

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Vara Energi ek. för., REL00203

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	2 210	1 584	0	1 657	0	1 473	0	3 683	0	2 946
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	-525	-1 050	0	-829	0	-552	0	-1 381	0	-1 381
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	0	0	0	0
Nätstation	0	0	0	1 125	0	450	0	1 350	0	675
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transformator	0	0	0	198	0	79	0	237	0	119
	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	189 452	189 452	191 662	193 246	193 246	194 903	194 903	196 377	196 377	200 060
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	16 561	16 561	16 561	16 561	16 561	16 561	16 561	16 561	16 561	16 561
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	29 019	29 019	28 494	27 445	27 445	26 616	26 616	26 064	26 064	24 683
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	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581
Mätare	13 498	13 498	13 498	13 498	13 498	13 498	13 498	13 498	13 498	13 498
Nätstation	38 725	38 725	38 725	38 725	38 725	39 850	39 850	40 300	40 300	41 649
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127	2 127
Ställverk utan sekundärapparater	6 132	6 132	6 132	6 132	6 132	6 132	6 132	6 132	6 132	6 132
Transformator	14 818	14 818	14 818	14 818	14 818	15 016	15 016	15 095	15 095	15 332
	311 914	311 914	313 599	314 133	314 133	316 284	316 284	317 734	317 734	321 623

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	183 584	183 584	182 274	182 274	182 912	182 912	184 757	184 757
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 364	4 364	7 331	7 331	8 167	8 167	8 808	8 808
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	10 714	10 714	10 244	10 244	9 869	9 869	9 248	9 248
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 579	1 579	1 613	1 613	1 736	1 736	2 329	2 329
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	23 965	23 965	21 706	21 706	19 240	19 240	16 318	16 318
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 428	3 428	4 859	4 859	6 772	6 772	8 313	8 313
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	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581	1 581
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	8 150	8 150	7 541	7 466	7 413	4 753	1 795	1 480
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	1 369	1 369	1 347	1 423	737	3 397	5 747	5 985
Nätstation	32 962	32 962	34 014	34 014	32 558	32 558	33 890	33 890
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	4 192	4 192	3 822	3 822	5 285	5 285	4 857	4 857
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	1 490	1 490	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	87	87	313	313	313	313	313	313
Ställverk utan sekundärapparater	800	800	800	800	772	772	772	772
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	5 331	5 331	5 331	5 331	5 360	5 360	5 360	5 360
Transformator	14 336	14 336	14 498	14 498	14 441	14 441	14 497	14 497
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	371	371	371	371	507	507	689	689

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	92 374	91 863	90 360	89 849	88 188	87 676	88 212	87 701
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	81	81	138	138	152	152	166	166
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	3 237	3 202	2 880	2 844	2 538	2 503	2 209	2 174
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	46	46	49	49	53	53	70	70
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	5 120	5 120	4 521	4 521	3 868	3 868	3 180	3 180
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	78	78	114	114	158	158	192	192
Markarbeten och byggnader med anknypning till ett ledningsnät med en spänning om 220 kV eller mer, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader med anknypning 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	190	190	158	158	126	126	95	95
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	3 063	2 758	2 248	1 943	1 494	1 197	753	722
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	120	120	117	124	62	304	521	524
Nätstation	15 875	15 767	16 176	16 068	15 775	15 667	16 311	16 203
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	94	94	85	85	121	121	110	110
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	963	884	863	785	785	706	706	628
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	5	5	20	20	18	18	17	17
Ställverk utan sekundärapparater	258	258	238	238	218	218	199	199
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	118	118	116	116	114	114	112	112
Transformator	6 624	6 591	6 535	6 502	6 324	6 291	6 273	6 240
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	7	7	7	7	10	10	13	13

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	1 836	1 836	1 823	1 823	1 829	1 829	1 848	1 848
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	179	179	171	171	164	164	154	154
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	300	300	271	271	241	241	204	204
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	16	16	16	16	16	16	16	16
Mätare	10	407	407	377	373	371	238	90	74
Nätstation	40	412	412	425	425	407	407	424	424
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	50	50	39	39	39	39	39	39
Ställverk utan sekundärapparater	40	10	10	10	10	10	10	10	10
Transformator	50	143	143	145	145	144	144	145	145

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	41	41	69	69	76	76	83	83
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	23	23	24	24	26	26	35	35
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	39	39	57	57	79	79	96	96
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	60	60	58	62	31	152	261	262
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	47	47	42	42	60	60	55	55
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	2	2	10	10	9	9	9	9
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	59	59	58	58	57	57	56	56
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	4	4	4	4	5	5	7	7

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	998	992	976	970	952	947	953	947
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	35	35	31	31	27	27	24	23
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	55	55	49	49	42	42	34	34
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	2	2	2	2	1	1	1	1
Mätare	33	30	24	21	16	13	8	8
Nätstation	171	170	175	174	170	169	176	175
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	10	10	9	8	8	8	8	7
Ställverk utan sekundärapparater	3	3	3	3	2	2	2	2
Transformator	72	71	71	70	68	68	68	67

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	2 875	2 869	2 869	2 863	2 859	2 853	2 885	2 879
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	237	237	227	226	219	218	214	214
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	395	395	378	378	363	363	336	336
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	18	18	18	18	17	17	17	17
Mätare	502	498	461	457	419	406	364	349
Nätstation	631	630	643	642	639	638	656	655
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	63	62	59	58	57	56	56	55
Ställverk utan sekundärapparater	73	73	72	72	70	70	69	69
Transformator	219	218	219	219	218	217	219	219
Summa kapitalkostnad halvår	5 012	5 000	4 945	4 933	4 861	4 839	4 816	4 793
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	10 012		9 879		9 700		9 609	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	39 200							
Varav kostnad för avskrivning	28 613							
Varav kostnad för avkastning	10 587							

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	10 883	10 735	11 322	10 876
Råvaror och förnödenheter	RR73120	198	214	1 130	1 273
Övriga externa kostnader	RR73130	5 468	5 522	5 255	5 682
Personalkostnader	RR73140	5 682	5 250	5 737	5 670
Övriga rörelsekostnader	RR73180	1 199	1 391	0	0
Summa Kostnader		23 430	23 112	23 444	23 501
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-414	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 245	-1 178	-1 197	-872
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-9 258	-9 164	-9 720	-9 606
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-111	-124	-120	-114
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-269	-269	-286	-283
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		-11 297	-10 735	-11 323	-10 875
Påverkbara kostnader		12 133	12 377	12 121	12 626
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
Utgående bokfört värde	4 521	4 484	4 286	5 221	
Årets avskrivningar		288	163	382	201
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		465	339	550	406
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		12 598	12 716	12 671	13 032
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		13 870	13 747	13 338	13 366
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		13 580			
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	13 580	13 580	13 580	13 580	
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt	54 320				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		13 444	13 310	13 177	13 045
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		52 976			

2019-09-09

2019-100539-0014

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	1 200	1 200	1 200	1 200
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	10 200	10 200	10 200	10 200
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	120	120	120	120
Kostnader för myndighetsavgifter	290	290	290	290
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	11 810	11 810	11 810	11 810
Totalsumma för perioden	47 240			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 139 416 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	39 200
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	52 976
	Opåverkbara kostnader
	47 240
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	139 416