

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Västerviks Kraft-Elnät AB, REL00239

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	1 000	0	0	500	0	0	0	0
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	2 500	1 500	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	0	0	650	0	650	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	5 500	0	0	0	3 200	0	3 000	0	3 000	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	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	3 500	8 200	700	4 000	800	4 800	700	4 800	700	4 800
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	500	0	500	0	500	0	500	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	390 128	390 128	390 128	390 128	391 128	391 128	391 128	391 628	391 628	391 628
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	2 500	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	56 465	56 465	56 465	56 465	57 115	57 115	57 765	57 765	57 765	57 765
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	67 870	67 870	73 370	73 370	73 370	73 370	76 570	76 570	79 570	82 570
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	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903
Mätare	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579
Nätstation	79 643	79 643	83 143	91 343	92 043	96 043	96 843	101 643	102 343	107 143
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15 944	15 944	15 944	15 944	15 944	15 944	15 944	15 944	15 944	15 944
Ställverk utan sekundärapparater	17 228	17 228	17 228	17 228	17 728	17 728	18 228	18 228	18 728	19 228
Transformator	54 730	54 730	54 730	54 730	54 730	54 730	54 730	54 730	54 730	54 730
	728 492	728 492	737 492	745 692	751 042	756 542	761 692	766 992	771 192	775 992

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	377 377	378 377	377 556	377 556	372 710	372 710	361 445	361 445
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	12 752	12 752	13 573	13 573	18 918	18 918	30 058	30 058
Annan luftledning, linjekoncession	0	2 500	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
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	26 264	26 914	25 211	25 861	25 084	25 084	24 617	24 617
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	21 400	21 400	21 229	21 229	17 747	17 747	14 497	14 497
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	60 649	60 649	56 910	60 110	58 063	61 063	60 367	63 367
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 681	12 681	15 779	15 779	17 778	17 778	16 879	16 879
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	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579	37 579
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	59 992	60 692	63 122	63 922	67 215	67 915	70 880	71 580
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	19 464	19 464	20 040	20 040	18 823	18 823	17 171	17 171
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	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 051	2 051
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	358	358
Ställverk utan sekundärapparater	16 228	16 728	16 728	17 228	17 228	17 728	17 728	18 228
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Transformator	53 959	53 959	53 812	53 812	53 117	53 117	51 983	51 983
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	771	771	918	918	1 613	1 613	2 747	2 747

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde 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	153 433	154 100	146 886	146 533	139 835	139 482	132 381	132 027
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	235	235	247	247	347	347	560	560
Annan luftledning, linjekoncession	0	2 500	4 000	3 950	3 920	3 870	3 840	3 790
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	13 304	13 690	13 079	13 443	12 888	12 581	12 052	11 745
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	628	628	616	616	511	511	414	414
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	21 132	20 921	19 616	22 605	21 393	24 102	22 941	25 575
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	284	284	357	357	398	398	375	375
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	3 262	3 262	3 084	3 084	2 906	2 906	2 728	2 728
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	26 306	26 306	22 548	22 548	18 790	18 790	15 032	15 032
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	32 216	32 709	35 416	35 992	39 438	39 893	43 258	43 696
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	428	428	437	437	411	411	379	379
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	876	844	715	684	555	523	394	362
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	22	22
Ställverk utan sekundärapparater	8 425	8 925	8 520	9 007	8 601	9 076	8 671	9 133
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	23	23	23	23	22	22	22	22
Transformator	21 699	21 667	20 620	20 587	19 544	19 511	18 482	18 449
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	15	15	17	17	31	31	52	52

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	3 774	3 784	3 776	3 776	3 727	3 727	3 614	3 614
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	25	40	40	40	40	40	40
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	438	449	420	431	418	418	410	410
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	758	758	711	751	726	763	755	792
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	89	89	89	89	89	89	89	89
Mätare	10	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879	1 879
Nätstation	40	750	759	789	799	840	849	886	895
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	80	80	80	80	80	80	68	68
Ställverk utan sekundärapparater	40	203	209	209	215	215	222	222	228
Transformator	50	540	540	538	538	531	531	520	520

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	117	117	123	123	174	174	280	280
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	314	314	308	308	256	256	207	207
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	142	142	178	178	199	199	187	187
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	214	214	219	219	206	206	189	189
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	11	11
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	12	12	11	11	11	11	11	11
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	7	7	9	9	15	15	26	26

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
	Beräkning av avkastning per halvår							
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	1 657	1 664	1 586	1 583	1 510	1 506	1 430	1 426
Annan luftledning, linjekoncession	0	27	43	43	42	42	41	41
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	144	148	141	145	139	136	130	127
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	228	226	212	244	231	260	248	276
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	35	35	33	33	31	31	29	29
Mätare	284	284	244	244	203	203	162	162
Nätstation	348	353	382	389	426	431	467	472
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	9	9	8	7	6	6	4	4
Ställverk utan sekundärapparater	91	96	92	97	93	98	94	99
Transformator	234	234	223	222	211	211	200	199

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							
	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	3	3	3	3	4	4	6	6
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	7	7	7	7	6	6	4	4
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	3	3	4	4	4	4	4	4
Markarbeten och byggnader med anknäpning 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	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	5	5	4	4	4	4
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	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	5 551	5 568	5 488	5 484	5 415	5 411	5 330	5 326
Annan luftledning, linjekoncession	0	52	83	83	82	82	81	81
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	902	917	876	891	818	815	752	749
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	1 131	1 129	1 105	1 178	1 160	1 227	1 194	1 260
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	124	124	122	122	120	120	118	118
Mätare	2 163	2 163	2 122	2 122	2 082	2 082	2 041	2 041
Nätstation	1 316	1 330	1 395	1 411	1 476	1 490	1 547	1 560
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	90	89	88	88	86	86	84	84
Ställverk utan sekundärapparater	306	317	313	324	320	331	326	338
Transformator	782	781	770	769	758	758	746	746
Summa kapitalkostnad halvår	12 365	12 472	12 362	12 472	12 318	12 401	12 220	12 303
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	24 837		24 835		24 719		24 523	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	98 913							
Varav kostnad för avskrivning	75 227							
Varav kostnad för avkastning	23 686							

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	15 778	15 181	15 361	14 750
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	17 209	19 238	22 994	21 486
Personalkostnader	RR73140	284	277	246	290
Övriga rörelsekostnader	RR73180	5	0	0	0
Summa Kostnader		33 276	34 696	38 601	36 526
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	-3 510	-2 950	-2 819	-2 422
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-11 238	-10 695	-10 846	-10 618
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-303	-794	-903	-903
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-727	-742	-793	-807
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		-15 778	-15 181	-15 361	-14 750
Påverkbara kostnader		17 498	19 515	23 240	21 776
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		17 498	19 515	23 240	21 776
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		19 264	21 097	24 463	22 334
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		21 790			
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		21 790	21 790	21 790	21 790
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		87 159			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,05%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		21 560	21 333	21 108	20 886
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		84 886			

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	2 652	2 732	2 814	2 899
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 732	12 084	12 446	12 820
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 006	1 036	1 067	1 099
Kostnader för myndighetsavgifter	715	736	759	781
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	16 105	16 588	17 086	17 599
Totalsumma för perioden	67 378			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 251 177 kr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	98 913
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	84 886
	67 378
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	251 177