

# 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 12 år 2024

### Stigande spotpriser och minskad kärnkraft

Systempriset steg med 2 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 55,2 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 10 procent där medel blev 49,5 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 22 procent och veckomedel blev 56,3 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 25 procent och veckomedel blev 64,8 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 2,6 procent och hade ett veckomedel på 110,9 USD/ton, oljepriset steg med 3 procent och veckomedlet landade på 86,3 USD/fat, gaspriset ökade med 9,8 procent där veckomedel blev 28 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 89 procent detta var en minskning med 8,1 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 26 procent jämfört med föregående vecka. I Norden minskade vindkraftsproduktionen med 20 procent jämfört med föregående vecka.

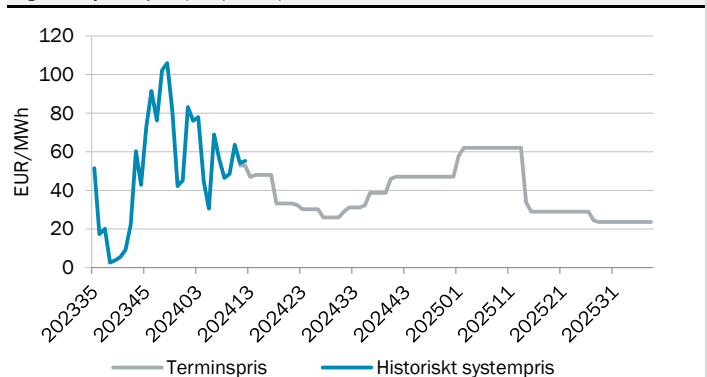
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	55,2	↑
Spotpris SE1 Luleå	49,5	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	49,5	↑
Spotpris SE3 Stockholm	56,3	↑
Spotpris SE4 Malmö	64,8	↑
Terminspris Norden (månad)	48,2	↑

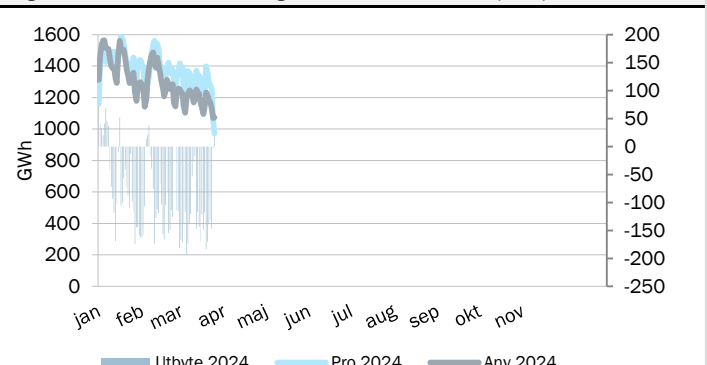
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,2 ( 2,4 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	3242 ( 3087 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	30,8% ( 39,1% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	22,7% ( 32,1% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	79%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	89%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



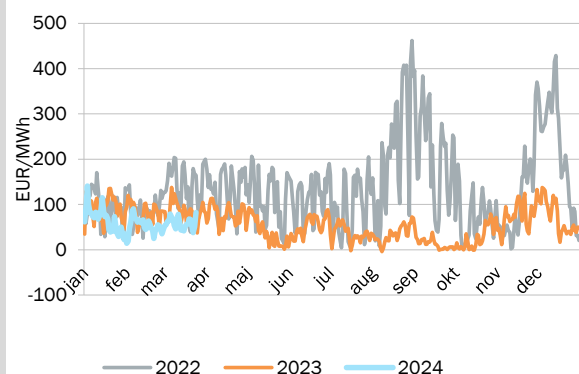
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



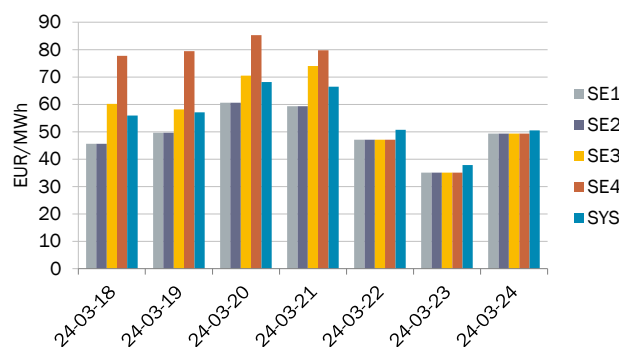
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



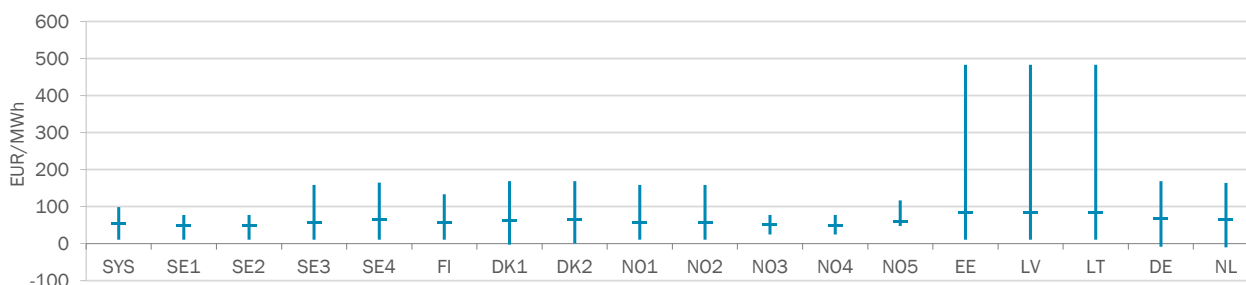
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 12	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	55,9	45,6	45,6	60,2	77,7	55,4	68,2	78,5	60,9	60,9	49,9	45,6	60,9	85,6	85,6	85,6	81,3	77,6
Tisdag	57,1	49,6	49,6	58,1	79,4	57,6	72,7	79,6	60,8	60,8	50,2	49,6	58,5	97,2	97,2	97,2	81,6	77,7
Onsdag	68,1	60,6	60,6	70,5	85,2	64,7	91,3	91,3	72,8	72,8	60,6	54,8	65,9	129,0	129,0	129,0	91,3	89,5
Torsdag	66,4	59,3	59,3	74,0	79,8	82,6	79,4	80,2	71,7	71,7	59,3	57,9	70,7	106,7	106,7	106,7	81,4	78,1
Fredag	50,7	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	49,6	49,1	53,6	53,6	47,1	43,8	53,7	71,2	71,2	71,2	68,5	66,5
Lördag	37,8	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	31,2	32,9	38,9	38,9	39,6	38,2	51,3	45,5	45,5	45,5	37,6	32,8
Söndag	50,5	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	44,8	47,9	48,7	48,7	56,9	49,3	56,2	56,0	56,0	56,0	25,9	24,0
Veckomedel	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
Medel föregående vecka	54,2	44,9	44,9	46,3	51,9	49,5	59,6	57,1	58,0	58,0	50,3	46,7	58,1	64,3	64,3	64,3	66,5	64,5
Förändring från vecka 11	1,0	4,6	4,6	10,0	12,9	6,4	2,9	8,5	0,2	0,2	1,6	1,8	1,5	20,1	20,1	20,1	0,3	-0,8
Förändring från vecka 11	2%	10%	10%	22%	25%	13%	5%	15%	0%	0%	3%	4%	3%	31%	31%	31%	0%	-1%

## 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 12	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	98,9	77,7	77,7	158,5	164,5	133,1	168,5	168,5	158,5	158,5	77,7	77,7	117,1	483,0	483,0	483	168,5	163,7
Lägst	10,6	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	-2,7	0,0	10,4	10,4	24,8	24,8	47,3	10,4	10,4	10,4	-8,5	-10,0

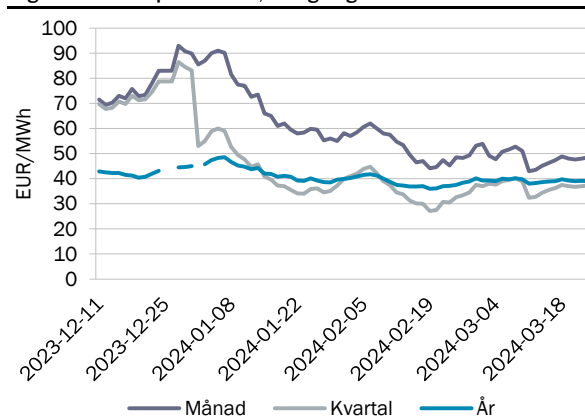
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 12	april	kvartal 2	år 2025
Måndag	48,9	37,5	39,8
Tisdag	48,0	37,0	39,3
Onsdag	47,6	36,7	39,1
Torsdag	48,0	37,1	39,1
Fredag	48,5	37,4	39,0
Veckomedel	48,2	37,1	39,3
Förändring från vecka 11	6,9%	8,3%	1,6%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



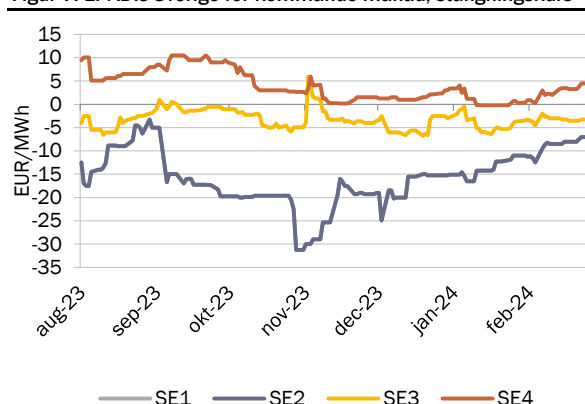
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 12	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,00	-8,00	-3,53	3,25
Tisdag	-7,50	-7,50	-3,50	3,75
Onsdag	-7,00	-7,00	-3,25	4,50
Torsdag	-7,00	-7,00	-3,25	4,50
Fredag	-7,00	-7,00	-3,25	4,50
Veckomedel	-7,30	-7,30	-3,36	4,10
Förändring från vecka 11	-11,0%	-11,0%	3,3%	20,6%

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



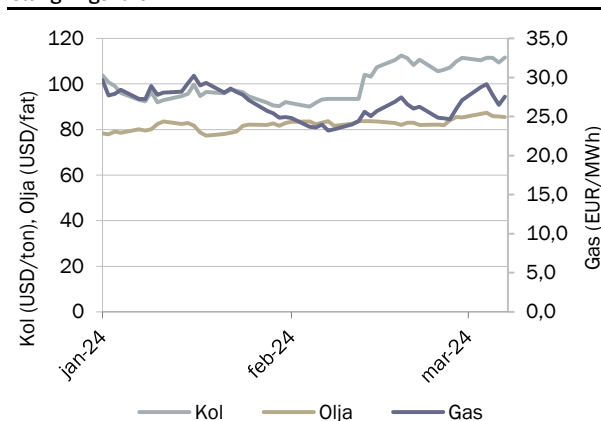
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 12	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	110,5	86,9	28,8
Tisdag	111,5	87,4	29,2
Onsdag	111,5	86,0	27,8
Torsdag	109,4	85,8	26,5
Fredag	111,6	85,4	27,6
Veckomedel	110,9	86,3	28,0
Förändring från vecka 11	2,6%	3,0%	9,8%

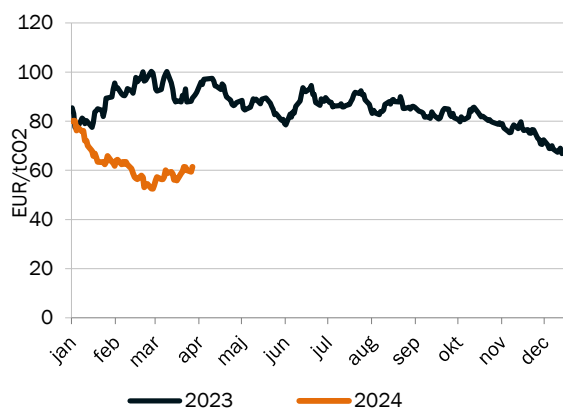
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



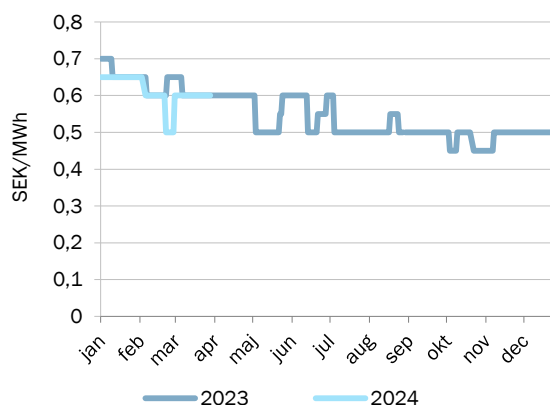
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

<b>Vecka 12</b>	<b>61,5</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>60,7</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>5,7%</b>

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



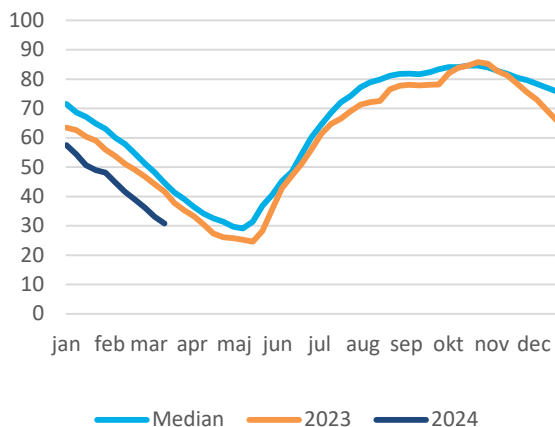
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

<b>Vecka 12</b>	<b>MAR25</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>0,6</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>0,0%</b>

## Prispåverkande faktor - magasinutfyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

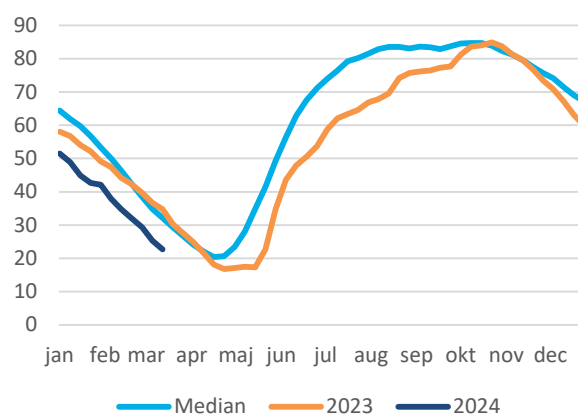
Figur 11. Magasinutfyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinutfyllnadsgrad i Norden

<b>Vecka 12</b>	
<b>Magasinutfyllnadsgrad</b>	<b>30,80</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>-2,30 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>39,10</b>
<b>Total</b>	<b>121 429</b>

Figur 12. Magasinutfyllnadsgrad i Sverige



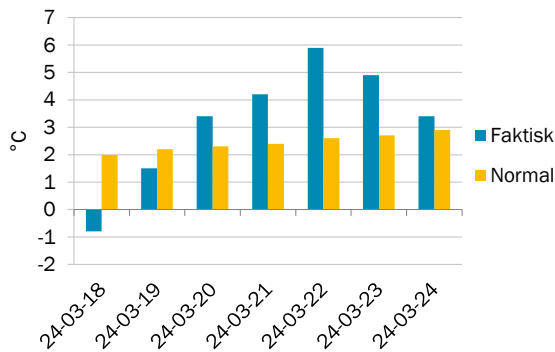
Tabell 11. Ingående magasinutfyllnadsgrad i Sverige

<b>Vecka 12</b>	
<b>Magasinutfyllnadsgrad</b>	<b>22,70</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>-2,60 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>32,10</b>
<b>Total</b>	<b>33 675</b>

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

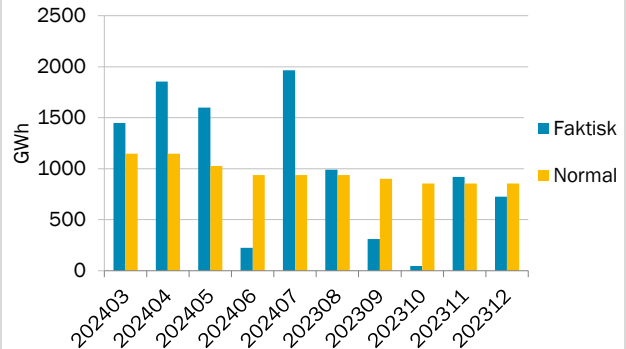
Vecka 12	Temperatur
Veckomedel	3,2
Normal temperatur*	2,4

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 12	Nederbörd
Veckomedel	725
Normal nederbörd*	854

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

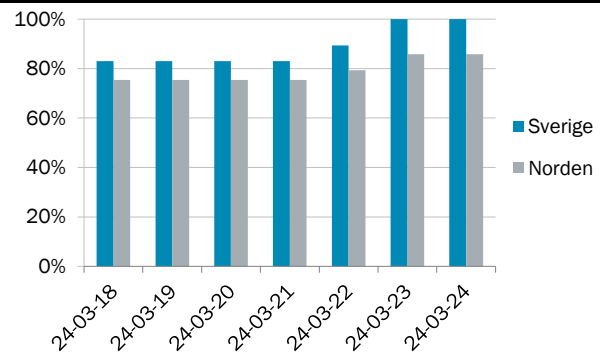
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 12	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 11
<b>Norden</b>	79%	8 962	-2,8%
<b>Sverige</b>	89%	6 110	-8,1%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	34%	396	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	64%	2 789	0,5%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

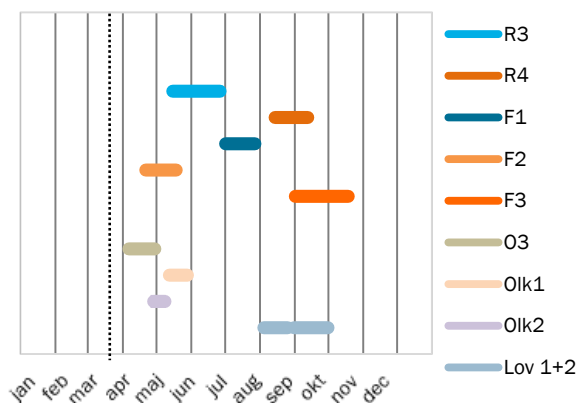
Forsmark 3 har haft ett oplanerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet mellan den 16 till den 22 mars.

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 15 april.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



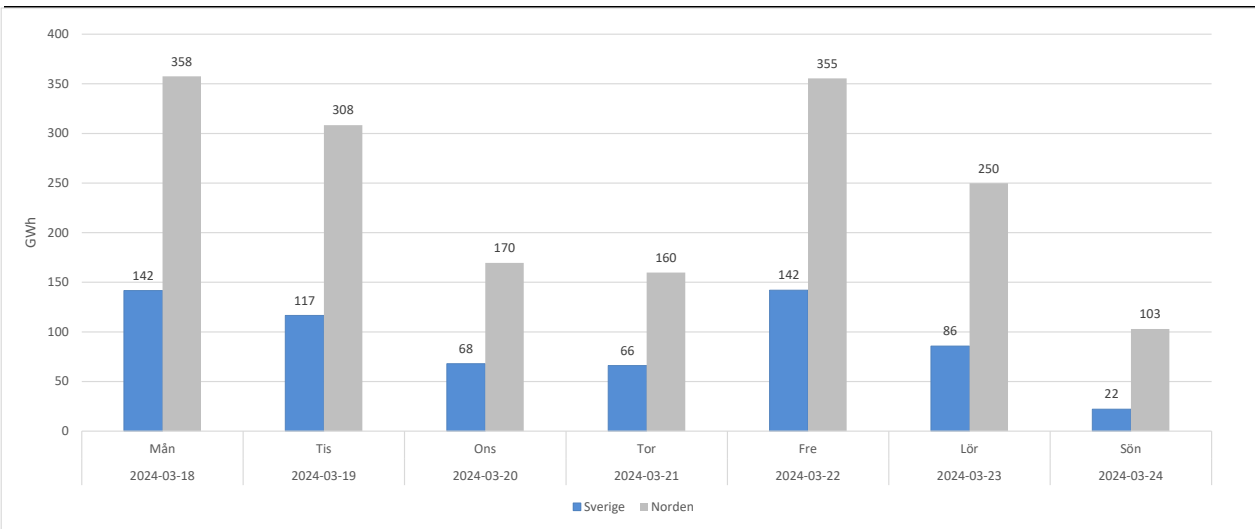
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

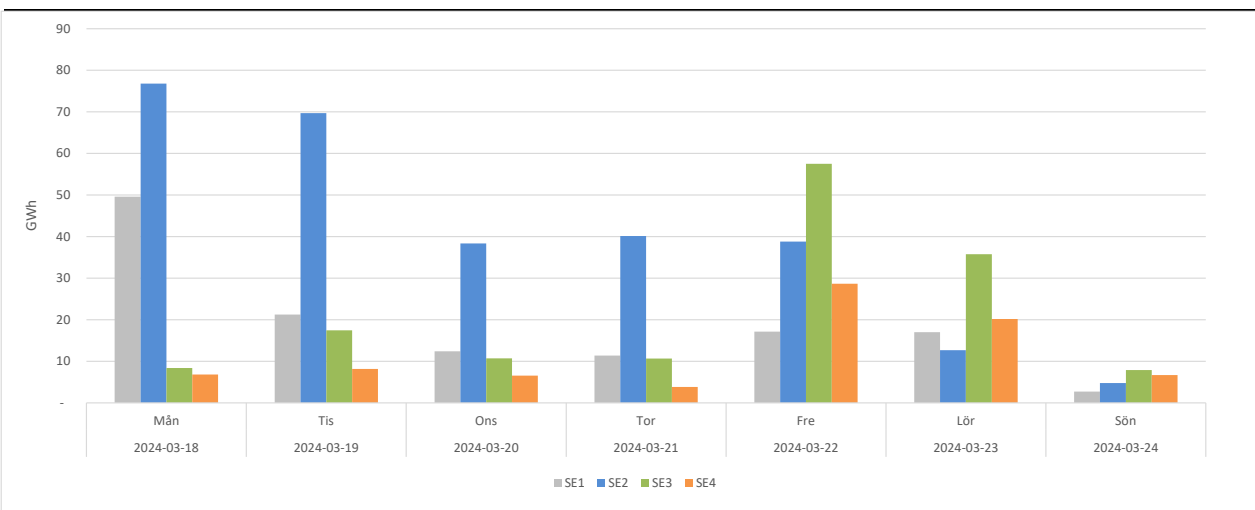
Källa: SKM

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 12	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	50	77	8	7	142
Tisdag	21	70	17	8	117
Onsdag	12	38	11	7	68
Torsdag	11	40	11	4	66
Fredag	17	39	58	29	142
Lördag	17	13	36	20	86
Söndag	3	5	8	7	22
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>132</b>	<b>281</b>	<b>148</b>	<b>81</b>	<b>642</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 12	642
Vecka 11	866
Förändring från vecka 11	-26%

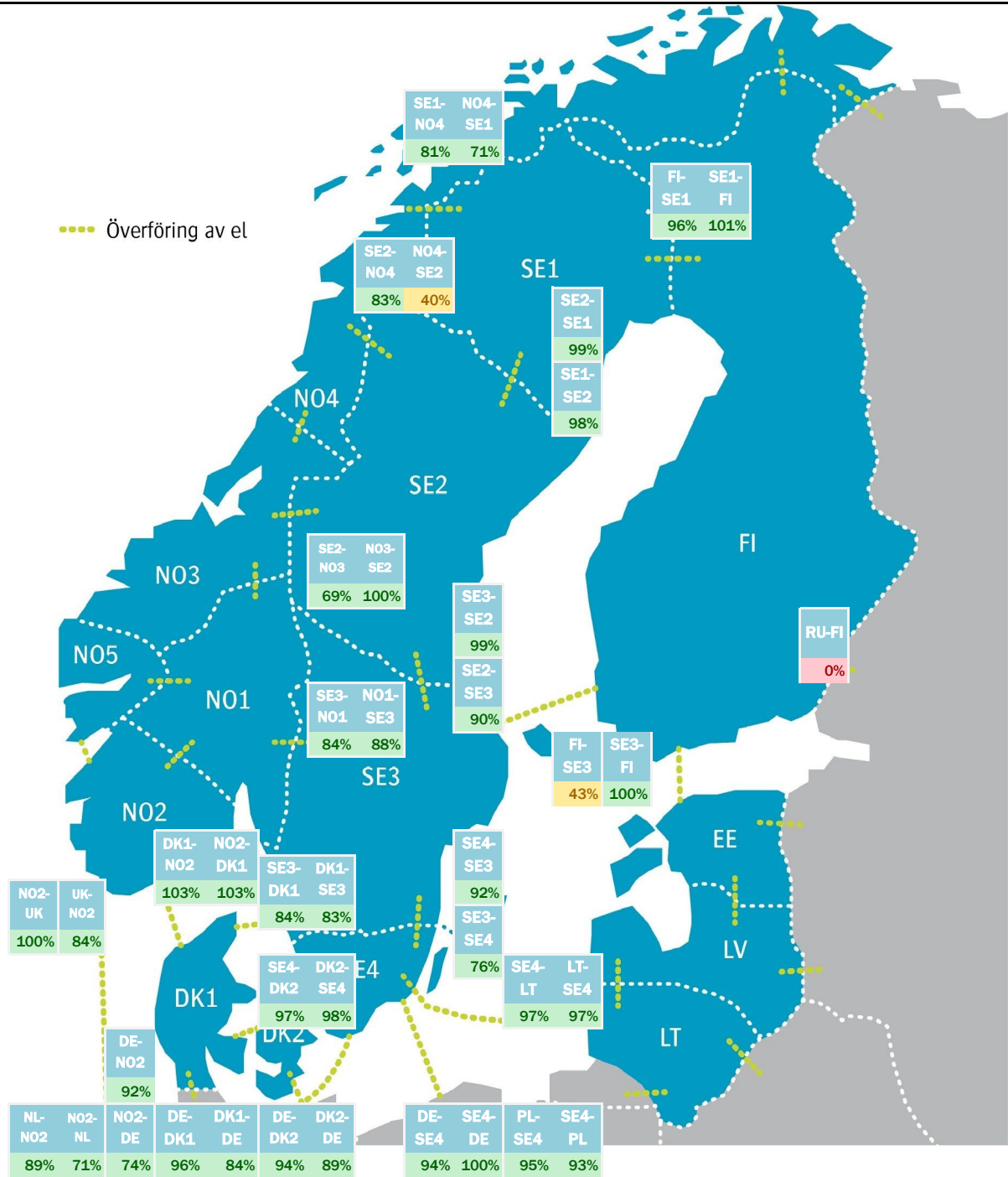
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 12	1 703
Vecka 11	2 128
Förändring från vecka 11	-20%

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 12	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	640	1332	2108	876	615	560	0	1449	1680	597	1266	1512	1200	488	686	250	1757	679	3250	6582	4720
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	512	1069	2397	943	563	568	0	1212	1680	590	1666	1057	518	495	597	100	1884	679	3256	7247	2570
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

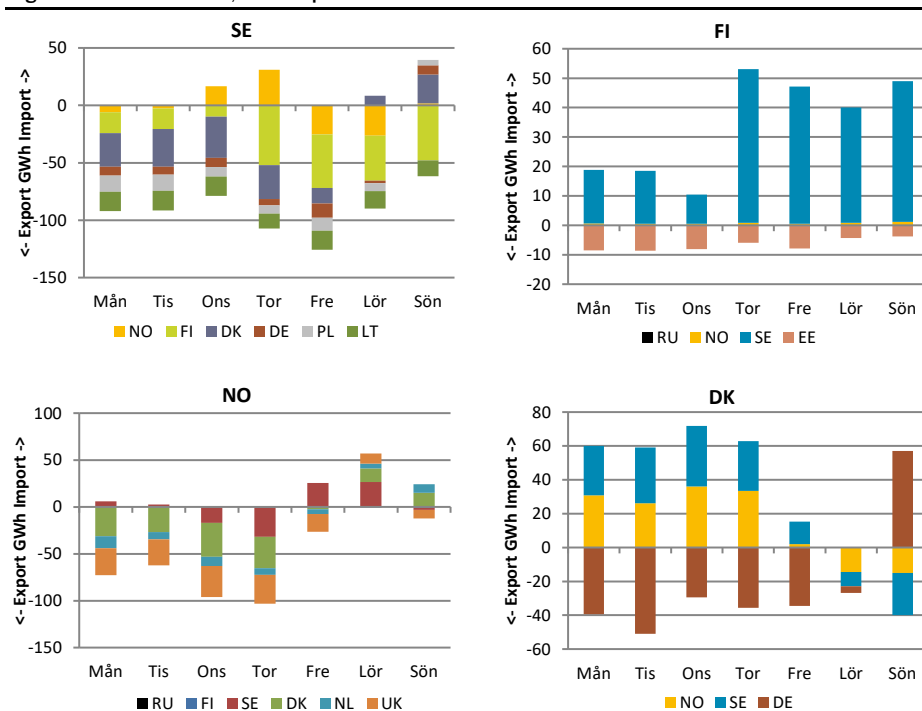
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 11	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2991	3784	1384	980	1109	311
Förändring från vecka 10	-0,2%	2,8%	-22,1%	112,6%	0,1%	-7,7%
Norge	2988	3227	2891	306		31
Förändring från vecka 10	0,4%	-5,8%	-7,1%	7,7%		3,3%
Finland	1661	1376	269	390	464	253
Förändring från vecka 10	-6,1%	13,2%	-12,1%	394,3%	-0,9%	-30,2%
Danmark	740	904		566		273
Förändring från vecka 10	-8,3%	15,2%		13,1%		12,8%
Norden	8379	9291	4544	2242	1573	868
Förändring från vecka 10	-2,0%	2,0%	-12,5%	69,3%	-0,2%	-10,7%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 12	Netto
Sverige	-551
Finland	190
Norge	-344
Danmark	22
Estland	81
Lettland	-42
Litauen	155

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

Vecka 12	Netto
Nederländerna	-28
Polen	-57
Ryssland	0
Tyskland	-257
Storbritannien	-188



## 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)