

Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019

Grästorps Energi ek. för., REL00049

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.

$$\text{Intäktsram} = \left(\begin{array}{c} \text{Kapitalkostnader} + \\ \text{Löpande påverkbara kostnader efter effektiviseringskrav} + \\ \text{Löpande opåverkbara kostnader} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångar med grund i företagets utgående kapitalbas per den 1 januari 2015. Därtill har även företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2015–30 juni 2019 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2016–2019. Uppgifterna har Ei hämtat från företagets ansökan och nuanskningsvärderat enligt tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning och kostnader för kapitalbindning.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av:

- Företagets kostnad för kapitalförslitning och kapitalbindning per halvår.
- Total kapitalkostnad per halvår och år samt för hela tillsynsperioden.

Tabell 1 – Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2015		2016		2017		2018		2019	
		Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar		4 051	792	216	313	177	44	505	43	108	478
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 296	434	382	491	273	109	164	109	109	109
Elmätare och IT-system		0	677	0	0	0	0	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2014		Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2014)									
Ledningar	255 122	255 122	259 174	259 966	260 182	260 495	260 672	260 716	261 221	261 264	261 372
Stationer, transformatorer och kringutrustning	145 501	145 501	147 797	148 231	148 613	149 104	149 377	149 486	149 650	149 759	149 869
Elmätare och IT-system	11 287	11 287	11 287	11 964	11 964	11 964	11 964	11 964	11 964	11 964	11 964
	411 910	411 910	418 257	420 161	420 759	421 563	422 013	422 166	422 835	422 988	423 205

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2016		2017		2018		2019	
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning									
Ledningar		259 966	260 182	260 495	260 672	228 547	230 211	225 538	226 276
Ledningar - 41:a året						32 169	31 010	4 968	4 968
Ledningar - 42:a året								30 758	30 128
Stationer, transformatorer och kringutrustning		148 231	148 613	149 104	149 377	118 832	119 213	117 446	117 700
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						30 654	30 437	2 021	2 021
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								30 292	30 148
Elmätare och IT-system		11 964	11 964	9 680	9 680	7 636	7 636	3 121	3 121
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	2 284	2 284	2 044	2 044	4 515	4 515
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	0	0	2 284	2 284	2 044	2 044
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år		0	0	0	0	0	0	2 284	2 284
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbinding									
Ledningar		100 826	101 852	97 865	98 626	93 478	94 689	89 724	89 967
Ledningar - 41:a året						785	756	121	121
Ledningar - 42:a året								732	717
Stationer, transformatorer och kringutrustning		75 585	76 222	73 881	74 258	71 042	71 158	68 705	69 438
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						748	742	49	49
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								721	718
Elmätare och IT-system		4 125	4 002	2 928	2 806	1 960	1 838	1 197	1 074
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	208	208	186	186	410	410
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	0	0	190	190	170	170
Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
Ledningar	40	3 250	3 252	3 256	3 258	2 857	2 878	2 819	2 828
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	1 853	1 858	1 864	1 867	1 485	1 490	1 468	1 471
Elmätare och IT-system	10	598	598	484	484	382	382	156	156
Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året	41					392	378	61	61
Ledningar - 42:a året	42							366	359
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41					374	371	25	25
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42							361	359
Elmätare och IT-system - 11:e året	11	0	0	104	104	93	93	205	205
Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	0	0	95	95	85	85
Kalkylränta	5,85%	Beräkning av kostnad för kapitalbinding per halvår							
Ledningar		2 949	2 979	2 863	2 885	2 734	2 770	2 624	2 632
Stationer, transformatorer och kringutrustning		2 211	2 229	2 161	2 172	2 078	2 081	2 010	2 031
Elmätare och IT-system		121	117	86	82	57	54	35	31
Kalkylränta	5,85%	Beräkning av kostnad för kapitalbinding per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
Ledningar - 41:a året						23	22	4	4
Ledningar - 42:a året								21	21
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året						22	22	1	1
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året								21	21
Elmätare och IT-system - 11:e året		0	0	6	6	5	5	12	12
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	0	0	6	6	5	5
Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbinding									
		2016		2017		2018		2019	
Ledningar		6 199	6 231	6 119	6 143	6 006	6 048	5 895	5 904
Stationer, transformatorer och kringutrustning		4 064	4 087	4 025	4 039	3 959	3 964	3 886	3 908
Elmätare och IT-system		719	715	680	676	638	635	498	495
Summa kapitalkostnad halvår		10 981	11 034	10 823	10 858	10 604	10 647	10 279	10 307
Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå		22 015		21 682		21 250		20 586	
Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå						85 533			
Varav kostnad för kapitalförslitning						45 290			
Varav kostnad för kapitalbinding						40 243			

2019-103024-0010 2020-03-04



Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna har beräknats med utgångspunkt dels i företagets rapporterade uppgifter i årsrapporterna för åren 2010–2013, dels av företagets inrapporterade uppgifter i ansökan om intäktsram. Dessa uppgifter har Ei räknat upp till 2014 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 stamnätsföretag; faktorprisindex stamnät, delindex drift- och underhåll påverkbart.

Därefter har avdrag gjorts för effektiviseringskrav. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 3.

Tabell 3 – Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2010	2011	2012	2013
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	9 463	9 421	8 927	9 063
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	6 056	7 321	8 106	8 174
Personalkostnader	RR73140	1 621	1 758	1 719	1 785
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	166
Summa kostnader		17 140	18 500	18 752	19 188
Justering för beräkning av påverkbara löpande kostnader					
Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	121
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	-2 602	-2 260	-1 547	-1 650
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-6 629	-6 793	-7 025	-7 062
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	-135	-123	-117
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-232	-233	-232	-234
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar		0	0	0	0
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0	0	0	0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Summa avgår		-9 463	-9 421	-8 927	-8 942
Påverkbara kostnader		7 677	9 079	9 825	10 246
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen	2009	2010	2011	2012	2013
<i>Omvandlingsränta: 8,01%</i>					
Utgående bokfört värde	157	189	276	370	
Årets avskrivningar		37	64	92	135
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		50	79	114	165
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader		7 727	9 158	9 939	10 411
Uppräkningsfaktor till 2014		1,0900	1,0583	1,0283	1,0187
Summa påverkbara kostnader i 2014 års prisnivå		8 422	9 692	10 220	10 605
Medelvärde 2010-2013 påverkbara kostnader		9 735			
Ändring pga. företagets begäran för åren 2010-2013 utöver ändringar i årsrapporter, för perioden		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		9 735	9 735	9 735	9 735
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		38 939			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav		9 637	9 541	9 446	9 351
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		37 975			

2019-103024-0010 2020-03-04



Företagets löpande opåverkbara kostnader

De opåverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkning av intäktsram.

Tabell 4 - Löpande opåverkbara kostnader (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	1 585	1 585	1 585	1 585
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	6 391	6 519	6 650	6 783
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	150	150	150	150
Kostnader för myndighetsavgifter	230	230	230	230
Summa	8 356	8 484	8 615	8 748
Totalsumma för perioden	34 203			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 157 712 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 5 - Beräknad intäktsram

		Tkr
Kapitalkostnader		85 533
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	37 975
	Opåverkbara kostnader	34 203
Beräknad intäktsram		157 712