

# Läget på elmarknaden

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

## Vecka 19 år 2022

### Milt väder och sjunkande systempris

Systempriset sjönk med 28 procent i jämförelse med föregående vecka. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 ökade under veckan med 19 procent. I elområde SE3 och SE4 minskade spotpriserna med 22 respektive 53 procent. Terminspriset för kol ökade under veckan med 3,7 procent. Terminspriserna för olja och gas sjönk med 2 respektive 4 procent. Temperaturen i Sverige låg strax över det normala för veckan och nederbörden låg något under medelvärdet. När det kommer till kärnkraften är Forsmark 3 och Olkiluoto 1 på revision. Oskarshamn 3 avslutade sin revision den 11 maj.

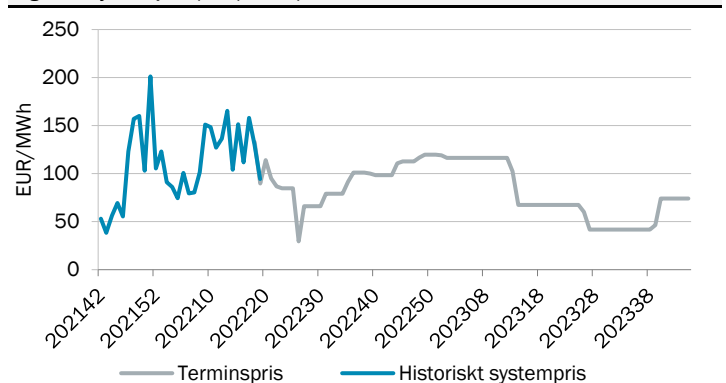
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	94,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	34,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	34,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	77,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	82,0	↓
Terminspris Norden (månad)	72,2	↓

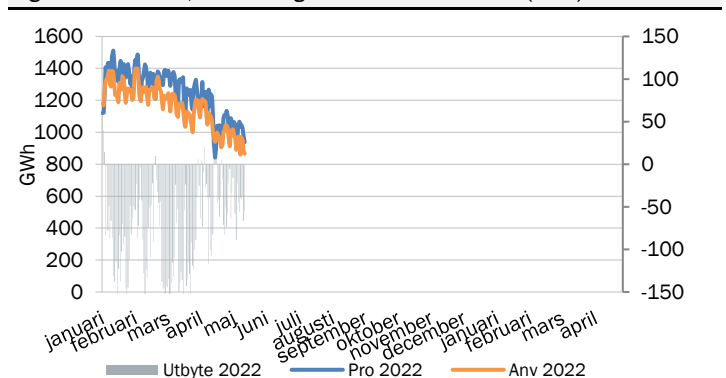
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	11,5 ( 10,9 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	4280 ( 2835 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	23,3% ( 37,5% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	26,5% ( 27,9% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	68%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



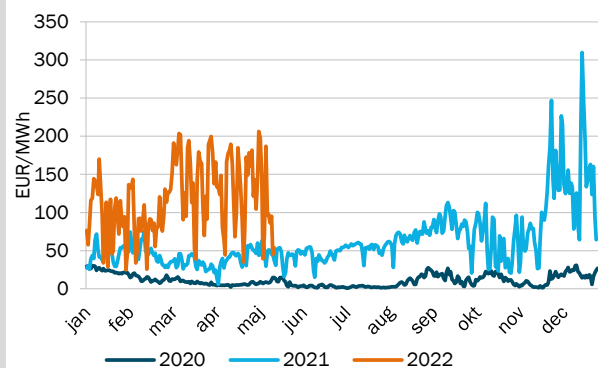
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



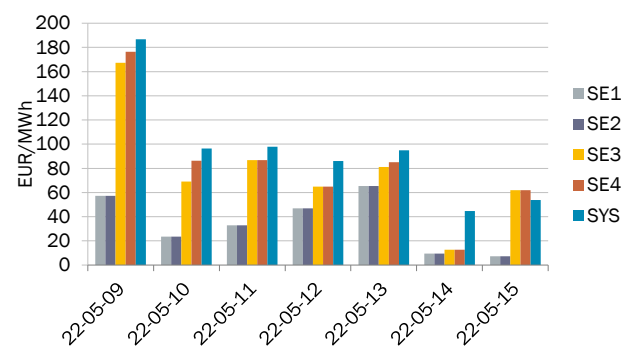
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



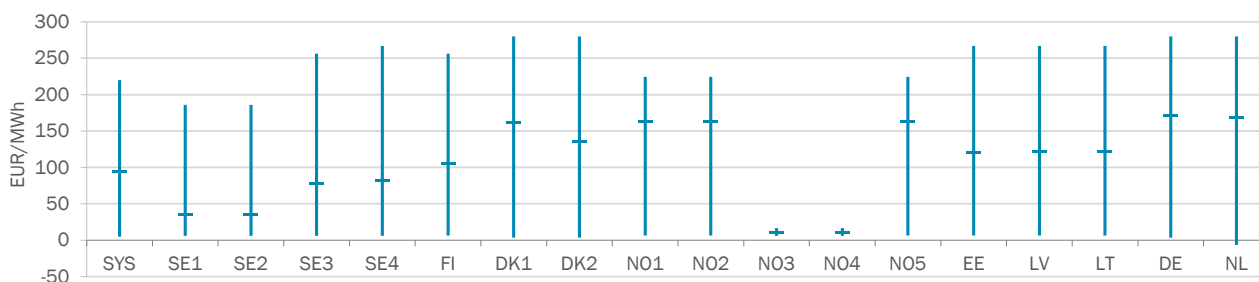
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 19	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	186,7	57,1	57,1	167,2	176,3	167,2	215,4	215,4	199,9	199,9	14,8	14,8	199,9	179,0	179,0	179,0	216,8	214,8
Tisdag	96,4	23,5	23,5	69,0	86,3	69,0	171,4	128,6	184,7	184,7	13,4	13,4	184,7	130,6	131,0	131,0	183,3	167,9
Onsdag	97,9	32,8	32,8	86,7	86,8	90,6	156,6	156,6	174,4	174,4	11,7	11,7	174,4	98,6	98,6	98,6	159,1	157,5
Torsdag	86,0	46,9	46,9	64,8	64,8	104,8	154,0	118,0	155,7	155,7	9,9	9,9	155,7	107,9	107,9	107,9	169,1	168,4
Fredag	95,0	65,3	65,3	81,1	85,1	124,4	143,7	119,9	143,6	143,6	12,2	12,2	143,6	127,8	127,8	127,8	168,8	160,8
Lördag	44,6	9,6	9,6	12,7	12,7	109,8	145,6	63,7	137,9	137,9	7,8	7,8	137,9	109,8	109,8	109,8	153,0	160,9
Söndag	53,7	7,3	7,3	61,9	61,9	72,8	149,0	149,0	141,9	141,9	7,3	7,3	141,9	91,1	97,5	97,5	149,0	148,9
Veckomedel	94,3	34,6	34,6	77,6	82,0	105,5	162,2	135,9	162,6	162,6	11,0	11,0	162,6	120,7	121,7	121,7	171,3	168,5
Förändring från vecka 18	-28%	19%	19%	-22%	-53%	9%	-24%	-35%	-22%	-22%	-23%	-11%	-22%	-19%	-31%	-31%	-20%	-21%

## 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 19	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	220,1	185,8	185,8	256,2	266,9	256,2	280,0	280,0	224,6	224,6	16,7	16,7	224,6	266,9	266,9	267	280,0	280,0
Lägst	5,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,6	3,7	3,7	6,5	6,5	6,1	6,1	6,5	6,6	6,6	6,6	3,7	-6,4

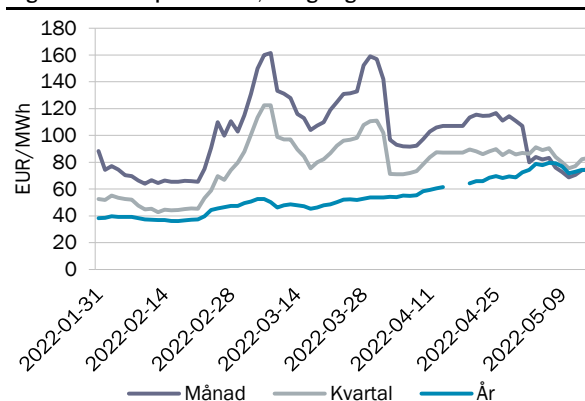
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 19	juni	kvartal 3	år 2023
Måndag	72,8	80,0	77,0
Tisdag	68,8	75,5	71,9
Onsdag	70,5	77,3	73,0
Torsdag	74,1	82,3	74,4
Fredag	74,8	83,3	74,0
Veckomedel	72,2	79,7	74,1
Förändring från vecka 18	-10,9%	-9,7%	-5,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



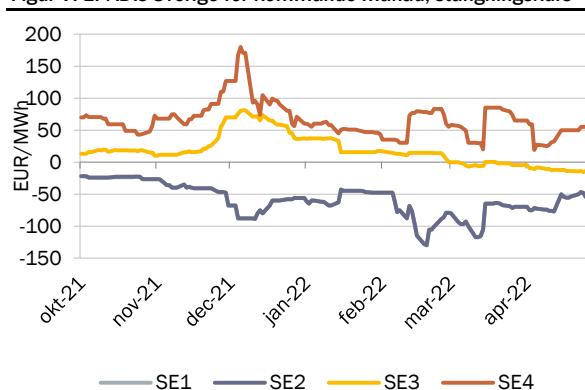
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 19	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-50,35	-50,35	-14,50	50,00
Tisdag	-46,63	-46,63	-14,00	55,00
Onsdag	-48,10	-48,10	-15,50	55,00
Torsdag	-54,50	-54,50	-14,00	55,00
Fredag	-55,50	-55,50	-10,00	55,00
Veckomedel	-51,02	-51,02	-13,60	54,00
Förändring från vecka 18	-5,1%	-5,1%	2,3%	8,0%

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



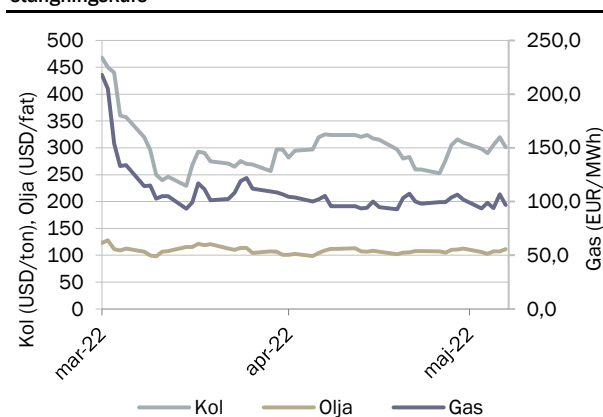
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 19	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	298,0	105,9	93,8
Tisdag	290,0	102,5	98,8
Onsdag	305,0	107,5	94,0
Torsdag	320,0	107,5	106,7
Fredag	301,0	111,6	97,0
Veckomedel	302,8	107,0	98,1
Förändring från vecka 18	3,7%	-2,0%	-4,0%

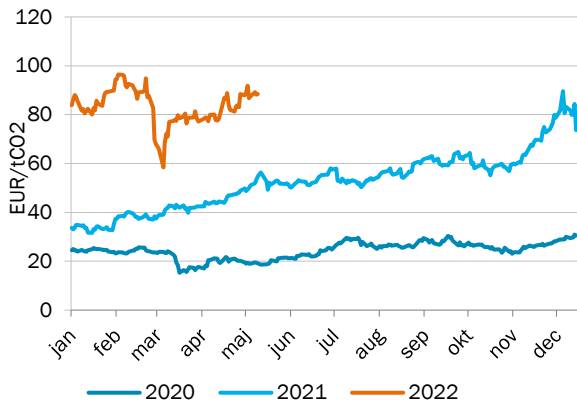
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



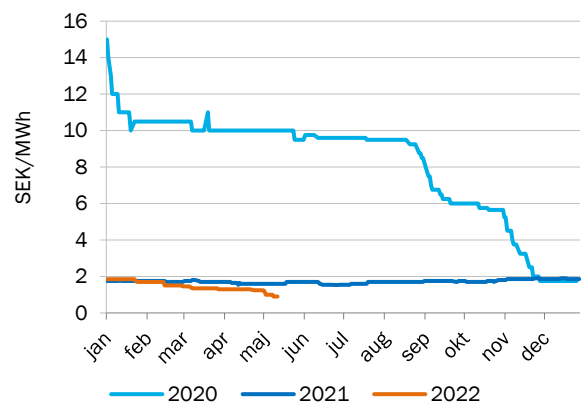
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 19	DEC22
Veckomedel	88,0
Förändring från vecka 18	0,0%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



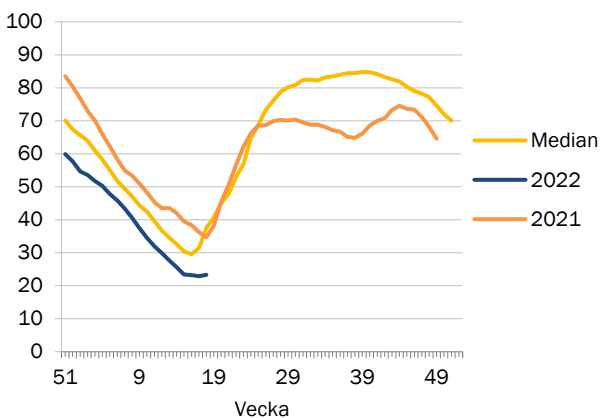
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 19	MAR23
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 18	-17,5%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

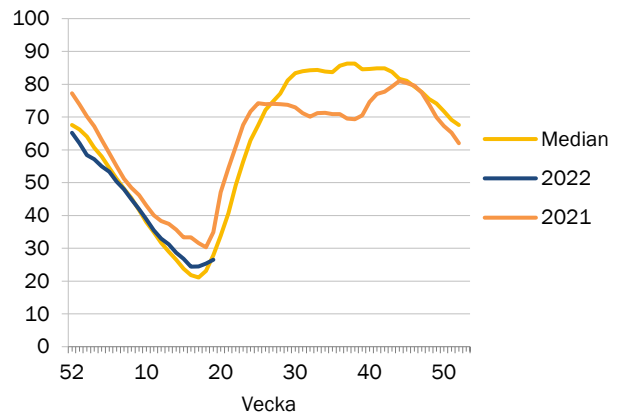
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 19	
Magasinifyllnadsgrad	23,30
Förändring från vecka 18	0,40 %-enheter
Normal	37,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



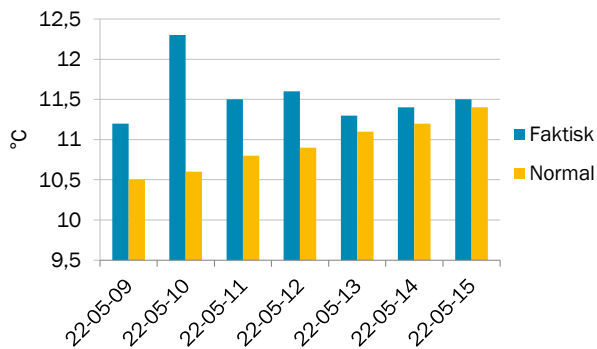
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 19	
Magasinifyllnadsgrad	26,50
Förändring från vecka 18	1,20 %-enheter
Normal	27,90
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

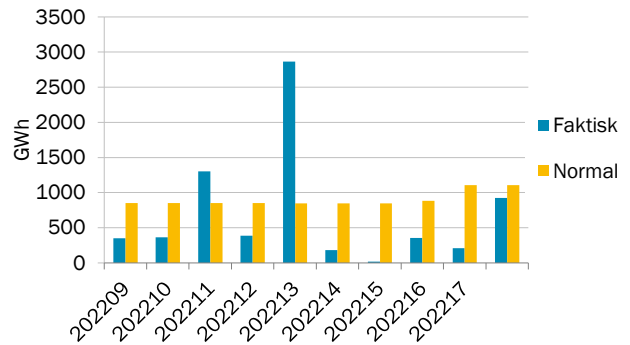
Vecka 19	Temperatur
Veckomedel	11,5
Normal temperatur*	10,9

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 19	Nederbörd
Veckomedel	924
Normal nederbörd*	1106

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

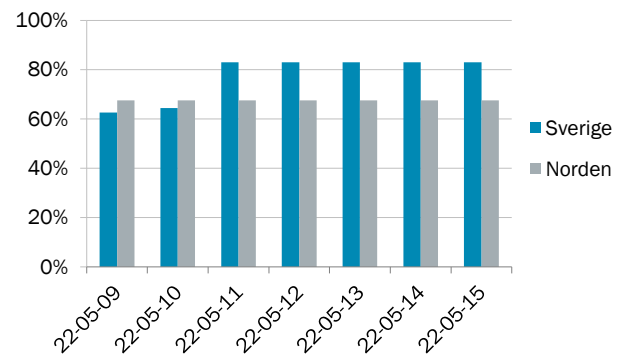
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 19	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 18
<b>Norden</b>	68%	7 613	11,5%
<b>Sverige</b>	83%	5 714	33,7%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	73%	1 017	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	43%	1 899	-25,6%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	81%	1 300	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

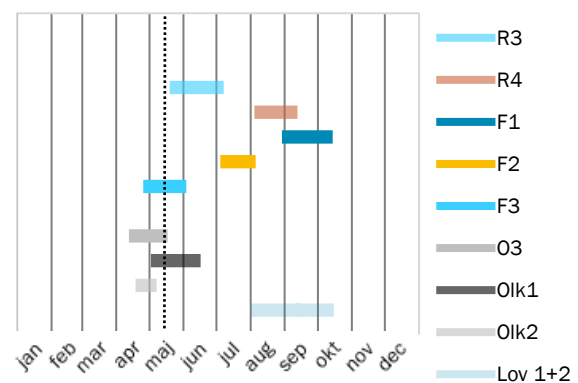
## Kommentar:

Oskarshamn 3 avslutade sin revision den 11 maj.  
 Forsmark 3 är på revision t.o.m 28 maj.  
 Olkiluoto 1 är på revision t.o.m. 10 juni.  
 Olkiluoto 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



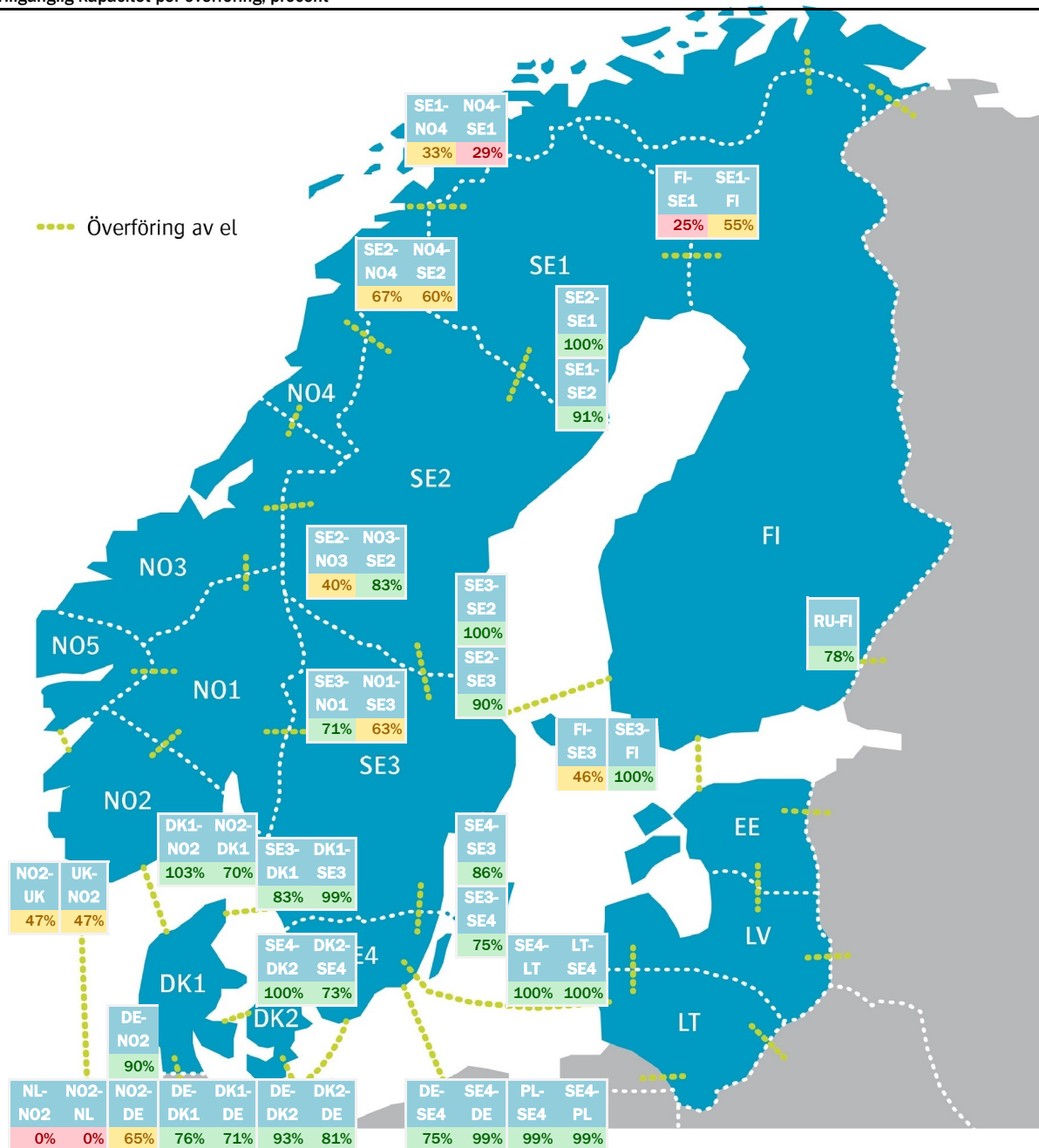
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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 19	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	0	1306	1785	798	608	596	1016	474	1143	597	1300	829	1200	200	400	200	1491	700	2993	6555	4670
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	0	936	1906	935	450	596	1016	474	1680	708	1243	271	557	200	500	150	1359	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

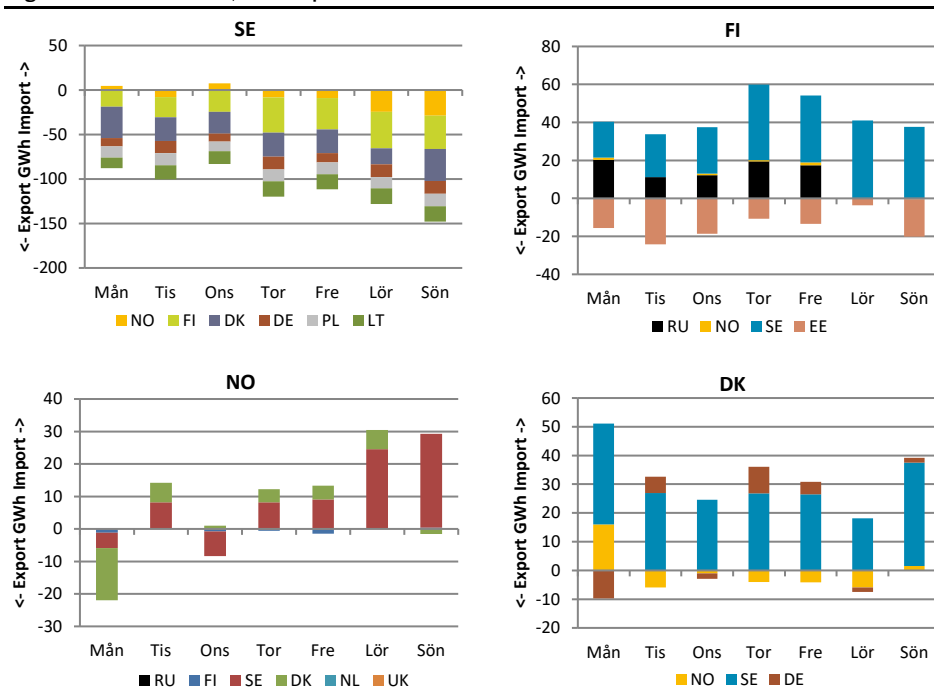
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 18	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2371	2920	1050	813	715	342
Förändring från vecka 17	-4,6%	-2,7%	-16,3%	56,3%	-18,1%	-3,7%
Norge	2363	2482	2148	304		30
Förändring från vecka 17	-1,7%	-10,1%	-15,2%	53,2%		0,0%
Finland	1467	1391	331	298	406	356
Förändring från vecka 17	-1,9%	11,2%	-3,7%	82,4%	19,0%	-11,6%
Danmark	630	519		207		216
Förändring från vecka 17	-0,4%	12,6%		88,9%		-15,7%
Norden	6830	7312	3529	1623	1121	944
Förändring från vecka 17	-2,7%	-2,2%	-14,6%	63,6%	-7,7%	-9,6%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 19	Netto
Sverige	-767
Finland	198
Norge	69
Danmark	160
Estland	5
Lettland	43
Litauen	148

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

Vecka 19	Netto
Nederländerna	0
Polen	-90
Ryssland	81
Tyskland	-131
Storbritannien	55

## 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)

