

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 23

### Stigande priser på spotmarknaden trots mer tillgänglig kärnkraft

De svenska spotpriserna, som ökade med 13 procent jämfört med den föregående veckan och nådde ett veckomedel på 30,6 EUR/MWh, steg något mer än det nordiska systempriset under den gångna veckan. Det nordiska systempriset nådde ett veckomedel om 26,5 EUR/MWh.

Efter att terminspriserna för första gången på fyra veckor gick ner under vecka 22 fortsatte uppgången under vecka 23. Jämfört med föregående vecka ökade Q3 2016 och 2017-kontrakten med 7 procent respektive 5 procent. Veckomedel för nämnda kontrakt uppgick till 23,3 EUR/MWh respektive 23,6 EUR/MWh.

Vädret har varit något mildare med mindre nederbörd jämfört med förra veckan. Det är fortsatt torrare än normalt för årstiden. Magasinfyllnadsgraden ökade både i Norden och Sverige (till 56 respektive 53 procent), vilket är 8 respektive 4 procentenheter över normal nivå.

Två reaktorer har kommit ur revision sedan det senaste veckobrevet. Ringhals 1 togs åter i drift den 4 juni och kommer köras med en maxkapacitet om 441 MW till den 18 juni. Olkiluoto 1 startades upp den 9 juni och reaktorn var i full drift den 12 juni.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)		
Systempris NP	26,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	30,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	30,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	30,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	30,6	↑
Terminspris NP juli	22,4	↑

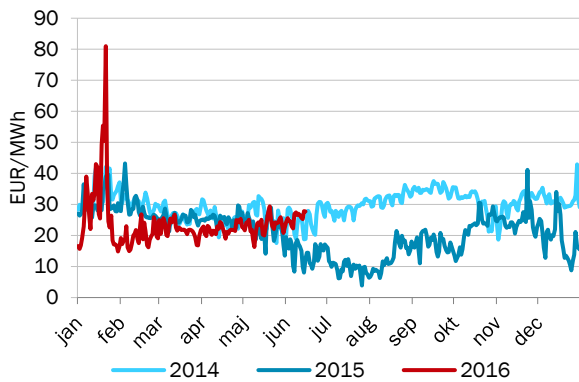
  

Prispåverkande faktorer (normal)		
Temperatur Norden, °C	12,4 ( 13,4 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	93 ( 476 )	↓
Ingående magasin Norden	56% ( 48% )	↑
Ingående magasin Sverige	53% ( 49% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	52%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	45%	↑

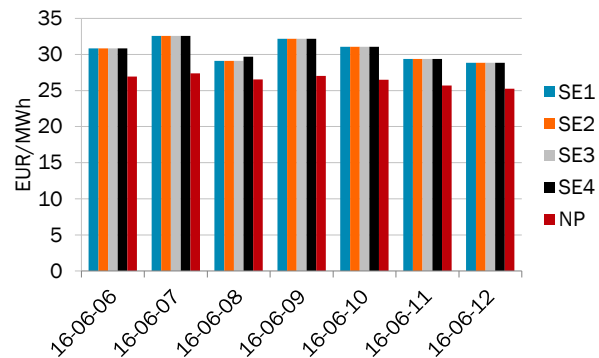
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



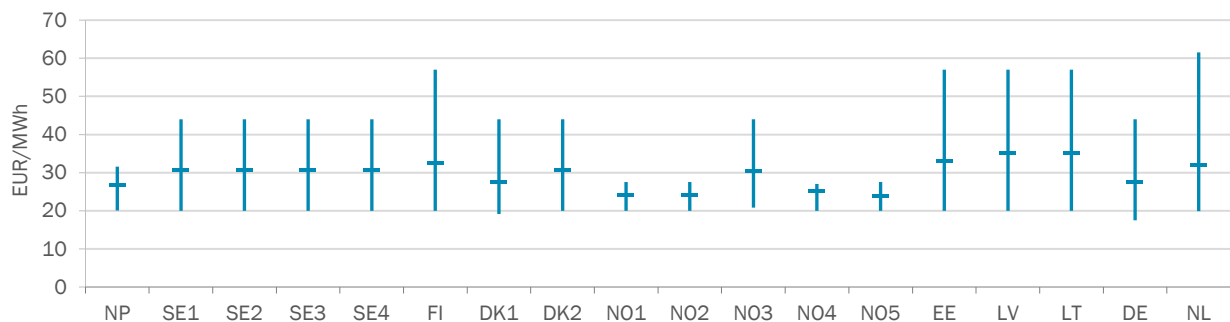
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 23	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	26,9	30,8	30,8	30,8	30,8	42,0	30,5	30,9	22,8	22,8	28,7	24,5	22,6	42,0	42,0	42,0	30,5	33,8
Tisdag	27,4	32,6	32,6	32,6	32,6	37,6	29,1	32,6	23,6	23,6	31,2	25,5	22,8	37,6	37,6	37,6	29,1	32,3
Onsdag	26,6	29,1	29,1	29,1	29,7	34,6	28,4	29,7	23,7	23,7	27,9	25,6	23,7	34,6	35,3	35,3	29,1	29,4
Torsdag	27,1	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	29,0	32,2	23,9	23,9	32,6	25,2	23,9	32,2	35,6	35,6	30,7	32,2
Fredag	26,5	31,1	31,1	31,1	31,1	33,7	25,5	31,1	23,7	23,7	31,1	25,3	23,7	35,9	36,0	36,0	26,2	34,0
Lördag	25,7	29,4	29,4	29,4	29,4	30,4	26,7	29,4	24,1	24,1	29,4	24,8	24,1	30,4	30,6	30,6	26,4	27,8
Söndag	25,3	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	24,9	28,9	24,0	24,0	28,9	24,9	24,0	28,9	31,3	31,3	22,4	27,8
Veckomedel	26,5	30,6	30,6	30,6	30,6	34,2	27,7	30,7	23,7	23,7	30,0	25,1	23,5	34,5	35,5	35,5	27,8	31,0
Förändring från vecka 22	11%	13%	13%	13%	13%	5%	6%	13%	7%	7%	17%	8%	7%	6%	-5%	-5%	4%	7%

## 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 23	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	31,6	44,0	44,0	44,0	44,0	57,0	44,0	44,0	27,5	27,5	44,0	27,0	27,5	57,0	57,0	57,0	44,0	61,5
Lägst	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	19,2	20,0	20,0	20,0	20,8	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	17,5	19,9

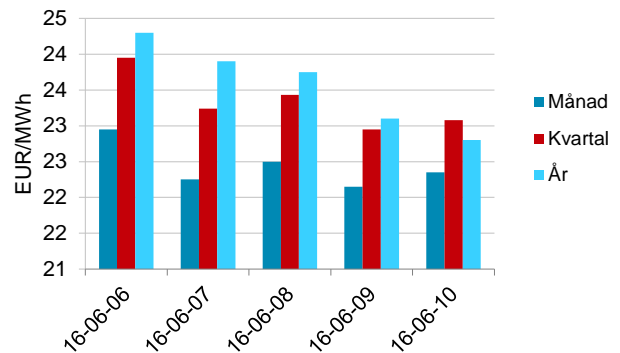
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 23	Kvartal 3		
	juli	kvartal 3	år 2017
Måndag	23,0	24,0	24,3
Tisdag	22,3	23,2	23,9
Onsdag	22,5	23,4	23,8
Torsdag	22,2	23,0	23,1
Fredag	22,4	23,1	22,8
Veckomedel	22,4	23,3	23,6
Förändring från vecka 22	3%	7%	5%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



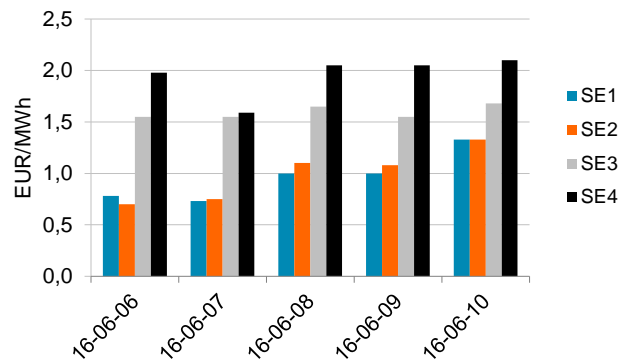
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 23	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,78	0,70	1,55	1,98
Tisdag	0,73	0,75	1,55	1,59
Onsdag	1,00	1,10	1,65	2,05
Torsdag	1,00	1,08	1,55	2,05
Fredag	1,33	1,33	1,68	2,10
Veckomedel	0,97	0,99	1,60	1,95
Förändring från vecka 22	40%	40%	2%	-8%

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



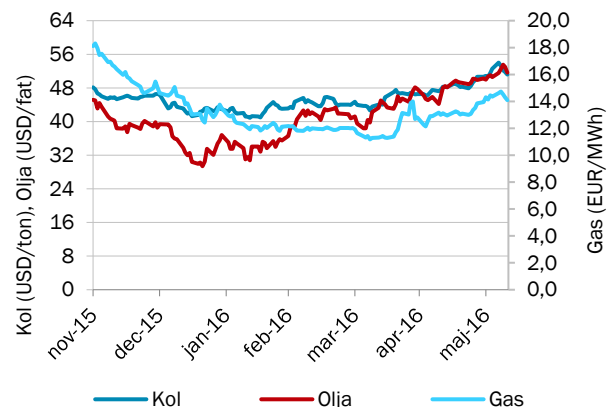
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 23	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	54,02	51,55	14,62
Tisdag	53,25	52,48	14,73
Onsdag	52,17	53,53	14,52
Torsdag	51,82	53,02	14,30
Fredag	51,17	51,65	14,10
Veckomedel	52,49	52,45	14,45
Förändring från vecka 22	2%	4%	1%

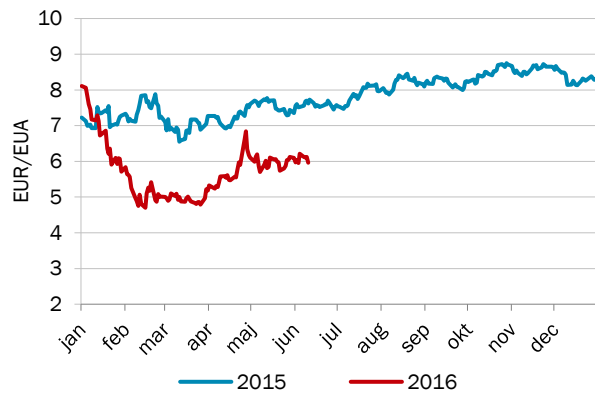
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



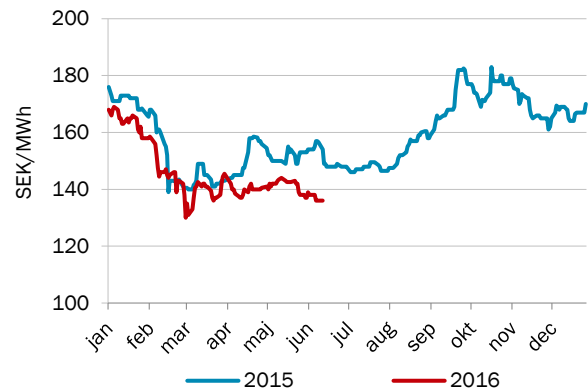
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 23	Dec-16
Veckomedel	6,1
Förändring från vecka 22	1,2%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



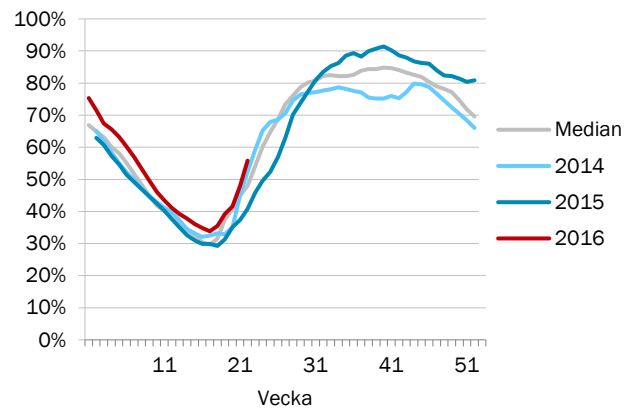
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 23	March-17
Veckomedel	136,0
Förändring från vecka 22	-1,4%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

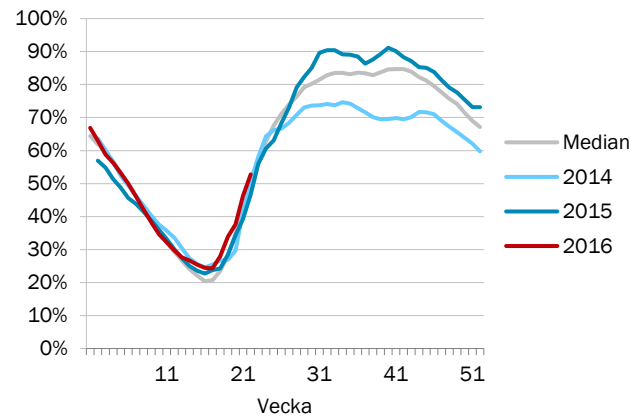
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 23	
Magasinfullnadsgrad	56%
Förändring från vecka 22	7,79 %-enheter
Normal	48%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



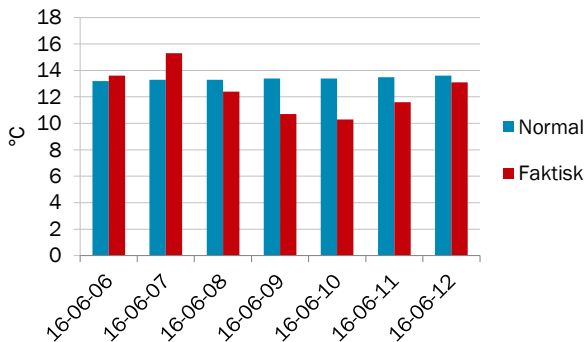
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 23	
Magasinfullnadsgrad	53%
Förändring från vecka 22	6,58 %-enheter
Normal	49%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



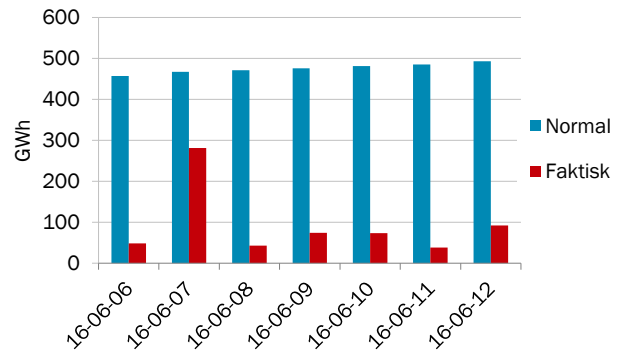
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 23	Temperatur
Veckomedel	12,4
Förändring från vecka 22	-4,9
Normal temperatur	13,4

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 23	Nederbörd
Veckomedel	93
Förändring från vecka 22	-45,3
Normal nederbörd	476

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

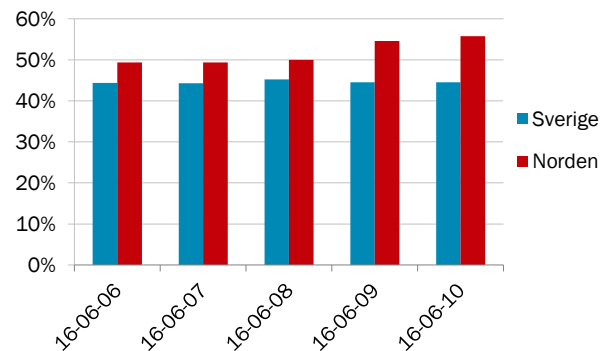
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 23	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 22
<b>Norden</b>	52%	6 124	8,6%
<b>Sverige</b>	45%	4 043	5,4%
Forsmark 1	99%	980	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	99%	1 150	
Oskarshamn 1	101%	476	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	49%	434	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	95%	1 010	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	76%	2 080	15,3%
Olkiluoto	30%	261	
Olkiluoto	96%	841	
Loviisa 1 och 2	99%	978	

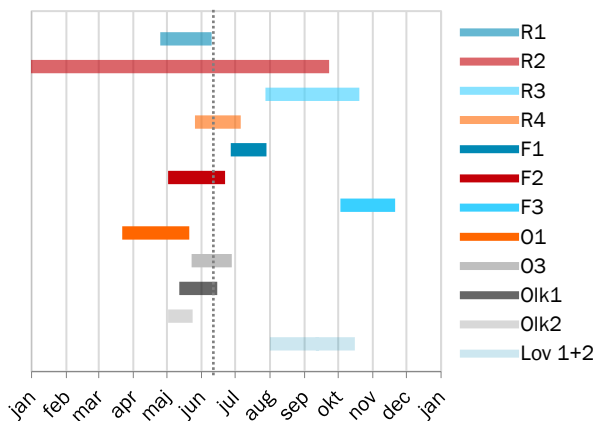
## Kommentar:

Ringhals 1 är åter i drift sedan 4 juni.  
 Ringhals 2 är i lång revision och beräknas åter 17 september.  
 Forsmark 2 är i revision och beräknas åter 16 juni.  
 Olkiluoto 1 startades upp den 9 juni efter att ha varit i revision.  
 Oskarshamn 3 gick i revision i slutet av veckan och väntas åter 22 juni.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



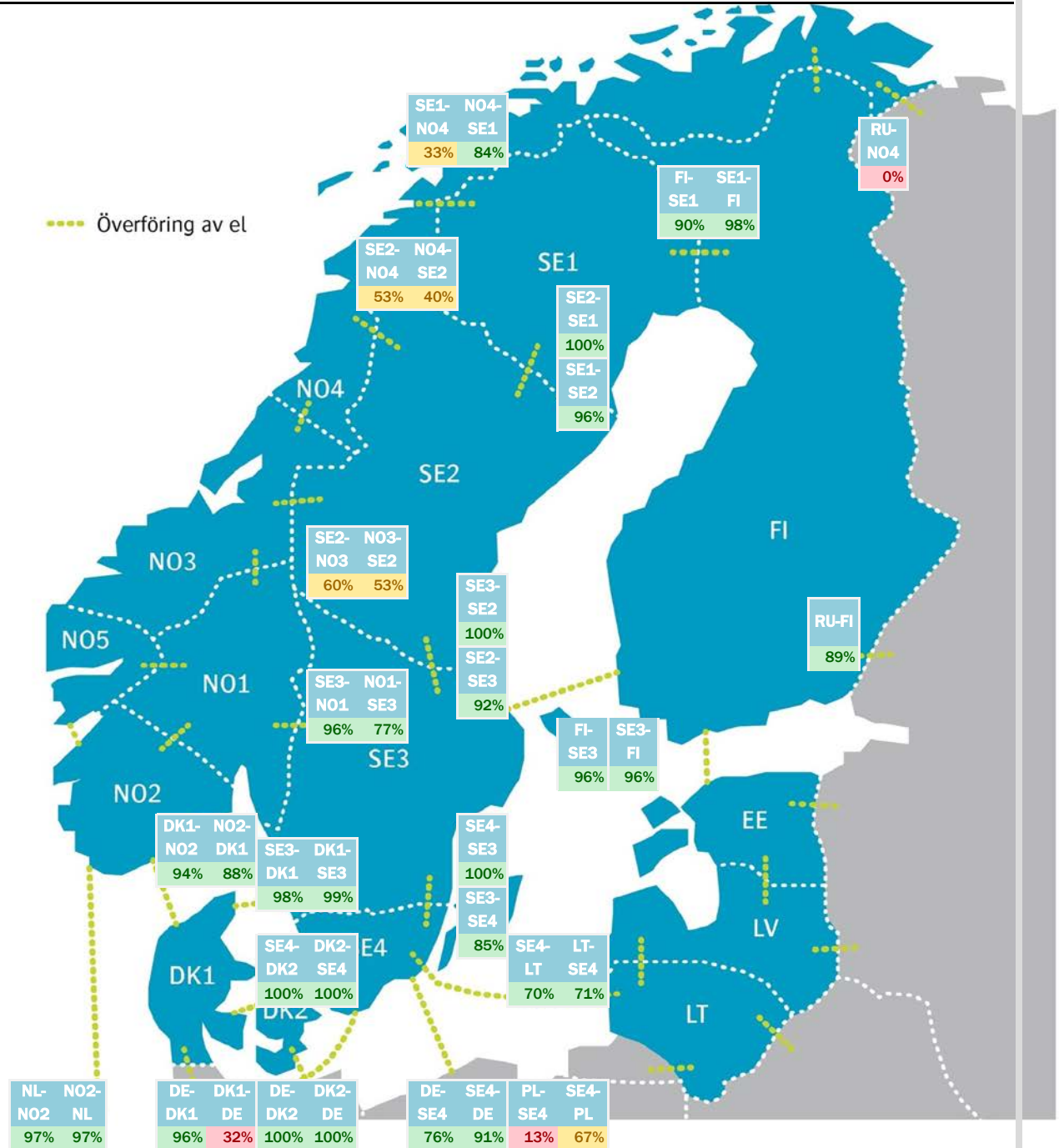
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



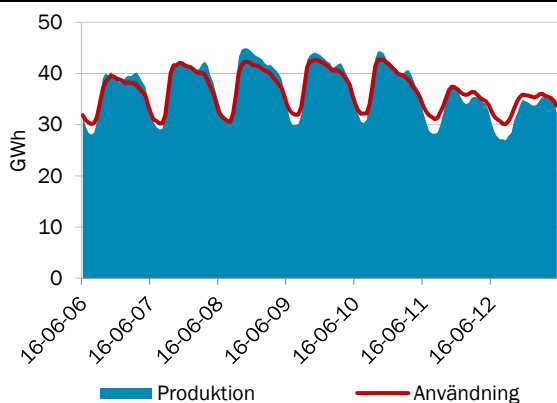
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02- N02 NL	DK1- N02- N02 DK1	DK2- N02- N02 DK2	SE4- N02- N02 SE4	SE4- N02- N02 SE4	RU- N04	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	700	570	585	561	400	1300	0	1432	666	1300	1474	1151	200	604	158	2019	493	3182	6736	4498	
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	700	1447	600	467	78	-	-	1532	731	1700	992	1151	590	407	100	1649	496	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

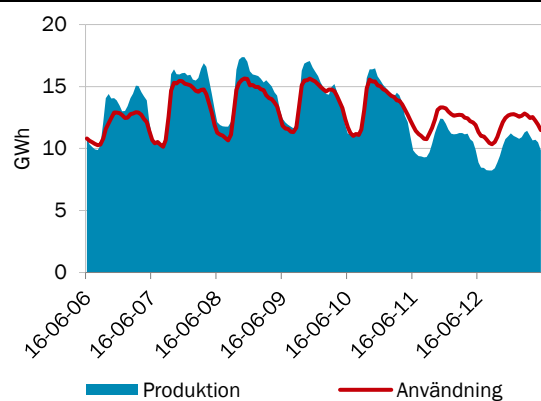
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 23	Produktion	Användning
Veckomedel	6164	6156
Förändring från vecka 22	0,6%	1,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



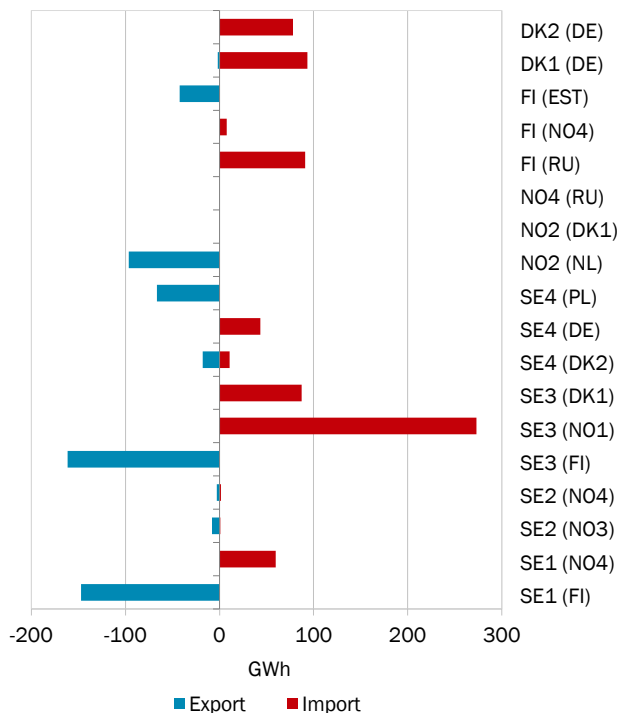
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 23	Produktion	Användning
Veckomedel	2177	2171
Förändring från vecka 22	-4,1%	0,5%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 23	Import	Export	Netto
Danmark	187	-98	90
Finland	408	-43	365
Norge	11	-756	-745
Sverige	476	-405	71

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

Vecka 23	Import	Export	Netto
Estland	0	-43	-42
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-97	-97
Polen	0	-67	-67
Ryssland	91	0	91
Tyskland	213	-1	212
Total	304	-206	98



## 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)