

# 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 2024

### Sjunkande spotpriser och minskad kärnkraft

Systempriset sjönk med 40 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 26,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 54 respektive 53 procent där medel blev ungefär 17 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 52 procent och veckomedel blev 17,6 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 51 procent och veckomedel blev 20,9 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt ökade med 5,5 procent, månadskontrakt ökade med 3,9 procent och kvartalskontrakten ökade med 4 procent. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 1,5 procentenheter jämfört med föregående vecka. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 80 procent detta var en minskning med 16,8 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 37 procent jämfört med föregående vecka. I Norden ökade vindkraftsproduktionen med 25 procent jämfört med föregående vecka.

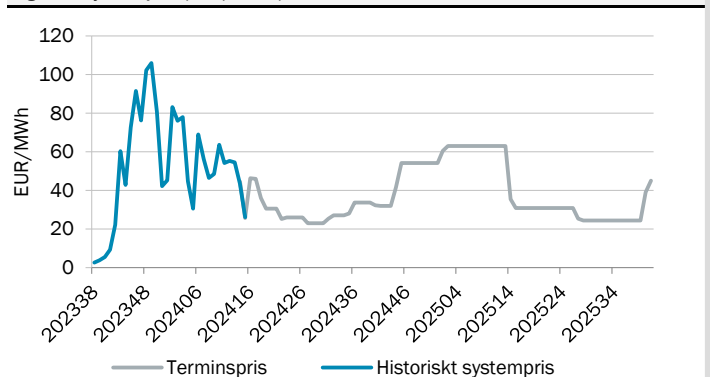
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	26,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	17,0	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	17,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	17,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	20,9	↓
Terminspris Norden (månad)	29,3	↑

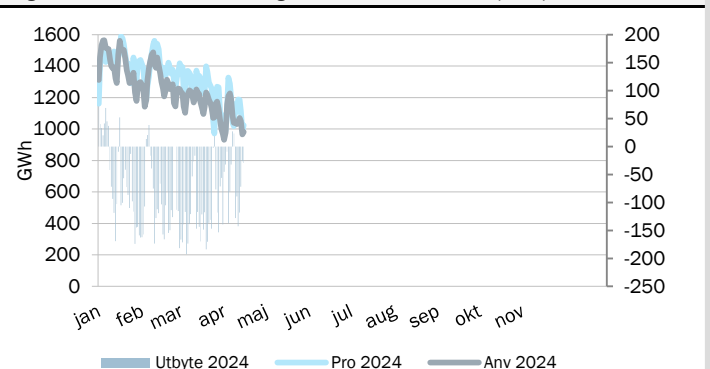
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	9,7 ( 5,7 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	5181 ( 2457 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	24,4% ( 32,6% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	16,4% ( 24,1% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	73%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	80%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



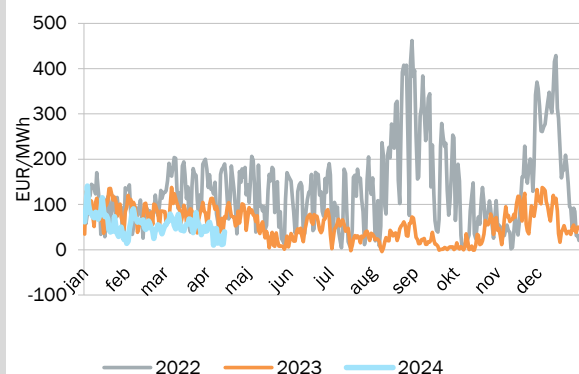
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



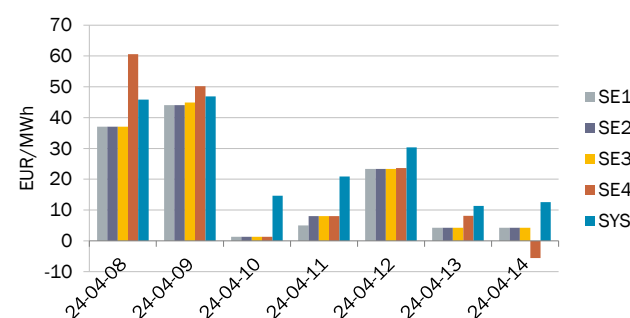
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



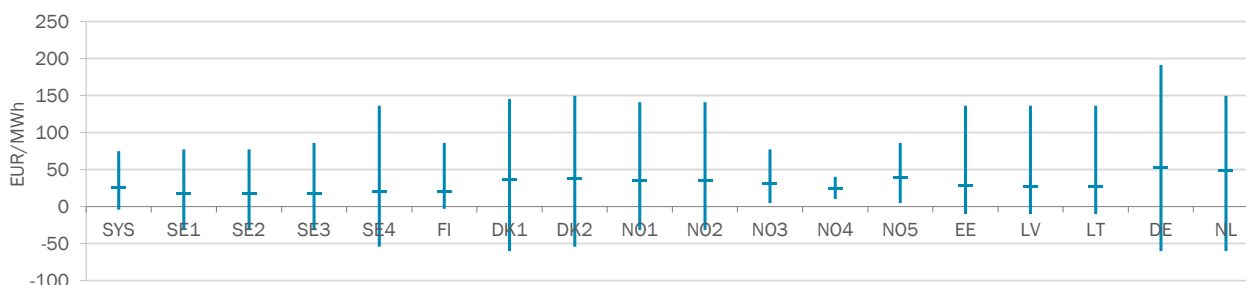
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 15	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	45,9	37,1	37,1	37,1	60,6	37,1	65,2	80,7	50,5	50,5	43,1	27,2	50,5	64,7	64,7	64,7	84,9	82,9
Tisdag	46,9	44,1	44,1	44,9	50,2	47,3	52,7	56,7	48,9	47,6	46,4	31,1	50,4	55,4	55,1	55,1	58,0	53,7
Onsdag	14,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	39,2	28,1	41,4	41,4	27,3	23,9	41,1	17,0	17,0	17,0	69,9	54,1
Torsdag	20,9	5,0	8,0	8,0	8,0	5,0	38,3	36,3	40,1	40,1	29,5	23,6	40,0	8,7	8,7	8,7	58,8	67,2
Fredag	30,3	23,3	23,3	23,3	23,6	29,8	37,0	37,8	37,4	36,5	24,4	22,5	38,6	32,6	32,1	32,1	61,0	55,2
Lördag	11,4	4,3	4,3	4,3	8,1	8,6	12,6	12,6	12,4	12,4	18,4	19,8	21,3	12,9	12,9	12,9	13,8	11,2
Söndag	12,6	4,2	4,2	4,2	-5,6	13,0	15,6	14,5	17,6	17,6	26,9	25,0	29,5	4,6	1,5	1,5	16,8	18,4
Veckomedel	26,1	17,0	17,5	17,6	20,9	20,3	37,2	38,1	35,5	35,1	30,8	24,7	38,8	28,0	27,4	27,4	51,9	48,9
Medel föregående vecka	43,6	36,9	37,0	37,0	42,4	39,9	47,2	49,3	46,6	46,3	48,9	43,3	53,0	49,5	49,5	49,5	45,5	41,4
Förändring från vecka 14	-17,5	-19,8	-19,5	-19,4	-21,5	-19,6	-10,0	-11,2	-11,1	-11,1	-18,1	-18,6	-14,2	-21,6	-22,1	-22,1	6,4	7,6
Förändring från vecka 14	-40%	-54%	-53%	-52%	-51%	-49%	-21%	-23%	-24%	-24%	-37%	-43%	-27%	-44%	-45%	-45%	14%	18%

## 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	75,0	77,3	77,3	85,9	136,3	85,9	145,5	149,8	141,1	141,1	77,3	40,1	85,9	136,3	136,3	136	191,2	149,8
Lägst	-4,2	-31,6	-31,6	-31,6	-54,0	-3,1	-60,1	-54,0	-31,6	-31,6	4,8	10,2	4,8	-10,0	-10,0	-10,0	-60,1	-60,1

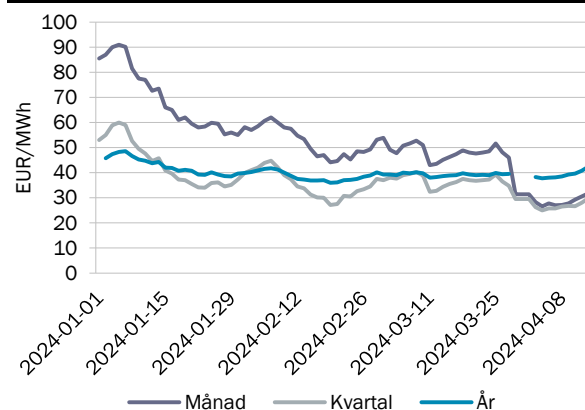
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 15	maj	kvartal 3	år 2025
Måndag	27,2	26,6	38,6
Tisdag	27,8	26,8	39,3
Onsdag	29,3	26,7	39,7
Torsdag	30,5	28,0	40,8
Fredag	31,8	29,8	42,5
Veckomedel	29,3	27,6	40,2
Förändring från vecka 14	3,9%	4,0%	5,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



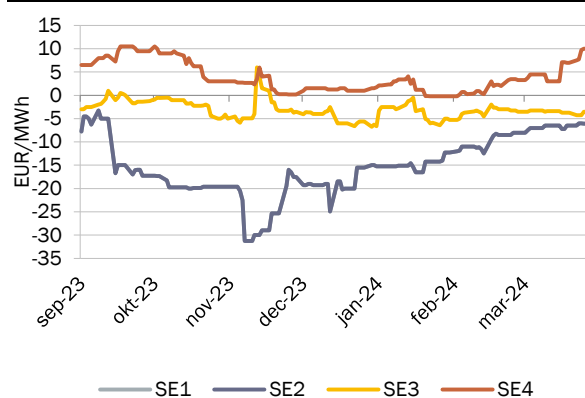
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 15	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-6,48	-6,48	-4,25	7,55
Tisdag	-6,00	-6,00	-4,26	7,70
Onsdag	-6,00	-6,00	-4,26	9,75
Torsdag	-6,05	-6,05	-3,50	10,00
Fredag	-6,05	-6,05	-3,50	10,00
Veckomedel	-6,12	-6,12	-3,95	9,00
Förändring från vecka 14	-10,0%	-10,0%	7,4%	44,3%

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



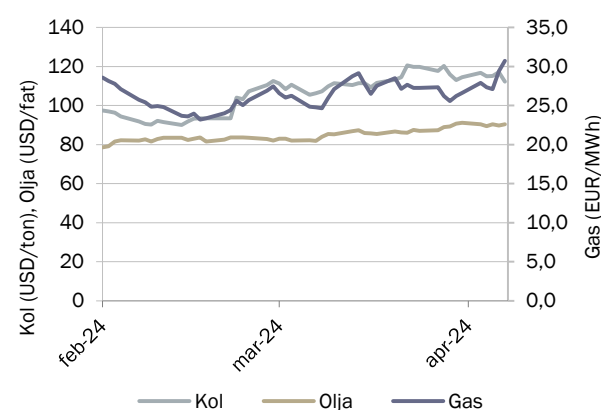
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 15	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	116,7	90,4	27,9
Tisdag	115,0	89,4	27,4
Onsdag	115,2	90,5	27,1
Torsdag	117,0	89,7	29,4
Fredag	112,2	90,5	30,7
Veckomedel	115,2	90,1	28,5
Förändring från vecka 14	-0,9%	0,7%	8,0%

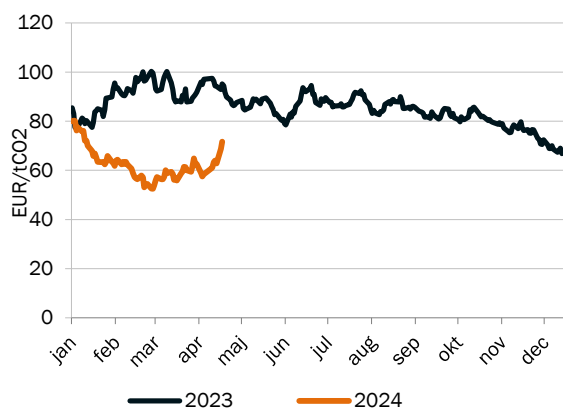
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



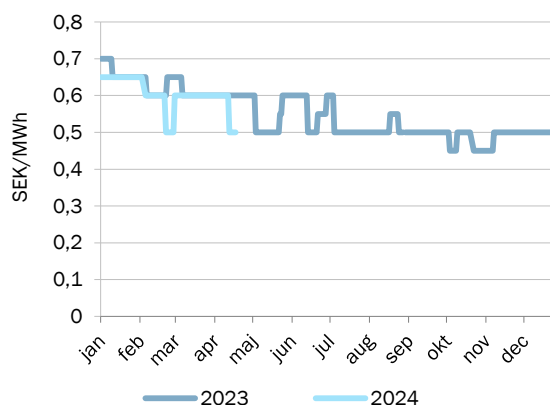
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 15	71,64
Veckomedel	66,1
Förändring från vecka 14	12,2%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



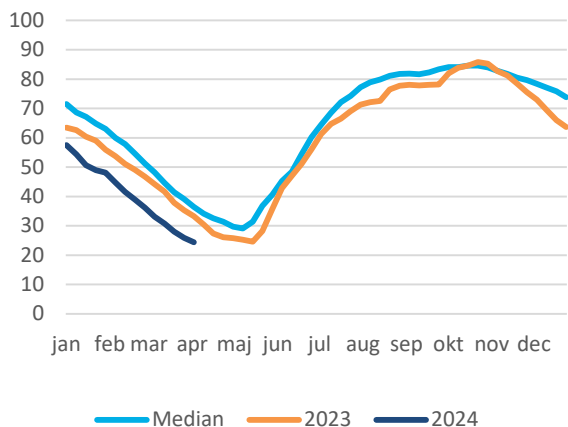
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 15	MAR25
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 14	-13,3%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

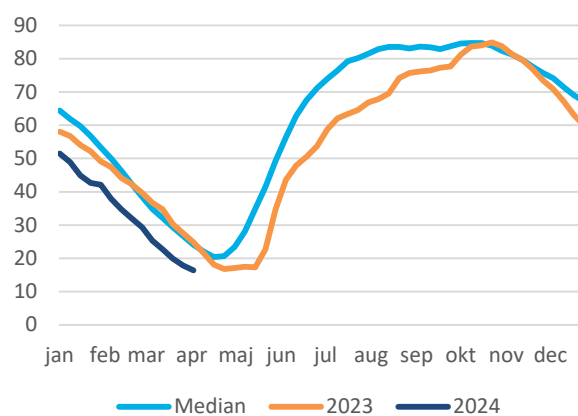
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 15	
Magasinfullnadsgrad	24,40
Förändring från vecka 14	-1,50 %-enheter
Normal	32,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



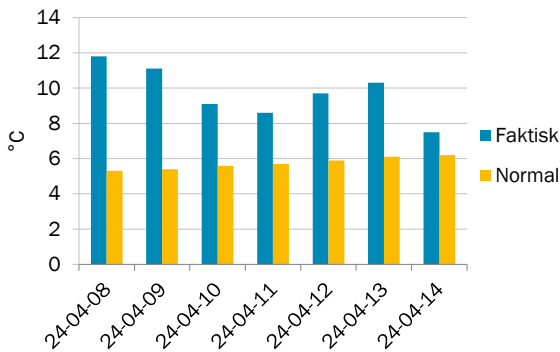
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 15	
Magasinfullnadsgrad	16,40
Förändring från vecka 14	-1,50 %-enheter
Normal	24,10
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

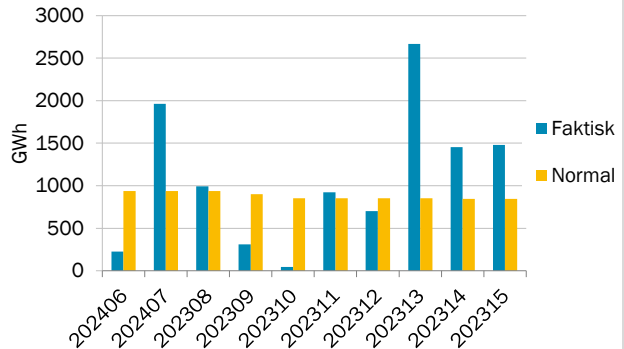
Vecka 15	Temperatur
Veckomedel	9,7
Normal temperatur*	5,7

\*Medelvärde 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	1480
Normal nederbörd*	847

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

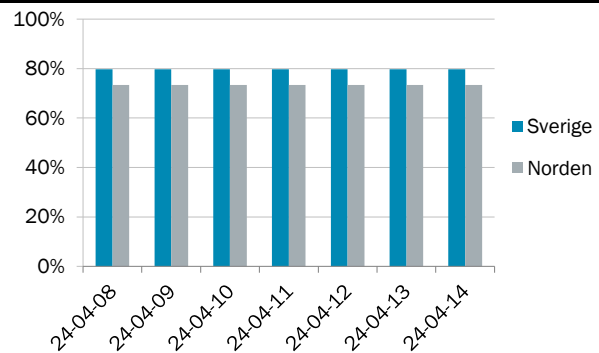
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 15	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 14
<b>Norden</b>	73%	8 270	-8,1%
<b>Sverige</b>	80%	5 481	-16,8%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
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	

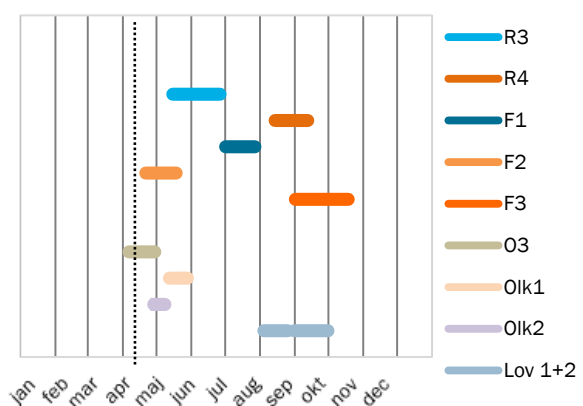
Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 28 april.

Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW otillgänglig kapacitet fram till och med den 1 maj.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



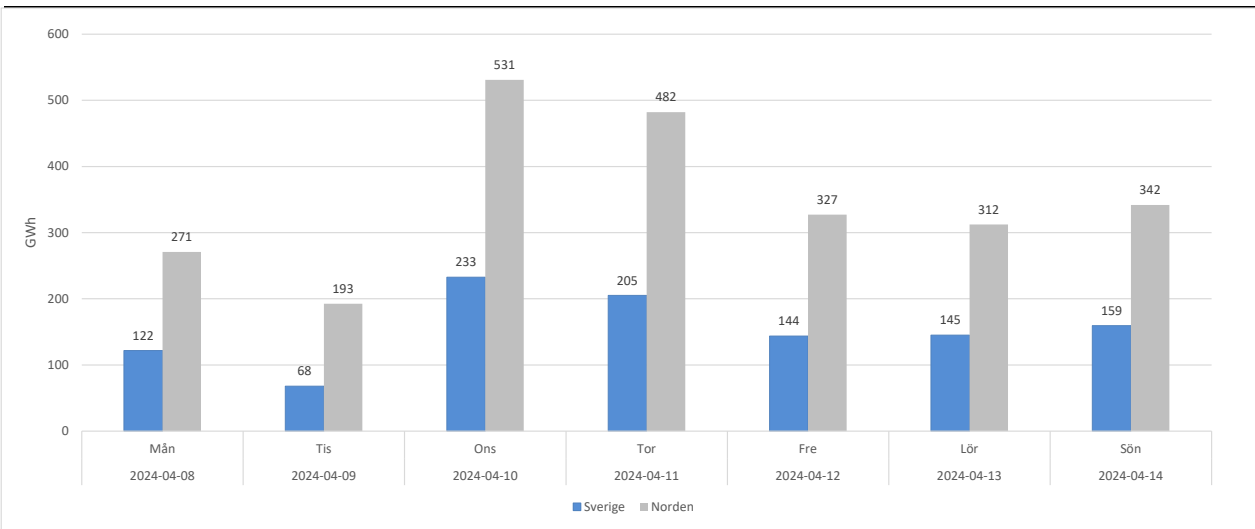
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

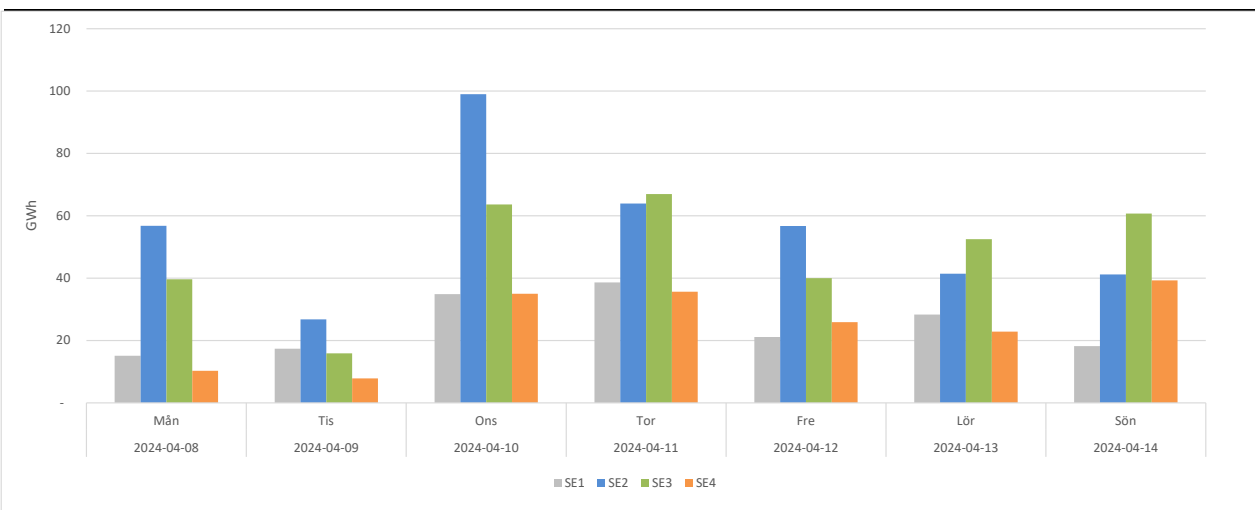
Källa: SKM

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



\*Havsbaserad 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 15	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	15	57	40	10	122
Tisdag	17	27	16	8	68
Onsdag	35	99	64	35	233
Torsdag	39	64	67	36	205
Fredag	21	57	40	26	144
Lördag	28	41	52	23	145
Söndag	18	41	61	39	159
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>174</b>	<b>386</b>	<b>339</b>	<b>177</b>	<b>1 076</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 15	1 076
Vecka 14	786
Förändring från vecka 14	37%

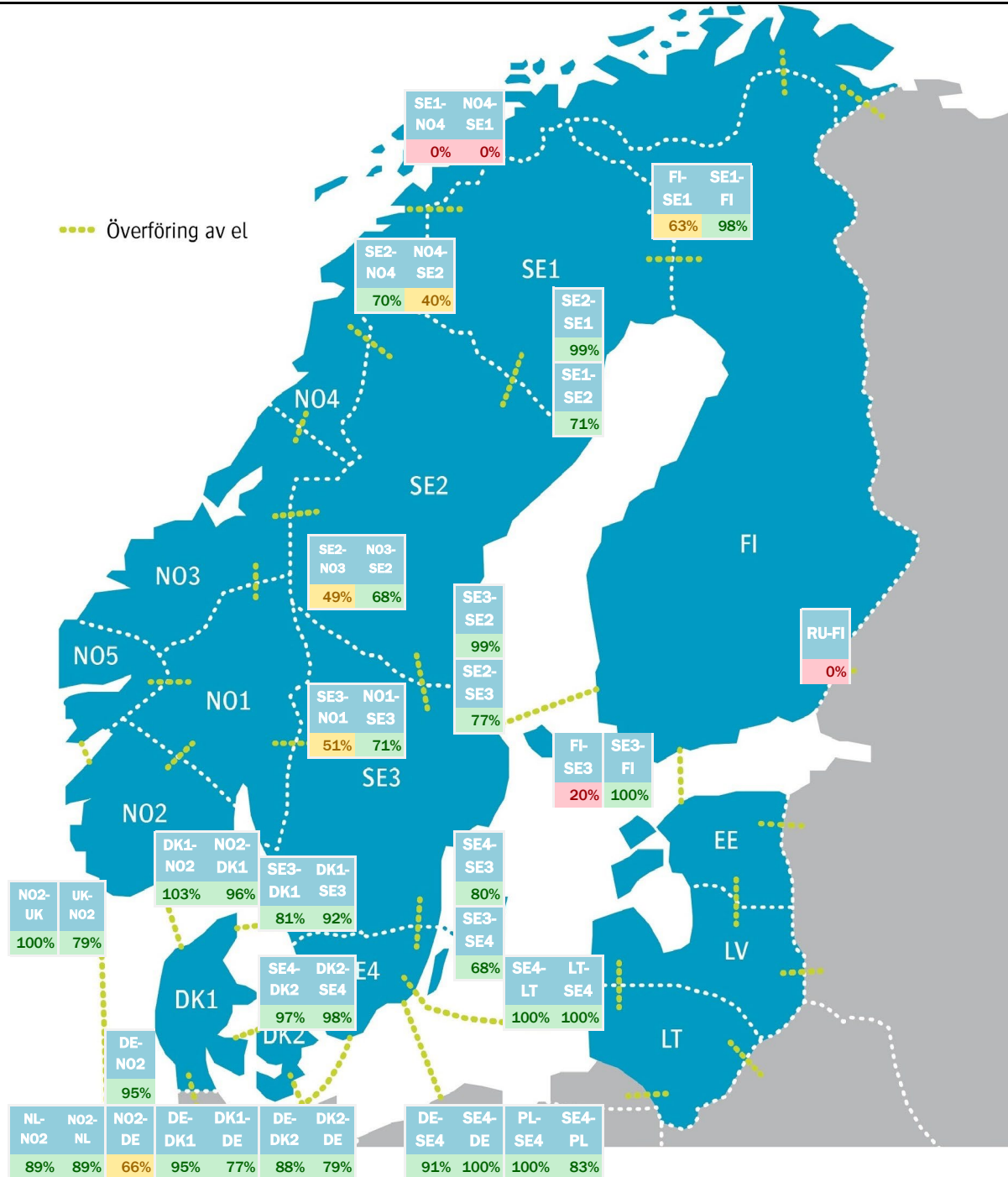
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 15	2 458
Vecka 14	1 960
Förändring från vecka 14	25%

## 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 15	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	- till
Tillgänglig	640	1369	1930	774	615	500	0	1449	1563	583	1266	1465	1200	0	490	210	1064	700	2345	5638	4230	
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	- från
Tillgänglig	640	948	2374	881	546	600	0	1151	1680	661	1666	697	236	0	409	100	1520	700	3260	7240	2246	
Installerad	723	1444	2500	1000	600	DK2	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800	

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

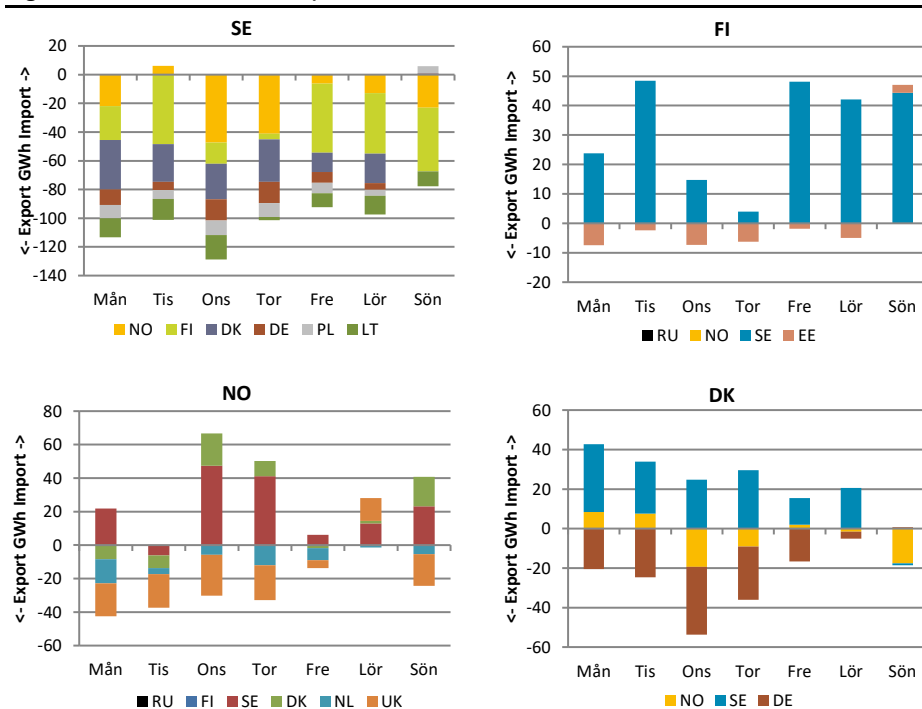
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 14	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3036	3608	1418	823	1087	280
Förändring från vecka 13	26,0%	19,7%	10,4%	65,3%	17,0%	-7,6%
Norge	2872	2769	2431	304		31
Förändring från vecka 13	6,1%	-8,8%	-11,9%	24,0%		-3,1%
Finland	1534	1329	249	410	467	204
Förändring från vecka 13	5,9%	9,5%	-7,8%	55,4%	-0,6%	-3,1%
Danmark	729	685		459		168
Förändring från vecka 13	5,2%	33,1%		47,9%		14,1%
Norden	8170	8391	4098	1997	1554	683
Förändring från vecka 13	12,5%	7,9%	-5,0%	51,5%	11,1%	-1,4%

## 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	-700
Finland	198
Norge	-58
Danmark	-44
Estland	68
Lettland	-53
Litauen	73

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

Vecka 15	Netto
Nederländerna	-50
Polen	-42
Ryssland	0
Tyskland	-273
Storbritannien	-94



## 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)



Energimarknadsinspektionen  
 Libergsgatan 6  
 Box 155  
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00  
 registrar@ei.se  
 www.ei.se  
 Kontakt: veckobrev@ei.se