

# 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 23 år 2024

### Ökad vindkraftsproduktion

Systempriset sjönk med 1 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 27,3 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 steg med 41 procent där medel blev ungefär 12,5 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 8 procent där veckomedel blev 14,1 EUR/MWh och i SE4 sjönk spotpriset med 4 procent och veckomedel blev 54,9 EUR/MWh. Priserna på EPAD kontrakt ökade med 23,2 procent i SE1 och SE2, steg med 30,4 procent i SE3 och sjönk med 84,4 procent i SE4. Terminspriserna på kol ökade med 0,9 procent och hade ett veckomedel på 115,9 USD/ton, oljepriset minskade med 5 procent och veckomedlet landade på 78,8 USD/fat, gaspriset minskade med 0,8 procent där veckomedel blev 34 EUR/MWh. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige över det normala, detta motsvarade en ökning med 8,2 samt 7,7 procentenheter jämfört med föregående vecka.

Vindkraftsproduktionen i Norden ökade med 75 procent och i Sverige steg det med 84 procent jämfört med föregående vecka.

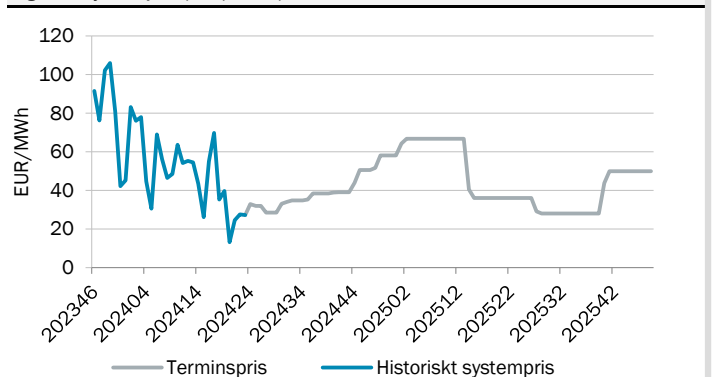
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	27,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	12,5	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	12,5	↑
Spotpris SE3 Stockholm	14,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	54,9	↓
Terminspris Norden (månad)	33,4	↑

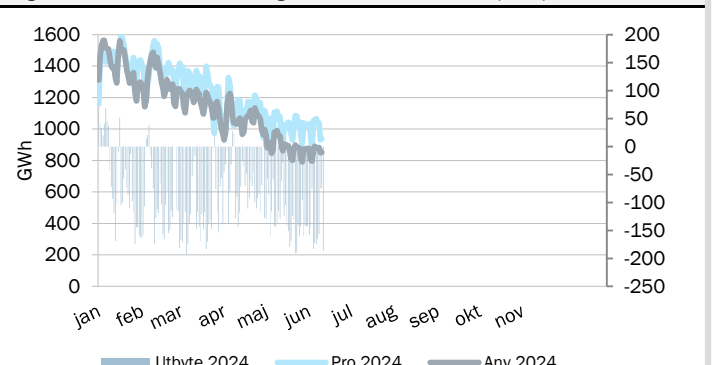
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	14,5 ( 14,3 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	7181 ( 3885 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	56,8% ( 48,4% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	53,8% ( 49,4% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	80%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



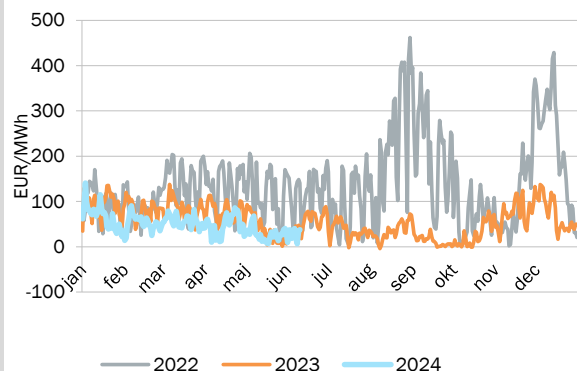
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



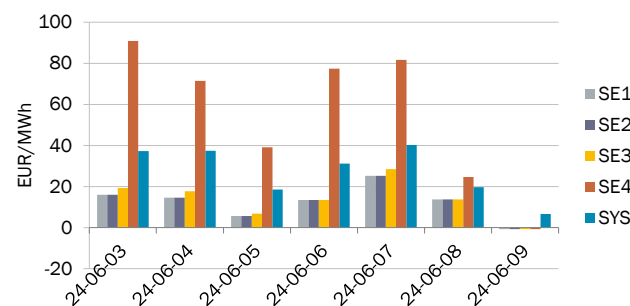
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



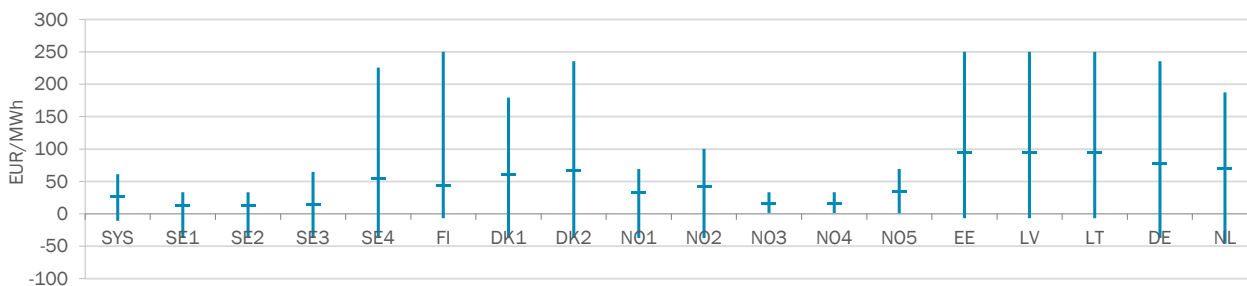
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 23	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	37,3	16,0	16,0	19,2	90,9	82,5	90,5	104,8	46,2	55,8	16,0	16,0	46,2	127,0	127,0	127,0	117,1	102,3
Tisdag	37,4	14,6	14,6	17,7	71,4	94,9	88,8	106,3	43,8	57,1	14,6	14,6	43,8	123,8	123,8	123,8	107,2	88,3
Onsdag	18,6	5,6	5,6	6,8	39,1	22,5	55,4	60,0	36,6	44,9	9,3	9,3	36,6	114,0	114,0	114,0	81,7	73,3
Torsdag	31,2	13,5	13,5	13,5	77,4	18,6	78,7	78,5	37,9	54,4	13,6	13,6	37,9	104,4	104,4	104,4	86,4	80,1
Fredag	40,2	25,1	25,1	28,5	81,6	64,6	77,7	82,3	39,4	48,4	25,1	25,1	39,4	105,1	105,1	105,1	83,2	77,4
Lördag	19,6	13,8	13,8	13,8	24,6	22,5	23,2	25,1	20,2	21,7	18,7	18,7	23,7	62,4	62,4	62,4	46,0	43,2
Söndag	6,6	-0,8	-0,8	-0,8	-0,8	4,0	9,1	7,4	7,6	7,6	9,2	9,2	16,2	30,1	30,1	30,1	27,3	24,9
Veckomedel	27,3	12,5	12,5	14,1	54,9	44,2	60,5	66,3	33,1	41,4	15,2	15,2	34,8	95,2	95,2	95,2	78,4	69,9
Medel föregående vecka	27,6	8,9	8,9	15,3	57,2	37,1	69,8	77,1	35,0	49,6	11,7	11,7	35,0	99,4	99,4	99,4	78,0	65,1
Förändring från vecka 22	-0,3	3,7	3,7	-1,2	-2,3	7,1	-9,3	-10,8	-1,9	-8,2	3,5	3,5	-0,2	-4,1	-4,1	-4,1	0,5	4,9
Förändring från vecka 22	-1%	41%	41%	-8%	-4%	19%	-13%	-14%	-5%	-17%	30%	30%	-1%	-4%	-4%	-4%	1%	7%

## 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 23	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	61,3	33,4	33,4	64,9	225,8	250,0	179,3	235,5	69,4	100,1	33,4	33,4	69,4	250,0	250,0	250	235,5	187,7
Lägst	-10,5	-37,1	-37,1	-37,1	-37,1	-6,6	-37,1	-37,1	-37,1	-37,1	1,3	1,3	1,1	-6,6	-6,6	-6,6	-37,1	-46,2

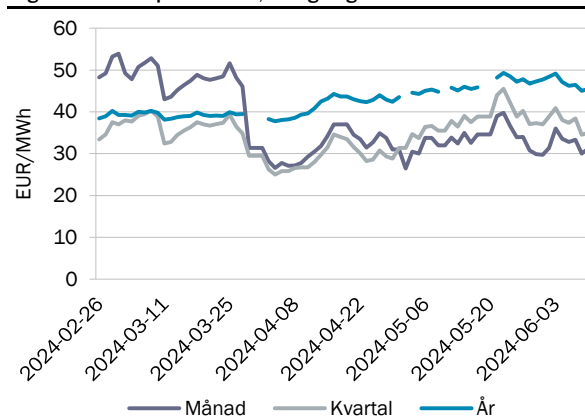
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 23	juli	kvartal 3	år 2025
Måndag	36,0	40,9	49,1
Tisdag	33,6	38,1	47,1
Onsdag	32,8	37,4	46,2
Torsdag	33,4	38,4	46,5
Fredag	31,3	35,0	45,5
Veckomedel	33,4	38,0	46,9
Förändring från vecka 22	7,2%	-0,4%	-1,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



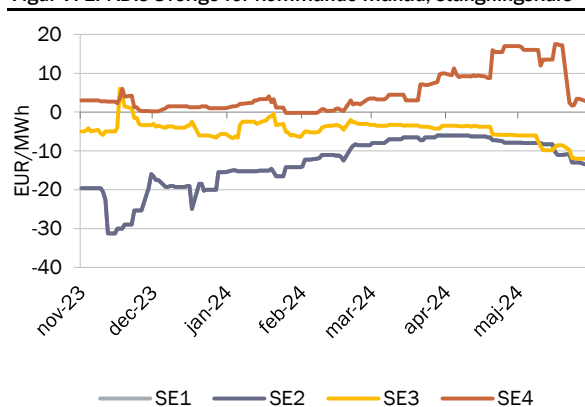
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 23	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-10,78	-10,78	-9,75	2,34
Tisdag	-12,96	-12,96	-11,82	1,67
Onsdag	-12,96	-12,96	-11,82	1,85
Torsdag	-12,96	-12,96	-12,00	3,46
Fredag	-13,50	-13,50	-12,00	2,75
Veckomedel	-12,52	-12,52	-11,48	2,56
Förändring från vecka 22	21,6%	21,6%	29,5%	-84,6%

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



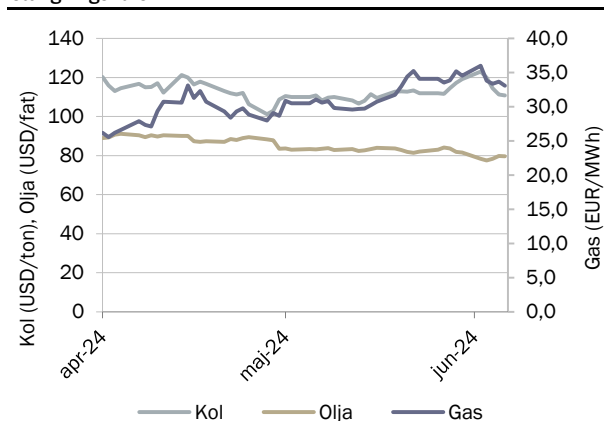
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 23	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	123,0	78,4	36,0
Tisdag	120,0	77,5	33,8
Onsdag	114,5	78,4	33,4
Torsdag	111,3	79,9	33,7
Fredag	110,8	79,6	33,1
Veckomedel	115,9	78,8	34,0
Förändring från vecka 22	0,9%	-5,0%	-0,8%

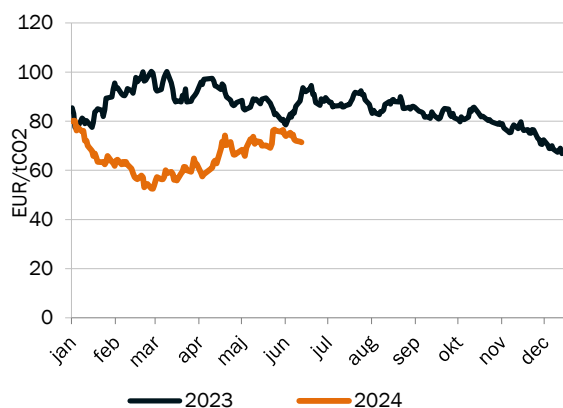
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



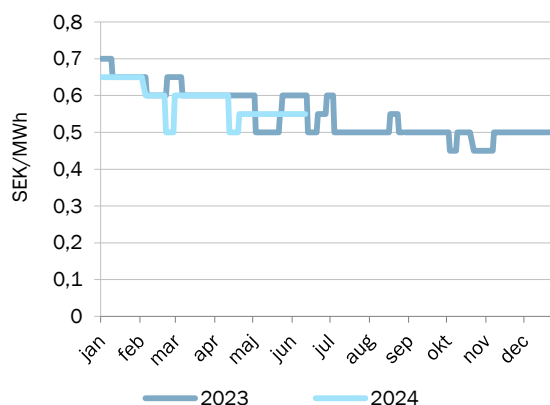
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 23	
Veckomedel	72,5
Förändring från vecka 22	-2,7%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



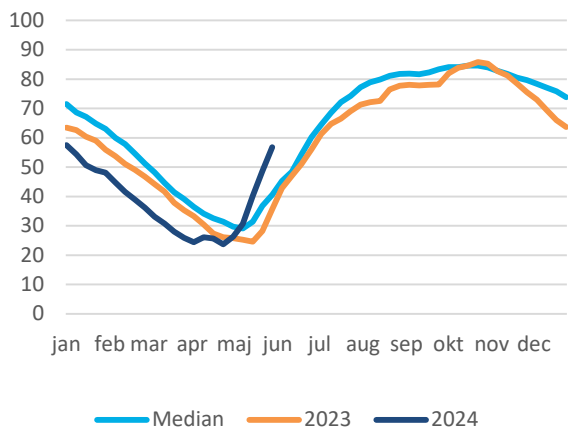
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 23		MAR25
Veckomedel		0,6
Förändring från vecka 22		0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

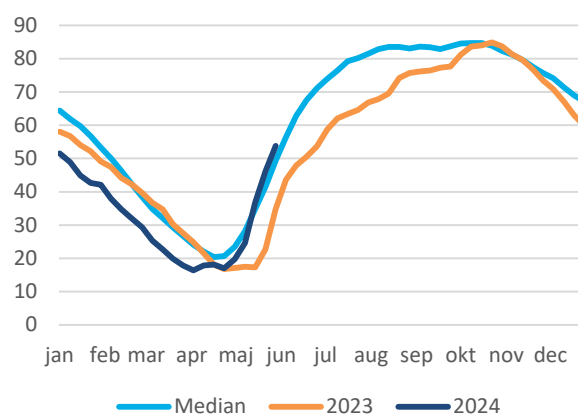
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 23	
Magasinfullnadsgrad	56,80
Förändring från vecka 22	8,20 %-enheter
Normal	48,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



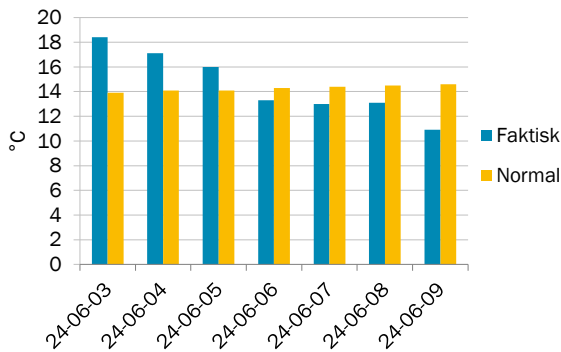
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 23	
Magasinfullnadsgrad	53,80
Förändring från vecka 22	7,70 %-enheter
Normal	49,40
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

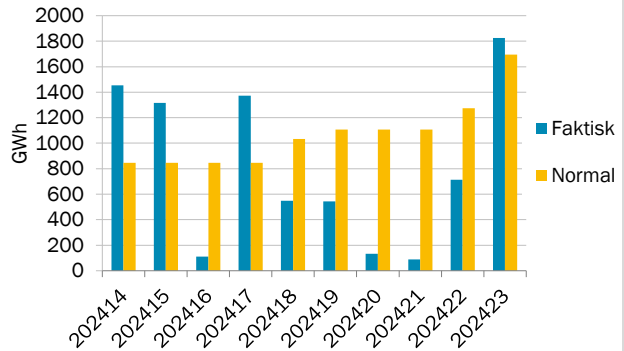
Vecka 23	Temperatur
Veckomedel	14,5
Normal temperatur*	14,3

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 23	Nederbörd
Veckomedel	1825
Normal nederbörd*	1694

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

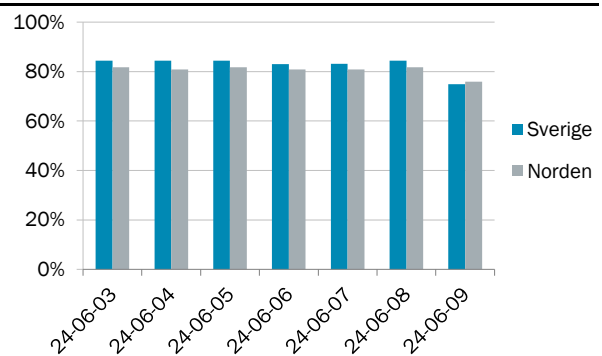
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 23	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 22
<b>Norden</b>	80%	9 059	-1,8%
<b>Sverige</b>	83%	5 687	-1,7%
Forsmark 1	100%	989	
Forsmark 2	98%	1 093	
Forsmark 3	92%	1 074	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	77%	3 399	-1,6%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	94%	1 499	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

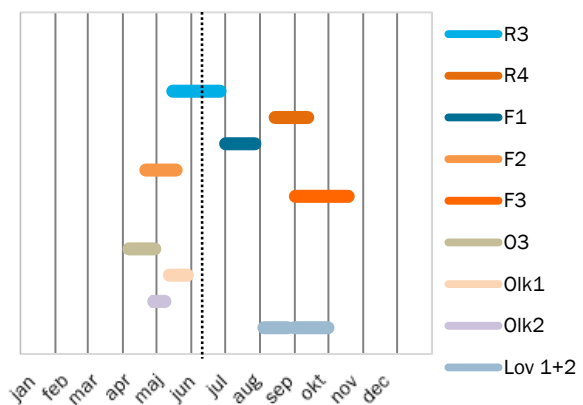
Olkiluoto 1 hade ett planerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 16 juni.

Ringhals 3 har ett planerat underhåll med 1081 MW otillgänglig kapacitet fram till den 29 juni.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



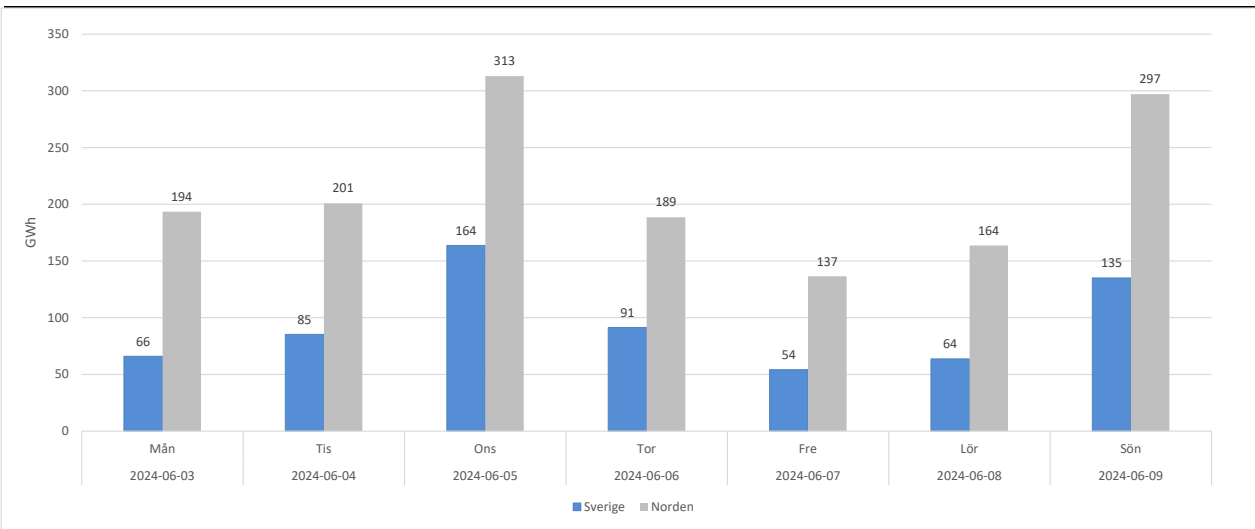
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

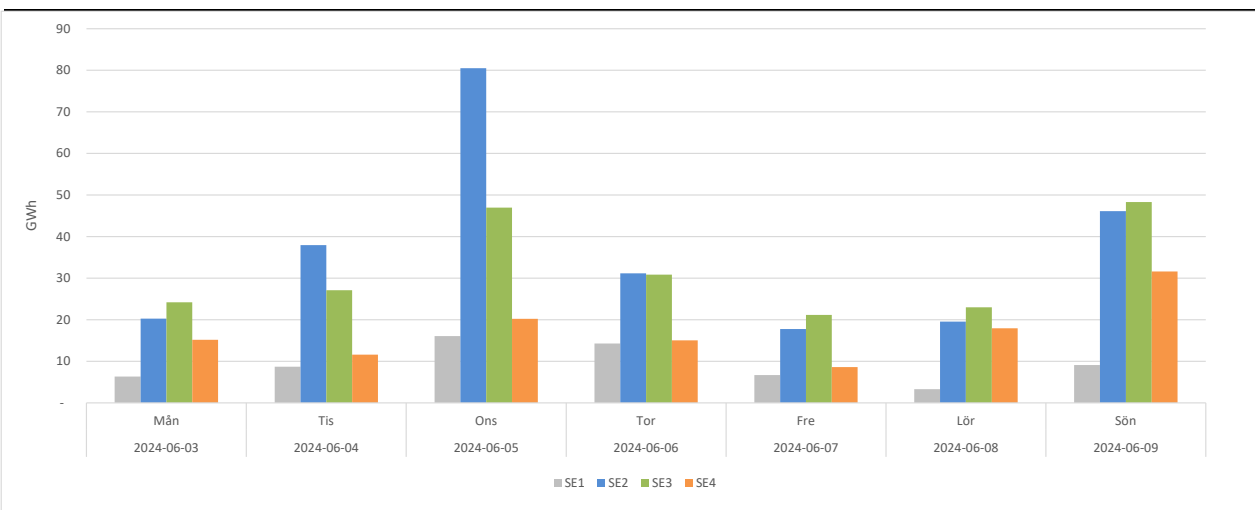
Källa: SKM

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 23	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	6	20	24	15	66
Tisdag	9	38	27	12	85
Onsdag	16	81	47	20	164
Torsdag	14	31	31	15	91
Fredag	7	18	21	9	54
Lördag	3	20	23	18	64
Söndag	9	46	48	32	135
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>65</b>	<b>253</b>	<b>222</b>	<b>120</b>	<b>659</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 23	659
Vecka 22	358
Förändring från vecka 22	84%

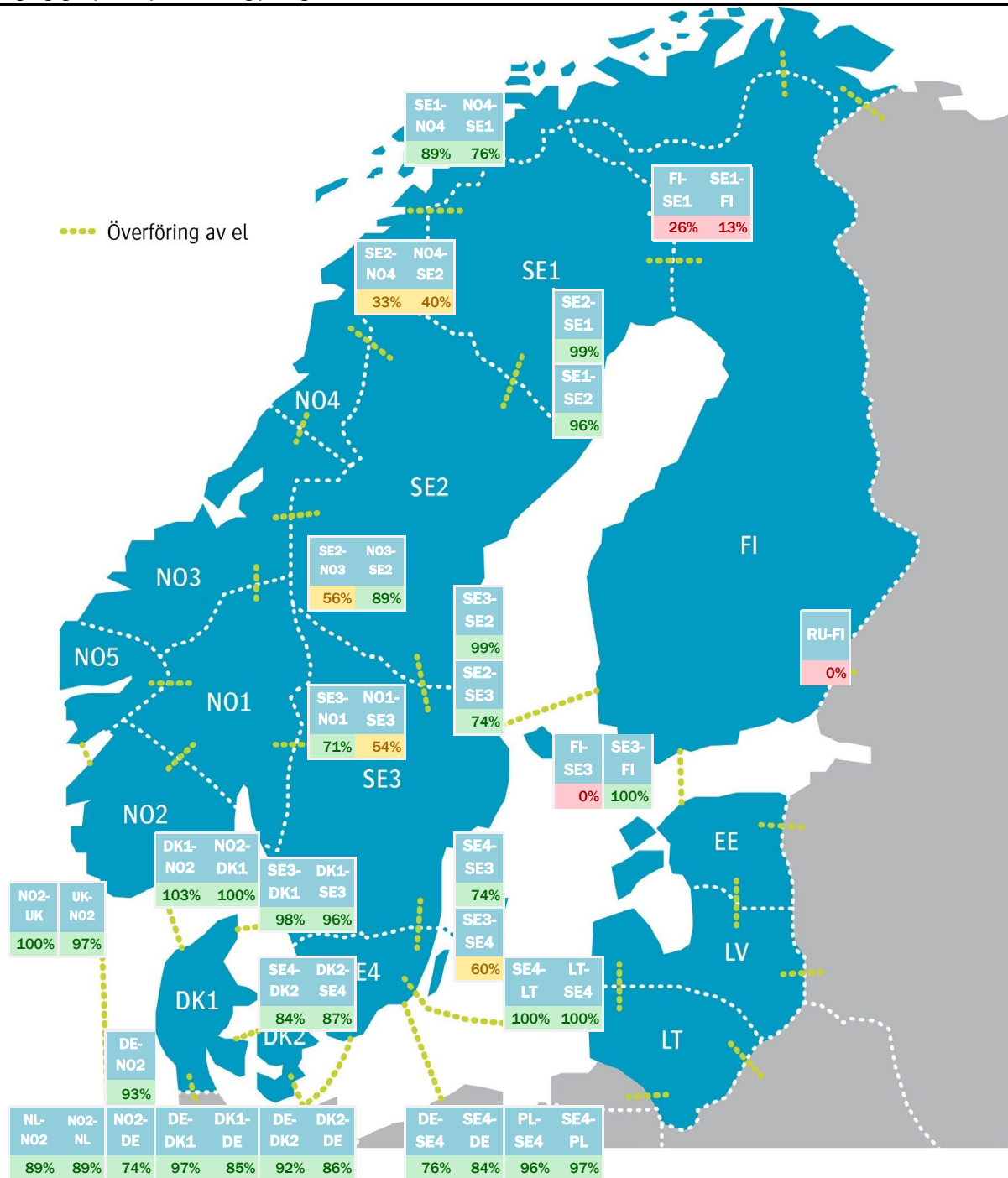
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 23	1 493
Vecka 22	854
Förändring från vecka 22	75%

## 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 23	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	1345	2130	843	514	581	0	1449	1634	703	1098	196	1200	531	565	100	1486	700	3156	5422	3716
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	640	1068	2427	921	458	574	0	1412	1680	684	1476	286	0	529	532	100	1157	700	3274	7238	2070
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

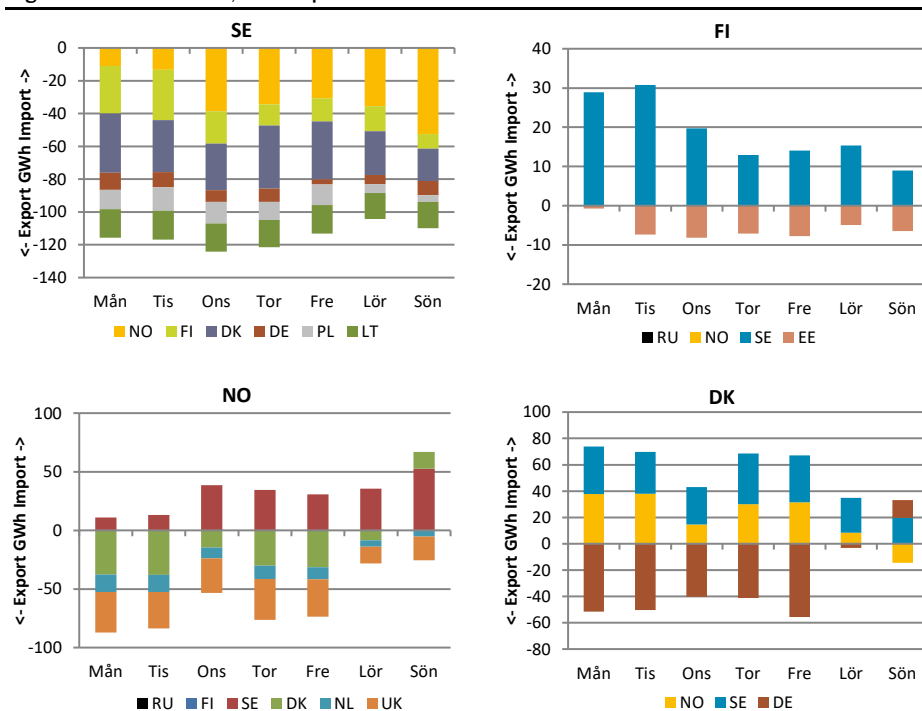
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 22	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2485	3169	1198	917	907	147
Förändring från vecka 21	2,8%	-2,7%	-7,0%	-8,8%	13,9%	-12,0%
Norge	2045	2636	2476	129		31
Förändring från vecka 21	-0,1%	3,6%	5,0%	-18,2%		3,3%
Finland	1284	1224	339	131	548	205
Förändring från vecka 21	-3,0%	-0,8%	9,6%	-32,2%	1,0%	8,9%
Danmark	629	479		232		124
Förändring från vecka 21	-1,2%	1,1%		-10,3%		40,8%
Norden	6443	7507	4014	1409	1455	507
Förändring från vecka 21	0,3%	0,0%	1,5%	-12,8%	8,7%	7,1%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 23	Netto
Sverige	-793
Finland	58
Norge	-299
Danmark	30
Estland	29
Lettland	63
Litauen	107

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

Vecka 23	Netto
Nederländerna	-68
Polen	-74
Ryssland	0
Tyskland	-409
Storbritannien	-249



## 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