

Systemanalysavdelningen

Regeringskansliet
Näringsdepartementet
103 33 Stockholm**Anmälan till kommissionen om investeringsprojekt inom petroleum-, naturgas och elektricitetssektorerna**

Härmed överlämnas redovisning av investeringsanmälan per den 1 januari 2009 i enlighet med bilagan till rådets förordning (EG) nr 736/96.

I förordningen angivna effektgränser för elektricitetssektorn gör att mindre mottrycks- eller kraftvärmeanläggningar ej ingår i redovisningen. Vindkraft omfattas ej heller av förordningen.

Beslut i detta ärende har fattats av enhetschefen Paul Westin. Vid den slutliga handläggningen har därutöver handläggaren Klaus Hammes deltagit som föredragande.

Bilagor:
Rapport angående planerade investeringar
Questionnaire, Sweden, 2009



Paul Westin



Klaus Hammes

Systemanalysavdelningen

Rapport angående planerade investeringar inom petroleum-, naturgas och elektricitetssektorerna i Sverige

Referens: Council regulation 736/96
Gäller: 1 of January 2009

Investeringsplaner finns presenterat i bilagan Questionnaire Sweden 2008. Nedan följer några kommentarer till bilagan.

Metoden för insamlandet av informationen var att en enkät skickades ut till Svensk Energi, Svenska Kraftnät, Svenska Petroleum Institutet och Svenska Gasföreningen. De två sistnämnda skickade i sin tur enkäten vidare till de företag som berördes.

Petroleumsektorn

Inga investeringar i ny kapacitet i raffinaderianläggningskapacitet eller ny lagringskapacitet rapporterades.

Naturgassektorn

Det finns planer på att ersätta den nafta producerade stadsgasen med LNG. Tillståndsansökan till Miljödomstolen lämnades in 2007-02-20 för den naturgasterminal som planeras i anslutning till Nynas raffinaderi i Nynäshamn, av det nybildade bolaget Nynäshamns Gasterminal AB. Bolaget ägs gemensamt av de tre intressenterna AGA Gas AB, Fortum och Nynas.

Swedgas planerar investeringar i följande anslutningar till gasledningen, Rafnes (N) - Saeby (DK), anslutning Lysekil, anslutning Vallby Kile, anslutning Värö. Ansökan lämnades in år 2007.

Produktion av elektricitet

Öresundsverket (naturgaseldat kraftvärmeverk) förväntas vara i full drift 2009 och då producera ca 3 TWh el per år.

Transport av elektricitet

Några mindre ändringar har gjorts sedan rapporteringen 2008.

G1 - Investeringar i gasledningar
G2 - Investeringar i LNG-anläggningar
G3 - Investeringar i lagringskapacitet
R - Raffinaderianläggningskapacitet
E1 - Investeringar inom elektricitetssektorn, produktion
E2 - Investeringar inom elektricitetssektorn, transport

Frågeformulär

som skall ges in

- a) av företag till medlemsstaternas regeringar, förutom i de fall när medlemsstaterna har beslutat att använda andra sätt att samla information på grundval av artikel 1.2 sista meningen i förordning (EG) nr 736/96.
- b) av medlemsstaterna till Europeiska gemenskapernas kommission.

Frågeformulären i denna bilaga skall tjäna som mallar för att möjliggöra standardisering av formen och innehållet i anmälningarna.

Anmälningarna skall avse följande:

- Befintliga anläggningar eller delanläggningar.
- Anläggningar eller delanläggningar på planeringsstadiet eller under uppförande.
- Anläggningar eller delanläggningar som föreslås tas ur drift.

Under "Befintliga anläggningar eller delanläggningar" skall den sammanlagda kapaciteten i drift rapporteringsdagen ingå och anges separat.

Följande skall anses vara "anläggningar eller delanläggningar på planeringsstadiet": Investeringsprojekt enligt förordning (EG) nr 736/96 för vilka beslutet att bygga eller utvidga en anläggning eller en delanläggning i princip har fattats och för vilket arbetet planeras påbörjas inom tre år från och med referensdagen i fråga om investeringsprojekt inom elektricitets- och naturgassektorena, eller inom fem år i fråga om investeringsprojekt inom petroleumssektorn. Detta beslut skall även omfatta de investeringsprojekt för vilka huvuddragen helt eller delvis kan komma att ses över eller slutgiltigt godkännas av en myndighet.

Följande skall anses vara "anläggningar eller delanläggningar som föreslås tas ur drift": Anläggningar eller delanläggningar i fråga om vilka principbeslut har fattats att ta dem ur drift, varvid det normalt förväntas att beslutet skall verkställas inom tre år från och med referensdagen i fråga om investeringsprojekt inom elektricitets- och naturgassektorena, eller inom ett år i fråga om investeringsprojekt inom petroleumssektorn.

"Kompletterande information" i fråga om investeringsprojekt skall omfatta väsentliga förändringar av huvuddragen och projektens beslutsstatus sedan föregående anmälan och andra sådana särskilda uppgifter som framgår av foliorna på det tillämpliga frågeformuläret. Därutöver skall medlemsstaterna lägga till övriga kommentarer som de kan ha om projektet.

All information som samlas in skall behandlas konfidentiellt.

G1 - INVESTERING I GASLEDNINGAR

Medlemsstat:		Situationen den 1 januari 2009	
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B)	Tas ur drift (D)
Sträcka (stad och land)	1		
-från (*)	2.		
-till (*)	3.		
	4.		
	5.		
Klassificering			
MP: huvudledning			
E: utvidgning			
Längd (km)			
Inre diameter (tum)			
Tryck (bar)			
Kapacitet			
-maximal per år (miljarder			
-förtätnat per år (miljarder			
TEN-projekt (ja/nej)			
Om ja, projektnr			
Övriga anmärkningar			

(A) Situationen den 1 januari innevarande kalenderår vad gäller den totala kapaciteten i drift.

(B) Ledningar på planeringsstadiet eller under uppförande (i drift inom tre kalenderår).

(C) Ledningar på planeringsstadiet eller under uppförande (i drift efter tre kalenderår).

(D) Ledningar som förväntas bli urkopplade inom tre kalenderår.

(*) Huvudanslutningspunkt närmast gränsen.

G2 - INVESTERINGAR I LNG-ANLÄGGNINGAR

Medlemsstat: Sverige		Situationen den 1 januari 2009.....	
Kapacitet (A)	Tillkommer (B)	Tillkommer (C)	Tas ur drift (D)
Geografiskt läge (stad - region)			
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
Maximal lagringskapacitet (m ³ LNG)		Nynäshamn	
Maximal återförämningskapacitet (m ³)		20 000	
Förutsett volym per år (miljarder m ³ /år)		N/A	
TEN-projekt (ja/nej)		N/A	
Om ja, projektnr			
Övriga anmärkningar		Nej	

- (A) Situationen den 1 januari innevarande kalenderår vad gäller den totala kapaciteten i drift.
 (B) Anläggningar på planeringsstadiet eller under uppförande (i drift inom tre kalenderår).
 (C) Anläggningar på planeringsstadiet eller under uppförande (i drift efter tre kalenderår).
 (D) Anläggningar som förväntas tas ur drift inom tre kalenderår.

G3 - INVESTERINGAR I LAGRINGSKAPACITET

Sverige		Situationen den 1 januari 2009	
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B)	Tillkommer (C)
Geografiskt läge (stad —			
1. Shell, Göteborg	0,001200		
2. Preem, Lysekil	0,001640		
3. Nynäshamn	0,001386		
4. Preem, Göteborg	0,000830		
Total kapacitet (miljarder m³)	0,005056		
Användbar kapacitet (miljarder	0,005006		
Maximalt uttag per dag			
TEN-projekt (ja/nej)			
Om ja, projektnr			
Övriga anmärkningar			

(A) Situationen den 1 januari innevarande kalenderår vad gäller den totala kapaciteten i drift.

(B) Anläggningar på planeringsstadiet eller under uppförande (i drift inom tre kalenderår).

(C) Anläggningar på planeringsstadiet eller under uppförande (i drift efter tre kalenderår).

(D) Anläggningar som förväntas tas ur drift inom tre kalenderår.

R - RAFFINADERIANLÄGGNINGSKAPACITET

(i tusen ton per år)

Sverige	Kapacitet (A)	Tillkommer (B1)	Situasjonen den 1 januari 2009		
			Tillkommer (B2)	Tas ut drift (C)	Anmärkninger
Atmosfærisk destillation	20 950				
Vakuumdestillation	6 850				
Kracking (TERMISK)					
-Visbreaking och/eller termisk kracking	3 100				
-Förkoksning					
-Annan					
Kracking (KATALYTISK)					
-Flytende katalytisk kracking (FCC)	1 500				
-Hydrokracking	3 066				
-Annan					
Reformering	3 318				
Nafta-isomerisering	1 732		50		15
Vätgasproduksjon					
Avsvavling					
-Gasolje	6 455				
-Tung eldningsolje	2 900				
-Annan	4 702				
Alkylation					
Polymerisation					
Isomerisering (C4)					
Företrng					
-MTBE, TAME					
-ETBE					
-Annan					

(A) Situasjonen den 1 januari innevarande kalenderår vad gjelder total kapacitet i drift: den sammanlagda kapasiteten i enskilda anleggninger som regelbundet år i drift, inklusive anleggninger som varit stängda for underhåll eller reparasjon. Denna år således lika med "total (installert) kapasitet" minskad med den kapasitet som har tagits ut i drift for ubegrenset tid eller for en langre periode.

(B1) Kapasitet som forventas tas i drift under innevarande kalenderår.

(B2) Kapasitet som forventas tas i drift under de to følgende kalenderårene.

Ny kapasitet eller kapasitet som på nytt tagits i drift: kapasiteten i en anleggning som år

- a) nyligen tagen i drift,
- b) konverterad från annan drift,
- c) åter i drift efter att ha varit stängd på grund av överskott i förhållande till efterfrågan

(C) Kapacitet som förväntas tas ur drift under innevarande kalenderår:

a) "Slutligt": den kapacitet i en anläggning som planeras att bli tagen ur drift antingen för att stängas eller för att permanent konverteras till annan användning.

b) "Tillfälligt": den kapacitet i en anläggning som planeras att stängas på grund av överskott i förhållande till nuvarande krav men som med säkerhet förväntas bli tagen i drift på nytt.

Investeringar inom electricitetssektorn produktion										E1		
Sverige										Situationen den 1 januari 2009		
Typ av anläggning	Antal anläggningar och nominell effekt MW										Kompleterande information	
	Kapacitet (A1)		Kapacitet (A2)		Tillkommer (B1)		Tillkommer (B2)		Tas ur bruk (C)			
	Antal	Effekt	Antal	Effekt	Antal	Effekt	Antal	Effekt	Antal	Effekt		

Traditionella värmekraftverk (>= 200 MW) med förmåga att förbränna:

Olja	9	2 389									
Gas	1	260				1	440				Öresundsverket
Kol/bio	1	243									

Kärnkraftverk (>= 200 MW) av typ:

PWR	3	2 806			-10						
BWR	7	6 132			-126		250				Oskarshamn III

Vattenkraftverk (>= 50 MW) av kategori:

Säsongsuppdämning (S)	24	4 019	0	0							
Kortvarig uppdämning (ST)	50	7 390	0	-33							
Rinnande vatten (R)	13	1 010	0	0							
Ren pumpning (P)	1	55	0	0							
Blandat pumpning och annat											

(A1) Total kapacitet som var i bruk den 1 januari det år som meddelandet avser (befintlig anläggningar eller delanläggningar).

(A2) Total kapacitet som tillkommit sedan det senaste meddelandet (befintliga anläggningar eller delanläggningar).

(B1) Kapacitet som skall tas i bruk under delta år som meddelandet gäller (för varje anläggning eller delanläggning som är under uppförande eller på planeringsstadiet).

(B2) Kapacitet som skall tas i bruk under de kommande fyra åren (för varje anläggning eller delanläggning som är under uppförande eller på planeringsstadiet).

(C) Kapacitet som skall läggas ned under det år som meddelande gäller (för varje anläggning eller delanläggning).

E2 - INVESTERINGAR INOM ELEKTRICITETSSEKTORN TRANSPORT

Medlemsstat	Sverige				Situationen den 1 januari.. 2009							
	Antal anläggningar och nominell effekt (MW)											
	Kapacitet (A1)		Kapacitet (A2)		Tillkommer (B1)		Tillkommer (B2)		Tas ur bruk (C)			
Typ av anläggning	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd

Ledningar (≥ 220 kV) för spänning på:

220 kV	139	4251						26	2	200		
300 kV	1	75							1	75		
400 kV	107	10600					4	208	1	75		
420 kV												
250 kV DC	1	37										

Ledningar under jord (≥ 100 kV) för spänning på:

220 kV					1	6,5	4	21				
250 kV	2	8										
380 kV												
400 kV	2	1					1	5				
420 kV												
Övriga												

Ledningar under vatten (≥ 100 kV) för spänning på:

220 kV							2	7,2				
250 kV	2	59										
380 kV												
400 kV	2	107										
420 kV												
500 kV DC							1	100				

(A1) Total kapacitet som var i bruk den 1 januari det år som meddelandet avser (befintliga anläggningar eller delanläggningar).

(A2) Total kapacitet som tillkommit sedan det senaste meddelandet (befintliga anläggningar eller delanläggningar).

(B1) Kapacitet som skall tas i bruk under det år som meddelandet gäller (för varje anläggning eller delanläggning som är på planeringsstadiet eller under uppförande).

(B2) Kapacitet som skall tas i bruk under de kommande fyra åren (för varje anläggning eller delanläggning som är på planeringsstadiet eller under uppförande).

(C) Kapacitet som skall läggas ned under det år som meddelandet gäller (för varje anläggning eller delanläggning)

