

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

# LÄGET PÅ ELMARKNADEN

## Vecka 48 år 2017

### Högre spotpriser i Sverige under veckan

Systempriset ökade under föregående vecka med 14 procent och landade på veckomedlet 38,1 EUR/MWh. De genomsnittliga spotpriserna i de svenska elområdena ökade med 9 procent under veckan. Genomsnittspriserna i SE1-SE3 hamnade därmed på 37,3 EUR/MWh och i SE4 på 38,5 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad och kvartal förändrades från föregående vecka med 3 respektive 2 procent och handlades i genomsnitt för 34,1 respektive 32,8 EUR/MWh. Nästkommande år var närmast oförändrad på 26,9 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 1 2018 i SE1 ökade med 24 procent medan priserna i SE2-SE4 minskade med mellan 1 och 6 procent.

Terminspriserna på kol, olja och gas rörde sig endast med 1-3 procent och handlades i genomsnitt för 92 USD/ton, 63,6 USD/fat respektive 20,5 EUR/MWh.

Priset på utsläppsrätter ökade något under veckan och handlades i genomsnitt för 7,6 EUR/EUA. Det genomsnittliga veckopriset på elcertifikat fortsatte nedåt och minskade med 3 procent under veckan och handlades för 67,6 SEK/MWh.

Tillgängligheten i den nordiska kärnkraften ökade från föregående vecka och är 100 procent i slutet av veckan. Fyllnadsgraden i de nordiska vattenmagasinen är normala för årstiden.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	38,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	37,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	37,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	37,3	↑
Spotpris SE4 Malmö	38,5	↑
Terminspris NP januari	34,1	↑

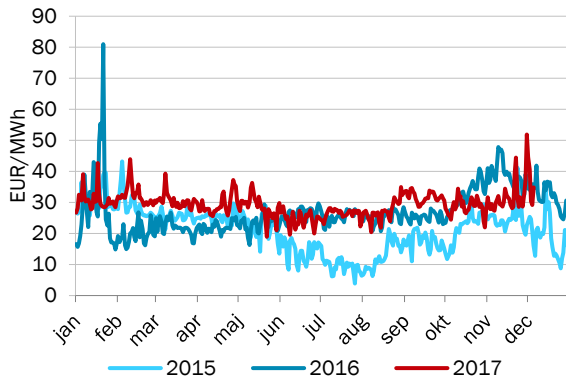
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,7 ( 0,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	239 ( 515 )	↓
Ingående magasin Norden	80% ( 79% )	↓
Ingående magasin Sverige	76% ( 78% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	96%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	94%	↑

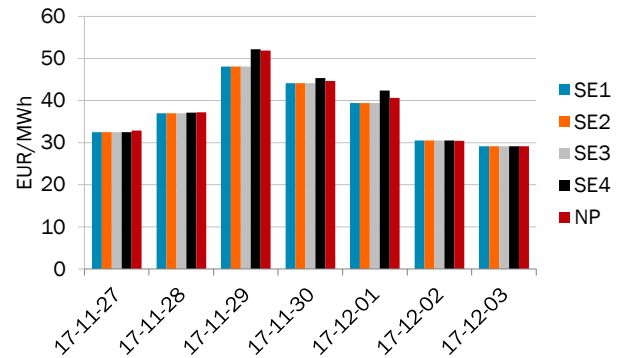
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



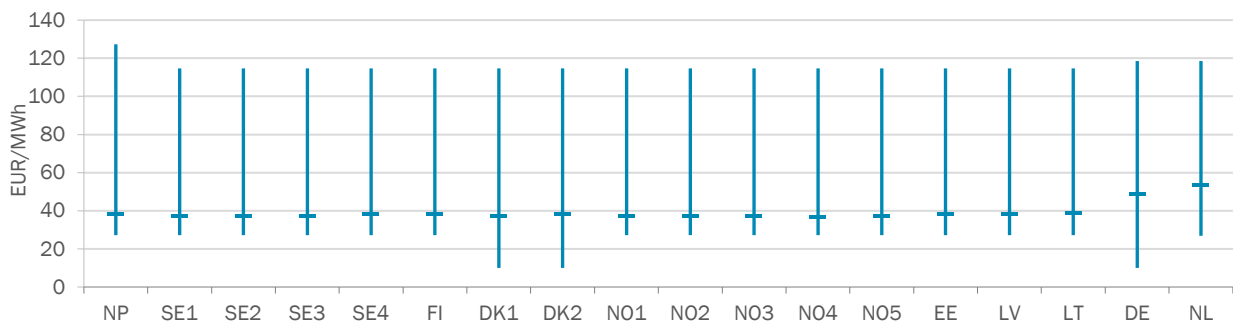
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 48	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	32,9	32,5	32,5	32,5	32,5	34,1	29,6	29,6	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	34,1	34,1	34,1	29,2	41,1
Tisdag	37,3	37,0	37,0	37,0	37,1	37,6	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,6	37,5	37,5	37,4	49,9
Onsdag	51,9	48,1	48,1	48,1	52,2	51,3	48,2	52,2	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	51,3	51,3	52,2	71,5	68,5
Torsdag	44,7	44,2	44,2	44,2	45,3	44,3	44,2	45,7	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,3	44,4	45,8	67,6	67,1
Fredag	40,7	39,4	39,4	39,4	42,4	41,0	41,8	43,4	39,4	39,4	39,4	36,6	39,4	41,0	41,0	42,4	61,0	56,3
Lördag	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,4	30,5	30,5	30,5	30,5	40,3	43,8
Söndag	29,2	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,2	29,1	29,2	29,2	29,1	29,1	29,2	29,1	29,1	29,1	33,3	48,1
Veckomedel	38,1	37,3	37,3	37,3	38,5	38,3	37,2	38,2	37,3	37,3	37,3	36,8	37,3	38,3	38,3	38,8	48,6	53,6
Förändring från vecka 47	14%	9%	9%	9%	9%	9%	12%	12%	20%	20%	9%	10%	21%	9%	6%	3%	39%	13%

## 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 48	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	127,3	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	115	118,5	118,5
Lägst	27,2	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	10,0	10,0	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	10,0	26,9

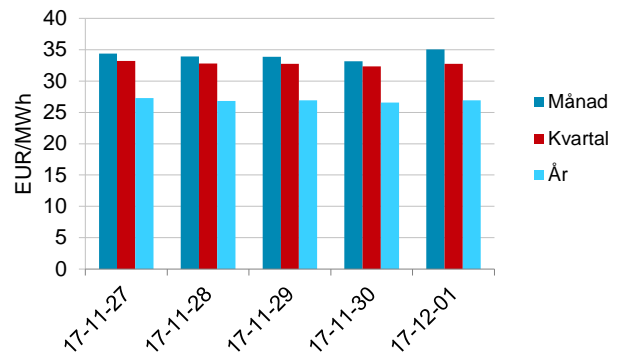
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 48	januari	kvartal 1	år 2018
Måndag	34,4	33,2	27,3
Tisdag	33,9	32,8	26,8
Onsdag	33,9	32,8	26,9
Torsdag	33,2	32,4	26,6
Fredag	35,1	32,8	26,9
Veckomedel	34,1	32,8	26,9
Förändring från vecka 47	3%	2%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



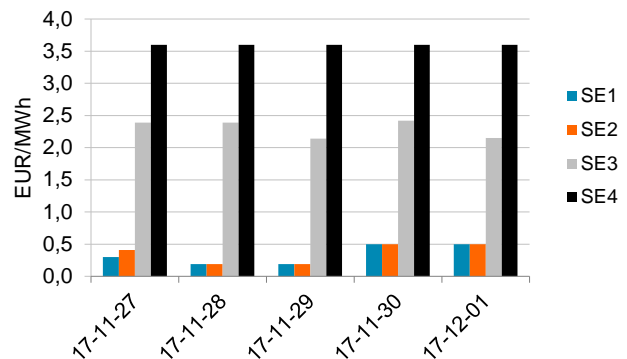
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 48	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,30	0,41	2,39	3,60
Tisdag	0,19	0,19	2,39	3,60
Onsdag	0,19	0,19	2,14	3,60
Torsdag	0,50	0,50	2,42	3,60
Fredag	0,50	0,50	2,15	3,60
Veckomedel	0,34	0,36	2,30	3,60
Förändring från vecka 47	24%	-4%	-6%	-1%

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



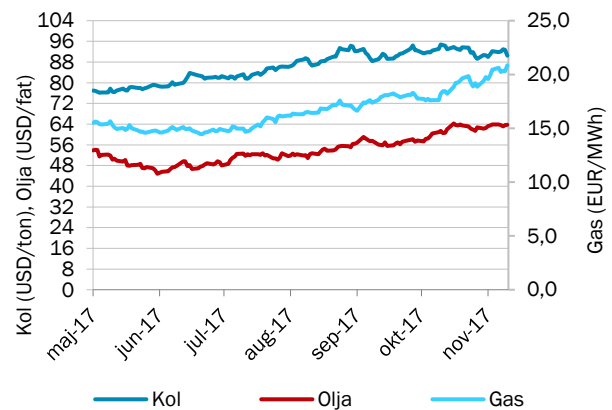
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 48	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	91,9	63,8	20,6
Tisdag	92,1	63,6	20,2
Onsdag	93,0	63,1	20,3
Torsdag	92,7	63,6	20,3
Fredag	90,5	63,7	20,9
Veckomedel	92,0	63,6	20,5
Förändring från vecka 47	1%	1%	3%

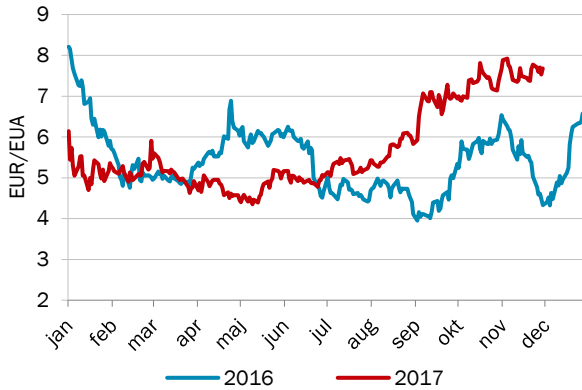
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



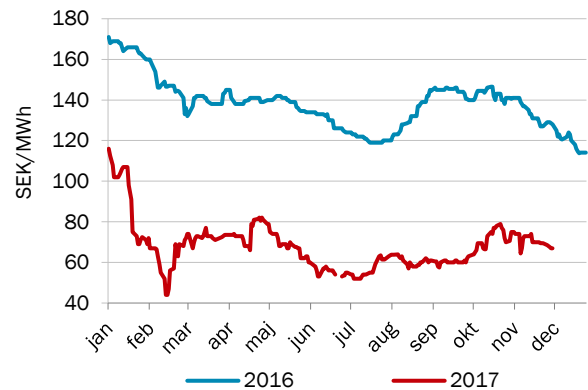
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 48	Dec-17
Veckomedel	7,6
Förändring från vecka 47	1,5%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



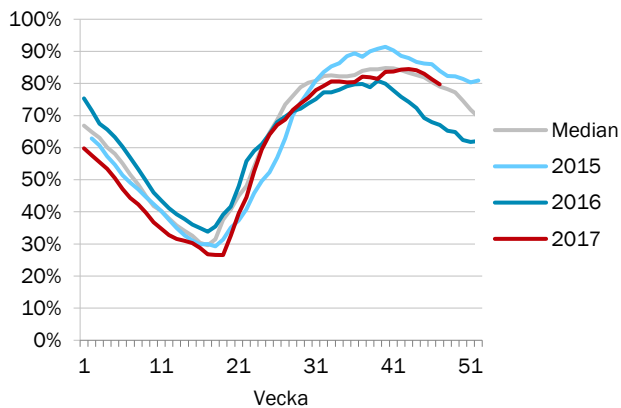
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 48	March-18
Veckomedel	67,6
Förändring från vecka 47	-3,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

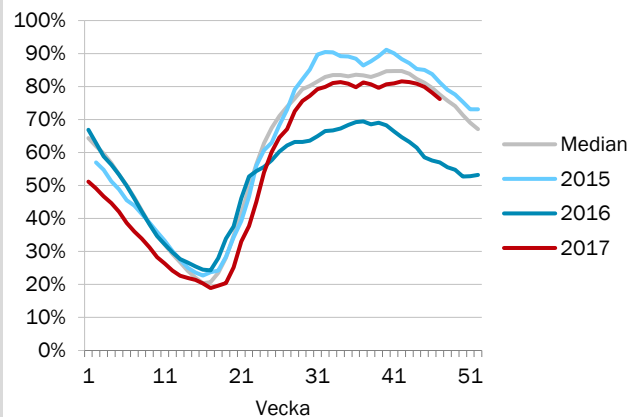
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	80%
Förändring från vecka 47	-1,56 %-enheter
Normal	79%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



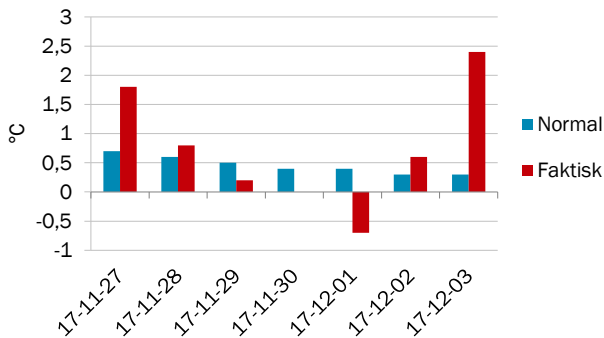
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	76%
Förändring från vecka 47	-1,93 %-enheter
Normal	78%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



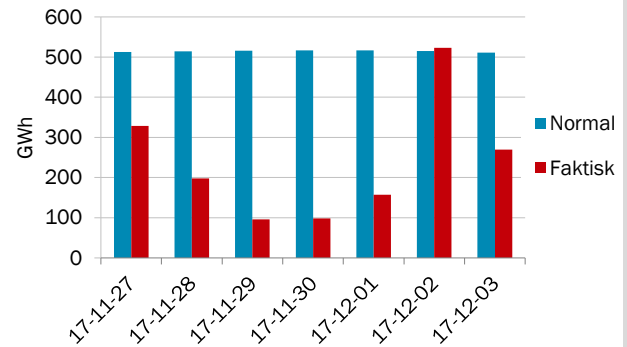
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 48	Temperatur
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 47	-0,7
Normal temperatur	0,5

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 48	Nederbörd
Veckomedel	239
Förändring från vecka 47	-630
Normal nederbörd	515

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

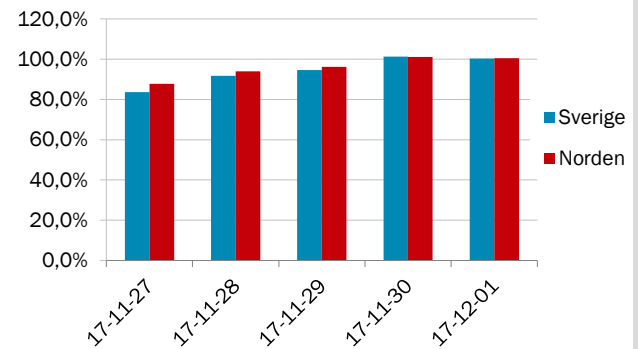
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 48	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 47
<b>Norden</b>	96%	10 921	9,5%
<b>Sverige</b>	94%	8 133	13,0%
Forsmark 1	101%	995	
Forsmark 2	100%	1 121	
Forsmark 3	101%	1 177	
Oskarshamn 3	67%	940	
Ringhals 1	100%	878	
Ringhals 2	99%	899	
Ringhals 3	100%	1 064	
Ringhals 4	96%	1 058	
<b>Finland</b>	101%	2 788	0,6%
Olkiluoto 1	101%	887	
Olkiluoto 2	102%	894	
Loviisa 1 och 2	100%	1 007	

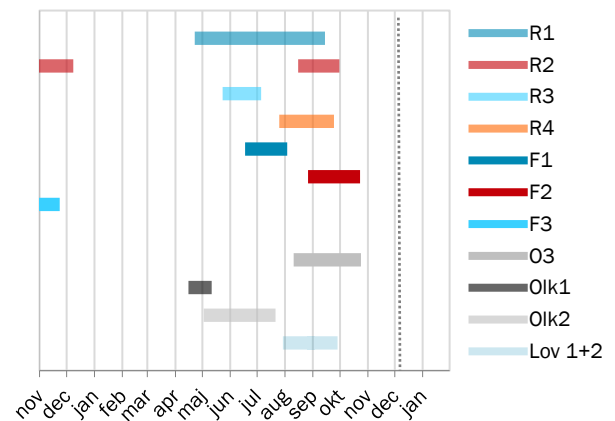
Kommentar:

Samtliga planerade revisioner är slutförda.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



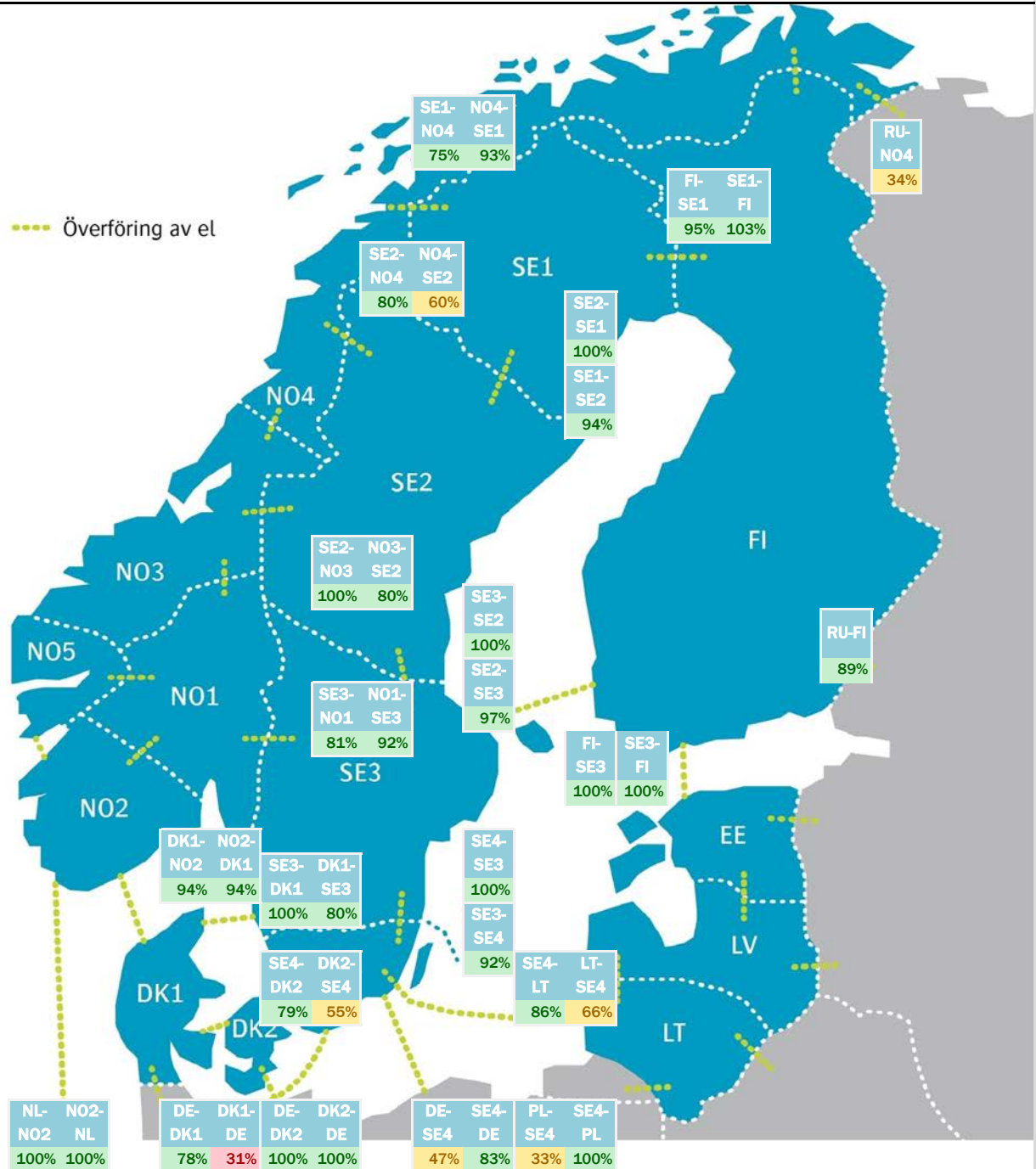
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



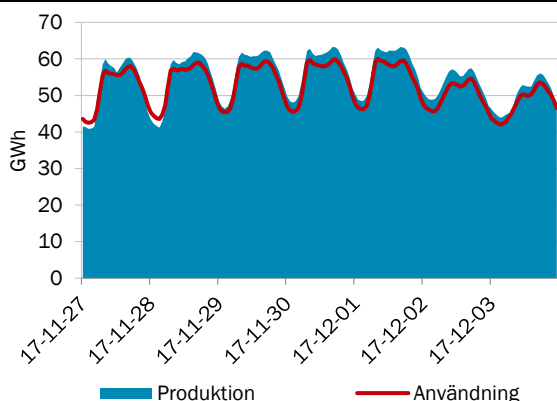
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DK1	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 48	NO2	DE	DE	PL	DE	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	556	585	511	600	1300	19	1532	680	1030	1551	1200	450	1000	239	1704	600	3100	7093	4867	
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	1176	600	292	200	-	-	1532	593	942	1049	1200	650	600	150	1983	461	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

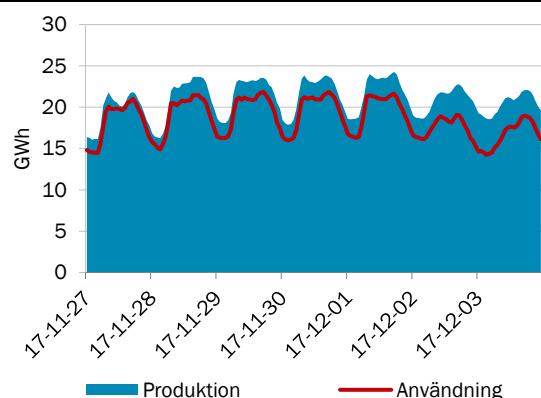
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 48	Produktion	Användning
Veckomedel	9192	8782
Förändring från vecka 47	4,2%	1,5%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



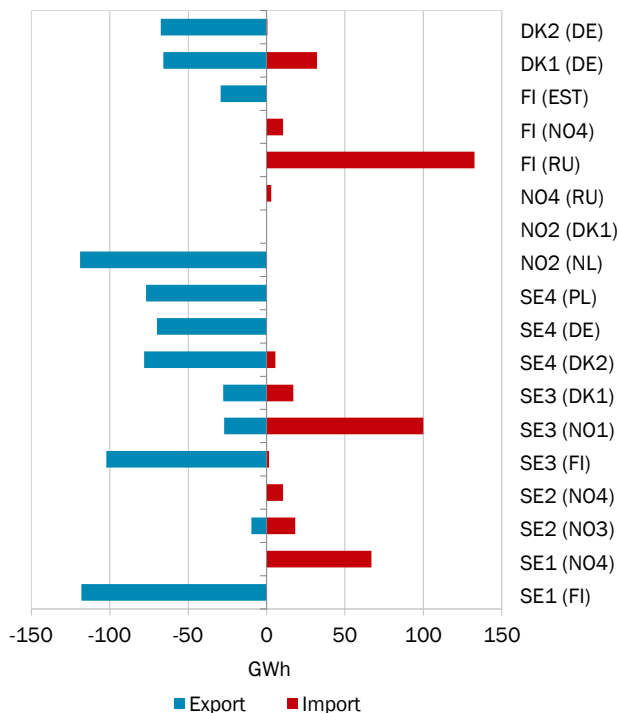
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 48	Produktion	Användning
Veckomedel	3523	3101
Förändring från vecka 47	5,0%	0,5%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 48	Import	Export	Netto
Danmark	132	-150	-18
Finland	362	-29	333
Norge	40	-491	-451
Sverige	220	-510	-290

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

Vecka 48	Import	Export	Netto
Estland	0	-29	-29
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-119	-119
Polen	0	-77	-77
Ryssland	136	0	136
Tyskland	27	-197	-171
Total	162	-423	-260

## 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)