

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### E.ON Energidistribution AB, REL00615

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	106 421	183 798	104 877	181 851	104 646	180 954	112 660	154 623	110 451	151 591
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	30 442	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	9 153	15 808	9 020	15 640	9 000	15 563	9 689	13 298	9 499	13 038
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	19 920	34 403	19 631	34 038	19 587	33 870	21 087	28 942	20 674	28 374
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	1 527	2 637	1 505	2 609	1 501	2 596	1 616	2 219	1 585	2 175
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	15 993	27 621	15 761	27 328	15 726	27 193	16 930	23 236	16 598	22 781
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	416	718	410	711	409	707	440	604	432	593
Ställverk utan sekundärapparater	1 843	3 182	1 816	3 149	1 812	3 133	1 951	2 677	1 912	2 625
Transformator	7 838	13 537	7 724	13 393	7 707	13 327	8 298	11 388	8 135	11 165
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	<b>Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)</b>									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	34 579 808	34 579 808	34 686 229	34 870 027	34 974 904	35 156 755	35 261 401	35 442 355	35 555 015	35 709 638
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	292 535	292 535	292 535	322 977	322 977	322 977	322 977	322 977	322 977	322 977
Kabelskåp	3 031 497	3 031 497	3 040 650	3 056 457	3 065 477	3 081 118	3 090 118	3 105 681	3 115 370	3 128 669
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	6 540 419	6 540 419	6 560 338	6 594 741	6 614 372	6 648 410	6 667 997	6 701 868	6 722 955	6 751 897
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	587 319	587 319	588 846	591 483	592 988	595 597	597 098	599 695	601 311	603 530
Mätare	2 447 100	2 447 100	2 447 100	2 447 100	2 447 100	2 447 100	2 447 100	2 447 100	2 447 100	2 447 100
Nätstation	6 249 300	6 249 300	6 265 293	6 292 914	6 308 674	6 336 003	6 351 729	6 378 922	6 395 853	6 419 089
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	224 748	224 748	225 164	225 883	226 293	227 004	227 413	228 120	228 560	229 165
Ställverk utan sekundärapparater	726 311	726 311	728 154	731 336	733 152	736 301	738 112	741 246	743 196	745 874
Transformator	3 045 348	3 045 348	3 053 186	3 066 723	3 074 447	3 087 841	3 095 548	3 108 875	3 117 173	3 128 561
	57 724 384	57 724 384	57 887 494	58 199 640	58 360 383	58 639 104	58 799 493	59 076 838	59 249 511	59 486 499
										59 655 785

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>30 110 299</b>	<b>30 379 214</b>	<b>30 279 956</b>	<b>30 548 279</b>	<b>30 622 198</b>	<b>30 911 070</b>	<b>30 825 039</b>	<b>31 108 248</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 325 085	4 282 329	4 546 900	4 383 222	4 470 406	4 294 194	4 436 036	4 263 279
<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>227 576</b>	<b>231 076</b>	<b>225 685</b>	<b>229 185</b>	<b>232 530</b>	<b>236 030</b>	<b>229 274</b>	<b>231 037</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	7 148	7 148	9 046	9 046	9 046	9 046	10 411	12 148
<b>Kabelskåp</b>	<b>1 550 069</b>	<b>1 573 197</b>	<b>1 480 062</b>	<b>1 503 139</b>	<b>1 484 321</b>	<b>1 509 166</b>	<b>1 487 047</b>	<b>1 511 405</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	408 072	408 072	470 710	470 710	471 129	471 129	453 946	453 946
<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>4 733 820</b>	<b>4 784 155</b>	<b>4 779 411</b>	<b>4 829 635</b>	<b>4 820 490</b>	<b>4 874 561</b>	<b>4 847 902</b>	<b>4 900 912</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 433 937	1 433 937	1 452 601	1 452 601	1 465 816	1 465 816	1 412 017	1 412 017
<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>500 318</b>	<b>504 878</b>	<b>497 256</b>	<b>501 806</b>	<b>489 056</b>	<b>493 954</b>	<b>495 029</b>	<b>499 831</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	73 914	73 914	89 442	89 085	104 431	101 150	102 931	99 713
<b>Mätare</b>	<b>809 725</b>	<b>943 099</b>	<b>1 011 869</b>	<b>1 262 071</b>	<b>1 486 801</b>	<b>1 697 979</b>	<b>1 932 841</b>	<b>2 114 908</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 323 645	1 323 645	228 307	259 553	126 894	177 022	162 306	158 511
<b>Nätstation</b>	<b>5 438 941</b>	<b>5 486 701</b>	<b>5 451 658</b>	<b>5 499 312</b>	<b>5 503 778</b>	<b>5 555 082</b>	<b>5 532 319</b>	<b>5 582 617</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	704 161	704 161	739 203	739 203	780 575	780 575	819 817	819 817
<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>140 900</b>	<b>142 142</b>	<b>141 848</b>	<b>143 088</b>	<b>137 455</b>	<b>138 790</b>	<b>134 168</b>	<b>135 476</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	12 775	12 775	12 839	12 839	16 568	16 568	16 677	16 677
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>565 882</b>	<b>571 385</b>	<b>560 363</b>	<b>565 853</b>	<b>553 440</b>	<b>559 351</b>	<b>554 938</b>	<b>560 733</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	128 924	128 924	144 952	144 952	143 946	143 946	142 711	142 711
<b>Transformator</b>	<b>2 804 582</b>	<b>2 827 989</b>	<b>2 806 954</b>	<b>2 830 309</b>	<b>2 807 440</b>	<b>2 832 584</b>	<b>2 806 881</b>	<b>2 831 532</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	281 434	265 777	298 921	283 273	322 896	306 050	340 781	324 264

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>17 173 153</b>	<b>17 381 874</b>	<b>17 306 147</b>	<b>17 508 898</b>	<b>17 432 856</b>	<b>17 650 791</b>	<b>17 505 754</b>	<b>17 712 246</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	78 487	77 797	82 580	79 883	81 113	78 156	80 588	77 660
<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>146 006</b>	<b>147 901</b>	<b>130 249</b>	<b>131 793</b>	<b>114 680</b>	<b>115 874</b>	<b>98 427</b>	<b>99 271</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	597	597	821	821	755	755	945	1 103
<b>Kabelskåp</b>	<b>801 985</b>	<b>816 327</b>	<b>813 548</b>	<b>827 067</b>	<b>827 195</b>	<b>841 713</b>	<b>836 661</b>	<b>849 863</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	11 988	11 988	14 085	14 085	14 034	14 034	13 509	13 509
<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>2 547 910</b>	<b>2 583 205</b>	<b>2 567 177</b>	<b>2 601 103</b>	<b>2 584 763</b>	<b>2 621 280</b>	<b>2 592 531</b>	<b>2 626 636</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	31 946	31 946	32 054	32 054	32 078	32 078	30 816	30 816
<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>226 715</b>	<b>230 974</b>	<b>229 175</b>	<b>233 334</b>	<b>231 647</b>	<b>236 063</b>	<b>233 488</b>	<b>237 710</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 372	1 372	1 651	1 645	1 935	1 881	1 893	1 840
<b>Mätare</b>	<b>480 409</b>	<b>579 314</b>	<b>666 537</b>	<b>900 178</b>	<b>1 102 221</b>	<b>1 290 698</b>	<b>1 499 948</b>	<b>1 615 521</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	111 541	111 541	19 518	22 358	11 044	15 364	14 286	13 798
<b>Nätstation</b>	<b>3 121 622</b>	<b>3 153 558</b>	<b>3 116 221</b>	<b>3 146 858</b>	<b>3 109 988</b>	<b>3 143 084</b>	<b>3 094 111</b>	<b>3 124 918</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 644	15 644	16 553	16 553	17 373	17 373	18 209	18 209
<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>85 894</b>	<b>83 996</b>	<b>79 897</b>	<b>77 913</b>	<b>73 824</b>	<b>71 852</b>	<b>67 826</b>	<b>65 739</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	767	767	751	751	982	982	997	997
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>267 595</b>	<b>272 108</b>	<b>268 492</b>	<b>272 855</b>	<b>269 468</b>	<b>274 114</b>	<b>269 656</b>	<b>274 039</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 828	2 828	3 180	3 180	3 196	3 196	3 162	3 162
<b>Transformator</b>	<b>1 482 073</b>	<b>1 500 168</b>	<b>1 489 975</b>	<b>1 507 550</b>	<b>1 497 577</b>	<b>1 516 474</b>	<b>1 501 082</b>	<b>1 518 982</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 200	4 943	5 582	5 309	6 033	5 732	6 356	6 055

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	301 103	303 792	302 800	305 483	306 222	309 111	308 250	311 082
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	11 379	11 554	11 284	11 459	11 627	11 802	11 464	11 552
Kabelskåp	30	25 834	26 220	24 668	25 052	24 739	25 153	24 784	25 190
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	59 173	59 802	59 743	60 370	60 256	60 932	60 599	61 261
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	5 003	5 049	4 973	5 018	4 891	4 940	4 950	4 998
Mätare	10	40 486	47 155	50 593	63 104	74 340	84 899	96 642	105 745
Nätstation	40	67 987	68 584	68 146	68 741	68 797	69 439	69 154	69 783
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	4 697	4 738	4 728	4 770	4 582	4 626	4 472	4 516
Ställverk utan sekundärapparater	40	7 074	7 142	7 005	7 073	6 918	6 992	6 937	7 009
Transformator	50	28 046	28 280	28 070	28 303	28 074	28 326	28 069	28 315

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	39 243	38 898	41 290	39 942	40 557	39 078	40 294	38 830
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	298	298	411	411	378	378	473	552
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	5 994	5 994	7 043	7 043	7 017	7 017	6 754	6 754
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	15 973	15 973	16 027	16 027	16 039	16 039	15 408	15 408
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	686	686	826	823	967	940	947	920
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	55 771	55 771	9 759	11 179	5 522	7 682	7 143	6 899
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	7 822	7 822	8 277	8 277	8 687	8 687	9 104	9 104
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	383	383	375	375	491	491	498	498
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 414	1 414	1 590	1 590	1 598	1 598	1 581	1 581
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	2 600	2 472	2 791	2 655	3 016	2 866	3 178	3 028

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	185 470	187 724	186 906	189 096	188 275	190 629	189 062	191 292
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 577	1 597	1 407	1 423	1 239	1 251	1 063	1 072
Kabelskåp	8 661	8 816	8 786	8 932	8 934	9 090	9 036	9 179
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	27 517	27 899	27 726	28 092	27 915	28 310	27 999	28 368
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	2 449	2 495	2 475	2 520	2 502	2 549	2 522	2 567
Mätare	5 188	6 257	7 199	9 722	11 904	13 940	16 199	17 448
Nätstation	33 714	34 058	33 655	33 986	33 588	33 945	33 416	33 749
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	928	907	863	841	797	776	733	710
Ställverk utan sekundärapparater	2 890	2 939	2 900	2 947	2 910	2 960	2 912	2 960
Transformator	16 006	16 202	16 092	16 282	16 174	16 378	16 212	16 405

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
<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	848	840	892	863	876	844	870	839
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	6	6	9	9	8	8	10	12
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	129	129	152	152	152	152	146	146
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	345	345	346	346	346	346	333	333
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	15	15	18	18	21	20	20	20
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 205	1 205	211	241	119	166	154	149
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	169	169	179	179	188	188	197	197
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	8	8	8	8	11	11	11	11
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	31	31	34	34	35	35	34	34
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	56	53	60	57	65	62	69	65



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	526 664	531 255	531 888	535 383	535 929	539 661	538 477	542 044
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	13 261	13 456	13 110	13 302	13 251	13 439	13 010	13 188
Kabelskåp	40 620	41 160	40 649	41 179	40 841	41 412	40 720	41 269
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	103 008	104 019	103 841	104 836	104 557	105 627	104 339	105 370
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	8 152	8 244	8 291	8 378	8 381	8 450	8 439	8 505
Mätare	102 650	110 387	67 762	84 246	91 885	106 686	120 139	130 241
Nätstation	109 691	110 633	110 256	111 183	111 259	112 258	111 871	112 833
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 016	6 037	5 975	5 995	5 881	5 904	5 714	5 735
Ställverk utan sekundärapparater	11 408	11 526	11 529	11 644	11 461	11 585	11 464	11 584
Transformator	46 708	47 007	47 013	47 297	47 330	47 632	47 527	47 813
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>968 179</b>	<b>983 723</b>	<b>940 313</b>	<b>963 443</b>	<b>970 775</b>	<b>992 654</b>	<b>1 001 701</b>	<b>1 018 582</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>1 951 902</b>		<b>1 903 757</b>		<b>1 963 429</b>		<b>2 020 283</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>7 839 370</b>			
Varav kostnad för avskrivning					5 470 525			
Varav kostnad för avkastning					2 368 845			



### 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	1 586 631	1 556 206	1 679 955	1 799 000
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	638 104	719 424	635 075	670 624
Personalkostnader	RR73140	455 041	478 973	484 459	514 890
Övriga rörelsekostnader	RR73180	6 251	9 551	16 509	20 434
<b>Summa Kostnader</b>		<b>2 686 027</b>	<b>2 764 154</b>	<b>2 815 998</b>	<b>3 004 948</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-105 557	-115 643	-153 576	-158 005
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-200 813	-174 839	-164 338	-145 159
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-1 273 491	-1 257 023	-1 402 024	-1 532 030
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-63 856	-75 649	-61 506	-69 402
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-48 471	-48 695	-52 087	-52 409
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		-11 357	-13 170	-13 114	-14 524
<b>Summa avgår</b>		<b>-1 703 545</b>	<b>-1 685 019</b>	<b>-1 846 645</b>	<b>-1 971 529</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>982 482</b>	<b>1 079 135</b>	<b>969 353</b>	<b>1 033 419</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde		269 714	289 785	300 127	296 029
Årets avskrivningar			22 690	24 951	19 148
Omvandlingsränta	3,92%				
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>33 263</b>	<b>36 311</b>	<b>30 913</b>	<b>25 233</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		82 358	79 840	79 308	81 517
<b>Totala påverkbara kostnader</b>		<b>1 098 103</b>	<b>1 195 286</b>	<b>1 079 574</b>	<b>1 140 169</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisenivå		1 208 921	1 292 201	1 136 394	1 169 404
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>		<b>1 201 730</b>			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		411 590			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		1 304 627	1 304 627	1 304 627	1 304 627
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>5 218 509</b>			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		1 291 581	1 278 665	1 265 879	1 253 220
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>		<b>5 089 345</b>			

2019-10-15  
2019-100558-0043

### 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	185 447	196 745	211 456	211 456
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	1 433 122	1 423 922	1 423 922	1 423 922
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	2 720	3 974	5 207	6 417
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	55 276	55 276	55 276	55 276
Kostnader för myndighetsavgifter	52 409	52 409	52 409	52 409
Kostnader för nätkapacitetsreserv	528	1 056	2 640	3 960
<b>Summa</b>	<b>1 729 502</b>	<b>1 733 382</b>	<b>1 750 910</b>	<b>1 753 440</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>6 967 234</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 19 895 949 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	7 839 370
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	5 089 345
	Opåverkbara kostnader
	6 967 234
Avbrottsersättning	0
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>19 895 949</b>