



REGERINGEN

Miljö- och energidepartementet

Regeringsbeslut

II:2

2015-12-17

M2015/04253/S
(delvis)

Energimarknadsinspektionen
Box 155
63103 Eskilstuna

Regleringsbrev för budgetåret 2016 avseende Energimarknadsinspektionen

1 bilaga

Riksdagen har beslutat om Energimarknadsinspektionens verksamhet för budgetåret 2016 (prop. 2015/16:1 utg.omr. 21, bet. 2015/16:NU3, rskr. 2015/16:91).

Regeringen beslutar att följande ska gälla under budgetåret 2016 för Energimarknadsinspektionen och nedan angivna anslag.

VERKSAMHET

1 Mål och återrapporteringskrav

Särskilt om prognoser

Energimarknadsinspektionen ska redovisa prognoser för 2016–2020 vid nedanstående prognostillfällen. Prognoserna ska kommenteras både i förhållande till föregående prognostillfälle och i förhållande till budgeten. Prognoserna lämnas i informationssystemet Hermes enligt instruktion från Ekonomistyrningsverket.

- den 20 januari
- den 19 februari
- den 3 maj
- den 1 augusti
- den 26 oktober

Postadress
103 33 Stockholm

Telefonväxel
08-405 10 00

E-Post
m.registrator@regeringskansliet.se

Besöksadress
Malmtorgsgatan 3

Telefax
08-24 16 29

3 Uppdrag

PÅGÅENDE UPPDRAG

Gasuppdrag

Energimarknadsinspektionen ska i enlighet med vad som anges i regeringens beslut den 13 juni 2013 (dnr N2013/3049/E), redovisa sina analyser och författningsförslag avseende systembalansansvar, inmatning av biogas på naturgasnätet samt ekonomisk redovisning avseende särredovisning av lagring i rörledning. Uppdraget om systembalansansvar i övrigt ska, utöver de fortlöpande avstämningarna, slutredovisas senast den 31 mars 2016. Uppdraget om gaskvalitet och inmatning av biogas på naturgasnätet ska redovisas senast den 31 mars 2016.

NYA UPPDRAG

Uppdrag att analysera effekterna av en ökad andel variabel elproduktion i kraftsystemet

Energimarknadsinspektionen ska analysera vilken påverkan en ökad andel variabel elproduktion har på elproducenters lönsamhet, grossistpriset på el samt priset till slutkund.

Energimarknadsinspektionen ska utreda huruvida dagens elhandelssystem är samhällsekonomiskt effektivt på kort och lång sikt. I uppdraget ingår också att bedöma hur en ökad andel variabel elproduktion påverkar incitamenten för investeringar i befintlig och ny elproduktion samt investeringar i elproduktionsanläggningar som enbart används vid hög efterfrågan, så kallad topplastproduktion.

Vid utförandet av uppdraget ska Energimarknadsinspektionen på lämpligt sätt ta till vara på den kunskap och erfarenhet som finns hos Statens energimyndighet, Affärsverket svenska kraftnät samt andra berörda aktörer på området. Uppdragets genomförande ska fortlöpande stämmas av med Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet).

Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet) senast den 1 december 2016.

Uppdrag rörande nätkoder för el

Inom ramen för det tredje inreklamspaketet för el och naturgas pågår ett arbete med att ta fram riktlinjer och nätkoder som reglerar gränsöverskridande handel med el och förutsättningarna för tillgång till elnät. Riktlinjerna och nätkoderna har formen av EU-förordningar, som beslutas av Europeiska kommissionen med stöd av bemyndiganden i Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 av den 13

juli 2009 om villkor för tillträde till nät för gränsöverskridande elhandel och om upphävande av förordning (EG) nr 1228/2003. En sådan kommissionsförordning är direkt tillämplig i en medlemsstat. Det kan dock finnas behov av kompletterande föreskrifter på nationell nivå.

Regeringen har i regleringsbrevet för 2015 uppdragit åt Energimarknadsinspektionen att för varje aktuell riktlinje och nätkod inkomma med en sammanfattning av innebörden av denna. I sammanfattningen ska inkluderas en analys av vad riktlinjen eller nätkoden förväntas få för konsekvenser för svenska konsumenter, företag och andra aktörer. Sammanfattningen ska också inkludera en bedömning av vad möjliga avsteg från riktlinjen eller nätkoden kan innebära. Energimarknadsinspektionen ska vid behov uppdatera sammanfattningen vid substantiella förändringar i en riktlinje respektive nätkod. Energimarknadsinspektionen ska på lämpligt sätt tillvarata den kunskap och erfarenhet som finns inom Konkurrensverket och Affärsverket svenska kraftnät på området vid genomförandet av uppdraget. Rapportering i fråga om respektive riktlinje och nätkod ska ske till Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet) senast i samband med att byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (ACER) överlämnar sitt utlåtande till kommissionen i frågan om nätkoden bör antas eller inte.

Energimarknadsinspektionen ska nu även utreda behovet av kompletterande nationella föreskrifter i anslutning till de riktlinjer och nätkoder som antagits i EU-kommissionens kommitté för gränsöverskridande elhandel (C08200) under tiden till och med den 31 mars 2016 och, om det är motiverat, ta fram förslag till kompletterande lag eller förordning. Energimarknadsinspektionen ska i det sammanhaget särskilt analysera om ansvarsfördelningen mellan myndigheterna på elområdet behöver anpassas till EU-förordningarna. Energimarknadsinspektionen ska vid genomförandet av uppdraget på lämpligt sätt ta till vara de kunskaper och den erfarenhet som finns hos Affärsverket svenska kraftnät. Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet) senast den 31 december 2016.

Uppdrag rörande nätkoder för naturgas

Inom ramen för det tredje inretningspaketet för el och naturgas pågår ett arbete med att ta fram riktlinjer och nätkoder som reglerar gränsöverskridande handel med naturgas och förutsättningarna för tillgång till naturgasnät. Riktlinjerna och nätkoderna har formen av EU-förordningar, som beslutas av Europeiska kommissionen med stöd av bemyndiganden i Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 715/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till

naturgasöverföringsnäten och om upphävande av förordning (EG) nr 1775/2005 (gasförordningen). En sådan kommissionsförordning är direkt tillämplig i en medlemsstat. Det kan dock finnas behov av kompletterande föreskrifter på nationell nivå.

Regeringen har i regleringsbrevet för 2015 uppdragit åt Energimarknadsinspektionen att för varje aktuell riktlinje och nätkod inkomma med en sammanfattning av innebörden av denna. I sammanfattningen ska inkluderas en analys av vad riktlinjen eller nätkoden förväntas få för konsekvenser för svenska konsumenter, företag och andra aktörer. Sammanfattningen ska också inkludera en bedömning av vad möjliga avsteg från riktlinjen eller nätkoden kan innebära. I sammanfattningen ska inkluderas en analys av vad riktlinjen eller nätkoden förväntas få för konsekvenser för svenska konsumenter företag och andra aktörer samt för samhällsekonomin i de fall det bedöms relevant. Energimarknadsinspektionen ska vid behov uppdatera sammanfattningen vid substantiella förändringar i en riktlinje respektive nätkod. Rapportering i fråga om respektive riktlinje och nätkod ska ske till Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet) senast i samband med att byrån för samarbete mellan energitillsynsmyndigheter (ACER) överlämnar sitt utlåtande till kommissionen i frågan om nätkoden bör antas eller inte.

Ett förslag till nätkod kan även tas fram på kommissionens initiativ enligt artikel 6 punkt 11 i gasförordningen. Vidare kan en nätkod ändras. Energimarknadsinspektion ska även i dessa fall och i anslutning till att en nätkod antas eller ändras i kommissionens kommitté för genomförande av de gemensamma reglerna för överföring, distribution, leverans och lagring av naturgas (Gaskommittén), utreda behovet av kompletterande nationella föreskrifter och, om det är motiverat, ta fram förslag till kompletterande lag eller förordning.

Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet) och ska rapporteras enligt särskild överenskommelse med företrädare för Regeringskansliet (Miljö- och energidepartementet).

Forum för smarta elnät

Energimarknadsinspektionen ska inom sina givna sakområden bistå i Forum för smarta elnäts kansliets arbete med, t.ex. med frågor som rör elmarknadsdesign och elnätsreglering, regelskrivning, slutkundsfrågor, kunders beteendemönster och möjlighet till efterfrågefleksibilitet, samt kunskaper och andra möjligheter som kan inhämtas från Energimarknadsinspektionens internationella nätverk.

Energimarknadsinspektionen får för detta arbete ta del av avsatta medel för Forum för smarta elnät inom anslag 1:4 Energiforskning, anslagspost 11. Energimyndigheten får efter rekvisition betala ut högst 2 000 000 kronor till Energimarknadsinspektionen.

FINANSIERING

4 Anslag

4.1 Tilldelade anslag/anslagsposter (belopp angivna i tkr)

Utgiftsområde 21 Energi

1:7 Energimarknadsinspektionen (Ramanslag)

<i>Disponeras av Energimarknadsinspektionen</i>		110 707
ap.1	Energimarknadsinspektionen: Förvaltningskostnader (ram)	110 707

Villkor för anslag 1:7

ap.1 Energimarknadsinspektionen: Förvaltningskostnader

Energimarknadsinspektionen ska använda anslaget för att hantera underskottet i myndighetens tillsyn som bedrivs i enlighet med förordningen (2008:1330) om vissa avgifter på naturgasområdet. Underskottet ska betalas av under åren 2016-2019.

4.3 Finansiella villkor

4.3.1 Finansiella villkor för anslag/anslagsposter

Utgiftsområde 21 Energi

Anslag/ap	Anslagskredit	Anslagsbehållning som disponeras 2016	Indrag av anslagsbelopp
1:7 Energimarknadsinspektionen			
ap.1	3 321	3 %	0

Belopp angivna i tkr

Anslagssparandet prövas efter eventuell omfördelning av anslagssparande

Tabellen inkluderar anslagssparande och anslagskredit som i förekommande fall disponeras enligt 7 och 8 §§ anslagsförordningen (2011:223)

5 Övriga villkor

5.1 Låneram och krediter

Låneram (enl. 7 kap. 1 § budgetlagen)	11 000
Räntekontokredit (enl. 7 kap. 4 § budgetlagen)	9 000

Belopp angivna i tkr

5.2 Utbetalningsplan

Till Energimarknadsinspektionens räntekonto i Riksgäldskontoret överförs enligt detta regleringsbrev medel enligt följande tabell:

Utbetalningsdatum	Belopp
2016-01-25	9 226
2016-02-25	9 226
2016-03-25	9 226
2016-04-25	9 226
2016-05-25	9 226
2016-06-25	9 226
2016-07-25	9 226
2016-08-25	9 226
2016-09-25	9 226
2016-10-25	9 226
2016-11-25	9 226
2016-12-25	9 221
Summa	110 707

Belopp angivna i tkr

Räntebärande anslag/anslagsposter som står till Energimarknadsinspektionens disposition enligt detta regleringsbrev är:

1:7 ap.1 Energimarknadsinspektionen: Förvaltningskostnader

6 Avgifter och bidrag

6.1 Beräknad budget för avgiftsbelagd verksamhet där intäkterna disponeras

Verksamhet	+/- t.o.m. 2014	+/- 2015	Int. 2016	Kost. 2016	+/- 2016	Ack. +/- utgå. 2016
Offentligrättslig verksamhet						
Avgifter enligt förordningen (2014:1059) om vissa avgifter för registrering och tillsyn över handeln	0	-3 000	6 000	6 000	0	-3 000

Belopp angivna i tkr

Villkor

Avgifter enligt förordningen (2014:1059) om vissa avgifter för registrering och tillsyn över handeln

Energimarknadsinspektionen får disponera de avgifter som Energimarknadsinspektionen har rätt att ta ut enligt förordningen (2014:1059) om vissa avgifter för registrering och tillsyn över handeln på grossistenergimarknaden.

6.2 Beräknad budget för avgiftsbelagd verksamhet där intäkterna ej disponeras

Verksamhet	Ink. tit.	+/- t.o.m. 2014	+/- 2015	Int. 2016	Kost. 2016	+/- 2016	Ack. +/- utgå. 2016
Offentligrättslig verksamhet							
Förseningsavgifter enligt ellagen (1997:857) respektive fjärrvärmelagen (2008:263)	2714	750	60	50	0	50	860
Avgifter enligt förordningen (2008:1330) om vissa avgifter på naturgasområdet	2552	-9 019	-1 700	4 000	4 250	-250	-10 969
Summa		-8 269	-1 640	4 050	4 250	-200	-10 109

Belopp angivna i tkr

På regeringens vägnar

Ibrahim Baylan

Joakim Cejje

Kopia till

Statsrådsberedningen/Internrevision

Finansdepartementet/BA

Näringsdepartementet/KSR

Regeringskansliets förvaltningsavdelning/RK Ekonomi

Riksdagen/näringsutskottet

Riksrevisionen

Affärsverket svenska kraftnät

Ekonomistyrningsverket

Elsäkerhetsverket

Konkurrensverket

Konsumentverket

Riksgäldskontoret

Statens energimyndighet