

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Jönköping Energinät AB, REL00086

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	7 606	17 013	7 606	7 963	7 606	7 606	7 606	7 606	7 606	12 447
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	2 050	0	1 300	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
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	-1 718	-1 718	-7 626	-1 718	-1 718	-1 718	-1 718	-1 718	-1 718	-1 718
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	797	9 270	-1 089	1 521	-4 722
Mätare	64	0	8 064	0	64	0	64	0	64	-7 562
Nätstation	1 886	1 931	1 886	1 931	1 886	1 931	1 886	1 931	1 886	1 931
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	87	0	87	0	-610	1 281	-682	3 836	-2 718
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	3 682	0	7 999	0	7 575	24 174	-12 509
Transformator	859	859	859	5 912	859	-6 343	859	4 359	7 529	859
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	1 688 329	1 688 329	1 695 934	1 712 948	1 720 553	1 728 516	1 736 121	1 743 727	1 751 333	1 758 938
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	9 769	9 769	9 769	11 819	11 819	13 119	13 119	13 119	13 119	13 119
Kabelskåp	148 237	148 237	148 742	149 247	149 752	150 258	150 763	151 268	151 773	152 279
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	115 701	115 701	113 983	112 264	104 638	102 920	101 202	99 483	97 765	96 047
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	174 280	174 280	174 280	174 280	174 280	174 280	174 280	175 077	184 347	183 258
Mätare	183 057	183 057	183 121	183 121	191 185	191 185	191 249	191 249	191 313	191 377
Nätstation	379 368	379 368	381 254	383 185	385 071	387 002	388 888	390 819	392 705	394 636
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	61 616	61 616	61 616	61 704	61 704	61 791	61 791	61 181	62 462	61 780
Ställverk utan sekundärapparater	339 669	339 669	339 669	339 669	339 669	343 352	343 352	351 351	351 351	358 925
Transformator	367 108	367 108	367 967	368 827	369 686	375 598	376 458	370 115	370 974	375 334
	3 467 134	3 467 134	3 476 336	3 497 064	3 508 358	3 528 021	3 537 223	3 547 390	3 567 143	3 585 629

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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	1 285 125	1 292 731	1 289 896	1 297 501	1 299 113	1 306 719	1 305 311	1 312 916
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	367 395	367 395	347 924	347 924	317 537	317 537	263 235	263 235
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	9 222	9 222	4 032	4 032	4 032	4 032	4 032	4 032
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	6 489	6 489	6 489	6 489	0	0
Kabelskåp	112 422	113 680	108 396	109 654	109 357	110 616	107 925	109 183
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	23 988	23 235	24 266	23 513	20 073	19 320	16 902	16 149
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	83 877	80 282	75 465	75 465	71 892	71 892	67 205	67 205
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	20 934	16 902	19 470	17 752	19 572	17 853	21 472	19 753
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	169 558	169 558	172 091	172 091	160 057	169 327	181 069	182 590
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 722	4 722	2 189	2 189	15 020	15 020	0	0
Mätare	75 515	97 799	105 132	116 667	128 467	140 257	153 522	166 130
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	96 229	84 754	112 672	115 422	12 057	14 551	8 620	7 546
Nätstation	349 630	354 270	350 007	354 647	352 378	357 018	347 670	352 310
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	28 728	25 974	31 171	28 417	30 253	27 499	37 304	34 550
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	44 072	45 169	42 900	43 751	46 392	47 673	48 544	52 635
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	5 392	5 392	7 159	7 159	6 838	6 838	6 140	5 885
Ställverk utan sekundärapparater	274 577	274 577	273 877	273 877	296 816	296 816	319 544	343 718
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	50 210	50 210	54 593	54 593	20 558	20 558	33 523	33 523
Transformator	355 892	356 752	357 442	358 301	358 909	359 768	369 126	376 655
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 365	12 365	17 439	17 439	10 194	10 194	5 195	5 195

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	703 993	715 553	709 500	720 778	711 783	722 777	713 881	724 592
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 440	6 440	6 064	6 064	5 500	5 500	4 577	4 577
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	3 158	3 139	3 536	3 517	3 132	3 114	2 729	2 710
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	590	590	541	541	0	0
Kabelskåp	61 982	62 723	60 751	61 450	59 655	60 311	58 526	59 141
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	698	676	721	699	596	573	515	493
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	26 293	25 648	23 702	23 641	21 815	21 755	20 018	19 958
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	482	394	454	414	453	414	493	453
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	95 273	94 997	94 414	94 138	95 656	104 650	114 542	115 601
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	79	79	36	36	287	287	0	0
Mätare	52 113	71 001	81 066	89 726	99 057	106 564	114 715	121 042
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8 820	7 864	9 442	9 692	1 044	1 250	744	649
Nätstation	181 048	184 733	181 632	185 201	182 207	185 660	182 722	186 059
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	643	581	706	643	691	628	866	804
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	24 924	25 384	24 330	25 470	27 686	28 153	30 115	34 125
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	321	321	429	429	399	399	356	340
Ställverk utan sekundärapparater	141 859	141 145	138 677	137 963	162 818	162 105	191 120	214 581
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 094	1 094	1 177	1 177	452	452	758	758
Transformator	209 143	209 890	210 336	211 048	214 352	215 030	226 124	233 437
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	222	222	318	318	197	197	98	98

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	12 851	12 927	12 899	12 975	12 991	13 067	13 053	13 129
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	461	461	202	202	202	202	202	202
Kabelskåp	30	1 874	1 895	1 807	1 828	1 823	1 844	1 799	1 820
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	1 048	1 004	943	943	899	899	840	840
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	1 696	1 696	1 721	1 721	1 601	1 693	1 811	1 826
Mätare	10	3 776	4 890	5 257	5 833	6 423	7 013	7 676	8 307
Nätstation	40	4 370	4 428	4 375	4 433	4 405	4 463	4 346	4 404
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 469	1 506	1 430	1 458	1 546	1 589	1 618	1 755
Ställverk utan sekundärapparater	40	3 432	3 432	3 423	3 423	3 710	3 710	3 994	4 296
Transformator	50	3 559	3 568	3 574	3 583	3 589	3 598	3 691	3 767

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	3 220	3 220	3 032	3 032	2 750	2 750	2 289	2 289
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	295	295	270	270	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	349	338	360	349	298	287	257	246
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	241	197	227	207	226	207	246	227
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	39	39	18	18	143	143	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	4 410	3 932	4 721	4 846	522	625	372	324
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	322	290	353	322	345	314	433	402
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	160	160	215	215	199	199	178	170
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	547	547	589	589	226	226	379	379
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	111	111	159	159	99	99	49	49

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	11 933	12 129	12 026	12 217	12 065	12 251	12 100	12 282
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	54	53	60	60	53	53	46	46
Kabelskåp	1 051	1 063	1 030	1 042	1 011	1 022	992	1 002
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	446	435	402	401	370	369	339	338
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, områdeskoncession	1 615	1 610	1 600	1 596	1 621	1 774	1 941	1 959
Mätare	883	1 203	1 374	1 521	1 679	1 806	1 944	2 052
Nätstation	3 069	3 131	3 079	3 139	3 088	3 147	3 097	3 154
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	422	430	412	432	469	477	510	578
Ställverk utan sekundärapparater	2 405	2 392	2 351	2 338	2 760	2 748	3 239	3 637
Transformator	3 545	3 558	3 565	3 577	3 633	3 645	3 833	3 957

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	109	109	103	103	93	93	78	78
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	10	10	9	9	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12	11	12	12	10	10	9	8
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	8	7	8	7	8	7	8	8
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	1	1	1	1	5	5	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	150	133	160	164	18	21	13	11
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11	10	12	11	12	11	15	14
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	5	5	7	7	7	7	6	6
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19	19	20	20	8	8	13	13
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	5	5	3	3	2	2

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	28 113	28 385	28 060	28 327	27 899	28 161	27 520	27 777
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	515	514	567	566	534	534	248	248
Kabelskåp	3 285	3 307	3 209	3 230	3 142	3 162	3 057	3 077
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	1 743	1 642	1 580	1 558	1 503	1 481	1 434	1 413
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, områdeskoncession	3 351	3 346	3 340	3 335	3 370	3 615	3 752	3 785
Mätare	9 219	10 159	11 511	12 364	8 642	9 465	10 005	10 694
Nätstation	7 772	7 860	7 819	7 905	7 850	7 934	7 891	7 973
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 057	2 102	2 064	2 112	2 222	2 273	2 313	2 509
Ställverk utan sekundärapparater	6 402	6 390	6 383	6 371	6 703	6 691	7 626	8 326
Transformator	7 218	7 240	7 304	7 325	7 324	7 344	7 575	7 774
Summa kapitalkostnad halvår	69 676	70 945	71 836	73 093	69 190	70 662	71 420	73 575
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	140 621		144 928		139 852		144 995	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					570 396			
Varav kostnad för avskrivning					353 736			
Varav kostnad för avkastning					216 661			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	78 876	75 682	75 048	71 401
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	28 499	32 463	33 838	34 660
Personalkostnader	RR73140	34 734	37 217	37 200	35 365
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		142 109	145 362	146 086	141 426
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	-15 943	-14 574	-13 718	-11 457
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-52 348	-48 254	-49 376	-47 950
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-7 380	-9 648	-8 504	-8 533
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-3 205	-3 206	-3 450	-3 461
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-789	-922	-1 141	-877
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-79 665	-76 604	-76 189	-72 278
Påverkbara kostnader		62 444	68 758	69 897	69 148
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	10 187	9 761	10 051	9 087
Årets avskrivningar			224	361	491
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		773	887	916	981
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		63 217	69 645	70 813	70 129
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		69 597	75 292	74 540	71 927
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			72 839		
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		72 839	72 839	72 839	72 839
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			291 356		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		72 110	71 389	70 675	69 969
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			284 144		

2024-101492-0002 2024-06-13

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	14 000	14 140	14 281	14 424
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	49 060	49 305	49 552	49 800
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	8 862	8 906	8 951	8 996
Kostnader för myndighetsavgifter	3 538	3 573	3 609	3 645
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	75 460	75 924	76 393	76 865
Totalsumma för perioden		304 642		

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 159 183 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	570 396	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	284 144
	Opåverkbara kostnader	304 642
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	1 159 183	