

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

© Copyright: Eschbild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 49 år 2017

Sjunkande spotpriser under veckan

Under föregående vecka sjönk systempriset med 22 procent och landade på veckomedlet 29,9 EUR/MWh. I de svenska budområdena sjönk spotpriserna med 21 procent i SE1-SE3, där genomsnittspriset låg på 29,3EUR/MWh i SE1-SE2, samt 29,5EUR/MWh i SE3. I SE4 sjönk genomsnittspriset till 29,8 EUR/MWh, en minskning med 23 procent.

I Tyskland minskade spotpriserna med hela 41 procent under föregående vecka. Även i Finland, Norge och Danmark har de genomsnittliga spotpriserna minskat med ca 16, 20 respektive 30 procent.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år förändrades från föregående vecka med 2, -1 respektive -1 procent och handlades i genomsnitt till 34,8, 32,5 respektive 26,7 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 1 2018 i SE1 och SE2 ökade med 31 respektive 34 procent, medan priserna i SE3 sjönk med 10 procent. I SE4 var EPAD-priserna oförändrade.

Priset på olja minskade med 2 procent och handlades i genomsnitt för 62,4 USD/fat. Genomsnittspriset på gas landade på 21,2 EUR/MWh, en ökning på 4 procent. Kolpriset var emellertid i princip oförändrat.

Tillgängligheten i den svenska och nordiska kärnkraften ökade med 6,8 respektive 4,9 procent under veckan.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	29,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	29,5	↓
Spotpris SE4 Malmö	29,8	↓
Terminspris NP januari	34,8	↑

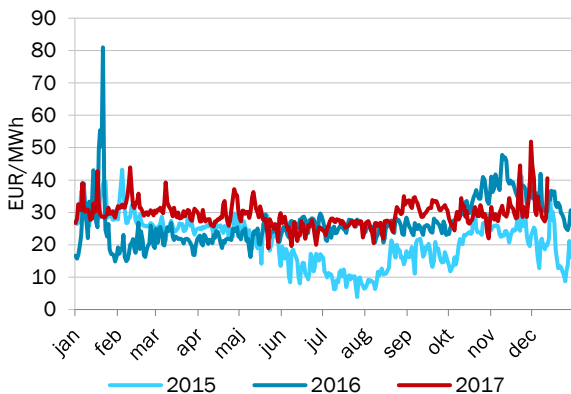
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,7 (-0,3)	↑
Nederbörd Norden, GWh	685 (495)	↑
Ingående magasin Norden	77% (78%)	↓
Ingående magasin Sverige	74% (76%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

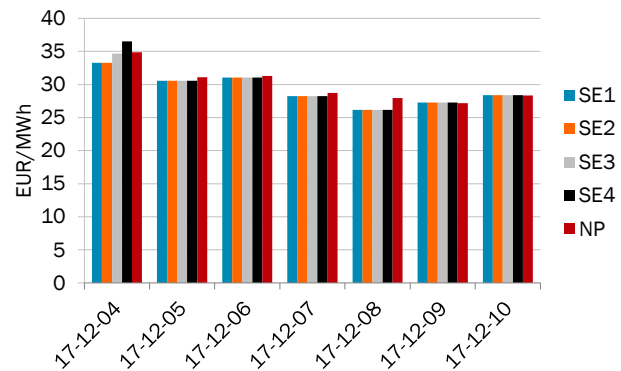
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



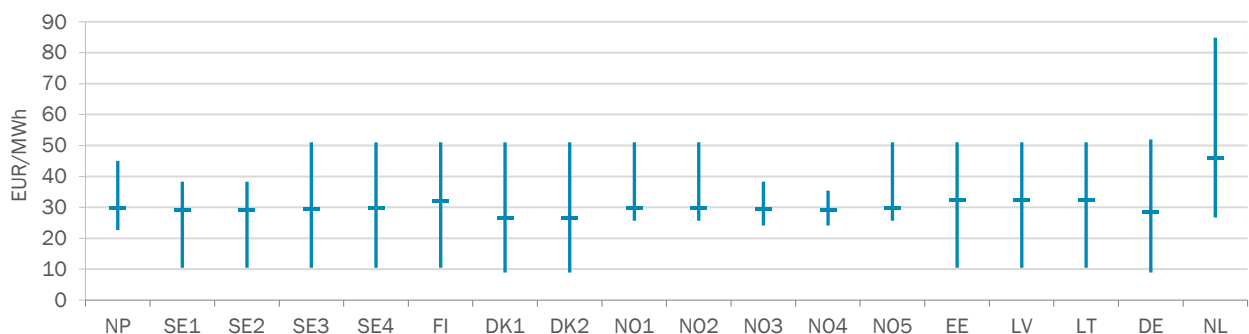
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 49	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	34,9	33,3	33,3	34,7	36,5	36,8	32,4	34,0	34,9	34,9	33,3	30,3	34,9	36,8	36,8	37,0	34,9	44,5
Tisdag	31,1	30,6	30,6	30,6	30,6	36,5	29,6	30,0	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	36,5	36,5	36,5	35,9	46,2
Onsdag	31,3	31,1	31,1	31,1	31,1	33,2	27,5	27,5	31,1	31,1	31,1	30,7	31,1	33,7	33,7	33,8	31,3	48,1
Torsdag	28,7	28,3	28,3	28,3	28,3	34,4	28,3	28,3	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	34,8	34,0	33,5	34,1	45,5
Fredag	28,0	26,2	26,2	26,2	26,2	27,5	25,2	25,2	28,3	28,3	27,9	27,9	28,3	29,5	29,5	29,5	30,7	45,7
Lördag	27,2	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	16,5	16,5	27,4	27,4	27,3	27,3	27,4	27,3	27,3	27,3	15,7	45,8
Söndag	28,3	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	25,0	25,0	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	17,5	46,2
Veckomedel	29,9	29,3	29,3	29,5	29,8	32,0	26,4	26,6	29,9	29,9	29,6	29,1	29,9	32,4	32,3	32,3	28,6	46,0
Förändring från vecka 48	-22%	-21%	-21%	-21%	-23%	-16%	-29%	-30%	-20%	-20%	-21%	-21%	-20%	-15%	-16%	-17%	-41%	-14%

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 49	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	45,1	38,3	38,3	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	38,3	35,4	51,0	51,0	51,0	51	52,0	84,9
Lägst	22,7	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	8,9	8,9	25,7	25,7	24,1	24,1	25,7	10,5	10,5	10,5	8,9	26,7

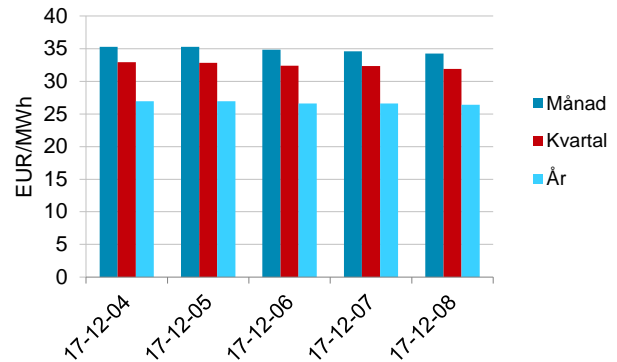
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 49	Kvartal 1 år 2018		
	januari	kvartal 1	år 2018
Måndag	35,3	32,9	26,9
Tisdag	35,3	32,8	27,0
Onsdag	34,8	32,4	26,6
Torsdag	34,6	32,4	26,6
Fredag	34,3	31,9	26,4
Veckomedel	34,8	32,5	26,7
Förändring från vecka 48	2%	-1%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



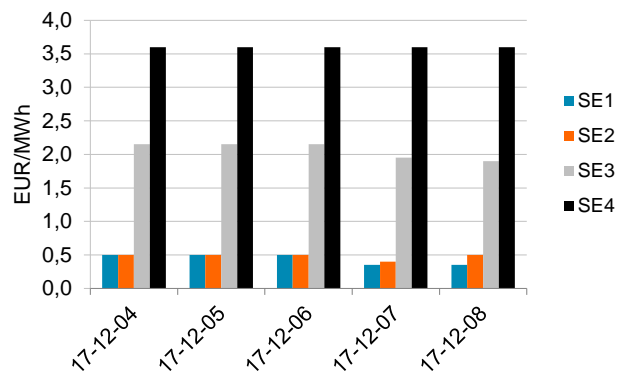
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 49	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,50	2,15	3,60
Tisdag	0,50	0,50	2,15	3,60
Onsdag	0,50	0,50	2,15	3,60
Torsdag	0,35	0,40	1,95	3,60
Fredag	0,35	0,50	1,90	3,60
Veckomedel	0,44	0,48	2,06	3,60
Förändring från vecka 48	31%	34%	-10%	0%

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



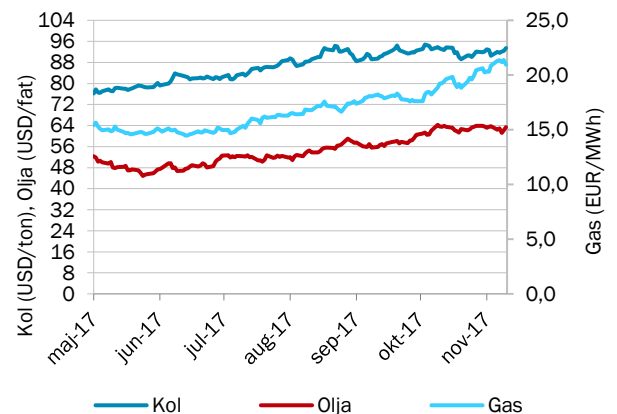
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 49	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	92,0	62,5	21,3
Tisdag	91,6	62,9	21,4
Onsdag	92,1	61,2	21,2
Torsdag	92,4	62,2	21,4
Fredag	93,4	63,4	21,0
Veckomedel	92,3	62,4	21,2
Förändring från vecka 48	0%	-2%	4%

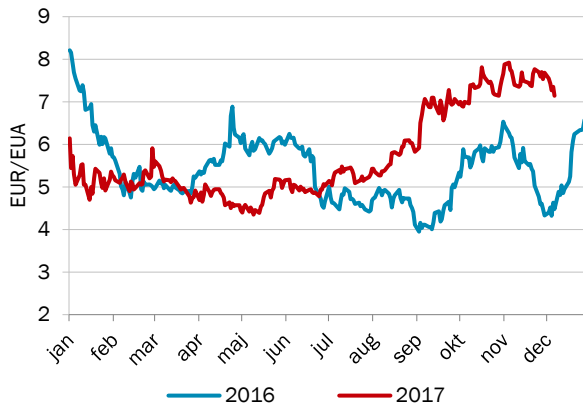
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



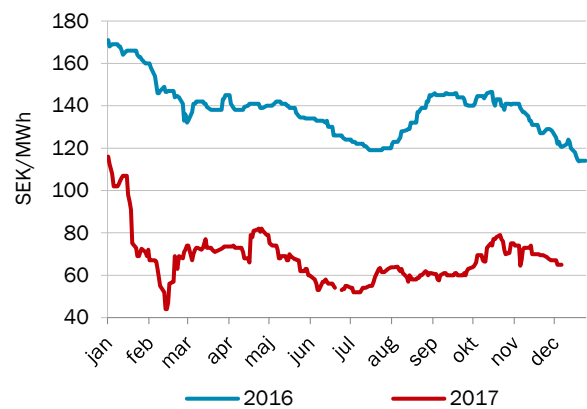
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 49	Dec-17
Veckomedel	7,3
Förändring från vecka 48	-3,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



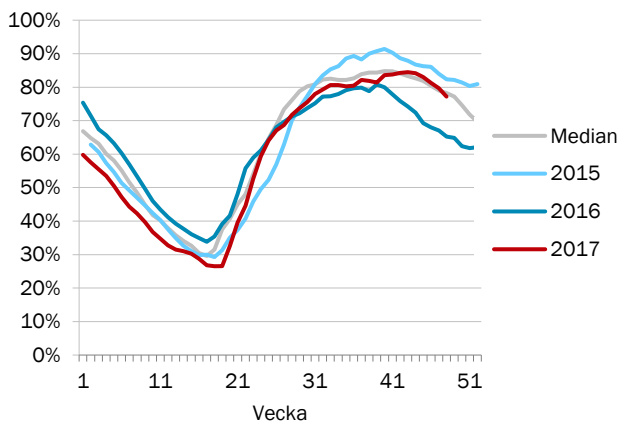
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 49	March-18
Veckomedel	65,4
Förändring från vecka 48	-3,3%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

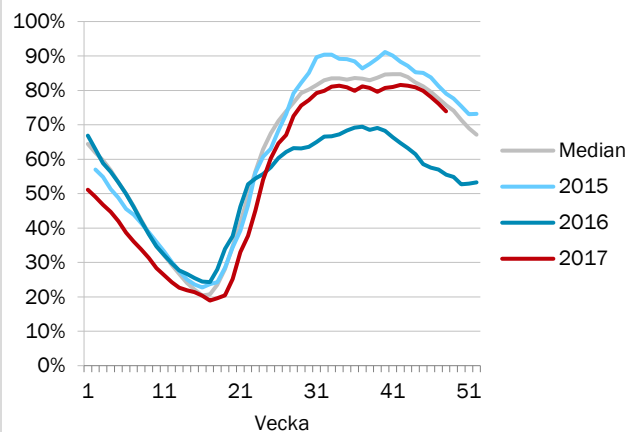
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	77%
Förändring från vecka 48	-2,52 %-enheter
Normal	78%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



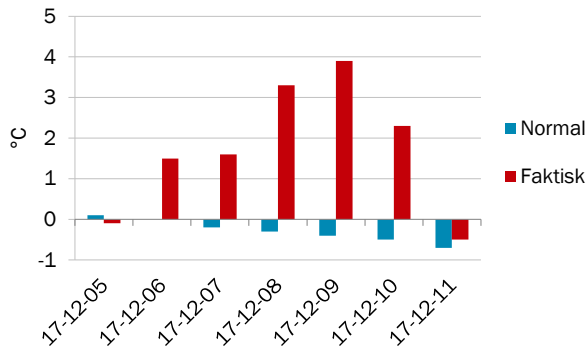
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	74%
Förändring från vecka 48	-2,23 %-enheter
Normal	76%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



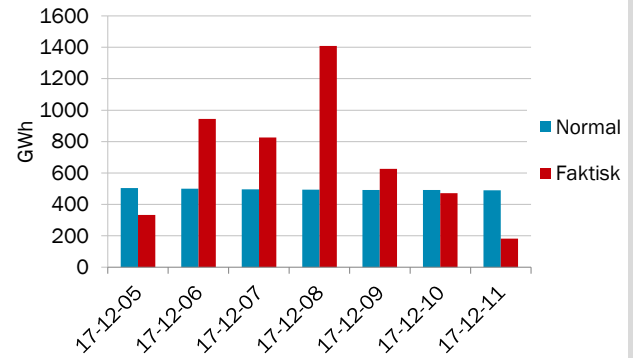
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 49	Temperatur
Veckomedel	1,7
Förändring från vecka 48	1,0
Normal temperatur	-0,3

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 49	Nederbörd
Veckomedel	685
Förändring från vecka 48	446
Normal nederbörd	495

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

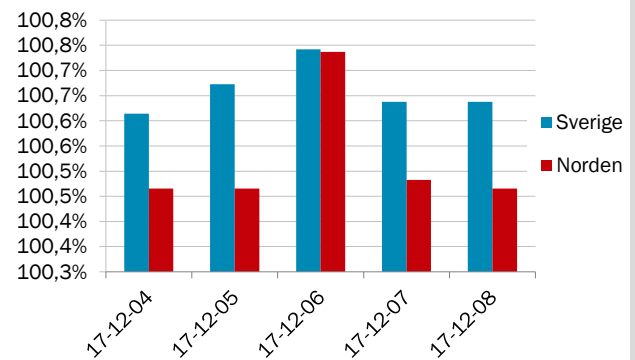
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 49	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 48
Norden	101%	11 454	4,9%
Sverige	101%	8 682	6,8%
Forsmark 1	101%	994	
Forsmark 2	100%	1 123	
Forsmark 3	101%	1 176	
Oskarshamn 3	103%	1 440	
Ringhals 1	100%	880	
Ringhals 2	100%	902	
Ringhals 3	100%	1 066	
Ringhals 4	99%	1 100	
Finland	100%	2 772	-0,6%
Olkiluoto 1	101%	887	
Olkiluoto 2	100%	877	
Loviisa 1 och 2	100%	1 008	

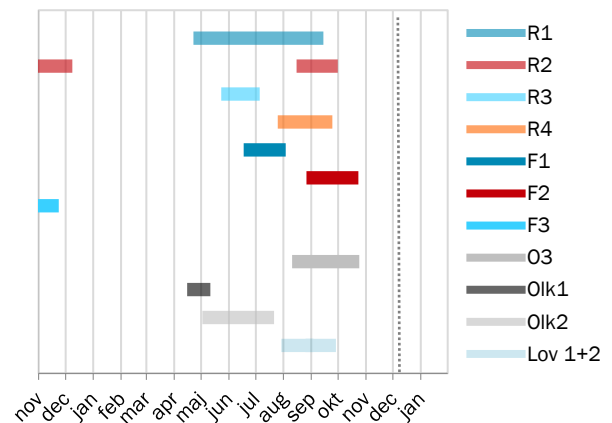
Kommentar:

Samtliga planerade revisioner är slutförda.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



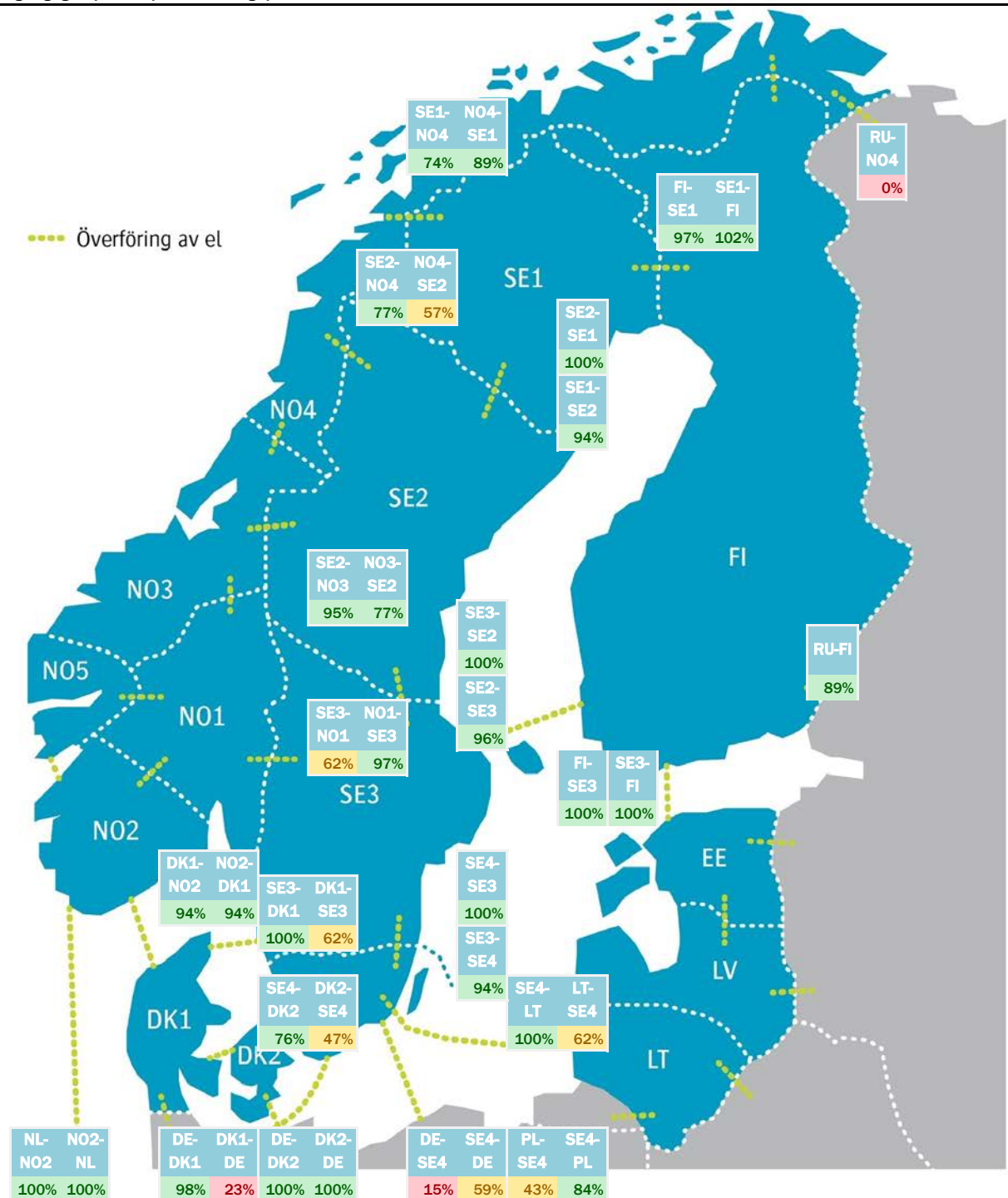
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



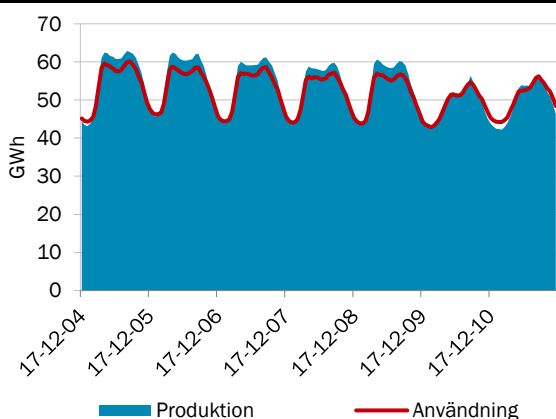
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 49	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	723	409	585	364	505	1300	0	1532	680	986	1534	1200	444	952	232	1302	700	3086	7004	5004	
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	723	1464	600	94	257	-	-	1532	458	793	1066	1200	622	600	142	2085	434	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

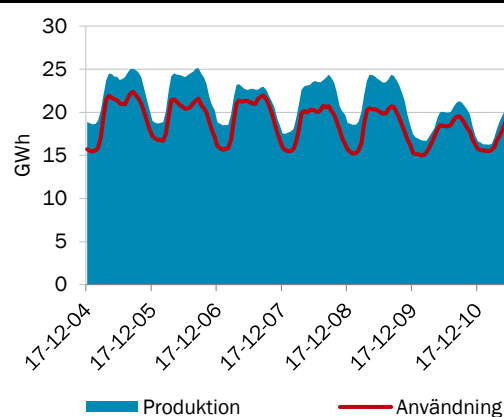
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 49	Produktion	Användning
Veckomedel	8956	8504
Förändring från vecka 48	-2,6%	-3,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



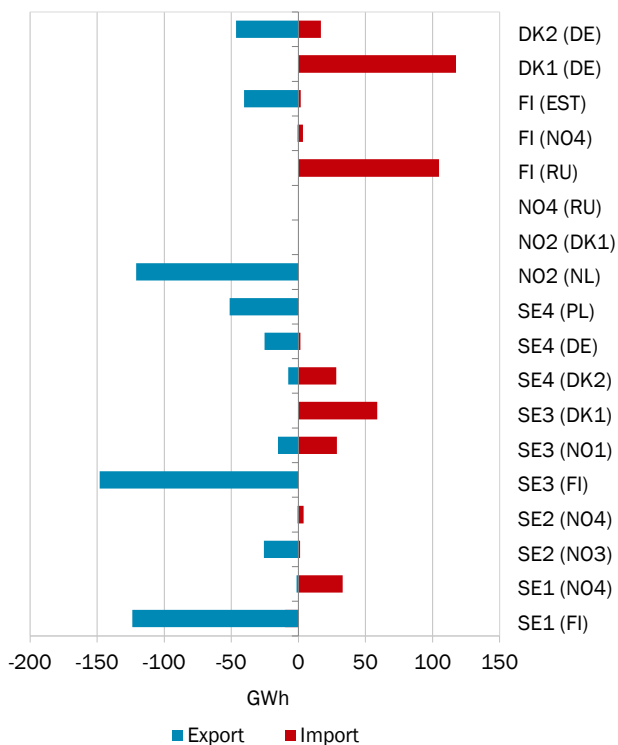
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 49	Produktion	Användning
Veckomedel	3557	2911
Förändring från vecka 48	0,9%	-6,8%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 49	Import	Export	Netto
Danmark	96	-88	8
Finland	373	-42	331
Norge	44	-241	-197
Sverige	165	-399	-234

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

Vecka 49	Import	Export	Netto
Estland	2	-40	-39
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-121	-121
Polen	0	-51	-51
Ryssland	105	0	105
Tyskland	90	-26	64
Total	197	-239	-42

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)