

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Trelleborgs kommun, REL00190

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	37 094	23 879	-4 241	0	4 631	-3 206	4 786	0	4 786	0
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	854	854	0	854	0	854	0	854	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	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	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	6 222	9 938	-6 407	0	9 938	-6 407	0	0	0	0
Mätare	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	1 813	0	0	1 813	907	1 653	907	907	907	907
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	3 271	4 306	-8 887	0	4 522	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	18 688	13 783	-12 397	0	16 656	-10 927	0	0	0	0
Transformator	2 330	18 228	-6 459	9 401	19 678	-5 871	286	286	286	286
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	584 332	584 332	621 426	645 305	641 064	641 064	645 695	642 489	647 275	647 275
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
Kabelskåp	51 637	51 637	51 637	52 492	53 346	53 346	54 200	54 200	55 054	55 054
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 anknötning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	45 334	45 334	51 556	61 495	55 087	55 087	65 026	58 618	58 618	58 618
Mätare	51 074	51 074	51 074	51 074	51 074	51 074	51 074	51 074	51 074	51 074
Nätstation	103 741	103 741	105 554	105 554	105 554	107 367	108 274	109 927	110 834	111 740
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	21 874	21 874	25 145	29 452	20 565	20 565	25 088	25 088	25 088	25 088
Ställverk utan sekundärapparater	62 660	62 660	81 348	95 131	82 734	82 734	99 389	88 463	88 463	88 463
Transformator	71 734	71 734	74 064	92 292	85 834	95 234	114 912	109 042	109 328	109 613
	992 823	992 823	1 062 241	1 133 230	1 095 693	1 106 907	1 164 093	1 139 336	1 146 168	1 147 361
										1 154 193

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	500 796	496 555	491 055	495 685	483 271	488 057	478 681	484 882
Annandledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	81 635	81 635	81 422	81 422	90 093	90 093	96 925	95 510
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	436	436	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	436	436	436	436	0	0
Kabelskåp	35 495	36 349	34 634	35 489	25 275	26 129	24 141	24 995
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 580	7 580	7 372	7 372	16 838	16 838	17 845	17 845
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	51 918	45 511	45 511	55 449	49 042	49 042	49 042	49 042
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 576	9 576	9 576	9 576	9 576	9 576	9 576	9 576
Mätare	18 770	18 770	18 229	17 484	17 484	16 468	16 468	15 741
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 962	4 962	855	1 601	1 287	2 302	1 761	1 743
Nätstation	83 672	83 672	83 831	84 738	83 295	84 201	81 766	82 672
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 673	7 673	8 925	8 925	10 845	10 845	13 112	13 112
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	11 994	11 994	11 994	16 516	16 429	16 429	16 342	16 342
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	4 002	4 002	3 828	3 828	3 653	3 653	175	175
Ställverk utan sekundärapparater	74 699	74 699	74 699	91 355	80 428	80 428	80 428	80 428
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	12 407	9	9	9	9	9	9	9
Transformator	90 327	83 868	92 022	111 700	105 829	106 115	106 073	106 359
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 804	1 804	3 051	3 051	3 051	3 051	3 124	3 124

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	301 716	305 872	297 412	303 339	298 835	304 323	296 345	302 284
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 478	1 478	1 469	1 469	1 615	1 615	1 730	1 702
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	44	44	0	0	0	0	0	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	40	40	36	36	0	0
Kabelskåp	11 827	12 583	11 498	12 226	11 198	11 897	11 210	11 880
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	222	222	221	221	524	524	546	546
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 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	37 753	36 783	36 202	45 811	43 565	43 036	42 584	42 055
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	181	181	177	177	174	174	171	171
Mätare	13 140	11 317	11 263	9 440	9 440	7 692	7 692	6 045
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	416	416	75	143	113	200	154	151
Nätstation	41 773	41 307	42 015	42 456	42 479	42 898	42 210	42 606
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	172	172	200	200	248	248	303	303
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	11 255	10 772	10 455	14 494	14 178	13 393	13 083	12 298
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	248	248	224	224	204	204	11	11
Ställverk utan sekundärapparater	59 730	58 833	57 863	73 621	71 831	70 518	69 821	68 507
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	270	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	62 072	61 025	69 416	91 014	88 765	87 975	87 221	86 424
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	33	33	57	57	56	56	57	57

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	5 008	4 966	4 911	4 957	4 833	4 881	4 787	4 849
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	22	22	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	592	606	577	591	421	435	402	417
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	519	455	455	554	490	490	490	490
Mätare	10	939	939	911	874	874	823	823	787
Nätstation	40	1 046	1 046	1 048	1 059	1 041	1 053	1 022	1 033
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	400	400	400	551	548	548	545	545
Ställverk utan sekundärapparater	40	934	934	934	1 142	1 005	1 005	1 005	1 005
Transformator	50	903	839	920	1 117	1 058	1 061	1 061	1 064

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	739	739	734	734	807	807	865	851
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	20	20	18	18	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	111	111	110	110	262	262	273	273
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 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	90	90	89	89	87	87	86	86
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	208	208	38	72	56	100	77	75
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	86	86	100	100	124	124	152	152
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	124	124	112	112	102	102	5	5
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	135	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	16	16	28	28	28	28	29	29

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	3 259	3 303	3 212	3 276	3 227	3 287	3 201	3 265
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	128	136	124	132	121	128	121	128
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	408	397	391	495	470	465	460	454
Mätare	142	122	122	102	102	83	83	65
Nätstation	451	446	454	459	459	463	456	460
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	122	116	113	157	153	145	141	133
Ställverk utan sekundärapparater	645	635	625	795	776	762	754	740
Transformator	670	659	750	983	959	950	942	933

Tabell 2f. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	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	16	16	16	16	17	17	19	18
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	2	2	2	2	6	6	6	6
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 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	2	2	2	2	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	1	2	1	2	2	2
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	3	3	3	3
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	3	3	2	2	2	2	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	0	0	0	0	0	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	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	9 022	9 024	8 873	8 983	8 885	8 992	8 871	8 983
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	22	22	20	20	19	19	0	0
Kabelskåp	833	855	814	836	810	832	803	824
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	1 019	945	937	1 140	1 050	1 044	1 038	1 032
Mätare	1 293	1 273	1 072	1 049	1 034	1 008	985	929
Nätstation	1 585	1 580	1 604	1 620	1 627	1 643	1 633	1 648
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	648	643	627	822	805	796	691	683
Ställverk utan sekundärapparater	1 717	1 569	1 559	1 937	1 781	1 767	1 760	1 745
Transformator	1 590	1 515	1 699	2 129	2 045	2 040	2 032	2 026
Summa kapitalkostnad halvår	17 728	17 426	17 204	18 537	18 055	18 141	17 812	17 871
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	35 154		35 741		36 196		35 683	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	142 774							
Varav kostnad för avskrivning	93 814							
Varav kostnad för avkastning	48 960							

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	25 710	24 945	25 196	27 517
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	16 806	13 982	14 216	19 408
Personalkostnader	RR73140	15 546	15 334	15 881	16 862
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		58 062	54 261	55 293	63 787
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	-3 784	-3 040	-2 719	-2 731
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-20 927	-20 520	-21 190	-23 494
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-374	-240	-236
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-999	-1 011	-1 072	-1 056
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		-25 710	-24 945	-25 221	-27 517
Påverkbara kostnader		32 352	29 316	30 072	36 270
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	8 593	8 519	8 005	8 249	
Årets avskrivningar		773	881	859	825
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		1 110	1 215	1 173	1 148
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		33 462	30 531	31 245	37 418
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		36 839	33 006	32 889	38 378
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		35 278			
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		35 278	35 278	35 278	35 278
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		141 112			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,72%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		34 672	34 076	33 490	32 914
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		135 152			

2019-100624-0017 2019-09-17

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	3 100	3 200	3 300	3 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	28 400	29 400	30 400	31 400
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	50	50	50	50
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	600	700	800
Kostnader för myndighetsavgifter	1 000	1 000	1 000	1 000
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	33 050	34 250	35 450	36 650
Totalsumma för perioden	139 400			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 417 326 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	142 774
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	135 152
	Opåverkbara kostnader
	139 400
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	417 326