

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

# LÄGET PÅ ELMARKNADEN

## Vecka 9 år 2017

### Elcertifikatpriset fortsatt uppåt under veckan

Systempriset under vecka 9 låg i genomsnitt på 30,5 EUR/MWh vilket är en ökning med 2 procent från föregående vecka. De nordiska spotpriserna förändrades i snitt mellan -6 (NO4) och 19 (DK1) procent. För de svenska prisområdena var förändringen 2-3 procent och spotpriserna var i genomsnitt 30,1-30,2 EUR/MWh under veckan.

Terminspriserna för el nästkommande månad och kvartal förändrades under veckan i genomsnitt med -5 respektive -1 procent.

Priserna på EPAD kontrakt för svenska prisområden sjönk under veckan, mellan -10 och -37 procent, där den största förändringen skedde för SE1.

Terminspriserna för Kol, Olja och Gas sjönk något under veckan, och handlades i genomsnitt för 76,2 USD/ton, 55,8 USD/fat respektive 17 EUR/MWh.

Priset för elcertifikat fortsatte uppåt och ökade under veckan med 8,7 procent. I genomsnitt handlades elcertifikaten för 70 SEK/MWh.

De för veckan ingående nivåerna i Sveriges och Nordens vattenmagasin är fortfarande en bit under det normala, 42 respektive 34 procent. Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft har varit kring 100 procent under veckan.

Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	30,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	30,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	30,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	30,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	30,2	↑
Terminspris NP april	28,8	↓

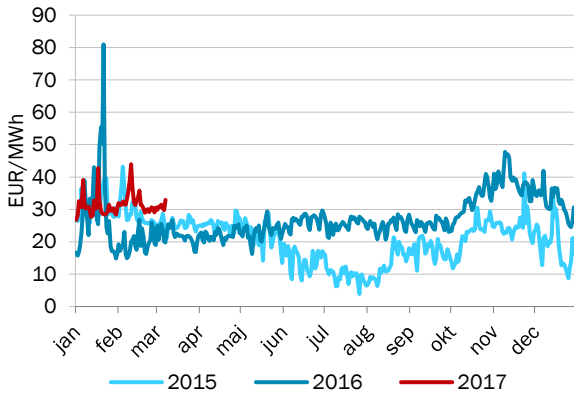
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,0 ( -1,4 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	443 ( 399 )	↓
Ingående magasin Norden	42% ( 49% )	↓
Ingående magasin Sverige	34% ( 42% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↓

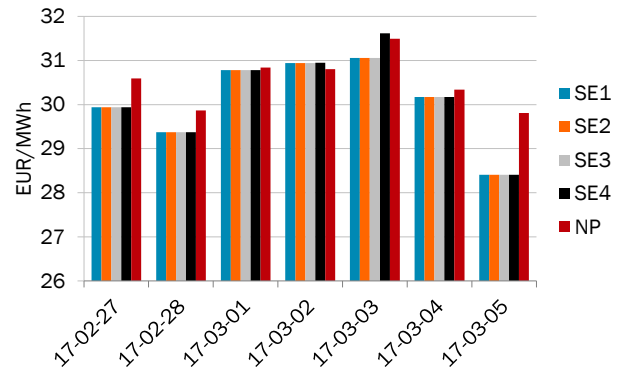
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



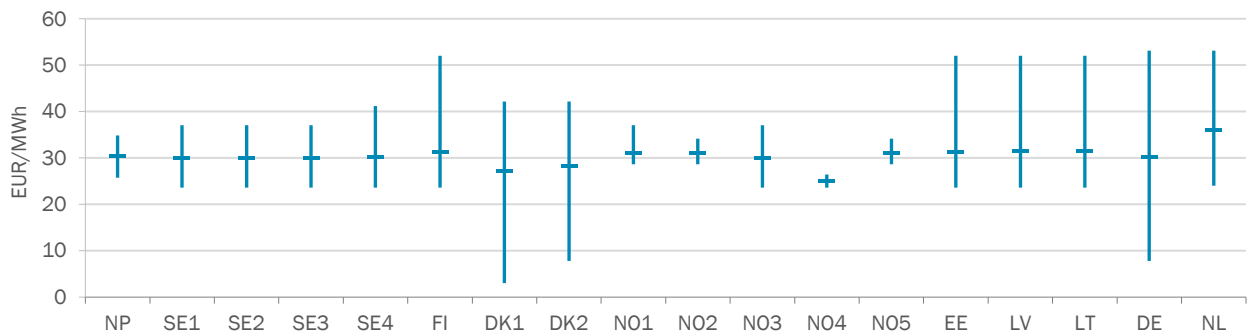
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 9	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	30,6	29,9	29,9	29,9	29,9	34,5	26,5	26,5	30,9	30,9	29,9	25,3	30,9	34,5	34,5	34,5	29,0	-
Tisdag	29,9	29,4	29,4	29,4	29,4	29,7	25,4	25,4	30,5	30,5	29,4	25,0	30,5	29,7	29,7	29,7	29,7	36,0
Onsdag	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	31,8	30,3	30,8	31,3	31,3	30,8	24,4	31,3	31,8	32,6	32,6	35,6	37,4
Torsdag	30,8	30,9	30,9	30,9	31,0	31,3	30,7	30,9	31,3	31,1	30,9	24,8	31,1	31,3	31,3	31,3	27,4	34,5
Fredag	31,5	31,1	31,1	31,1	31,6	33,3	31,0	31,6	31,5	31,5	31,1	25,7	31,5	33,3	33,3	33,3	38,3	38,9
Lördag	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	28,6	30,0	30,6	30,6	30,2	25,4	30,6	30,2	30,2	30,2	33,9	35,9
Söndag	29,8	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	17,6	22,2	30,8	30,7	28,5	25,0	30,7	28,4	28,4	28,4	17,8	31,1
Veckomedel	30,5	30,1	30,1	30,1	30,2	31,3	27,1	28,2	31,0	31,0	30,1	25,1	31,0	31,3	31,4	31,4	30,2	35,6
Förändring från vecka 8	2%	3%	3%	3%	4%	0%	19%	17%	2%	2%	3%	-6%	2%	0%	0%	-2%	14%	-3%

## Fysisk handel - timpriser

Källa: NPS, EEX, APX

Figur 3. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan



Tabell 2. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 9	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	34,8	37,1	37,1	37,1	41,2	52,0	42,2	42,2	37,1	34,2	37,1	26,4	34,2	52,0	52,0	52,0	53,1	53,1
Lägst	25,8	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	3,0	7,8	28,6	28,6	23,6	23,6	28,6	23,6	23,6	23,6	7,8	24,0

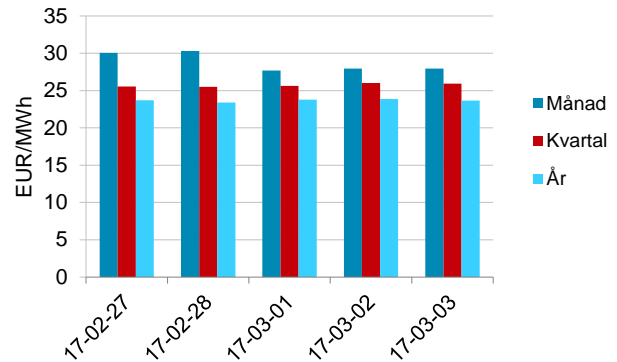
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 9	april	kvartal 2	år 2018
Måndag	30,1	25,6	23,7
Tisdag	30,3	25,5	23,4
Onsdag	27,7	25,7	23,8
Torsdag	28,0	26,0	23,9
Fredag	28,0	26,0	23,7
Veckomedel	28,8	25,7	23,7
Förändring från vecka 8	-5%	-1%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



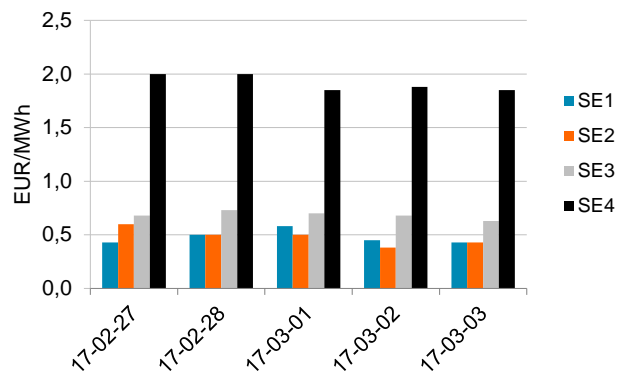
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 9	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,43	0,60	0,68	2,00
Tisdag	0,50	0,50	0,73	2,00
Onsdag	0,58	0,50	0,70	1,85
Torsdag	0,45	0,38	0,68	1,88
Fredag	0,43	0,43	0,63	1,85
Veckomedel	0,48	0,48	0,68	1,92
Förändring från vecka 8	-37%	-30%	-13%	-10%

Figur 5. EPAD:s Sverige för kommande kvartal, stängningskurs



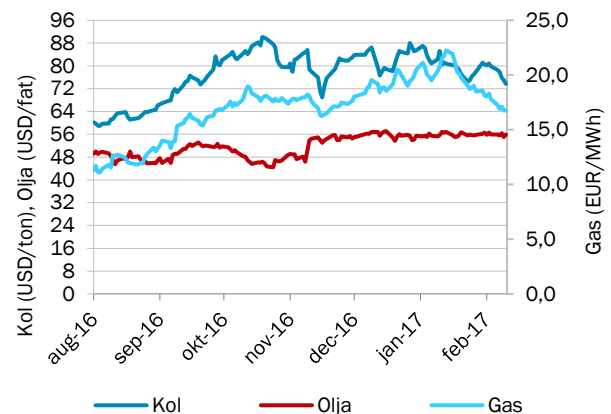
## Finansiell handel - bränslen

Källa: ICE - Kol (API2), Olja (Crude Oil Brent), Gas (Dutch TTF Gas)

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 9	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	78,7	55,9	17,3
Tisdag	77,9	55,6	16,9
Onsdag	75,9	56,4	17,1
Torsdag	75,0	55,1	16,8
Fredag	73,7	55,9	16,8
Veckomedel	76,2	55,8	17,0
Förändring från vecka 8	-5%	-1%	-7%

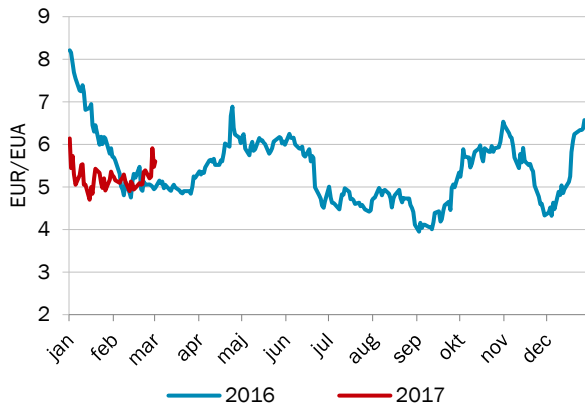
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



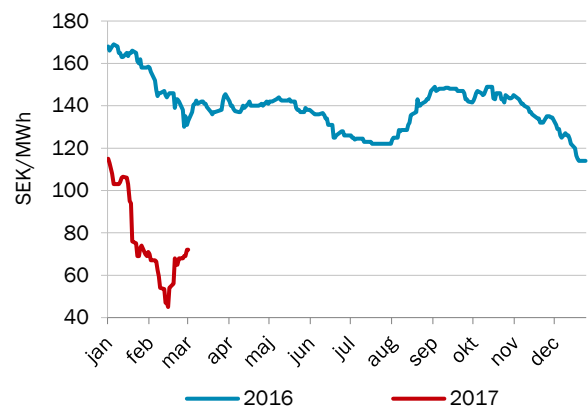
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 9	Dec-17
Veckomedel	5,5
Förändring från vecka 8	5,7%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



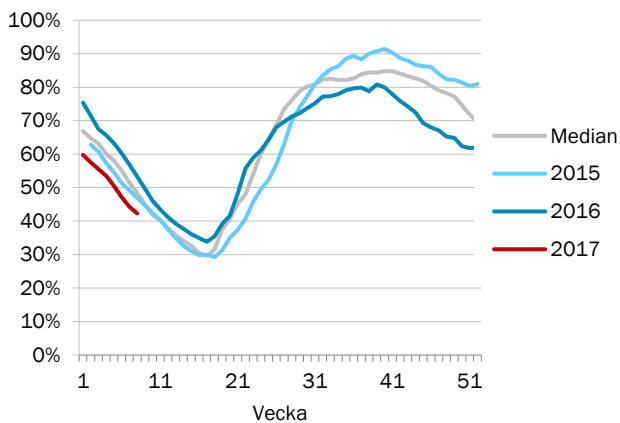
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 9	March-17
Veckomedel	70,0
Förändring från vecka 8	8,7%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

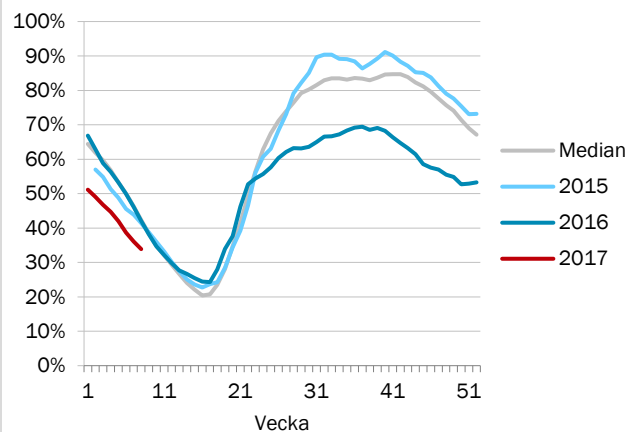
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	42%
Förändring från vecka 8	-2,03 %-enheter
Normal	49%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



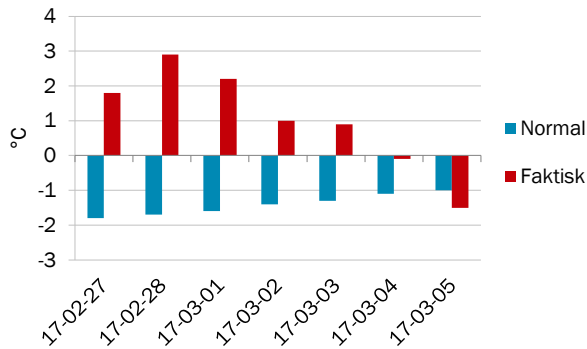
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	34%
Förändring från vecka 8	-2,16 %-enheter
Normal	42%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



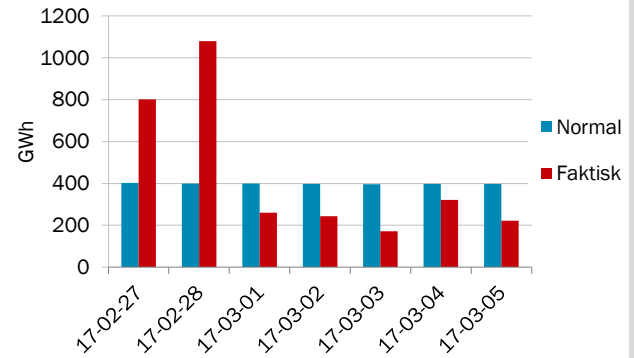
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 9	Temperatur
Veckomedel	1,0
Förändring från vecka 8	1,4
Normal temperatur	-1,4

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 9	Nederbörd
Veckomedel	443
Förändring från vecka 8	-95
Normal nederbörd	399

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

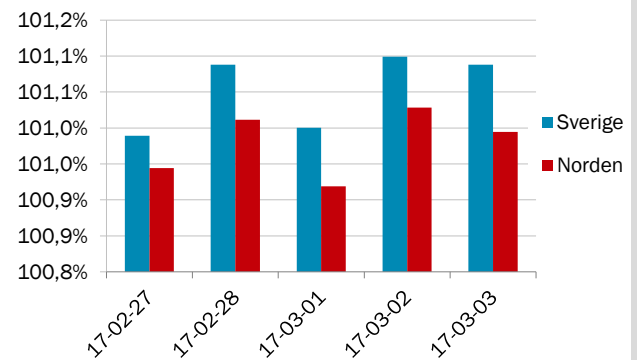
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 9	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 8
<b>Norden</b>	101%	11 978	-0,1%
<b>Sverige</b>	101%	9 194	-0,1%
Forsmark 1	101%	997	
Forsmark 2	101%	1 126	
Forsmark 3	101%	1 177	
Oskarshamn 1	102%	485	
Oskarshamn 3	104%	1 450	
Ringhals 1	100%	879	
Ringhals 2	100%	903	
Ringhals 3	101%	1 070	
Ringhals 4	100%	1 107	
<b>Finland</b>	101%	2 784	0,0%
Olkiluoto	101%	887	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	101%	1 007	

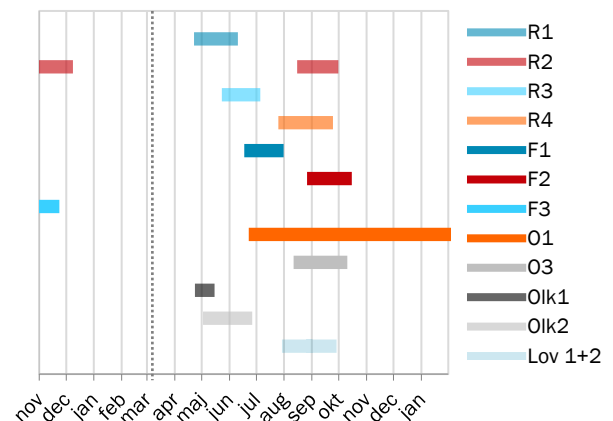
Kommentar:

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



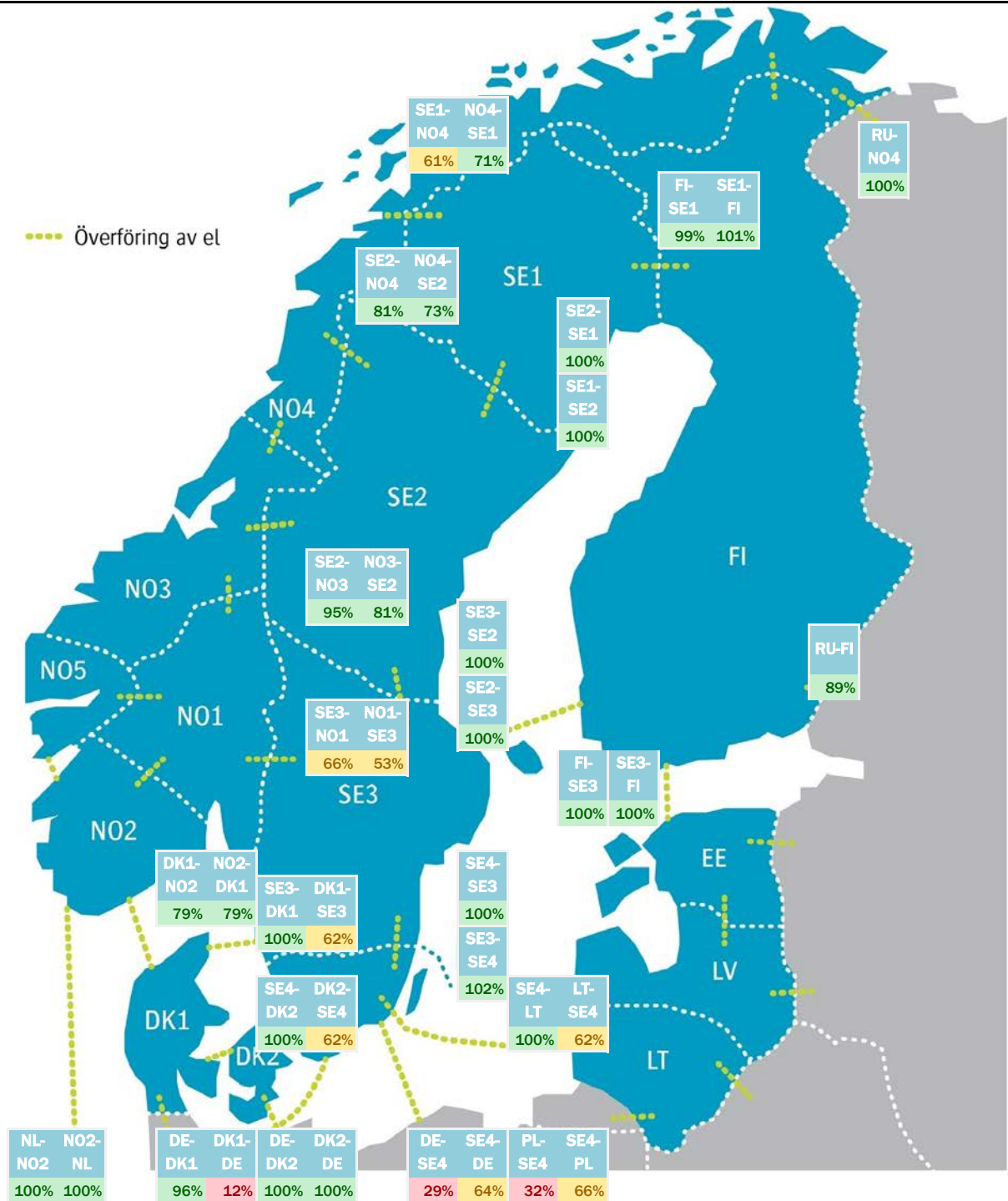
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



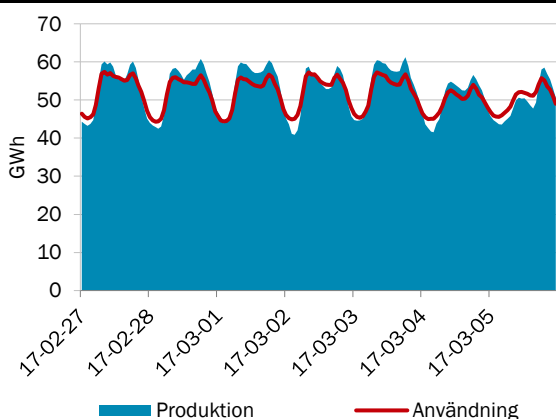
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- NO4	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 9																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	217	585	396	395	1300	56	1292	680	1300	1516	1200	367	948	243	1381	700	3300	7300	5400	
Installerad	723	1780	585	615	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	723	1446	600	179	189	-	-	1292	460	1056	1084	1200	494	600	184	1129	435	3300	7300	2000	
Installerad	723	1500	600	615	600	320	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

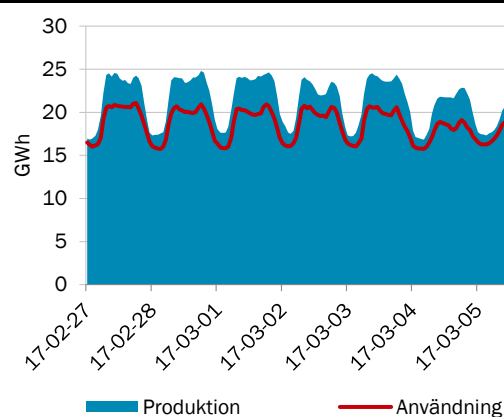
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 9	Produktion	Användning
Veckomedel	8807	8658
Förändring från vecka 8	1,3%	-1,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



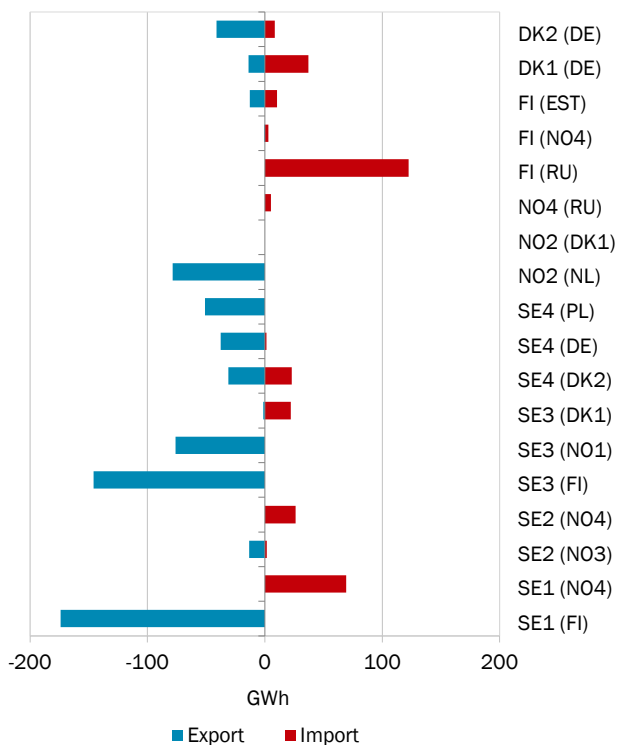
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 9	Produktion	Användning
Veckomedel	3593	3126
Förändring från vecka 8	1,1%	-1,4%

## Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från och inom Norden per land



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 9	Import	Export	Netto
Danmark	72	-94	-22
Finland	456	-13	442
Norge	95	-203	-108
Sverige	144	-531	-387

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 9	Import	Export	Netto
Estland	10	-13	-2
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-79	-79
Polen	0	-51	-51
Ryssland	128	0	128
Tyskland	40	-86	-46
Total	179	-229	-50

## Om Läget på elmarknaden

Marknadsrapporten beskriver prisutvecklingen på den fysiska marknaden (råkraftsmarknaden) med bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden. Den finansiella marknaden beskrivs genom prisutvecklingen för terminer och EPAD. Priset på el sätts i balans mellan utbud (produktion) och efterfrågan (användning) vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. I rapporten beskrivs det aktuella marknadsläget för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden.

## Förteckning över förkortningar och namn

APX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Nederländerna, Storbritannien och Belgien.
Baltic Cable	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Tyskland (DE)
DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
DS Futures	Deferred Settlement Futures. Kontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden.
EE	Estland
EEX (Phelix)	European Energy Exchange (Phelix) är en marknadsplats för grossistmarknaden i Tyskland
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden. Tidigare "CfD".
Fenno Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Finland (FI)
FI	Finland
FR	Frankrike
ICE	Intercontinental Exchange. ICE Futures Europa är marknadsplats för bland annat termins- och optionskontrakt för råolja och raffinerad olja, räntor, aktiederivat, naturgas, kol, samt utsläpp.
Kontek	Överföringslinje mellan Danmark (DK2) och Tyskland (DE)
Konti-Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Danmark (DK1)
LT	Litauen
LV	Lettland
Nasdaq OMX	NASDAQ OMX Commodities Europé är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, DS Futures) och EPAD-kontrakt.
NL	Nederländerna
NO1	Prisområde 1 Norge Oslo
NO2	Prisområde 2 Norge Kristiansand
NO3	Prisområde 3 Norge Trondheim
NO4	Prisområde 4 Norge Tromsø
NO5	Prisområde 5 Norge Bergen
NP	Systempris Nord Pool Spot
NPS	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen. Ägs av stamnätsoperatörerna Statnett SF (NO), Svenska kraftnät (SE), Fingrid Oyj (FI), Energinet.dk (DK), Elering (EE), Litgrid (LT) och Augstsprieguma tikls (LV).
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö
Skagerrak	Överföringslinje mellan Norge (NO2) och Danmark (DK1)
SKM	Svensk Kraftmäklare. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat.
Storebælt	Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2)
SwePol Link	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Polen (PL)
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)