

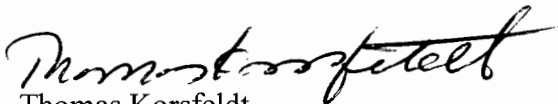
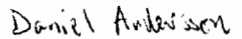
Systemanalysavdelningen

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

Härmed överlämnas redovisning av investeringsanmälan per den 1 januari 2007 i enlighet med bilagan till rådets förordning (EG) nr 736/96 och enligt uppdrag 18 i regleringsbrevet.

Beslut i ärendet har fattats av generaldirektören Thomas Korsfeldt. Vid den slutliga handläggningen har därutöver avdelningschef Zofia Lublin deltagit. Handläggare i ärendet har Daniel Andersson varit.

Bilagor:
Rapport angående planerade investeringar
Questionnaire, Sweden, 2007


Thomas Korsfeldt
Daniel Andersson

Systemanalysavdelningen

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

Referens: Council regulation 736/96
Gäller: 1 of January 2007

Investeringsplaner finns presenterat i bilagan Questionnaire Sweden 2007. 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

Preem Lysekil har nu mild hydrokrackning i sin process vilket förklarar den stora ökningen från 466 till 3066 tusen ton per år.

För år 2006 inkom ingen rapportering från Nynas Raffinaderi samt Preemraff Lysekil. Dessa företag har i år rapporterat varvid resultatet 2007 skiljer sig lite från 2006 som byggde på rapporteringen från 2005 för dessa företag.

År 2005 rapporterades att Preemraff Lysekil hade en lagringskapacitet på 4 miljoner m³ (råolja). I blankett G3 så efterfrågas "totala kapaciteten i drift" och därför har siffran reviderats ned till 1,64 miljoner m³. Råoljan som importeras lagras i fyra bergrum. Varje bergrum rymmer 200 000 m³ råolja. Ytterligare tre stora bergrum (gamla beredskapslager) för råolja på totalt 2,3 miljoner m³ finns men är ej fullt operationella och utnyttjas till ca 20 procent. För att utnyttja resterande 80 procent krävs stora investeringar och det är inte i dagsläget aktuellt enligt Leif Brinck på Preem (Telefonsamtal den 26 februari 2007).

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.

Inga planerade investeringar i gasledning har rapporterats.

Produktion av elektricitet

Nu är Rya kraftvärmeverk i Göteborg i full drift. Bränslet är naturgas och anläggningen förväntas producera 1,25 TWh el per år.

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 2006.

- 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 naturgassektorerna, eller inom fem år i fråga om investeringsprojekt inom petroleumsektorn.

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 naturgassektorerna, eller inom ett år i fråga om investeringsprojekt inom petroleumsektorn.

"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 fotnoterna 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

Sverige		Situationen den 1 januari 2007		
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B)	Tillkommer (C)	Tas ur drift (D)
Sträcka (stad och land) -från (*) -till (*)	1			
	2.			
	3.			
	4.			
	5.			
Klassificering				
MP: huvudledning				
E: utvidgning				
Längd (km)				
Inre diameter (tum)				
Tryck (bar)				
Kapacitet				
-maximal per år (miljarder				
-företsett 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

Sverige		Situationen den 1 januari 2007	
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B)	Tillkommer (C)
Geografiskt läge (stad - region)			Tas ur drift (D)
1. Stockholm, Värtahamnen			
Maximal lagringskapacitet (m ³ LNG)			Nynäshamn
Maximal återförådrnings-kapacitet (m ³)			20 000 M3
Förutsett volym per år (miljarder m ³ /år)			11 000 Nm ³ /h
TEN-projekt (ja/nej)			150 Miljoner M3 Naturgas
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.

G3 - INVESTERINGAR I LAGRINGSKAPACITET

Sverige		Situationen den 1 januari 2007	
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B)	Tillkommer (C)
Geografiskt läge (stad —			
1. Shell, Göteborg	0,0016		
2. Preem, Lysekil	0,00164		
3. Nynäshamn	0,001		
4. Preem, Göteborg	0,00083		
Total kapacitet (miljarder m³)	0,00507		
Användbar kapacitet (miljarder			
Maximalt uttag per dag	0,00507		
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 - RAFFINADERIANLÄGNGNSKAPACITET

(i tusen ton per år)

Sverige		Situasjonen den 1 januari 2007		
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B1)	Tillkommer (B2)	Tas ut drift (C)
Atmosfærisk destillation	20 500			
Vakuumdestillation	6 650			
Kracking (TERMISK)				
-Visbreaking och/eller termisk kracking	3 100			
-Förkoksning				
-Annan				
Kracking (KATALYTISK)				
-Flytende katalytisk kracking (FCC)	1 500			
-Hydrokracking	3 066			
-Annan				
Reformering	2 300			
Nafta-isomerisering	2 175			
Vätgasproduksjon	542			
Avsvavling				
-Gasolja	4 425			
-Tung eldningsolja	2 900			
-Annan	6 677	75		
Alkylasjon				
Polymerisation				
Isomerisering (C4)				
Företrng				
-MTBE, TAME				
-ETBE				
-Annan				

(A) Situasjonen den 1 januari innevarande kalenderår vad gäller total kapasitet i drift: den sammanlagda kapasiteten i enskilda anleggninger som regelbundet er i drift, inklusive anleggninger som varit stengda for underhall eller reparasjon. Denna ar saledes lika med "total (installerad) kapasitet" minskad med den kapasitet som har tagits ut i drift for obegrensat tid eller for en langre period.

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

(B2) Kapasitet som forventas tas i drift under de to foljande kalenderaren.

Ny kapasitet eller kapasitet som pa nytt tagits i drift: kapasiteten i en anleggning som ar

- 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 2007	
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		260			1		440		Öresundsverket
Kol/bio	1	243									

Kärnkraftverk (>= 200 MW) av typ:

PWR	3	2 707		-73							
BWR	7	6 264		3							

Vattenkraftverk (>= 50 MW) av kategori:

Säsongsuppdämning (S)	24	4 019									
Kortvarig uppdämning (ST)	50	7 418									
Rinnande vatten (R)	13	1 010									
Ren pumpning (P)	1	55									
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 detta 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

Sverige		Antal anläggningar och nominell effekt (MW)						Situationen den 1 januari 2007		
Typ av anläggning	Kapacitet (A1)		Kapacitet (A2)		Tillkommer (B1)		Tillkommer (B2)		Tas ur bruk (C)	
	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd

Ledningar (≥ 345 kV) för spänning på:

220 kV	140	4402					26	1	149
300 kV	1	75							
400 kV	107	10600				3	179		
420 kV									
250 kV DC	1	37							

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

220 kV						4	22		
250 kV	2	8							
380 kV									
400 kV	2	1							
420 kV									
Övriga									

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

220 kV						1	6		
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)