

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 26 år 2017

Högre spotpriser i Sverige trots att systempriset sjunkit under veckan

På grund av överföringsbegränsningar från Norge har de svenska spotpriset stigit i de svenska budområdena. I SE1-SE3 ökade spotpriserna med 12 procent och i SE4 med 2 procent, vilket resulterade i ett veckomedel på 29,7 EUR/MWh respektive 30,0 EUR/MWh. Systempriset sjönk till 24,4 EUR/MWh, en sänkning med 2 procent.

Gaspriset var oförändrat med ett veckomedel på 15,0 EUR/MWh. Kolpriset ökade och oljepriset minskade, båda med 2 procent. Veckomedel för kol slutade på 47,0 USD/fat och för olja 79,4 USD/ton. Terminspriserna på månads- och kvartalskontrakt ökade med 5 respektive 4 procent, samtidigt som årspriset var oförändrat.

Det är fortsatt låg tillgänglighet av nordisk kärnkraft till följd av årliga revisioner. Ringhals 1 sattes åter i drift i slutet av juni. Olkiluoto 2 och Forsmark 1 är på årlig revision och väntas åter drift den 8 samt 24 juli.

Slutligen har priserna på EPAD-kontrakten ökat för kvartal 4 i samtliga svenska budområden.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	24,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	29,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	29,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	30,0	↑
Terminspris NP augusti	22,8	↑

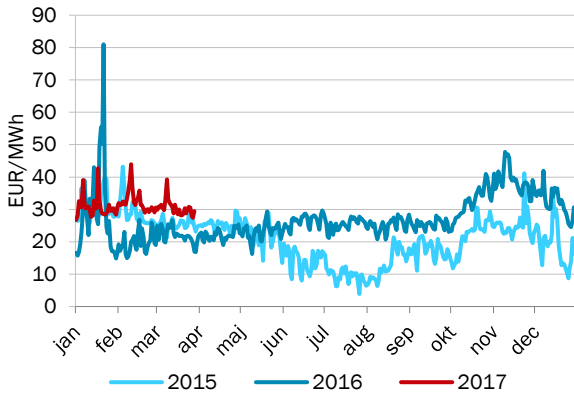
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	15,0 (15,2)	↑
Nederbörd Norden, GWh	224 (586)	↓
Ingående magasin Norden	64% (65%)	↑
Ingående magasin Sverige	60% (68%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	64%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	64%	↓

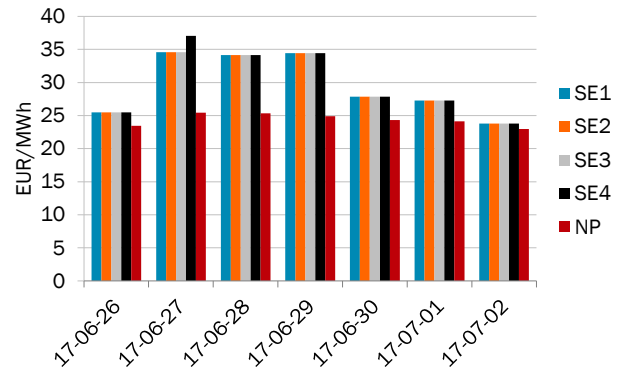
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



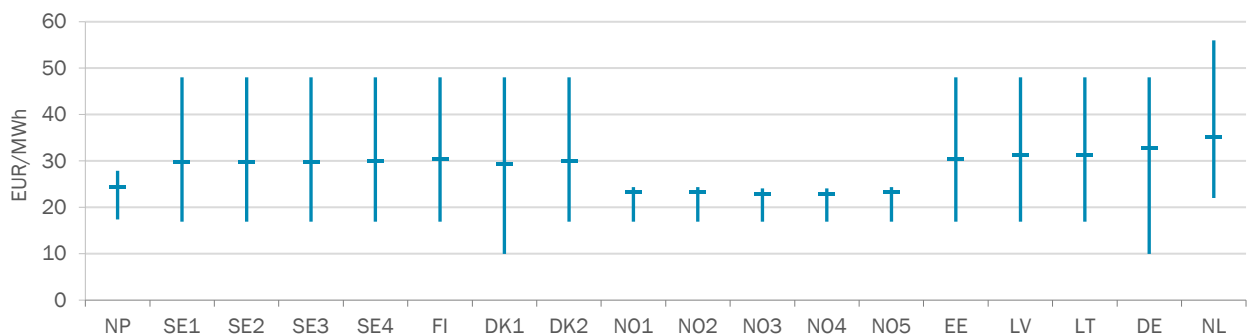
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 26	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	23,5	25,5	25,5	25,5	25,5	27,9	23,0	25,5	22,6	22,6	22,4	22,4	22,4	27,9	27,9	27,9	33,0	34,4
Tisdag	25,4	34,6	34,6	34,6	37,1	34,6	37,4	37,4	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	34,6	37,8	37,8	38,9	38,4
Onsdag	25,4	34,2	34,2	34,2	34,2	34,4	33,8	34,2	23,8	23,8	23,6	23,6	23,6	34,4	35,8	35,8	35,3	35,4
Torsdag	24,9	34,4	34,4	34,4	34,4	34,6	34,4	34,4	23,2	23,2	22,9	22,9	23,2	34,6	34,7	34,7	38,1	38,1
Fredag	24,3	27,9	27,9	27,9	27,9	29,4	27,9	27,9	23,1	23,1	22,9	22,8	23,1	29,4	29,7	29,7	32,0	33,9
Lördag	24,2	27,3	27,3	27,3	27,3	28,1	27,3	27,3	23,9	23,9	22,9	22,4	23,9	28,1	29,4	29,4	28,5	34,2
Söndag	23,0	23,8	23,8	23,8	23,8	24,1	21,6	23,8	23,0	23,0	22,7	22,3	23,0	24,1	24,1	24,1	24,2	32,3
Veckomedel	24,4	29,7	29,7	29,7	30,0	30,4	29,4	30,1	23,3	23,3	23,0	22,9	23,3	30,4	31,3	31,3	32,8	35,3
Förändring från vecka 25	-2%	12%	12%	12%	2%	8%	2%	-1%	-2%	-2%	-4%	-2%	-1%	8%	-2%	-2%	5%	1%

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 26	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	27,9	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	24,4	24,4	24,1	24,1	24,4	48,0	48,0	48,0	48,0	56,0
Lägst	17,4	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	10,0	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	10,0	22,0

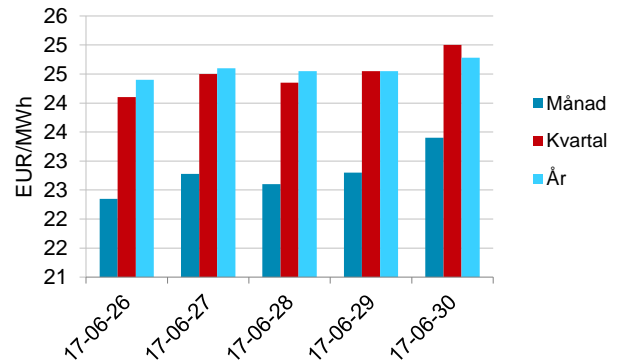
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 26	augusti	kvartal 4	år 2018
Måndag	22,4	24,1	24,4
Tisdag	22,8	24,5	24,6
Onsdag	22,6	24,4	24,6
Torsdag	22,8	24,6	24,6
Fredag	23,4	25,0	24,8
Veckomedel	22,8	24,5	24,6
Förändring från vecka 25	5%	4%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



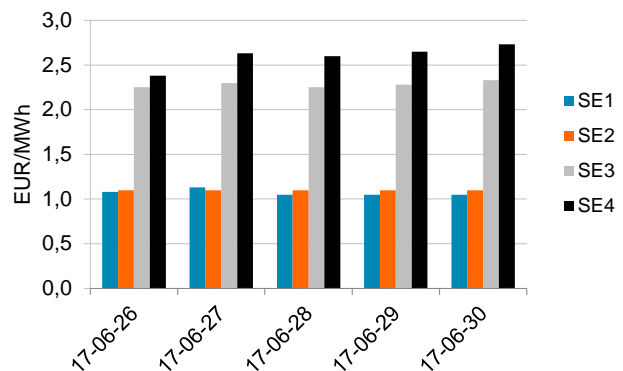
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 26	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,08	1,10	2,25	2,38
Tisdag	1,13	1,10	2,30	2,63
Onsdag	1,05	1,10	2,25	2,60
Torsdag	1,05	1,10	2,28	2,65
Fredag	1,05	1,10	2,33	2,73
Veckomedel	1,07	1,10	2,28	2,60
Förändring från vecka 25	13%	5%	9%	11%

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



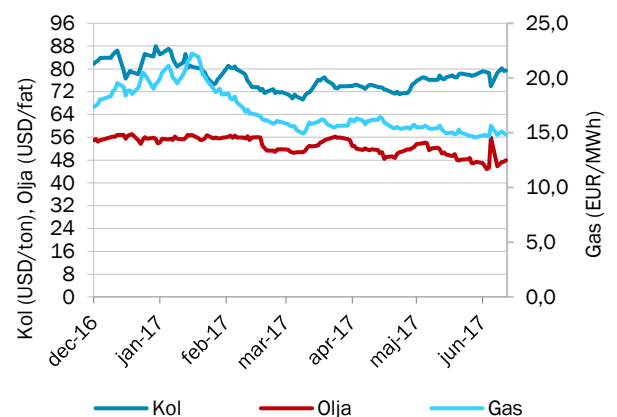
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 26	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	78,6	45,8	14,8
Tisdag	79,4	46,7	15,0
Onsdag	80,2	47,3	15,1
Torsdag	79,3	47,4	15,0
Fredag	79,5	47,9	14,8
Veckomedel	79,4	47,0	15,0
Förändring från vecka 25	2%	-2%	0%

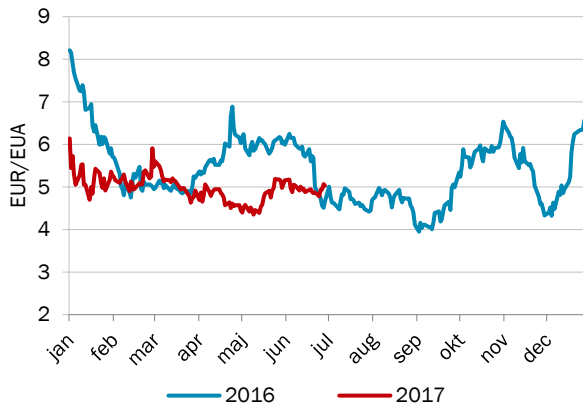
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 26	Dec-17
Veckomedel	5,0
Förändring från vecka 25	1,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



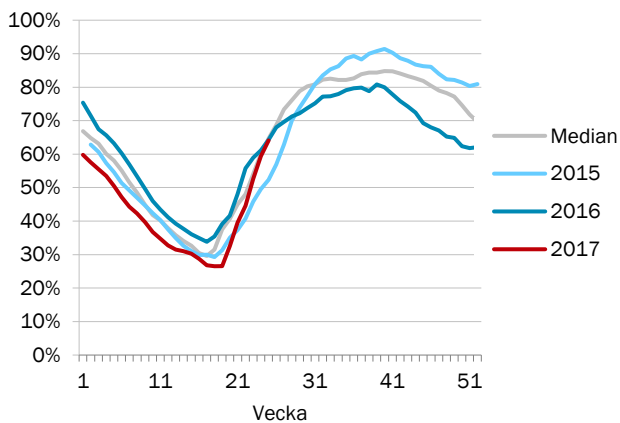
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 26	March-18
Veckomedel	53,8
Förändring från vecka 25	21,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

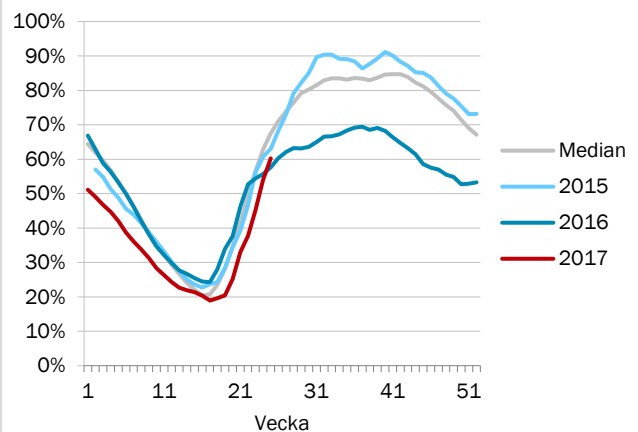
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 26	
Magasinfullnadsgrad	64%
Förändring från vecka 25	4,65 %-enheter
Normal	65%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



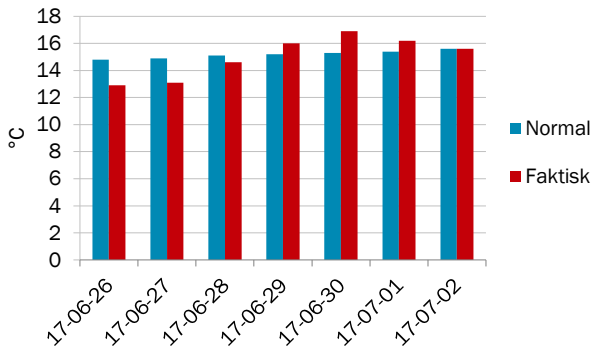
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 26	
Magasinfullnadsgrad	60%
Förändring från vecka 25	6,24 %-enheter
Normal	68%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



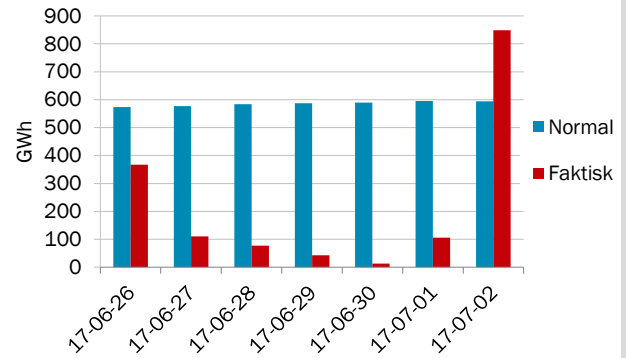
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 26	Temperatur
Veckomedel	15,0
Förändring från vecka 25	1,2
Normal temperatur	15,2

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 26	Nederbörd
Veckomedel	224
Förändring från vecka 25	-414
Normal nederbörd	586

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

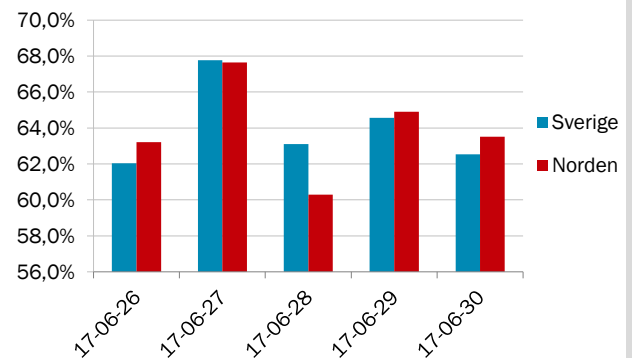
Vecka 26	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 25
Norden	64%	7 581	-3,6%
Sverige	64%	5 823	-3,1%
Forsmark 1	0%	0	
Forsmark 2	91%	1 021	
Forsmark 3	94%	1 100	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	102%	1 430	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	70%	630	
Ringhals 3	55%	582	
Ringhals 4	96%	1 060	
Finland	64%	1 758	-5,1%
Olkiluoto 1	87%	766	
Olkiluoto 2	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	992	

Kommentar:

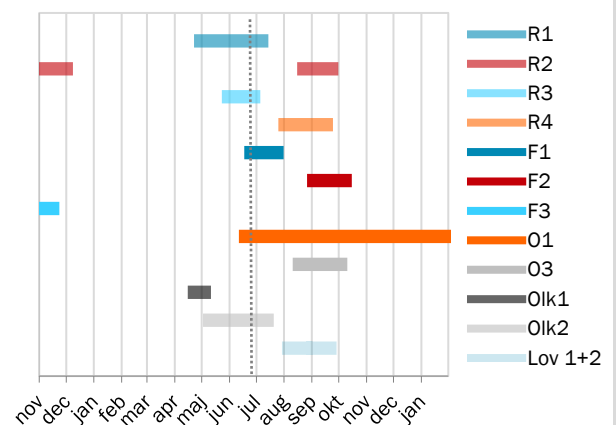
Ringhals 1 och Forsmark 1 är på årlig revision. Ringhals 1 väntas åter i drift 31 augusti och Forsmark 1 väntas åter i drift 24 juli.

Olkiluoto 2 är på årlig revision och väntas åter i drift 8 juli.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



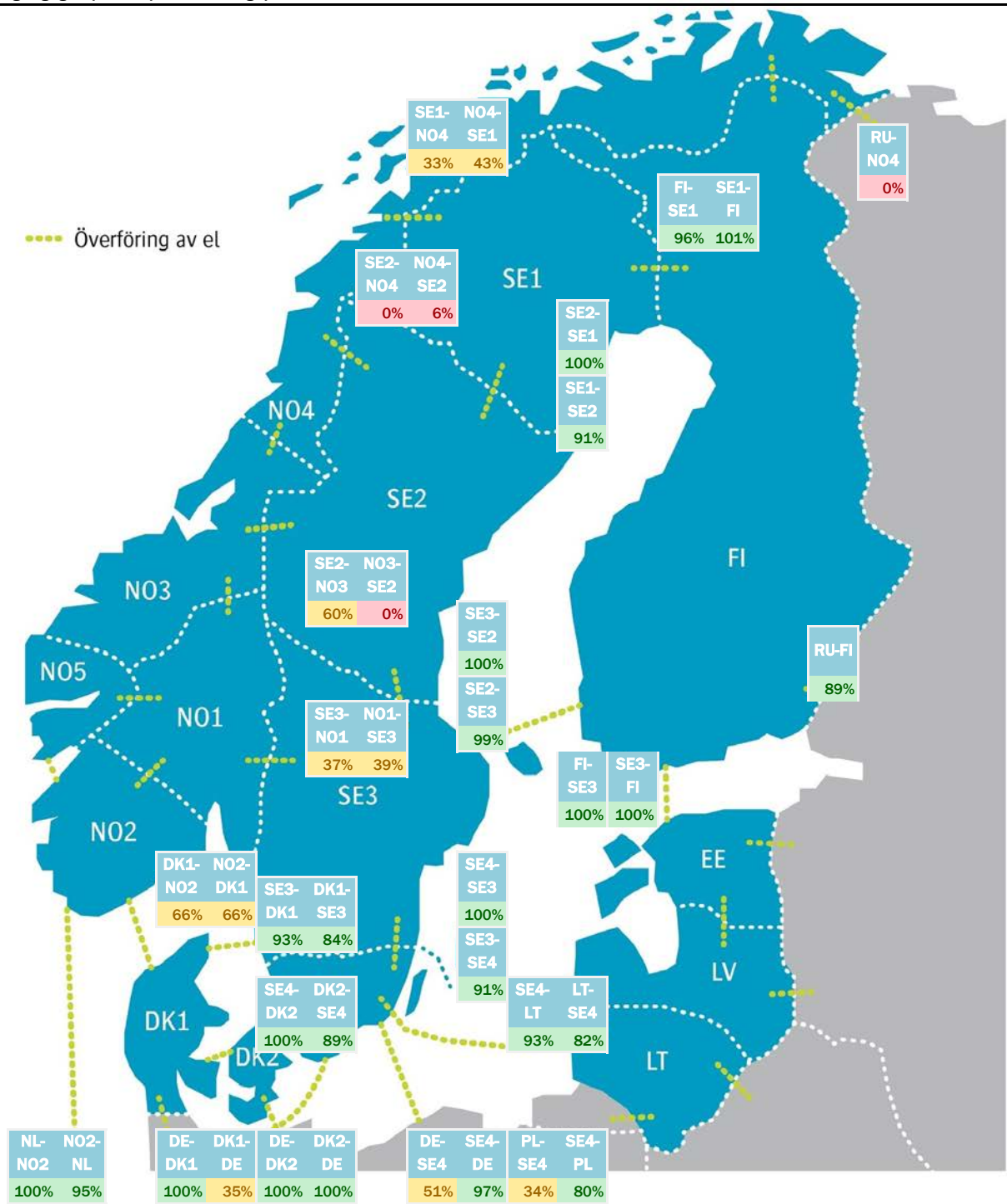
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



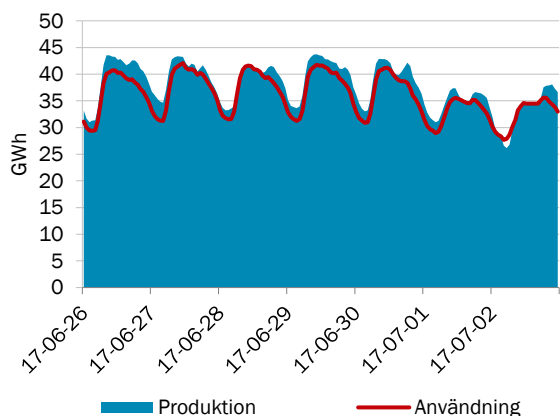
Tabell 13. Tillgänglig och installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	619	585	595	478	1300	0	1070	631	1300	1519	1200	200	600	0	765	650	3000	7192	4804	
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	684	1500	600	311	204	-	-	1077	621	1511	1057	1200	300	407	14	842	572	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

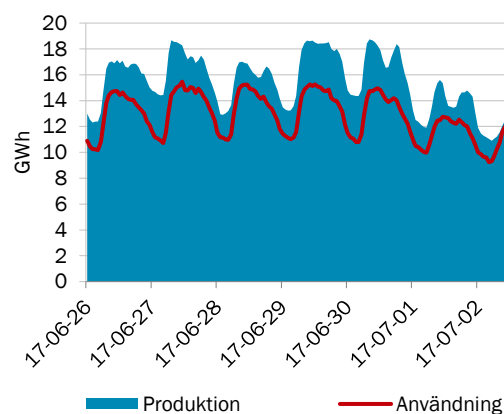
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 26	Produktion	Användning
Veckomedel	6348	6028
Förändring från vecka 25	1,4%	1,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



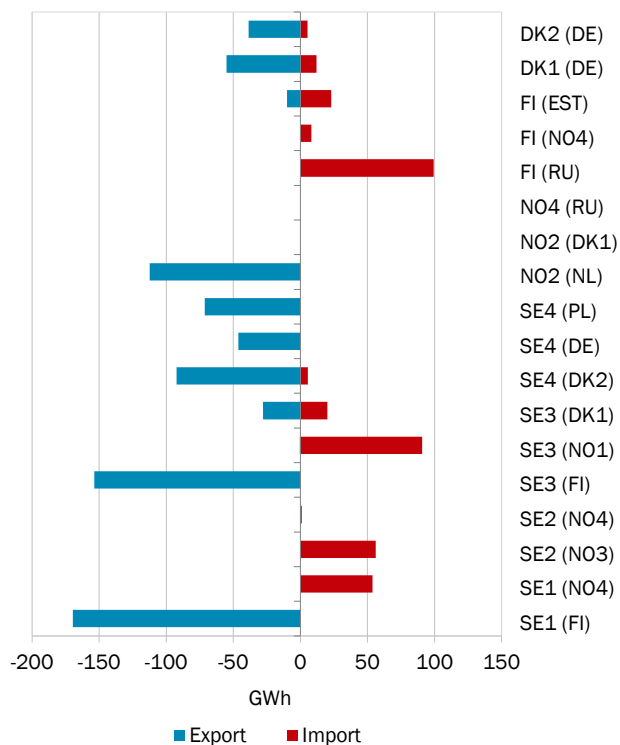
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 26	Produktion	Användning
Veckomedel	2584	2149
Förändring från vecka 25	10,0%	3,3%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 26	Import	Export	Netto
Danmark	136	-118	18
Finland	454	-10	444
Norge	0	-516	-516
Sverige	228	-561	-334

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

Vecka 26	Import	Export	Netto
Estland	23	-10	13
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-112	-112
Polen	0	-71	-71
Ryssland	99	0	99
Tyskland	16	-139	-123
Total	138	-333	-194

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 Kraftmäklings. 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)