

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ronneby Miljö och Teknik AB, REL00152

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	0	0	2 600	0	2 400	0	5 600	0	3 100	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Luftledning med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Luftledning, områdeskoncession	0	0	-1 000	0	-1 140	0	-2 250	0	-1 500	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mätare	0	0	0	0	0	0	300	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transformator	0	0	500	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	425 273	425 273	425 273	425 273	427 873	427 873	430 273	430 273	435 873	435 873	438 973
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	51 578	51 578	51 578	51 578	51 578	51 578	51 578	51 578	51 578	51 578	
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	32 017	32 017	32 017	32 017	31 017	31 017	29 877	29 877	27 627	27 627	26 127
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	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424
Mätare	38 817	38 817	38 817	38 817	38 817	38 817	38 817	38 817	39 117	39 117	39 117
Nätstation	79 498	79 498	79 498	79 498	79 498	79 498	79 498	79 498	79 498	79 498	79 498
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6 261	6 261	6 261	6 261	6 261	6 261	6 261	6 261	6 261	6 261	6 261
Ställverk utan sekundärapparater	89 888	89 888	89 888	89 888	89 888	89 888	89 888	89 888	89 888	89 888	89 888
Transformator	91 168	91 168	91 168	91 168	91 668	91 668	91 668	91 668	91 668	91 668	91 668
	877 924	877 924	877 924	877 924	880 024	880 024	881 284	881 284	884 934	884 934	886 534

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	417 996	420 596	414 839	417 239	414 514	420 114	419 434	422 534
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	5 466	5 466	11 223	11 223	13 948	13 948	14 542	14 542
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	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	43 268	43 268	41 462	41 462	38 793	38 793	36 841	36 841
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	5 446	5 446	5 807	5 807	7 717	7 717	9 035	9 035
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	25 082	25 082	24 115	24 115	20 359	20 359	19 684	19 684
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 885	3 885	4 853	3 713	7 468	5 218	5 893	4 393
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	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424	63 424
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	3 542	9 242	7 720	13 420	13 420	15 721	15 721	20 618
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4 940	4 940	2 901	2 901	1 523	1 821	298	1 102
Nätstation	46 740	46 740	43 379	43 379	40 021	40 021	38 277	38 277
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	23 493	23 493	26 854	26 854	26 012	26 012	27 041	27 041
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	2 734	2 734	2 497	2 497	2 497	2 497	2 497	2 497
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	998	998	1 236	1 236	827	827	237	237
Ställverk utan sekundärapparater	72 142	72 142	72 142	72 142	72 142	72 142	53 238	53 238
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	17 717	17 717	17 717	17 717	17 717	17 717	36 214	36 214
Transformator	88 431	88 931	88 199	88 199	87 939	87 939	87 220	87 220
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 597	2 597	3 293	3 293	3 483	3 483	3 961	3 961

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	210 363	212 121	204 551	206 109	198 654	203 364	195 964	198 062
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	103	103	214	214	263	263	270	270
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	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	15 900	15 779	14 457	14 337	13 075	12 955	11 782	11 662
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	160	160	175	175	236	236	275	275
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	5 915	5 909	5 288	5 282	4 685	4 679	4 176	4 170
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	116	91	113	86	175	121	134	99
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	11 036	11 012	9 767	9 744	8 499	8 475	7 230	7 207
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 022	6 520	6 368	11 296	11 296	12 554	12 554	16 112
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	422	422	253	253	127	154	27	98
Nätstation	18 902	18 834	17 733	17 666	16 649	16 581	15 648	15 581
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	528	528	598	598	585	585	600	600
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	1 710	1 592	1 528	1 409	1 361	1 243	1 195	1 076
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	61	61	72	72	47	47	13	13
Ställverk utan sekundärapparater	36 026	35 652	34 222	33 849	32 418	32 045	30 615	30 242
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	414	414	404	404	395	395	840	840
Transformator	44 015	45 239	43 670	43 461	41 906	41 697	40 147	39 938
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	48	48	61	61	64	64	73	73

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	4 180	4 206	4 148	4 172	4 145	4 201	4 194	4 225
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	30	721	721	691	691	647	647	614	614
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	314	314	301	301	254	254	246	246
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	634	634	634	634	634	634	634	634
Mätare	10	177	462	386	671	671	786	786	1 031
Nätstation	40	584	584	542	542	500	500	478	478
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	91	91	83	83	83	83	83	83
Ställverk utan sekundärapparater	40	902	902	902	902	902	902	665	665
Transformator	50	884	889	882	882	879	879	872	872

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	51	51	107	107	132	132	135	135
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	80	80	88	88	118	118	138	138
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	58	46	56	43	88	60	67	49
Markarbeten och byggnader med anknytning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession - Äldre än 40 år och yngre än	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	211	211	127	127	63	77	14	49
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	264	264	299	299	292	292	300	300
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	30	30	36	36	23	23	7	7
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	207	207	202	202	198	198	420	420
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	24	24	30	30	32	32	36	36

Tabell 2e. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2020		2021		2022		2023	
Kalkylränta	Beräkning av avkastning per halvår							
	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	2 272	2 291	2 209	2 226	2 145	2 196	2 116	2 139
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	172	170	156	155	141	140	127	126
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	64	64	57	57	51	51	45	45
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	119	119	105	105	92	92	78	78
Mätare	11	70	69	122	122	136	136	174
Nätstation	204	203	192	191	180	179	169	168
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	18	17	16	15	15	13	13	12
Ställverk utan sekundärapparater	389	385	370	366	350	346	331	327
Transformator	475	489	472	469	453	450	434	431

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	2	2	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	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	2	2	2	2	3	3	3	3
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	1	1	1	1	2	1	1	1
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	5	5	3	3	1	2	0	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	6	6	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	1	1	1	1	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4	4	4	4	4	4	9	9
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	6 504	6 549	6 467	6 508	6 425	6 532	6 449	6 503
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	974	973	937	935	908	907	882	881
Ledning med en spänning om 220 kV eller mer, med undantag för luftledning,	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	437	424	416	402	395	367	360	341
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	753	753	740	739	726	726	712	712
Mätare	404	748	584	922	858	1 000	935	1 255
Nätstation	1 058	1 057	1 039	1 039	979	978	954	953
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	141	139	137	135	122	121	103	102
Ställverk utan sekundärapparater	1 502	1 498	1 478	1 474	1 454	1 450	1 425	1 421
Transformator	1 384	1 402	1 385	1 382	1 364	1 362	1 343	1 341
Summa kapitalkostnad halvår	13 158	13 545	13 182	13 537	13 231	13 442	13 163	13 508
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	26 703		26 720		26 673		26 672	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	106 768							
Varav kostnad för avskrivning	77 613							
Varav kostnad för avkastning	29 154							



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	20 441	20 518	21 324	22 069
Råvaror och förnödenheter	RR73120	1 102	1 397	3 117	4 083
Övriga externa kostnader	RR73130	14 123	14 571	14 574	15 225
Personalkostnader	RR73140	7 183	7 441	7 772	6 915
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		42 849	43 927	46 787	48 292
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-670	-456	-980	-150
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-4 242	-4 219	-4 459	-3 678
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-15 469	-15 558	-16 030	-17 571
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	0	-44	-22
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-730	-741	-791	-798
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		-21 111	-20 974	-22 304	-22 219
Påverkbara kostnader		21 738	22 953	24 483	26 073
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde		0	0	0	0
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		21 738	22 953	24 483	26 073
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		23 932	24 814	25 772	26 742
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		25 315			
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		25 315	25 315	25 315	25 315
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		101 259			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,73%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		24 878	24 448	24 026	23 611
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		96 963			

2019-10-09 2019-100676-0019

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	2 800	3 300	3 500	3 900
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	20 000	21 000	22 000	23 000
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	831	848	865	882
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	23 631	25 148	26 365	27 782
Totalsumma för perioden	102 926			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 306 656 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	106 768
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	96 963
	Opåverkbara kostnader
	102 926
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	306 656