

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Emmaboda Elnät AB, REL00031

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)									
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	0	0	120	160	0	240	150	200	0	850
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	400	-400	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	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	-380	-408	0	-90	0	-90	0	-200	0	-50
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	330	97	0	0	0	0	0	0	0	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	310	271	350	175	0	400	0	400	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	202 008	202 008	202 008	202 128	202 288	202 288	202 528	202 678	202 878	202 878
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	18 166	18 166	18 166	18 166	18 166	18 166	18 166	18 166	18 166	18 166
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	18 898	18 898	18 518	18 110	18 110	18 020	18 020	17 930	17 930	17 730
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	9 873	9 873	9 873	9 873	9 873	9 873	9 873	9 873	9 873	9 873
Mätare	9 553	9 553	9 553	9 553	9 553	9 553	9 553	9 553	9 553	9 553
Nätstation	34 448	34 448	34 778	34 875	34 875	34 875	34 875	34 875	34 875	34 875
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 661	4 661	4 661	4 661	4 661	4 661	4 661	4 661	4 661	4 661
Ställverk utan sekundärapparater	16 693	16 693	16 693	16 693	16 693	16 693	16 693	16 693	16 693	16 693
Transformator	31 535	31 535	31 845	32 116	32 466	32 641	32 641	33 041	33 041	33 441
	345 835	345 835	346 095	346 055	346 925	346 770	346 770	347 320	347 470	347 870

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	157 306	157 426	146 556	146 556	146 796	146 946	143 823	143 823
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	44 392	44 392	55 119	55 119	50 318	50 318	43 715	43 715
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	400	400	400	400	400	400	400
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	10 456	10 456	10 606	10 606	10 729	10 879	9 732	9 962
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	822	822	782	782	552	552	1 659	1 659
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	14 173	14 173	13 863	13 863	11 940	11 940	10 544	10 544
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 734	3 734	3 955	3 955	5 788	5 788	6 860	6 860
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	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405	7 405
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 468	2 468	2 468	2 468	2 468	2 468	2 468	2 468
Mätare	1 902	2 727	2 880	3 693	4 480	5 270	6 095	6 920
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 807	1 807	752	764	722	756	84	73
Nätstation	20 578	21 078	20 635	21 305	21 085	21 085	20 601	21 271
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 285	9 785	9 722	9 052	8 767	8 767	8 866	8 196
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	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	262	262	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	16 607	16 607	16 607	16 607	16 521	16 521	16 521	16 521
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	86	86	86	86	171	171	171	171
Transformator	31 815	32 405	32 357	32 357	32 646	32 821	33 032	33 032
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	301	61	283	283	395	220	408	408

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	72 354	71 941	69 488	68 953	66 797	66 412	64 211	63 673
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	793	793	991	991	897	897	789	789
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	400	400	360	360	320	320	280
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	5 886	5 820	5 687	5 621	5 484	5 567	5 276	5 435
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	24	24	22	22	15	15	51	51
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	5 002	4 985	4 645	4 628	4 299	4 281	3 850	3 838
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	87	87	91	91	133	133	157	157
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	2 271	2 271	2 123	2 123	1 975	1 975	1 827	1 827
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	47	47	47	47	46	46	45	45
Mätare	817	1 597	2 276	2 974	3 638	4 255	4 840	5 377
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	151	151	68	69	61	64	7	6
Nätstation	10 105	10 470	10 091	10 614	10 245	10 081	10 388	10 894
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	232	221	217	202	193	193	194	179
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	310	310	232	232	155	155	77	77
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15	15	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	4 711	4 710	4 296	4 295	3 880	3 880	3 467	3 467
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	4	4	4	4
Transformator	13 494	14 043	13 734	14 046	13 861	14 088	14 174	14 399
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6	1	5	5	8	4	8	8

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	1 573	1 574	1 466	1 466	1 468	1 469	1 438	1 438
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	20	20	20	20	20	20	20
Kabelskåp	30	174	174	177	177	179	181	162	166
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	177	177	173	173	149	149	132	132
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	74	74	74	74	74	74	74	74
Mätare	10	95	136	144	185	224	264	305	346
Nätstation	40	257	263	258	266	264	264	258	266
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	39	39	39	39	39	39	39	39
Ställverk utan sekundärapparater	40	208	208	208	208	207	207	207	207
Transformator	50	318	324	324	324	326	328	330	330

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	397	397	495	495	448	448	394	394
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	12	12	11	11	8	8	26	26
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	44	44	45	45	67	67	79	79
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	24	24	23	23	23	23	22	22
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	76	76	34	34	30	32	4	3
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	116	110	108	101	96	96	97	89
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	7	7	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	1	1	1	1	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	3	1	3	3	4	2	4	4

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	781	777	750	745	721	717	693	688
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	4	4	4	4	3	3	3
Kabelskåp	64	63	61	61	59	60	57	59
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	54	54	50	50	46	46	42	41
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	25	25	23	23	21	21	20	20
Mätare	9	17	25	32	39	46	52	58
Nätstation	109	113	109	115	111	109	112	118
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3	3	3	3	2	2	1	1
Ställverk utan sekundärapparater	51	51	46	46	42	42	37	37
Transformator	146	152	148	152	150	152	153	156

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	2 760	2 756	2 722	2 716	2 647	2 645	2 535	2 529
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	24	24	24	24	23	23	23
Kabelskåp	250	249	249	249	246	249	245	251
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	276	276	270	270	264	264	254	254
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	123	123	121	121	119	119	117	117
Mätare	181	231	203	252	294	342	361	407
Nätstation	485	489	478	484	473	471	469	475
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	49	49	41	41	40	40	40	40
Ställverk utan sekundärapparater	259	259	255	255	250	250	246	246
Transformator	467	476	475	478	480	483	487	490
Summa kapitalkostnad halvår	4 850	4 934	4 838	4 889	4 838	4 886	4 776	4 830
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	9 784		9 727		9 724		9 606	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	38 841							
Varav kostnad för avskrivning	29 029							
Varav kostnad för avkastning	9 812							

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	9 506	9 257	10 105	10 942
Råvaror och förnödenheter	RR73120	381	186	278	138
Övriga externa kostnader	RR73130	5 111	4 713	4 302	4 097
Personalkostnader	RR73140	6 944	8 436	8 548	8 993
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	1 823	0
Summa Kostnader		21 942	22 592	25 056	24 170
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	-929	-650	-1 087	-865
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 372	-8 382	-8 778	-9 832
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-24	-22	-26
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-205	-201	-218	-219
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		-9 506	-9 257	-10 105	-10 942
Påverkbara kostnader		12 436	13 335	14 951	13 228
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		1 700	1 649	1 598	1 547
Årets avskrivningar			51	51	51
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		118	116	114	112
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		12 554	13 451	15 065	13 340
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		13 821	14 541	15 858	13 682
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		14 475			
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		14 475	14 475	14 475	14 475
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		57 901			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		14 330	14 187	14 045	13 905
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		56 468			

2019-09-04

2019-100622-0014

Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 242	1 656	1 794	1 794
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	13 200	13 530	13 870	14 220
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	5	6	7	8
Kostnader för myndighetsavgifter	232	239	246	253
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	14 679	15 431	15 917	16 275
Totalsumma för perioden		62 302		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 157 611 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	38 841
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	56 468
	Opåverkbara kostnader
	62 302
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	157 611