

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Mjölby Kraftnät AB, REL00127

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	523 298	525 349	526 668	529 818	516 718	519 418	507 350	510 725
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	52 238	52 238	55 694	55 694	61 933	61 933	78 676	78 676
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	4 288	4 288	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919	1 919
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	2 369	2 369	2 369	2 369	0	0
Kabelskåp	22 515	22 515	21 888	21 888	20 986	20 986	20 463	20 463
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	7 861	7 861	7 787	7 787	7 418	7 418	7 739	7 739
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	16 883	16 635	16 635	15 337	15 337	13 512	13 512	11 821
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	9 775	5 908	4 419	3 024	1 539	260	260	260
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	54 413	54 413	54 413	54 413	54 413	54 413	51 564	51 564
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	2 848	2 848
Mätare	25 133	26 921	26 895	26 740	27 247	27 435	26 856	27 271
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	3 973	3 973	2 977	4 921	4 301	5 901	7 191	6 635
Nätstation	64 363	65 808	66 892	67 742	67 999	68 949	70 357	71 207
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	25 220	25 220	24 816	24 816	23 907	23 907	20 487	20 487
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	14 067	14 067	14 067	14 067	14 067	14 067	11 243	11 243
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	2 824	2 824
Ställverk utan sekundärapparater	41 420	41 420	41 420	41 420	41 420	41 420	41 420	41 420
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	32 321	32 321	32 321	32 321	32 321	32 321	29 236	29 236
Transformator	88 677	90 103	87 086	86 842	87 138	87 443	86 985	87 715
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	2 072	2 072	6 964	6 964	7 379	7 379	8 118	8 118

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	289 660	289 689	286 020	287 107	283 877	284 451	280 917	282 113
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	950	950	1 001	1 001	1 151	1 151	1 458	1 458
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	1 755	1 678	1 326	1 249	1 134	1 057	942	865
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	215	215	197	197	0	0
Kabelskåp	12 691	12 521	11 941	11 771	11 211	11 041	10 512	10 342
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	236	236	231	231	220	220	225	225
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	9 219	9 054	8 791	8 365	8 134	7 663	7 478	7 000
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	206	125	93	63	33	5	5	5
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	27 273	27 234	26 184	26 146	25 096	25 057	24 008	23 969
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	56	56
Mätare	14 691	15 264	15 213	15 608	16 100	16 510	16 951	17 357
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	345	345	257	434	383	514	629	581
Nätstation	33 740	34 897	35 776	36 302	36 703	37 308	37 803	38 285
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	559	559	545	545	522	522	446	446
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	6 847	6 527	5 910	5 590	4 972	4 652	4 034	3 714
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	0	0	0	0	0	0	176	176
Ställverk utan sekundärapparater	21 943	21 867	20 907	20 831	19 872	19 796	18 836	18 760
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	744	744	727	727	711	711	636	636
Transformator	42 725	44 238	44 853	44 857	44 575	44 876	43 878	44 593
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	38	38	133	133	139	139	151	151

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	5 233	5 253	5 267	5 298	5 167	5 194	5 073	5 107
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	214	214	96	96	96	96	96	96
Kabelskåp	30	375	375	365	365	350	350	341	341
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	211	208	208	192	192	169	169	148
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	544	544	544	544	544	544	516	516
Mätare	10	1 257	1 346	1 345	1 337	1 362	1 372	1 343	1 364
Nätstation	40	805	823	836	847	850	862	879	890
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	469	469	469	469	469	469	375	375
Ställverk utan sekundärapparater	40	518	518	518	518	518	518	518	518
Transformator	50	887	901	871	868	871	874	870	877

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	475	475	500	500	575	575	729	729
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	108	108	99	99	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	118	118	115	115	110	110	113	113
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	103	62	47	32	16	3	3	3
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	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	0	0	28	28
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	172	172	128	217	191	257	315	291
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	280	280	272	272	261	261	223	223
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	0	0	88	88
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	372	372	364	364	356	356	318	318
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	19	19	67	67	70	70	75	75

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	3 128	3 129	3 089	3 101	3 066	3 072	3 034	3 047
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	19	18	14	13	12	11	10	9
Kabelskåp	137	135	129	127	121	119	114	112
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	100	98	95	90	88	83	81	76
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	295	294	283	282	271	271	259	259
Mätare	159	165	164	169	174	178	183	187
Nätstation	364	377	386	392	396	403	408	413
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	74	70	64	60	54	50	44	40
Ställverk utan sekundärapparater	237	236	226	225	215	214	203	203
Transformator	461	478	484	484	481	485	474	482

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	10	10	11	11	12	12	16	16
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	2	2	2	2	0	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3	3	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	1	1	1	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	1	1
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	4	4	3	5	4	6	7	6
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	6	6	6	6	6	6	5	5
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	2	2
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8	8	8	8	8	8	7	7
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	1	1	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	8 847	8 867	8 867	8 910	8 821	8 854	8 852	8 899
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	233	233	220	219	209	208	106	105
Kabelskåp	633	631	612	610	583	581	570	568
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	416	370	350	314	296	254	252	226
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	839	838	827	826	815	815	803	803
Mätare	1 591	1 687	1 640	1 727	1 732	1 812	1 847	1 848
Nätstation	1 455	1 485	1 501	1 517	1 513	1 531	1 516	1 531
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	543	539	533	529	523	519	508	505
Ställverk utan sekundärapparater	1 135	1 134	1 115	1 114	1 096	1 095	1 046	1 045
Transformator	1 368	1 398	1 423	1 421	1 424	1 430	1 421	1 436
Summa kapitalkostnad halvår	17 059	17 183	17 089	17 189	17 011	17 101	16 922	16 966
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	34 241		34 277		34 112		33 888	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	136 518							
Varav kostnad för avskrivning	96 972							
Varav kostnad för avkastning	39 546							



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	19 164	17 781	18 838	18 375
Råvaror och förnödenheter	RR73120	2 785	883	543	330
Övriga externa kostnader	RR73130	33 689	33 270	34 579	33 825
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		55 638	51 934	53 960	52 530
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	-4 035	-2 690	-3 034	-2 579
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-10 546	-9 307	-10 158	-10 006
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	-3 810	-5 012	-4 816	-4 964
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-775	-773	-830	-826
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		-2 269	-1 946	-1 565	-1 535
Summa avgär		-21 435	-19 728	-20 403	-19 910
Påverkbara kostnader		34 203	32 206	33 557	32 620
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	3 954	3 749	3 688	4 143
Årets avskrivningar			364	320	297
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		519	467	442	461
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		34 722	32 673	33 999	33 081
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		38 226	35 322	35 788	33 930
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader			35 816		
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		35 816	35 816	35 816	35 816
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		143 266			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,82%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		35 163	34 521	33 892	33 273
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		136 849			

2019-09-02

2019-100573-0010

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	3 934	3 857	4 099	4 138
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	8 001	7 944	7 888	7 833
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	525	512	499	486
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	3 027	3 004	2 980	2 958
Kostnader för myndighetsavgifter	817	811	805	799
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	16 304	16 128	16 271	16 214
Totalsumma för perioden	64 917			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 338 285 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	136 518
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	136 849
	Opåverkbara kostnader
	64 917
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	338 285