

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 8 år 2024

Minskade spotpriser och god tillgång till kärnkraft

Systempriset minskade med 17 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 46,5 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 19 procent där medel blev 35,4 EUR/MWh. I SE2 minskade medelpriset med 20 procent där medel blev 35,4 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 23 procent och veckomedel blev 39,6 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 27 procent och veckomedel blev 41,9 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 1,3 procent och hade ett veckomedel på 92,4 USD/ton, oljepriset steg med 0,4 procent och veckomedlet landade på 82,8 USD/fat, gaspriset minskade med 6,3 procent där veckomedel blev 23,6 EUR/MWh. God tillgång till kärnkraft under veckan både i Norden och Sverige med 100 procent tillgänglighet.

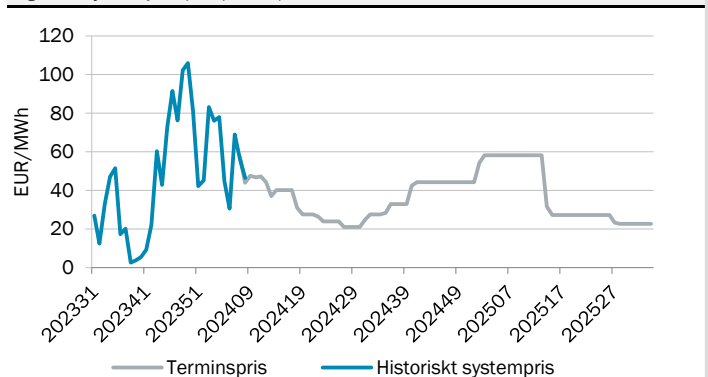
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	46,5	↓
Spotpris SE1 Luleå	35,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	35,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	39,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	41,9	↓
Terminspris Norden (månad)	46,0	↓

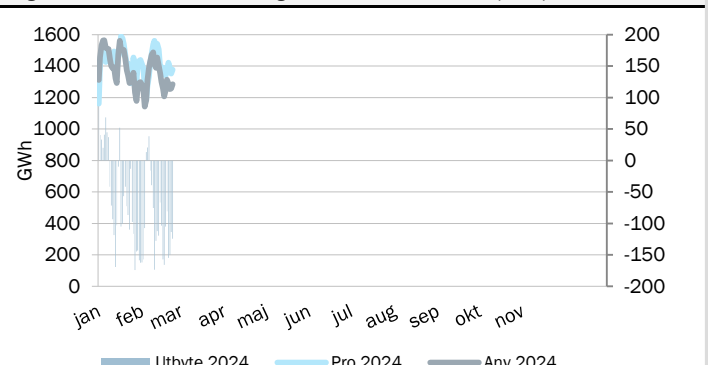
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,3 (-0,3)	↑
Nederbörd Norden, GWh	3962 (3500)	↓
Ingående magasin Norden, procent	41,6% (51,2%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	34,7% (46,3%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	100%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



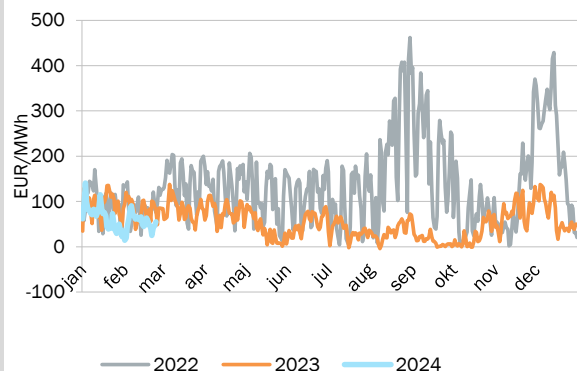
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



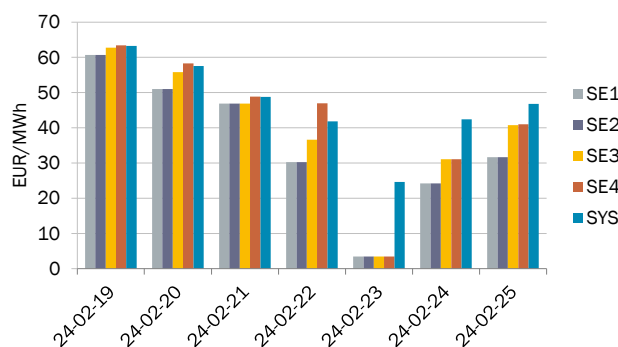
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



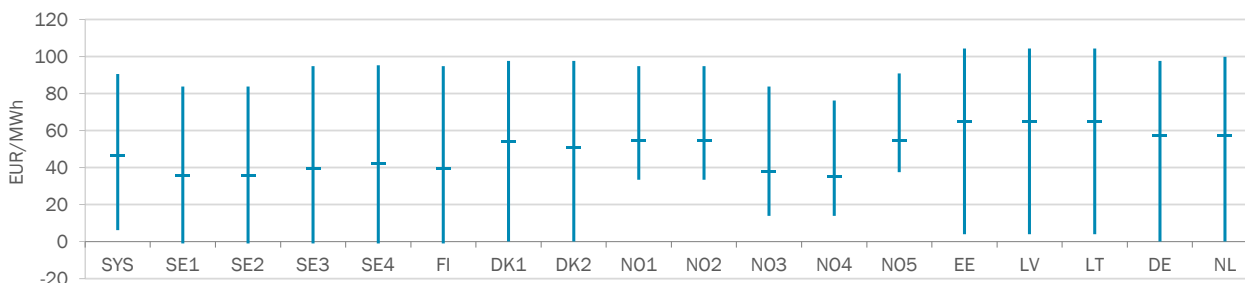
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 8	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	63,3	60,7	60,7	62,8	63,5	64,4	63,7	63,7	62,7	62,7	60,7	55,5	61,3	72,7	72,7	72,7	65,3	65,4
Tisdag	57,5	51,0	51,0	55,8	58,3	67,5	60,0	58,5	58,7	58,7	50,9	48,5	58,1	76,6	76,6	76,6	63,2	62,3
Onsdag	48,8	46,9	46,9	46,9	48,9	46,9	51,0	49,0	50,3	50,3	44,8	37,8	50,3	69,7	69,7	69,7	57,6	57,1
Torsdag	41,8	30,2	30,2	36,6	46,9	38,4	49,2	48,2	51,8	51,8	31,2	31,1	52,0	62,7	62,7	62,7	50,9	53,3
Fredag	24,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	37,3	16,3	47,5	47,5	18,9	16,8	48,4	56,4	56,4	56,4	43,7	44,0
Lördag	42,4	24,2	24,2	31,1	31,1	24,8	57,2	57,2	53,2	53,2	27,0	25,4	53,2	56,4	56,4	56,4	57,2	58,1
Söndag	46,8	31,7	31,7	40,8	41,0	31,6	61,1	61,1	58,1	58,1	32,0	31,7	58,1	60,2	60,2	60,2	61,1	62,4
Veckomedel	46,5	35,4	35,4	39,6	41,9	39,6	54,2	50,6	54,6	54,6	37,9	35,3	54,5	64,9	64,9	64,9	57,0	57,5
Medel föregående vecka	56,2	43,7	44,2	51,3	57,6	45,4	65,5	59,6	63,7	63,7	48,9	35,2	63,5	76,2	76,2	76,2	66,6	67,8
Förändring från vecka 7	-9,7	-8,2	-8,8	-11,6	-15,7	-5,8	-11,3	-9,0	-9,1	-9,1	-11,0	0,1	-9,0	-11,2	-11,2	-11,2	-9,6	-10,2
Förändring från vecka 7	-17%	-19%	-20%	-23%	-27%	-13%	-17%	-15%	-14%	-14%	-22%	0%	-14%	-15%	-15%	-15%	-14%	-15%

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 8	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	90,6	83,8	83,8	94,8	95,3	94,8	97,7	97,7	94,8	94,8	83,8	76,3	90,8	104,3	104,3	104	97,7	99,9
Lägst	6,3	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	0,1	0,0	33,4	33,4	13,9	13,9	37,6	4,0	4,0	4,0	0,0	0,1

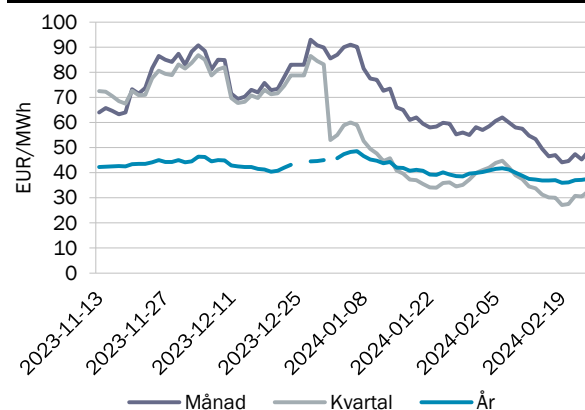
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 8	mars	kvartal 2	år 2025
Måndag	44,2	27,2	36,0
Tisdag	44,7	27,6	36,1
Onsdag	47,4	30,8	37,1
Torsdag	45,3	30,6	37,2
Fredag	48,6	32,7	37,6
Veckomedel	46,0	29,7	36,8
Förändring från vecka 7	-8,4%	-7,0%	-0,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



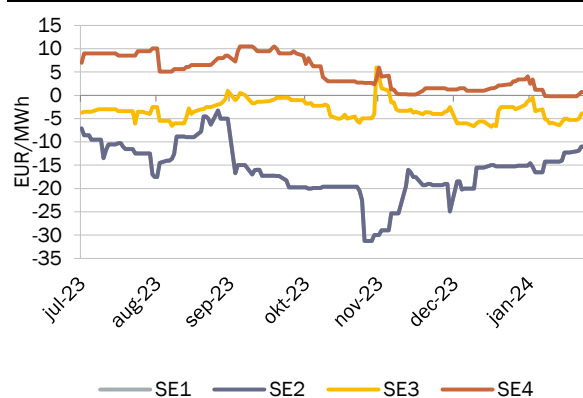
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 8	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-12,00	-12,00	-5,25	-0,20
Tisdag	-11,88	-11,88	-5,00	0,20
Onsdag	-11,00	-11,00	-4,00	0,75
Torsdag	-11,00	-11,00	-3,75	0,75
Fredag	-11,00	-11,00	-3,63	0,25
Veckomedel	-11,38	-11,38	-4,33	0,35
Förändring från vecka 7	-12,4%	-12,4%	-21,2%	-275,0%

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



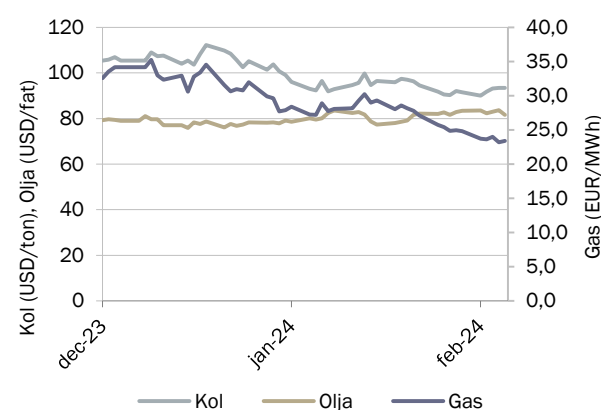
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 8	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	90,1	83,6	23,7
Tisdag	91,8	82,3	23,6
Onsdag	93,3	83,0	24,0
Torsdag	93,5	83,7	23,2
Fredag	93,5	81,6	23,4
Veckomedel	92,4	82,8	23,6
Förändring från vecka 7	1,3%	0,4%	-6,3%

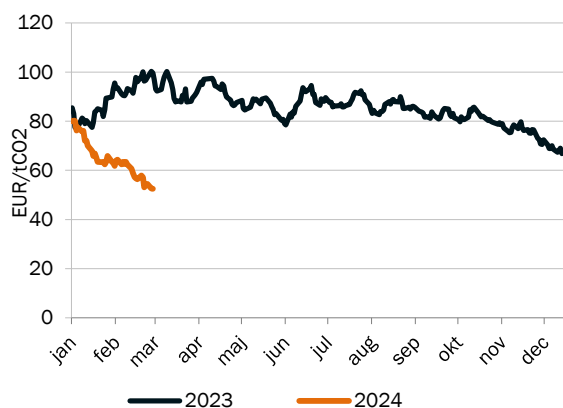
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



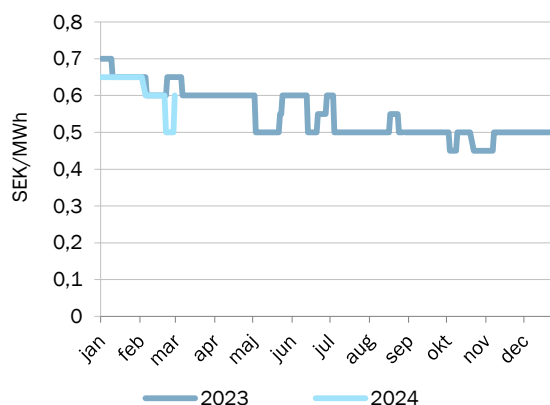
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 8	52,51
Veckomedel	53,4
Förändring från vecka 7	-6,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



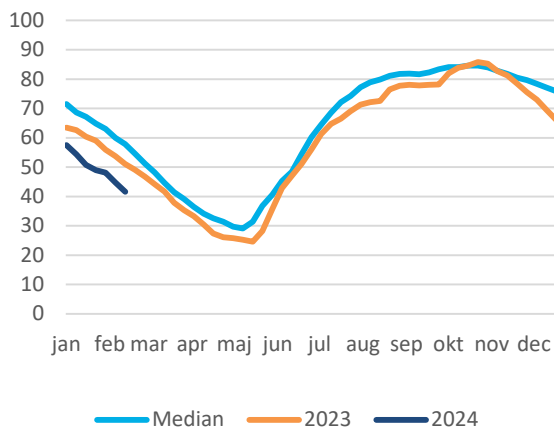
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 8	MAR25
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 7	-10,3%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

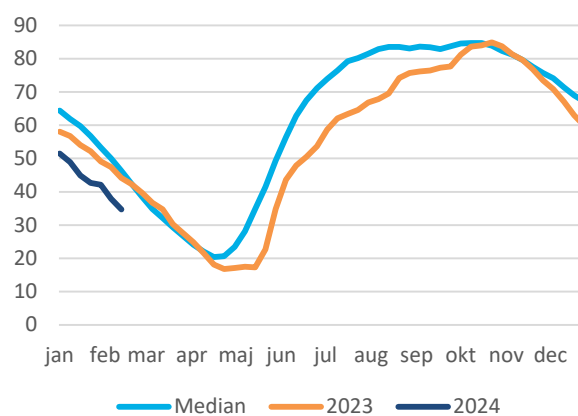
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 8	
Magasinfullnadsgrad	41,60
Förändring från vecka 7	-3,10 %-enheter
Normal	51,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



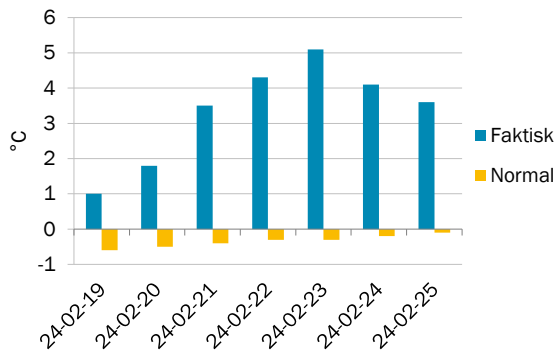
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 8	
Magasinfullnadsgrad	34,70
Förändring från vecka 7	-3,20 %-enheter
Normal	46,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

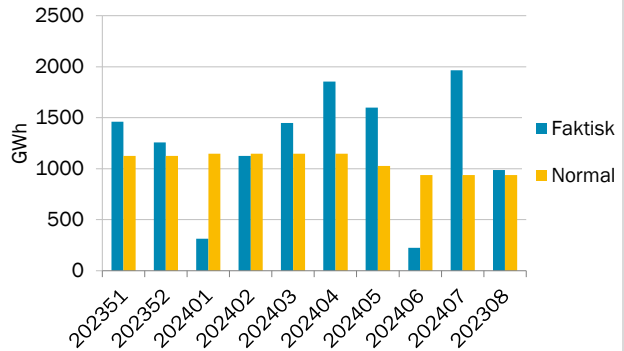
Vecka 8	Temperatur
Veckomedel	3,3
Normal temperatur*	-0,3

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 8	Nederbörd
Veckomedel	986
Normal nederbörd*	938

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

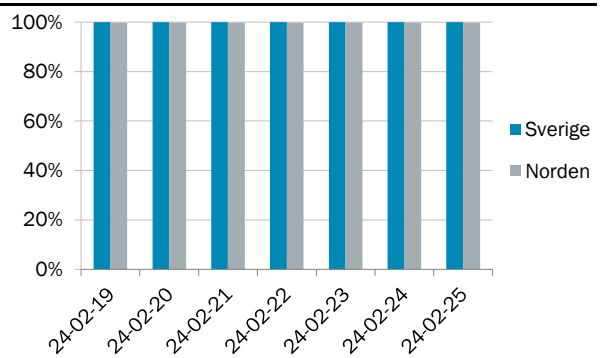
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

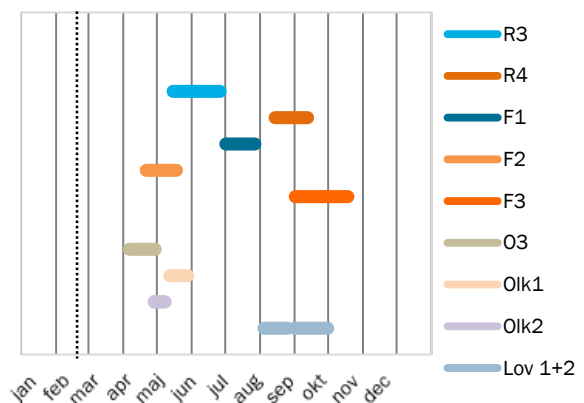
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 8	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 7
Norden	100%	11 240	0,6%
Sverige	100%	6 881	0,1%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	99%	4 359	1,3%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



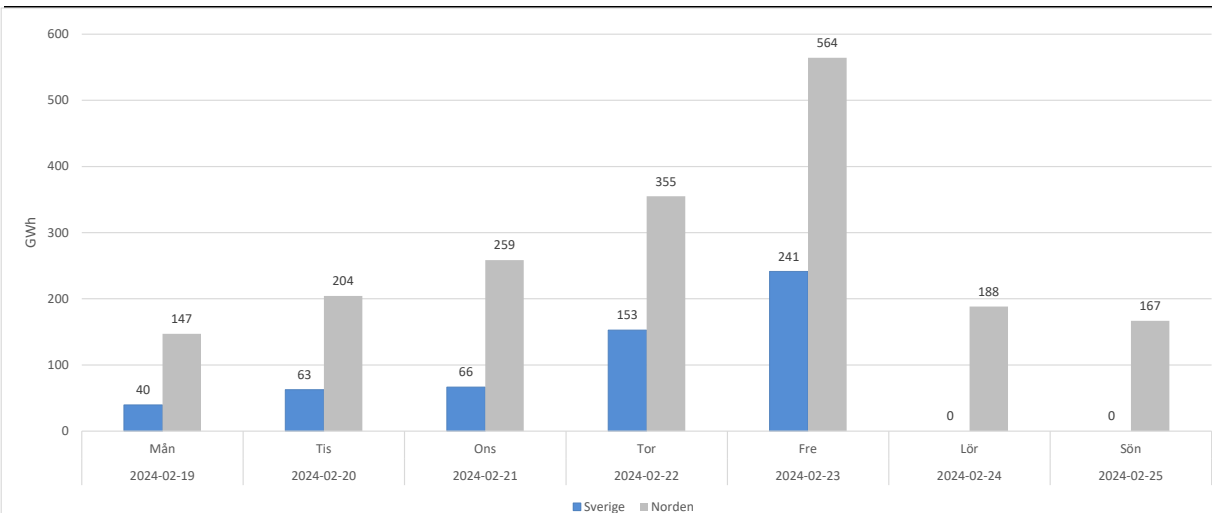
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

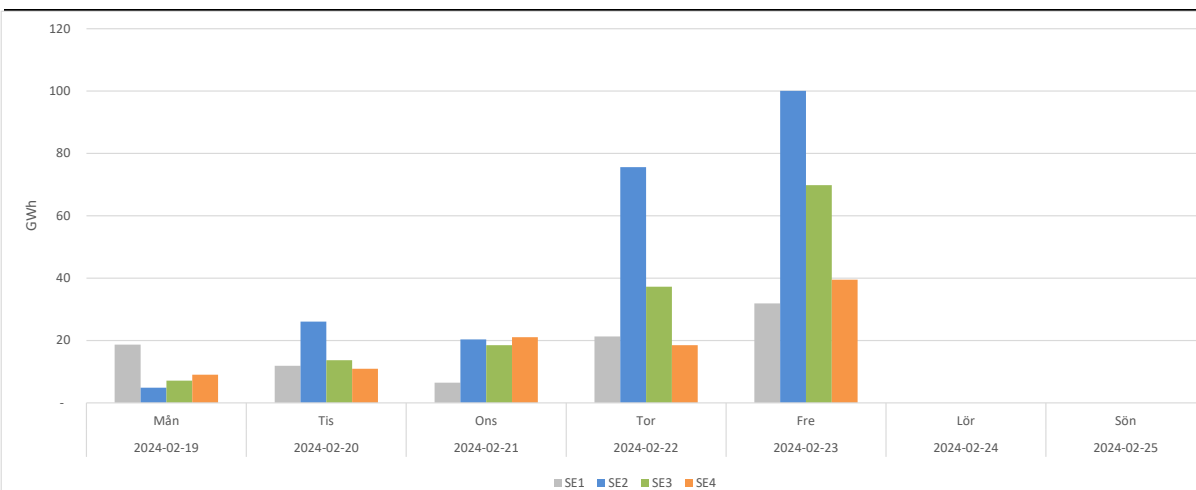
Källa: SKM

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



*Havsbaserad vindkraftproduktion i Norge är inte inkluderad

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



Tabell 15. Vindkraftsproduktion i respektive elområde, GWh

Vecka 8	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	19	5	7	9	40
Tisdag	12	26	14	11	63
Onsdag	6	20	19	21	66
Torsdag	21	76	37	18	153
Fredag	32	100	70	40	241
Lördag	-	-	-	-	-
Söndag	-	-	-	-	-
Total produktion per elområde	90	227	146	99	563

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 8	563
Vecka 7	755
Förändring från vecka 7	-26%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

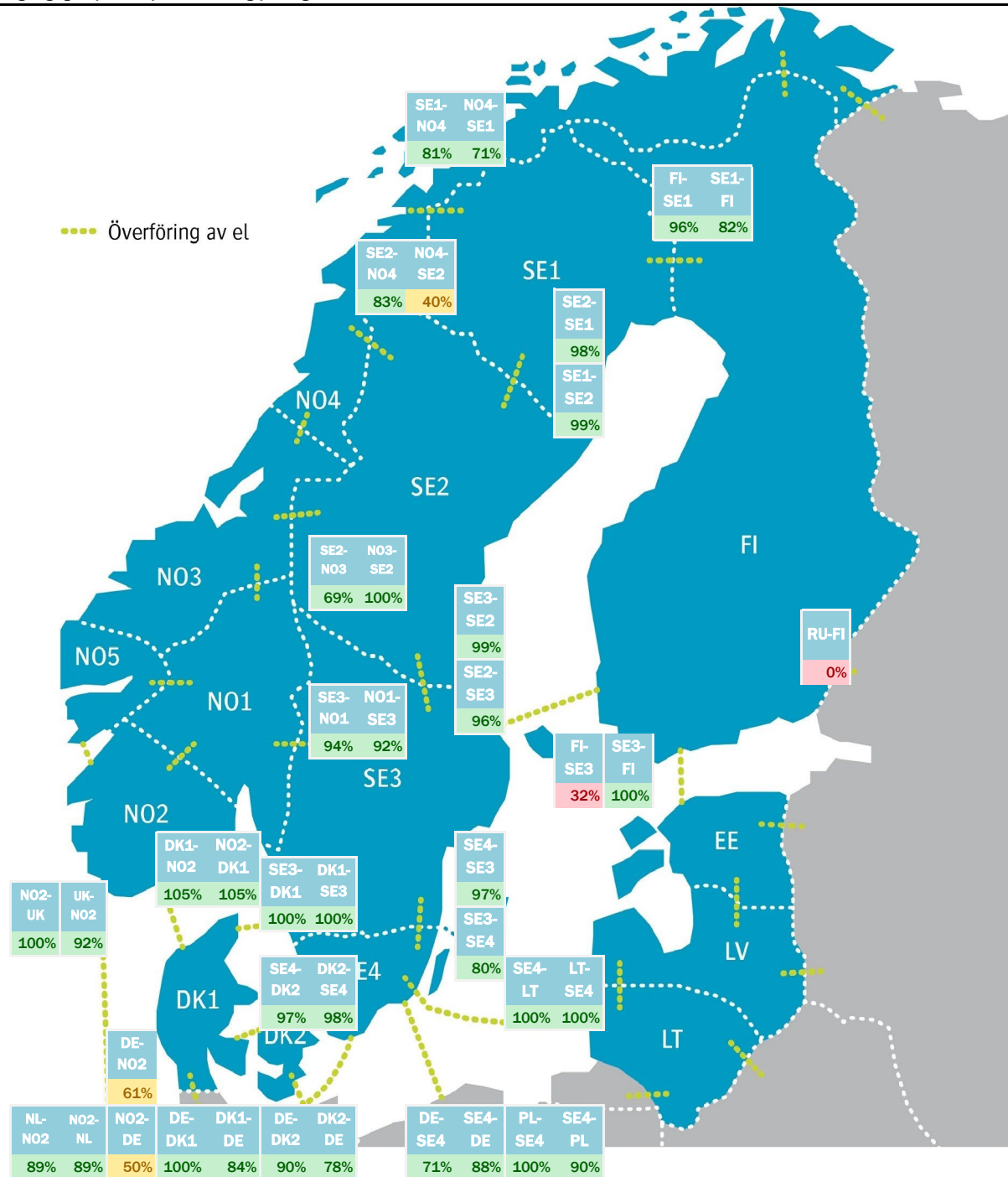
Vecka 8	1 884
Vecka 7	2 024
Förändring från vecka 7	-7%

Data saknas för svenska elområden den 24-25/2.

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

Vecka 8	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	887	2097	769	539	543	0	1449	1713	715	1266	1223	1200	487	686	250	1965	700	3280	7020	4954
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	721	2497	900	428	600	0	1331	1713	715	1666	1056	386	497	599	100	1971	700	3239	7201	2718
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

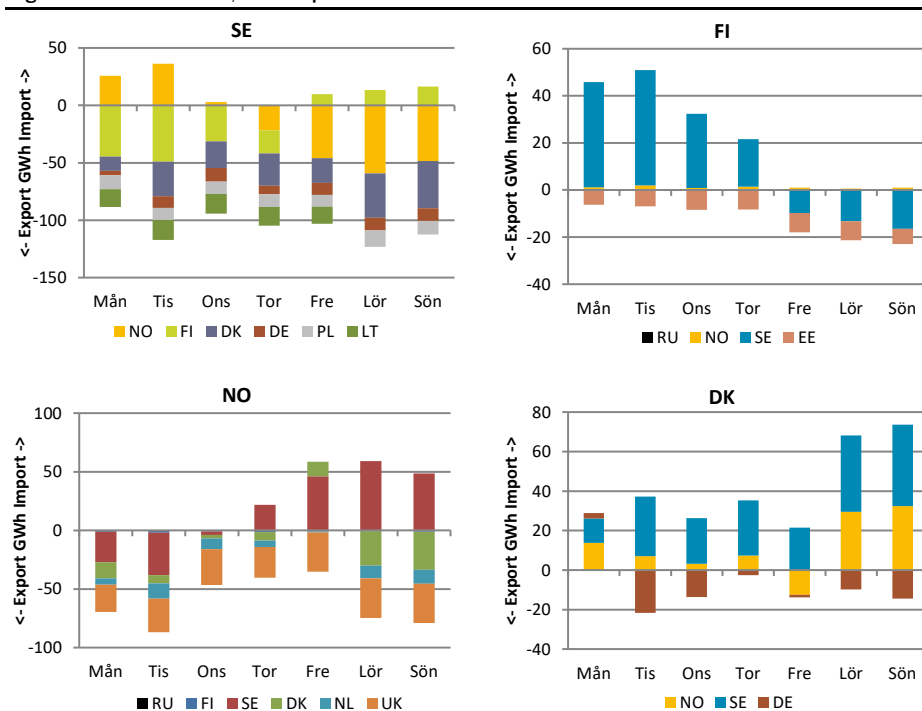
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 7	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3153	3717	1584	724	1159	251
Förändring från vecka 6	-3,8%	1,1%	-10,8%	12,8%	6,9%	42,6%
Norge	3328	3703	3308	364		31
Förändring från vecka 6	-6,5%	-0,7%	-2,7%	22,0%		3,3%
Finland	1939	1811	256	536	719	300
Förändring från vecka 6	-9,1%	9,0%	-18,1%	188,4%	-1,8%	-30,6%
Danmark	750	693		369		300
Förändring från vecka 6	-11,9%	-26,6%		-45,1%		15,6%
Norden	9170	9924	5148	1993	1878	881
Förändring från vecka 6	-6,6%	-0,9%	-6,2%	10,9%	3,4%	-1,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 8	Netto
Sverige	-433
Finland	61
Norge	-318
Danmark	-1
Estland	75
Lettland	-46
Litauen	113

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

Vecka 8	Netto
Nederländerna	-56
Polen	-81
Ryssland	0
Tyskland	-200
Storbritannien	-347

Data saknas för svenska elområden den 24-25/2.

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