

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

E.ON Energidistribution AB, RER00855

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	16 034	21 944	15 844	21 262	16 070	21 187	15 705	20 094	15 397	19 700
Annan ledning, linjekoncession	38 482	52 665	38 027	51 028	38 568	50 849	37 693	48 225	36 954	47 279
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	4 810	6 583	4 753	6 378	4 821	6 356	4 712	6 028	4 619	5 910
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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 anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	1 924	2 633	1 901	2 551	1 928	2 542	1 885	2 411	1 848	2 364
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	1 400	0	700	0	0	0	0	0	0
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	16 034	21 944	15 844	21 262	16 070	21 187	15 705	20 094	15 397	19 700
Ställverk utan sekundärapparater	35 275	48 277	34 858	46 775	35 354	46 612	34 552	44 206	33 874	43 339
Transformatorer	48 102	65 832	47 533	63 785	48 210	63 561	47 116	60 281	46 192	59 099
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	3 190 197	3 206 231	3 228 175	3 244 019	3 265 281	3 281 351	3 302 538	3 318 243	3 338 337	3 353 735
Annan ledning, linjekoncession	1 308 060	1 346 541	1 399 207	1 437 233	1 488 261	1 526 829	1 577 678	1 615 371	1 663 596	1 700 549
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	11 426 007	11 430 818	11 437 401	11 442 154	11 448 533	11 453 354	11 459 710	11 464 421	11 470 449	11 475 069
IT-system	86 288	86 288	86 288	86 288	86 288	86 288	86 288	86 288	86 288	86 288
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 anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	362 898	364 822	367 456	369 357	371 908	373 837	376 379	378 264	380 675	382 523
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	93 863	93 863	95 263	95 263	95 963	95 963	95 963	95 963	95 963	95 963
Nätstation	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 492 692	1 508 726	1 530 670	1 546 515	1 567 776	1 583 846	1 605 033	1 620 739	1 640 832	1 656 230
Ställverk utan sekundärapparater	6 567 795	6 603 070	6 651 346	6 686 204	6 732 979	6 768 333	6 814 945	6 849 497	6 893 703	6 927 577
Transformatorer	7 463 201	7 511 303	7 577 135	7 624 668	7 688 453	7 736 663	7 800 224	7 847 340	7 907 621	7 953 813
	31 998 463	32 159 123	32 380 402	32 539 163	32 752 903	32 913 924	33 126 219	33 283 587	33 484 925	33 639 207

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	2 279 172	2 342 549	2 281 226	2 345 506	2 339 047	2 401 868	2 384 746	2 446 336
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	722 583	722 583	820 667	820 667	861 398	825 914	844 529	798 336
Annan ledning, linjekoncession	1 382 896	1 420 922	1 466 850	1 505 418	1 535 315	1 573 008	1 621 232	1 658 186
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16 025	16 025	21 125	21 125	42 077	42 077	41 281	41 281
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	7 120 495	7 253 588	6 956 392	7 091 380	7 068 143	7 200 069	7 087 102	7 216 440
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 893 871	2 893 871	3 168 829	3 168 829	3 252 058	3 252 058	3 361 947	3 361 947
IT-system	35 587	37 087	34 258	35 758	36 365	36 365	31 891	32 296
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 829	3 829	4 413	4 134	3 451	3 451	4 535	4 130
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,	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	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	196 791	203 128	211 633	218 061	196 207	202 489	210 527	216 686
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	73 212	73 212	73 212	73 212	88 456	88 456	88 456	88 456
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	95 206	95 206	95 801	95 721	95 640	95 600	95 133	94 706
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	47	47	143	223	267	306	667	1 015
Nätstation	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461	7 461
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1 158 979	1 222 357	1 274 450	1 338 729	1 402 041	1 464 863	1 518 431	1 580 021
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	36 962	36 962	55 903	55 903	65 615	65 615	81 196	81 196
Ställverk utan sekundärapparater	4 884 071	5 023 502	5 072 080	5 213 495	5 215 169	5 353 376	5 381 891	5 517 388
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 386 367	1 380 574	1 375 856	1 269 795	1 331 319	1 227 663	1 216 796	1 115 173
Transformator	6 835 626	7 025 759	7 143 407	7 336 246	7 477 770	7 666 234	7 634 301	7 819 070
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	771 967	629 367	577 286	432 656	362 791	221 443	317 431	178 854

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	1 035 016	1 094 391	1 137 856	1 196 866	1 241 259	1 297 526	1 337 675	1 391 453
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 959	12 959	14 834	14 834	15 556	14 981	15 353	14 594
Annan ledning, linjekoncession	993 123	1 024 882	1 054 519	1 086 059	1 114 599	1 144 493	1 169 810	1 198 211
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	305	305	399	399	803	803	775	775
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	3 085 752	3 206 789	3 255 032	3 375 302	3 428 864	3 543 371	3 588 213	3 697 495
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	52 125	52 125	57 341	57 341	58 391	58 391	60 154	60 154
IT-system	21 294	22 102	20 735	21 394	20 228	20 434	19 098	19 197
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	320	320	401	375	288	288	412	375
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,	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	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	91 846	97 647	101 769	107 501	111 381	116 806	120 795	125 941
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	1 635	1 635	1 599	1 599	2 009	2 009	1 964	1 964
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	56 101	53 840	50 941	48 650	45 771	43 578	40 707	38 533
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	13	20	23	26	59	91
Nätstation	6 222	6 176	6 035	5 989	5 849	5 803	5 662	5 616
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
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	802 487	836 594	873 646	904 429	937 711	962 751	987 437	1 007 057
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	2 170	2 170	3 371	3 371	3 902	3 902	4 767	4 767
Ställverk utan sekundärapparater	2 676 773	2 804 642	2 881 203	3 007 572	3 082 263	3 201 888	3 266 915	3 380 375
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	30 679	30 563	30 437	28 285	29 675	27 559	27 337	25 219
Transformator	3 639 127	3 811 827	3 947 685	4 119 289	4 251 902	4 415 275	4 531 935	4 687 843
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	14 517	12 001	11 033	8 336	6 934	4 226	6 099	3 382

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	22 792	23 425	22 812	23 455	23 390	24 019	23 847	24 463
Annan ledning, linjekoncession	50	13 829	14 209	14 669	15 054	15 353	15 730	16 212	16 582
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	71 205	72 536	69 564	70 914	70 681	72 001	70 871	72 164
IT-system	10	1 779	1 854	1 713	1 788	1 818	1 818	1 595	1 615
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	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	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	2 460	2 539	2 645	2 726	2 453	2 531	2 632	2 709
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	4 760	4 760	4 790	4 786	4 782	4 780	4 757	4 735
Nätstation	40	93	93	93	93	93	93	93	93
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	38 633	40 745	42 482	44 624	46 735	48 829	50 614	52 667
Ställverk utan sekundärapparater	40	61 051	62 794	63 401	65 169	65 190	66 917	67 274	68 967
Transformator	50	68 356	70 258	71 434	73 362	74 778	76 662	76 343	78 191

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	6 480	6 480	7 417	7 417	7 778	7 491	7 677	7 297
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	153	153	200	200	401	401	388	388
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	26 062	26 062	28 671	28 671	29 196	29 196	30 077	30 077
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	160	160	200	188	144	144	206	188
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	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 anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	818	818	800	800	1 004	1 004	982	982
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	2	2	6	10	12	13	30	46
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	1 085	1 085	1 686	1 686	1 951	1 951	2 384	2 384
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	15 339	15 281	15 219	14 142	14 837	13 780	13 669	12 610
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	7 259	6 001	5 516	4 168	3 467	2 113	3 050	1 691

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	11 178	11 819	12 289	12 926	13 406	14 013	14 447	15 028
Annan ledning, linjekoncession	10 726	11 069	11 389	11 729	12 038	12 361	12 634	12 941
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	33 326	34 633	35 154	36 453	37 032	38 268	38 753	39 933
IT-system	230	239	224	231	218	221	206	207
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	992	1 055	1 099	1 161	1 203	1 262	1 305	1 360
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	606	581	550	525	494	471	440	416
Nätstation	67	67	65	65	63	63	61	61
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	8 667	9 035	9 435	9 768	10 127	10 398	10 664	10 876
Ställverk utan sekundärapparater	28 909	30 290	31 117	32 482	33 288	34 580	35 283	36 508
Transformator	39 303	41 168	42 635	44 488	45 921	47 685	48 945	50 629

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	140	140	160	160	168	162	166	158
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	4	4	9	9	8	8
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	563	563	619	619	631	631	650	650
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	4	4	3	3	4	4
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	18	18	17	17	22	22	21	21
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	0	0	0	1	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	23	23	36	36	42	42	51	51
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	331	330	329	305	320	298	295	272
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	157	130	119	90	75	46	66	37

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	40 589	41 865	42 678	43 958	44 742	45 684	46 137	46 946
Annan ledning, linjekoncession	24 711	25 434	26 261	26 988	27 801	28 501	29 242	29 919
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	131 156	133 795	134 008	136 657	137 539	140 095	140 351	142 824
IT-system	2 173	2 256	2 141	2 211	2 184	2 186	2 011	2 014
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	4 287	4 429	4 561	4 704	4 682	4 819	4 939	5 072
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	5 368	5 344	5 347	5 322	5 288	5 264	5 227	5 198
Nätstation	160	160	158	158	156	156	154	154
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	48 408	50 889	53 639	56 114	58 855	61 220	63 714	65 979
Ställverk utan sekundärapparater	105 631	108 695	110 065	112 098	113 636	115 575	116 520	118 357
Transformator	115 074	117 555	119 704	122 109	124 240	126 506	128 404	130 547
Summa kapitalkostnad halvår	477 558	490 422	498 564	510 318	519 124	530 006	536 699	547 009
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	967 980		1 008 882		1 049 130		1 083 708	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	4 109 700							
Varav kostnad för avskrivning	2 888 224							
Varav kostnad för avkastning	1 221 476							



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	1 272 027	1 300 609	1 152 863	1 038 526
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	352 906	349 088	325 984	375 532
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	3 948	6 683	6 555	10 630
Summa Kostnader		1 628 881	1 656 380	1 485 402	1 424 688
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-31 720	-34 031	-15 663	-17 018
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-197 370	-183 165	-175 155	-157 717
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-1 073 917	-1 008 874	-874 691	-815 970
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-107 819	-102 194	-64 028
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-740	-751	-823	-811
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		-431	-500	-498	-552
Summa avgår		-1 304 178	-1 335 140	-1 169 024	-1 056 096
Påverkbara kostnader		324 703	321 240	316 378	368 592
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	206 979	216 110	234 048	236 829	
Årets avskrivningar		1 715	1 715	1 715	1 715
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		9 829	10 187	10 890	10 999
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		46 003	44 597	44 299	45 533
Totala påverkbara kostnader		380 535	376 024	371 567	425 124
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		418 588	406 240	390 953	435 932
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		412 928			
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		412 928	412 928	412 928	412 928
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		1 651 712			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		408 799	404 711	400 664	396 657
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		1 610 830			



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	202 408	214 985	231 104	231 104
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	1 066 379	1 098 523	1 098 523	1 098 523
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	1 674	3 451	4 476	5 843
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	74 856	78 186	78 186	78 186
Kostnader för myndighetsavgifter	811	811	811	811
Kostnader för nätkapacitetsreserv	100 000	100 000	100 000	100 000
Summa	1 446 128	1 495 956	1 513 100	1 514 467
Totalsumma för perioden	5 969 651			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 11 690 182 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	4 109 700
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	1 610 830
	Opåverkbara kostnader
	5 969 651
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	11 690 182