

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Hedemora Elnät AB, REL00938

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	600	3 400	5 100	1 500	20 008	6 200	1 000	6 200	1 000	6 200
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	-600	0	-630	-3 900	-841	-6 200	0	-6 200	0	-6 200
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	0	250	0	300	0	300	0	300	0	300
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	800	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	356 871	356 871	357 471	360 871	365 971	367 471	387 479	393 679	394 679	400 879
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	34 247	34 247	34 247	34 247	34 247	34 247	34 247	34 247	34 247	34 247
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	75 316	75 316	74 716	74 716	74 086	70 186	69 346	63 146	63 146	56 946
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	19 082	19 082	19 082	19 082	19 082	19 082	19 082	19 082	19 082	19 082
Mätare	27 590	27 590	27 590	27 590	27 590	27 590	27 590	27 590	27 590	27 590
Nätstation	64 558	64 558	64 558	64 808	64 808	65 108	65 108	65 408	65 408	65 708
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 039	6 039	6 039	6 039	6 039	6 039	6 039	6 039	6 039	6 039
Ställverk utan sekundärapparater	20 877	20 877	20 877	20 877	20 877	21 677	21 677	21 677	21 677	21 677
Transformator	45 748	45 748	45 748	45 748	45 748	45 748	45 748	45 748	45 748	45 748
	650 329	650 329	650 329	653 979	658 449	657 149	676 316	676 616	677 616	677 916

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	329 168	334 268	330 743	350 752	355 465	356 465	360 823	361 823
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	22 615	22 615	27 316	27 316	28 571	28 571	24 508	24 508
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	22 117	22 117	19 672	19 672	18 775	18 775	17 848	17 848
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 218	8 218	9 098	9 098	8 057	8 057	8 236	8 236
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	39 162	39 162	37 489	37 489	35 445	35 445	33 986	33 986
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	29 565	28 935	31 395	31 395	32 285	32 285	31 556	31 556
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	18 238	18 238	15 389	15 389	15 389	15 389	15 389	15 389
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	2 848	2 848	2 848	2 848	2 848	2 848
Mätare	9 409	13 853	18 464	22 538	28 313	27 669	27 669	27 137
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5 341	5 341	186	391	306	949	895	1 222
Nätstation	56 036	56 036	55 736	55 736	56 491	56 491	57 296	57 296
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 250	7 250	9 634	9 634	9 880	9 880	10 731	10 731
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	3 927	3 927	3 927	3 927	3 388	3 388	3 388	3 388
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 318	1 318	1 222	1 222	539	539	539	539
Ställverk utan sekundärapparater	17 119	17 419	15 890	16 390	14 605	15 105	14 317	14 817
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 758	3 458	4 895	4 895	6 680	6 680	7 468	7 468
Transformator	39 589	39 589	35 905	35 905	36 168	36 168	33 096	33 096
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 336	5 336	8 961	8 961	8 699	8 699	8 450	8 450

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	179 536	184 377	179 553	199 199	199 146	199 384	199 236	199 455
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	406	406	492	492	509	509	442	442
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	8 232	8 171	7 495	7 434	6 839	6 778	6 213	6 152
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	240	240	271	271	241	241	244	244
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	10 779	10 756	9 800	9 777	8 862	8 840	7 976	7 954
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	643	630	673	673	686	686	664	664
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	7 377	7 346	7 013	6 981	6 705	6 673	6 397	6 365
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	56	56	55	55	54	54
Mätare	8 055	12 018	16 224	19 577	24 477	23 144	21 646	20 377
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	446	446	16	35	27	84	79	106
Nätstation	27 579	27 525	27 878	27 824	28 185	28 130	28 472	28 418
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	169	169	221	221	226	226	241	241
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	1 666	1 640	1 405	1 378	1 143	1 116	917	890
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	77	77	68	68	34	34	32	32
Ställverk utan sekundärapparater	8 958	9 209	9 630	10 074	9 733	10 164	9 867	10 286
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	83	77	114	114	155	155	171	171
Transformator	11 280	11 263	11 088	11 071	10 970	10 953	10 846	10 830
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	93	93	163	163	155	155	160	160

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	3 292	3 343	3 307	3 508	3 555	3 565	3 608	3 618
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	369	369	328	328	313	313	297	297
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	490	490	469	469	443	443	425	425
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	182	182	154	154	154	154	154	154
Mätare	10	470	693	923	1 127	1 416	1 383	1 383	1 357
Nätstation	40	700	700	697	697	706	706	716	716
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	131	131	131	131	113	113	113	113
Ställverk utan sekundärapparater	40	214	218	199	205	183	189	179	185
Transformator	50	396	396	359	359	362	362	331	331

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	203	203	246	246	254	254	221	221
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	120	120	135	135	120	120	122	122
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	321	315	337	337	343	343	332	332
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	28	28	27	27	27	27
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	223	223	8	17	14	42	40	53
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	84	84	111	111	113	113	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	39	39	34	34	17	17	16	16
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	41	38	57	57	78	78	86	86
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	46	46	81	81	77	77	80	80

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	1 939	1 991	1 939	2 151	2 151	2 153	2 152	2 154
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	89	88	81	80	74	73	67	66
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	116	116	106	106	96	95	86	86
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	80	79	76	75	72	72	69	69
Mätare	87	130	175	211	264	250	234	220
Nätstation	298	297	301	300	304	304	308	307
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	18	18	15	15	12	12	10	10
Ställverk utan sekundärapparater	97	99	104	109	105	110	107	111
Transformator	122	122	120	120	118	118	117	117

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	4	4	5	5	5	5	5	5
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	3	3	3	3	3	3	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	7	7	7	7	7	7	7	7
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	1	1	1	1	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	5	5	0	0	0	1	1	1
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	1	1	1	1	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	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	5 438	5 541	5 498	5 910	5 965	5 978	5 986	5 998
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	580	579	547	546	510	509	489	489
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	934	928	918	918	889	889	850	850
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	262	262	258	258	254	254	250	250
Mätare	785	1 050	1 107	1 356	1 694	1 676	1 658	1 631
Nätstation	1 084	1 084	1 111	1 110	1 126	1 125	1 147	1 146
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	188	188	181	180	142	142	139	139
Ställverk utan sekundärapparater	353	356	361	372	367	378	373	384
Transformator	565	565	562	562	559	559	530	530
Summa kapitalkostnad halvår	10 191	10 554	10 543	11 213	11 507	11 511	11 423	11 417
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	20 745		21 756		23 018		22 839	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	88 358							
Varav kostnad för avskrivning	63 630							
Varav kostnad för avkastning	24 728							

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	14 289	14 254	13 631	13 580
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	10 353	16 673	17 352	18 125
Personalkostnader	RR73140	3 933	1	1	35
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		28 575	30 928	30 984	31 740
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	-2 495	-2 485	-1 621	-1 634
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-11 247	-10 768	-10 931	-10 935
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-458	-496	-429
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-547	-543	-583	-582
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	-7	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		-342	-342	-342	-345
Summa avgår		-14 631	-14 596	-13 980	-13 925
Påverkbara kostnader		13 944	16 332	17 004	17 815
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	2 155	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		84	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		14 028	16 332	17 004	17 815
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		15 444	17 656	17 899	18 272
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		17 318			
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		17 318	17 318	17 318	17 318
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		69 271			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		17 145	16 973	16 803	16 635
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		67 557			

2019-100657-0037 2019-09-23

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	2 500	2 500	2 500	2 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	12 000	12 400	12 800	13 200
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	500	500	500
Kostnader för myndighetsavgifter	660	660	660	660
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	15 660	16 060	16 460	16 860
Totalsumma för perioden	65 040			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 220 955 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	88 358
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	67 557
	Opåverkbara kostnader
	65 040
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	220 955