

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

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

# LÄGET PÅ ELMARKNADEN

## Vecka 17

### Ökade spot- och terminspriser på den nordiska marknaden

Spotpriserna i Sverige ökade med 9 procent från föregående vecka. För de svenska elområdena var variationerna i priset relativt små frånsett en ganska kraftig ökning av priset under söndagen, en stor anledning till det kan vara att kärnkraftverket Ringhals 1 ställdes av för revision under veckans sista dag.

Även terminspriserna ökade under veckan. Junikontrakten ökade med 3 procent till ett veckomedel om 21,0 EUR/MWh, medan kontrakten avseende kvartal tre och årskontrakten för 2017 ökade med 6 procent till 19,4 respektive 20,6 EUR/MWh.

Temperaturen i Norden har varit varmare med mycket mer nederbörd jämfört med föregående vecka. Tillgänglig kapacitet för kärnkraft sjönk med 2 procentenheter och 1 procentenhet i Norden respektive Sverige. Magasinfyllnadsgraden var 35 procent för Norden och 24 procent för Sverige i ingången till vecka 17.

Oskarshamn 1 och Ringhals 2 är fortfarande avställda för revision. Sedan i söndags är också Ringhals 1 avställd för revision och förväntas vara åter i drift den 4 juni 2016.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	23,7	↑
Spotpris SE1 Luleå	23,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	23,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	23,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	23,6	↑
Terminspris NP juni	21,0	↑

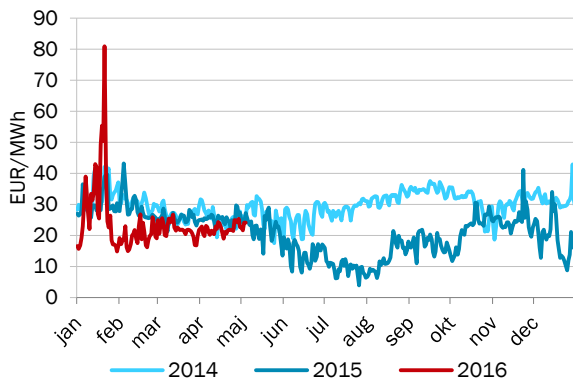
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,5 ( 7,6 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	441 ( 327 )	↑
Ingående magasin Norden	35% ( 30% )	↓
Ingående magasin Sverige	24% ( 20% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	87%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↓

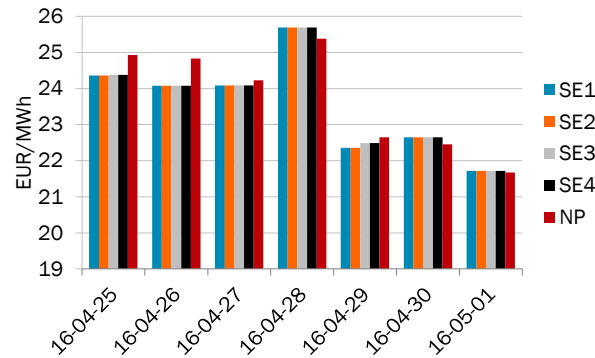
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



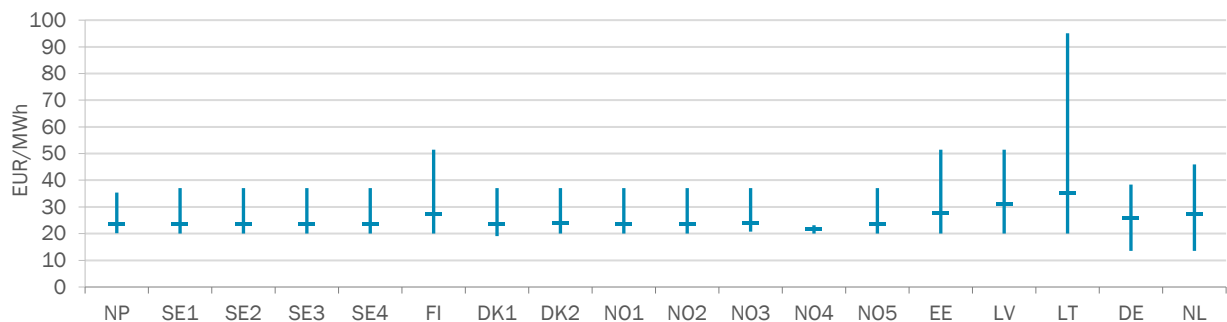
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 17	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	24,9	24,4	24,4	24,4	24,4	32,0	24,4	24,5	24,4	24,4	24,6	21,8	24,4	32,0	35,0	39,0	22,8	27,4
Tisdag	24,8	24,1	24,1	24,1	24,1	32,8	24,1	24,1	24,1	24,1	24,2	22,0	24,1	32,8	38,9	45,7	22,8	28,2
Onsdag	24,2	24,1	24,1	24,1	24,1	28,8	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	22,1	24,1	28,8	31,9	39,3	22,8	26,2
Torsdag	25,4	25,7	25,7	25,7	25,7	27,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	22,0	25,7	27,7	29,9	45,6	22,8	32,5
Fredag	22,7	22,4	22,4	22,5	22,5	33,3	22,2	22,5	22,5	22,5	22,4	22,2	22,5	33,3	40,7	40,7	22,8	29,7
Lördag	22,5	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	21,4	22,7	23,7	24,1	24,1	22,8	24,8
Söndag	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,6	21,7	21,7	21,7	22,2	20,9	21,7	22,0	22,0	22,0	22,8	20,0
Veckomedel	23,7	23,6	23,6	23,6	23,6	28,4	23,5	23,6	23,6	23,6	23,7	21,8	23,6	28,6	31,8	36,6	22,8	27,0
Förändring från vecka 16	11%	12%	12%	12%	12%	-1%	12%	12%	11%	11%	9%	4%	11%	-1%	8%	17%	1%	11%

## 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 17	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	35,4	37,1	37,1	37,1	37,1	51,5	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	23,2	37,1	51,5	51,5	95,1	38,4	45,9
Lägst	20,2	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	19,1	20,0	20,0	20,0	20,8	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	13,5	13,5

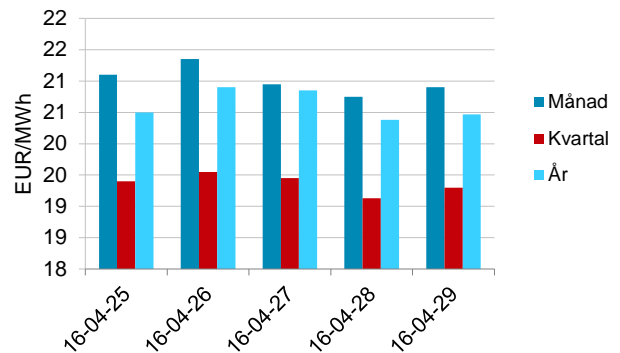
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 17	juni	kvartal 3	år 2017
Måndag	21,1	19,4	20,5
Tisdag	21,4	19,6	20,9
Onsdag	21,0	19,5	20,9
Torsdag	20,8	19,1	20,4
Fredag	20,9	19,3	20,5
Veckomedel	21,0	19,4	20,6
Förändring från vecka 16	3%	6%	6%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



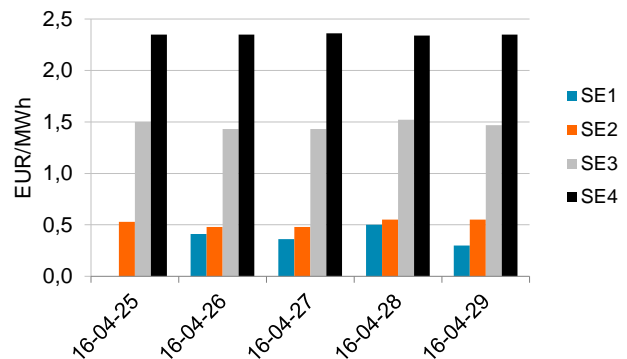
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 17	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,00	0,53	1,50	2,35
Tisdag	0,41	0,48	1,43	2,35
Onsdag	0,36	0,48	1,43	2,36
Torsdag	0,50	0,55	1,52	2,34
Fredag	0,30	0,55	1,47	2,35
Veckomedel	0,39	0,52	1,47	2,35
Förändring från vecka 16	27%	22%	2%	0%

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



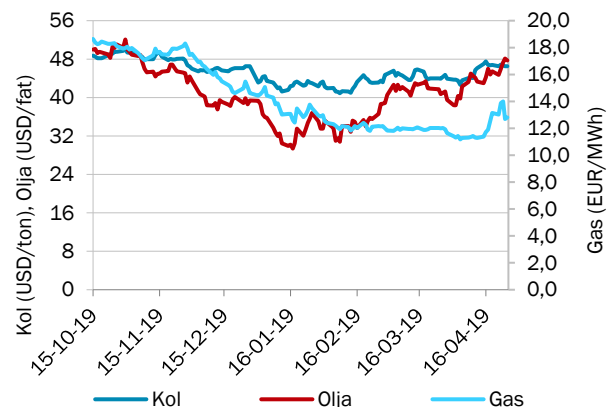
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 17	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	46,50	44,73	13,02
Tisdag	46,88	45,97	13,87
Onsdag	46,67	47,29	14,00
Torsdag	46,50	48,11	12,70
Fredag	46,55	47,73	12,80
Veckomedel	46,62	46,77	13,28
Förändring från vecka 16	-1%	5%	9%

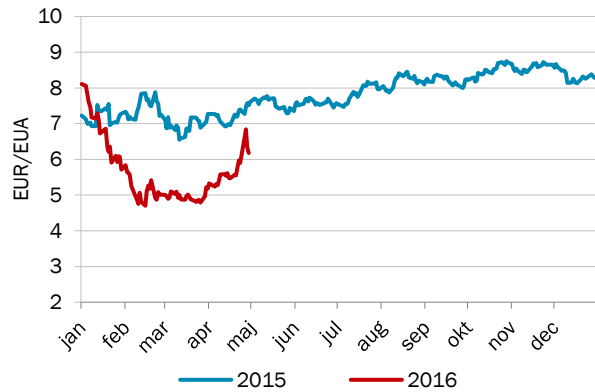
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



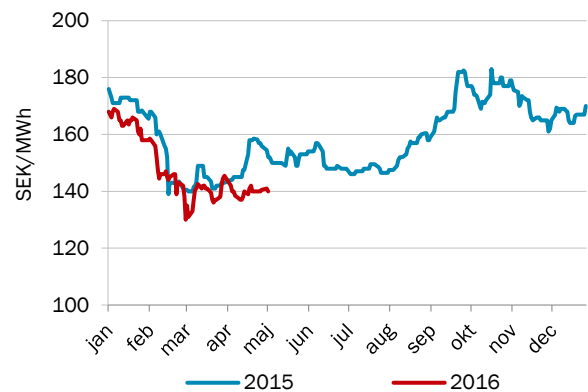
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 17	Dec-16
Veckomedel	6,4
Förändring från vecka 16	12,6%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



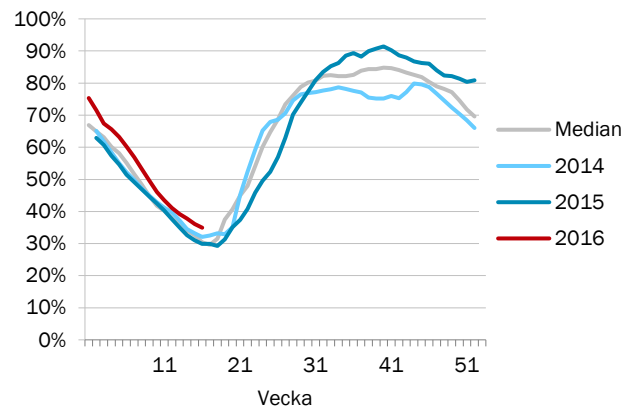
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 17	March-17
Veckomedel	140,3
Förändring från vecka 16	-0,2%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

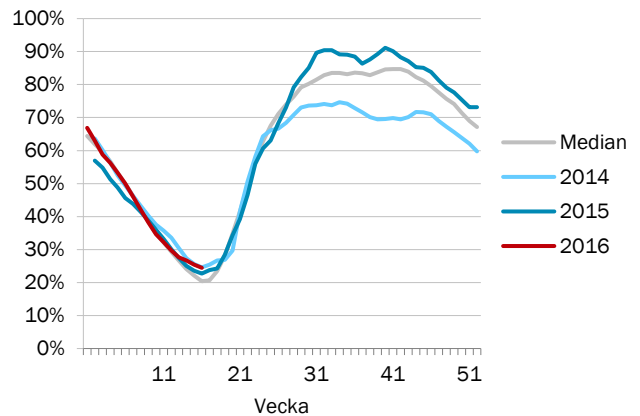
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 17	
Magasinfullnadsgrad	35%
Förändring från vecka 16	-1,13 %-enheter
Normal	30%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



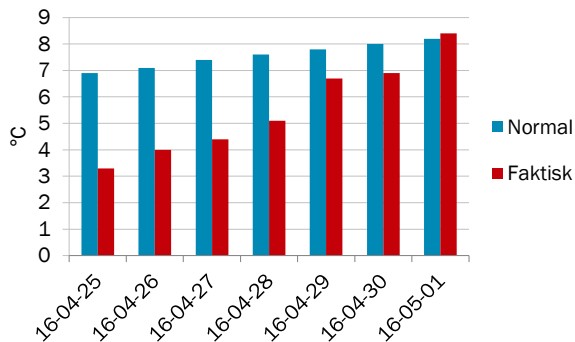
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 17	
Magasinfullnadsgrad	24%
Förändring från vecka 16	-0,97 %-enheter
Normal	20%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



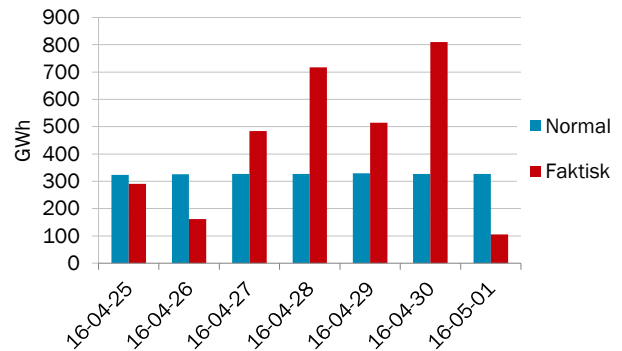
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 17	Temperatur
Veckomedel	5,5
Förändring från vecka 16	0,5
Normal temperatur	7,6

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 17	Nederbörd
Veckomedel	441
Förändring från vecka 16	258,7
Normal nederbörd	327

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 17	Tillgänglighet (Procent)	Förändring från vecka 16	
		Tillgänglighet (MW)	
<b>Norden</b>	87%	10 337	-1,3%
<b>Sverige</b>	84%	7 579	-2,2%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	95%	1 061	
Forsmark 3	101%	1 174	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	94%	1 322	
Ringhals 1	99%	869	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 058	
Ringhals 4	99%	1 101	
<b>Finland</b>	100%	2 758	1,3%
Olkiluoto	100%	883	
Olkiluoto	100%	884	
Loviisa 1 och 2	100%	991	

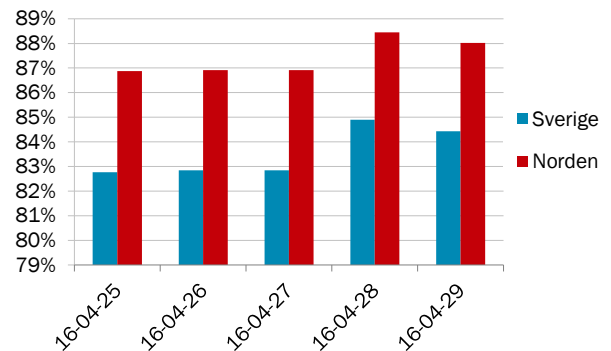
## Kommentar:

Ringhals 1 är i revision sedan 1 maj och förväntas vara åter i drift den 4 juni 2016.

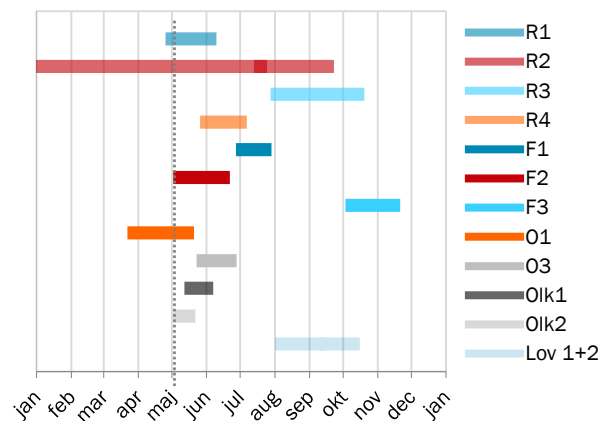
Ringhals 2 är i revision och beräknas åter 17 september 2016.

Oskarshamn 1 är i årlig revision sedan 28 mars och beräknas åter 15 maj 2016.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



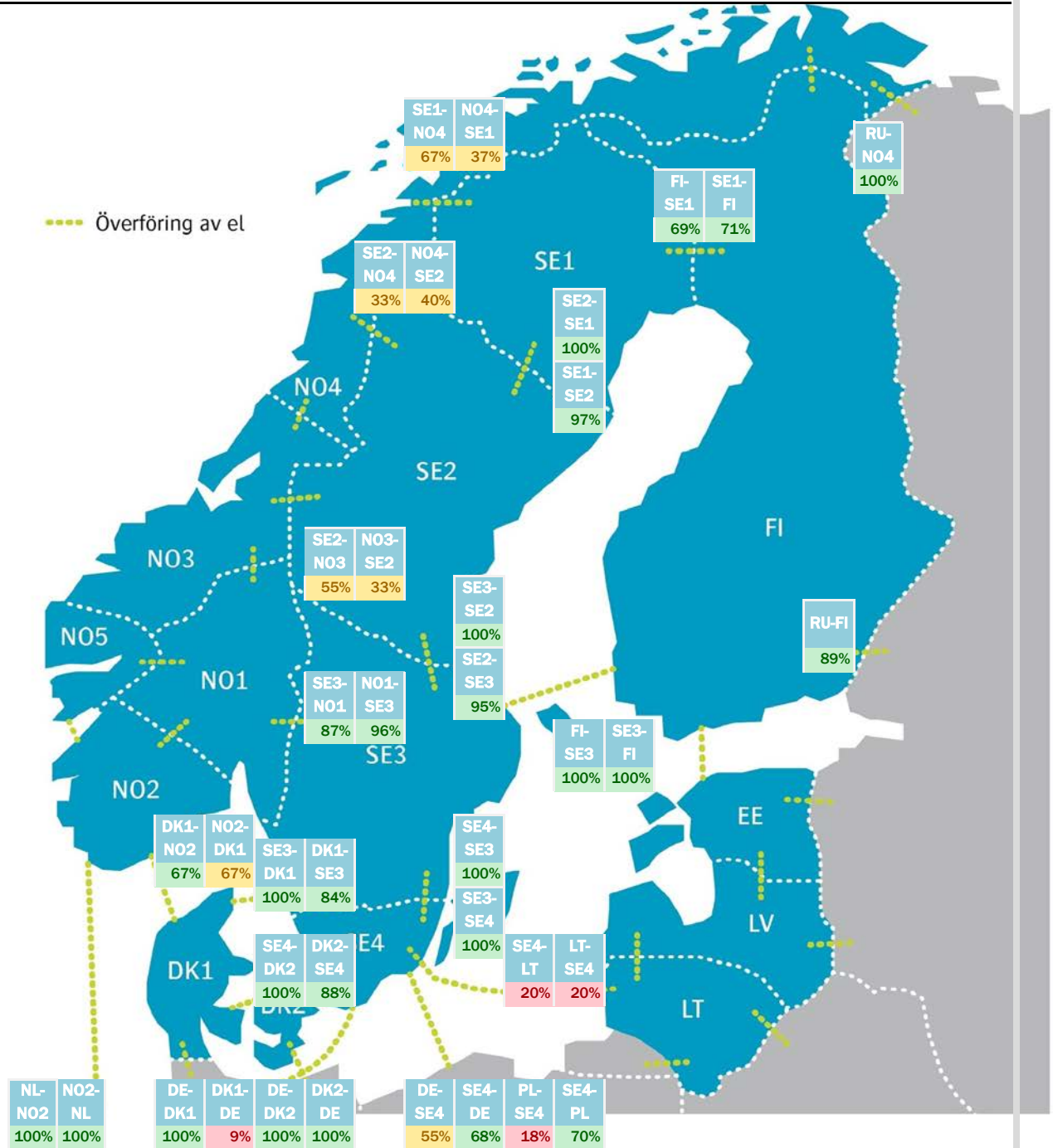
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



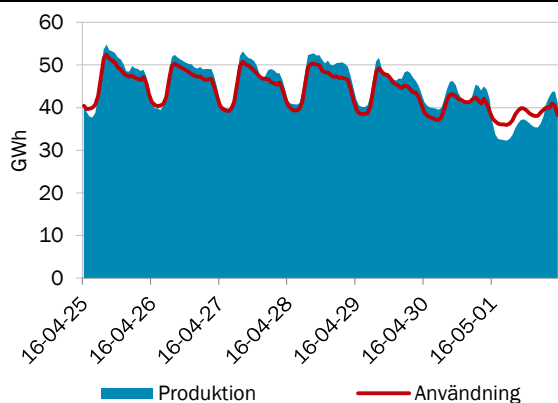
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 17																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	165	585	420	420	1300	56	1089	680	1300	1058	1200	400	550	100	1831	143	3205	6957	5274	
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	1495	600	341	108	-	-	1097	623	1502	755	1200	257	600	100	2059	143	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

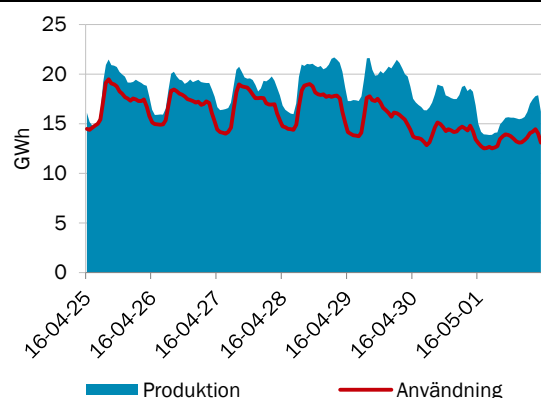
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 17	Produktion	Användning
Veckomedel	7564	7342
Förändring från vecka 16	1,2%	-0,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



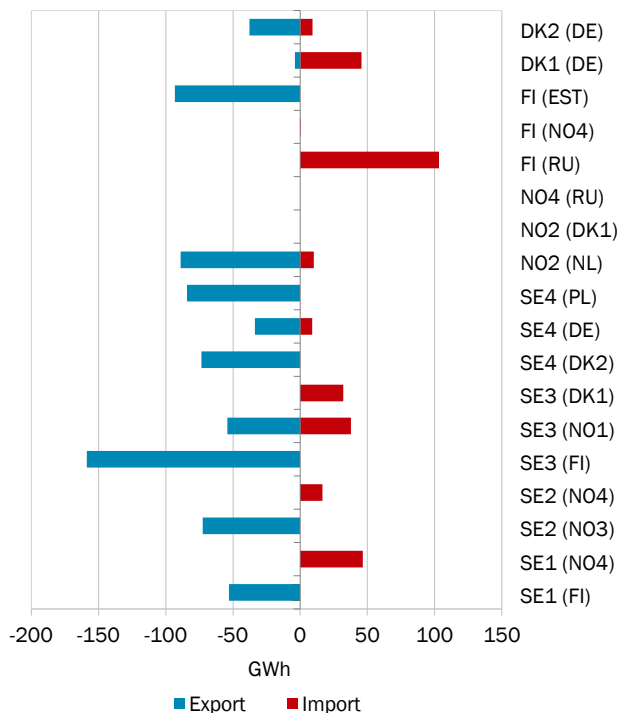
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 17	Produktion	Användning
Veckomedel	3076	2656
Förändring från vecka 16	-2,0%	0,0%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 17	Import	Export	Netto
Danmark	114	-59	54
Finland	309	-93	216
Norge	137	-230	-94
Sverige	148	-530	-382

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 17	Import	Export	Netto
Estland	0	-93	-93
Litauen	0	0	0
Nederländerna	10	-89	-79
Polen	0	-84	-84
Ryssland	103	0	103
Tyskland	49	-61	-12
Total	163	-328	-165

## 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)