

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Borås Elnät AB, REL00019

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	-1 960	23 975	40 800	0	0	0	0	5 902	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	1 120	0	1 120	0	1 120	0	1 120	0	1 120
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	6 795	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	20 061	0	0	0	0	0	7 356	0	0
Mätare	0	0	0	-266	-227	-1 025	0	0	0	0
Nätstation	222	626	0	681	0	681	0	1 153	0	1 022
Shuntreaktor	0	3 151	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	162	5 327	0	-1 076	0	0	0	1 721	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	31 922	0	-6 948	0	0	0	15 957	0	0
Transformator	66	9 460	0	332	0	332	0	-3 964	0	516
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	7 983	7 983	7 983	7 983	7 983	7 983	7 983	7 983	7 983	7 983
Annan ledning, linjekoncession	52 412	52 412	50 452	74 427	115 227	115 227	115 227	115 227	115 227	121 129
Annan ledning, områdeskoncession	1 319 533	1 319 533	1 319 533	1 320 653	1 320 653	1 321 772	1 321 772	1 322 892	1 322 892	1 324 011
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	100 361	100 361	107 157	107 157	107 157	107 157	107 157	107 157	107 157	107 157
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	12 838	12 838	12 838	12 838	12 838	12 838	12 838	12 838	12 838	12 838
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	152 235	152 235	152 235	172 295	172 295	172 295	172 295	172 295	172 295	179 652
Mätare	126 353	126 353	126 353	126 353	126 353	126 087	125 860	124 835	124 835	124 835
Nätstation	224 980	224 980	225 202	225 828	225 828	226 509	226 509	227 191	227 191	228 344
Shuntreaktor	12 445	12 445	12 445	15 596	15 596	15 596	15 596	15 596	15 596	15 596
Styr- och kontrollutrustning	39 731	39 731	39 893	45 220	45 220	44 144	44 144	44 144	44 144	45 865
Ställverk utan sekundärapparater	243 324	243 324	243 324	275 246	275 246	268 299	268 299	268 299	268 299	284 255
Transformator	206 259	206 259	206 324	215 784	215 784	216 115	216 115	216 447	216 447	212 483
	2 498 454	2 498 454	2 503 739	2 599 380	2 640 180	2 634 024	2 633 796	2 634 904	2 634 904	2 664 147

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>7 983</b>	<b>7 983</b>	<b>7 983</b>	<b>7 983</b>	<b>7 983</b>	<b>7 983</b>	<b>7 983</b>	<b>7 983</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>76 387</b>	<b>117 187</b>	<b>117 187</b>	<b>117 187</b>	<b>117 187</b>	<b>117 187</b>	<b>123 089</b>	<b>123 089</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>931 927</b>	<b>931 927</b>	<b>905 726</b>	<b>905 726</b>	<b>886 980</b>	<b>886 980</b>	<b>854 098</b>	<b>854 098</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	177 917	177 917	198 900	198 900	202 592	202 592	226 190	226 190
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Kabelskåp</b>	<b>76 520</b>	<b>76 520</b>	<b>72 259</b>	<b>72 259</b>	<b>68 838</b>	<b>68 838</b>	<b>61 480</b>	<b>61 480</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	20 270	20 270	21 678	21 678	22 254	22 254	27 231	27 231
<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>9 802</b>	<b>9 802</b>	<b>9 721</b>	<b>9 721</b>	<b>9 620</b>	<b>9 620</b>	<b>9 500</b>	<b>9 500</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	761	761	842	842	943	943	1 063	1 063
<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>110 128</b>	<b>110 128</b>	<b>110 128</b>	<b>110 128</b>	<b>110 128</b>	<b>110 128</b>	<b>117 484</b>	<b>117 484</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 444	12 444	12 444	12 444	12 444	12 444	12 444	12 444
<b>    Mätare</b>	<b>26 956</b>	<b>26 956</b>	<b>59 969</b>	<b>92 803</b>	<b>124 835</b>	<b>124 835</b>	<b>124 835</b>	<b>124 835</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	192	192	84	41	0	0	0	0
<b>    Nätstation</b>	<b>212 775</b>	<b>212 775</b>	<b>209 782</b>	<b>209 782</b>	<b>209 629</b>	<b>209 629</b>	<b>207 059</b>	<b>207 059</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 930	11 930	15 604	15 604	16 439	16 439	20 161	20 161
<b>    Shuntreaktor</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</b>	<b>15 596</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>36 495</b>	<b>36 495</b>	<b>34 973</b>	<b>34 973</b>	<b>34 973</b>	<b>34 973</b>	<b>36 693</b>	<b>36 693</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523
<b>    Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>244 867</b>	<b>244 867</b>	<b>229 379</b>	<b>229 379</b>	<b>229 379</b>	<b>229 379</b>	<b>255 005</b>	<b>255 005</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30 379	30 379	38 919	38 919	38 919	38 919	29 250	29 250
<b>    Transformator</b>	<b>179 522</b>	<b>179 522</b>	<b>179 854</b>	<b>179 854</b>	<b>179 554</b>	<b>179 554</b>	<b>175 520</b>	<b>175 520</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19 174	19 174	19 174	19 174	19 805	19 805	19 875	19 875

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>5 748</b>	<b>5 748</b>	<b>5 588</b>	<b>5 588</b>	<b>5 429</b>	<b>5 429</b>	<b>5 269</b>	<b>5 269</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>73 053</b>	<b>113 122</b>	<b>112 326</b>	<b>110 778</b>	<b>109 982</b>	<b>108 435</b>	<b>113 540</b>	<b>111 992</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>457 857</b>	<b>455 925</b>	<b>441 132</b>	<b>439 200</b>	<b>424 930</b>	<b>422 998</b>	<b>409 104</b>	<b>407 172</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 212	3 212	3 591	3 591	3 660	3 660	4 098	4 098
<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>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Kabelskåp</b>	<b>31 838</b>	<b>31 485</b>	<b>29 287</b>	<b>28 935</b>	<b>26 879</b>	<b>26 526</b>	<b>24 584</b>	<b>24 231</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	598	598	643	643	660	660	816	816
<b>Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>    Luftledning, områdeskoncession</b>	<b>1 865</b>	<b>1 865</b>	<b>1 620</b>	<b>1 620</b>	<b>1 377</b>	<b>1 377</b>	<b>1 136</b>	<b>1 136</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18	18	20	20	22	22	24	24
<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>67 588</b>	<b>67 372</b>	<b>65 385</b>	<b>65 169</b>	<b>63 183</b>	<b>62 967</b>	<b>71 496</b>	<b>71 280</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	226	226	222	222	218	218	215	215
<b>    Mätare</b>	<b>16 768</b>	<b>14 080</b>	<b>51 103</b>	<b>87 041</b>	<b>120 684</b>	<b>116 534</b>	<b>108 201</b>	<b>104 050</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	16	16	7	4	0	0	0	0
<b>    Nätstation</b>	<b>103 692</b>	<b>103 387</b>	<b>100 666</b>	<b>100 361</b>	<b>96 946</b>	<b>96 641</b>	<b>93 399</b>	<b>93 094</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	276	276	361	361	374	374	458	458
<b>    Shuntreaktor</b>	<b>14 895</b>	<b>14 662</b>	<b>14 505</b>	<b>14 272</b>	<b>14 115</b>	<b>13 883</b>	<b>13 725</b>	<b>13 493</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>27 390</b>	<b>26 353</b>	<b>24 957</b>	<b>23 920</b>	<b>22 626</b>	<b>21 589</b>	<b>23 742</b>	<b>22 705</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	95	95	90	90	85	85
<b>    Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>162 825</b>	<b>160 687</b>	<b>156 704</b>	<b>154 565</b>	<b>150 969</b>	<b>148 831</b>	<b>171 123</b>	<b>168 985</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	707	707	907	907	886	886	661	661
<b>    Transformator</b>	<b>83 448</b>	<b>83 337</b>	<b>80 760</b>	<b>80 648</b>	<b>77 790</b>	<b>77 679</b>	<b>83 066</b>	<b>82 954</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	356	356	350	350	356	356	351	351

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	80	80	80	80	80	80	80	80
Annan ledning, linjekoncession	50	764	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 231	1 231
Annan ledning, områdeskoncession	50	9 319	9 319	9 057	9 057	8 870	8 870	8 541	8 541
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	1 275	1 275	1 204	1 204	1 147	1 147	1 025	1 025
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	123	123	122	122	120	120	119	119
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 175	1 175
Mätare	10	1 348	1 348	2 998	4 640	6 242	6 242	6 242	6 242
Nätstation	40	2 660	2 660	2 622	2 622	2 620	2 620	2 588	2 588
Shuntreaktor	40	195	195	195	195	195	195	195	195
Styr- och kontrollutrustning	15	1 217	1 217	1 166	1 166	1 166	1 166	1 223	1 223
Ställverk utan sekundärapparater	40	3 061	3 061	2 867	2 867	2 867	2 867	3 188	3 188
Transformator	50	1 795	1 795	1 799	1 799	1 796	1 796	1 755	1 755

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	1 606	1 606	1 795	1 795	1 830	1 830	2 049	2 049
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	299	299	322	322	330	330	408	408
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	9	9	10	10	11	11	12	12
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	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	113	113	111	111	109	109	107	107
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	8	8	4	2	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	138	138	181	181	187	187	229	229
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	48	48	45	45	42	42
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	353	353	453	453	443	443	330	330
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	178	178	175	175	178	178	176	176

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
<b>Kalkylränta</b>	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				2,16%	
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	62	62	60	60	59	59	57	57
Annan ledning, linjekoncession	789	1 222	1 213	1 196	1 188	1 171	1 226	1 210
Annan ledning, områdeskoncession	4 945	4 924	4 764	4 743	4 589	4 568	4 418	4 397
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	344	340	316	312	290	286	266	262
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	20	20	17	17	15	15	12	12
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	730	728	706	704	682	680	772	770
Mätare	181	152	552	940	1 303	1 259	1 169	1 124
Nätstation	1 120	1 117	1 087	1 084	1 047	1 044	1 009	1 005
Shuntreaktor	161	158	157	154	152	150	148	146
Styr- och kontrollutrustning	296	285	270	258	244	233	256	245
Ställverk utan sekundärapparater	1 759	1 735	1 692	1 669	1 630	1 607	1 848	1 825
Transformator	901	900	872	871	840	839	897	896





Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	<b>Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning</b>							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	142	142	140	140	138	138	137	137
Annan ledning, linjekoncession	1 553	2 394	2 385	2 368	2 360	2 343	2 457	2 440
Annan ledning, områdeskoncession	15 905	15 884	15 656	15 635	15 329	15 308	15 052	15 032
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 925	1 921	1 849	1 845	1 775	1 771	1 707	1 703
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	152	152	149	149	146	146	143	143
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	1 947	1 944	1 921	1 919	1 895	1 893	2 057	2 054
Mätare	1 537	1 508	3 554	5 582	7 545	7 500	7 410	7 365
Nätstation	3 921	3 917	3 894	3 891	3 859	3 855	3 831	3 827
Shuntreaktor	356	353	352	349	347	345	343	341
Styr- och kontrollutrustning	1 512	1 501	1 484	1 473	1 456	1 445	1 523	1 512
Ställverk utan sekundärapparater	5 180	5 157	5 023	5 000	4 950	4 927	5 373	5 350
Transformator	2 879	2 877	2 849	2 848	2 817	2 816	2 832	2 830
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>37 008</b>	<b>37 751</b>	<b>39 256</b>	<b>41 199</b>	<b>42 618</b>	<b>42 488</b>	<b>42 865</b>	<b>42 735</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>74 760</b>		<b>80 455</b>		<b>85 106</b>		<b>85 600</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>325 920</b>			
Varav kostnad för avskrivning					230 742			
Varav kostnad för avkastning					95 178			



### 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	43 279	41 843	43 686	41 433
Råvaror och förnödenheter	RR73120	6 012	2 454	3 137	8 717
Övriga externa kostnader	RR73130	12 083	12 100	13 321	17 123
Personalkostnader	RR73140	37 624	37 882	39 124	40 551
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>98 998</b>	<b>94 279</b>	<b>99 268</b>	<b>107 824</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-7 825	-9 650	-10 807	-12 113
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-8 119	-6 706	-9 058	-5 166
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-32 739	-32 710	-32 013	-33 641
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 421	-2 427	-2 615	-2 626
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
<b>Summa avgär</b>		<b>-51 104</b>	<b>-51 493</b>	<b>-54 493</b>	<b>-53 546</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>47 894</b>	<b>42 786</b>	<b>44 775</b>	<b>54 278</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Utgående bokfört värde		0	1 028	1 028	1 028
Årets avskrivningar			0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</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>47 894</b>	<b>42 826</b>	<b>44 815</b>	<b>54 318</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		52 727	46 299	47 174	55 711
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>50 478</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		50 478	50 478	50 478	50 478
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>201 911</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		49 973	49 473	48 979	48 489
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>196 914</b>			

2019-09-03

2019-100615-0013

### 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	7 700	7 500	7 800	7 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	129	129	129	129
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	35 000	35 000	35 000	35 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 000	2 000	2 000	2 000
Kostnader för myndighetsavgifter	2 700	2 700	2 700	2 700
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>47 529</b>	<b>47 329</b>	<b>47 629</b>	<b>47 629</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>190 116</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 712 950 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	325 920
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	196 914
	Opåverkbara kostnader
	190 116
Avbrotsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>712 950</b>