

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 27 år 2017

### Kraftigt ökade spotpriser i Finland och Baltikum

Under vecka 27 ökade spotpriserna och samtliga svenska budområdets veckomedel hamnade på 33,8 EUR/MWh. Detta innebar en uppgång med 14 procent i SE1, SE2 och SE3 samt 13 procent i SE4. Systempriset steg 11 procent, från 24,4 EUR/MWh till ett veckomedel på 26,9 EUR/MWh. Spotpriserna i Lettland och Litauen ökade med hela 36 procent följt av Finland och Estland där priserna steg 32 procentenheter.

Oljepriset var oförändrat under veckan med 48,4 USD/fat i veckomedel. Kolpriset ökade med 5 procent och gaspriset sjönk med 1 procent, med ett veckomedel på 82 USD/ton respektive 15 EUR/MWh. Terminspriserna följde med denna prisökning och steg med 16, 22 samt 4 procent för månads-, kvartals- respektive årsbasis.

Magsinfyllnadsgraden är fortfarande något under normalnivåer i Sverige till följd av den låga nederbörden.

Även tillgängligheten i Svensk kärnkraft är fortsatt låg och sjönk med 7,1 procent jämfört med föregående vecka. Forsmark 1 och Ringhals 1 är i revision och väntas åter 24 juli respektive 31 augusti. Medan det finska kärnkraftverket Olkiluoto 2 förväntas vara åter i drift den 13 juli.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	26,9	↑
Spotpris SE1 Luleå	33,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	33,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	33,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	33,8	↑
Terminspris NP augusti	26,4	↑

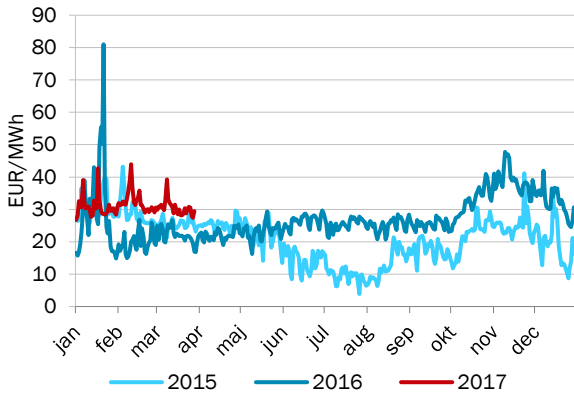
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	14,4 ( 16,0 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	365 ( 600 )	↑
Ingående magasin Norden	67% ( 69% )	↑
Ingående magasin Sverige	65% ( 71% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	61%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	59%	↓

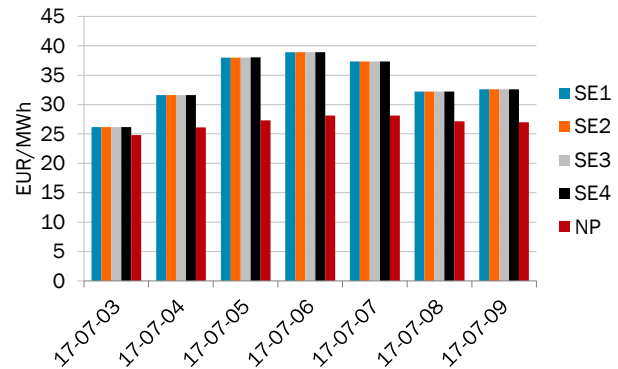
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



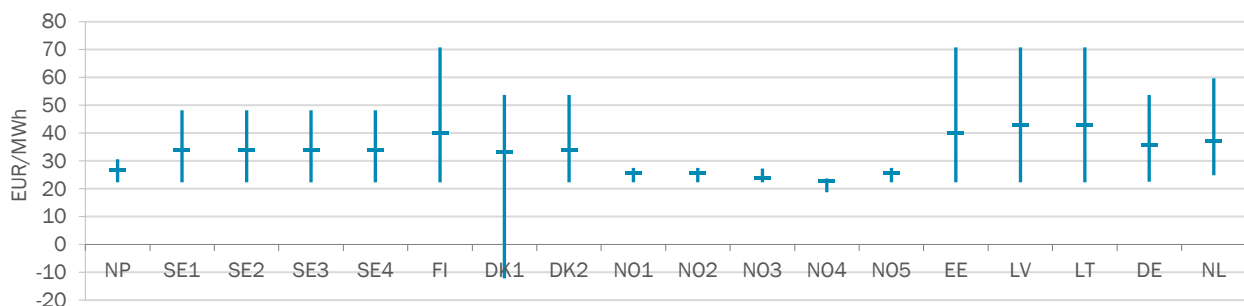
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 27	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	24,8	26,2	26,2	26,2	26,2	43,7	22,5	26,2	24,2	24,2	23,1	23,1	23,9	43,7	43,7	43,7	32,4	35,9
Tisdag	26,1	31,6	31,6	31,6	31,6	41,5	31,5	31,6	24,6	24,6	23,3	23,3	24,4	41,5	41,5	41,5	34,9	38,7
Onsdag	27,3	38,0	38,0	38,0	38,0	39,5	38,1	38,1	25,3	25,3	23,8	23,2	25,1	39,5	39,8	39,8	38,8	38,9
Torsdag	28,1	38,9	38,9	38,9	38,9	40,6	39,4	39,4	25,8	25,8	25,1	22,4	25,8	40,6	41,1	41,1	39,4	41,4
Fredag	28,1	37,3	37,3	37,3	37,3	46,4	37,3	37,5	26,9	26,9	25,3	23,1	26,7	46,4	47,3	47,3	37,3	37,2
Lördag	27,2	32,2	32,2	32,2	32,2	36,7	31,3	32,2	26,9	26,9	24,4	22,4	26,8	36,7	42,2	42,2	34,4	34,4
Söndag	27,0	32,6	32,6	32,6	32,6	33,0	32,9	32,9	27,1	27,1	23,8	21,2	27,1	33,0	43,8	43,8	33,1	33,1
Veckomedel	26,9	33,8	33,8	33,8	33,8	40,2	33,3	34,0	25,8	25,8	24,1	22,7	25,7	40,2	42,8	42,8	35,8	37,1
Förändring från vecka 26	11%	14%	14%	14%	13%	32%	13%	13%	11%	11%	5%	-1%	10%	32%	36%	36%	9%	5%

## 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 27	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	30,6	48,2	48,2	48,2	48,2	70,8	53,7	53,7	27,5	27,5	27,3	23,7	27,5	70,8	70,8	70,8	53,7	59,7
Lägst	22,4	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	-12,2	22,3	22,3	22,3	22,3	18,8	22,3	22,3	22,3	22,3	22,6	24,9

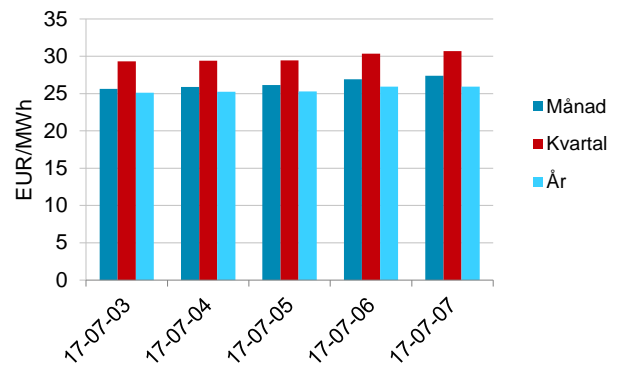
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 27	augusti	kvartal 4	år 2018
Måndag	25,7	29,3	25,1
Tisdag	25,9	29,4	25,3
Onsdag	26,2	29,5	25,3
Torsdag	26,9	30,4	26,0
Fredag	27,4	30,7	26,0
Veckomedel	26,4	29,8	25,5
Förändring från vecka 26	16%	22%	4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



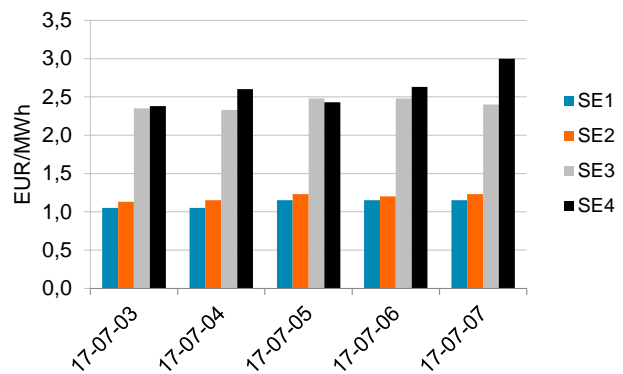
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 27	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,05	1,13	2,35	2,38
Tisdag	1,05	1,15	2,33	2,60
Onsdag	1,15	1,23	2,48	2,43
Torsdag	1,15	1,20	2,48	2,63
Fredag	1,15	1,23	2,40	3,00
Veckomedel	1,11	1,19	2,41	2,61
Förändring från vecka 26	4%	8%	6%	0%

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



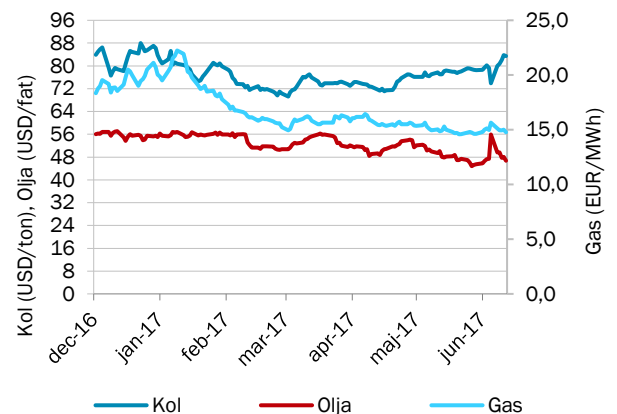
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 27	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	80,0	49,7	15,1
Tisdag	80,8	49,6	15,0
Onsdag	82,2	47,8	14,9
Torsdag	83,8	48,1	15,0
Fredag	83,5	46,7	14,8
Veckomedel	82,0	48,4	15,0
Förändring från vecka 26	5%	0%	-1%

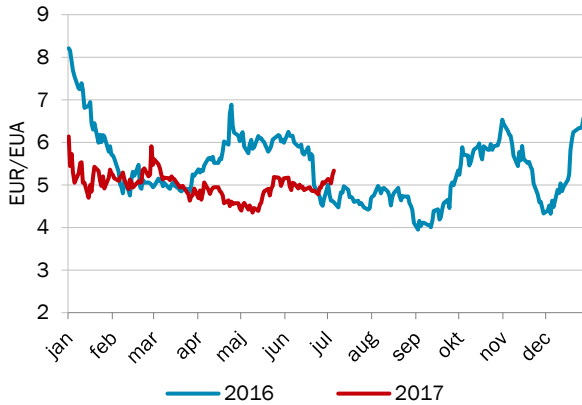
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



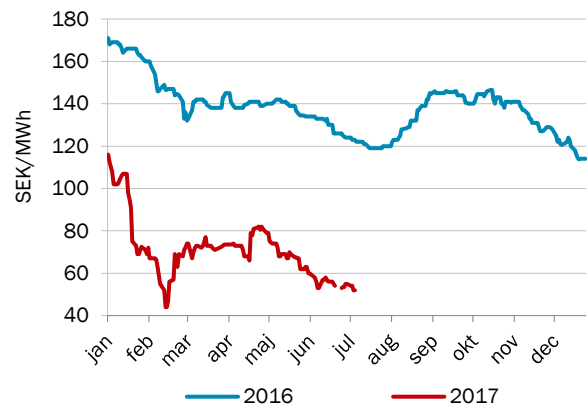
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 27	Dec-17
Veckomedel	5,2
Förändring från vecka 26	4,5%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



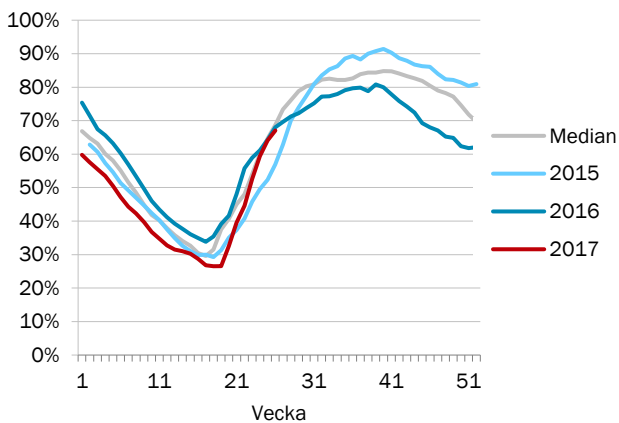
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 27	March-18
Veckomedel	53,4
Förändring från vecka 26	-0,7%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

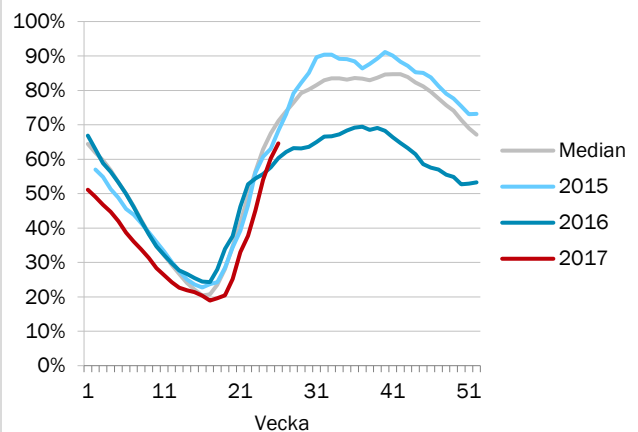
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 27	
Magasinfullnadsgrad	67%
Förändring från vecka 26	2,96 %-enheter
Normal	69%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



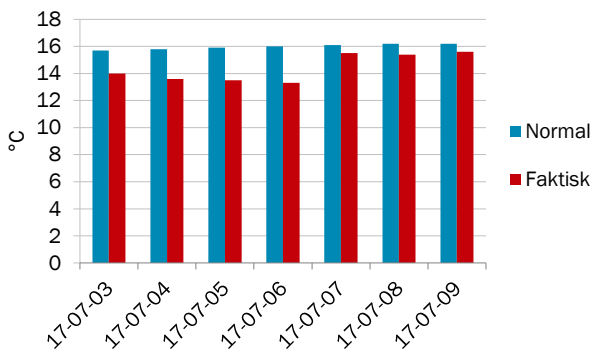
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 27	
Magasinfullnadsgrad	65%
Förändring från vecka 26	4,35 %-enheter
Normal	71%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



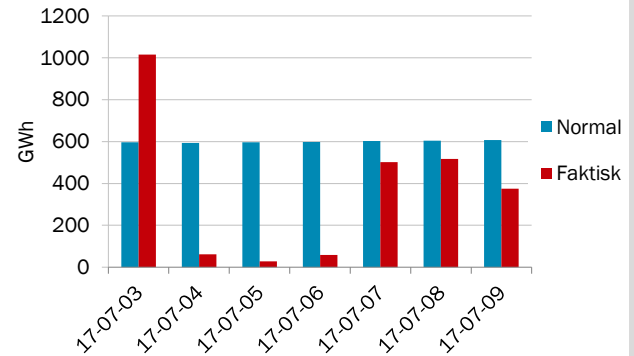
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 27	Temperatur
Veckomedel	14,4
Förändring från vecka 26	-0,6
Normal temperatur	16,0

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 27	Nederbörd
Veckomedel	365
Förändring från vecka 26	142
Normal nederbörd	600

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

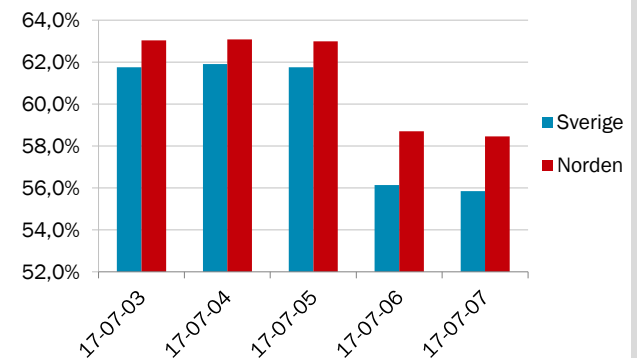
Vecka 27	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 26
<b>Norden</b>	61%	7 266	-4,2%
<b>Sverige</b>	59%	5 412	-7,1%
Forsmark 1	0%	0	
Forsmark 2	86%	965	
Forsmark 3	93%	1 089	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	101%	1 407	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	65%	592	
Ringhals 3	28%	300	
Ringhals 4	96%	1 059	
<b>Finland</b>	67%	1 854	5,5%
Olkiluoto 1	98%	866	
Olkiluoto 2	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	988	

## Kommentar:

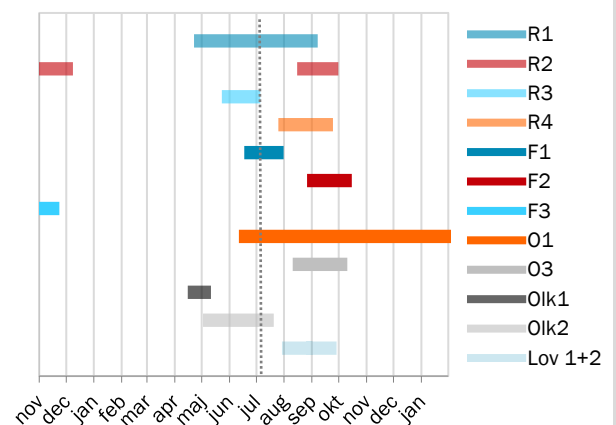
Ringhals 1 och Forsmark 1 är på årlig revision. Ringhals 1 väntas åter i drift 31 augusti och Forsmark 1 väntas åter i drift 24 juli.

Olkiluoto 2 är på årlig revision och väntas åter i drift 13 juli.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



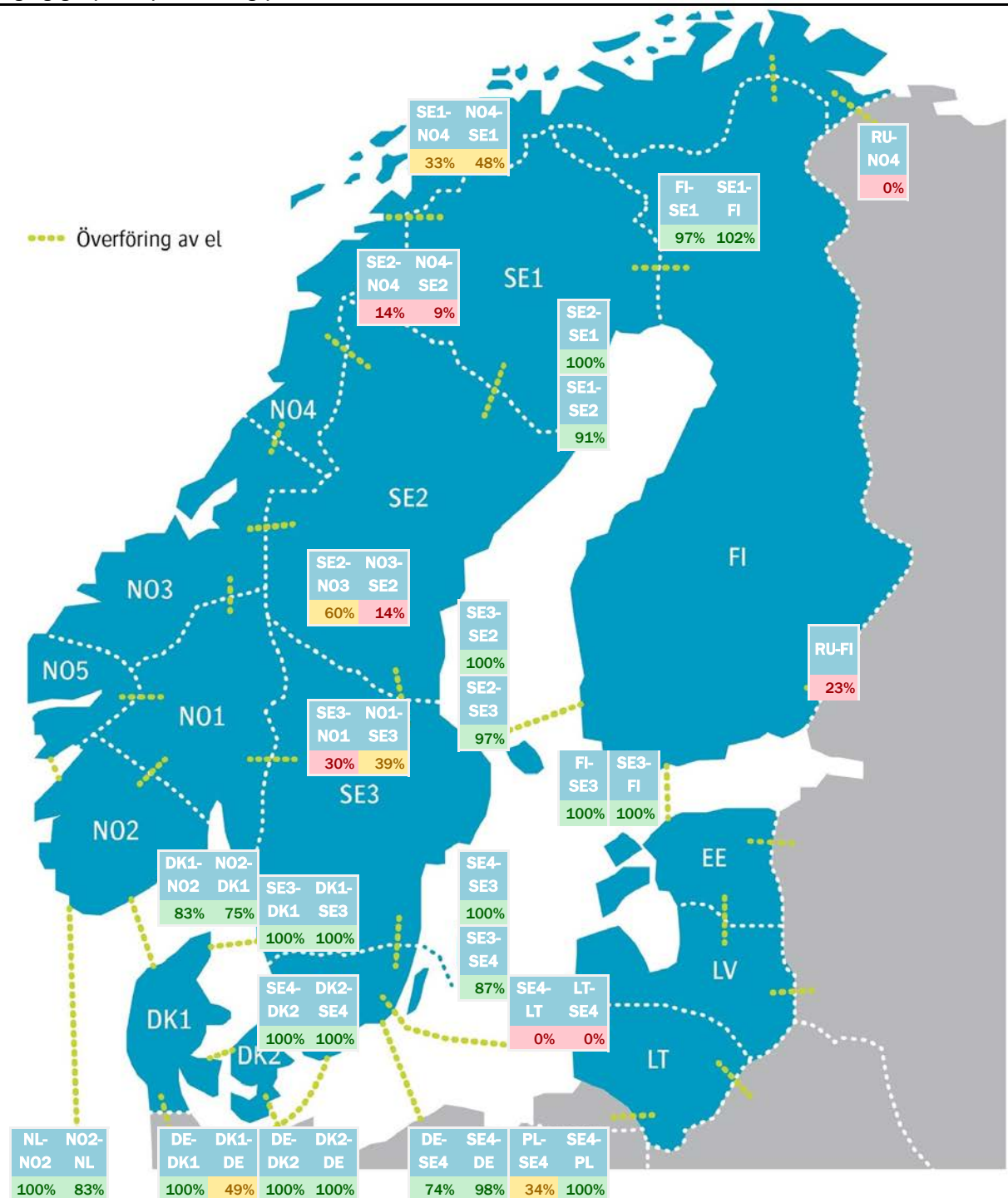
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



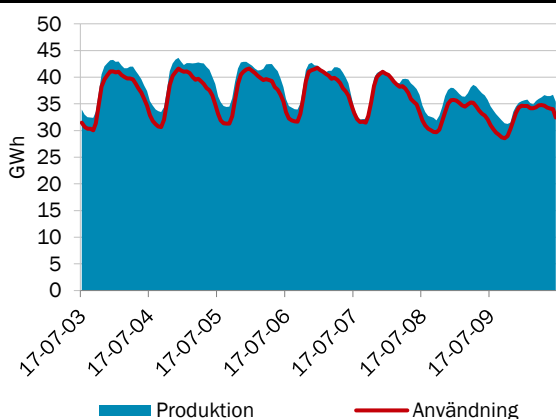
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	SE4-DE	PL-SE4	SE4-PL
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	870	585	606	598	343	0	1225	680	1300	1533	1200	200	600	43	635	0	3000	7095	4620			
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	- från
Tillgänglig	597	1500	600	453	205	-	-	1347	737	1694	1068	1200	336	400	21	829	0	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

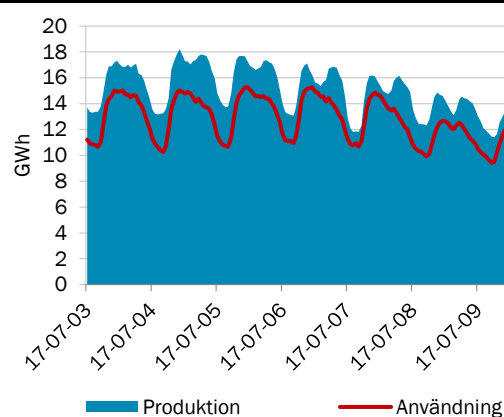
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 27	Produktion	Användning
Veckomedel	6396	6036
Förändring från vecka 26	0,8%	0,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



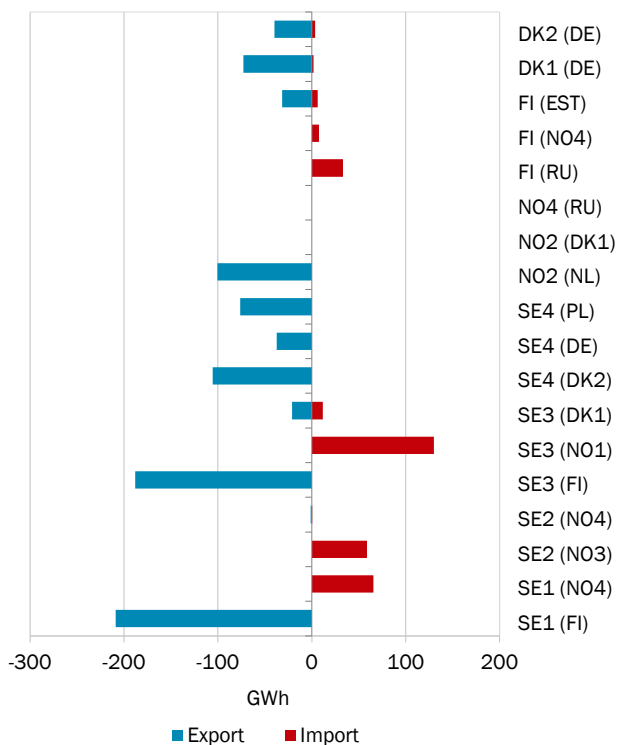
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 27	Produktion	Användning
Veckomedel	2530	2137
Förändring från vecka 26	-2,1%	-0,6%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 27	Import	Export	Netto
Danmark	131	-123	8
Finland	444	-31	412
Norge	1	-609	-608
Sverige	267	-639	-372

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

Vecka 27	Import	Export	Netto
Estland	6	-31	-25
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-100	-100
Polen	0	-76	-76
Ryssland	33	0	33
Tyskland	4	-149	-145
Total	43	-357	-314

## 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)