

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

E.ON Energidistribution AB, REL00957

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	11 162	15 707	9 616	13 509	9 428	13 244	11 165	12 510	10 946	12 264
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	3 083	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 022	1 439	881	1 237	864	1 213	1 023	1 146	1 003	1 123
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	7 920	11 145	6 823	9 586	6 690	9 398	7 922	8 876	7 767	8 702
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	187	228	173	208	171	206	187	199	185	197
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	2 395	3 371	2 064	2 899	2 023	2 842	2 396	2 685	2 349	2 632
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	30	42	26	36	25	35	30	33	29	33
Ställverk utan sekundärapparater	206	291	178	250	174	245	207	231	202	227
Transformator	1 141	1 606	983	1 381	964	1 354	1 142	1 279	1 119	1 254
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	3 133 773	3 133 773	3 144 934	3 160 642	3 170 258	3 183 767	3 193 195	3 206 439	3 217 604	3 230 113
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	32 751	32 751	32 751	35 834	35 834	35 834	35 834	35 834	35 834	35 834
Kabelskåp	296 613	296 613	297 636	299 075	299 955	301 193	302 056	303 270	304 292	305 438
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	2 262 149	2 262 149	2 270 069	2 281 215	2 288 038	2 297 624	2 304 313	2 313 711	2 321 633	2 330 509
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	35 992	35 992	36 179	36 407	36 580	36 788	36 959	37 164	37 351	37 550
Mätare	247 894	247 894	247 894	247 894	247 894	247 894	247 894	247 894	247 894	247 894
Nätstation	790 333	790 333	792 728	796 099	798 162	801 062	803 085	805 927	808 323	811 007
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10 039	10 039	10 068	10 110	10 136	10 172	10 197	10 232	10 262	10 295
Ställverk utan sekundärapparater	75 647	75 647	75 853	76 143	76 321	76 571	76 746	76 991	77 197	77 428
Transformator	373 293	373 293	374 435	376 041	377 024	378 405	379 369	380 723	381 865	383 144
	7 258 483	7 258 483	7 282 547	7 319 459	7 340 202	7 369 309	7 389 648	7 418 185	7 442 255	7 469 214

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
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	2 819 750	2 849 801	2 828 482	2 857 944	2 865 448	2 900 338	2 895 733	2 929 938
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	337 609	317 174	351 785	331 751	336 354	312 629	319 235	295 976
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	23 627	23 627	22 577	22 577	22 559	22 559	21 336	21 150
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	852	852	1 069	1 069	1 069	1 069	1 241	1 427
Kabelskåp	185 966	188 719	183 026	185 725	186 036	189 231	186 412	189 545
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	32 913	32 913	37 524	37 524	37 783	37 783	34 721	34 721
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	2 008 110	2 029 433	2 027 441	2 048 346	2 054 662	2 079 418	2 080 362	2 104 633
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	239 153	239 153	244 490	244 490	241 627	241 627	251 230	251 230
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	34 996	35 306	35 742	36 046	36 474	36 834	37 238	37 591
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 411	1 273	1 046	912	691	517	313	144
Mätare	56 976	62 753	58 490	85 469	138 038	187 057	190 305	195 416
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	191 648	185 870	51 738	53 772	14 394	17 599	10 787	9 846
Nätstation	664 337	671 707	643 803	651 028	648 493	657 050	647 538	655 927
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	129 307	127 561	144 320	144 320	149 330	149 330	163 142	159 402
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	4 307	4 399	4 527	4 617	4 743	4 849	4 732	4 836
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 030	1 030	943	943	768	768	236	236
Ställverk utan sekundärapparater	71 097	71 733	72 454	73 076	73 865	74 603	75 001	75 724
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 407	4 957	4 845	4 397	4 212	3 681	3 514	2 994
Transformator	359 945	363 456	352 926	356 368	357 218	361 295	361 359	365 356
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16 227	13 699	25 775	23 296	23 849	20 914	22 253	19 375

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	1 567 725	1 593 396	1 583 597	1 608 077	1 597 877	1 627 196	1 614 550	1 642 487
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 195	5 849	6 495	6 147	6 190	5 774	5 895	5 483
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	14 778	14 631	12 415	12 268	10 157	10 010	7 901	7 755
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	71	71	97	97	89	89	113	130
Kabelskåp	93 189	94 827	93 610	95 102	93 999	95 899	94 575	96 305
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	966	966	1 117	1 117	1 112	1 112	1 037	1 037
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	1 239 035	1 251 374	1 240 110	1 251 498	1 239 696	1 254 412	1 240 824	1 254 436
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 335	5 335	5 475	5 475	5 409	5 409	5 606	5 606
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	16 683	16 986	16 729	17 020	16 746	17 087	16 781	17 107
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	25	22	18	16	12	9	5	2
Mätare	31 760	35 609	37 467	63 973	115 670	162 689	160 416	156 513
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	16 288	15 806	4 386	4 571	1 234	1 510	947	852
Nätstation	355 559	361 368	356 675	362 155	357 956	364 587	359 888	366 137
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 877	2 842	3 291	3 291	3 377	3 377	3 664	3 589
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	2 846	2 835	2 779	2 760	2 693	2 684	2 601	2 584
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	63	63	55	55	43	43	15	15
Ställverk utan sekundärapparater	41 178	41 602	40 929	41 324	40 615	41 109	40 332	40 794
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	120	111	107	98	91	80	76	65
Transformator	175 983	178 830	177 229	179 937	178 450	181 723	179 951	183 063
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	309	260	493	445	450	393	414	360

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	28 197	28 498	28 285	28 579	28 654	29 003	28 957	29 299
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	1 181	1 181	1 129	1 129	1 128	1 128	1 067	1 058
Kabelskåp	30	3 099	3 145	3 050	3 095	3 101	3 154	3 107	3 159
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	25 101	25 368	25 343	25 604	25 683	25 993	26 005	26 308
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	350	353	357	360	365	368	372	376
Mätare	10	2 849	3 138	2 925	4 273	6 902	9 353	9 515	9 771
Nätstation	40	8 304	8 396	8 048	8 138	8 106	8 213	8 094	8 199
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	144	147	151	154	158	162	158	161
Ställverk utan sekundärapparater	40	889	897	906	913	923	933	938	947
Transformator	50	3 599	3 635	3 529	3 564	3 572	3 613	3 614	3 654

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	3 098	2 924	3 248	3 073	3 095	2 887	2 947	2 741
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	36	36	49	49	45	45	56	65
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	483	483	558	558	556	556	519	519
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	2 667	2 667	2 738	2 738	2 704	2 704	2 803	2 803
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	12	11	9	8	6	4	3	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	8 144	7 903	2 193	2 286	617	755	473	426
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 438	1 421	1 646	1 646	1 688	1 688	1 832	1 794
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	32	32	27	27	21	21	7	7
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	60	55	53	49	46	40	38	32
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	154	130	247	223	225	197	207	180

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	16 931	17 209	17 103	17 367	17 257	17 574	17 437	17 739
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	160	158	134	132	110	108	85	84
Kabelskåp	1 006	1 024	1 011	1 027	1 015	1 036	1 021	1 040
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	13 382	13 515	13 393	13 516	13 389	13 548	13 401	13 548
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	180	183	181	184	181	185	181	185
Mätare	343	385	405	691	1 249	1 757	1 732	1 690
Nätstation	3 840	3 903	3 852	3 911	3 866	3 938	3 887	3 954
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	31	31	30	30	29	29	28	28
Ställverk utan sekundärapparater	445	449	442	446	439	444	436	441
Transformator	1 901	1 931	1 914	1 943	1 927	1 963	1 943	1 977

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	67	63	70	66	67	62	64	59
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	1	1	1	1	1	1	1	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	10	10	12	12	12	12	11	11
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	58	58	59	59	58	58	61	61
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	176	171	47	49	13	16	10	9
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	31	31	36	36	36	36	40	39
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	1	1	1	1	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	5	5	5	4	4	4

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	48 294	48 694	48 706	49 086	49 073	49 526	49 406	49 839
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 377	1 376	1 312	1 311	1 283	1 282	1 210	1 207
Kabelskåp	4 599	4 663	4 632	4 693	4 684	4 758	4 658	4 729
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	41 208	41 608	41 533	41 917	41 835	42 303	42 269	42 720
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	543	548	547	552	552	557	556	562
Mätare	11 512	11 596	5 570	7 299	8 781	11 881	11 731	11 896
Nätstation	13 614	13 751	13 581	13 730	13 697	13 875	13 853	13 986
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	207	209	209	212	209	212	193	197
Ställverk utan sekundärapparater	1 395	1 403	1 402	1 410	1 409	1 417	1 412	1 420
Transformator	5 658	5 699	5 695	5 735	5 729	5 776	5 769	5 814
Summa kapitalkostnad halvår	128 405	129 546	123 187	125 945	127 252	131 589	131 056	132 371
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	257 952		249 132		258 840		263 427	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	1 029 351							
Varav kostnad för avskrivning	711 840							
Varav kostnad för avkastning	317 512							



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	136 634	137 979	148 645	174 338
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	148 065	160 649	154 281	149 767
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	608	843	1 657	3 094
Summa Kostnader		285 307	299 471	304 583	327 199
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-14 273	-17 359	-10 087	-10 286
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-24 198	-23 544	-22 373	-24 371
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-106 179	-108 067	-118 915	-142 350
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 216	-1 330	-1 950	-2 190
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-5 041	-5 038	-5 407	-5 427
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		-1 150	-1 334	-1 328	-1 471
Summa avgår		-152 057	-156 672	-160 060	-186 095
Påverkbara kostnader		133 250	142 799	144 523	141 104
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	40 732	49 288	54 081	55 517
Årets avskrivningar			17	17	17
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 614	1 949	2 137	2 193
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		10 151	9 840	9 775	10 047
Totala påverkbara kostnader		145 015	154 588	156 435	153 344
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		159 649	167 122	164 668	157 276
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		162 179			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		71 561			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		180 069	180 069	180 069	180 069
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		720 277			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		178 269	176 486	174 721	172 974
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		702 449			

2019-10-15
2019-100560-0043

Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	21 411	22 612	24 366	24 366
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	140 858	140 078	140 078	140 078
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	340	497	651	802
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 142	2 142	2 142	2 142
Kostnader för myndighetsavgifter	5 427	5 427	5 427	5 427
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	170 178	170 756	172 664	172 815
Totalsumma för perioden	686 413			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 2 418 214 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	1 029 351
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	702 449
	Opåverkbara kostnader
	686 413
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	2 418 214