

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ellevio AB, RER03010

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	47 695	71 543	9 590	14 385	3 351	5 027	-789	-1 183
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	5	7	-6 736	-10 104	-22 325	-33 487	-4 850	-7 276	4	7
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	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 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	4 785	7 178	42	64	64 235	96 352	176 409	264 614	-7 010	-10 515
Mätare	1 160	1 739	1 110	1 665	801	1 202	709	1 063	666	999
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	282	420	51	41	-3 180	-4 926	45	17	-4 446	-6 783
Ställverk utan sekundärapparater	1 315	1 958	105	130	-16 172	-24 258	31	28	-22 295	-33 452
Transformator	11 299	16 948	184	277	-5 172	-7 759	45 296	67 944	-20 755	-31 133
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	44 063	44 063	44 063	44 063	44 063	44 063	44 063	44 063	44 063	44 063
Annan ledning, linjekoncession	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273
Annan ledning, områdeskoncession	208 542	208 542	208 542	208 542	256 237	327 780	337 370	351 756	355 107	360 134
Annan luftledning, linjekoncession	5 973 314	5 973 314	5 973 314	5 973 314	5 973 314	5 973 314	5 973 314	5 973 314	5 973 314	5 973 314
IT-system	135 875	135 875	135 879	135 886	129 150	119 047	96 722	63 236	58 385	51 110
Kabelskåp	9 983	9 983	9 983	9 983	9 983	9 983	9 983	9 983	9 983	9 983
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	303 964	303 964	303 964	303 964	303 964	303 964	303 964	303 964	303 964	303 964
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	781 199	781 199	785 984	793 162	793 205	793 268	857 503	953 855	1 130 264	1 394 878
Mätare	795	795	1 955	3 694	4 805	6 470	7 271	8 473	9 181	10 244
Nätstation	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069
Shuntreaktor	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342
Styr- och kontrollutrustning	530 842	530 842	531 125	531 545	531 595	531 636	528 455	523 530	523 574	523 592
Ställverk utan sekundärapparater	3 204 393	3 204 393	3 205 708	3 207 666	3 207 771	3 207 900	3 191 729	3 167 471	3 167 502	3 167 530
Transformator	2 863 994	2 863 994	2 875 293	2 892 241	2 892 426	2 892 702	2 887 530	2 879 771	2 925 067	2 993 011
	15 128 181	15 128 181	15 147 026	15 175 276	15 217 728	15 281 343	15 309 120	15 350 630	15 571 620	15 903 037

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	34 253	34 253	32 834	32 834	32 479	32 479	32 479	32 479
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 026	6 026	6 380	6 380	6 735	6 735	5 671	5 671
Annan ledning, linjekoncession	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273	189 273
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	207 380	255 170	326 855	336 483	350 926	354 277	359 304	358 545
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 162	1 067	925	912	891	891	891	891
Annan luftledning, linjekoncession	3 862 810	3 909 545	3 935 912	3 990 954	3 970 238	4 015 511	4 034 846	4 065 795
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 250 118	1 222 605	1 153 134	1 121 278	1 058 715	1 031 230	755 557	737 843
IT-system	97 502	97 506	90 478	90 125	80 796	79 941	79 524	69 394
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11 879	11 879	8 508	8 878	16 762	17 621	11 010	20 773
Kabelskåp	8 836	8 836	8 836	8 836	8 836	8 836	8 836	8 836
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 147	1 147	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412	841 412
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	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119	2 119
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	114 704	114 704	114 704	114 704	114 704	114 704	114 704	114 704
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	31 697	31 697	31 697	31 697	31 697	31 697	14 427	14 427
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	629 545	640 041	647 317	721 855	823 695	1 002 893	1 259 065	1 260 472
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	121 088	113 349	103 794	96 488	92 875	90 402	94 881	89 478
Mätare	3 636	4 746	6 391	7 191	8 373	9 078	10 122	10 785
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	39	39	39	41	41	44	44	45
Nätstation	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069	1 069
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342	37 342
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	165 965	173 363	181 514	185 139	186 854	188 637	190 219	193 767
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	9 213	9 213	7 105	7 105	8 223	8 223	7 760	7 760
Ställverk utan sekundärapparater	2 233 979	2 270 010	2 206 824	2 218 982	2 142 112	2 150 863	2 112 982	2 113 888
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	691 160	672 052	636 537	617 245	646 439	641 278	655 505	641 569
Transformator	2 777 159	2 806 694	2 788 417	2 800 965	2 795 807	2 848 575	2 847 639	2 866 421
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	81 860	57 223	88 552	72 209	70 099	62 627	137 675	98 139

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	14 908	14 900	14 223	14 215	13 567	13 558	12 917	12 908
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	108	108	117	117	122	122	103	103
Annan ledning, linjekoncession	132 778	132 033	128 992	128 248	125 207	124 462	121 421	120 677
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	155 168	203 369	274 538	282 500	293 357	294 492	295 124	292 776
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	21	19	16	16	15	15	15	15
Annan luftledning, linjekoncession	1 338 205	1 384 189	1 382 282	1 436 163	1 447 096	1 488 652	1 483 211	1 509 273
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	21 790	21 312	19 955	19 400	18 401	17 921	13 364	13 052
IT-system	51 870	47 662	42 131	37 936	33 128	28 955	25 059	20 972
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 001	1 001	762	796	1 471	1 546	927	1 811
Kabelskåp	6 366	6 256	6 071	5 961	5 777	5 667	5 482	5 372
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	31	31	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	601 427	597 871	580 392	576 836	559 356	555 800	538 321	534 765
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	1 520	1 520	1 467	1 467	1 414	1 414	1 361	1 361
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	47 009	46 930	44 142	44 063	41 274	41 195	38 407	38 327
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	686	686	672	672	658	658	306	306
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	312 564	323 996	331 646	406 944	510 684	687 391	943 468	940 005
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 201	2 063	1 886	1 756	1 687	1 643	1 726	1 628
Mätare	3 336	4 282	5 747	6 274	7 111	7 465	8 045	8 286
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	3	4	4	4	4	4
Nätstation	976	953	949	926	922	900	896	873
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	35 741	35 741	34 808	34 808	33 874	33 874	32 941	32 941
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	116 225	119 629	123 655	122 794	120 617	117 671	112 616	111 318
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	531	531	420	420	492	492	451	451
Ställverk utan sekundärapparater	1 071 211	1 102 219	1 106 156	1 116 393	1 092 454	1 094 549	1 060 779	1 067 469
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15 134	14 730	14 245	13 831	14 514	14 403	14 598	14 299
Transformator	1 385 365	1 413 507	1 411 046	1 421 885	1 394 901	1 442 715	1 471 680	1 491 839
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 483	1 039	1 684	1 387	1 369	1 232	2 675	1 954

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	343	343	328	328	325	325	325	325
Annan ledning, linjekoncession	50	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893
Annan ledning, områdeskoncession	50	2 074	2 552	3 269	3 365	3 509	3 543	3 593	3 585
Annan luftledning, linjekoncession	50	38 628	39 095	39 359	39 910	39 702	40 155	40 348	40 658
IT-system	10	4 875	4 875	4 524	4 506	4 040	3 997	3 976	3 470
Kabelskåp	30	147	147	147	147	147	147	147	147
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	40	10 518	10 518	10 518	10 518	10 518	10 518	10 518	10 518
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	40	26	26	26	26	26	26	26	26
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	6 295	6 400	6 473	7 219	8 237	10 029	12 591	12 605
Mätare	10	182	237	320	360	419	454	506	539
Nätstation	40	13	13	13	13	13	13	13	13
Shuntreaktor	40	467	467	467	467	467	467	467	467
Styr- och kontrollutrustning	15	5 532	5 779	6 050	6 171	6 228	6 288	6 341	6 459
Ställverk utan sekundärapparater	40	27 925	28 375	27 585	27 737	26 776	26 886	26 412	26 424
Transformator	50	27 772	28 067	27 884	28 010	27 958	28 486	28 476	28 664

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	54	54	59	59	61	61	51	51
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	10	10	8	8	8	8	8	8
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	10 895	10 656	9 978	9 700	9 201	8 960	6 682	6 526
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	501	501	381	398	735	773	464	906
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	16	16	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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	343	343	336	336	329	329	153	153
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1 101	1 032	943	878	844	822	863	814
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	2	2	2	2	2	2	2	2
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	266	266	210	210	246	246	225	225
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	7 567	7 365	7 122	6 916	7 257	7 202	7 299	7 149
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	741	519	842	693	684	616	1 338	977

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	2,16%		Beräkning av avkastning per halvår				2,16%	
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	161	161	154	154	147	146	140	139
Annan ledning, linjekoncession	1 434	1 426	1 393	1 385	1 352	1 344	1 311	1 303
Annan ledning, områdeskoncession	1 676	2 196	2 965	3 051	3 168	3 181	3 187	3 162
Annan luftledning, linjekoncession	14 453	14 949	14 929	15 511	15 629	16 077	16 019	16 300
IT-system	560	515	455	410	358	313	271	226
Kabelskåp	69	68	66	64	62	61	59	58
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	6 495	6 457	6 268	6 230	6 041	6 003	5 814	5 775
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	16	16	16	16	15	15	15	15
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	508	507	477	476	446	445	415	414
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	3 376	3 499	3 582	4 395	5 515	7 424	10 189	10 152
Mätare	36	46	62	68	77	81	87	89
Nätstation	11	10	10	10	10	10	10	9
Shuntreaktor	386	386	376	376	366	366	356	356
Styr- och kontrollutrustning	1 255	1 292	1 335	1 326	1 303	1 271	1 216	1 202
Ställverk utan sekundärapparater	11 569	11 904	11 946	12 057	11 799	11 821	11 456	11 529
Transformator	14 962	15 266	15 239	15 356	15 065	15 581	15 894	16 112

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	1	1	1	1	1	1	1	1
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	235	230	216	210	199	194	144	141
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11	11	8	9	16	17	10	20
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	7	7	7	7	3	3
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	24	22	20	19	18	18	19	18
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	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 - 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	6	6	5	5	5	5	5	5
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	163	159	154	149	157	156	158	154
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16	11	18	15	15	13	29	21

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	559	559	542	542	534	534	517	517
Annan ledning, linjekoncession	3 327	3 319	3 286	3 278	3 245	3 237	3 204	3 196
Annan ledning, områdeskoncession	3 760	4 758	6 242	6 424	6 685	6 731	6 788	6 755
Annan luftledning, linjekoncession	64 211	64 931	64 481	65 330	64 730	65 386	63 194	63 625
IT-system	5 947	5 901	5 368	5 323	5 149	5 099	4 720	4 621
Kabelskåp	232	231	213	212	210	208	206	205
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	17 013	16 975	16 786	16 747	16 559	16 520	16 332	16 293
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	43	43	42	42	42	42	41	41
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	2 292	2 291	2 254	2 253	2 215	2 215	2 005	2 004
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	10 796	10 953	11 019	12 511	14 614	18 292	23 662	23 588
Mätare	220	285	383	429	497	537	595	631
Nätstation	24	24	24	23	23	23	23	23
Shuntreaktor	853	853	843	843	833	833	823	823
Styr- och kontrollutrustning	7 059	7 342	7 601	7 712	7 783	7 810	7 787	7 891
Ställverk utan sekundärapparater	47 224	47 803	46 808	46 859	45 988	46 064	45 325	45 256
Transformator	43 491	43 863	43 983	44 074	43 722	44 696	45 737	45 774
Summa kapitalkostnad halvår	207 050	210 131	209 874	212 602	212 829	218 228	220 959	221 244
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	417 180		422 475		431 057		442 202	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	1 712 915							
Varav kostnad för avskrivning	1 215 002							
Varav kostnad för avkastning	497 912							



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	819 164	816 128	759 365	701 285
Råvaror och förnödenheter	RR73120	96 544	93 239	113 767	104 226
Övriga externa kostnader	RR73130	132 570	135 769	118 970	166 005
Personalkostnader	RR73140	58 986	64 029	71 090	78 442
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		1 107 264	1 109 165	1 063 192	1 049 958
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-13 241	-15 592	-15 703	-15 261
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-117 782	-126 507	-106 020	-102 512
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-699 753	-578 032	-564 559	-517 418
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-109 964	-87 956	-80 827
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 628	-1 624	-831	-529
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-1 423	-1 114	-513	-2 868
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		-17 271	-16 449	-15 859	-16 074
Summa avgår		-851 098	-849 282	-791 441	-735 489
Påverkbara kostnader		256 166	259 883	271 751	314 469
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	160 967	167 374	170 473	324 515
Årets avskrivningar			6 460	9 513	15 644
Omvandlingsränta	3,92%				12 407
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		12 770	16 074	22 327	25 128
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		268 936	275 957	294 078	339 597
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		295 829	298 132	309 421	348 231
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			312 903		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			5 586		
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023					
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		314 300	314 300	314 300	314 300
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		1 257 199			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		311 157	308 045	304 965	301 915
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			1 226 082		

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	104 286	109 221	111 391	109 207
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	903 876	933 065	963 850	997 463
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	126 507	135 672	145 439	155 989
Kostnader för myndighetsavgifter	616	620	624	628
Kostnader för nätkapacitetsreserv	70 000	66 000	61 000	56 000
Summa	1 205 285	1 244 578	1 282 304	1 319 287
Totalsumma för perioden	5 051 454			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 7 990 451 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	1 712 915
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	7 990 451