

Läget på elmarknaden

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 18 år 2022

Sjunkande spotpriser i samtliga svenska elområden

Systempriset sjönk med 18 procent i jämförelse med föregående vecka. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 minskade under veckan med 9 procent. I elområde SE3 och SE4 minskade spotpriserna med 24 respektive 14 procent. Terminspriserna för kol och olja ökade under veckan med 5,8 respektive 3,4 procent. Även terminspriset för gas ökade, det med 1,8 procent. Temperaturen i Sverige låg på normal nivå för veckan och nederbörden låg betydligt under medelvärdet. När det kommer till kärnkraften är Forsmark 3 på revision. Olkiluoto 2 avslutade sin revision den 3 maj och Oskarshamn 3 avslutar sin den 11 maj.

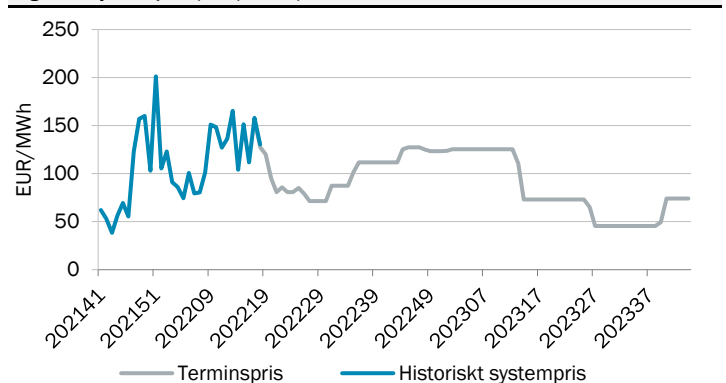
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	130,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	29,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	99,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	174,9	↓
Terminspris Norden (månad)	81,0	↓

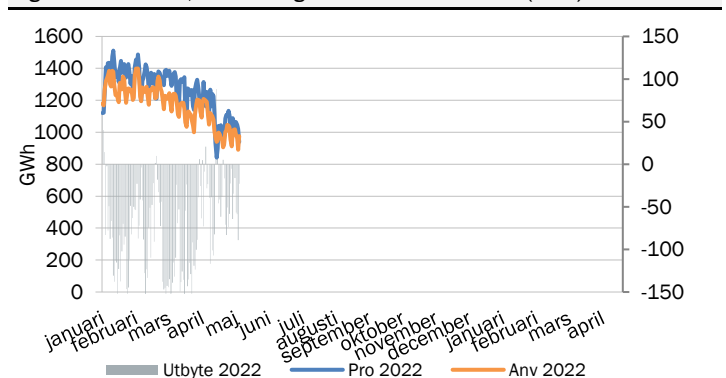
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	9,9 (9,8)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1847 (2835)	↓
Ingående magasin Norden, procent	22,9% (31,5%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	25,3% (23,1%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	61%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	62%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



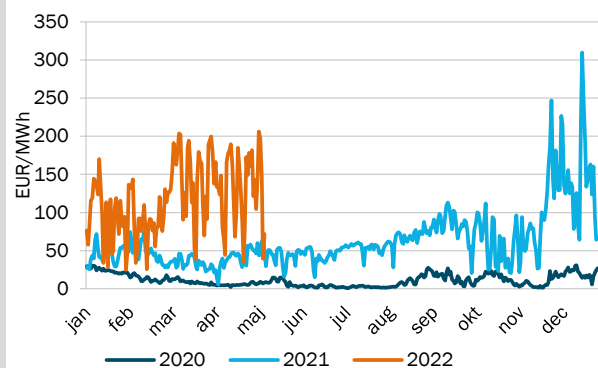
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



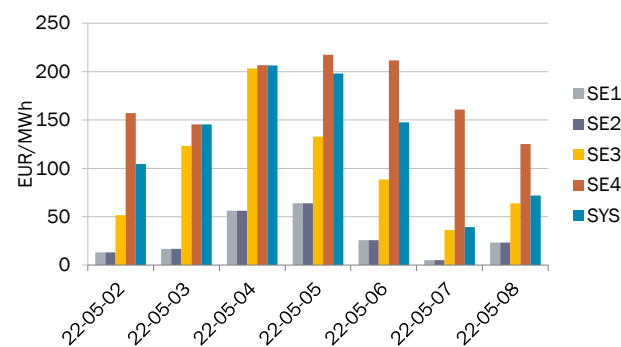
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



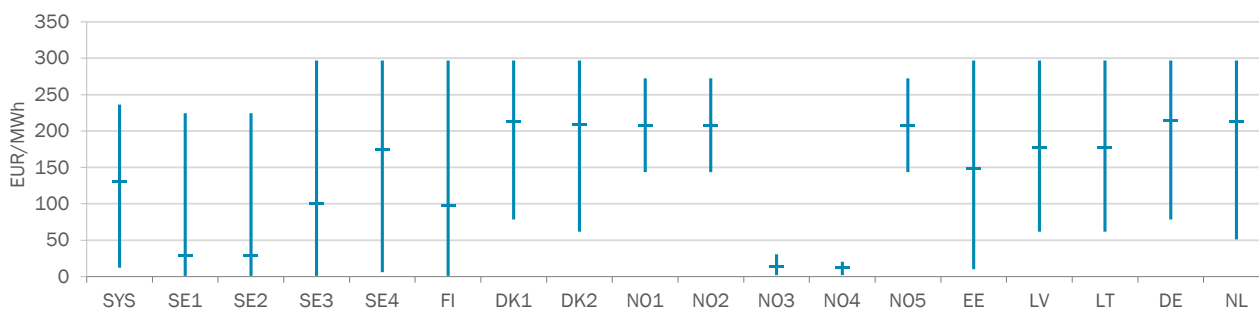
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 18	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	104,5	13,2	13,2	51,6	157,2	51,6	212,3	201,0	206,2	206,2	12,7	12,7	206,2	135,2	157,2	157,2	219,0	217,4
Tisdag	145,4	16,9	16,9	123,2	145,3	111,9	218,2	197,1	214,6	214,6	16,9	13,7	214,6	129,3	145,3	145,3	218,2	218,2
Onsdag	206,3	56,0	56,0	203,4	206,8	193,2	231,3	231,3	222,4	222,4	26,6	17,5	222,4	193,2	206,8	206,8	231,3	228,4
Torsdag	197,9	63,9	63,9	132,8	217,4	132,8	234,1	234,5	221,9	221,9	13,3	12,9	221,9	142,2	218,7	218,7	234,5	233,7
Fredag	147,5	25,7	25,7	88,3	211,7	88,3	223,7	224,4	212,2	212,2	11,1	11,1	212,2	167,3	212,8	212,8	225,4	225,4
Lördag	39,3	5,1	5,1	36,1	160,9	36,1	197,2	197,2	194,7	194,7	5,2	5,2	194,7	158,7	171,2	171,2	201,4	201,4
Söndag	71,8	23,1	23,1	63,8	125,2	63,8	171,8	171,8	181,5	181,5	13,8	13,3	181,5	115,9	125,3	125,3	171,8	169,2
Veckomedel	130,4	29,1	29,1	99,9	174,9	96,8	212,7	208,2	207,6	207,6	14,2	12,3	207,6	148,8	176,7	176,7	214,5	213,4
Förändring från vecka 17	-18%	-9%	-9%	-24%	-14%	-25%	-3%	-5%	2%	3%	-48%	-19%	2%	2%	-3%	-13%	-2%	-2%

Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, EPEX

Figur 5. Spann mellan högsta och lägsta timpris med markering för medelvärde, för respektive spotområde för veckan.



Tabell 4. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 18	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	236,4	224,4	224,4	296,9	296,9	296,9	296,9	296,9	272,5	272,5	30,7	20,6	272,5	296,9	296,9	297	296,9	296,9
Lägst	12,1	1,0	1,0	1,0	6,0	1,0	78,5	61,9	143,7	143,7	1,9	1,9	143,7	10,3	61,9	61,9	78,5	51,1

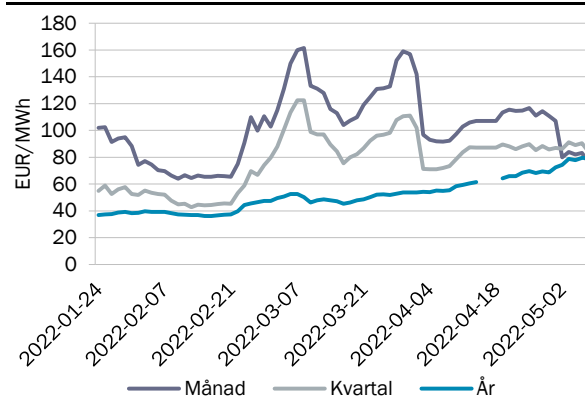
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 18	juni	kvartal 3	år 2023
Måndag	80,0	86,3	74,4
Tisdag	84,0	91,3	78,8
Onsdag	82,0	89,0	77,8
Torsdag	83,1	90,5	79,6
Fredag	76,0	84,0	79,3
Veckomedel	81,0	88,2	78,0
Förändring från vecka 17	-27,7%	1,0%	11,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



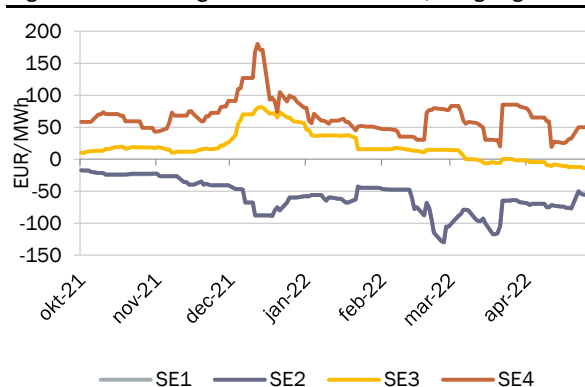
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 6. EPAD:s Sverige för kommande månad, EUR/MWh

Vecka 18	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-50,00	-50,00	-12,50	50,00
Tisdag	-54,00	-54,00	-12,00	50,00
Onsdag	-55,60	-55,60	-14,00	50,00
Torsdag	-55,60	-55,60	-14,00	50,00
Fredag	-53,60	-53,60	-14,00	50,00
Veckomedel	-53,76	-53,76	-13,30	50,00
Förändring från vecka 17	-28,7%	-28,7%	18,2%	77,3%

Figur 7. EPAD:s Sverige för kommande månad, stängningskurs



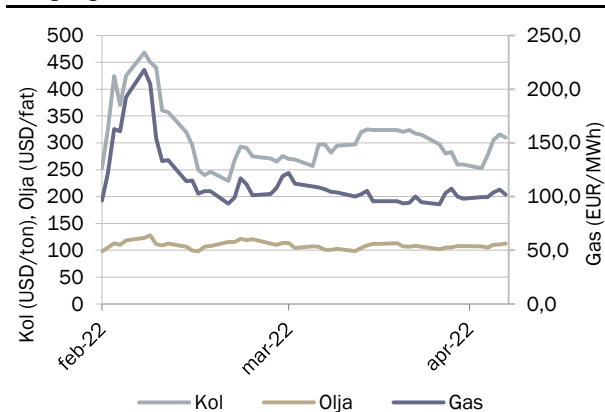
Finansiell handel - bränslen

Källa: SKM - Kol (API2), Olja (Brent), Gas (Dutch TTF)

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 18	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	253,0	107,6	99,5
Tisdag	276,5	105,0	99,4
Onsdag	305,0	110,1	103,8
Torsdag	316,0	110,9	106,5
Fredag	310,0	112,4	101,7
Veckomedel	292,1	109,2	102,2
Förändring från vecka 17	5,8%	3,4%	1,8%

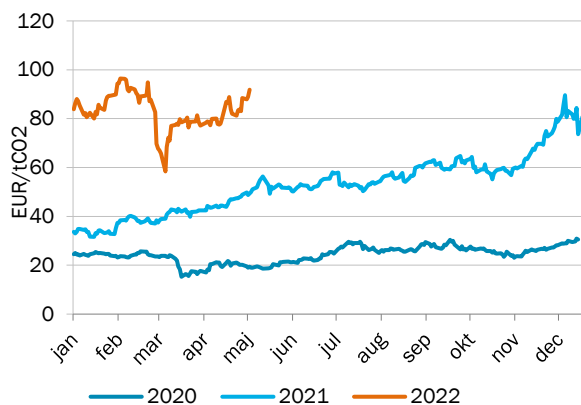
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



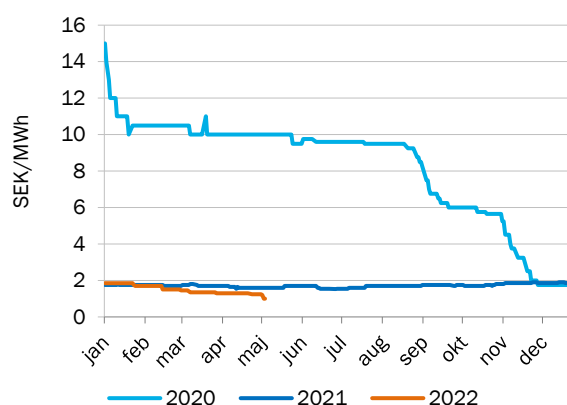
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 18	DEC22
Veckomedel	88,0
Förändring från vecka 17	6,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



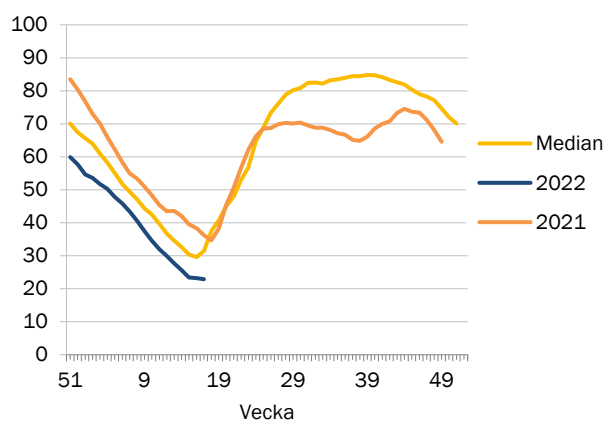
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 18	MAR23
Veckomedel	1,1
Förändring från vecka 17	-9,5%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

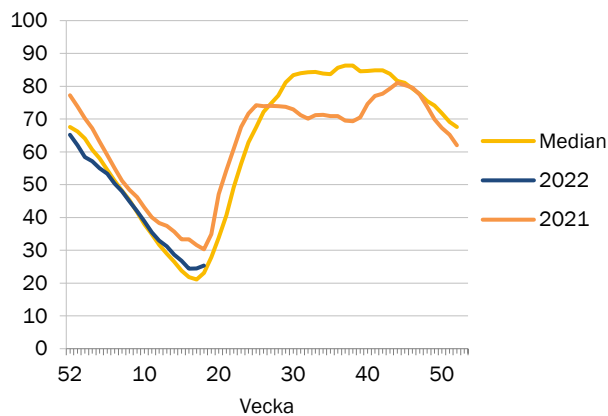
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 18	
Magasinifyllnadsgrad	22,90
Förändring från vecka 17	-0,30 %-enheter
Normal	31,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



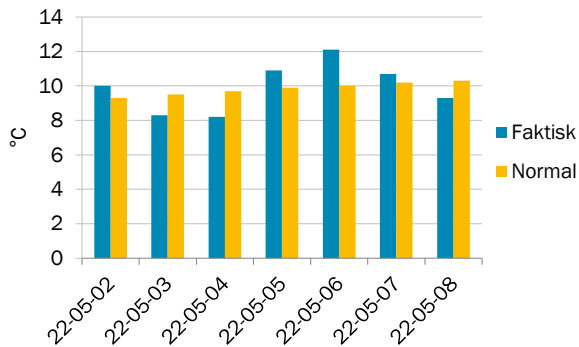
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 18	
Magasinifyllnadsgrad	25,30
Förändring från vecka 17	0,80 %-enheter
Normal	23,10
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

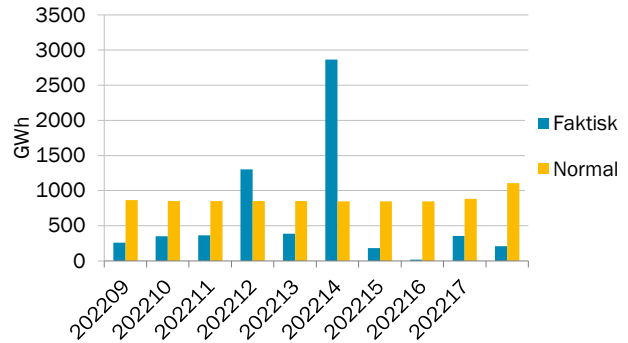
Vecka 18	Temperatur
Veckomedel	9,9
Normal temperatur*	9,8

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 18	Nederbörd
Veckomedel	208
Normal nederbörd*	1106

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

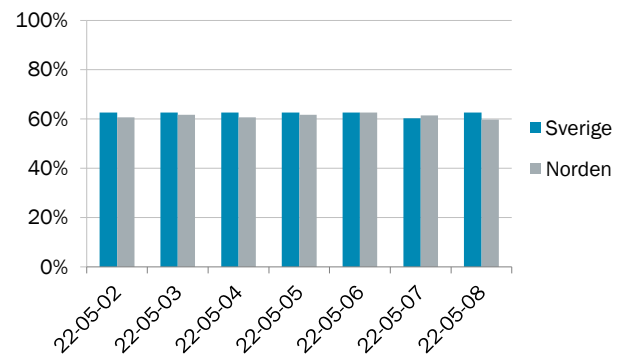
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 18	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 17
Norden	61%	6 903	-3,1%
Sverige	62%	4 281	-17,2%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	98%	1 097	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	60%	2 622	34,2%
Olkiluoto 1	93%	828	
Olkiluoto 2	65%	579	
Olkiluoto 3	71%	1 129	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

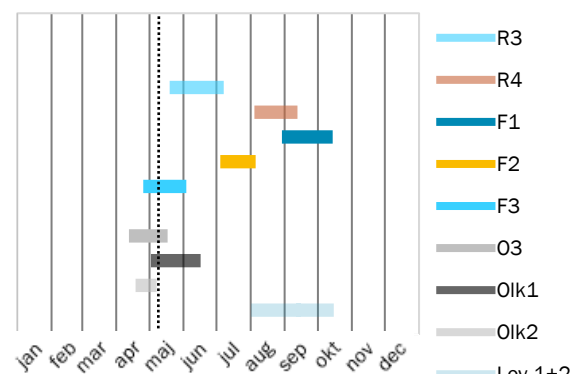
Kommentar:

Oskarshamn 3 är på revision t.o.m. 11 maj.
 Olkiluoto 2 är på revision t.o.m. 3 maj.
 Forsmark 3 har revision mellan 1 maj och 28 maj.
 Olkiluoto (Olk) 3 kommer successivt tas i drift under våren, i Tabell 14, samt Figur 15 inkluderas Olk 3 från och med 22/1. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion väntas nås i början av sommaren.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



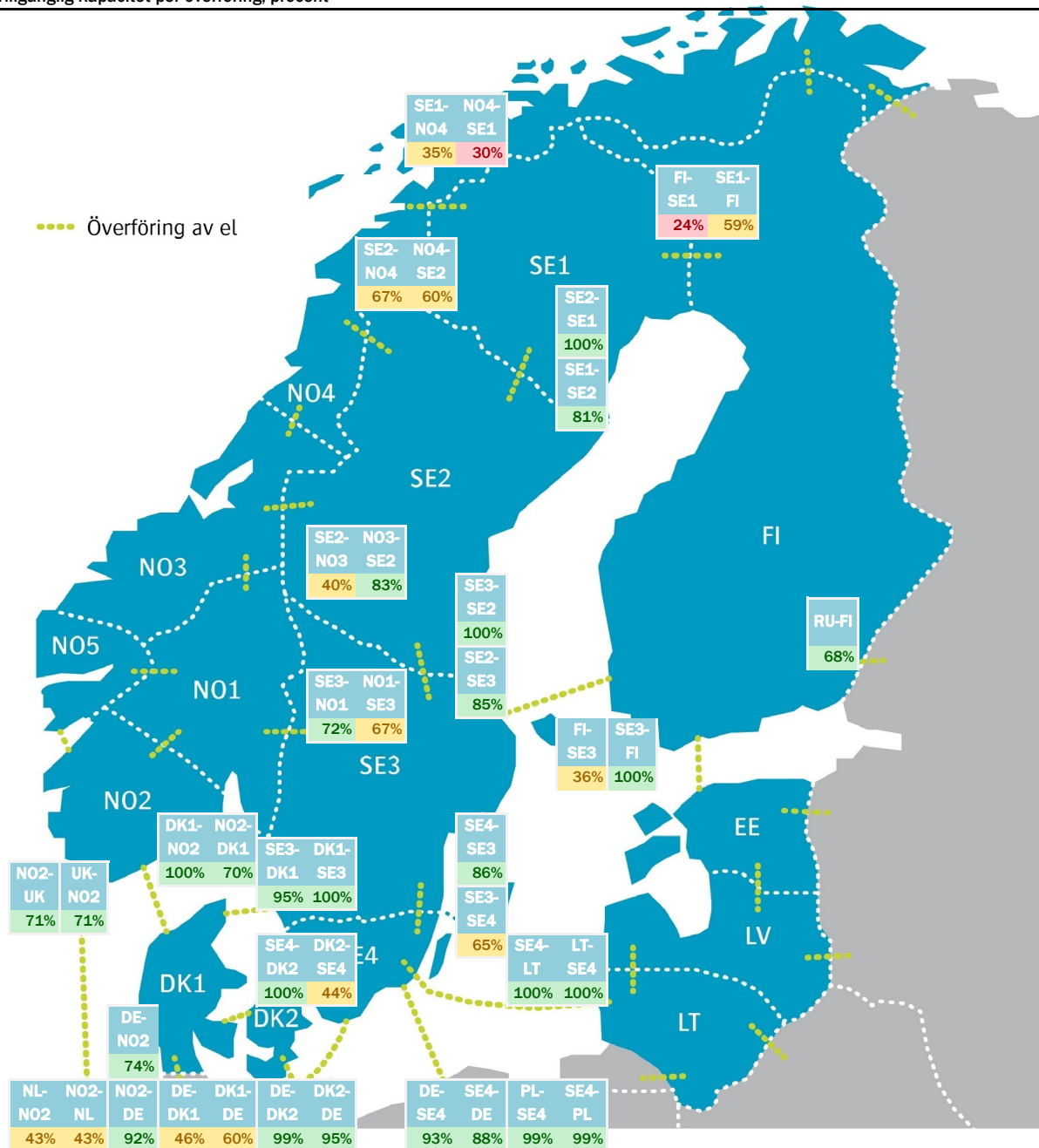
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 17. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



Tabell 15. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

Vecka 18	NL- N02	DE- N02	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	N02- UK	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
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	309	1070	1500	931	542	593	880	718	1138	677	1300	891	1200	213	400	200	1500	700	2688	6189	4017
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1300	1016	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	309	1324	1140	986	560	593	1016	718	1627	715	750	261	430	211	500	150	1427	700	3300	7300	2400
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	320	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

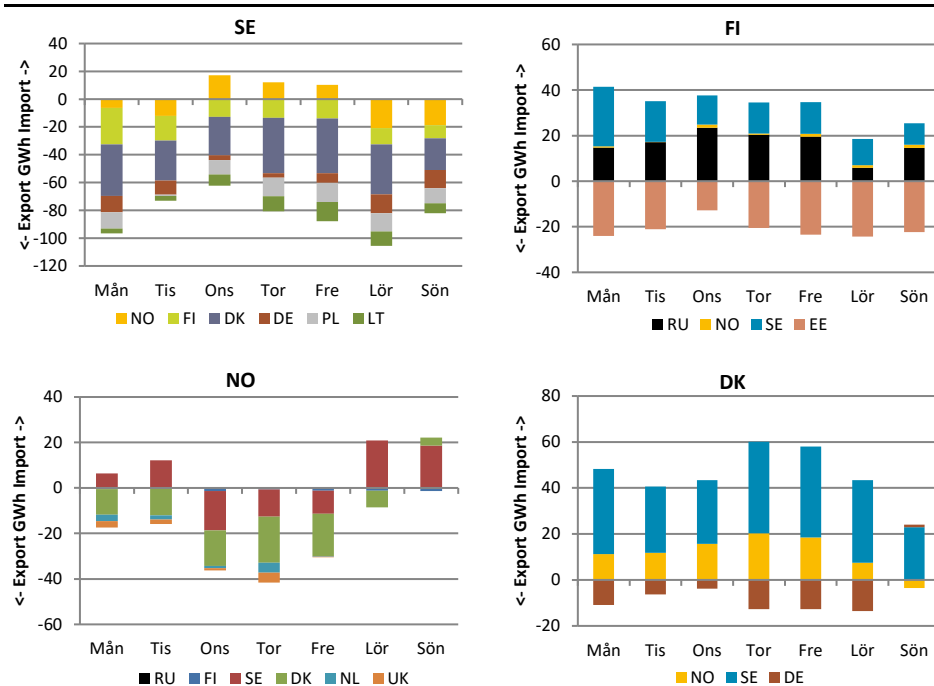
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 17	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2486	3002	1254	520	873	355
Förändring från vecka 16	4,8%	2,5%	-3,4%	42,9%	-5,9%	5,0%
Norge	2404	2761	2533	198		30
Förändring från vecka 16	4,2%	24,8%	23,6%	47,5%		0,0%
Finland	1495	1251	343	164	341	403
Förändring från vecka 16	6,1%	1,5%	51,0%	94,1%	-42,4%	22,6%
Danmark	632	461		110		256
Förändring från vecka 16	2,3%	-18,4%		-61,5%		36,1%
Norden	7017	7475	4130	992	1214	1044
Förändring från vecka 16	4,6%	7,7%	15,6%	14,3%	-20,1%	18,0%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 18	Netto
Sverige	-549
Finland	79
Norge	-119
Danmark	247
Estland	23
Lettland	-1
Litauen	169

Tabell 18. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 18	Netto
Nederländerna	-10
Polen	-74
Ryssland	116
Tyskland	-218
Storbritannien	58

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

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.
EPEX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Norden, Frankrike, Nederländerna, Storbritannien, Belgien, Österrike och Schweiz.
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 är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i, bland annat, de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer 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
Nord Pool	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige och övriga Norden samt Baltikum, Storbritannien, Tyskland, Österrike, Polen, Nederländerna, Belgien och Frankrike. Ägs av Euronext tillsammans med de nordiska och baltiska stamnätsoperatörerna.
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)
SYS	Systempris Norden
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00
registrator@ei.se
www.ei.se
 Kontakt: veckobrev@ei.se