

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Nybro Elnät AB, REL00137

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	558	4 458	2 136	285	0	2 458	1 337	1 623	1 232	1 584	
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IT-system	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	
Kabelskåp	67	568	488	0	0	0	178	89	155	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	-1 816	-2 290	-2 048	0	0	-1 640	0	-317	0	-918	
Markarbeten och byggnader med anknäring 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	133	1 655	1 420	-503	1 022	536	1 379	81	1 558	173	
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	-84	197	147	0	148	0	232	-76	274	-70	
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	322 308	322 308	322 865	327 323	329 459	329 744	329 744	332 202	333 539	335 162	336 394
Annan luftledning, linjekoncession	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
IT-system	1 986	1 986	2 136	2 286	2 436	2 586	2 736	2 886	3 036	3 186	3 336
Kabelskåp	32 988	32 988	33 055	33 623	34 111	34 111	34 111	34 289	34 378	34 533	34 533
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	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	0
Luftledning, områdeskoncession	53 513	53 513	51 696	49 406	47 358	47 358	47 358	45 718	45 718	45 401	45 401
Markarbeten och byggnader med anknäring till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989	29 989
Mätare	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589	26 589
Nätstation	54 278	54 278	54 411	56 066	57 486	56 983	58 005	58 541	59 920	60 001	61 559
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825	4 825
Ställverk utan sekundärapparater	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511	33 511
Transformator	59 852	59 852	59 767	59 964	60 111	60 111	60 259	60 259	60 490	60 414	60 688
	619 977	619 977	618 984	623 721	626 014	625 947	627 266	628 770	632 045	633 595	636 964

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
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	225 833	227 969	215 407	215 407	204 742	206 079	204 750	205 982
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	85 111	85 111	94 188	94 188	103 225	103 225	99 365	99 365
Annan luftledning, linjekoncession	137	137	137	137	137	137	137	137
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	1 273	1 423	1 464	1 614	1 764	1 763	1 913	2 063
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	85	85	194	194	109	260	151	151
Kabelskåp	24 873	25 362	24 317	24 317	23 550	23 728	22 684	22 839
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 851	4 851	5 204	5 204	5 726	5 726	6 465	6 465
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	35 506	34 444	32 950	32 950	31 013	31 013	29 900	29 900
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	7 597	7 393	8 145	8 145	8 143	8 143	9 023	9 023
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	11 793	11 793	11 793	11 793	11 793	11 793	11 793	11 793
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098	9 098
Mätare	9 349	10 956	13 515	15 122	17 267	18 873	20 698	22 240
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 658	3 658	1 362	1 362	465	465	451	515
Nätstation	29 946	31 366	29 678	30 700	29 553	30 932	28 372	29 930
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	13 050	13 050	12 465	12 465	13 705	13 705	16 346	16 346
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	1 955	2 020	2 020	2 020	2 936	2 936	2 936	2 936
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	855	855	855	855	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	32 711	32 711	32 711	32 711	29 660	29 660	29 660	29 660
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	3 051	3 051	3 051	3 051
Transformator	53 218	53 446	49 314	49 462	49 427	49 658	44 783	45 057
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 582	6 501	10 555	10 555	10 555	10 555	15 094	15 094

Tabell 2b. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	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	94 116	95 730	92 021	91 456	90 170	90 943	89 035	89 676
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 542	1 542	1 707	1 707	1 869	1 869	1 785	1 785
Annan luftledning, linjekoncession	122	120	119	118	116	115	113	112
Annan luftledning, linjekoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	792	841	965	999	1 119	1 137	1 242	1 261
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	8	8	17	17	9	23	14	13
Kabelskåp	11 489	11 841	11 148	10 995	10 338	10 363	9 819	9 816
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	146	146	158	158	171	171	192	192
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	12 638	12 518	11 712	11 657	10 702	10 647	9 927	9 872
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	167	162	181	181	179	179	198	198
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	4 130	4 130	3 894	3 894	3 658	3 658	3 422	3 422
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	172	172	168	168	165	165	162	162
Mätare	7 542	8 949	10 798	12 045	13 638	14 724	15 353	16 279
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	315	315	114	114	42	42	38	43
Nätstation	14 654	16 080	15 616	16 471	16 431	17 618	17 370	18 701
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	289	289	278	278	304	304	362	362
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	1 800	1 829	1 735	1 694	2 517	2 476	2 321	2 280
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	50	50	48	48	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	12 302	17 248	16 573	16 430	15 756	15 612	15 014	14 871
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	74	74	73	73
Transformator	26 065	26 148	25 270	25 227	24 431	24 469	24 232	24 308
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	123	121	199	199	195	195	282	282

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	2 258	2 280	2 154	2 154	2 047	2 061	2 048	2 060
Annan luftledning, linjekoncession	50	1	1	1	1	1	1	1	1
IT-system	10	64	71	73	81	88	88	96	103
Kabelskåp	30	415	423	405	405	393	395	378	381
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	444	431	412	412	388	388	374	374
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	118	118	118	118	118	118	118	118
Mätare	10	467	548	676	756	863	944	1 035	1 112
Nätstation	40	374	392	371	384	369	387	355	374
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	65	67	67	67	98	98	98	98
Ställverk utan sekundärapparater	40	409	409	409	409	371	371	371	371
Transformator	50	532	534	493	495	494	497	448	451

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	771	771	853	853	934	934	892	892
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	4	4	8	8	5	11	7	6
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	73	73	79	79	86	86	96	96
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	83	81	90	90	89	89	99	99
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	86	86	84	84	83	83	81	81
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	157	157	57	57	21	21	19	22
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	145	145	139	139	152	152	181	181
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	25	25	24	24	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	0	0	0	0	37	37	36	36
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	61	61	99	99	98	98	141	141

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	1 016	1 034	994	988	974	982	962	969
Annan luftledning, linjekoncession	1	1	1	1	1	1	1	1
IT-system	9	9	10	11	12	12	13	14
Kabelskåp	124	128	120	119	112	112	106	106
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	136	135	126	126	116	115	107	107
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	45	45	42	42	40	40	37	37
Mätare	81	97	117	130	147	159	166	176
Nätstation	158	174	169	178	177	190	188	202
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	19	20	19	18	27	27	25	25
Ställverk utan sekundärapparater	133	186	179	177	170	169	162	161
Transformator	282	282	273	272	264	264	262	263

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	17	17	18	18	20	20	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	2	2	2	2	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	2	2	2	2	2	2	2	2
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	2	2	2	2	2	2	2	2
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3	3	1	1	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	3	3	3	3	4	4
Shuntreaktor - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1	1	1	1	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	0	0	0	0	1	1	1	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	2	2	3	3

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	4 062	4 101	4 020	4 013	3 976	3 997	3 921	3 940
Annan luftledning, linjekoncession	3	3	3	3	3	3	3	3
IT-system	76	84	92	100	105	112	116	123
Kabelskåp	613	625	606	605	592	595	582	585
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	666	649	631	630	595	594	582	581
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	250	250	246	246	242	242	238	238
Mätare	710	805	850	944	1 032	1 124	1 220	1 310
Nätstation	680	713	681	703	702	732	727	761
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	110	113	110	110	125	125	123	123
Ställverk utan sekundärapparater	542	595	588	586	579	577	570	568
Transformator	876	879	868	869	858	861	853	857
Summa kapitalkostnad halvår	8 589	8 818	8 695	8 809	8 807	8 962	8 935	9 089
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	17 407		17 505		17 769		18 024	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	70 704							
Varav kostnad för avskrivning	54 023							
Varav kostnad för avkastning	16 682							

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	16 162	14 868	13 795	16 923
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 898	1 147	1 684	2 891
Övriga externa kostnader	RR73130	5 608	6 872	8 507	8 730
Personalkostnader	RR73140	9 934	11 073	10 397	12 191
Övriga rörelsekostnader	RR73180	407	275	404	231
Summa Kostnader		34 009	34 235	34 787	40 966
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-2 157	-1 525	-1 387	-3 034
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 360	-2 160	-1 652	-1 960
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 296	-12 184	-11 290	-13 637
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	-275	0	-275
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-357	-474
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-519	-524	-495	-578
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		-18 332	-16 668	-15 181	-19 958
Påverkbara kostnader		15 677	17 567	19 606	21 008
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	11 821	12 548	11 331	10 873
Årets avskrivningar			1 843	1 463	1 483
	Omvandlingsränta	3,92%			1 308
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		2 306	1 955	1 927	1 734
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		17 983	19 522	21 533	22 742
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		19 798	21 105	22 667	23 325
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			21 724		
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		21 724	21 724	21 724	21 724
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		86 895			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,14%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		21 475	21 230	20 987	20 747
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		84 438			

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	3 612	3 793	3 982	4 181
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	17 646	18 882	20 203	21 617
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	500	515	530	546
Kostnader för myndighetsavgifter	595	607	619	631
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	22 353	23 797	25 334	26 975
Totalsumma för perioden	98 459			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 253 601 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	70 704
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	84 438
	Opåverkbara kostnader
	98 459
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	253 601