

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Gislaved Energi Elnät AB, REL00043

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 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 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	0	730	0	-120	0	-120	617	-120	0	-120
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	799	0	0	34	0	34	34	0	69	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	20	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknäpning 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	1 132	-1 131	20	-20	1 687	-1 687	0	1	0	0
Nätstation	-112	173	9	0	0	0	0	0	584	0
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	41	0	0	143	0	0	0	286	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	283 965	283 965	283 965	284 696	284 696	284 576	284 576	284 456	285 073	284 953
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	4 839	4 839	4 839	4 839	4 839	4 839	4 839	4 839	4 839	4 839
Kabelskåp	19 970	19 970	20 769	20 769	20 769	20 803	20 803	20 837	20 871	20 940
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	7 562	7 562	7 562	7 562	7 582	7 582	7 582	7 582	7 582	7 582
Markarbeten och byggnader med anknäpning 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	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907
Mätare	18 339	18 339	19 471	18 339	18 360	18 339	20 026	18 339	18 339	18 340
Nätstation	67 215	67 215	67 103	67 276	67 285	67 285	67 285	67 285	67 285	67 869
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	37 896	37 896	37 896	37 896	37 896	37 896	37 896	37 896	37 896	37 896
Transformator	44 922	44 922	44 922	44 963	44 963	44 963	45 106	45 106	45 106	45 392
	494 616	494 616	496 434	496 247	496 297	496 191	498 021	496 248	496 899	496 780
										497 718

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	191 511	191 511	181 468	181 468	171 989	172 606	165 795	165 795
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	55 077	55 077	63 209	63 209	72 099	72 099	76 315	76 315
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	4 496	4 496	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	11 441	11 441	11 099	11 099	10 770	11 321	10 558	10 799
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 698	2 698	2 917	2 917	2 925	2 925	4 704	4 704
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	7 481	7 578	7 339	7 339	7 298	7 298	7 298	7 298
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	81	3	242	242	284	284	284	284
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
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907	9 907
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 593	3 724	4 835	6 522	6 522	5 652	7 339	6 748
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 204	4 204	0	0	0	870	870	1 461
Nätstation	34 709	35 658	35 614	36 244	36 244	36 244	36 199	36 783
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 019	9 079	9 099	9 099	7 194	7 194	6 257	6 257
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	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	31 008	31 008	31 008	31 008	31 008	31 008	31 008	31 008
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 889	6 889	0	0	0	0	0	0
Transformator	43 198	43 198	43 140	43 283	42 844	42 844	42 399	42 685
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 688	1 688	1 711	1 711	2 150	2 150	2 524	2 524

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	79 255	79 178	77 493	77 390	75 907	76 352	75 058	76 034
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 009	1 009	1 162	1 162	1 323	1 323	1 397	1 397
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	375	375	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	4 329	4 268	4 670	4 609	4 851	5 340	5 042	5 195
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	82	82	90	90	93	93	141	141
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	3 474	3 563	3 385	3 374	3 201	3 190	3 019	3 008
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	0	6	6	7	7	7	7
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	5 227	5 227	5 029	5 029	4 831	4 831	4 633	4 633
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 629	2 501	3 612	4 927	4 816	4 275	5 851	5 397
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	350	350	0	0	0	79	79	126
Nätstation	20 835	22 132	21 416	22 044	21 518	21 322	21 242	21 629
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	218	198	195	195	153	153	135	135
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	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	9 376	9 376	8 601	8 601	7 825	7 825	7 050	7 050
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	138	138	0	0	0	0	0	0
Transformator	18 339	18 318	17 475	17 597	16 755	16 731	15 898	16 160
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	32	32	32	32	40	40	47	47

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	1 915	1 915	1 815	1 815	1 720	1 726	1 658	1 658
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	191	191	185	185	180	189	176	180
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	94	95	92	92	91	91	91	91
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	99	99	99	99	99	99	99	99
Mätare	10	130	186	242	326	326	283	367	337
Nätstation	40	434	446	445	453	453	453	452	460
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	388	388	388	388	388	388	388	388
Transformator	50	432	432	431	433	428	428	424	427

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	505	505	581	581	661	661	698	698
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	187	187	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	41	41	45	45	46	46	71	71
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	1	0	3	3	3	3	3	3
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	175	175	0	0	0	40	40	63
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	109	99	97	97	77	77	67	67
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	69	69	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	16	16	16	16	20	20	23	23

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	1 343	1 342	1 314	1 312	1 287	1 294	1 272	1 289
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	73	72	79	78	82	91	85	88
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	59	60	57	57	54	54	51	51
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	89	89	85	85	82	82	79	79
Mätare	28	42	61	84	82	72	99	91
Nätstation	353	375	363	374	365	361	360	367
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	159	159	146	146	133	133	119	119
Transformator	311	310	296	298	284	284	269	274

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	17	17	20	20	22	22	24	24
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	6	6	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	6	6	0	0	0	1	1	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	3	3	3	3	3	2	2
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	2	2	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	1	1	1	1	1	1

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	3 780	3 779	3 729	3 727	3 690	3 704	3 652	3 669
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	194	194	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	306	305	311	310	310	327	334	341
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	153	155	152	152	149	149	146	146
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	188	188	184	184	181	181	178	178
Mätare	338	410	303	410	408	396	507	494
Nätstation	900	923	909	927	897	894	882	896
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	618	618	533	533	520	520	507	507
Transformator	759	759	744	748	733	733	718	725
Summa kapitalkostnad halvår	7 236	7 330	6 865	6 991	6 888	6 903	6 924	6 955
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	14 566		13 857		13 791		13 879	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					56 093			
Varav kostnad för avskrivning					36 718			
Varav kostnad för avkastning					19 375			

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	14 238	13 624	13 891	14 181
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	4 292	4 934	4 278	4 730
Personalkostnader	RR73140	6 131	6 834	7 477	7 464
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		24 661	25 392	25 646	26 375
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-473	-293	-989	-670
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 504	-1 541	-1 747	-1 709
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-12 085	-11 494	-11 555	-11 852
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-321	-261	-236	-267
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-328	-328	-353	-353
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 avgär		-14 711	-13 917	-14 880	-14 851
Påverkbara kostnader		9 950	11 475	10 766	11 524
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		3 826	4 564	4 324	4 030
Årets avskrivningar			375	477	460
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		581	723	693	628
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		10 531	12 198	11 459	12 152
Uppräkningsfaktor till 2018					
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		11 594	13 187	12 062	12 464
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader				12 327	
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden				0	
2020-2023					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		12 327	12 327	12 327	12 327
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt				49 307	
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		12 203	12 081	11 961	11 841
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023				48 087	

2024-101476-0002 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	1 814	1 850	1 887	1 925
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	12 577	12 829	13 086	13 347
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	283	289	295	301
Kostnader för myndighetsavgifter	375	382	390	398
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	15 049	15 350	15 658	15 971
Totalsumma för perioden	62 028			

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 166 208 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	56 093	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	48 087
	Opåverkbara kostnader	62 028
Avbrottsersättning (12-24 timmar)		0
Beräknad intäktsram	166 208	