

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 30 år 2017

Negativa spotpriser i Tyskland under söndagen

Spotpriserna fortsatte sjunka under vecka 30 med ett genomsnittligt spotpris på 28,2 EUR/MWh i SE1-SE2 samt 28,9 EUR/MWh i SE3-SE4, en nedgång motsvarande 4 respektive 2 procent. Även systempriset sjönk 1 procent med ett veckomedel på 26 EUR/MWh.

Gaspriset var oförändrat under föregående vecka där veckomedlet uppgick till 15 EUR/MWh. Priset på kol och olja steg till 82,1 USD/ton och 50,8 USD/fat, en ökning på 2 respektive 1 procent. På den finansiella marknaden minskade terminspriserna med 1 procent för kvartal- respektive årsprodukter. Terminspriserna på månadsbasis var oförändrade.

Finland, Baltikum och Tyskland upplevde kraftiga prisförändringar under föregående vecka där spotpriserna steg 23 procent i Lettland och Litauen, samt 12 respektive 10 procent i Estland och Finland. I Tyskland sjönk genomsnittspriset med 20 procent och spotpriserna var negativa sju timmar under söndagen. Detta till följd av ett överskott i förnyelsebar energi och låg efterfrågan.

Ringhals 1 är fortsatt på årlig revision och väntas åter i drift 31 augusti.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	26,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	28,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	28,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	28,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	28,9	↓
Terminspris NP augusti	26,5	↓

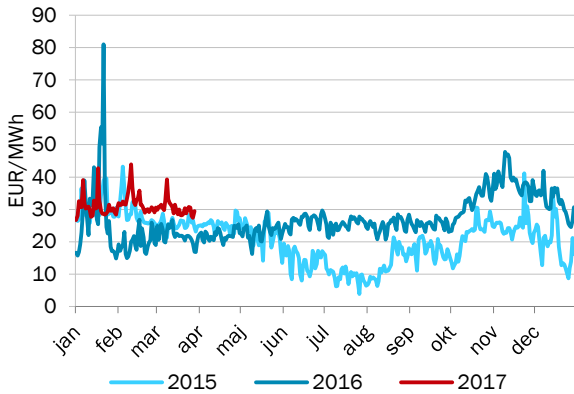
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	16,4 (16,7)	↑
Nederbörd Norden, GWh	584 (615)	↑
Ingående magasin Norden	74% (79%)	↑
Ingående magasin Sverige	76% (79%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	71%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	66%	↓

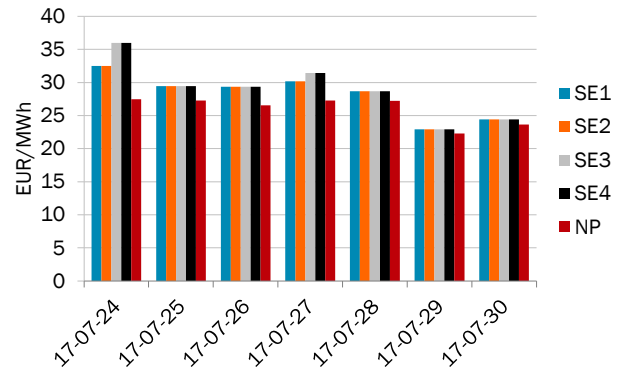
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



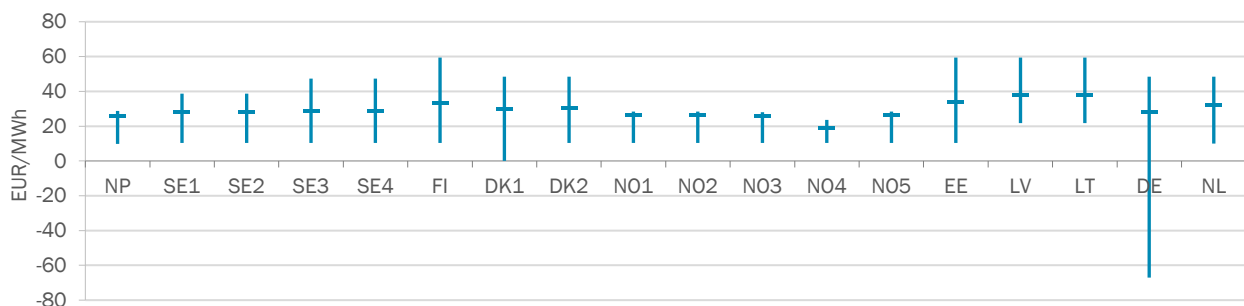
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 30	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,5	32,5	32,5	36,0	36,0	37,7	38,8	38,8	27,1	27,1	26,7	16,2	27,1	37,7	37,7	37,7	39,3	38,9
Tisdag	27,3	29,5	29,5	29,5	29,5	39,4	29,9	29,9	27,1	27,1	26,8	16,0	27,1	39,4	43,2	43,2	34,1	33,5
Onsdag	26,6	29,4	29,4	29,4	29,4	36,6	32,6	32,8	26,8	26,8	26,4	18,5	26,8	36,6	40,7	40,7	32,8	33,1
Torsdag	27,3	30,2	30,2	31,4	31,4	39,4	33,4	33,5	27,5	27,5	27,2	22,2	27,5	39,4	40,9	40,9	33,7	33,1
Fredag	27,2	28,7	28,7	28,7	28,7	32,2	29,5	29,6	27,5	27,5	27,4	21,3	27,5	32,2	42,1	42,1	31,4	32,0
Lördag	22,3	22,9	22,9	22,9	22,9	23,9	22,9	23,1	22,9	22,9	22,9	19,6	22,9	25,4	30,0	30,0	20,4	27,0
Söndag	23,7	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	22,5	25,2	24,7	24,7	24,4	19,5	24,7	27,9	30,4	30,4	5,2	26,7
Veckomedel	26,0	28,2	28,2	28,9	28,9	33,4	29,9	30,4	26,2	26,2	26,0	19,0	26,2	34,1	37,8	37,8	28,1	32,0
Förändring från vecka 29	-1%	-4%	-4%	-1%	-2%	10%	-5%	-4%	-2%	-2%	2%	9%	-2%	12%	23%	23%	-20%	-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 30	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	28,7	38,8	38,8	47,3	47,3	59,4	48,5	48,5	28,4	28,4	28,0	23,6	28,4	59,4	59,4	59,4	48,5	48,5
Lägst	9,9	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	0,1	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	21,7	21,7	-67,1	10,0

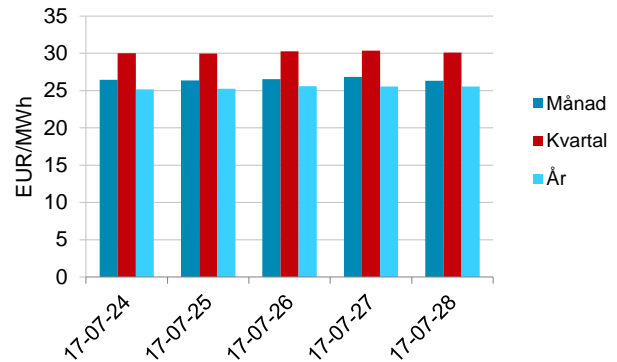
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 30	augusti	kvartal 4	år 2018
Måndag	26,4	30,0	25,2
Tisdag	26,4	30,0	25,3
Onsdag	26,6	30,3	25,6
Torsdag	26,9	30,4	25,6
Fredag	26,3	30,1	25,6
Veckomedel	26,5	30,1	25,4
Förändring från vecka 29	0%	-1%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



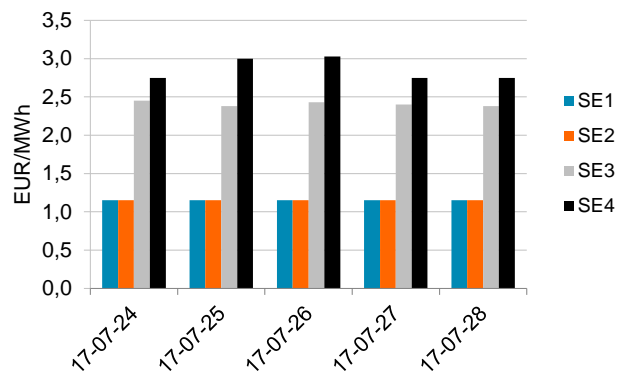
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 30	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,15	1,15	2,45	2,75
Tisdag	1,15	1,15	2,38	3,00
Onsdag	1,15	1,15	2,43	3,03
Torsdag	1,15	1,15	2,40	2,75
Fredag	1,15	1,15	2,38	2,75
Veckomedel	1,15	1,15	2,41	2,86
Förändring från vecka 29	0%	-2%	4%	3%

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



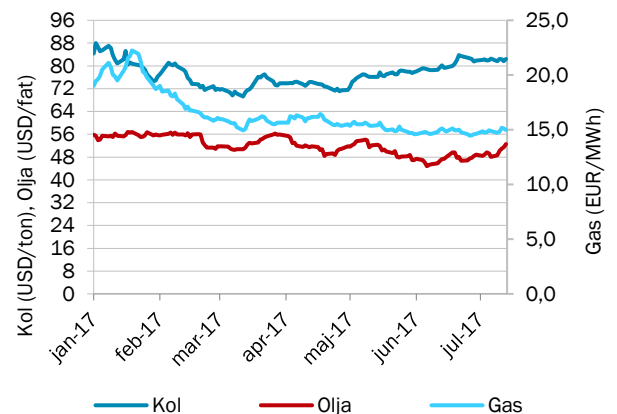
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 30	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	81,7	48,6	14,7
Tisdag	82,4	50,2	14,8
Onsdag	82,3	51,0	15,2
Torsdag	81,6	51,5	15,1
Fredag	82,4	52,5	15,0
Veckomedel	82,1	50,8	15,0
Förändring från vecka 29	0%	4%	1%

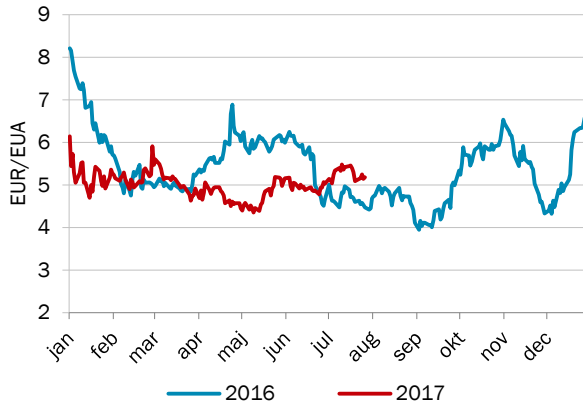
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 30	Dec-17
Veckomedel	5,2
Förändring från vecka 29	-3,0%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



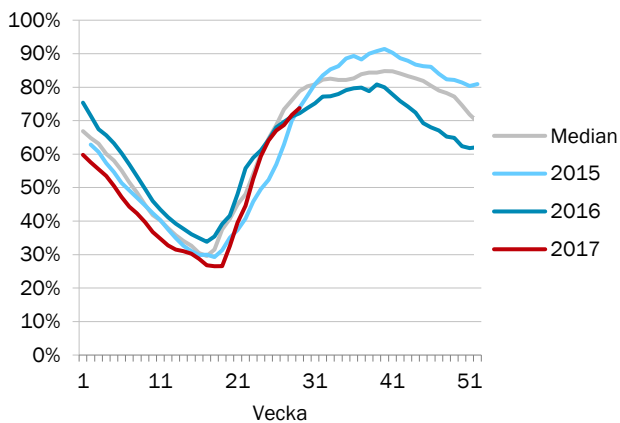
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 30	March-18
Veckomedel	61,7
Förändring från vecka 29	11,8%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

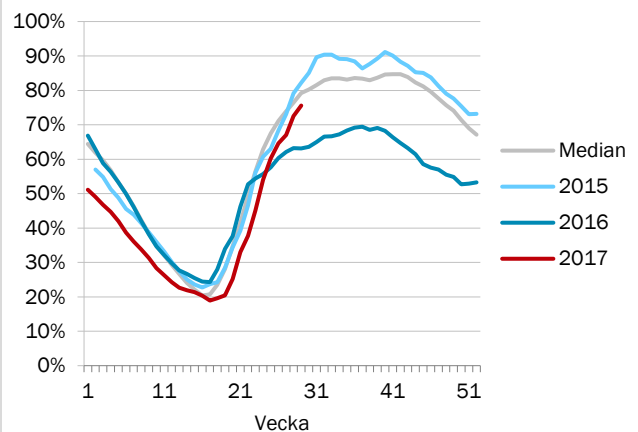
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 30	
Magasinifyllnadsgrad	74%
Förändring från vecka 29	2,03 %-enheter
Normal	79%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



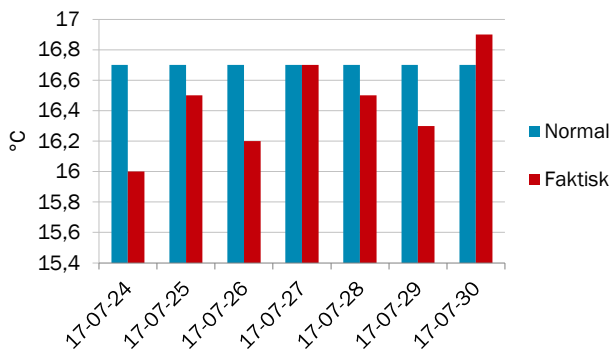
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 30	
Magasinifyllnadsgrad	76%
Förändring från vecka 29	3,07 %-enheter
Normal	79%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



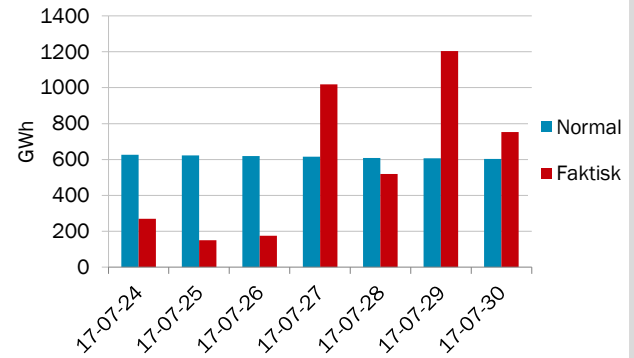
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 30	Temperatur
Veckomedel	16,4
Förändring från vecka 29	0,6
Normal temperatur	16,7

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 30	Nederbörd
Veckomedel	584
Förändring från vecka 29	394
Normal nederbörd	615

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

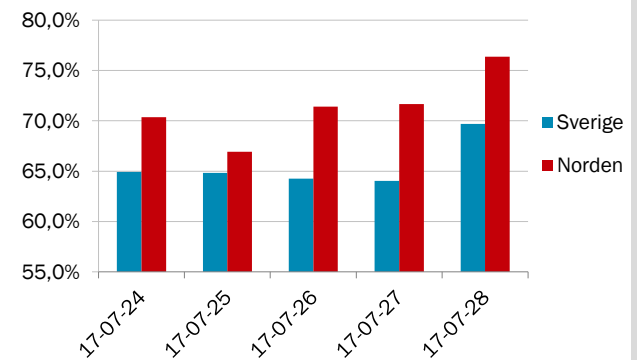
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 30	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 29
Norden	71%	8 464	-0,2%
Sverige	66%	5 965	-0,7%
Forsmark 1	11%	107	
Forsmark 2	75%	837	
Forsmark 3	95%	1 109	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	99%	1 383	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	53%	483	
Ringhals 3	96%	1 016	
Ringhals 4	93%	1 030	
Finland	91%	2 499	1,0%
Olkiluoto 1	99%	867	
Olkiluoto 2	75%	656	
Loviisa 1 och 2	98%	977	

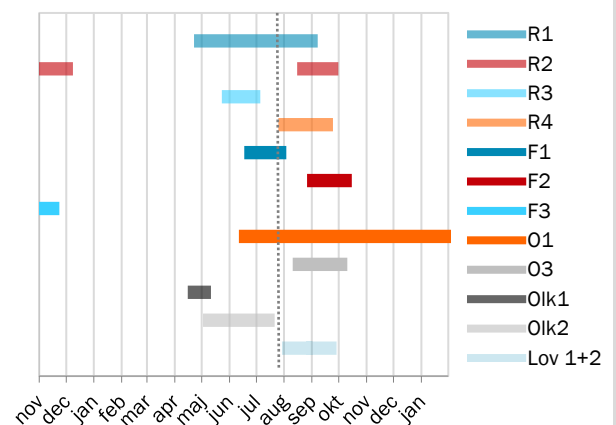
Kommentar:

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

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



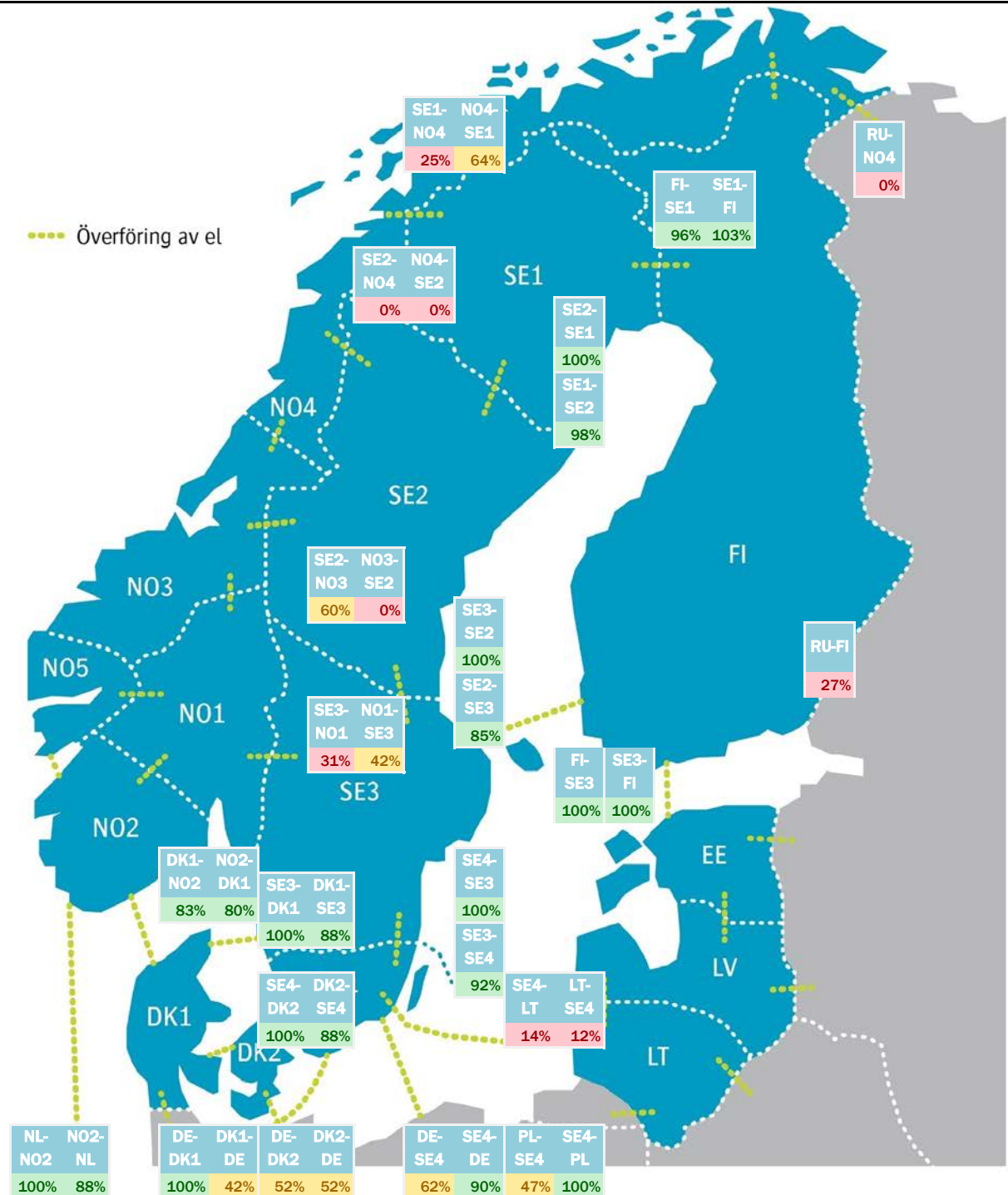
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



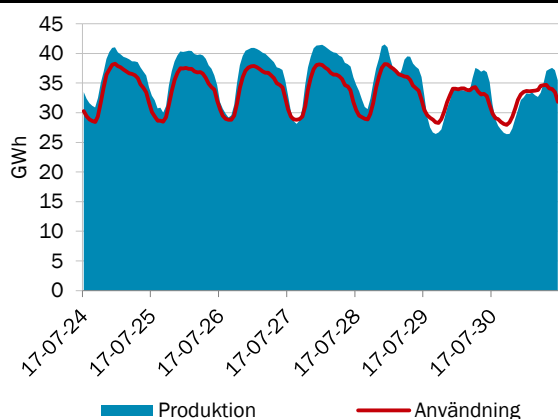
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	
Vecka 30																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	751	303	552	600	400	0	1300	680	1300	1548	1200	150	600	0	651	100	3250	6176	4880	
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	634	1500	311	381	281	-	-	1357	652	1498	1052	1200	450	500	0	900	85	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

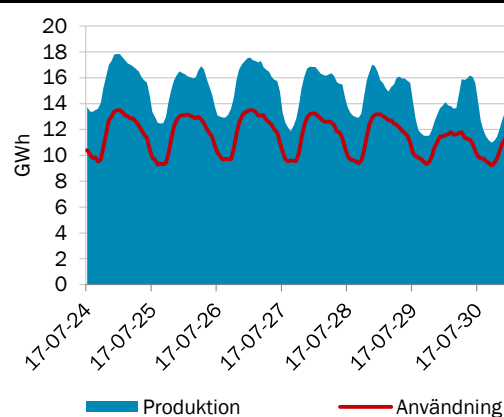
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 30	Produktion	Användning
Veckomedel	5970	5634
Förändring från vecka 29	-3,6%	0,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



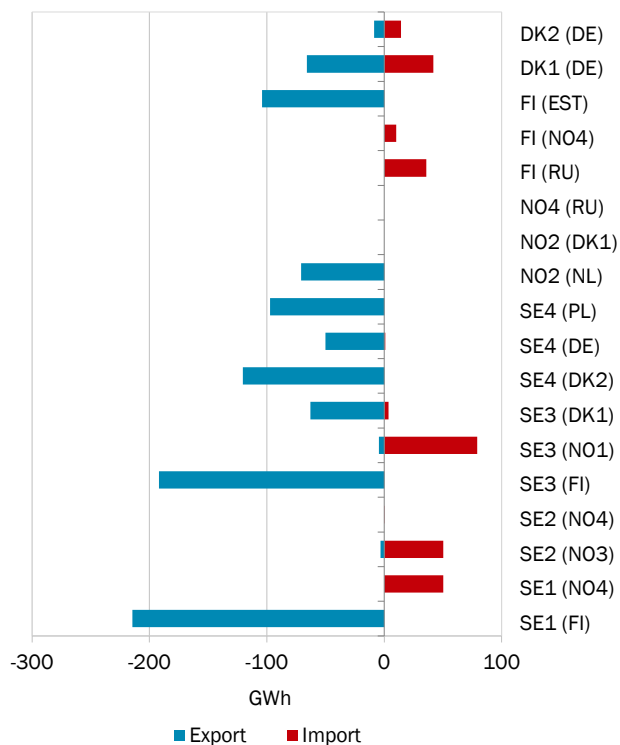
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 30	Produktion	Användning
Veckomedel	2497	1927
Förändring från vecka 29	-3,5%	-0,4%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 30	Import	Export	Netto
Danmark	240	-78	161
Finland	453	-104	348
Norge	8	-423	-415
Sverige	184	-745	-561

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

Vecka 30	Import	Export	Netto
Estland	0	-104	-104
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-71	-71
Polen	0	-97	-97
Ryssland	36	0	36
Tyskland	57	-125	-68
Total	93	-397	-304

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)