

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Halmstads Energi och Miljö Nät AB, REL00033

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ & \text{Avbrottsersättning} \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagens rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagens utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagens 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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	-350	-350	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	0	0	0	-4 000	0	0	0	0	0	0
Mätare	155	155	155	155	155	155	155	0	0	0
Nätstation	520	800	520	40 800	520	800	520	800	520	800
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	100	100	100	-700	100	100	100	100	100	100
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	-8 440	0	0	0	0	0	0
Transformator	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
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	1 341 780	1 341 780	1 346 780	1 351 780	1 356 780	1 361 780	1 366 780	1 371 780	1 376 780	1 381 780
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3 042	3 042	3 042	3 042	3 042	3 042	3 042	3 042	3 042	3 042
Kabelskåp	96 444	96 444	96 444	96 444	96 444	96 444	96 444	96 444	96 444	96 444
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	1 918	1 918	1 568	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218
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	73 366	73 366	73 366	73 366	73 366	69 366	69 366	69 366	69 366	69 366
Mätare	125 905	125 905	126 060	126 215	126 370	126 525	126 680	126 835	126 990	126 990
Nätstation	255 093	255 093	255 613	256 413	256 933	297 733	298 253	299 053	299 573	300 373
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	17 158	17 158	17 258	17 358	17 458	16 758	16 858	16 958	17 058	17 258
Ställverk utan sekundärapparater	100 112	100 112	100 112	100 112	100 112	91 672	91 672	91 672	91 672	91 672
Transformator	175 965	175 965	176 115	176 265	176 415	176 565	176 715	176 865	177 015	177 315
	2 190 782	2 190 782	2 196 357	2 202 212	2 208 137	2 241 102	2 247 027	2 253 232	2 259 157	2 265 207
										2 270 977

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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	1 139 549	1 149 549	1 112 144	1 122 144	1 107 640	1 112 640	1 103 054	1 108 054
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	147 108	142 108	185 685	180 685	196 517	196 517	208 636	208 636
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	3 042	3 042	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260	1 260
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	1 782	1 782	1 782	1 782	0	0
Kabelskåp	70 981	71 131	70 202	70 352	68 270	68 420	65 743	65 893
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	14 365	14 215	12 720	12 720	13 121	12 971	13 138	12 988
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	769	769	769	769	288	288	93	93
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13	13	13	13	494	494	689	689
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	64 757	64 757	47 434	47 434	47 434	47 434	47 434	47 434
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8 608	8 608	21 932	21 932	21 932	21 932	21 932	21 932
Mätare	37 936	38 436	37 448	35 301	31 946	30 350	45 731	63 248
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	81 997	81 652	5 114	7 760	7 990	10 086	11 617	9 853
Nätstation	196 374	201 774	242 197	247 597	248 630	254 030	252 381	252 901
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	32 589	27 709	30 849	25 969	25 984	21 104	21 990	21 990
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	12 354	12 454	11 754	11 854	10 054	10 154	9 772	9 872
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	3 127	3 127	1 124	1 124	1 900	1 900	2 382	2 382
Ställverk utan sekundärapparater	63 520	63 520	52 562	52 562	52 300	52 300	52 300	52 300
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	36 592	36 592	39 110	39 110	39 372	39 372	39 372	39 372
Transformator	172 247	172 397	163 292	163 442	163 802	163 952	155 579	155 729
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 907	3 907	13 162	13 162	12 952	12 952	20 699	20 699

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	536 852	545 038	534 061	542 047	531 719	539 204	528 966	535 851
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 672	2 586	3 397	3 299	3 564	3 564	3 747	3 747
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	808	682	504	378	378	252	252	126
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	162	162	149	149	0	0
Kabelskåp	32 716	32 727	30 650	30 656	28 610	28 611	26 635	26 630
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	422	417	372	372	385	381	392	387
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	54	54	35	35	16	16	9	9
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	12	12	16	16
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	19 976	19 976	15 561	15 561	14 613	14 613	13 664	13 664
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	157	157	415	415	407	407	400	400
Mätare	20 121	18 808	17 328	15 965	14 583	13 435	30 289	47 200
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	6 861	6 832	437	678	715	886	1 007	851
Nätstation	101 278	106 032	147 168	151 787	151 913	156 398	156 498	160 725
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	746	642	701	587	578	462	484	484
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	6 445	6 442	5 528	5 519	4 945	4 928	4 474	4 451
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	177	177	62	62	119	119	142	142
Ställverk utan sekundärapparater	29 612	29 606	27 744	27 738	26 430	26 424	25 123	25 116
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	808	808	875	875	862	862	844	844
Transformator	75 118	76 408	74 538	75 771	74 057	75 178	73 484	74 629
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	71	71	251	251	242	242	393	393

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	11 395	11 495	11 121	11 221	11 076	11 126	11 031	11 081
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	152	152	63	63	63	63	63	63
Kabelskåp	30	1 183	1 186	1 170	1 173	1 138	1 140	1 096	1 098
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	10	10	10	10	4	4	1	1
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	648	648	474	474	474	474	474	474
Mätare	10	1 897	1 922	1 872	1 765	1 597	1 517	2 287	3 162
Nätstation	40	2 455	2 522	3 027	3 095	3 108	3 175	3 155	3 161
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	412	415	392	395	335	338	326	329
Ställverk utan sekundärapparater	40	794	794	657	657	654	654	654	654
Transformator	50	1 722	1 724	1 633	1 634	1 638	1 640	1 556	1 557

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	1 336	1 293	1 699	1 650	1 782	1 782	1 874	1 874
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	81	81	74	74	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	211	209	186	186	193	191	196	194
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	0	0	0	0	6	6	8	8
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	78	78	207	207	204	204	200	200
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	3 430	3 416	219	339	358	443	503	425
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	373	321	350	294	289	231	242	242
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	31	31	59	59	71	71
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	404	404	438	438	431	431	422	422
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	36	36	126	126	121	121	196	196

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	9 100	9 238	9 052	9 188	9 013	9 140	8 966	9 083
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	14	12	9	6	6	4	4	2
Kabelskåp	555	555	520	520	485	485	451	451
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	1	1	1	0	0	0	0
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	339	339	264	264	248	248	232	232
Mätare	341	319	294	271	247	228	513	800
Nätstation	1 717	1 797	2 495	2 573	2 575	2 651	2 653	2 724
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	109	109	94	94	84	84	76	75
Ställverk utan sekundärapparater	502	502	470	470	448	448	426	426
Transformator	1 273	1 295	1 263	1 284	1 255	1 274	1 246	1 265

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	45	44	58	56	60	60	64	64
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	3	3	3	3	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7	7	6	6	7	6	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	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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3	3	7	7	7	7	7	7
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	116	116	7	11	12	15	17	14
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13	11	12	10	10	8	8	8
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	3	3	1	1	2	2	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14	14	15	15	15	15	14	14
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	4	4	4	4	7	7

Tabell 2g Beräkning av kapitalkostnad (tkr), total kapitalkostnad

	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	21 877	22 071	21 930	22 115	21 931	22 108	21 934	22 100
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	166	164	155	153	146	144	67	65
Kabelskåp	1 956	1 956	1 882	1 885	1 822	1 822	1 750	1 750
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	11	11	10	10	10	10	10	10
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	1 067	1 067	953	953	933	933	913	913
Mätare	5 784	5 772	2 392	2 386	2 214	2 203	3 320	4 402
Nätstation	4 557	4 651	5 884	5 971	5 982	6 065	6 058	6 136
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	613	616	518	521	480	483	475	478
Ställverk utan sekundärapparater	1 713	1 713	1 580	1 580	1 548	1 548	1 516	1 516
Transformator	3 033	3 056	3 026	3 049	3 019	3 039	3 004	3 025
Summa kapitalkostnad halvår	40 776	41 077	38 330	38 622	38 085	38 356	39 046	40 395
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	81 852		76 952		76 440		79 441	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					314 686			
Varav kostnad för avskrivning					197 778			
Varav kostnad för avkastning					116 908			

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	63 275	62 167	64 763	70 825
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	29 672	26 969	23 611	30 967
Personalkostnader	RR73140	23 471	24 375	24 783	23 795
Övriga rörelsekostnader	RR73180	236	1	0	0
Summa Kostnader		116 654	113 512	113 157	125 587
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 808	-4 896	-5 639	-6 466
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-7 435	-6 104	-6 468	-6 333
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-51 338	-51 374	-53 709	-59 622
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-2 194	-2 354	-2 094	-2 363
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-2 308	-2 334	-2 493	-2 507
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-346	-374	-96	-219
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		-1 007	-737	-836	-748
Summa avgår		-69 436	-68 173	-71 335	-78 258
Påverkbara kostnader		47 218	45 339	41 822	47 329
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	6 079	5 976	9 011	8 713
Årets avskrivningar			336	516	501
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		664	838	1 036	971
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		47 882	46 177	42 858	48 300
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		52 714	49 921	45 113	49 538
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		49 322			
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		49 322	49 322	49 322	49 322
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		197 286			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		48 828	48 340	47 857	47 378
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		192 403			

2024-101483-0002 2024-06-07

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	8 100	7 900	7 900	8 000
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	71 800	72 500	73 200	74 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 200	2 200	2 200	2 200
Kostnader för myndighetsavgifter	2 600	2 600	2 600	2 600
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	84 700	85 200	85 900	86 800
Totalsumma för perioden		342 600		

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 849 689 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	314 686
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	192 403
	Opåverkbara kostnader
	342 600
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	849 689