

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Skellefteå Kraft Elnät AB, RER00318

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	18 484	-2 656	0	11 269	-6 425	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	38 702	0	0	4 962	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan luftledning, linjekoncession	6 031	9 625	78 636	85 304	97 047	83 471	27 883	19 838	0	51 384	
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	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	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	0	4 975	0	0	924	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	60 479	-10 022	3 115	43 615	-12 488	0	4 934	0	4 934	
Transformator	0	37 988	0	0	55 386	-22 103	0	0	0	0	
Utgående kapitalbas år 2018	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	276 129	276 129	276 129	294 613	291 957	291 957	303 226	296 800	296 800	296 800	296 800
Annan ledning, linjekoncession	60 365	60 365	60 365	99 067	99 067	99 067	104 029	104 029	104 029	104 029	104 029
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	909 031	909 031	915 062	924 687	1 003 323	1 088 626	1 185 673	1 269 144	1 297 028	1 316 865	1 316 865
IT-system	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283	5 283
Kabelskåp	0	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	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664
Luftledning, områdeskoncession	0	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	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096
Nätstation	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20 232	20 232	20 232	25 207	25 207	25 207	26 131	26 131	26 131	26 131	26 131
Ställverk utan sekundärapparater	425 074	425 074	425 074	485 553	475 531	478 646	522 260	509 772	509 772	514 706	514 706
Transformator	349 326	349 326	349 326	387 314	387 314	387 314	442 700	420 597	420 597	420 597	420 597
	2 089 669	2 089 669	2 095 700	2 265 953	2 331 910	2 420 328	2 633 530	2 675 984	2 703 868	2 728 640	2 728 640

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020	2021	2022	2023				
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	289 705	287 049	272 577	283 846	274 887	274 887	274 887	274 887
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 908	4 908	19 380	19 380	21 913	21 913	17 004	17 004
Annan ledning, linjekoncession	98 153	98 153	98 153	103 115	102 897	102 897	102 680	102 680
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	113	113	0	0	218	218	435	435
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	742 789	824 287	909 590	1 006 638	1 102 238	1 144 775	1 163 070	1 163 070
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	171 706	168 844	158 230	158 230	146 101	131 447	124 139	124 139
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 283	5 283	5 283	5 283	0	0	0	0
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, linjekoncession	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	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664	33 664
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 anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423
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	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	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	4 096	3 904	3 904
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	192	192
Nätstation	46	46	46	46	46	46	46	46
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	23 458	23 458	23 216	24 141	20 050	20 050	20 050	20 050
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	889	889	1 131	1 131	5 221	5 221	4 332	4 332
Ställverk utan sekundärapparater	346 541	336 518	328 531	372 146	373 103	373 103	362 072	362 072
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	45 487	45 487	56 589	56 589	56 589	56 589	65 648	65 648
Transformator	354 840	354 840	354 840	410 226	410 226	410 226	410 226	410 226
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	32 474	32 474	32 474	32 474	10 371	10 371	10 371	10 371

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	143 646	141 025	136 046	146 553	140 835	139 848	135 337	134 350
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	82	82	364	364	407	407	322	322
Annan ledning, linjekoncession	72 711	72 618	70 748	75 617	73 747	73 554	71 689	71 496
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	0	0	4	4	8	8
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	373 193	466 343	538 912	632 208	728 300	765 146	768 631	762 088
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 035	2 983	2 763	2 763	2 564	2 324	2 173	2 173
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	480	480	440	440	0	0	0	0
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, linjekoncession	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	32 542	32 542	31 981	31 981	31 420	31 420	30 858	30 858
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 anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	5 941	5 781	5 781	5 620	5 620	5 459	5 459	5 299
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	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	2 457	2 425	2 457	2 451	2 483	2 400	2 400	2 297
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	17	17
Nätstation	45	44	44	43	43	41	41	40
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	13 673	13 056	12 109	12 417	11 486	10 807	10 149	9 471
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	56	56	67	67	319	319	254	254
Ställverk utan sekundärapparater	209 243	202 384	199 161	242 523	239 535	236 317	235 141	231 924
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 021	1 021	1 269	1 269	1 241	1 241	1 469	1 469
Transformator	237 482	235 091	230 385	283 380	278 675	275 175	270 470	266 971
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	598	598	587	587	189	189	185	185

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	2 897	2 870	2 726	2 838	2 749	2 749	2 749	2 749
Annan ledning, linjekoncession	50	982	982	982	1 031	1 029	1 029	1 027	1 027
Annan ledning, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	50	7 428	8 243	9 096	10 066	11 022	11 448	11 631	11 631
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
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	281	281	281	281	281	281	281	281
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	80	80	80	80	80	80	80	80
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10	205	205	205	205	205	205	195	195
Nätstation	40	1	1	1	1	1	1	1	1
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	782	782	774	805	668	668	668	668
Ställverk utan sekundärapparater	40	4 332	4 206	4 107	4 652	4 664	4 664	4 526	4 526
Transformator	50	3 548	3 548	3 548	4 102	4 102	4 102	4 102	4 102

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	41	41	182	182	204	204	161	161
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1	1	0	0	2	2	4	4
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	1 518	1 492	1 381	1 381	1 282	1 162	1 087	1 087
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	240	240	220	220	0	0	0	0
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 anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	9	9
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	28	28	34	34	160	160	127	127
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	510	510	635	635	621	621	734	734
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	299	299	293	293	94	94	93	93

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	1 551	1 523	1 469	1 583	1 521	1 510	1 462	1 451
Annan ledning, linjekoncession	785	784	764	817	796	794	774	772
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	4 030	5 036	5 820	6 828	7 866	8 264	8 301	8 231
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	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
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	351	351	345	345	339	339	333	333
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	64	62	62	61	61	59	59	57
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	27	26	27	26	27	26	26	25
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	148	141	131	134	124	117	110	102
Ställverk utan sekundärapparater	2 260	2 186	2 151	2 619	2 587	2 552	2 540	2 505
Transformator	2 565	2 539	2 488	3 061	3 010	2 972	2 921	2 883

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	1	1	4	4	4	4	3	3
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	33	32	30	30	28	25	23	23
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5	5	5	5	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, 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 anknäring 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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	1	1	1	3	3	3	3
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11	11	14	14	13	13	16	16
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	6	6	6	2	2	2	2

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	4 490	4 435	4 381	4 607	4 478	4 467	4 375	4 364
Annan ledning, linjekoncession	1 768	1 767	1 746	1 848	1 828	1 826	1 805	1 803
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	13 009	14 803	16 327	18 305	20 198	20 898	21 042	20 971
IT-system	245	245	225	225	0	0	0	0
Kabelskåp	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
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	632	632	626	626	620	620	614	614
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	144	143	143	141	141	139	139	138
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	231	231	231	231	232	231	230	229
Nätstation	1	1	1	1	1	1	1	1
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	958	951	939	973	955	948	908	900
Ställverk utan sekundärapparater	7 113	6 914	6 906	7 919	7 885	7 850	7 816	7 781
Transformator	6 419	6 393	6 336	7 463	7 208	7 170	7 118	7 080
Summa kapitalkostnad halvår	35 010	36 515	37 861	42 340	43 545	44 151	44 048	43 881
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	71 525		80 201		87 696		87 929	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå				327 351				
Varav kostnad för avskrivning				207 909				
Varav kostnad för avkastning				119 442				

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	56 457	98 669	84 952	76 443
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 531	6 550	8 747	10 627
Övriga externa kostnader	RR73130	20 900	18 188	13 857	15 876
Personalkostnader	RR73140	26 212	30 103	21 075	23 175
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 540	0	0	0
Summa Kostnader		106 640	153 510	128 631	126 121
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-16 873	-21 464	-6 650	-7 127
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-11 089	-11 777	-10 357	-11 506
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-45 310	-59 332	-50 368	-44 077
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-27 479	-24 173	-20 793
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-58	-82	-54	-67
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-424	-859	-2 109	-1 483
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		-649	-607	-565	0
Summa avgär		-74 403	-121 600	-94 276	-85 053
Påverkbara kostnader		32 237	31 910	34 355	41 068
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		6 358	4 940	4 789	6 839
Årets avskrivningar			285	288	333
	Omvandlingsränta	3,92%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		534	482	521	742
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		32 771	32 392	34 876	41 810
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1000	1,0804	1,0522	1,0254
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		36 048	34 995	36 695	42 873
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		37 653			
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		37 653	37 653	37 653	37 653
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		150 611			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		37 276	36 904	36 534	36 169
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		146 883			

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	13 271	20 142	22 160	27 827
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	54 440	75 524	72 150	80 434
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	2 181	2 181	2 181	2 181
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	25 405	27 781	29 864	37 622
Kostnader för myndighetsavgifter	145	157	157	161
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	95 442	125 785	126 512	148 225
Totalsumma för perioden		495 964		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 970 199 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	327 351
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	146 883
	Opåverkbara kostnader
	495 964
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	970 199