

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Södra Hallands Kraft ek. för., REL00184

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	0	3 500	5 600	7 500	0	8 000	0	8 000	3 600	4 500	
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	0	0	0	0	0	0	-500	0	0	-600	
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	-1 250	0	0	-1 000	-1 500	0	-600	0	-1 200	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	0	0	
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	0	0	7 500	-7 500	0	0	7 500	-7 500	
Nätstation	-4 000	2 500	0	500	0	1 000	3 750	-3 750	0	0	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	-3 200	4 000	0	1 800	-3 000	7 000	1 800	0	0	6 000	
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	905 686	905 686	905 686	909 186	914 786	922 286	922 286	930 286	930 286	938 286	941 886
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	3 349	3 349	3 349	3 349	3 349	3 349	3 349	3 349	3 349	3 349	3 349
Kabelskåp	108 058	108 058	108 058	108 058	108 058	108 058	108 058	108 058	107 558	107 558	107 558
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	180 907	180 907	179 657	179 657	179 657	178 657	177 157	177 157	176 557	176 557	175 357
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	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733
Mätare	39 589	39 589	39 589	39 589	39 589	39 589	47 089	39 589	39 589	39 589	47 089
Nätstation	146 279	146 279	142 279	144 779	144 779	145 279	145 279	146 279	150 029	146 279	146 279
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	49 652	49 652	49 652	49 652	49 652	49 652	49 652	49 652	49 652	49 652	49 652
Ställverk utan sekundärapparater	132 102	132 102	132 102	132 102	132 102	132 102	132 102	132 102	132 102	132 102	132 102
Transformator	238 509	238 509	235 309	239 309	239 309	241 109	238 109	245 109	246 909	246 909	246 909
	1 908 864	1 908 864	1 900 414	1 910 414	1 916 014	1 924 814	1 927 814	1 936 314	1 940 764	1 945 014	1 954 914

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	830 278	835 878	819 820	819 820	810 819	810 819	805 094	808 694
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	78 373	78 373	101 746	101 746	118 538	118 538	124 088	124 088
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	942	942	942	942	942	942	942	942
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	851	851	851	851	0	0	0	0
Kabelskåp	84 671	84 671	79 121	79 121	77 602	77 602	76 955	76 955
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	11 017	11 017	16 182	16 182	15 776	15 776	14 392	14 392
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	160 998	160 998	154 133	154 133	145 481	145 481	140 600	140 600
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18 672	18 672	24 268	24 268	32 920	32 920	38 771	38 771
Markarbeten och byggnader med anknnytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknnytning 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	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733	104 733
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	5 719	5 719	5 717	12 872	12 872	20 268	20 268	27 603
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 061	1 061	146	490	347	451	449	270
Nätstation	138 052	138 052	137 818	137 818	137 736	141 486	138 058	138 058
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 552	6 552	9 285	9 285	12 368	12 368	17 678	17 678
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	35 033	35 033	34 967	34 967	34 967	34 967	34 458	34 458
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	237	237	303	303	66	66	575	575
Ställverk utan sekundärapparater	123 957	123 957	123 700	123 700	123 643	123 643	123 557	123 557
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 146	8 146	8 403	8 403	8 460	8 460	8 546	8 546
Transformator	229 900	229 900	222 161	219 161	225 725	227 525	229 706	229 706
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 297	9 297	18 800	18 800	19 166	19 166	16 844	16 844

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	395 158	399 709	391 429	390 492	383 032	382 095	374 816	377 479
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 447	1 447	1 880	1 880	2 176	2 176	2 276	2 276
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	565	565	471	471	377	377	283	283
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	77	77	71	71	0	0	0	0
Kabelskåp	40 101	39 784	37 279	36 962	34 642	34 325	32 055	31 738
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	331	331	490	490	474	474	427	427
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	51 710	51 603	47 685	47 578	43 832	43 725	40 195	40 088
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	436	436	567	567	765	765	886	886
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	64 723	64 311	62 628	62 217	60 534	60 122	58 439	58 027
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 088	3 517	3 516	10 445	10 445	16 657	16 657	22 131
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	90	90	12	43	31	38	38	24
Nätstation	75 625	75 319	74 674	74 368	74 228	77 673	74 535	74 135
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	157	157	220	220	290	290	404	404
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	23 714	22 691	21 379	20 355	19 047	18 024	16 716	15 693
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	14	14	17	17	4	4	35	35
Ställverk utan sekundärapparater	79 283	78 476	76 184	75 377	73 091	72 285	70 000	69 194
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	186	186	188	188	185	185	183	183
Transformator	118 925	118 479	118 287	117 721	120 784	122 137	118 069	117 587
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	174	174	357	357	358	358	306	306

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	8 303	8 359	8 198	8 198	8 108	8 108	8 051	8 087
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	47	47	47	47	47	47	47	47
Kabelskåp	30	1 411	1 411	1 319	1 319	1 293	1 293	1 283	1 283
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	2 012	2 012	1 927	1 927	1 819	1 819	1 757	1 757
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	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047
Mätare	10	286	286	286	644	644	1 013	1 013	1 380
Nätstation	40	1 726	1 726	1 723	1 723	1 722	1 769	1 726	1 726
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 168	1 168	1 166	1 166	1 166	1 166	1 149	1 149
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 549	1 549	1 546	1 546	1 546	1 546	1 544	1 544
Transformator	50	2 299	2 299	2 222	2 192	2 257	2 275	2 297	2 297

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	723	723	940	940	1 088	1 088	1 138	1 138
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	39	39	35	35	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	165	165	245	245	237	237	214	214
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	218	218	284	284	383	383	443	443
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	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	45	45	6	22	16	19	19	12
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	78	78	110	110	145	145	202	202
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	7	7	9	9	2	2	18	18
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	93	93	94	94	93	93	92	92
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	87	87	179	179	179	179	153	153

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	6 698	6 775	6 635	6 619	6 492	6 477	6 353	6 398
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	10	8	8	6	6	5	5
Kabelskåp	680	674	632	627	587	582	543	538
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	876	875	808	806	743	741	681	679
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	1 097	1 090	1 062	1 055	1 026	1 019	991	984
Mätare	69	60	60	177	177	282	282	375
Nätstation	1 282	1 277	1 266	1 261	1 258	1 317	1 263	1 257
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	402	385	362	345	323	306	283	266
Ställverk utan sekundärapparater	1 344	1 330	1 291	1 278	1 239	1 225	1 187	1 173
Transformator	2 016	2 008	2 005	1 995	2 047	2 070	2 001	1 993

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	25	25	32	32	37	37	39	39
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	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6	6	8	8	8	8	7	7
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	7	7	10	10	13	13	15	15
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	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2	2	0	1	1	1	1	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	5	5	7	7
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	0	0	0	0	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	6	6	6	6	5	5

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	15 749	15 882	15 805	15 789	15 725	15 709	15 580	15 662
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	97	97	92	92	53	53	52	52
Kabelskåp	2 262	2 256	2 204	2 198	2 125	2 120	2 047	2 041
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	3 114	3 112	3 028	3 026	2 957	2 955	2 897	2 895
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	2 144	2 137	2 109	2 102	2 073	2 066	2 038	2 031
Mätare	402	392	352	843	837	1 316	1 316	1 768
Nätstation	3 088	3 083	3 102	3 097	3 130	3 235	3 198	3 191
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 577	1 560	1 537	1 520	1 490	1 473	1 450	1 433
Ställverk utan sekundärapparater	2 989	2 976	2 935	2 921	2 880	2 867	2 826	2 812
Transformator	4 405	4 397	4 411	4 372	4 490	4 530	4 457	4 448
Summa kapitalkostnad halvår	35 827	35 892	35 574	35 959	35 761	36 325	35 860	36 333
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	71 719		71 533		72 087		72 193	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					287 531			
Varav kostnad för avskrivning					174 567			
Varav kostnad för avkastning					112 964			

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	29 065	28 871	32 320	32 821
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	18 272	18 409	16 162	16 743
Personalkostnader	RR73140	23 037	24 175	20 996	22 782
Övriga rörelsekostnader	RR73180	975	1 989	10	75
Summa Kostnader		71 349	73 444	69 488	72 421
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 120	-2 938	-2 461	-2 732
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-5 947	-5 727	-5 922	-6 255
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 148	-21 369	-23 542	-23 786
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	-501
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-881	-683	-1 668	-1 180
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 089	-1 092	-1 188	-1 197
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		-32 185	-31 809	-34 781	-35 651
Påverkbara kostnader		39 164	41 635	34 707	36 770
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2 453	22 022	23 585	23 956	
Årets avskrivningar		1 807	2 322	2 189	2 342
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 939	3 509	3 460	3 633
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		41 103	45 144	38 167	40 403
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		45 251	48 804	40 176	41 439
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			43 918		
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		43 918	43 918	43 918	43 918
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt			175 671		
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,73%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		43 157	42 410	41 675	40 953
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			168 195		

2024-101540-0002 2024-06-20

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	6 400	6 600	6 700	6 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	24 000	24 500	26 000	27 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	400	400	400	400
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 200	1 200	1 200	1 200
Kostnader för myndighetsavgifter	1 200	1 200	1 200	1 200
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	33 200	33 900	35 500	36 600
Totalsumma för perioden	139 200			

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 594 926 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	287 531	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	168 195
	Opåverkbara kostnader	139 200
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	594 926	