

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 2 år 2017

### Elpriserna föll tillbaka under vecka 2

Under vecka 2 föll priserna på spotmarknaden tillbaka för samtliga elområden i Norden jämfört med veckan innan. Systempriset hamnade på 30,0 EUR/MWh vilket var 8 procent lägre än veckan innan.

Spotpriserna för de svenska elområdena sjönk mellan 9-11 procent. SE4 noterade ett något högre pris på 31,8 EUR/MWh jämfört med SE1, SE2 och SE3 som noterade samma pris på 30,3 EUR/MWh. Orsaker till att elpriset föll var bland annat att elanvändningen minskade till följd av stigande temperaturer och att kärnkraften producerar på full effekt.

Terminspriserna på nästkommande månad, kvartal och år föll tillbaka under veckan i genomsnitt 1-4 procent. Nästkommande år handlades för 22,8 EUR/MWh vilket var en minskning med ca 4 procent jämför med veckan innan.

Magasinsfyllnadsgraden i Norden ligger 7 procent under normalvärdet för vecka 2 medans för Sverige ligger motsvarande siffra på 13 procent under normalen.

Tillgänglig kapacitet i kärnkraften i Norden är fortsatt hög och låg under vecka 2 på 100 procent.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	30,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	30,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	30,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	30,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	31,8	↓
Terminspris NP februari	31,6	↓

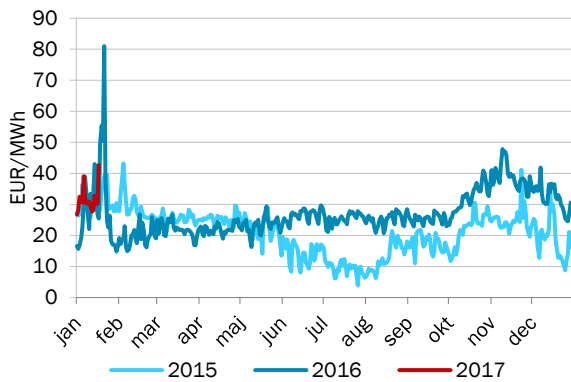
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,1 ( -2,1 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	558 ( 546 )	↑
Ingående magasin Norden	60% ( 67% )	↓
Ingående magasin Sverige	51% ( 64% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	100%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↓

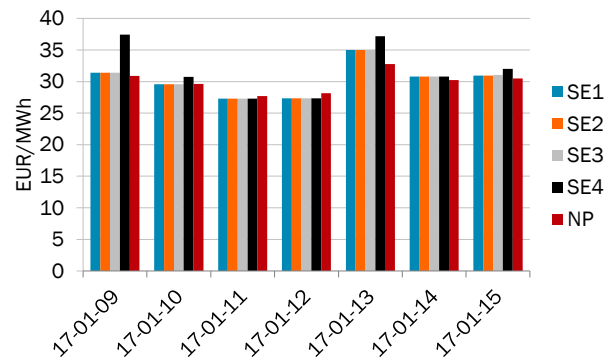
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



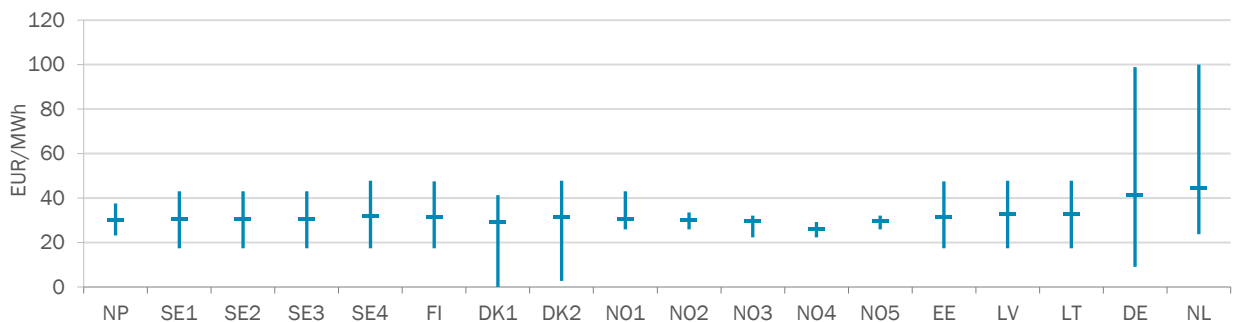
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 2	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	30,9	31,4	31,4	31,4	37,4	33,0	30,5	37,4	30,7	30,5	30,5	26,8	30,5	33,0	38,4	38,4	55,9	47,8
Tisdag	29,6	29,6	29,6	29,6	30,8	30,3	29,6	30,8	29,9	29,9	29,6	26,8	29,9	30,3	34,2	34,6	54,6	42,4
Onsdag	27,7	27,3	27,3	27,3	27,3	27,9	26,7	26,8	28,2	28,2	27,3	26,6	28,2	27,9	27,9	27,9	35,9	44,0
Torsdag	28,1	27,3	27,3	27,3	27,3	29,9	22,3	23,6	28,9	28,9	28,0	25,3	28,9	29,9	30,0	30,0	34,2	48,0
Fredag	32,8	35,0	35,0	35,0	37,2	36,9	34,2	37,2	34,9	31,4	30,6	26,0	30,6	36,9	37,2	37,2	39,8	53,2
Lördag	30,2	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,3	30,8	30,8	30,3	30,2	25,6	30,2	30,8	30,8	30,8	33,3	39,2
Söndag	30,5	30,9	30,9	31,0	32,0	31,0	31,0	32,0	30,9	30,9	29,9	25,4	30,1	31,0	31,0	32,0	35,6	39,8
Veckomedel	30,0	30,3	30,3	30,3	31,8	31,4	29,2	31,2	30,6	30,0	29,4	26,1	29,8	31,4	32,8	33,0	41,3	44,9
Förändring från vecka 1	-8%	-11%	-11%	-11%	-9%	-7%	-7%	-9%	-9%	-3%	-6%	-12%	-4%	-7%	-3%	-3%	-1%	4%

## 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 2	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	37,6	43,0	43,0	43,0	47,9	47,6	41,3	47,9	43,0	33,6	32,0	29,2	32,0	47,6	47,9	47,9	98,9	100,0
Lägst	23,2	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	0,0	2,7	25,9	25,9	22,3	22,3	25,9	17,4	17,4	17,4	9,0	23,8

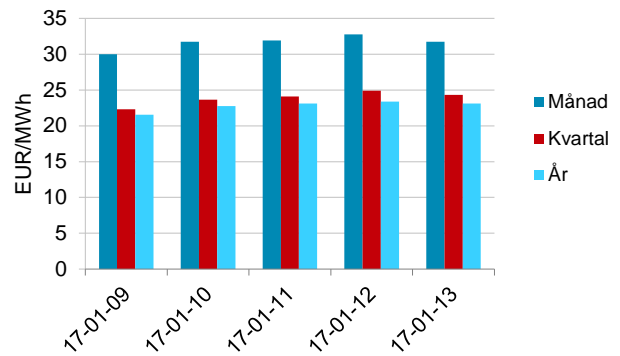
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 2	februari	kvartal 2	år 2018
Måndag	30,0	22,3	21,6
Tisdag	31,8	23,7	22,8
Onsdag	31,9	24,1	23,1
Torsdag	32,8	24,9	23,4
Fredag	31,8	24,3	23,1
Veckomedel	31,6	23,9	22,8
Förändring från vecka 1	-1%	-1%	-4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



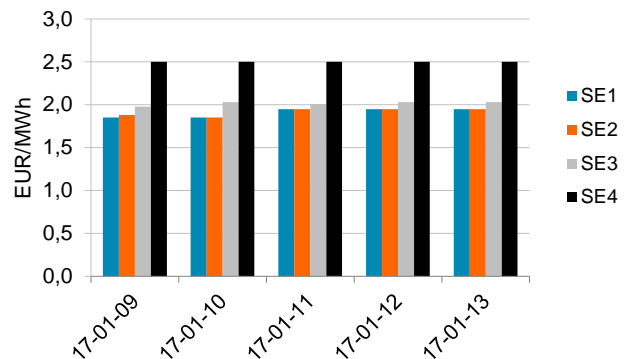
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 2	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,85	1,88	1,98	2,50
Tisdag	1,85	1,85	2,03	2,50
Onsdag	1,95	1,95	2,01	2,50
Torsdag	1,95	1,95	2,03	2,50
Fredag	1,95	1,95	2,03	2,50
Veckomedel	1,91	1,92	2,02	2,50
Förändring från vecka 1	23%	24%	-4%	-2%

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



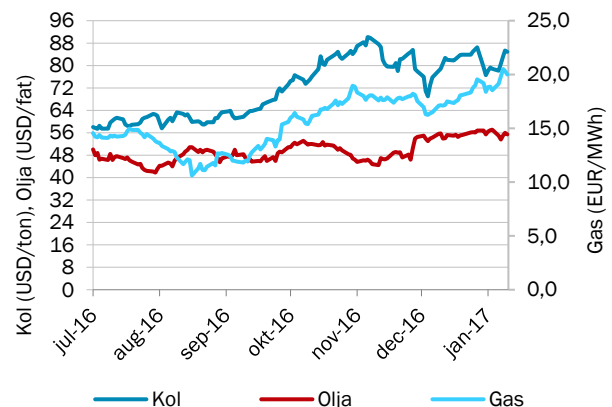
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 2	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	78,15	54,94	19,14
Tisdag	80,65	53,64	19,81
Onsdag	83,25	55,10	20,50
Torsdag	85,30	56,01	20,32
Fredag	84,90	55,45	20,01
Veckomedel	82,45	55,03	19,95
Förändring från vecka 1	5%	-3%	6%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



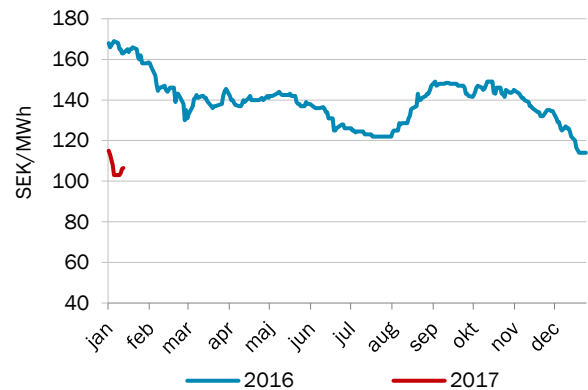
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 2	Dec-17
Veckomedel	5,3
Förändring från vecka 1	-4,4%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



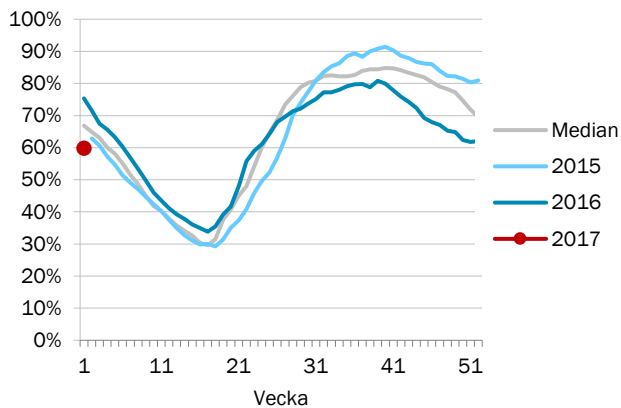
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 2	March-17
Veckomedel	104,9
Förändring från vecka 1	-2,9%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

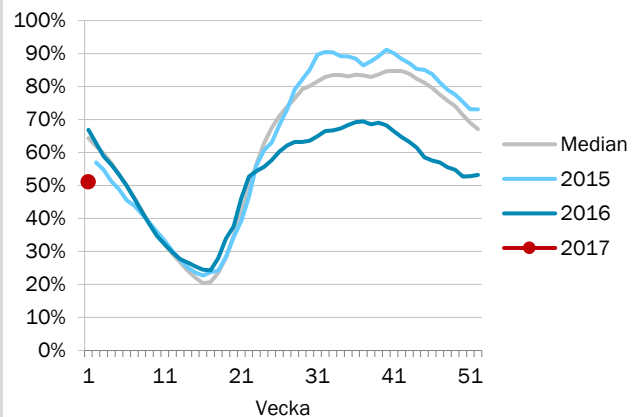
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	60%
Förändring från vecka 1	-2,33 %-enheter
Normal	67%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



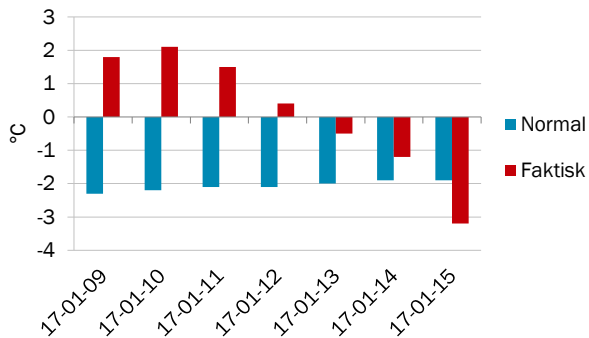
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	51%
Förändring från vecka 1	-2,08 %-enheter
Normal	64%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



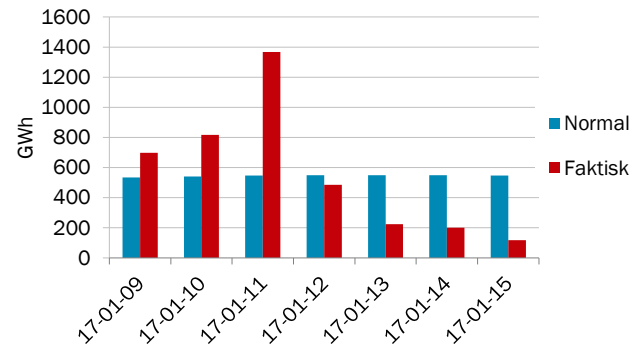
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 2	Temperatur
Veckomedel	0,1
Förändring från vecka 1	4,8
Normal temperatur	-2,1

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 2	Nederbörd
Veckomedel	558
Förändring från vecka 1	239
Normal nederbörd	546

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

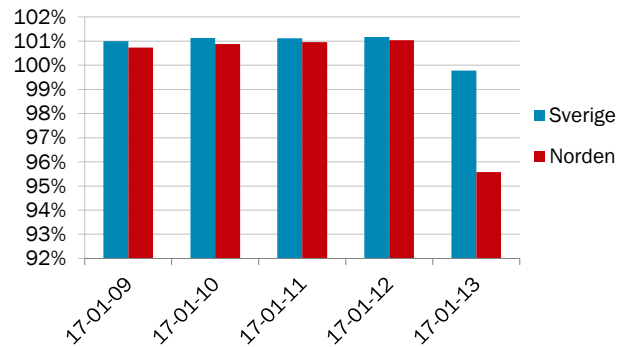
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 2	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 1
<b>Norden</b>	100%	11 842	-0,5%
<b>Sverige</b>	101%	9 174	0,0%
Forsmark 1	99%	971	
Forsmark 2	100%	1 125	
Forsmark 3	101%	1 177	
Oskarshamn 1	103%	486	
Oskarshamn 3	104%	1 450	
Ringhals 1	100%	880	
Ringhals 2	100%	904	
Ringhals 3	101%	1 071	
Ringhals 4	100%	1 109	
<b>Finland</b>	97%	2 668	-2,2%
Olkiluoto	99%	874	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	91%	903	

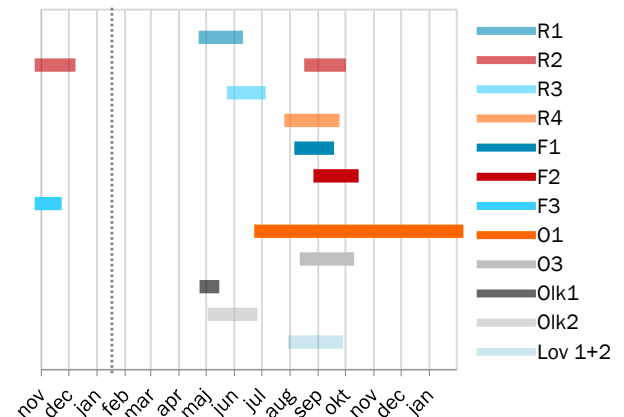
## Kommentar:

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



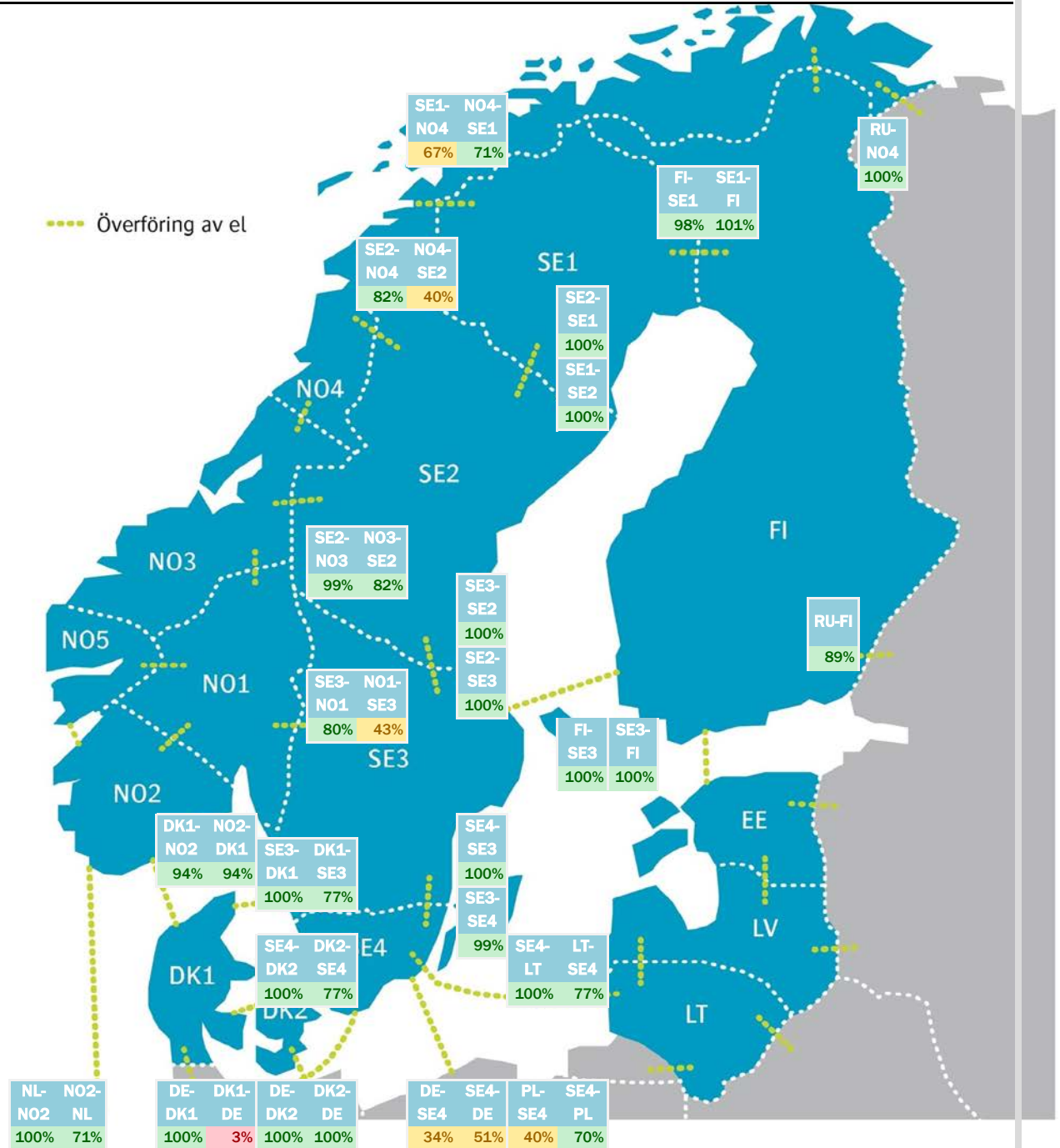
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



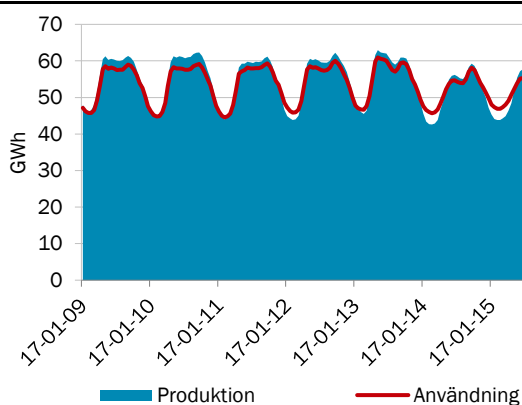
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

Vecka 2	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- PL	RU- FI	RU- NO4	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE4- DE	PL- SE4	SE3- FI	SE1- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	57	585	312	421	1300	56	1532	680	1300	1520	1200	400	993	247	1668	700	3300	7300	5257		
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	- från
Tillgänglig	516	1498	600	207	242	-	-	1532	566	1301	1080	1200	498	600	101	913	536	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

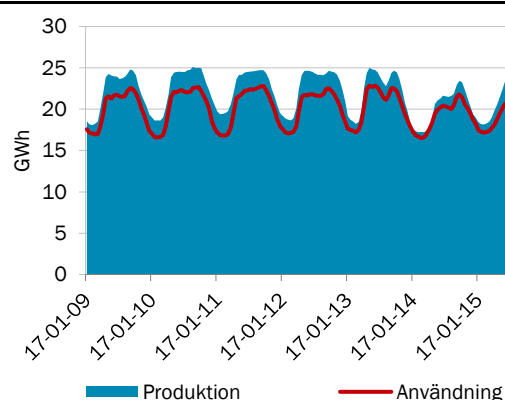
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 2	Produktion	Användning
Veckomedel	9169	9009
Förändring från vecka 1	-4,1%	-6,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



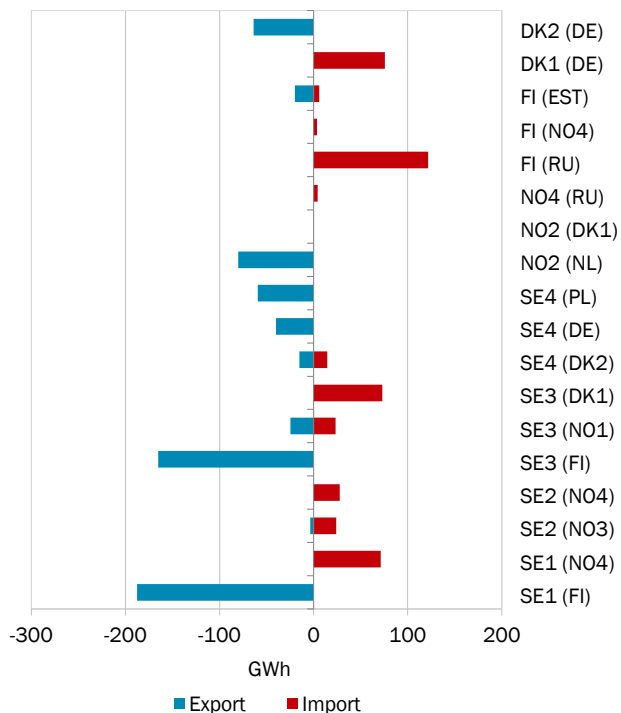
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 2	Produktion	Användning
Veckomedel	3699	3368
Förändring från vecka 1	0,0%	-5,8%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 2	Import	Export	Netto
Danmark	42	-102	-61
Finland	484	-20	464
Norge	33	-351	-317
Sverige	235	-496	-261

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

Vecka 2	Import	Export	Netto
Estland	6	-20	-14
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-80	-80
Polen	0	-60	-60
Ryssland	126	0	126
Tyskland	27	-55	-28
Total	159	-214	-56

## 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)