

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Sala-Heby Energi Elnät AB, REL00157

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen inte ska vara större än vad som behövs för att täcka kostnader för driften av en nätverksamhet som har likartade objektiva förutsättningar och bedrivs på ett ändamålsenligt och effektivt sätt. Dessutom ska intäktsramen täcka avskrivningar och ge en sådan avkastning på kapitalbasen som behövs för att i konkurrens med alternativa placeringar med motsvarande risk få tillgång till kapital för investeringar (5 kap. 1 § ellagen). 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.

$$\text{Intäktsram} = \begin{matrix} & \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + & \\ \text{Opåverkbara kostnader} + & \\ \text{Avbrottsersättning} & \end{matrix}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), kostnaden för att ägare ska vara villiga att placera sitt kapital i företaget (avkastning).

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 fördelat på anläggningskategorier.

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.

Uppgifterna i tabellerna 1-2 anges i tusentals kronor (tkr) i 2018 års prisnivå.

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	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0
Kabelskåp	140	131	-607	40	40	40	40	40	40	40
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	-500	-500	-500	-500	-500	-500	-489	-500	-500	-500
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	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Nätstation	106	194	150	150	150	150	150	150	150	150
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	-1 367	100	100	100	100	100	106	100	100	100
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	423 763	423 763	425 113	426 463	427 813	429 163	430 513	431 863	433 213	434 563
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	585	585	585	585	585	585	600	600	600	600
Kabelskåp	42 668	42 668	42 808	42 939	42 332	42 372	42 412	42 452	42 492	42 532
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	109 644	109 644	109 144	108 644	108 144	107 644	107 144	106 644	106 155	105 655
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	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924
Mätare	38 236	38 236	38 373	38 510	38 647	38 784	38 921	39 058	39 195	39 332
Nätstation	93 978	93 978	94 084	94 278	94 428	94 578	94 728	94 878	95 028	95 178
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 825	7 825	7 826	7 826	7 826	7 825	7 825	7 825	7 825	7 825
Ställverk utan sekundärapparater	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982	25 982
Transformator	58 667	58 667	57 300	57 400	57 500	57 600	57 700	57 800	57 906	58 006
	814 273	814 273	814 139	815 551	816 181	817 458	818 749	820 026	821 320	822 597
				816 181						823 874

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaffningsvärde

	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	402 796	407 296	410 608	415 108	419 608	424 108	423 262	427 762
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	11 846	11 846	13 024	13 024	12 255	9 105	9 585	8 151
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	585	585	0	600	600	600	600	600
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	585	0	0	0	0	0
Kabelskåp	22 591	23 671	22 866	23 446	23 166	23 746	23 332	23 912
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	9 447	9 447	8 895	8 895	8 926	8 926	9 071	9 071
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	86 488	86 988	85 146	85 646	86 051	86 551	76 076	76 576
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 491	7 491	8 096	8 096	8 192	8 192	18 940	18 940
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	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924	12 924
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	24 474	27 349	28 787	30 588	32 530	34 210	35 812	37 815
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	14 036	11 298	5 371	6 444	3 443	4 638	4 474	4 273
Nätstation	79 928	80 528	77 769	78 369	77 671	78 271	77 083	77 683
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 349	13 899	16 384	16 359	16 687	16 687	16 409	16 409
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	2 634	3 274	3 915	4 556	5 196	5 837	6 477	7 118
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	67	67	67	67	67	67	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	24 199	24 229	24 231	24 261	23 540	23 570	23 372	23 402
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 700	1 700	1 700	1 700	1 865	1 835	2 033	2 003
Transformator	48 475	48 975	48 133	48 633	48 660	49 160	48 745	49 245
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 433	6 433	7 240	7 240	7 418	7 418	6 942	6 942

Tabell 2b Beräkning av kapitalkostnad (tkr), åldersjusterat nuanskaffningsvärde

	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	186 832	191 041	187 776	191 895	188 564	192 593	189 172	193 111
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	202	202	222	222	206	155	180	156
 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	59	59	0	600	600	540	540	480
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	53	0	0	0	0	0
 Kabelskåp	10 729	11 721	11 636	12 092	12 034	12 470	12 422	12 839
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	276	276	261	261	260	260	262	262
 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	29 599	29 979	28 437	28 804	27 308	27 663	26 157	26 499
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	169	169	188	188	186	186	445	445
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	4 396	4 396	4 137	4 137	3 879	3 879	3 621	3 621
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
 Mätare	15 522	17 202	18 825	20 216	21 696	22 907	24 193	25 236
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 199	971	458	556	302	403	392	372
 Nätstation	33 830	34 331	33 031	33 518	32 287	32 759	31 545	32 002
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	321	312	369	369	373	373	368	368
 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	2 213	2 751	3 319	3 814	4 339	4 791	5 274	5 683
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4	4	4	4	4	4	0	0
 Ställverk utan sekundärapparater	4 811	4 837	4 266	4 291	3 720	3 745	3 192	3 215
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	38	38	38	38	44	43	47	46
 Transformator	21 922	22 290	21 953	22 310	21 990	22 338	22 017	22 355
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	113	113	129	129	131	131	125	125

Tabell 2c Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning

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	4 028	4 073	4 106	4 151	4 196	4 241	4 233	4 278
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	29	29	0	30	30	30	30	30
Kabelskåp	30	377	395	381	391	386	396	389	399
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	1 081	1 087	1 064	1 071	1 076	1 082	951	957
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	129	129	129	129	129	129	129	129
Mätare	10	1 224	1 367	1 439	1 529	1 627	1 711	1 791	1 891
Nätstation	40	999	1 007	972	980	971	978	964	971
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	88	109	131	152	173	195	216	237
Ställverk utan sekundärapparater	40	302	303	303	303	294	295	292	293
Transformator	50	485	490	481	486	487	492	487	492

Tabell 2d Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avskrivning för successiv revideringskomponent

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	101	101	111	111	103	78	90	78
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	27	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	138	138	131	131	130	130	131	131
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	84	84	94	94	93	93	223	223
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	600	486	229	278	151	201	196	186
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	160	156	185	184	187	187	184	184
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	2	2	2	2	2	2	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	19	19	19	19	22	22	23	23
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	57	57	64	64	66	66	62	62

Tabell 2e Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	3 167	3 238	3 183	3 253	3 196	3 264	3 206	3 273
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	1	0	10	10	9	9	8
Kabelskåp	182	199	197	205	204	211	211	218
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	502	508	482	488	463	469	443	449
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	75	75	70	70	66	66	61	61
Mätare	263	292	319	343	368	388	410	428
Nätstation	573	582	560	568	547	555	535	542
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	38	47	56	65	74	81	89	96
Ställverk utan sekundärapparater	82	82	72	73	63	63	54	54
Transformator	372	378	372	378	373	379	373	379

Tabell 2f Beräkning av kapitalkostnad (tkr), avkastning successiv revideringskomponent

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	3,39%		3,39%		3,39%		3,39%	
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	4	4	3	3	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	1	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5	5	4	4	4	4	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	3	3	3	3	8	8
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	20	16	8	9	5	7	7	6
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5	5	6	6	6	6	6	6
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	1	1	1	1	1	1	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), total kapitalkostnad

	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	7 299	7 416	7 404	7 519	7 499	7 586	7 532	7 631
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	30	30	28	40	40	39	39	38
Kabelskåp	701	736	713	731	724	741	735	752
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	1 670	1 683	1 644	1 656	1 635	1 647	1 624	1 636
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	204	204	199	199	195	195	191	191
Mätare	2 107	2 161	1 995	2 160	2 150	2 307	2 403	2 511
Nätstation	1 738	1 750	1 723	1 738	1 711	1 727	1 689	1 704
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	127	158	189	219	249	278	305	334
Ställverk utan sekundärapparater	404	405	395	395	380	380	371	371
Transformator	915	926	920	931	927	938	925	936
Summa kapitalkostnad halvår	15 195	15 467	15 209	15 588	15 510	15 838	15 814	16 104
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	30 663		30 798		31 348		31 918	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	124 726							
Varav kostnad för avskrivning				81 310				
Varav kostnad för avkastning				43 416				

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets 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 lokalnät; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionnät; faktorprisindex för regionnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex transmissionsnät, delindex drift- och underhållskostnader påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än en procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3 Påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	19 045	18 859	19 988	20 607
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	8 092	8 507	8 877	11 695
Personalkostnader	RR73140	10 601	11 043	10 456	11 871
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	133	53
Summa Kostnader		37 738	38 409	39 454	44 226
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	-3 003	-2 778	-2 764	-2 701
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 874	-13 725	-15 650	-15 458
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-1 432	-1 608	-769	-1 635
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-748	-748	-805	-813
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		-185	-185	-185	-185
Summa avgår		-19 242	-19 044	-20 173	-20 792
Påverkbara kostnader		18 496	19 365	19 281	23 434
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	309	170	40	0
Årets avskrivningar			139	130	40
Omvandlingsränta	5,39%				15
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		156	139	42	15
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		18 652	19 504	19 323	23 449
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		20 534	21 086	20 340	24 050
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		21 502			
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		21 502	21 502	21 502	21 502
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		86 010			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		21 287	21 075	20 864	20 655
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		83 881			

2023-101590-0002 2024-05-24

Företagets 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 Opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	3 500	3 500	3 500	3 500
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	20 000	20 500	21 000	21 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	2 000	2 100	2 200	2 300
Kostnader för myndighetsavgifter	830	840	850	860
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	26 330	26 940	27 550	28 160
Totalsumma för perioden		108 980		

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Kostnader för avbrottsersättning har prognostiserats av företaget och framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 317 587 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	124 726
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	83 881
	Opåverkbara kostnader
	108 980
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	317 587