

Analysavdelningen

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

Härmed överlämnas redovisning av investeringsanmälan per den 1 januari 2010 i enlighet med bilagan till rådets förordning (EG) nr 736/96.

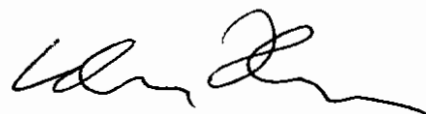
I förordningen angivna effektgränser för elektricitetssektorn gör att mindre mottrycks- eller kraftvärmeanläggningar ej ingår i redovisningen. Vindkraft omfattas ej heller av förordningen.

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, 2010



Paul Westin



Klaus Hammes

Analysavdelningen

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

Referens: Council regulation 736/96

Gäller: 1 of January 2010

Investeringsplaner finns presenterat i bilagan Questionnaire Sweden 2010. 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. I förra årets rapportering saknades uppgifter om 0,000158 miljarder m³ kapacitet som Nynäs håller i Göteborg. Denna uppgift har nu inkluderats

Naturgassektorn

Endast Göteborgs Energi och Aga hade i år projekt att rapportera i enlighet med förordningen. Nya är Göteborg Energis planer på en LNG terminal.

Produktion av elektricitet

Vid Oskarshamn III har en effekthöjning med 232 MW genomförts. Vid Ringhalsverket har den sammanlagda effekten höjts med 48 MW. Öresundsverket (naturgaseldat kraftvärmeverk) har tagits i full drift med en installerad effekt på 440 MW och förväntas producera ca 3 TWh el per år.

Transport av elektricitet

Några mindre ändringar har gjorts sedan rapporteringen 2009.

- G1 - Investeringar i gasledningar
- G2 - Investeringar i LNG-anläggningar
- G3 - Investeringar i lagringskapacitet
- R - Raffinadenanläggningskapacitet
- 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 fototema 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:		Kapacitet (A)		Tillkommer (B)		Situationen den 1 januari 2010	
		1		Tillkommer (C)		Tas ur drift (D)	
Sträcka (stad och land) -från (*) -till (*)							
Klassificering							
MP: huvudledning							
E: utvidgning							
Längd (km)							
Inre diameter (tum)							
Tryck (bar)							
Kapacitet							
-maximal per år (miljarder							
-förtsett 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 2010.....	
Geografiskt läge (stad - region)	Kapacitet (A) 1. Göteborg 2. 3. 4. 5. Nynäshamn	Tillkommer (B) Sjöförsärad LNG terminal	Tas ur drift (D) Nynäshamn
Maximal lagringskapacitet (m ³ LNG)		30 000	
Maximal återförådringskapacitet (m ³)		32 100	N/A
Förutsett volym per år (miljarder m ³ /år)		0,04	N/A
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.

G3 - INVESTERINGAR I LAGRINGSKAPACITET

Sverige		Situationen den 1 januari 2010	
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B)	Tillkommer (C)
Geografiskt läge (stad —			Tas ur drift (D)
1. Göteborg	0,002141647		
2. Lysekil	0,00164		
3. Nynäshamn	0,001386		
4. Göteborg			
Total kapacitet (miljarder m³)	0,005168		
Användbar kapacitet (miljarder			
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

Sverige		Situationen den 1 januari 2010			(i tusen ton per år)	
	Kapacitet (A)	Tillkommer (B1)	Tillkommer (B2)	Tas ut drift (C)	Anmärkningar	
Atmosfärisk destillation	20 500					
Vakuumdestillation	5 450					
Krackning (TERMISK)						
-Visbreaking och/eller termisk krackning	1 800					
-Förkokning						
-Annan	1300					
Krackning (KATALYTISK)						
-Flytande katalytisk krackning (FCC)	1 500					
-Hydrokrackning	3 266					
-Annan						
Reformering	3 285					
Nafta-isomerisering	1 732					
Vätgasproduktion						
Avsvavling						
-Gasolja	6 455					
-Tung eldningsolja	2 900					
-Annan	4 237					
Alkylation						
Polymerisation	125					
Isomerisering (C4)						
Företräng						
-MTBE, TAME						
-ETBE						
-Annan						

(A) Situationen den 1 januari innevarande kalenderår vad gäller total kapacitet i drift: den sammanlagda kapaciteten i enskilda anläggningar som regelbundet är i drift, inklusive anläggningar som varit stängda för underhåll eller reparation. Denna är således lika med "total (installerad) kapacitet" minskad med den kapacitet som har tagits ut i drift för obegränsad tid eller för en längre period.

(B1) Kapacitet som förväntas tas i drift under innevarande kalenderår.

(B2) Kapacitet som förväntas tas i drift under de två följande kalenderåren.

Ny kapacitet eller kapacitet som på nytt tagits i drift: kapaciteten i en anläggning som är

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									3	700	Marviken, Stenungssund
Gas	2	700		1	440								Öresundsverket
Kol/bio	1	243											

Kärnkraftverk (>= 200 MW) av typ:

PWR	3	2 864				48							
BWR	7	6 490				232							Oskarshamn III

Vattenkraftverk (>= 50 MW) av kategori:

Säsongsuppdämning (S)	24	4 023	0			4							
Kortvarig uppdämning (ST)	50	7 392	0			2							
Rinnande vatten (R)	13	1 005	0			-5							
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 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

Typ av anläggning	Medlemsstat		Sverige										Situationen den 1 januari. 2010			
			Antal anläggningar och nominell effekt (MW)													
	Kapacitet (A1)		Kapacitet (A2)		Tillkommer (B1)		Tillkommer (B2)		Tas ur bruk (C)							
	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd	Antal	Längd

Ledningar (= 220 kV) för spänning på:

220 kV	137	4051					1	23	1							9
300 kV		0	-1	-75												
400 kV	108	10675	1	75			6	294								
420 kV																
250 kV DC	1	37														

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

220 kV					3	15	1	6,3								
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					1	6	1	1,2								
250 kV	2	120														
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)