

Beräknad intäktsram avseende transmission av naturgas

Swedegas AB, REN00898

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva naturgasverksamhet 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. Intäktsramen bestäms genom att kapitalkostnader och löpande kostnader adderas och därefter sker avdrag för anslutningsavgifter.

$$\text{Intäktsram} = (\text{kapitalkostnader} + \text{löpande kostnader}) - \text{avdrag för anslutningsavgifter}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnad

Kapitalkostnaden har beräknats med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångarna med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2013. Därtill har även företagets prognos för investeringar per halvår för perioden den 1 januari 2014–30 juni 2018 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2015–2018. Uppgifterna har hämtats från företagets ansökan och nuanskaffningsvärderats enligt tabell 1 och 2 nedan.

Företagets kapitalkostnad

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

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde 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 tillsynsperioden.

Tabell 1 – Beräkning av kapitalkostnad

	2013		2014		2015		2016		2017		2018	
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar											
Transmissionsledningar	0	4 014	0	6 000	4 350	15 500	350	10 000	350	0	3 800	0
Distributionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mät- och reglerstationer	0	0	0	27 564	1 000	17 000	-1 769	14 300	3 800	3 200	3 700	700
Mätare	0	0	620	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Stödsystem och system för övervakning	0	7 659	1 552	200	4 100	1 500	3 000	0	0	0	0	0
Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Utgående kapitalbas år 2012	Kapitalbasens värde per halvår (NUAK i nivå 2013)											
Transmissionsledningar	5 928 890	5 928 890	5 932 904	5 932 904	5 938 904	5 943 254	5 958 754	5 959 104	5 969 104	5 969 454	5 969 454	5 973 254
Distributionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mät- och reglerstationer	636 863	636 863	636 863	636 863	664 427	665 427	682 427	673 482	687 782	691 582	694 782	698 482
Mätare	8 645	8 645	8 645	8 645	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265
Stödsystem och system för övervakning	8 337	8 337	8 337	15 997	17 549	17 749	21 849	23 349	26 349	26 349	26 349	26 349
Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Utgående kapitalbas 30 juni 2014	6 594 409											

2018-06-19

2018-101618-0002

Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad

	2015		2016		2017		2018	
	Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning							
Transmissionsledning	5 938 904	5 943 254	5 958 754	5 959 104	5 969 104	5 969 454	5 969 454	5 973 254
Distributionsledning	0	0	0	0	0	0	0	0
Mät- och reglerstationer	664 427	665 427	682 427	673 482	687 782	691 582	694 782	698 482
Mätare	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265	9 265
Stödsystem och system för övervakning	15 108	19 208	19 826	22 826	22 107	22 107	22 107	22 107
Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
	Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning							
Transmissionsledning	4 228 082	4 232 432	4 181 944	4 182 246	4 126 086	4 126 383	4 060 112	4 063 856
Distributionsledning	0	0	0	0	0	0	0	0
Mät- och reglerstationer	293 079	294 079	294 469	293 140	290 703	294 403	280 509	284 014
Mätare	6 315	6 290	5 944	5 920	5 574	5 549	5 203	5 178
Stödsystem och system för övervakning	10 863	14 768	14 574	16 867	15 096	14 014	12 332	11 251
Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
Avskrivningstider	Ar							
Transmissionsledning	90	32 994	33 018	33 104	33 106	33 162	33 164	33 185
Distributionsledning	50	0	0	0	0	0	0	0
Mät- och reglerstationer	40	8 305	8 318	8 530	8 419	8 597	8 645	8 731
Mätare	25	185	185	185	185	185	185	185
Stödsystem och system för övervakning	8	944	1 201	1 239	1 427	1 382	1 382	1 382
Lagerutrymme	50	0	0	0	0	0	0	0
Kompressor för lager	40	0	0	0	0	0	0	0
Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	25	0	0	0	0	0	0	0
	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår							
Kalkylränta	6,91%							
Transmissionsledning	146 080	146 231	144 486	144 497	142 556	142 567	140 277	140 406
Distributionsledning	0	0	0	0	0	0	0	0
Mät- och reglerstationer	10 126	10 160	10 174	10 128	10 044	10 172	9 692	9 813
Mätare	218	217	205	205	193	192	180	179
Stödsystem och system för övervakning	375	510	504	583	522	484	426	389
Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
	Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning							
	2015		2016		2017		2018	
Transmissionsledning	179 074	179 249	177 590	177 603	175 718	175 730	173 441	173 591
Distributionsledning	0	0	0	0	0	0	0	0
Mät- och reglerstationer	18 431	18 478	18 704	18 547	18 641	18 816	18 376	18 544
Mätare	403	403	391	390	378	377	365	364
Stödsystem och system för övervakning	1 320	1 711	1 743	2 009	1 903	1 866	1 808	1 770
Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
Summa kapitalkostnad halvår	199 228	199 840	198 428	198 548	196 640	196 789	193 990	194 269
Summa kapitalkostnad helår i 2013 års prisnivå	399 069		396 976		393 430		388 259	
Kapitalkostnad för perioden i 2013 års prisnivå	1 577 734							

Avdrag för anslutningsavgifter

Företagets inrapporterade värden avseende anslutningsavgifter framgår av första raden i tabell 5 nedan. Den andra raden i tabell 5 nedan avser beräknade anslutningsavgifter utifrån Ei:s beslutade avskrivningstider och utifrån företagets prognos. Dessa uppgifter har använts för beräkning av avdrag för anslutningsavgifter vid beräkning av intäktsramen.

Tabell 5 – Avdrag för anslutningsavgifter

	2015	2016	2017	2018
Anslutningsavgifter som kommer att intäktsföras under tillsynsperioden och som avser inkomster som uppkommit innan tillsynsperioden	0	0	0	0
Inkomster från anslutningsavgifter som prognostiseras inkomma under tillsynsperioden	33	11	0	11
Totalt avdrag på grund av anslutningsavgifter för i 2013 års prisnivå	33	11	0	11
Totalt avdrag på grund av anslutningsavgifter för tillsynsperioden i 2013 års prisnivå	56			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2015–2018

Ei har beräknat företagets intäktsram till 2 014 337 tkr i 2013 års prisnivå, se tabell 6 nedan.

Tabell 6 - Beräknad intäktsram

Beräknad intäktsram	tkr
Kapitalkostnader	1 577 734
Löpande kostnader	
Påverkbara kostnader	400 283
Opåverkbara kostnader	36 376
Avdrag för anslutningsavgifter	56
Summa beräknad intäktsram	2 014 337