

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Skånska Energi Nät AB, REL00169

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	7 715	7 309	5 318	6 197	5 708	6 315	4 055	4 055	4 055	4 055
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	145	243	117	151	137	151	90	90	90	90
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	-2 943	-2 943	-2 943	-2 894	-2 943	-2 943	-2 894	-2 943	-2 943	-2 943
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	172	163	139	179	163	173	107	107	107	107
Nätstation	1 179	1 022	647	715	697	738	396	323	396	323
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	367	367	147	233	164	244	45	79	45	79
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	731 848	731 848	739 563	746 872	752 190	758 387	764 095	774 464	778 518	782 573
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976
Kabelskåp	87 604	87 604	87 749	87 992	88 109	88 260	88 397	88 548	88 639	88 729
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	64 710	64 710	61 767	58 823	55 880	52 985	50 042	47 098	44 204	41 261
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	39 925	39 925	39 925	39 925	39 925	39 925	39 925	39 925	39 925	39 925
Mätare	52 209	52 209	52 381	52 544	52 683	52 862	53 025	53 199	53 306	53 413
Nätstation	141 642	141 642	142 820	143 843	144 490	145 204	145 902	146 640	147 035	147 754
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20 211	20 211	20 211	20 211	20 211	20 211	20 211	20 211	20 211	20 211
Ställverk utan sekundärapparater	69 576	69 576	69 576	69 576	69 576	69 576	69 576	69 576	69 576	69 576
Transformator	104 343	104 343	104 710	105 077	105 224	105 457	105 622	105 865	105 911	105 990
	1 315 043	1 315 043	1 321 677	1 327 838	1 331 262	1 335 843	1 339 769	1 344 447	1 346 246	1 347 957
								1 349 707		

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	664 900	670 218	638 981	644 689	651 003	655 058	654 055	658 109
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	78 073	78 073	115 506	115 506	115 507	115 507	102 342	102 342
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	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976	2 976
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	61 626	63 504	60 382	62 506	57 132	58 047	57 580	58 495
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 528	9 528	12 905	12 905	18 293	18 293	15 628	15 628
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	52 885	52 885	50 773	47 830	44 886	41 992	39 005	36 061
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 924	2 981	1 993	1 993	1 993	1 993	1 218	1 218
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	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	30 021	30 021	30 021	30 021	30 021	30 021	27 463	27 463
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	976	976	976	976	976	976	2 557	2 557
Mätare	47 658	48 400	45 679	43 857	41 996	43 297	43 346	44 370
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 105	3 883	6 621	8 669	8 029	9 057	8 947	7 426
Nätstation	105 426	107 231	106 741	108 597	106 604	108 487	104 692	106 005
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	34 277	34 037	35 473	35 183	37 135	35 647	39 714	38 796
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	12 215	12 515	12 196	12 196	12 234	12 534	12 747	13 047
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	687	687	1 306	1 306	1 568	1 568	969	969
Ställverk utan sekundärapparater	38 990	39 841	35 645	36 496	37 012	37 862	38 712	39 563
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	27 479	27 479	32 525	32 525	32 554	31 703	29 423	29 423
Transformator	97 398	97 545	97 119	97 283	96 968	97 013	94 791	94 837
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7 679	7 679	8 338	8 338	8 898	8 898	11 086	11 086

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	318 538	323 338	317 945	323 009	318 380	321 662	314 660	317 855
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 400	1 400	2 109	2 109	2 071	2 071	1 845	1 845
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	2 381	2 083	2 083	1 786	1 786	1 488	1 488	1 191
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	19 869	21 632	20 595	22 540	22 132	22 798	22 058	22 694
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	278	278	383	383	554	554	476	476
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	12 810	12 810	11 392	11 098	9 633	9 294	7 950	7 656
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	132	66	44	44	43	43	27	27
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	6 708	6 708	6 107	6 107	5 507	5 507	4 906	4 906
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16	16	16	16	16	16	50	50
Mätare	26 320	24 933	23 197	21 322	19 474	20 773	22 155	23 323
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	369	349	578	766	703	788	787	663
Nätstation	59 602	61 283	61 311	62 989	63 095	64 449	64 187	65 473
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	761	755	777	771	810	778	865	847
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	7 293	6 919	7 079	6 385	6 566	6 172	6 351	5 937
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	43	43	79	79	91	91	55	55
Ställverk utan sekundärapparater	10 379	11 176	11 106	11 881	11 609	12 364	12 385	13 118
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	617	617	727	727	712	695	635	635
Transformator	46 189	46 211	45 227	45 257	44 293	44 187	43 073	42 949
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	150	150	160	160	168	168	208	208

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	6 649	6 702	6 390	6 447	6 510	6 551	6 541	6 581
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	149	149	149	149	149	149	149	149
Kabelskåp	30	1 027	1 058	1 006	1 042	952	967	960	975
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	661	661	635	598	561	525	488	451
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	300	300	300	300	300	300	275	275
Mätare	10	2 383	2 420	2 284	2 193	2 100	2 165	2 167	2 218
Nätstation	40	1 318	1 340	1 334	1 357	1 333	1 356	1 309	1 325
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	407	417	407	407	408	418	425	435
Ställverk utan sekundärapparater	40	487	498	446	456	463	473	484	495
Transformator	50	974	975	971	973	970	970	948	948

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	700	700	1 055	1 055	1 036	1 036	922	922
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	139	139	191	191	277	277	238	238
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	66	33	22	22	21	21	13	13
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	8	8	8	8	8	8	25	25
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	185	174	289	383	352	394	394	331
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	381	378	389	385	405	389	433	423
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	21	21	40	40	45	45	28	28
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	309	309	363	363	356	347	318	318
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	75	75	80	80	84	84	104	104

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	3 440	3 492	3 434	3 488	3 439	3 474	3 398	3 433
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	26	23	23	19	19	16	16	13
Kabelskåp	215	234	222	243	239	246	238	245
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	138	138	123	120	104	100	86	83
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	72	72	66	66	59	59	53	53
Mätare	284	269	251	230	210	224	239	252
Nätstation	644	662	662	680	681	696	693	707
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	79	75	76	69	71	67	69	64
Ställverk utan sekundärapparater	112	121	120	128	125	134	134	142
Transformator	499	499	488	489	478	477	465	464

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	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	15	15	23	23	22	22	20	20
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	3	3	4	4	6	6	5	5
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	1	1	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	0	0	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	6	8	8	9	9	7
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	8	8	9	8	9	9
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	7	7	8	8	8	8	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	2

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	10 804	10 909	10 901	11 013	11 007	11 083	10 881	10 956
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	175	171	171	168	168	165	165	162
Kabelskåp	1 384	1 434	1 424	1 481	1 474	1 497	1 441	1 463
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	867	833	780	740	687	647	587	547
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	381	381	374	374	368	368	353	353
Mätare	2 856	2 867	2 830	2 815	2 669	2 792	2 809	2 809
Nätstation	2 350	2 388	2 394	2 431	2 428	2 450	2 444	2 465
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	508	514	523	516	525	531	522	527
Ställverk utan sekundärapparater	915	934	937	956	952	962	942	961
Transformator	1 549	1 551	1 541	1 543	1 534	1 533	1 519	1 518
Summa kapitalkostnad halvår	21 788	21 983	21 876	22 037	21 811	22 026	21 663	21 761
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	43 771		43 913		43 837		43 424	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	174 945							
Varav kostnad för avskrivning	130 680							
Varav kostnad för avkastning	44 265							

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	32 430	31 081	31 543	33 709
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	16 081	15 392	16 379	16 386
Personalkostnader	RR73140	11 873	12 085	13 093	14 176
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		60 384	58 558	61 015	64 271
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 178	-2 057	-2 303	-1 662
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-6 081	-5 985	-5 190	-4 237
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-24 075	-22 675	-23 749	-26 520
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 205	-1 349	-1 456	-1 802
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 069	-1 072	-1 148	-1 150
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-1 146	-101	-260	-267
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		-35 754	-33 239	-34 106	-35 638
Påverkbara kostnader		24 630	25 319	26 909	28 633
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	725	975	6 624	6 500
Årets avskrivningar			255	755	1 053
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		283	793	1 313	1 556
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		24 913	26 112	28 222	30 189
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		27 428	28 229	29 707	30 963
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		29 082			
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		29 082	29 082	29 082	29 082
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		116 327			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		28 791	28 503	28 218	27 936
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		113 448			

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	6 516	6 384	6 322	6 467
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	32 832	32 832	32 832	32 832
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 553	1 553	1 553	1 553
Kostnader för myndighetsavgifter	1 166	1 166	1 166	1 166
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	42 067	41 935	41 873	42 018
Totalsumma för perioden		167 893		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 456 285 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	174 945
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	456 285