

# 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 47 år 2024

### Stigande spotpriser och sjunkande vindkraft

Systempriset steg med 82 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 54,6 EUR/MWh. Spotpriset steg även i samtliga svenska elområden. I SE1 steg priset med 131 procent och landade på ett veckomedelvärde av 30,7 EUR/MWh. I SE2 steg priset med 254 procent och veckomedel var 26 EUR/MWh och i SE3 steg spotpriset med 62 procent med ett veckomedel på 77,9 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 23 procent och där blev veckomedelpriset 83,6 EUR/MWh.

Terminspriserna på kol steg med 1,9 procent och hade ett veckomedel på 124,9 USD/ton, oljepriset steg med 2 procent och veckomedlet landade på 73,8 USD/fat, gaspriset steg med 4,6 procent där veckomedel blev 46,9 EUR/MWh. Vindkraftsproduktionen i Norden sjönk under veckan med 17 procent jämfört med föregående vecka.

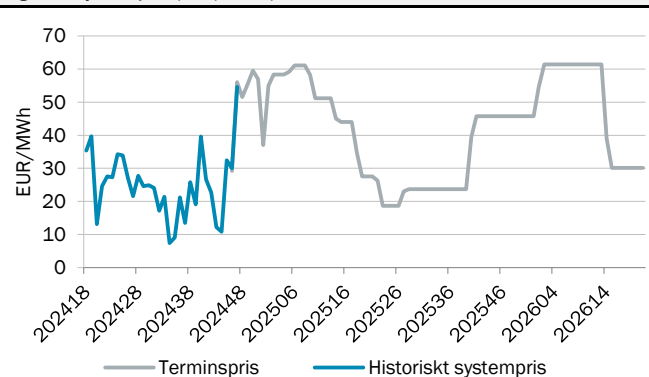
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	54,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	30,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	26,0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	77,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	83,6	↑
Terminspris Norden (månad)	53,0	↑

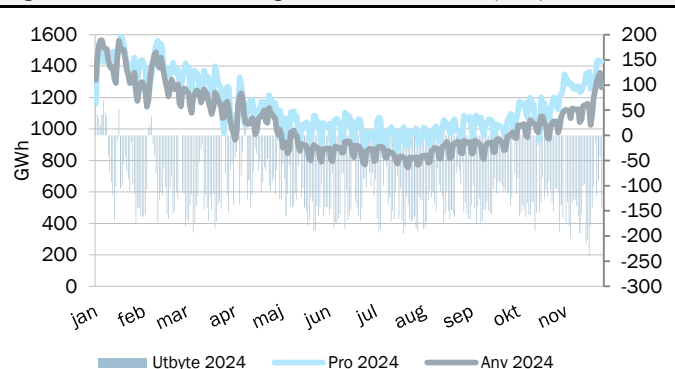
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-0,5 ( 3,1 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	4884 ( 4284 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	85,4% ( 79,6% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	86,9% ( 79,6% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	85%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



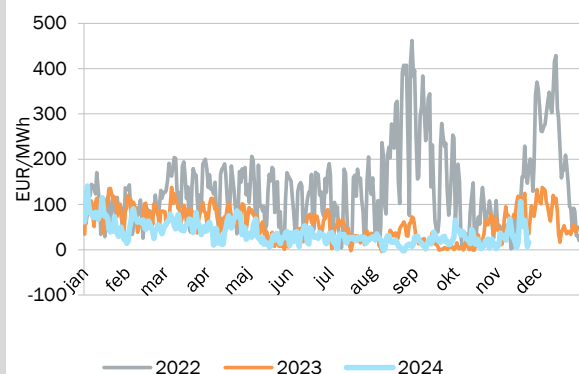
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



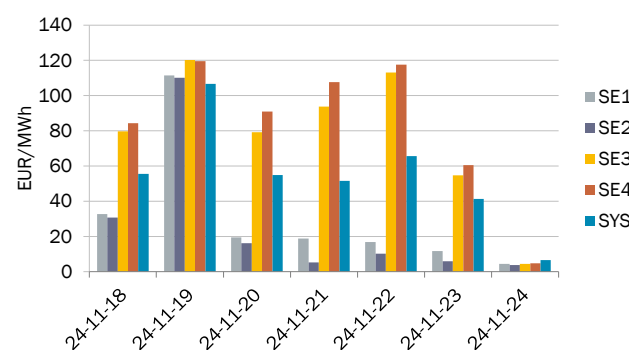
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



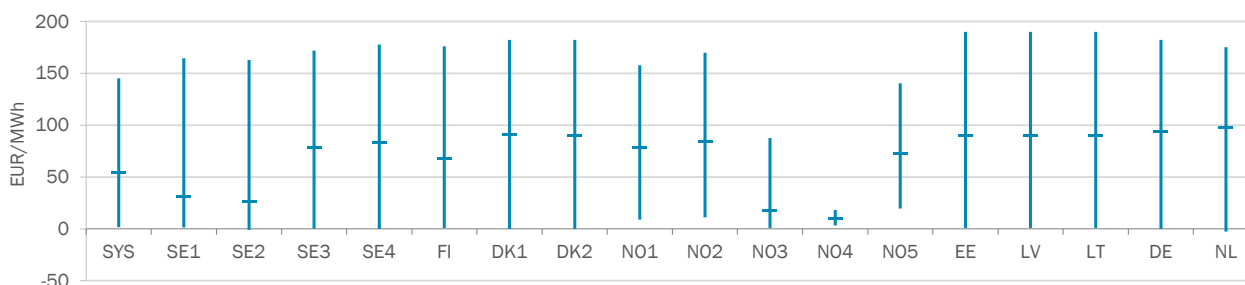
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 47	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	55,5	32,7	30,7	79,8	84,3	71,2	91,1	86,5	74,5	80,0	3,0	9,7	68,9	92,7	92,7	92,7	104,6	114,8
Tisdag	106,7	111,6	110,1	120,2	119,5	125,1	124,0	124,4	112,6	119,7	36,2	10,6	105,3	126,7	126,7	123,7	124,0	120,5
Onsdag	54,9	19,5	16,1	79,2	91,0	46,1	114,8	115,0	94,0	102,8	6,7	9,0	84,2	89,7	89,7	89,7	115,0	114,4
Torsdag	51,5	18,8	5,2	93,7	107,6	68,0	123,3	123,1	103,4	111,0	12,3	9,8	92,9	104,6	104,6	104,6	123,3	122,0
Fredag	65,7	16,8	10,1	113,2	117,7	112,4	111,3	114,3	87,2	92,3	22,5	13,2	79,1	128,1	128,1	128,1	111,3	115,5
Lördag	41,3	11,6	5,9	54,7	60,5	43,4	66,2	63,8	54,6	56,3	25,5	9,7	51,3	75,9	75,9	75,9	76,0	83,7
Söndag	6,6	4,3	3,8	4,5	4,7	4,3	4,3	5,1	22,6	24,7	14,0	6,9	28,6	15,1	15,2	15,2	4,0	13,7
Veckomedel	54,6	30,7	26,0	77,9	83,6	67,2	90,7	90,3	78,4	83,8	17,2	9,8	72,9	90,4	90,4	90,0	94,0	97,8
Medel föregående vecka	30,0	13,3	7,3	48,1	68,1	30,8	96,3	96,3	44,1	46,9	10,2	4,3	41,0	80,9	86,1	86,1	120,3	118,4
Förändring från vecka 46	24,6	17,4	18,7	29,8	15,5	36,4	-5,6	-6,0	34,3	36,9	6,9	5,5	31,9	9,5	4,3	3,8	-26,3	-20,6
Förändring från vecka 46	82%	131%	254%	62%	23%	118%	-6%	-6%	78%	79%	68%	128%	78%	12%	5%	4%	-22%	-17%

## 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 47	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	145,2	164,5	163,0	171,8	177,6	176,0	182,3	182,2	157,7	169,8	87,4	18,2	140,3	190,0	190,0	190	182,3	175,3
Lägst	1,6	1,3	-0,8	0,3	0,0	0,7	0,0	0,0	8,8	11,2	0,9	3,2	19,6	0,7	0,7	0,7	-0,1	-2,7

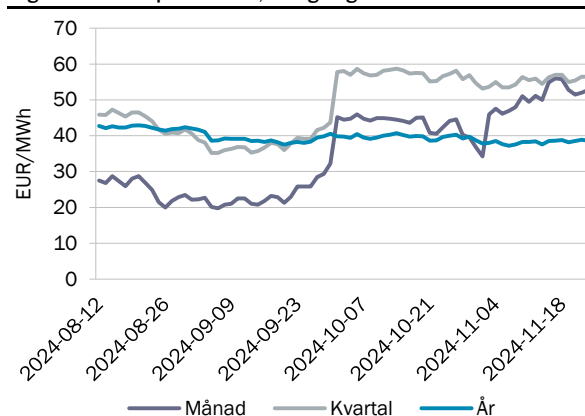
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 47	december	kvartal 1	år 2025
Måndag	55,8	57,0	38,8
Tisdag	52,8	55,0	38,2
Onsdag	51,5	55,4	38,6
Torsdag	52,0	56,5	38,9
Fredag	52,8	56,5	38,6
Veckomedel	53,0	56,1	38,6
Förändring från vecka 46	1,3%	0,5%	0,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



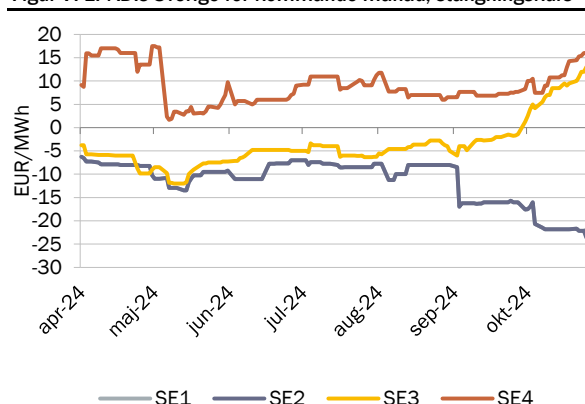
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 47	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,65	-21,65	10,00	14,50
Tisdag	-22,14	-22,14	10,84	15,27
Onsdag	-22,14	-22,14	12,00	15,40
Torsdag	-22,14	-22,14	12,00	16,00
Fredag	-21,90	-23,60	13,00	16,00
Veckomedel	-21,99	-22,33	11,57	15,43
Förändring från vecka 46	0,9%	2,4%	27,1%	27,6%

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



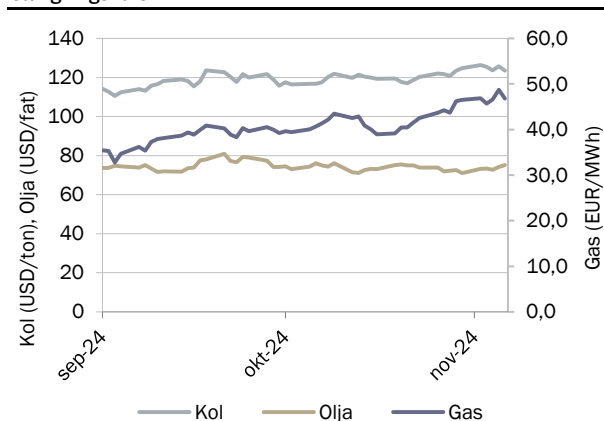
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 47	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	126,4	73,3	46,9
Tisdag	125,4	73,3	45,7
Onsdag	123,7	72,8	46,6
Torsdag	125,7	74,2	48,7
Fredag	123,6	75,2	46,8
Veckomedel	124,9	73,8	46,9
Förändring från vecka 46	1,9%	2,0%	4,6%

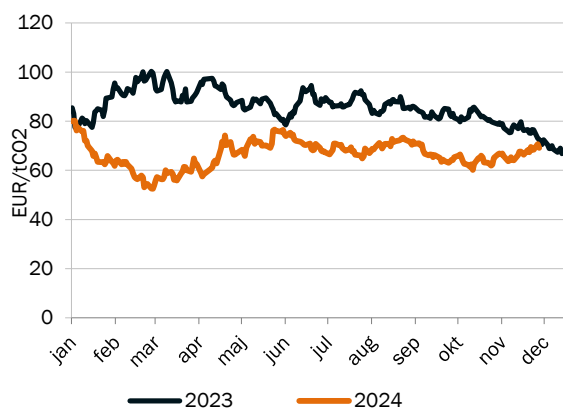
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



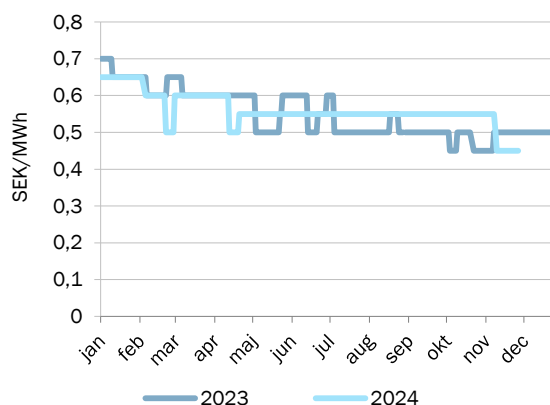
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 47	69,14
Veckomedel	69,2
Förändring från vecka 46	2,8%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



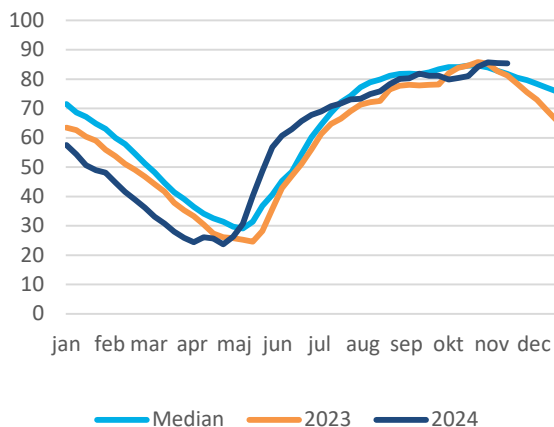
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 47	MAR25
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 46	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

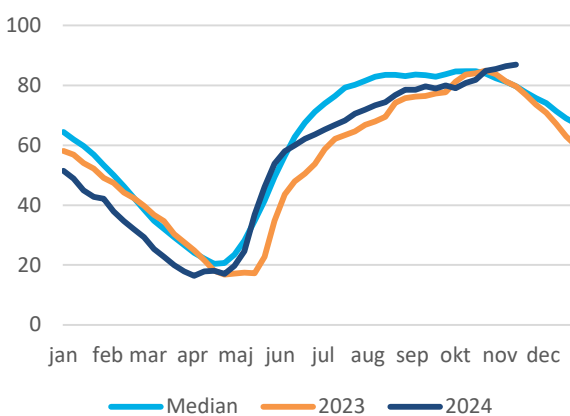
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 47	
Magasinfullnadsgrad	85,40
Förändring från vecka 46	-0,10 %-enheter
Normal	79,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



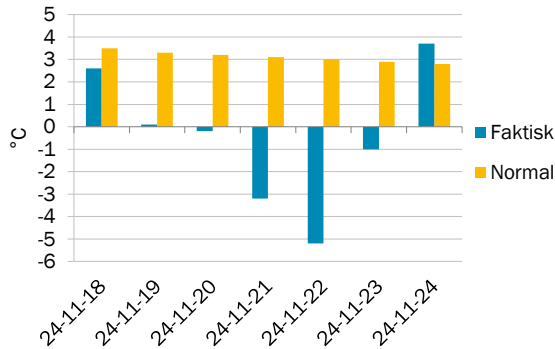
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 47	
Magasinfullnadsgrad	86,90
Förändring från vecka 46	0,50 %-enheter
Normal	79,60
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

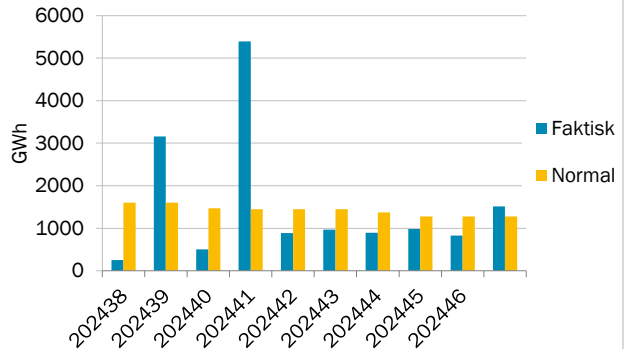
Vecka 47	Temperatur
Veckomedel	-0,5
Normal temperatur*	3,1

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 47	Nederbörd
Veckomedel	1512
Normal nederbörd*	1274

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

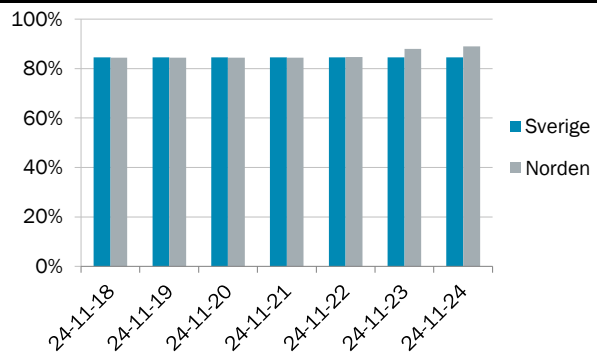
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

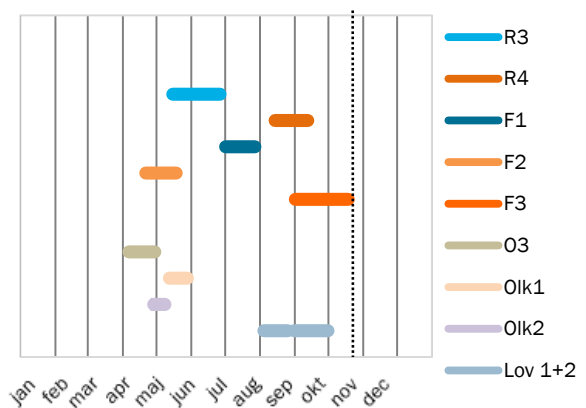
Vecka 47	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 46
<b>Norden</b>	86%	9 652	-1,9%
<b>Sverige</b>	85%	5 816	0,0%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	87%	3 836	-4,8%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	95%	1 516	
Loviisa 1 och 2	72%	729	

Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 27 januari 2025.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



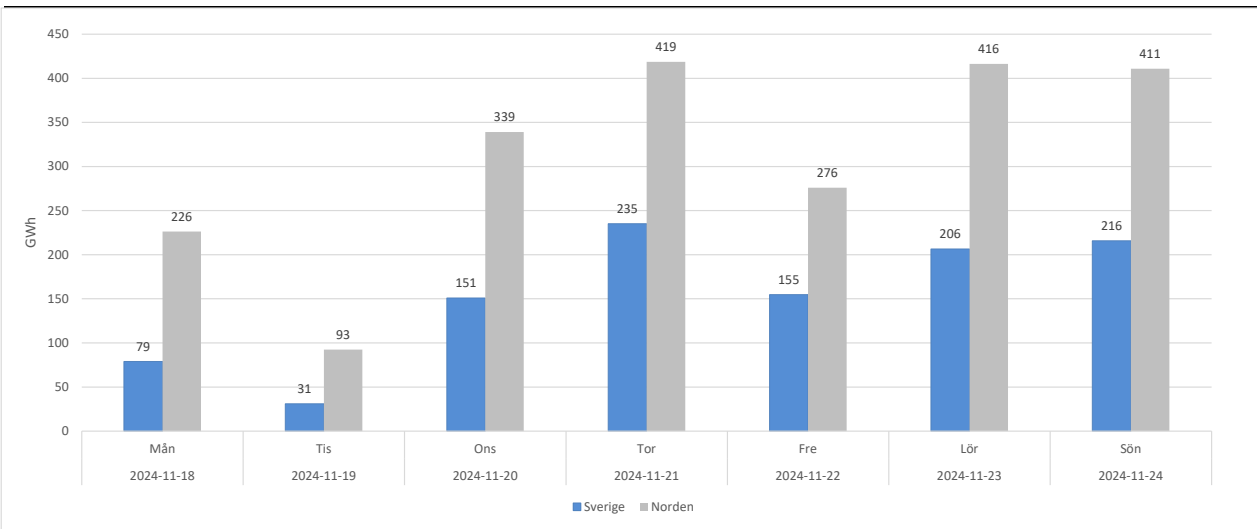
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

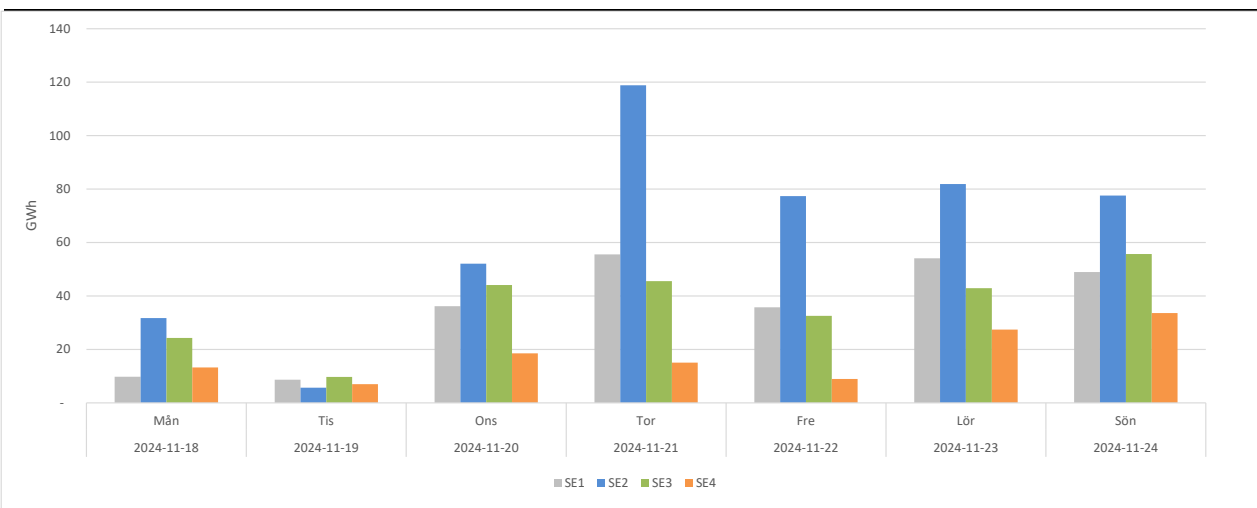
Källa: SKM

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 47	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	10	32	24	13	79
Tisdag	9	6	10	7	31
Onsdag	36	52	44	19	151
Torsdag	56	119	46	15	235
Fredag	36	77	33	9	155
Lördag	54	82	43	27	206
Söndag	49	78	56	34	216
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>249</b>	<b>445</b>	<b>255</b>	<b>124</b>	<b>1 073</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 47	1 073
Vecka 46	1 144
Förändring från vecka 46	-6%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 47	2 179
Vecka 46	2 613
Förändring från vecka 46	-17%

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

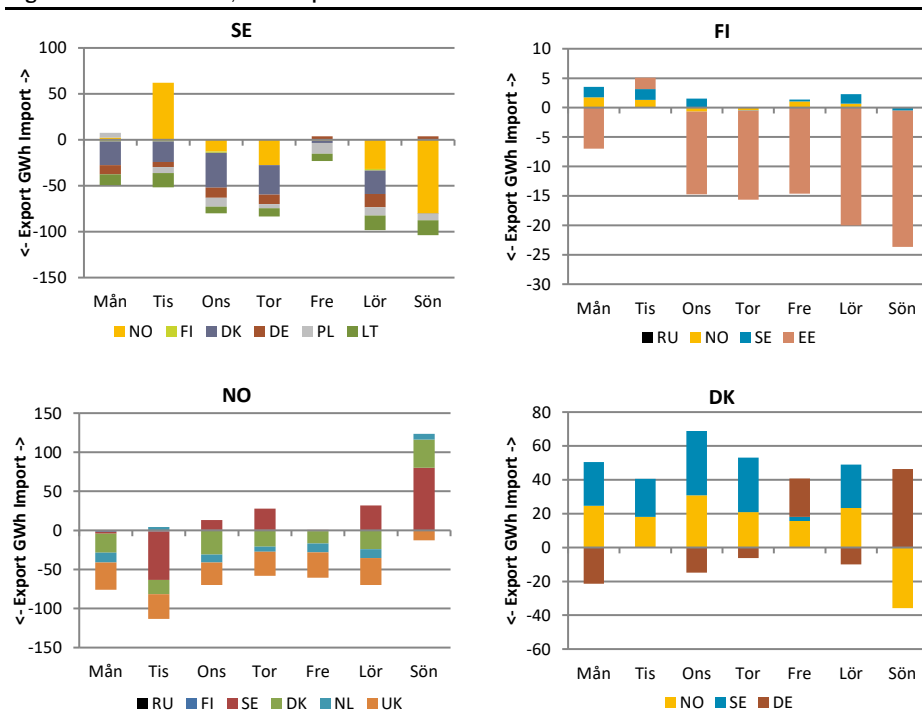
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 46	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2601	3297	988	1147	956	206
Förändring från vecka 45	-0,8%	-0,8%	-27,6%	45,6%	-1,0%	0,0%
Norge	2841	3374	2912	432		31
Förändring från vecka 45	3,3%	-0,9%	-8,6%	128,9%		3,3%
Finland	1628	1700	204	579	654	263
Förändring från vecka 45	-0,4%	-1,6%	-14,8%	15,4%	-6,2%	-8,9%
Danmark	716	757		461		279
Förändring från vecka 45	-2,6%	112,5%		601,5%		-1,8%
Norden	7786	9128	4104	2619	1610	779
Förändring från vecka 45	0,6%	3,6%	-14,3%	69,6%	-3,2%	-3,7%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 47	Netto
Sverige	-413
Finland	67
Norge	-338
Danmark	170
Estland	59
Lettland	63
Litauen	73

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

Vecka 47	Netto
Nederländerna	-40
Polen	-43
Ryssland	0
Tyskland	-108
Storbritannien	-293

## 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