

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ljungby Energinät AB, REL00112

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 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	234 078	235 278	230 227	231 427	222 787	223 987	223 261	224 461
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	61 279	61 279	67 529	67 529	75 519	75 519	43 680	43 680
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	741	741	741	741	741	741	741	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	741
Kabelskåp	13 326	13 326	12 637	12 637	12 131	12 131	11 541	11 541
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	4 092	4 092	3 401	3 401	3 803	3 803	3 982	3 982
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	8 895	8 895	8 727	8 727	8 727	8 727	8 684	8 684
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 496	1 496	1 663	1 663	1 655	1 655	1 698	1 698
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	21 054	21 054	21 054	21 054	7 562	7 562	7 562	7 562
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	13 492	13 492	13 492	13 492
Mätare	5 662	6 162	6 744	7 472	8 427	9 310	10 248	11 054
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9 813	9 813	1 047	1 319	735	851	496	418
Nätstation	37 376	37 676	36 965	37 265	36 048	36 348	32 402	32 702
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 440	11 440	7 892	7 892	8 007	8 007	12 253	12 253
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	2 806	2 806	2 806	2 806	1 287	1 287	304	304
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	1 519	1 519	2 503	2 503
Ställverk utan sekundärapparater	53 015	53 015	53 015	53 015	34 693	34 693	34 693	34 693
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3 433	3 433	3 433	3 433	18 322	18 322	18 322	18 322
Transformator	47 200	47 200	52 755	52 755	45 146	45 146	44 300	44 300
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 201	6 201	1 646	1 646	9 255	9 255	10 101	10 101

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	95 973	96 830	93 691	94 525	91 487	92 296	89 431	90 216
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1 062	1 062	1 166	1 166	1 310	1 310	789	789
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	222	222	148	148	74	74	0
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	67
Kabelskåp	6 388	6 260	5 943	5 816	5 522	5 395	5 118	4 990
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	120	120	102	102	113	113	118	118
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	2 271	2 271	2 048	2 048	1 830	1 830	1 612	1 612
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	33	33	36	36	35	35	36	36
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	3 039	3 039	2 618	2 618	2 197	2 197	2 046	2 046
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	265	265	259	259
Mätare	3 403	3 549	4 337	4 933	5 662	6 186	6 820	7 255
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	823	823	90	115	64	72	43	37
Nätstation	13 976	14 191	13 642	13 849	13 318	13 518	13 017	13 209
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	247	247	177	177	182	182	282	282
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	553	546	366	359	179	172	93	86
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	95	95	151	151
Ställverk utan sekundärapparater	11 514	11 514	10 188	10 188	8 863	8 863	7 995	7 995
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	70	70	69	69	447	447	436	436
Transformator	14 777	14 763	19 833	19 819	18 778	18 764	17 875	17 861
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	109	109	31	31	180	180	193	193

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	2 341	2 353	2 302	2 314	2 228	2 240	2 233	2 245
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	37	37	37	37	37	37	37	0
Kabelskåp	30	222	222	211	211	202	202	192	192
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	111	111	109	109	109	109	109	109
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	211	211	211	211	76	76	76	76
Mätare	10	283	308	337	374	421	466	512	553
Nätstation	40	467	471	462	466	451	454	405	409
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	94	94	94	94	43	43	10	10
Ställverk utan sekundärapparater	40	663	663	663	663	434	434	434	434
Transformator	50	472	472	528	528	451	451	443	443

Tabell 2d. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

Avskrivningstider	År	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	531	531	583	583	655	655	395	395
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	34
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	60	60	51	51	56	56	59	59
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	16	16	18	18	18	18	18	18
Markarbeten och byggnader med anknäytning 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	0	0	0	0	132	132	130	130
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	411	411	45	58	32	36	21	18
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	123	123	88	88	91	91	141	141
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	0	0	0	0	47	47	75	75
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	35	35	34	34	223	223	218	218
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	55	55	16	16	90	90	96	96

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	1 037	1 046	1 012	1 021	988	997	966	974
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	2	2	2	2	1	1	0
Kabelskåp	69	68	64	63	60	58	55	54
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	25	25	22	22	20	20	17	17
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	33	33	28	28	24	24	22	22
Mätare	37	38	47	53	61	67	74	78
Nätstation	151	153	147	150	144	146	141	143
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	6	6	4	4	2	2	1	1
Ställverk utan sekundärapparater	124	124	110	110	96	96	86	86
Transformator	160	159	214	214	203	203	193	193

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	11	11	13	13	14	14	9	9
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	1
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1	1	1	1	1	1	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	3	3	3	3
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	9	9	1	1	1	1	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	3	3	2	2	2	2	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	0	0	0	0	1	1	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1	1	1	1	5	5	5	5
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	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	3 920	3 941	3 910	3 931	3 885	3 906	3 602	3 622
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	40	39	39	39	39	38	38	34
Kabelskåp	352	351	327	326	319	318	308	306
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	152	152	150	150	147	147	144	144
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	243	243	239	239	234	234	230	230
Mätare	740	767	430	486	515	569	608	650
Nätstation	744	750	700	706	688	694	690	695
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	100	99	98	97	93	93	88	88
Ställverk utan sekundärapparater	823	823	808	808	758	758	743	743
Transformator	687	687	758	758	746	746	735	734
Summa kapitalkostnad halvår	7 802	7 853	7 458	7 538	7 424	7 503	7 185	7 248
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	15 655		14 996		14 927		14 433	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå					60 010			
Varav kostnad för avskrivning					46 860			
Varav kostnad för avkastning					13 150			

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	15 673	16 273	17 237	18 681
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	107	107
Övriga externa kostnader	RR73130	4 381	5 145	4 998	4 388
Personalkostnader	RR73140	5 840	5 351	6 998	8 002
Övriga rörelsekostnader	RR73180	809	0	0	0
Summa Kostnader		26 703	26 769	29 340	31 178
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-321	-652	-388	-416
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 554	-1 079	-1 589	-1 696
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-13 522	-13 789	-14 278	-15 286
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-816	-728	-1 063
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-597	-589	-642	-636
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		-15 994	-16 925	-17 625	-19 097
Påverkbara kostnader		10 709	9 844	11 715	12 081
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	618	1 731	3 044	3 065
Årets avskrivningar			450	593	683
	Omvandlingsränta	3,92%			673
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		474	661	802	793
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		11 183	10 505	12 517	12 874
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		12 312	11 357	13 176	13 204
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			12 512		
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		12 512	12 512	12 512	12 512
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		50 049			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>		1,00%	2020	2021	2022
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav			12 387	12 263	12 141
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023			48 810		

2019-09-05

2019-100568-0008

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	2 100	2 100	2 100	2 100
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	15 000	15 000	15 000	15 000
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	1 200	1 200	1 200	1 200
Kostnader för myndighetsavgifter	650	650	650	650
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	18 950	18 950	18 950	18 950
Totalsumma för perioden	75 800			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 184 620 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	60 010
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	Opåverkbara kostnader
	48 810
	75 800
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	184 620