

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 44

Spotpriserna fortsatt uppåt i Norden

Under vecka 44 var det genomsnittliga systempriset 38,8 EUR/MWh, en ökning med 5 procent från föregående vecka. Spotpriserna för Sverige var samma för alla fyra elområden under veckan och i genomsnitt 40,7 EUR/MWh vilket motsvarar en ökning med 2 procent från veckan innan.

Terminspriset för december ökade och handlades i slutet av veckan för drygt 44 EUR/MWh. EPAD-priserna för de svenska elområdena kvartal 1 (2017) sjönk däremot med 8-16 procent till att vara mellan 2,7-3,8 EUR/MWh som ett snitt över veckan.

Det hydrologiska underskottet och de överföringsbegränsningar som finns driver priserna uppåt. Priserna på utsläppsrätter och kol har stigit och bidrar också till ökade elpriser. De genomsnittliga priserna på kol och gas för kvartal 1 år 2017 steg med 4-5 procent jämfört med vecka 43. Priset på utsläppsrätter steg med 6,3 procent och handlades i genomsnitt för 6,2 EUR/EUA under veckan.

Temperaturen var 3 grader under det normala vilket ökade elanvändningen som för Norden var 7,9 procent högre under veckan. Sverige och Norden som helhet nettoimporterade el under veckan.

Magasinsnivån var i ingången av veckan 21 procentenheter under normal nivå för Sverige och 9 procentenheter under för Norden. Tillgängligheten i kärnkraften var i princip oförändrad från föregående vecka. Forsmark 3 och Ringhals 2 är i revision.

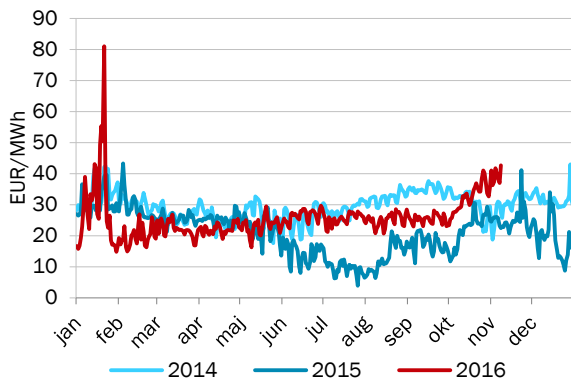
Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling (EUR/MWh)		
Systempris NP	38,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	40,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	40,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	40,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	40,7	↑
Terminspris NP december	43,8	↑
Prispåverkande faktorer (normal)		
Temperatur Norden, °C	1,0 (4,0)	↓
Nederbörd Norden, GWh	538 (590)	↑
Ingående magasin Norden	74% (83%)	↓
Ingående magasin Sverige	63% (84%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	83%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	78%	↑

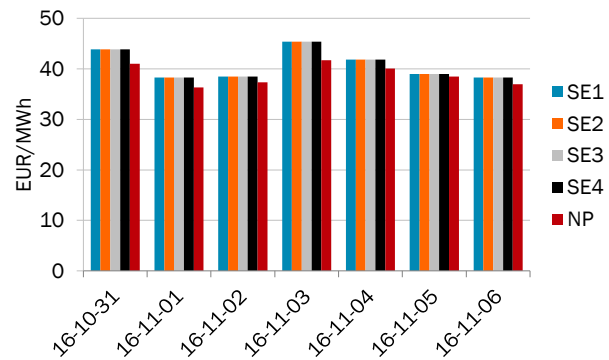
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



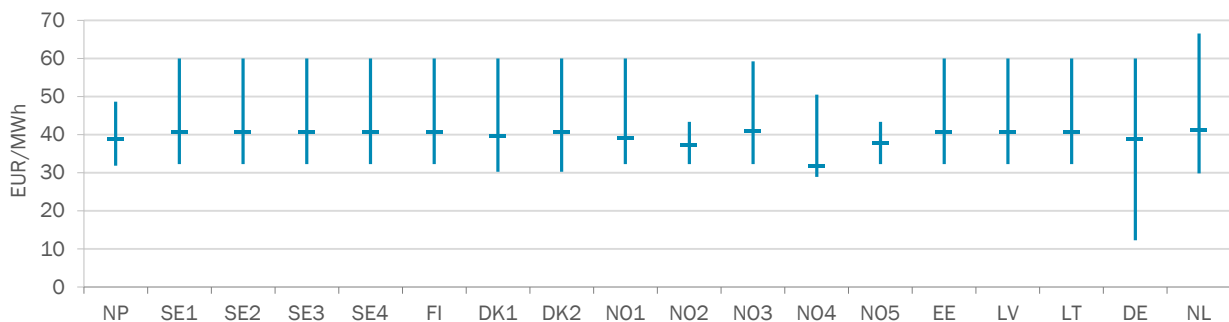
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 44	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	41,0	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,0	43,1	37,2	37,1	43,8	33,5	37,2	43,8	43,8	43,8	43,1	43,5
Tisdag	36,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	35,0	38,3	37,1	35,0	38,5	31,0	36,0	38,3	38,3	38,3	34,8	38,3
Onsdag	37,4	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	37,9	38,5	38,4	37,1	38,5	32,0	37,1	38,4	38,4	38,4	33,0	40,5
Torsdag	41,7	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,3	45,4	45,0	38,7	44,3	32,0	38,7	45,4	45,4	45,4	45,6	47,2
Fredag	40,1	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,4	41,8	39,1	38,5	41,9	31,4	38,9	41,8	41,8	41,8	40,4	40,5
Lördag	38,5	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	38,8	39,0	39,0	38,8	39,2	30,7	39,0	39,0	39,0	39,0	38,9	39,8
Söndag	36,9	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	35,6	38,0	38,3	35,9	39,8	31,0	37,8	38,3	38,3	38,3	35,5	38,5
Veckomedel	38,8	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	39,6	40,6	39,2	37,3	40,9	31,6	37,8	40,7	40,7	40,7	38,7	41,2
Förändring från vecka 43	5%	2%	2%	2%	2%	2%	3%	2%	13%	8%	2%	3%	9%	2%	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 44	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	48,6	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	43,3	59,2	50,5	43,3	60,0	60,0	60,0	60,0	66,6
Lägst	31,9	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	30,2	30,2	32,3	32,3	32,3	29,0	32,3	32,3	32,3	32,3	12,3	29,8

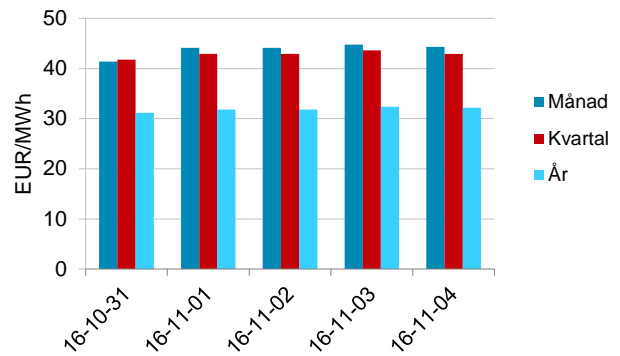
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 44	december	kvartal 1	år 2017
Måndag	41,4	41,8	31,2
Tisdag	44,2	43,0	31,8
Onsdag	44,2	42,9	31,8
Torsdag	44,8	43,7	32,4
Fredag	44,3	42,9	32,2
Veckomedel	43,8	42,8	31,9
Förändring från vecka 43	7%	5%	5%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



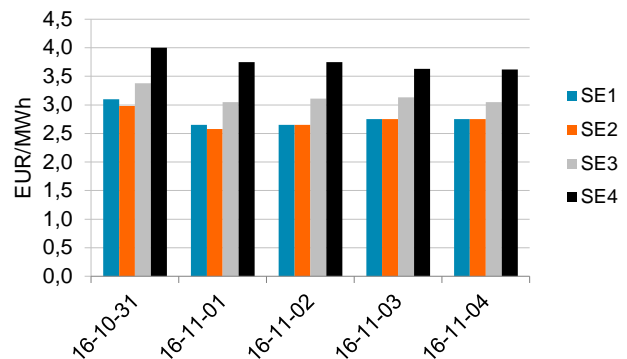
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 44	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	3,10	2,98	3,38	4,00
Tisdag	2,65	2,58	3,05	3,75
Onsdag	2,65	2,65	3,11	3,75
Torsdag	2,75	2,75	3,13	3,63
Fredag	2,75	2,75	3,05	3,62
Veckomedel	2,78	2,74	3,14	3,75
Förändring från vecka 43	-10%	-12%	-16%	-8%

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



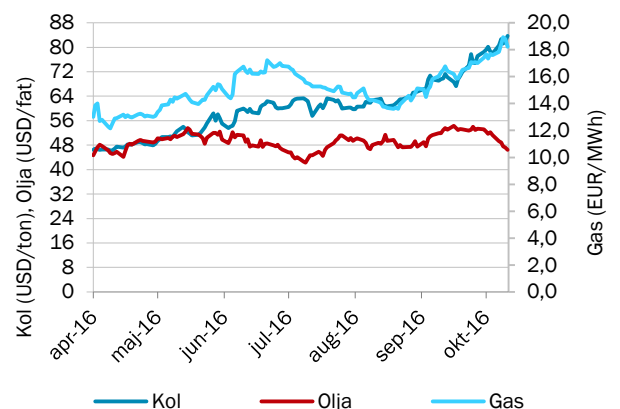
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 44	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	80,57	49,28	17,84
Tisdag	82,72	48,90	18,41
Onsdag	81,18	47,65	18,95
Torsdag	82,10	47,17	18,79
Fredag	83,75	46,49	18,23
Veckomedel	82,06	47,90	18,44
Förändring från vecka 43	4%	-8%	5%

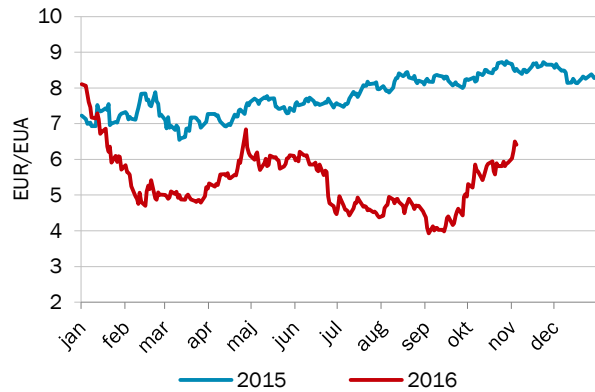
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



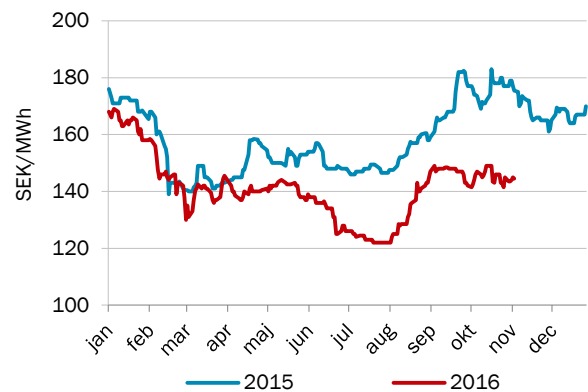
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 44	Dec-16
Veckomedel	6,2
Förändring från vecka 43	6,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



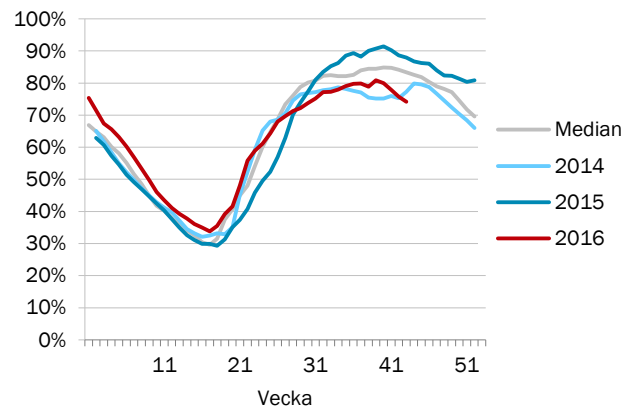
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 44	March-17
Veckomedel	144,1
Förändring från vecka 43	0,3%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

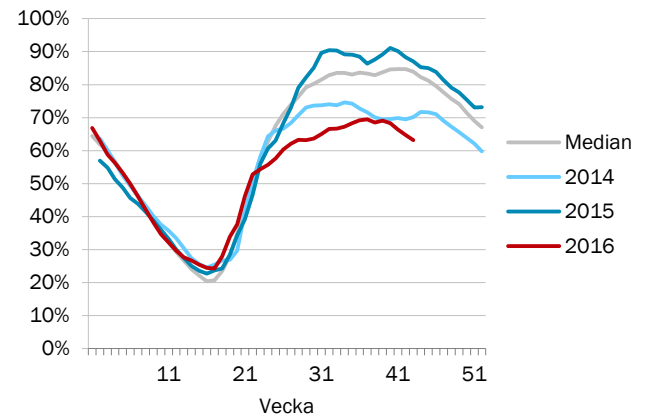
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 44	
Magasinfullnadsgrad	74%
Förändring från vecka 43	-1,63 %-enheter
Normal	83%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



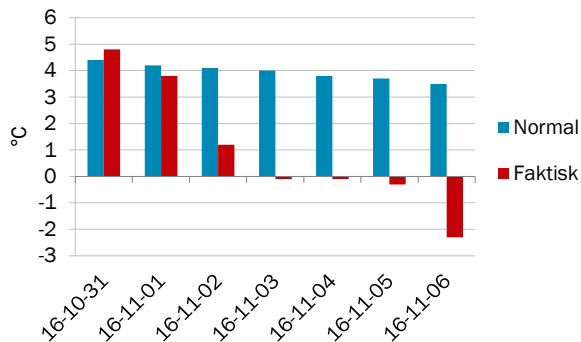
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 44	
Magasinfullnadsgrad	63%
Förändring från vecka 43	-1,50 %-enheter
Normal	84%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



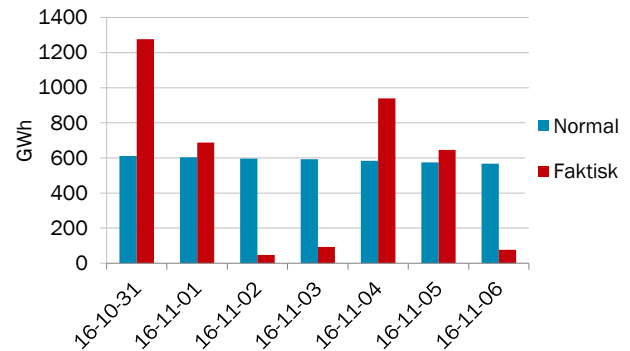
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 44	Temperatur
Veckomedel	1,0
Förändring från vecka 43	-4,7
Normal temperatur	4,0

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 44	Nederbörd
Veckomedel	538
Förändring från vecka 43	200
Normal nederbörd	590

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

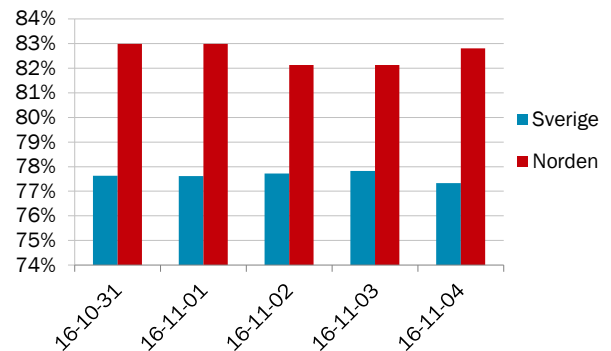
Vecka 44	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 43
Norden	83%	9 766	-0,4%
Sverige	78%	7 041	0,1%
Forsmark 1	100%	988	
Forsmark 2	100%	1 119	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 1	102%	482	
Oskarshamn 3	101%	1 420	
Ringhals 1	99%	875	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 059	
Ringhals 4	98%	1 097	
Finland	99%	2 726	-1,7%
Olkiluoto	98%	858	
Olkiluoto	101%	888	
Loviisa 1 och 2	99%	979	

Kommentar:

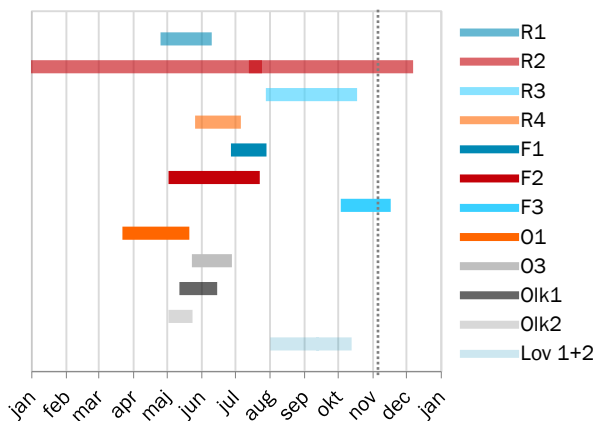
Forsmark 3 är tagen ur drift för årligt underhåll och väntas åter den 11 november.

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

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



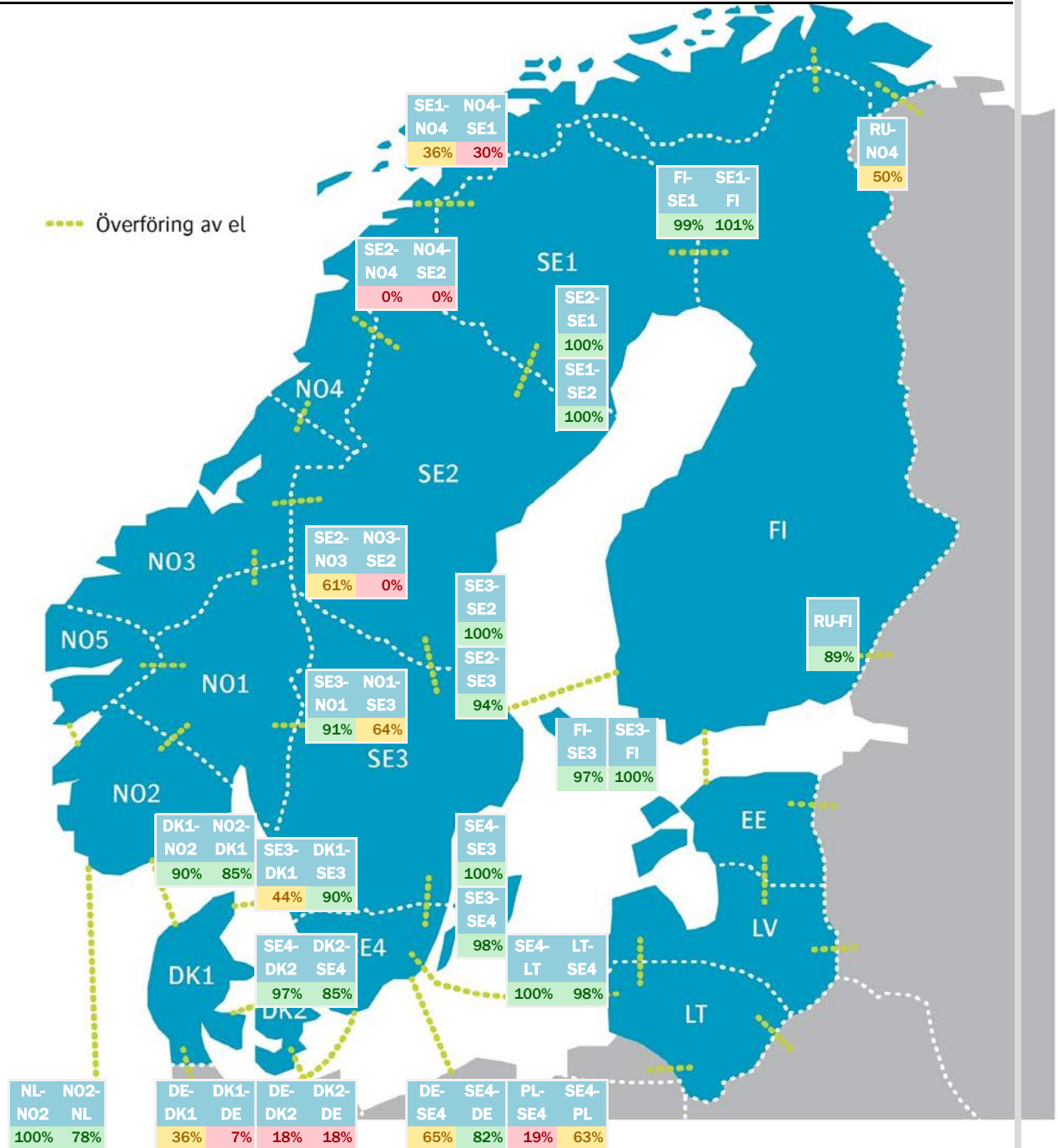
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



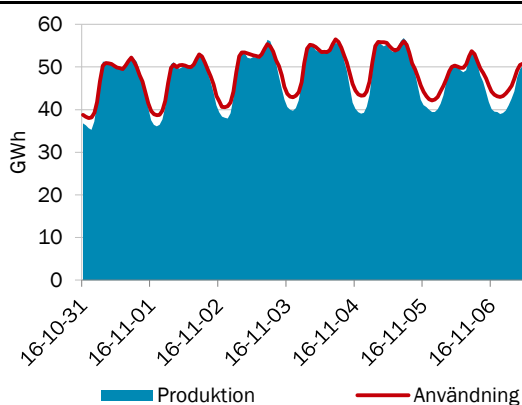
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 44	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	123	104	504	380	1300	28	1383	300	1255	1514	1200	216	605	0	1907	700	3300	6857	5212	
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	566	544	107	399	112	-	-	1475	669	1442	1086	1162	211	600	0	1366	686	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

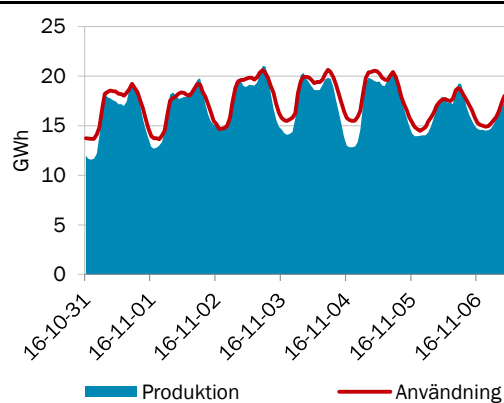
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 44	Produktion	Användning
Veckomedel	8000	8200
Förändring från vecka 43	5,4%	7,9%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



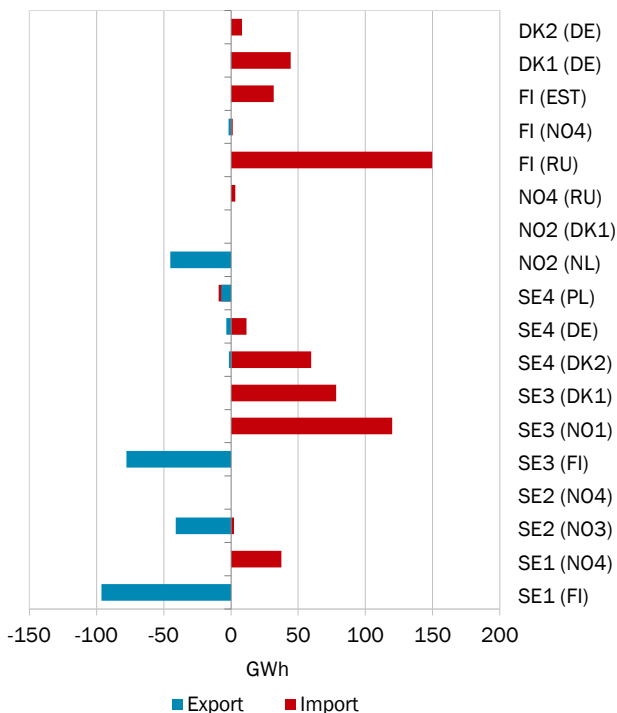
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 44	Produktion	Användning
Veckomedel	2840	2943
Förändring från vecka 43	2,6%	8,8%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 44	Import	Export	Netto
Danmark	54	-138	-84
Finland	357	-2	355
Norge	46	-333	-287
Sverige	318	-228	90

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

Vecka 44	Import	Export	Netto
Estland	32	0	32
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-45	-45
Polen	9	-7	2
Ryssland	153	0	153
Tyskland	64	-4	61
Total	258	-56	202

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)