

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Eksjö Elnät AB, REL00030

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	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	
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	100	100	100	100	100	100	100	100	100	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	160	160	200	200	200	200	200	1 200	200	200	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	199 824	199 824	200 024	200 224	200 424	200 624	200 824	201 024	201 224	201 424	201 624
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	19 394	19 394	19 494	19 594	19 694	19 794	19 894	19 994	20 094	20 194	20 294
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	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531
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	12 829	12 829	12 829	12 829	12 829	12 829	12 829	12 829	12 829	12 829	12 829
Mätare	16 022	16 022	16 022	16 022	16 022	16 022	16 022	16 022	16 022	16 022	16 022
Nätstation	39 723	39 723	39 883	40 043	40 243	40 443	40 643	40 843	41 043	42 243	42 443
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845
Ställverk utan sekundärapparater	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133
Transformator	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395	34 395
	361 697	361 697	362 157	362 617	363 117	363 617	364 117	364 617	365 117	366 617	367 117

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	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	140 409	140 609	133 995	134 995	135 587	136 587	134 253	135 253
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	14 101	14 101	20 915	20 115	19 494	18 694	19 120	18 320
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	11 518	12 018	11 773	12 273	12 207	12 707	12 853	13 353
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 913	2 913	3 449	3 449	3 725	3 725	3 590	3 590
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	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531	3 531
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	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	11 643	11 643	11 643	11 643	11 643	11 643	11 643	11 643
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	0	0
Mätare	1 482	3 482	3 482	6 982	10 482	13 982	17 482	17 482
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	31 149	32 149	29 376	30 376	31 376	32 376	37 560	38 560
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 013	4 213	9 281	9 281	9 281	9 281	9 281	9 281
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	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845	2 845
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133	33 133
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	28 776	28 776	28 776	28 776	24 189	24 189	23 966	23 966
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 619	5 619	5 619	5 619	10 095	10 095	10 095	10 095

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	53 845	54 759	53 016	53 927	52 336	53 227	51 625	52 495
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	254	254	384	370	354	340	352	338
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	4 739	5 208	5 356	5 808	5 963	6 399	6 556	6 975
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	87	87	103	103	111	111	106	106
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	1 407	1 407	1 318	1 318	1 230	1 230	1 142	1 142
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	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	3 959	3 959	3 726	3 726	3 493	3 493	3 260	3 260
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	20	20	19	19	19	19	0	0
Mätare	1 195	3 093	3 047	6 245	9 699	12 547	15 651	14 649
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	12 488	13 438	13 709	14 635	14 975	15 875	21 191	22 066
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	115	99	214	214	210	210	209	209
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	2 511	2 348	2 321	2 158	2 131	1 969	1 942	1 779
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	6 379	6 379	5 551	5 551	4 723	4 723	3 894	3 894
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	11 298	11 281	10 722	10 706	10 147	10 130	9 663	9 646
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	107	107	105	105	191	191	188	188

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	1 404	1 406	1 340	1 350	1 356	1 366	1 343	1 353
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	192	200	196	205	203	212	214	223
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	44	44	44	44	44	44	44	44
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	116	116	116	116	116	116	116	116
Mätare	10	74	174	174	349	524	699	874	874
Nätstation	40	389	402	367	380	392	405	469	482
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	95	95	95	95	95	95	95	95
Ställverk utan sekundärapparater	40	414	414	414	414	414	414	414	414
Transformator	50	288	288	288	288	242	242	240	240

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	127	127	192	185	177	170	176	169
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	44	44	52	52	55	55	53	53
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	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	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	10	10	10	10	10	10	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	58	50	107	107	105	105	104	104
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	53	53	52	52	95	95	94	94

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	913	928	899	914	887	902	875	890
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	80	88	91	98	101	108	111	118
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	24	24	22	22	21	21	19	19
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	67	67	63	63	59	59	55	55
Mätare	20	52	52	106	164	213	265	248
Nätstation	212	228	232	248	254	269	359	374
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	43	40	39	37	36	33	33	30
Ställverk utan sekundärapparater	108	108	94	94	80	80	66	66
Transformator	191	191	182	181	172	172	164	164

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	4	4	7	6	6	6	6	6
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	2	2
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	4	4	4	4	4	4
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	3	3	3	3

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	2 448	2 466	2 437	2 455	2 426	2 444	2 399	2 417
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	317	334	340	356	362	378	380	396
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	68	68	66	66	65	65	63	63
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	194	194	190	190	186	186	172	172
Mätare	94	227	226	455	689	912	1 139	1 122
Nätstation	661	681	710	739	754	782	937	964
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	137	135	134	131	131	128	128	125
Ställverk utan sekundärapparater	522	522	508	508	494	494	480	480
Transformator	534	534	524	523	513	512	501	500
Summa kapitalkostnad halvår	4 976	5 160	5 136	5 424	5 619	5 900	6 200	6 240
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	10 136		10 560		11 519		12 439	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					44 655			
Varav kostnad för avskrivning					30 181			
Varav kostnad för avkastning					14 473			

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	10 825	10 675	11 212	12 614
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	5 817	6 339	5 990	6 703
Personalkostnader	RR73140	621	638	207	1
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		17 263	17 652	17 409	19 318
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-899	-719	-1 016	-997
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-9 552	-9 581	-9 797	-11 214
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	-374	-375	-399	-403
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		-10 825	-10 675	-11 212	-12 614
Påverkbara kostnader		6 438	6 977	6 197	6 704
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		6 438	6 977	6 197	6 704
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		7 088	7 543	6 523	6 876
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		7 007			
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		7 007	7 007	7 007	7 007
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		28 029			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		6 937	6 868	6 799	6 731
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		27 336			

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	1 664	1 697	1 730	1 764
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	13 508	13 644	13 780	13 918
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	310	310	310	310
Kostnader för myndighetsavgifter	400	405	410	415
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	15 882	16 056	16 230	16 407
Totalsumma för perioden	64 575			

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 136 566 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	44 655	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	27 336
	Opåverkbara kostnader	64 575
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	136 566	