

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 2 år 2024

Ökad vindkraft och sjunkande magasinfullnadsgrad i Norden och Sverige

Systempriset minskade med 9 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 76,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 43 procent där medel blev 49,1 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 4 procent och veckomedel blev 85 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 7 procent och veckomedel blev 95 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 0,4 procent och hade ett veckomedel på 106,3 USD/ton, oljepriset sjönk med 0,3 procent och veckomedlet landade på 77,2 USD/fat, gaspriset minskade med 5,1 procent där veckomedel blev 31,2 EUR/MWh. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 3,5 samt 4,20 procentenheter jämfört med föregående vecka. Under veckan steg vindkraftsproduktionen i Sverige med 67 procent jämfört med föregående vecka och som mest blåste det i SE2.

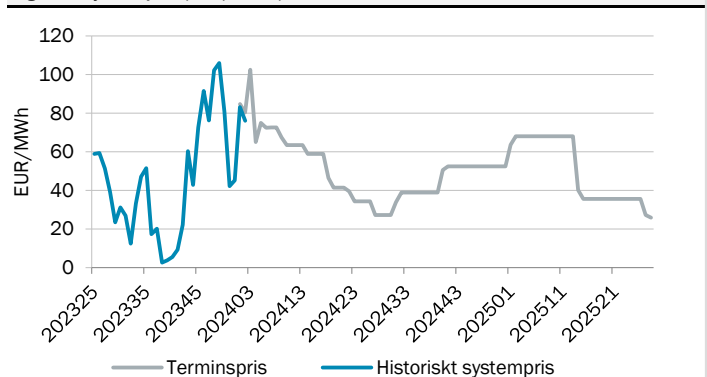
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	76,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	49,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	49,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	85,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	95,0	↑
Terminspris Norden (månad)	76,4	↓

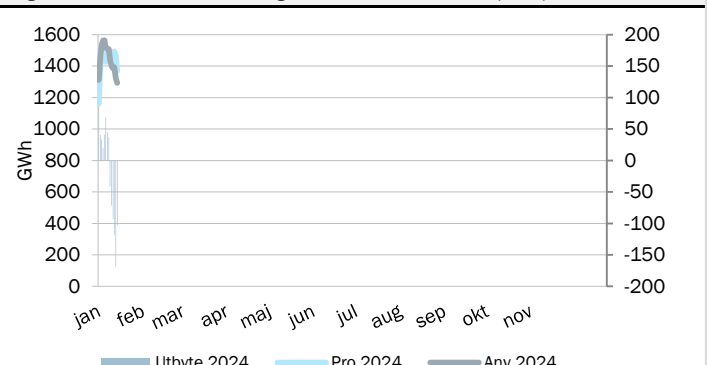
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-1,7 (-0,6)	↓
Nederbörd Norden, GWh	3715 (4263)	↑
Ingående magasin Norden, procent	57,5% (67,2%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	51,5% (64,4%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	94%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	91%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



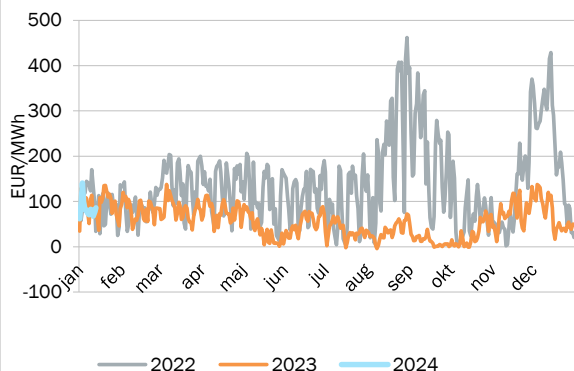
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



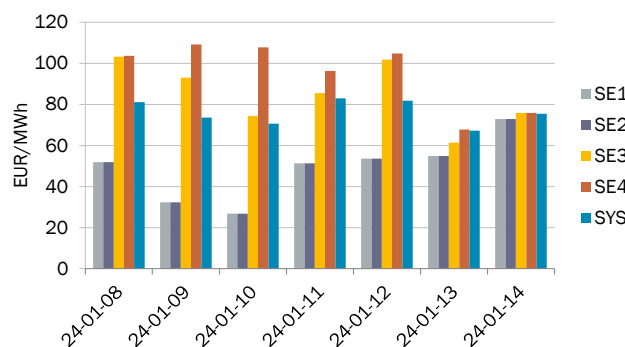
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



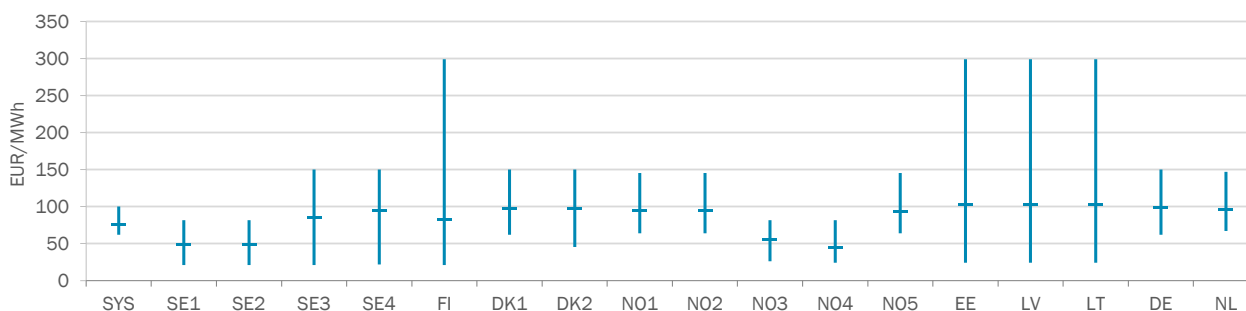
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 2	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	81,1	51,9	51,9	103,3	103,6	111,3	102,7	103,6	103,3	101,1	53,8	35,7	100,4	114,4	114,4	114,4	102,2	99,6
Tisdag	73,6	32,4	32,4	93,0	109,1	72,7	109,4	109,7	103,4	103,4	42,5	32,4	103,4	109,1	109,1	109,1	109,4	96,9
Onsdag	70,5	26,8	26,8	74,3	107,8	41,8	111,6	112,4	104,3	104,3	47,9	27,0	104,3	109,0	109,0	109,0	111,8	102,1
Torsdag	82,9	51,3	51,3	85,5	96,3	88,4	109,7	109,7	105,0	105,0	58,0	51,0	103,9	104,7	104,7	104,7	109,7	107,7
Fredag	81,8	53,5	53,5	101,7	104,7	130,5	105,1	106,0	101,4	101,4	53,6	49,8	96,3	130,7	130,7	130,7	106,0	103,2
Lördag	67,1	54,9	54,9	61,4	67,8	59,1	70,3	68,2	72,0	72,0	54,9	49,9	72,0	75,2	75,2	77,1	74,6	84,4
Söndag	75,4	72,8	72,8	75,8	75,8	76,0	75,8	75,8	76,6	76,6	72,8	68,3	76,6	76,0	76,0	76,0	76,2	80,0
Veckomedel	76,1	49,1	49,1	85,0	95,0	82,8	97,8	97,9	95,1	94,8	54,8	44,9	93,8	102,7	102,7	103,0	98,6	96,3
Medel föregående vecka	83,1	85,4	85,7	88,8	88,8	242,7	69,3	87,9	91,5	76,4	85,8	41,9	93,0	242,5	201,2	201,2	66,6	69,2
Förändring från vecka 1	-7,1	-36,3	-36,6	-3,8	6,2	-159,9	28,5	10,0	3,6	18,4	-31,0	3,0	0,8	-139,8	-98,5	-98,2	31,9	27,1
Förändring från vecka 1	-9%	-43%	-43%	-4%	7%	-66%	41%	11%	4%	24%	-36%	7%	1%	-58%	-49%	-49%	48%	39%

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 2	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	100,0	81,8	81,8	150,1	150,1	299,0	150,1	150,1	145,4	145,4	81,8	81,8	145,4	299,0	299,0	299	150,1	147,1
Lägst	62,1	21,1	21,1	21,1	21,9	21,1	62,1	45,6	64,1	64,1	26,3	24,3	64,1	24,4	24,4	24,4	62,1	67,2

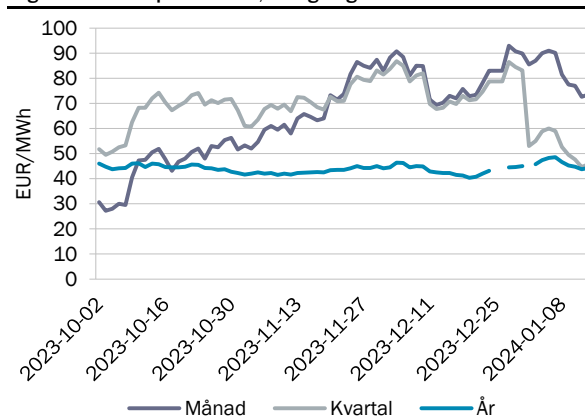
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 2	februari	kvartal 2	år 2025
Måndag	81,5	52,6	46,7
Tisdag	77,5	49,5	45,3
Onsdag	77,0	47,7	44,8
Torsdag	72,6	44,7	43,8
Fredag	73,5	45,8	44,3
Veckomedel	76,4	48,0	45,0
Förändring från vecka 1	-13,9%	-16,0%	-5,4%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



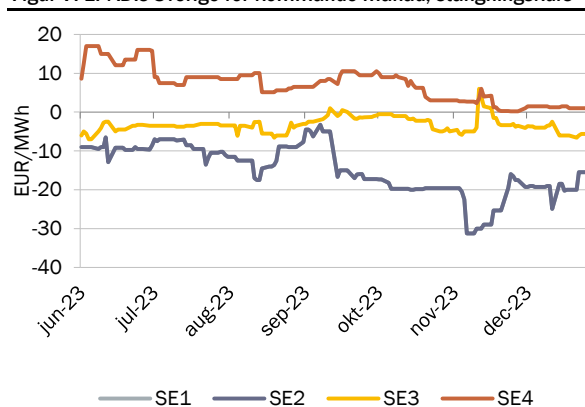
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 2	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-20,00	-20,00	-6,63	1,00
Tisdag	-15,50	-15,50	-6,01	1,00
Onsdag	-15,50	-15,50	-5,60	1,00
Torsdag	-15,50	-15,50	-5,60	1,00
Fredag	-15,50	-15,50	-5,60	1,00
Veckomedel	-16,40	-16,40	-5,89	1,00
Förändring från vecka 1	-15,7%	-15,7%	-1,9%	-25,9%

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



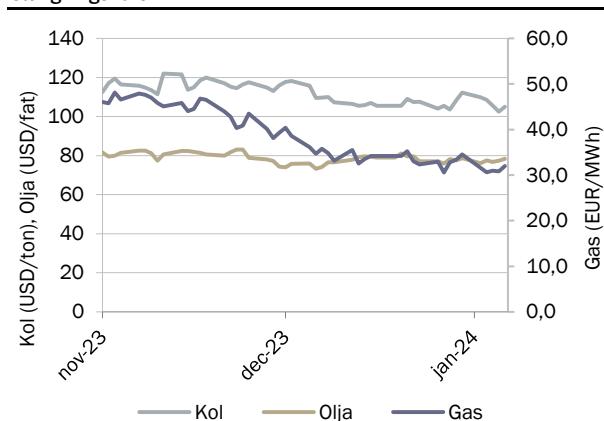
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 2	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	109,8	76,1	31,6
Tisdag	108,5	77,6	30,7
Onsdag	105,7	76,8	31,0
Torsdag	102,5	77,4	30,8
Fredag	105,1	78,3	32,0
Veckomedel	106,3	77,2	31,2
Förändring från vecka 1	-0,4%	-0,3%	-5,1%

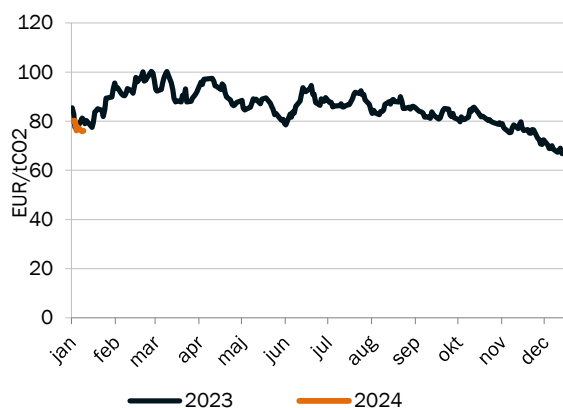
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



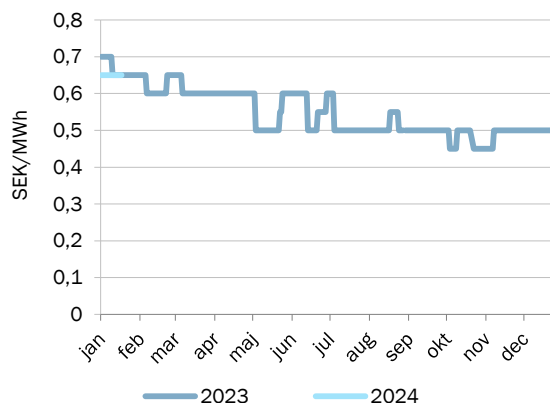
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 2	76,14
Veckomedel	76,4
Förändring från vecka 1	-4,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



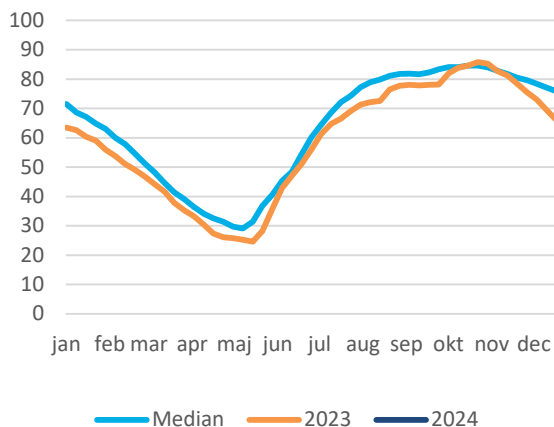
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 2	MAR25
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 1	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

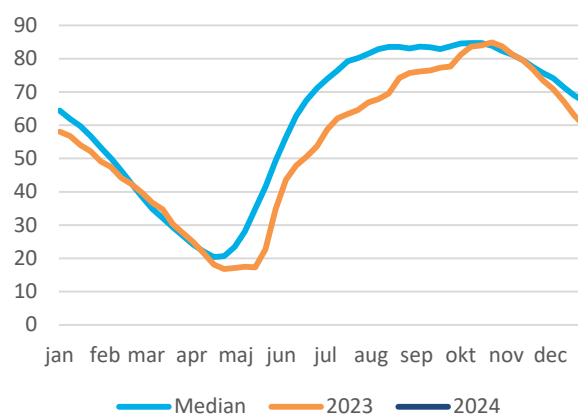
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	57,50
Förändring från vecka 1	-3,50 %-enheter
Normal	67,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



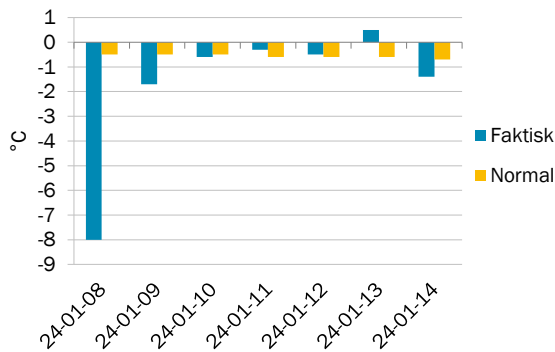
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	51,50
Förändring från vecka 1	-4,20 %-enheter
Normal	64,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

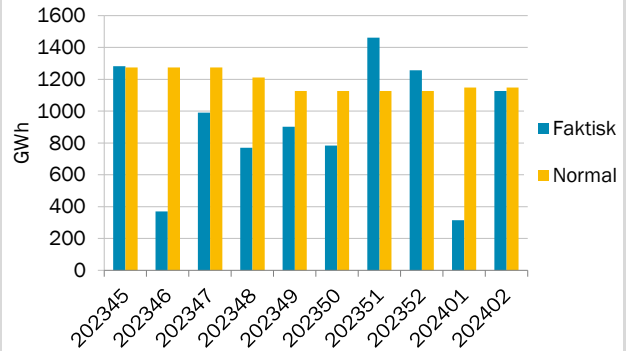
Vecka 2	Temperatur
Veckomedel	-1,7
Normal temperatur*	-0,6

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 2	Nederbörd
Veckomedel	1127
Normal nederbörd*	1148

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

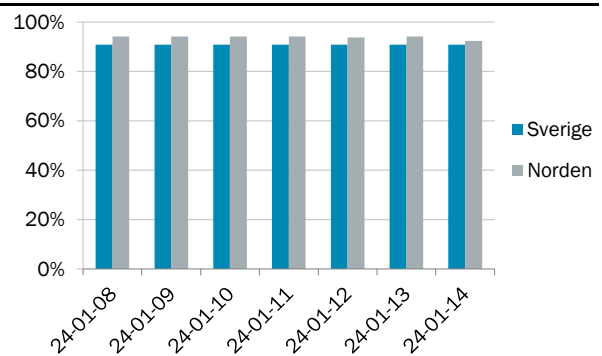
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

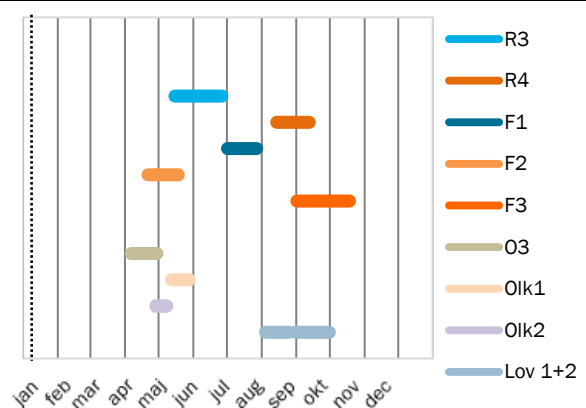
Vecka 2	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 1
Norden	94%	10 568	0,5%
Sverige	91%	6 251	1,3%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	44%	490	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	99%	4 317	-0,8%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	99%	883	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	97%	981	

Forsmark 2 har ett oplanerat underhåll med 631 MW i otillgänglig kapacitet från den 30/12-2023 till swn 25/1-2024.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



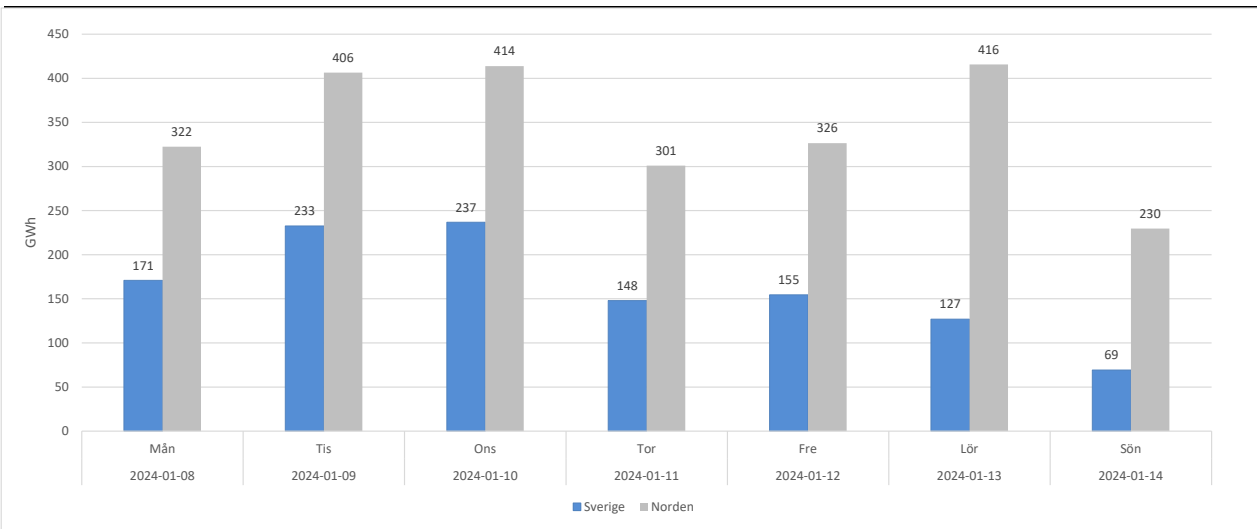
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

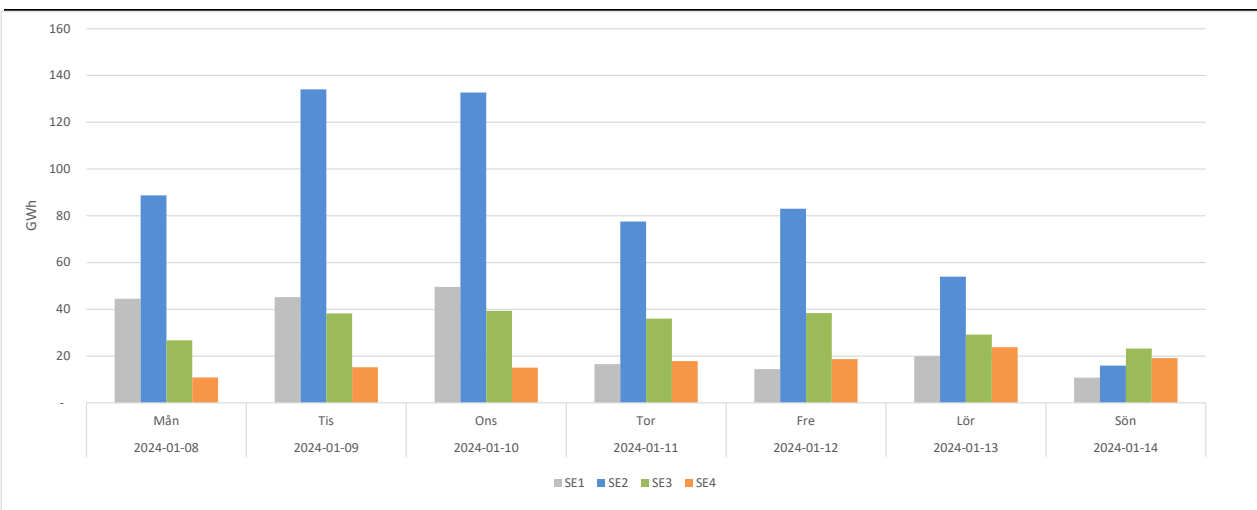
Källa: SKM

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 2	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	45	89	27	11	171
Tisdag	45	134	38	15	233
Onsdag	50	133	39	15	237
Torsdag	17	78	36	18	148
Fredag	14	83	38	19	155
Lördag	20	54	29	24	127
Söndag	11	16	23	19	69
Total produktion per elområde	201	586	231	121	1 139

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 2	1 139
Vecka 1	682
Förändring från vecka 1	67%

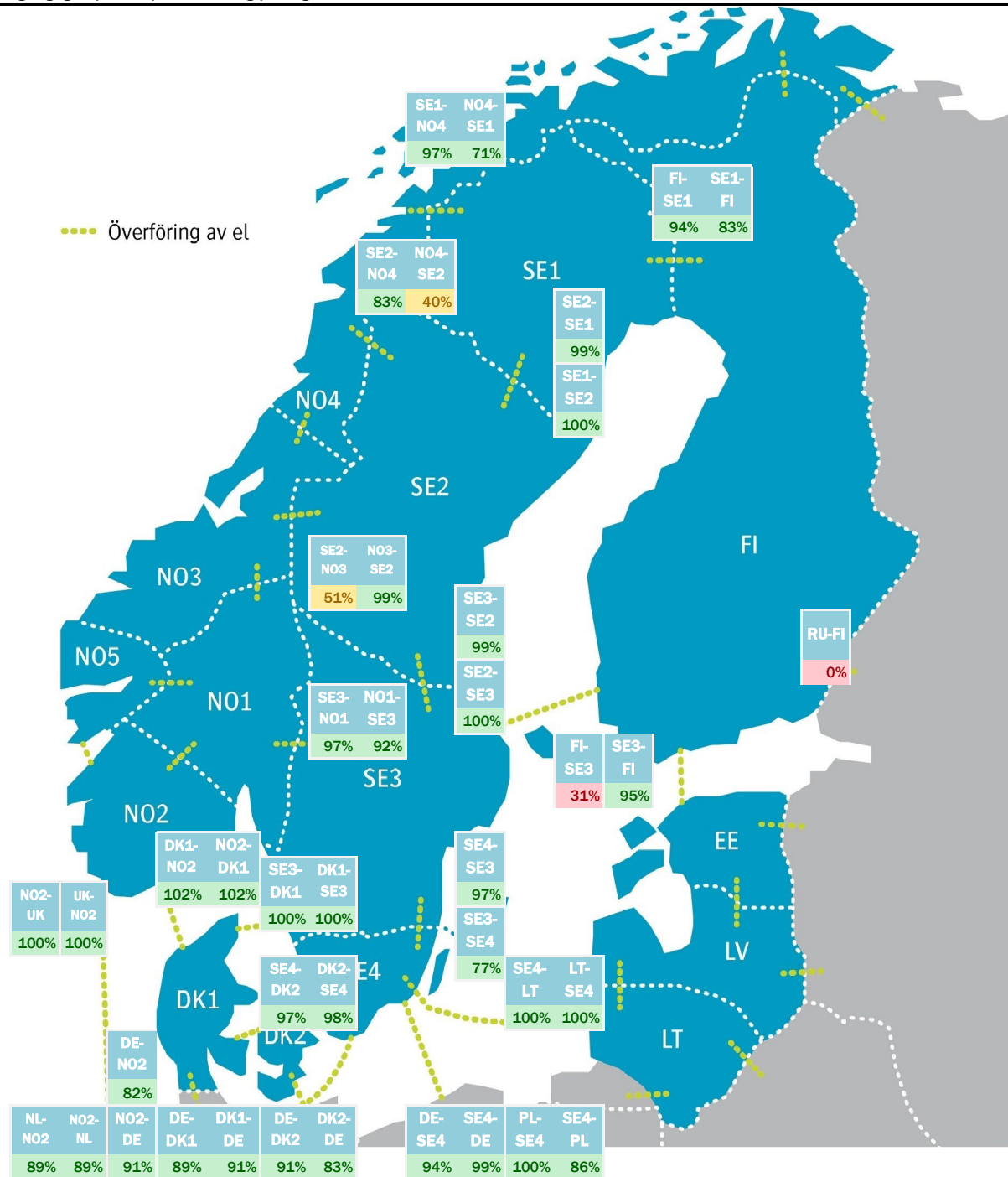
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 2	2 415
Vecka 1	1 896
Förändring från vecka 1	27%

Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

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



Tabell 18. Tillgänglig kapacitet på dagen före-marknaden (MW) per överföring, veckomedel

Vecka 2	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
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1181	2282	822	609	514	0	1449	1661	715	1266	1249	1143	585	514	250	2036	700	3288	7281	4768
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	640	1318	2236	908	566	600	0	1449	1661	715	1666	1034	367	496	595	100	1984	700	3272	7260	2715
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

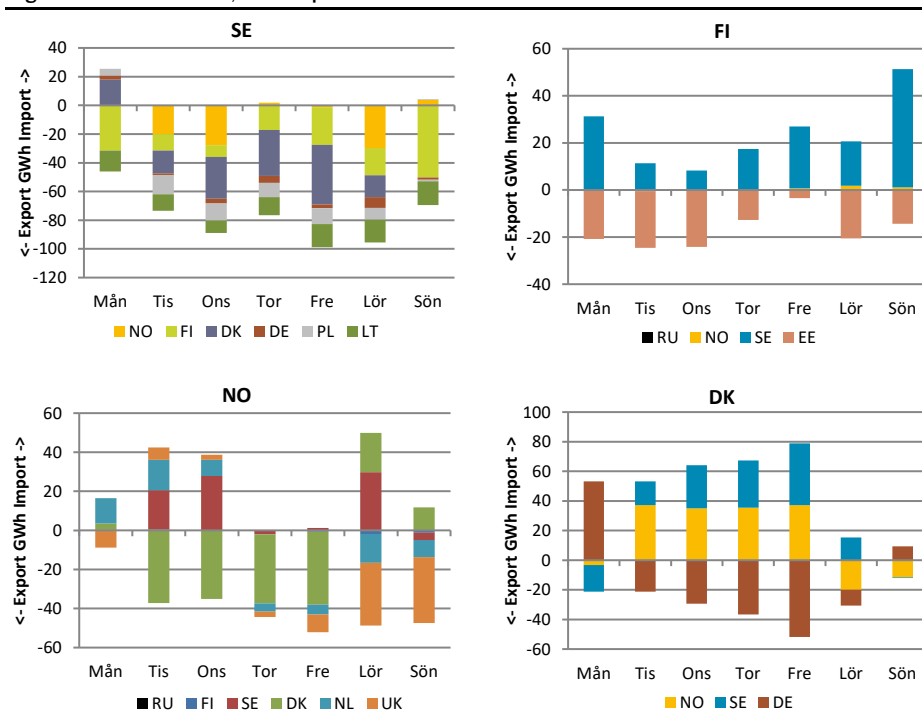
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 1	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3527	3644	1746	656	1041	201
Förändring från vecka 52	20,4%	10,9%	32,4%	3,5%	-7,9%	-1,5%
Norge	3702	3546	3158	358		31
Förändring från vecka 52	13,4%	41,3%	50,8%	-7,1%		3,3%
Finland	2315	1827	306	275	732	514
Förändring från vecka 52	26,4%	24,0%	16,9%	22,1%	1,7%	92,4%
Danmark	829	924		581		323
Förändring från vecka 52	2,2%	11,8%		-15,9%		150,2%
Norden	10373	9942	5210	1870	1773	1070
Förändring från vecka 52	17,4%	22,8%	41,8%	-3,4%	-4,2%	69,7%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 2	Netto
Sverige	-517
Finland	47
Norge	-255
Danmark	165
Estland	66
Lettland	-10
Litauen	161

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

Vecka 2	Netto
Nederländerna	4
Polen	-51
Ryssland	0
Tyskland	-246
Storbritannien	-84

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