

Beräkнад intäktsram avseende tillsynsperioden 2016–2019 Statkraft SCA Vind Elnät AB, RER00901

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 den formeln nedan.

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

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångarna med grund i företagets utgående kapitalbas per den 31 december 2014. 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 nuanskaffningsvärderat 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 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 2 - Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

		2016		2017		2018		2019	
		Nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning							
	Ledningar	17 472	17 472	17 472	17 472	17 472	17 472	17 472	17 472
	Ledningar - 41:a året					0	0	0	0
	Ledningar - 42:a året							0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052	5 052
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0
	Elmätare och IT-system	58	58	58	58	58	58	58	58
	Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	0	0	0	0
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	0	0
	Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0
		Åldersjusterat nuuskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning							
	Ledningar	17 035	16 599	16 599	16 162	16 162	15 725	15 725	15 288
	Ledningar - 41:a året					0	0	0	0
	Ledningar - 42:a året							0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	4 926	4 799	4 799	4 673	4 673	4 547	4 547	4 421
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0
	Elmätare och IT-system	53	47	47	41	41	35	35	29
	Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	0	0	0	0
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	0	0
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
	Ledningar	40	218	218	218	218	218	218	218
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	63	63	63	63	63	63	63
	Elmätare och IT-system	10	3	3	3	3	3	3	3
	Avskrivningstider År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
	Ledningar - 41:a året	41				0	0	0	0
	Ledningar - 42:a året	42						0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året	41				0	0	0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året	42						0	0
	Elmätare och IT-system - 11:e året	11	0	0	0	0	0	0	0
	Elmätare och IT-system - 12:e året	12	0	0	0	0	0	0	0
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår							
		5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%
	Ledningar	498	486	486	473	473	460	460	447
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	144	140	140	137	137	133	133	129
	Elmätare och IT-system	2	1	1	1	1	1	1	1
	Kalkylränta	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända							
		5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%	5,85%
	Ledningar - 41:a året					0	0	0	0
	Ledningar - 42:a året							0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0
	Elmätare och IT-system - 11:e året	0	0	0	0	0	0	0	0
	Elmätare och IT-system - 12:e året	0	0	0	0	0	0	0	0
		Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning							
		2016		2017		2018		2019	
	Ledningar	717	704	704	691	691	678	678	666
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	207	204	204	200	200	196	196	192
	Elmätare och IT-system	4	4	4	4	4	4	4	4
	Summa kapitalkostnad halvår	928	912	912	895	895	878	878	862
	Summa kapitalkostnad helår i 2014 års prisnivå	1 840		1 807		1 774		1 740	
	Kapitalkostnad för perioden i 2014 års prisnivå	7 161							
	Varav kostnad för kapitalförslitning	2 276							
	Varav kostnad för kapitalbindning	4 885							

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets löpande påverkbara kostnader

De påverkbara kostnaderna som har prognostiserats av företaget framgår av tabell 3 nedan.

Tabell 3 – Löpande påverkbara kostnader (tkr)

Kostnader		2016	2017	2018	2019
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	7 806	7 806	7 806	7 806
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	911	911	911	911
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa Kostnader		8 717	8 717	8 717	8 717
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	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	-5 931	-5 931	-5 931	-5 931
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät		-1 872	-1 872	-1 872	-1 872
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	-3	-3	-3	-3
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 avgär		-7 806	-7 806	-7 806	-7 806
Påverkbara kostnader		911	911	911	911
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
	2015	2016	2017	2018	2019
Utgående bokfört värde	0	0	0	0	
Årets avskrivningar		0	0	0	0
Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen		0	0	0	0
Ändring pga. företagets begäran för 2016-2019		0	0	0	0
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav, för vart och ett av åren 2016-2019		911	911	911	911
Medelvärde 2016-2019 påverkbara		911			
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav 2016-2019, totalt		3 644			
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader		902	893	884	875
Totalsumma påverkbara kostnader för perioden 2016-2019		3 554			



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	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	5 931	5 931	5 931	5 931
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	1 872	1 872	1 872	1 872
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	3	3	3	3
Summa	7 806	7 806	7 806	7 806
Totalsumma för perioden	31 224			

Beräknad intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019

Ei har beräknat företagets intäktsram till 41 939 tkr, se tabell 5 nedan.

Tabell 3 - Beräknad intäktsram

		Tkr
Kapitalkostnader		7 161
Löpande kostnader		
	Påverkbara kostnader	3 554
	Opåverkbara kostnader	31 224
Beräknad intäktsram		41 939