

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Elektra Nät AB, RELO0026

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	301	1 418	869	1 183	219	580	1 373	1 035	1 222	580	
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	44	0	44	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	-91	-91	-1 204	0	165	0	-91	0	-91	0	
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	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	200	0	64	0	256	64	128	0	0	
Nätstation	0	0	-35	562	0	225	225	-571	0	225	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	279	0	205	0	381	0	205	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	0	0	214	56	0	111	34	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	173 296	173 296	173 598	175 015	175 884	177 068	177 287	177 867	179 241	180 275	181 497
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	3 140	3 140	3 140	3 140	3 140	3 140	3 140	3 140	3 140	3 140	3 140
Kabelskåp	14 338	14 338	14 382	14 382	14 426	14 426	14 426	14 426	14 426	14 426	14 426
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	43 876	43 876	43 785	43 694	42 490	42 490	42 655	42 655	42 564	42 564	42 473
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	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	16 958	16 958	16 958	16 958	16 958	16 958	16 958	16 958	16 958	16 958	16 958
Mätare	11 489	11 489	11 489	11 689	11 689	11 753	11 753	12 009	12 073	12 201	12 201
Nätstation	31 967	31 967	31 967	31 967	31 932	32 494	32 494	32 719	32 944	32 373	32 373
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 986	3 986	3 986	3 986	3 986	4 265	4 265	4 470	4 470	4 851	4 851
Ställverk utan sekundärapparater	17 301	17 301	17 301	17 301	17 301	17 301	17 301	17 301	17 301	17 301	17 301
Transformator	33 068	33 068	33 068	33 068	33 068	33 282	33 338	33 338	33 449	33 483	33 483
	349 421	349 421	349 675	351 202	350 876	353 178	353 618	354 884	356 567	357 574	358 705

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>Annandledning, 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>
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Annandledning, områdeskoncession</b>	<b>161 302</b>	<b>162 172</b>	<b>159 487</b>	<b>159 706</b>	<b>158 667</b>	<b>160 041</b>	<b>158 561</b>	<b>159 783</b>
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 735	12 735	16 429	16 429	18 044	18 044	20 391	20 391
<b>Annandluftledning, 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>
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>IT-system</b>	<b>447</b>	<b>447</b>	<b>447</b>	<b>447</b>	<b>447</b>	<b>447</b>	<b>447</b>	<b>344</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 092	1 092	1 092	1 092	0	0	0	103
<b>Kabelskåp</b>	<b>7 202</b>	<b>7 495</b>	<b>7 112</b>	<b>7 405</b>	<b>7 058</b>	<b>7 351</b>	<b>6 994</b>	<b>7 287</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 753	1 753	1 705	1 705	1 813	1 813	1 960	1 960
<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>38 207</b>	<b>38 207</b>	<b>37 775</b>	<b>37 940</b>	<b>37 028</b>	<b>37 028</b>	<b>36 680</b>	<b>36 680</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 526	4 344	4 655	4 655	5 552	5 461	5 774	5 683
<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>10 815</b>	<b>10 815</b>	<b>10 815</b>	<b>10 815</b>	<b>10 815</b>	<b>10 815</b>	<b>10 815</b>	<b>10 815</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 144	6 144	6 144	6 144	6 144	6 144	6 144	6 144
<b>Mätare</b>	<b>5 463</b>	<b>5 463</b>	<b>5 527</b>	<b>5 527</b>	<b>5 783</b>	<b>5 847</b>	<b>5 974</b>	<b>5 974</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>26 825</b>	<b>26 922</b>	<b>27 203</b>	<b>27 203</b>	<b>26 758</b>	<b>26 983</b>	<b>26 243</b>	<b>26 243</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 389	4 301	4 581	4 581	4 083	4 083	5 318	5 318
<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>2 851</b>	<b>2 851</b>	<b>3 158</b>	<b>3 158</b>	<b>3 363</b>	<b>3 363</b>	<b>3 773</b>	<b>3 773</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>15 607</b>	<b>15 607</b>	<b>15 607</b>	<b>15 607</b>	<b>15 607</b>	<b>15 607</b>	<b>15 607</b>	<b>15 607</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 694	1 694	1 694	1 694	1 694	1 694	1 694	1 694
<b>Transformator</b>	<b>24 116</b>	<b>24 151</b>	<b>24 365</b>	<b>24 421</b>	<b>24 421</b>	<b>24 532</b>	<b>24 677</b>	<b>24 677</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 952	8 917	8 917	8 917	8 917	8 917	8 806	8 806

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>73 090</b>	<b>73 788</b>	<b>71 917</b>	<b>71 947</b>	<b>70 774</b>	<b>71 954</b>	<b>70 918</b>	<b>71 601</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	235	235	303	303	330	330	372	372
<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>213</b>	<b>198</b>	<b>168</b>	<b>153</b>	<b>124</b>	<b>109</b>	<b>79</b>	<b>64</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	99	99	91	91	0	0	0	9
<b>Kabelskåp</b>	<b>3 330</b>	<b>3 583</b>	<b>3 383</b>	<b>3 626</b>	<b>3 439</b>	<b>3 672</b>	<b>3 497</b>	<b>3 720</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	51	51	51	51	54	54	58	58
<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>20 279</b>	<b>20 088</b>	<b>19 324</b>	<b>19 502</b>	<b>18 768</b>	<b>18 554</b>	<b>17 843</b>	<b>20 430</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	104	100	106	106	126	124	129	127
<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>5 419</b>	<b>5 402</b>	<b>5 203</b>	<b>5 185</b>	<b>4 987</b>	<b>4 969</b>	<b>4 771</b>	<b>4 753</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	117	117	115	115	113	113	111	111
<b>Mätare</b>	<b>4 408</b>	<b>4 408</b>	<b>3 926</b>	<b>3 926</b>	<b>3 629</b>	<b>3 693</b>	<b>3 243</b>	<b>3 236</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Nätstation</b>	<b>14 540</b>	<b>14 544</b>	<b>14 528</b>	<b>14 433</b>	<b>14 973</b>	<b>15 102</b>	<b>15 204</b>	<b>15 103</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	95	93	98	98	92	92	121	121
<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>1 240</b>	<b>1 170</b>	<b>1 357</b>	<b>1 288</b>	<b>1 352</b>	<b>1 282</b>	<b>1 537</b>	<b>1 468</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>8 541</b>	<b>8 468</b>	<b>8 151</b>	<b>8 078</b>	<b>7 761</b>	<b>7 688</b>	<b>7 371</b>	<b>7 297</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	38	38	37	37	36	36	35	35
<b>Transformator</b>	<b>15 392</b>	<b>15 466</b>	<b>15 218</b>	<b>15 263</b>	<b>15 206</b>	<b>15 295</b>	<b>15 046</b>	<b>15 021</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	172	172	168	168	165	165	160	160

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	1 613	1 622	1 595	1 597	1 587	1 600	1 586	1 598
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	22	22	22	22	22	22	22	17
Kabelskåp	30	120	125	119	123	118	123	117	121
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	478	478	472	474	463	463	459	459
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	108	108	108	108	108	108	108	108
Mätare	10	273	273	276	276	289	292	299	299
Nätstation	40	335	337	340	340	334	337	328	328
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	95	95	105	105	112	112	126	126
Ställverk utan sekundärapparater	40	195	195	195	195	195	195	195	195
Transformator	50	241	242	244	244	244	245	247	247

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	117	117	152	152	165	165	186	186
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	50	50	45	45	0	0	0	5
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	25	25	25	25	27	27	29	29
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	52	50	53	53	63	62	65	64
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	59	59	58	58	57	57	56	56
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	47	46	49	49	46	46	60	60
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	19	19	18	18	18	18	18	18
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	86	86	84	84	83	83	80	80

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	789	797	777	777	764	777	766	773
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2	2	2	2	1	1	1	1
Kabelskåp	36	39	37	39	37	40	38	40
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	219	217	209	211	203	200	193	221
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	59	58	56	56	54	54	52	51
Mätare	48	48	42	42	39	40	35	35
Nätstation	157	157	157	156	162	163	164	163
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	13	13	15	14	15	14	17	16
Ställverk utan sekundärapparater	92	91	88	87	84	83	80	79
Transformator	166	167	164	165	164	165	162	162

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	3	3	3	3	4	4	4	4
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	1	1	1	1	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	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	2 522	2 538	2 527	2 529	2 519	2 546	2 541	2 561
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	75	75	71	70	24	24	23	23
Kabelskåp	182	190	181	188	182	190	184	191
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	750	746	735	739	730	727	717	744
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	227	226	223	223	220	220	216	216
Mätare	321	321	319	319	328	332	334	334
Nätstation	541	541	547	546	543	547	554	553
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	108	108	120	119	127	126	142	142
Ställverk utan sekundärapparater	307	306	302	301	297	297	293	292
Transformator	495	496	494	495	493	495	491	491
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>5 528</b>	<b>5 547</b>	<b>5 518</b>	<b>5 530</b>	<b>5 463</b>	<b>5 502</b>	<b>5 496</b>	<b>5 546</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>11 075</b>		<b>11 048</b>		<b>10 966</b>		<b>11 042</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>44 130</b>							
Varav kostnad för avskrivning	31 675							
Varav kostnad för avkastning	12 455							

**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	5 365	5 137	5 284	5 404
Råvaror och förnödenheter	RR73120	4 657	2 756	3 139	2 468
Övriga externa kostnader	RR73130	8 807	9 033	9 391	8 462
Personalkostnader	RR73140	3 887	3 950	4 841	4 920
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>22 716</b>	<b>20 876</b>	<b>22 655</b>	<b>21 254</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-7 052	-6 100	-4 936	-4 709
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-948	-703	-877	-898
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-3 328	-3 343	-3 343	-3 443
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-843	-844	-804	-805
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-246	-247	-259	-257
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 avgår</b>		<b>-12 417</b>	<b>-11 237</b>	<b>-10 219</b>	<b>-10 112</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>10 299</b>	<b>9 639</b>	<b>12 436</b>	<b>11 142</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		195	171	216	215
Årets avskrivningar			64	55	71
	Omvandlingsränta	3,92%			
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>72</b>	<b>62</b>	<b>79</b>	<b>78</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>10 371</b>	<b>9 701</b>	<b>12 515</b>	<b>11 220</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>11 417</b>	<b>10 487</b>	<b>13 174</b>	<b>11 508</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>11 647</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>11 647</b>	<b>11 647</b>	<b>11 647</b>	<b>11 647</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>46 587</b>			
<i>Effektiveringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,56%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>11 465</b>	<b>11 287</b>	<b>11 111</b>	<b>10 938</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>44 802</b>			

 2019-09-19  
 2019-100620-0012

### 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	878	872	865	859
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	3 498	3 517	3 535	3 554
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	818	822	827	831
Kostnader för myndighetsavgifter	261	262	264	265
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>5 455</b>	<b>5 473</b>	<b>5 491</b>	<b>5 509</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>21 928</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 110 860 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	44 130
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	44 802
	21 928
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>110 860</b>