

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 20

Nordiska systempriset noterade högsta priset på 17 veckor

Det nordiska systempriset steg under veckan med 10 procent och veckomedelpriset blev 24,9 EUR/MWh. Det var den högsta noteringen sedan vecka 3 i år. Huvudorsakerna till spotprisuppgången var låg vindkraftsproduktion i kombination med låg tillgänglighet i kärnkraften då det pågår omfattande revisioner i nordisk kärnkraft.

De svenska elområdena fick ett något högre pris (25,8 EUR/MWh) och det var en prisökning med ca 12-13 procent jämfört med veckan innan. Inga större prisområdesskillnader noterades.

Terminskontrakten steg under veckan till följd av stigande priser på kol och CO2. Terminspriset för år 2017 steg med 4 procent och veckomedelpriset noterades till 21,6 EUR/MWh. Prognoser om torrare väder var också en bidragande orsak.

Vårfloden fortsätter i Sverige och Norden. Magasinfyllnadsgraden ökade med 5,9 procentenheter för Sverige och 3,7 procentenheter för Norden från föregående vecka.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	24,9	↑
Spotpris SE1 Luleå	25,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	25,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	25,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	25,8	↑
Terminspris NP juni	23,4	↑

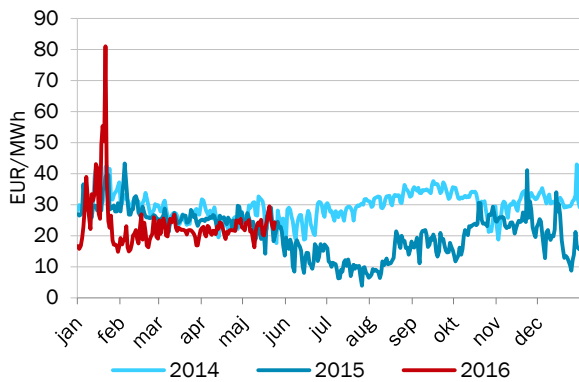
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	11,1 (10,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	352 (361)	↑
Ingående magasin Norden	39% (38%)	↑
Ingående magasin Sverige	34% (28%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	65%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	64%	↑

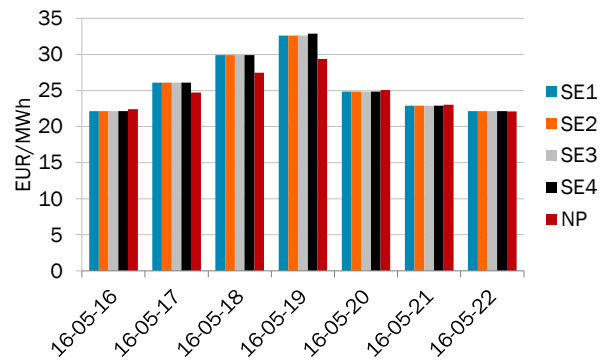
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



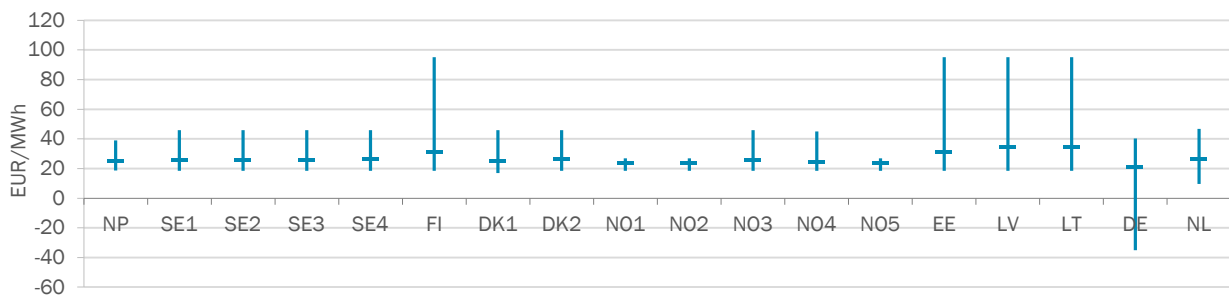
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 20	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	22,4	22,1	22,1	22,1	22,1	32,1	21,7	22,1	22,0	22,0	22,1	21,8	22,0	32,1	32,2	32,2	20,8	24,8
Tisdag	24,7	26,1	26,1	26,1	26,1	31,7	23,8	26,1	23,8	23,8	25,4	22,6	23,8	31,7	33,4	33,4	30,3	31,3
Onsdag	27,5	29,9	29,9	29,9	29,9	31,8	28,1	29,9	25,3	25,3	29,4	23,1	25,3	31,8	38,1	38,1	30,6	30,7
Torsdag	29,4	32,6	32,6	32,6	32,9	35,8	32,6	32,9	24,7	24,7	32,5	30,3	24,7	35,8	37,7	37,7	33,4	33,4
Fredag	25,1	24,9	24,9	24,9	24,9	37,5	24,8	25,2	24,0	24,0	24,9	24,6	24,0	37,5	45,1	45,1	27,7	28,7
Lördag	23,0	22,9	22,9	22,9	22,9	26,7	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	23,2	22,9	26,7	28,5	28,5	21,8	25,1
Söndag	22,1	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	21,9	22,2	22,0	22,0	22,2	22,2	22,0	22,2	25,5	25,5	5,7	27,6
Veckomedel	24,9	25,8	25,8	25,8	25,8	31,1	25,1	25,9	23,5	23,5	25,6	24,0	23,5	31,1	34,4	34,4	24,3	28,8
Förändring från vecka 19	10%	13%	13%	13%	12%	14%	10%	12%	7%	7%	14%	11%	7%	14%	15%	15%	16%	10%

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 20	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	39,0	46,0	46,0	46,0	46,0	95,0	46,0	46,0	27,0	27,0	46,0	45,0	27,0	95,0	95,0	95,0	40,2	46,7
Lägst	18,7	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	16,9	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	-35,0	9,6

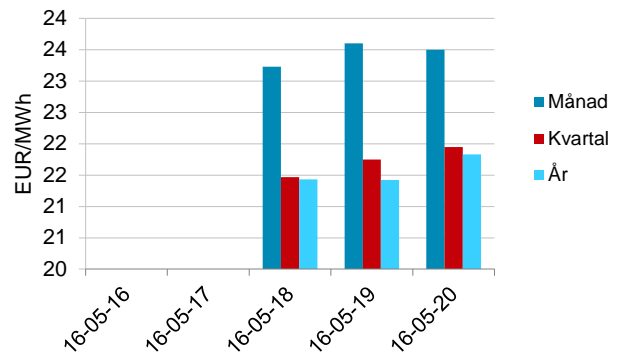
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 20	juni	kvartal 3	år 2017
Måndag	0,0	0,0	0,0
Tisdag	0,0	0,0	0,0
Onsdag	23,2	21,5	21,4
Torsdag	23,6	21,8	21,4
Fredag	23,5	22,0	21,8
Veckomedel	23,4	21,7	21,6
Förändring från vecka 19	6%	5%	4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



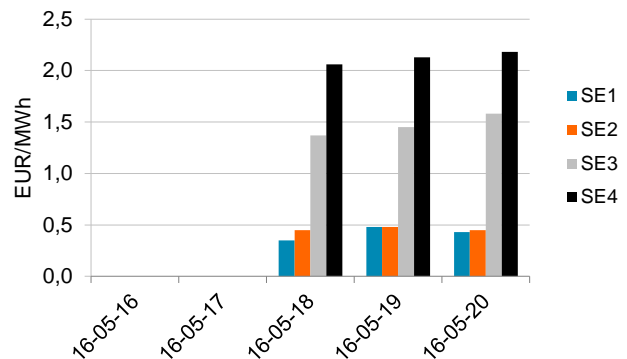
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 20	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,00	0,00	0,00	0,00
Tisdag	0,00	0,00	0,00	0,00
Onsdag	0,35	0,45	1,37	2,06
Torsdag	0,48	0,48	1,45	2,13
Fredag	0,43	0,45	1,58	2,18
Veckomedel	0,42	0,46	1,47	2,12
Förändring från vecka 19	-5%	-4%	6%	-3%

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



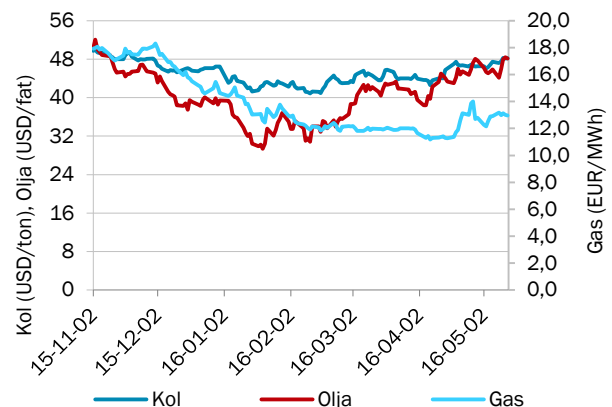
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 20	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	47,22	44,18	13,17
Tisdag	47,53	46,01	12,99
Onsdag	48,27	48,03	13,13
Torsdag	48,18	48,43	13,02
Fredag	48,22	48,15	12,96
Veckomedel	47,88	46,96	13,05
Förändring från vecka 19	3%	3%	4%

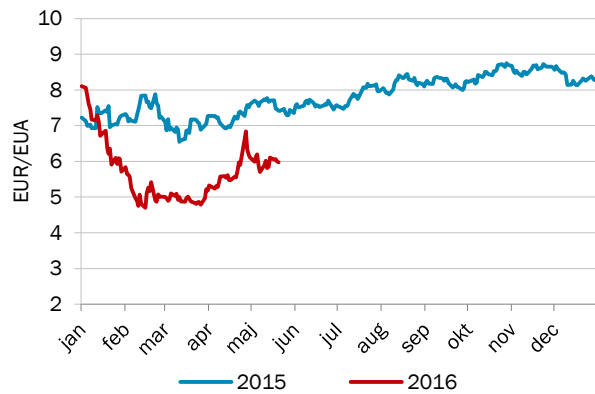
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



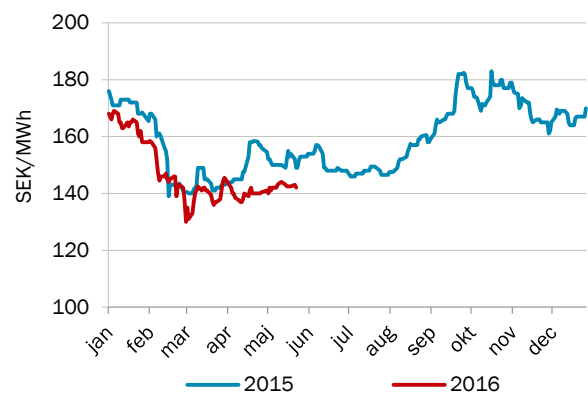
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 20	Dec-16
Veckomedel	6,0
Förändring från vecka 19	3,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



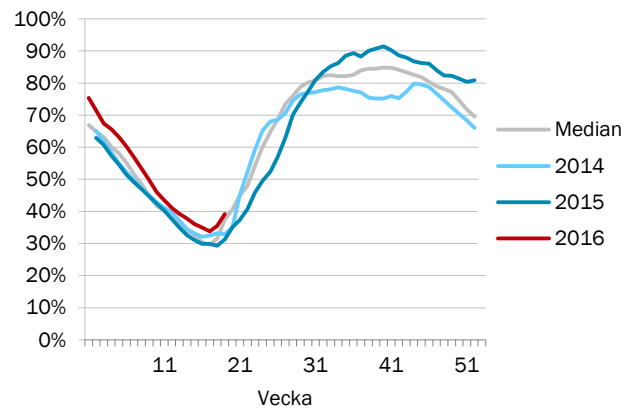
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 20	March-17
Veckomedel	142,5
Förändring från vecka 19	-0,5%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

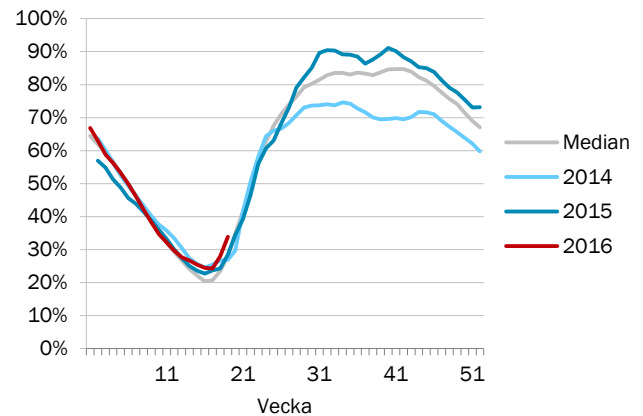
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 20	
Magasinifyllnadsgrad	39%
Förändring från vecka 19	3,73 %-enheter
Normal	38%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



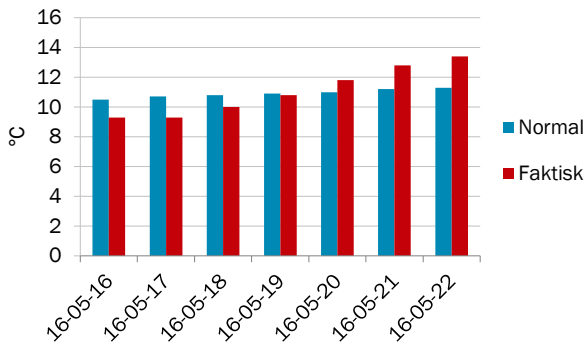
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 20	
Magasinifyllnadsgrad	34%
Förändring från vecka 19	5,92 %-enheter
Normal	28%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



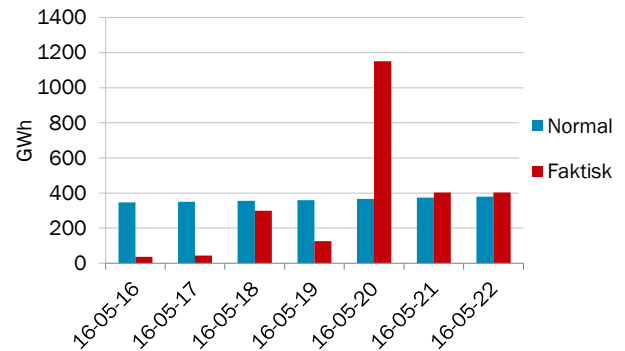
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 20	Temperatur
Veckomedel	11,1
Förändring från vecka 19	-0,7
Normal temperatur	10,9

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 20	Nederbörd
Veckomedel	352
Förändring från vecka 19	265,0
Normal nederbörd	361

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

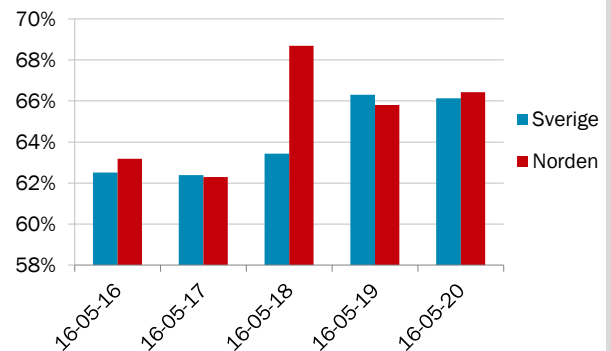
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 20	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 19
Norden	65%	7 717	3,2%
Sverige	64%	5 819	2,9%
Forsmark 1	100%	986	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	99%	1 161	
Oskarshamn 1	41%	194	
Oskarshamn 3	95%	1 327	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	99%	1 054	
Ringhals 4	98%	1 097	
Finland	69%	1 898	4,1%
Olkiluoto	53%	470	
Olkiluoto	51%	446	
Loviisa 1 och 2	100%	983	

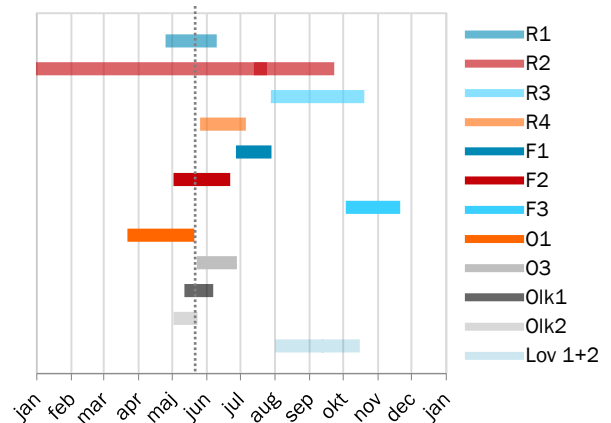
Kommentar:

Ringhals 1 är i revision och beräknas åter 4 juni.
 Ringhals 2 är i lång revision och beräknas åter 17 september.
 Forsmark 2 är på revision och beräknas åter 16 juni.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



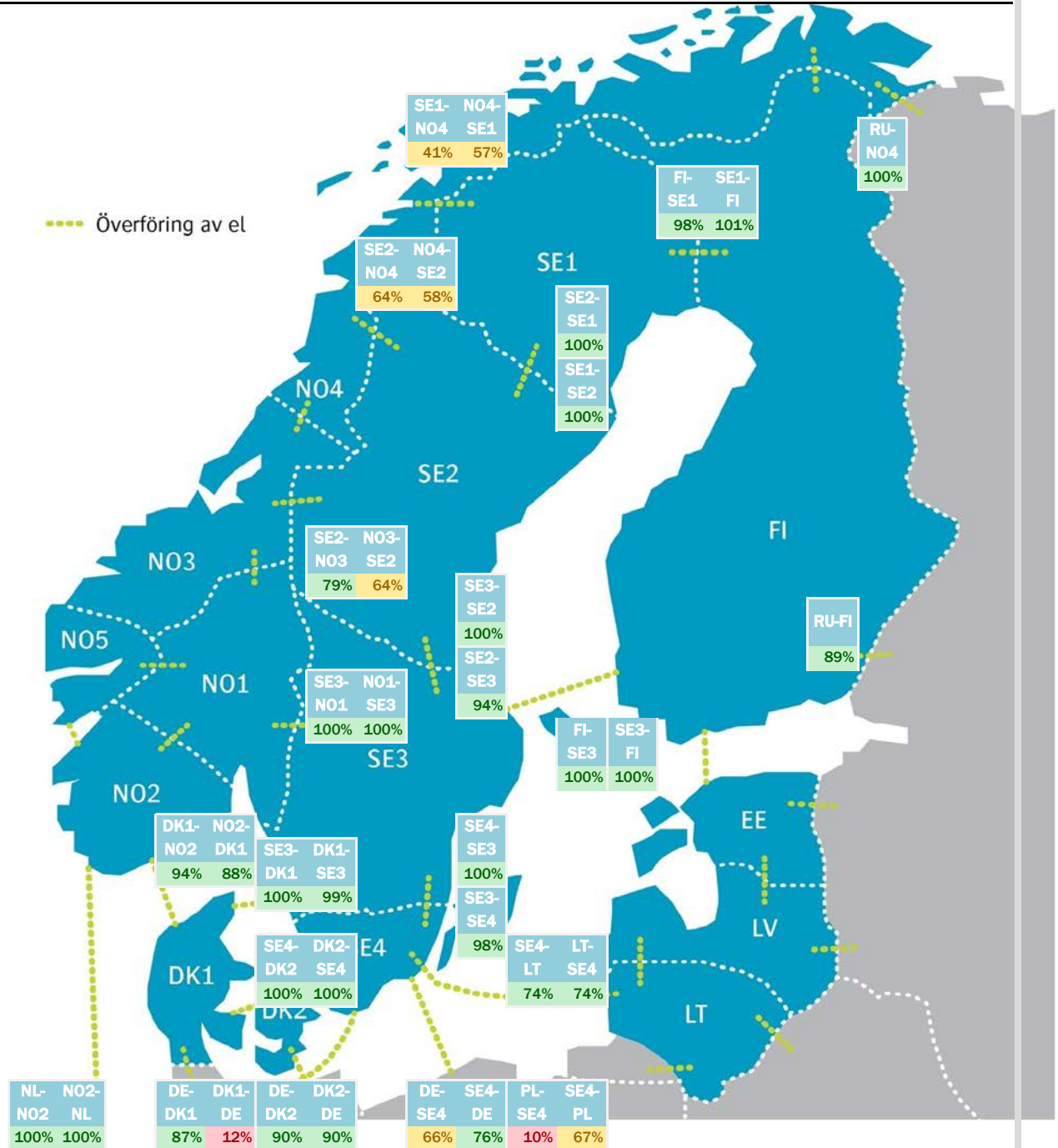
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



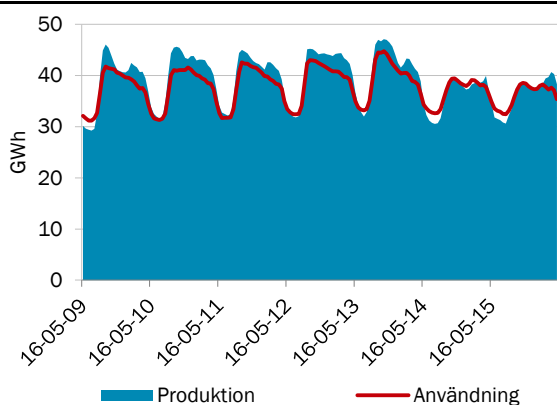
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- 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 20	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	212	528	470	401	1300	56	1432	680	1300	1519	1200	246	791	192	2088	521	3300	6835	5200	
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	1299	541	405	62	-	-	1532	736	1696	1081	1200	400	600	146	2145	521	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

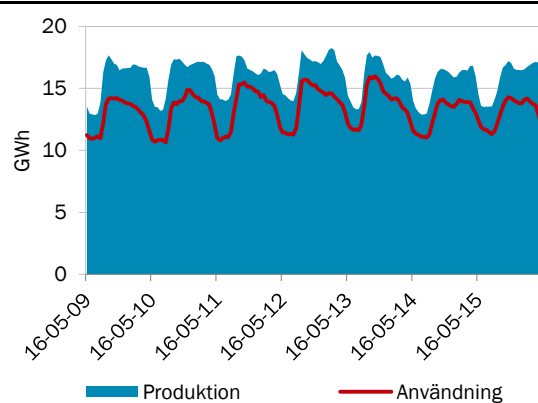
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 20	Produktion	Användning
Veckomedel	6571	6339
Förändring från vecka 19	-1,4%	-0,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



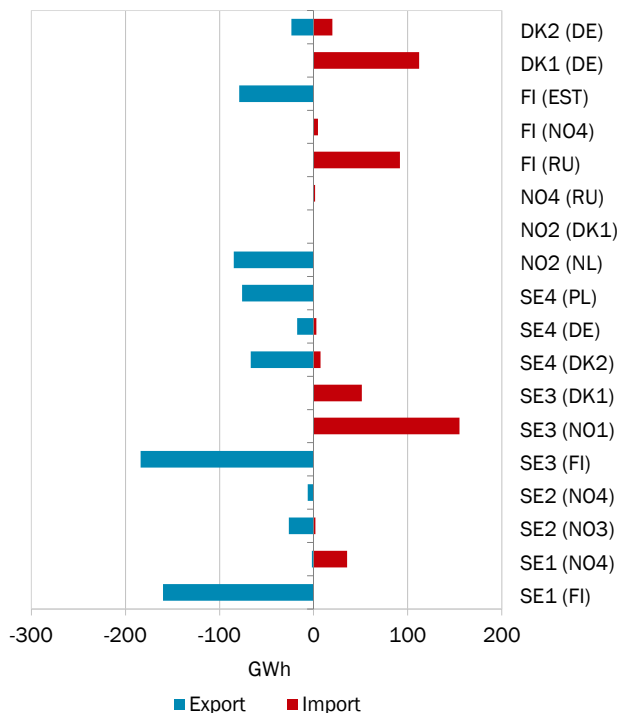
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 20	Produktion	Användning
Veckomedel	2676	2233
Förändring från vecka 19	7,8%	-1,8%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 20	Import	Export	Netto
Danmark	179	-62	117
Finland	440	-79	361
Norge	36	-447	-412
Sverige	254	-539	-285

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 20	Import	Export	Netto
Estland	0	-79	-79
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-85	-85
Polen	0	-76	-76
Ryssland	93	0	93
Tyskland	115	-21	94
Total	208	-261	-53

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)