

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Tidaholms Elnät AB, REL00332

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.

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

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	700	3 300	2 500	1 500	2 000	1 500	2 000	1 500	2 000	1 500
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	500	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	0	0	0	0	-50	-50	-75	-75	-100	-100
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436
Nätstation	0	700	0	600	0	700	0	750	0	0
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	2 500	2 500
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	331 213	331 213	331 913	335 213	337 713	339 213	341 213	342 713	344 713	346 213
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 794	1 794	2 294	2 294	2 294	2 294	2 294	2 294	2 294	2 294
Kabelskåp	27 836	27 836	27 836	27 836	27 836	27 836	27 836	27 836	27 836	27 836
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	30 266	30 266	30 266	30 266	30 266	30 216	30 166	30 091	30 016	29 916
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	20 043	20 043	20 043	20 043	20 043	20 043	20 043	20 043	20 043	20 043
Mätare	18 780	18 780	18 780	20 216	21 653	23 089	24 525	25 961	27 398	28 834
Nätstation	56 437	56 437	56 437	57 137	57 137	57 737	57 737	58 437	58 437	59 187
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	1 906	1 906	1 906	1 906	1 906	1 906	1 906	1 906	1 906	4 406
Ställverk utan sekundärapparater	65 779	65 779	65 779	65 779	65 779	65 779	65 779	65 779	65 779	65 779
Transformator	74 433	74 433	74 433	74 433	74 433	74 433	74 433	74 433	74 433	74 433
	628 488	628 488	629 688	635 125	639 061	642 597	645 983	649 570	652 931	656 542
									662 378	

Tabell 2a Beräkning av kapitalkostnad (tkr), nuanskaftningsvärde

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaftningsvärde 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	285 338	287 838	248 226	250 226	250 242	252 242	251 163	253 163
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 524	4 524	45 635	45 635	47 119	47 119	49 363	49 363
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	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	13 500	13 500	12 714	12 714	12 082	12 082	11 776	11 776
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5 449	5 449	5 744	5 744	5 629	5 629	4 792	4 792
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	21 080	21 080	20 020	20 020	18 840	18 840	18 127	18 027
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 637	8 637	8 331	8 281	8 970	8 895	9 003	9 003
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	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511	17 511
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	3 022	4 458	5 895	7 331	8 767	10 157	11 594	12 874
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8 331	8 331	3 112	3 112	0	46	46	202
Nätstation	45 504	45 504	44 993	44 993	45 082	45 082	45 383	45 383
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 168	9 168	9 755	9 755	9 844	9 844	9 948	9 948
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	1 429	1 429	1 429	1 429	1 309	1 309	1 309	3 809
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	119	119	119	119
Ställverk utan sekundärapparater	55 034	55 034	55 005	55 005	54 948	54 948	54 948	54 948
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 710	10 710	10 682	10 682	10 739	10 739	10 739	10 739
Transformator	74 373	74 373	74 338	74 338	74 162	74 162	73 991	73 991
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	60	60	95	95	270	270	382	382

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

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	138 156	140 299	136 449	138 042	134 985	136 538	133 480	134 993
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	83	83	887	887	900	900	928	928
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	1 220	1 090	1 090	960	960	830	830	700
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	5 677	5 631	5 227	5 181	4 803	4 757	4 400	4 355
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	161	161	169	169	165	165	140	140
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	6 222	6 215	5 695	5 688	5 195	5 188	4 724	4 709
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	193	193	187	186	201	199	200	200
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	10 750	10 697	10 400	10 347	10 050	9 997	9 700	9 647
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	2 430	3 772	5 000	6 199	7 283	8 338	9 279	10 195
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	718	718	259	259	0	4	4	18
Nätstation	23 832	23 743	23 294	23 205	22 869	22 781	22 492	22 404
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	205	205	217	217	217	217	216	216
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	1 151	1 063	1 056	968	960	873	873	2 952
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	7	7	7	7
Ställverk utan sekundärapparater	36 686	36 618	35 310	35 242	33 935	33 867	32 561	32 493
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	234	234	229	229	225	225	221	221
Transformator	53 887	53 741	52 399	52 254	50 913	50 767	49 429	49 284
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	5	5	7	7

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	2 853	2 878	2 482	2 502	2 502	2 522	2 512	2 532
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	65	65	65	65	65	65	65	65
Kabelskåp	30	225	225	212	212	201	201	196	196
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	263	263	250	250	236	236	227	225
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	175	175	175	175	175	175	175	175
Mätare	10	151	223	295	367	438	508	580	644
Nätstation	40	569	569	562	562	564	564	567	567
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	48	48	48	48	44	44	44	127
Ställverk utan sekundärapparater	40	688	688	688	688	687	687	687	687
Transformator	50	744	744	743	743	742	742	740	740

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	41	41	444	444	450	450	464	464
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	81	81	85	85	83	83	70	70
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	96	96	94	93	101	100	100	100
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	359	359	130	130	0	2	2	9
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	102	102	108	108	108	108	108	108
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	15-18	0	0	0	0	4	4	4	4
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	117	117	114	114	113	113	110	110
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	1	1	3	3	4	4

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	2 342	2 378	2 313	2 340	2 288	2 314	2 262	2 288
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	21	18	18	16	16	14	14	12
Kabelskåp	96	95	89	88	81	81	75	74
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	105	105	97	96	88	88	80	80
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	182	181	176	175	170	169	164	164
Mätare	41	64	85	105	123	141	157	173
Nätstation	404	402	395	393	388	386	381	380
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20	18	18	16	16	15	15	50
Ställverk utan sekundärapparater	622	621	598	597	575	574	552	551
Transformator	913	911	888	886	863	861	838	835

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	1	1	15	15	15	15	16	16
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	2	2
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	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	12	12	4	4	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	4	4	4	4
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	4	4
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0

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	5 238	5 299	5 254	5 301	5 255	5 302	5 254	5 299
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	86	83	83	81	81	79	79	77
Kabelskåp	405	404	388	387	368	367	343	343
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	469	468	444	443	428	427	410	409
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	357	356	351	350	345	345	340	339
Mätare	563	658	514	606	562	651	739	826
Nätstation	1 079	1 077	1 069	1 068	1 063	1 062	1 060	1 059
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	67	66	66	64	64	62	62	181
Ställverk utan sekundärapparater	1 431	1 430	1 404	1 403	1 378	1 377	1 353	1 352
Transformator	1 658	1 655	1 632	1 630	1 607	1 605	1 582	1 579
Summa kapitalkostnad halvår	11 351	11 497	11 205	11 333	11 152	11 277	11 222	11 462
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	22 848		22 539		22 429		22 684	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	90 500							
Varav kostnad för avskrivning	52 935							
Varav kostnad för avkastning	37 566							

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	14 252	12 136	8 906	9 071
Råvaror och förnödenheter	RR73120	14	103	26	33
Övriga externa kostnader	RR73130	12 880	13 169	14 626	15 535
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		27 146	25 408	23 558	24 639
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	-1 414	-1 291	-1 466	-1 527
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-12 150	-10 046	-6 666	-6 735
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-313	-423	-374	-410
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-375	-376	-400	-399
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		-14 252	-12 136	-8 906	-9 071
Påverkbara kostnader		12 894	13 272	14 652	15 568
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	5,39%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		12 894	13 272	14 652	15 568
Uppräkningsfaktor till 2018					
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader				14 983	
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden				0	
2020-2023					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		14 983	14 983	14 983	14 983
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt				59 934	
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
	1,36%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		14 779	14 577	14 378	14 182
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023				57 916	

2024-101544-0002 2024-06-11

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	2 378	2 370	2 480	2 470
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 972	7 144	7 320	7 501
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 200	1 230	1 260	1 291
Kostnader för myndighetsavgifter	417	427	438	449
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	10 967	11 171	11 498	11 711
Totalsumma för perioden	45 347			

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 193 764 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	90 500	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	57 916
	Opåverkbara kostnader	45 347
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0	
Beräknad intäktsram	193 764	