

Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

Storrun Vindkraft Elnät AB, RER00935

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 en årlig intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019 (i respektive års prisnivå) genom att använda formel 1 nedan.

Formel 1. Beräkning av årlig intäktsram

$$\text{Årlig intäktsram för 2016 – 2019} = \left(\begin{array}{l} \text{Årlig kapitalkostnad för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande påverkbar kostnad efter effektiviseringskrav för 2016 – 2019} + \\ \text{Årlig löpande opåverkbar kostnad för 2016 – 2019} \end{array} \right)$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden per år under tillsynsperioden 2016–2019 utifrån real linjär metod, företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2014 och redovisade investeringar och utrangeringar per halvår under den 1 januari 2015–30 juni 2019. Uppgifterna finns redovisade i tabell 1 och 2 nedan.

Kapitalkostnader består av kostnader för kapitalförslitning (avskrivning) och kostnader för kapitalbindning (avkastning).

Företagets kapitalkostnad

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

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde (NUAV) per halvår som ligger till grund för beräkningen av avskrivning samt åldersjusterat NUAV per halvår som ligger till grund för beräkning av avkastning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av

- företagets kostnad för avskrivning och avkastning per halvår redovisat i respektive års prisnivå och
- total kapitalkostnad per halvår och år i respektive års prisnivå.

Det index som Ei har använt för att räkna om prisnivån för kapitalbasen är faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen.

Tabell 1. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2015		2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
<i>Omräkningsfaktor kapitalbas</i>	Från 2014 till 2015:		Från 2015 till 2016:		Från 2016 till 2017:		Från 2017 till 2018:		Från 2018 till 2019:		
<i>(Faktorprisindex för byggnader (SCB), byggkostnadsutvecklingen)</i>	1,0176		1,0166		1,0254		1,0327		1,0352		
	Företagets rapporterade investeringar och utrangeringar (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Kapitalbasens värde redovisat per den 31 december 2014	Kapitalbasens värde per halvår (NUAV i respektive års prisnivå)										
Ledningar	4 294	4 370	4 370	4 442	4 442	4 555	4 555	4 704	4 704	4 869	4 869
Stationer, transformatorer och kringutrustning	21 813	22 196	22 196	22 564	22 564	23 137	23 137	23 893	23 893	24 733	24 733
Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	26 107	26 566	26 566	27 006	27 006	27 692	27 692	28 597	28 597	29 603	29 603

Tabell 2. Beräkning av kapitalkostnad (tkr)

	2016		2017		2018		2019		
	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	
NUAV per halvår för beräkning av avskrivning (redovisat i respektive års prisnivå)									
Ledningar	4 442	4 442	4 555	4 555	4 704	4 704	4 869	4 869	
Ledningar - 41:a året					0	0	0	0	
Ledningar - 42:a året							0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	22 564	22 564	23 137	23 137	23 893	23 893	24 733	24 733	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0	
Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0	0	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	
Elmätare och IT-system - Äldre än 12 år	0	0	0	0	0	0	0	0	
Åldersjusterat NUAV per halvår för beräkning av avkastning (redovisat i respektive års prisnivå)									
Ledningar	3 776	3 776	3 758	3 758	3 763	3 763	3 774	3 774	
Ledningar - 41:a året					0	0	0	0	
Ledningar - 42:a året							0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	19 179	19 179	19 088	19 088	19 114	19 114	19 168	19 168	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 41:a året					0	0	0	0	
Stationer, transformatorer och kringutrustning - 42:a året							0	0	
Elmätare och IT-system	0	0	19 088	0	0	0	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	
Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår									
Avskrivningstider	År								
Ledningar	40	56	56	57	57	59	59	61	
Stationer, transformatorer och kringutrustning	40	282	282	289	289	299	299	309	
Elmätare och IT-system	10	0	0	0	0	0	0	0	
Beräkning av kostnad för avskrivning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända									
Avskrivningstider	År								
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	
Beräkning av kostnad för avkastning per halvår									
Kalkylränta		4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
Ledningar		110	110	110	110	110	110	110	
Stationer, transformatorer och kringutrustning		561	561	558	558	559	559	561	
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	0	0	0	
Beräkning av kostnad för avkastning per halvår för anläggningar vars ekonomiska livslängd gått till ända									
Kalkylränta		4,53%		4,53%		4,53%		4,53%	
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	
Elmätare och IT-system - 12:e året		0	0	0	0	0	0	0	
Kapitalkostnad = avskrivning + avkastning									
		2016		2017		2018		2019	
Ledningar		166	166	167	167	169	169	171	171
Stationer, transformatorer och kringutrustning		843	843	848	848	858	858	870	870
Elmätare och IT-system		0	0	0	0	0	0	0	0
Summa kapitalkostnad halvår		1 009	1 009	1 014	1 014	1 027	1 027	1 041	1 041
Summa kapitalkostnad helår i respektive års prisnivå		2 018		2 029		2 053		2 082	
Varav kostnad för avskrivning		675		692		715		740	
Varav kostnad för avkastning		1 343		1 336		1 338		1 342	

Löpande kostnader

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

Företagets påverkbara kostnader

Ei har utgått från företagets faktiska påverkbara kostnader.

Avdrag för ett årligt effektiviseringskrav har gjorts på samma sätt som i det senaste beslutet om intäktsram för tillsynsperioden 2016–2019.

Företagets beräknade påverkbara kostnader per år under 2016–2019 i respektive års prisnivå framgår av tabell 3 nedan.

Tabell 3. Beräkning av påverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Kostnader		2016	2017	2018	2019
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	1 760	1 773	1 920	2 255
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0	0	0	0
Övriga externa kostnader	RR73130	285	189	164	273
Personalkostnader	RR73140	0	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
Summa kostnader		2 045	1 962	2 084	2 528
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	TN730401	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN730402	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN730150	-1 294	-1 294	-1 417	-1 637
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	TN730100	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN730403	-466	-479	-503	-615
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0	0	0	-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		-1 760	-1 773	-1 920	-2 255
Påverkbara kostnader		285	189	164	273
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen					
				<i>Omvandlingsränta:</i>	6,65%
		2015	2016	2017	2018
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 åren 2016-2019 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0	0	0	0
Totala påverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå		285	189	164	273
Omräkningsfaktor från respektive års prisnivå 2016-2019 till 2014 års prisnivå (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		0,9565	0,9322	0,9091	0,8871
Summa påverkbara kostnader per år 2016-2019 i 2014 års prisnivå		273	176	149	242
Medelvärde för påverkbara kostnader för åren 2016-2019 i 2014 års prisnivå		210			
Ändring pga. företagets begäran utöver ändringar i årsrapporter där nätföretaget inte separerat begäran på vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		0			
		2016	2017	2018	2019
Påverkbara löpande kostnader före avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		210	210	210	210
<i>Effektiviseringskrav för tillsynsperioden 2016-2019: 1,00%</i>					
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (2014 års prisnivå)		208	206	204	202
		2016	2017	2018	2019
Omräkningsfaktor från 2014 års prisnivå till respektive års prisnivå (2016-2019) (Faktorprisindex för elnätsföretag avseende påverkbara kostnader)		1,0455	1,0727	1,1000	1,1273
Påverkbara löpande kostnader efter avdrag för effektiviseringskrav för vart och ett av åren 2016-2019 (respektive års prisnivå)		217	221	224	227

Företagets opåverkbara kostnader

Företagets faktiska utfall för de opåverkbara kostnaderna för åren 2016–2019 framgår av tabell 4 nedan. Dessa kostnader ingår i sin helhet vid beräkningen av intäktsram. För åren 2016–2018 kommer uppgifterna i normalfallet från företagets årsrapporter. För 2019 utgår Ei från de uppgifter som företaget har lämnat vid avstämningen. Summan av de årsvisa opåverkbara kostnaderna redovisas i respektive års prisnivå.

Tabell 4. Beräkning av opåverkbara kostnader för åren 2016–2019 (tkr)

Faktiskt utfall för opåverkbara kostnader i absoluta termer	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	1 294	1 294	1 417	1 637
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el	466	479	503	615
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	3
Summa opåverkbara kostnader per år 2016-2019 i respektive års prisnivå	1 760	1 773	1 920	2 255

Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019

För att beräkna en årlig intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 har Ei adderat årlig kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 3 995 tkr för 2016, 4 023 tkr för 2017, 4 197 tkr för 2018 och 4 565 tkr för 2019, se tabell 5 nedan. Beloppen är redovisade i respektive års prisnivå.

Tabell 5. Beräknad intäktsram efter tillsynsperioden 2016–2019 (tkr)

	Prisnivå	2016	2017	2018	2019
Kapitalkostnader	Respektive års prisnivå	2 018	2 029	2 053	2 082
Löpande kostnader					
	Påverkbara kostnader	217	221	224	227
	Opåverkbara kostnader	1 760	1 773	1 920	2 255
Beräknad intäktsram	Respektive års prisnivå	3 995	4 023	4 197	4 565