

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Partille Energi Nät AB, REL00148

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 uträningar (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	2 000	1 700	4 000	3 600	3 500	3 500	5 500	5 500	2 000	2 000
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 500	2 100	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
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 anknäning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	3 000	7 000
Nätstation	1 000	1 000	3 000	3 000	2 500	2 500	2 000	2 000	500	500
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	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	507 400	507 400	509 400	511 100	515 100	518 700	522 200	525 700	531 200	536 700
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	1 500	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Kabelskåp	38 099	38 099	38 599	39 099	39 599	40 099	40 599	41 099	41 599	42 099
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	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Markarbeten och byggnader med anknäning 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	43 095	43 095	43 095	43 095	43 095	43 095	43 095	43 095	43 095	43 095
Mätare	47 422	47 422	47 422	47 422	47 422	47 422	47 422	47 422	47 422	50 422
Nätstation	108 671	108 671	109 671	110 671	113 671	116 671	119 171	121 671	123 671	125 671
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	28 395	28 395	28 395	28 395	28 395	28 395	28 395	28 395	28 395	28 395
Ställverk utan sekundärapparater	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989
Transformator	53 323	53 323	53 323	53 323	53 323	53 323	53 323	53 323	53 323	53 323
	886 184	886 184	891 184	896 484	903 984	911 084	917 584	924 084	932 084	940 084

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	408 949	413 949	411 438	415 938	412 776	419 276	421 082	424 082
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	48 910	48 910	54 956	54 956	61 070	61 070	62 660	62 660
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	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	15 912	16 912	17 912	18 912	19 452	20 452	21 181	22 181
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	6 276	6 276	6 026	6 026	5 143	5 143	4 440	4 440
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	791	791	791	791	785	785	657	657
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	6	6	133	133
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	12 943	12 943	12 943	12 943	12 943	12 943	12 943	12 943
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	12 858	12 858	10 527	8 082	7 625	6 687	5 985	8 342
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	30 517	30 517	31 873	34 317	5 234	6 172	4 542	2 741
Nätstation	94 729	99 729	101 064	105 564	104 518	108 518	110 184	112 684
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 841	7 841	10 689	10 689	15 015	15 015	16 017	16 017
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	20 382	20 382	16 715	16 715	14 620	14 620	13 730	13 730
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 309	1 309	4 976	4 976	7 071	7 071	6 652	6 652
Ställverk utan sekundärapparater	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989	58 989
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	53 212	53 212	53 212	53 212	53 169	53 169	53 169	53 169
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	111	111	111	111	153	153	153	153

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	246 367	250 699	247 788	251 520	248 559	254 201	253 304	255 316
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	879	879	986	986	1 095	1 095	1 118	1 118
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	3 600	3 450	3 240	3 090	2 880	2 730	2 520	2 370
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	12 433	13 213	13 902	14 649	15 305	16 019	16 657	17 337
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	183	183	172	172	146	146	125	125
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	377	377	357	357	337	337	318	318
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	3	3
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	9 446	9 446	9 187	9 187	8 929	8 929	8 670	8 670
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	5 281	4 644	3 995	3 358	2 942	2 550	2 180	4 881
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	2 767	2 767	2 674	2 896	458	525	391	239
Nätstation	52 523	56 988	60 155	63 995	66 628	69 856	72 015	73 643
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	169	169	238	238	344	344	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	6 513	6 356	5 154	4 997	4 040	3 883	3 065	2 908
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	82	82	306	306	419	419	383	383
Ställverk utan sekundärapparater	39 968	39 968	38 493	38 493	37 018	37 018	35 544	35 544
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	41 758	41 695	40 694	40 631	39 630	39 566	38 566	38 503
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2	2	2	2	3	3	3	3

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	4 089	4 139	4 114	4 159	4 128	4 193	4 211	4 241
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	180	180	180	180	180	180	180	180
Kabelskåp	30	265	282	299	315	324	341	353	370
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	10	10	10	10	10	10	8	8
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	643	643	526	404	381	334	299	417
Nätstation	40	1 184	1 247	1 263	1 320	1 306	1 356	1 377	1 409
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	679	679	557	557	487	487	458	458
Ställverk utan sekundärapparater	40	737	737	737	737	737	737	737	737
Transformator	50	532	532	532	532	532	532	532	532

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	440	440	493	493	547	547	559	559
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	92	92	86	86	73	73	63	63
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	2	2
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	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	1 383	1 383	1 337	1 448	229	262	195	119
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	84	84	119	119	172	172	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	41	41	153	153	210	210	191	191
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	1	1	1	1	1	1	1	1

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	4 176	4 249	4 200	4 263	4 213	4 309	4 293	4 328
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	61	58	55	52	49	46	43	40
Kabelskåp	211	224	236	248	259	272	282	294
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	6	6	6	6	6	6	5	5
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	160	160	156	156	151	151	147	147
Mätare	90	79	68	57	50	43	37	83
Nätstation	890	966	1 020	1 085	1 129	1 184	1 221	1 248
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	110	108	87	85	68	66	52	49
Ställverk utan sekundärapparater	677	677	652	652	627	627	602	602
Transformator	708	707	690	689	672	671	654	653

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	15	15	17	17	19	19	19	19
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	2	2	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	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	47	47	45	49	8	9	7	4
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	4	4	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	1	1	5	5	7	7	6	6
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	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	8 720	8 843	8 824	8 933	8 907	9 067	9 082	9 146
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	241	238	235	232	229	226	223	220
Kabelskåp	571	601	623	652	659	688	700	728
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	16	16	16	16	16	16	15	15
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	290	290	285	285	281	281	276	276
Mätare	2 163	2 152	1 976	1 958	668	649	538	623
Nätstation	2 162	2 300	2 406	2 527	2 614	2 719	2 788	2 847
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	832	829	803	800	773	770	707	705
Ställverk utan sekundärapparater	1 415	1 415	1 390	1 390	1 365	1 365	1 340	1 340
Transformator	1 241	1 240	1 223	1 222	1 205	1 204	1 187	1 186
Summa kapitalkostnad halvår	17 650	17 924	17 781	18 016	16 715	16 984	16 857	17 087
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	35 574		35 797		33 699		33 944	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					139 014			
Varav kostnad för avskrivning					80 387			
Varav kostnad för avkastning					58 627			

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	16 181	15 562	15 023	14 626
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	21 310	22 342	29 572	26 445
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		37 491	37 904	44 595	41 071
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	-3 659	-3 259	-3 250	-3 090
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-11 570	-11 395	-10 918	-10 846
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-113	0	-3
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-952	-795	-854	-687
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2019:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		-80	-78	-73	-79
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		-16 261	-15 640	-15 095	-14 705
Påverkbara kostnader		21 230	22 264	29 500	26 366
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		9 140	9 690	9 858	9 940
Årets avskrivningar			52	37	46
	Omvandlingsränta	5,39%			
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		545	559	577	582
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		21 775	22 823	30 077	26 948
Uppräkningsfaktor till 2018					
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		23 972	24 674	31 660	27 639
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			26 986		
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden			6 564		
Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:					
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2020-2023		2020	2021	2022	2023
		28 627	28 627	28 627	28 627
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		114 509			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		1,61%	2020	2021	2022
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		28 167	27 714	27 268	26 830
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		109 978			

2024-101522-0004 2024-07-09

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	4 309	4 309	4 309	4 309
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	11 500	11 730	11 965	12 204
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	900	910	915	920
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	16 709	16 949	17 189	17 433
Totalsumma för perioden	68 280			

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 317 272 tkr i 2018 års prisnivå, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	139 014
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	109 978
	Opåverkbara kostnader
	68 280
Avbrottsersättning (12-24 timmar)	0
Beräknad intäktsram	317 272