

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Affärsverket Svenska Kraftnät, RER00607

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	34 268	41 280	7 825	44 404	-1 913	-1 294	-1 354	-1 295	-3 532	-4 462
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	337	-568 108	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	3 819 338	161 150	429 830	587 581	-20 642	739 180	0	686 738	880 275	75 493
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	-15 737	-29 900	0	-20 907	-58 226	0	0	-1 194	-39 105	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	-121	-1 078	0	-375	-341	-82	-114	-38	-292	-580
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	-38 360	0	0	-501	-25 590	0	0	0	-42 033
Styr- och kontrollutrustning	10 342	-26 995	0	-13 928	-5 257	14 514	17 807	15 963	-9 205	7 458
Ställverk utan sekundärapparater	2 457 191	627 962	116 712	413 829	356 243	479 451	346 370	1 941 315	638 234	577 954
Transformator	0	0	0	-16 805	-29 435	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	458 795	458 795	493 063	534 343	542 168	586 572	584 659	583 366	582 012	580 717
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	6 430 369	6 430 369	6 430 706	5 862 598	5 862 598	5 862 598	5 862 598	5 862 598	5 862 598	5 862 598
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	41 591 758	41 591 758	45 411 096	45 572 247	46 002 077	46 589 658	46 569 016	47 308 197	47 308 197	47 994 935
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	2 157 153	2 157 153	2 141 416	2 111 516	2 111 516	2 090 609	2 032 382	2 032 382	2 032 382	2 031 189
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	29 893	29 893	29 771	28 693	28 693	28 318	27 976	27 895	27 781	27 743
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	1 064 380	1 064 380	1 064 380	1 026 021	1 026 021	1 026 021	1 025 520	999 930	999 930	999 930
Styr- och kontrollutrustning	1 303 827	1 303 827	1 314 169	1 287 174	1 287 174	1 273 246	1 267 989	1 282 503	1 300 309	1 316 273
Ställverk utan sekundärapparater	15 136 420	15 136 420	17 593 611	18 221 574	18 338 286	18 752 114	19 108 357	19 587 808	19 934 178	21 875 493
Transformator	705 711	705 711	705 711	705 711	705 711	688 906	659 472	659 472	659 472	659 472
	68 878 306	68 878 306	75 183 924	75 349 876	75 904 243	76 898 042	77 137 970	78 344 150	78 706 859	81 348 349

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	456 749	464 574	463 163	459 867	458 542	443 206	441 422	437 412
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	32 466	32 466	79 018	80 644	48 929	63 369	17 627	16 866
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	5 861 848	5 861 848	5 861 848	5 861 848	5 861 848	5 861 848	5 861 848	5 861 848
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	22	22	22	22	22	22	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	35 824 789	36 254 619	37 048 159	37 139 695	36 804 129	36 804 129	35 981 734	36 862 010
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	9 582 165	9 582 165	9 366 398	9 254 219	10 213 347	10 213 347	11 408 639	11 408 639
Luftledning, områdeskoncession	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	1 418 341	1 418 341	1 385 486	1 334 043	1 325 104	1 325 104	1 321 812	1 282 706
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	134 699	134 699	141 394	139 330	128 553	128 553	131 109	131 109
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	19 605	19 605	19 268	16 805	16 723	16 609	16 571	14 906
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	257	2 423	2 423	2 423	2 166	1 392
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	885 380	885 380	884 826	884 536	882 723	882 723	877 466	877 466
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	140 641	140 641	141 195	140 984	117 207	117 207	99 420	99 420
Styr- och kontrollutrustning	773 008	773 008	746 792	745 311	726 237	747 112	722 774	716 970
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	80 151	80 151	66 137	64 401	73 157	73 121	98 622	98 071
Ställverk utan sekundärapparater	15 652 423	15 769 136	16 105 797	16 481 137	16 942 369	17 390 996	19 314 670	19 991 144
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 205 464	1 205 464	1 210 425	1 197 744	1 087 458	1 027 454	1 024 826	986 586
Transformator	631 245	631 245	614 440	587 791	587 791	587 791	587 791	587 791
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	74 467	74 467	74 467	71 681	71 681	71 681	71 681	71 681

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	300 711	293 980	308 552	292 485	261 204	245 686	214 694	200 209
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 951	2 951	6 938	7 088	4 095	5 393	1 584	1 422
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	4 236 020	4 173 655	4 089 474	4 027 109	3 942 927	3 880 563	3 796 381	3 734 017
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	16 912 886	17 247 618	17 637 495	17 634 094	17 888 508	17 784 467	17 988 627	18 764 862
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	144 756	144 756	139 449	137 846	151 916	151 916	170 343	170 343
Luftledning, områdeskoncession	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 anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	863 532	854 049	816 684	803 029	779 160	769 677	746 011	734 449
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	2 984	2 984	3 108	3 065	2 830	2 830	2 834	2 834
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	9 622	7 691	7 630	5 566	5 534	3 828	3 820	2 120
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	23	220	218	202	181	127
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	520 514	513 006	498 379	490 842	474 815	467 337	452 747	445 269
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 129	3 129	3 074	3 069	2 450	2 450	2 077	2 077
Styr- och kontrollutrustning	432 043	407 149	378 124	352 313	353 756	351 901	345 730	316 029
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4 689	4 689	3 815	3 717	4 417	4 414	5 913	5 878
Ställverk utan sekundärapparater	10 507 970	10 511 257	10 835 486	11 198 388	11 471 040	11 794 438	13 476 728	14 179 472
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	26 743	26 743	26 987	26 714	24 141	22 774	22 359	21 509
Transformator	283 385	282 574	265 672	257 434	246 489	245 679	234 733	233 923
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 450	1 450	1 423	1 370	1 344	1 344	1 319	1 319

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	22 837	23 229	23 158	22 993	22 927	22 160	22 071	21 871
Kabelskåp	30	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	73 273	73 273	73 273	73 273	73 273	73 273	73 273	73 273
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	298 540	302 122	308 735	309 497	306 701	306 701	299 848	307 183
Luftledning, områdeskoncession	40	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	40	17 729	17 729	17 319	16 676	16 564	16 564	16 523	16 034
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	980	980	963	840	836	830	829	745
Nätstation	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	40	11 067	11 067	11 060	11 057	11 034	11 034	10 968	10 968
Styr- och kontrollutrustning	15	25 767	25 767	24 893	24 844	24 208	24 904	24 092	23 899
Ställverk utan sekundärapparater	40	195 655	197 114	201 322	206 014	211 780	217 387	241 433	249 889
Transformator	50	6 312	6 312	6 144	5 878	5 878	5 878	5 878	5 878

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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1 476	1 476	3 469	3 544	2 048	2 696	792	711
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	0	0	0	0	0	0	0	0
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	72 378	72 378	69 724	68 923	75 958	75 958	85 171	85 171
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	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 - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 492	1 492	1 554	1 532	1 415	1 415	1 417	1 417
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	12	110	109	101	90	63
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 564	1 564	1 537	1 535	1 225	1 225	1 038	1 038
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	2 344	2 344	1 908	1 859	2 208	2 207	2 956	2 939
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	13 372	13 372	13 493	13 357	12 070	11 387	11 179	10 754
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	725	725	711	685	672	672	660	660

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3 248	3 175	3 332	3 159	2 821	2 653	2 319	2 162
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	45 749	45 075	44 166	43 493	42 584	41 910	41 001	40 327
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	182 659	186 274	190 485	190 448	193 196	192 072	194 277	202 661
Luftledning, områdeskoncession	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	9 326	9 224	8 820	8 673	8 415	8 313	8 057	7 932
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	104	83	82	60	60	41	41	23
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	5 622	5 540	5 382	5 301	5 128	5 047	4 890	4 809
Styr- och kontrollutrustning	4 666	4 397	4 084	3 805	3 821	3 801	3 734	3 413
Ställverk utan sekundärapparater	113 486	113 522	117 023	120 943	123 887	127 380	145 549	153 138
Transformator	3 061	3 052	2 869	2 780	2 662	2 653	2 535	2 526

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 ända							
	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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	32	32	75	77	44	58	17	15
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1 563	1 563	1 506	1 489	1 641	1 641	1 840	1 840
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	32	32	34	33	31	31	31	31
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	2	2	2	2	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	34	34	33	33	26	26	22	22
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	51	51	41	40	48	48	64	63
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	289	289	291	289	261	246	241	232
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16	16	15	15	15	15	14	14

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	27 593	27 911	30 034	29 773	27 840	27 568	25 199	24 759
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	119 022	118 349	117 440	116 766	115 857	115 183	114 274	113 600
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	555 140	562 337	570 450	570 357	577 495	576 372	581 136	596 855
Luftledning, områdeskoncession	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	28 580	28 477	27 726	26 914	26 424	26 322	26 027	25 414
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 084	1 063	1 058	1 013	1 007	975	962	833
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	18 287	18 206	18 013	17 925	17 414	17 333	16 919	16 838
Styr- och kontrollutrustning	32 828	32 559	30 926	30 548	30 284	30 959	30 847	30 315
Ställverk utan sekundärapparater	322 802	324 296	332 131	340 602	347 998	356 400	398 403	414 014
Transformator	10 114	10 105	9 740	9 358	9 226	9 218	9 087	9 078
Summa kapitalkostnad halvår	1 115 450	1 123 305	1 137 517	1 143 256	1 153 547	1 160 330	1 202 853	1 231 706
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	2 238 755		2 280 773		2 313 877		2 434 560	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	9 267 965							
Varav kostnad för avskrivning	6 172 367							
Varav kostnad för avkastning	3 095 598							

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	2 033 536	1 892 909	1 790 512	1 704 091
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	606 377	663 419	770 140	749 527
Personalkostnader	RR73140	367 058	398 255	438 342	479 207
Övriga rörelsekostnader	RR73180	274 891	98 650	99 232	36 692
Summa Kostnader		3 281 862	3 053 233	3 098 226	2 969 517
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-87 818	-95 316	-109 242	-112 909
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp		-1 224 054	-1 173 267	-1 080 175	-1 044 782
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät		-49 600	-45 451	-37 623	-46 903
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	-747	-1 038	-6 416
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	0
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
Kostnader för energiersättning för minskade nätförluster		-331 509	-282 214	-263 729	-214 146
Kostnader för motköp		-11 908	-19 188	-20 673	-11 947
Kostnader för transitering av el genom tredje land		-182 754	-121 976	-148 619	-108 424
Kostnader för systemdrift, primärreglering och störningsreserven		-217 128	-239 236	-228 526	-267 043
Kostnader för anläggningsavgifter		-16 583	-11 576	-11 165	-10 847
Kostnader uppkomna på grund av internationella regelverk		0	0	0	0
Kostnader som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 9 b § ellagen (1997:857)		0	0	0	0
Summa avgär		-2 121 355	-1 988 972	-1 900 791	-1 823 417
Påverkbara kostnader		1 160 508	1 064 261	1 197 435	1 146 100
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		103 829	106 604	186 984	199 892
Årets avskrivningar			8 174	7 627	5 105
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		12 244	11 806	12 435	11 582
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		1 172 752	1 076 067	1 209 870	1 157 682
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0431	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		1 290 027	1 162 537	1 262 020	1 187 115
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			1 225 425		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			0		
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		1 225 425	1 225 425	1 225 425	1 225 425
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			4 901 699		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		1 213 170	1 201 039	1 189 028	1 177 138
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			4 780 376		

 2019-10-14
 2019-100431-0030

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	923 100	941 562	960 393	979 601
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	52 000	52 800	54 400	55 488
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	10 000	10 000	10 000	10 000
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Kostnader för energiersättning för minskade nätförluster	233 251	237 916	242 674	247 527
Kostnader för motköp	41 850	51 850	51 850	51 850
Kostnader för transitering av el genom tredje land	122 000	122 000	122 000	122 000
Kostnader för systemdrift, primärreglering och störningsreserven	473 613	616 531	631 402	641 530
Kostnader för anläggningsavgifter	13 000	13 200	13 600	13 872
Kostnader uppkomna på grund av internationella regelverk	3 000	3 000	3 000	3 000
Kostnader som uppstått med anledning av avtal som avses i 4 kap. 9 b § ellagen (1997:857)	0	0	0	0
Summa	1 871 814	2 048 859	2 089 319	2 124 868
Totalsumma för perioden	8 134 860			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 22 183 200 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	9 267 965
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	4 780 376
	Opåverkbara kostnader
	8 134 860
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	22 183 200