

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Njudung Energi Sävsjö AB, REL00182

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	0	2 761	0	3 444	0	1 429	0	1 760	0	2 372
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	-49
Kabelskåp	0	117	0	86	0	0	0	0	0	22
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	-210	0	-190	0	105	0	-259	0	-1
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172
Nätstation	0	1 369	0	2 044	0	969	0	1 442	0	619
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	1 506	0	-48	0	-2	0	-28	0	-13
Transformator	0	3 519	0	2 446	0	212	0	260	0	158
<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	150 928	150 928	150 928	153 689	153 689	157 133	157 133	158 562	158 562	160 322
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	196	196	196	196	196	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196
Kabelskåp	13 213	13 213	13 213	13 330	13 330	13 416	13 416	13 416	13 416	13 416
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	18 064	18 064	18 064	17 854	17 854	17 664	17 664	17 769	17 769	17 510
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	16 746	16 746	16 746	16 746	16 746	16 746	16 746	16 746	16 746	16 746
Mätare	10 452	10 452	10 452	10 452	10 452	10 452	11 624	12 795	13 967	15 138
Nätstation	28 567	28 567	28 567	29 936	29 936	31 980	31 980	32 948	32 948	34 390
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764	4 764
Ställverk utan sekundärapparater	14 491	14 491	14 491	15 997	15 997	15 949	15 949	15 947	15 947	15 919
Transformator	19 484	19 484	19 484	23 003	23 003	25 449	25 449	25 661	25 661	25 921
	276 906	276 906	276 906	285 967	285 967	294 749	295 921	299 805	300 977	305 323
										306 494

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>117 472</b>	<b>117 472</b>	<b>118 710</b>	<b>118 710</b>	<b>117 828</b>	<b>117 828</b>	<b>117 107</b>	<b>117 107</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	29 047	29 047	27 811	27 811	27 293	27 293	27 862	27 862
<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>196</b>	<b>196</b>	<b>1 196</b>	<b>1 196</b>	<b>1 196</b>	<b>1 196</b>	<b>1 196</b>	<b>1 196</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>9 721</b>	<b>9 721</b>	<b>9 207</b>	<b>9 207</b>	<b>8 933</b>	<b>8 933</b>	<b>8 762</b>	<b>8 762</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 798	1 798	2 182	2 182	2 333	2 333	2 450	2 450
<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>10 548</b>	<b>10 548</b>	<b>10 283</b>	<b>10 283</b>	<b>9 567</b>	<b>9 567</b>	<b>9 421</b>	<b>9 421</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 957	4 957	4 688	4 688	5 508	5 508	5 171	5 171
<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>13 185</b>	<b>13 185</b>	<b>13 185</b>	<b>13 185</b>	<b>13 185</b>	<b>13 185</b>	<b>13 185</b>	<b>13 185</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>2 331</b>	<b>2 331</b>	<b>2 222</b>	<b>3 149</b>	<b>4 320</b>	<b>5 487</b>	<b>6 659</b>	<b>7 789</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6 774	6 774	590	835	354	358	249	46
<b>Nätstation</b>	<b>22 021</b>	<b>22 021</b>	<b>23 631</b>	<b>23 631</b>	<b>24 556</b>	<b>24 556</b>	<b>25 434</b>	<b>25 434</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 570	4 570	5 004	5 004	4 543	4 543	5 106	5 106
<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>4 764</b>	<b>4 764</b>	<b>4 764</b>	<b>4 764</b>	<b>4 764</b>	<b>4 764</b>	<b>4 764</b>	<b>4 764</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>9 204</b>	<b>9 204</b>	<b>8 906</b>	<b>8 906</b>	<b>8 905</b>	<b>8 905</b>	<b>8 883</b>	<b>8 883</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 915	3 915	2 586	2 586	2 586	2 586	2 580	2 580
<b>Transformator</b>	<b>22 856</b>	<b>22 856</b>	<b>25 307</b>	<b>25 307</b>	<b>24 932</b>	<b>24 932</b>	<b>25 122</b>	<b>25 122</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	148	148	142	142	729	729	799	799

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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>57 788</b>	<b>57 615</b>	<b>58 917</b>	<b>58 744</b>	<b>57 992</b>	<b>57 819</b>	<b>57 419</b>	<b>57 246</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	507	507	487	487	479	479	489	489
<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>98</b>	<b>98</b>	<b>1 078</b>	<b>1 078</b>	<b>959</b>	<b>959</b>	<b>839</b>	<b>839</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>4 758</b>	<b>4 713</b>	<b>4 520</b>	<b>4 475</b>	<b>4 213</b>	<b>4 168</b>	<b>3 916</b>	<b>3 870</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	55	55	67	67	70	70	72	72
<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>5 332</b>	<b>5 298</b>	<b>5 006</b>	<b>4 974</b>	<b>4 986</b>	<b>4 954</b>	<b>4 700</b>	<b>4 669</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	112	112	104	104	122	122	113	113
<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>5 668</b>	<b>5 668</b>	<b>5 404</b>	<b>5 404</b>	<b>5 140</b>	<b>5 140</b>	<b>4 877</b>	<b>4 877</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>1 437</b>	<b>1 252</b>	<b>1 204</b>	<b>2 259</b>	<b>3 462</b>	<b>4 449</b>	<b>5 534</b>	<b>6 427</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	568	568	50	72	31	30	21	4
<b>Nätstation</b>	<b>11 490</b>	<b>11 468</b>	<b>13 087</b>	<b>13 065</b>	<b>13 498</b>	<b>13 476</b>	<b>14 387</b>	<b>14 366</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	102	102	110	110	99	99	111	111
<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>3 499</b>	<b>3 332</b>	<b>3 181</b>	<b>3 014</b>	<b>2 863</b>	<b>2 697</b>	<b>2 546</b>	<b>2 379</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>5 746</b>	<b>5 671</b>	<b>5 477</b>	<b>5 401</b>	<b>5 264</b>	<b>5 190</b>	<b>5 026</b>	<b>4 951</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	83	83	56	56	55	55	54	54
<b>Transformator</b>	<b>12 471</b>	<b>12 461</b>	<b>16 043</b>	<b>16 033</b>	<b>15 796</b>	<b>15 786</b>	<b>15 618</b>	<b>15 608</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	3	3	14	14	15	15

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	1 175	1 175	1 187	1 187	1 178	1 178	1 171	1 171
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	10	10	60	60	60	60	60	60
Kabelskåp	30	162	162	153	153	149	149	146	146
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	132	132	129	129	120	120	118	118
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	132	132	132	132	132	132	132	132
Mätare	10	117	117	111	157	216	274	333	389
Nätstation	40	275	275	295	295	307	307	318	318
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	159	159	159	159	159	159	159	159
Ställverk utan sekundärapparater	40	115	115	111	111	111	111	111	111
Transformator	50	229	229	253	253	249	249	251	251

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	253	253	243	243	239	239	244	244
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	27	27	33	33	35	35	36	36
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	56	56	52	52	61	61	56	56
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	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	284	284	25	36	16	15	10	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	51	51	55	55	50	50	55	55
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	41	41	28	28	28	28	27	27
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1	1	1	1	7	7	8	8

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	624	622	636	634	626	624	620	618
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	1	12	12	10	10	9	9
Kabelskåp	51	51	49	48	46	45	42	42
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	58	57	54	54	54	53	51	50
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	61	61	58	58	56	56	53	53
Mätare	16	14	13	24	37	48	60	69
Nätstation	124	124	141	141	146	146	155	155
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	38	36	34	33	31	29	27	26
Ställverk utan sekundärapparater	62	61	59	58	57	56	54	53
Transformator	135	135	173	173	171	170	169	169

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	5	5	5	5	5	5	5	5
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	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 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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6	6	1	1	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	1	1	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0



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	2 058	2 056	2 072	2 070	2 049	2 047	2 041	2 039
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	11	11	71	71	70	70	69	69
Kabelskåp	241	241	236	236	230	230	225	225
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	246	246	236	236	236	236	226	226
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	193	193	190	190	187	187	185	185
Mätare	422	420	150	219	269	338	403	461
Nätstation	451	451	493	493	503	503	530	530
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	197	195	193	191	190	188	186	184
Ställverk utan sekundärapparater	219	219	199	198	196	196	193	192
Transformator	365	365	428	428	427	427	428	428
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>4 404</b>	<b>4 396</b>	<b>4 269</b>	<b>4 332</b>	<b>4 359</b>	<b>4 421</b>	<b>4 485</b>	<b>4 537</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>8 800</b>		<b>8 601</b>		<b>8 780</b>		<b>9 023</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>35 203</b>			
Varav kostnad för avskrivning					25 362			
Varav kostnad för avkastning					9 841			



### 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	8 761	8 782	8 928	9 917
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	4 656	6 149	3 432	6 397
Personalkostnader	RR73140	3 999	4 067	4 069	129
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	63	35
<b>Summa Kostnader</b>		<b>17 416</b>	<b>18 998</b>	<b>16 492</b>	<b>16 478</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-334	-756	-670	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-962	-890	-776	-628
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-7 583	-7 656	-7 908	-9 041
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-21	-14	-17
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-216	-215	-230	-231
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	-10	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-9 095</b>	<b>-9 548</b>	<b>-9 598</b>	<b>-9 917</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>8 321</b>	<b>9 450</b>	<b>6 894</b>	<b>6 561</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	723	522	535	738
Årets avskrivningar			49	58	79
Omvandlingsränta	3,92%				330
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>77</b>	<b>78</b>	<b>100</b>	<b>359</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>8 398</b>	<b>9 528</b>	<b>6 994</b>	<b>6 920</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		9 246	10 301	7 362	7 097
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>8 502</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		8 502	8 502	8 502	8 502
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>34 006</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,35%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		8 387	8 274	8 163	8 053
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>32 877</b>		

2019-100586-0011 2019-09-13

### 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	1 115	1 251	1 392	1 420
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 219	11 442	11 670	11 903
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	15	16	16	16
Kostnader för myndighetsavgifter	234	235	236	237
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>12 583</b>	<b>12 944</b>	<b>13 314</b>	<b>13 576</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>52 417</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 120 497 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	35 203
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	32 877
	Opåverkbara kostnader
	52 417
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>120 497</b>