

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Staffanstorps Energi AB, REL00175

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	209 741	211 052	201 161	202 816	201 475	203 215	193 582	197 096
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	45 554	45 554	55 817	55 817	58 226	58 226	63 875	63 875
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	2 129	2 129	1 772	1 605	1 026	786	709	677
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	357	524	1 103	1 343	1 063	928
Kabelskåp	22 783	22 871	22 749	22 866	21 180	21 180	21 229	21 815
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	1 132	1 132	1 754	1 754	3 997	3 997	4 040	4 040
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	969	969	969	969	969	969	969	969
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	1 833	211	141	141	141	141	141	141
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	15 467	15 467	15 994	15 994	13 526	14 053	10 715	10 715
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 940	4 940	4 940	4 940	4 622	4 622	7 960	7 960
Mätare	7 849	8 082	4 516	5 588	6 601	7 656	8 578	9 664
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10 241	10 241	4 047	4 314	4 255	4 347	769	564
Nätstation	53 711	54 313	53 063	53 665	53 258	53 464	50 534	52 278
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	11 524	11 524	11 696	11 696	11 858	11 858	13 923	13 923
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	2 903	3 214	4 066	5 266	5 563	6 414	7 628	7 628
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	1 565	1 565	1 565	1 565	2 481	2 481	916	916
Ställverk utan sekundärapparater	8 191	12 188	14 621	18 251	21 115	23 548	23 615	23 615
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	14 746	14 746	14 746	14 746	9 859	9 859	9 379	9 379
Transformator	34 998	35 793	46 382	46 804	45 431	45 572	43 728	44 315
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	4 097	4 097	4 821	4 821	6 354	6 354	8 197	8 197

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	98 610	99 579	96 576	97 863	95 356	96 695	93 066	96 145
Annan ledning, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	835	835	1 023	1 023	1 052	1 052	1 159	1 159
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	606	553	394	340	216	180	114	101
IT-system - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	0	0	32	48	98	118	91	78
Kabelskåp	9 819	9 856	9 661	9 724	9 577	9 519	9 311	9 839
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	34	34	54	54	124	124	124	124
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	292	292	268	268	244	244	220	219
Luftledning, områdeskoncession - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40	5	3	3	3	3	3	3
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	4 711	4 679	4 929	4 897	4 609	5 104	4 866	4 823
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	87	87	86	86	88	88	152	152
Mätare	3 050	3 115	2 793	3 948	4 878	5 733	6 512	7 262
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	855	855	366	390	358	364	67	49
Nätstation	34 868	35 867	35 288	35 542	35 200	35 224	34 319	35 632
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	259	259	265	265	267	267	315	315
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	1 809	1 992	2 778	3 829	4 920	5 543	6 614	6 328
Styr- och kontrollutrustning - Äldre än 15 år och yngre än 18 år	98	98	92	92	144	144	54	54
Ställverk utan sekundärapparater	3 451	7 428	9 676	13 187	15 805	18 027	19 988	19 716
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	319	319	313	313	210	210	207	207
Transformator	12 255	13 017	23 665	24 036	23 318	23 401	22 550	23 076
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	79	79	91	91	120	120	154	154

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	2 097	2 111	2 012	2 028	2 015	2 032	1 936	1 971
Annan luftledning, linjekoncession	50	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	10	106	106	89	80	51	39	35	34
Kabelskåp	30	380	381	379	381	353	353	354	364
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	12	12	12	12	12	12	12	12
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	155	155	160	160	135	141	107	107
Mätare	10	392	404	226	279	330	383	429	483
Nätstation	40	671	679	663	671	666	668	632	653
Shuntreaktor	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	15	97	107	136	176	185	214	254	254
Ställverk utan sekundärapparater	40	102	152	183	228	264	294	295	295
Transformator	50	350	358	464	468	454	456	437	443

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	417	417	511	511	526	526	579	579
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	16	24	49	59	46	39
Kabelskåp - Äldre än 30 år och yngre än 37 år	30-37	17	17	27	27	62	62	62	62
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	20	2	2	2	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	40-50	0	0	0	0	0	0	0	0
Markarbeten och byggnader, områdeskoncession - Äldre än 50 år och yngre än	50-62	44	44	43	43	44	44	76	76
Mätare - Äldre än 10 år och yngre än 12 år	10-12	428	428	183	195	179	182	33	25
Nätstation - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	130	130	132	132	133	133	158	158
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	49	49	46	46	72	72	27	27
Ställverk utan sekundärapparater - Äldre än 40 år och yngre än 50 år	40-50	160	160	156	156	105	105	103	103
Transformator - Äldre än 50 år och yngre än 62 år	50-62	39	39	46	46	60	60	77	77

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	1 065	1 075	1 043	1 057	1 030	1 044	1 005	1 038
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	7	6	4	4	2	2	1	1
Kabelskåp	106	106	104	105	103	103	101	106
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	3	3	3	3	3	2	2
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	51	51	53	53	50	55	53	52
Mätare	33	34	30	43	53	62	70	78
Nätstation	377	387	381	384	380	380	371	385
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	20	22	30	41	53	60	71	68
Ställverk utan sekundärapparater	37	80	105	142	171	195	216	213
Transformator	132	141	256	260	252	253	244	249

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	3 589	3 612	3 577	3 608	3 582	3 614	3 533	3 601
Annan luftledning, linjekoncession	0	0	0	0	0	0	0	0
IT-system	113	112	109	108	103	102	83	75
Kabelskåp	503	505	511	513	520	519	518	533
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	36	18	17	17	16	16	16	16
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	250	250	257	257	230	241	237	237
Mätare	862	875	443	521	566	631	533	587
Nätstation	1 180	1 199	1 180	1 190	1 182	1 185	1 163	1 199
Shuntreaktor	0	0	0	0	0	0	0	0
Styr- och kontrollutrustning	166	179	213	264	312	347	353	350
Ställverk utan sekundärapparater	303	396	447	530	542	596	617	614
Transformator	522	539	766	774	767	770	759	771
Summa kapitalkostnad halvår	7 525	7 684	7 519	7 782	7 821	8 021	7 813	7 983
Summa kapitalkostnad helår i 2018 års prisnivå	15 209		15 301		15 842		15 796	
Kapitalkostnad för perioden i 2018 års prisnivå	62 148							
Varav kostnad för avskrivning	45 522							
Varav kostnad för avkastning	16 626							

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	13 287	13 015	13 574	15 275
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	7 917	7 289	7 866	9 108
Personalkostnader	RR73140	4 254	4 722	4 845	5 989
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		25 458	25 026	26 285	30 372
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	-1 686	-1 560	-1 744	-3 023
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-1 764	-1 425	-1 560	-1 580
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100 / TN730150	-11 124	-11 190	-11 581	-13 252
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500 / TN730403	0	-2	-6	-10
Kostnader för nätkapacitetsreserv		0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-399	-398	-427	-433
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		-14 973	-14 575	-15 318	-18 298
Påverkbara kostnader		10 485	10 451	10 967	12 074
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
Utgående bokfört värde	2013	750	745	744	835
Årets avskrivningar			330	387	317
Omvandlingsränta	3,92%				
Kostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		359	416	341	350
Ändring pga. företagets begäran för åren 2014-2017 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		10 844	10 867	11 308	12 424
Uppräkningsfaktor till 2018		1,1009	1,0811	1,0526	1,0256
Summa påverkbara kostnader i 2018 års prisnivå		11 939	11 748	11 903	12 742
Medelvärde 2014-2017 påverkbara kostnader		12 083			
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		12 083	12 083	12 083	12 083
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2020-2023, totalt		48 333			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2020-2023:</i>	1,00%	2020	2021	2022	2023
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		11 962	11 843	11 724	11 607
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2020-2023		47 136			

2019-09-10

2019-100525-0014

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	1 850	1 942	2 040	2 142
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	16 459	17 282	18 146	19 054
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	45	60	75	90
Kostnader för myndighetsavgifter	463	476	491	505
Kostnader för nätkapacitetsreserv	0	0	0	0
Summa	18 817	19 760	20 752	21 791
Totalsumma för perioden	81 120			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2020–2023

Ei har beräknat företagets intäktsram till 190 404 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5. Beräknad intäktsram

	Tkr	
Kapitalkostnader	62 148	
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	47 136
	Opåverkbara kostnader	81 120
Avbrottsersättning	0	
Beräknad intäktsram	190 404	