

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Härjeåns Nät AB, REL00576

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	4 984	23 972	0	13 003	0	9 970	0	21 506	0	13 691
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	481	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	80	2 005	0	1 833	0	1 799	0	1 776	0	1 776
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	-2 894	7 893	4 275	-5 907	-232	-7 862	0	-1 357	0	-8 032
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	5 513	0	-2 189	0	0	0	0	0	5 417
Mätare	0	320	12	64	0	64	100	0	0	0
Nätstation	-373	4 246	0	1 591	0	522	0	1 253	0	835
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 221	2 129	0	1 244	0	1 215	0	517	0	2 441
Ställverk utan sekundärapparater	607	5 419	0	4 243	0	4 254	0	0	0	20 725
Transformator	-122	9 848	0	15 615	0	11 211	0	397	0	18 223
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	825 814	825 814	830 798	854 770	854 770	867 774	867 774	877 744	877 744	899 249
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	2 040	2 040	2 040	2 521	2 521	2 521	2 521	2 521	2 521	2 521
Kabelskåp	85 607	85 607	85 687	87 692	87 692	89 524	89 524	91 323	91 323	93 099
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	1 180 009	1 180 009	1 177 116	1 185 008	1 189 283	1 183 376	1 183 144	1 175 282	1 175 282	1 173 924
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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	119 983	119 983	119 983	125 496	125 496	123 307	123 307	123 307	123 307	123 307
Mätare	80 893	80 893	80 893	81 213	81 226	81 290	81 290	81 354	81 453	81 453
Nätstation	223 092	223 092	222 719	226 964	226 964	228 556	228 556	229 078	229 078	230 331
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	45 619	45 619	46 840	48 970	48 970	50 214	50 214	51 428	51 428	51 945
Ställverk utan sekundärapparater	203 837	203 837	204 443	209 863	209 863	214 106	214 106	218 360	218 360	218 360
Transformator	328 341	328 341	328 220	338 068	338 068	353 682	353 682	364 893	364 893	365 290
	3 101 659	3 101 659	3 105 162	3 166 987	3 171 274	3 200 771	3 200 539	3 221 711	3 221 811	3 245 902

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	660 359	660 359	666 639	666 639	672 593	672 593	689 018	689 018
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	57 179	57 179	59 220	59 220	60 570	60 570	62 291	62 291
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	2 521	2 521	2 521	2 521	2 346	2 346	2 167	2 167
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	175	175	354	354
Kabelskåp	54 486	54 486	52 129	52 129	53 701	53 701	54 443	54 443
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	12 397	12 397	15 234	15 234	14 713	14 713	15 303	15 303
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	703 914	717 031	676 879	683 101	658 716	658 716	649 070	649 070
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	261 107	261 107	272 124	272 124	283 145	283 145	276 745	276 745
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	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423	6 423
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	125 496	125 496	122 451	122 451	122 451	122 451	122 451	122 451
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	855	855	855	855	855	855
Mätare	30 574	38 946	47 062	54 959	61 638	68 123	78 640	78 403
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	32 914	24 882	4 188	2 653	2 275	2 015	1 186	1 061
Nätstation	191 818	191 818	188 075	188 075	186 297	186 297	180 442	180 442
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	28 239	28 239	31 631	31 631	32 611	32 611	38 619	38 619
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	35 018	35 018	36 443	36 443	37 062	37 062	36 512	36 512
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 670	1 670	1 670	1 670	656	656	1 724	1 724
Ställverk utan sekundärapparater	174 618	174 618	164 314	164 314	161 894	161 894	161 608	161 608
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33 295	33 295	46 783	46 783	51 616	51 616	51 873	51 873
Transformator	326 131	326 131	340 467	340 467	343 985	343 985	342 900	342 900
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 413	5 413	6 434	6 434	14 135	14 135	14 444	14 444

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	414 989	413 864	415 531	414 406	412 533	411 409	421 336	420 211
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 013	1 013	1 054	1 054	1 073	1 073	1 104	1 104
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	2 058	2 058	1 806	1 806	1 554	1 554	1 319	1 319
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	16	16	31	31
Kabelskåp	30 321	30 030	30 459	30 169	30 965	30 674	31 284	30 993
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	375	375	464	464	441	441	451	451
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	304 823	316 796	305 138	309 888	298 852	297 225	293 604	291 977
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 782	5 782	6 073	6 073	6 283	6 283	6 100	6 100
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	143	143	140	140	137	137	134	134
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	60 781	60 749	57 308	57 276	54 858	54 827	52 409	52 378
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	17	17	16	16	16	16
Mätare	18 239	27 056	35 944	43 679	52 660	59 933	69 193	65 379
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 804	2 109	363	238	199	173	103	93
Nätstation	109 473	109 234	107 973	107 734	105 018	104 779	104 833	104 594
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	633	633	712	712	727	727	863	863
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	21 496	20 960	20 647	20 112	19 433	18 897	17 478	16 943
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	98	98	93	93	41	41	105	105
Ställverk utan sekundärapparater	93 473	93 137	95 054	94 717	95 473	95 137	91 426	91 090
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	754	754	1 079	1 079	1 182	1 182	1 162	1 162
Transformator	129 204	129 043	142 534	142 373	147 416	147 255	141 736	141 576
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	99	99	118	118	267	267	273	273

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	6 604	6 604	6 666	6 666	6 726	6 726	6 890	6 890
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	126	126	126	126	117	117	108	108
Kabelskåp	30	908	908	869	869	895	895	907	907
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	8 799	8 963	8 461	8 539	8 234	8 234	8 113	8 113
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	1 255	1 255	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225	1 225
Mätare	10	1 529	1 947	2 353	2 748	3 082	3 406	3 932	3 920
Nätstation	40	2 398	2 398	2 351	2 351	2 329	2 329	2 256	2 256
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	1 167	1 167	1 215	1 215	1 235	1 235	1 217	1 217
Ställverk utan sekundärapparater	40	2 183	2 183	2 054	2 054	2 024	2 024	2 020	2 020
Transformator	50	3 261	3 261	3 405	3 405	3 440	3 440	3 429	3 429

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	506	506	527	527	537	537	552	552
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	8	8	15	15
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	187	187	232	232	220	220	226	226
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	2 891	2 891	3 036	3 036	3 142	3 142	3 050	3 050
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	71	71	70	70	68	68	67	67
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	8	8	8	8	8	8
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 402	1 054	181	119	99	87	51	46
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	316	316	356	356	363	363	431	431
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	49	49	47	47	20	20	53	53
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	377	377	540	540	591	591	581	581
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	50	50	59	59	134	134	136	136

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	4 482	4 470	4 488	4 476	4 455	4 443	4 550	4 538
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	22	22	20	20	17	17	14	14
Kabelskåp	327	324	329	326	334	331	338	335
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	3 292	3 421	3 295	3 347	3 228	3 210	3 171	3 153
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	656	656	619	619	592	592	566	566
Mätare	197	292	388	472	569	647	747	706
Nätstation	1 182	1 180	1 166	1 164	1 134	1 132	1 132	1 130
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	232	226	223	217	210	204	189	183
Ställverk utan sekundärapparater	1 010	1 006	1 027	1 023	1 031	1 027	987	984
Transformator	1 395	1 394	1 539	1 538	1 592	1 590	1 531	1 529

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	11	11	11	11	12	12	12	12
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	4	4	5	5	5	5	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	62	62	66	66	68	68	66	66
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	2	2	2	2	1	1	1	1
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	30	23	4	3	2	2	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	8	8	8	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	1	1	1	1	0	0	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	12	12	13	13	13	13
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	3	3	3	3

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	11 603	11 591	11 693	11 681	11 730	11 717	12 004	11 992
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	148	148	146	146	142	142	138	138
Kabelskåp	1 427	1 424	1 435	1 432	1 455	1 451	1 476	1 473
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	15 044	15 338	14 859	14 988	14 671	14 653	14 400	14 382
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	73	73	71	71	70	70	68	68
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	1 911	1 911	1 852	1 852	1 825	1 825	1 799	1 798
Mätare	3 158	3 317	2 927	3 341	3 752	4 142	4 732	4 674
Nätstation	3 903	3 901	3 881	3 878	3 834	3 832	3 828	3 826
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 450	1 444	1 485	1 480	1 466	1 460	1 460	1 454
Ställverk utan sekundärapparater	3 577	3 574	3 632	3 628	3 659	3 655	3 601	3 597
Transformator	4 707	4 706	5 004	5 003	5 169	5 167	5 099	5 097
Summa kapitalkostnad halvår	47 002	47 425	46 984	47 498	47 772	48 115	48 606	48 501
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	94 426		94 482		95 887		97 106	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	381 903							
Varav kostnad för avskrivning	276 191							
Varav kostnad för avkastning	105 711							



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 stamnätsföretag; 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	38 507	38 981	38 051	42 408
Råvaror och förnödenheter	RR73120	31 110	26 470	26 662	22 468
Övriga externa kostnader	RR73130	84 180	80 138	73 506	68 495
Personalkostnader	RR73140	50 937	45 768	44 110	40 509
Övriga rörelsekostnader	RR73180	866	1 352	1 754	822
Summa Kostnader		205 600	192 709	184 083	174 702
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-75 626	-79 778	-67 493	-54 761
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-11 882	-12 236	-9 907	-9 818
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-24 629	-24 669	-26 204	-28 670
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-464	-543	-310	-2 285
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 532	-1 533	-1 630	-1 635
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-4 667	-2 460	-3 261	-2 898
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	-207	-455	-402
Summa avgår		-118 800	-121 426	-109 260	-100 469
Påverkbara kostnader		86 800	71 283	74 823	74 233
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	11 211	11 011	12 673	12 320	
Årets avskrivningar		2 984	3 607	3 150	3 228
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		3 423	4 039	3 647	3 711
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		3 176	3 932	2 749	1 218
Totala påverkbara kostnader		93 399	79 254	81 219	79 162
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		102 825	85 680	85 493	81 192
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		88 797			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		18 605			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		93 449	93 449	93 449	93 449
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		373 795			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,70%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		91 856	90 290	88 751	87 238
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		358 134			

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	12 100	12 900	13 200	13 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	31 100	32 700	34 200	35 800
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	500	2 500	500	5 000
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 500	2 500	2 500	2 500
Kostnader för myndighetsavgifter	1 600	1 600	1 600	1 600
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	47 800	52 200	52 000	58 100
Totalsumma för perioden	210 100			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 950 137 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	381 903
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	358 134
	Opåverkbara kostnader
	210 100
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	950 137