

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

AB PiteEnergi, REL00149

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	0	16 424	0	16 424	0	16 424	0	16 424	0	16 424
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	440	0	440	0	440	0	440	0	440
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	-2 288	0	-2 288	0	-2 288	0	-2 288	0	-2 288
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	0	1 278	0	1 278	0	1 278	0	1 278	0	1 278
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	820	0	820	0	820	0	820	0	820
	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	780 142	780 142	780 142	796 566	796 566	812 991	812 991	829 415	829 415	845 839
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	78 047	78 047	78 047	78 487	78 487	78 927	78 927	79 367	79 367	79 807
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	342 027	342 027	342 027	339 739	339 739	337 451	337 451	335 163	335 163	332 874
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	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242
Mätare	65 626	65 626	65 626	65 626	65 626	65 626	65 626	65 626	65 626	65 626
Nätstation	167 947	167 947	167 947	169 225	169 225	170 502	170 502	171 780	171 780	173 058
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	25 670	25 670	25 670	25 670	25 670	25 670	25 670	25 670	25 670	25 670
Ställverk utan sekundärapparater	109 648	109 648	109 648	109 648	109 648	109 648	109 648	109 648	109 648	109 648
Transformator	194 940	194 940	194 940	195 760	195 760	196 580	196 580	197 400	197 400	198 220
	1 818 289	1 818 289	1 818 289	1 834 963	1 834 963	1 851 637	1 851 637	1 868 311	1 868 311	1 884 984

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	683 730	683 730	686 684	686 684	671 290	671 290	678 288	678 288
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	78 134	78 134	91 196	91 196	122 963	122 963	130 169	130 169
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	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	42 581	42 581	42 762	42 762	43 188	43 188	43 878	43 878
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 505	4 505	5 027	5 027	5 042	5 042	4 308	4 308
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	197 578	197 578	201 738	201 738	199 541	199 541	204 235	204 235
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	81 672	81 672	59 498	59 498	66 275	66 275	62 255	62 255
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	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242	54 242
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	42 678	42 678	54 905	53 769	66 621	65 496	65 496	64 122
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11 912	11 912	2 176	3 312	1 761	2 886	2 261	2 500
Nätstation	131 303	131 303	129 914	129 914	130 417	130 417	126 761	126 761
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	28 307	28 307	29 973	29 973	31 229	31 229	33 415	33 415
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	16 269	16 269	16 269	16 269	16 269	16 269	13 184	13 184
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	96	96	96	96	96	96	3 085	3 085
Ställverk utan sekundärapparater	88 110	88 110	88 052	88 052	80 326	80 326	80 297	80 297
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	20 996	20 996	20 910	20 910	28 637	28 637	28 580	28 580
Transformator	172 264	172 264	171 455	171 455	167 317	167 317	161 288	161 288
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	19 910	19 910	21 756	21 756	26 808	26 808	33 906	33 906

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	320 133	319 558	322 882	322 307	325 573	324 998	328 571	327 996
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 482	1 482	1 712	1 712	2 304	2 304	2 411	2 411
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	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	26 431	26 185	26 185	25 939	25 933	25 686	25 666	25 420
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	131	131	147	147	148	148	127	127
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	105 702	104 764	107 907	106 970	110 009	109 072	112 166	111 228
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 783	1 783	1 325	1 325	1 473	1 473	1 374	1 374
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	29 724	29 700	28 639	28 616	27 554	27 531	26 470	26 446
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	34 998	32 253	43 582	40 837	50 944	48 312	44 282	41 762
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 004	1 004	186	289	155	249	197	219
Nätstation	74 567	74 414	73 222	73 070	71 913	71 760	70 590	70 438
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	635	635	670	670	687	687	742	742
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	6 648	6 625	5 563	5 540	4 478	4 456	3 394	3 371
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	6	6	6	6	5	5	193	193
Ställverk utan sekundärapparater	51 698	51 658	49 495	49 455	47 294	47 254	45 286	45 246
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	497	497	484	484	662	662	646	646
Transformator	73 117	73 117	70 844	70 844	68 587	68 587	66 413	66 413
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	362	362	392	392	485	485	616	616

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	6 837	6 837	6 867	6 867	6 713	6 713	6 783	6 783
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	710	710	713	713	720	720	731	731
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	2 470	2 470	2 522	2 522	2 494	2 494	2 553	2 553
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	542	542	542	542	542	542	542	542
Mätare	10	2 134	2 134	2 745	2 688	3 331	3 275	3 275	3 206
Nätstation	40	1 641	1 641	1 624	1 624	1 630	1 630	1 585	1 585
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	542	542	542	542	542	542	439	439
Ställverk utan sekundärapparater	40	1 101	1 101	1 101	1 101	1 004	1 004	1 004	1 004
Transformator	50	1 723	1 723	1 715	1 715	1 673	1 673	1 613	1 613

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	741	741	856	856	1 152	1 152	1 205	1 205
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	66	66	74	74	74	74	64	64
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	892	892	662	662	737	737	687	687
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	502	502	93	145	78	125	98	109
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	318	318	335	335	343	343	371	371
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	3	3	3	3	3	3	96	96
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	249	249	242	242	331	331	323	323
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	181	181	196	196	243	243	308	308

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	3 457	3 451	3 487	3 481	3 516	3 510	3 549	3 542
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	285	283	283	280	280	277	277	275
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	1 142	1 131	1 165	1 155	1 188	1 178	1 211	1 201
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	321	321	309	309	298	297	286	286
Mätare	378	348	471	441	550	522	478	451
Nätstation	805	804	791	789	777	775	762	761
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	72	72	60	60	48	48	37	36
Ställverk utan sekundärapparater	558	558	535	534	511	510	489	489
Transformator	790	790	765	765	741	741	717	717

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	16	16	18	18	25	25	26	26
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	1	1	2	2	2	2	1	1
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	19	19	14	14	16	16	15	15
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	11	11	2	3	2	3	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7	7	7	7	7	7	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	0	0	0	0	0	0	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	7	7	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	4	4	5	5	7	7

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	11 052	11 046	11 229	11 222	11 406	11 400	11 563	11 557
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	1 062	1 059	1 071	1 068	1 075	1 073	1 073	1 071
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	4 522	4 512	4 364	4 354	4 435	4 425	4 466	4 456
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	863	863	852	851	840	840	828	828
Mätare	3 025	2 995	3 311	3 277	3 961	3 924	3 854	3 769
Nätstation	2 771	2 770	2 757	2 755	2 758	2 756	2 726	2 724
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	617	617	605	605	593	593	575	574
Ställverk utan sekundärapparater	1 914	1 913	1 883	1 882	1 853	1 853	1 823	1 822
Transformator	2 697	2 697	2 680	2 680	2 662	2 662	2 645	2 645
Summa kapitalkostnad halvår	28 524	28 473	28 751	28 695	29 582	29 524	29 552	29 446
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	56 997		57 446		59 106		58 998	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	232 547							
Varav kostnad för avskrivning	169 469							
Varav kostnad för avkastning	63 078							

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	27 259	26 434	30 019	33 399
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	20 233	23 245	25 989	28 332
Personalkostnader	RR73140	17 924	18 762	21 100	22 655
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		65 416	68 441	77 108	84 386
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-7 066	-6 880	-7 335	-8 833
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-7 182	-5 731	-5 609	-7 031
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-18 788	-19 555	-22 936	-24 866
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-98	-95	-112
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-1 289	-1 282	-1 379	-1 390
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	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-34 325	-33 546	-37 354	-42 232
Påverkbara kostnader		31 091	34 895	39 754	42 154
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	7 365	6 547	7 182	6 814	
Årets avskrivningar		996	990	963	853
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 285	1 247	1 245	1 120
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		32 376	36 142	40 999	43 274
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		35 643	39 072	43 156	44 384
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		40 564			
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		40 564	40 564	40 564	40 564
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		162 255			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		40 158	39 757	39 359	38 965
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		158 239			

2019-09-09

2019-100601-0010

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	9 300	9 500	9 700	9 800
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	24 500	27 000	27 500	28 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	110	120	130	140
Kostnader för myndighetsavgifter	1 400	1 400	1 400	1 400
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	35 310	38 020	38 730	39 340
Totalsumma för perioden	151 400			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 542 186 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	232 547
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	158 239
	Opåverkbara kostnader
	151 400
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	542 186