

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 46 år 2024

Sjunkande spotpriser och ökad vindkraft

Systempriset sjönk med 7 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 30,0 EUR/MWh. Spotpriset sjönk även i samtliga svenska elområden. I SE1 minskade priset med 39 procent och landade på ett veckomedelvärde av 13,3 EUR/MWh. I SE2 minskade priset med 41 procent och veckomedel var 7,3 EUR/MWh och i SE3 minskade spotpriset med 31 procent med ett veckomedel på 48,1 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 35 procent och där blev veckomedelpriset 68,1 EUR/MWh.

Terminspriserna för systempriskontrakt ökade under veckan med ca 9 procent för decemberkontrakten. Priset ökade även något för första kvartalet 2025 och för årskontrakten för 2025. Priserna för EPAD under kommande månad för SE1 och SE2 låg kvar på ungefär samma nivåer som under föregående vecka medan det ökade för SE3 och SE4 med 31,9 respektive 28,7 procent.

Vindkraftsproduktionen i Norden ökade under veckan med 71 procent jämfört med föregående vecka.

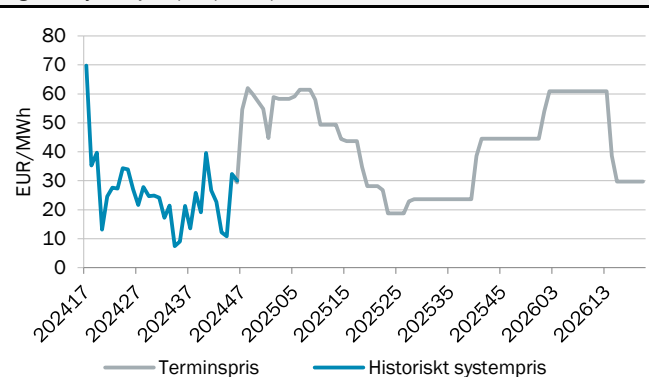
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	30,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	13,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	7,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	48,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	68,1	↓
Terminspris Norden (månad)	52,3	↑

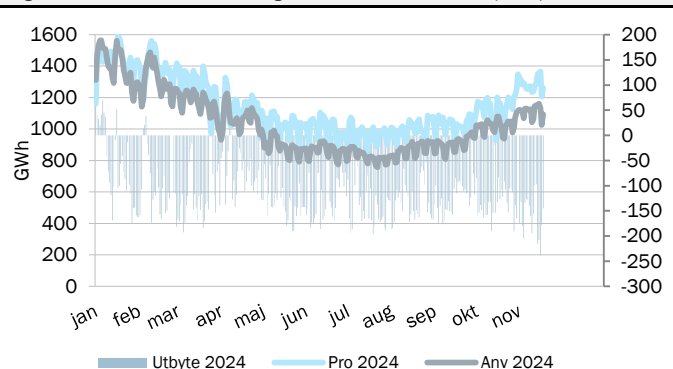
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	6,3 (3,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	5353 (4284)	↓
Ingående magasin Norden, procent	85,5% (80,5%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	86,4% (81,2%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	88%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	85%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



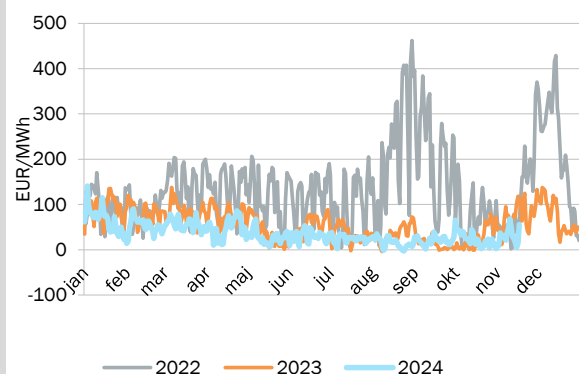
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



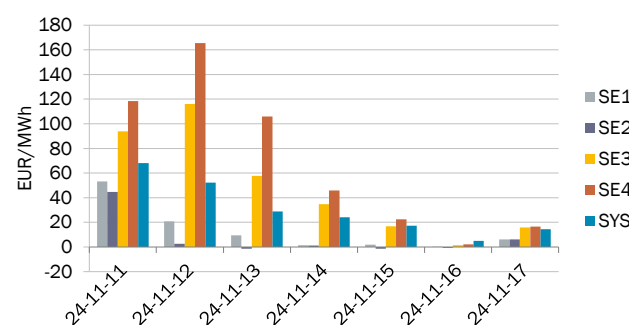
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



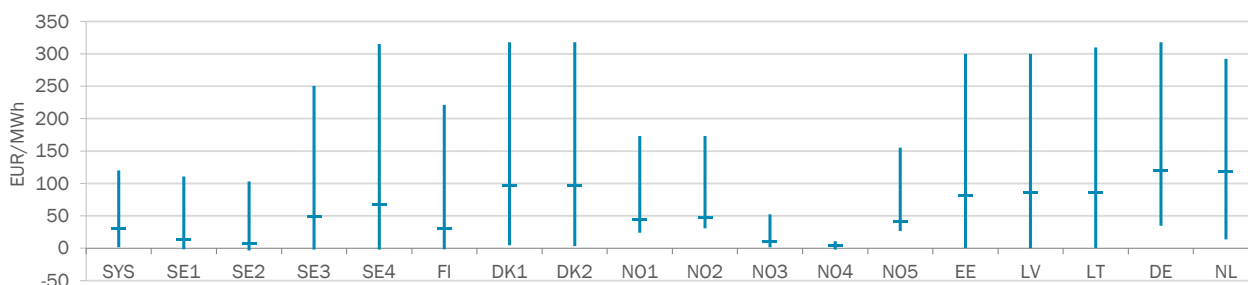
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 46	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	68,2	53,3	44,8	94,0	118,5	82,4	121,8	121,8	40,6	51,3	23,3	9,9	33,3	111,7	120,7	120,7	121,8	108,3
Tisdag	52,2	20,9	2,5	116,2	165,4	91,9	166,0	166,1	68,6	71,8	12,6	7,8	59,7	139,0	165,9	166,3	166,1	144,1
Onsdag	28,9	9,4	-1,4	57,7	106,0	13,5	138,1	139,8	42,7	44,8	10,2	2,2	42,6	122,9	122,9	122,9	150,1	146,3
Torsdag	24,0	1,5	1,2	34,7	45,9	1,5	106,3	106,3	42,3	45,0	11,3	2,6	41,4	87,1	87,1	87,1	122,0	122,7
Fredag	17,2	1,9	-1,3	16,8	22,4	4,6	90,6	88,8	40,6	42,4	5,6	1,7	38,5	81,0	81,0	81,0	124,2	123,7
Lördag	5,1	0,1	-0,6	1,5	2,1	0,0	23,8	22,6	37,6	37,8	5,9	1,2	36,1	3,1	3,1	3,1	94,4	105,3
Söndag	14,3	6,2	6,2	15,9	16,5	21,6	27,8	28,8	35,9	35,2	2,7	5,0	35,5	21,8	21,8	21,8	63,5	78,2
Veckomedel	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
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 45	-2,4	-8,5	-5,1	-21,5	-37,3	-15,2	-33,6	-33,9	9,2	-0,7	3,7	-3,0	16,5	-16,0	-32,3	-32,2	-25,9	-16,7
Förändring från vecka 45	-7%	-39%	-41%	-31%	-35%	-33%	-26%	-26%	26%	-1%	57%	-41%	67%	-17%	-27%	-27%	-18%	-12%

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 46	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	120,3	111,0	103,1	250,5	315,1	221,4	317,9	317,8	173,3	173,4	52,2	11,1	155,3	300,1	300,1	310	317,9	292,3
Lägst	1,7	-1,5	-3,4	-2,1	-2,2	-1,5	4,7	3,3	23,9	30,8	1,6	-2,0	26,6	0,0	0,0	-0,1	34,8	13,8

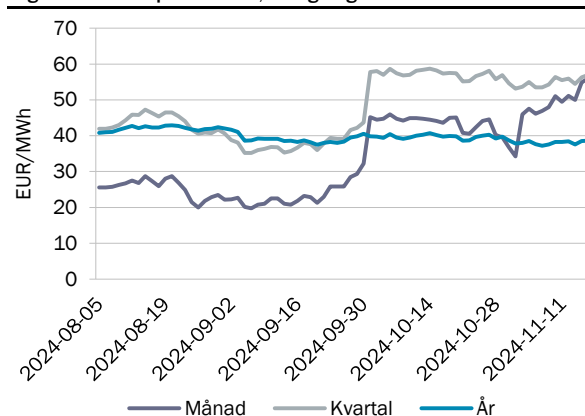
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 46	december	kvartal 1	år 2025
Måndag	49,5	55,5	38,3
Tisdag	51,1	55,9	38,5
Onsdag	50,0	54,5	37,5
Torsdag	54,9	56,3	38,5
Fredag	56,0	57,0	38,6
Veckomedel	52,3	55,8	38,3
Förändring från vecka 45	9,1%	2,4%	1,1%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



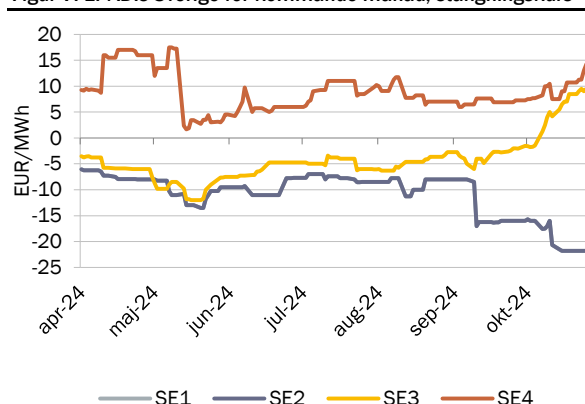
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 46	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,80	-21,80	8,50	10,75
Tisdag	-21,80	-21,80	9,00	11,25
Onsdag	-21,80	-21,80	9,50	11,25
Torsdag	-21,80	-21,80	9,00	13,00
Fredag	-21,80	-21,80	9,50	14,25
Veckomedel	-21,80	-21,80	9,10	12,10
Förändring från vecka 45	0,3%	0,3%	31,9%	28,7%

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



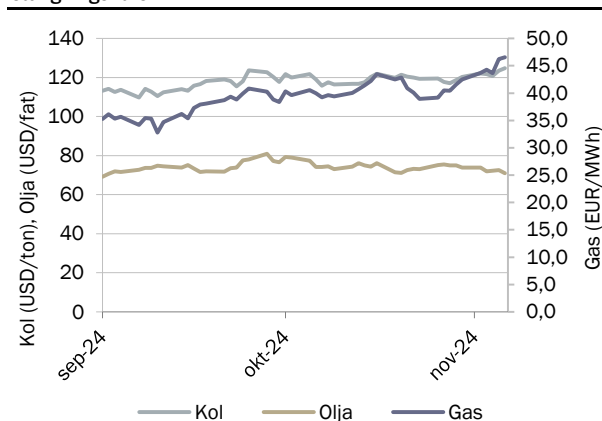
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 46	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	122,1	73,9	43,7
Tisdag	121,8	71,9	44,3
Onsdag	120,8	72,3	43,7
Torsdag	123,5	72,6	46,2
Fredag	124,8	71,0	46,6
Veckomedel	122,6	72,3	44,9
Förändring från vecka 45	3,3%	-3,4%	9,9%

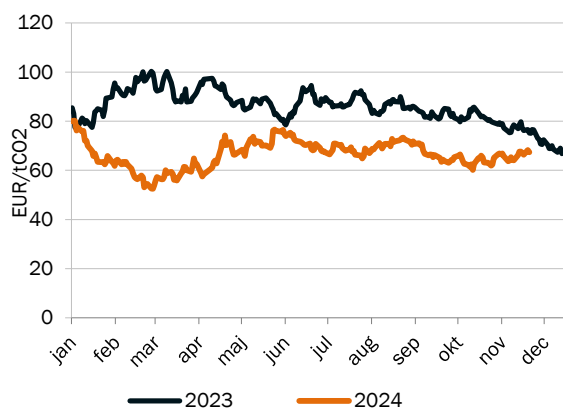
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



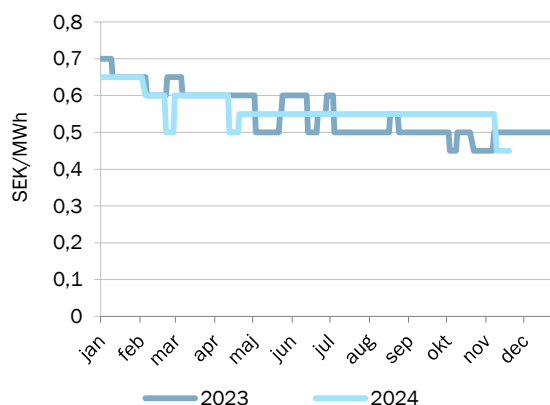
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 46	
Veckomedel	67,4
Förändring från vecka 45	2,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



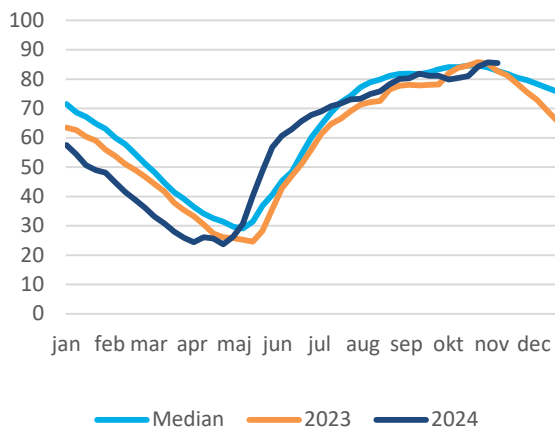
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 46		MAR25
Veckomedel		0,5
Förändring från vecka 45		-10,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

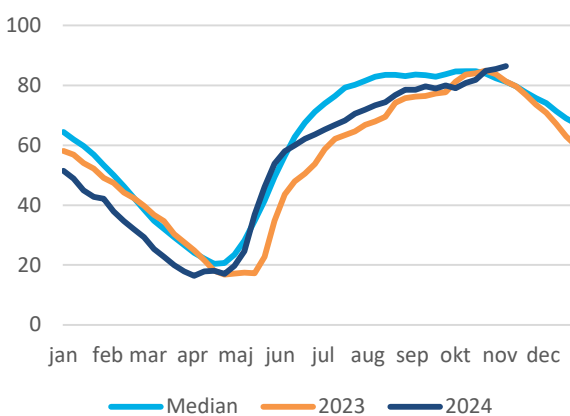
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 46	
Magasinfullnadsgrad	85,50
Förändring från vecka 45	-0,20 %-enheter
Normal	80,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



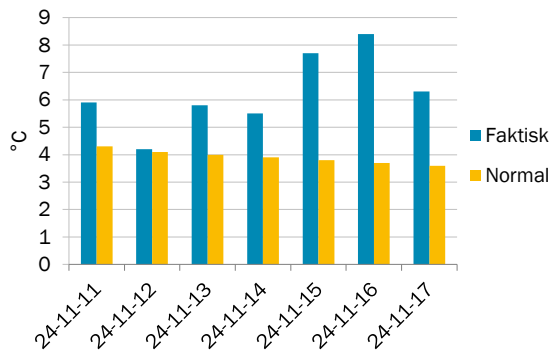
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 46	
Magasinfullnadsgrad	86,40
Förändring från vecka 45	0,90 %-enheter
Normal	81,20
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

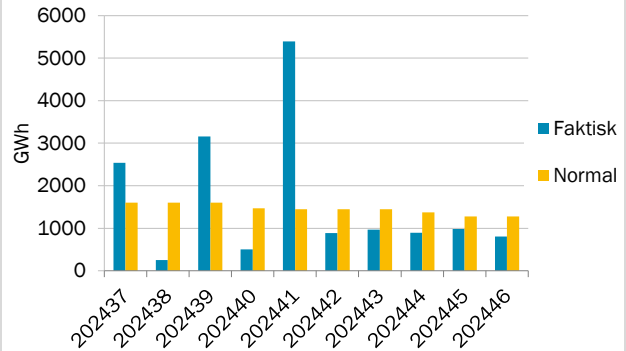
Vecka 46	Temperatur
Veckomedel	6,3
Normal temperatur*	3,9

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 46	Nederbörd
Veckomedel	803
Normal nederbörd*	1274

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

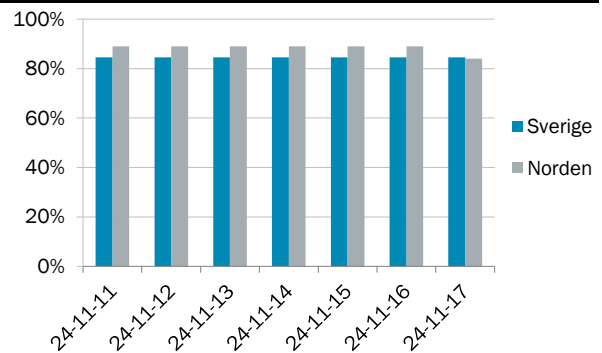
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 46	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 45
Norden	88%	9 941	-0,6%
Sverige	85%	5 816	0,1%
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	
Finland	94%	4 125	-1,8%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	93%	1 490	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

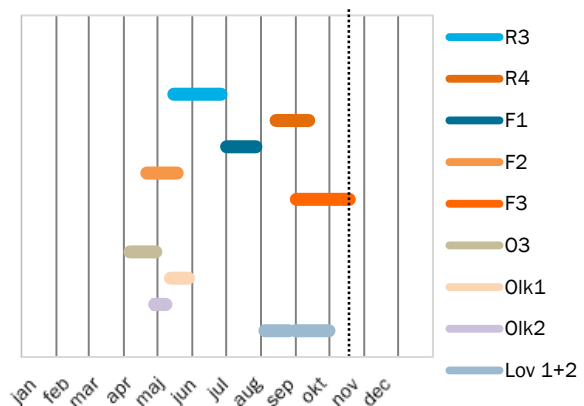
Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 16 december 2024.

Oskarshamn 3 hade ett oplanerat underhåll med 240 MW otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



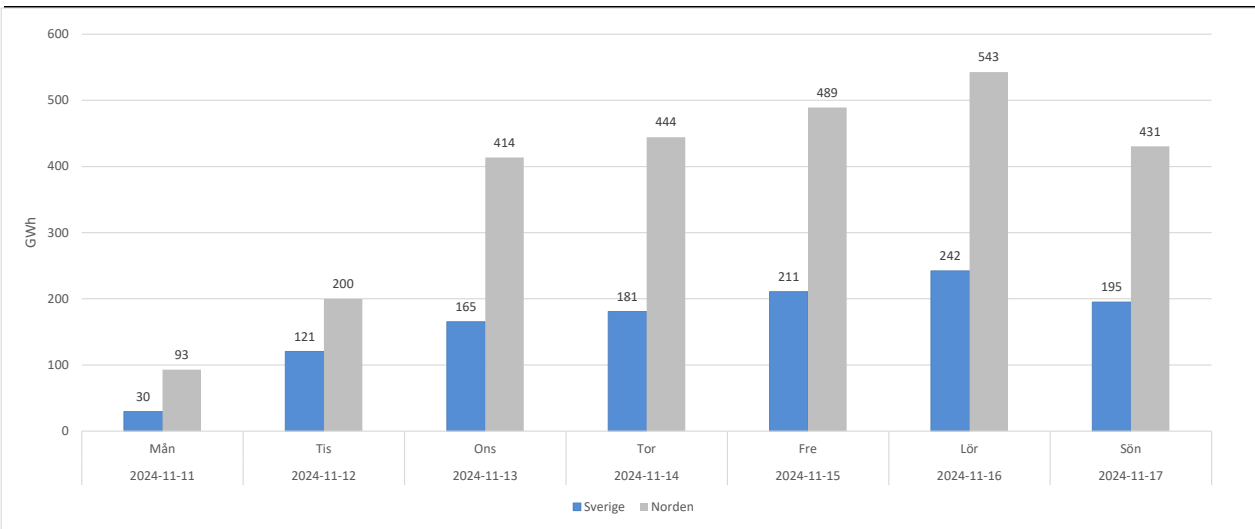
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

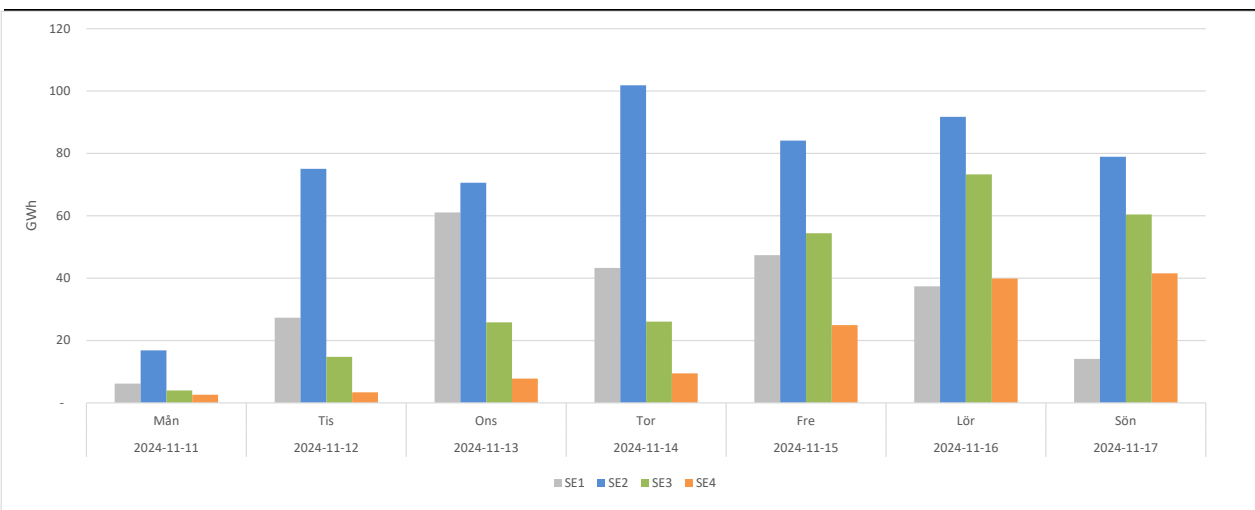
Källa: SKM

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



*Havsbaserad 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 46	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	6	17	4	3	30
Tisdag	27	75	15	3	121
Onsdag	61	71	26	8	165
Torsdag	43	102	26	9	181
Fredag	47	84	54	25	211
Lördag	37	92	73	40	242
Söndag	14	79	60	42	195
Total produktion per elområde	237	519	259	130	1 144

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 46	1 144
Vecka 45	770
Förändring från vecka 45	49%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 46	2 613
Vecka 45	1 527
Förändring från vecka 45	71%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

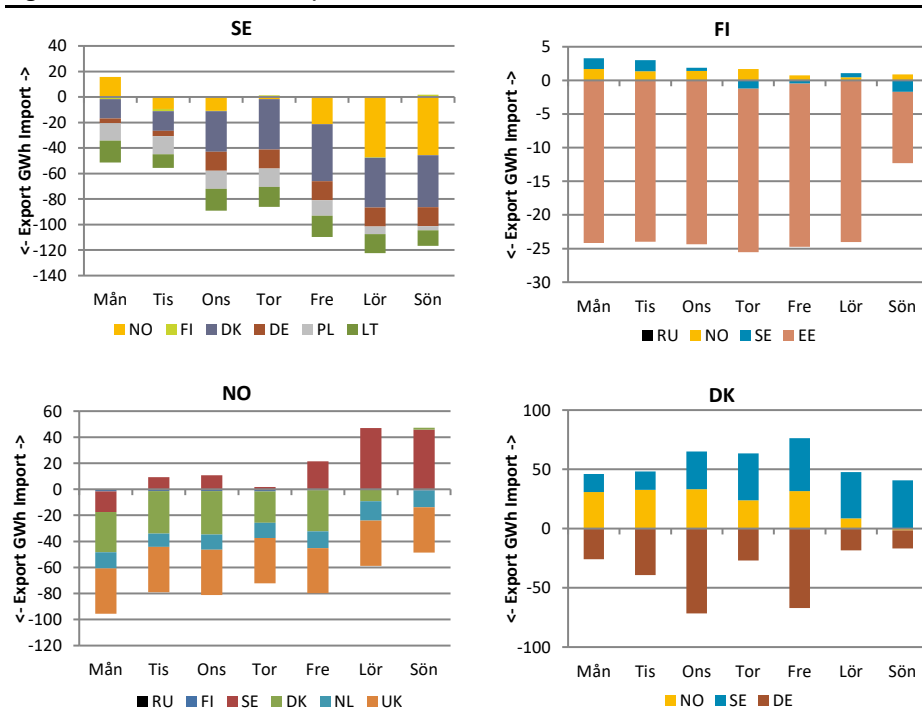
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 45	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2622	3325	1364	788	966	206
Förändring från vecka 44	1,9%	-4,6%	31,4%	-40,8%	2,2%	19,8%
Norge	2750	3404	3185	189		31
Förändring från vecka 44	-0,3%	6,7%	14,6%	-50,2%		3,3%
Finland	1634	1727	239	502	698	289
Förändring från vecka 44	-2,2%	0,4%	6,0%	-14,7%	5,4%	18,4%
Danmark	712	409		67		332
Förändring från vecka 44	-6,3%	-41,0%		-87,0%		111,2%
Norden	7719	8864	4788	1546	1664	857
Förändring från vecka 44	-0,6%	-2,4%	18,4%	-45,0%	3,5%	42,2%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 46	Netto
Sverige	-612
Finland	-60
Norge	-548
Danmark	36
Estland	67
Lettland	60
Litauen	140

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

Vecka 46	Netto
Nederländerna	-87
Polen	-78
Ryssland	0
Tyskland	-516
Storbritannien	-314

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)