

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Sjöbo Elnät AB, REL00164

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	3 125	4 778	1 627	4 778	1 627	4 778	1 627	4 778	1 627	4 778
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	155	0	155	0	155	0	155	0	155
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	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533	-1 229	-3 533
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	69	69	69	69	69	69	69	69	69	0
Nätstation	8	641	-63	641	-63	641	-63	641	-63	641
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	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	37	0	37	0	37	0	37	0	37	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	370 411	370 411	373 536	378 314	379 941	384 718	386 345	391 123	392 750	397 528
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	38 008	38 008	38 008	38 163	38 163	38 318	38 318	38 473	38 473	38 628
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	65 043	65 043	63 813	60 280	59 051	55 518	54 289	50 756	49 527	45 994
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	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279
Mätare	22 294	22 294	22 363	22 433	22 502	22 571	22 640	22 709	22 779	22 848
Nätstation	65 619	65 619	65 627	66 269	66 206	66 847	66 784	67 426	67 363	68 004
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234	10 234
Ställverk utan sekundärapparater	22 906	22 906	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138	23 138
Transformator	62 441	62 441	62 478	62 478	62 516	62 516	62 553	62 590	62 590	62 627
	671 236	671 236	673 478	675 589	676 030	678 140	678 581	680 692	681 133	683 243

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	366 817	368 444	360 602	362 229	348 446	350 073	354 180	355 806
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	10 766	10 766	23 368	23 368	41 929	41 929	41 520	41 520
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	28 859	28 859	27 342	27 342	27 413	27 413	27 543	27 543
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 300	3 300	5 274	5 274	5 680	5 680	5 205	5 205
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	38 553	37 324	33 712	32 483	30 913	29 684	28 113	26 884
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	18 529	18 529	15 812	15 812	5 693	5 693	5 693	5 693
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279	14 279
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	652	721	565	484	553	622	691	691
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	21 653	21 653	21 813	21 964	376	376	151	0
Nätstation	49 879	50 040	49 386	49 548	50 554	50 715	51 719	51 880
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 441	11 216	11 238	11 014	6 055	6 055	6 145	6 145
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	2 295	2 295	2 295	2 295	2 295	2 295	2 207	2 207
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	61	61	61	61	0	0	87	87
Ställverk utan sekundärapparater	21 166	21 166	21 166	21 166	21 166	21 166	21 166	21 166
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	61 879	61 957	61 506	61 584	61 437	61 515	61 457	61 535
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 830	4 788	5 240	5 199	5 312	5 271	5 329	5 288

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	193 848	194 636	192 916	193 627	192 109	192 742	191 544	192 100
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	196	196	440	440	795	795	777	777
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	14 782	14 601	14 491	14 310	14 251	14 070	14 009	13 828
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	99	99	161	161	171	171	157	157
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	13 889	13 366	11 859	11 365	10 019	9 556	8 319	7 887
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	386	386	333	333	128	128	125	125
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	5 020	5 020	4 734	4 734	4 448	4 448	4 163	4 163
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	315	348	388	415	470	505	553	512
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 968	1 968	1 819	1 833	32	31	13	0
Nätstation	27 575	27 511	27 737	27 647	27 907	27 790	28 043	27 899
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	242	238	242	237	135	135	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	1 485	1 396	1 332	1 243	1 179	1 090	1 026	937
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4	4	3	3	0	0	5	5
Ställverk utan sekundärapparater	8 091	8 035	7 561	7 506	7 032	6 977	6 503	6 448
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	32 597	32 675	35 749	35 820	34 941	35 007	34 146	34 205
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	91	90	97	97	97	96	96	95

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	3 668	3 684	3 606	3 622	3 484	3 501	3 542	3 558
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	481	481	456	456	457	457	459	459
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	482	467	421	406	386	371	351	336
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	143	143	143	143	143	143	143	143
Mätare	10	33	36	28	24	28	31	35	35
Nätstation	40	623	626	617	619	632	634	646	648
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	76	76	76	76	76	76	74	74
Ställverk utan sekundärapparater	40	265	265	265	265	265	265	265	265
Transformator	50	619	620	615	616	614	615	615	615

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	98	98	220	220	398	398	388	388
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	50	50	81	81	85	85	78	78
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	193	193	167	167	64	64	63	63
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	984	984	910	917	16	16	6	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	121	119	121	119	68	68	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	2	2	2	2	0	0	3	3
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	45	45	49	48	49	48	48	48

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	2 094	2 102	2 083	2 091	2 075	2 082	2 069	2 075
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	160	158	157	155	154	152	151	149
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	150	144	128	123	108	103	90	85
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	54	54	51	51	48	48	45	45
Mätare	3	4	4	4	5	5	6	6
Nätstation	298	297	300	299	301	300	303	301
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	16	15	14	13	13	12	11	10
Ställverk utan sekundärapparater	87	87	82	81	76	75	70	70
Transformator	352	353	386	387	377	378	369	369

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	2	2	5	5	9	9	8	8
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	4	4	4	4	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	21	21	20	20	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	1	1	1	1
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	1	1	1	1	1	1	1	1

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	5 862	5 887	5 914	5 938	5 966	5 989	6 007	6 029
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	691	689	695	693	698	696	690	688
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	829	808	720	699	560	540	505	485
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	197	197	194	194	191	191	188	188
Mätare	1 041	1 045	962	965	49	53	47	40
Nätstation	1 045	1 044	1 040	1 039	1 003	1 003	1 018	1 019
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	94	93	93	92	89	88	87	86
Ställverk utan sekundärapparater	352	351	346	346	341	340	335	334
Transformator	1 017	1 018	1 051	1 052	1 041	1 043	1 032	1 033
Summa kapitalkostnad halvår	11 129	11 133	11 014	11 017	9 937	9 942	9 910	9 904
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	22 262		22 032		19 879		19 814	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	83 987							
Varav kostnad för avskrivning	58 424							
Varav kostnad för avkastning	25 563							

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	11 763	11 327	11 679	12 605
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	6 846	7 108	8 897	8 965
Personalkostnader	RR73140	11 061	10 677	11 186	11 356
Övriga rörelsekostnader	RR73180	501	488	416	699
Summa Kostnader		30 171	29 600	32 178	33 625
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-3 179	-3 507	-3 800	-2 028
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 299	-1 977	-1 803	-1 863
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-8 772	-8 597	-9 158	-9 985
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-247	-310	-248	-284
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-445	-442	-470	-473
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	-1	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-14 942	-14 833	-15 480	-14 633
Påverkbara kostnader		15 229	14 767	16 698	18 992
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	11 818	11 258	10 558	10 337
Årets avskrivningar			1 231	1 201	1 152
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 694	1 642	1 566	1 849
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		16 923	16 409	18 264	20 841
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		18 631	17 740	19 225	21 376
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		19 243			
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		19 243	19 243	19 243	19 243
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		76 972			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,50%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		18 955	18 671	18 392	18 117
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		74 135			

 2019-10-02
 2019-100682-0016

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	2 100	2 150	2 200	2 250
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	12 500	12 800	13 000	13 300
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	300	305	310	315
Kostnader för myndighetsavgifter	485	490	495	500
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	15 385	15 745	16 005	16 365
Totalsumma för perioden	63 500			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 221 623 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	83 987
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	74 135
	Opåverkbara kostnader
	63 500
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	221 623