

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 50 år 2023

Ökad vindkraft och sjunkande spotpriser

Systempriset minskade med 24 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 80,9 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 29 procent där medel blev 76,2 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 31 procent och veckomedel blev 76,9 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 32 procent och veckomedel blev 76,9 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 4,8 procent och hade ett veckomedel på 110,4 USD/ton, oljepriset sjönk med 0,7 procent och veckomedlet landade på 75,3 USD/fat, gaspriset minskade med 11,1 procent där veckomedel blev 34,9 EUR/MWh. Under veckan befann sig den ingående magasinutfyllnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 3,5 samt 4,10 procentenheter jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade steg med 75 procent jämfört med föregående vecka.

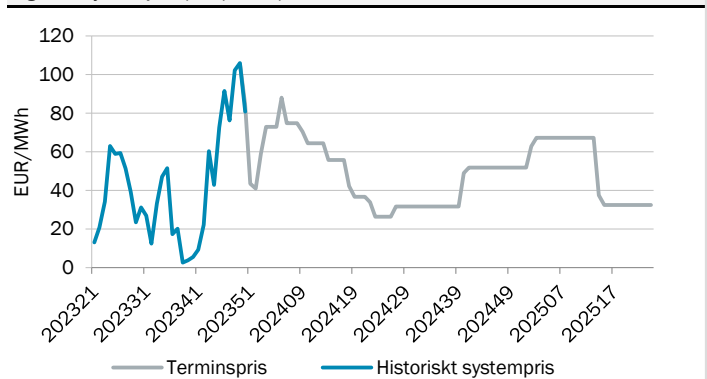
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	80,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	76,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	76,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	76,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	76,9	↓
Terminspris Norden (månad)	71,2	↓

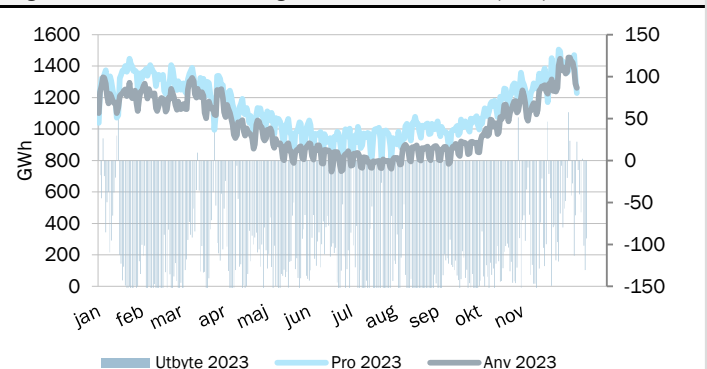
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,1 (0,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	5720 (4263)	↓
Ingående magasin Norden, procent	66,0% (75,8%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	63,0% (74,1%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	100%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	100%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



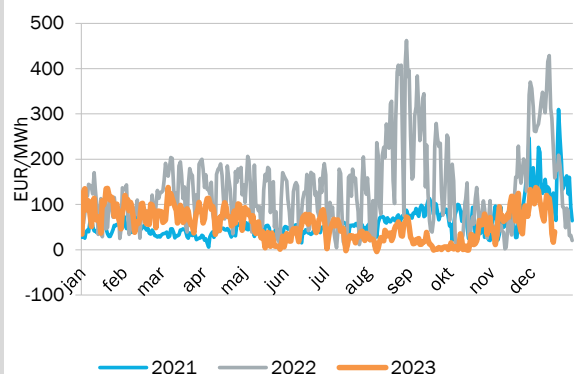
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



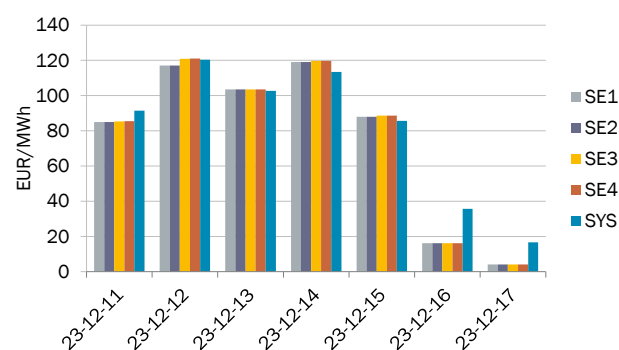
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



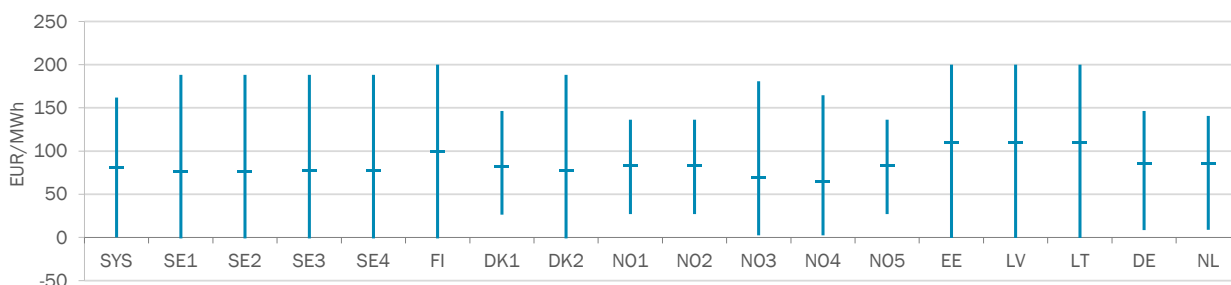
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 50	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	91,5	85,0	85,0	85,4	85,4	130,4	84,3	86,0	86,1	86,1	85,0	85,0	86,1	131,0	131,0	131,0	79,1	79,0
Tisdag	120,4	117,2	117,2	121,0	121,0	150,1	106,0	121,1	103,6	103,6	117,0	105,3	103,6	149,6	149,6	149,6	106,1	102,8
Onsdag	102,7	103,6	103,6	103,6	103,6	124,8	93,0	103,6	93,7	93,3	103,6	98,7	93,3	124,8	124,8	124,8	93,0	92,1
Torsdag	113,4	119,1	119,1	119,7	119,7	133,0	107,1	123,1	104,3	104,3	86,9	81,6	104,3	133,0	133,0	133,0	107,1	100,5
Fredag	85,7	88,0	88,0	88,7	88,7	133,8	89,2	88,7	87,1	87,1	56,9	53,2	87,1	133,9	133,9	133,9	93,2	93,3
Lördag	35,7	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	57,4	16,1	60,4	60,4	17,3	17,3	60,4	67,9	67,9	67,9	70,7	75,6
Söndag	16,6	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	40,3	4,1	47,8	47,8	23,3	10,7	48,1	28,8	28,8	28,8	50,7	54,1
Veckomedel	80,9	76,2	76,2	76,9	76,9	98,9	82,5	77,5	83,3	83,2	70,0	64,5	83,3	109,9	109,9	109,9	85,7	85,3
Medel föregående vecka	106,0	107,2	107,2	112,1	113,4	115,6	101,4	114,3	113,3	103,4	107,2	99,7	103,5	131,3	131,3	131,3	101,5	99,2
Förändring från vecka 49	-25,1	-31,1	-31,1	-35,2	-36,4	-16,7	-18,9	-36,7	-30,0	-20,2	-37,2	-35,1	-20,3	-21,4	-21,4	-21,4	-15,8	-13,8
Förändring från vecka 49	-24%	-29%	-29%	-31%	-32%	-14%	-19%	-32%	-26%	-19%	-35%	-35%	-20%	-16%	-16%	-16%	-16%	-14%

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 50	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	162,0	188,4	188,4	188,4	188,4	200,0	146,3	188,4	136,3	136,3	180,8	164,7	136,3	200,0	200,0	200	146,3	140,8
Lägst	0,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	26,4	-1,1	27,2	27,2	2,6	2,6	27,2	-0,7	-0,7	-0,7	8,6	8,9

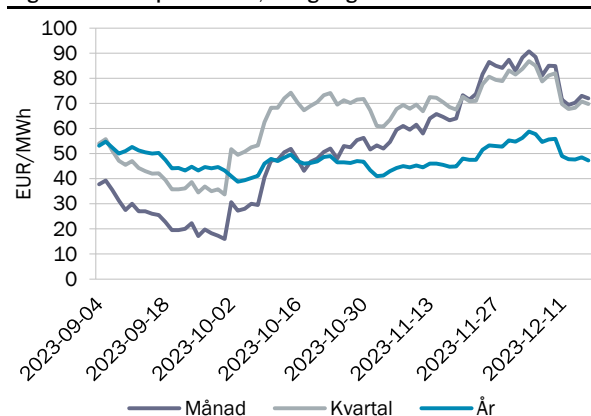
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 50	januari	kvartal 1	år 2024
Måndag	71,5	69,8	49,1
Tisdag	69,4	67,8	47,8
Onsdag	70,3	68,3	47,7
Torsdag	73,0	70,8	48,6
Fredag	72,0	69,7	47,4
Veckomedel	71,2	69,2	48,1
Förändring från vecka 49	-17,2%	-16,3%	-14,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



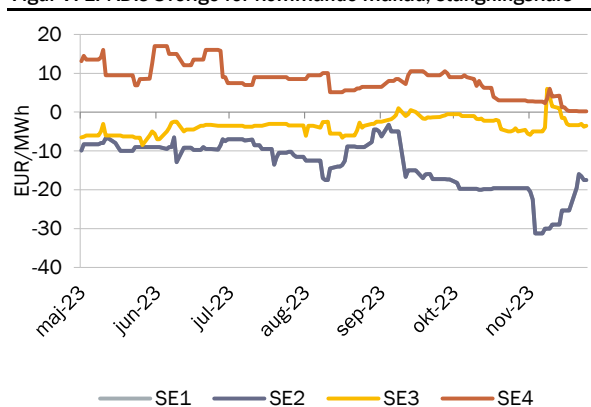
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 50	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-19,50	-19,50	-3,35	0,25
Tisdag	-16,00	-16,00	-3,35	0,20
Onsdag	-16,50	-16,50	-3,03	0,20
Torsdag	-17,50	-17,50	-3,75	0,20
Fredag	-17,50	-17,50	-3,50	0,20
Veckomedel	-17,40	-17,40	-3,40	0,21
Förändring från vecka 49	-33,3%	-33,3%	103,4%	-86,0%

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



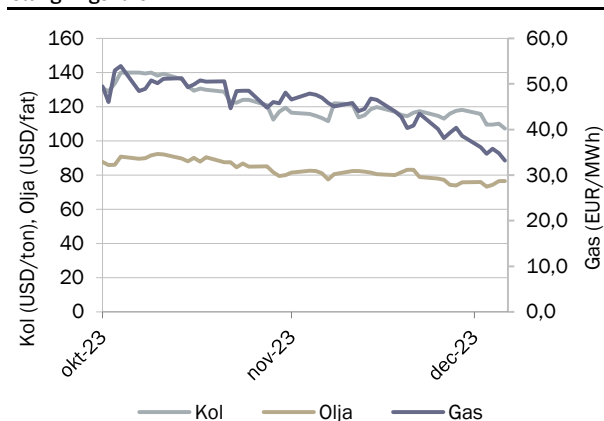
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 50	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	115,8	76,0	36,1
Tisdag	109,5	73,2	34,7
Onsdag	109,7	74,3	35,8
Torsdag	110,1	76,6	34,9
Fredag	107,3	76,6	33,2
Veckomedel	110,4	75,3	34,9
Förändring från vecka 49	-4,8%	-0,7%	-11,1%

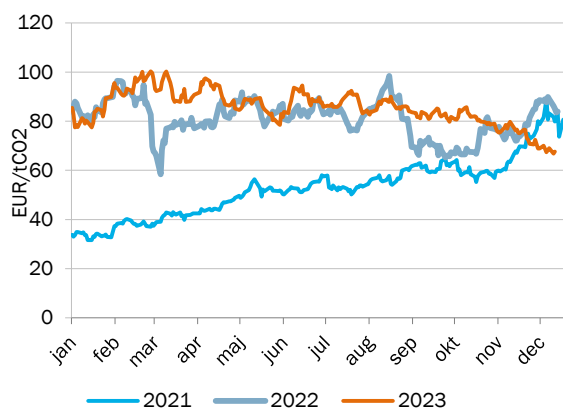
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



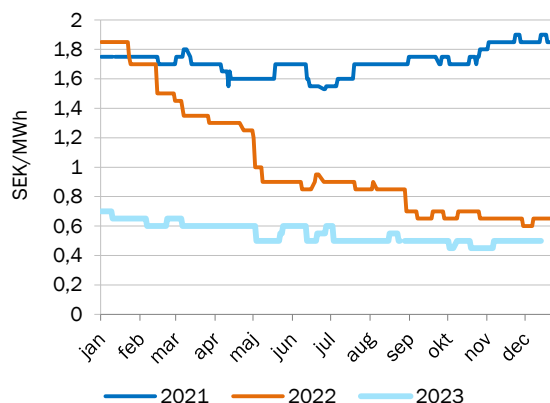
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 50	DEC23
Veckomedel	67,8
Förändring från vecka 49	-2,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



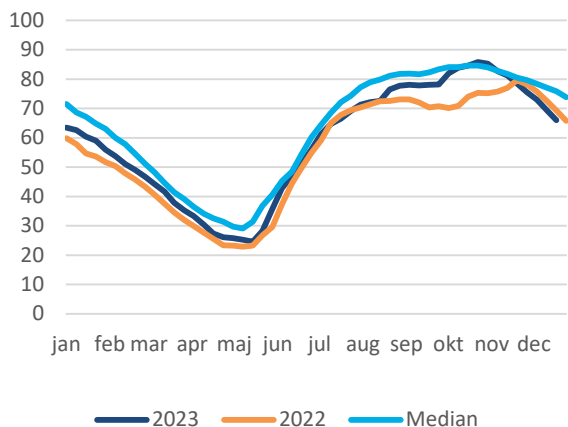
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 50	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 49	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

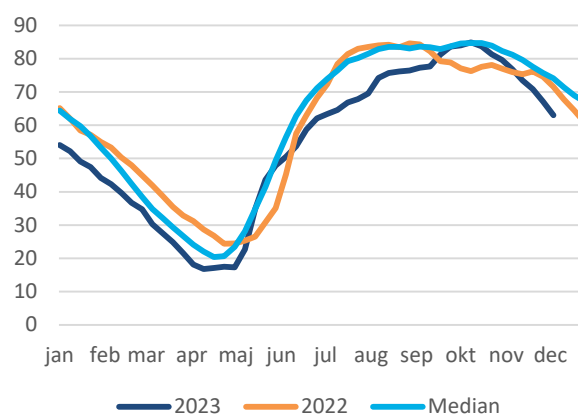
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 50	
Magasinfullnadsgrad	66,00
Förändring från vecka 49	-3,50 %-enheter
Normal	75,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



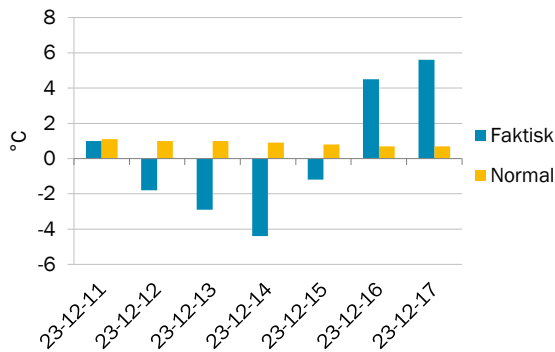
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 50	
Magasinfullnadsgrad	63,00
Förändring från vecka 49	-4,10 %-enheter
Normal	74,10
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

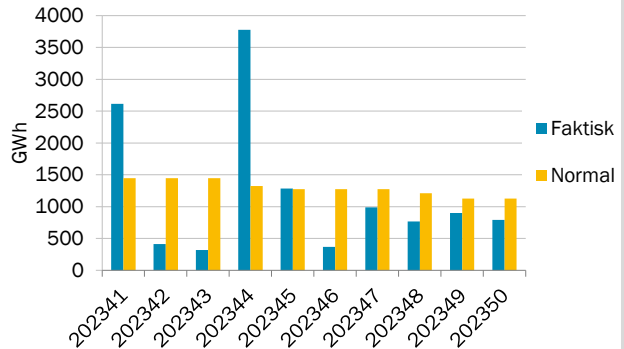
Vecka 50	Temperatur
Veckomedel	0,1
Normal temperatur*	0,9

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 50	Nederbörd
Veckomedel	791
Normal nederbörd*	1127

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

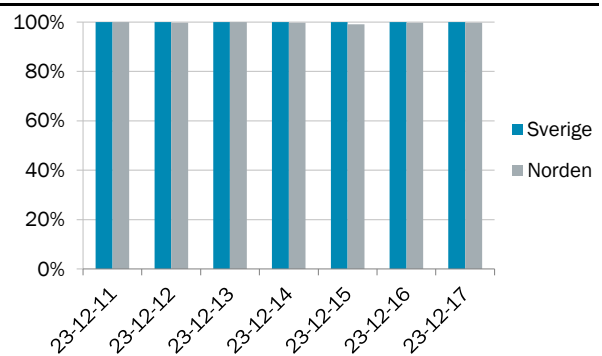
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

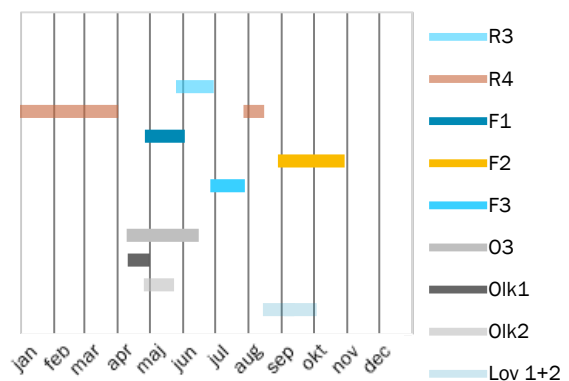
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 50	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 49
Norden	100%	11 224	1,1%
Sverige	100%	6 881	3,7%
Forsmark 1	100%	990	
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	
Finland	99%	4 343	-0,6%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 573	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



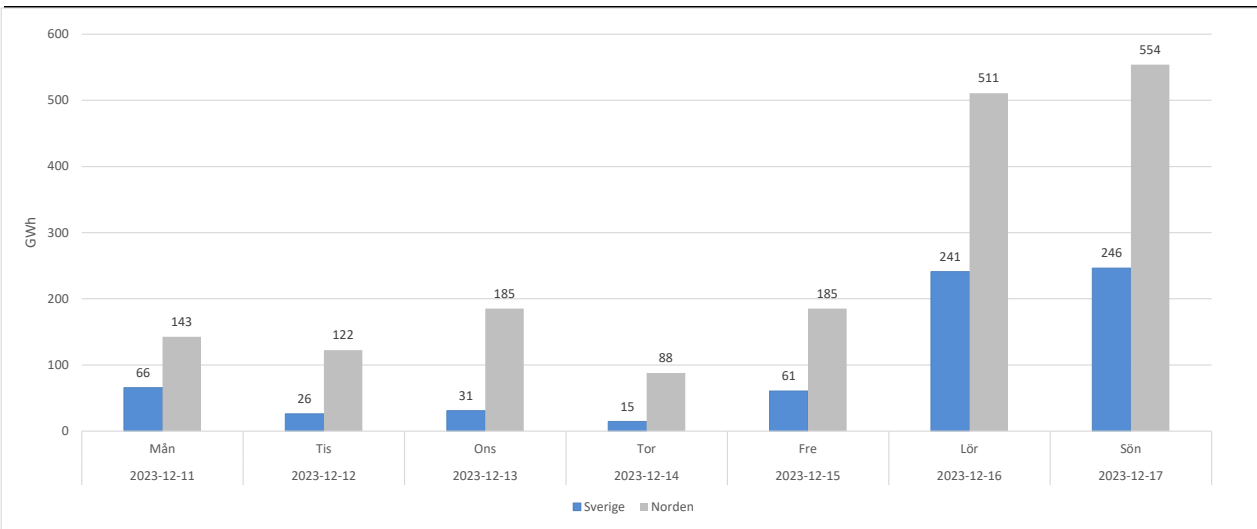
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

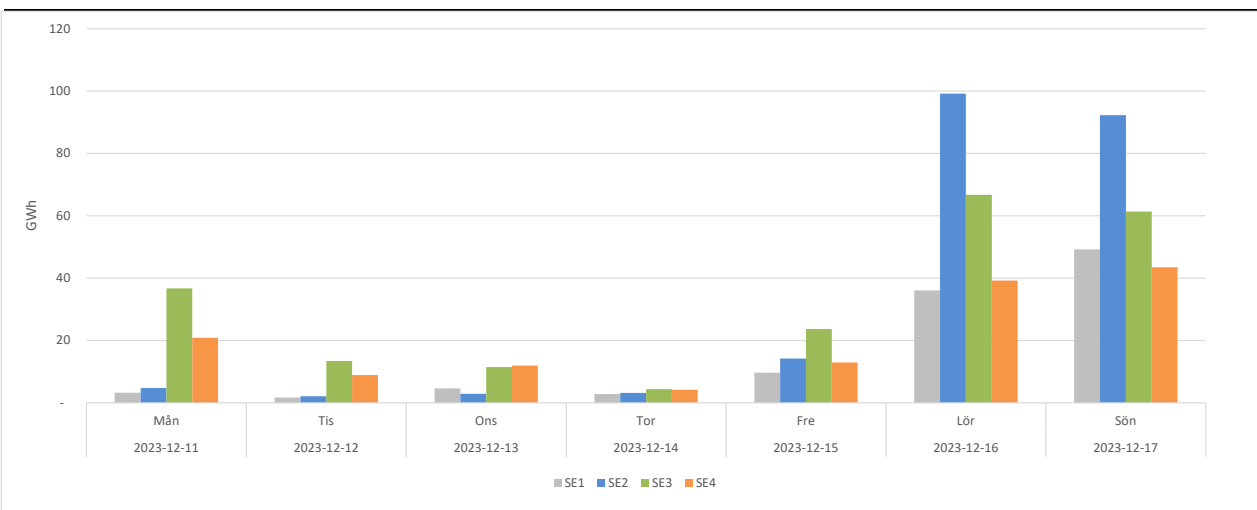
Källa: SKM

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 50	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	3	5	37	21	66
Tisdag	2	2	13	9	26
Onsdag	5	3	11	12	31
Torsdag	3	3	4	4	15
Fredag	10	14	24	13	61
Lördag	36	99	67	39	241
Söndag	49	92	61	43	246
Total produktion per elområde	107	219	218	142	686

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 50	686
Vecka 49	392
Förändring från vecka 49	75%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 50	1 788
Vecka 49	1 313
Förändring från vecka 49	36%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

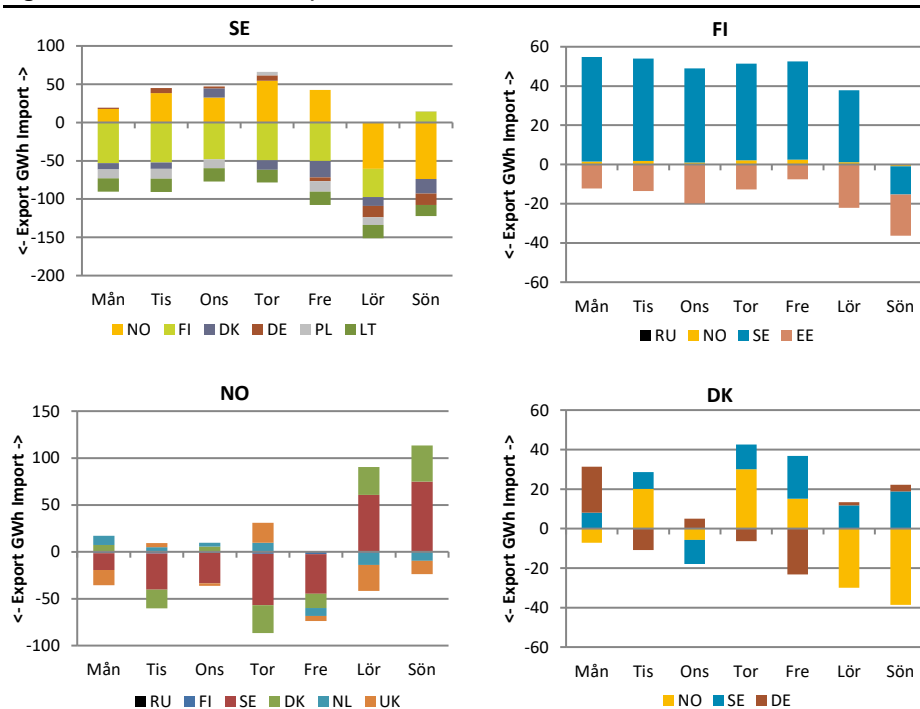
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 49	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3275	3534	1856	341	1107	230
<i>Förändring från vecka 48</i>	<i>-2,8%</i>	<i>-5,1%</i>	<i>4,2%</i>	<i>-52,4%</i>	<i>11,1%</i>	<i>0,0%</i>
Norge	3512	3605	3243	332		31
<i>Förändring från vecka 48</i>	<i>0,7%</i>	<i>-4,7%</i>	<i>-7,8%</i>	<i>39,9%</i>		<i>6,9%</i>
Finland	1984	1678	322	192	734	430
<i>Förändring från vecka 48</i>	<i>2,5%</i>	<i>-5,1%</i>	<i>8,7%</i>	<i>-48,9%</i>	<i>10,2%</i>	<i>-0,2%</i>
Danmark	765	768		397		358
<i>Förändring från vecka 48</i>	<i>-10,5%</i>	<i>29,6%</i>		<i>75,2%</i>		<i>-0,3%</i>
Norden	9536	9585	5421	1262	1841	1049
<i>Förändring från vecka 48</i>	<i>-1,2%</i>	<i>-2,8%</i>	<i>-3,1%</i>	<i>-18,9%</i>	<i>10,8%</i>	<i>0,0%</i>

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 50	Netto
Sverige	-483
Finland	175
Norge	-159
Danmark	29
Estland	62
Lettland	37
Litauen	166

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

Vecka 50	Netto
Nederländerna	-3
Polen	-55
Ryssland	0
Tyskland	-96
Storbritannien	-40

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)