

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Vattenfall Eldistribution AB, REL00909

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	157 844	473 532	111 357	334 070	87 304	261 911	90 041	270 122	89 527	364 639
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	21 838	65 515	15 407	46 220	12 079	36 236	12 457	37 372	12 386	50 449
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med 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	0	0
Mätare	-637	-1 912	-8 756	-26 269	-10 997	-32 991	-11 003	-33 009	-7 228	296 228
Nätstation	66 047	198 142	46 595	139 786	36 531	109 592	37 676	113 028	37 461	152 577
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	776	2 327	869	2 607	907	2 720	878	2 634	756	4 792
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Utgående kapitalbas år 2018									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944
Annan ledning, linjekoncession	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588
Annan ledning, områdeskoncession	28 249 803	28 249 803	28 407 647	28 881 179	28 992 536	29 326 606	29 413 910	29 675 821	29 765 862	30 035 984
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	94 348	94 348	94 348	94 348	94 348	94 348	94 348	94 348	94 348	94 348
Kabelskåp	2 425 041	2 425 041	2 446 879	2 512 394	2 527 800	2 574 020	2 586 099	2 622 335	2 634 793	2 672 165
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	5 465 122	5 465 122	5 465 122	5 465 122	5 465 122	5 465 122	5 465 122	5 465 122	5 465 122	5 465 122
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	892 477	892 477	892 477	892 477	892 477	892 477	892 477	892 477	892 477	892 477
Mätare	2 266 972	2 266 972	2 266 335	2 264 423	2 255 667	2 229 398	2 218 401	2 185 410	2 174 407	2 141 398
Nätstation	6 431 291	6 431 291	6 497 338	6 695 479	6 742 075	6 881 861	6 918 392	7 027 984	7 065 660	7 178 688
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	716 825	716 825	717 600	719 927	720 797	723 404	724 311	727 031	727 909	730 542
Ställverk utan sekundärapparater	1 488 326	1 488 326	1 488 326	1 488 326	1 488 326	1 488 326	1 488 326	1 488 326	1 488 326	1 488 326
Transformator	3 924 922	3 924 922	3 924 922	3 924 922	3 924 922	3 924 922	3 924 922	3 924 922	3 924 922	3 924 922
	51 982 608	51 982 608	52 228 476	52 966 079	53 131 551	53 627 966	53 753 789	54 131 259	54 261 308	54 651 455
										54 784 358

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944	10 944
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	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588	14 588
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	27 463 792	27 584 799	27 455 951	27 547 748	27 250 868	27 347 475	27 088 579	27 188 158
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 021 505	1 016 842	1 486 612	1 484 248	2 036 695	2 032 996	2 547 863	2 542 044
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	94 348	94 348	93 646	93 646	93 646	91 618	91 618	91 618
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	702	702	702	2 730	2 028	2 028
Kabelskåp	1 390 186	1 410 292	1 351 895	1 365 901	1 363 645	1 378 595	1 383 193	1 399 059
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	507 033	506 429	593 955	593 728	578 893	578 616	542 684	542 335
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	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	3 045 765	3 045 765	2 892 813	2 892 813	2 827 445	2 827 445	2 762 851	2 762 851
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 472 184	1 472 184	1 490 413	1 490 413	1 389 739	1 389 739	1 272 821	1 272 821
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 med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 949	1 949	1 949	1 949	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	845 355	845 355	807 842	807 842	785 148	785 148	767 635	767 635
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	42 634	42 634	80 148	80 148	102 841	102 841	120 355	120 355
Mätare	725 019	839 533	1 149 796	1 274 301	1 676 136	1 796 254	2 197 111	2 275 500
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	368 808	360 940	84 200	99 705	66 979	86 676	71 985	76 834
Nätstation	5 837 599	5 895 152	5 896 059	5 937 366	5 976 990	6 020 873	6 051 110	6 097 340
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	604 943	598 023	663 939	661 044	702 099	698 640	729 841	725 278
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	434 261	435 223	425 863	427 189	400 773	402 223	387 935	389 479
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	35 339	35 246	37 832	37 412	52 041	51 469	57 657	56 935
Ställverk utan sekundärapparater	1 044 952	1 044 952	1 017 917	1 017 917	991 653	991 653	945 835	945 835
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	394 514	394 514	399 772	399 772	401 209	401 209	426 476	426 476
Transformator	3 632 080	3 632 080	3 508 250	3 508 250	3 451 273	3 451 273	3 384 954	3 384 954
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	264 287	264 287	381 740	381 740	435 261	435 261	482 997	482 997

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020	2021	2022	2023
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning			
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	10 506	10 287	10 287	10 068
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	10 418	10 405	10 126	10 113
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	15 484 993	15 593 908	15 519 063	15 581 048
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	18 806	18 721	27 648	27 605
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0
IT-system	63 329	56 761	53 895	47 326
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	64	64
Kabelskåp	809 515	825 652	847 388	856 181
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	15 187	15 170	17 732	17 726
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	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
Luftledning, områdeskoncession	1 470 258	1 467 487	1 394 114	1 391 343
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	32 271	32 271	32 665	32 665
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	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	40	40	39	39
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	351 850	351 044	334 943	334 137
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	788	788	1 509	1 509
Mätare	456 494	540 024	842 047	939 622
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	31 120	30 464	7 269	8 678
Nätstation	3 440 252	3 490 801	3 545 023	3 574 532
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 308	13 155	14 943	14 879
Shuntreaktor	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	245 284	242 685	224 484	221 163
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 090	2 084	2 223	2 197
Ställverk utan sekundärapparater	483 179	480 951	457 055	454 828
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 826	8 826	8 865	8 865
Transformator	1 844 182	1 839 703	1 771 540	1 767 062
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 925	4 925	7 161	7 161

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	109	109	109	109	109	109	109	109
Annan ledning, linjekoncession	50	146	146	146	146	146	146	146	146
Annan ledning, områdeskoncession	50	274 638	275 848	274 560	275 477	272 509	273 475	270 886	271 882
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	4 717	4 717	4 682	4 682	4 682	4 581	4 581	4 581
Kabelskåp	30	23 170	23 505	22 532	22 765	22 727	22 977	23 053	23 318
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	38 072	38 072	36 160	36 160	35 343	35 343	34 536	34 536
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	8 454	8 454	8 078	8 078	7 851	7 851	7 676	7 676
Mätare	10	36 251	41 977	57 490	63 715	83 807	89 813	109 856	113 775
Nätstation	40	72 970	73 689	73 701	74 217	74 712	75 261	75 639	76 217
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	14 475	14 507	14 195	14 240	13 359	13 407	12 931	12 983
Ställverk utan sekundärapparater	40	13 062	13 062	12 724	12 724	12 396	12 396	11 823	11 823
Transformator	50	36 321	36 321	35 083	35 083	34 513	34 513	33 850	33 850

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	9 403	9 361	13 824	13 802	18 995	18 961	23 711	23 657
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	32	32	29	121	92	84
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	7 594	7 585	8 866	8 863	8 541	8 537	7 937	7 932
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	16 135	16 135	16 333	16 333	15 150	15 150	13 834	13 834
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	20	20	19	19	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	394	394	755	755	963	963	1 117	1 117
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	15 560	15 232	3 634	4 339	2 918	3 755	3 144	3 349
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	6 654	6 578	7 472	7 440	7 870	7 832	8 199	8 149
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	1 045	1 042	1 112	1 098	1 569	1 552	1 716	1 696
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	4 413	4 413	4 432	4 432	4 413	4 413	4 675	4 675
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	2 462	2 462	3 581	3 581	4 046	4 046	4 474	4 474

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	113	111	111	109	109	106	106	104
Annan ledning, linjekoncession	113	112	109	109	106	106	103	103
Annan ledning, områdeskoncession	167 238	168 414	167 606	168 275	166 062	166 783	164 860	165 630
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	684	613	582	511	481	410	380	311
Kabelskåp	8 743	8 917	9 152	9 247	9 287	9 387	9 461	9 568
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	15 879	15 849	15 056	15 027	14 275	14 245	13 512	13 482
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	3 800	3 791	3 617	3 609	3 443	3 434	3 273	3 265
Mätare	4 930	5 832	9 094	10 148	13 901	14 818	18 131	18 474
Nätstation	37 155	37 701	38 286	38 605	38 557	38 896	38 935	39 295
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 649	2 621	2 424	2 389	2 178	2 142	1 953	1 918
Ställverk utan sekundärapparater	5 218	5 194	4 936	4 912	4 661	4 637	4 394	4 370
Transformator	19 917	19 869	19 133	19 084	18 375	18 326	17 629	17 581

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							
Kalkylränta	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	203	202	299	298	410	410	512	511
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	3	2	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	164	164	192	191	184	184	171	171
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	349	349	353	353	327	327	299	299
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	9	9	16	16	21	21	24	24
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	336	329	79	94	63	81	68	72
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	144	142	161	161	170	169	177	176
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	23	23	24	24	34	34	37	37
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	95	95	96	96	95	95	101	101
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	53	53	77	77	87	87	97	97

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	223	221	221	218	218	216	216	213
Annan ledning, linjekoncession	258	258	255	255	252	252	249	249
Annan ledning, områdeskoncession	451 482	453 825	456 288	457 853	457 976	459 628	459 969	461 680
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5 401	5 330	5 297	5 226	5 193	5 115	5 055	4 978
Kabelskåp	39 670	40 171	40 741	41 066	40 739	41 085	40 623	40 989
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	70 435	70 405	67 902	67 872	65 096	65 066	62 181	62 151
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	20	20	20	20	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	12 656	12 647	12 467	12 458	12 278	12 269	12 091	12 082
Mätare	57 077	63 370	70 297	78 296	100 689	108 467	131 198	135 671
Nätstation	116 922	118 110	119 620	120 422	121 310	122 159	122 950	123 837
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	18 192	18 193	17 755	17 750	17 139	17 135	16 637	16 632
Ställverk utan sekundärapparater	22 789	22 765	22 188	22 164	21 565	21 541	20 992	20 968
Transformator	58 753	58 705	57 873	57 825	57 021	56 972	56 050	56 001
Summa kapitalkostnad halvår	853 879	864 020	870 924	881 426	899 476	909 905	928 211	935 452
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	1 717 899		1 752 350		1 809 381		1 863 664	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	7 143 293							
Varav kostnad för avskrivning	4 963 002							
Varav kostnad för avkastning	2 180 292							

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	1 319 326	1 287 978	1 369 660	1 218 091
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	686 658	762 882	766 592	797 144
Personalkostnader	RR73140	180 562	191 991	224 340	280 019
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	2 062	3 300	1 128
Summa Kostnader		2 186 546	2 244 913	2 363 892	2 296 382
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-214 549	-197 338	-171 531	-140 401
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-966 267	-955 211	-1 080 456	-969 229
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-95 646	-92 202	-71 499	-61 794
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-42 864	-43 227	-46 174	-46 667
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-7 788	-7 931	-8 145	-8 360
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		-49	-50	-51	-53
Summa avgår		-1 327 163	-1 295 959	-1 377 856	-1 226 504
Påverkbara kostnader		859 383	948 954	986 036	1 069 878
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		168 164	189 065	203 226	223 363
Årets avskrivningar			2 764	3 741	4 649
Omvandlingsränta		3,92%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		9 356	11 152	12 615	20 701
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		868 739	960 106	998 651	1 090 579
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		956 410	1 037 953	1 051 212	1 118 542
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		1 041 029			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		301 944			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		1 116 515	1 116 515	1 116 515	1 116 515
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		4 466 061			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		1,00%	2020	2021	2022
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		1 105 350	1 094 297	1 083 354	1 072 520
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		4 355 521			

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	201 700	206 000	206 000	206 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	903 303	942 833	986 315	1 034 145
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	54 634	57 024	59 654	62 547
Kostnader för myndighetsavgifter	48 118	48 348	48 578	48 808
Kostnader för nätkapacitetsreserv	5 000	5 000	5 000	5 000
Summa	1 212 755	1 259 205	1 305 547	1 356 500
Totalsumma för perioden	5 134 007			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 16 632 821 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	7 143 293
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	16 632 821