

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Bjärke Energi ek. för., REL00011

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	4 087	3 975	3 977	4 305	4 434	2 955	3 047	3 141	3 399	3 363
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	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	-2 728	-3 154	-3 539	-3 296	-3 012	-2 569	-2 569	-2 663	-3 066	-2 754
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	-147	147	-170	170	0	0
Nätstation	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
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	284 729	284 729	288 816	292 791	296 768	301 073	305 507	308 462	311 509	314 650
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967
Kabelskåp	18 812	18 812	18 812	18 812	18 812	18 812	18 812	18 812	18 812	18 812
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	56 576	56 576	53 849	50 695	47 156	43 860	40 848	38 278	35 709	33 047
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	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463
Mätare	14 087	14 087	14 087	14 087	14 087	14 087	13 940	14 087	13 917	14 087
Nätstation	43 809	43 809	44 020	44 232	44 443	44 655	44 866	45 078	45 289	45 501
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 756	2 756	2 756	2 756	2 756	2 756	2 756	2 756	2 756	2 756
Ställverk utan sekundärapparater	2 613	2 613	2 613	2 613	2 613	2 613	2 613	2 613	2 613	2 613
Transformator	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389
	461 201	461 201	462 772	463 804	464 454	465 675	467 161	467 905	468 425	469 285

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	287 039	291 016	290 322	294 756	296 917	299 964	301 760	305 160
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 322	5 322	10 303	10 303	11 097	11 097	12 229	12 229
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	967	967	967	967	967	967	967	967
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	15 007	15 007	14 388	14 388	14 051	14 051	13 431	13 431
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2 841	2 841	3 419	3 419	3 511	3 511	3 076	3 076
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	49 551	47 036	43 558	41 569	39 047	36 478	31 903	28 837
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 515	492	1 194	171	91	91	2 004	2 004
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	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463	8 463
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	4 692	5 151	5 469	6 616	7 764	7 344	8 492	9 639
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 393	3 393	142	142	142	1 709	1 567	1 567
Nätstation	43 575	43 787	44 175	44 386	44 598	44 809	45 153	45 364
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	832	832	656	656	656	656	524	524
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	1 254	1 254	1 135	1 135	1 135	1 135	1 048	1 048
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	175	175	119	119	119	119	207	207
Ställverk utan sekundärapparater	2 584	2 584	2 556	2 556	2 556	2 556	2 556	2 556
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	29	29	29	29	29	29
Transformator	27 881	27 881	27 517	27 517	27 369	27 369	27 060	27 060
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	508	508	872	872	1 020	1 020	1 329	1 329

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	182 152	185 167	184 693	188 086	186 276	188 193	186 526	188 734
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	100	100	196	196	208	208	227	227
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	832	822	735	725	638	629	542	532
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	7 159	7 101	6 659	6 601	6 179	6 121	5 711	5 653
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	85	85	101	101	103	103	92	92
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	13 954	13 440	11 888	11 686	10 333	10 073	8 830	8 098
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	39	14	29	4	2	2	49	49
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	6 601	6 601	6 432	6 432	6 263	6 263	6 094	6 094
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 880	2 930	3 329	4 021	5 077	5 654	6 595	7 215
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	283	283	13	13	12	154	142	131
Nätstation	24 241	24 506	23 900	24 147	23 532	23 768	23 152	23 375
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19	19	15	15	14	14	11	11
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	881	858	797	774	722	698	646	623
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	10	10	7	7	7	7	12	12
Ställverk utan sekundärapparater	1 176	1 172	1 112	1 107	1 048	1 043	984	979
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	1	1	1	1	1	1
Transformator	10 015	9 978	9 458	9 420	8 907	8 870	8 360	8 323
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10	10	17	17	19	19	25	25

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	2 870	2 910	2 903	2 948	2 969	3 000	3 018	3 052
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	48	48	48	48	48	48	48	48
Kabelskåp	30	250	250	240	240	234	234	224	224
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	619	588	544	520	488	456	399	360
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	85	85	85	85	85	85	85	85
Mätare	10	235	258	273	331	388	367	425	482
Nätstation	40	545	547	552	555	557	560	564	567
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	42	42	38	38	38	38	35	35
Ställverk utan sekundärapparater	40	32	32	32	32	32	32	32	32
Transformator	50	279	279	275	275	274	274	271	271

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	50	50	98	98	104	104	114	114
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	42	42	51	51	51	51	46	46
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	19	7	14	2	1	1	24	24
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	141	141	6	6	6	77	71	65
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	10	10	7	7	7	7	5	5
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	5	5	4	4	4	4	6	6
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	5	5	8	8	10	10	12	12

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
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	1 967	2 000	1 995	2 031	2 012	2 032	2 014	2 038
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	9	9	8	8	7	7	6	6
Kabelskåp	77	77	72	71	67	66	62	61
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	151	145	128	126	112	109	95	87
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	71	71	69	69	68	68	66	66
Mätare	31	32	36	43	55	61	71	78
Nätstation	262	265	258	261	254	257	250	252
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10	9	9	8	8	8	7	7
Ställverk utan sekundärapparater	13	13	12	12	11	11	11	11
Transformator	108	108	102	102	96	96	90	90

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
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	1	1	2	2	2	2	2	2
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	1	1	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	0	0	0	0	1	1
Markarbeten och byggnader med anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	0	0	0	2	2	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	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 - 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	0	0	0	0	0	0	0	0

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	4 889	4 961	4 998	5 079	5 087	5 138	5 148	5 206
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	57	57	56	56	55	55	54	54
Kabelskåp	371	370	363	363	353	353	332	332
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	790	741	688	648	601	566	519	473
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	156	156	154	154	152	152	150	150
Mätare	410	434	316	381	449	507	569	627
Nätstation	816	822	818	823	819	824	820	825
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	56	56	50	50	49	49	48	48
Ställverk utan sekundärapparater	45	45	44	44	44	44	43	43
Transformator	392	392	386	385	380	379	374	373
Summa kapitalkostnad halvår	7 983	8 033	7 874	7 983	7 989	8 067	8 057	8 131
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	16 016		15 857		16 057		16 188	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	64 117							
Varav kostnad för avskrivning	42 457							
Varav kostnad för avkastning	21 660							



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	11 353	11 417	11 375	10 709
Råvaror och förnödenheter	RR73120	4 203	4 669	5 276	6 902
Övriga externa kostnader	RR73130	8 870	9 499	11 018	18 438
Personalkostnader	RR73140	8 019	8 747	8 584	9 931
Övriga rörelsekostnader	RR73180	33	6	0	0
Summa Kostnader		32 478	34 338	36 253	45 980
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	-439	708	84	9
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-4 850	-7 224	-8 897	-14 926
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 766	-1 827	-1 505	-1 054
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-9 312	-9 315	-9 581	-9 366
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	-275	-274	-289	-289
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		-16 642	-17 932	-20 188	-25 626
Påverkbara kostnader		15 836	16 406	16 065	20 354
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	4 568	4 111	3 996	3 677	
Årets avskrivningar		570	681	769	726
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		749	842	926	870
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		16 585	17 248	16 991	21 224
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		18 259	18 647	17 885	21 768
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		19 140			
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		19 140	19 140	19 140	19 140
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		76 559			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,57%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		18 838	18 542	18 250	17 963
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		73 594			

 2019-10-14
 2019-100610-0012



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	1 817	2 182	2 222	2 244
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	9 792	9 792	9 792	9 792
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	62	62	62	62
Kostnader för myndighetsavgifter	275	275	275	275
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	11 946	12 311	12 351	12 373
Totalsumma för perioden	48 981			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 186 692 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	64 117
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	73 594
	Opåverkbara kostnader
	48 981
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	186 692