

# 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 13 år 2024

### Sjunkande spotpriser och ökad kärnkraft

Systempriset sjönk med 1 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 54,5 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 1 procent där medel blev 48,8 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 13 procent och veckomedel blev 48,8 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 24 procent och veckomedel blev 49,5 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 6 procent och hade ett veckomedel på 117,6 USD/ton, oljepriset steg med 0,5 procent och veckomedlet landade på 86,7 USD/fat, gaspriset minskade med 1,4 procent där veckomedel blev 27,6 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 100 procent detta var en ökning med 11,2 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 24 procent jämfört med föregående vecka. I Norden minskade vindkraftsproduktionen med 23 procent jämfört med föregående vecka.

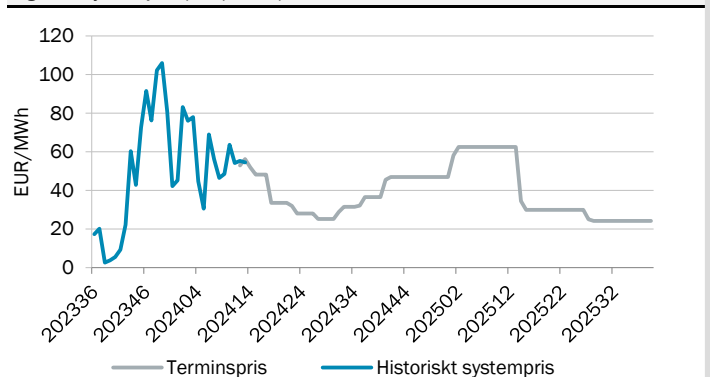
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	54,5	↓
Spotpris SE1 Luleå	48,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	48,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	48,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	49,5	↓
Terminspris Norden (månad)	44,3	↓

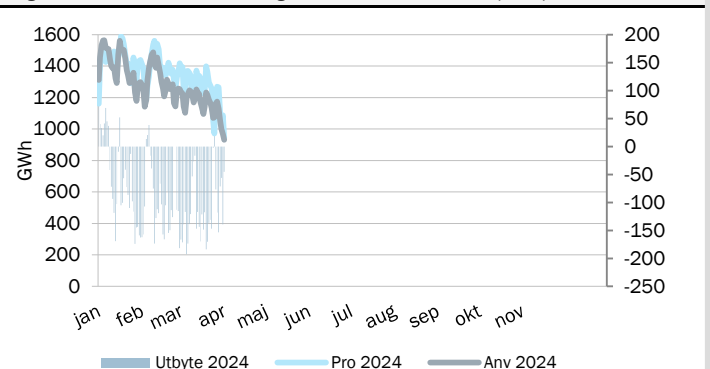
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,6 ( 3,4 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	5236 ( 3087 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	28,0% ( 36,5% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	19,9% ( 29,3% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



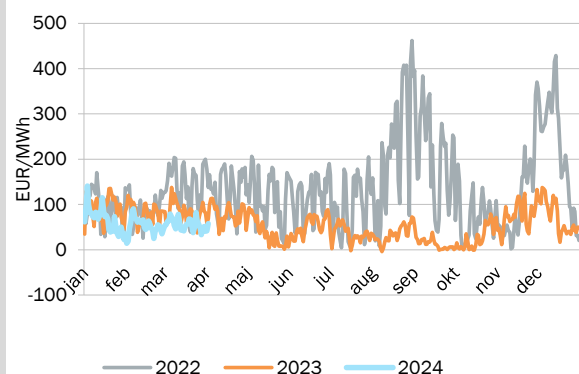
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



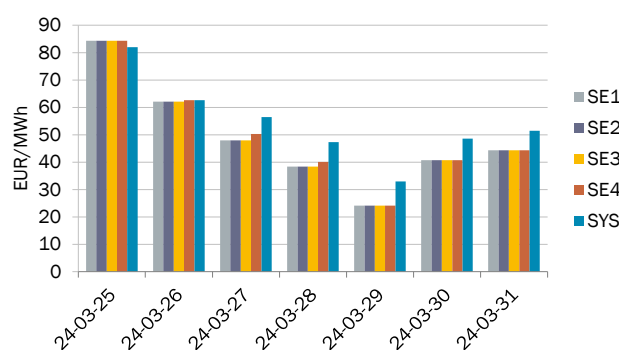
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



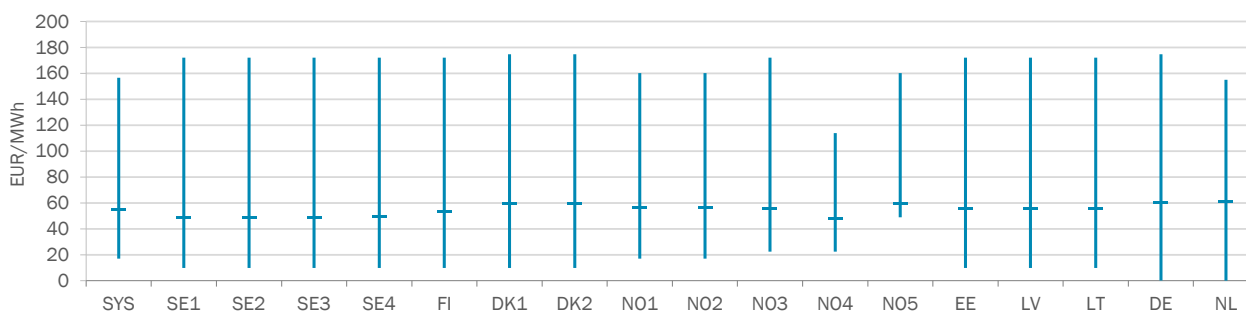
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 13	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	82,0	84,3	84,3	84,3	84,3	91,4	84,6	84,6	80,4	80,4	84,3	76,7	80,4	92,6	92,6	92,6	84,6	80,4
Tisdag	62,6	62,1	62,1	62,1	62,6	88,4	62,3	63,2	60,4	60,4	63,8	55,8	60,6	90,1	90,1	90,1	66,1	66,9
Onsdag	56,4	47,9	47,9	47,9	50,3	47,9	70,0	70,0	58,1	58,1	56,6	46,8	58,1	50,3	50,3	50,3	76,3	73,8
Torsdag	47,3	38,4	38,4	38,4	40,1	38,4	52,0	50,3	52,1	52,1	46,5	38,5	54,0	40,1	40,1	40,1	51,4	45,3
Fredag	32,9	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	37,8	37,6	38,2	38,2	31,8	28,9	52,0	24,8	24,8	24,8	37,8	44,1
Lördag	48,5	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	52,1	51,0	50,0	50,0	51,6	42,0	54,3	45,0	45,0	45,0	53,3	62,6
Söndag	51,5	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	59,7	59,7	53,4	53,5	55,5	44,3	55,1	45,3	45,3	45,3	55,5	56,3
Veckomedel	54,5	48,8	48,8	48,8	49,5	53,6	59,8	59,5	56,1	56,1	55,7	47,6	59,2	55,4	55,4	55,4	60,7	61,3
Medel föregående vecka	55,2	49,5	49,5	56,3	64,8	56,0	62,5	65,6	58,2	58,2	51,9	48,5	59,6	84,5	84,5	84,5	66,8	63,7
Förändring från vecka 12	-0,8	-0,7	-0,7	-7,5	-15,3	-2,4	-2,7	-6,1	-2,1	-2,1	3,8	-0,9	-0,4	-29,0	-29,0	-29,0	-6,1	-2,4
Förändring från vecka 12	-1%	-1%	-1%	-13%	-24%	-4%	-4%	-9%	-4%	-4%	7%	-2%	-1%	-34%	-34%	-34%	-9%	-4%

## 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 13	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	156,6	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	174,7	174,7	160,1	160,1	172,2	113,9	160,1	172,2	172,2	172	174,7	155,0
Lägst	17,0	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	17,0	17,0	22,4	22,4	48,9	9,9	9,9	9,9	0,0	0,0

## Finansiell handel - terminspris

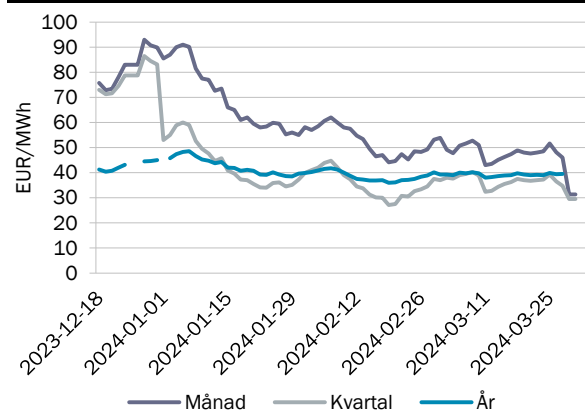
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 13	maj	kvartal 3	år 2025
Måndag	51,6	39,3	40,0
Tisdag	48,2	36,5	39,4
Onsdag	46,1	34,8	39,5
Torsdag	31,4	29,5	
Fredag			
Veckomedel	44,3	35,0	39,6
Förändring från vecka 12	-8,1%	-5,7%	0,9%

OBS: Viss data saknas för år 2025

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



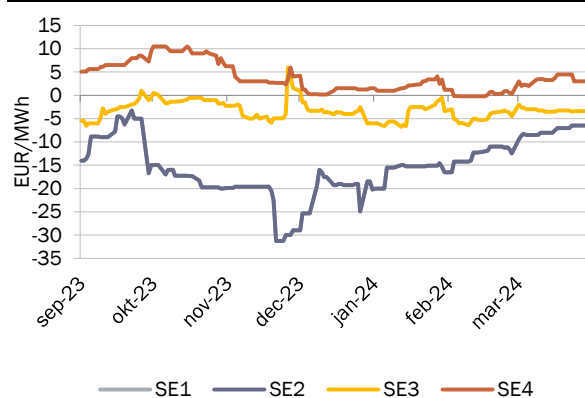
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 13	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-7,00	-7,00	-3,25	4,50
Tisdag	-6,50	-6,50	-3,50	4,50
Onsdag	-6,50	-6,50	-3,40	3,00
Torsdag	-6,50	-6,50	-3,40	3,00
Fredag	-6,50	-6,50	-3,40	3,00
Veckomedel	-6,60	-6,60	-3,39	3,60
Förändring från vecka 12	-9,6%	-9,6%	1,0%	-12,2%

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



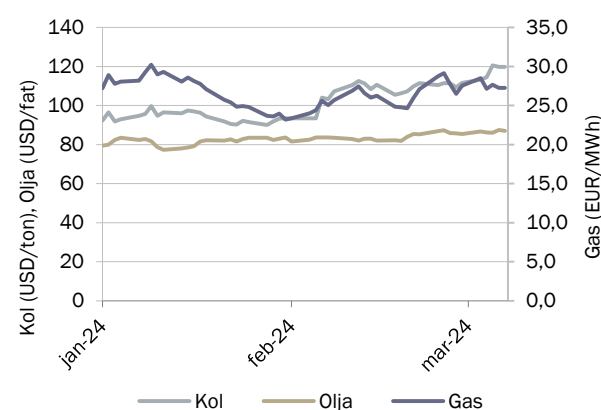
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 13	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	113,3	86,8	28,5
Tisdag	114,6	86,3	27,1
Onsdag	120,6	86,1	27,7
Torsdag	119,8	87,5	27,3
Fredag	119,8	87,0	27,3
Veckomedel	117,6	86,7	27,6
Förändring från vecka 12	6,0%	0,5%	-1,4%

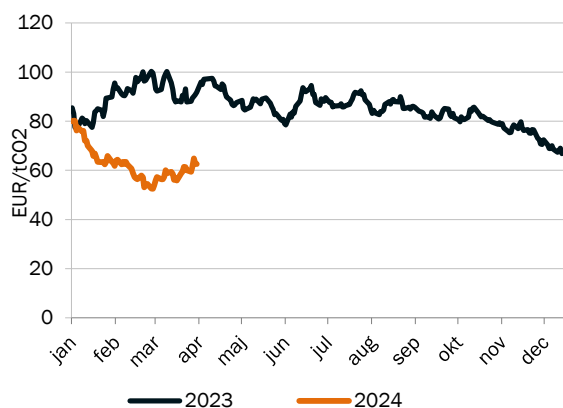
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



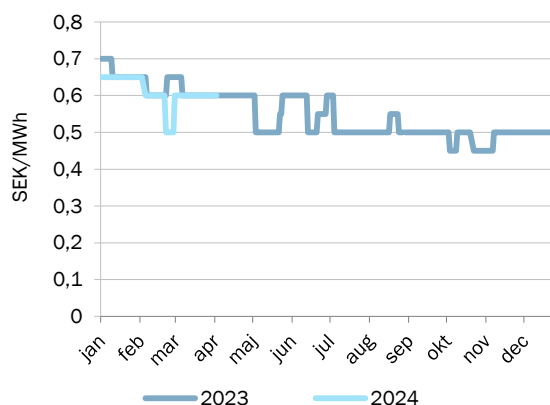
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

<b>Vecka 13</b>	<b>62,61</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>63,5</b>
<b>Förändring från vecka 12</b>	<b>4,5%</b>

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



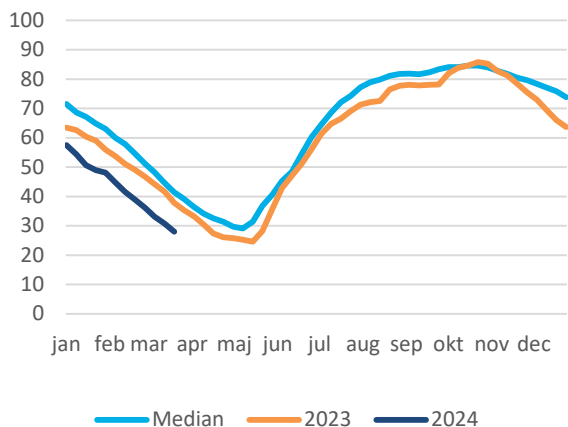
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

<b>Vecka 13</b>	<b>MAR25</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>0,6</b>
<b>Förändring från vecka 12</b>	<b>0,0%</b>

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

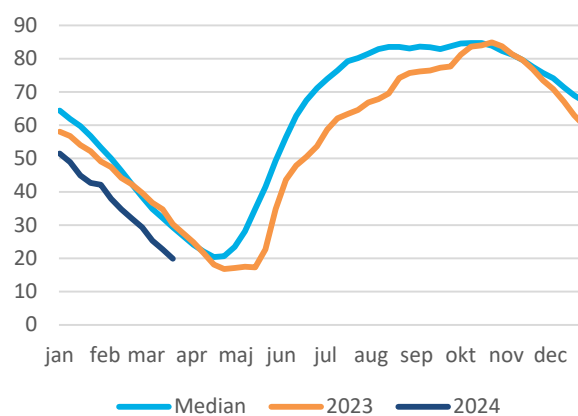
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

<b>Vecka 13</b>	
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>28,00</b>
<b>Förändring från vecka 12</b>	<b>-2,80 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>36,50</b>
<b>Total</b>	<b>121 429</b>

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



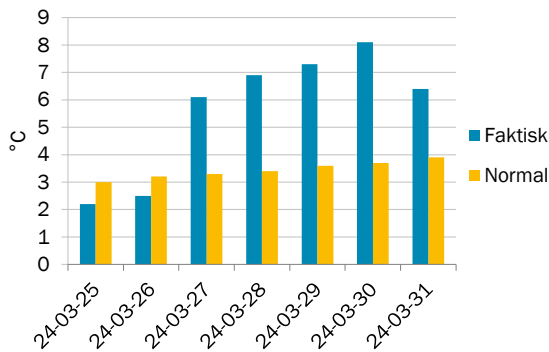
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

<b>Vecka 13</b>	
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>19,90</b>
<b>Förändring från vecka 12</b>	<b>-2,80 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>29,30</b>
<b>Total</b>	<b>33 675</b>

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

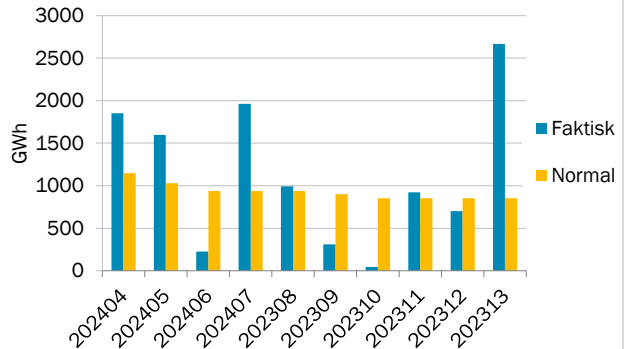
Vecka 13	Temperatur
Veckomedel	5,6
Normal temperatur*	3,4

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 13	Nederbörd
Veckomedel	2669
Normal nederbörd*	854

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

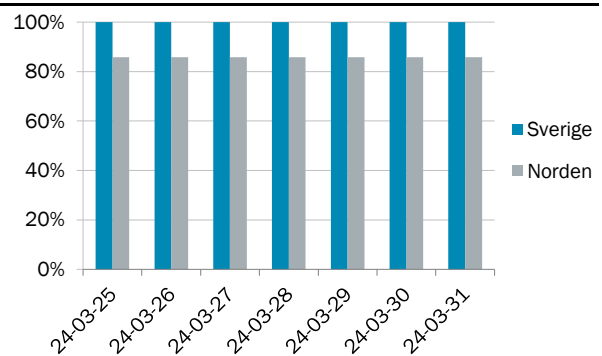
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

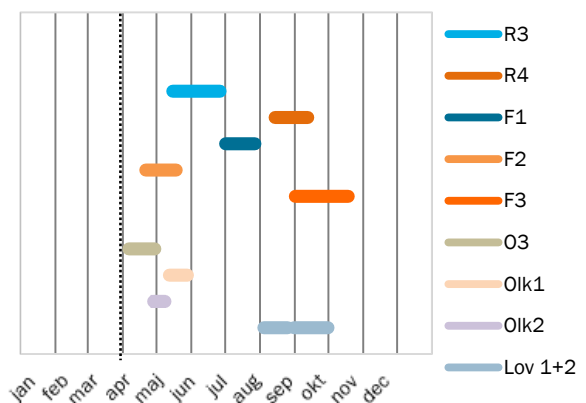
Vecka 13	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 12
<b>Norden</b>	86%	9 670	3,3%
<b>Sverige</b>	100%	6 881	11,2%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	64%	2 789	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 20 april.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



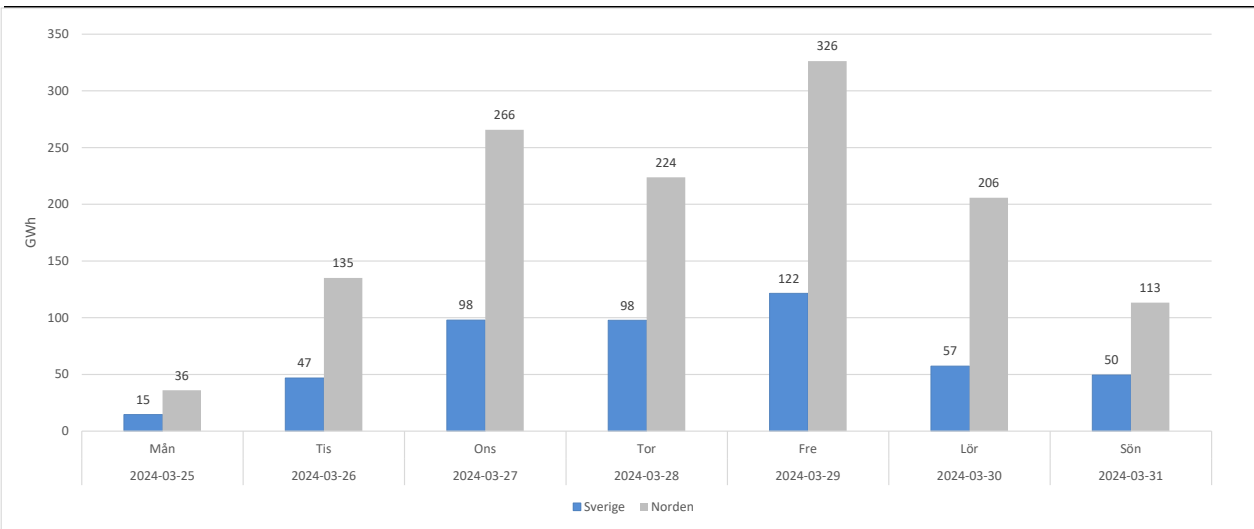
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

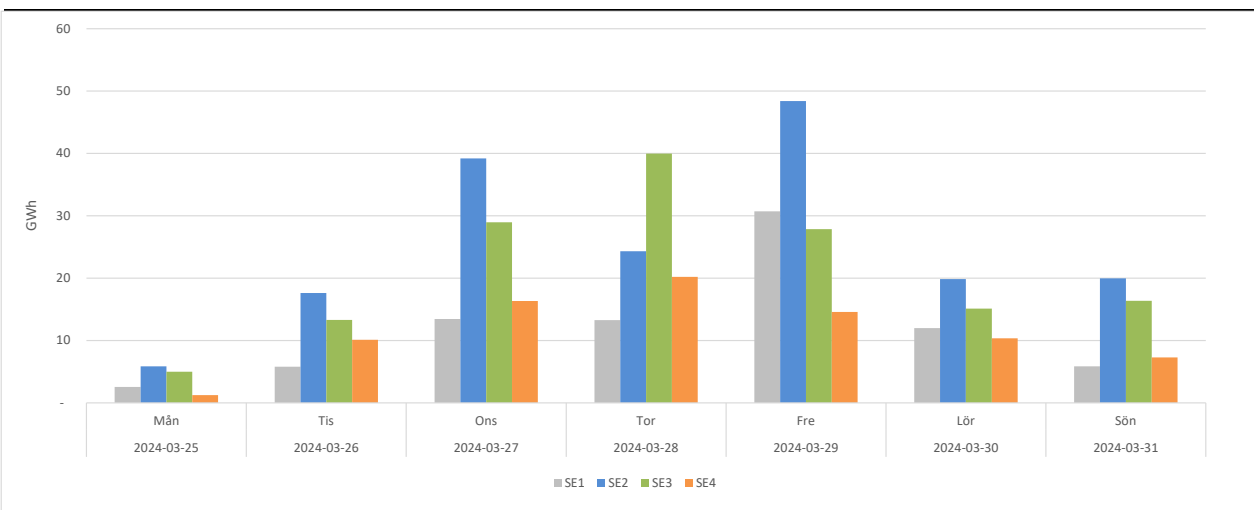
Källa: SKM

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



\*Havsbaserad 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 13	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	3	6	5	1	15
Tisdag	6	18	13	10	47
Onsdag	13	39	29	16	98
Torsdag	13	24	40	20	98
Fredag	31	48	28	15	122
Lördag	12	20	15	10	57
Söndag	6	20	16	7	50
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>84</b>	<b>175</b>	<b>147</b>	<b>80</b>	<b>486</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 13	486
Vecka 12	642
Förändring från vecka 12	-24%

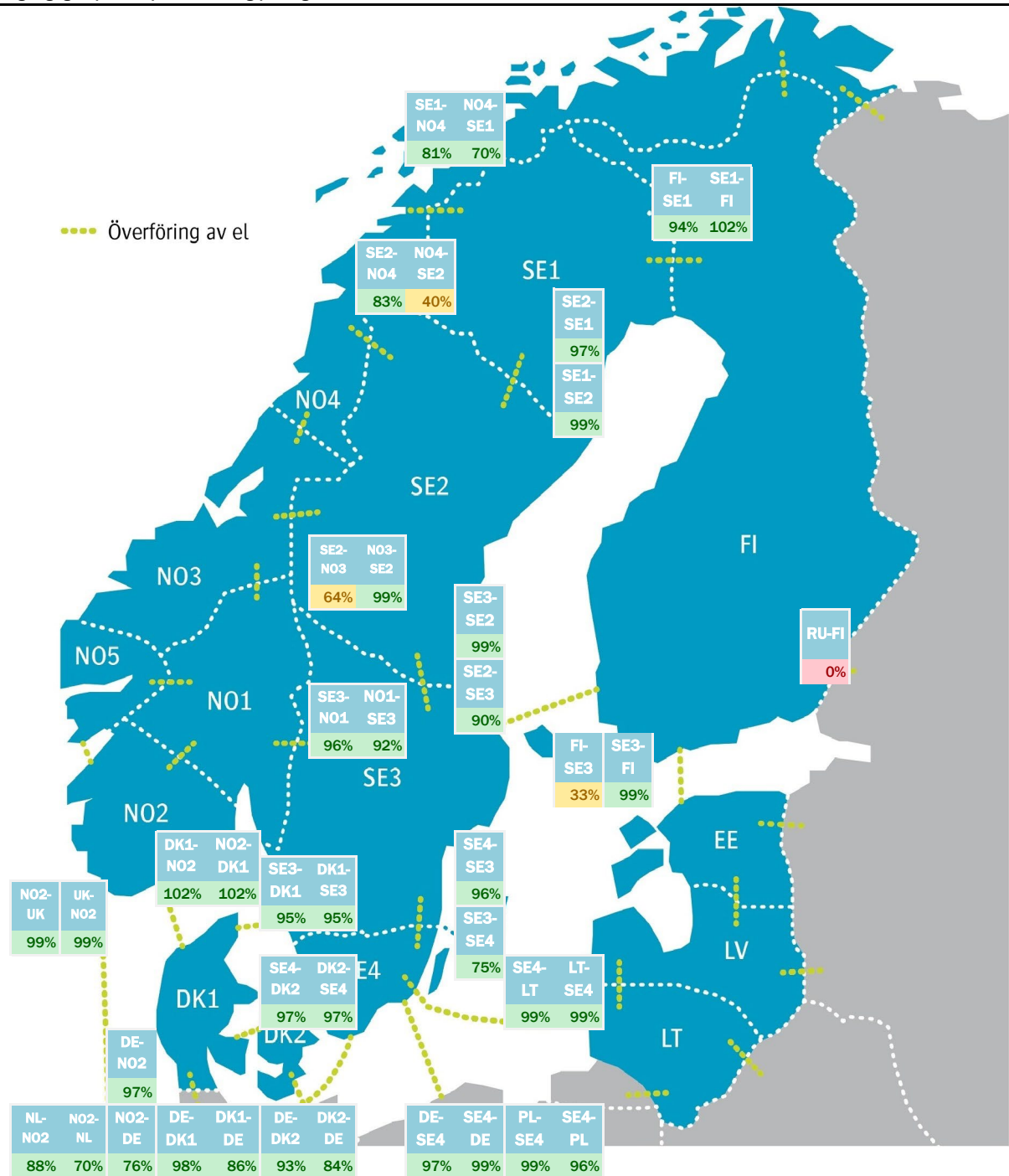
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 13	1 306
Vecka 12	1 703
Förändring från vecka 12	-23%

## 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

	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
Vecka 13	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	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	636	1406	2150	828	611	579	0	1440	1670	678	1258	1524	1193	484	636	249	2011	696	3263	6554	4676
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	503	1097	2446	926	584	596	0	1440	1670	678	1656	1031	400	493	592	99	1979	696	3215	7199	2695
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

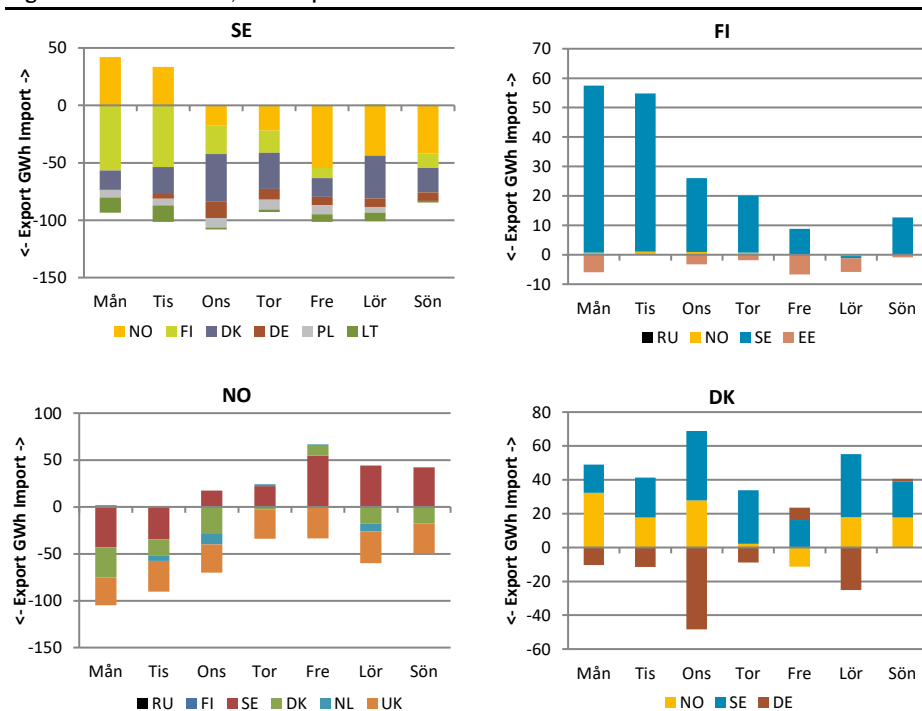
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 12	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3050	3397	1417	646	1026	309
Förändring från vecka 11	2,0%	-10,2%	2,4%	-34,1%	-7,5%	-0,6%
Norge	2923	3263	2924	309		31
Förändring från vecka 11	-2,1%	1,1%	1,1%	0,8%		3,3%
Finland	1585	1308	278	323	470	238
Förändring från vecka 11	-4,6%	-5,0%	3,1%	-17,3%	1,2%	-6,0%
Danmark	738	746		430		245
Förändring från vecka 11	-0,2%	-17,5%		-24,0%		-10,1%
Norden	8297	8714	4618	1707	1496	823
Förändring från vecka 11	-1,0%	-6,2%	1,6%	-23,9%	-4,9%	-5,1%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 13	Netto
Sverige	-606
Finland	155
Norge	-324
Danmark	114
Estland	48
Lettland	-55
Litauen	75

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

Vecka 13	Netto
Nederländerna	-20
Polen	-42
Ryssland	0
Tyskland	-224
Storbritannien	-320



## 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)