



Mål nr.

7937-11

Enhet 1

Anges vid kontakt med domstolen

Energimarknadsinspektionen

Box 155

631 03 Eskilstuna

ENERGIMARKNADSINSPEKTIONEN

Ank. 2013-06-19

D/Dnr

Grästorp Energi ./ Energimarknadsinspektionen  
angående **tillämpning av ellagen**

---

Ni ska yttra Er över innehållet i bifogade handlingar, aktbilaga 35.

Yttrandet ska vara skriftligt och ha kommit in till förvaltningsrätten **senast den 30 augusti 2013**.

OBS! Om Ni faxar eller skickar via e-post behöver Ni inte skicka originalet via post.

Om Ni har några frågor kan Ni kontakta förvaltningsrätten.

Elin Zakó

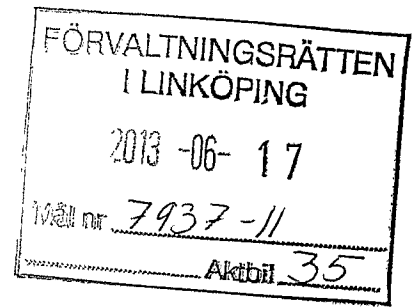
Telefon direkt 013-25 11 50

U

U

)

)



Förvaltningsrätten i Linköping  
Box 406  
581 04 Linköping

Stockholm den 17 juni 2013

**Mål nr 7937-11, Grästorp Energi AB ./ Energimarknadsinspektionen**

Grästorp Energi AB ("Grästorp Energi") inkommer härmed med följande yttrande.

**1. BAKGRUND**

Grästorp Energi ansökte våren år 2011 om intäktsram för tillsynsperioden 2012-2015. Sådan ansökan gjordes av samtliga elnätsföretag i ett av Energimarknadsinspektionen (Ei) tillhandahållet elektroniskt kalkylverktyg benämnt KENT. Grästorp Energi ansökan angav en intäktsram för tillsynsperioden om 127 777 tkr.

Den 28 oktober 2011 meddelade Ei beslut ("Beslutet") varigenom Ei fastställde Grästorp Energis intäktsram för tillsynsperioden 2012-2015 till 120 232 tkr.

Grästorp Energi överklagade Beslutet till förvaltningsrätten i Linköping den 18 november 2011 och gav in ett kompletterande överklagande den 31 maj 2012 ("Kompletteringen"). I Kompletteringen utvecklade Grästorp Energi grunderna för sitt överklagande.

Den 30 oktober 2012 inkom Ei med yttrande till förvaltningsrätten ("Ei Yttrande 1"). I Ei Yttrande 1 medgav Ei att den metodik som Ei hade använt för fastställandet av intäktsram för perioden 2012-2015 varit felaktig. Ei gjorde därför vissa justeringar i sin metodik.

Den 8 mars 2013 publicerade Ei på sin hemsida ett s.k. prognosverktyg där elnätsföretagen kan beräkna sina respektive intäktsramar för tillsynsperioden 2012-2015 enligt den av Ei justerade metodiken.

Vid beräkning av Grästorps Energis intäktsram med det av Ei tillhandahållna prognosverktyget erhåller Grästorps Energi en intäktsram om 130 810 tkr istället för den av Ei tidigare beslutade intäktsramen om 120 232 tkr. Ett utdrag från Grästorps Energis beräkning i Ei:s prognosverktyg utgör bilaga 1. Det kan noteras att Ei:s justerade metodik i sig medför att Grästorps Energis intäktsram blir större än vad Grästorps Energi angav i sin ansökan. Grästorps Energi vidhåller dock den lägre intäktsram som angavs i ansökan, dvs. 127 777 tkr.

Även om Grästorps Energi i och för sig vidhåller de fel i Ei:s metodik som gjorts gällande i målet medför Ei:s justerade metodik i Ei Yttrande 1 att Grästorps Energi erhåller sin ansökta intäktsram uppgående till 127 777 tkr. I och med detta saknas skäl för Grästorps Energi att driva målet vidare enligt tidigare framställda yrkanden.

I anledning härav justeras Grästorps Energis talan enligt nedan.

## **2. YRKANDE**

Grästorps Energi yrkar att förvaltningsrätten, med undanröjande av Ei:s beslut av den 28 oktober 2011, fastställer intäktsramen för Grästorps Energi, avseende redovisningsenheten REL00049, till 127 777 tkr för tillsynsperioden 2012-2015 i 2010 års prisnivå.

### 3. JUSTERAD GRUND

Ei:s justerade metodik för beräkning av elnätsföretagens intäktsramar ger en intäktsram för Grästorps Energi i enlighet med yrkat belopp. Grästorps Energis yrkande ska därför bifallas.

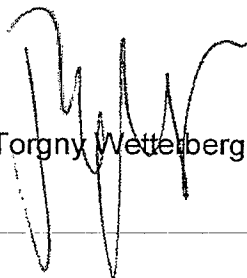
Övriga av Grästorps Energi åberopade grunder frånfaller då de inte är erforderliga för erhållande av yrkad intäktsram.

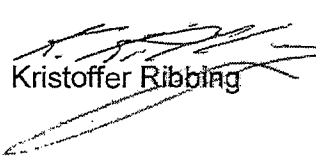
### 4. FORTSATT HANDLÄGGNING AV DETTA MÅL

Målets avgörande kräver ingen särskild bedömning eller bevisning. Ei har under hand ställt sig positiv till att målet avgörs i särskild ordning och kan förväntas medge yrkandet.

Grästorps Energi hemställer att målet avgörs snarast utan avvaktan på övriga mål rörande intäktsramar.

Som ovan

  
Torgny Wetterberg

  
Kristoffer Ribbing

  
Josefin Mallmin



Beslutad Intäktsram ändrad i enlighet med Elis yttranden

Lerps Energi Ek för

	kr
Kapitalkostnader	82 161
Varav kapitalkostnader för nettokapitalbasförändringar	1 281
Löpande kostnader	
Opäverkbara kostnader	27 738
Påverkbara kostnader	28 328
Beräknad intäktsram med schablonmetoden	140 215
Varav utan opäverkbara kostnader	121 478
Varav utan kapitalkostnader för nettokapitalbasförändringar	120 199

	kr
Beräknad intäktsram med övergångsmetod	
Historiska intäkter minskade med opäverkbara kostnader	67 844
Opäverkbara kostnader 2012 - 2015	44 358
Kapitalkostnader för nettokapitalbasförändringar	1 280
Övrigt	17 513
Beslutad intäktsram ändrad i enlighet med Elis yttranden	130 810

Beslutad intäktsram 31 oktober 2011	2012 - 2015	kr
		120 232

Prognos för företagets intäkter

	kr
Kapitalkostnader	97 322
Varav kapitalkostnader för nettokapitalbasförändringar	1 280
Kvalitetstävling	0
Löpande kostnader	
Opäverkbara kostnader	44 358
Påverkbara kostnader	31 088
Beräknad intäktsram med schablonmetoden	122 768
Varav utan opäverkbara kostnader	120 410
Varav utan kapitalkostnader för nettokapitalbas	127 119
Eller kvalitetstillägg	127 119

	kr
Beräknad intäktsram med övergångsmetod	
Historiska intäkter minus opäverkbara kostnader	68 987
Opäverkbara kostnader 2012 - 2015	44 358
Kapitalkostnader för nettokapitalbasförändringar	1 280
Övrigt	20 051
Beslutad intäktsram ändrad i enlighet med Elis yttranden	132 866

Verkliga intäkter uppräknat med index	kr
2012	18 769
2013	18 186
2014	24 608
2015	29 871
Summa 2012-2015	91 411
Tillägg	41 255
Överbelämningslägg	0

Beräknad intäktsram, företagets prognos	2012-2015	kr
		132 866

Beräknad intäktsram i företagets prognos är grundad på följande parametrar

Ladningar, avskrivningsförlor  
Stationer, transformatorer och kringutrustning, nytekniska  
Ejmätare och IT-system, avskrivningsförlor

Kalkylerbara kapitalkostnad 2012  
Kalkylerbara kapitalkostnad 2013  
Kalkylerbara kapitalkostnad 2014  
Kalkylerbara kapitalkostnad 2015

Indexuppräknning NUAK 2011  
Indexuppräknning NUAK 2012  
Indexuppräknning NUAK 2013  
Indexuppräknning NUAK 2014  
Indexuppräknning NUAK 2015

Indexuppräknning påverkbara löpande kostnader 2011  
Indexuppräknning påverkbara löpande kostnader 2012  
Indexuppräknning påverkbara löpande kostnader 2013  
Indexuppräknning påverkbara löpande kostnader 2014  
Indexuppräknning påverkbara löpande kostnader 2015

Effektiviseringskrav påverkbara löpande kostnader 2010  
Effektiviseringskrav påverkbara löpande kostnader 2011  
Effektiviseringskrav påverkbara löpande kostnader 2012  
Effektiviseringskrav påverkbara löpande kostnader 2013  
Effektiviseringskrav påverkbara löpande kostnader 2014  
Effektiviseringskrav påverkbara löpande kostnader 2015

Indexuppräknning opäverkbara löpande kostnader 2011  
Indexuppräknning opäverkbara löpande kostnader 2012  
Indexuppräknning opäverkbara löpande kostnader 2013  
Indexuppräknning opäverkbara löpande kostnader 2014  
Indexuppräknning opäverkbara löpande kostnader 2015

Indexuppräknning intäkter 2011  
Indexuppräknning intäkter 2012  
Indexuppräknning intäkter 2013  
Indexuppräknning intäkter 2014  
Indexuppräknning intäkter 2015

Indexuppräknning kvalitetstillägg 2010  
Indexuppräknning kvalitetstillägg 2011  
Indexuppräknning kvalitetstillägg 2012  
Indexuppräknning kvalitetstillägg 2013  
Indexuppräknning kvalitetstillägg 2014  
Indexuppräknning kvalitetstillägg 2015

Elis värden i beslut	Elis aktuella värden	Företagets prognos
40	40	40
40	40	40
10	10	10
5,20%	5,20%	5,20%
5,20%	5,20%	5,20%
5,20%	5,20%	5,20%
5,20%	5,20%	5,20%
0,00%	3,41%	3,41%
0,00%	2,24%	2,24%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	3,00%	3,00%
0,00%	2,01%	2,01%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
1,00%	20100,00%	20100,00%
1,00%	20110,00%	20110,00%
1,00%	20120,00%	20120,00%
1,00%	20130,00%	20130,00%
1,00%	20140,00%	20140,00%
1,00%	20150,00%	20150,00%
0,00%	7,00%	7,00%
0,00%	-11,21%	-11,21%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	4,00%	4,00%
0,00%	-4,81%	-4,81%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	1,27%	1,27%
0,00%	2,63%	2,63%
0,00%	0,88%	0,88%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%
0,00%	0,00%	0,00%

Bilaga 1,

