

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ystad Energi Elnät AB, REL03056

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	2 632	3 056	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632	2 632
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	1 500	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	234	234	1 734	234	234	234	234	234	234	234
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 anknäytning 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	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	121	3 063	9 188	3 642	3 642	3 642	3 642	3 642	3 642	3 854
Nätstation	1 110	1 110	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	874	791
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	453	453	453	453	458	458	321	321	381	381
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	455 874	455 874	458 506	461 562	464 194	466 826	469 458	472 090	474 722	477 354
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
Kabelskåp	42 650	42 650	42 885	43 119	44 853	45 087	45 321	45 556	45 790	46 024
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 anknäytning 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	7 675	7 675	7 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675
Mätare	46 420	46 420	46 541	49 604	58 791	62 433	66 075	69 717	73 359	77 001
Nätstation	92 997	92 997	94 107	95 218	96 245	97 273	98 300	99 328	100 355	101 383
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491	7 491
Ställverk utan sekundärapparater	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018	31 018
Transformator	55 556	55 556	56 009	56 462	56 915	57 368	57 826	58 284	58 606	58 927
	739 682	739 682	744 232	767 148	783 682	791 671	799 665	807 659	815 516	823 373
										831 136

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	389 836	392 636	389 719	392 519	382 032	384 832	385 487	388 287
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	60 689	60 689	63 618	63 618	72 395	72 395	68 027	68 027
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	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	25 496	27 255	26 093	26 352	25 644	25 903	24 522	24 781
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 817	7 817	8 164	8 164	7 917	7 917	8 369	8 369
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med 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	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675	22 675
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	10 002	19 190	22 536	26 045	29 573	33 127	36 545	39 865
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	26 728	26 728	1 883	2 015	543	630	559	748
Nätstation	71 433	72 460	73 091	74 118	75 477	76 504	76 320	77 194
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 394	11 394	11 791	11 791	9 533	9 533	10 326	10 326
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	7 142	7 142	7 054	7 054	7 054	7 054	6 871	6 871
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	87	87	175	175	175	175	271	271
Ställverk utan sekundärapparater	26 018	26 018	26 018	26 018	26 018	26 018	26 018	26 018
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	56 051	56 525	56 704	57 178	49 745	50 066	50 092	50 473
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	411	389	663	648	8 547	8 547	8 842	8 842

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	195 667	197 661	193 470	195 408	191 275	193 158	189 235	191 061
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 087	1 087	1 135	1 135	1 304	1 304	1 220	1 220
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	1 500	1 500	1 350	1 350	1 200	1 200	1 050
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	11 964	13 587	13 132	13 197	12 781	12 837	12 445	12 492
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	231	231	242	242	234	234	249	249
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 60 år och yngre än 75 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med 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	18 838	18 838	18 384	18 384	17 931	17 931	17 477	17 477
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	7 482	16 353	19 311	21 718	24 342	26 398	28 668	30 369
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 239	2 239	159	171	47	54	49	67
Nätstation	35 006	36 045	35 734	36 741	36 421	37 395	37 048	37 688
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	248	248	253	253	201	201	219	219
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	3 937	3 926	3 461	3 450	2 991	2 979	2 521	2 509
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	5	5	11	11	10	10	16	16
Ställverk utan sekundärapparater	20 007	19 924	19 357	19 274	18 706	18 624	18 056	17 973
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	30 540	30 602	30 368	30 420	30 182	30 209	30 111	30 127
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	8	7	13	12	167	167	170	170

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	3 898	3 926	3 897	3 925	3 820	3 848	3 855	3 883
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	75	75	75	75	75	75	75
Kabelskåp	30	425	454	435	439	427	432	409	413
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	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	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	50	227	227	227	227	227	227	227	227
Mätare	10	500	959	1 127	1 302	1 479	1 656	1 827	1 993
Nätstation	40	893	906	914	926	943	956	954	965
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	238	238	235	235	235	235	229	229
Ställverk utan sekundärapparater	40	325	325	325	325	325	325	325	325
Transformator	50	561	565	567	572	497	501	501	505

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	543	543	568	568	652	652	610	610
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	116	116	121	121	117	117	125	125
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	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	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	1 120	1 120	80	86	24	27	24	33
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	124	124	126	126	101	101	109	109
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	5	5	5	5	8	8
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	4	4	6	6	84	84	85	85

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	3 317	3 350	3 279	3 312	3 242	3 274	3 208	3 238
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	25	25	23	23	20	20	18
Kabelskåp	203	230	223	224	217	218	211	212
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	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
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	319	319	312	312	304	304	296	296
Mätare	127	277	327	368	413	447	486	515
Nätstation	593	611	606	623	617	634	628	639
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	67	67	59	58	51	50	43	43
Ställverk utan sekundärapparater	339	338	328	327	317	316	306	305
Transformator	518	519	515	516	512	512	510	511

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	18	18	19	19	22	22	21	21
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	4	4	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	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 - 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	38	38	3	3	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	3	3	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	3	3	3	3

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	7 777	7 838	7 763	7 824	7 737	7 797	7 693	7 752
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	100	100	98	98	95	95	93
Kabelskåp	747	804	783	788	765	771	749	754
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Luftledning, områdeskoncession	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	546	546	538	538	531	531	523	523
Mätare	1 785	2 394	1 536	1 759	1 916	2 132	2 338	2 542
Nätstation	1 615	1 645	1 650	1 680	1 665	1 694	1 695	1 717
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	308	307	299	299	291	291	280	280
Ställverk utan sekundärapparater	664	663	653	652	642	641	631	630
Transformator	1 082	1 088	1 088	1 094	1 095	1 099	1 099	1 103
Summa kapitalkostnad halvår	14 523	15 387	14 412	14 732	14 740	15 050	15 104	15 394
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	29 910		29 144		29 790		30 497	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	119 342							
Varav kostnad för avskrivning	73 410							
Varav kostnad för avkastning	45 932							

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	24 718	24 681	23 328	26 049
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 205	1 364	1 660	1 154
Övriga externa kostnader	RR73130	6 381	8 742	8 226	9 799
Personalkostnader	RR73140	10 186	13 140	13 714	14 118
Övriga rörelsekostnader	RR73180	733	1 844	1 590	736
Summa Kostnader		43 223	49 771	48 518	51 856
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	-2 629	-2 857	-4 021
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 607	-2 627	-1 476	-1 598
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-21 308	-20 503	-20 448	-23 203
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-743	-551	-395
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-803	-808	-853	-853
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, över 24 timmar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund, högst 24 timmar		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgär		-24 718	-27 310	-26 185	-30 070
Påverkbara kostnader		18 505	22 461	22 333	21 786
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	12 026	12 964	12 530	12 407
Årets avskrivningar			1 208	1 240	2 456
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 856	1 939	2 235	3 125
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		20 361	24 400	24 568	24 911
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		22 416	26 378	25 861	25 549
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			25 051		
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		25 051	25 051	25 051	25 051
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		100 205			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,60%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		24 651	24 258	23 871	23 490
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		96 271			

2024-101561-0002 2024-06-17

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	2 500	2 300	2 350	2 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	29 500	30 000	31 000	31 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	400	450	450	500
Kostnader för myndighetsavgifter	900	905	910	915
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	33 300	33 655	34 710	35 315
Totalsumma för perioden	136 980			

Företagets kostnader för avbrottsersättning

Företaget har redovisat kostnader för avbrottsersättning vilka framgår av tabell 5 nedan.

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 352 592 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	119 342	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	96 271
	Opåverkbara kostnader	136 980
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	352 592	