

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Brittedals Elnät ek. för., REL01012

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätsverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas). De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Energimarknadsinspektionen (Ei) har beräknat intäktsramen genom att använda formeln nedan.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} + \\ \text{Avbrottsersättning} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Kapitalkostnader utgörs av två delar, dels kostnaden för förbrukning av de tillgångar som ingår i verksamheten (avskrivning), dels avkastningen på tillgångarna.

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2018. Därtill har företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden 1 januari 2019–30 juni 2023 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2020–2023. Uppgifterna grundas på de uppgifter som företaget har lämnat.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabellerna 2 a-g redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning. Av tabellerna 2 a-g framgår även Ei:s beräkning av företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår samt total kapitalkostnad för samma perioder och hela tillsynsperioden 2020–2023.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2019		2020		2021		2022		2023		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i nivå 2018)										
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Annan ledning, områdeskoncession	1 250	2 350	2 600	1 500	1 200	1 200	2 000	2 000	2 250	2 250	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	0	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	-1 000	-1 500	-1 750	-1 200	-900	-900	-1 600	-1 600	-2	-1 800	
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Nätstation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	800	6 000	2 000	500	1 000	1 000	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	247 426	247 426	248 676	251 026	253 626	255 126	256 326	257 526	259 526	261 526	263 776
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819	
Kabelskåp	19 591	19 591	19 591	19 591	19 591	19 591	19 591	19 591	19 591	19 591	
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	74 409	74 409	73 409	71 909	70 159	68 959	68 059	67 159	65 559	63 959	63 957
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	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978
Mätare	12 649	12 649	12 649	12 649	12 649	12 649	12 649	12 649	12 649	12 649	12 649
Nätstation	50 407	50 407	50 407	50 407	50 407	50 407	50 407	50 407	50 407	50 407	50 407
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 096	6 096	6 096	6 096	6 096	6 096	6 096	6 096	6 096	6 096	6 096
Ställverk utan sekundärapparater	23 568	23 568	24 368	30 368	32 368	32 868	33 868	34 868	34 868	34 868	34 868
Transformator	47 417	47 417	47 417	47 417	47 417	47 417	47 417	47 417	47 417	47 417	47 417
	503 359	503 359	504 409	511 259	514 109	514 909	516 209	517 509	517 909	518 309	520 558

Tabell 2a. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avskrivning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandledning, områdeskoncession	241 902	244 502	238 351	239 551	239 334	241 334	242 297	244 547
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 298	6 298	13 949	13 949	15 366	15 366	16 403	16 403
Annandluftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annandluftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	819	819	41	41	41	41	41	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	778	778	778	778	0	41
Kabelskåp	9 676	9 676	9 012	9 012	8 602	8 602	8 130	8 130
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3 764	3 764	3 786	3 786	3 799	3 799	3 568	3 568
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	51 493	51 493	50 471	50 471	44 815	44 815	41 622	41 622
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	16 235	14 485	14 306	13 406	17 951	16 351	17 944	17 942
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	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	20 978	11 945	11 945
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	9 032	9 032
Mätare	10 030	11 280	11 794	11 555	12 399	12 665	13 028	12 748
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 218	1 218	903	2 142	2 131	2 364	1 767	807
Nätstation	46 897	46 897	43 742	43 742	42 445	42 445	41 367	41 367
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 671	2 671	5 384	5 384	6 637	6 637	7 714	7 714
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	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 645	2 583	2 583
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	61	61
Ställverk utan sekundärapparater	25 684	27 684	28 184	29 184	30 184	30 184	30 184	30 184
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 683	4 683	4 683	4 683	4 683	4 683	2 589	2 589
Transformator	41 768	41 768	41 567	41 567	41 525	41 525	40 787	40 787
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 799	4 799	4 923	4 923	4 930	4 930	5 668	5 668

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	130 946	133 212	130 208	131 022	127 841	129 431	127 054	128 855
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	117	117	265	265	288	288	303	303
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	94	90	12	8	8	4	4	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	71	71	65	65	0	4
Kabelskåp	4 018	3 990	3 695	3 668	3 395	3 367	3 108	3 080
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	111	111	112	112	112	112	105	105
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	11 043	11 013	9 756	9 726	8 494	8 464	7 374	7 344
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	370	328	317	295	401	362	394	394
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	4 423	4 423	4 003	4 003	3 584	3 584	3 164	3 164
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	177	177
Mätare	6 682	7 371	8 179	8 493	8 999	8 837	8 760	8 071
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	103	103	81	193	188	200	150	70
Nätstation	22 544	22 460	21 371	21 287	20 278	20 194	19 217	19 133
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	59	59	126	126	154	154	177	177
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	1 815	1 755	1 639	1 578	1 463	1 402	1 287	1 226
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	4	4
Ställverk utan sekundärapparater	15 510	17 463	17 368	18 271	18 663	18 541	17 908	17 786
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	99	99	97	97	95	95	52	52
Transformator	15 149	15 136	14 314	14 301	13 482	13 469	12 652	12 639
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	87	87	88	88	87	87	100	100

Tabell 2c. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	50	2 419	2 445	2 384	2 396	2 393	2 413	2 423	2 445
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	41	41	2	2	2	2	2	0
Kabelskåp	30	161	161	150	150	143	143	136	136
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	644	644	631	631	560	560	520	520
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	210	210	210	210	210	210	119	119
Mätare	10	501	564	590	578	620	633	651	637
Nätstation	40	586	586	547	547	531	531	517	517
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	88	88	88	88	88	88	86	86
Ställverk utan sekundärapparater	40	321	346	352	365	377	377	377	377
Transformator	50	418	418	416	416	415	415	408	408

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	2020		2021		2022		2023	
		Beräkning av avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	59	59	132	132	144	144	151	151
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	35	35	32	32	0	2
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	55	55	56	56	56	56	53	53
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	185	164	158	147	200	181	197	197
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	89	89
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	51	51	40	97	94	100	75	35
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	30	30	63	63	77	77	88	88
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	0	0	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	49	49	48	48	47	47	26	26
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	44	44	44	44	43	43	50	50

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av avkastning per halvår							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	1 414	1 439	1 406	1 415	1 381	1 398	1 372	1 392
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1	1	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	43	43	40	40	37	36	34	33
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	119	119	105	105	92	91	80	79
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	48	48	43	43	39	39	34	34
Mätare	72	80	88	92	97	95	95	87
Nätstation	243	243	231	230	219	218	208	207
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20	19	18	17	16	15	14	13
Ställverk utan sekundärapparater	168	189	188	197	202	200	193	192
Transformator	164	163	155	154	146	145	137	137

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Kalkylränta	2,16%		2,16%		2,16%		2,16%	
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	3	3	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	1	1	1	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	1	1
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	4	4	3	3	4	4	4	4
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	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	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1	1	1	2	2	2	2	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	2	2	2	2
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	1	1	1	1	1	1	1	1

Tabell 2g. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
	Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning							
Andra markarbeten och byggnader, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Annan ledning, områdeskoncession	3 893	3 944	3 925	3 946	3 921	3 958	3 950	3 992
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	42	42	38	38	35	35	2	2
Kabelskåp	261	261	247	247	237	237	223	222
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	952	930	898	887	857	836	801	801
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	258	258	253	253	248	248	244	244
Mätare	626	696	719	768	813	831	823	761
Nätstation	860	859	842	841	828	827	815	814
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	108	107	106	105	104	103	102	101
Ställverk utan sekundärapparater	539	585	589	612	627	626	597	596
Transformator	626	626	615	615	605	605	596	595
Summa kapitalkostnad halvår	8 164	8 307	8 234	8 312	8 276	8 308	8 152	8 128
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	16 471		16 546		16 584		16 280	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					65 881			
Varav kostnad för avskrivning					47 767			
Varav kostnad för avkastning					18 114			



Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2014–2017 och av företagets inrapporterade uppgifter. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2018 års prisnivå för

- 1 nätkoncessionshavare med områdeskoncession; faktorprisindex för lokalnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 2 nätkoncessionshavare med regionledning; faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll påverkbart,
- 3 ett transmissionsnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3. Observera att om effektiviseringskravet är större än 1 procent är kravet beräknat med fler än de två decimaler som visas i tabellen.

Tabell 3. Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2014	2015	2016	2017
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	15 391	15 409	17 026	19 358
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	7 039	8 047	8 042	5 773
Personalkostnader	RR73140	6 093	6 475	6 321	7 012
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	340
Summa Kostnader		28 523	29 931	31 389	32 483
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-146	-335	-618	-604
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 621	-1 319	-1 622	-2 097
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 481	-13 618	-14 942	-16 774
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-15	-195	-167	-186
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-274	-277	-295	-301
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 avgår		-15 537	-15 744	-17 644	-19 962
Påverkbara kostnader		12 986	14 187	13 745	12 521
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		1 900	2 142	2 356	2 509
Årets avskrivningar			236	211	305
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		310	295	368	403
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		13 296	14 482	14 113	12 924
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		14 638	15 656	14 856	13 256
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		14 602			
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		14 602	14 602	14 602	14 602
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		58 406			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,76%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		14 344	14 091	13 842	13 598
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		55 875			

 2019-10-21
 2019-100602-0018

Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram.

Tabell 4. Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2020	2021	2022	2023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	2 383	2 478	2 577	2 680
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	21 243	21 562	21 885	22 213
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	138	140	142	144
Kostnader för myndighetsavgifter	300	300	300	300
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	24 064	24 480	24 904	25 337
Totalsumma för perioden		98 785		

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 220 541 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	65 881	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	55 875
	Opåverkbara kostnader	98 785
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	220 541	