

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Jönköping Energinät AB, REL00086

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>1 285 125</b>	<b>1 292 731</b>	<b>1 289 896</b>	<b>1 297 501</b>	<b>1 299 113</b>	<b>1 306 719</b>	<b>1 305 311</b>	<b>1 312 916</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	367 395	367 395	347 924	347 924	317 537	317 537	263 235	263 235
<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>9 222</b>	<b>9 222</b>	<b>4 032</b>	<b>4 032</b>	<b>4 032</b>	<b>4 032</b>	<b>4 032</b>	<b>4 032</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	6 489	6 489	6 489	6 489	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>112 422</b>	<b>113 680</b>	<b>108 396</b>	<b>109 654</b>	<b>109 357</b>	<b>110 616</b>	<b>107 925</b>	<b>109 183</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	23 988	23 235	24 266	23 513	20 073	19 320	16 902	16 149
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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>83 877</b>	<b>80 282</b>	<b>75 465</b>	<b>75 465</b>	<b>71 892</b>	<b>71 892</b>	<b>67 205</b>	<b>67 205</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	20 934	16 902	19 470	17 752	19 572	17 853	21 472	19 753
<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>169 558</b>	<b>169 558</b>	<b>172 091</b>	<b>172 091</b>	<b>160 057</b>	<b>169 327</b>	<b>181 069</b>	<b>182 590</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 722	4 722	2 189	2 189	15 020	15 020	0	0
<b>Mätare</b>	<b>75 515</b>	<b>97 799</b>	<b>105 132</b>	<b>116 667</b>	<b>128 467</b>	<b>140 257</b>	<b>153 522</b>	<b>166 130</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	96 229	84 754	112 672	115 422	12 057	14 551	8 620	7 546
<b>Nätstation</b>	<b>349 630</b>	<b>354 270</b>	<b>350 007</b>	<b>354 647</b>	<b>352 378</b>	<b>357 018</b>	<b>347 670</b>	<b>352 310</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	28 728	25 974	31 171	28 417	30 253	27 499	37 304	34 550
<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>44 072</b>	<b>45 169</b>	<b>42 900</b>	<b>43 751</b>	<b>46 392</b>	<b>47 673</b>	<b>48 544</b>	<b>52 635</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	5 392	5 392	7 159	7 159	6 838	6 838	6 140	5 885
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>274 577</b>	<b>274 577</b>	<b>273 877</b>	<b>273 877</b>	<b>296 816</b>	<b>296 816</b>	<b>319 544</b>	<b>343 718</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	50 210	50 210	54 593	54 593	20 558	20 558	33 523	33 523
<b>Transformator</b>	<b>355 892</b>	<b>356 752</b>	<b>357 442</b>	<b>358 301</b>	<b>358 909</b>	<b>359 768</b>	<b>369 126</b>	<b>376 655</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 365	12 365	17 439	17 439	10 194	10 194	5 195	5 195

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>703 993</b>	<b>715 553</b>	<b>709 500</b>	<b>720 778</b>	<b>711 783</b>	<b>722 777</b>	<b>713 881</b>	<b>724 592</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 440	6 440	6 064	6 064	5 500	5 500	4 577	4 577
<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>3 158</b>	<b>3 139</b>	<b>3 536</b>	<b>3 517</b>	<b>3 132</b>	<b>3 114</b>	<b>2 729</b>	<b>2 710</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	590	590	541	541	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>61 982</b>	<b>62 723</b>	<b>60 751</b>	<b>61 450</b>	<b>59 655</b>	<b>60 311</b>	<b>58 526</b>	<b>59 141</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	698	676	721	699	596	573	515	493
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,</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>26 293</b>	<b>25 648</b>	<b>23 702</b>	<b>23 641</b>	<b>21 815</b>	<b>21 755</b>	<b>20 018</b>	<b>19 958</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	482	394	454	414	453	414	493	453
<b>Markarbeten och byggnader med anknypning 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 anknypning 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>95 273</b>	<b>94 997</b>	<b>94 414</b>	<b>94 138</b>	<b>95 656</b>	<b>104 650</b>	<b>114 542</b>	<b>115 601</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	79	79	36	36	287	287	0	0
<b>Mätare</b>	<b>52 113</b>	<b>71 001</b>	<b>81 066</b>	<b>89 726</b>	<b>99 057</b>	<b>106 564</b>	<b>114 715</b>	<b>121 042</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8 820	7 864	9 442	9 692	1 044	1 250	744	649
<b>Nätstation</b>	<b>181 048</b>	<b>184 733</b>	<b>181 632</b>	<b>185 201</b>	<b>182 207</b>	<b>185 660</b>	<b>182 722</b>	<b>186 059</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	643	581	706	643	691	628	866	804
<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>24 924</b>	<b>25 384</b>	<b>24 330</b>	<b>25 470</b>	<b>27 686</b>	<b>28 153</b>	<b>30 115</b>	<b>34 125</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	321	321	429	429	399	399	356	340
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>141 859</b>	<b>141 145</b>	<b>138 677</b>	<b>137 963</b>	<b>162 818</b>	<b>162 105</b>	<b>191 120</b>	<b>214 581</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 094	1 094	1 177	1 177	452	452	758	758
<b>Transformator</b>	<b>209 143</b>	<b>209 890</b>	<b>210 336</b>	<b>211 048</b>	<b>214 352</b>	<b>215 030</b>	<b>226 124</b>	<b>233 437</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	222	222	318	318	197	197	98	98

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	12 851	12 927	12 899	12 975	12 991	13 067	13 053	13 129
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	461	461	202	202	202	202	202	202
Kabelskåp	30	1 874	1 895	1 807	1 828	1 823	1 844	1 799	1 820
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	1 048	1 004	943	943	899	899	840	840
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	1 696	1 696	1 721	1 721	1 601	1 693	1 811	1 826
Mätare	10	3 776	4 890	5 257	5 833	6 423	7 013	7 676	8 307
Nätstation	40	4 370	4 428	4 375	4 433	4 405	4 463	4 346	4 404
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 469	1 506	1 430	1 458	1 546	1 589	1 618	1 755
Ställverk utan sekundärapparater	40	3 432	3 432	3 423	3 423	3 710	3 710	3 994	4 296
Transformator	50	3 559	3 568	3 574	3 583	3 589	3 598	3 691	3 767

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	3 220	3 220	3 032	3 032	2 750	2 750	2 289	2 289
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	295	295	270	270	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	349	338	360	349	298	287	257	246
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	241	197	227	207	226	207	246	227
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	39	39	18	18	143	143	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	4 410	3 932	4 721	4 846	522	625	372	324
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	322	290	353	322	345	314	433	402
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	160	160	215	215	199	199	178	170
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	547	547	589	589	226	226	379	379
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	111	111	159	159	99	99	49	49

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	7 603	7 728	7 663	7 784	7 687	7 806	7 710	7 826
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	34	34	38	38	34	34	29	29
Kabelskåp	669	677	656	664	644	651	632	639
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	284	277	256	255	236	235	216	216
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 029	1 026	1 020	1 017	1 033	1 130	1 237	1 248
Mätare	563	767	876	969	1 070	1 151	1 239	1 307
Nätstation	1 955	1 995	1 962	2 000	1 968	2 005	1 973	2 009
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	269	274	263	275	299	304	325	369
Ställverk utan sekundärapparater	1 532	1 524	1 498	1 490	1 758	1 751	2 064	2 317
Transformator	2 259	2 267	2 272	2 279	2 315	2 322	2 442	2 521

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
<b>Kalkylränta</b>	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	70	70	65	65	59	59	49	49
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	6	6	6	6	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8	7	8	8	6	6	6	5
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	5	4	5	4	5	4	5	5
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	1	1	0	0	3	3	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	95	85	102	105	11	13	8	7
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	6	8	7	7	7	9	9
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	3	3	5	5	4	4	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12	12	13	13	5	5	8	8
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	3	3	2	2	1	1



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	23 744	23 945	23 659	23 857	23 488	23 682	23 101	23 293
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	495	495	541	541	512	511	231	231
Kabelskåp	2 900	2 917	2 831	2 848	2 771	2 788	2 694	2 710
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	1 579	1 482	1 431	1 410	1 366	1 345	1 308	1 287
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	2 765	2 762	2 759	2 756	2 780	2 970	3 048	3 074
Mätare	8 844	9 674	10 955	11 753	8 026	8 802	9 295	9 945
Nätstation	6 654	6 720	6 697	6 762	6 725	6 789	6 762	6 824
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 902	1 944	1 912	1 953	2 049	2 097	2 125	2 297
Ställverk utan sekundärapparater	5 523	5 515	5 523	5 515	5 699	5 692	6 446	7 001
Transformator	5 931	5 948	6 008	6 025	6 005	6 021	6 183	6 338
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>60 337</b>	<b>61 401</b>	<b>62 316</b>	<b>63 419</b>	<b>59 421</b>	<b>60 697</b>	<b>61 193</b>	<b>63 000</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>121 738</b>		<b>125 735</b>		<b>120 118</b>		<b>124 194</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>491 785</b>							
Varav kostnad för avskrivning	353 736							
Varav kostnad för avkastning	138 049							

### 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 stamnätsföretag; 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	78 876	75 682	75 048	71 401
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	28 499	32 463	33 838	34 660
Personalkostnader	RR73140	34 734	37 217	37 200	35 365
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>142 109</b>	<b>145 362</b>	<b>146 086</b>	<b>141 426</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	-15 943	-14 574	-13 718	-11 457
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-52 348	-48 254	-49 376	-47 950
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-7 380	-9 648	-8 504	-8 533
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-3 205	-3 206	-3 450	-3 461
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-789	-922	-1 141	-877
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>-79 665</b>	<b>-76 604</b>	<b>-76 189</b>	<b>-72 278</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>62 444</b>	<b>68 758</b>	<b>69 897</b>	<b>69 148</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>
Utgående bokfört värde	10 187	9 761	10 051	9 087	
Årets avskrivningar		224	361	374	491
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>623</b>	<b>744</b>	<b>768</b>	<b>847</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>63 067</b>	<b>69 502</b>	<b>70 665</b>	<b>69 995</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>69 432</b>	<b>75 137</b>	<b>74 384</b>	<b>71 790</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>72 686</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>72 686</b>	<b>72 686</b>	<b>72 686</b>	<b>72 686</b>	
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>	<b>290 743</b>				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	<b>1,00%</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>71 959</b>	<b>71 239</b>	<b>70 527</b>	<b>69 822</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>283 547</b>			

2019-09-09

2019-100643-0014

### 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	14 000	14 140	14 281	14 424
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	49 060	49 305	49 552	49 800
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	8 862	8 906	8 951	8 996
Kostnader för myndighetsavgifter	3 538	3 573	3 609	3 645
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>75 460</b>	<b>75 924</b>	<b>76 393</b>	<b>76 865</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>304 642</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 079 974 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	491 785
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>1 079 974</b>