

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Mälarenergi Elnät AB, REL00267

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	19 800	19 800	22 700	22 700	14 700	14 700	15 200	15 200	17 100	17 100
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 700	1 700	800	800	900	900	500	500	500	500
Kabelskåp	2 100	2 100	2 300	2 300	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100
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	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	-5 000	-6 000	-6 000
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	8 200	8 200	6 700	6 700	7 900	7 900	9 800	9 800	7 900	7 900
Mätare	22 000	22 000	25 100	25 100	25 100	25 100	25 100	25 100	25 100	25 100
Nätstation	6 700	6 700	7 500	7 500	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700	6 700
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 500	7 500	6 300	6 300	6 900	6 900	6 900	6 900	6 100	6 100
Ställverk utan sekundärapparater	15 400	15 400	12 600	12 600	14 800	14 800	18 300	18 300	14 700	14 700
Transformator	19 700	19 700	16 600	16 600	18 900	18 900	23 000	23 000	18 900	18 900
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	2 756 076	2 756 076	2 775 876	2 795 676	2 818 376	2 841 076	2 855 776	2 870 476	2 885 676	2 900 876
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	27 644	27 644	29 344	31 044	31 844	32 644	33 544	34 444	34 944	35 444
Kabelskåp	222 663	222 663	224 763	226 863	229 163	231 463	233 563	235 663	237 763	239 863
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	267 122	267 122	262 122	257 122	252 122	247 122	242 122	237 122	232 122	227 122
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	230 391	230 391	238 591	246 791	253 491	260 191	268 091	275 991	285 791	295 591
Mätare	336 313	336 313	358 313	380 313	405 413	430 513	455 613	480 713	505 813	530 913
Nätstation	564 895	564 895	571 595	578 295	585 795	593 295	599 995	606 695	613 395	620 095
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	110 518	110 518	118 018	125 518	131 818	138 118	145 018	151 918	158 818	165 718
Ställverk utan sekundärapparater	383 879	383 879	399 279	414 679	427 279	439 879	454 679	469 479	487 779	506 079
Transformator	654 052	654 052	673 752	693 452	710 052	726 652	745 552	764 452	787 452	810 452
	5 553 553	5 553 553	5 651 653	5 749 753	5 845 353	5 940 953	6 033 953	6 126 953	6 229 553	6 332 153
								6 425 253		

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	2 407 996	2 430 696	2 400 652	2 415 352	2 353 906	2 369 106	2 353 854	2 370 954
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	233 001	233 001	279 305	279 305	349 598	349 598	370 641	370 641
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	19 036	19 836	20 636	21 536	18 964	19 464	19 964	16 640
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	12 008	12 008	6 602	6 602	3 471	3 471	3 471	7 295
Kabelskåp	136 281	138 581	135 765	137 865	135 919	138 019	134 986	137 086
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	33 406	33 406	33 259	33 259	32 360	32 360	31 268	31 268
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	176 375	176 375	168 424	168 424	155 279	155 279	133 303	133 303
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	52 844	47 844	25 461	20 961	32 299	28 299	50 078	45 578
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	207 915	214 615	220 129	228 029	234 743	244 543	248 737	256 637
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	38 876	38 876	40 062	40 062	41 248	41 248	46 854	46 854
Mätare	119 431	144 531	162 588	184 743	206 811	229 461	250 251	271 853
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	175 727	175 727	24 745	27 691	13 020	15 469	12 737	13 290
Nätstation	523 636	531 136	529 298	535 998	535 569	542 269	540 782	547 482
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	48 205	48 205	54 111	54 111	59 830	59 830	66 166	66 166
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	82 514	88 814	92 807	99 707	104 578	111 478	115 171	121 271
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	9 900	9 900	8 139	8 139	7 036	7 036	7 543	7 543
Ställverk utan sekundärapparater	321 600	334 200	346 600	361 400	375 743	394 043	407 978	422 678
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	82 272	82 272	82 415	82 415	82 843	82 843	74 386	74 386
Transformator	594 560	611 160	609 333	628 233	610 932	633 932	642 374	661 274
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	97 333	97 333	115 331	115 331	151 497	151 497	165 639	165 639

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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	1 232 002	1 251 248	1 229 242	1 240 034	1 210 629	1 221 627	1 193 951	1 206 545
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 286	4 286	5 140	5 140	6 447	6 447	6 778	6 778
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	12 174	11 616	11 871	11 332	11 607	10 579	10 711	9 632
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 051	1 051	550	550	316	316	289	637
Kabelskåp	71 479	72 984	71 537	72 765	71 211	72 369	70 881	71 968
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	980	980	978	978	950	950	925	925
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	40 427	40 420	36 017	36 011	31 807	31 800	27 925	27 918
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 126	1 015	583	485	752	665	1 176	1 079
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	122 000	128 211	131 241	138 518	142 639	151 658	157 544	164 467
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	725	725	735	735	745	745	842	842
Mätare	88 526	108 814	126 783	144 561	160 725	176 286	190 243	203 540
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	14 778	14 778	2 115	2 383	1 130	1 331	1 113	1 167
Nätstation	283 953	289 752	285 862	290 673	286 030	290 673	286 040	290 517
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 098	1 098	1 234	1 234	1 352	1 352	1 486	1 486
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	53 801	58 186	60 900	65 465	68 513	72 618	75 341	78 186
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	579	579	477	477	412	412	448	448
Ställverk utan sekundärapparater	187 138	198 636	204 298	217 681	225 233	241 746	252 440	264 895
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 819	1 819	1 784	1 784	1 756	1 756	1 575	1 575
Transformator	323 443	338 229	344 751	361 506	370 365	390 842	404 146	420 063
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 794	1 794	2 116	2 116	2 787	2 787	3 016	3 016

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	24 080	24 307	24 007	24 154	23 539	23 691	23 539	23 710
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	952	992	1 032	1 077	948	973	998	832
Kabelskåp	30	2 271	2 310	2 263	2 298	2 265	2 300	2 250	2 285
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	2 205	2 205	2 105	2 105	1 941	1 941	1 666	1 666
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	2 079	2 146	2 201	2 280	2 347	2 445	2 487	2 566
Mätare	10	5 972	7 227	8 129	9 237	10 341	11 473	12 513	13 593
Nätstation	40	6 545	6 639	6 616	6 700	6 695	6 778	6 760	6 844
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	2 750	2 960	3 094	3 324	3 486	3 716	3 839	4 042
Ställverk utan sekundärapparater	40	4 020	4 177	4 332	4 517	4 697	4 926	5 100	5 283
Transformator	50	5 946	6 112	6 093	6 282	6 109	6 339	6 424	6 613

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	2 143	2 143	2 570	2 570	3 224	3 224	3 389	3 389
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	525	525	275	275	158	158	145	318
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	490	490	489	489	475	475	462	462
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	563	508	292	243	376	333	588	539
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	363	363	368	368	373	373	421	421
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	7 389	7 389	1 058	1 192	565	665	556	583
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	549	549	617	617	676	676	743	743
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	289	289	238	238	206	206	224	224
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	910	910	892	892	878	878	787	787
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	897	897	1 058	1 058	1 394	1 394	1 508	1 508

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	13 306	13 513	13 276	13 392	13 075	13 194	12 895	13 031
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	131	125	128	122	125	114	116	104
Kabelskåp	772	788	773	786	769	782	766	777
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	437	437	389	389	344	343	302	302
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	1 318	1 385	1 417	1 496	1 540	1 638	1 701	1 776
Mätare	956	1 175	1 369	1 561	1 736	1 904	2 055	2 198
Nätstation	3 067	3 129	3 087	3 139	3 089	3 139	3 089	3 138
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	581	628	658	707	740	784	814	844
Ställverk utan sekundärapparater	2 021	2 145	2 206	2 351	2 433	2 611	2 726	2 861
Transformator	3 493	3 653	3 723	3 904	4 000	4 221	4 365	4 537

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	46	46	56	56	70	70	73	73
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	11	11	6	6	3	3	3	7
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	11	11	11	11	10	10	10	10
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	12	11	6	5	8	7	13	12
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	8	8	8	8	8	8	9	9
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	160	160	23	26	12	14	12	13
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12	12	13	13	15	15	16	16
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	6	6	5	5	4	4	5	5
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	20	20	19	19	19	19	17	17
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19	19	23	23	30	30	33	33

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	39 575	40 010	39 908	40 172	39 907	40 178	39 895	40 202
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 620	1 654	1 441	1 480	1 235	1 249	1 262	1 261
Kabelskåp	3 544	3 598	3 535	3 583	3 520	3 567	3 488	3 535
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	3 216	3 160	2 792	2 742	2 668	2 624	2 569	2 519
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	3 767	3 901	3 994	4 152	4 269	4 464	4 619	4 773
Mätare	14 476	15 950	10 579	12 016	12 654	14 057	15 136	16 387
Nätstation	10 173	10 329	10 334	10 469	10 474	10 608	10 608	10 740
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 627	3 885	3 995	4 274	4 437	4 711	4 882	5 116
Ställverk utan sekundärapparater	6 970	7 252	7 450	7 780	8 026	8 434	8 631	8 949
Transformator	10 355	10 681	10 898	11 268	11 533	11 984	12 329	12 690
Summa kapitalkostnad halvår	97 324	100 420	94 926	97 935	98 723	101 876	103 417	106 171
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	197 744		192 861		200 599		209 588	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					800 793			
Varav kostnad för avskrivning					576 185			
Varav kostnad för avkastning					224 607			

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	125 046	120 768	117 366	111 825
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	47 805	60 713	75 336	83 565
Personalkostnader	RR73140	72 514	80 031	90 176	97 365
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		245 365	261 512	282 878	292 755
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-24 354	-26 280	-31 668	-34 029
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-27 249	-25 985	-23 209	-19 098
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-89 880	-86 866	-85 633	-84 331
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 814	-1 802	-2 028	-1 835
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-6 103	-6 115	-6 497	-6 561
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-44	-128	-521	-88
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 avgär		-149 444	-147 176	-149 556	-145 942
Påverkbara kostnader		95 921	114 336	133 322	146 813
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	16 759	12 384	12 134	10 490
Årets avskrivningar			5 343	2 816	2 719
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		6 000	3 301	3 195	2 932
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		101 921	117 637	136 517	149 745
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		112 207	127 176	143 702	153 585
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			134 167		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			30 766		
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023					
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		141 859	141 859	141 859	141 859
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		567 435			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		140 440	139 036	137 645	136 269
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		553 390			

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	23 900	23 385	23 582	23 704
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	95 900	95 800	97 700	99 700
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	7 000	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	3 900	3 900	3 900	3 900
Kostnader för myndighetsavgifter	6 686	6 732	6 778	6 824
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	137 386	129 817	131 960	134 128
Totalsumma för perioden	533 291			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 1 887 474 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	800 793
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	553 390
	Opåverkbara kostnader
	533 291
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	1 887 474