

# 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 10 år 2025

### Stigande spotpriser i SE1 och SE2 och sjunkande spotpriser i SE3 och SE4

Systempriset sjönk med 56 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 17,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 ökade med 30 procent där medel blev 7,7 EUR/MWh. I SE2 ökade spotpriset med 29 procent och veckomedel var 7,8 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 57 procent i SE3 där medel blev 16 EUR/MWh. I SE4 sjönk spotpriset med 56 procent där medel blev 21,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 2 procent och hade ett veckomedel på 95,9 USD/ton, oljepriset minskade med 4,3 procent och veckomedlet landade på 70,4 USD/fat, gaspriset sjönk med 6,3 procent där veckomedel blev 41,5 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 93 procent och i Norden låg den på 80 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 48 procent och i Norden och med 36 procent i Sverige jämfört med föregående vecka.

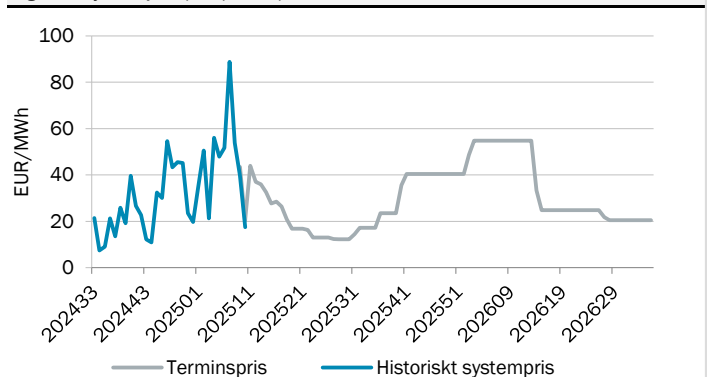
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	17,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	7,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	7,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	16,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	21,3	↓
Terminspris Norden (månad)	29,1	↓

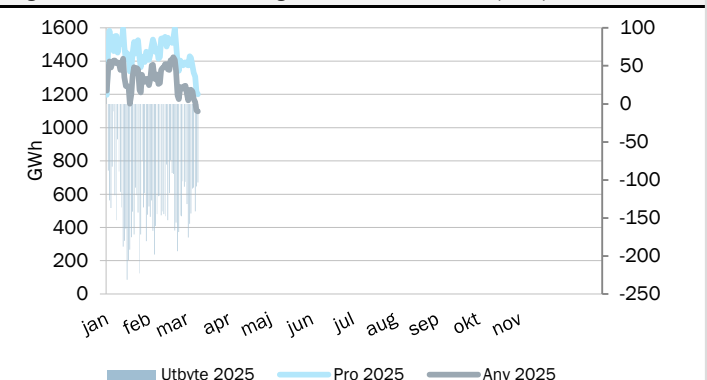
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	7,0 ( 0,6 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	9289 ( 3087 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	0,0% ( 44,6% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	58,2% ( 38,5% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	80%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	93%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



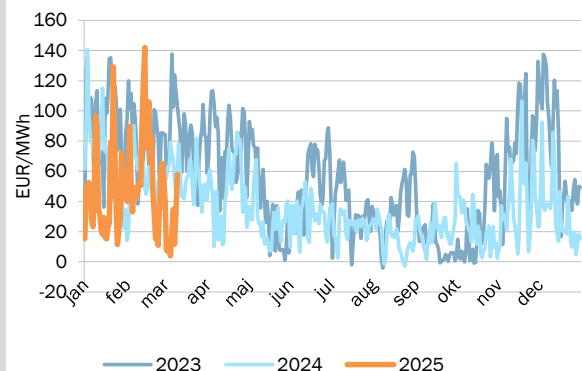
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



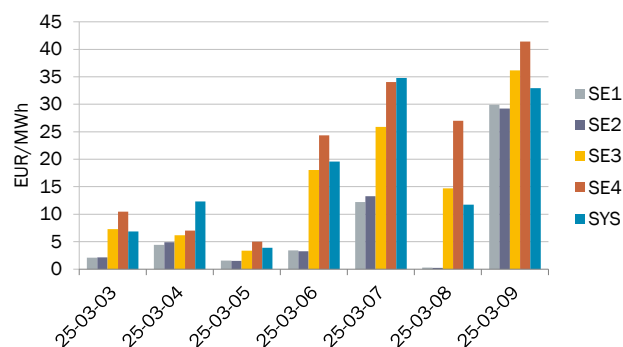
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



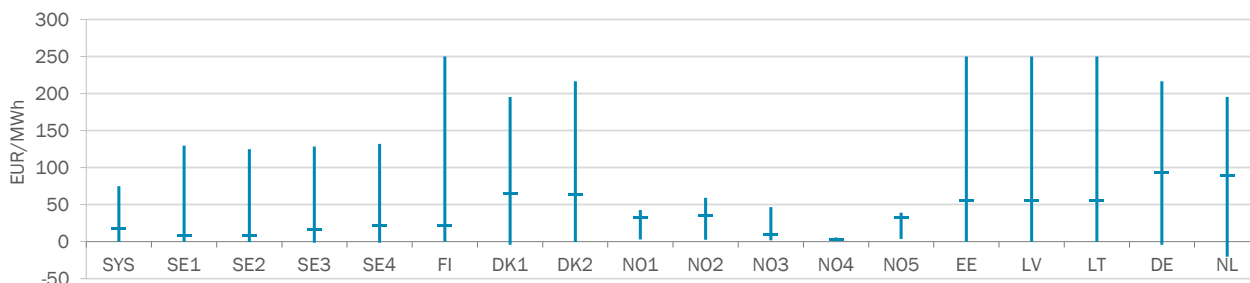
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 10	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	6,9	2,1	2,2	7,3	10,5	4,4	55,1	48,7	37,8	38,3	3,6	1,9	35,3	24,2	24,2	24,2	106,5	105,5
Tisdag	12,3	4,4	4,9	6,2	7,0	5,5	42,6	36,7	34,6	35,9	4,8	2,2	34,1	27,1	27,1	27,1	107,8	105,7
Onsdag	3,9	1,6	1,5	3,4	5,0	1,6	24,4	18,8	23,7	23,8	5,3	1,9	23,9	23,6	23,6	23,6	78,6	79,4
Torsdag	19,6	3,4	3,3	18,1	24,3	11,7	71,0	73,6	32,2	35,7	14,1	2,2	32,2	29,9	29,9	29,9	89,8	84,7
Fredag	34,8	12,2	13,3	25,9	34,0	48,6	96,1	104,0	36,6	37,6	14,7	2,6	35,8	97,5	97,5	97,5	104,0	94,5
Lördag	11,7	0,3	0,3	14,7	27,0	0,2	90,2	90,7	28,5	39,0	10,7	2,6	29,5	65,9	65,9	65,9	90,7	80,4
Söndag	32,9	29,9	29,2	36,2	41,4	75,2	76,3	75,1	36,3	38,9	16,1	3,5	34,4	119,7	119,7	119,7	77,2	72,8
Veckomedel	17,4	7,7	7,8	16,0	21,3	21,0	65,1	63,9	32,8	35,6	9,9	2,4	32,2	55,4	55,4	55,4	93,5	89,0
Medel föregående vecka	39,8	5,9	6,1	36,7	48,7	31,0	109,2	107,3	50,3	55,4	15,9	3,2	44,4	146,2	146,2	146,2	119,4	112,1
Förändring från vecka 9	-22,4	1,8	1,8	-20,8	-27,4	-10,0	-44,1	-43,4	-17,4	-19,8	-6,0	-0,7	-12,2	-90,8	-90,8	-90,8	-25,9	-23,1
Förändring från vecka 9	-56%	30%	29%	-57%	-56%	-32%	-40%	-40%	-35%	-36%	-38%	-24%	-28%	-62%	-62%	-62%	-22%	-21%

## 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 10	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	75,0	129,7	124,8	128,5	131,9	250,0	195,5	216,7	42,7	59,3	46,5	5,9	39,2	250,0	250,0	250	216,6	195,5
Lägst	0,0	-0,2	-0,5	-1,3	-1,6	-0,2	-4,3	-0,8	2,9	2,5	1,9	0,7	3,6	0,0	0,0	0,0	-4,3	-20,4

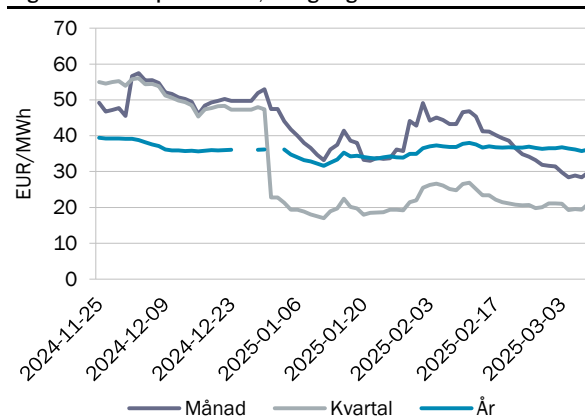
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 10	april	kvartal 2	år 2026
Måndag	29,8	21,0	36,8
Tisdag	28,4	19,3	36,4
Onsdag	28,9	19,5	36,2
Torsdag	28,4	19,4	35,8
Fredag	29,8	21,0	36,2
Veckomedel	29,1	20,0	36,3
Förändring från vecka 9	-10,4%	-2,6%	-0,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



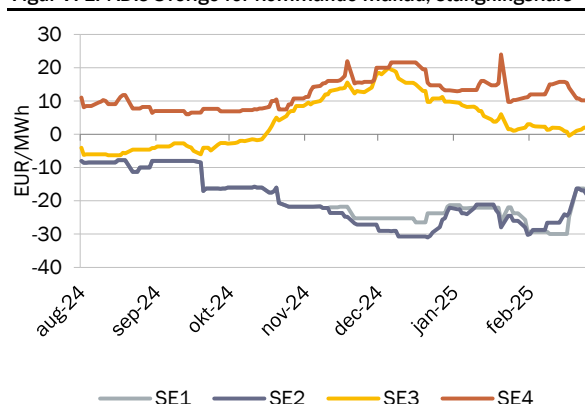
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 10	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-16,25	-16,25	1,08	10,80
Tisdag	-16,25	-16,25	1,20	10,80
Onsdag	-16,25	-16,90	1,45	10,15
Torsdag	-16,25	-16,90	2,00	10,15
Fredag	-17,35	-18,00	2,10	10,15
Veckomedel	-16,47	-16,86	1,57	10,41
Förändring från vecka 9	-43,0%	-32,0%	65,5%	-32,2%

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



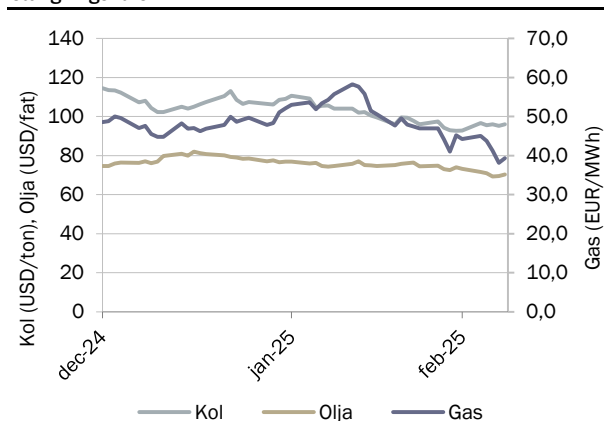
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 10	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	96,7	71,6	45,1
Tisdag	95,5	71,0	43,8
Onsdag	96,0	69,3	41,3
Torsdag	95,3	69,5	38,2
Fredag	96,1	70,4	39,4
Veckomedel	95,9	70,4	41,5
Förändring från vecka 9	2,0%	-4,3%	-6,3%

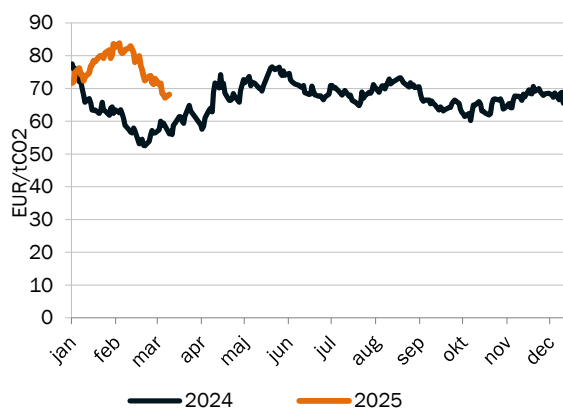
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



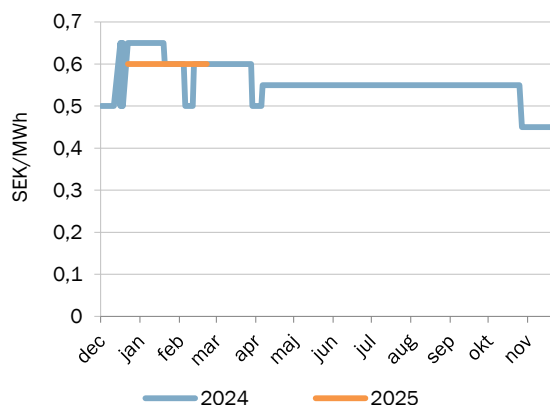
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 10	68,2
Veckomedel	68,7
Förändring från vecka 9	-5,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



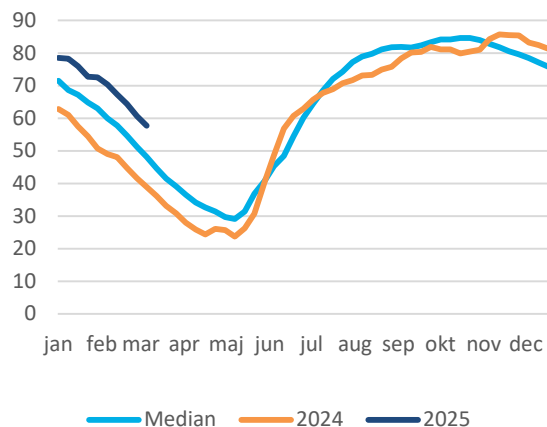
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 10	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 9	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

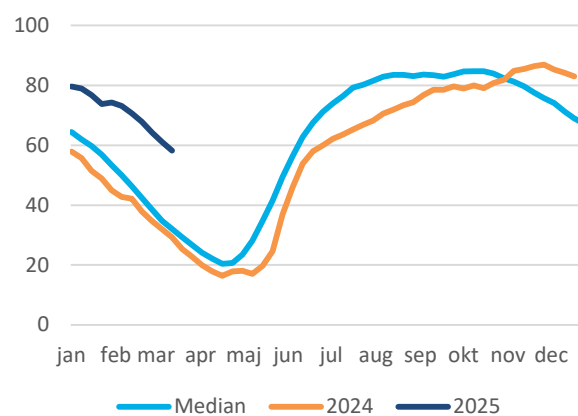
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	0,00
Förändring från vecka 9	-57,70 %-enheter
Normal	44,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



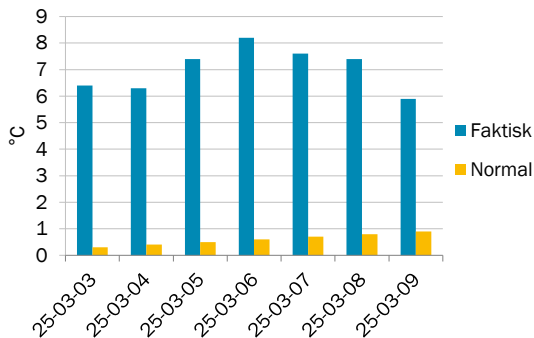
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	58,20
Förändring från vecka 9	-2,90 %-enheter
Normal	38,50
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

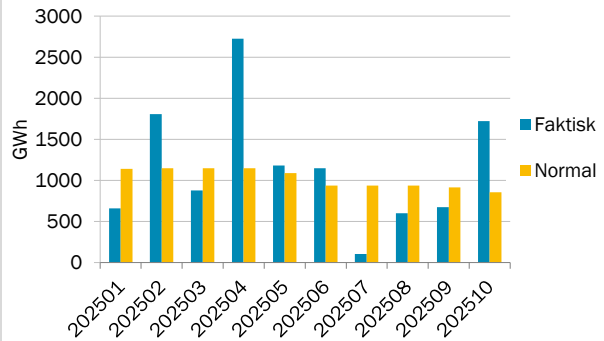
Vecka 10	Temperatur
Veckomedel	7,0
Normal temperatur*	0,6

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 10	Nederbörd
Veckomedel	1722
Normal nederbörd*	854

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

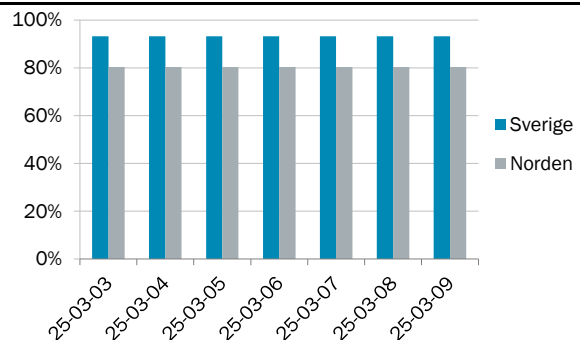
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 10	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 9
<b>Norden</b>	80%	9 081	-7,8%
<b>Sverige</b>	93%	6 446	-5,1%
Forsmark 1	108%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	50%	537	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	60%	2 635	-16,2%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

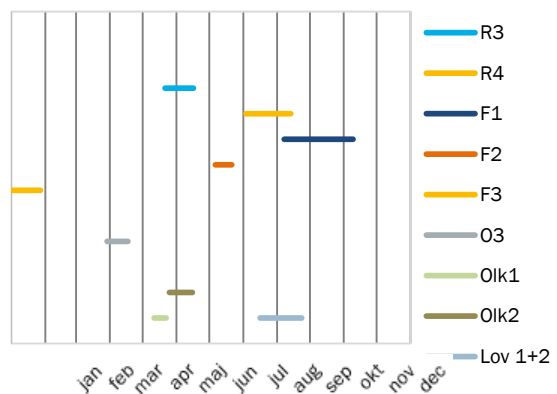
Ringhals 3 har ett oplanerat underhåll med 537 MW otillgänglig kapacitet mellan den 2 februari och 31 mars 2025.

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet mellan den 1 mars och den 2 maj.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



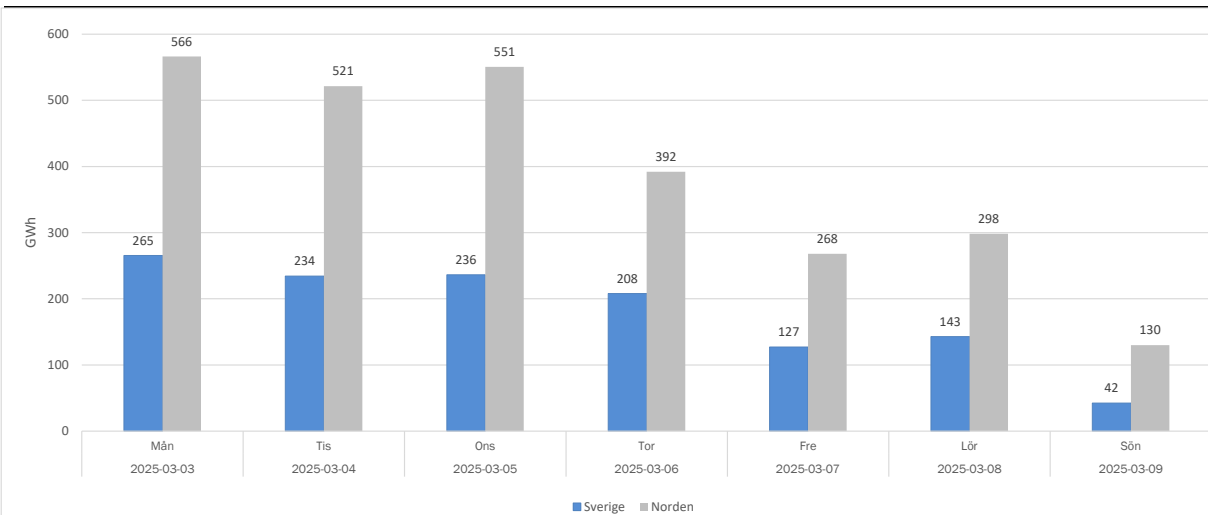
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

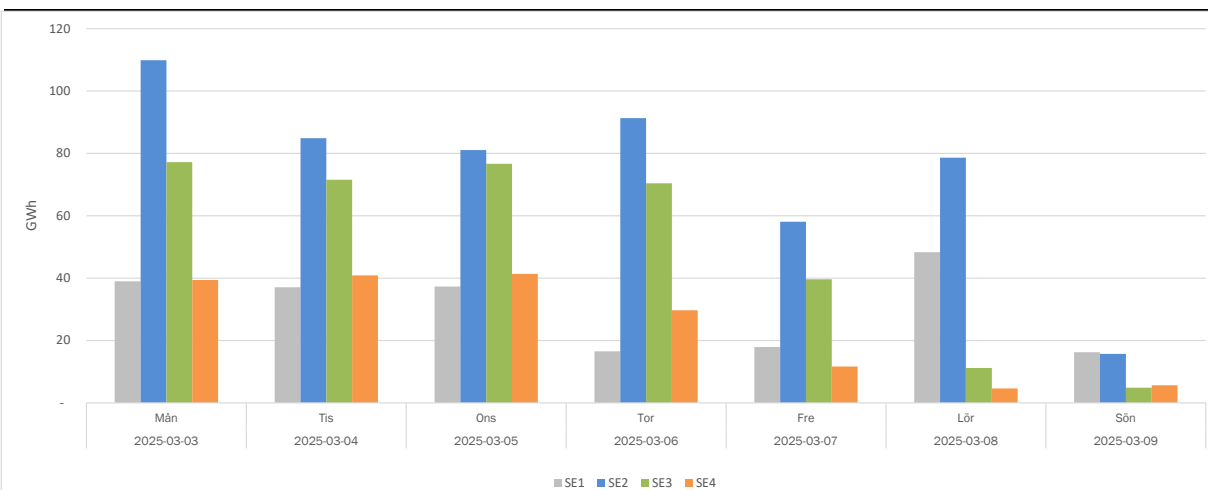
Källa: SKM

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 10	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	39	110	77	39	265
Tisdag	37	85	72	41	234
Onsdag	37	81	77	41	236
Torsdag	17	91	70	30	208
Fredag	18	58	40	12	127
Lördag	48	79	11	5	143
Söndag	16	16	5	6	42
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>212</b>	<b>520</b>	<b>352</b>	<b>173</b>	<b>1257</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 10	1 257
Vecka 9	849
Förändring från vecka 9	48%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 10	2 727
Vecka 9	2 002
Förändring från vecka 9	36%

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

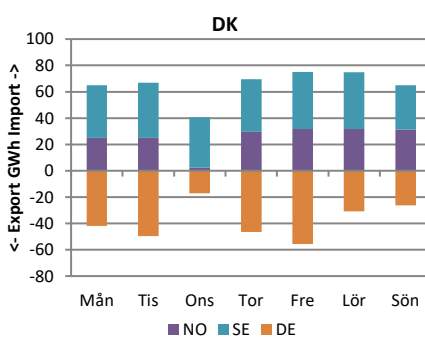
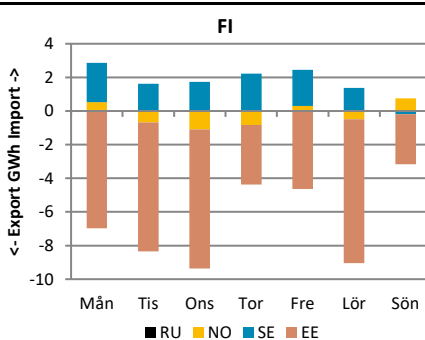
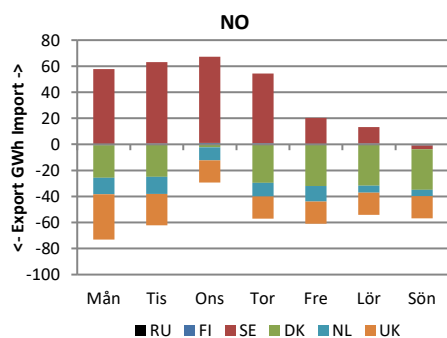
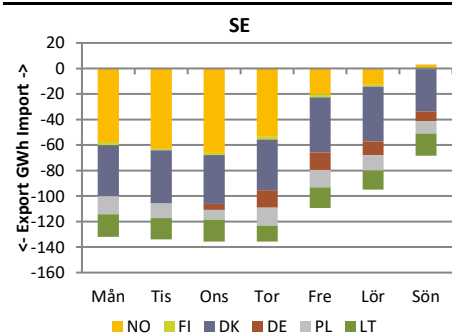
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 9	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2927	3765	1519	845	1144	258
Förändring från vecka 8	-8,6%	-3,2%	6,1%	-16,3%	-2,5%	-6,2%
Norge	3054	3739	3377	332		31
Förändring från vecka 8	-7,3%	-3,9%	-4,0%	-3,4%		3,3%
Finland	1820	1652	217	522	596	318
Förändring från vecka 8	-8,8%	-14,5%	0,5%	-17,7%	-12,4%	-20,9%
Danmark	790	618		300		274
Förändring från vecka 8	-12,6%	-11,6%		-25,5%		12,5%
Norden	8590	9775	5114	1998	1740	880
Förändring från vecka 8	-8,6%	-6,1%	-1,0%	-16,4%	-6,1%	-7,3%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 10	Netto
Sverige	-923
Finland	248
Norge	-225
Danmark	23
Estland	51
Lettland	42
Litauen	47

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

Vecka 10	Netto
Nederländerna	-68
Polen	-83
Ryssland	0
Tyskland	-426
Storbritannien	-285

## 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)