

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

Ökande spotpriser men fortsatt sjunkande terminspriser

Systempriset sjönk marginellt jämfört med föregående vecka till 35,8 EUR/MWh, medan spotpriserna i samtliga elområden ökade med ca 3 procent under veckan och landade på 37,4 EUR/MWh.

Terminspriserna fortsatte att sjunka. Priset för januarimånad sjönk med 7 procent till 35,6 EUR/MWh och för nästkommande kvartal och år sjönk priset med 10 procent.

Priserna för utsläppsrätter fortsatte att sjunka, med 15 procent i relation till föregående vecka, medan priset på elcertifikat vände upp med ca 1,5 procent. Liten uppgång för samtliga fossila priserna under veckan där kolpriset steg med 2 procent, olja med 5 procent och gas med 1 procent.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft var ca 87 procent under veckan. Ringhals 2 togs i drift 26 november efter ett långt uppehåll sen augusti 2014 och var i slutet på veckan uppe i full kapacitet. Oskarshamn 3 togs ur drift den 27 november till följd av ett bränsleläckage och väntas vara tillbaka i full drift den 9 december. På grund av problem med turbinen togs Oskarshamn 1 ur drift den 3 december och väntas vara tillbaka i full drift den 9 december.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	35,8	↓
Spotpris SE1 Luleå	37,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	37,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	37,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	37,4	↑
Terminspris NP januari	35,6	↓

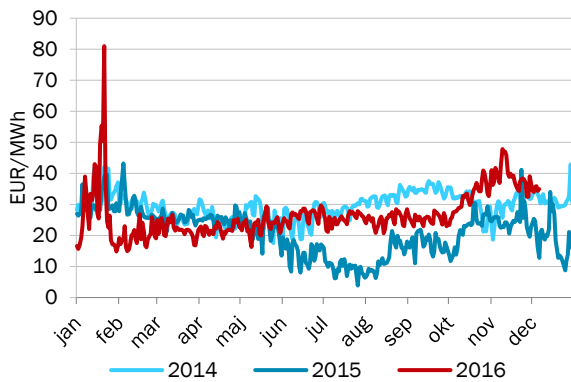
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,0 (0,3)	↓
Nederbörd Norden, GWh	463 (513)	↓
Ingående magasin Norden	67% (79%)	↓
Ingående magasin Sverige	57% (78%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	87%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↓

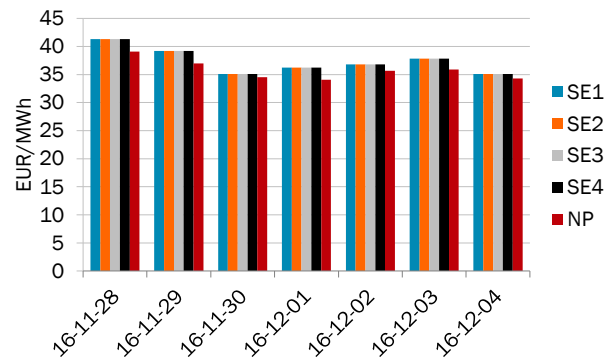
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



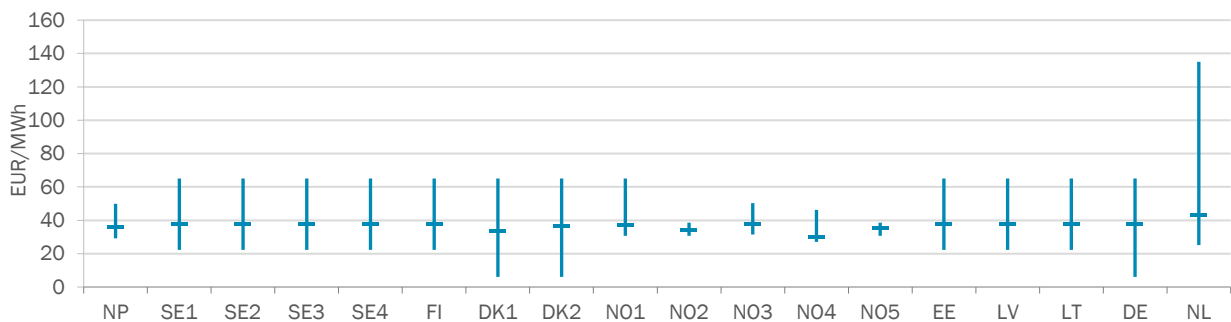
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 48	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	39,1	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3	40,4	41,1	41,7	36,1	40,6	32,7	36,2	41,2	41,2	41,2	40,8	42,6
Tisdag	37,0	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	34,4	39,2	39,1	34,4	39,4	30,7	36,3	39,1	39,1	39,1	42,8	44,6
Onsdag	34,5	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	32,0	35,1	36,0	33,1	36,5	29,7	34,8	35,1	35,1	35,1	36,0	40,7
Torsdag	34,1	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	26,9	32,3	36,2	32,4	37,2	29,7	34,4	36,2	36,2	36,2	27,6	39,5
Fredag	35,7	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	30,8	33,6	36,1	34,6	38,2	29,5	34,8	36,8	36,8	36,8	38,6	53,9
Lördag	35,9	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	35,0	37,8	35,2	34,9	38,2	28,3	34,9	37,8	37,8	37,8	41,0	38,5
Söndag	34,3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	34,5	35,1	34,3	34,3	35,1	27,5	34,3	35,1	35,1	35,1	38,3	39,1
Veckomedel	35,8	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	33,4	36,3	36,9	34,2	37,9	29,7	35,1	37,3	37,3	37,3	37,9	42,7
Förändring från vecka 47	-1%	3%	3%	3%	1%	2%	-3%	-2%	4%	-3%	-2%	-8%	-1%	2%	2%	1%	-2%	4%

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	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	50,0	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	65,1	38,5	50,3	46,2	38,5	65,1	65,1	65,1	65,1	135,0
Lägst	29,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	6,1	6,1	30,8	30,8	31,5	27,1	30,8	22,3	22,3	22,3	6,1	25,1

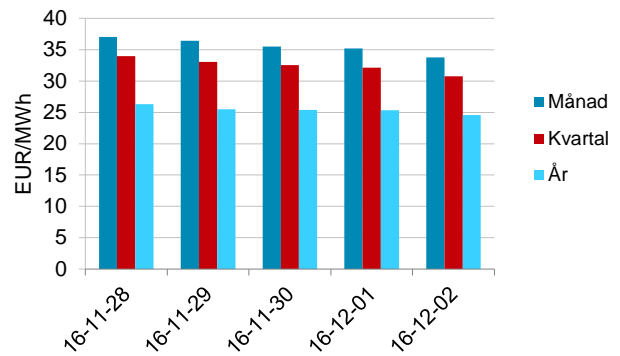
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 48	januari	kvartal 1	år 2017
Måndag	37,1	34,0	26,3
Tisdag	36,4	33,1	25,5
Onsdag	35,5	32,6	25,4
Torsdag	35,2	32,2	25,4
Fredag	33,8	30,8	24,6
Veckomedel	35,6	32,5	25,4
Förändring från vecka 47	-7%	-10%	-10%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



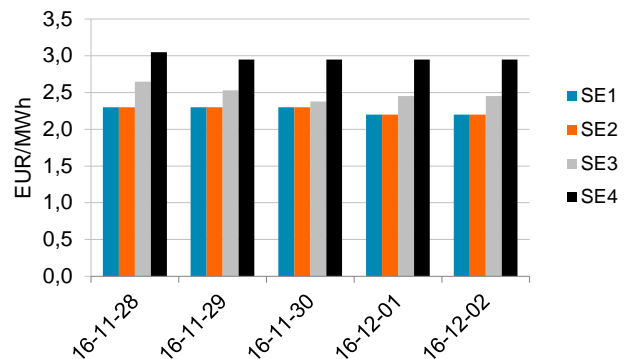
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 48	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,30	2,30	2,65	3,05
Tisdag	2,30	2,30	2,53	2,95
Onsdag	2,30	2,30	2,38	2,95
Torsdag	2,20	2,20	2,45	2,95
Fredag	2,20	2,20	2,45	2,95
Veckomedel	2,26	2,26	2,49	2,97
Förändring från vecka 47	-6%	-6%	-11%	-5%

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



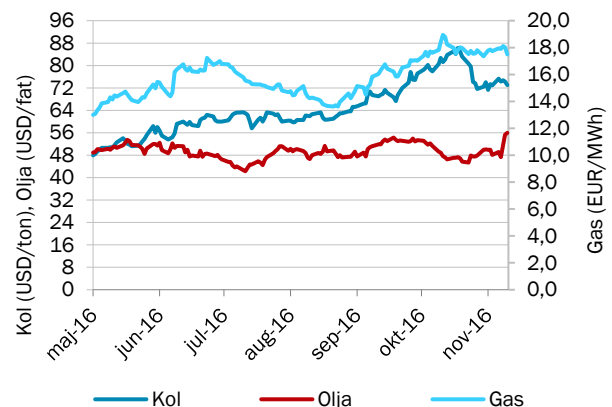
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 48	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	75,32	49,14	17,94
Tisdag	74,28	47,26	17,91
Onsdag	74,75	51,61	18,12
Torsdag	74,25	55,32	18,01
Fredag	73,03	55,98	17,50
Veckomedel	74,33	51,86	17,90
Förändring från vecka 47	2%	5%	1%

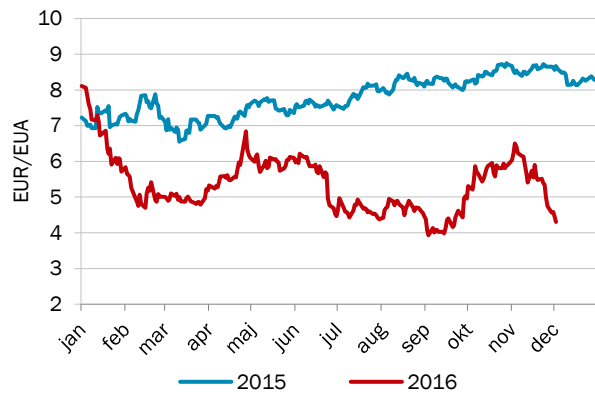
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



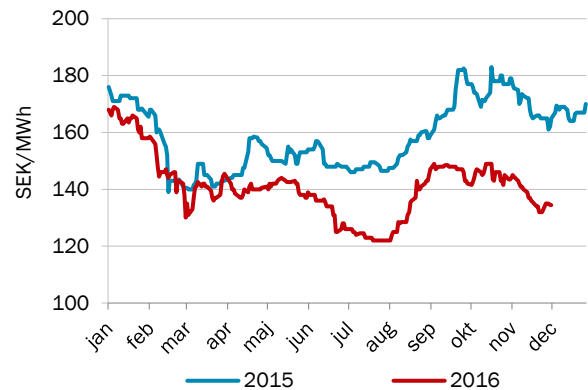
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 48	Dec-16
Veckomedel	4,5
Förändring från vecka 47	-15,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



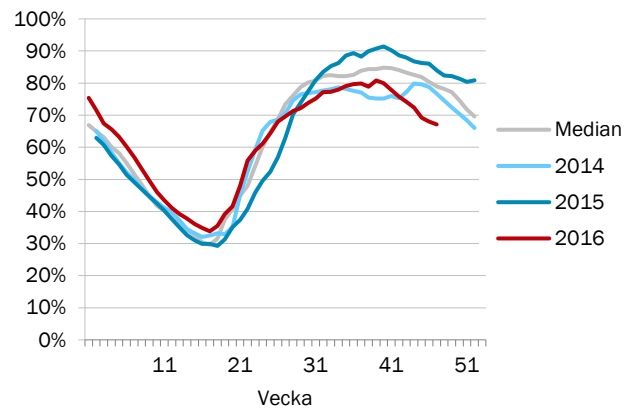
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 48	March-17
Veckomedel	134,8
Förändring från vecka 47	1,5%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

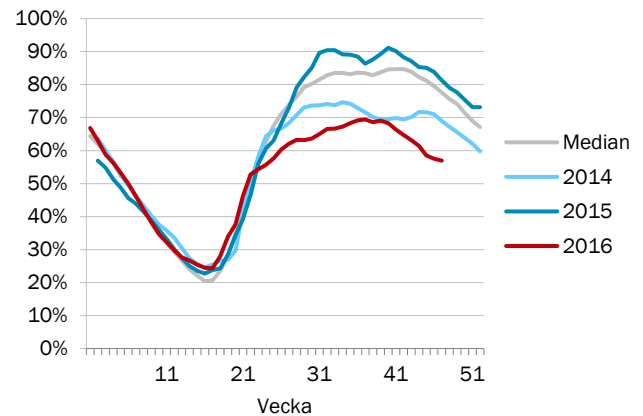
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	67%
Förändring från vecka 47	-0,89 %-enheter
Normal	79%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



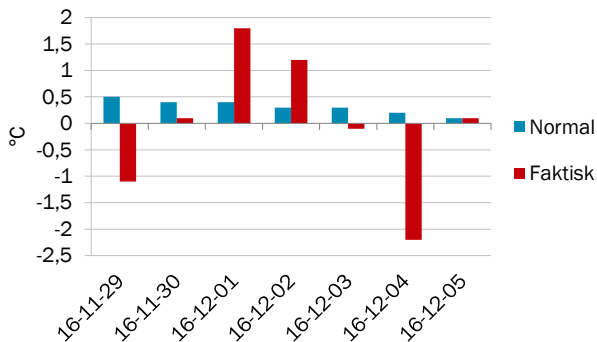
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	57%
Förändring från vecka 47	-0,62 %-enheter
Normal	78%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



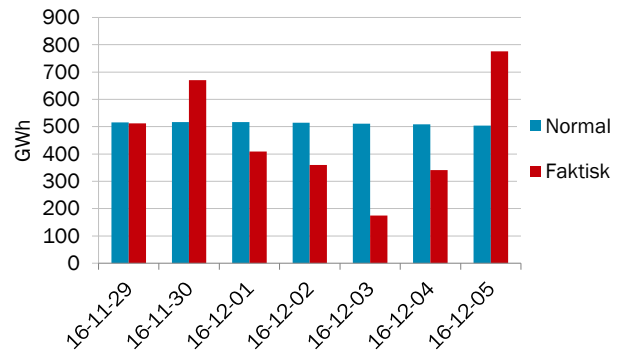
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 48	Temperatur
Veckomedel	0,0
Förändring från vecka 47	-4,0
Normal temperatur	0,3

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 48	Nederbörd
Veckomedel	463
Förändring från vecka 47	-155
Normal nederbörd	513

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

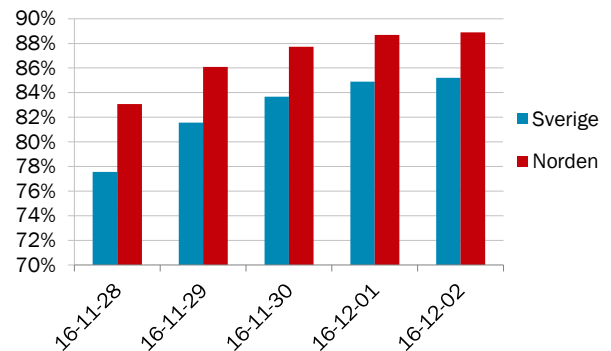
Vecka 48	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 47
Norden	87%	10 272	-6,6%
Sverige	83%	7 490	-9,3%
Forsmark 1	101%	993	
Forsmark 2	100%	1 123	
Forsmark 3	101%	1 174	
Oskarshamn 1	102%	485	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	100%	878	
Ringhals 2	77%	668	
Ringhals 3	100%	1 066	
Ringhals 4	99%	1 104	
Finland	101%	2 782	1,5%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	890	
Loviisa 1 och 2	102%	1 007	

Kommentar:

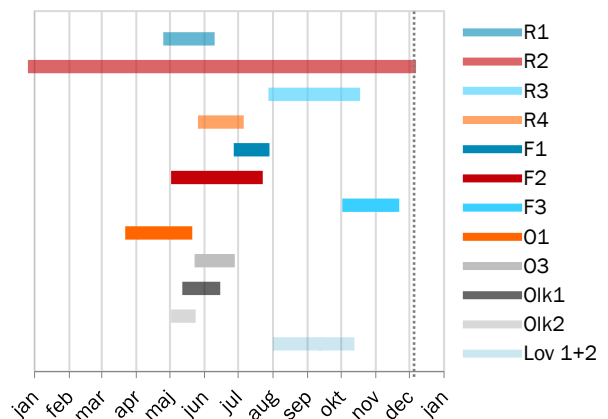
Oskarshamn 3 togs ur drift den 27 november till följd av ett bränsleläkage och väntas vara tillbaka i full drift den 9 december.

På grund av problem med turbinen togs Oskarshamn 1 ur drift den 3 december. O1 väntas vara tillbaka i full drift den 9 december.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



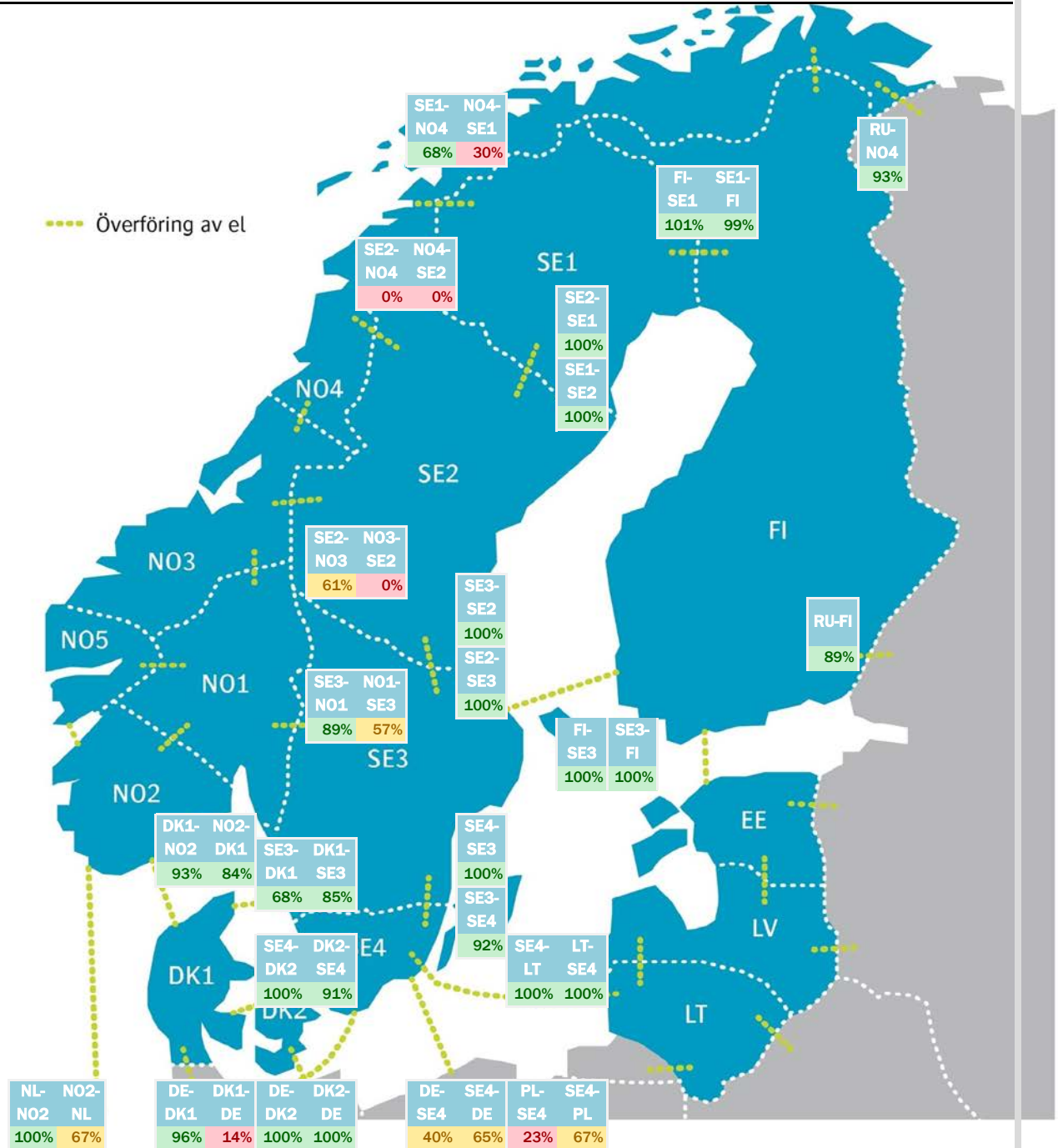
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



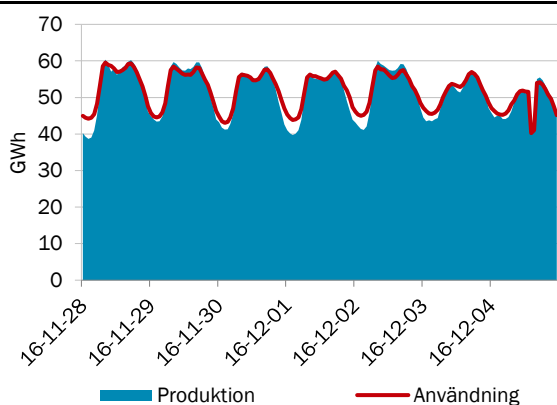
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02	DK1- DK1	DK2- DK2	SE4- SE4	SE4- SE4	RU- FI	RU- N04	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 48	N02	DE	DE	DE	PL	FI	N04	DK1	DK1	DK2	FI	FI	N04	N03	N04	N01	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	258	585	397	401	1300	52	1367	463	1300	1485	1200	405	605	0	1873	700	3300	7300	4879	
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	481	1433	600	247	138	-	-	1521	631	1553	1115	1200	211	600	0	1226	700	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

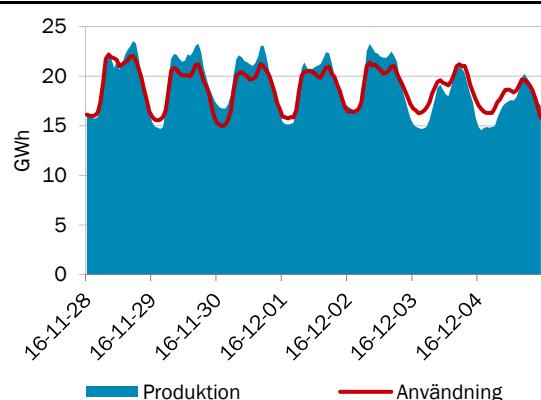
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 48	Produktion	Användning
Veckomedel	8605	8716
Förändring från vecka 47	7,7%	7,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



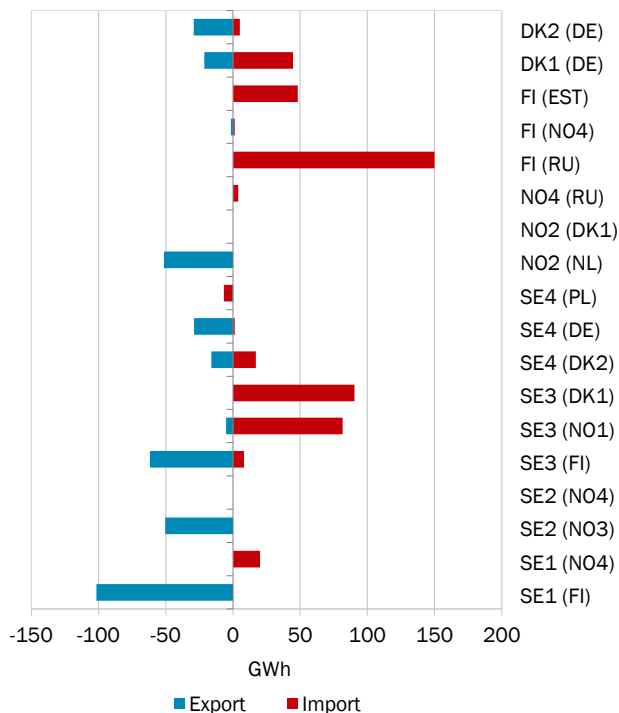
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 48	Produktion	Användning
Veckomedel	3192	3154
Förändring från vecka 47	4,9%	9,2%

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	50	-142	-92
Finland	354	-2	353
Norge	61	-218	-156
Sverige	226	-265	-39

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

Vecka 48	Import	Export	Netto
Estland	48	0	48
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-51	-51
Polen	7	-1	6
Ryssland	154	0	154
Tyskland	35	-64	-28
Total	244	-115	129

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)