

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 45 år 2024

Stigande spotpriser och sjunkande vindkraft

Systempriset steg med 198 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 32,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 steg med 619 procent där medel blev 21,8 EUR/MWh. I SE2 ökade spotpriset med 388 procent och veckomedel var 12,4 EUR/MWh medan spotpriset ökade med 462 procent i SE3 där medel blev 69,6 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 280 procent där medel blev 105,4 EUR/MWh. Terminspriserna på kol sjönk med 1,3 procent och hade ett veckomedel på 118,6 USD/ton, oljepriset steg med 3,6 procent och veckomedlet landade på 74,9 USD/fat, gaspriset sjönk med 0,5 procent där veckomedel blev 40,8 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 84 procent och i Norden låg den på 89 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden sjönk med 42 respektive 46 procent jämfört med föregående vecka.

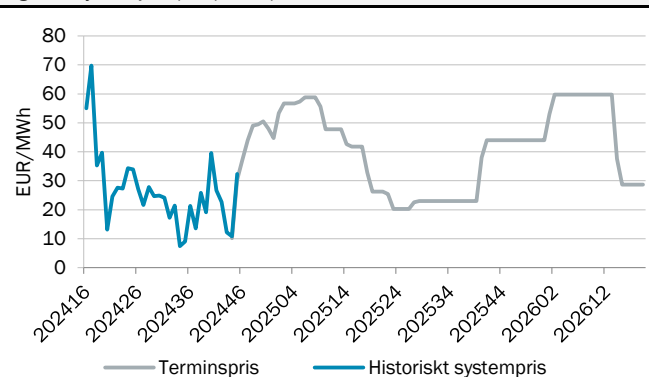
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	32,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	21,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	12,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	69,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	105,4	↑
Terminspris Norden (månad)	47,9	↑

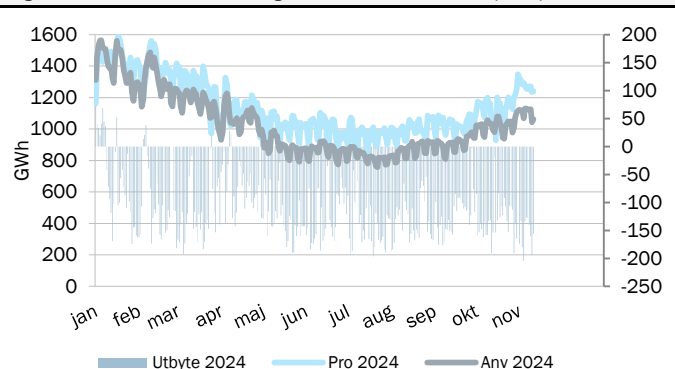
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	6,8 (4,7)	↓
Nederbörd Norden, GWh	2143 (4284)	↑
Ingående magasin Norden, procent	85,7% (81,8%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	85,5% (82,3%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	89%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



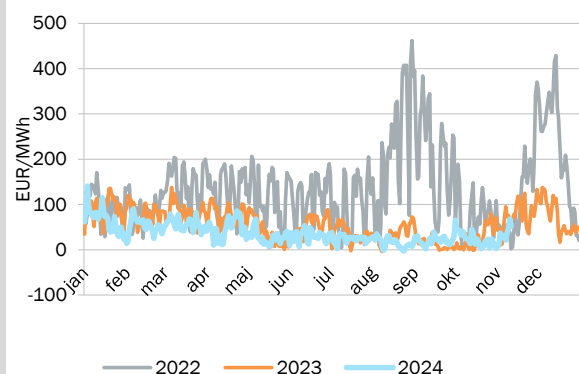
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



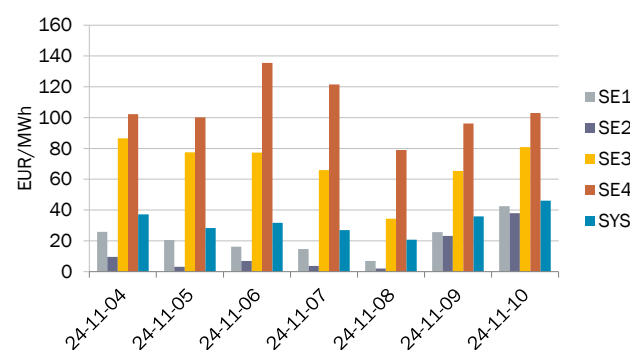
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



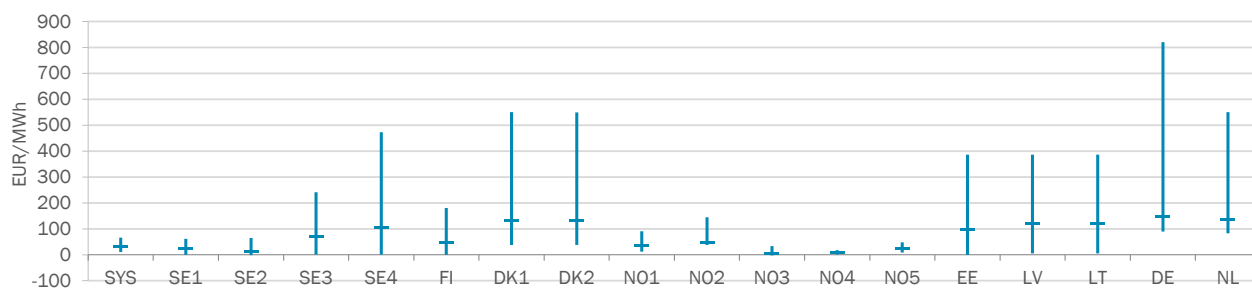
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 45	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	37,2	25,9	9,7	86,5	102,3	63,2	124,0	124,7	43,5	67,2	2,4	10,0	18,9	105,0	105,0	105,0	125,9	121,1
Tisdag	28,2	20,6	3,2	77,4	100,2	36,8	157,1	157,7	33,1	43,9	0,6	4,3	22,3	100,2	100,2	100,2	164,8	156,4
Onsdag	31,8	16,3	7,0	77,2	135,6	57,6	167,1	167,5	31,5	42,0	0,2	7,3	25,5	105,2	134,1	134,1	231,1	181,4
Torsdag	26,9	14,7	3,8	65,9	121,6	37,8	146,7	146,7	34,0	42,4	0,0	6,2	29,1	109,4	138,4	138,4	159,6	146,7
Fredag	20,7	7,0	2,1	34,3	79,1	10,5	86,1	86,4	34,0	40,9	2,6	4,3	29,0	87,3	123,3	123,3	113,4	112,9
Lördag	35,8	25,7	23,2	65,4	96,2	43,7	114,5	114,5	35,8	51,7	17,5	8,5	21,4	64,8	114,6	114,6	114,5	114,1
Söndag	46,0	42,5	38,0	80,8	103,0	72,1	114,2	114,1	32,4	45,4	22,4	10,5	25,8	106,9	112,9	112,9	114,2	113,2
Veckomedel	32,4	21,8	12,4	69,6	105,4	46,0	129,9	130,2	34,9	47,6	6,5	7,3	24,6	97,0	118,3	118,3	146,2	135,1
Medel föregående vecka	10,9	3,0	2,5	12,4	27,7	12,4	82,4	80,7	16,5	39,0	3,9	3,2	11,9	54,4	54,4	54,4	108,3	110,3
Förändring från vecka 44	21,5	18,8	9,9	57,2	77,7	33,5	47,5	49,5	18,4	8,6	2,7	4,1	12,7	42,6	63,9	63,9	37,9	24,9
Förändring från vecka 44	198%	619%	388%	462%	280%	270%	58%	61%	112%	22%	69%	126%	107%	78%	117%	118%	35%	23%

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 45	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	65,9	61,2	64,3	241,6	472,6	180,4	550,0	549,3	90,2	144,6	33,0	18,0	47,6	385,9	385,9	386	820,1	550,0
Lägst	10,8	0,1	-1,6	1,2	1,2	0,0	37,8	37,7	11,6	37,9	-2,5	1,1	9,0	0,0	5,7	5,7	89,9	83,1

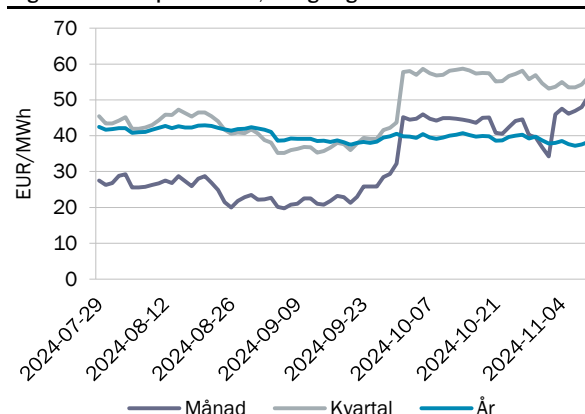
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 45	december	kvartal 1	år 2025
Måndag	47,5	55,0	38,5
Tisdag	46,2	53,5	37,7
Onsdag	46,9	53,5	37,2
Torsdag	48,0	54,3	37,6
Fredag	51,0	56,4	38,3
Veckomedel	47,9	54,5	37,8
Förändring från vecka 44	21,8%	-0,6%	-2,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



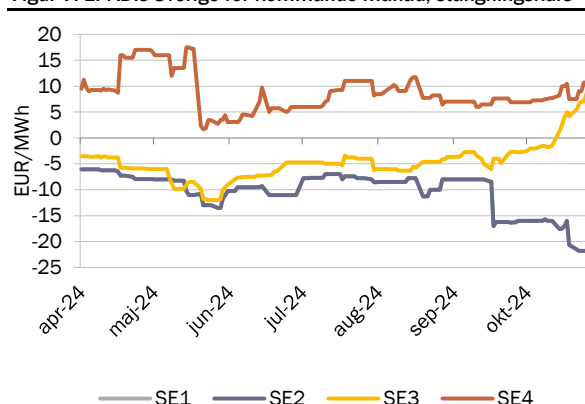
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 45	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,50	-21,50	5,50	7,50
Tisdag	-21,80	-21,80	6,50	9,01
Onsdag	-21,80	-21,80	7,00	9,01
Torsdag	-21,80	-21,80	7,00	10,75
Fredag	-21,80	-21,80	8,50	10,75
Veckomedel	-21,74	-21,74	6,90	9,40
Förändring från vecka 44	22,5%	22,5%	104,1%	1,7%

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



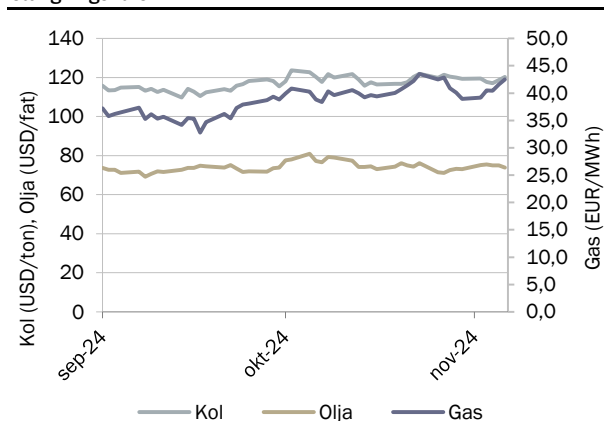
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 45	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	119,5	75,1	39,2
Tisdag	117,7	75,5	40,5
Onsdag	117,0	74,9	40,4
Torsdag	118,7	74,9	41,6
Fredag	120,3	73,9	42,5
Veckomedel	118,6	74,9	40,8
Förändring från vecka 44	-1,3%	3,6%	-0,5%

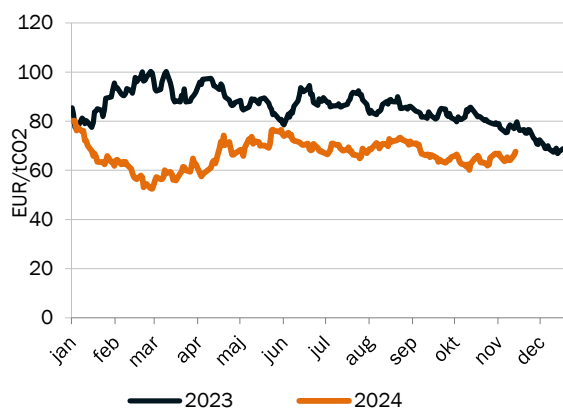
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



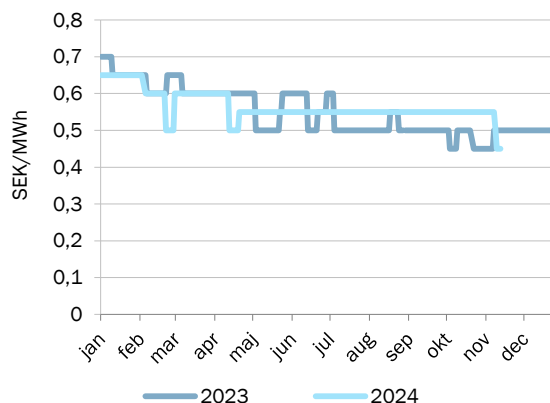
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 45	67,69
Veckomedel	65,5
Förändring från vecka 44	0,2%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



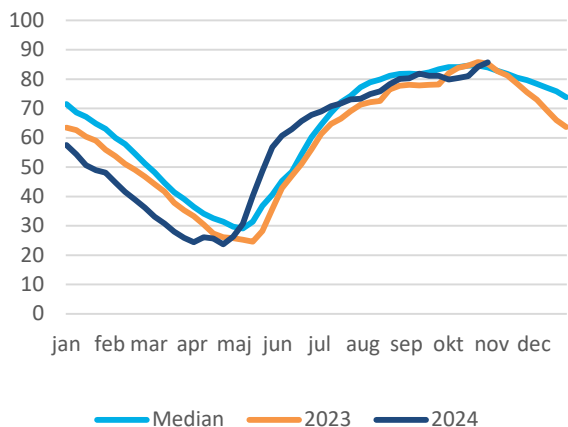
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 45	MAR25
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 44	-9,1%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

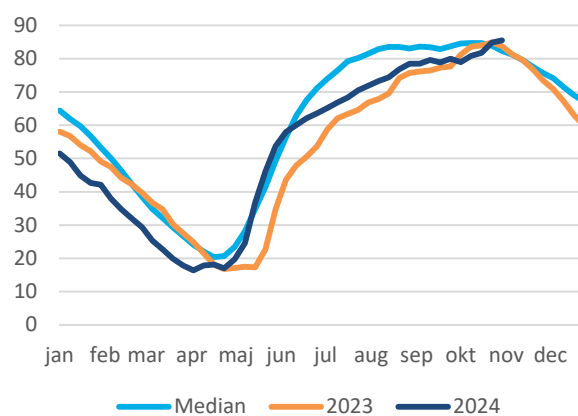
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	85,70
Förändring från vecka 44	1,50 %-enheter
Normal	81,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



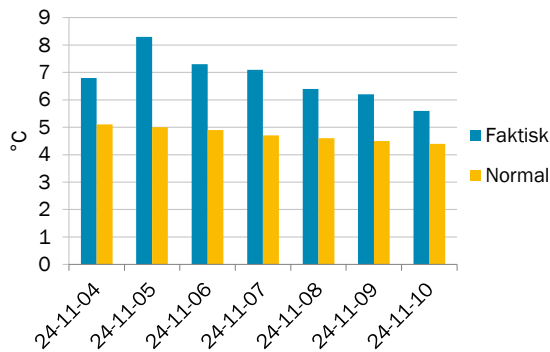
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	85,50
Förändring från vecka 44	0,70 %-enheter
Normal	82,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

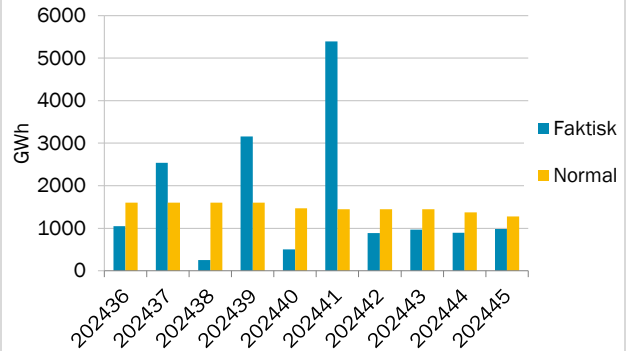
Vecka 45	Temperatur
Veckomedel	6,8
Normal temperatur*	4,7

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 45	Nederbörd
Veckomedel	983
Normal nederbörd*	1274

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

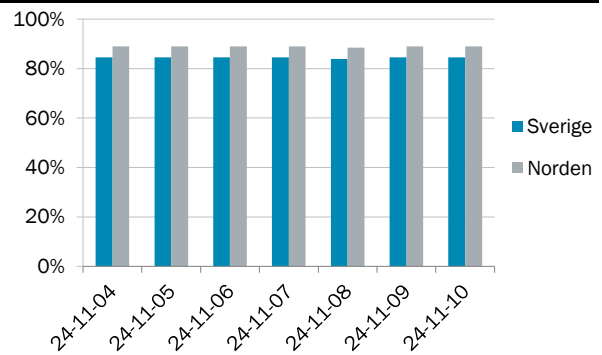
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

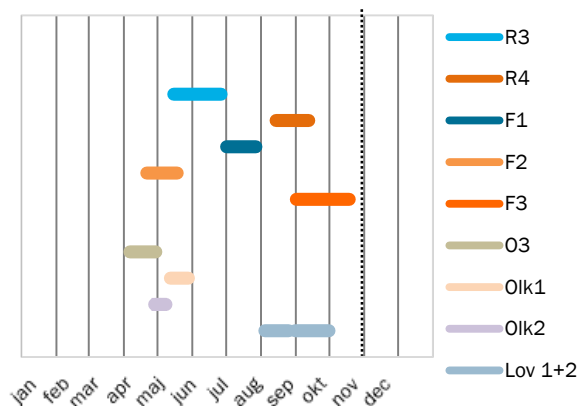
Vecka 45	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 44
Norden	89%	10 008	0,0%
Sverige	84%	5 810	-0,1%
Forsmark 1	110%	1 086	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	96%	4 205	0,1%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	98%	1 562	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

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



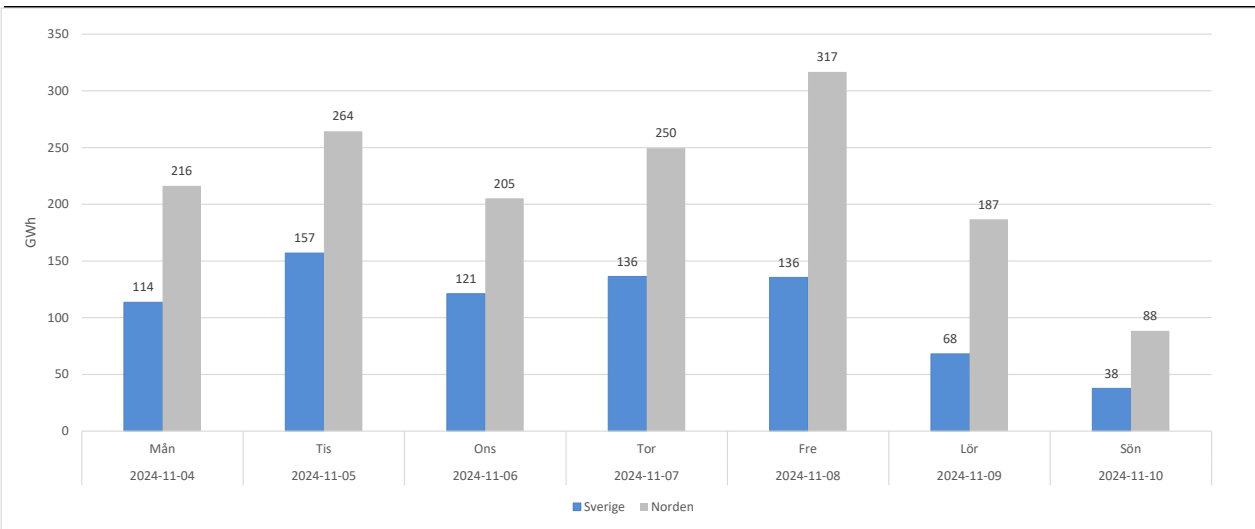
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

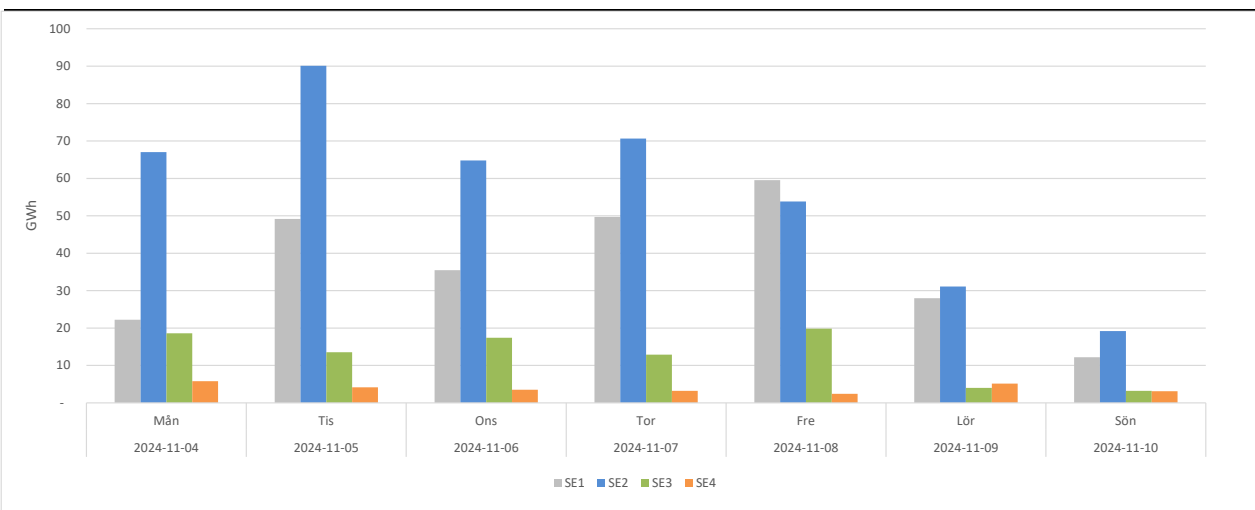
Källa: SKM

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



*Havsbaserad 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 45	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	22	67	19	6	114
Tisdag	49	90	14	4	157
Onsdag	35	65	17	4	121
Torsdag	50	71	13	3	136
Fredag	60	54	20	2	136
Lördag	28	31	4	5	68
Söndag	12	19	3	3	38
Total produktion per elområde	256	397	90	27	770

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 45	770
Vecka 44	1 334
Förändring från vecka 44	-42%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 45	1 527
Vecka 44	2 815
Förändring från vecka 44	-46%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

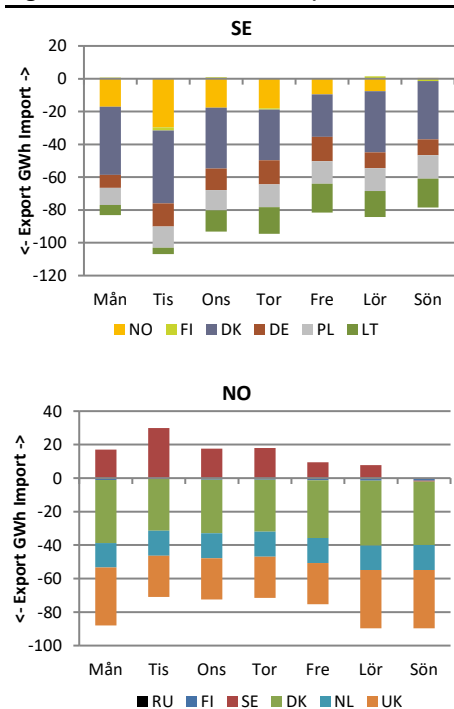
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 44	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2572	3485	1038	1331	945	172
Förändring från vecka 43	10,4%	14,0%	12,6%	16,9%	15,5%	-3,9%
Norge	2759	3189	2779	379		31
Förändring från vecka 43	8,5%	13,6%	16,1%	-1,0%		3,3%
Finland	1671	1719	226	588	662	244
Förändring från vecka 43	8,2%	5,5%	11,2%	5,5%	1,8%	11,4%
Danmark	726	742		513		202
Förändring från vecka 43	0,1%	26,5%		39,5%		9,0%
Norden	7728	9135	4043	2812	1607	648
Förändring från vecka 43	8,2%	13,1%	14,9%	14,9%	9,5%	5,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 45	Netto
Sverige	-618
Finland	-78
Norge	-650
Danmark	306
Estland	76
Lettland	59
Litauen	144

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

Vecka 45	Netto
Nederländerna	-104
Polen	-92
Ryssland	0
Tyskland	-478
Storbritannien	-209

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)

