

## P R E S S M E D D E L A N D E

---

2006 – ett dramatiskt elår:

### **Låg produktion, stor import och tidvis höga elpriser**

**Den befarade torrårssituationen inför innevarande vinter vändes dock till en mer balanserad situation tack vare onormalt stor tillrinning och varmt väder under årets sista två och en halv månader. Sammantaget behövde Sverige trots det nettoimportera betydande mängder el under år 2006. Elpriserna hade under året en ovanlig utveckling med toppnoteringen i augusti.**

– Den torra våren och sommaren tvingade Norden att importera kraft från såväl Ryssland som Polen och Tyskland. Vårt elpris låg då högre än det tyska. Idag bedöms krafttillgången bli god under nästa år, och börspriset för el under vintern ligger nu på bara 2/3 av motsvarande pris i Tyskland eller Frankrike. Utvecklingen illustrerar tydligt hur viktigt det är med god krafttillgång i Norden. Konkurrenskraftig el även på längre sikt får vi om vi tillåts utnyttja våra goda förutsättningar att bygga konkurrenskraftiga kraftverk, säger Svensk Energis VD Bo Källstrand i en kommentar till elåret 2006.

Vattenbrist under sommar och höst och lägre kärnkraftsproduktion fick årets elproduktion att stanna vid ca 139,8 TWh mot fjolårets 154,6 TWh. Med en förbrukning om ca 145,6 TWh innebär detta en nettoimport på 5,8 TWh, att jämföra med en nettoexport om 7,4 TWh under 2005. För Norden som helhet bedöms nettoimporten bli cirka 11,5 TWh jämfört med en nettoexport på 1 TWh under år 2005.

År 2006 blev ett ovanligt väderår. Låg vårflod och onormalt lite sommarnederbörd kunde inte fylla magasinen till normala nivåer. Det var t o m svårt att i vissa vattendrag leva upp till vattendomar som säger att en viss mängd vatten ska tappas. I oktober vände det och vi fick en onormalt hög tillrinning. I kombination med varmt väder och därmed lägre elanvändning förbättrades magasinens fyllnadsgrad. Fyllnadsgraden i såväl de nordiska som de svenska magasinen var vid årets utgång cirka 66,5 procent – något under normal nivå – jämfört med 74 procent för ett år sedan.

Totalt slutade vattenkraftsproduktionen i Sverige på drygt 61,2 TWh (72,3 förra året). Detta är cirka 6 procent lägre än medelvärdet för perioden 1950-2000 och 15 procent lägre än för år 2005.

#### **Vindkraften nära 1 TWh**

Vindkraftsproduktionen hamnade mycket nära 1 TWh (0,93 TWh).

Kärnkraftsproduktionen uppgick till knappt 64,7 TWh (69,5). Minskningen beror främst på produktionstörningar i Forsmark 1, men också hos andra verk under sommaren och hösten. Övrig värmekraft, främst kraftvärme och mottryck i industrin, svarade för 12,9 TWh (11,9). Drygt 6 procent av den svenska elproduktionen baserades på biobränslen.

– På Nord Pool har elpriset åkt berg- och dalbana under året, där de högsta priserna noterades i augusti medan de lägsta veckopriserna nåddes i december. Det visar också på hur beroende prisbildningen är av underliggande faktorer i såväl produktion som användning av el. Komplext men ändå logiskt, säger Svensk Energis marknadsanalytiker Magnus Thorstensson.

Vårens låga tillrinningar kombinerat med kraftigt stigande priser på utsläppsrätter pressade till en början upp elpriserna. Från en högsta notering på nästan 300 kr (€32) per ton koldioxid, halverades priset plötsligt på utsläppsrätter i slutet av april, med snabbt sjunkande elpriser som följd.

### Halverade elpriser sedan augusti

Den varma och torra sommaren i Norden och på kontinenten gav sedan ett tryck uppåt på priserna, vilket förstärktes av problemen i svensk kärnkraft. Vattenbrist och låg kärnkraftproduktion tvingade fram stor import och drev upp priserna, som kulminerade i slutet av augusti på drygt 70 öre/kWh (76 €/MWh).

I takt med att kärnkraften kunde återstartas, fortsatt fallande priser på utsläppsrätter, en ovanligt hög tillrinning och låg efterfrågan på gas det milda vädret, mer än halverades spotpriserna till december jämfört med augusti.

Vecka 50 var genomsnittspriset så lågt som 30 öre/kWh. Det genomsnittliga spotpriset för helåret uppgick till drygt 46 öre/kWh (50 €/MWh) vilket var i paritet med priset på den tyska börsen (ca 51 €/MWh). För nästa år ligger priset i Norden dock väsentligt lägre än priset på kontinenten. Terminspriset för första kvartalet 2007 ligger exempelvis för närvarande på dryga 34 öre/kWh (ca 38 €/MWh) medan motsvarande pris i Tyskland ligger på nära 57 €/MWh.

### Preliminär elstatistik för 2006:

Tillförsel	2006 prel	2005	Ändring från 2005
	TWh	TWh	
Vattenkraft	61,2	72,3	-15,3 %
Vindkraft	0,99	0,93	6,5 %
Kärnkraft	64,7	69,5	-6,9 %
Övrig värmekraft	12,9	11,9	8,4 %
<b>Elproduktion totalt</b>	<b>139,8</b>	<b>154,6</b>	<b>-9,6 %</b>
Netto Import (+)/export (-)	5,8	-7,4*	
<b>Total inhemsk elanvändning</b>	<b>145,6</b>	<b>147,2</b>	<b>-1,1 %</b>
Temperaturkorrigerad elanvändning	146,9	148,4	-1,0 %

\* negativt värde är lika med export

### Ytterligare information:

Bo Källstrand, vd, tel 08-677 26 15, mobil 070-839 72 09  
Magnus Thorstensson, marknadsanalytiker, tel 08-677 28 06, mobil 073-392 57 61  
Kalle Karlsson, informationschef, tel 08-677 28 18, mobil 073-301 73 68