

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Sollentuna Energi och Miljö AB, REL00173

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 uträningar (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	6 944	14 701	4 966	12 311	3 931	5 969	3 295	6 792	4 006	6 486	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kabelskåp	292	1 225	292	18	282	-45	268	-56	268	-60	
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	-271	0	-164	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader med anknäning 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	1 204	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	2 725	229	2 725	229	2 725	229	2 725	229	2 725	229	
Nätstation	973	1 720	1 196	1 587	190	1 168	894	1 455	1 581	1 516	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	-273	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	-3 447	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	220	3 125	177	0	73	143	109	372	109	366	
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	882 040	882 040	888 984	903 685	908 651	920 962	924 893	930 862	934 157	940 949	944 955
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	2 365	2 365	2 365	2 365	2 365	2 365	2 365	2 365	2 365	2 365	2 365
Kabelskåp	87 495	87 495	87 787	89 012	89 304	89 322	89 604	89 559	89 827	89 771	90 039
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	708	708	708	436	436	272	272	272	272	272	272
Markarbeten och byggnader med anknäning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	34 075	34 075	34 075	35 279	35 279	35 279	35 279	35 279	35 279	35 279	35 279
Mätare	85 035	85 035	87 760	87 990	90 715	90 945	93 670	93 899	96 624	96 854	99 579
Nätstation	179 502	179 502	180 474	182 194	183 390	184 978	185 167	186 335	187 229	188 684	190 265
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	13 808	13 808	13 808	13 535	13 535	13 535	13 535	13 535	13 535	13 535	13 535
Ställverk utan sekundärapparater	52 679	52 679	52 679	49 232	49 232	49 232	49 232	49 232	49 232	49 232	49 232
Transformator	117 658	117 658	117 878	121 003	121 180	121 180	121 253	121 396	121 505	121 877	121 987
	1 455 363	1 455 363	1 466 517	1 484 730	1 494 086	1 508 068	1 515 269	1 522 733	1 530 025	1 538 818	1 547 507

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	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
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	829 611	835 973	833 256	839 227	831 152	837 123	825 290	831 261
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	62 000	61 296	77 866	77 313	90 760	89 925	107 516	106 603
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 365	2 365	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	1 257	1 257	1 257	1 257	0	0
Kabelskåp	23 994	24 384	19 685	20 075	20 137	20 527	20 614	21 004
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	34 729	34 729	39 478	39 478	38 995	38 995	5 026	5 026
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	173	173	8	8	1	1	1	1
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33	33	33	33	41	41	41	41
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	35 279	35 279	35 279	35 279	28 125	28 125	28 125	28 125
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	7 154	7 154	7 154	7 154
Mätare	76 041	81 978	74 749	73 750	74 433	77 252	77 049	79 504
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11 947	8 734	16 193	19 917	16 317	16 223	11 638	11 633
Nätstation	138 321	141 021	139 823	142 523	141 047	143 747	141 226	143 926
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	37 655	37 655	40 681	40 305	42 746	40 940	44 611	43 492
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	12 795	12 795	12 220	12 220	12 220	12 220	12 220	12 220
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	576	576	576	576	576	576
Ställverk utan sekundärapparater	39 376	39 376	39 376	39 376	39 376	39 376	37 644	37 644
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 856	9 856	9 856	9 856	0	0	1 732	1 732
Transformator	118 810	119 252	118 696	119 139	117 951	118 394	117 801	118 244
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 193	1 928	2 484	2 114	3 445	3 111	4 076	3 742

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	376 936	382 637	382 843	388 025	381 251	386 315	379 702	384 646
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 142	1 129	1 439	1 429	1 678	1 662	1 987	1 969
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	696	696	460	460	349	349	238	238
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	114	114	105	105	0	0
Kabelskåp	11 125	11 462	10 802	11 126	10 622	10 934	10 428	10 726
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	992	992	1 118	1 118	1 075	1 075	152	152
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	27	27	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	1	1	1	1
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 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	20 241	20 241	19 536	19 536	18 830	18 830	18 268	18 268
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	140	140	138	138
Mätare	39 490	41 765	41 265	42 947	43 170	44 952	45 106	46 606
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 086	794	1 430	1 787	1 433	1 396	1 021	1 023
Nätstation	68 217	70 633	71 059	73 408	72 963	75 244	75 737	77 951
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	844	844	908	901	948	912	992	970
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	8 033	8 010	7 180	7 157	6 365	6 342	5 551	5 528
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	36	36	34	34	32	32
Ställverk utan sekundärapparater	29 751	29 751	28 766	28 766	27 782	27 782	26 798	26 798
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	201	201	197	197	0	0	42	42
Transformator	78 546	78 921	77 056	77 422	75 567	75 924	74 094	74 442
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	43	38	48	41	67	60	78	72

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	8 296	8 360	8 333	8 392	8 312	8 371	8 253	8 313
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	118	118	55	55	55	55	55	55
Kabelskåp	30	400	406	328	335	336	342	344	350
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	2	2	0	0	0	0	0	0
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	353	353	353	353	281	281	281	281
Mätare	10	3 802	4 099	3 737	3 687	3 722	3 863	3 852	3 975
Nätstation	40	1 729	1 763	1 748	1 782	1 763	1 797	1 765	1 799
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	427	427	407	407	407	407	407	407
Ställverk utan sekundärapparater	40	492	492	492	492	492	492	471	471
Transformator	50	1 188	1 193	1 187	1 191	1 180	1 184	1 178	1 182

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	571	564	719	714	839	831	993	985
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	57	57	52	52	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	496	496	559	559	537	537	76	76
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	70	70	69	69
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	543	397	715	893	717	698	511	512
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	422	422	454	450	474	456	496	485
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	0	0	18	18	17	17	16	16
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	101	101	99	99	0	0	21	21
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	21	19	24	20	33	30	39	36

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	6 389	6 486	6 489	6 577	6 462	6 548	6 436	6 520
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	12	12	8	8	6	6	4	4
Kabelskåp	189	194	183	189	180	185	177	182
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 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	343	343	331	331	319	319	310	310
Mätare	669	708	699	728	732	762	765	790
Nätstation	1 156	1 197	1 204	1 244	1 237	1 275	1 284	1 321
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	136	136	122	121	108	108	94	94
Ställverk utan sekundärapparater	504	504	488	488	471	471	454	454
Transformator	1 331	1 338	1 306	1 312	1 281	1 287	1 256	1 262

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	19	19	24	24	28	28	34	33
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	2	2	2	2	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	17	17	19	19	18	18	3	3
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	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	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	18	13	24	30	24	24	17	17
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14	14	15	15	16	15	17	16
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	0	0	1	1	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	0	0	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

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	15 275	15 429	15 566	15 708	15 641	15 778	15 716	15 850
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	130	130	122	122	115	115	59	59
Kabelskåp	1 101	1 114	1 089	1 101	1 071	1 083	599	610
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	3	3	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	696	696	684	684	673	673	662	662
Mätare	5 033	5 217	5 176	5 339	5 194	5 346	5 145	5 294
Nätstation	3 322	3 397	3 422	3 491	3 490	3 543	3 562	3 622
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	563	562	548	547	533	532	518	518
Ställverk utan sekundärapparater	1 100	1 100	1 082	1 082	963	963	947	947
Transformator	2 541	2 550	2 518	2 525	2 495	2 502	2 474	2 481
Summa kapitalkostnad halvår	29 765	30 198	30 207	30 600	30 176	30 538	29 682	30 044
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	59 963		60 806		60 714		59 726	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	241 209							
Varav kostnad för avskrivning	153 600							
Varav kostnad för avkastning	87 609							

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	33 634	32 605	32 878	32 409
Råvaror och förnödenheter	RR73120	11 265	16 367	19 388	18 794
Övriga externa kostnader	RR73130	7 453	9 194	7 201	12 271
Personalkostnader	RR73140	15 360	17 755	20 406	20 300
Övriga rörelsekostnader	RR73180	334	386	322	105
Summa Kostnader		68 046	76 307	80 195	83 879
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 597	-4 481	-8 128	-7 091
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 126	-4 059	-4 671	-4 629
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-26 935	-26 970	-26 525	-26 095
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 573	-1 576	-1 682	-1 685
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		0	0	0	0
Summa avgår		-36 231	-37 086	-41 006	-39 500
Påverkbara kostnader		31 815	39 221	39 189	44 379
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	1 549	1 525	1 450	2 758
Årets avskrivningar			66	71	11
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		149	153	89	203
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		31 964	39 374	39 278	44 582
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		35 190	42 567	41 345	45 725
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		41 207			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		1 811			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		41 660	41 660	41 660	41 660
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		166 638			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		41 243	40 831	40 422	40 018
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		162 514			

2024-101535-0002 2024-06-07

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	7 000	7 000	7 000	7 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	27 000	28 000	27 000	28 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	1 769	1 781	1 793	1 805
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	35 769	36 781	35 793	36 805
Totalsumma för perioden	145 148			

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 548 871 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	241 209
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	548 871