

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

Vecka 16 år 2023

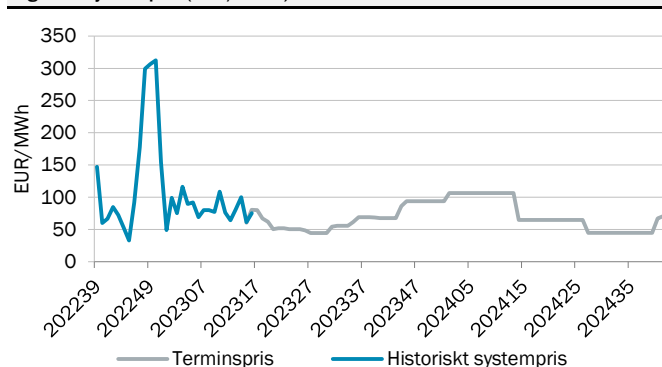
Stigande systempriser

Systempriset steg med 22 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 75,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 steg med 58 procent där veckomedlet blev 58,4 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 61 procent och veckomedlet blev 60,6 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 53 procent och veckomedlet blev 65,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 1,4 procent och hade ett veckomedel på 129,5 USD/ton, oljepriset sjönk med 3,3 procent och veckomedlet landade på 83,1 USD/fat, gaspriset sjönk med 3,8 procent där veckomedlet blev 41 EUR/MWh. I Sverige var tillgängligheten på kärnkraft 79 procent, detta motsvarade en minskning med 17 procent jämfört med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	75,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	58,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	58,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	60,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	65,3	↑
Terminspris Norden (månad)	62,1	↑

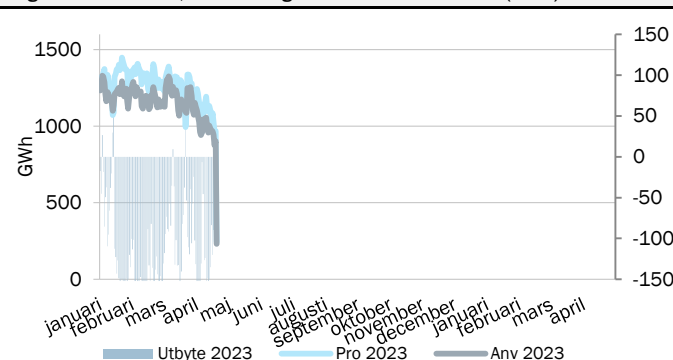
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	9,9 (7,3)	↑
Nederbörd Norden, GWh	2491 (2457)	↑
Ingående magasin Norden, procent	26,2% (30,4%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	16,8% (21,8%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	79%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	79%	↓

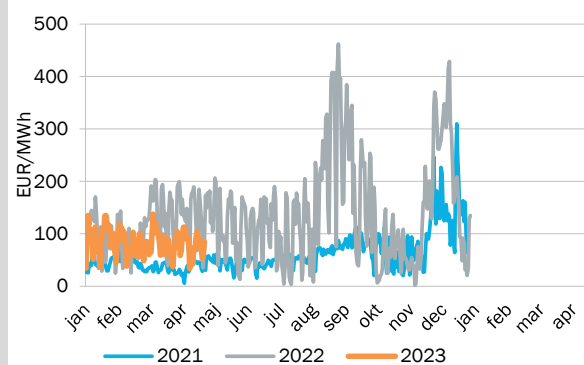
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



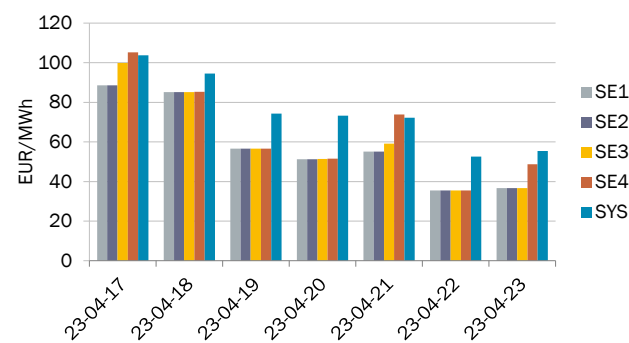
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



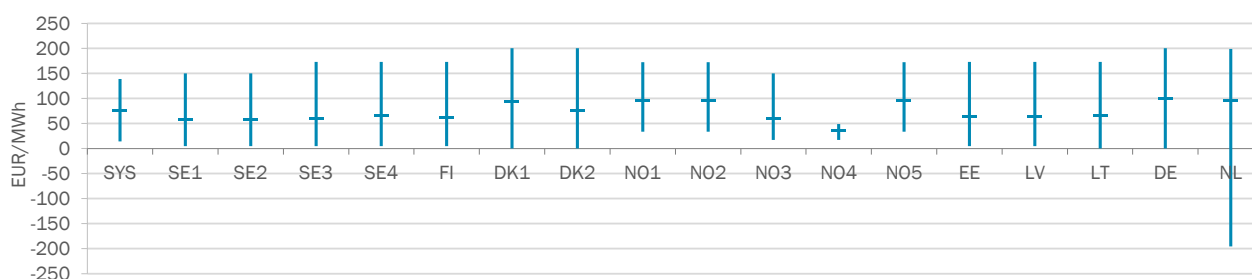
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 16	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	103,7	88,6	88,6	99,9	105,3	100,7	124,0	124,0	110,1	110,1	88,6	36,3	110,1	105,3	105,3	105,3	124,2	123,9
Tisdag	94,5	85,2	85,2	85,2	85,3	85,2	103,1	92,6	100,8	100,8	85,2	38,8	100,8	85,3	85,3	85,3	108,2	108,1
Onsdag	74,3	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	83,6	52,8	95,0	95,0	58,2	35,4	97,5	56,5	56,5	56,5	87,5	52,4
Torsdag	73,3	51,3	51,3	51,4	51,6	58,6	87,6	51,6	96,2	96,2	51,7	35,2	96,2	58,6	58,6	58,6	111,7	111,9
Fredag	72,2	55,1	55,1	59,1	73,9	59,1	89,1	75,3	93,0	93,0	56,1	35,4	93,0	73,9	73,9	73,9	89,5	101,2
Lördag	52,6	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	80,5	62,2	84,1	84,1	39,0	32,2	86,1	35,5	35,5	34,3	84,5	92,5
Söndag	55,5	36,7	36,7	36,7	48,7	36,7	85,8	71,0	84,1	84,1	38,2	37,7	84,1	36,7	36,7	48,7	85,8	86,2
Veckomedel	75,1	58,4	58,4	60,6	65,3	61,8	93,4	75,6	94,7	94,7	59,6	35,8	95,4	64,5	64,5	66,1	98,8	96,6
Medel föregående vecka	61,6	37,0	37,0	37,7	42,5	37,6	91,2	79,5	87,7	87,7	37,7	28,5	92,9	40,2	40,2	42,5	94,5	88,5
Förändring från vecka 15	13,6	21,4	21,4	23,0	22,7	24,2	2,1	-3,9	7,1	7,1	21,9	7,4	2,5	24,4	24,4	23,6	4,2	8,1
Förändring från vecka 15	22%	58%	58%	61%	53%	65%	2%	-5%	8%	8%	58%	26%	3%	61%	61%	55%	4%	9%

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 16	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	139,3	150,1	150,1	173,0	173,0	173,0	200,5	200,5	172,6	172,6	150,1	49,3	172,6	173,0	173,0	173	200,5	199,3
Lägst	14,2	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,1	0,1	33,7	33,7	17,2	17,2	33,7	5,0	5,0	0,0	0,1	-195,4

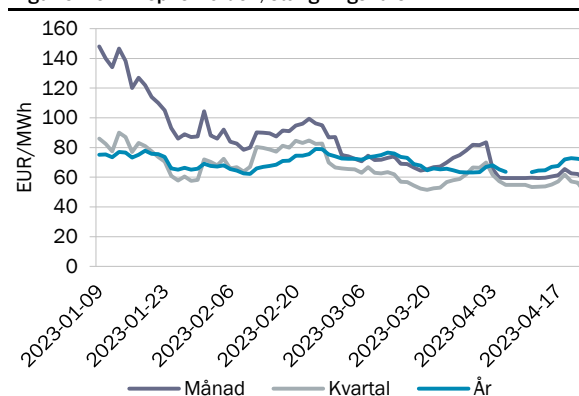
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 16	maj	kvartal 3	år 2024
Måndag	61,3	57,3	67,6
Tisdag	65,5	61,8	72,0
Onsdag	62,5	57,2	72,8
Torsdag	62,2	56,2	72,5
Fredag	59,0	50,1	71,5
Veckomedel	62,1	56,5	71,3
Förändring från vecka 15	3,8%	4,4%	37,3%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



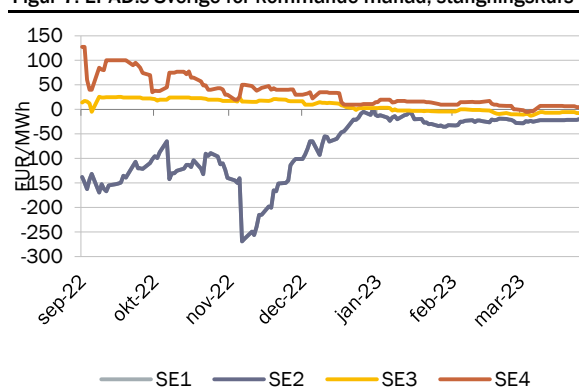
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 16	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,50	-21,50	-5,50	6,50
Tisdag	-21,50	-21,50	-7,50	4,50
Onsdag	-20,00	-20,00	-7,50	4,50
Torsdag	-20,00	-20,00	-7,50	4,50
Fredag	-20,00	-20,00	-7,50	4,50
Veckomedel	-20,60	-20,60	-7,10	4,90
Förändring från vecka 15	-5,9%	-5,9%	20,3%	-30,0%

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



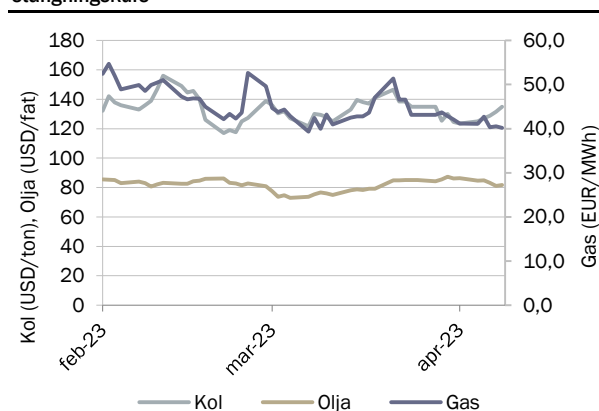
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 16	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	125,0	84,8	41,1
Tisdag	127,0	84,8	42,7
Onsdag	128,8	83,1	40,3
Torsdag	131,5	81,1	40,6
Fredag	135,0	81,7	40,2
Veckomedel	129,5	83,1	41,0
Förändring från vecka 15	1,4%	-3,3%	-3,8%

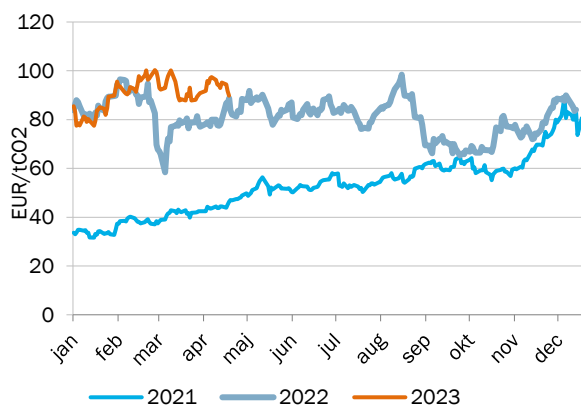
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



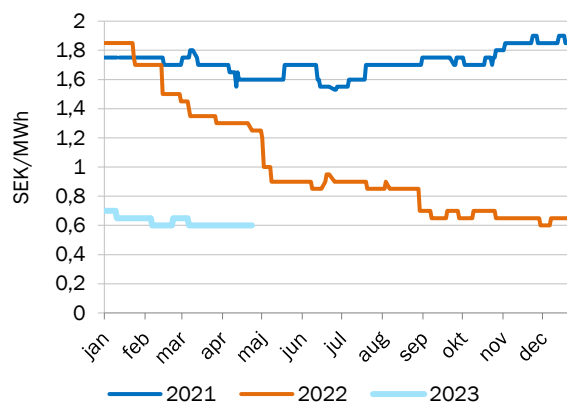
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 16	DEC23
Veckomedel	92,8
Förändring från vecka 15	-2,9%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



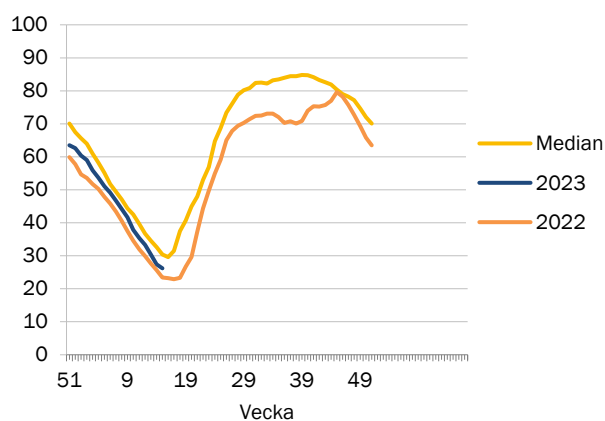
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 16	MAR24
Veckomedel*	0,6
Förändring från vecka 15	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

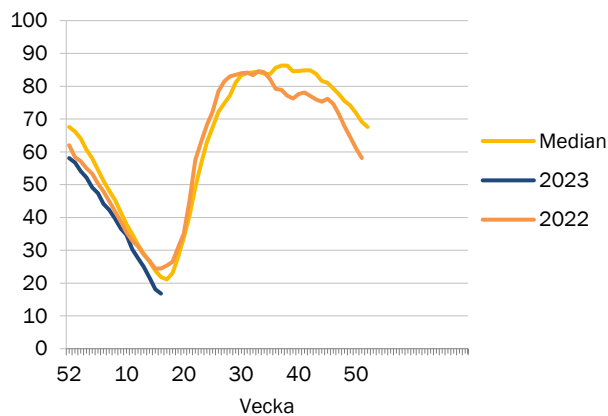
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 16	
Magasinfullnadsgrad	26,20
Förändring från vecka 15	-1,20 %-enheter
Normal	30,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



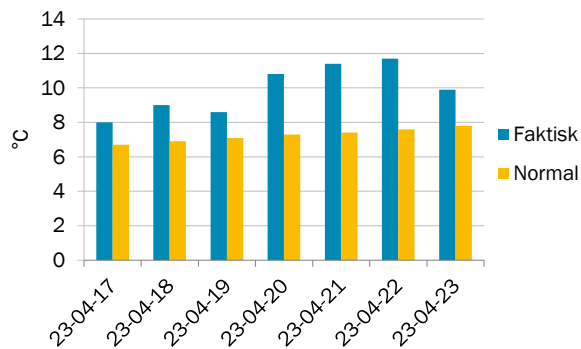
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 16	
Magasinfullnadsgrad	16,80
Förändring från vecka 15	-1,30 %-enheter
Normal	21,80
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

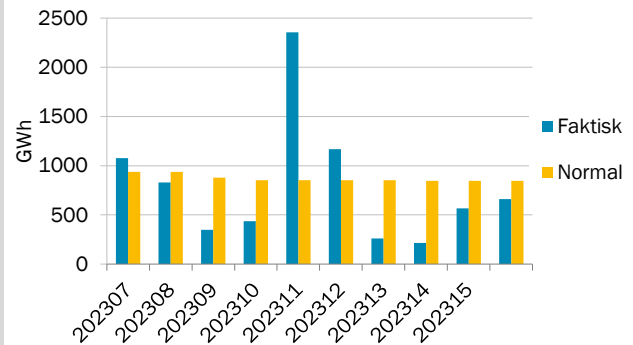
Vecka 16	Temperatur
Veckomedel	9,9
Normal temperatur*	7,3

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 16	Nederbörd
Veckomedel	660
Normal nederbörd*	847

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

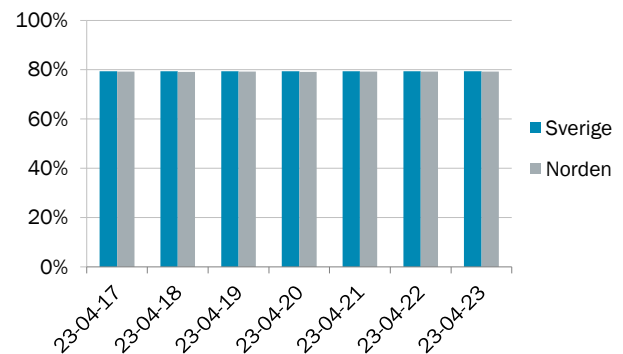
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

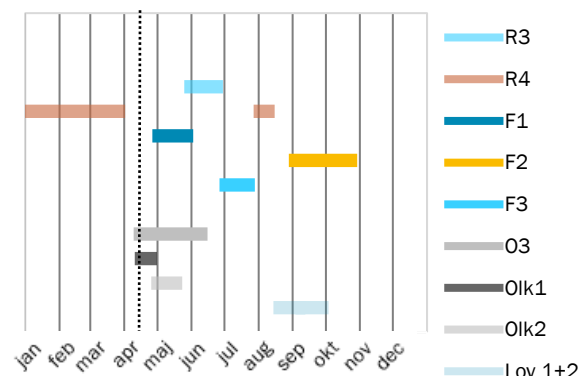
Vecka 16	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 15
Norden	79%	8 929	-16,7%
Sverige	79%	5 466	-14,6%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	99%	1 115	
Finland	79%	3 463	-19,8%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 567	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Oskarshamn 3 har revision fram till 9 juni.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



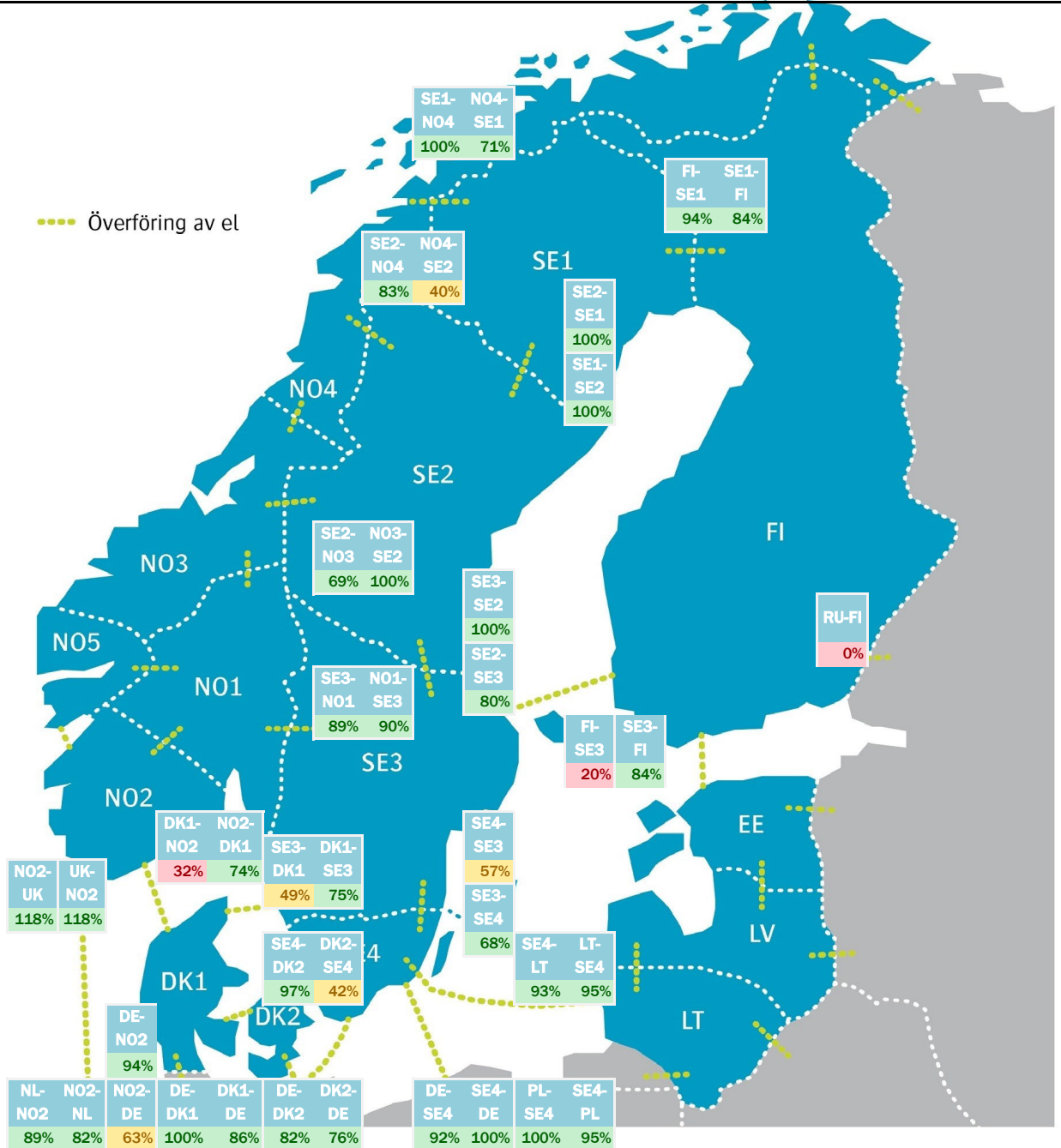
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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- NO2	DK2- NO2	SE4- NO2	SE4- NO3	RU- NO1	NO2- NO2	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK1	SE1- DK1	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 16	NO2	NO2	DE	DE	PL	FI	UK	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	640	1352	2151	744	615	567	0	1197	1211	347	1266	1259	1007	597	685	250	1858	653	3300	5857	4200
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	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	594	915	2492	818	554	600	0	1197	518	533	716	1039	244	499	597	100	1922	663	3298	7300	1600
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

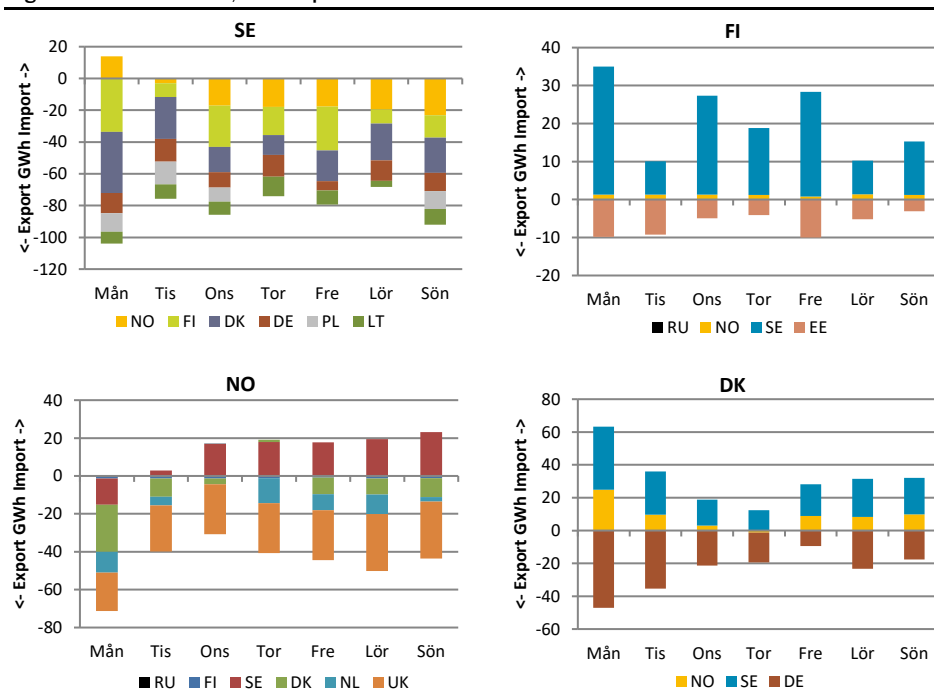
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 15	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2536	3161	1078	629	1102	352
Förändring från vecka 14	-5,8%	-4,6%	-29,6%	90,0%	1,8%	-4,1%
Norge	2543	2734	2295	409		30
Förändring från vecka 14	-1,6%	-12,9%	-19,6%	61,1%		0,0%
Finland	1479	1389	196	257	718	218
Förändring från vecka 14	-4,4%	-2,8%	-29,1%	73,0%	-0,1%	-23,8%
Danmark	637	631		359		167
Förändring från vecka 14	-1,9%	39,8%		168,2%		-23,1%
Norden	7195	7915	3569	1654	1820	767
Förändring från vecka 14	-3,7%	-5,0%	-23,5%	90,7%	1,1%	-14,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 16	Netto
Sverige	-565
Finland	99
Norge	-301
Danmark	-3
Estland	53
Lettland	-109
Litauen	138

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

Vecka 16	Netto
Nederländerna	-50
Polen	-46
Ryssland	0
Tyskland	-333
Storbritannien	-184

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