

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Gävle Energi AB, REL00885

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	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500
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	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
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	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Ställverk utan sekundärapparater	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Transformator	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
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	1 556 744	1 556 744	1 562 244	1 567 744	1 573 244	1 578 744	1 584 244	1 589 744	1 595 244	1 600 744
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936
Kabelskåp	109 908	109 908	110 408	110 908	111 408	111 908	112 408	112 908	113 408	113 908
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	115 215	115 215	115 215	115 215	115 215	115 215	115 215	115 215	115 215	115 215
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	131 550	131 550	133 550	135 550	137 550	139 550	141 550	143 550	145 550	147 550
Mätare	143 403	143 403	143 403	143 403	143 403	143 403	143 403	143 403	143 403	143 403
Nätstation	264 660	264 660	265 160	265 660	266 160	266 660	267 160	267 660	268 160	268 660
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	39 276	39 276	39 876	40 476	41 076	41 676	42 276	42 876	43 476	44 076
Ställverk utan sekundärapparater	186 629	186 629	187 129	187 629	188 129	188 629	189 129	189 629	190 129	190 629
Transformator	216 991	216 991	218 491	219 991	221 491	222 991	224 491	225 991	228 991	230 491
	2 771 313	2 771 313	2 782 413	2 793 513	2 804 613	2 815 713	2 826 813	2 837 913	2 849 013	2 860 113

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	1 425 687	1 437 837	1 435 704	1 447 854	1 283 861	1 296 011	1 286 471	1 298 621
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50 397	50 397	62 676	62 676	229 414	229 414	247 200	247 200
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	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936	6 936
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	46 772	49 272	49 319	51 819	53 431	55 931	57 125	59 625
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	41 999	41 999	41 514	41 514	39 361	39 361	21 296	21 296
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	75 383	75 383	72 784	72 784	72 144	72 144	67 779	67 779
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	25 298	25 298	16 133	16 133	15 509	15 509	18 983	18 983
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	119 077	124 077	116 548	121 548	126 548	131 548	136 548	141 548
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	16 857	16 857	29 386	29 386	29 386	29 386	19 001	19 001
Mätare	45 066	51 951	55 508	61 408	67 332	74 101	80 872	85 171
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11 712	11 712	3 328	4 313	5 274	5 390	2 176	3 776
Nätstation	209 882	211 382	204 047	205 547	199 736	201 236	196 904	198 404
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	53 906	53 906	61 108	61 108	65 620	65 620	69 335	69 335
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	18 964	19 964	20 209	21 209	21 417	22 417	23 379	24 379
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 056	3 056	3 212	3 212	1 701	1 701	1 585	1 585
Ställverk utan sekundärapparater	101 645	104 145	103 658	106 158	101 719	104 219	100 511	103 011
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	89 955	89 955	80 919	80 919	87 858	87 858	94 066	94 066
Transformator	218 729	220 979	222 212	224 462	225 572	227 822	228 983	231 233
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 762	2 762	3 778	3 778	4 884	4 884	5 895	5 895

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	575 138	586 090	571 274	581 976	567 210	577 662	566 183	576 385
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	889	889	1 122	1 122	4 406	4 406	4 687	4 687
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	4 964	4 860	4 270	4 166	3 577	3 473	2 883	2 779
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	24 237	26 525	27 678	29 883	31 034	33 156	34 253	36 291
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 223	1 223	1 190	1 190	1 106	1 106	608	608
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	30 422	30 225	28 538	28 341	26 718	26 521	24 915	24 717
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	543	543	365	365	347	347	429	429
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	31 373	36 273	38 991	43 791	46 660	51 360	54 129	58 729
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	292	292	533	533	523	523	349	349
Mätare	33 245	38 027	42 508	46 601	50 727	54 231	57 764	60 591
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	976	976	303	392	454	457	183	335
Nätstation	93 811	95 657	93 064	94 848	92 463	94 184	91 969	93 628
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 224	1 224	1 380	1 380	1 473	1 473	1 541	1 541
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	13 282	13 397	14 018	14 066	14 671	14 652	15 243	15 157
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	178	178	184	184	102	102	91	91
Ställverk utan sekundärapparater	35 942	38 378	38 401	40 775	40 810	43 121	43 267	45 515
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 016	2 016	1 809	1 809	1 938	1 938	2 048	2 048
Transformator	96 100	98 286	96 625	98 762	97 081	99 168	97 469	99 506
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	52	52	71	71	92	92	110	110

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	14 257	14 378	14 357	14 479	12 839	12 960	12 865	12 986
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	347	347	347	347	347	347	347	347
Kabelskåp	30	780	821	822	864	891	932	952	994
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	942	942	910	910	902	902	847	847
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	1 191	1 241	1 165	1 215	1 265	1 315	1 365	1 415
Mätare	10	2 253	2 598	2 775	3 070	3 367	3 705	4 044	4 259
Nätstation	40	2 624	2 642	2 551	2 569	2 497	2 515	2 461	2 480
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	632	665	674	707	714	747	779	813
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 271	1 302	1 296	1 327	1 271	1 303	1 256	1 288
Transformator	50	2 187	2 210	2 222	2 245	2 256	2 278	2 290	2 312

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	445	445	561	561	2 203	2 203	2 343	2 343
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	612	612	595	595	553	553	304	304
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	272	272	182	182	174	174	214	214
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	146	146	266	266	262	262	175	175
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	488	488	151	196	227	229	92	168
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	612	612	690	690	736	736	770	770
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	89	89	92	92	51	51	45	45
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1 008	1 008	904	904	969	969	1 024	1 024
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	26	26	36	36	46	46	55	55

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	6 211	6 330	6 170	6 285	6 126	6 239	6 115	6 225
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	54	52	46	45	39	38	31	30
Kabelskåp	262	286	299	323	335	358	370	392
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	329	326	308	306	289	286	269	267
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	339	392	421	473	504	555	585	634
Mätare	359	411	459	503	548	586	624	654
Nätstation	1 013	1 033	1 005	1 024	999	1 017	993	1 011
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	143	145	151	152	158	158	165	164
Ställverk utan sekundärapparater	388	414	415	440	441	466	467	492
Transformator	1 038	1 061	1 044	1 067	1 048	1 071	1 053	1 075

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							
	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	10	10	12	12	48	48	51	51
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	13	13	13	13	12	12	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	6	6	4	4	4	4	5	5
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	3	3	6	6	6	6	4	4
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11	11	3	4	5	5	2	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13	13	15	15	16	16	17	17
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	2	2	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	22	22	20	20	21	21	22	22
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

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	20 922	21 162	21 100	21 337	21 215	21 450	21 373	21 605
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	400	399	393	392	385	384	378	377
Kabelskåp	1 666	1 733	1 729	1 794	1 791	1 855	1 633	1 696
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	1 548	1 546	1 404	1 402	1 368	1 366	1 335	1 333
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	1 679	1 782	1 859	1 961	2 037	2 137	2 128	2 228
Mätare	3 111	3 507	3 389	3 774	4 146	4 524	4 761	5 084
Nätstation	4 262	4 300	4 260	4 298	4 248	4 285	4 242	4 278
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	867	901	919	953	925	958	990	1 023
Ställverk utan sekundärapparater	2 689	2 746	2 634	2 691	2 702	2 759	2 770	2 825
Transformator	3 252	3 298	3 302	3 348	3 351	3 396	3 399	3 443
Summa kapitalkostnad halvår	40 396	41 375	40 990	41 950	42 168	43 114	43 009	43 893
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	81 770		82 940		85 282		86 902	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	336 894							
Varav kostnad för avskrivning	251 741							
Varav kostnad för avkastning	85 153							

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	51 911	52 282	51 536	48 672
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	41 378	38 312	40 015	43 327
Personalkostnader	RR73140	27 897	28 904	30 985	33 743
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		121 186	119 498	122 536	125 742
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-5 398	-7 083	-7 716	-8 723
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-9 875	-9 774	-9 115	-7 183
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-36 784	-36 701	-36 873	-36 703
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-2 529	-3 106	-2 665	-1 903
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 723	-2 701	-2 883	-2 883
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	-2
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	-3
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-57 309	-59 365	-59 252	-57 400
Påverkbara kostnader		63 877	60 133	63 284	68 342
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	0	0	570	2 859
Årets avskrivningar		0	10	335	661
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	10	357	773
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		63 877	60 143	63 641	69 115
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		70 323	65 019	66 991	70 887
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		68 305			
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		68 305	68 305	68 305	68 305
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		273 221			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		67 622	66 946	66 276	65 614
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		266 458			

2019-100672-0015 2019-09-12

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	10 445	10 445	10 445	10 445
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	36 765	36 765	36 765	36 765
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 551	2 551	2 551	2 551
Kostnader för myndighetsavgifter	2 883	2 883	2 883	2 883
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	52 644	52 644	52 644	52 644
Totalsumma för perioden	210 576			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 813 929 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	336 894
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	266 458
	Opåverkbara kostnader
	210 576
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	813 929