

Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

Foto: Mostphotos.com

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

Vecka 14 år 2024

Sjunkande spotpriser och ökad vindkraftsproduktion

Systempriset sjönk med 20 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 43,6 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 24 procent där medel blev ungefär 37 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 24 procent och veckomedel blev 37 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 14 procent och veckomedel blev 42,4 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt minskade med 3,9 procent, månadskontrakt minskade med 32,4 procent och kvartalskontrakten minskade med 21,9 procent. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 2,1 samt 2 procentenheter jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 62 procent jämfört med föregående vecka. I Norden ökade vindkraftsproduktionen med 50 procent jämfört med föregående vecka.

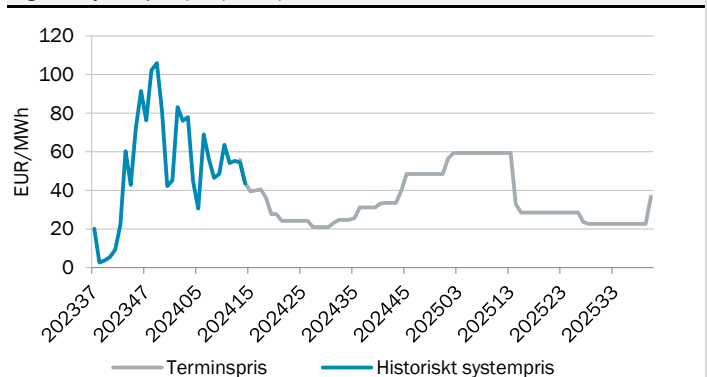
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	43,6	↓
Spotpris SE1 Luleå	36,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	37,0	↓
Spotpris SE3 Stockholm	37,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	42,4	↓
Terminspris Norden (månad)	28,2	↓

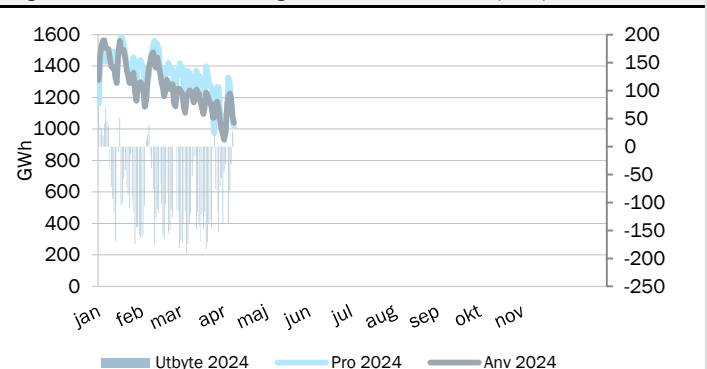
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,3 (4,6)	↑
Nederbörd Norden, GWh	4240 (2457)	↓
Ingående magasin Norden, procent	25,9% (34,2%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	17,9% (26,7%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	84%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	96%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



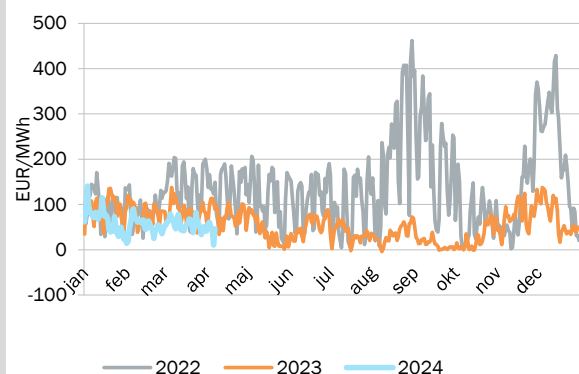
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



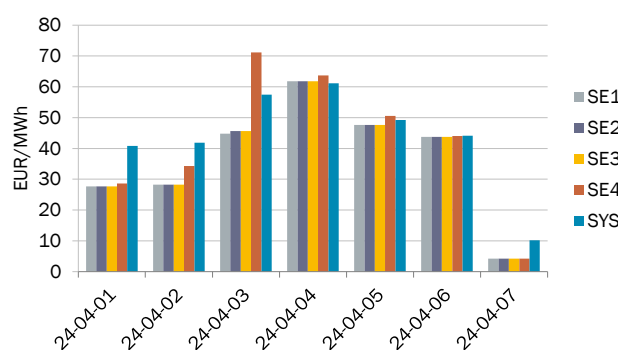
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



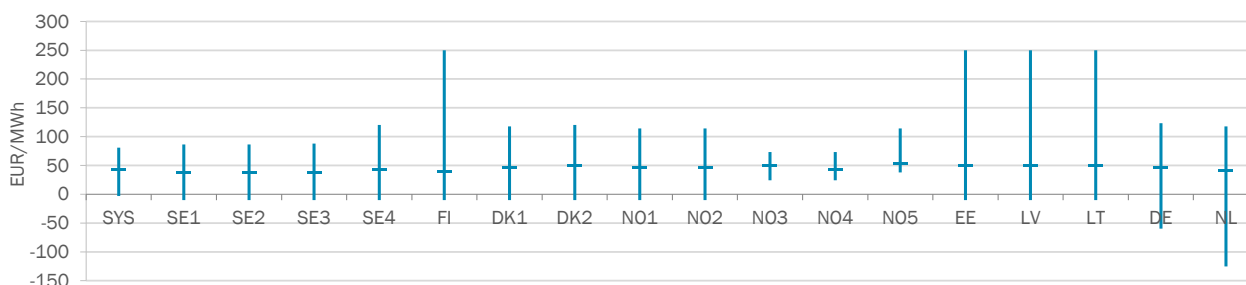
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 14	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	40,8	27,7	27,7	27,7	28,6	27,7	47,9	37,5	48,9	48,9	47,4	34,2	50,8	32,3	32,3	32,3	35,9	42,8
Tisdag	41,9	28,2	28,2	28,2	34,3	28,2	46,6	42,3	45,1	45,1	49,9	44,9	51,1	35,6	35,6	35,6	33,4	41,9
Onsdag	57,4	44,8	45,6	45,6	71,1	44,8	81,2	84,7	67,8	67,8	57,8	56,3	67,8	71,1	71,1	71,1	87,4	77,6
Torsdag	61,2	61,8	61,8	61,8	63,7	80,2	61,9	63,7	60,7	60,7	58,1	56,4	60,7	86,8	86,8	86,8	64,5	58,4
Fredag	49,3	47,6	47,6	47,6	50,6	47,6	49,2	50,7	48,9	48,4	50,5	43,0	51,6	56,4	56,4	56,4	46,6	41,7
Lördag	44,2	43,7	43,7	43,7	44,0	46,3	33,3	44,0	44,1	42,1	46,0	41,9	46,8	60,1	59,7	59,7	29,7	15,7
Söndag	10,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	10,7	22,1	10,8	10,8	32,6	26,7	42,1	4,6	4,6	4,6	20,8	11,7
Veckomedel	43,6	36,9	37,0	37,0	42,4	39,9	47,2	49,3	46,6	46,3	48,9	43,3	53,0	49,5	49,5	49,5	45,5	41,4
Medel föregående vecka	54,5	48,8	48,8	48,8	49,5	53,6	59,8	59,5	56,1	56,1	55,7	47,6	59,2	55,4	55,4	55,4	60,7	61,3
Förändring från vecka 13	-10,9	-12,0	-11,8	-11,8	-7,1	-13,7	-12,6	-10,2	-9,5	-9,8	-6,8	-4,2	-6,2	-5,9	-6,0	-6,0	-15,2	-20,0
Förändring från vecka 13	-20%	-24%	-24%	-24%	-14%	-26%	-21%	-17%	-17%	-18%	-12%	-9%	-11%	-11%	-11%	-11%	-25%	-33%

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	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	80,9	86,6	86,6	87,9	120,4	250,0	117,9	120,4	114,3	114,3	73,2	73,2	114,3	250,0	250,0	250	123,3	117,9
Lägst	-3,3	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0	-10,0	24,3	24,3	37,8	-10,0	-10,0	-10,0	-59,9	-125,3

Finansiell handel - terminspris

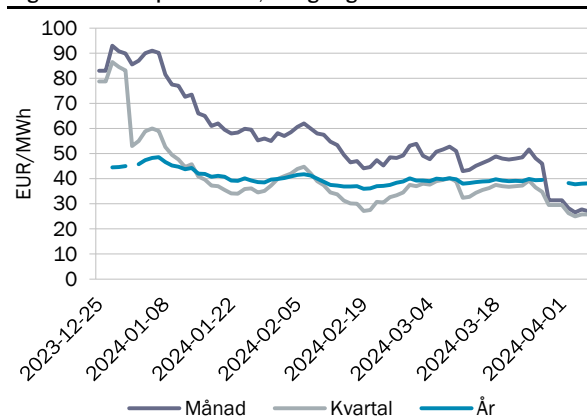
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 14	maj	kvartal 3	år 2025
Måndag	31,4	29,5	
Tisdag	28,3	26,3	38,3
Onsdag	26,6	25,0	37,8
Torsdag	27,8	25,9	38,1
Fredag	27,1	25,9	38,2
Veckomedel	28,2	26,5	38,1
Förändring från vecka 13	-32,4%	-21,9%	-3,9%

OBS: Viss data saknas för år 2025

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



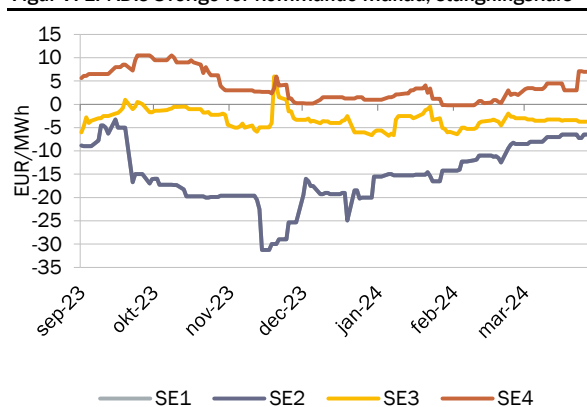
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 14	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-6,50	-6,50	-3,40	3,00
Tisdag	-7,25	-7,25	-3,75	7,12
Onsdag	-7,25	-7,25	-3,75	7,12
Torsdag	-6,50	-6,50	-3,75	6,95
Fredag	-6,48	-6,48	-3,75	7,00
Veckomedel	-6,80	-6,80	-3,68	6,24
Förändring från vecka 13	3,0%	3,0%	8,6%	73,3%

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



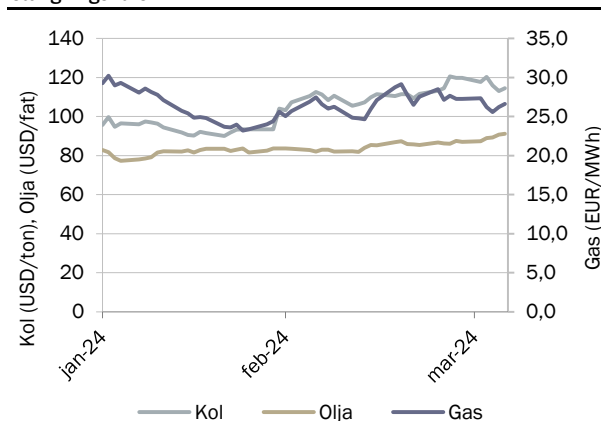
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 14	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	117,8	87,4	27,4
Tisdag	120,3	88,9	26,2
Onsdag	116,0	89,4	25,6
Torsdag	113,0	90,7	26,2
Fredag	114,5	91,2	26,6
Veckomedel	116,3	89,5	26,4
Förändring från vecka 13	-1,1%	3,2%	-4,3%

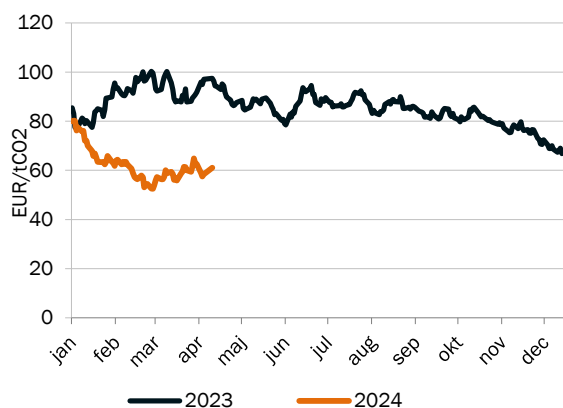
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



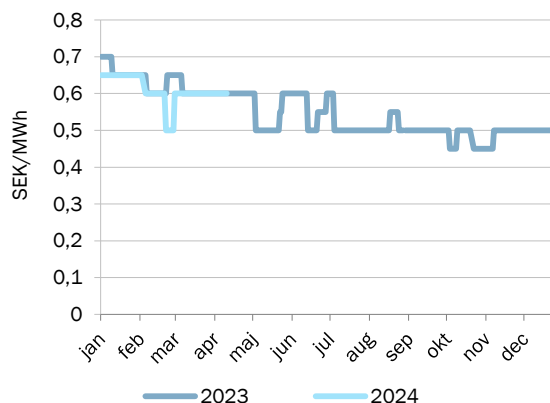
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 14	61,01
Veckomedel	59,0
Förändring från vecka 13	-7,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



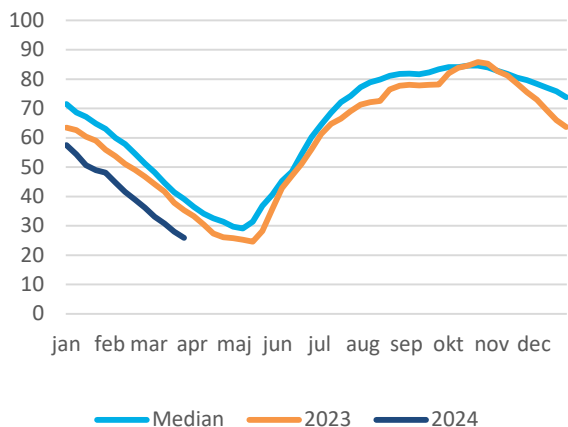
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 14	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 13	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

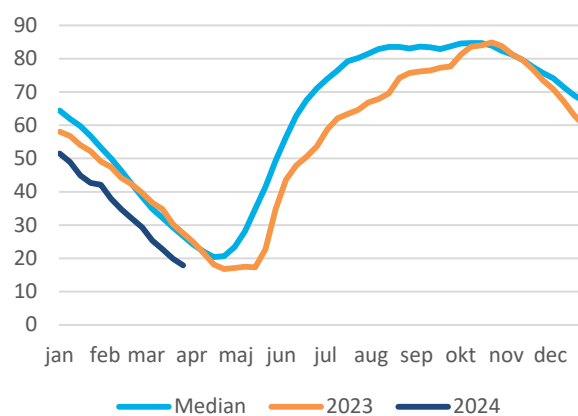
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 14	
Magasinfullnadsgrad	25,90
Förändring från vecka 13	-2,10 %-enheter
Normal	34,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



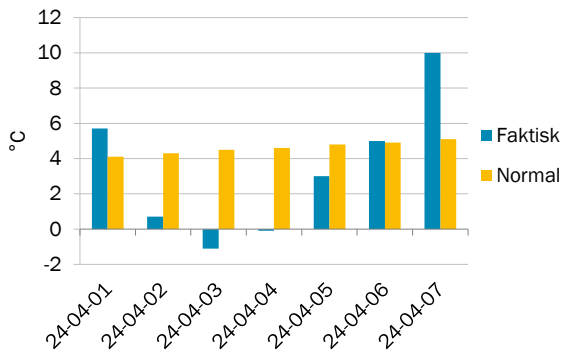
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 14	
Magasinfullnadsgrad	17,90
Förändring från vecka 13	-2,00 %-enheter
Normal	26,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

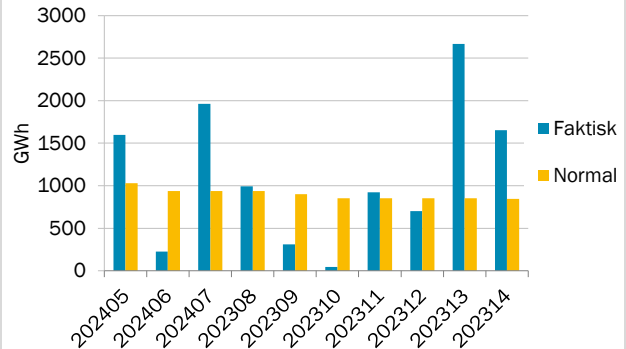
Vecka 14	Temperatur
Veckomedel	3,3
Normal temperatur*	4,6

*Medelvärdet 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	1652
Normal nederbörd*	847

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

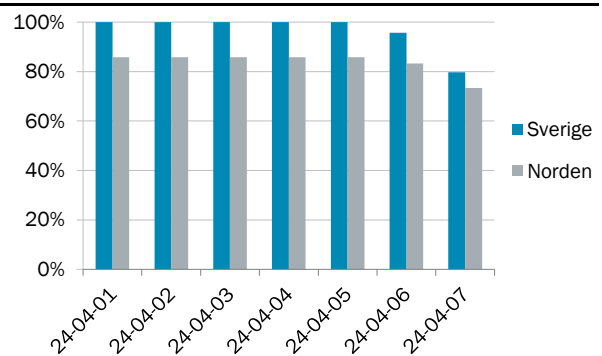
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 14	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 13
Norden	84%	9 428	-2,1%
Sverige	96%	6 639	-3,5%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	83%	1 158	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	64%	2 789	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

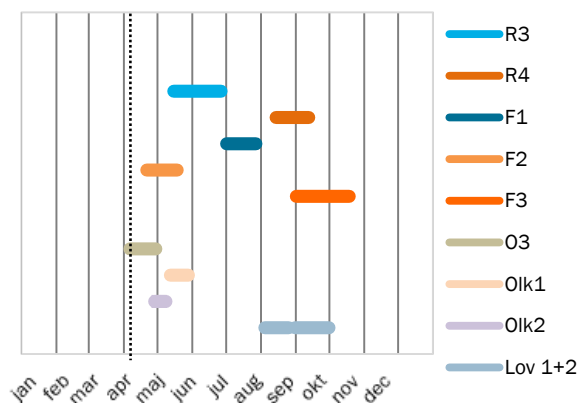
Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 20 april.

Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW otillgänglig kapacitet fram till och med den 1 maj.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



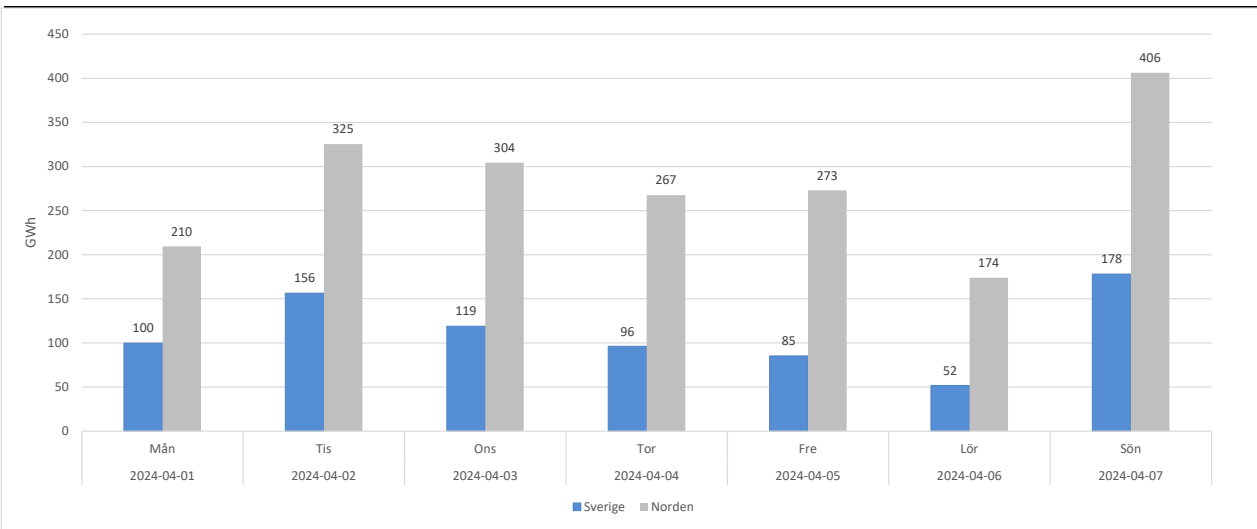
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

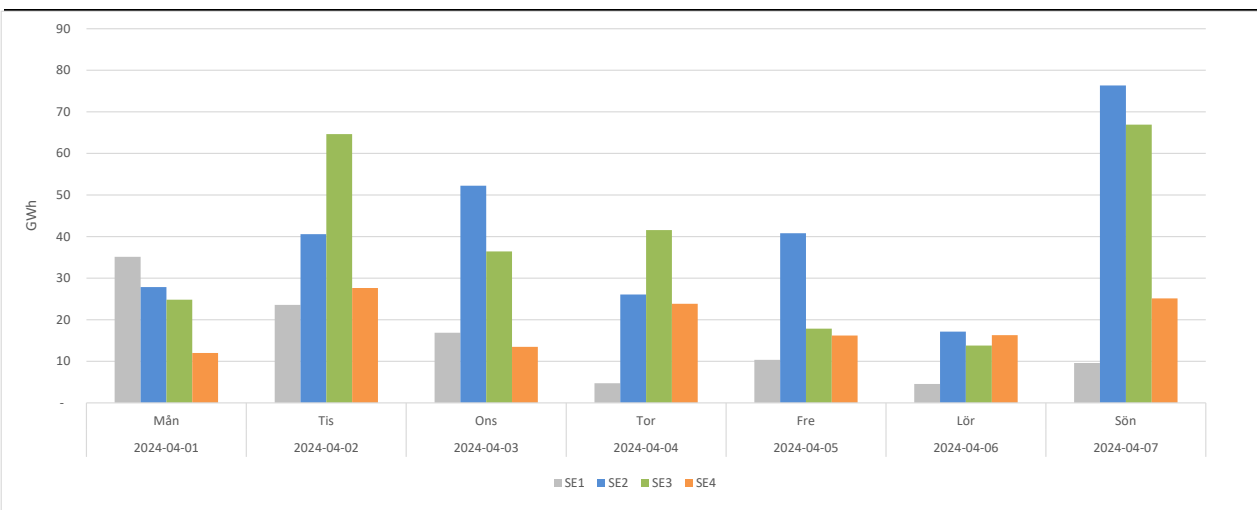
Källa: SKM

Figur 17. Vindkraftsproduktion i Sverige och Norden per dag, GWh



*Havsbaserad vindkraftsproduktion i Norge är inte inkluderad

Figur 18. Vindkraftsproduktion i respektive elområde i Sverige per dag, GWh



Tabell 15. Vindkraftsproduktion i respektive elområde, GWh

Vecka 14	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	35	28	25	12	100
Tisdag	24	41	65	28	156
Onsdag	17	52	36	13	119
Torsdag	5	26	42	24	96
Fredag	10	41	18	16	85
Lördag	5	17	14	16	52
Söndag	10	76	67	25	178
Total produktion per elområde	105	281	266	135	786

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 14	786
Vecka 13	485
Förändring från vecka 13	62%

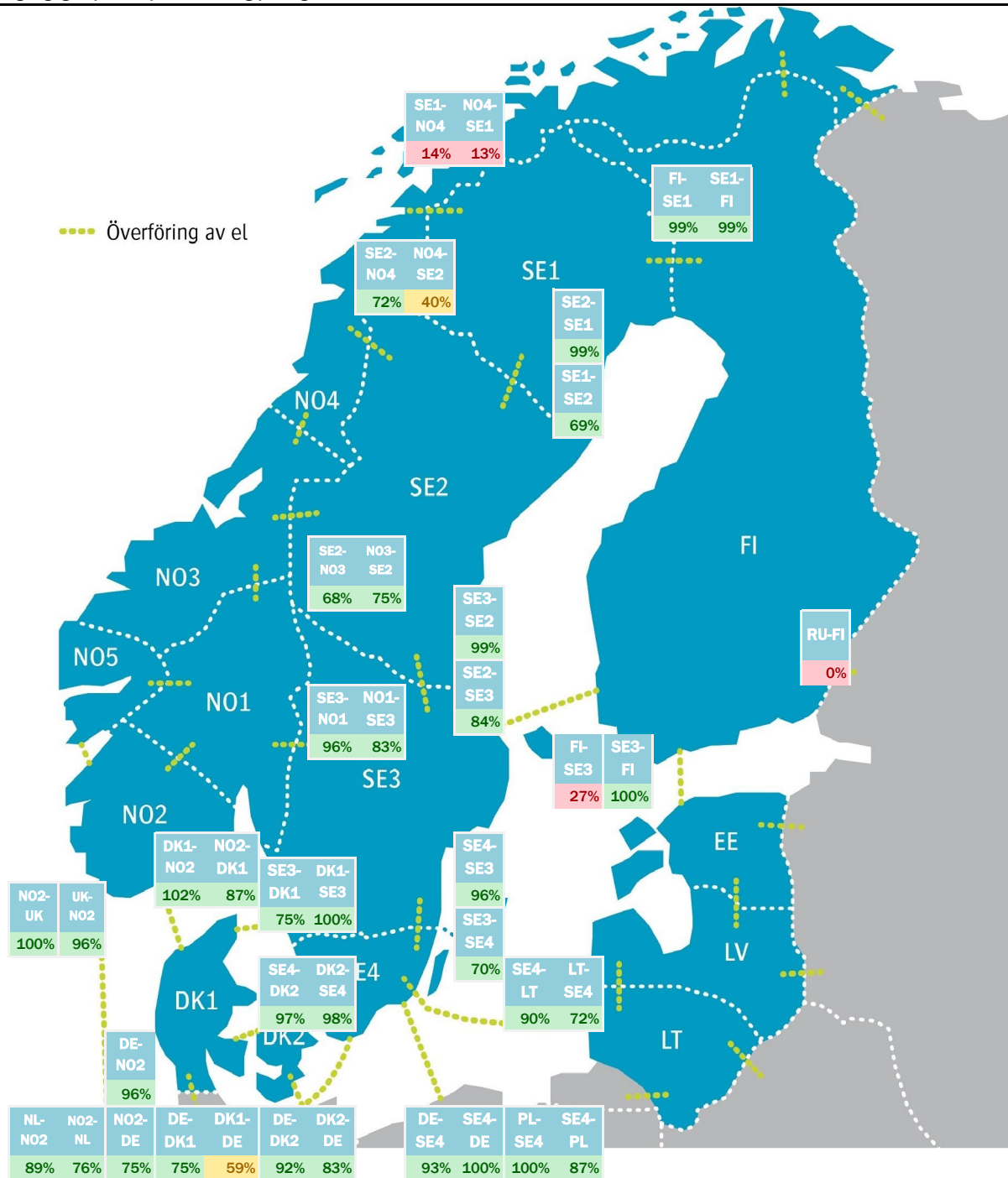
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 14	1 960
Vecka 13	1 306
Förändring från vecka 13	50%

Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 19. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden



Tabell 18. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden (MW), 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
Vecka 14	NO2	NO2	DE	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	1387	1487	817	615	522	0	1449	1415	538	1266	1489	1200	87	677	217	2005	629	2270	6146	4342
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1449	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	550	1083	1872	916	556	600	0	1390	1669	715	1666	1090	330	89	449	100	1783	504	3263	7233	2701
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

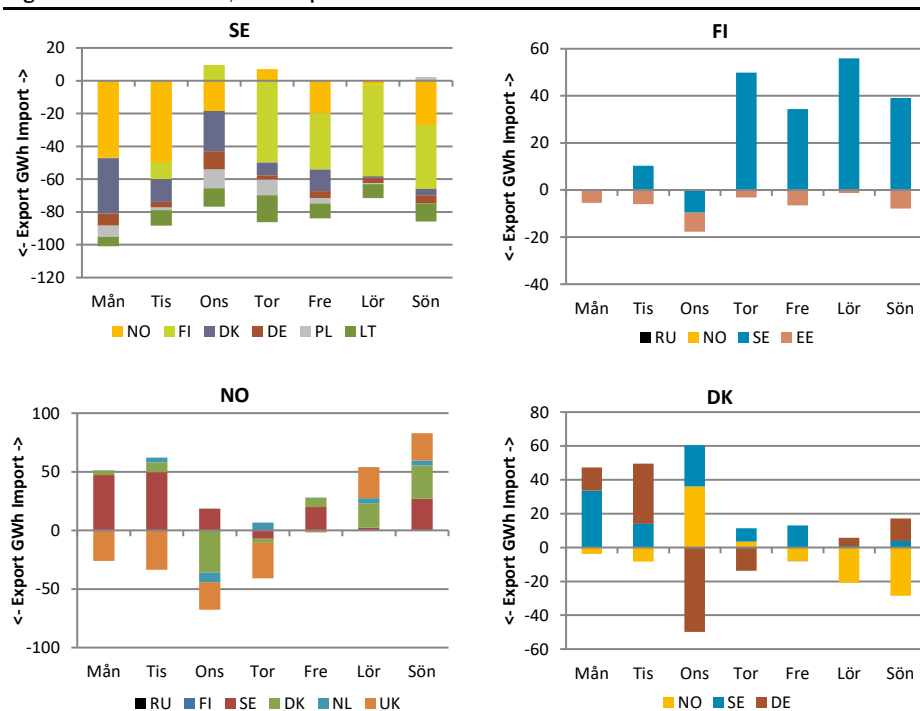
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 13	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2410	3015	1285	498	929	303
Förändring från vecka 12	-21,0%	-11,2%	-9,3%	-22,9%	-9,5%	-1,9%
Norge	2708	3037	2759	246		31
Förändring från vecka 12	-7,4%	-6,9%	-5,6%	-20,5%		0,0%
Finland	1449	1213	270	264	469	210
Förändring från vecka 12	-8,6%	-7,2%	-2,8%	-18,2%	-0,1%	-11,6%
Danmark	672	580		311		213
Förändring från vecka 12	-10,9%	-14,2%		-27,5%		13,0%
Norden	7239	7845	4314	1318	1398	758
Förändring från vecka 12	-12,9%	-9,3%	-6,6%	-22,7%	-6,5%	-1,2%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 14	Netto
Sverige	-574
Finland	142
Norge	102
Danmark	90
Estland	73
Lettland	-48
Litauen	91

Tabell 21. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 14	Netto
Nederländerna	11
Polen	-31
Ryssland	0
Tyskland	-65
Storbritannien	-72

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)



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

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