

# 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 31 år 2024

### Stigande gaspriser och ökad vindkraftsproduktion

Systempriset minskade med 3 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 24,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1, SE2 och SE3 sjönk med 39 procent, veckomedel för de områdena var på 11,4 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 19 procent och veckomedel blev 34,9 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 6,2 procent och hade ett veckomedel på 118,2 USD/ton, oljepriset sjönk med 3,2 procent och veckomedlet landade på 79,1,83 USD/fat, gaspriset ökade med 10,3 procent där veckomedel blev 35,4 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 98 procent vilket var en ökning med 10,3 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 41 procent jämfört med föregående vecka.

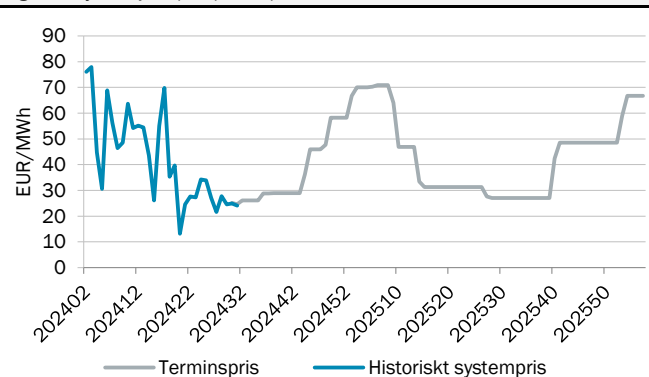
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	24,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	11,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	11,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	11,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	34,9	↑
Terminspris Norden (månad)	27,7	↓

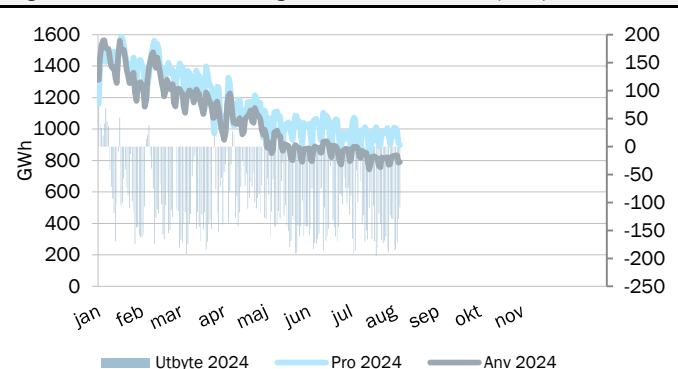
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	18,1 ( 18,4 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	3035 ( 4785 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	73,1% ( 78,9% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	70,5% ( 80,2% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	99%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	98%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



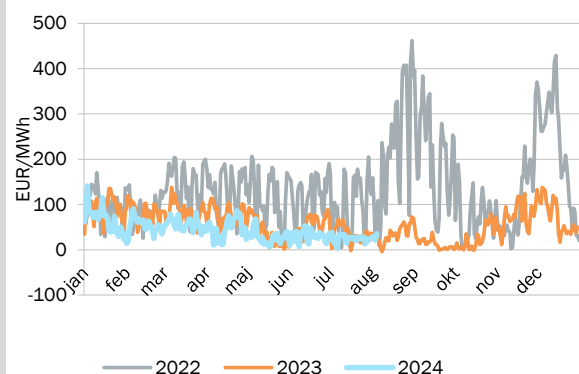
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



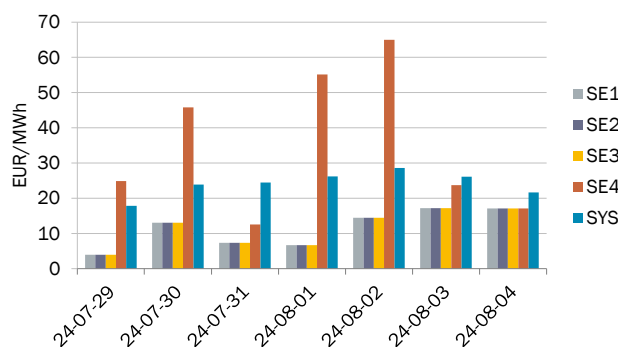
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



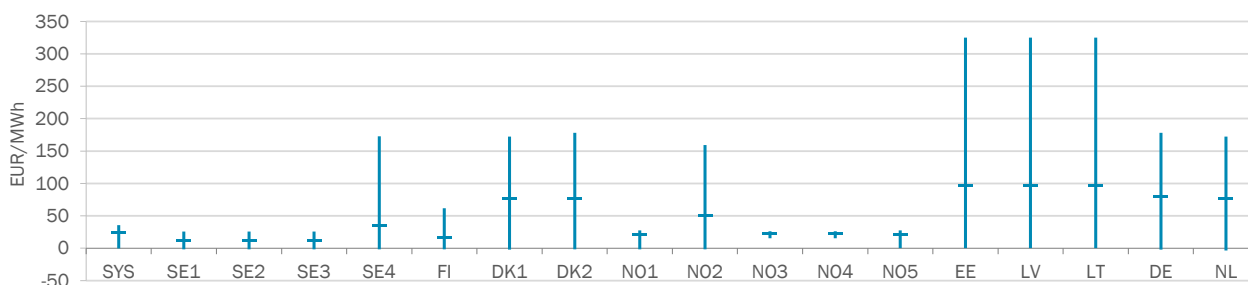
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 31	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	17,9	3,9	3,9	3,9	24,9	10,5	63,0	61,3	20,7	43,2	24,5	24,5	22,3	57,5	57,5	57,5	71,6	69,2
Tisdag	23,9	13,0	13,0	13,0	45,8	13,0	76,8	77,2	20,1	55,6	22,6	23,2	20,2	79,0	79,0	79,0	77,2	75,3
Onsdag	24,5	7,4	7,4	7,4	12,6	19,3	77,6	77,9	22,6	48,7	20,5	21,1	22,6	82,1	82,1	82,1	79,4	77,3
Torsdag	26,2	6,7	6,7	6,7	55,1	25,6	92,8	93,8	24,3	57,6	22,2	22,2	24,3	106,5	106,5	106,5	94,9	92,6
Fredag	28,6	14,5	14,5	14,5	65,0	14,5	93,5	93,7	23,9	60,1	23,8	23,8	23,9	153,1	153,1	153,1	93,8	90,6
Lördag	26,1	17,2	17,2	17,2	23,7	17,2	74,6	75,0	20,3	51,0	21,7	21,7	21,1	100,7	100,7	100,7	75,3	72,8
Söndag	21,7	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	55,8	56,0	17,6	41,9	21,4	21,4	19,4	97,8	97,8	97,8	62,1	60,3
Veckomedel	24,1	11,4	11,4	11,4	34,9	16,7	76,3	76,4	21,4	51,1	22,4	22,5	21,9	96,7	96,7	96,7	79,2	76,9
Medel föregående vecka	24,9	18,7	18,7	18,7	29,4	22,6	71,0	70,7	19,8	37,9	22,1	22,2	21,6	101,4	101,4	101,4	76,2	72,5
Förändring från vecka 30	-0,8	-7,4	-7,4	-7,4	5,5	-5,9	5,3	5,7	1,6	13,2	0,3	0,3	0,4	-4,8	-4,8	-4,8	2,9	4,4
Förändring från vecka 30	-3%	-39%	-39%	-39%	19%	-26%	8%	8%	8%	35%	1%	1%	2%	-5%	-5%	-5%	4%	6%

## 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 31	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	35,7	25,9	25,9	25,9	172,9	61,8	172,2	178,1	27,4	159,4	26,4	26,4	27,4	325,1	325,1	325	178,1	172,2
Lägst	-0,1	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,6	-2,1	-1,7	-1,7	-1,7	15,7	15,7	0,1	0,0	0,0	0,0	-2,2	-3,5

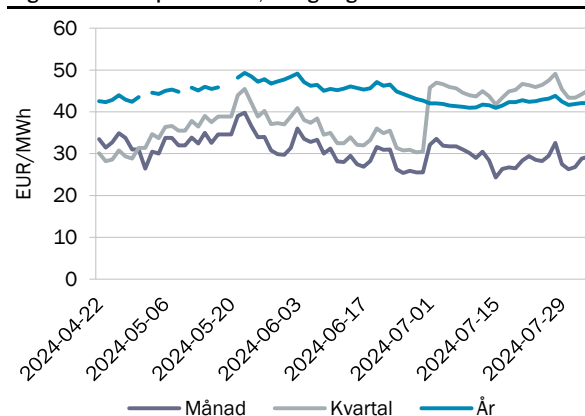
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 31	september	kvartal 4	år 2025
Måndag	27,5	45,4	42,5
Tisdag	26,3	43,4	41,7
Onsdag	26,8	43,4	41,9
Torsdag	28,8	44,2	42,1
Fredag	29,3	45,2	42,1
Veckomedel	27,7	44,3	42,0
Förändring från vecka 30	-6,5%	-5,8%	-2,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



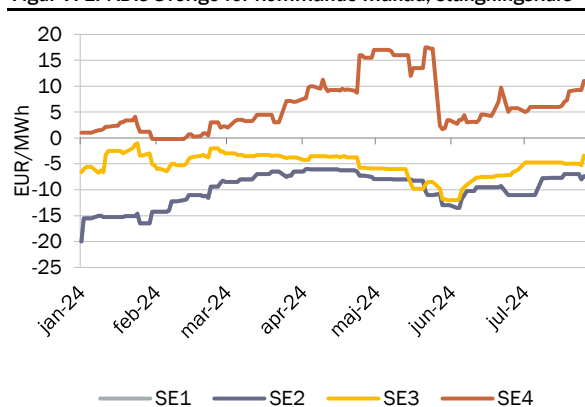
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 31	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-7,00	-7,00	-5,00	9,25
Tisdag	-7,00	-7,00	-5,00	9,25
Onsdag	-8,00	-8,00	-5,25	9,25
Torsdag	-7,40	-7,40	-3,40	11,00
Fredag	-7,40	-7,40	-3,75	11,00
Veckomedel	-7,36	-7,36	-4,48	9,95
Förändring från vecka 30	1,1%	1,1%	-8,6%	40,1%

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



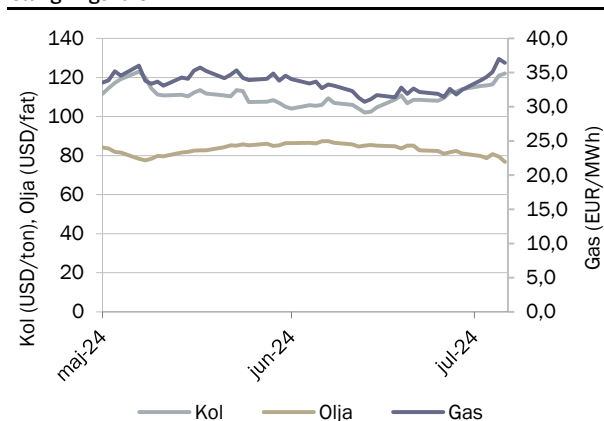
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 31	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	115,6	79,8	33,9
Tisdag	116,0	78,6	34,4
Onsdag	116,5	80,7	35,1
Torsdag	120,9	79,5	37,0
Fredag	122,1	76,8	36,4
Veckomedel	118,2	79,1	35,4
Förändring från vecka 30	6,2%	-3,2%	10,3%

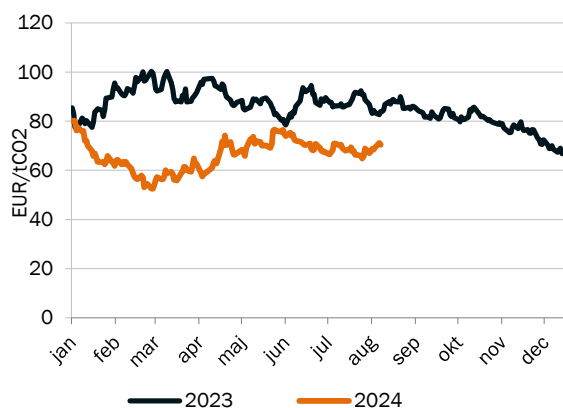
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



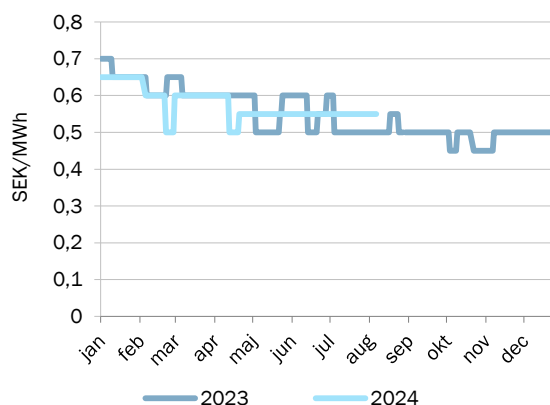
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

<b>Vecka 31</b>	<b>70,44</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>69,6</b>
<b>Förändring från vecka 30</b>	<b>4,2%</b>

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



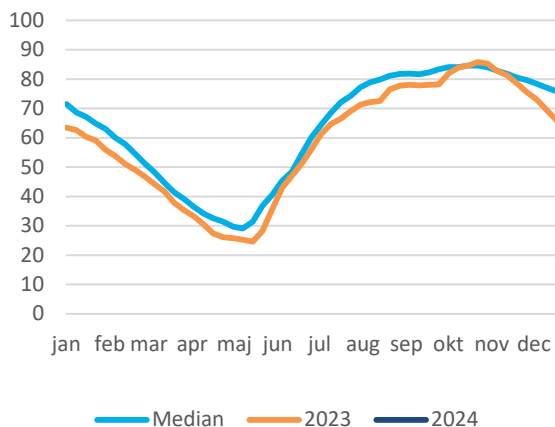
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

<b>Vecka 31</b>	<b>MAR25</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>0,6</b>
<b>Förändring från vecka 30</b>	<b>0,0%</b>

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

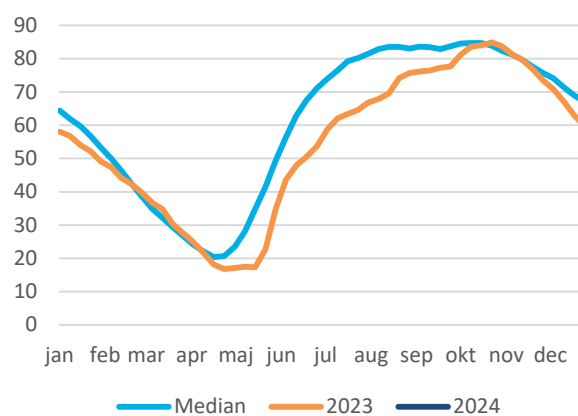
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

<b>Vecka 31</b>	
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>73,10</b>
<b>Förändring från vecka 30</b>	<b>1,40 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>78,90</b>
<b>Total</b>	<b>121 429</b>

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



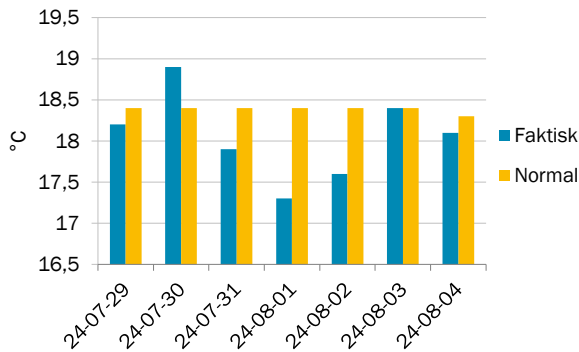
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

<b>Vecka 31</b>	
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>70,50</b>
<b>Förändring från vecka 30</b>	<b>70,50 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>80,20</b>
<b>Total</b>	<b>33 675</b>

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

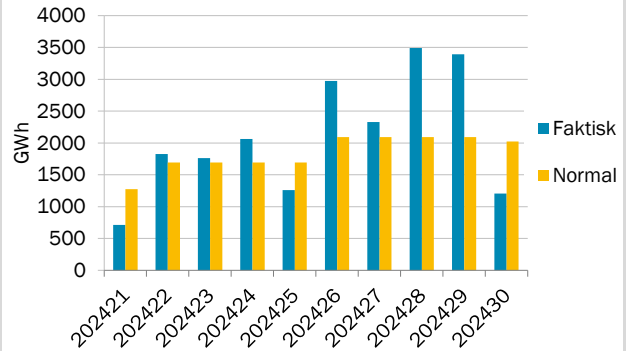
Vecka 31	Temperatur
Veckomedel	18,1
Normal temperatur*	18,4

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 31	Nederbörd
Veckomedel	1208
Normal nederbörd*	2025

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

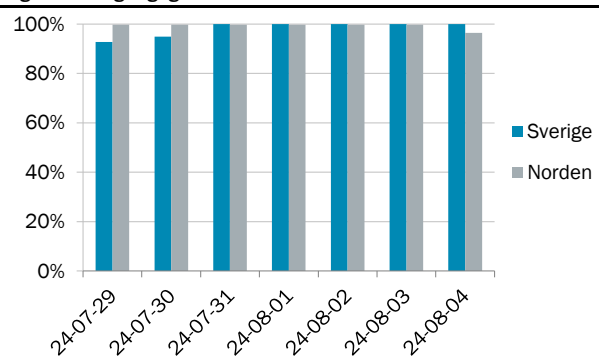
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

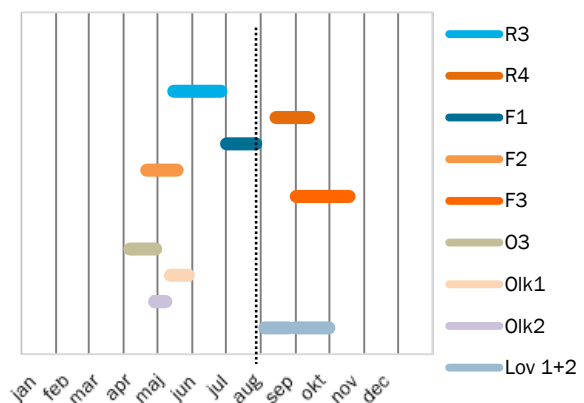
Vecka 31	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 30
<b>Norden</b>	99%	11 187	5,4%
<b>Sverige</b>	98%	6 881	10,3%
Forsmark 1	88%	869	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	98%	4 306	-1,2%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	95%	956	

Forsmark 1 har haft ett planerat underhåll mellan den 26/7-30/7-2024 med 495 MW i otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



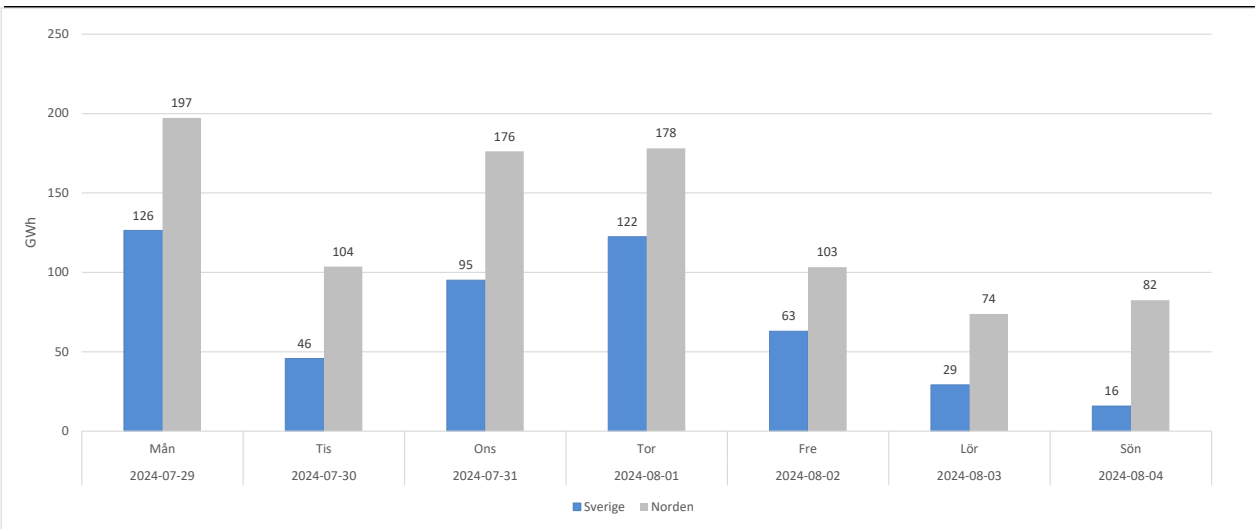
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

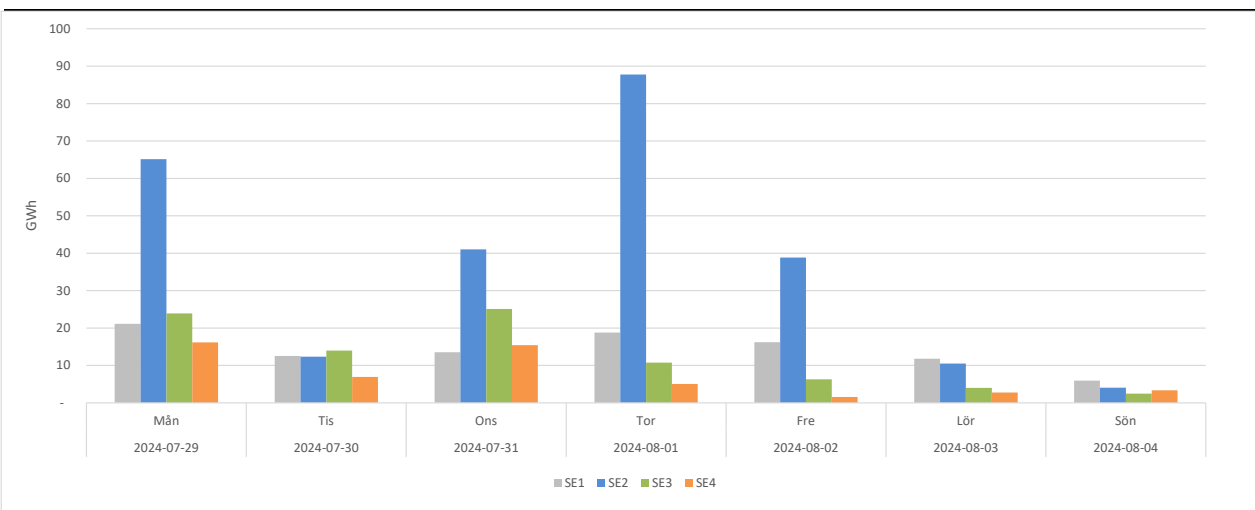
Källa: SKM

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 31	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	21	65	24	16	126
Tisdag	13	12	14	7	46
Onsdag	14	41	25	15	95
Torsdag	19	88	11	5	122
Fredag	16	39	6	2	63
Lördag	12	11	4	3	29
Söndag	6	4	2	3	16
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>100</b>	<b>260</b>	<b>87</b>	<b>51</b>	<b>497</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 31	497
Vecka 30	353
Förändring från vecka 30	41%

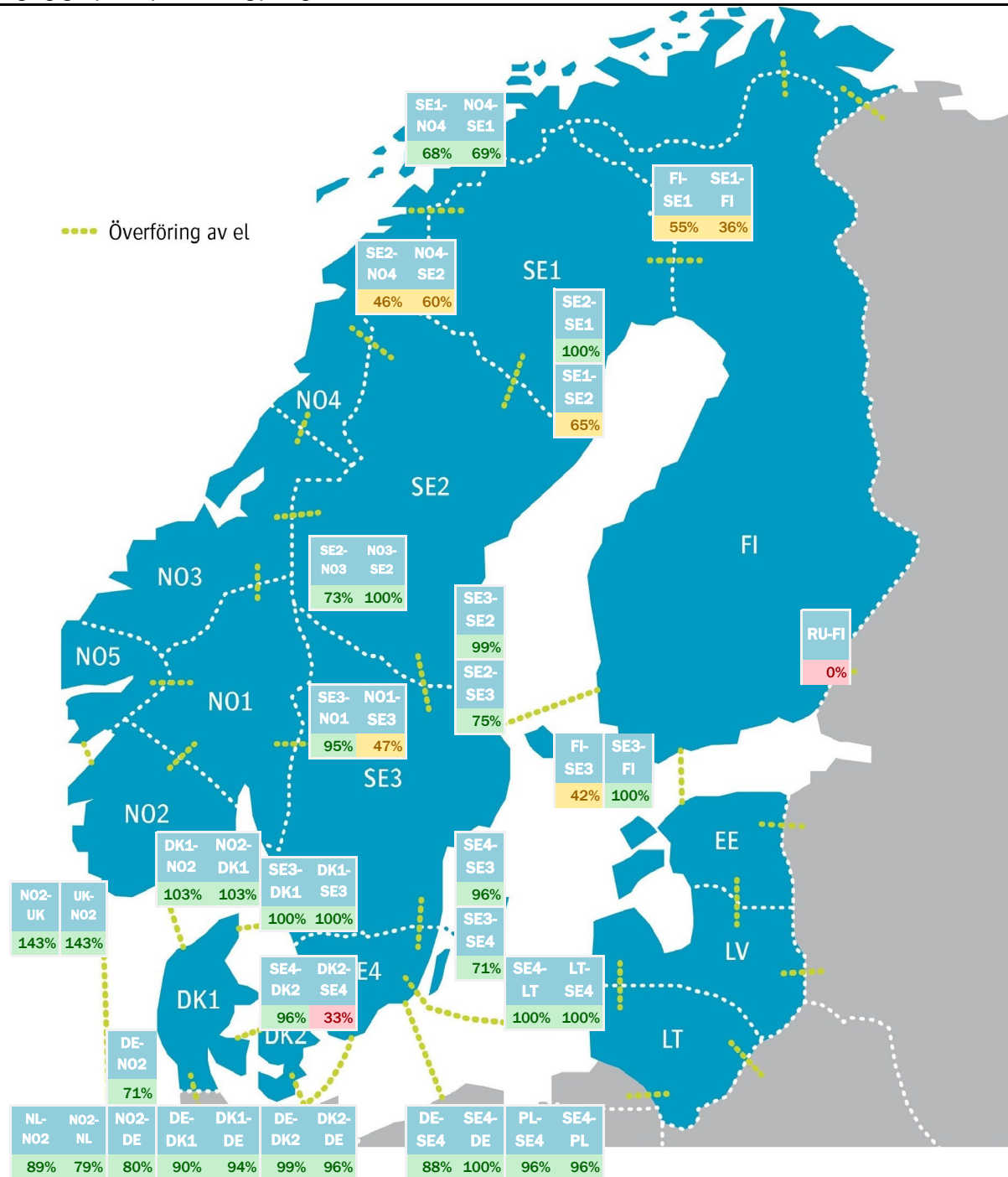
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 31	915
Vecka 30	839
Förändring från vecka 30	9%

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 19. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden



Tabell 18. Tillgänglig kapacitet på dagen före-marknaden (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	NO2-DK2	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 31	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK2	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	1019	2341	943	612	578	0	1449	1680	715	1242	544	1200	405	733	138	1981	700	2137	5450	4383	
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1016	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	569	1151	2244	991	526	574	0	1449	1680	715	557	607	508	483	598	150	999	700	3288	7252	2674	
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800	

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

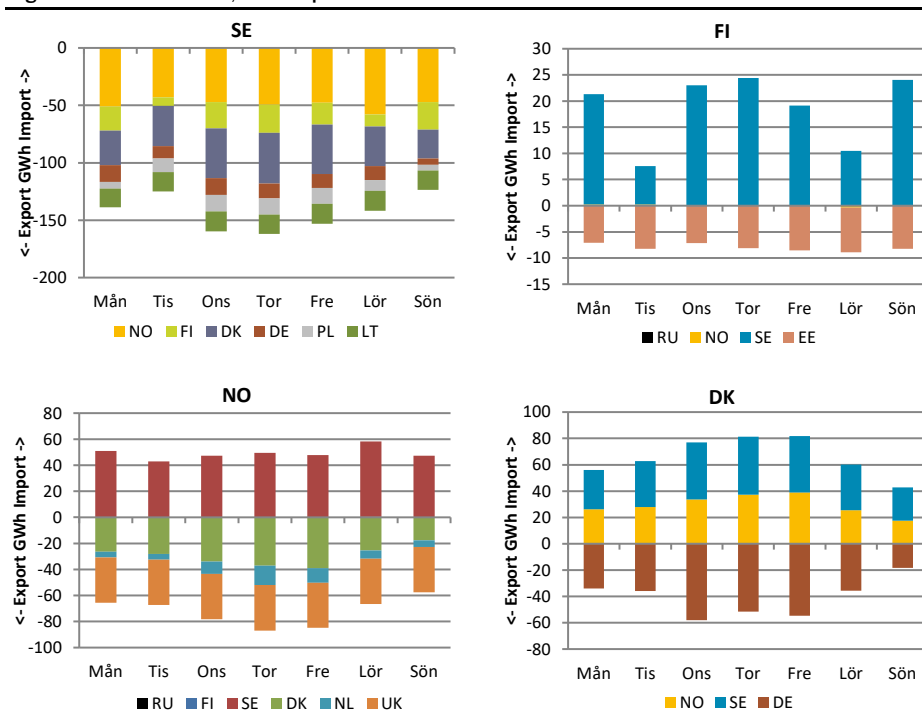
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 30	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1777	2641	1172	369	934	166
Förändring från vecka 29	-0,5%	8,3%	11,5%	-11,3%	18,4%	-9,8%
Norge	1947	2447	2276	141		31
Förändring från vecka 29	-0,5%	-2,1%	-1,9%	-5,5%		3,3%
Finland	1293	1248	253	96	689	210
Förändring från vecka 29	0,7%	-6,6%	-17,5%	-20,9%	0,2%	-4,6%
Danmark	564	476		246		131
Förändring från vecka 29	-6,4%	16,1%		18,7%		64,7%
Norden	5581	6812	3701	852	1623	538
Förändring från vecka 29	-0,8%	1,9%	0,6%	-4,7%	9,9%	4,7%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 31	Netto
Sverige	-1004
Finland	74
Norge	-308
Danmark	199
Estland	41
Lettland	73
Litauen	89

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

Vecka 31	Netto
Nederländerna	-56
Polen	-74
Ryssland	0
Tyskland	-517
Storbritannien	-256



## 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  
 registrator@ei.se  
 www.ei.se  
 Kontakt: veckobrev@ei.se