

## Beräknad intäktsram avseende tillsynsperioden 1 januari 2015 – 31 december 2015

### 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 respektive år i tillsynsperioden (i respektive års prisnivå) genom att använda formel 1 nedan.

Formel 1 - Beräkning av årlig intäktsram

*Årlig intäktsram för respektive år i tillsynsperioden =*

$$\left( \begin{array}{l} \text{Årlig kapitalkostnad för respektive år i tillsynsperioden} + \\ \text{Årlig löpande påverkbar kostnad för respektive år i tillsynsperioden} + \\ \text{Årlig löpande opåverkbar kostnad för respektive år i tillsynsperioden} \end{array} \right)$$

### Beräkning av intäktsram

#### Kapitalkostnader

Ei har beräknat kapitalkostnaden med real annuitet utifrån företagets ingående kapitalbas per den 31 december 2014 enligt det ursprungliga beslutet och företagets prognostiserade uppgifter för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2015 – 30 juni 2015. Ei har nuanskningsvärderat uppgifterna enligt tabell 1 nedan.

***Företagets kapitalkostnader***

I tabell 1 framgår företagets nettosumma av prognostiserade investeringar och utrangeringar per halvår. Nettosumman för varje anläggningskategori och halvår läggs sedan till företagets totala kapitalbas för respektive anläggningskategori från och med det påföljande halvåret. Under rubrikerna "Annuitet", redovisas den faktor som kapitalbasen multipliceras med för att få fram en kapitalkostnad för varje halvår. Faktorn beräknas med utgångspunkt från den kalkylränta och de olika avskrivningstider som används för de olika anläggningskategorierna. Avslutningsvis i tabellen, under rubriken "Kapitalkostnad = [...]" visas kapitalkostnaden för varje halvår och månad per anläggningskategori. Kapitalkostnader har beräknats för respektive år i tillsynsperioden och redovisas i respektive års prisnivå. Det index som Ei använt för denna uppräkningsfaktor är faktorprisindex för byggnader.

Tabell 1 – Beräkning av kapitalkostnader (tkr)

		2011		2012		2013		2014		2015	
		H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2	H1	H2
<b>Investeringar och utrangeringar, netto (förändring av NUAK i 2014 års prisnivå)</b>											
	Ledningar	0	0	0	0	0	0	4 037	0	0	0
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	0	0	0	0	0	0	20 203	0	0	0
	Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ingående kapitalbasvärde 2010</b>											
<b>Kapitalbasvärde per halvår redovisat i 2014 års prisnivå</b>											
	Ledningar	0	0	0	0	0	0	0	4 037	4 037	4 037
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	0	0	0	0	0	0	0	20 203	20 203	20 203
	Elmätare och IT-system	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	24 240	24 240	24 240
	<b>WACC</b>			5,20%		5,20%		5,20%		5,20%	
	<b>Avskrivningstider i år:</b>			<b>Annuitet</b>		<b>Annuitet</b>		<b>Annuitet</b>		<b>Annuitet</b>	
	Ledningar	40		5,99%		5,99%		5,99%		5,99%	
	Stationer, transformatorer och kringutrustning	40		5,99%		5,99%		5,99%		5,99%	
	Elmätare och IT-system	10		13,08%		13,08%		13,08%		13,08%	
<b>Kapitalkostnad = Kapitalbas x Annuitet</b>											
				<b>2012</b>		<b>2013</b>		<b>2014</b>		<b>2015</b>	
	Kapitalkostnad Ledningar			0	0	0	0	0	121	121	121
	Kapitalkostnad Stationer, transformatorer och kringutrustning			0	0	0	0	0	605	605	605
	Kapitalkostnad Elmätare och IT-system			0	0	0	0	0	0	0	0
	Summa kapitalkostnad halvår			0	0	0	0	0	726	726	726
	Januari (H1) och juli (H2)			0	0	0	0	0	121	121	121
	Februari (H1) och augusti (H2)			0	0	0	0	0	121	121	121
	Mars (H1) och september (H2)			0	0	0	0	0	121	121	121
	April (H1) och oktober (H2)			0	0	0	0	0	121	121	121
	Maj (H1) och november (H2)			0	0	0	0	0	121	121	121
	Juni (H1) och december (H2)			0	0	0	0	0	121	121	121
	<b>Summa kapitalkostnad helår</b>			<b>0</b>		<b>0</b>		<b>726</b>		<b>1 452</b>	
<b>Kapitalkostnad för perioden 2012-2015</b>											
	Omräkningsfaktor från: 2014			0,9762		0,9887		1,0000		1,0130	
	Till respektive års prisnivå (2012-2015) med Faktorprisindex för byggnader										
	Summa kapitalkostnad per halvår 2012-2015 i respektive års prisnivå:	2014		0	0	0	0	0	726	735	735
	Januari (H1) och juli (H2)			0	0	0	0	0	121	123	123
	Februari (H1) och augusti (H2)			0	0	0	0	0	121	123	123
	Mars (H1) och september (H2)			0	0	0	0	0	121	123	123
	April (H1) och oktober (H2)			0	0	0	0	0	121	123	123
	Maj (H1) och november (H2)			0	0	0	0	0	121	123	123
	Juni (H1) och december (H2)			0	0	0	0	0	121	123	123
	<b>Summa kapitalkostnad helår</b>			<b>0</b>		<b>0</b>		<b>726</b>		<b>1 470</b>	



### **Löpande kostnader**

De löpande kostnaderna delas in i påverkbara och opåverkbara kostnader.

### ***Företagets påverkbara kostnader***

Ei har utgått från de prognostiserade påverkbara kostnaderna som fastställts i det ursprungliga beslutet och räknat upp dessa till respektive års prisnivå med faktorprisindex för elnätsföretag - regionnät, kostnadsslag drift- och underhållskostnader, påverkbart. Företagets beräknade påverkbara kostnader framgår av tabell 2.

Tabell 2 – Beräkning av påverkbara kostnader för år 2015 (tkr)

Kostnader	Kod i årsrapport	2015
Totala kostnader för transitering och inköp av kraft	RR7320	2 100
Råvaror och förnödenheter	RR73120	0
Övriga externa kostnader	RR73130	265
Personalkostnader	RR73140	0
Jämförelsestörande kostnader	RR73170	0
Övriga rörelsekostnader	RR73180	0
<b>Summa Kostnader</b>		<b>2 365</b>
<b>Justering för beräkning av påverkbara kostnader</b>		
Förändring av varulager	RR71120	0
Förändring av pågående arbete för annans räkning	RR71130	0
Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	0
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (lokálnät) / Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät (regionnät)	TN630100 / TN730100	2 100
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0
Ersättning från överliggande nät avseende leveransbrott	RR7323	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning		0
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen		0
<b>Summa avgår</b>		<b>2 100</b>
<b>Påverkbara kostnader</b>		<b>265</b>
<i>Ränta för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen:</i>	4,83%	
<b>Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>
Utgående bokfört värde	0	
Årets avskrivningar		0
<b>Kapitalkostnad för anläggningar som inte ingår i kapitalbasen</b>		<b>0</b>
Ändring pga. företagets begäran för åren 2013-2015 utöver ändringar i årsrapporter, för respektive år		0
<b>Totala påverkbara kostnader för år 2015 i prisnivå: 2014</b>		<b>265</b>
Omräkningsfaktor från: 2014		1,0182
Till respektive års prisnivå med FPI för elnätetsföretag, delindex påverkbara		
<b>Totala påverkbara kostnader för år 2015 i 2015 års prisnivå</b>		<b>270</b>

### Företagets opåverkbara kostnader

Företagets prognoser för de opåverkbara kostnaderna för respektive år i tillsynsperioden framgår av tabell 3 nedan.

Ei har räknat om kostnaderna till respektive års prisnivå med faktorprisindex regionnät, delindex drift- och underhåll opåverkbart.

Tabell 3 – Beräkning av opåverkbara kostnader för år 2015 (tkr)

Prognos opåverkbara kostnader	Kod i årsrapport	2015
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	TN630450 / TN730401	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451 / TN730402	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät (lokálnät) / Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät (regionnät)	TN630100 / TN730100	2 100
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0
Kostnader för myndighetsavgifter	RR7324	0
<b>Summa opåverkbara kostnader för respektive år i tillsynsperioden i prisnivå:</b>	<b>2014</b>	<b>2 100</b>
Omräkningsfaktor från:	2014	0,9091
Till respektive års prisnivå med FPI för elnätsföretag, delindex opåverkbara		
<b>Summa opåverkbara kostnader för respektive år i tillsynsperioden i respektive års prisnivå:</b>		<b>1 909</b>

### Beräknad slutlig intäktsram för tillsynsperioden 1 januari 2015 – 31 december 2015

För att beräkna en årlig slutlig intäktsram för tillsynsperioden har Ei adderat årlig kapitalkostnad, årlig påverkbar kostnad och årlig opåverkbar kostnad.

Ei har beräknat företagets intäktsram till 3 649 tkr för 2015, se tabell 4 nedan. Beloppen är redovisade i 2015 års prisnivå.

Tabell 4 – Beräknad slutlig intäktsram för tillsynsperioden (tkr)

Kostnader i intäktsramen	2015
Kapitalkostnader	1 470
Löpande kostnader	
Påverkbara kostnader	270
Opåverkbara kostnader	1 909
<b>Beräknad slutlig intäktsram i respektive års prisnivå</b>	<b>3 649</b>