

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Upplands Energi ek. för., REL00012

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	586 560	593 060	592 076	598 576	595 379	597 379	589 284	591 284
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	6 736	5 436	11 619	10 319	18 712	18 712	31 914	31 914
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	873	873	701	701	701	150	150	150
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	279	279	450	450	171	722	551	551
Kabelskåp	32 069	32 569	31 676	32 176	31 578	31 578	30 671	30 671
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	8 400	7 975	7 425	7 000	6 718	6 718	7 950	7 950
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	185 039	189 539	190 332	186 882	178 201	176 851	171 212	169 862
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 969	1 019	2 467	2 467	7 463	7 463	9 159	9 159
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	37 735	37 735	37 735	37 735	37 735	39 385	39 385	39 709
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	36 618	36 718	36 818	36 918	37 018	37 118	37 218	37 318
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	101 460	101 960	99 460	99 960	99 080	99 110	97 328	97 358
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	10 364	9 939	10 634	10 209	11 164	11 164	12 498	12 498
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	6 687	8 187	8 739	10 239	10 239	11 739	11 739	13 239
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	96	96	1 045	97	97	97	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	40 758	40 758	40 730	40 730	39 266	44 766	44 737	48 787
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	8 563	8 563	8 563	8 563	10 027	6 177	6 205	2 479
Transformator	119 092	119 292	115 491	115 691	115 729	115 729	111 606	116 306
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	3 891	3 891	7 966	7 966	8 203	8 203	12 366	9 358

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	329 065	334 686	330 334	335 825	331 493	332 814	328 477	329 758
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	127	103	222	197	358	358	611	611
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	303	233	215	145	145	75	75	60
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	25	25	39	39	14	64	50	46
Kabelskåp	16 104	16 467	16 035	16 382	15 979	15 809	15 127	14 957
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	250	238	224	210	201	201	234	234
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	89 517	93 212	93 891	96 480	96 543	96 728	97 278	97 141
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	226	49	56	56	177	177	217	217
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	17 349	17 349	16 595	16 595	15 840	20 801	20 123	23 542
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	32 977	31 756	29 515	28 284	26 033	24 793	22 531	21 281
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation	55 891	56 233	54 355	54 684	52 868	52 868	50 859	50 858
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	230	221	242	232	250	250	280	280
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	2 752	4 252	5 306	6 706	6 224	7 524	7 041	8 241
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	6	6	65	6	5	5	0	0
Ställverk utan sekundärapparater	17 338	17 332	16 319	16 313	15 301	20 795	19 819	23 726
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	206	206	201	201	232	144	142	57
Transformator	40 407	40 847	39 565	40 001	38 811	38 715	36 971	41 575
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	74	74	153	153	155	155	234	180

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	5 866	5 931	5 921	5 986	5 954	5 974	5 893	5 913
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	44	44	35	35	35	8	8	8
Kabelskåp	30	534	543	528	536	526	526	511	511
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	2 313	2 369	2 379	2 336	2 228	2 211	2 140	2 123
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	377	377	377	377	377	394	394	397
Mätare	10	1 831	1 836	1 841	1 846	1 851	1 856	1 861	1 866
Nätstation	40	1 268	1 275	1 243	1 250	1 239	1 239	1 217	1 217
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	223	273	291	341	341	391	391	441
Ställverk utan sekundärapparater	40	509	509	509	509	491	560	559	610
Transformator	50	1 191	1 193	1 155	1 157	1 157	1 157	1 116	1 163

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	63	52	111	98	179	179	305	305
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	13	13	19	19	7	32	25	23
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	125	119	112	105	101	101	117	117
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	113	25	28	28	89	89	108	108
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	115	110	121	116	125	125	140	140
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	3	3	32	3	3	3	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	103	103	100	100	116	72	71	29
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	37	37	76	76	77	77	117	90

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	3 554	3 615	3 568	3 627	3 580	3 594	3 548	3 561
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	3	3	2	2	2	1	1	1
Kabelskåp	174	178	173	177	173	171	163	162
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	967	1 007	1 014	1 042	1 043	1 045	1 051	1 049
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, områdeskoncession	187	187	179	179	171	225	217	254
Mätare	356	343	319	305	281	268	243	230
Nätstation	604	607	587	591	571	571	549	549
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	30	46	57	72	67	81	76	89
Ställverk utan sekundärapparater	187	187	176	176	165	225	214	256
Transformator	436	441	427	432	419	418	399	449

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	1	1	2	2	4	4	7	7
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	1	1	0
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	3	3	2	2	2	2	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	2	1	1	1	2	2	2	2
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	3	3	3	3	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	1	0	0	0	0	0
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	2	2	2	2	3	2	2	1
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	1	1	2	2	2	2	3	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	9 484	9 598	9 602	9 713	9 717	9 751	9 752	9 786
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	60	59	57	56	44	41	34	32
Kabelskåp	836	842	815	821	802	800	794	792
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	3 395	3 401	3 422	3 406	3 361	3 346	3 302	3 283
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, områdeskoncession	565	565	557	557	548	618	611	651
Mätare	2 187	2 179	2 160	2 151	2 132	2 124	2 104	2 096
Nätstation	1 990	1 995	1 954	1 958	1 937	1 938	1 909	1 909
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	256	322	382	417	411	475	467	530
Ställverk utan sekundärapparater	802	802	788	788	775	858	846	895
Transformator	1 665	1 672	1 660	1 667	1 655	1 654	1 635	1 704
Summa kapitalkostnad halvår	21 239	21 434	21 396	21 535	21 382	21 605	21 453	21 679
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	42 673		42 931		42 988		43 132	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	171 724							
Varav kostnad för avskrivning	119 260							
Varav kostnad för avkastning	52 463							

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	24 484	23 877	23 885	23 504
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	7 309	8 235	10 311	10 798
Personalkostnader	RR73140	21 640	22 858	21 481	22 342
Övriga rörelsekostnader	RR73180	20	305	288	56
Summa Kostnader		53 453	55 275	55 965	56 700
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	-4 231	-3 762	-3 312	-3 147
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-19 545	-19 339	-19 815	-19 527
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-65	-53	-53
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-708	-711	-758	-777
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		-4 396	-3 186	0	0
Summa avgår		-28 880	-27 063	-23 938	-23 504
Påverkbara kostnader		24 573	28 212	32 027	33 196
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	4 470	4 389	4 787	4 902
Årets avskrivningar			395	425	452
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		570	597	640	660
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		25 143	28 809	32 667	33 856
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		27 681	31 145	34 386	34 724
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		31 984			
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		31 984	31 984	31 984	31 984
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		127 936			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		31 664	31 347	31 034	30 724
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		124 769			

2019-09-03

2019-100518-0009

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	4 100	4 200	4 300	4 400
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	21 600	22 300	23 000	23 700
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	105	110	115	120
Kostnader för myndighetsavgifter	790	795	800	805
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	26 595	27 405	28 215	29 025
Totalsumma för perioden	111 240			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 407 733 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr
Kapitalkostnader	171 724
Löpande kostnader	
	Påverkbara kostnader
	124 769
	Opåverkbara kostnader
	111 240
Avbrottsersättning	0
Beräknad intäktsram	407 733