

## Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

### Ellevio AB, REL03008

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	191 049	297 304	147 072	220 608	87 615	131 423	71 242	106 863	58 763	88 145
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 870	4 305	2 066	3 099	35 249	52 874	8 001	12 001	2 870	4 305
Kabelskåp	12 080	12 664	6 945	10 418	4 191	6 286	2 786	4 179	2 962	4 443
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	-69 483	-103 843	-57 612	-86 418	-34 239	-51 358	-24 946	-37 418	-25 627	-38 441
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	30 347	45 521	56 691	85 036	42 002	63 003	5	7	-704	-1 057
Mätare	8 728	13 092	14 321	21 482	8 703	13 055	7 198	10 797	13 138	19 707
Nätstation	31 240	50 897	24 608	36 911	14 563	21 844	10 762	16 143	11 008	16 512
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 869	10 277	11 974	17 929	6 406	9 600	108	80	2 288	3 338
Ställverk utan sekundärapparater	22 724	33 973	44 423	66 634	25 199	37 738	159	51	8 529	12 747
Transformator	3 957	6 967	29 263	43 895	12 836	19 254	2 805	4 207	11 131	16 670
<b>Utgående kapitalbas år 2018</b>	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	765 239	765 239	765 239	765 239	765 239	765 239	765 239	765 239	765 239	765 239
Annan ledning, linjekoncession	562 558	562 558	562 558	562 558	562 558	562 558	562 558	562 558	562 558	562 558
Annan ledning, områdeskoncession	22 816 892	22 816 892	23 007 941	23 305 245	23 452 317	23 672 925	23 760 540	23 891 963	23 963 205	24 070 068
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	85 940	85 940	88 810	93 114	95 181	98 280	133 529	186 403	194 404	206 405
Kabelskåp	1 795 891	1 795 891	1 807 970	1 820 634	1 827 579	1 837 998	1 842 188	1 848 474	1 851 260	1 855 440
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	3 219 978	3 219 978	3 150 494	3 046 651	2 989 039	2 902 620	2 868 381	2 817 023	2 792 078	2 754 659
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	26 181	26 181	26 181	26 181	26 181	26 181	26 181	26 181	26 181	26 181
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	859 255	859 255	889 602	935 123	991 814	1 076 850	1 118 852	1 181 855	1 181 860	1 181 867
Mätare	2 682 754	2 682 754	2 691 482	2 704 574	2 718 896	2 740 377	2 749 081	2 762 135	2 769 334	2 780 131
Nätstation	4 898 697	4 898 697	4 929 938	4 980 835	5 005 443	5 042 354	5 056 916	5 078 760	5 089 522	5 105 666
Shuntreaktor	361	361	361	361	361	361	361	361	361	361
Styr- och kontrollutrustning	574 004	574 004	580 873	591 150	603 124	621 053	627 459	637 059	637 167	637 248
Ställverk utan sekundärapparater	2 239 966	2 239 966	2 262 689	2 296 662	2 341 085	2 407 719	2 432 918	2 470 656	2 470 816	2 470 867
Transformator	4 182 916	4 182 916	4 186 873	4 193 840	4 223 104	4 266 999	4 279 834	4 299 088	4 301 893	4 306 100
	44 710 631	44 710 631	44 951 013	45 322 169	45 601 920	46 021 514	46 224 039	46 527 757	46 605 878	46 722 790

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>572 374</b>	<b>572 374</b>	<b>572 374</b>	<b>572 374</b>	<b>555 915</b>	<b>555 915</b>	<b>543 260</b>	<b>543 260</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	149 665	149 665	149 665	149 665	106 726	106 726	118 672	118 672
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>562 558</b>	<b>562 558</b>	<b>561 958</b>	<b>561 958</b>	<b>561 958</b>	<b>561 958</b>	<b>561 958</b>	<b>561 958</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	600	600	600	600	600	600
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>19 918 898</b>	<b>20 128 775</b>	<b>20 004 044</b>	<b>20 134 264</b>	<b>19 622 904</b>	<b>19 717 143</b>	<b>19 681 887</b>	<b>19 763 455</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 163 945	1 101 140	1 584 524	1 569 272	2 193 309	2 185 153	2 250 872	2 243 112
<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>71 726</b>	<b>83 902</b>	<b>96 302</b>	<b>164 873</b>	<b>262 800</b>	<b>275 833</b>	<b>295 351</b>	<b>289 906</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11 736	11 736	7 208	7 400	11 274	13 524	11 066	19 189
<b>Kabelskåp</b>	<b>902 170</b>	<b>912 823</b>	<b>867 474</b>	<b>874 087</b>	<b>853 117</b>	<b>857 200</b>	<b>833 868</b>	<b>838 097</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	237 819	234 111	269 545	269 545	264 270	264 270	259 574	259 574
<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>1 836 266</b>	<b>1 818 915</b>	<b>1 726 117</b>	<b>1 716 485</b>	<b>1 604 280</b>	<b>1 598 632</b>	<b>1 542 807</b>	<b>1 537 730</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	417 448	377 187	459 135	448 805	432 340	425 474	451 196	444 000
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>13 787</b>	<b>13 787</b>	<b>13 787</b>	<b>13 787</b>	<b>13 787</b>	<b>13 787</b>	<b>13 787</b>	<b>13 787</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	3 243	3 243	3 243	3 243	3 243	3 243	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>837 367</b>	<b>903 542</b>	<b>980 344</b>	<b>1 026 217</b>	<b>1 086 474</b>	<b>1 088 461</b>	<b>1 091 420</b>	<b>1 093 575</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	85 487	78 394	92 267	89 398	86 712	84 985	78 769	76 445
<b>Mätare</b>	<b>1 275 958</b>	<b>1 360 667</b>	<b>1 372 469</b>	<b>1 621 674</b>	<b>1 971 860</b>	<b>2 202 129</b>	<b>2 528 416</b>	<b>2 604 038</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	966 972	934 910	274 179	291 072	216 940	224 403	179 816	151 454
<b>Nätstation</b>	<b>4 510 565</b>	<b>4 549 286</b>	<b>4 473 437</b>	<b>4 497 213</b>	<b>4 490 446</b>	<b>4 509 640</b>	<b>4 492 871</b>	<b>4 513 084</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	267 640	253 526	355 913	350 984	373 781	368 906	386 119	380 637
<b>Shuntreaktor</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</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>202 865</b>	<b>220 143</b>	<b>242 563</b>	<b>249 915</b>	<b>255 577</b>	<b>256 120</b>	<b>252 907</b>	<b>255 813</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	16 206	16 206	11 938	11 938	11 541	11 541	12 889	12 889
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>1 891 633</b>	<b>1 958 676</b>	<b>1 984 378</b>	<b>2 014 666</b>	<b>1 984 878</b>	<b>1 987 544</b>	<b>1 957 213</b>	<b>1 968 941</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	234 609	218 864	247 102	243 917	310 457	308 738	328 473	326 181
<b>Transformator</b>	<b>3 733 138</b>	<b>3 793 977</b>	<b>3 810 655</b>	<b>3 835 154</b>	<b>3 794 353</b>	<b>3 803 605</b>	<b>3 730 733</b>	<b>3 750 700</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	326 073	297 627	331 524	321 548	379 888	374 029	449 050	440 892

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>333 116</b>	<b>332 122</b>	<b>321 668</b>	<b>320 674</b>	<b>310 221</b>	<b>309 227</b>	<b>299 103</b>	<b>298 108</b>
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 656	2 656	2 609	2 609	1 944	1 944	2 146	2 146
<b>Annan ledning, linjekoncession</b>	<b>413 559</b>	<b>413 048</b>	<b>402 308</b>	<b>401 797</b>	<b>391 069</b>	<b>390 557</b>	<b>379 830</b>	<b>379 318</b>
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	12	12	12	12	11	11
<b>Annan ledning, områdeskoncession</b>	<b>11 135 449</b>	<b>11 331 094</b>	<b>11 325 083</b>	<b>11 426 646</b>	<b>11 289 237</b>	<b>11 344 246</b>	<b>11 151 597</b>	<b>11 191 449</b>
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	21 230	20 175	29 065	28 791	40 774	40 629	41 567	41 430
<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>38 537</b>	<b>47 714</b>	<b>61 805</b>	<b>126 352</b>	<b>224 082</b>	<b>228 292</b>	<b>236 010</b>	<b>226 503</b>
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	988	988	645	663	981	1 184	965	1 688
<b>Kabelskåp</b>	<b>445 762</b>	<b>452 287</b>	<b>442 323</b>	<b>444 453</b>	<b>429 940</b>	<b>429 320</b>	<b>411 711</b>	<b>411 100</b>
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 009	6 908	8 007	8 007	7 820	7 820	7 646	7 646
<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>728 154</b>	<b>726 447</b>	<b>687 419</b>	<b>685 427</b>	<b>648 412</b>	<b>646 121</b>	<b>611 582</b>	<b>609 537</b>
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 333	8 495	10 185	9 961	9 864	9 710	10 199	10 038
<b>Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession</b>	<b>7 671</b>	<b>7 671</b>	<b>7 326</b>	<b>7 326</b>	<b>6 981</b>	<b>6 981</b>	<b>6 637</b>	<b>6 637</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	68	68	66	66	65	65	0	0
<b>Markarbeten och byggnader, områdeskoncession</b>	<b>408 816</b>	<b>475 432</b>	<b>562 744</b>	<b>606 231</b>	<b>659 332</b>	<b>657 709</b>	<b>643 332</b>	<b>642 122</b>
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 550	1 423	1 684	1 632	1 584	1 553	1 422	1 380
<b>Mätare</b>	<b>738 392</b>	<b>784 833</b>	<b>840 739</b>	<b>1 101 737</b>	<b>1 487 200</b>	<b>1 704 755</b>	<b>2 014 437</b>	<b>2 007 872</b>
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	81 845	79 149	23 722	25 366	18 975	19 515	15 554	13 110
<b>Nätstation</b>	<b>2 531 574</b>	<b>2 568 233</b>	<b>2 550 147</b>	<b>2 563 687</b>	<b>2 514 745</b>	<b>2 521 068</b>	<b>2 462 700</b>	<b>2 468 311</b>
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 947	5 647	8 147	8 036	8 487	8 376	8 726	8 602
<b>Shuntreaktor</b>	<b>343</b>	<b>343</b>	<b>334</b>	<b>334</b>	<b>325</b>	<b>325</b>	<b>316</b>	<b>316</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>148 900</b>	<b>160 708</b>	<b>178 570</b>	<b>179 300</b>	<b>180 778</b>	<b>174 210</b>	<b>165 097</b>	<b>160 855</b>
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	938	938	696	696	690	690	762	762
<b>Ställverk utan sekundärapparater</b>	<b>965 233</b>	<b>1 030 524</b>	<b>1 094 666</b>	<b>1 117 897</b>	<b>1 120 821</b>	<b>1 115 655</b>	<b>1 077 865</b>	<b>1 082 020</b>
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 229	4 886	5 650	5 583	7 116	7 080	7 469	7 418
<b>Transformator</b>	<b>1 991 633</b>	<b>2 051 575</b>	<b>2 089 666</b>	<b>2 107 327</b>	<b>2 083 710</b>	<b>2 084 434</b>	<b>2 037 113</b>	<b>2 048 177</b>
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 146	5 633	6 266	6 084	7 157	7 050	8 416	8 267

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	5 724	5 724	5 724	5 724	5 559	5 559	5 433	5 433
Annan ledning, linjekoncession	50	5 626	5 626	5 620	5 620	5 620	5 620	5 620	5 620
Annan ledning, områdeskoncession	50	199 189	201 288	200 040	201 343	196 229	197 171	196 819	197 635
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	3 586	4 195	4 815	8 244	13 140	13 792	14 768	14 495
Kabelskåp	30	15 036	15 214	14 458	14 568	14 219	14 287	13 898	13 968
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	22 953	22 736	21 576	21 456	20 054	19 983	19 285	19 222
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	172	172	172	172	172	172	172	172
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	8 374	9 035	9 803	10 262	10 865	10 885	10 914	10 936
Mätare	10	63 798	68 033	68 623	81 084	98 593	110 106	126 421	130 202
Nätstation	40	56 382	56 866	55 918	56 215	56 131	56 370	56 161	56 414
Shuntreaktor	40	5	5	5	5	5	5	5	5
Styr- och kontrollutrustning	15	6 762	7 338	8 085	8 330	8 519	8 537	8 430	8 527
Ställverk utan sekundärapparater	40	23 645	24 483	24 805	25 183	24 811	24 844	24 465	24 612
Transformator	50	37 331	37 940	38 107	38 352	37 944	38 036	37 307	37 507

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	1 328	1 328	1 305	1 305	972	972	1 073	1 073
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	6	6	6	6	6	6
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	10 615	10 087	14 532	14 395	20 387	20 314	20 784	20 715
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	494	494	323	331	490	592	483	844
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	3 504	3 454	4 003	4 003	3 910	3 910	3 823	3 823
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	4 667	4 247	5 093	4 981	4 932	4 855	5 099	5 019
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	34	34	33	33	32	32	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	775	712	842	816	792	777	711	690
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	40 922	39 575	11 861	12 683	9 488	9 757	7 777	6 555
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	2 973	2 824	4 074	4 018	4 243	4 188	4 363	4 301
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	469	469	348	348	345	345	381	381
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	2 615	2 443	2 825	2 791	3 558	3 540	3 734	3 709
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	3 073	2 816	3 133	3 042	3 579	3 525	4 208	4 133

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	3 598	3 587	3 474	3 463	3 350	3 340	3 230	3 220
Annan ledning, linjekoncession	4 466	4 461	4 345	4 339	4 224	4 218	4 102	4 097
Annan ledning, områdeskoncession	120 263	122 376	122 311	123 408	121 924	122 518	120 437	120 868
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	416	515	667	1 365	2 420	2 466	2 549	2 446
Kabelskåp	4 814	4 885	4 777	4 800	4 643	4 637	4 446	4 440
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	7 864	7 846	7 424	7 403	7 003	6 978	6 605	6 583
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	83	83	79	79	75	75	72	72
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	4 415	5 135	6 078	6 547	7 121	7 103	6 948	6 935
Mätare	7 975	8 476	9 080	11 899	16 062	18 411	21 756	21 685
Nätstation	27 341	27 737	27 542	27 688	27 159	27 228	26 597	26 658
Shuntreaktor	4	4	4	4	4	4	3	3
Styr- och kontrollutrustning	1 608	1 736	1 929	1 936	1 952	1 881	1 783	1 737
Ställverk utan sekundärapparater	10 425	11 130	11 822	12 073	12 105	12 049	11 641	11 686
Transformator	21 510	22 157	22 568	22 759	22 504	22 512	22 001	22 120

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	29	29	28	28	21	21	23	23
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	229	218	314	311	440	439	449	447
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	11	11	7	7	11	13	10	18
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	76	75	86	86	84	84	83	83
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	101	92	110	108	107	105	110	108
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	1	1	1	1	1	1	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	17	15	18	18	17	17	15	15
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	884	855	256	274	205	211	168	142
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	64	61	88	87	92	90	94	93
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	10	10	8	8	7	7	8	8
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	56	53	61	60	77	76	81	80
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	66	61	68	66	77	76	91	89



Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	10 678	10 667	10 531	10 520	9 903	9 892	9 759	9 749
Annan ledning, linjekoncession	10 092	10 086	9 971	9 965	9 849	9 843	9 728	9 722
Annan ledning, områdeskoncession	330 296	333 969	337 198	339 457	338 980	340 442	338 489	339 664
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	4 507	5 215	5 812	9 947	16 061	16 862	17 809	17 804
Kabelskåp	23 430	23 627	23 325	23 458	22 856	22 918	22 250	22 314
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	35 585	34 921	34 203	33 947	32 095	31 921	31 100	30 932
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	290	290	285	285	281	281	244	244
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	13 581	14 897	16 741	17 643	18 795	18 781	18 589	18 576
Mätare	113 579	116 939	89 820	105 939	124 347	138 486	156 122	158 583
Nätstation	86 761	87 488	87 621	88 008	87 625	87 877	87 216	87 465
Shuntreaktor	8	8	8	8	8	8	8	8
Styr- och kontrollutrustning	8 849	9 553	10 370	10 623	10 824	10 771	10 602	10 653
Ställverk utan sekundärapparater	36 741	38 109	39 513	40 108	40 551	40 510	39 921	40 087
Transformator	61 980	62 974	63 876	64 219	64 103	64 149	63 607	63 850
<b>Summa kapitalkostnad halvår</b>	<b>736 377</b>	<b>748 743</b>	<b>729 273</b>	<b>754 126</b>	<b>776 278</b>	<b>792 741</b>	<b>805 442</b>	<b>809 651</b>
<b>Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå</b>	<b>1 485 120</b>		<b>1 483 400</b>		<b>1 569 019</b>		<b>1 615 093</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå</b>					<b>6 152 632</b>			
Varav kostnad för avskrivning					4 329 536			
Varav kostnad för avkastning					1 823 096			

**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	1 091 228	1 067 117	1 015 518	987 160
Råvaror och förnödenheter	RR73120	303 708	353 099	335 074	270 277
Övriga externa kostnader	RR73130	482 779	515 687	547 827	651 939
Personalkostnader	RR73140	235 290	261 447	274 835	293 884
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>2 113 005</b>	<b>2 197 350</b>	<b>2 173 254</b>	<b>2 203 260</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader</b>					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-43 253	-49 806	-48 752	-46 365
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-199 963	-186 367	-156 609	-132 664
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-784 965	-773 141	-758 196	-758 866
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-59 471	-60 251	-49 225	-44 486
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-46 828	-47 358	-51 489	-51 145
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-20 223	-15 100	-11 272	-5 598
Avbrotsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrotsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-18 582	-18 652	-18 964	-19 249
<b>Summa avgär</b>		<b>-1 173 285</b>	<b>-1 150 675</b>	<b>-1 094 507</b>	<b>-1 058 373</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>939 720</b>	<b>1 046 675</b>	<b>1 078 747</b>	<b>1 144 887</b>
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>					
Utgående bokfört värde	2013	384 419	350 861	348 600	396 343
Årets avskrivningar			26 236	22 662	21 538
Omvandlingsränta	3,92%				21 077
<b>Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>41 305</b>	<b>36 416</b>	<b>35 203</b>	<b>36 614</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>981 025</b>	<b>1 083 091</b>	<b>1 113 950</b>	<b>1 181 501</b>
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
<b>Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå</b>		<b>1 080 028</b>	<b>1 170 909</b>	<b>1 172 579</b>	<b>1 211 796</b>
<b>Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader</b>			<b>1 158 828</b>		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			234 408		
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023</b>					
		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt</b>		<b>1 217 430</b>	<b>1 217 430</b>	<b>1 217 430</b>	<b>1 217 430</b>
<b>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</b>	1,00%	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>
<b>Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav</b>		<b>1 205 256</b>	<b>1 193 203</b>	<b>1 181 271</b>	<b>1 169 458</b>
<b>Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023</b>			<b>4 749 188</b>		

### 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	162 611	169 692	173 118	169 723
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	983 738	1 113 225	1 274 265	1 482 031
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	60 002	61 407	62 924	64 625
Kostnader för myndighetsavgifter	51 923	52 261	52 551	52 842
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
<b>Summa</b>	<b>1 258 274</b>	<b>1 396 585</b>	<b>1 562 858</b>	<b>1 769 221</b>
<b>Totalsumma för perioden</b>	<b>5 986 938</b>			

### Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 16 888 758 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	6 152 632	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	4 749 188
	Opåverkbara kostnader	5 986 938
Avbrottsersättning	0	
<b>Beräknad intäktsram</b>	<b>16 888 758</b>	