

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Karlshamn Elnät AB, RELO3047

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	208	1 004	2 274	-1 255	0	1 327	0	1 328	0	4 363	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	150	0	300	0	300	0	400	0	300	
Kabelskåp	120	0	126	0	150	0	150	0	286	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	6 149	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	981	-981	0	327	0	0	0	0	0	327	
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	2 636	0	0	0	0	
Transformator	0	0	0	111	0	9 441	0	103	0	1 946	
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	215 149	215 149	215 357	216 361	218 635	217 380	217 380	218 707	218 707	220 035	220 035
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	1 368	1 368	1 368	1 518	1 518	1 818	1 818	2 118	2 118	2 518	2 518
Kabelskåp	23 141	23 141	23 261	23 261	23 387	23 387	23 537	23 537	23 687	23 687	23 973
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	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	6 149	6 149	6 149	6 149
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	25 755	25 755	25 755	25 755	25 755	25 755	25 755	25 755	25 755	25 755	25 755
Mätare	24 111	24 111	24 111	24 111	24 111	24 111	24 111	24 111	24 111	24 111	24 111
Nätstation	48 768	48 768	49 749	48 768	48 768	49 095	49 095	49 095	49 095	49 095	49 095
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	2 140	2 140	2 140	2 140
Ställverk utan sekundärapparater	22 616	22 616	22 616	22 616	22 616	22 616	22 616	25 252	25 252	25 252	25 252
Transformator	26 623	26 623	26 623	26 623	26 623	26 734	26 734	36 175	36 175	36 278	36 278
	391 269	391 269	392 578	392 751	395 151	394 634	394 784	415 237	415 387	417 218	417 504

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	153 902	156 176	149 519	149 519	151 129	151 129	151 627	151 627
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	47 895	47 895	50 915	50 915	50 033	50 033	42 667	42 667
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	688	688	988	988	1 288	1 288	1 688	1 688
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	23 121	23 271	23 271	23 421	23 421	23 571	23 526	23 826
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	40	16	16	16	16	16	59	45
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	947	947	889	889	341	341	341	341
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	700	700	754	754	1 090	1 090	899	899
Markarbeten och byggnader med anknnytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	6 149	6 149	6 149	6 149
Markarbeten och byggnader med anknnytning 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	13 917	13 917	13 917	13 917	13 917	13 917	13 917	13 917
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	11 839	11 839	11 839	11 839	11 839	11 839	11 839	11 839
Mätare	2 830	2 830	7 271	6 816	10 957	10 886	15 091	15 091
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	594	594	594	1 049	1 054	1 125	1 359	905
Nätstation	30 231	30 231	30 141	30 141	30 795	30 795	30 845	30 845
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 687	8 687	9 104	9 104	8 185	8 185	7 138	7 138
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	762	762	762	762	1 862	1 862	1 862	1 862
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	19 894	19 894	19 894	19 894	25 166	25 166	25 166	25 166
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	21 169	21 169	21 132	21 132	35 356	35 356	35 348	35 348
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 419	5 419	5 566	5 566	783	783	895	895

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	72 560	74 587	74 306	74 013	74 914	74 620	76 364	76 070
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	849	849	908	908	880	880	756	756
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	473	419	704	650	905	851	1 176	1 123
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	10 606	10 687	9 985	10 061	9 359	9 430	8 729	8 945
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	0	0	0	0	0	2	1
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	158	158	134	134	112	112	104	104
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	15	15	16	16	25	25	21	21
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	6 149	6 149	5 995	5 995
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	6 722	6 713	6 444	6 434	6 165	6 156	5 887	5 878
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	219	219	215	215	211	211	208	208
Mätare	1 241	1 186	5 548	5 492	9 411	9 401	12 906	12 902
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	53	53	51	92	95	98	117	78
Nätstation	11 404	11 322	11 630	11 548	11 530	11 448	11 741	11 659
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	195	195	202	202	178	178	155	155
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	603	580	552	529	1 601	1 578	1 477	1 454
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	9 975	9 975	9 478	9 478	14 253	14 253	13 623	13 623
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	7 614	7 588	7 511	7 486	21 509	21 483	21 108	21 082
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	100	100	101	101	14	14	16	16

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	1 539	1 562	1 495	1 495	1 511	1 511	1 516	1 516
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	34	34	49	49	64	64	84	84
Kabelskåp	30	385	388	388	390	390	393	392	397
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	12	12	11	11	4	4	4	4
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	40	0	0	0	0	77	77	77	77
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	139	139	139	139	139	139	139	139
Mätare	10	142	142	364	341	548	544	755	755
Nätstation	40	378	378	377	377	385	385	386	386
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	25	25	25	25	62	62	62	62
Ställverk utan sekundärapparater	40	249	249	249	249	315	315	315	315
Transformator	50	212	212	211	211	354	354	353	353

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	425	425	454	454	440	440	378	378
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	1	0	0	0	0	0	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	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	7	7	8	8	12	12	10	10
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	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	110	110	108	108	106	106	104	104
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	26	26	25	46	47	49	58	39
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	97	97	101	101	89	89	78	78
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	50	50	51	51	7	7	8	8

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	1 230	1 264	1 259	1 255	1 270	1 265	1 294	1 289
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	8	7	12	11	15	14	20	19
Kabelskåp	180	181	169	171	159	160	148	152
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	3	2	2	2	2	2	2
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	104	104	102	102
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	114	114	109	109	105	104	100	100
Mätare	21	20	94	93	160	159	219	219
Nätstation	193	192	197	196	195	194	199	198
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10	10	9	9	27	27	25	25
Ställverk utan sekundärapparater	169	169	161	161	242	242	231	231
Transformator	129	129	127	127	365	364	358	357

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	14	14	15	15	15	15	13	13
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	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 - 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 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 - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	4	4	4	4	4	4
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	1	2	2	2	2	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	3	3
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	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	0	0	0	0

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	3 208	3 265	3 224	3 219	3 236	3 231	3 201	3 196
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	42	42	61	60	80	79	104	103
Kabelskåp	566	569	557	561	549	553	541	549
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	22	22	22	22	19	19	17	17
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	181	181	178	178
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	366	366	360	359	353	353	346	346
Mätare	190	189	484	481	756	754	1 034	1 014
Nätstation	672	670	678	677	672	671	665	664
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	36	35	35	34	89	89	87	87
Ställverk utan sekundärapparater	418	418	409	409	556	556	545	545
Transformator	393	392	391	391	725	725	720	719
Summa kapitalkostnad halvår	5 912	5 969	6 221	6 215	7 217	7 211	7 439	7 419
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	11 881		12 436		14 428		14 858	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					53 603			
Varav kostnad för avskrivning					34 327			
Varav kostnad för avkastning					19 276			

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	11 970	11 517	12 057	13 390
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	5 304	4 577	5 403	4 786
Personalkostnader	RR73140	6 286	7 019	7 241	8 258
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		23 560	23 113	24 701	26 434
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-634	-1 027	-367	-1 386
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 174	-920	-1 193	-1 264
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-10 305	-10 104	-10 338	-11 602
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-491	-493	-526	-523
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		-12 604	-12 544	-12 424	-14 775
Påverkbara kostnader		10 956	10 569	12 277	11 659
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	5 995	5 520	6 087	6 073
Årets avskrivningar			356	441	478
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		679	739	806	804
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		11 635	11 308	13 083	12 463
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		12 809	12 224	13 772	12 783
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		12 897			
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		12 897	12 897	12 897	12 897
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		51 588			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		12 768	12 640	12 514	12 389
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		50 311			

2024-101494-0002 2024-07-09

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	1 946	1 996	2 046	2 096
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	15 218	15 522	15 832	16 149
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	531	531	531	531
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	17 695	18 049	18 409	18 776
Totalsumma för perioden	72 929			

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 176 844 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	53 603	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	50 311
	Opåverkbara kostnader	72 929
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	176 844	