

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Söderhamn Elnät AB, REL00183

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	51	523	0	1 337	0	1 337	0	1 337	0	436	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	200	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	0	200	0	0	0	0	0	200	0	200	
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	-921	0	-921	0	-921	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	200	0	200	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	75	0	1 300	0	1 300	0	1 300	0	1 300	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	93	0	0	0	0	0	0	0	50	
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	Kapitalbasens värde per halvår (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	289 631	289 631	289 682	290 205	290 205	291 542	291 542	292 879	292 879	294 216	294 216
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	200	200	200	200	200	200	200	200
Kabelskåp	29 240	29 240	29 240	29 440	29 440	29 440	29 440	29 440	29 440	29 640	29 640
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	24 076	24 076	24 076	24 076	24 076	23 155	23 155	22 234	22 234	21 313	21 313
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	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227	34 227
Mätare	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011	27 011
Nätstation	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 332	64 532	64 532
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 390	3 390	3 390	3 465	3 465	4 765	4 765	6 065	6 065	7 365	7 365
Ställverk utan sekundärapparater	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037	32 037
Transformator	50 626	50 626	50 626	50 719	50 719	50 719	50 719	50 719	50 719	50 719	50 719
	554 569	554 569	554 619	555 710	555 710	557 427	557 427	559 143	559 143	561 259	561 259

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>255 173</b>	<b>255 173</b>	<b>246 964</b>	<b>246 964</b>	<b>245 810</b>	<b>245 810</b>	<b>237 474</b>	<b>237 474</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19 727	19 727	27 293	27 293	28 551	28 551	35 726	35 726
<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>200</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>200</b>	<b>200</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>19 726</b>	<b>19 726</b>	<b>18 949</b>	<b>18 949</b>	<b>18 333</b>	<b>18 333</b>	<b>17 715</b>	<b>17 715</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6 008	6 008	5 498	5 498	6 046	6 046	6 371	6 371
<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>21 394</b>	<b>21 394</b>	<b>20 581</b>	<b>20 581</b>	<b>19 439</b>	<b>19 439</b>	<b>19 120</b>	<b>19 120</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 461	2 461	1 926	1 926	2 148	2 148	1 457	1 457
<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>34 227</b>	<b>34 227</b>	<b>34 227</b>	<b>34 227</b>	<b>34 227</b>	<b>34 227</b>	<b>34 227</b>	<b>34 227</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>10 283</b>	<b>14 404</b>	<b>17 846</b>	<b>21 288</b>	<b>24 730</b>	<b>27 009</b>	<b>27 009</b>	<b>27 009</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	15 346	12 606	87	87	0	0	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>57 196</b>	<b>57 196</b>	<b>57 052</b>	<b>57 052</b>	<b>55 030</b>	<b>55 030</b>	<b>54 341</b>	<b>54 341</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 320	6 320	6 463	6 463	8 485	8 485	7 623	7 623
<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>494</b>	<b>494</b>	<b>1 794</b>	<b>1 794</b>	<b>3 094</b>	<b>3 094</b>	<b>4 394</b>	<b>4 394</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>26 055</b>	<b>26 055</b>	<b>27 055</b>	<b>27 055</b>	<b>28 055</b>	<b>28 055</b>	<b>22 926</b>	<b>22 926</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 982	5 982	4 982	4 982	3 982	3 982	9 111	9 111
<b>Transformator</b>	<b>48 909</b>	<b>48 909</b>	<b>48 851</b>	<b>48 851</b>	<b>48 774</b>	<b>48 774</b>	<b>48 774</b>	<b>48 774</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 418	1 418	1 477	1 477	1 519	1 519	1 519	1 519

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>115 097</b>	<b>116 468</b>	<b>116 516</b>	<b>116 223</b>	<b>116 516</b>	<b>117 927</b>	<b>118 362</b>	<b>119 772</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	351	351	500	500	520	520	661	661
<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>200</b>	<b>200</b>	<b>180</b>	<b>180</b>	<b>160</b>	<b>160</b>	<b>140</b>	<b>140</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>9 766</b>	<b>9 726</b>	<b>9 308</b>	<b>9 269</b>	<b>8 877</b>	<b>8 837</b>	<b>8 465</b>	<b>8 426</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	178	178	165	165	179	179	188	188
<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>10 211</b>	<b>10 129</b>	<b>9 677</b>	<b>9 594</b>	<b>9 162</b>	<b>9 080</b>	<b>8 676</b>	<b>8 594</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	56	56	44	44	48	48	32	32
<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>5 887</b>	<b>5 887</b>	<b>5 203</b>	<b>5 203</b>	<b>4 518</b>	<b>4 518</b>	<b>3 834</b>	<b>3 834</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>8 521</b>	<b>12 593</b>	<b>15 056</b>	<b>18 036</b>	<b>20 155</b>	<b>22 322</b>	<b>20 989</b>	<b>19 870</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 280	1 051	7	7	0	0	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>26 088</b>	<b>26 054</b>	<b>24 659</b>	<b>24 624</b>	<b>23 232</b>	<b>23 198</b>	<b>23 057</b>	<b>23 022</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	140	140	141	141	187	187	172	172
<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>354</b>	<b>326</b>	<b>1 621</b>	<b>1 593</b>	<b>2 802</b>	<b>2 774</b>	<b>3 895</b>	<b>3 867</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>6 897</b>	<b>6 896</b>	<b>7 246</b>	<b>7 245</b>	<b>7 569</b>	<b>7 568</b>	<b>6 868</b>	<b>6 867</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	133	133	105	105	79	79	203	203
<b>Transformator</b>	<b>15 144</b>	<b>15 131</b>	<b>14 646</b>	<b>14 632</b>	<b>14 161</b>	<b>14 147</b>	<b>13 689</b>	<b>13 676</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	26	26	27	27	28	28	27	27

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	2 552	2 552	2 470	2 470	2 458	2 458	2 375	2 375
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Kabelskåp	30	329	329	316	316	306	306	295	295
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	267	267	257	257	243	243	239	239
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	342	342	342	342	342	342	342	342
Mätare	10	514	720	892	1 064	1 237	1 350	1 350	1 350
Nätstation	40	715	715	713	713	688	688	679	679
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	16	16	60	60	103	103	146	146
Ställverk utan sekundärapparater	40	326	326	338	338	351	351	287	287
Transformator	50	489	489	489	489	488	488	488	488

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	175	175	250	250	260	260	331	331
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	89	89	83	83	90	90	94	94
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	28	28	22	22	24	24	16	16
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	640	526	4	4	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	70	70	70	70	94	94	86	86
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	66	66	53	53	40	40	101	101
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	13	13	14	14	14	14	14	14

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	1 243	1 258	1 258	1 255	1 258	1 274	1 278	1 294
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2	2	2	2	2	2	2	2
Kabelskåp	105	105	101	100	96	95	91	91
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	110	109	105	104	99	98	94	93
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	56	56	49	49	41	41
Mätare	92	136	163	195	218	241	227	215
Nätstation	282	281	266	266	251	251	249	249
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4	4	18	17	30	30	42	42
Ställverk utan sekundärapparater	74	74	78	78	82	82	74	74
Transformator	164	163	158	158	153	153	148	148





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	3 974	3 989	3 983	3 980	3 982	3 998	3 991	4 006
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	12	12	12	12	12	12	12	12
Kabelskåp	525	525	501	500	493	493	483	482
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	406	405	384	383	367	366	349	348
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	406	406	398	398	391	391	384	384
Mätare	1 260	1 393	1 059	1 263	1 454	1 592	1 577	1 565
Nätstation	1 068	1 068	1 051	1 051	1 034	1 034	1 016	1 016
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20	20	77	77	133	133	189	188
Ställverk utan sekundärapparater	468	468	470	470	473	473	464	464
Transformator	666	666	661	660	655	655	649	649
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>8 806</b>	<b>8 952</b>	<b>8 597</b>	<b>8 796</b>	<b>8 995</b>	<b>9 145</b>	<b>9 113</b>	<b>9 114</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>17 757</b>		<b>17 392</b>		<b>18 140</b>		<b>18 227</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>71 517</b>							
Varav kostnad för avskrivning	53 624							
Varav kostnad för avkastning	17 893							

### 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	8 677	8 404	8 163	8 132
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	13 376	14 519	14 352	15 495
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>22 053</b>	<b>22 923</b>	<b>22 515</b>	<b>23 627</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	-2 046	-1 777	-1 671	-1 410
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-6 085	-6 080	-5 916	-6 147
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-546	-548	-576	-575
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-8 677</b>	<b>-8 405</b>	<b>-8 163</b>	<b>-8 132</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>13 376</b>	<b>14 518</b>	<b>14 352</b>	<b>15 495</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		326	248	621	2 099
Årets avskrivningar			90	195	578
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>103</b>	<b>205</b>	<b>602</b>	<b>676</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>13 479</b>	<b>14 723</b>	<b>14 954</b>	<b>16 171</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>14 839</b>	<b>15 916</b>	<b>15 741</b>	<b>16 586</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>15 771</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		15 771	15 771	15 771	15 771
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>63 083</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,08%	2020	2021	2022	2023
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>15 600</b>	<b>15 431</b>	<b>15 264</b>	<b>15 099</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>61 395</b>		

2019-09-10

2019-100528-0013

### 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	1 114	1 058	1 005	955
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 146	6 208	6 270	6 333
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	500	500	500
Kostnader för myndighetsavgifter	573	573	573	573
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>8 333</b>	<b>8 339</b>	<b>8 348</b>	<b>8 361</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>33 381</b>		

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 166 293 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	71 517
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	61 395
	Opåverkbara kostnader
	33 381
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>166 293</b>