

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

LEVA i Lysekil AB, REL00121

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	2 346	934	2 417	1 962	2 524	2 246	2 382	2 331	2 417	2 043
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	261	261	269	269	280	280	265	265	269	269
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	-1 975	0	-2 365	0	-1 431	0	-1 358	0	-2 015
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	99	99	102	102	107	107	101	101	102	102
Nätstation	396	142	408	-154	426	-344	402	-874	408	-605
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	198	198	204	204	213	213	201	201	204	204
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	333 088	333 088	335 435	336 369	338 786	340 749	343 273	345 519	347 901	350 232
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414	3 414
Kabelskåp	34 854	34 854	35 115	35 375	35 644	35 913	36 193	36 474	36 738	37 003
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	32 262	32 262	32 262	30 288	30 288	27 923	27 923	26 492	26 492	25 134
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	12 416	12 416	12 416	12 416	12 416	12 416	12 416	12 416	12 416	12 416
Mätare	29 106	29 106	29 205	29 304	29 406	29 508	29 614	29 721	29 821	29 922
Nätstation	69 195	69 195	69 591	69 734	70 142	69 988	70 414	70 070	70 472	69 598
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969
Ställverk utan sekundärapparater	28 840	28 840	28 840	28 840	28 840	28 840	28 840	28 840	28 840	28 840
Transformator	43 069	43 069	43 267	43 465	43 669	43 873	44 086	44 299	44 500	44 701
	592 215	592 215	595 515	595 175	598 575	598 593	602 143	603 215	606 565	607 230
										610 630

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	299 881	302 299	297 727	300 251	302 776	305 157	303 939	306 356
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	25 275	25 275	32 112	32 112	31 936	31 936	17 451	17 451
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	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	26 578	26 847	25 106	25 386	24 554	24 819	23 737	24 005
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 668	4 668	6 678	6 678	7 452	7 452	7 744	7 744
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	30 111	30 111	27 845	27 845	26 492	26 492	24 913	24 913
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	177	177	78	78	0	0	221	221
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	11 230	11 230	11 230	11 230	11 230	11 230	11 230	11 230
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186
Mätare	28 984	29 086	29 188	28 846	28 953	28 925	29 026	28 872
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	192	192	0	448	448	576	576	384
Nätstation	62 105	62 513	60 322	60 748	60 402	60 804	58 377	58 785
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 629	7 629	9 666	9 666	9 504	9 504	10 891	10 891
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	28 840	28 840	28 820	28 820	28 820	28 820	26 263	26 263
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	20	20	20	20	2 578	2 578
Transformator	35 630	35 834	35 419	35 632	34 397	34 598	33 092	33 296
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7 792	7 792	8 369	8 369	9 817	9 817	11 524	11 524

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	159 864	161 784	158 701	160 679	157 795	159 580	156 503	158 276
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	430	430	557	557	545	545	319	319
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	772	659	659	546	546	434	434	321
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	11 215	11 369	10 866	11 023	10 590	10 722	10 301	10 428
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	141	141	202	202	223	223	232	232
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	9 880	9 855	8 931	8 906	8 106	8 080	7 312	7 287
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	2	2	0	0	5	5
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	5 081	5 081	4 857	4 857	4 632	4 632	4 407	4 407
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	23	23	23	23	22	22	22	22
Mätare	23 255	20 469	20 561	17 769	17 855	15 091	15 161	12 401
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	16	16	0	41	41	49	49	34
Nätstation	26 440	26 649	25 647	25 864	24 980	25 162	24 249	24 427
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	166	166	213	213	208	208	243	243
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	12 571	12 571	11 850	11 850	11 130	11 129	10 409	10 409
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	63	63
Transformator	9 900	10 082	9 595	9 782	9 313	9 484	9 027	9 197
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	149	149	157	157	183	183	213	213

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	2 999	3 023	2 977	3 003	3 028	3 052	3 039	3 064
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	56	56	56	56	56	56	56	56
Kabelskåp	30	443	447	418	423	409	414	396	400
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	376	376	348	348	331	331	311	311
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	112	112	112	112	112	112	112	112
Mätare	10	1 449	1 454	1 459	1 442	1 448	1 446	1 451	1 444
Nätstation	40	776	781	754	759	755	760	730	735
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	361	361	360	360	360	360	328	328
Transformator	50	356	358	354	356	344	346	331	333

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	215	215	279	279	272	272	160	160
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	70	70	101	101	111	111	116	116
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	2	2	1	1	0	0	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	12	12	11	11	11	11	11	11
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	8	8	0	20	20	24	24	17
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	83	83	106	106	104	104	121	121
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	0	0	0	0	0	0	31	31
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	74	74	79	79	91	91	107	107

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	1 727	1 747	1 714	1 735	1 704	1 723	1 690	1 709
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	8	7	7	6	6	5	5	3
Kabelskåp	121	123	117	119	114	116	111	113
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	107	106	96	96	88	87	79	79
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	55	55	52	52	50	50	48	48
Mätare	251	221	222	192	193	163	164	134
Nätstation	286	288	277	279	270	272	262	264
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	136	136	128	128	120	120	112	112
Transformator	107	109	104	106	101	102	97	99

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	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	5	5	6	6	6	6	3	3
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	2	2	3	3
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 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	0	0	0	0	0	1	1	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	2	2	3	3
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	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	2	2	2	2

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	4 945	4 990	4 976	5 023	5 010	5 053	4 893	4 936
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	65	63	63	62	62	61	61	60
Kabelskåp	636	642	639	645	637	643	625	631
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	485	485	445	445	419	418	393	393
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	179	179	176	176	174	174	171	171
Mätare	1 709	1 684	1 681	1 655	1 661	1 634	1 640	1 595
Nätstation	1 147	1 154	1 140	1 147	1 131	1 138	1 116	1 123
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	496	496	488	488	481	481	473	473
Transformator	539	543	538	542	538	542	537	541
Summa kapitalkostnad halvår	10 201	10 237	10 148	10 185	10 113	10 145	9 909	9 923
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	20 437		20 333		20 258		19 832	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	80 860							
Varav kostnad för avskrivning	59 329							
Varav kostnad för avkastning	21 531							



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	19 719	19 472	18 335	18 174
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 790	10 366	10 535	9 554
Personalkostnader	RR73140	8 758	8 971	10 245	11 944
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		37 267	38 809	39 115	39 672
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 989	-1 708	-3 237	-2 081
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 263	-2 598	-1 257	-991
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-16 330	-15 687	-15 946	-15 970
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-525	-579	-481	-557
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-601	-609	-652	-656
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		-21 708	-21 181	-21 573	-20 255
Påverkbara kostnader		15 559	17 628	17 542	19 417
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen		2013	2014	2015	2016
Utgående bokfört värde		13 648	13 092	12 380	12 556
Årets avskrivningar			1 334	1 239	987
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 869	1 752	1 472	1 566
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		17 428	19 380	19 014	20 983
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		19 187	20 952	20 015	21 521
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		20 419			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		2 640			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		21 079	21 079	21 079	21 079
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		84 315			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		20 868	20 659	20 453	20 248
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		82 228			

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	1 300	1 300	1 300	1 300
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	16 320	16 640	17 000	17 400
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	510	520	530
Kostnader för myndighetsavgifter	670	670	670	670
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	18 790	19 120	19 490	19 900
Totalsumma för perioden		77 300		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 240 388 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	80 860
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	82 228
	Opåverkbara kostnader
	77 300
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	240 388