

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 9

Elpriserna fortsätter uppåt.

Elpriserna fortsatte att öka under vecka 9. Systempriset blev 22,7 EUR/MWh i veckomedeltal vilket var 8 procent upp i förhållande till veckan innan. På terminsmarknaden sjönk frontkontrakten för april medan priset på årskontraktet för 2017 låg kvar på förra veckans nivåer.

Det har varit mildare än normalt under veckan och något mindre nederbörd än normalt. Magasinfyllnadsgraden är fortsatt över medianen både i Norden (53,3 procent) och Sverige (42,1 procent).

Tillgängligheten i kärnkraften var under veckan 90 procent i Sverige. Ringhals 2 är ur drift för årligt underhåll och beräknas åter 17 september 2016.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	22,7	↑
Spotpris SE1 Luleå	21,2	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	21,2	↑
Spotpris SE3 Stockholm	21,2	↑
Spotpris SE4 Malmö	22,4	↑
Terminspris NP april	18,9	↓

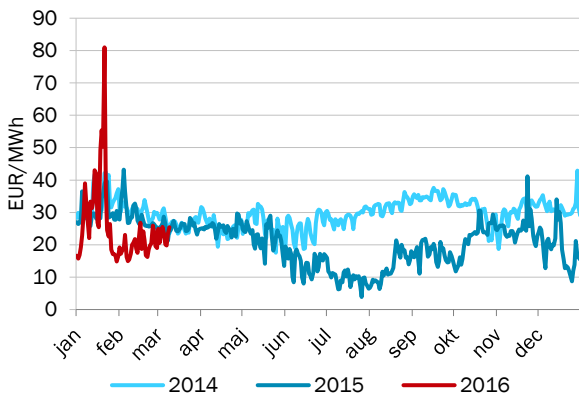
Prispåverkande faktorer (avvikelse från normal)

Temperatur Norden, °C	-0,2 (0,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	394 (-3)	↑
Ingående magasin Norden	53% (4,8 %enh)	↑
Ingående magasin Sverige	42% (-0,3 %enh)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	92%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	90%	↑

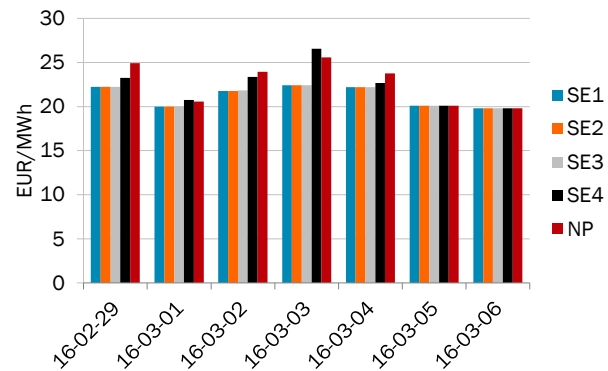
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



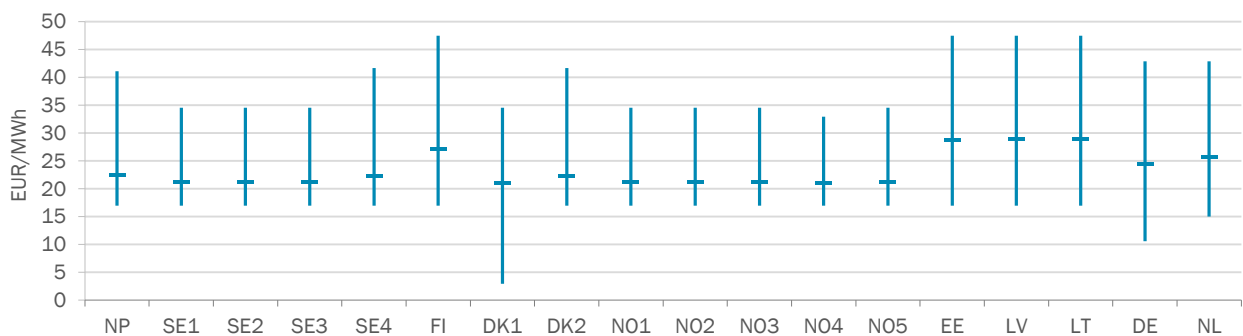
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 9	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	24,9	22,2	22,2	22,2	23,3	30,3	22,2	23,3	22,2	22,2	22,2	21,7	22,2	30,4	30,4	30,4	25,7	24,9
Tisdag	20,6	20,0	20,0	20,0	20,8	28,3	20,0	20,8	20,0	20,0	20,0	20,0	19,7	28,3	28,6	28,6	25,7	26,2
Onsdag	24,0	21,8	21,8	21,8	23,4	29,5	21,4	23,4	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	29,8	29,9	29,9	25,7	26,4
Torsdag	25,6	22,4	22,4	22,4	26,6	30,6	22,3	26,6	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	30,8	30,8	30,8	25,7	28,4
Fredag	23,8	22,2	22,2	22,2	22,7	30,8	22,2	22,7	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	30,8	30,8	30,8	25,7	26,7
Lördag	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,9	19,4	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	26,5	26,5	26,5	25,7	25,6
Söndag	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	25,1	25,2	25,2	25,7	21,6
Veckomedel	22,7	21,2	21,2	21,2	22,4	27,2	21,0	22,4	21,2	21,2	21,2	21,1	21,2	28,8	28,9	28,9	25,7	25,7
Förändring från vecka 8	8%	2%	2%	2%	7%	13%	5%	9%	4%	4%	2%	5%	4%	7%	7%	7%	9%	2%

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 9	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	41,1	34,6	34,6	34,6	41,7	47,5	34,6	41,7	34,6	34,6	34,6	33,0	34,6	47,5	47,5	47,5	42,9	42,9
Lägst	16,9	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	3,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	10,6	15,0

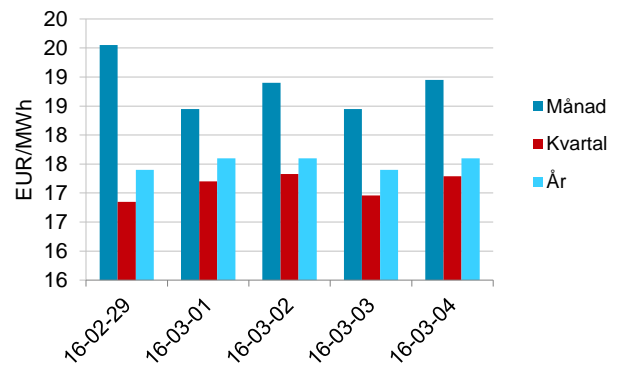
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 9	Kvartal 2		
	april	kvartal 2	år 2017
Måndag	19,6	16,9	17,4
Tisdag	18,5	17,2	17,6
Onsdag	18,9	17,3	17,6
Torsdag	18,5	17,0	17,4
Fredag	19,0	17,3	17,6
Veckomedel	18,9	17,1	17,5
Förändring från vecka 8	-3%	1%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



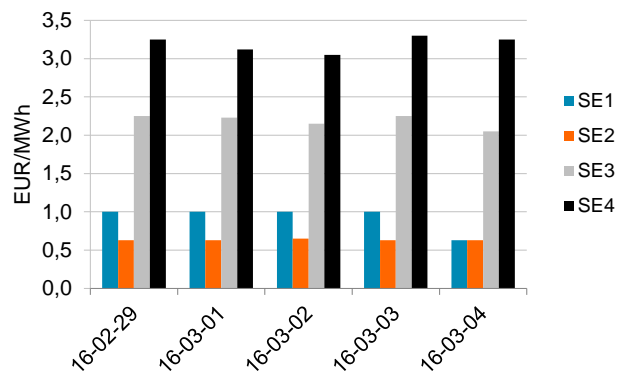
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 9	Kvartal 2 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,00	0,63	2,25	3,25
Tisdag	1,00	0,63	2,23	3,12
Onsdag	1,00	0,65	2,15	3,05
Torsdag	1,00	0,63	2,25	3,30
Fredag	0,63	0,63	2,05	3,25
Veckomedel	0,93	0,63	2,19	3,19
Förändring från vecka 8	5%	-26%	-10%	-14%

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



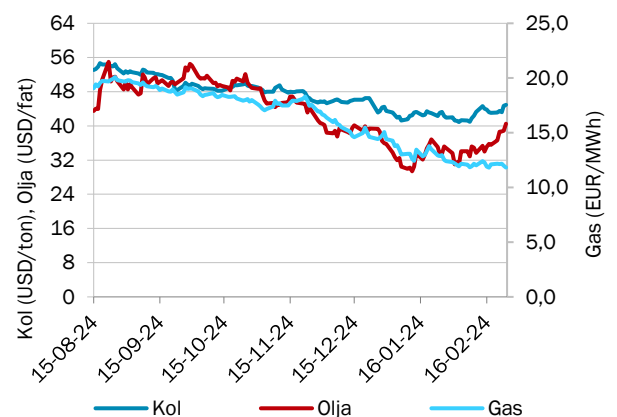
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 9	Kvartal 2 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	43,10	36,59	12,17
Tisdag	43,52	38,66	12,14
Onsdag	43,20	38,72	12,17
Torsdag	44,70	38,83	12,00
Fredag	44,95	40,53	11,83
Veckomedel	43,89	38,67	12,06
Förändring från vecka 8	0%	10%	0%

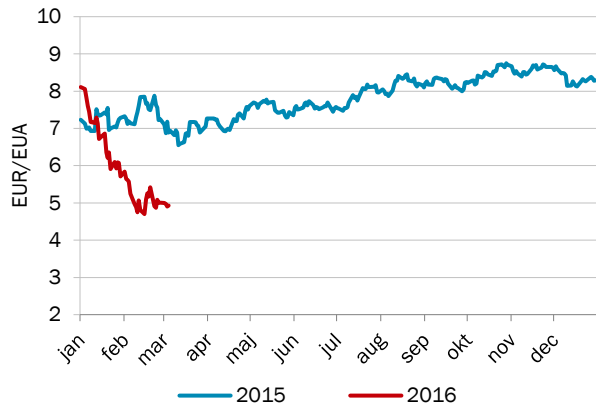
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



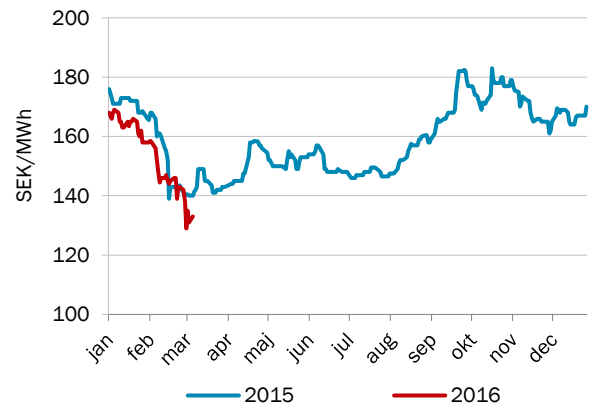
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 9	Dec-16
Veckomedel	5,0
Förändring från vecka 8	-1,9%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



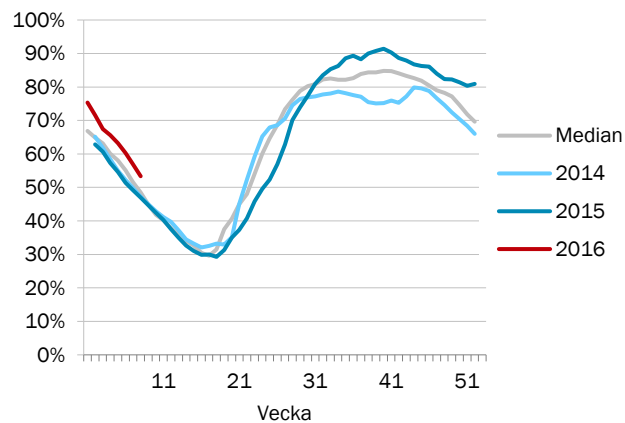
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 9	March-17
Veckomedel	133,2
Förändring från vecka 8	-6,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

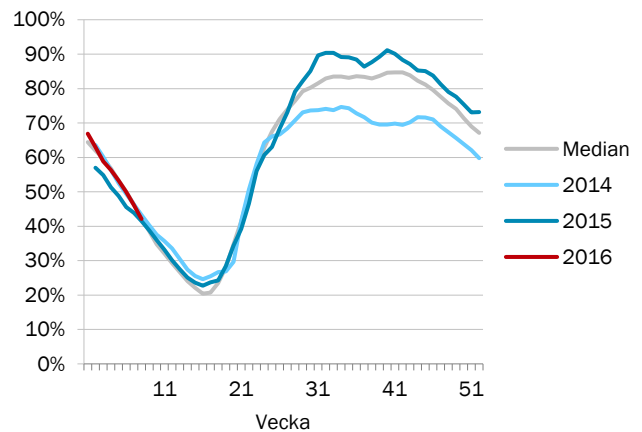
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	53%
Förändring från vecka 8	-3,57 %-enheter
Avvikelse från normal	4,8 %-enheter

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



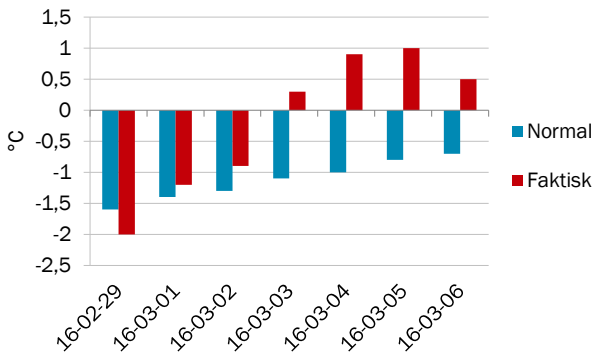
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	42%
Förändring från vecka 8	-3,95 %-enheter
Avvikelse från normal	-0,3 %-enheter

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



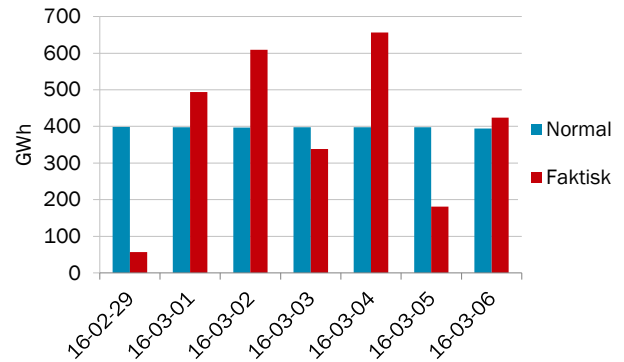
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 9	Temperatur
Veckomedel	-0,2
Förändring från vecka 8	-56%
Avvikelse från normal	0,9

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 9	Nederbörd
Veckomedel	394
Förändring från vecka 8	125%
Avvikelse från normal	-3

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

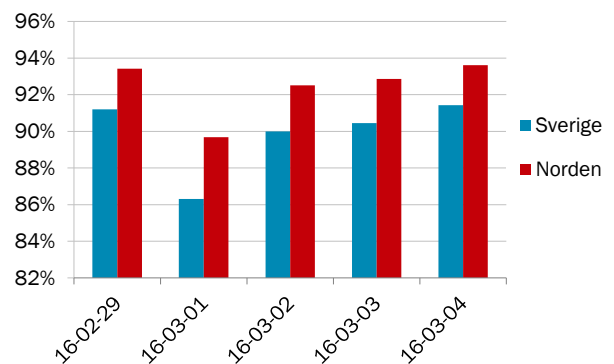
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 9	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 8
Norden	● 92%	10 926	8,1%
Sverige	● 90%	8 152	11,2%
Forsmark 1	● 100%	988	
Forsmark 2	● 101%	1 126	
Forsmark 3	● 102%	1 185	
Oskarshamn 1	● 102%	481	
Oskarshamn 3	● 103%	1 448	
Ringhals 1	● 84%	737	
Ringhals 2	● 0%	0	
Ringhals 3	● 101%	1 070	
Ringhals 4	● 100%	1 116	
Finland	● 101%	2 774	0,0%
Olkiluoto	● 101%	887	
Olkiluoto	● 101%	892	
Loviisa 1 och 2	● 101%	994	

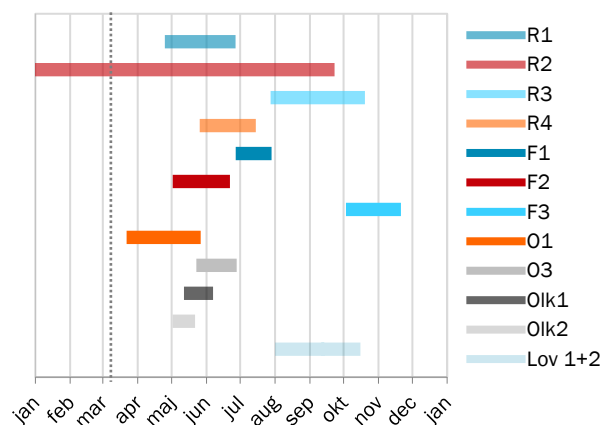
Kommentar:

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

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



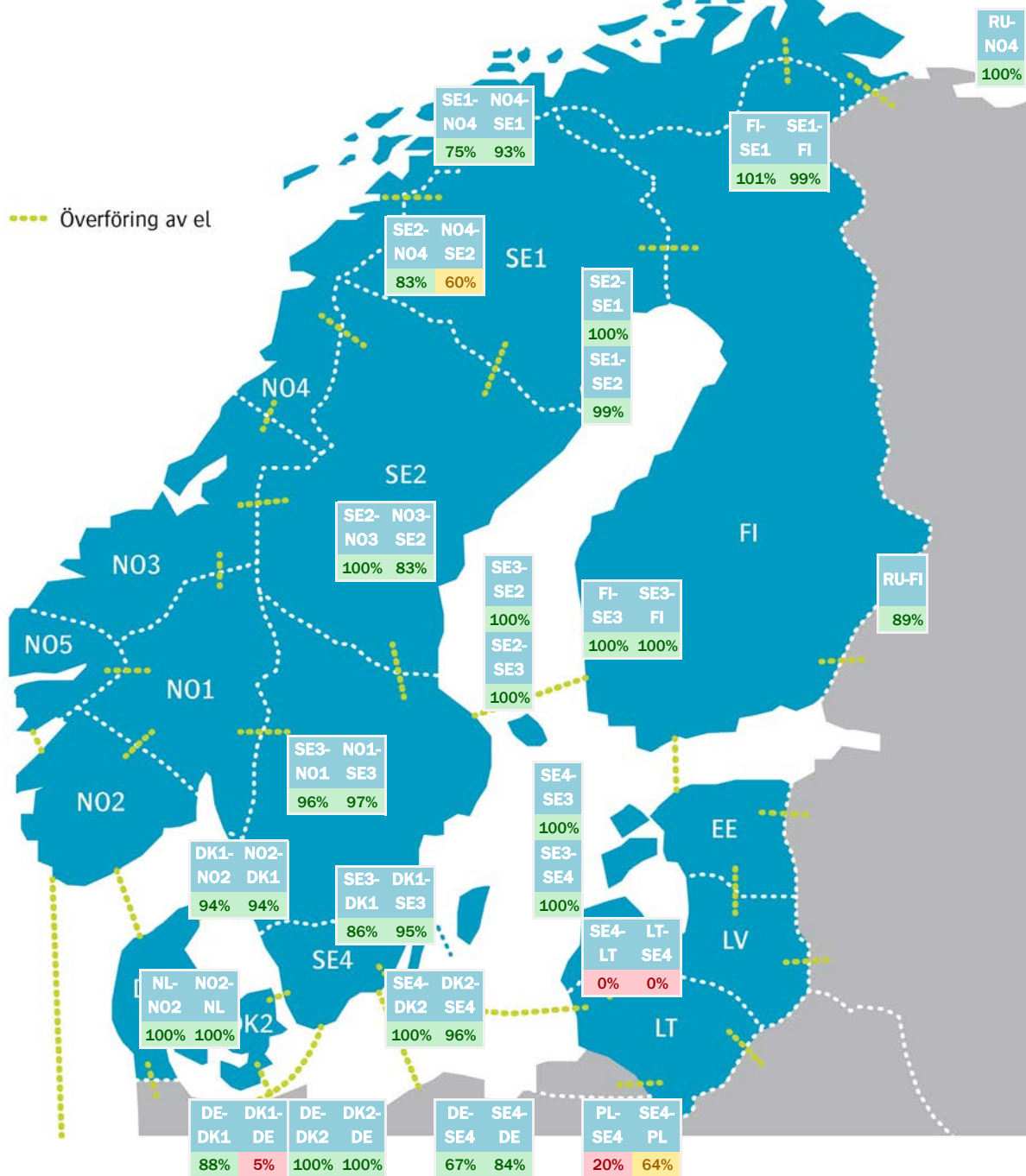
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



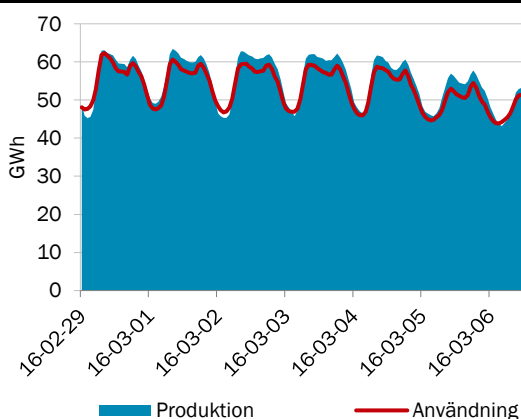
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet per överföring, veckomedel, MW

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	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 9																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	94	585	514	387	1300	56	1532	585	1300	1478	1200	450	1000	250	2007	Test	3257	7300	5300	
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	1322	600	413	119	-	-	1532	701	1634	1110	1200	650	600	150	2076	Test	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

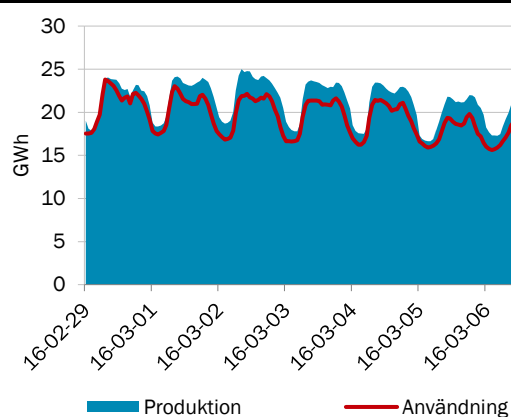
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 9	Produktion	Användning
Veckomedel	9271	8938
Förändring från vecka 8	1,0%	-0,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



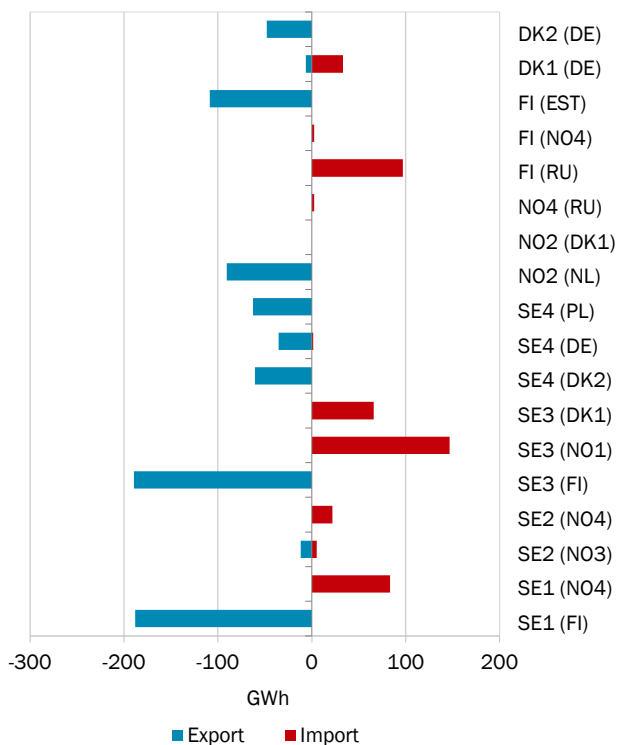
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 9	Produktion	Användning
Veckomedel	3587	3270
Förändring från vecka 8	0,9%	-1,3%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 9	Import	Export	Netto
Danmark	74	-100	-27
Finland	477	-109	368
Norge	14	-592	-578
Sverige	324	-548	-224
Total	889	-1349	-460

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 9	Import	Export	Netto
Estland	0	-109	-109
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-91	-91
Polen	0	-62	-62
Ryssland	99	0	99
Tyskland	15	-70	-55
Total	114	-332	-218

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 Kraftmäklings. 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)