

Läget på elmarknaden

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

Vecka 4 år 2022

Milt väder och stigande bränslepriser

Systempriset har fortsatt sjunka och var 13 procent lägre än föregående vecka, i snitt 74,3 EUR/MWh. Priset i SE3 och SE4 var 32 procent lägre än föregående vecka och låg i snitt på 69,3 respektive 69,5 EUR/MWh. I SE1 och SE2 var priset i snitt 16,6 EUR/MWh. Det har varit fortsatt mildt väder och temperaturen har legat 3,9 grader över normalt. Mängden nederbörd har varit normal. Priset på kol har fortsatt stiga och ligger under veckan i snitt på 182 USD/ton. Priset på gas har åter vänt uppåt och har under veckan i snitt legat på 92,6 EUR/MWh, vilket är 20 procent högre än föregående vecka.

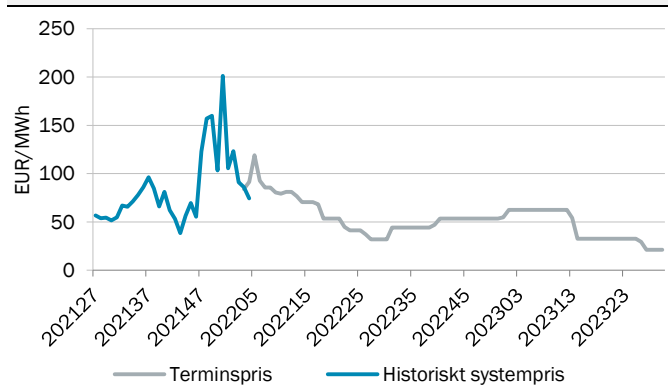
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	74,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	16,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	16,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	69,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	69,5	↓
Terminspris Norden mars	91,9	↑

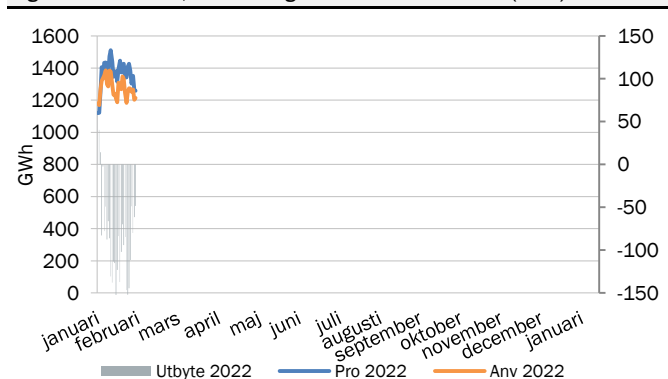
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,0 (-0,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	6719 (4263)	↑
Ingående magasin Norden, procent	51,7% (61,0%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	55,0% (58,0%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



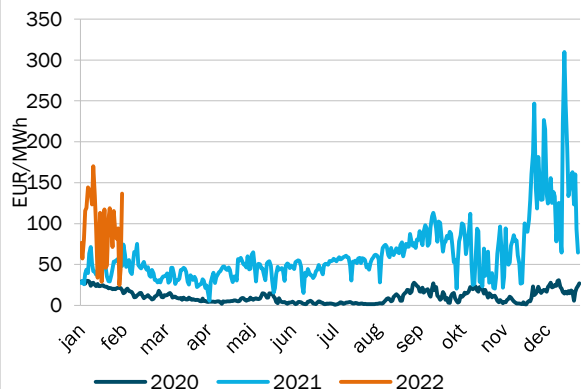
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



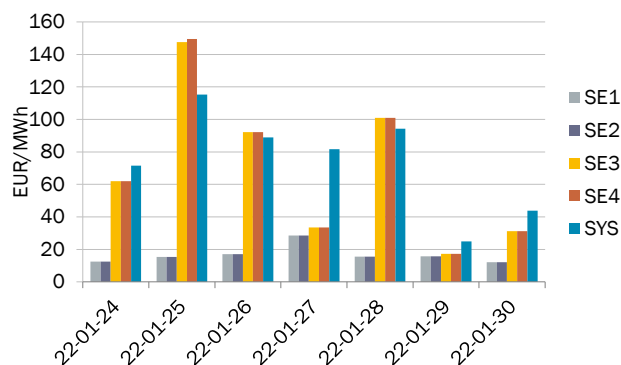
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



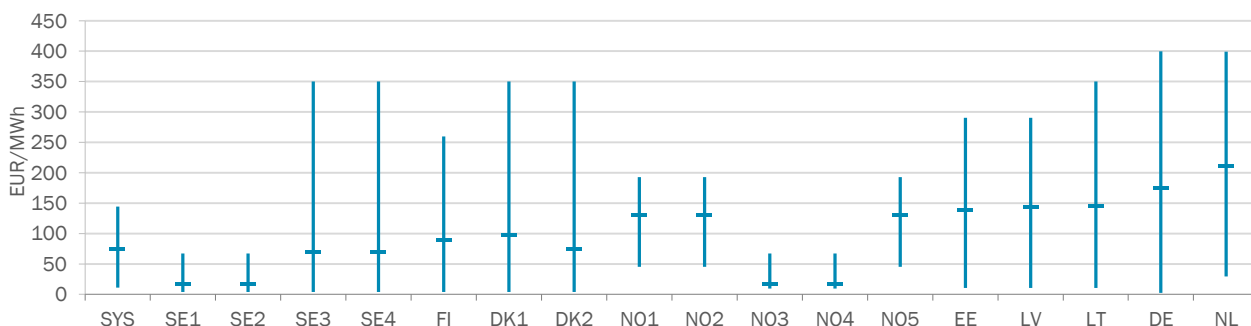
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 4	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	71,5	12,5	12,5	61,9	61,9	61,9	130,7	61,9	134,2	134,2	12,5	12,5	134,2	147,8	147,8	147,8	245,9	242,9
Tisdag	115,3	15,2	15,2	147,5	149,5	139,1	175,3	149,5	154,8	154,8	14,3	14,3	154,8	166,4	179,5	185,2	297,3	277,0
Onsdag	88,9	17,0	17,0	92,1	92,1	100,9	104,9	92,1	130,3	130,3	15,0	15,0	130,3	165,1	182,6	187,1	235,0	223,0
Torsdag	81,6	28,6	28,6	33,4	33,4	136,8	33,4	33,4	126,4	126,4	27,3	27,3	126,4	152,5	152,5	152,5	120,7	200,1
Fredag	94,3	15,5	15,5	101,0	101,0	123,7	115,8	113,0	136,0	136,0	15,4	15,4	136,0	129,2	129,2	129,2	174,4	212,2
Lördag	24,9	15,6	15,6	17,2	17,2	22,1	70,7	38,6	107,6	107,6	15,0	15,0	107,6	137,4	137,4	137,4	92,1	159,8
Söndag	43,9	12,1	12,1	31,1	31,1	37,7	52,7	34,8	120,7	120,7	12,6	12,6	120,7	75,7	75,7	75,7	55,3	168,4
Veckomedel	74,3	16,6	16,6	69,2	69,5	88,9	97,6	74,8	130,0	130,0	16,0	16,0	130,0	139,2	143,5	145,0	174,4	211,9
Förändring från vecka 3	-13%	5%	5%	-32%	-32%	-14%	-14%	-30%	-6%	-6%	3%	3%	-5%	0%	3%	4%	3%	14%

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 4	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	144,4	67,4	67,4	350,0	350,0	260,0	350,0	350,0	192,7	192,7	67,4	67,4	192,7	290,5	290,5	350	399,9	399,1
Lägst	11,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	45,4	45,4	9,4	9,4	45,4	10,5	10,5	10,5	2,3	29,4

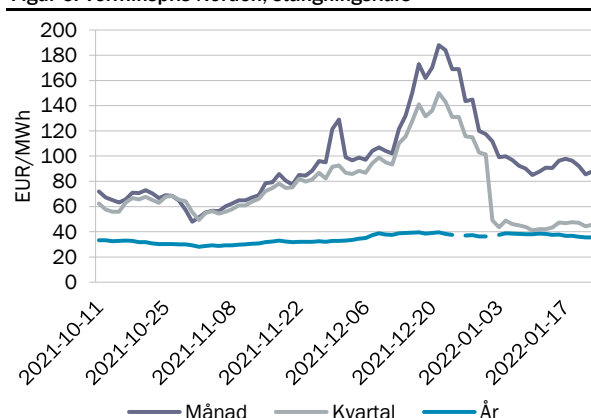
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 4	mars	kvartal 2	år 2023
Måndag	97,8	46,7	36,8
Tisdag	96,3	47,5	36,8
Onsdag	92,0	47,0	36,1
Torsdag	85,6	44,4	35,6
Fredag	87,8	45,6	35,5
Veckomedel	91,9	46,3	36,1
Förändring från vecka 3	2,0%	7,2%	-5,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



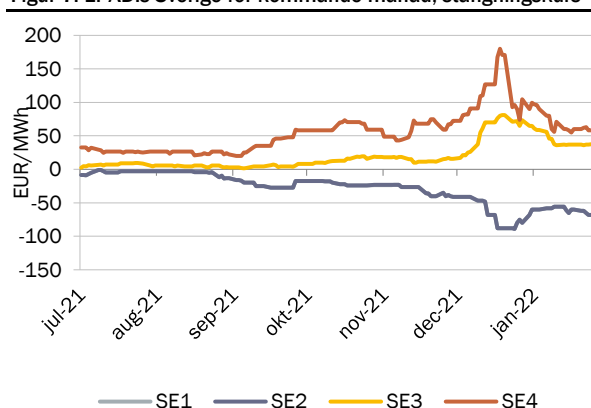
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 4	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-62,00	-62,00	37,00	60,00
Tisdag	-62,00	-62,00	36,00	62,00
Onsdag	-65,00	-65,00	37,00	63,00
Torsdag	-68,00	-68,00	37,00	58,00
Fredag	-68,00	-68,00	37,50	58,00
Veckomedel	-65,00	-65,00	36,90	60,20
Förändring från vecka 3	7,6%	7,6%	0,0%	2,7%

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



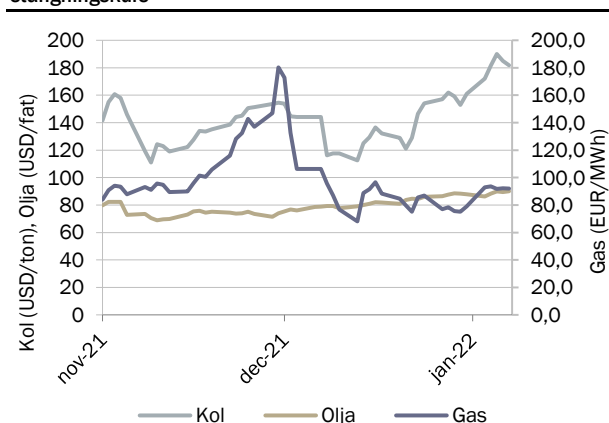
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 4	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	172,0	86,3	93,0
Tisdag	181,5	88,2	93,6
Onsdag	190,0	90,0	91,8
Torsdag	185,0	89,3	92,3
Fredag	181,8	90,0	92,1
Veckomedel	182,1	88,8	92,6
Förändring från vecka 3	14,9%	1,2%	20,2%

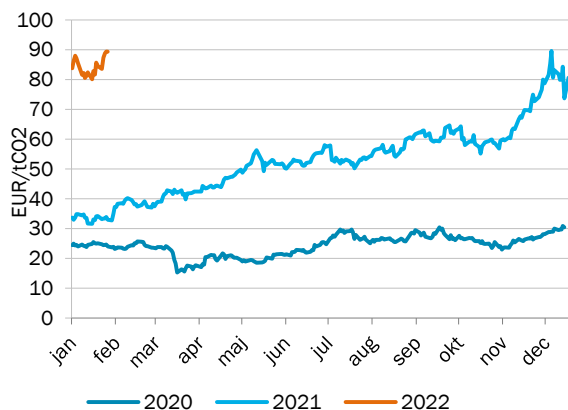
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



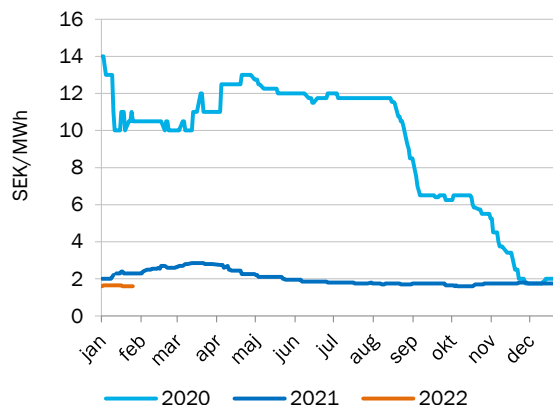
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 4	DEC22
Veckomedel	87,7
Förändring från vecka 3	5,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



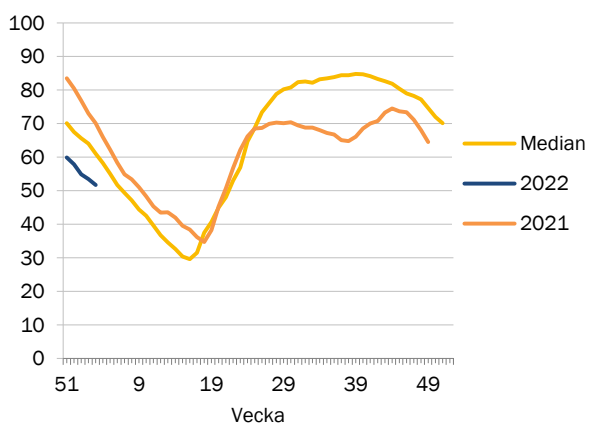
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 4	MAR22
Veckomedel	1,6
Förändring från vecka 3	-1,2%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

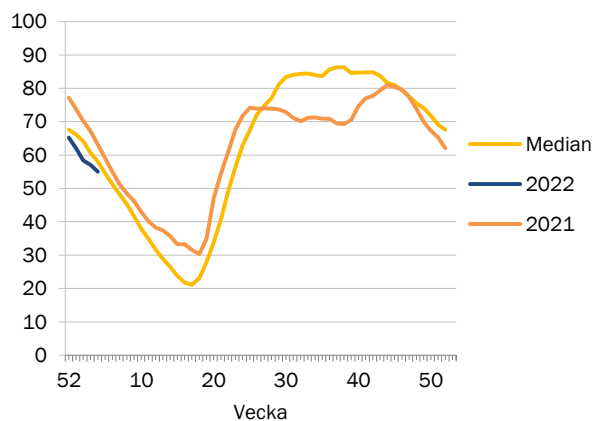
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	51,70
Förändring från vecka 3	-1,80 %-enheter
Normal	61,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



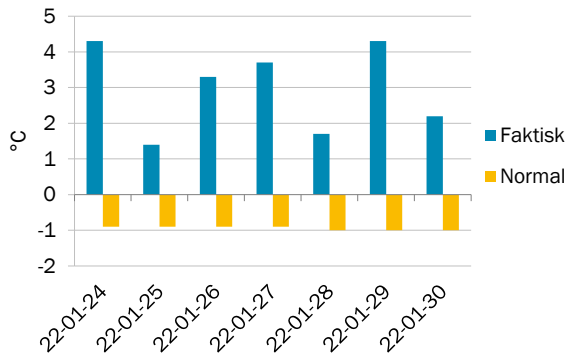
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	55,00
Förändring från vecka 3	-2,10 %-enheter
Normal	58,00
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

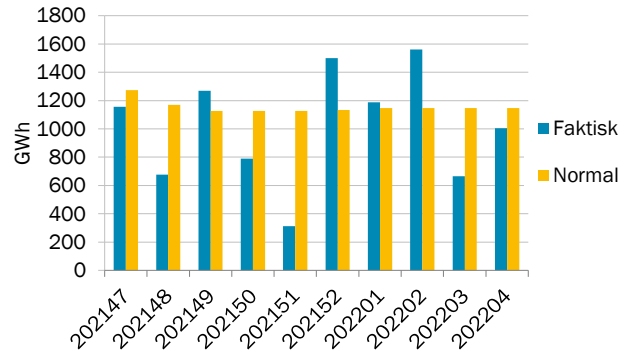
Vecka 4	Temperatur
Veckomedel	3,0
Normal temperatur*	-0,9

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 4	Nederbörd
Veckomedel	1004
Normal nederbörd*	1148

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

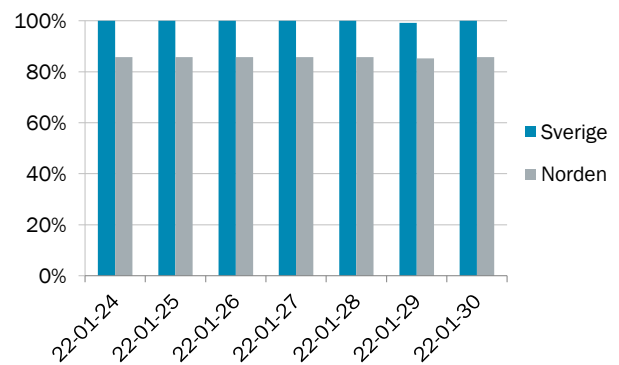
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 4	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 3
Norden	86%	9 649	-1,6%
Sverige	100%	6 870	-0,2%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	99%	1 159	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	63%	2 778	-5,1%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

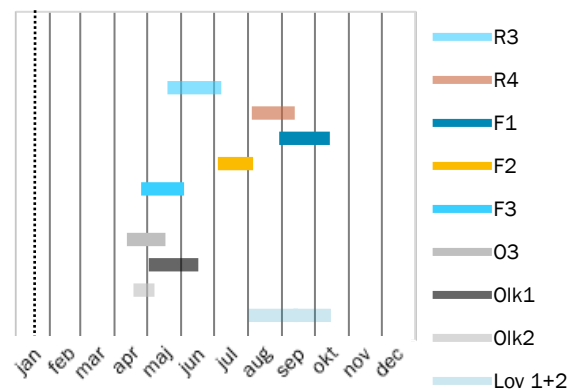
Kommentar:

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



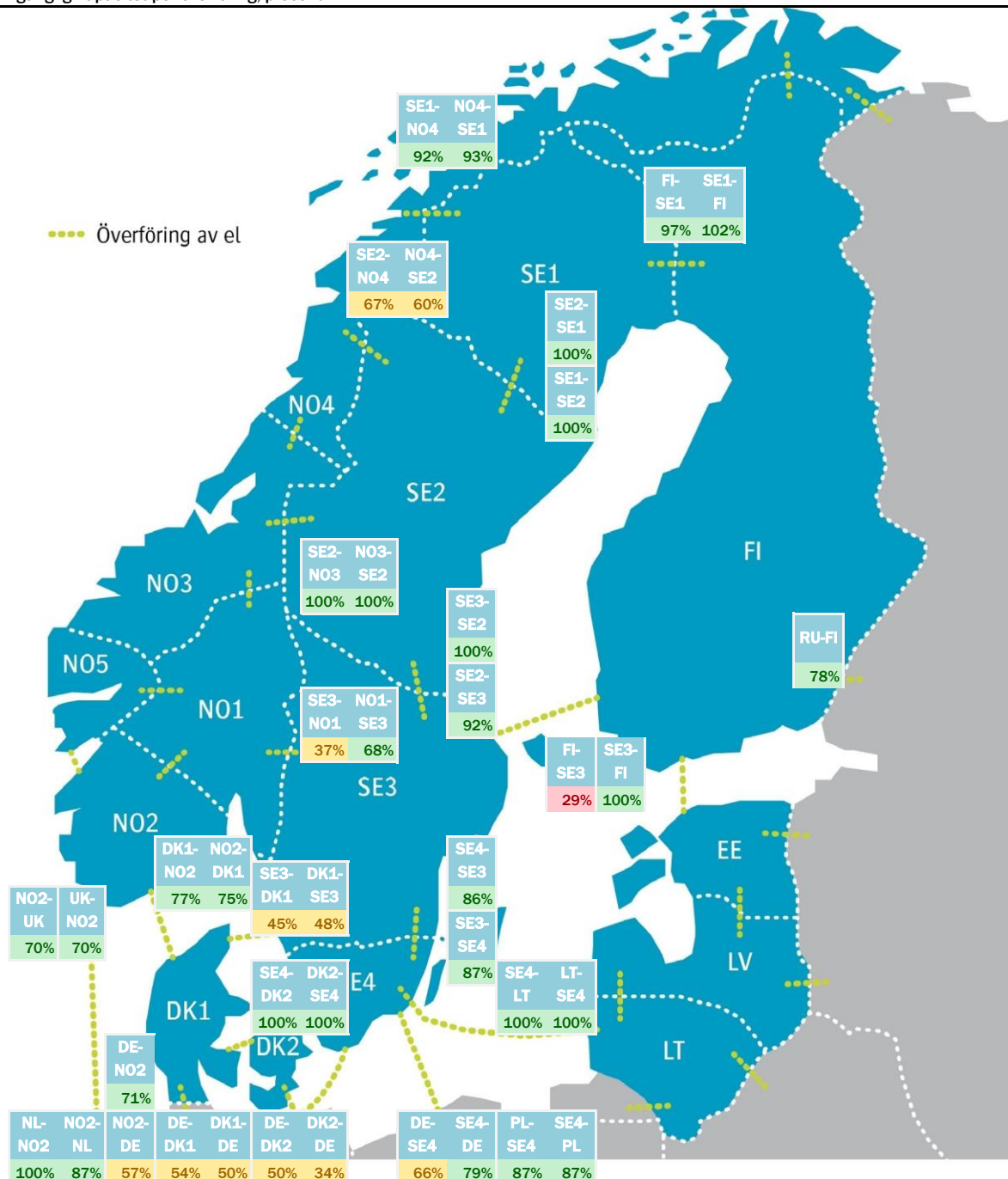
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	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	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	
Vecka 4																									
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	1029	1258	334	485	521	1016	712	1221	321	1300	1534	1200	550	1000	200	778	700	3300	6738	5416				
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	- från	- från	- från
Tillgänglig	626	816	1346	499	398	521	1016	712	1253	345	1700	1066	348	650	600	150	1450	700	3300	7300	2419				
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

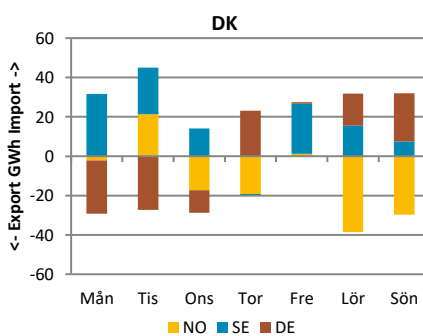
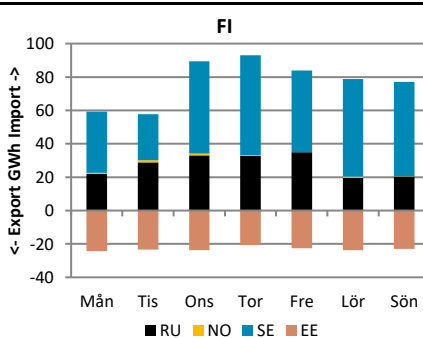
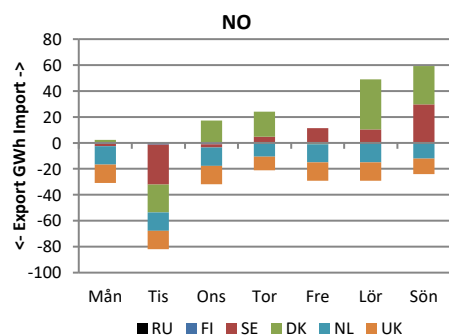
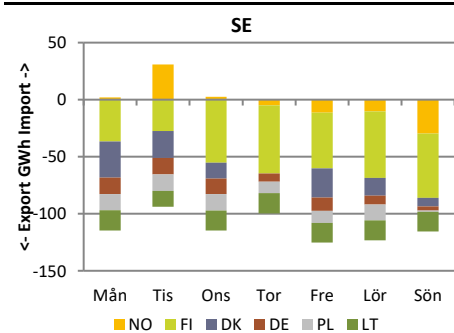
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 3	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3221	4014	1281	1225	1160	348
Förändring från vecka 2	2,0%	5,5%	8,7%	5,2%	3,8%	0,9%
Norge	3118	3346	2876	438		32
Förändring från vecka 2	1,1%	-7,4%	-7,8%	-5,8%		3,2%
Finland	1854	1541	265	374	470	432
Förändring från vecka 2	-1,5%	1,3%	11,5%	4,8%	0,1%	-5,3%
Danmark	776	880		556		309
Förändring från vecka 2	0,8%	4,3%		20,4%		-13,7%
Norden	8969	9781	4421	2593	1630	1121
Förändring från vecka 2	0,9%	0,0%	-2,5%	5,9%	2,7%	-5,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 4	Netto
Sverige	-751
Finland	378
Norge	-205
Danmark	-70
Estland	35
Lettland	49
Litauen	196

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

Vecka 4	Netto
Nederländerna	-93
Polen	-78
Ryssland	192
Tyskland	-169
Storbritannien	-117

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 Kraftmäkling. 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)