

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 15 år 2025

God magasinifyllnadsgrad och stigande vindkraftproduktion

Systempriset steg med 9 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 28,5 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 ökade med 517 procent där medel blev 19,5 EUR/MWh. I SE2 steg spotpriset med 565 procent och veckomedel var 19,3 EUR/MWh medan spotpriset sjönk med 2 procent i SE3 där medel blev 35,2 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 1 procent där medel blev 46,6 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinifyllnadsgraden i Norden och Sverige 47,80 och 48,80 procent vilket är högre nivåer jämfört med normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 81 procent och i Norden låg den på 73 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige steg med 3 procent och i Norden och med 17 procent jämfört med föregående vecka.

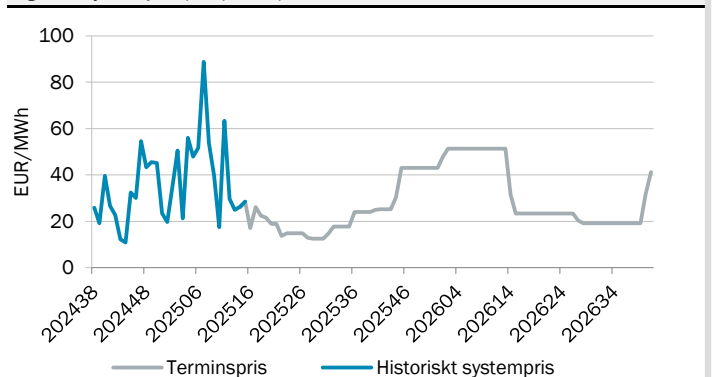
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	28,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	19,5	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	19,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	35,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	46,6	↓
Terminspris Norden (månad)	18,5	↓

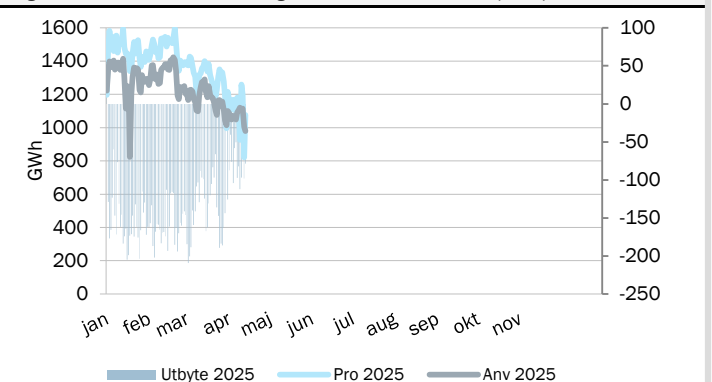
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	7,3 (5,6)	↑
Nederbörd Norden, GWh	3148 (2457)	↑
Ingående magasin Norden, procent	47,8% (32,6%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	48,8% (24,1%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	73%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	81%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



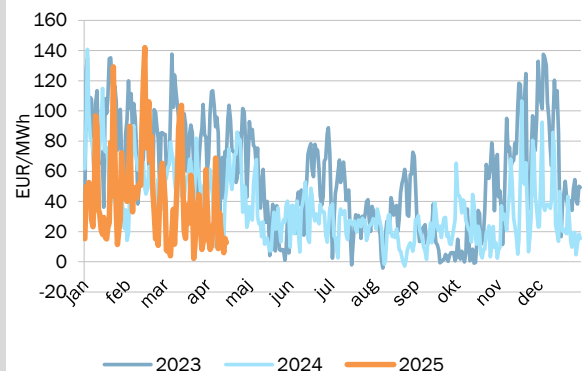
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



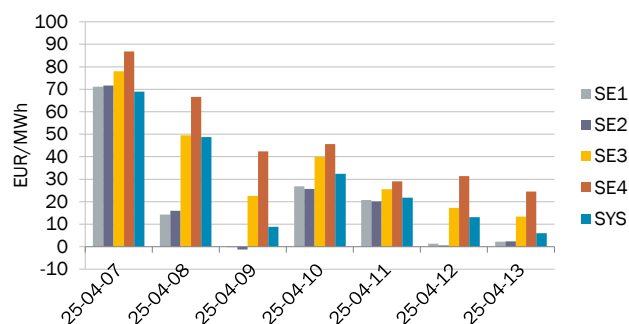
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



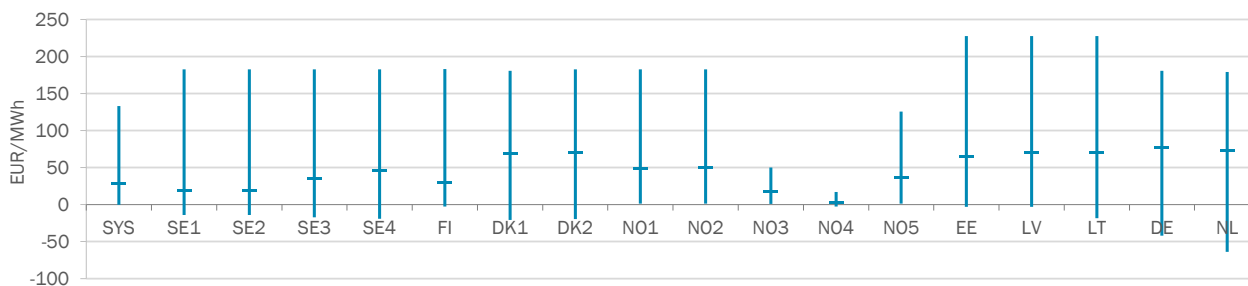
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 15	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	68,9	71,2	71,6	78,0	86,9	72,8	95,0	95,5	81,5	82,3	39,2	6,5	43,9	93,6	93,6	93,6	96,1	91,2
Tisdag	48,8	14,3	16,0	49,5	66,7	46,0	98,8	98,8	57,5	58,8	25,7	1,4	47,7	87,9	91,2	91,2	98,8	90,0
Onsdag	8,8	-0,2	-1,2	22,6	42,5	1,0	91,2	91,2	46,5	47,9	13,5	1,2	38,7	33,9	50,4	50,4	91,6	80,5
Torsdag	32,4	26,8	25,6	39,9	45,7	39,3	61,0	63,4	50,6	51,0	12,9	1,2	43,8	67,4	72,9	72,9	85,5	79,8
Fredag	21,8	20,7	20,2	25,6	29,0	46,3	36,2	44,6	32,1	33,6	17,1	1,4	29,2	68,2	71,6	70,8	64,6	72,2
Lördag	13,1	1,4	0,6	17,3	31,4	4,0	64,6	64,1	43,1	48,8	12,1	0,8	35,6	62,0	69,4	67,6	65,4	58,3
Söndag	6,1	2,2	2,3	13,4	24,5	2,2	39,2	39,6	26,4	29,6	3,5	1,0	21,0	39,9	45,2	45,2	39,2	38,8
Veckomedel	28,5	19,5	19,3	35,2	46,6	30,2	69,4	71,0	48,2	50,3	17,7	1,9	37,1	64,7	70,6	70,2	77,3	73,0
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 14	2,3	16,3	16,4	-0,8	-13,9	0,4	-6,2	-4,3	-3,9	-4,6	1,3	-1,0	-8,8	-30,4	-37,5	-37,5	2,9	6,9
Förändring från vecka 14	9%	517%	565%	-2%	-23%	1%	-8%	-6%	-7%	-8%	8%	-35%	-19%	-32%	-35%	-35%	4%	10%

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 15	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	132,9	182,8	182,8	182,8	182,8	183,0	180,6	182,8	182,8	182,8	50,0	17,0	125,6	227,6	227,6	228	180,6	179,1
Lägst	-0,1	-14,0	-14,0	-17,2	-19,2	-2,7	-20,5	-19,6	1,2	1,2	1,0	-2,4	1,4	-3,1	-3,1	-18,2	-42,0	-63,8

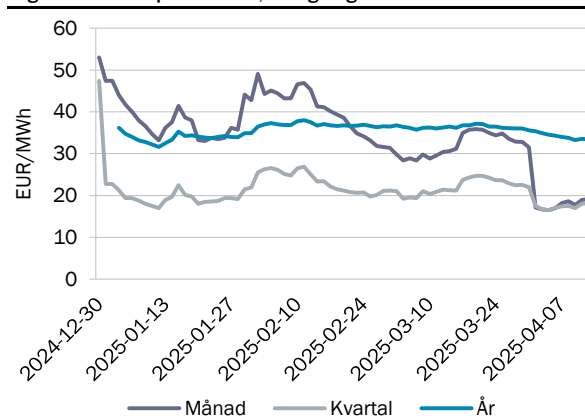
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 15	maj	kvartal 3	år 2026
Måndag	18,2	17,4	34,0
Tisdag	18,6	17,5	33,8
Onsdag	17,8	17,0	33,3
Torsdag	18,9	18,0	33,6
Fredag	19,2	18,2	33,4
Veckomedel	18,5	17,6	33,6
Förändring från vecka 14	-6,3%	-1,9%	-3,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



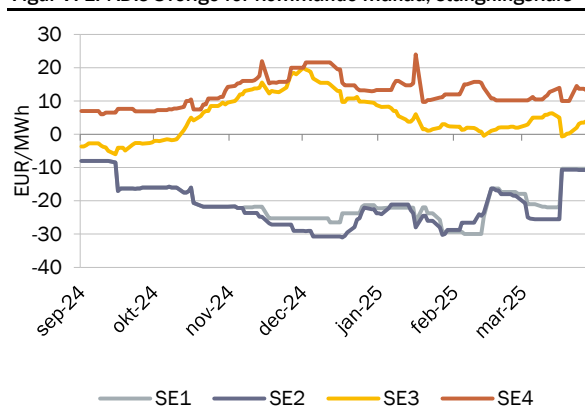
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 15	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-10,35	-10,65	2,00	14,50
Tisdag	-10,35	-10,70	3,15	13,67
Onsdag	-10,35	-10,70	3,50	13,67
Torsdag	-10,35	-10,70	3,50	13,67
Fredag	-10,35	-10,70	3,93	13,25
Veckomedel	-10,35	-10,69	3,22	13,75
Förändring från vecka 14	-18,2%	-21,5%	265,5%	27,3%

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



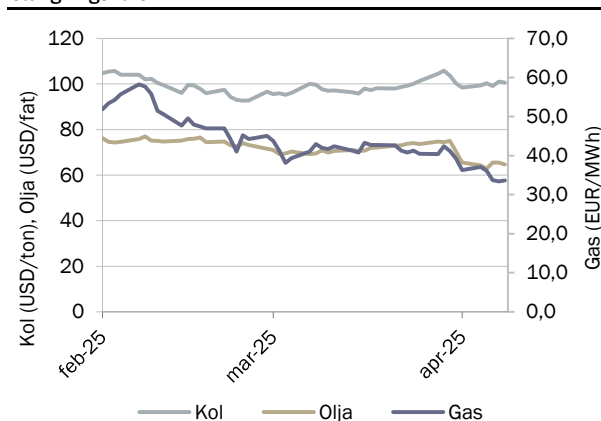
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 15	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	99,4	64,2	37,1
Tisdag	100,4	62,8	36,1
Onsdag	99,1	65,5	33,7
Torsdag	101,0	65,5	33,4
Fredag	100,6	64,8	33,7
Veckomedel	100,1	64,6	34,8
Förändring från vecka 14	-2,4%	-10,3%	-12,8%

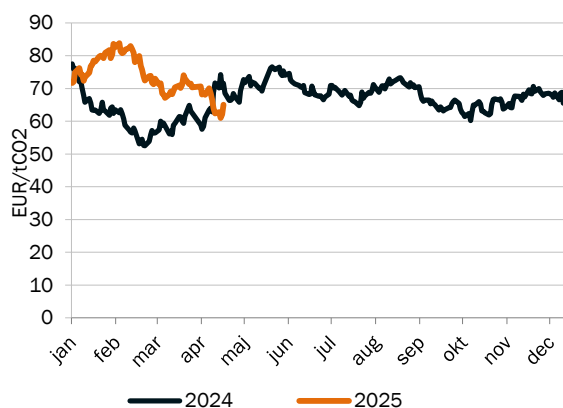
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



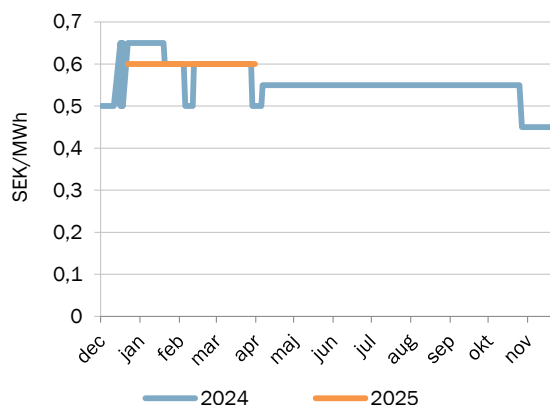
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 15	65,06
Veckomedel	63,0
Förändring från vecka 14	-7,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



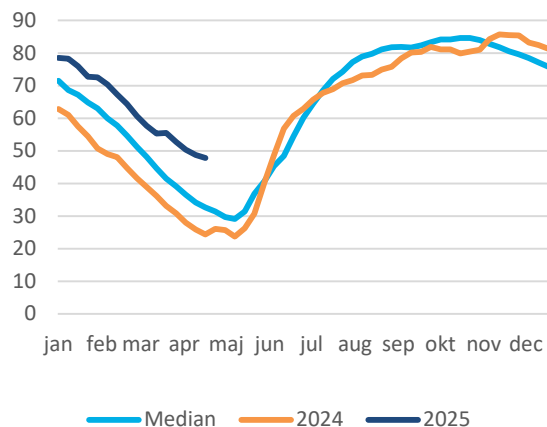
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 15	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 14	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

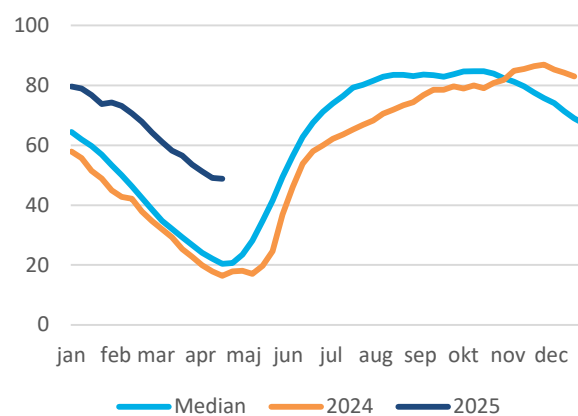
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 15	
Magasinfullnadsgrad	47,80
Förändring från vecka 14	-0,90 %-enheter
Normal	32,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



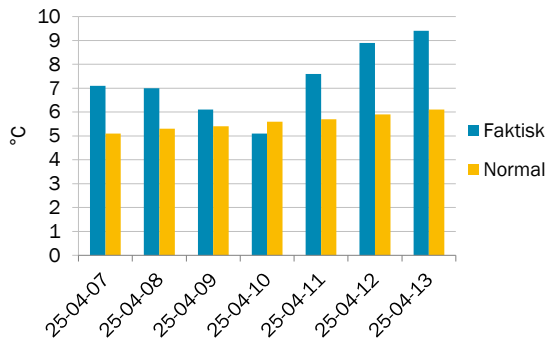
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 15	Data saknas
Magasinfullnadsgrad	48,80
Förändring från vecka 14	-0,30 %-enheter
Normal	24,10
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

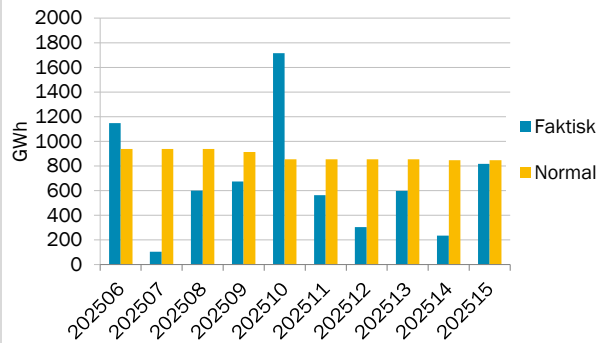
Vecka 15	Temperatur
Veckomedel	7,3
Normal temperatur*	5,6

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 15	Nederbörd
Veckomedel	818
Normal nederbörd*	847

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

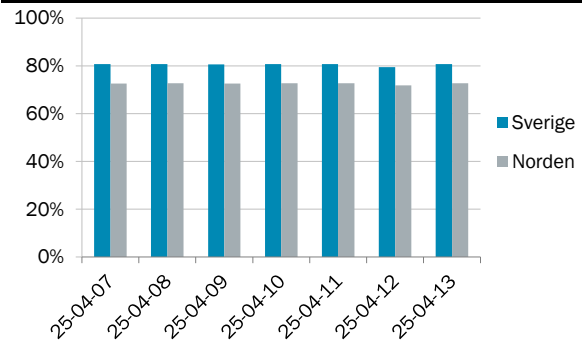
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 15	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 14
Norden	73%	8 203	0,9%
Sverige	81%	5 566	0,7%
Forsmark 1	108%	1 092	
Forsmark 2	99%	1 105	
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	

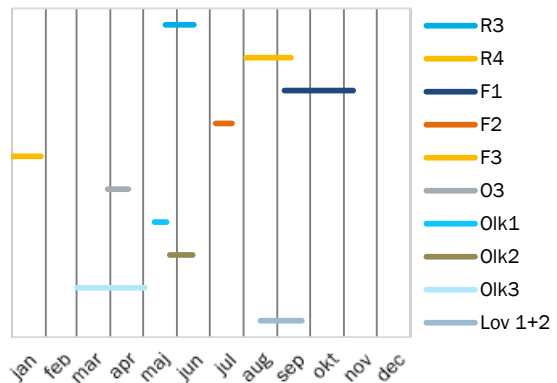
Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW i otillgänglig kapacitet till och med den 15 juni.

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

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



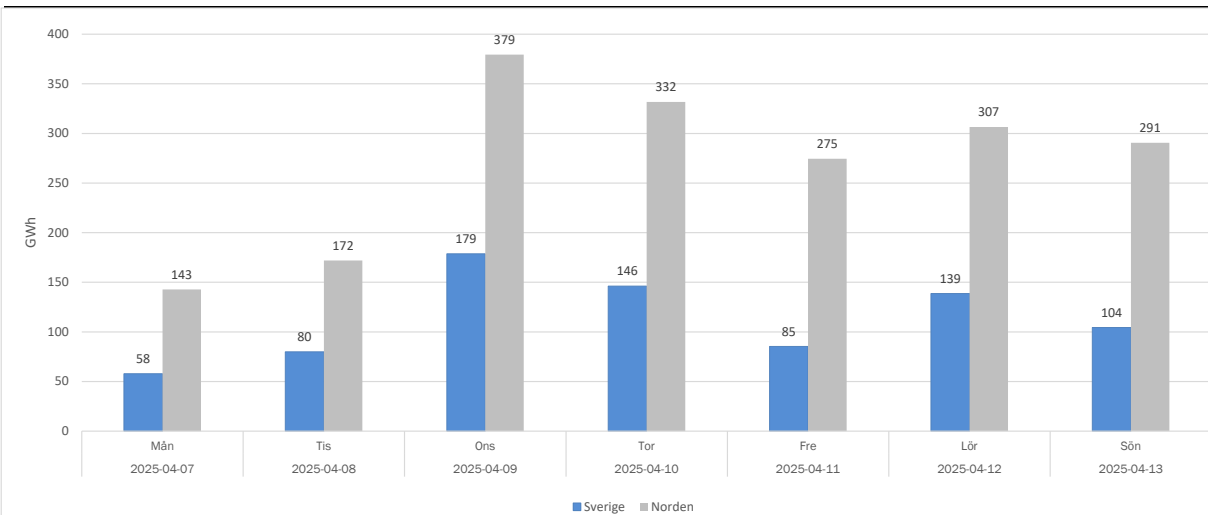
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

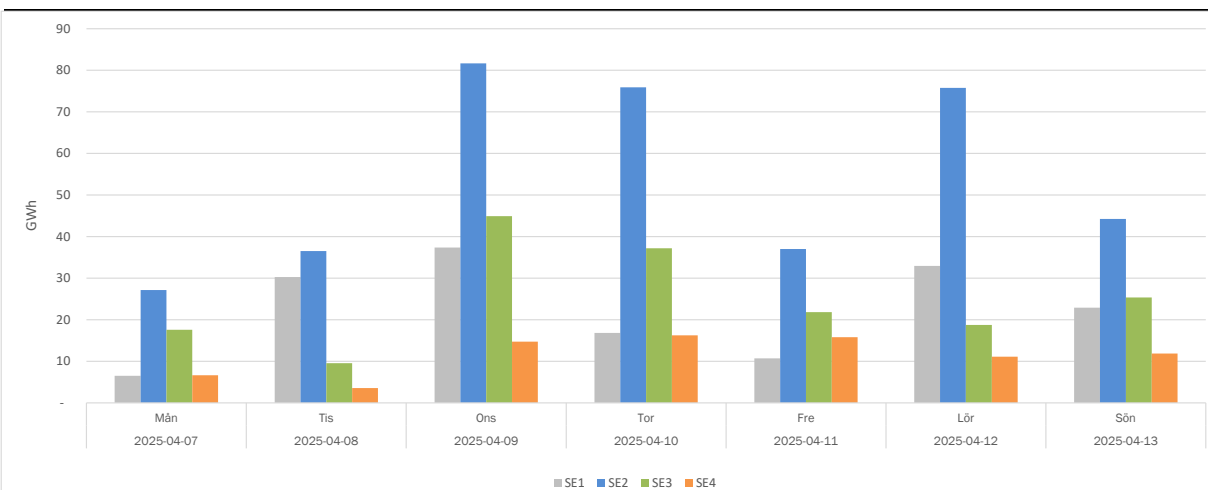
Källa: SKM

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 15	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	7	27	18	7	58
Tisdag	30	37	10	4	80
Onsdag	37	82	45	15	179
Torsdag	17	76	37	16	146
Fredag	11	37	22	16	85
Lördag	33	76	19	11	139
Söndag	23	44	25	12	104
Total produktion per elområde	158	378	175	80	791

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 15	791
Vecka 14	769
Förändring från vecka 14	3%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 15	1 897
Vecka 14	1 617
Förändring från vecka 14	17%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

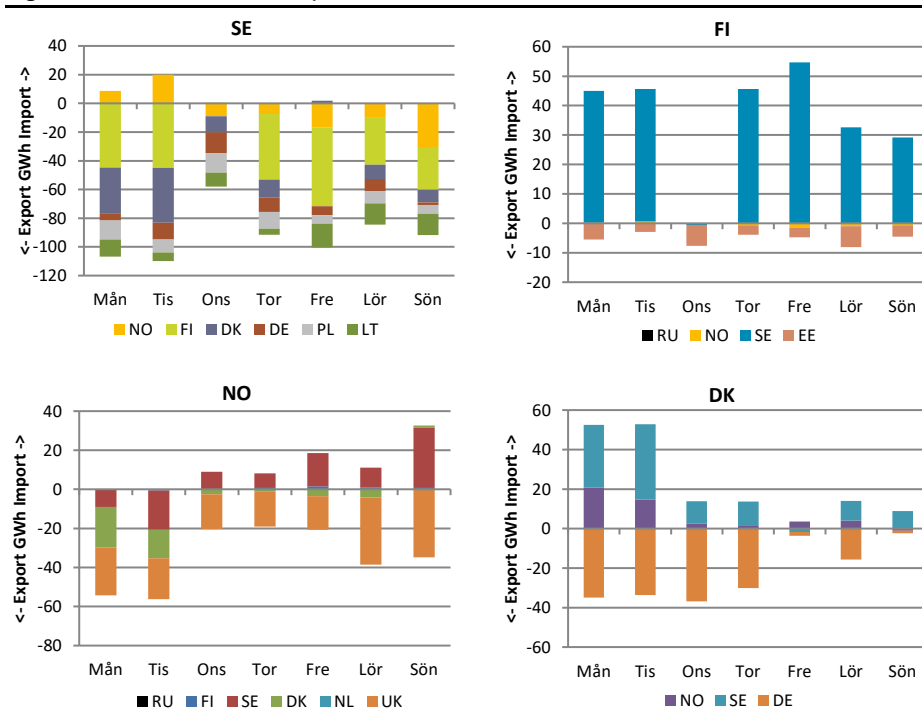
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 14	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2427	3067	1175	714	923	255
Förändring från vecka 13	-7,7%	-8,9%	5,7%	-22,8%	-12,9%	-5,2%
Norge	2641	3065	2747	288		31
Förändring från vecka 13	-5,2%	-3,6%	-2,7%	-12,1%		3,3%
Finland	1638	1372	230	411	435	296
Förändring från vecka 13	-3,4%	-14,1%	22,8%	-38,3%	-1,6%	-1,9%
Danmark	714	503		150		207
Förändring från vecka 13	-8,6%	-25,6%		-62,9%		10,6%
Norden	7421	8007	4151	1563	1358	789
Förändring från vecka 13	-6,0%	-9,2%	0,7%	-32,7%	-9,6%	0,1%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 15	Netto
Sverige	-611
Finland	216
Norge	-274
Danmark	37
Estland	29
Lettland	46
Litauen	22

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

Vecka 15	Netto
Nederländerna	0
Polen	-69
Ryssland	0
Tyskland	-322
Storbritannien	-181

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)