

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 / Dani Lapp

# LÄGET PÅ ELMARKNADEN

## Vecka 21

**Tillbakafallande priser på spotmarknaden, trots flera pågående kärnkraftsrevisioner och högre priser i Tyskland**

Efter de för året höga priser föll spotpriserna tillbaka i de svenska prisområdena och var i snitt 7% lägre än föregående vecka. Veckomedlet var drygt 24 EUR/MWh i hela Sverige. I Tyskland varierade priserna relativt mycket under veckan och var i snitt 26,1 EUR/MWh, vilket är högre än föregående vecka.

Terminspriserna fortsatte att öka för tredje veckan i rad och både Q3 2016 och 2017-kontrakten låg i genomsnitt runt 22,5 EUR/MWh, vilket är 4% respektive 5% högre än föregående vecka.

Veckan var både varmare och torrare än normalt för vårflodens tid på året. Magasinens fyllnadsgrad ökade och låg fortsatt strax över normal nivå.

Revision av fem reaktorer under vecka 21 gjorde att kärnkraften låg kvar på en låg produktionsnivå. Total tillgänglighet låg på 63 procent för Norden. Det kommer fortsätta vara en del revisioner under första delen av sommaren.

Både Sverige och Norden som helhet exporterade kraft under större delen av veckans timmar.

På grund av nationaldagen den 6 juni kommer nästa nyhetsbrev den 13 juni.

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

### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	23,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	23,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	23,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	23,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	23,9	↓
Terminspris NP juni	23,8	↑

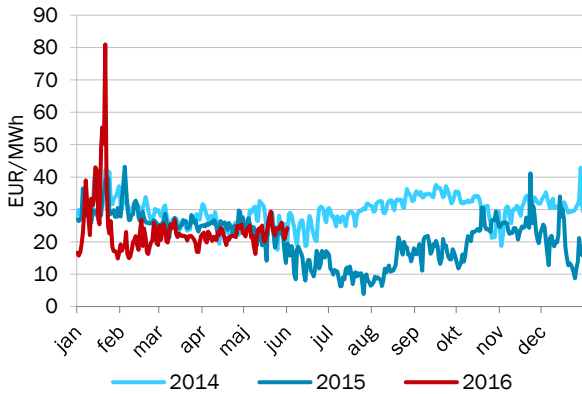
### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,6 ( 11,9 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	328 ( 404 )	↓
Ingående magasin Norden	42% ( 41% )	↑
Ingående magasin Sverige	38% ( 35% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	63%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	62%	↓

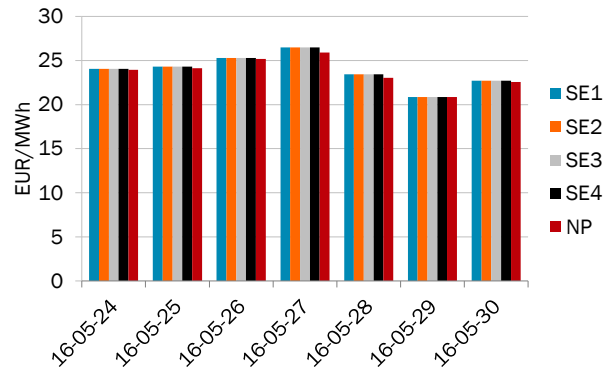
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



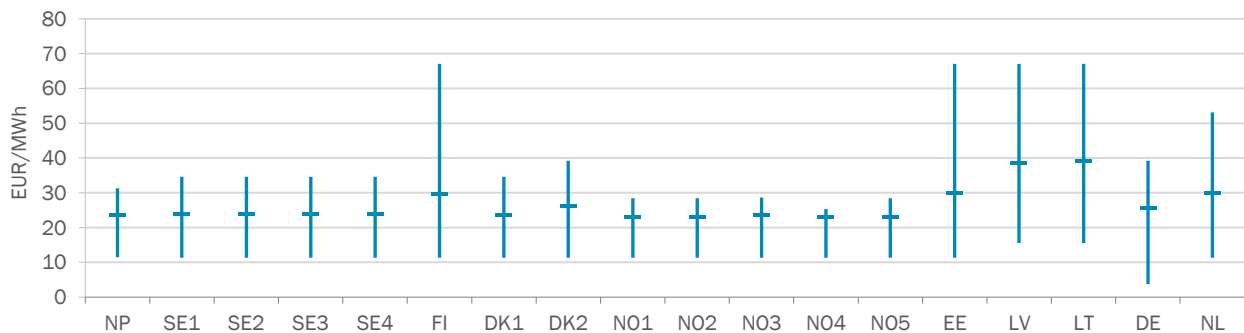
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 21	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	24,0	24,1	24,1	24,1	24,1	30,0	23,8	29,3	23,2	23,2	24,1	23,4	23,2	30,4	40,3	40,3	29,4	29,5
Tisdag	24,1	24,3	24,3	24,3	24,3	28,4	23,6	30,5	23,6	23,6	24,3	23,5	23,6	28,4	41,9	41,9	30,5	35,8
Onsdag	25,2	25,3	25,3	25,3	25,3	32,7	25,2	27,7	24,7	24,7	25,3	24,1	24,7	32,8	39,6	39,6	27,6	32,2
Torsdag	25,9	26,5	26,5	26,5	26,5	40,8	26,5	28,7	24,4	24,4	25,4	24,2	24,4	40,8	44,6	44,6	28,7	33,4
Fredag	23,1	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,3	23,9	23,0	23,0	23,4	22,9	23,0	23,4	36,5	41,4	23,7	28,6
Lördag	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	27,8	27,8	13,5	22,3
Söndag	22,6	22,7	22,7	22,7	22,7	32,2	21,7	22,7	21,7	21,7	22,7	22,2	21,5	32,2	38,8	38,9	24,8	28,2
Veckomedel	23,7	23,9	23,9	23,9	23,9	29,8	23,6	26,2	23,1	23,1	23,7	23,0	23,0	29,9	38,5	39,2	25,5	30,0
Förändring från vecka 20	-6%	-9%	-9%	-9%	-9%	-4%	-7%	-3%	-3%	-3%	-8%	-5%	-3%	-3%	9%	11%	0%	2%

## 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 21	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	31,3	34,6	34,6	34,6	34,6	67,0	34,6	39,2	28,4	28,4	28,6	25,3	28,4	67,0	67,0	67,0	39,2	53,1
Lägst	11,6	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	15,6	15,6	3,8	11,3

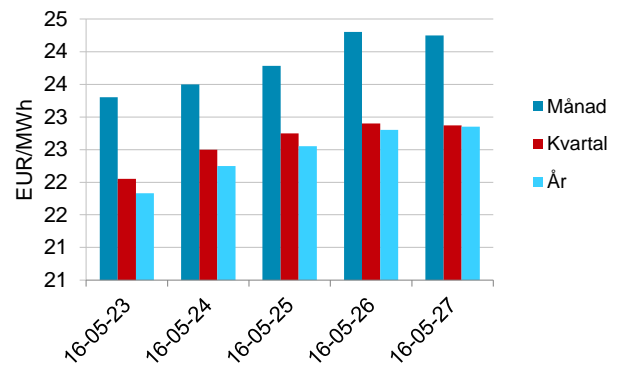
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 21	juni	kvartal 3	år 2017
Måndag	23,3	22,1	21,8
Tisdag	23,5	22,5	22,3
Onsdag	23,8	22,8	22,6
Torsdag	24,3	22,9	22,8
Fredag	24,3	22,9	22,9
Veckomedel	23,8	22,6	22,5
Förändring från vecka 20	2%	4%	5%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



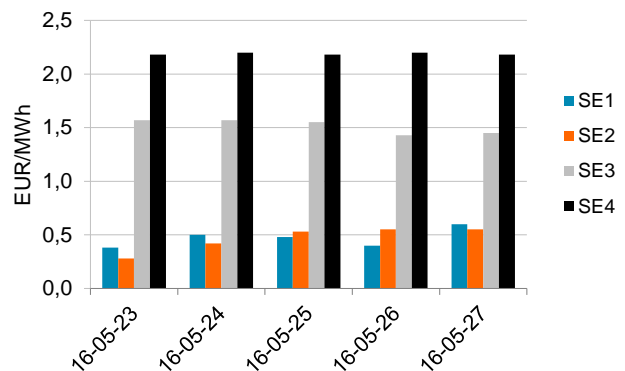
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 21	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,38	0,28	1,57	2,18
Tisdag	0,50	0,42	1,57	2,20
Onsdag	0,48	0,53	1,55	2,18
Torsdag	0,40	0,55	1,43	2,20
Fredag	0,60	0,55	1,45	2,18
Veckomedel	0,47	0,47	1,51	2,19
Förändring från vecka 20	12%	1%	3%	3%

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



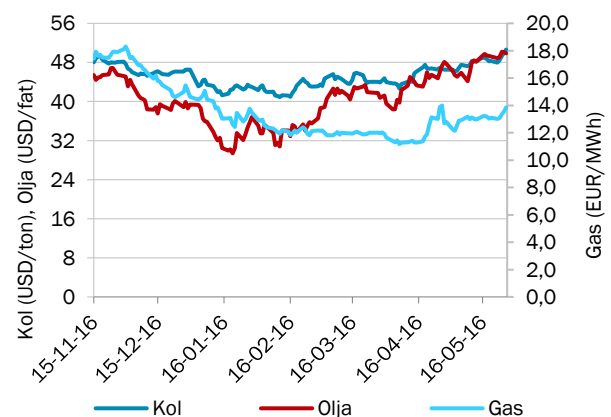
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 21	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	47,93	48,89	13,00
Tisdag	48,47	49,14	13,08
Onsdag	49,35	50,19	13,37
Torsdag	49,88	50,10	13,53
Fredag	50,63	49,87	13,86
Veckomedel	49,25	49,64	13,37
Förändring från vecka 20	1%	0%	2%

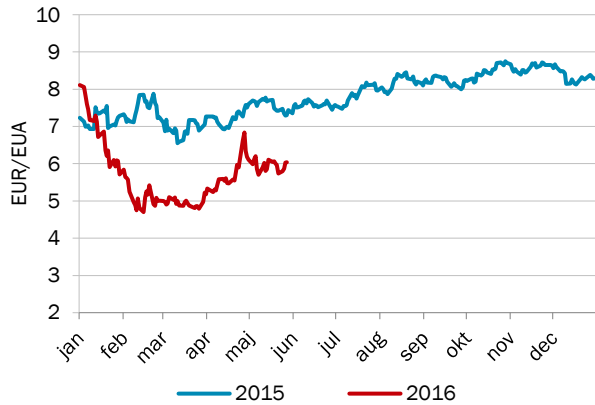
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



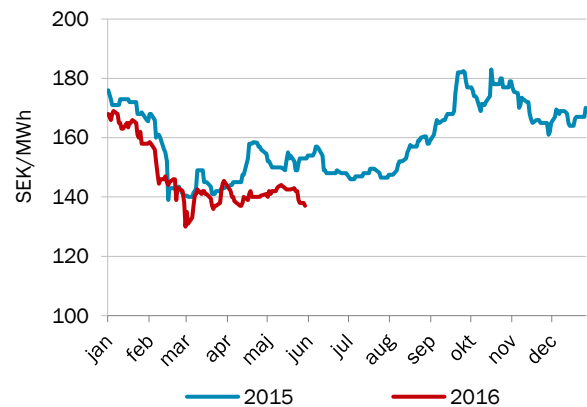
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 21	Dec-16
Veckomedel	5,9
Förändring från vecka 20	-2,4%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



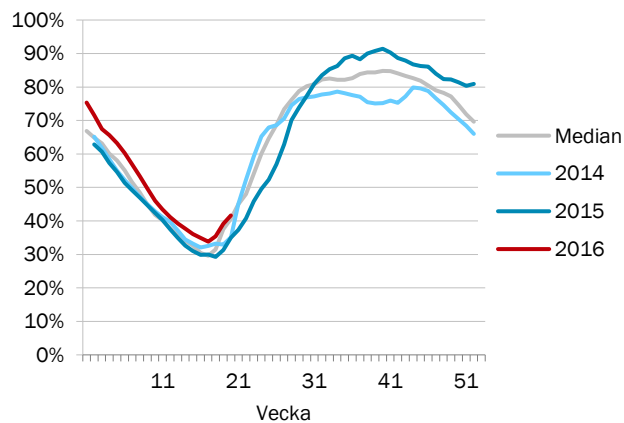
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 21	March-17
Veckomedel	138,8
Förändring från vecka 20	-2,6%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

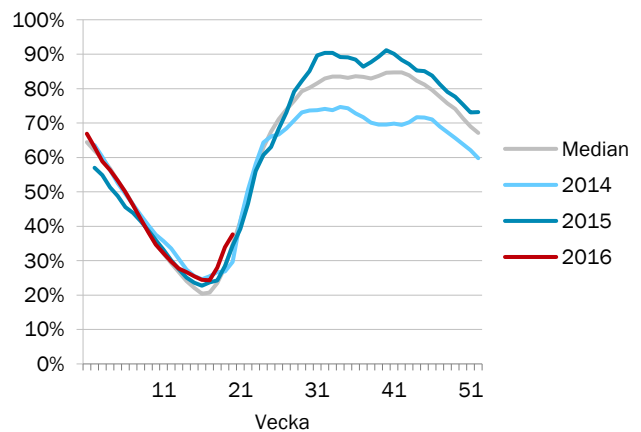
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 21	
Magasinfullnadsgrad	42%
Förändring från vecka 20	2,44 %-enheter
Normal	41%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



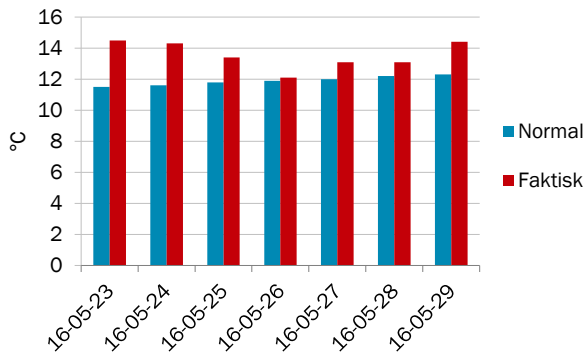
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 21	
Magasinfullnadsgrad	38%
Förändring från vecka 20	3,73 %-enheter
Normal	35%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



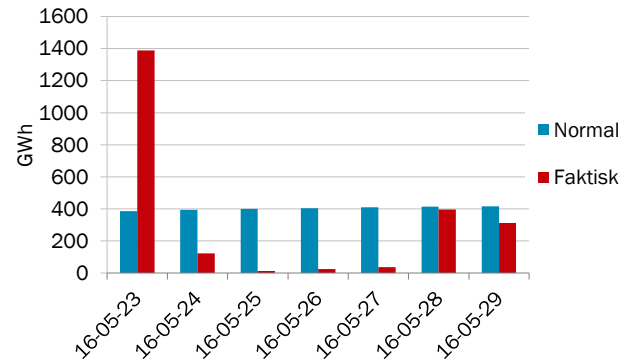
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 21	Temperatur
Veckomedel	13,6
Förändring från vecka 20	2,3
Normal temperatur	11,9

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 21	Nederbörd
Veckomedel	328
Förändring från vecka 20	-150,9
Normal nederbörd	404

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

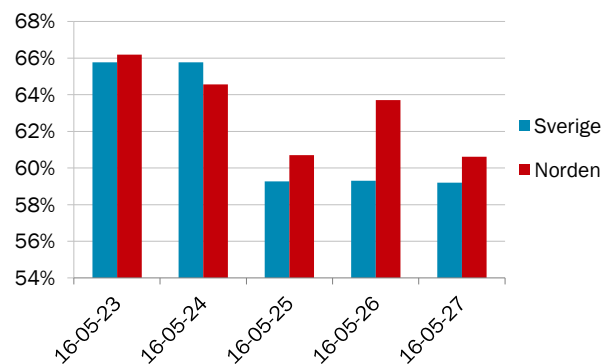
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 21	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 20
<b>Norden</b>	63%	7 466	-3,3%
<b>Sverige</b>	62%	5 611	-3,6%
Forsmark 1	100%	982	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	100%	1 161	
Oskarshamn 1	102%	482	
Oskarshamn 3	85%	1 196	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	97%	1 035	
Ringhals 4	68%	754	
<b>Finland</b>	68%	1 855	-2,3%
Olkiluoto	0%	0	
Olkiluoto	90%	794	
Loviisa 1 och 2	108%	1 061	

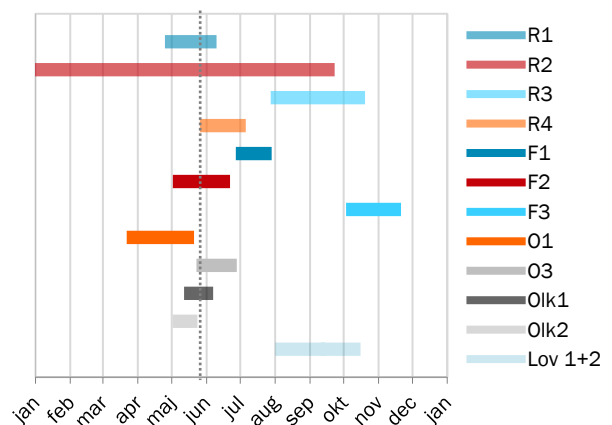
## Kommentar:

Ringhals 1 är i revision och beräknas åter 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 är i revision och beräknas åter 1 juni.  
 Oskarshamn 3 gick i revision i slutet av veckan och väntas åter 22 juni.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



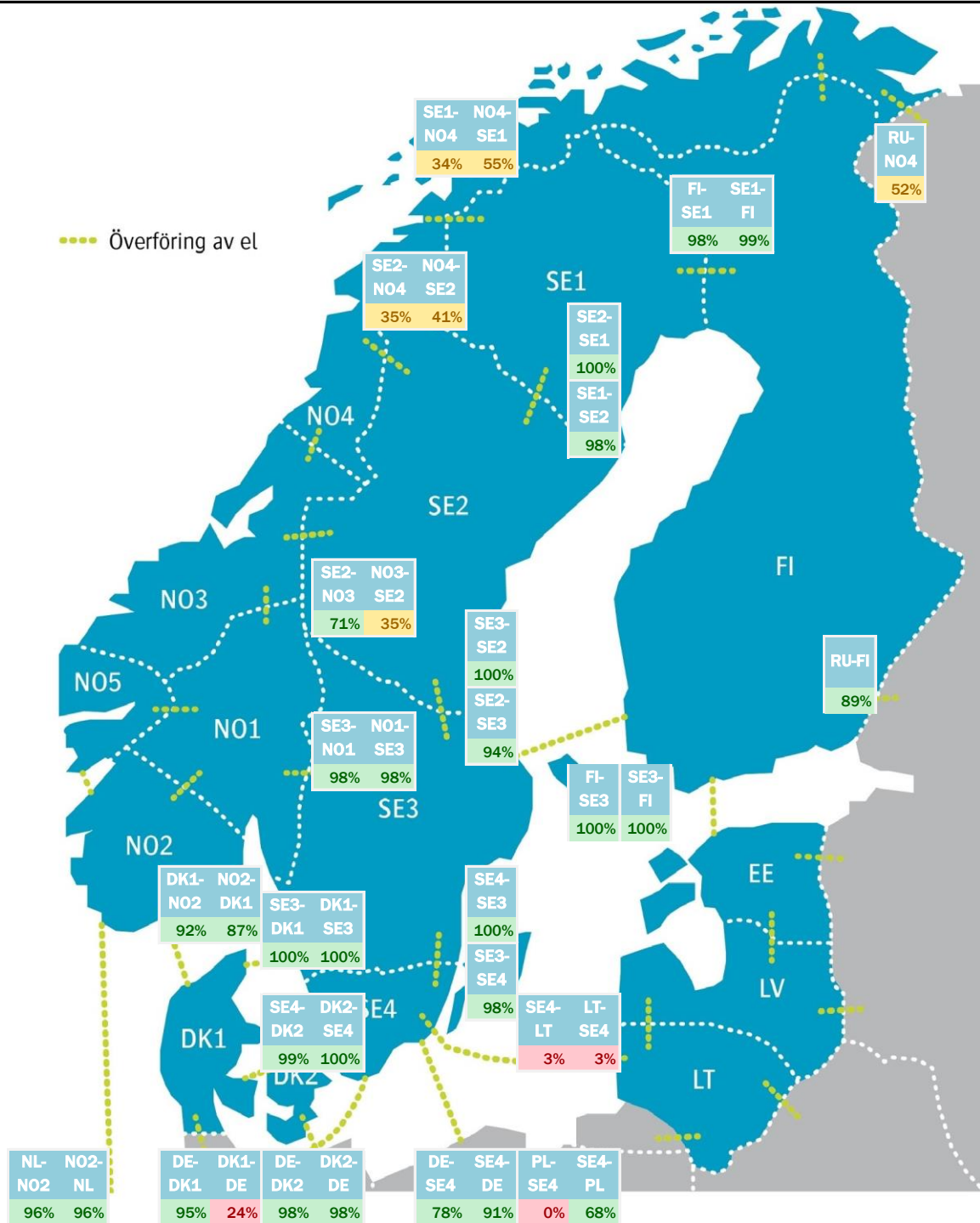
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



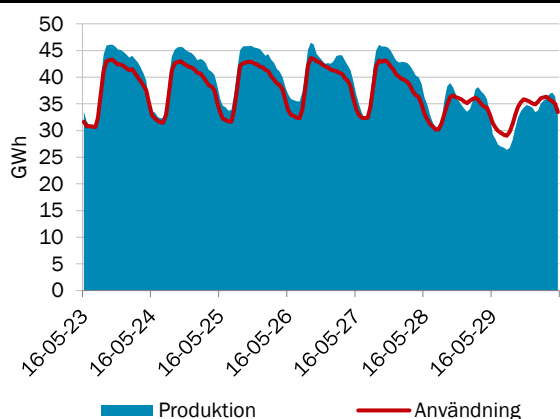
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	SE4-DE	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 21	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	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	692	434	573	562	409	1300	29	1412	680	1285	1492	1200	203	705	106	2054	21	3223	6843	5200	
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	692	1420	587	478	0	-	-	1510	737	1697	1074	1200	383	600	103	2113	21	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

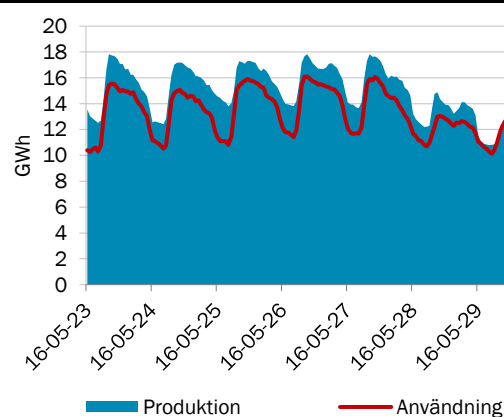
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 21	Produktion	Användning
Veckomedel	6530	6243
Förändring från vecka 20	-2,0%	-2,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



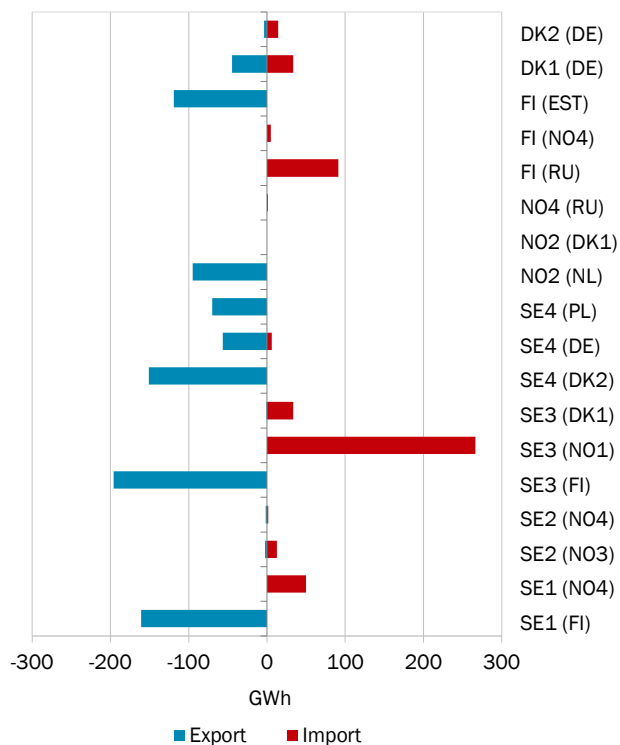
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 21	Produktion	Användning
Veckomedel	2507	2227
Förändring från vecka 20	1,0%	-2,0%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 21	Import	Export	Netto
Danmark	196	-79	118
Finland	454	-119	334
Norge	5	-751	-746
Sverige	370	-640	-270

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

Vecka 21	Import	Export	Netto
Estland	0	-119	-119
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-95	-95
Polen	0	-70	-70
Ryssland	93	0	93
Tyskland	50	-101	-51
<b>Total</b>	<b>143</b>	<b>-385</b>	<b>-242</b>

## 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)