

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Oxelö Energi AB REL00147

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 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	0	417	384	0	983	1 604	295	0	0	0	
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	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	-573	-205	-170	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	454	225	0	101	101	101	0	0	0	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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>	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	236 521	236 521	236 521	236 939	237 322	237 322	238 305	239 908	240 203	240 203	240 203
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984
Kabelskåp	25 110	25 110	25 110	25 110	25 110	25 110	25 110	25 110	25 110	25 110	25 110
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	6 004	6 004	6 004	6 004	6 004	6 004	5 431	5 227	5 057	5 057	5 057
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270
Mätare	19 914	19 914	19 914	19 914	19 914	19 914	19 914	19 914	19 914	19 914	19 914
Nätstation	36 270	36 270	36 270	36 724	36 949	36 949	37 050	37 151	37 252	37 252	37 252
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736
Ställverk utan sekundärapparater	4 251	4 251	4 251	4 251	4 251	4 251	4 251	4 251	4 251	4 251	4 251
Transformator	11 312	11 312	11 312	11 312	11 312	11 312	11 312	11 312	11 312	11 312	11 312
	351 372	351 372	351 372	352 243	352 852	352 852	353 362	354 862	355 088	355 088	355 088

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>129 928</b>	<b>130 312</b>	<b>125 972</b>	<b>126 955</b>	<b>127 141</b>	<b>127 436</b>	<b>123 809</b>	<b>123 809</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	83 221	83 221	83 249	83 249	81 544	81 544	77 944	77 944
<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>984</b>	<b>984</b>	<b>984</b>	<b>984</b>	<b>984</b>	<b>984</b>	<b>984</b>	<b>984</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>13 181</b>	<b>14 513</b>	<b>13 657</b>	<b>13 657</b>	<b>13 534</b>	<b>13 534</b>	<b>13 319</b>	<b>13 319</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6 398	5 066	6 647	6 647	6 481	6 481	6 080	6 080
<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>2 513</b>	<b>2 513</b>	<b>2 208</b>	<b>1 942</b>	<b>1 712</b>	<b>1 712</b>	<b>1 712</b>	<b>1 712</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 368	2 368	898	898	773	773	648	648
<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>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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270	9 270
<b>Mätare</b>	<b>7 428</b>	<b>9 175</b>	<b>11 048</b>	<b>13 011</b>	<b>14 894</b>	<b>16 832</b>	<b>18 778</b>	<b>19 914</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6 322	6 322	1 973	1 856	568	676	503	0
<b>Nätstation</b>	<b>17 558</b>	<b>17 783</b>	<b>16 938</b>	<b>17 039</b>	<b>17 218</b>	<b>17 396</b>	<b>16 100</b>	<b>16 100</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 237	6 237	7 081	7 081	6 663	6 585	7 882	7 882
<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>1 736</b>	<b>1 736</b>	<b>1 736</b>	<b>1 736</b>	<b>1 736</b>	<b>1 736</b>	<b>1 736</b>	<b>1 736</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>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>	<b>1 500</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 751	2 751	1 250	1 250	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>8 283</b>	<b>8 283</b>	<b>8 283</b>	<b>8 283</b>	<b>8 135</b>	<b>8 135</b>	<b>7 913</b>	<b>7 913</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 969	2 969	2 969	2 969	3 006	3 006	3 228	3 228

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>57 496</b>	<b>57 713</b>	<b>55 281</b>	<b>56 090</b>	<b>55 348</b>	<b>55 449</b>	<b>53 100</b>	<b>52 900</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 477	1 477	1 468	1 468	1 421	1 421	1 353	1 353
<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>689</b>	<b>689</b>	<b>590</b>	<b>590</b>	<b>492</b>	<b>492</b>	<b>393</b>	<b>393</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>7 199</b>	<b>8 456</b>	<b>8 092</b>	<b>7 972</b>	<b>7 636</b>	<b>7 517</b>	<b>7 185</b>	<b>7 065</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	190	154	196	196	187	187	172	172
<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>1 023</b>	<b>1 018</b>	<b>960</b>	<b>888</b>	<b>825</b>	<b>819</b>	<b>782</b>	<b>776</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	48	48	20	20	17	17	15	15
<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>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, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	169	169	166	166	163	163	160	160
<b>Mätare</b>	<b>6 063</b>	<b>7 460</b>	<b>9 187</b>	<b>10 758</b>	<b>12 249</b>	<b>13 574</b>	<b>14 826</b>	<b>15 768</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	540	540	166	158	50	59	43	0
<b>Nätstation</b>	<b>7 433</b>	<b>7 630</b>	<b>7 219</b>	<b>7 341</b>	<b>7 131</b>	<b>7 272</b>	<b>6 879</b>	<b>6 837</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	139	139	157	157	145	144	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>1 468</b>	<b>1 430</b>	<b>1 352</b>	<b>1 314</b>	<b>1 236</b>	<b>1 199</b>	<b>1 121</b>	<b>1 083</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>225</b>	<b>225</b>	<b>188</b>	<b>188</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>113</b>	<b>113</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	56	56	25	25	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>3 193</b>	<b>3 183</b>	<b>3 027</b>	<b>3 018</b>	<b>2 861</b>	<b>2 852</b>	<b>2 699</b>	<b>2 689</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	55	55	54	54	54	54	58	58

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	1 299	1 303	1 260	1 270	1 271	1 274	1 238	1 238
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	49	49	49	49	49	49	49	49
Kabelskåp	30	220	242	228	228	226	226	222	222
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	31	31	28	24	21	21	21	21
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	371	459	552	651	745	842	939	996
Nätstation	40	219	222	212	213	215	217	201	201
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	58	58	58	58	58	58	58	58
Ställverk utan sekundärapparater	40	19	19	19	19	19	19	19	19
Transformator	50	83	83	83	83	81	81	79	79

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	738	738	734	734	710	710	676	676
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	95	77	98	98	93	93	86	86
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	24	24	10	10	9	9	7	7
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	84	84	83	83	81	81	80	80
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	270	270	83	79	25	29	22	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	70	70	78	78	73	72	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	28	28	13	13	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	28	28	27	27	27	27	29	29

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				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	621	623	597	606	598	599	573	571
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	7	7	6	6	5	5	4	4
Kabelskåp	78	91	87	86	82	81	78	76
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	11	11	10	10	9	9	8	8
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	65	81	99	116	132	147	160	170
Nätstation	80	82	78	79	77	79	74	74
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	16	15	15	14	13	13	12	12
Ställverk utan sekundärapparater	2	2	2	2	2	2	1	1
Transformator	34	34	33	33	31	31	29	29





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	2 675	2 681	2 607	2 625	2 595	2 599	2 502	2 500
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	57	57	56	56	54	54	53	53
Kabelskåp	394	412	415	414	403	402	387	386
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	67	67	48	44	39	39	37	37
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	86	86	85	85	83	83	82	82
Mätare	713	815	737	847	902	1 018	1 121	1 166
Nätstation	371	376	370	372	366	369	364	363
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	74	73	72	72	71	71	70	70
Ställverk utan sekundärapparater	50	50	34	34	20	20	20	20
Transformator	146	145	143	143	140	140	138	138
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>4 631</b>	<b>4 762</b>	<b>4 566</b>	<b>4 692</b>	<b>4 675</b>	<b>4 796</b>	<b>4 775</b>	<b>4 815</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>9 393</b>		<b>9 257</b>		<b>9 472</b>		<b>9 590</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>37 712</b>			
Varav kostnad för avskrivning					29 975			
Varav kostnad för avkastning					7 737			

**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	6 490	6 290	6 400	6 278
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	6 691	7 503	7 527	7 335
Personalkostnader	RR73140	3 239	2 977	4 625	3 102
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>16 420</b>	<b>16 770</b>	<b>18 552</b>	<b>16 715</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-780	-752	-828	-391
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-712	-574	-678	-770
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-5 379	-5 312	-5 301	-5 080
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	-399	-404	-421	-428
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>-7 270</b>	<b>-7 042</b>	<b>-7 228</b>	<b>-6 669</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>9 150</b>	<b>9 728</b>	<b>11 324</b>	<b>10 046</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar			0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>9 150</b>	<b>9 728</b>	<b>11 324</b>	<b>10 046</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>10 073</b>	<b>10 517</b>	<b>11 920</b>	<b>10 304</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>10 703</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>10 703</b>	<b>10 703</b>	<b>10 703</b>	<b>10 703</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>42 814</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>10 596</b>	<b>10 490</b>	<b>10 386</b>	<b>10 282</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>41 754</b>			

2019-09-06

2019-100584-0024

### 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	850	850	850	850
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 000	6 000	6 000	6 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1	1	1	1
Kostnader för myndighetsavgifter	521	521	521	521
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>7 372</b>	<b>7 372</b>	<b>7 372</b>	<b>7 372</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>29 488</b>		

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 108 954 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	37 712	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	41 754
	Opåverkbara kostnader	29 488
Avbrottsersättning	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>108 954</b>	