

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 45

### Kallt i Norden och fortsatt stigande spotpriser under veckan.

Systempriset var i genomsnitt 44,1 EUR/MWh under veckan, vilket är en ökning med 14 procent från vecka 44. Spotpriserna för de svenska elområdena ökade i snitt med 21 procent och låg på 49,1 EUR/MWh. Spotpriset i Frankrike nådde den 7 november ett femårigt rekord i snitt på 125,7 EUR/MWh efter avbrott i kärnkraften och kallt väder.

Terminspriserna för el för nästkommande kvartal och år förändrades med vardera -2 respektive 3 procent och låg i genomsnitt på 41,9 respektive 42,0 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 1 2017 för de svenska elområdena sjönk under veckan, i snitt mellan 9 och 18 procent.

Bränslepriserna för kol, olja och gas förändrades under veckan med 3, -2 respektive -3 procent. Priserna för utsläppsrätter och elcertifikat sjönk något, med vardera -3,2 respektive -1,9 procent.

Veckan har varit kall, där snittemperaturen för Norden varit -2,6 grader vilket kan jämföras med normaltemperaturen på 2,8 grader. Den låga temperaturen har medfört en ökad elanvändning med 10,3 procent jämfört med vecka 44. För vecka 45 var den ingående magasinivån i Sverige 61 procent och för Norden 72 procent, vilket kan jämföras mot mediankurvan på 82 respektive 83 procent.

Tillgängligheten i kärnkraften var i stort sett oförändrad under veckan. Forsmark 3 togs i drift efter årligt underhåll den 12 november och förväntas vara i normaldrift den 15 november.

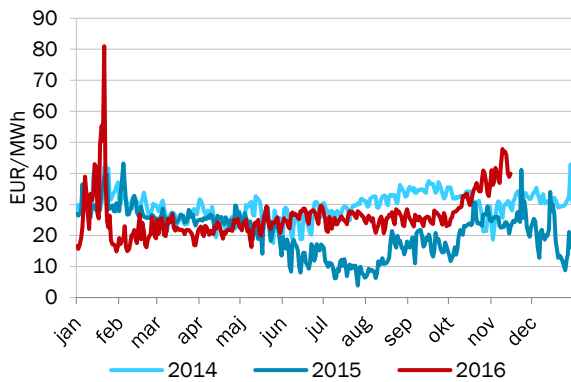
Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling (EUR/MWh)		
Systempris NP	44,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	49,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	49,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	49,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	49,1	↑
Terminspris NP december	43,6	↓
Prispåverkande faktorer (normal)		
Temperatur Norden, °C	-2,6 ( 2,8 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	152 ( 543 )	↓
Ingående magasin Norden	72% ( 83% )	↓
Ingående magasin Sverige	61% ( 82% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	83%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	78%	↑

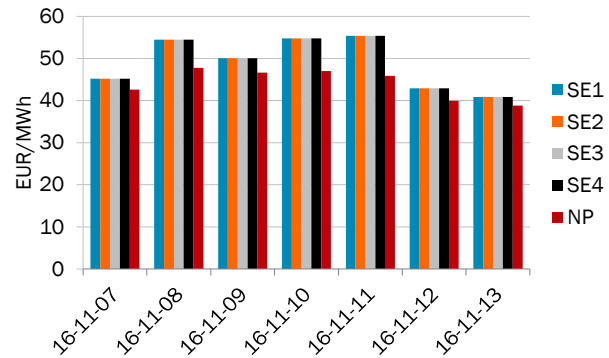
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



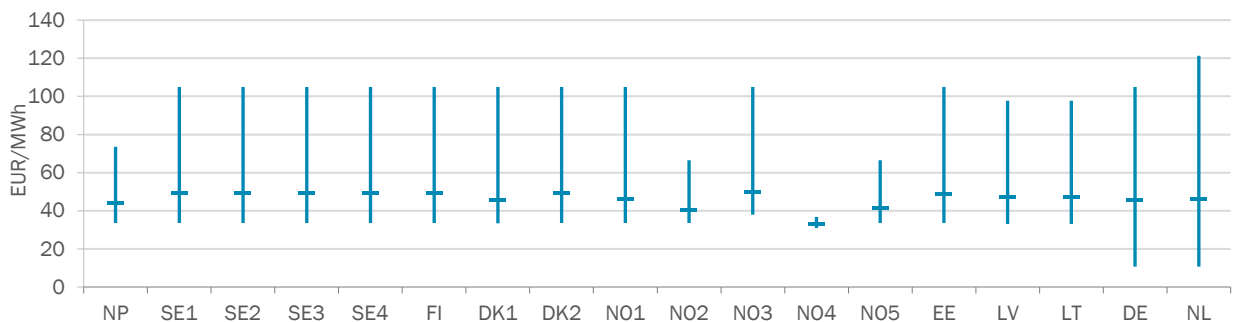
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 45	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	42,6	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	41,1	45,2	45,2	41,1	46,6	32,6	42,0	44,8	44,8	44,8	38,0	41,2
Tisdag	47,8	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	53,9	54,5	53,4	41,0	54,6	32,8	41,4	53,5	51,1	51,1	54,3	52,7
Onsdag	46,7	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	47,8	50,1	50,1	44,1	50,3	33,1	45,0	49,5	48,3	48,3	48,3	47,4
Torsdag	47,0	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	52,3	54,8	47,3	39,8	54,8	34,4	40,6	54,0	53,2	53,2	51,8	54,4
Fredag	45,9	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	47,7	55,4	49,1	40,2	55,4	34,7	41,1	55,0	49,0	49,0	47,7	46,7
Lördag	39,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	37,8	42,9	39,4	37,7	43,0	32,3	39,4	42,9	42,9	42,9	39,8	39,1
Söndag	38,8	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	37,2	40,9	38,9	37,1	42,2	31,6	38,9	40,7	40,3	40,3	37,0	41,8
Veckomedel	44,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	45,4	49,1	46,2	40,2	49,6	33,1	41,2	48,6	47,1	47,1	45,3	46,2
Förändring från vecka 44	14%	21%	21%	21%	21%	21%	15%	21%	18%	8%	21%	5%	9%	19%	16%	16%	17%	12%

## 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 45	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	73,5	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	66,4	105,0	36,8	66,4	105,0	97,7	97,7	105,0	121,3
Lägst	33,6	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,4	33,7	33,7	33,7	38,0	30,9	33,7	33,7	33,1	33,1	10,7	10,7

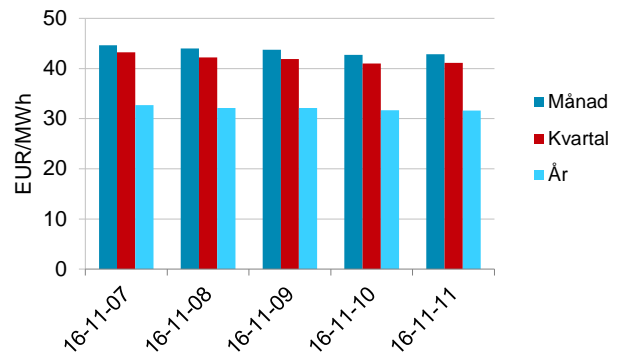
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 45	december	kvartal 1	år 2017
Måndag	44,6	43,3	32,7
Tisdag	44,0	42,2	32,2
Onsdag	43,8	41,9	32,1
Torsdag	42,7	41,0	31,7
Fredag	42,9	41,1	31,6
Veckomedel	43,6	41,9	32,0
Förändring från vecka 44	0%	-2%	3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



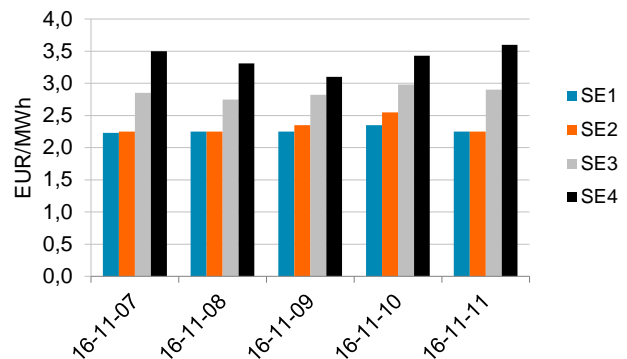
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 45	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,23	2,25	2,85	3,50
Tisdag	2,25	2,25	2,75	3,31
Onsdag	2,25	2,35	2,82	3,10
Torsdag	2,35	2,55	2,98	3,43
Fredag	2,25	2,25	2,90	3,60
Veckomedel	2,27	2,33	2,86	3,39
Förändring från vecka 44	-18%	-15%	-9%	-10%

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



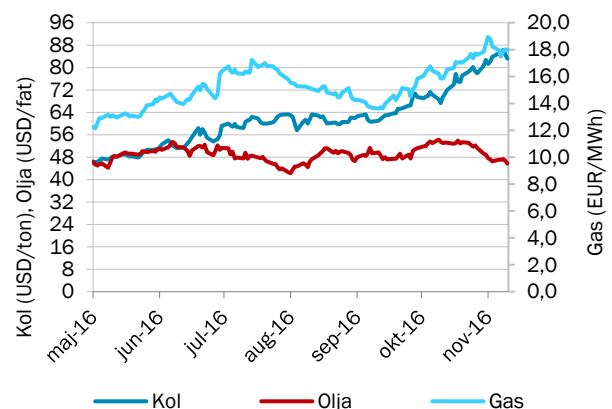
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 45	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	85,17	47,12	17,98
Tisdag	84,10	47,09	17,55
Onsdag	86,30	47,36	17,86
Torsdag	84,90	46,84	18,02
Fredag	83,23	45,74	17,98
Veckomedel	84,74	46,83	17,88
Förändring från vecka 44	3%	-2%	-3%

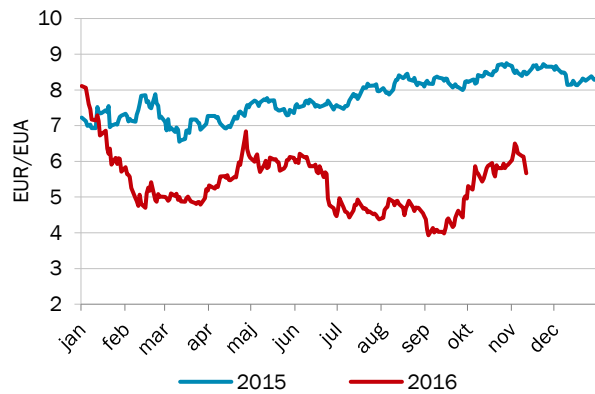
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



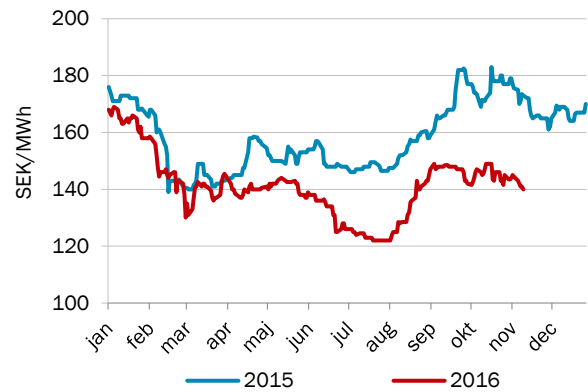
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 45	Dec-16
Veckomedel	6,0
Förändring från vecka 44	-3,2%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



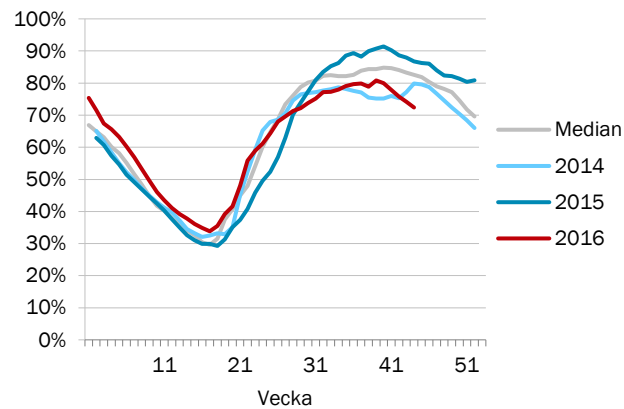
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 45	March-17
Veckomedel	141,4
Förändring från vecka 44	-1,9%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

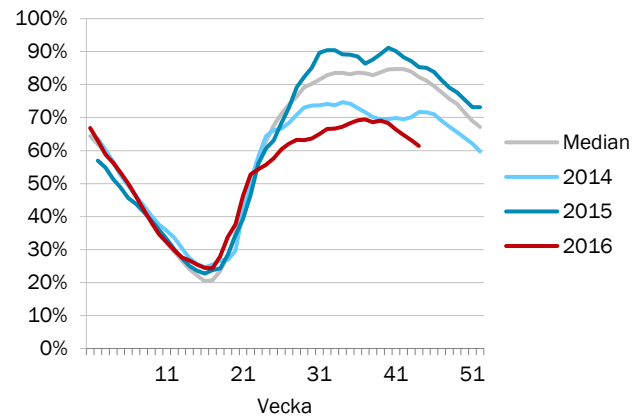
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	72%
Förändring från vecka 44	-1,82 %-enheter
Normal	83%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



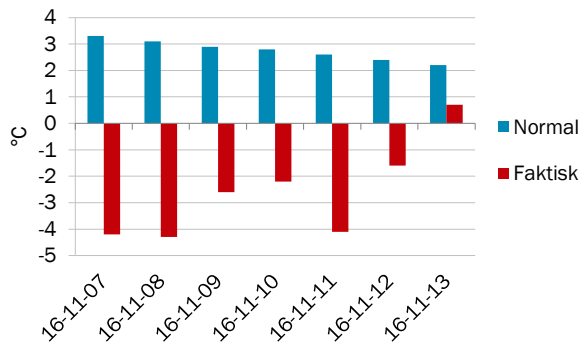
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	61%
Förändring från vecka 44	-1,75 %-enheter
Normal	82%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



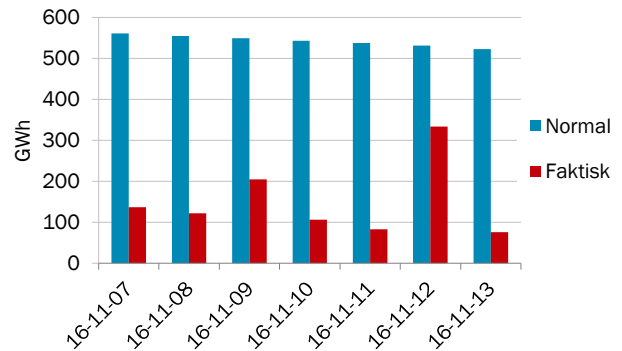
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 45	Temperatur
Veckomedel	-2,6
Förändring från vecka 44	-3,6
Normal temperatur	2,8

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 45	Nederbörd
Veckomedel	152
Förändring från vecka 44	-386
Normal nederbörd	543

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

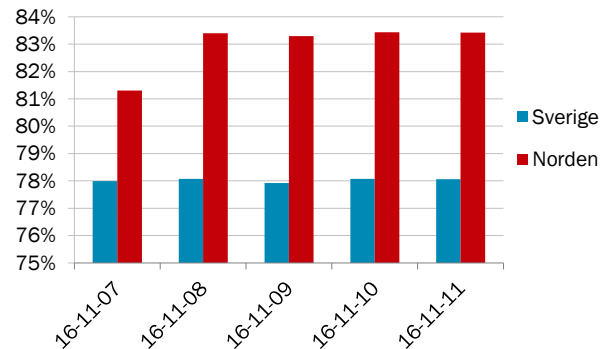
Vecka 45	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 44
<b>Norden</b>	83%	9 809	0,4%
<b>Sverige</b>	78%	7 077	0,5%
Forsmark 1	101%	992	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 1	102%	484	
Oskarshamn 3	102%	1 434	
Ringhals 1	100%	877	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 066	
Ringhals 4	99%	1 105	
<b>Finland</b>	99%	2 732	0,2%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	97%	955	

## Kommentar:

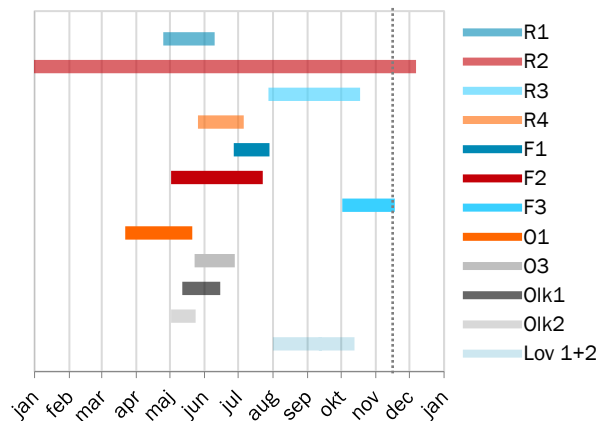
Forsmark 3 var tillbaka i drift den 12 november och väntas vara i normaldrift den 15 november.

Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



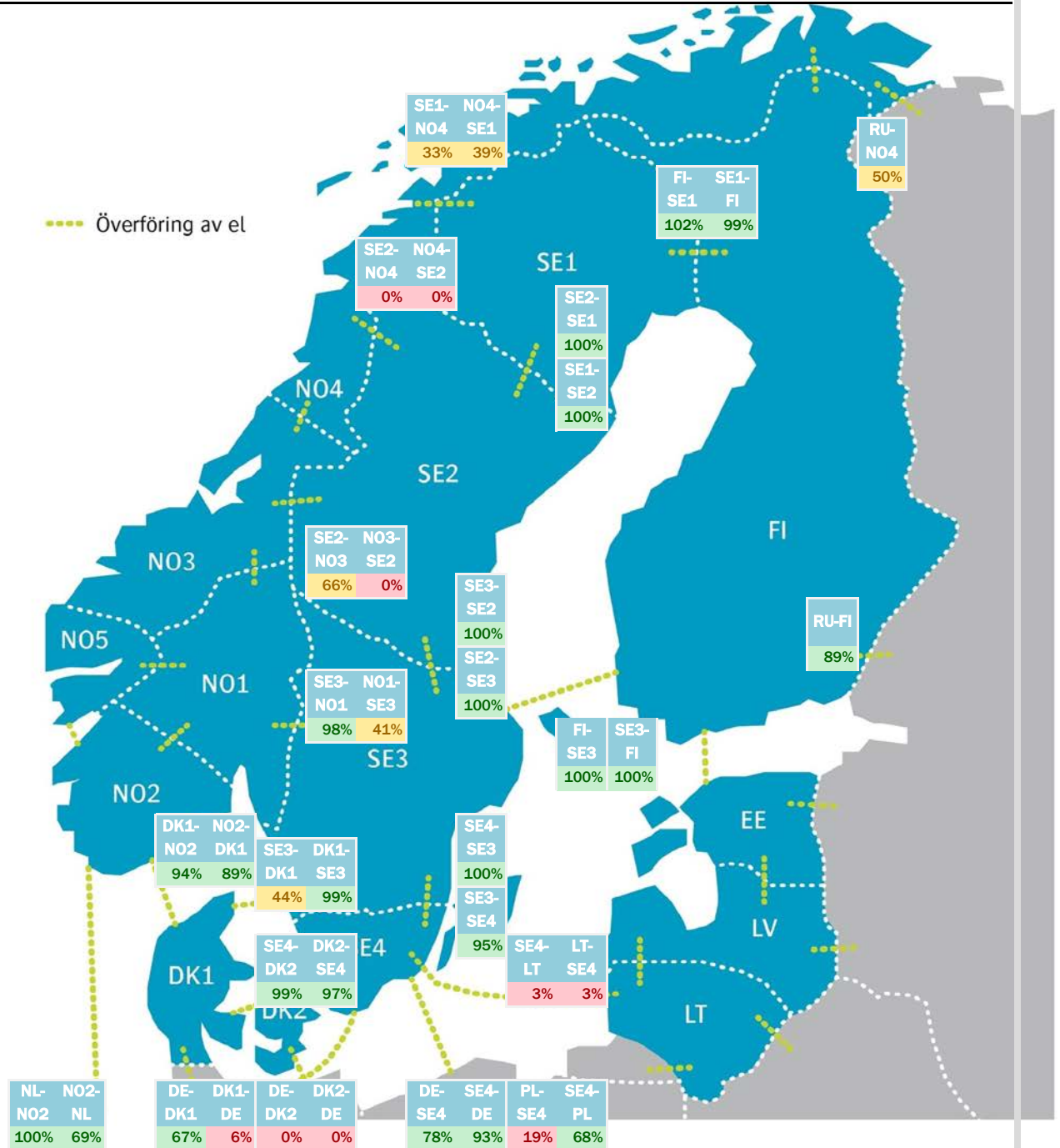
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



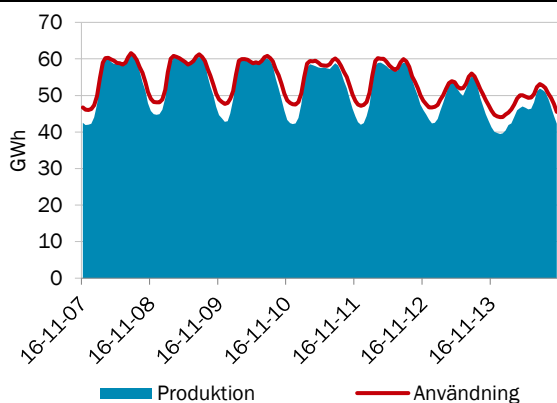
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- 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 45	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	100	0	570	409	1300	28	1461	300	1283	1481	1200	200	662	0	2044	21	3300	7279	5020	
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	501	1008	0	481	114	-	-	1532	730	1655	1119	1200	271	600	0	874	21	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

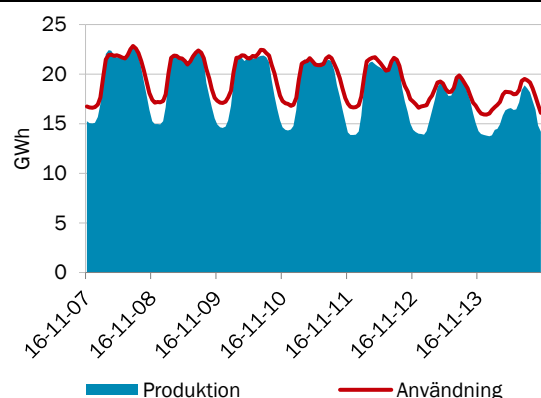
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 45	Produktion	Användning
Veckomedel	8700	9046
Förändring från vecka 44	8,7%	10,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



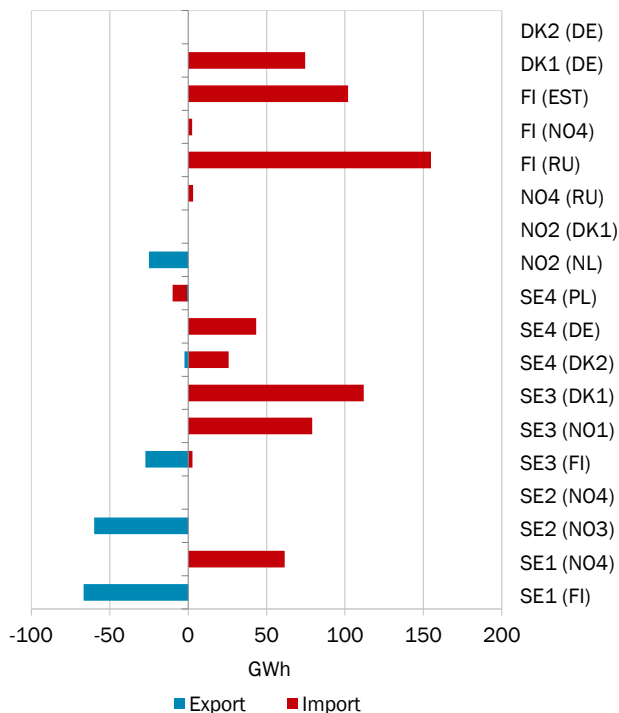
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 45	Produktion	Användning
Veckomedel	3078	3257
Förändring från vecka 44	8,4%	10,7%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 45	Import	Export	Netto
Danmark	77	-138	-61
Finland	351	0	351
Norge	63	-246	-183
Sverige	334	-157	177

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

Vecka 45	Import	Export	Netto
Estland	102	0	102
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-25	-25
Polen	10	-1	9
Ryssland	158	0	158
Tyskland	118	0	118
Total	388	-26	362



## 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)