

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Sandviken Energi Elnät AB, REL01010

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	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	5 733	0	5 733	0	5 733	0	5 733	0	5 733	
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	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	-1 174	0	-1 174	0	-1 174	0	-1 174	0	-1 174	
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	4 833	0	4 833	
Nätstation	0	348	0	448	0	448	0	448	0	448	
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	306	0	306	0	306	3 530	-3 224	0	306	
Transformator	6 387	-5 752	8 821	-8 186	8 479	-7 844	0	635	0	635	
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	624 440	624 440	624 440	630 173	630 173	635 906	635 906	641 639	641 639	647 372	647 372
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
Kabelskåp	52 518	52 518	52 518	52 518	52 518	52 518	52 518	52 518	52 518	52 518	52 518
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	159 168	159 168	159 168	157 994	157 994	156 820	156 820	155 646	155 646	154 473	154 473
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	63 095	63 095	63 095	63 095	63 095	63 095	63 095	63 095	63 095	63 095	63 095
Mätare	62 299	62 299	62 299	62 299	62 299	62 299	62 299	62 299	62 299	67 133	67 133
Nätstation	129 898	129 898	129 898	130 246	130 246	130 695	130 695	131 143	131 143	131 591	131 591
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	29 070	29 070	29 070	29 070	29 070	29 070	29 070	29 070	29 070	29 070	29 070
Ställverk utan sekundärapparater	88 631	88 631	88 631	88 937	88 937	89 243	89 243	89 549	93 080	89 855	89 855
Transformator	156 054	156 054	162 442	156 689	165 510	157 324	165 803	157 958	157 958	158 593	158 593
	1 368 427	1 368 427	1 374 814	1 374 275	1 383 096	1 380 223	1 388 702	1 386 171	1 389 701	1 396 952	1 396 952

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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
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	454 240	454 240	442 516	442 516	442 579	442 579	438 358	438 358
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	124 835	124 835	141 603	141 603	145 948	145 948	108 167	108 167
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	267	267	267	267	267	267	267	267
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	42 521	42 521	41 055	41 055	39 085	39 085	38 655	38 655
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5 086	5 086	6 038	6 038	7 417	7 417	7 684	7 684
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	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	116 707	116 707	110 127	110 127	106 363	106 363	103 394	103 394
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	36 792	36 792	30 228	30 228	30 910	30 910	25 172	25 172
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	38 896	38 896	38 896	38 896	38 896	38 896	38 896	38 896
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593	1 593
Mätare	39 929	39 929	59 092	59 092	68 018	67 384	74 820	72 566
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	12 729	12 729	6 270	6 270	1 242	1 875	3 271	5 525
Nätstation	101 513	101 513	99 253	99 253	97 828	97 828	95 974	95 974
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 004	19 004	18 260	18 260	19 807	19 807	18 712	18 712
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	18 541	18 541	18 541	18 541	17 810	17 810	17 482	17 482
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 382	3 382	1 714	1 714	731	731	1 058	1 058
Ställverk utan sekundärapparater	78 400	78 400	71 329	71 329	72 845	76 375	76 375	76 375
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 669	6 669	10 090	10 090	8 880	8 880	8 880	8 880
Transformator	115 903	124 724	124 503	132 982	132 889	132 889	132 906	132 906
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	39 938	39 938	31 972	31 972	24 221	24 221	21 511	21 511

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	212 832	212 541	211 203	210 912	209 832	209 542	208 466	208 176
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 228	2 228	2 520	2 520	2 566	2 566	1 959	1 959
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	160	133	133	107	107	80	80	53
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	16 790	16 622	15 373	15 204	14 004	13 836	12 701	12 533
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	153	153	183	183	225	225	228	228
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	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	35 945	35 930	32 940	32 924	30 108	30 092	27 379	27 363
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	792	792	673	673	684	684	565	565
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	26 658	26 626	25 880	25 848	25 102	25 070	24 324	24 292
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	31	31	31	31	30	30	30	30
Mätare	30 888	29 917	46 894	45 922	50 317	49 346	53 182	52 274
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 102	1 102	529	529	107	164	294	494
Nätstation	42 020	41 927	41 133	41 040	40 303	40 210	39 509	39 416
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	420	420	409	409	440	440	420	420
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	13 105	12 874	11 869	11 638	10 633	10 402	9 445	9 215
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	194	194	95	95	46	46	63	63
Ställverk utan sekundärapparater	45 586	45 448	47 157	47 019	48 904	52 297	50 613	50 387
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	152	152	262	262	237	237	227	227
Transformator	69 151	77 710	76 641	84 681	83 616	83 008	81 944	81 337
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	763	763	595	595	439	439	390	390

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

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	4 542	4 542	4 425	4 425	4 426	4 426	4 384	4 384
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	13	13	13	13	13	13	13	13
Kabelskåp	30	709	709	684	684	651	651	644	644
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	1 459	1 459	1 377	1 377	1 330	1 330	1 292	1 292
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	389	389	389	389	389	389	389	389
Mätare	10	1 996	1 996	2 955	2 955	3 401	3 369	3 741	3 628
Nätstation	40	1 269	1 269	1 241	1 241	1 223	1 223	1 200	1 200
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	618	618	618	618	594	594	583	583
Ställverk utan sekundärapparater	40	980	980	892	892	911	955	955	955
Transformator	50	1 159	1 247	1 245	1 330	1 329	1 329	1 329	1 329

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	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	1 114	1 114	1 260	1 260	1 283	1 283	979	979
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	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	77	77	91	91	113	113	114	114
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	396	396	336	336	342	342	282	282
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	16	16	15	15	15	15	15	15
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	551	551	264	264	53	82	147	247
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	210	210	205	205	220	220	210	210
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	97	97	48	48	23	23	32	32
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	76	76	131	131	119	119	114	114
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	381	381	298	298	219	219	195	195

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	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	2 299	2 295	2 281	2 278	2 266	2 263	2 251	2 248
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2	1	1	1	1	1	1	1
Kabelskåp	181	180	166	164	151	149	137	135
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	388	388	356	356	325	325	296	296
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	288	288	280	279	271	271	263	262
Mätare	334	323	506	496	543	533	574	565
Nätstation	454	453	444	443	435	434	427	426
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	142	139	128	126	115	112	102	100
Ställverk utan sekundärapparater	492	491	509	508	528	565	547	544
Transformator	747	839	828	915	903	896	885	878

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	24	24	27	27	28	28	21	21
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	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2	2	2	2	2	2	2	2
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	9	9	7	7	7	7	6	6
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	12	12	6	6	1	2	3	5
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	4	4	5	5	5	5
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	2	2	1	1	0	0	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	3	3	3	3	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	8	6	6	5	5	4	4

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	7 979	7 976	7 993	7 990	8 003	7 999	7 636	7 632
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	15	15	15	14	14	14	14	14
Kabelskåp	968	966	944	942	918	916	898	896
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	2 252	2 252	2 076	2 076	2 004	2 004	1 877	1 876
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	693	692	684	684	675	675	667	666
Mätare	2 893	2 882	3 731	3 721	3 999	3 986	4 466	4 445
Nätstation	1 937	1 936	1 894	1 893	1 883	1 882	1 841	1 840
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	858	856	795	792	732	729	717	715
Ställverk utan sekundärapparater	1 550	1 548	1 535	1 533	1 560	1 641	1 617	1 615
Transformator	2 295	2 476	2 377	2 549	2 456	2 450	2 413	2 407
Summa kapitalkostnad halvår	21 441	21 600	22 043	22 194	22 243	22 296	22 145	22 107
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	43 041		44 237		44 539		44 252	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					176 069			
Varav kostnad för avskrivning					131 818			
Varav kostnad för avkastning					44 251			

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	25 840	25 881	25 779	23 970
Råvaror och förnödenheter	RR73120	359	244	565	0
Övriga externa kostnader	RR73130	21 140	21 789	25 070	30 551
Personalkostnader	RR73140	20 735	21 267	21 376	20 914
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	2 942	0
Summa Kostnader		68 074	69 181	75 732	75 435
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 006	-1 198	-2 489	-1 882
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 771	-4 358	-4 316	-3 708
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-17 869	-17 861	-18 380	-18 765
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 955	-2 414	-1 749	-156
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 245	-1 248	-1 334	-1 341
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		-86	-86	-86	-86
Summa avgår		-26 932	-27 165	-28 354	-25 938
Påverkbara kostnader		41 142	42 016	47 378	49 497
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		2 109	2 512	3 069	2 556
Årets avskrivningar			532	611	662
	Omvandlingsränta	3,92%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		615	709	782	741
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		41 757	42 725	48 160	50 238
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		45 971	46 190	50 695	51 526
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		48 595			
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		48 595	48 595	48 595	48 595
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		194 382			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,47%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		47 881	47 177	46 483	45 800
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		187 341			

2019-10-09 2019-100627-0007



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	4 800	4 900	5 000	5 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	19 500	19 750	20 000	20 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	150	160	170	180
Kostnader för myndighetsavgifter	1 338	1 338	1 338	1 338
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	25 788	26 148	26 508	26 718
Totalsumma för perioden		105 162		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 468 572 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	176 069	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	187 341
	Opåverkbara kostnader	105 162
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	468 572	