30	27	27
Ställverk utan sekundärapparater	40	41	41	41	41	40	40	37	37
Transformator	50	670	670	627	627	624	624	613	613

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	451	451	489	489	539	539	586	586
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	119	119	116	116	117	117	124	124
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	220	210	180	170	167	156	158	147
Markarbeten och byggnader med anknytning 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	34	34	126	126	123	123	151	151
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	823	750	567	577	40	53	48	46
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	175	175	185	185	185	185	197	197
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	1	1	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	193	193	63	63	62	62	36	36
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	85	85	126	126	128	128	103	103

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	3 856	3 959	3 970	4 071	4 081	4 179	4 188	4 284
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	7	6	6	5	5	5	4	4
Kabelskåp	211	209	197	195	183	181	170	168
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	173	173	160	160	147	147	134	134
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	4	4	1	1	1	1	0	0
Mätare	109	123	136	147	158	168	177	185
Nätstation	637	652	646	660	655	669	663	676
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7	7	7	6	6	6	5	5
Ställverk utan sekundärapparater	24	23	23	23	22	22	21	21
Transformator	291	290	276	275	269	268	255	254

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
	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	10	10	11	11	12	12	13	13
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	3	3	3	3	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	5	5	4	4	4	3	3	3
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	1	1	3	3	3	3	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	18	16	12	12	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	3	3	3	3	2	2



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	10 337	10 553	10 648	10 862	10 954	11 165	11 266	11 475
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	48	48	47	47	46	46	45	45
Kabelskåp	992	990	958	956	919	918	885	883
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	1 018	1 007	948	936	900	889	862	851
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	164	164	161	161	158	158	155	155
Mätare	1 641	1 675	1 576	1 682	1 226	1 329	1 414	1 506
Nätstation	2 195	2 233	2 238	2 276	2 268	2 304	2 301	2 337
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	38	38	38	37	37	36	36	36
Ställverk utan sekundärapparater	261	261	128	127	125	125	94	94
Transformator	1 048	1 047	1 032	1 031	1 024	1 023	973	973
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>17 742</b>	<b>18 015</b>	<b>17 773</b>	<b>18 114</b>	<b>17 657</b>	<b>17 993</b>	<b>18 031</b>	<b>18 353</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>35 757</b>		<b>35 887</b>		<b>35 649</b>		<b>36 384</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>143 677</b>							
Varav kostnad för avskrivning	99 140							
Varav kostnad för avkastning	44 537							



### 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 transmissionsnätstföretag; 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	23 305	21 576	21 206	22 748
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	14 874	14 655	17 548	21 339
Personalkostnader	RR73140	16 168	15 974	17 043	15 455
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>54 347</b>	<b>52 205</b>	<b>55 797</b>	<b>59 542</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 555	-2 419	-2 685	-1 745
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 950	-2 162	-2 014	-2 280
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-18 961	-17 647	-17 695	-18 887
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-756	-1 101	-786	-869
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-638	-666	-711	-712
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	-7
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgår</b>		<b>-25 860</b>	<b>-23 995</b>	<b>-23 891</b>	<b>-24 500</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>28 487</b>	<b>28 210</b>	<b>31 906</b>	<b>35 042</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		2 588	2 905	3 237	3 342
Årets avskrivningar			940	993	1 103
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>1 041</b>	<b>1 107</b>	<b>1 230</b>	<b>1 240</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>29 528</b>	<b>29 317</b>	<b>33 136</b>	<b>36 282</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>32 508</b>	<b>31 694</b>	<b>34 880</b>	<b>37 212</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>34 074</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>34 074</b>	<b>34 074</b>	<b>34 074</b>	<b>34 074</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>136 295</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,57%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>33 539</b>	<b>33 012</b>	<b>32 494</b>	<b>31 983</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>131 028</b>			

2019-09-10

2019-100541-0026

### 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	3 000	3 000	3 000	3 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	20 000	20 500	21 000	21 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	600	700	800	900
Kostnader för myndighetsavgifter	700	700	700	700
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>24 300</b>	<b>24 900</b>	<b>25 500</b>	<b>26 100</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>100 800</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 375 505 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	143 677
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>375 505</b>