

Läget på elmarknaden

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

Vecka 14 år 2022

Sjunkande spotpriser

Systempriset sjönk med 37 procent i jämförelse med föregående vecka. Spotpriserna minskade med 32 procent i elområde SE1 och SE2. I elområde SE3 minskade spotpriset med 54 procent och i SE4 med 56 procent. Terminspriserna för månads- och kvartalskontrakten minskade under veckan med 34 procent respektive 27,2 procent. Terminspriset för årskontrakten ökade med 3,7 procent. Terminspriset på kol ökade under veckan med 5,8 procent medan terminspriset på olja och gas minskade med 6,4 respektive 5,5 procent. Under veckan som gick var det kallare än normalt och nederbörden låg över medelvärdet för veckan.

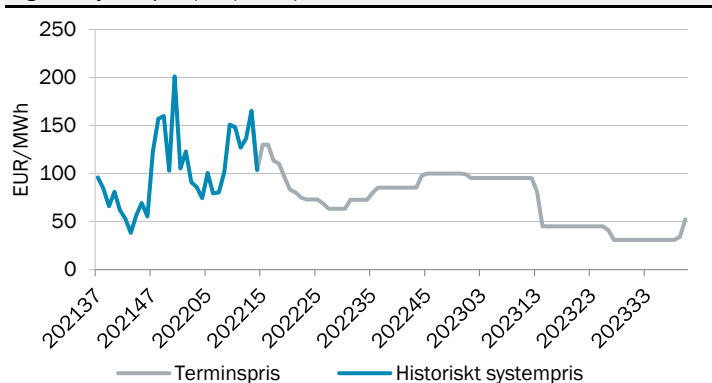
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	103,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	36,5	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	36,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	57,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	60,2	↓
Terminspris Norden (månad)	93,3	↓

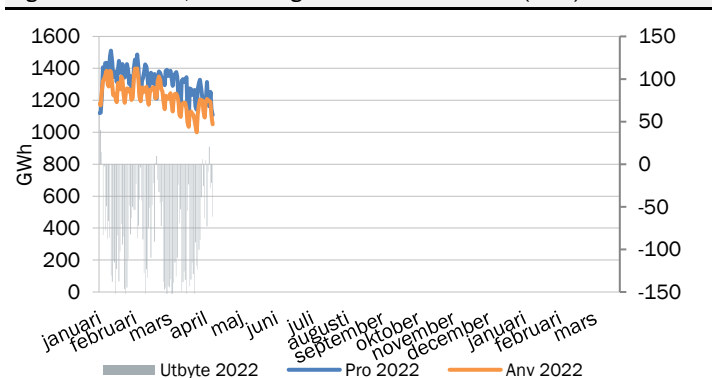
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	2,4 (5,1)	↑
Nederbörd Norden, GWh	4613 (2457)	↑
Ingående magasin Norden, procent	27,7% (34,6%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	28,7% (26,5%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	72%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	77%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



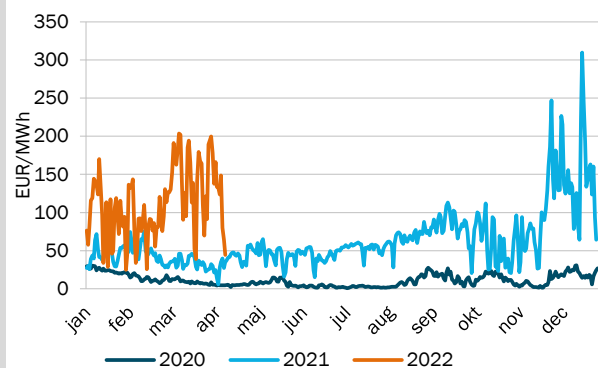
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



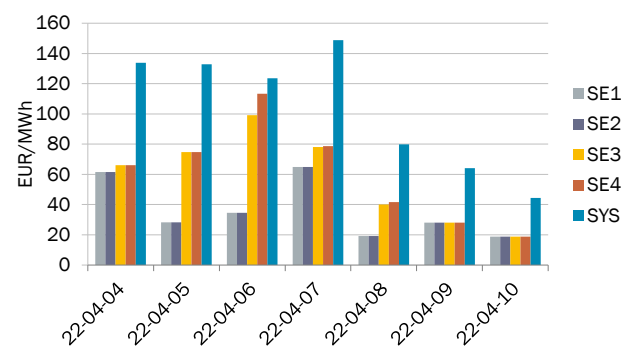
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



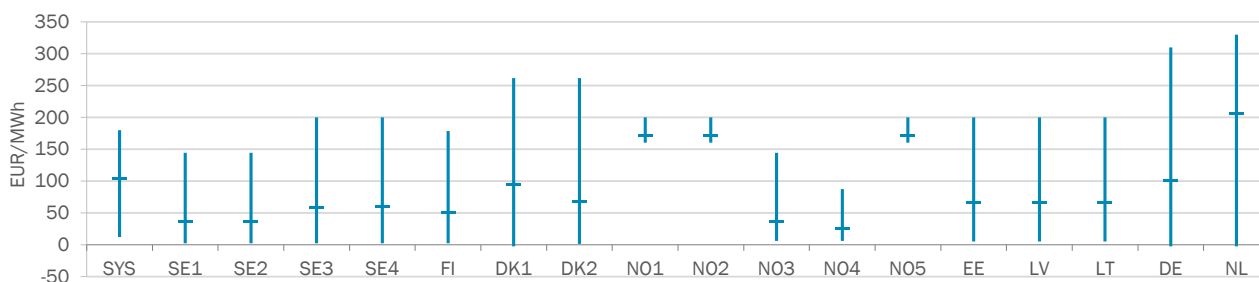
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 14	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	133,9	61,6	61,6	66,2	66,2	69,7	75,3	62,2	172,8	172,8	61,6	54,1	172,8	72,4	72,4	72,4	75,3	212,3
Tisdag	132,8	28,2	28,2	74,7	74,7	52,8	153,6	99,4	181,7	181,7	31,2	28,2	181,7	83,4	83,4	83,4	183,0	239,2
Onsdag	123,6	34,5	34,5	99,2	113,4	81,8	121,3	121,9	173,9	173,9	34,7	28,4	173,9	119,1	119,1	119,1	121,3	185,7
Torsdag	148,8	64,8	64,8	78,0	78,6	78,0	76,6	80,4	170,1	170,1	64,8	17,0	170,1	85,1	85,1	85,1	74,2	200,6
Fredag	79,9	19,2	19,2	40,0	41,6	28,6	107,2	63,9	170,6	170,6	21,8	15,6	170,6	47,0	47,0	47,0	120,9	228,7
Lördag	64,1	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	59,8	25,7	166,0	166,0	25,1	21,8	166,0	29,8	29,8	29,8	59,8	180,9
Söndag	44,5	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	62,8	18,3	167,8	167,8	15,5	12,6	167,8	20,6	20,6	20,6	74,7	189,2
Veckomedel	103,9	36,5	36,5	57,9	60,2	51,1	93,8	67,4	171,9	171,9	36,4	25,4	171,9	65,3	65,3	65,3	101,3	205,2
Förändring från vecka 13	-37%	-32%	-32%	-54%	-56%	-47%	-50%	-61%	-12%	-12%	-16%	19%	-12%	-54%	-54%	-56%	-51%	-11%

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 14	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	179,9	144,4	144,4	200,0	200,0	178,4	261,6	261,6	200,0	200,0	144,4	87,6	200,0	200,0	200,0	200	309,9	329,9
Lägst	12,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	-2,5	1,4	160,2	160,2	6,1	6,1	160,2	5,0	5,0	5,0	-2,5	-2,5

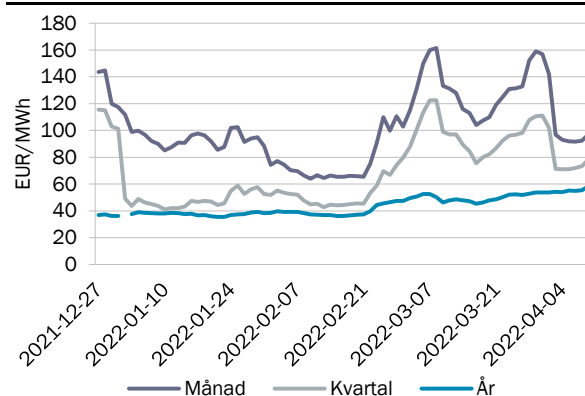
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 14	maj	kvartal 3	år 2023
Måndag	93,0	71,0	53,9
Tisdag	92,0	71,1	55,2
Onsdag	91,7	72,0	55,0
Torsdag	92,5	73,5	55,5
Fredag	97,3	78,5	58,5
Veckomedel	93,3	73,2	55,6
Förändring från vecka 13	-34,0%	-27,2%	3,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



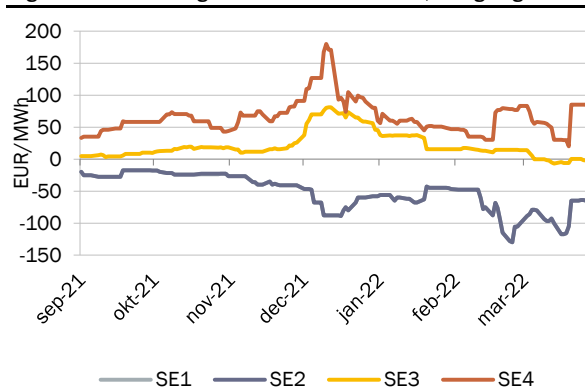
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 14	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-65,00	-65,00	0,20	85,00
Tisdag	-64,00	-64,00	0,25	85,00
Onsdag	-64,00	-64,00	-1,75	85,00
Torsdag	-65,00	-65,00	-2,38	85,00
Fredag	-67,50	-67,50	-1,75	82,00
Veckomedel	-65,10	-65,10	-1,09	84,40
Förändring från vecka 13	-37,5%	-37,5%	-75,8%	117,5%

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



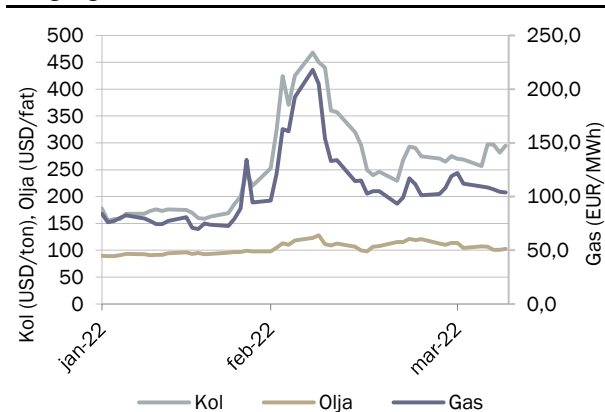
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 14	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	257,0	107,5	109,5
Tisdag	297,0	106,6	108,6
Onsdag	297,0	101,1	106,8
Torsdag	282,0	100,6	104,6
Fredag	295,0	102,8	103,9
Veckomedel	285,6	103,7	106,7
Förändring från vecka 13	5,8%	-6,4%	-5,5%

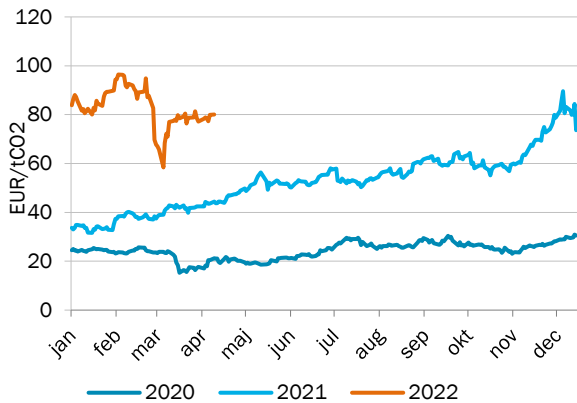
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



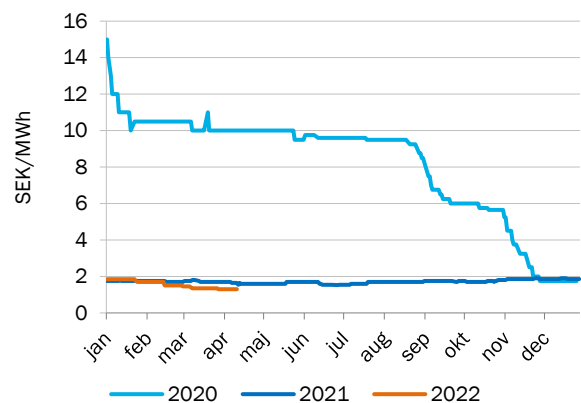
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 14	DEC22
Veckomedel	78,9
Förändring från vecka 13	0,0%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



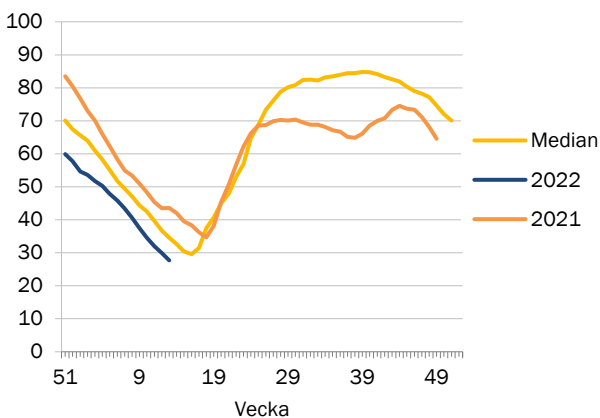
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 14	MAR23
Veckomedel	1,3
Förändring från vecka 13	-1,5%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

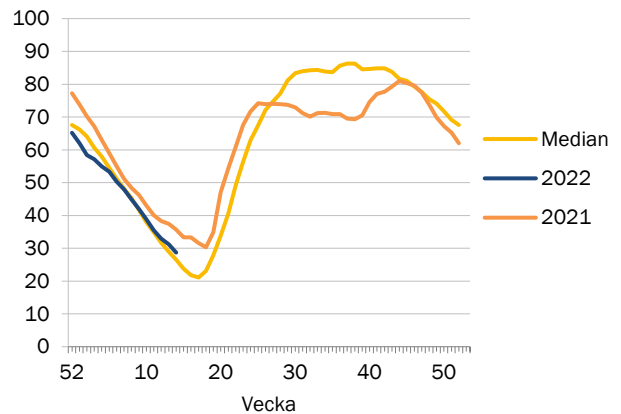
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 14	
Magasinifyllnadsgrad	27,70
Förändring från vecka 13	-2,20 %-enheter
Normal	34,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



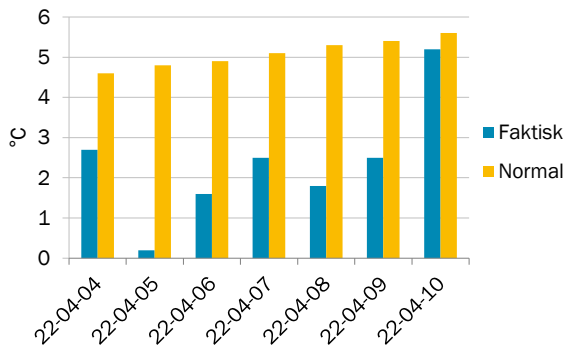
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 14	
Magasinifyllnadsgrad	28,70
Förändring från vecka 13	-2,50 %-enheter
Normal	26,50
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

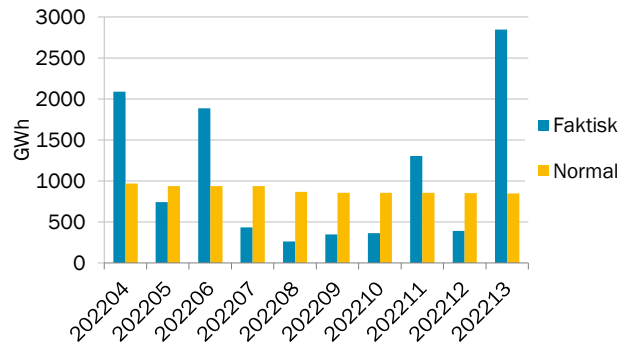
Vecka 14	Temperatur
Veckomedel	2,4
Normal temperatur*	5,1

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 14	Nederbörd
Veckomedel	2845
Normal nederbörd*	847

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

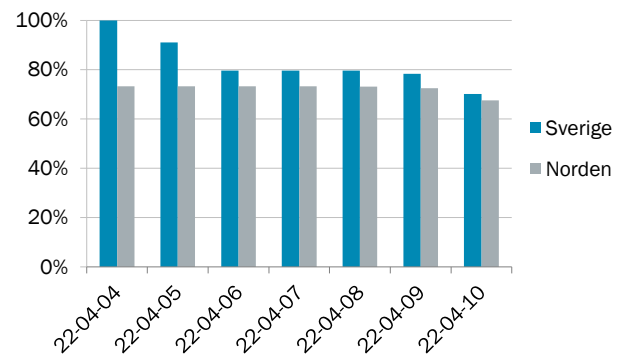
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 14	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 13
Norden	72%	8 108	-16,1%
Sverige	77%	5 332	-22,5%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	91%	1 014	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	22%	313	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	63%	2 776	-0,1%
Olkiluoto 1	99%	878	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	43%	686	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

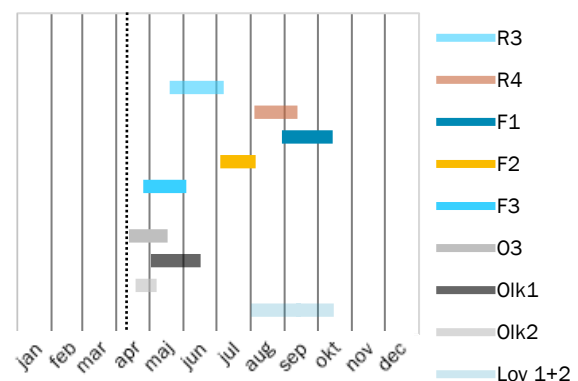
Kommentar:

Olkiluoto (Olk) 3 kommer succesivt 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



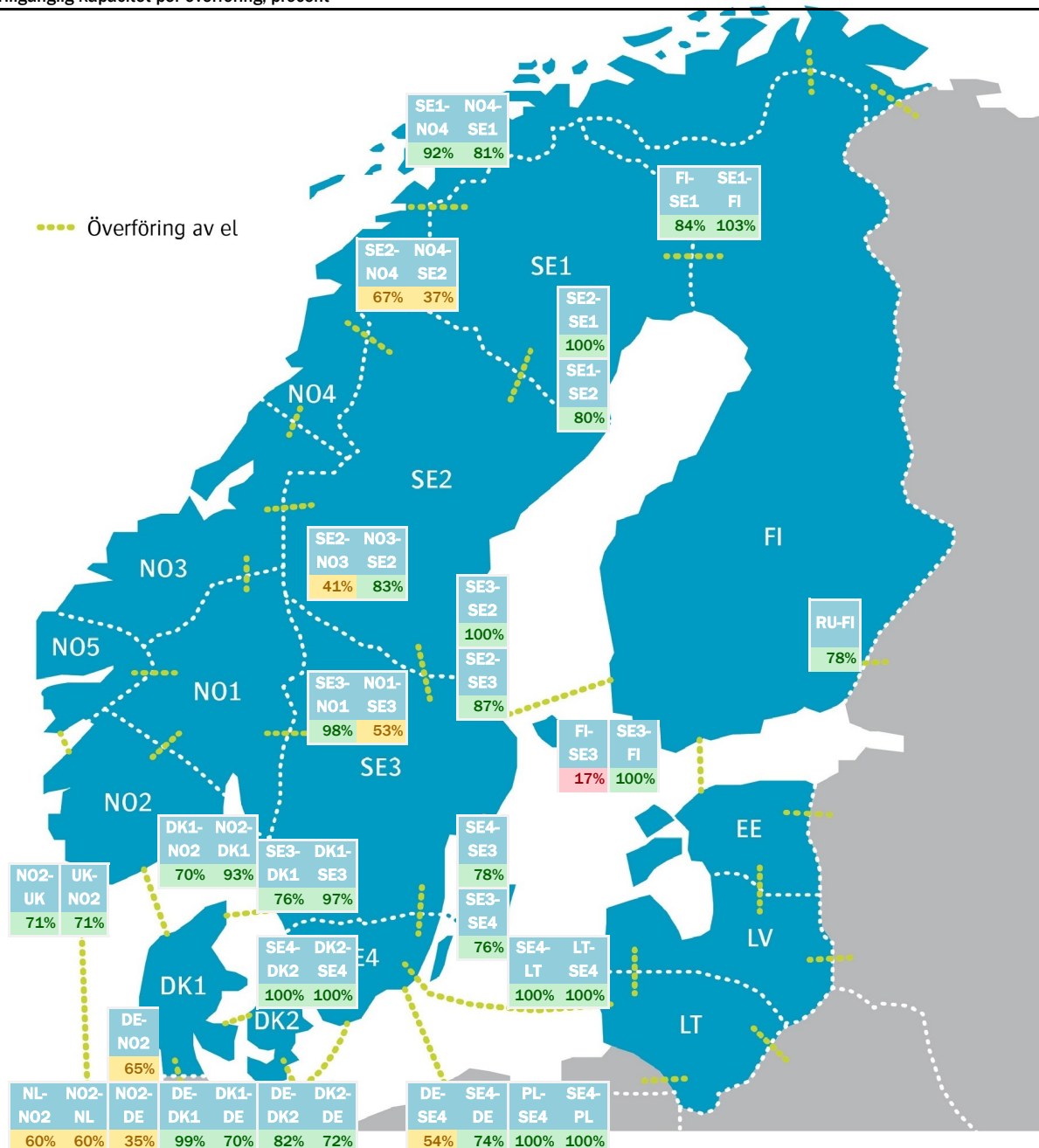
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 14	NL- NO2	DE- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- DE	RU- FI	NO2- UK	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	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	433	932	1762	709	457	600	1016	718	1518	542	1300	1548	1200	550	411	200	2045	700	2625	6368	4692	
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	- från
Tillgänglig	433	512	2468	819	325	600	1016	718	1141	697	1700	929	200	564	500	93	1127	700	3300	7300	2190	
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

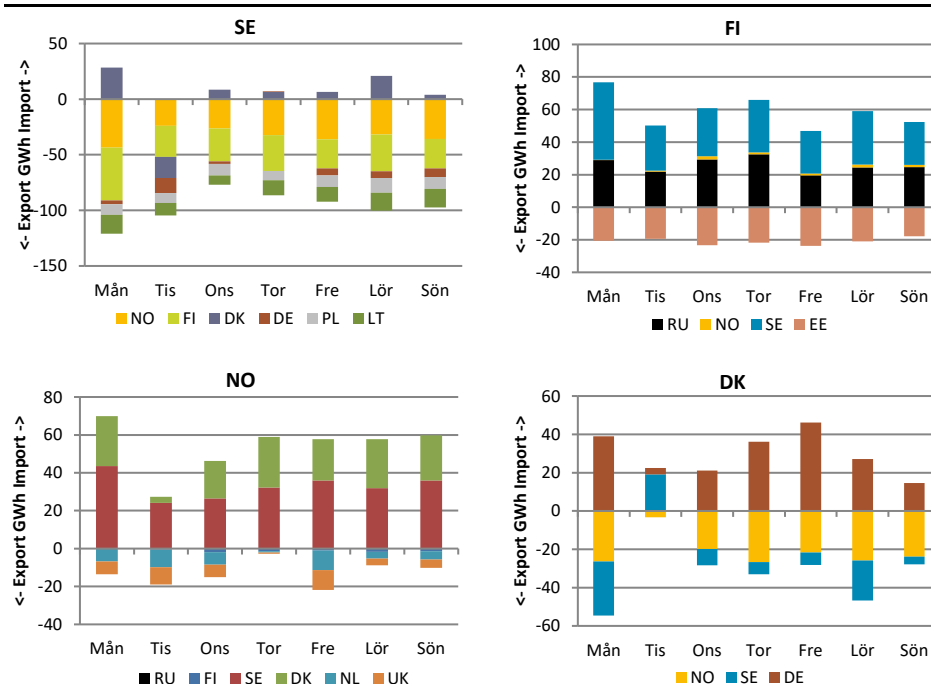
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 13	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2918	3541	1405	606	1158	372
Förändring från vecka 12	7,8%	1,7%	21,0%	-26,3%	0,4%	7,8%
Norge	2820	3069	2848	191		30
Förändring från vecka 12	5,5%	-2,2%	2,1%	-40,2%		0,0%
Finland	1684	1438	257	191	537	452
Förändring från vecka 12	7,1%	6,3%	10,6%	-34,0%	8,8%	34,7%
Danmark	692	702		346		306
Förändring från vecka 12	4,2%	9,3%		49,0%		-11,5%
Norden	8114	8750	4510	1335	1695	1160
Förändring från vecka 12	6,5%	1,6%	7,8%	-19,8%	2,9%	9,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 14	Netto
Sverige	-604
Finland	245
Norge	308
Danmark	-118
Estland	68
Lettland	9
Litauen	149

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

Vecka 14	Netto
Nederländerna	-42
Polen	-72
Ryssland	181
Tyskland	237
Storbritannien	-108

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)

