

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 2025

Stigande spotpriser och sjunkande vindkraftproduktion

Systempriset steg med 5 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 26,3 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 sjönk med 42 procent där medel blev 3,2 EUR/MWh. I SE2 ökade spotpriset med 15 procent och veckomedel var 2,9 EUR/MWh medan spotpriset steg med 13 procent i SE3 där medel blev 36 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 11 procent där medel blev 60,5 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 3,1 procent och hade ett veckomedel på 102,5 USD/ton, oljepriset sjönk med 2,1 procent och veckomedlet landade på 72 USD/fat, gaspriset sjönk med 3,4 procent där veckomedel blev 39,9 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 80 procent och i Norden låg den på 72 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 17 procent och i Norden och med 30 procent i Sverige jämfört med föregående vecka.

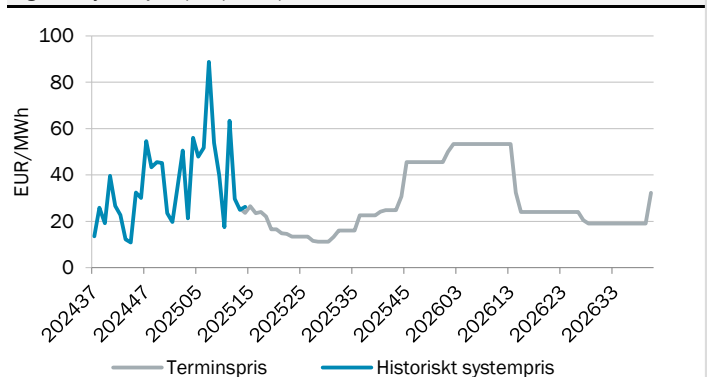
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	26,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	3,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	2,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	36,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	60,5	↑
Terminspris Norden (månad)	19,8	↓

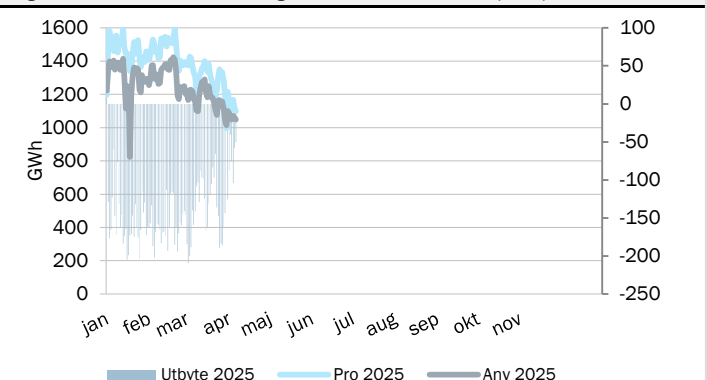
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	7,4 (4,4)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1397 (2547)	↓
Ingående magasin Norden, procent	48,7% (34,2%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	49,1% (26,7%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	72%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	80%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



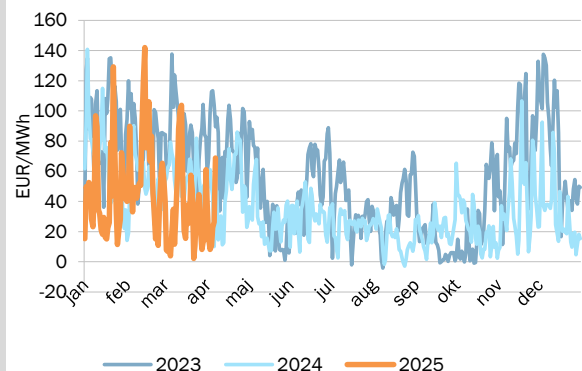
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



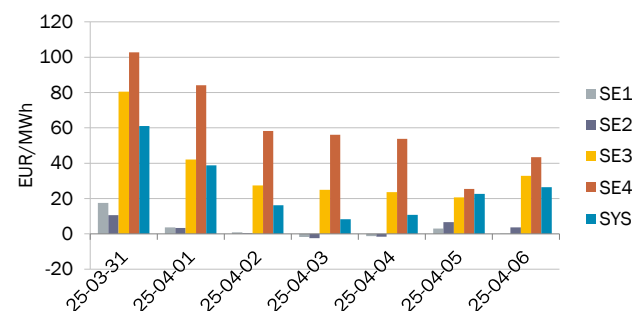
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



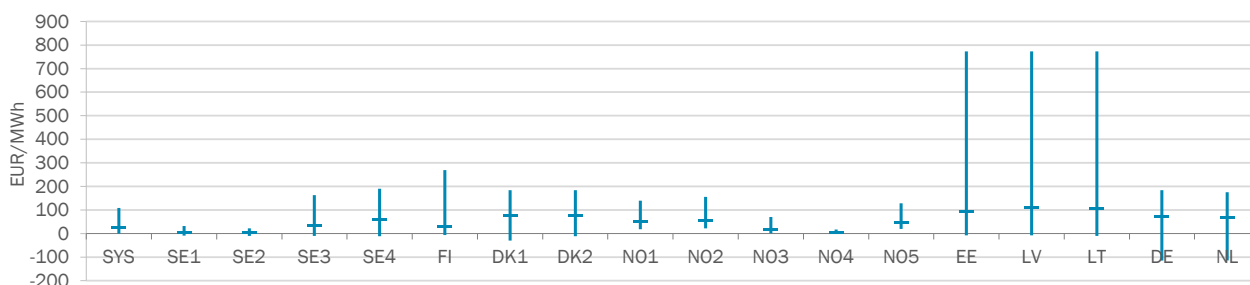
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 14	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	61,0	17,5	10,5	80,4	102,7	119,9	104,4	100,9	54,8	57,9	11,8	7,2	46,9	253,6	309,0	309,0	104,4	89,4
Tisdag	38,8	3,7	3,3	42,1	84,1	22,0	94,2	94,2	67,2	70,6	23,1	1,1	56,6	163,4	185,5	185,5	94,2	82,2
Onsdag	16,2	0,8	0,3	27,4	58,3	1,0	63,7	63,5	55,7	56,7	18,4	1,1	50,6	62,5	62,7	62,7	61,6	51,3
Torsdag	8,2	-1,8	-2,4	24,9	56,0	-1,3	76,9	77,5	52,8	54,2	19,6	0,9	49,0	63,3	67,8	67,8	77,5	72,1
Fredag	10,7	-1,2	-1,6	23,5	53,7	-0,5	83,3	85,4	50,9	53,4	14,1	1,8	42,6	44,1	53,1	53,1	89,9	82,6
Lördag	22,6	3,1	6,6	20,6	25,3	17,5	55,6	54,5	38,4	45,2	12,5	3,5	34,8	26,4	26,4	25,5	54,8	49,6
Söndag	26,4	0,0	3,6	32,8	43,4	50,5	51,2	51,5	45,1	45,9	15,0	5,3	41,2	52,4	52,4	50,6	38,3	35,6
Veckomedel	26,3	3,2	2,9	36,0	60,5	29,9	75,6	75,4	52,1	54,8	16,4	3,0	46,0	95,1	108,1	107,7	74,4	66,1
Medel föregående vecka	25,0	5,4	2,5	40,8	54,3	27,4	83,1	86,3	43,8	46,6	15,8	2,8	42,0	106,0	104,8	104,8	91,4	87,6
Förändring från vecka 13	1,3	-2,3	0,4	-4,8	6,2	2,5	-7,5	-10,9	8,3	8,2	0,6	0,2	3,9	-10,9	3,3	3,0	-17,0	-21,5
Förändring från vecka 13	5%	-42%	15%	-12%	11%	9%	-9%	-13%	19%	18%	4%	5%	9%	-10%	3%	3%	-19%	-25%

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	108,9	32,3	21,7	162,6	190,5	269,0	184,0	184,1	139,4	155,6	70,1	17,0	128,5	773,0	773,0	773	184,0	175,7
Lägst	-0,3	-8,3	-9,9	-9,8	-11,1	-6,0	-30,1	-11,4	17,8	21,7	1,1	-0,9	19,7	-8,1	-8,1	-10,4	-114,6	-114,5

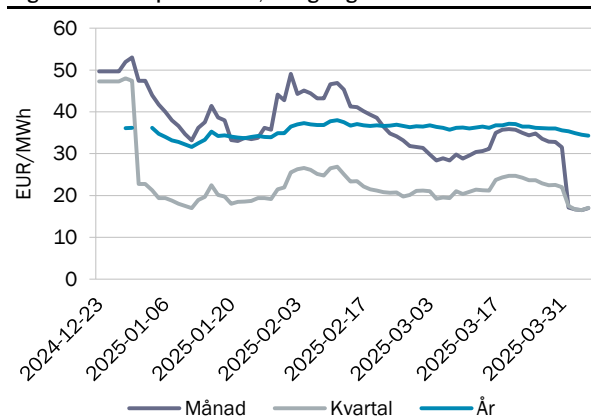
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 14	maj	kvartal 3	år 2026
Måndag	31,5	22,0	35,6
Tisdag	17,2	17,5	35,4
Onsdag	16,7	16,7	34,9
Torsdag	16,5	16,5	34,5
Fredag	17,0	17,1	34,3
Veckomedel	19,8	18,0	34,9
Förändring från vecka 13	-41,3%	-22,1%	-3,4%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



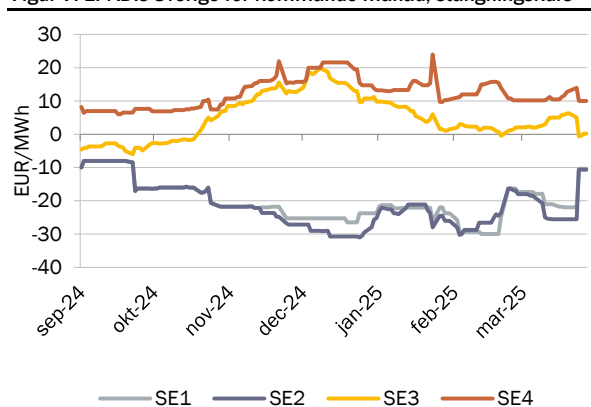
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 14	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,90	-25,50	5,00	14,00
Tisdag	-10,35	-10,65	-0,60	10,00
Onsdag	-10,35	-10,65	-0,50	10,00
Torsdag	-10,35	-10,65	0,25	10,00
Fredag	-10,35	-10,65	0,25	10,00
Veckomedel	-12,66	-13,62	0,88	10,80
Förändring från vecka 13	-42,0%	-46,6%	-85,0%	-8,8%

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



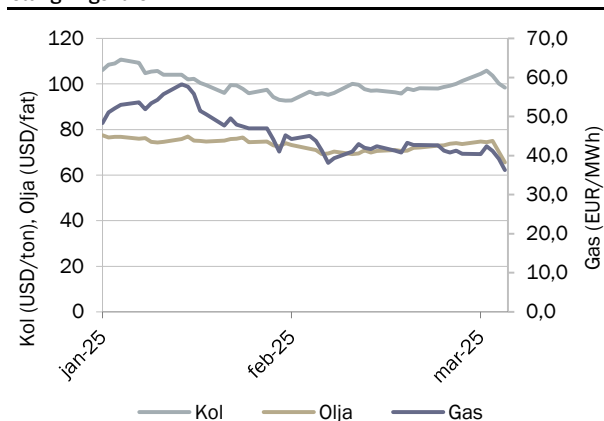
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 14	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	104,5	74,7	40,4
Tisdag	105,9	74,5	42,4
Onsdag	103,7	75,0	41,2
Torsdag	100,3	70,1	39,2
Fredag	98,5	65,6	36,3
Veckomedel	102,5	72,0	39,9
Förändring från vecka 13	3,1%	-2,1%	-3,4%

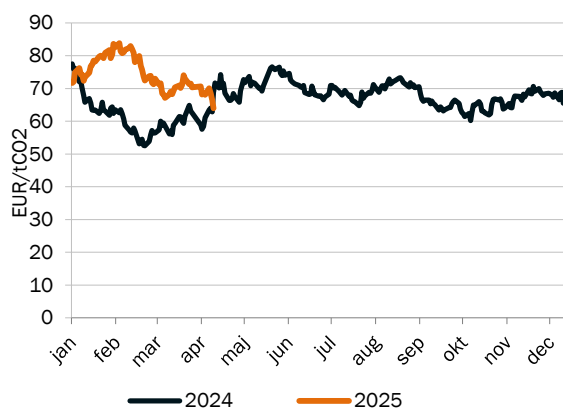
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



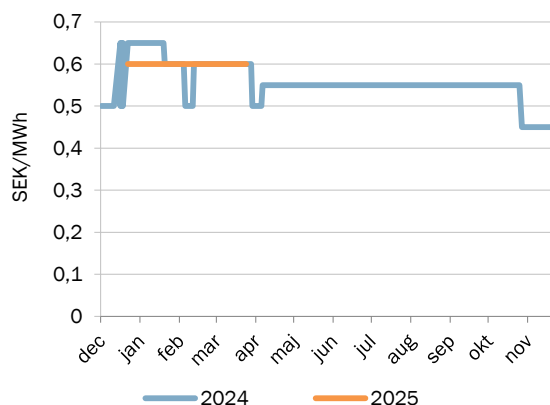
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 14	63,95
Veckomedel	67,6
Förändring från vecka 13	-3,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



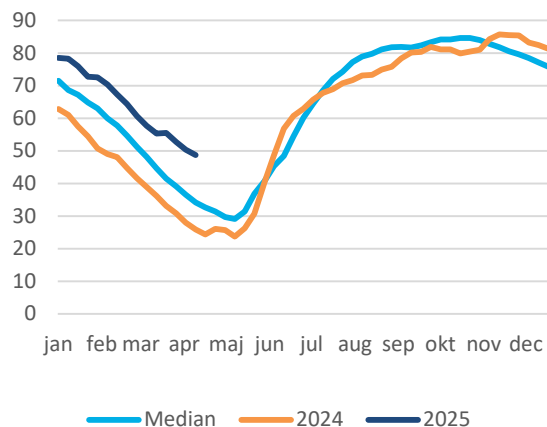
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

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

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

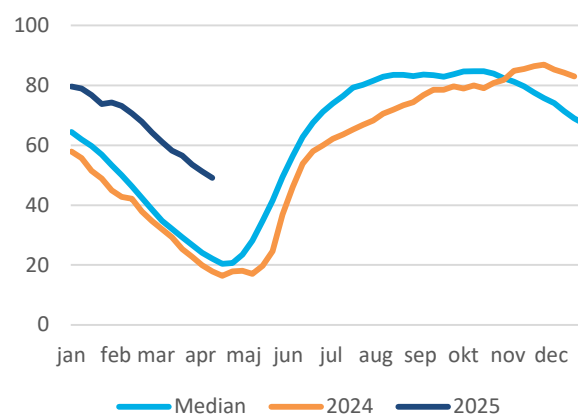
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 14	
Magasinfullnadsgrad	48,70
Förändring från vecka 13	-1,60 %-enheter
Normal	34,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



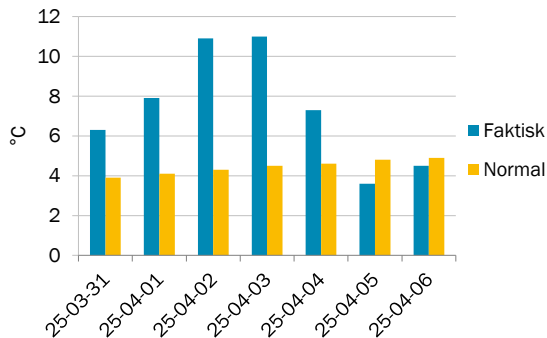
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 14	Data saknas
Magasinfullnadsgrad	49,10
Förändring från vecka 13	-2,20 %-enheter
Normal	26,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

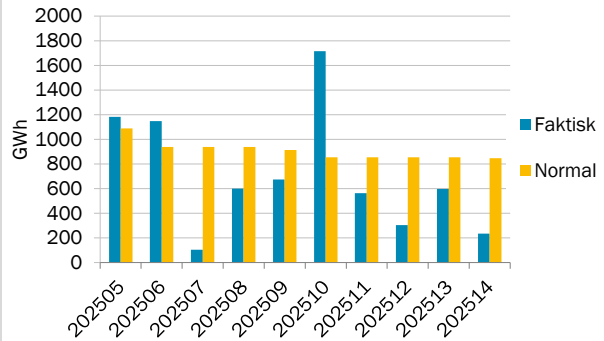
Vecka 14	Temperatur
Veckomedel	7,4
Normal temperatur*	4,4

*Medelvärde 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	234
Normal nederbörd*	848

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

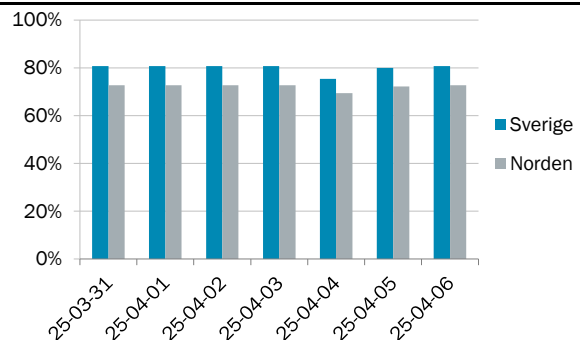
Vecka 14	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 13
Norden	72%	8 105	-7,0%
Sverige	80%	5 522	-12,4%
Forsmark 1	102%	1 031	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	60%	2 635	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW i otillgänglig kapacitet till och med den 15 juni.

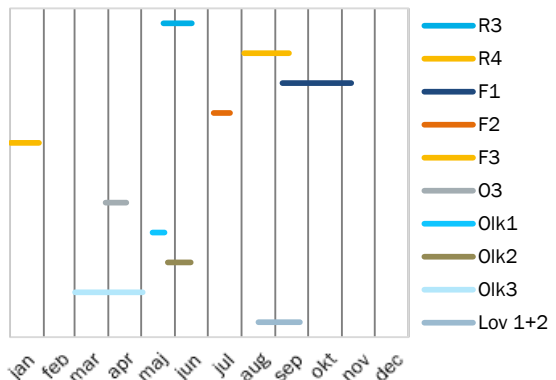
Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet fram till den 2 maj 2025.

Forsmark 1 har ett oplanerat underhåll med 704 MW mellan den 4 och 5 april.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



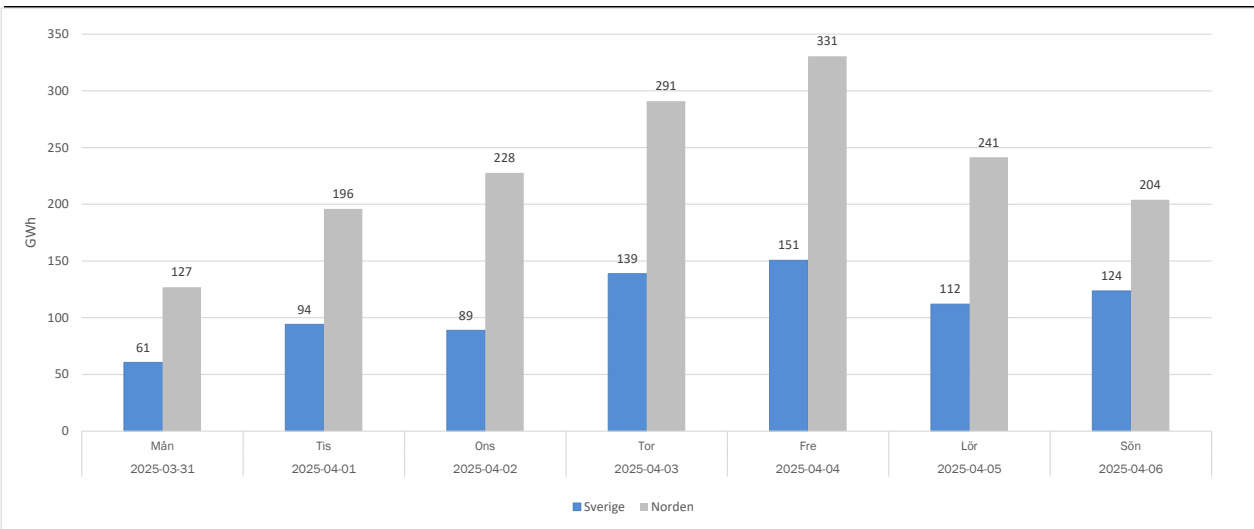
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

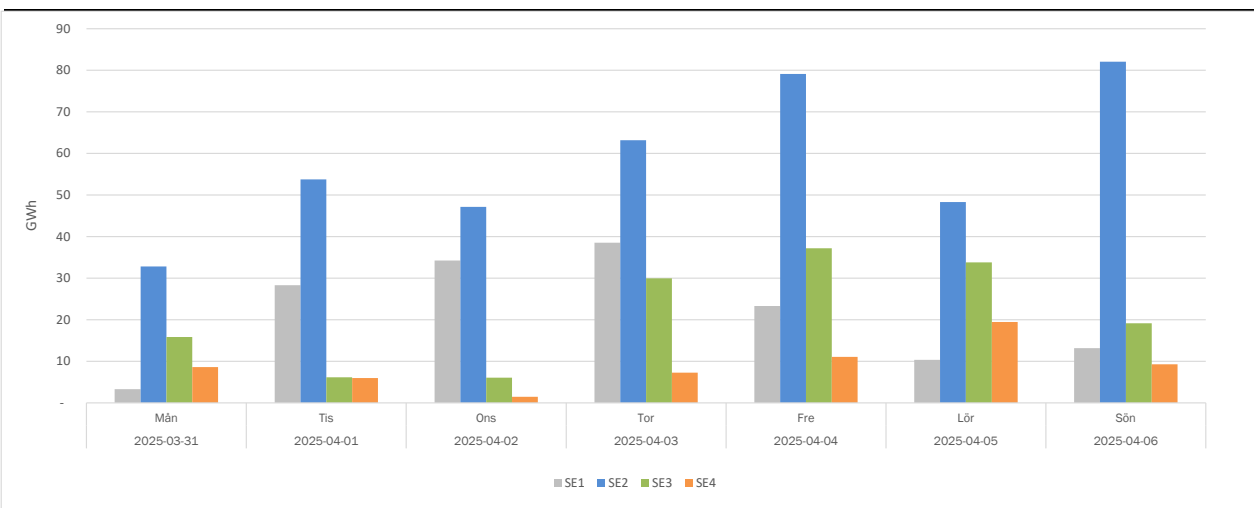
Källa: SKM

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	3	33	16	9	61
Tisdag	28	54	6	6	94
Onsdag	34	47	6	1	89
Torsdag	39	63	30	7	139
Fredag	23	79	37	11	151
Lördag	10	48	34	19	112
Söndag	13	82	19	9	124
Total produktion per elområde	151	406	148	63	769

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 14	769
Vecka 13	923
Förändring från vecka 13	-17%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 14	1 617
Vecka 13	2 319
Förändring från vecka 13	-30%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

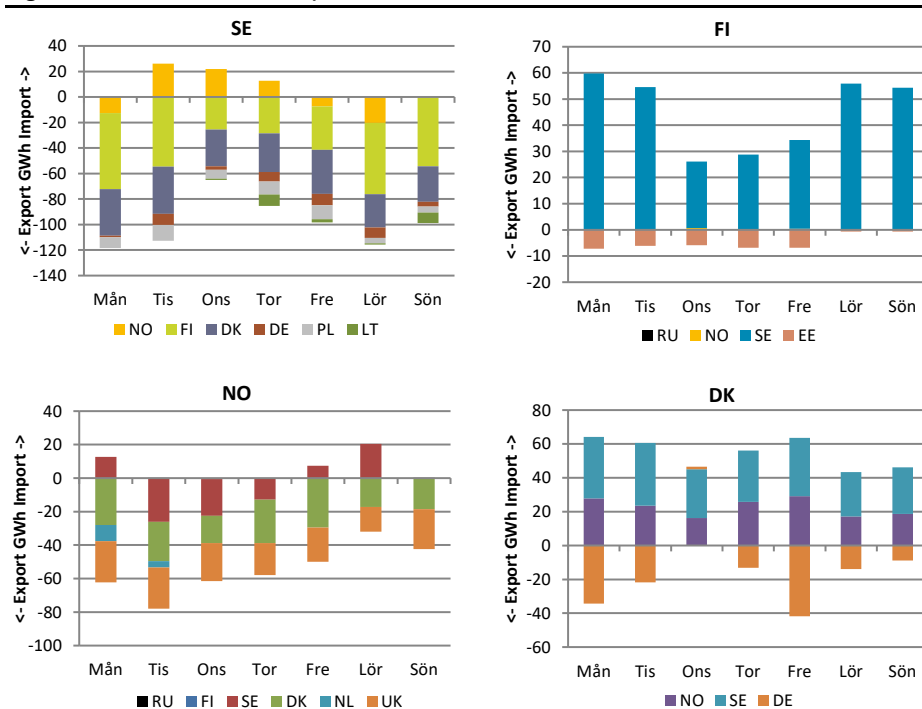
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 13	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2629	3365	1112	925	1060	269
Förändring från vecka 12	-2,6%	-2,1%	-0,8%	-8,6%	2,9%	-1,8%
Norge	2785	3180	2823	327		31
Förändring från vecka 12	-3,8%	-0,9%	1,0%	-14,9%		3,3%
Finland	1696	1597	187	666	442	302
Förändring från vecka 12	-4,4%	0,6%	-14,8%	21,7%	0,1%	-20,2%
Danmark	734	728		408		234
Förändring från vecka 12	-11,8%	5,8%		0,2%		34,8%
Norden	7844	8870	4122	2326	1502	836
Förändring från vecka 12	-4,3%	-0,6%	-0,3%	-1,1%	2,1%	-2,3%

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	-634
Finland	280
Norge	-437
Danmark	248
Estland	19
Lettland	20
Litauen	9

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

Vecka 14	Netto
Nederländerna	-14
Polen	-58
Ryssland	0
Tyskland	-267
Storbritannien	-199

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)