

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Vaggeryds kommun Elverket, REL00200

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva elnätverksamhet 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 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	211 541	224 629	232 271	235 405	235 114	237 791	238 112	240 572
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	22 156	22 156	27 146	27 146	29 139	29 139	29 900	29 900
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	329	329	329	329	329	329	329	329
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	11 902	11 902	11 624	11 624	11 443	11 443	10 994	10 994
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 156	1 156	1 317	1 317	1 404	1 404	1 734	1 734
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	28 180	27 980	27 376	27 376	26 965	26 765	26 133	25 833
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	248	248	635	635	1 046	1 046	1 363	1 363
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	22 929	22 929	22 929	32 929	42 929	52 929	53 995	63 995
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	8 933	8 933
Mätare	5 400	6 400	6 647	7 298	8 073	9 073	10 057	10 111
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9 015	9 015	2 999	3 349	1 326	1 326	590	1 187
Nätstation	57 240	58 000	58 317	58 867	59 417	59 813	60 209	60 729
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 300	10 300	6 815	6 815	6 275	6 275	2 428	2 428
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	2 696	2 696	2 599	2 599	2 503	2 503	1 988	1 988
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	566	566	438	438	193	193	708	708
Ställverk utan sekundärapparater	20 135	20 135	20 135	20 135	20 135	20 135	20 135	19 635
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2 856	2 856	2 856	2 856	2 856	2 856	0	0
Transformator	39 424	39 654	39 537	39 775	30 370	30 462	27 800	27 600
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 133	1 133	1 445	1 445	10 888	10 888	11 307	11 307

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	129 426	142 020	151 371	153 749	152 994	154 852	153 646	155 234
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	398	398	490	490	526	526	537	537
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	296	279	263	246	230	213	197	180
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Kabelskåp	6 111	6 066	5 714	5 669	5 327	5 282	4 945	4 900
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	35	35	40	40	42	42	52	52
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	11 037	10 961	10 198	10 191	9 513	9 457	8 769	8 740
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	11	11	21	21	29	29
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	8 478	8 476	8 019	18 018	27 560	37 359	46 702	56 300
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	175	175
Mätare	2 751	3 396	4 211	4 756	5 546	6 026	6 739	7 119
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	768	768	256	287	115	112	49	106
Nätstation	31 853	32 472	31 942	32 332	31 584	31 806	30 891	31 227
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	215	215	144	144	131	131	53	53
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	1 397	1 391	1 217	1 211	1 044	1 038	877	871
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	33	33	25	25	12	12	43	43
Ställverk utan sekundärapparater	10 309	10 276	9 805	9 773	9 302	9 269	8 799	8 653
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	60	60	58	58	57	57	0	0
Transformator	12 372	12 547	12 044	12 222	11 729	11 757	10 387	10 204
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	20	20	26	26	211	211	216	216

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	2 115	2 246	2 323	2 354	2 351	2 378	2 381	2 406
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	16	16	16	16	16	16	16	16
Kabelskåp	30	198	198	194	194	191	191	183	183
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	352	350	342	342	337	335	327	323
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	229	229	229	329	429	529	540	640
Mätare	10	270	320	332	365	404	454	503	506
Nätstation	40	715	725	729	736	743	748	753	759
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	90	90	87	87	83	83	66	66
Ställverk utan sekundärapparater	40	252	252	252	252	252	252	252	245
Transformator	50	394	397	395	398	304	305	278	276

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	199	199	245	245	263	263	269	269
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	17	17	20	20	21	21	26	26
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	1	1	6	6	11	11	14	14
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	88	88
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	384	384	128	144	57	56	25	53
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	108	108	72	72	65	65	26	26
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	16	16	12	12	6	6	22	22
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	30	30	29	29	29	29	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	10	10	13	13	106	106	108	108

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	1 398	1 534	1 635	1 660	1 652	1 672	1 659	1 677
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	3	3	3	2	2	2	2
Kabelskåp	66	66	62	61	58	57	53	53
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	119	118	110	110	103	102	95	94
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	92	92	87	195	298	403	504	608
Mätare	30	37	45	51	60	65	73	77
Nätstation	344	351	345	349	341	344	334	337
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	15	13	13	11	11	9	9
Ställverk utan sekundärapparater	111	111	106	106	100	100	95	93
Transformator	134	136	130	132	127	127	112	110

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							
	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	4	4	5	5	6	6	6	6
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	0	0	0	0	0	0	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	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 - 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	8	8	3	3	1	1	1	1
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	1	1	1	1
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	0	0
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	2	2	2	2

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	3 716	3 983	4 208	4 265	4 272	4 319	4 315	4 357
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	20	19	19	19	19	19	19	18
Kabelskåp	282	282	276	275	270	269	263	263
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	472	469	458	458	451	447	436	432
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	321	321	316	524	727	933	1 134	1 337
Mätare	692	749	508	563	522	576	601	637
Nätstation	1 169	1 186	1 148	1 159	1 151	1 158	1 113	1 123
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	122	122	113	112	101	101	98	98
Ställverk utan sekundärapparater	393	393	387	387	381	381	347	339
Transformator	538	542	539	543	538	540	500	496
Summa kapitalkostnad halvår	7 726	8 065	7 971	8 305	8 431	8 742	8 825	9 100
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	15 791		16 277		17 173		17 926	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	67 167							
Varav kostnad för avskrivning	45 438							
Varav kostnad för avkastning	21 729							



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	20 182	20 479	21 807	20 855
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	11 266	12 076	11 649	13 428
Personalkostnader	RR73140	304	274	490	397
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		31 752	32 829	33 946	34 680
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	-970	-761	-1 048	-1 131
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-18 956	-19 330	-20 432	-19 401
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-125	-50	-45
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-256	-263	-277	-278
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		-20 182	-20 479	-21 807	-20 855
Påverkbara kostnader		11 570	12 350	12 139	13 825
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2013	2014	2015	2016	2017
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		11 570	12 350	12 139	13 825
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		12 738	13 351	12 778	14 179
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		13 262			
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	13 262	13 262	13 262	13 262	
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt	53 046				
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		13 129	12 998	12 868	12 739
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		51 733			

2019-09-02

2019-100537-0018

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	1 450	1 350	1 350	1 350
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	16 300	11 300	9 500	7 500
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	8	10	15	20
Kostnader för myndighetsavgifter	300	300	300	300
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	18 058	12 960	11 165	9 170
Totalsumma för perioden	51 353			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 170 253 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	67 167	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	51 733
	Opåverkbara kostnader	51 353
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	170 253	