

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Tibro Elnät AB, REL00187

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	675	915	555	0	0	0	0	0	0	0
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	-222	222	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	-696	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	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	442	0	830	0	80	0	80	0	80	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	148	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	285 265	285 265	285 940	286 855	287 411	287 411	287 411	287 411	287 411	287 411
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	20 144	20 144	19 922	20 144	20 144	20 144	20 144	20 144	20 144	20 144
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	4 437	4 437	4 437	3 742	3 742	3 742	3 742	3 742	3 742	3 742
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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284
Mätare	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735	16 735
Nätstation	48 860	48 860	49 302	49 302	50 132	50 132	50 212	50 212	50 292	50 372
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710	1 710
Ställverk utan sekundärapparater	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209	14 209
Transformator	39 383	39 383	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530	39 530
	441 028	441 028	442 071	442 513	443 898	443 898	443 978	444 978	444 058	444 138

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	224 845	225 400	221 345	221 345	212 753	212 753	204 888	204 888
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	39 803	39 803	42 484	42 484	50 820	50 820	56 628	56 628
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	10 255	11 978	11 418	13 141	13 080	14 803	14 041	15 764
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 151	3 151	3 281	3 281	2 773	2 773	2 679	2 679
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	1 674	1 674	741	741	549	549	235	235
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 006	1 006	1 938	1 938	2 130	2 130	2 444	2 444
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	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284	10 284
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	11 968	14 863	15 032	15 583	16 233	18 219	19 617	19 631
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 203	1 203	1 743	2 340	2 574	3 483	2 254	3 250
Nätstation	34 733	35 563	35 563	35 643	34 889	34 969	31 546	31 626
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 645	10 645	9 891	9 891	9 760	9 760	12 741	12 741
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	855	855	855	855	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	855	855	855	855	1 710	1 710	855	855
Ställverk utan sekundärapparater	404	404	404	404	404	404	404	404
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806	13 806
Transformator	37 493	37 493	37 381	37 381	37 339	37 339	37 150	37 150
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 003	2 003	2 037	2 037	2 044	2 044	2 086	2 086

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	96 461	96 870	92 520	92 362	88 093	87 935	83 838	83 680
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	714	714	759	759	910	910	1 016	1 016
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	5 151	6 817	6 532	8 141	7 874	9 426	9 161	10 655
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	92	92	96	96	81	81	80	80
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	87	87	46	46	27	27	13	13
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	24	24	46	46	50	50	57	57
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	1 543	1 543	1 337	1 337	1 131	1 131	926	926
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	6 568	8 638	9 664	9 698	10 707	12 433	13 377	13 616
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	104	104	155	209	225	303	195	283
Nätstation	14 750	15 543	14 712	14 734	13 903	13 923	13 111	13 129
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	239	239	219	219	215	215	285	285
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	114	114	57	57	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	53	53	50	50	101	101	50	50
Ställverk utan sekundärapparater	197	197	187	187	177	177	167	167
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	325	325	317	317	310	310	303	303
Transformator	10 031	10 005	9 281	9 255	8 534	8 507	7 787	7 761
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	36	36	37	37	36	36	37	37

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	2 248	2 254	2 213	2 213	2 128	2 128	2 049	2 049
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	171	200	190	219	218	247	234	263
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	21	21	9	9	7	7	3	3
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	103	103	103	103	103	103	103	103
Mätare	10	598	743	752	779	812	911	981	982
Nätstation	40	434	445	445	446	436	437	394	395
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	29	29	29	29	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40	5	5	5	5	5	5	5	5
Transformator	50	375	375	374	374	373	373	371	371

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	357	357	380	380	455	455	508	508
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	46	46	48	48	40	40	40	40
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	12	12	23	23	25	25	28	28
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	52	52	77	104	112	151	97	141
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	119	119	109	109	107	107	143	143
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	27	27	25	25	50	50	25	25
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	162	162	159	159	155	155	152	152
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	18	18	18	18	18	18	19	19

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	1 635	1 642	1 568	1 566	1 493	1 490	1 421	1 418
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	87	116	111	138	133	160	155	181
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	1	1	1	1	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, områdeskoncession	26	26	23	23	19	19	16	16
Mätare	111	146	164	164	181	211	227	231
Nätstation	250	263	249	250	236	236	222	223
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2	2	1	1	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	3	3	3	3	3	3	3	3
Transformator	170	170	157	157	145	144	132	132

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	12	12	13	13	15	15	17	17
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	2	2	2	2	1	1	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	0	0	1	1	1	1	1	1
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	2	2	3	4	4	5	3	5
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	5	5
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	1	1	1	1	2	2	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	5	5	5	5	5	5
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	4 253	4 265	4 174	4 171	4 091	4 089	3 995	3 992
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	306	363	351	407	393	448	431	485
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	35	35	34	34	33	33	32	32
Markarbeten och byggnader med anknäytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	129	129	126	126	122	122	119	119
Mätare	764	943	995	1 051	1 109	1 278	1 308	1 359
Nätstation	808	831	807	808	783	784	764	765
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	58	58	55	55	52	52	26	26
Ställverk utan sekundärapparater	176	176	172	172	168	168	165	165
Transformator	564	563	550	550	537	536	523	522
Summa kapitalkostnad halvår	7 092	7 364	7 265	7 375	7 289	7 511	7 362	7 465
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	14 456		14 640		14 800		14 827	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					58 723			
Varav kostnad för avskrivning					40 386			
Varav kostnad för avkastning					18 337			

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	10 734	10 341	10 521	10 597
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 113	1 685	754	404
Övriga externa kostnader	RR73130	3 608	4 523	10 353	11 479
Personalkostnader	RR73140	5 912	6 053	233	102
Övriga rörelsekostnader	RR73180	573	4	1	14
Summa Kostnader		21 940	22 606	21 862	22 596
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	118	-230	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-445	-665	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 033	-751	-967	-1 107
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-9 278	-9 161	-9 116	-9 049
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-69	-76	-59	-67
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-354	-355	-379	-374
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		-11 061	-11 238	-10 521	-10 597
Påverkbara kostnader		10 879	11 368	11 341	11 999
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	9 668	3 780	3 051	3 251
Årets avskrivningar			408	240	275
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		929	444	439	560
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		11 808	11 812	11 780	12 559
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		13 000	12 769	12 400	12 881
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		12 763			
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		12 763	12 763	12 763	12 763
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		51 051			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,53%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		12 568	12 376	12 186	12 000
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		49 130			

2023-101068-0002 2024-06-03

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	1 500	1 500	1 500	1 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 400	9 400	9 400	9 400
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	60	60	60	60
Kostnader för myndighetsavgifter	380	380	380	380
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	11 340	11 340	11 340	11 340
Totalsumma för perioden	45 360			

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 153 213 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	58 723	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	49 130
	Opåverkbara kostnader	45 360
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	153 213	