

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 4

Milt väder har medfört låga spotpriser och låg användning

Spotpriset sjönk rejält under vecka 4 med över 60 procent i Sverige. Medelvärdet låg strax över 17 EUR/MWh och var på samma nivå för samtliga svenska elområden.

På den finansiella marknaden var förändringarna i priset betydligt mindre och terminspriserna sjönk något. Medelpriset var 21,7 EUR/MWh för mars månad. Priserna på den fossila marknaden har stigit något under veckan. Oljepriset har stigit med 13 procent sedan föregående vecka medans övriga fossila bränslen stigit med några procent.

Temperaturen under veckan har varit långt över det normala vilket har medfört att användningen har varit låg. Användningen sjönk med ca 15 procent under veckan och har resulterat i en nettoexport från Sverige på 529 GWh.

Tillgängligheten i kärnkraften är fortsatt hög, med 92% i Sverige. Ringhals 2 skulle ha startas 20 februari efter en längre tid i revision, men uppstarten är skjuten till 17 september.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	18,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	17,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	17,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	17,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	17,4	↓
Terminspris NP mars	21,7	↓

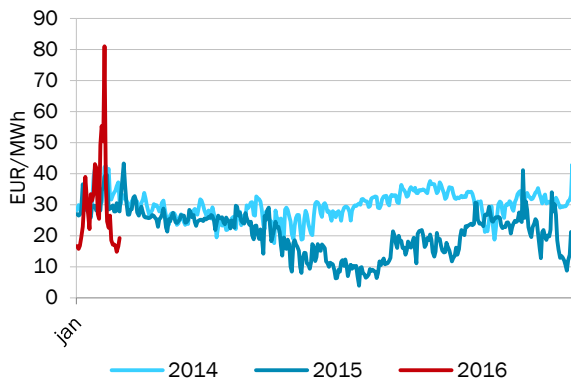
Prispåverkande faktorer (avvikelse från normal)

Temperatur Norden, °C	2,6 (4,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	640 (117)	↑
Ingående magasin Norden	4,3 (%enh)	↓
Ingående magasin Sverige	67% (%enh)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	-0,9 (%enh)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	94%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	92%	↑

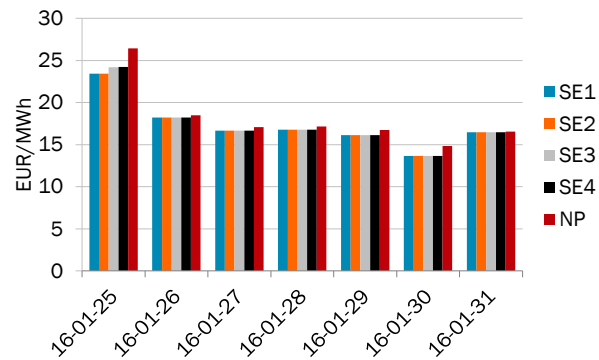
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



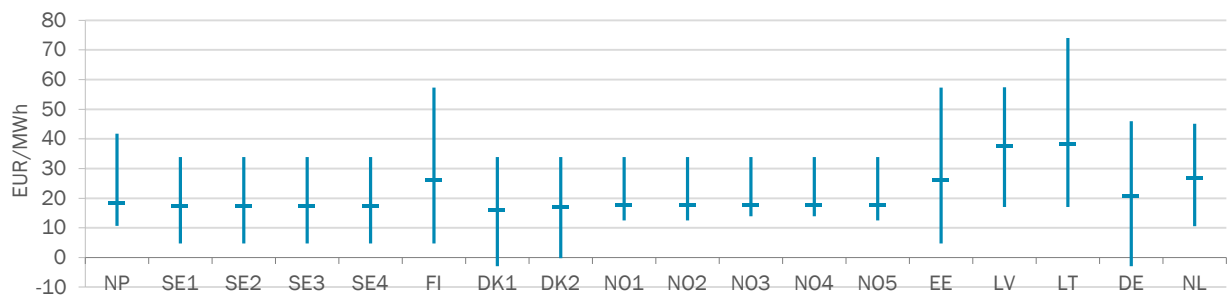
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 4	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	26,4	23,4	23,4	24,2	24,2	33,4	24,2	24,2	24,2	24,2	23,4	23,4	24,2	33,4	45,8	49,2	33,4	28,4
Tisdag	18,5	18,2	18,2	18,2	18,2	28,3	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	17,7	18,2	28,3	41,8	41,8	33,4	29,5
Onsdag	17,1	16,7	16,7	16,7	16,7	28,9	14,6	14,9	16,7	16,7	16,7	16,5	16,7	28,9	38,7	38,7	33,4	27,4
Torsdag	17,2	16,8	16,8	16,8	16,8	28,7	16,5	16,6	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	29,3	38,7	38,7	33,4	27,0
Fredag	16,7	16,1	16,1	16,1	16,1	28,3	16,1	16,1	16,3	16,3	16,5	16,3	16,3	28,3	37,6	37,6	33,4	28,2
Lördag	14,9	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	11,4	13,7	15,3	15,3	15,4	15,3	15,3	13,9	29,8	29,8	33,4	24,7
Söndag	16,6	16,5	16,5	16,5	16,5	21,5	11,2	13,8	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	21,5	30,4	30,4	33,4	21,9
Veckomedel	18,2	17,3	17,3	17,4	17,4	26,1	16,0	16,8	17,7	17,7	17,6	17,5	17,7	26,2	37,6	38,0	33,4	26,7
Förändring från vecka 3	-60%	-63%	-63%	-63%	-63%	-51%	-56%	-64%	-60%	-52%	-62%	-62%	-52%	-50%	-32%	-31%	-15%	-34%

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 4	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	41,8	33,9	33,9	33,9	33,9	57,3	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	57,3	57,4	74,0	46,0	45,1
Lägst	10,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	-3,0	-0,3	12,5	12,5	13,9	13,9	12,5	4,7	17,0	17,0	-3,0	10,5

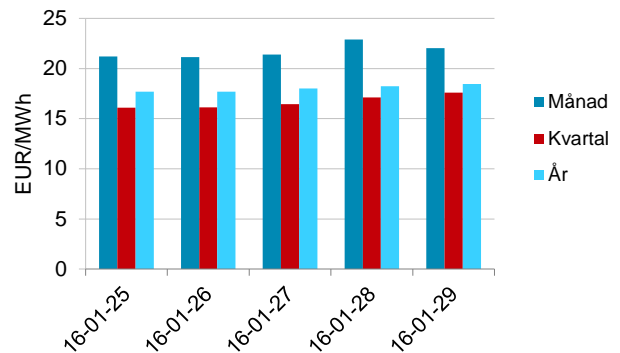
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 4	mars	kvartal 2	år 2017
Måndag	21,2	16,1	17,7
Tisdag	21,2	16,1	17,7
Onsdag	21,4	16,5	18,0
Torsdag	22,9	17,1	18,3
Fredag	22,1	17,6	18,5
Veckomedel	21,7	16,7	18,0
Förändring från vecka 3	-11%	-4%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



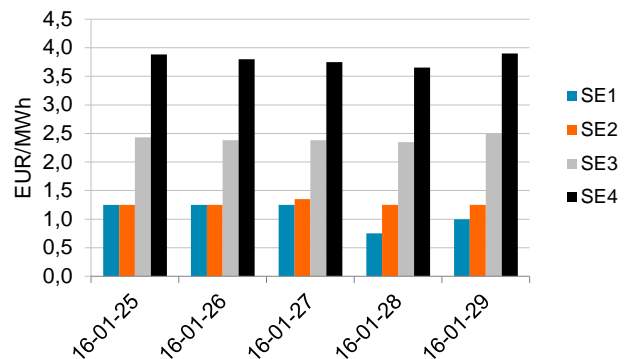
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 4	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,25	1,25	2,43	3,88
Tisdag	1,25	1,25	2,38	3,80
Onsdag	1,25	1,35	2,38	3,75
Torsdag	0,75	1,25	2,35	3,65
Fredag	1,00	1,25	2,50	3,90
Veckomedel	1,10	1,27	2,41	3,80
Förändring från vecka 3	-12%	6%	-2%	-9%

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



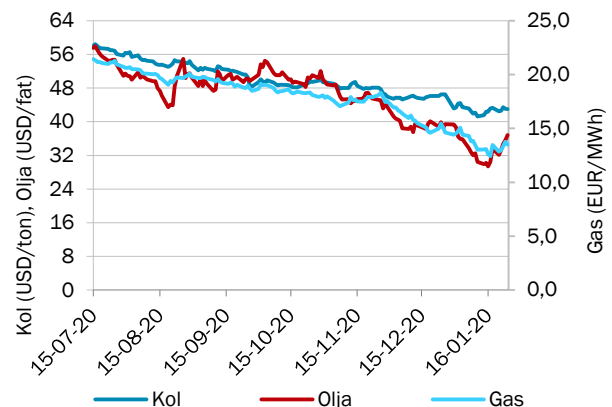
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 4	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	42,48	32,09	12,83
Tisdag	42,62	33,31	12,99
Onsdag	43,45	34,73	13,34
Torsdag	43,10	35,61	13,76
Fredag	42,98	36,82	13,49
Veckomedel	42,93	34,51	13,28
Förändring från vecka 3	1%	12%	3%

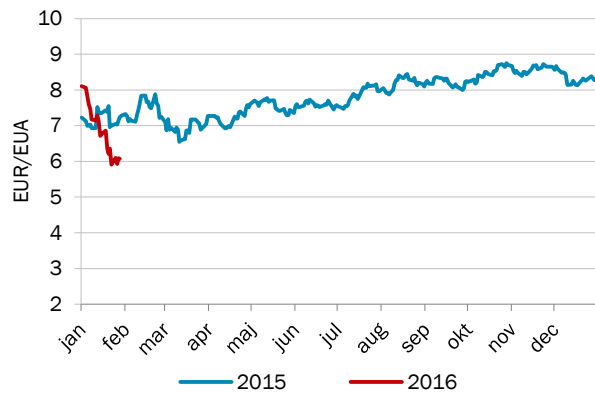
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



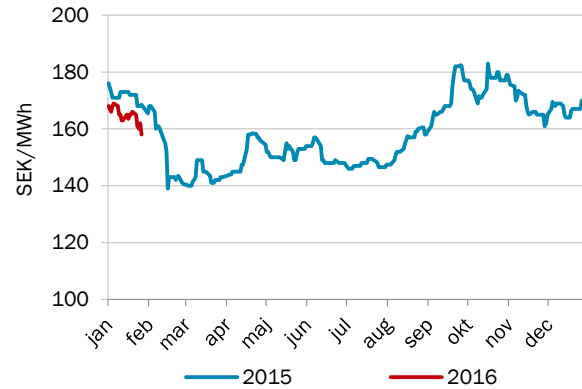
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 4	Dec-16
Veckomedel	6,0
Förändring från vecka 3	-7,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



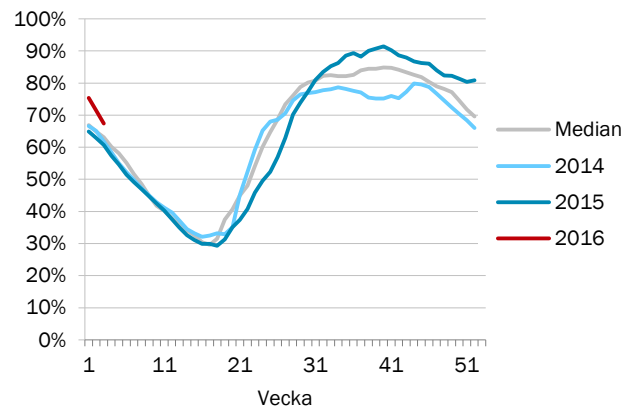
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 4	March-17
Veckomedel	161,2
Förändring från vecka 3	-2,2%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

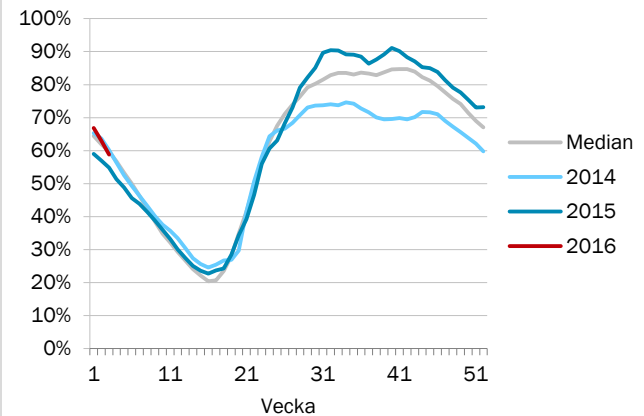
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden, TWh

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	81,9 (67%)
Förändring från vecka 3	-5,7%
Avvikelse från normal	5,3

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



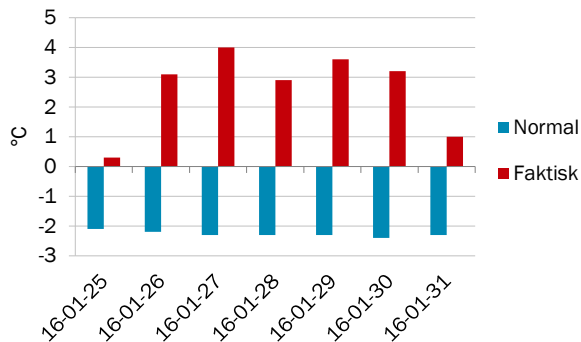
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige, TWh

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	19,8 (59%)
Förändring från vecka 3	-6,6%
Avvikelse från normal	-0,3

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



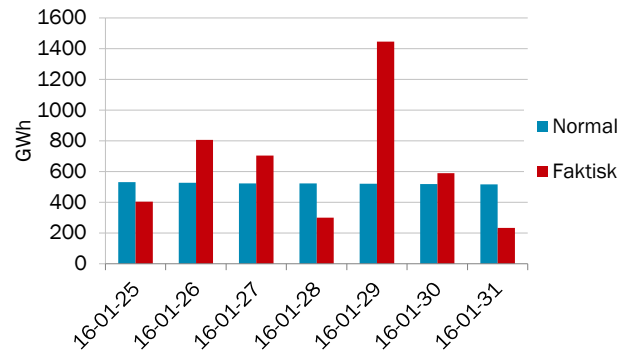
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 4	Temperatur
Veckomedel	2,6
Förändring från vecka 3	-138%
Avvikelse från normal	4,9

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 4	Nederbörd
Veckomedel	640
Förändring från vecka 3	274%
Avvikelse från normal	117

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

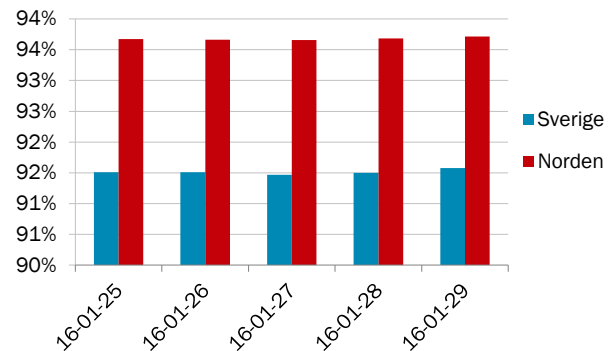
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 4	Tillgänglighet (Procent)	Förändring	
		Tillgänglighet (MW)	från vecka 3
Norden	● 94%	11 075	1,0%
Sverige	● 92%	8 300	1,3%
Forsmark 1	● 100%	990	
Forsmark 2	● 101%	1 127	
Forsmark 3	● 101%	1 182	
Oskarshamn 1	● 103%	487	
Oskarshamn 3	● 103%	1 448	
Ringhals 1	● 100%	878	
Ringhals 2	● 0%	0	
Ringhals 3	● 101%	1 070	
Ringhals 4	● 100%	1 118	
Finland	● 101%	2 774	0,0%
Olkiluoto	● 101%	887	
Olkiluoto	● 101%	893	
Loviisa 1 och 2	● 101%	995	

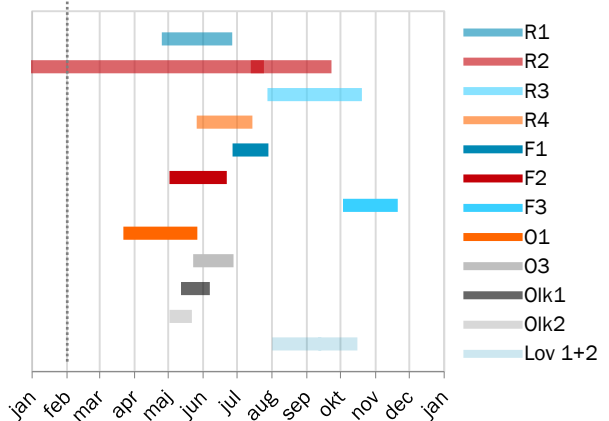
Kommentar:

Ringhals 2 är i revision och beräknas åter 17 september 2016.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



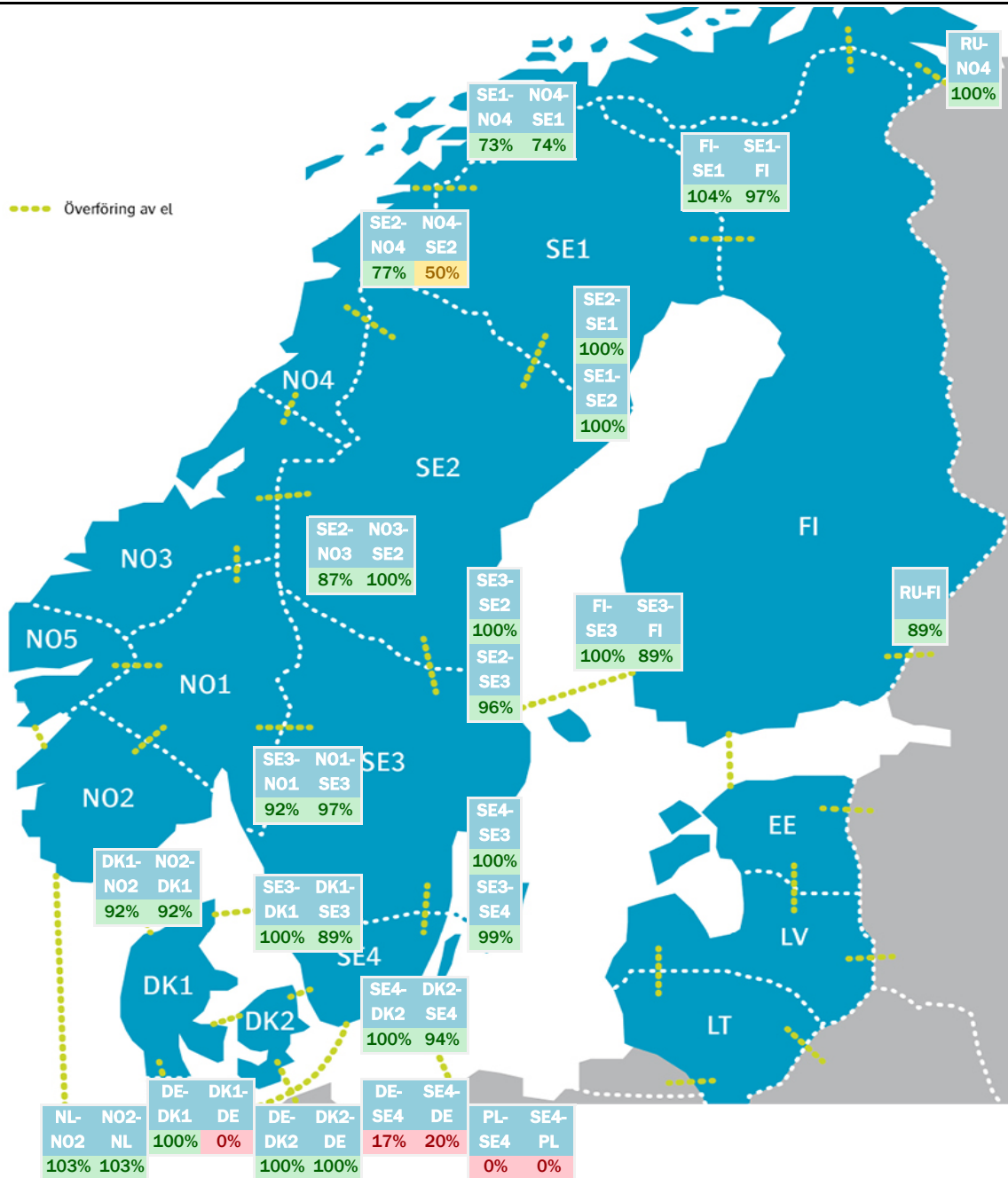
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



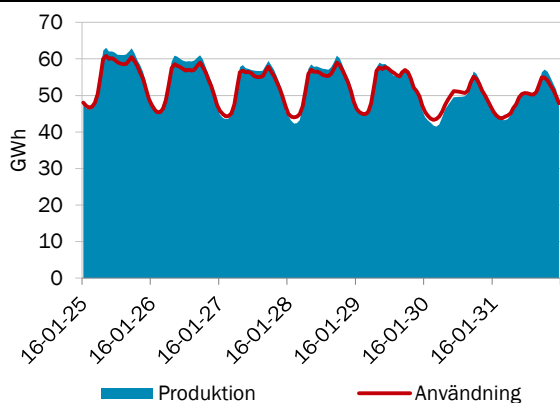
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet per överföring, veckomedel

Vecka 4	NL- N02	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- N04	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig (MW)	723	0	585	121	0	1300	56	1505	680	1300	1455	1195	438	869	230	1936	3300	6988	5229	
Installerad (MW)	700	1780	585	610	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1350	600	1000	300	2095	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig (MW)	723	1493	600	102	0	-	-	1505	661	1592	1145	1195	519	600	125	2085	3300	7300	2000	
Installerad (MW)	700	1500	600	600	600	-	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	3300	7300	2000	

Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

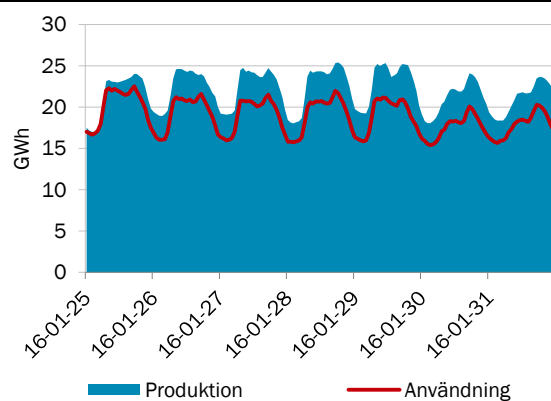
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 4	Produktion	Användning
Veckomedel	8848	8746
Förändring från vecka 3	-13,8%	-15,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



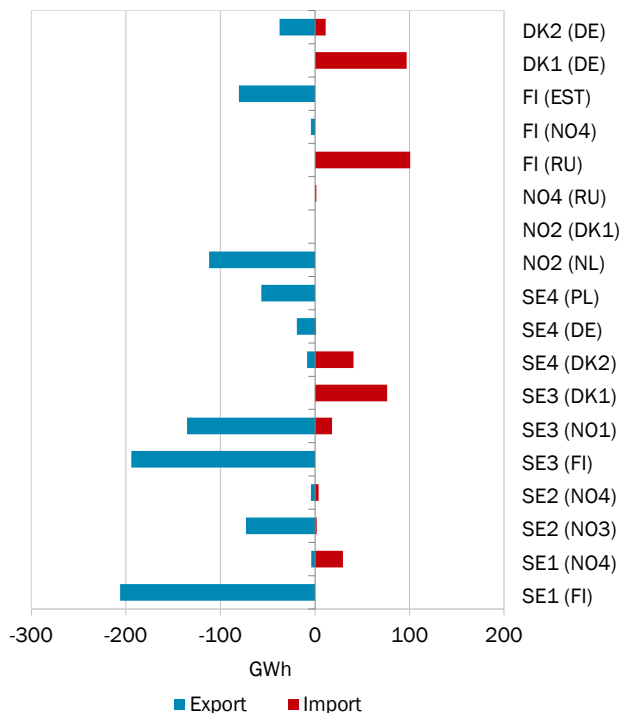
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 4	Produktion	Användning
Veckomedel	3692	3168
Förändring från vecka 3	-1,7%	-15,5%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 4	Import	Export	Netto
Danmark	83	-121	-38
Finland	501	-85	416
Norge	223	-203	19
Sverige	172	-701	-529
Total	979	-1111	-132

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 4	Import	Export	Netto
Estland	0	-81	-81
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-112	-112
Polen	0	-57	-57
Ryssland	102	0	102
Tyskland	76	-23	53
Total	178	-272	-94

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)