

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 5 år 2017

Vinterväder och överföringsbegränsningar påverkade den nordiska prisbilden i veckan

Systempriset gick i genomsnitt upp med 4 procent från veckan innan och spotpriserna i Norden ökade mellan 3-8 procent. Lägst var priset i NO4, 25,1 EUR/MWh och högst var priset i SE4 och DK2 där priset var 36,1 EUR/MWh. SE4 bildade prisområde med DK2 en stor del av tiden i veckan. Priset i SE4 var i genomsnitt ungefär 3,5 EUR/MWh högre än priserna i SE1-SE3.

Terminspriserna för el nästkommande månad, kvartal och år ökade 3-10 procent på grund av prognoser om kallare och torrare väder.

Priset på elcertifikat, vars nedgång påtalades i Läget på elmarknaden v4 2017, fortsatte nedåt. I genomsnitt sjönk priset med ytterligare 3,6 procent och var i veckomedel 69,4 SEK/MWh. Föregående år var priset samma tid kring 150 SEK/MWh.

Nederbörden i Norden var under det normala även vecka 5 vilket är en förklaring till att nivåerna i vattenmagasinen är fortsatt låga i jämförelse med normalvärden för årstiden.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft fortsätter vara kring 100 procent trots att ett mindre oljeläckage som innebar att Forsmark 1 gick på halvfart i början av veckan.

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

### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	31,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	32,5	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	32,5	↑
Spotpris SE3 Stockholm	32,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	36,1	↑
Terminspris NP mars	30,5	↑

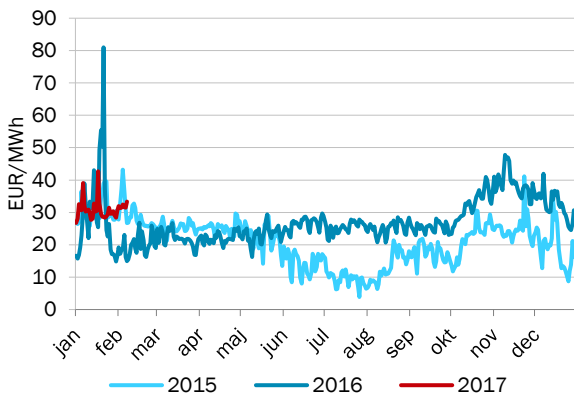
### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,1 ( -2,3 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	178 ( 506 )	↓
Ingående magasin Norden	53% ( 60% )	↓
Ingående magasin Sverige	45% ( 57% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	99%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	98%	↓

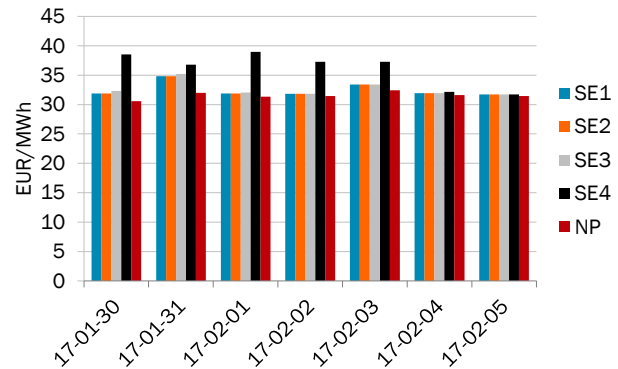
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



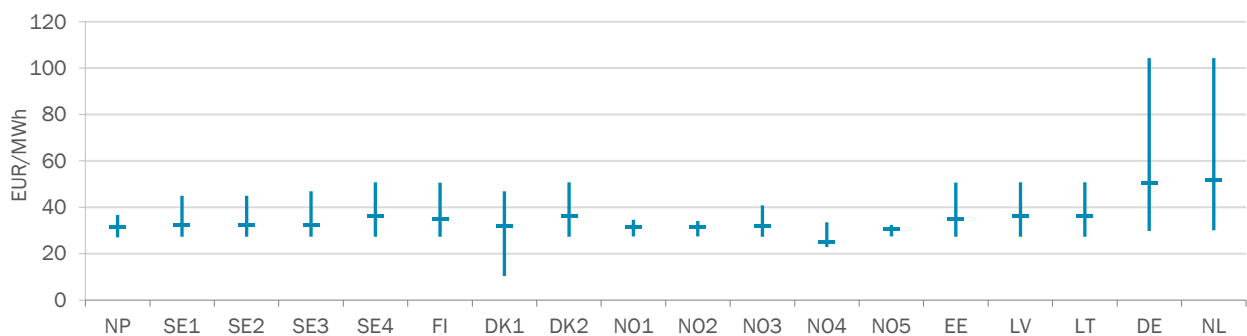
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 5	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	30,6	31,9	31,9	32,3	38,5	32,6	32,3	38,5	31,0	30,4	30,5	23,4	30,2	32,6	38,5	38,5	51,9	50,9
Tisdag	32,0	34,8	34,8	35,2	36,8	36,5	34,4	36,8	30,8	30,8	31,7	24,2	30,4	36,5	36,8	36,8	69,2	66,9
Onsdag	31,3	31,9	31,9	32,0	39,0	37,5	31,4	39,0	30,7	30,7	31,7	25,7	30,3	37,5	39,4	39,4	51,3	49,8
Torsdag	31,4	31,8	31,8	31,8	37,3	35,0	31,4	37,3	31,4	31,4	31,8	27,2	30,8	35,0	37,4	37,4	44,9	45,2
Fredag	32,5	33,4	33,4	33,4	37,3	39,1	32,6	37,3	32,2	32,2	33,4	25,1	31,3	39,1	39,1	39,1	48,2	47,5
Lördag	31,6	32,0	32,0	32,0	32,2	32,0	31,5	32,2	32,0	31,9	31,8	25,1	31,5	32,0	32,2	32,2	45,3	-
Söndag	31,5	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	25,4	31,6	31,7	31,7	31,7	43,5	49,1
Veckomedel	31,5	32,5	32,5	32,6	36,1	34,9	32,2	36,1	31,4	31,3	31,8	25,1	30,8	34,9	36,5	36,5	50,6	51,6
Förändring från vecka 4	6%	7%	7%	7%	7%	3%	5%	7%	5%	5%	8%	3%	5%	3%	-1%	-7%	-19%	-8%

## 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 5	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,8	45,0	45,0	46,9	50,8	50,7	46,9	50,8	34,7	34,1	40,9	33,5	32,4	50,7	50,8	50,8	104,3	104,3
Lägst	27,0	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	10,4	27,3	27,5	27,5	27,3	22,9	27,5	27,3	27,3	27,3	29,8	30,1

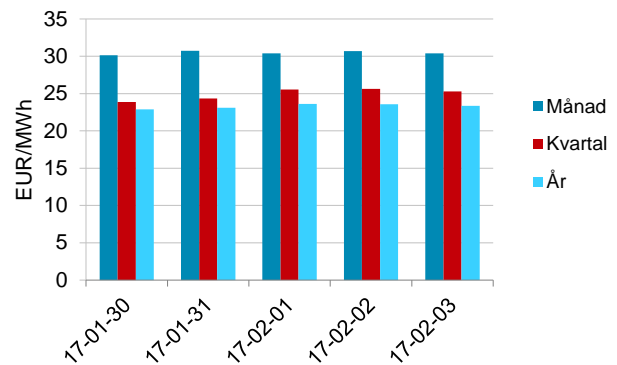
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 5	mars	kvartal 2	år 2018
Måndag	30,1	23,9	22,9
Tisdag	30,8	24,4	23,1
Onsdag	30,4	25,6	23,6
Torsdag	30,7	25,6	23,6
Fredag	30,4	25,3	23,4
Veckomedel	30,5	24,9	23,3
Förändring från vecka 4	5%	10%	3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



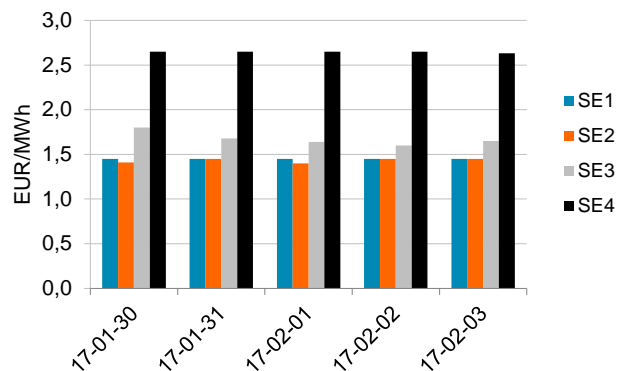
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 5	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,45	1,41	1,80	2,65
Tisdag	1,45	1,45	1,68	2,65
Onsdag	1,45	1,40	1,64	2,65
Torsdag	1,45	1,45	1,60	2,65
Fredag	1,45	1,45	1,65	2,63
Veckomedel	1,45	1,43	1,67	2,65
Förändring från vecka 4	0%	-2%	-9%	0%

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



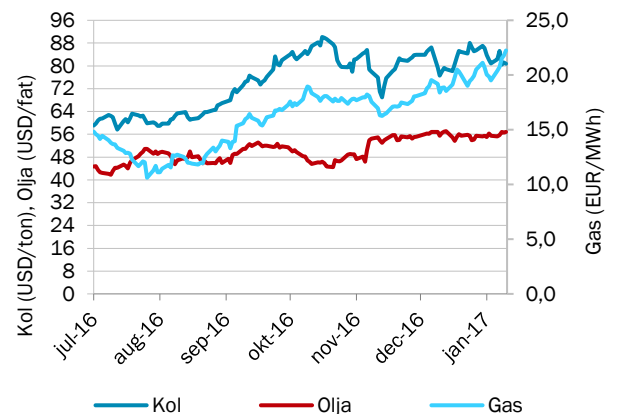
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 5	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	82,3	55,2	20,4
Tisdag	85,3	55,7	20,7
Onsdag	80,5	56,8	21,5
Torsdag	81,2	56,6	21,8
Fredag	80,7	56,8	22,2
Veckomedel	82,0	56,2	21,3
Förändring från vecka 4	-2%	1%	5%

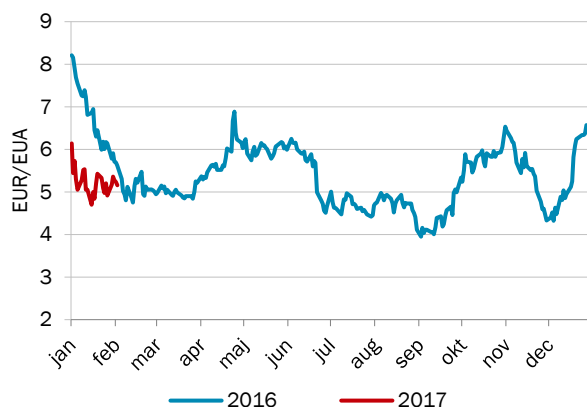
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



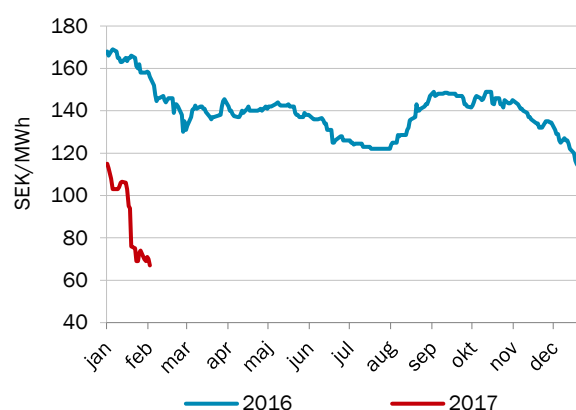
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 5	Dec-17
Veckomedel	5,2
Förändring från vecka 4	2,7%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



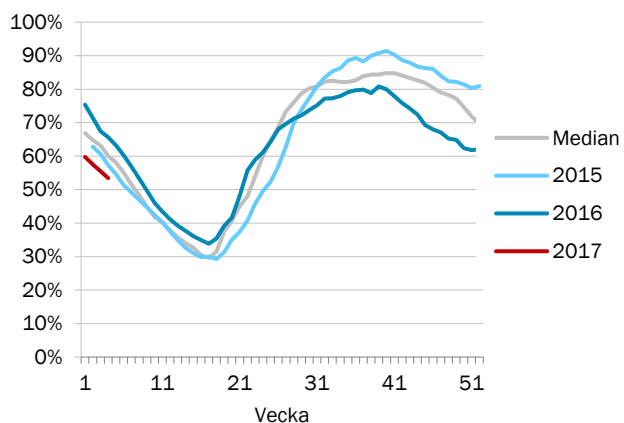
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 5	March-17
Veckomedel	69,4
Förändring från vecka 4	-3,6%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

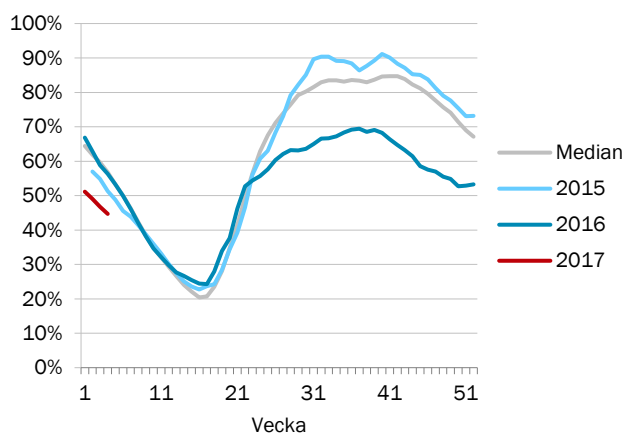
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 5	
Magasinfullnadsgrad	53%
Förändring från vecka 4	-2,08 %-enheter
Normal	60%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



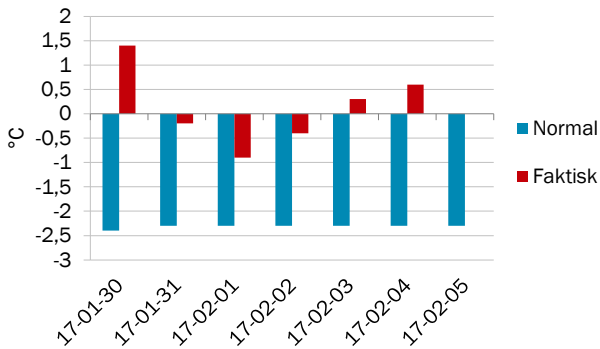
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 5	
Magasinfullnadsgrad	45%
Förändring från vecka 4	-2,04 %-enheter
Normal	57%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



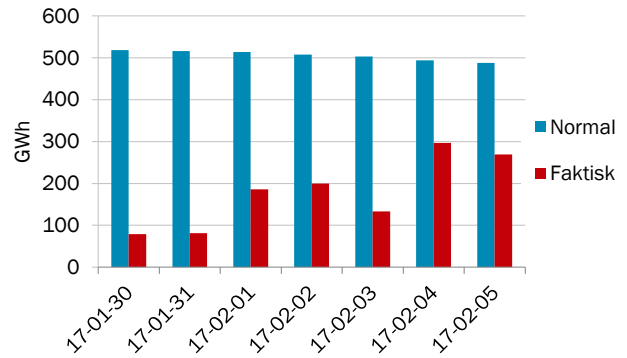
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 5	Temperatur
Veckomedel	0,1
Förändring från vecka 4	-0,5
Normal temperatur	-2,3

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 5	Nederbörd
Veckomedel	178
Förändring från vecka 4	-126
Normal nederbörd	506

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

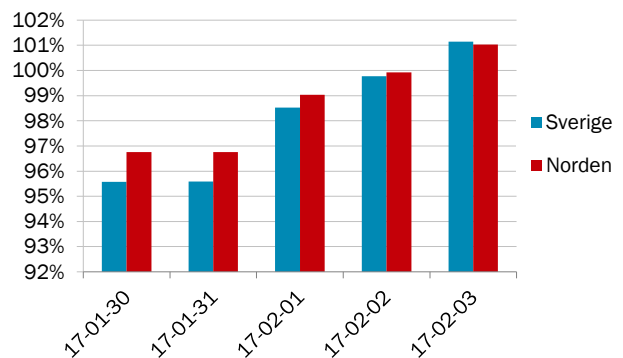
Vecka 5	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 4
<b>Norden</b>	99%	11 708	-1,9%
<b>Sverige</b>	98%	8 927	-2,5%
Forsmark 1	73%	723	
Forsmark 2	101%	1 126	
Forsmark 3	101%	1 177	
Oskarshamn 1	102%	485	
Oskarshamn 3	104%	1 449	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	100%	904	
Ringhals 3	101%	1 073	
Ringhals 4	100%	1 110	
<b>Finland</b>	101%	2 781	0,0%
Olkiluoto	101%	887	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	101%	1 004	

## Kommentar:

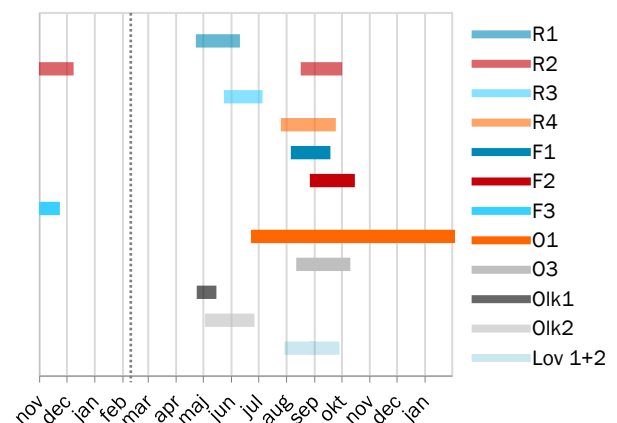
I inledningen av vecka 5 var kapaciteten reducerad för Forsmark 1 på grund av ett mindre oljeläckage.

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



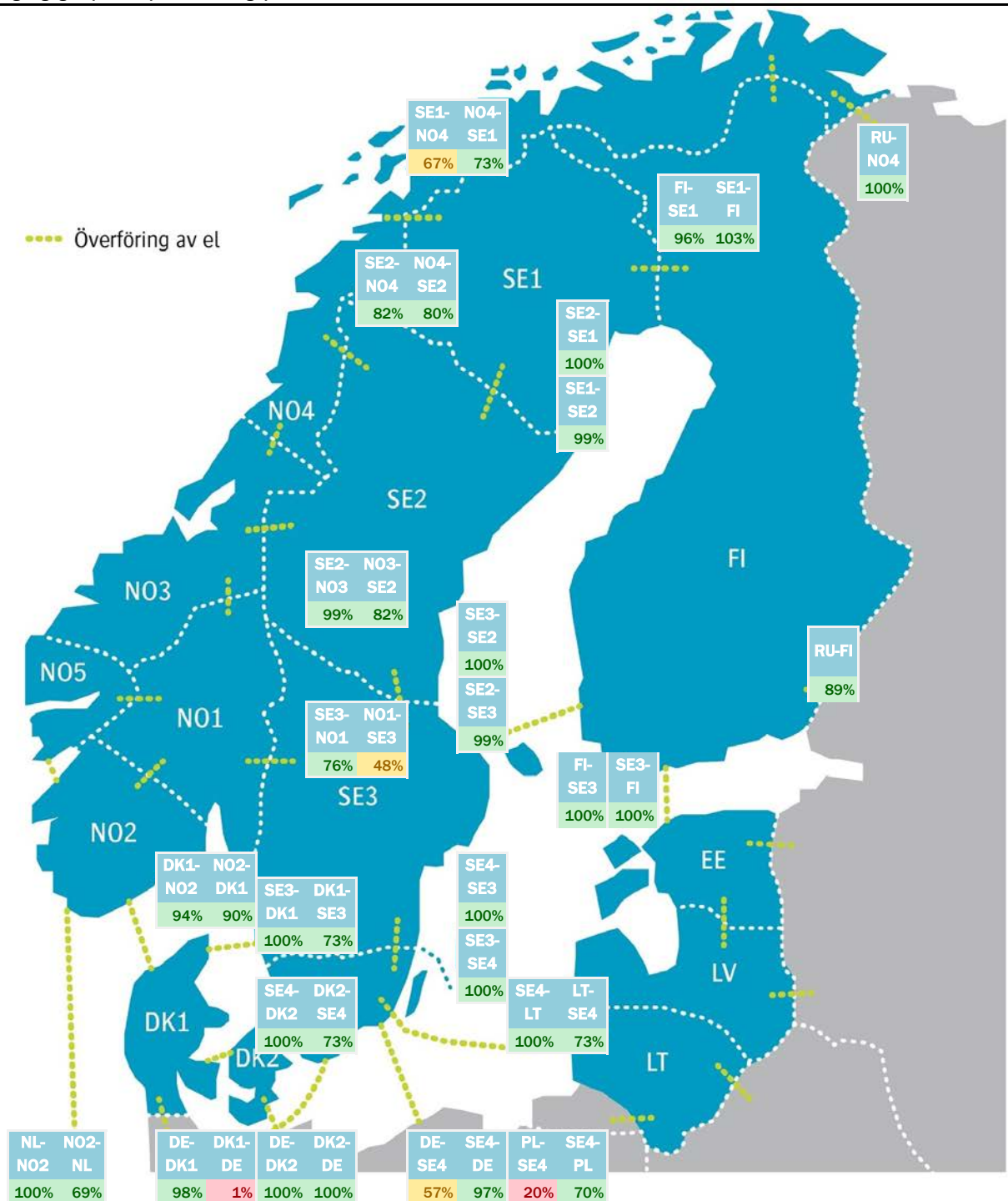
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



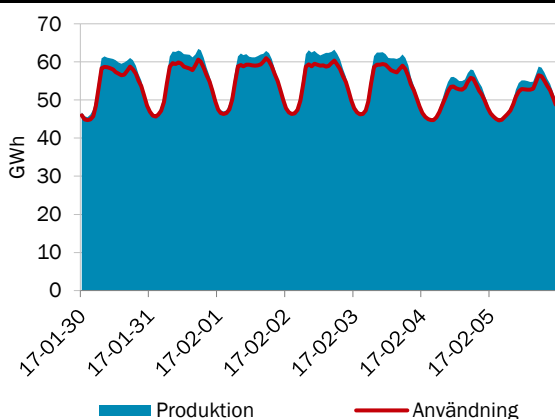
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- N04	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	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
Tillgänglig	723	19	585	598	418	1300	56	1474	680	1300	1548	1200	400	990	246	1589	700	3282	7245	5275	
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	496	1476	600	349	118	-	-	1532	541	1244	1052	1200	511	571	199	1032	512	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

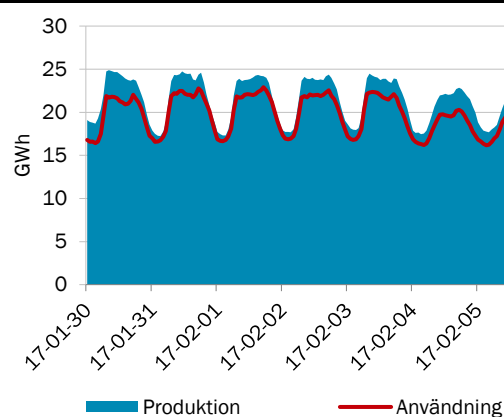
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 5	Produktion	Användning
Veckomedel	9299	8976
Förändring från vecka 4	0,3%	0,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



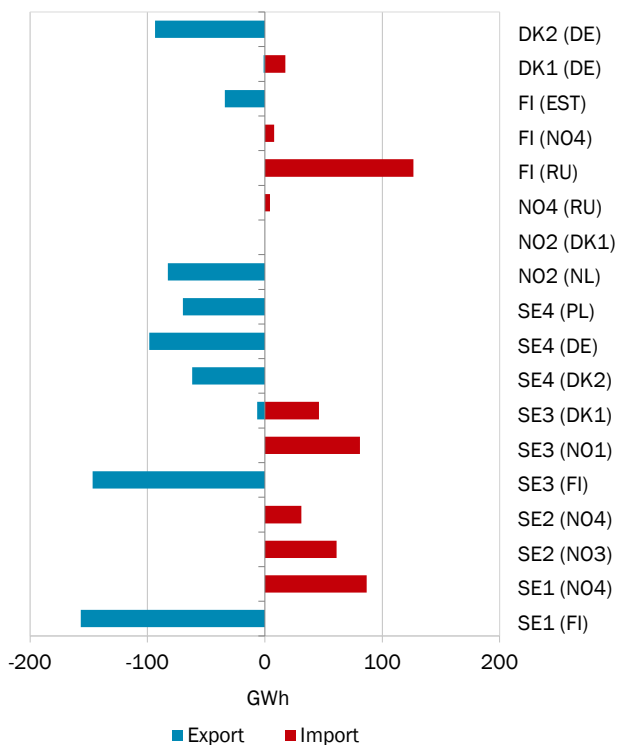
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 5	Produktion	Användning
Veckomedel	3612	3309
Förändring från vecka 4	-4,1%	-0,3%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 5	Import	Export	Netto
Danmark	68	-123	-55
Finland	438	-34	404
Norge	4	-603	-598
Sverige	306	-541	-235

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

Vecka 5	Import	Export	Netto
Estland	0	-34	-34
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-83	-83
Polen	0	-70	-70
Ryssland	131	0	131
Tyskland	0	-176	-176
Total	131	-363	-232

## 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)