

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

SEVAB Nät AB, REL00160

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	31 840	0	20 900	0	12 500	0	14 500	0	14 500	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	2 055	92	-250	0	0	0	268	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	0	0	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	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	444	3 444	469	5 109	0	2 000	0	2 000	0	2 000	
Nätstation	0	2 528	12 000	21 275	-2 304	9 373	0	44 681	0	667	
Shuntreaktor	0	1 400	0	0	0	0	0	0	0	0	
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Utgående kapitalbas år 2018										
	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	661 504	661 504	661 504	693 344	693 344	714 244	714 244	726 744	726 744	741 244	741 244
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	7 791	7 791	7 791	9 846	9 938	9 688	9 688	9 688	9 688	9 956	9 956
Kabelskåp	64 154	64 154	64 154	64 154	64 154	64 154	64 154	64 154	64 154	64 154	64 154
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	78 014	78 014	78 014	78 014	78 014	78 014	78 014	78 014	78 014	78 014	78 014
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	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712
Mätare	51 923	51 923	52 367	55 811	56 280	61 389	61 389	63 389	63 389	65 389	65 389
Nätstation	112 952	112 952	112 952	115 479	127 479	148 754	146 451	155 824	155 824	200 505	200 505
Shuntreaktor	0	0	0	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
Styr- och kontrollutrustning	11 949	11 949	11 949	11 949	11 949	11 949	11 949	11 949	11 949	11 949	11 949
Ställverk utan sekundärapparater	39 787	39 787	39 787	39 787	39 787	39 787	39 787	39 787	39 787	39 787	39 787
Transformator	77 204	77 204	77 204	77 204	77 204	77 204	77 204	77 204	77 204	77 204	77 204
	1 128 991	1 128 991	1 129 435	1 170 702	1 183 263	1 230 297	1 227 993	1 251 866	1 251 866	1 313 315	1 313 315

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	682 163	682 163	679 657	679 657	605 875	605 875	632 053	632 053
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	11 885	11 885	49 391	49 391	144 040	144 040	133 409	133 409
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	2 640	2 732	2 360	2 360	2 169	2 169	2 437	2 437
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 190	4 190	1 102	1 102	563	563	191	191
Kabelskåp	42 284	42 284	37 131	37 131	36 825	36 825	31 641	31 641
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5 703	5 703	9 763	9 763	9 993	9 993	14 180	14 180
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	43 579	43 579	42 968	42 968	41 165	41 165	39 047	39 047
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 593	11 593	9 214	9 214	10 996	10 996	12 954	12 954
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	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712	23 712
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	30 237	51 827	56 580	56 909	60 196	59 920	64 744	65 000
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	23 595	2 788	2 776	3 545	1 827	2 431	256	0
Nätstation	109 508	121 508	144 948	144 948	160 064	160 064	209 382	209 382
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6 435	6 435	5 982	3 678	2 220	2 220	2 917	2 917
Shuntreaktor	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	9 795	9 795	9 795	9 795	8 896	8 896	7 708	7 708
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	119	119	0	0	899	899	2 087	2 087
Ställverk utan sekundärapparater	36 608	36 608	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310	31 310
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 779	2 779	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077
Transformator	76 948	76 948	76 024	76 024	76 024	76 024	75 877	75 877
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	221	221	1 145	1 145	1 145	1 145	1 292	1 292

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	382 076	380 887	403 432	402 244	411 339	410 151	425 722	424 533
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	199	199	931	931	2 772	2 772	2 552	2 552
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	2 150	2 240	1 978	1 966	1 742	1 731	1 793	1 782
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	357	357	95	95	48	48	16	16
Kabelskåp	14 440	14 350	13 030	12 940	11 793	11 702	10 565	10 475
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	171	171	304	304	303	303	435	435
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	14 880	14 853	13 790	13 764	12 716	12 689	11 687	11 660
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	254	254	204	204	244	244	287	287
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	16 425	16 230	15 951	15 756	15 476	15 282	15 002	14 807
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	24 408	47 647	51 005	49 099	50 071	47 617	50 201	49 033
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 022	248	237	307	161	212	21	0
Nätstation	71 031	82 715	105 394	104 778	122 655	122 039	176 454	175 838
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	142	142	138	84	48	48	64	64
Shuntreaktor	1 400	1 400	1 365	1 365	1 330	1 330	1 295	1 295
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	5 878	5 622	5 225	4 969	4 572	4 316	3 979	3 723
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	7	7	0	0	56	56	127	127
Ställverk utan sekundärapparater	24 537	24 182	23 622	23 266	22 839	22 484	22 057	21 701
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	64	64	191	191	187	187	183	183
Transformator	51 763	51 186	50 224	49 647	48 703	48 127	47 183	46 606
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4	4	22	22	22	22	24	24

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	6 822	6 822	6 797	6 797	6 059	6 059	6 321	6 321
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	132	137	118	118	108	108	122	122
Kabelskåp	30	705	705	619	619	614	614	527	527
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	545	545	537	537	515	515	488	488
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	237	237	237	237	237	237	237	237
Mätare	10	1 512	2 591	2 829	2 845	3 010	2 996	3 237	3 250
Nätstation	40	1 369	1 519	1 812	1 812	2 001	2 001	2 617	2 617
Shuntreaktor	40	18	18	18	18	18	18	18	18
Styr- och kontrollutrustning	15	327	327	327	327	297	297	257	257
Ställverk utan sekundärapparater	40	458	458	391	391	391	391	391	391
Transformator	50	769	769	760	760	760	760	759	759

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	99	99	465	465	1 386	1 386	1 276	1 276
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	178	178	47	47	24	24	8	8
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	86	86	152	152	151	151	217	217
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	127	127	102	102	122	122	143	143
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	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	1 011	124	118	154	80	106	11	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	71	71	69	42	24	24	32	32
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	3	3	0	0	28	28	64	64
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	32	32	96	96	93	93	91	91
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	2	2	11	11	11	11	12	12

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	4 126	4 114	4 357	4 344	4 442	4 430	4 598	4 585
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	23	24	21	21	19	19	19	19
Kabelskåp	156	155	141	140	127	126	114	113
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	161	160	149	149	137	137	126	126
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	177	175	172	170	167	165	162	160
Mätare	264	515	551	530	541	514	542	530
Nätstation	767	893	1 138	1 132	1 325	1 318	1 906	1 899
Shuntreaktor	15	15	15	15	14	14	14	14
Styr- och kontrollutrustning	63	61	56	54	49	47	43	40
Ställverk utan sekundärapparater	265	261	255	251	247	243	238	234
Transformator	559	553	542	536	526	520	510	503

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	10	10	30	30	28	28
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	4	4	1	1	1	1	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2	2	3	3	3	3	5	5
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	2	2	3	3	3	3
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	22	3	3	3	2	2	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	1	1	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	1	1	1	1
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	2	2	2	2	2	2
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	11 049	11 037	11 629	11 616	11 917	11 904	12 222	12 209
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	337	343	188	188	152	152	149	149
Kabelskåp	948	947	915	914	896	895	863	863
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	835	835	790	790	776	776	761	761
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	415	412	409	407	404	402	399	397
Mätare	2 808	3 233	3 501	3 533	3 633	3 618	3 790	3 780
Nätstation	2 209	2 485	3 021	2 987	3 350	3 343	4 556	4 549
Shuntreaktor	33	33	32	32	32	32	31	31
Styr- och kontrollutrustning	393	391	383	380	375	372	365	362
Ställverk utan sekundärapparater	755	751	744	740	734	730	723	719
Transformator	1 331	1 324	1 314	1 308	1 297	1 291	1 281	1 274
Summa kapitalkostnad halvår	21 113	21 790	22 926	22 895	23 565	23 515	25 140	25 094
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	42 903		45 821		47 080		50 234	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	186 038							
Varav kostnad för avskrivning	125 912							
Varav kostnad för avkastning	60 126							

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	30 601	29 899	30 101	28 376
Råvaror och förnödenheter	RR73120	3 278	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	22 586	25 460	22 787	26 752
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		56 465	55 359	52 888	55 128
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	-4 707	-3 732	-3 697	-2 968
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-24 922	-25 178	-25 340	-24 329
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	0	0
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-971	-989	-1 064	-1 080
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		-556	-572	-572	-476
Summa avgår		-31 156	-30 471	-30 673	-28 853
Påverkbara kostnader		25 309	24 888	22 215	26 275
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	36
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	36
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		25 309	24 888	22 215	26 311
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		27 863	26 906	23 384	26 986
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		26 285			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		7 049			
		2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		28 047	28 047	28 047	28 047
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		112 188			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,05%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		27 753	27 462	27 174	26 889
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		109 276			

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	5 993	6 343	7 186	8 845
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	23 500	24 200	25 900	30 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	1 095	1 095	1 095	1 095
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	30 588	31 638	34 181	40 440
Totalsumma för perioden	136 847			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 432 162 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	186 038
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	109 276
	Opåverkbara kostnader
	136 847
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	432 162