

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Karlstads EI- och Stadsnät AB, REL00092

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	8 912	9 786	4 995	4 941	-15 167	3 794	8 040	5 315	1 800	23 117	
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	0	0	434	388	85	800	702	25	0	2 234	
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	-647	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	1 581	2 533	
Mätare	728	664	1 832	2 052	6 979	4 138	3 710	1 248	1 314	2 256	
Nätstation	-544	499	392	2 358	0	900	4 776	501	123	8 686	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	317	317	0	0	1 780	0	0	1 987	452	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	2 856	0	0	2 106	2 856	
Transformator	36	-37	881	1 051	213	663	811	404	256	3 172	
	Utgående kapitalbas år 2018										
	Kapitalbasens värde per halvår (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	919 757	919 757	928 669	938 455	943 450	948 390	933 223	937 017	945 058	950 373	952 173
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428
Kabelskåp	79 912	79 912	79 912	79 912	80 345	80 733	80 818	81 618	82 320	82 345	82 345
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	14 553	14 553	14 553	13 907	13 907	13 907	13 907	13 907	13 907	13 907	13 907
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	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	56 872	56 872	56 872	56 872	56 872	56 872	56 872	56 872	56 872	56 872	58 454
Mätare	96 881	96 881	97 610	98 274	100 106	102 158	109 137	113 275	116 985	118 233	119 547
Nätstation	191 370	191 370	190 826	191 325	191 717	194 075	194 075	194 975	199 751	200 252	200 375
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	28 129	28 129	28 129	28 446	28 763	28 763	28 763	30 543	30 543	30 543	32 530
Ställverk utan sekundärapparater	134 058	134 058	134 058	134 058	134 058	134 058	134 058	136 914	136 914	136 914	139 020
Transformator	156 960	156 960	156 997	156 959	157 840	158 891	159 105	159 768	160 579	160 983	161 238
	1 680 921	1 680 921	1 690 053	1 700 636	1 709 486	1 720 275	1 712 385	1 727 317	1 745 357	1 752 850	1 762 017

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>818 562</b>	<b>823 557</b>	<b>821 170</b>	<b>806 004</b>	<b>811 720</b>	<b>819 761</b>	<b>819 654</b>	<b>821 454</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	97 180	97 180	104 123	104 123	101 848	101 848	105 026	105 026
<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>2 428</b>	<b>2 428</b>	<b>920</b>	<b>920</b>	<b>920</b>	<b>920</b>	<b>920</b>	<b>920</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	1 508	1 508	1 508	1 508	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>54 131</b>	<b>56 002</b>	<b>55 135</b>	<b>56 136</b>	<b>54 234</b>	<b>55 422</b>	<b>52 923</b>	<b>53 143</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	22 219	22 219	13 687	13 687	15 759	15 759	17 884	17 884
<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>13 672</b>	<b>13 672</b>	<b>13 342</b>	<b>13 342</b>	<b>13 342</b>	<b>13 342</b>	<b>13 342</b>	<b>13 342</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	104	104	434	434	434	434	434	434
<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>43 649</b>	<b>43 649</b>	<b>43 649</b>	<b>43 649</b>	<b>43 649</b>	<b>43 649</b>	<b>43 649</b>	<b>45 230</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642	11 642
<b>Mätare</b>	<b>26 584</b>	<b>28 416</b>	<b>20 841</b>	<b>22 599</b>	<b>41 242</b>	<b>56 941</b>	<b>74 717</b>	<b>91 653</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	71 690	71 690	22 075	27 720	15 272	19 812	10 185	3 949
<b>Nätstation</b>	<b>111 704</b>	<b>117 106</b>	<b>120 864</b>	<b>123 392</b>	<b>121 776</b>	<b>129 079</b>	<b>127 874</b>	<b>130 626</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	35 438	30 427	25 353	22 825	25 245	22 717	23 918	21 289
<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>20 949</b>	<b>26 285</b>	<b>26 285</b>	<b>26 285</b>	<b>30 543</b>	<b>30 543</b>	<b>30 543</b>	<b>32 530</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>134 058</b>	<b>134 058</b>	<b>134 058</b>	<b>134 058</b>	<b>136 914</b>	<b>136 914</b>	<b>136 914</b>	<b>139 020</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>152 710</b>	<b>153 886</b>	<b>154 936</b>	<b>155 372</b>	<b>155 360</b>	<b>156 318</b>	<b>156 775</b>	<b>157 142</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 942	3 647	3 512	3 289	3 964	3 816	3 764	3 653

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>385 725</b>	<b>389 459</b>	<b>389 750</b>	<b>387 861</b>	<b>386 933</b>	<b>393 504</b>	<b>391 075</b>	<b>391 245</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 757	1 757	1 879	1 879	1 823	1 823	1 880	1 880
<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>783</b>	<b>783</b>	<b>540</b>	<b>540</b>	<b>448</b>	<b>448</b>	<b>356</b>	<b>356</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	137	137	126	126	0	0
<b>Kabelskåp</b>	<b>28 719</b>	<b>29 943</b>	<b>30 291</b>	<b>30 583</b>	<b>30 980</b>	<b>31 424</b>	<b>30 835</b>	<b>30 273</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	637	637	408	408	471	471	531	531
<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>5 060</b>	<b>5 057</b>	<b>4 718</b>	<b>4 715</b>	<b>4 384</b>	<b>4 382</b>	<b>4 051</b>	<b>4 048</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	10	10	10	10	10	10
<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>25 750</b>	<b>25 465</b>	<b>24 877</b>	<b>24 592</b>	<b>24 004</b>	<b>23 719</b>	<b>23 131</b>	<b>24 427</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	216	216	212	212	208	208	204	204
<b>Mätare</b>	<b>8 704</b>	<b>8 906</b>	<b>9 929</b>	<b>15 520</b>	<b>33 891</b>	<b>52 142</b>	<b>67 782</b>	<b>82 067</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6 068	6 068	1 912	2 426	1 315	1 685	883	336
<b>Nätstation</b>	<b>55 917</b>	<b>61 116</b>	<b>63 296</b>	<b>65 485</b>	<b>66 985</b>	<b>73 887</b>	<b>74 274</b>	<b>76 441</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	779	679	566	513	569	516	544	488
<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>18 701</b>	<b>23 214</b>	<b>22 689</b>	<b>21 461</b>	<b>25 284</b>	<b>24 069</b>	<b>23 248</b>	<b>24 020</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>61 978</b>	<b>61 009</b>	<b>58 627</b>	<b>57 658</b>	<b>58 132</b>	<b>57 163</b>	<b>54 709</b>	<b>55 846</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Transformator</b>	<b>92 333</b>	<b>92 846</b>	<b>92 332</b>	<b>91 975</b>	<b>91 143</b>	<b>91 369</b>	<b>90 251</b>	<b>89 898</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	73	67	64	60	72	69	67	65

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	8 186	8 236	8 212	8 060	8 117	8 198	8 197	8 215
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	121	121	46	46	46	46	46	46
Kabelskåp	30	902	933	919	936	904	924	882	886
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	171	171	167	167	167	167	167	167
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	436	436	436	436	436	436	436	452
Mätare	10	1 329	1 421	1 042	1 130	2 062	2 847	3 736	4 583
Nätstation	40	1 396	1 464	1 511	1 542	1 522	1 613	1 598	1 633
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	698	876	876	876	1 018	1 018	1 018	1 084
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 676	1 676	1 676	1 676	1 711	1 711	1 711	1 738
Transformator	50	1 527	1 539	1 549	1 554	1 554	1 563	1 568	1 571

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	879	879	939	939	911	911	940	940
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	69	69	63	63	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	318	318	204	204	236	236	266	266
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	1	1	5	5	5	5	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	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	108	108	106	106	104	104	102	102
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	3 034	3 034	956	1 213	658	843	442	168
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	390	339	283	257	285	258	272	244
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	36	33	32	30	36	35	34	33

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	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	4 166	4 206	4 209	4 189	4 179	4 250	4 224	4 225
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	8	8	6	6	5	5	4	4
Kabelskåp	310	323	327	330	335	339	333	327
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	55	55	51	51	47	47	44	44
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	278	275	269	266	259	256	250	264
Mätare	94	96	107	168	366	563	732	886
Nätstation	604	660	684	707	723	798	802	826
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	202	251	245	232	273	260	251	259
Ställverk utan sekundärapparater	669	659	633	623	628	617	591	603
Transformator	997	1 003	997	993	984	987	975	971

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till							
	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	19	19	20	20	20	20	20	20
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	1	1	1	1	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7	7	4	4	5	5	6	6
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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2	2	2	2	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	66	66	21	26	14	18	10	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	7	6	6	6	6	6	5
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	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	13 249	13 339	13 381	13 209	13 227	13 379	13 380	13 400
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	130	130	122	122	115	115	50	50
Kabelskåp	1 538	1 582	1 455	1 474	1 479	1 504	1 486	1 484
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	227	227	223	223	219	219	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	825	822	813	810	802	799	791	820
Mätare	4 523	4 617	2 126	2 537	3 100	4 271	4 919	5 641
Nätstation	2 398	2 470	2 484	2 512	2 536	2 675	2 678	2 708
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	900	1 127	1 121	1 108	1 291	1 278	1 269	1 344
Ställverk utan sekundärapparater	2 345	2 335	2 309	2 298	2 339	2 329	2 302	2 341
Transformator	2 561	2 576	2 579	2 578	2 575	2 585	2 577	2 576
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>28 696</b>	<b>29 224</b>	<b>26 613</b>	<b>26 871</b>	<b>27 684</b>	<b>29 154</b>	<b>29 669</b>	<b>30 579</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>57 920</b>		<b>53 483</b>		<b>56 838</b>		<b>60 247</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>	<b>228 488</b>							
Varav kostnad för avskrivning	165 433							
Varav kostnad för avkastning	63 055							

**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	37 324	36 145	33 741	31 834
Råvaror och förnödenheter	RR73120	410	1 211	930	1 032
Övriga externa kostnader	RR73130	15 846	18 277	17 263	17 269
Personalkostnader	RR73140	20 826	22 257	20 926	22 319
Övriga rörelsekostnader	RR73180	4	34	7	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>74 410</b>	<b>77 924</b>	<b>72 867</b>	<b>72 454</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-5 322	-5 139	-4 676	-5 755
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 917	-5 373	-4 848	-3 551
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-25 408	-22 055	-19 947	-19 716
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-3 988	-6 691	-6 781	-6 395
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 009	-2 026	-2 165	-2 172
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>-42 644</b>	<b>-41 284</b>	<b>-38 417</b>	<b>-37 589</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>31 766</b>	<b>36 640</b>	<b>34 450</b>	<b>34 865</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		18 142	16 973	25 406	28 126
Årets avskrivningar			1 649	1 410	1 905
	Omvandlingsränta	3,92%			
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>2 360</b>	<b>2 075</b>	<b>2 901</b>	<b>3 255</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>34 126</b>	<b>38 715</b>	<b>37 351</b>	<b>38 120</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		<b>37 570</b>	<b>41 854</b>	<b>39 317</b>	<b>39 097</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>39 460</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			<b>2 991</b>		
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		40 207	40 207	40 207	40 207
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>			<b>160 829</b>		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		<b>39 805</b>	<b>39 407</b>	<b>39 013</b>	<b>38 623</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>156 849</b>		

 2019-10-15  
 2019-100648-0015

### 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	6 670	6 730	6 730	6 785
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	19 905	20 130	20 130	20 350
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	6 460	6 465	6 465	6 470
Kostnader för myndighetsavgifter	2 145	2 145	2 145	2 145
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>35 180</b>	<b>35 470</b>	<b>35 470</b>	<b>35 750</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>		<b>141 870</b>		

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 527 207 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	228 488
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	156 849
	Opåverkbara kostnader
	141 870
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>527 207</b>