

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Olofströms Kraft Nät AB, REL00143

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 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>604 458</b>	<b>604 458</b>	<b>610 818</b>	<b>620 818</b>	<b>621 532</b>	<b>635 032</b>	<b>634 325</b>	<b>644 325</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	38 057	38 057	44 363	44 363	44 935	44 935	46 501	46 501
<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>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>	<b>2 000</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>44 279</b>	<b>44 279</b>	<b>43 039</b>	<b>43 039</b>	<b>41 066</b>	<b>41 066</b>	<b>39 733</b>	<b>39 733</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 922	7 922	7 659	7 659	8 518	8 518	8 084	8 084
<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>51 291</b>	<b>51 291</b>	<b>48 363</b>	<b>48 363</b>	<b>45 200</b>	<b>45 200</b>	<b>42 858</b>	<b>42 858</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 133	12 133	13 172	13 172	15 703	15 703	10 923	5 923
<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>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>	<b>25 065</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959	5 959
<b>Mätare</b>	<b>8 323</b>	<b>8 323</b>	<b>11 161</b>	<b>15 944</b>	<b>15 944</b>	<b>21 039</b>	<b>21 039</b>	<b>25 338</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 091	4 091	796	2 013	1 380	2 284	2 122	2 606
<b>Nätstation</b>	<b>104 360</b>	<b>104 360</b>	<b>105 870</b>	<b>105 870</b>	<b>103 276</b>	<b>103 276</b>	<b>101 907</b>	<b>101 907</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 878	7 878	7 947	7 947	10 004	10 004	12 285	12 285
<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>5 511</b>	<b>5 511</b>	<b>4 815</b>	<b>4 815</b>	<b>4 815</b>	<b>4 815</b>	<b>4 667</b>	<b>4 667</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 572	1 572	2 267	2 267	695	695	844	844
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>57 341</b>	<b>57 341</b>	<b>62 376</b>	<b>62 376</b>	<b>69 036</b>	<b>69 036</b>	<b>69 008</b>	<b>69 008</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	22 110	22 110	24 018	24 018	24 255	24 255	24 124	24 124
<b>Transformator</b>	<b>112 867</b>	<b>112 867</b>	<b>110 773</b>	<b>110 773</b>	<b>109 664</b>	<b>109 664</b>	<b>114 831</b>	<b>114 831</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 557	18 557	20 616	20 616	21 179	21 179	21 840	21 840

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>372 694</b>	<b>371 187</b>	<b>373 605</b>	<b>382 097</b>	<b>373 388</b>	<b>385 181</b>	<b>378 958</b>	<b>386 980</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	689	689	802	802	802	802	832	832
<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>1 800</b>	<b>1 800</b>	<b>1 600</b>	<b>1 600</b>	<b>1 400</b>	<b>1 400</b>	<b>1 200</b>	<b>1 200</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>24 806</b>	<b>24 606</b>	<b>23 330</b>	<b>23 130</b>	<b>21 895</b>	<b>21 696</b>	<b>20 526</b>	<b>20 327</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	232	232	225	225	253	253	242	242
<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>17 518</b>	<b>17 494</b>	<b>15 986</b>	<b>15 962</b>	<b>14 777</b>	<b>14 753</b>	<b>13 646</b>	<b>13 623</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	269	269	293	293	351	351	243	139
<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>7 640</b>	<b>7 599</b>	<b>7 139</b>	<b>7 098</b>	<b>6 638</b>	<b>6 597</b>	<b>6 136</b>	<b>6 095</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	115	115	112	112	110	110	108	108
<b>Mätare</b>	<b>4 338</b>	<b>3 713</b>	<b>6 506</b>	<b>11 880</b>	<b>11 390</b>	<b>16 286</b>	<b>15 795</b>	<b>20 182</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	346	346	68	178	124	197	184	230
<b>Nätstation</b>	<b>62 111</b>	<b>61 762</b>	<b>62 077</b>	<b>61 729</b>	<b>59 430</b>	<b>59 082</b>	<b>57 848</b>	<b>57 500</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	177	177	179	179	228	228	279	279
<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>3 115</b>	<b>2 933</b>	<b>2 748</b>	<b>2 566</b>	<b>2 427</b>	<b>2 245</b>	<b>2 106</b>	<b>1 924</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	92	92	131	131	41	41	48	48
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>27 609</b>	<b>27 360</b>	<b>33 175</b>	<b>32 927</b>	<b>38 616</b>	<b>38 367</b>	<b>36 890</b>	<b>36 641</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	489	489	525	525	520	520	507	507
<b>Transformator</b>	<b>42 901</b>	<b>42 507</b>	<b>40 643</b>	<b>40 249</b>	<b>38 428</b>	<b>38 034</b>	<b>42 234</b>	<b>41 840</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	342	342	376	376	382	382	389	389

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	6 045	6 045	6 108	6 208	6 215	6 350	6 343	6 443
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	100	100	100	100	100	100	100	100
Kabelskåp	30	738	738	717	717	684	684	662	662
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	641	641	605	605	565	565	536	536
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	251	251	251	251	251	251	251	251
Mätare	10	416	416	558	797	797	1 052	1 052	1 267
Nätstation	40	1 304	1 304	1 323	1 323	1 291	1 291	1 274	1 274
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	184	184	161	161	161	161	156	156
Ställverk utan sekundärapparater	40	717	717	780	780	863	863	863	863
Transformator	50	1 129	1 129	1 108	1 108	1 097	1 097	1 148	1 148

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	345	345	401	401	401	401	416	416
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	116	116	113	113	127	127	121	121
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	135	135	147	147	176	176	121	69
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	57	57	56	56	55	55	54	54
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	173	173	34	89	62	99	92	115
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	89	89	90	90	114	114	139	139
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	46	46	65	65	20	20	24	24
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	244	244	263	263	260	260	253	253
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	171	171	188	188	191	191	195	195

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	4 025	4 009	4 035	4 127	4 033	4 160	4 093	4 179
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	19	19	17	17	15	15	13	13
Kabelskåp	268	266	252	250	236	234	222	220
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	189	189	173	172	160	159	147	147
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	83	82	77	77	72	71	66	66
Mätare	47	40	70	128	123	176	171	218
Nätstation	671	667	670	667	642	638	625	621
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	34	32	30	28	26	24	23	21
Ställverk utan sekundärapparater	298	295	358	356	417	414	398	396
Transformator	463	459	439	435	415	411	456	452





Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	10 422	10 406	10 553	10 744	10 657	10 920	10 861	11 048
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	119	119	117	117	115	115	113	113
Kabelskåp	1 124	1 122	1 084	1 082	1 050	1 048	1 008	1 006
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	968	968	927	927	904	904	807	754
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	392	391	385	385	379	378	372	372
Mätare	640	633	663	1 017	984	1 329	1 316	1 602
Nätstation	2 066	2 062	2 085	2 082	2 049	2 045	2 041	2 037
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	265	263	257	255	208	206	203	201
Ställverk utan sekundärapparater	1 265	1 262	1 406	1 404	1 546	1 543	1 520	1 517
Transformator	1 767	1 762	1 739	1 734	1 707	1 703	1 803	1 799
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>19 026</b>	<b>18 988</b>	<b>19 217</b>	<b>19 747</b>	<b>19 599</b>	<b>20 190</b>	<b>20 044</b>	<b>20 448</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>38 014</b>		<b>38 963</b>		<b>39 789</b>		<b>40 492</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>157 258</b>			
Varav kostnad för avskrivning					107 497			
Varav kostnad för avkastning					49 762			

**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	27 742	26 999	28 897	29 672
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	21 205	21 296	21 041	21 379
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>48 947</b>	<b>48 295</b>	<b>49 938</b>	<b>51 051</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	-5 396	-4 322	-5 350	-3 825
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 482	-21 812	-22 690	-25 008
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-75	-74	-16	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-789	-791	-841	-839
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		-2	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-27 744</b>	<b>-26 999</b>	<b>-28 897</b>	<b>-29 672</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>21 203</b>	<b>21 296</b>	<b>21 041</b>	<b>21 379</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	1 611	1 358	924	1 185
Årets avskrivningar			504	435	275
	Omvandlingsränta	3,92%			331
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>567</b>	<b>488</b>	<b>311</b>	<b>377</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>21 770</b>	<b>21 784</b>	<b>21 352</b>	<b>21 756</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
<b>Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå</b>		<b>23 967</b>	<b>23 551</b>	<b>22 476</b>	<b>22 314</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>23 077</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			0		
		<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>23 077</b>	<b>23 077</b>	<b>23 077</b>	<b>23 077</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>92 308</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>22 846</b>	<b>22 618</b>	<b>22 392</b>	<b>22 168</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>90 023</b>			

2019-09-06

2019-100581-001#

### Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	3 850	4 875	5 000	5 100
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	32 900	35 203	37 668	40 304
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	75	75	80	80
Kostnader för myndighetsavgifter	840	840	840	840
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>37 665</b>	<b>40 993</b>	<b>43 588</b>	<b>46 324</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>168 570</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 415 852 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	157 258
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	90 023
	Opåverkbara kostnader
	168 570
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>415 852</b>