

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 21 år 2024

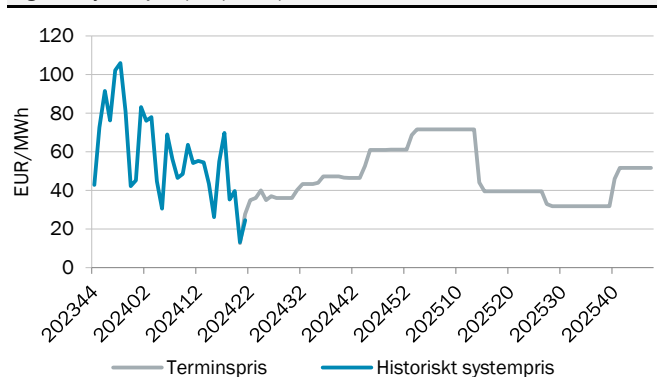
Magasinfyllnadsgraden över det normala

Systempriset ökade med 87 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 24,6 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 32 procent där medel blev ungefär 10,8 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 9 procent där veckomedel blev 11,8 EUR/MWh och i SE4 minskade spotpriset med 180 procent och veckomedel blev 49,4 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 3,6 procent och hade ett veckomedel på 112,7 USD/ton, oljepriset sjönk med 0,9 procent och veckomedlet landade på 82,4 USD/fat, gaspriset ökade med 12,3 procent där veckomedel blev 33,7 EUR/MWh. Under veckan befann sig den ingående magasinfyllnadsgraden i Norden och Sverige över det normala, detta motsvarade en ökning med 9,4 samt 12,20 procentenheter jämfört med föregående vecka. Under veckan låg medeltemperaturen på 16,9 grader vilket var varmare än det normala (12,5 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 82 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 76 procent detta var en ökning med 6,4 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Norden minskade

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	24,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	10,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	10,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	11,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	49,4	↑
Terminspris Norden (månad)	36,8	↑

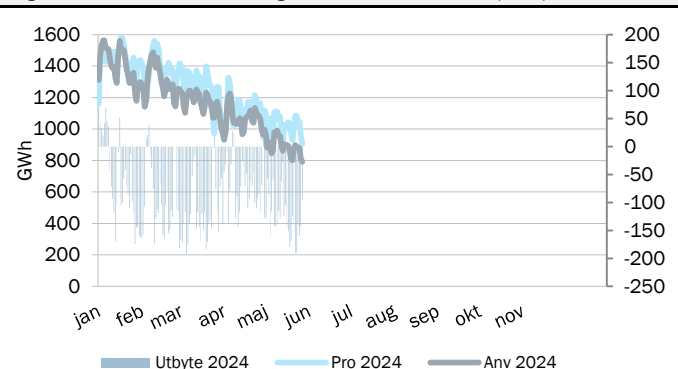
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	16,9	(12,5)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1822	(2835)	↓
Ingående magasin Norden, procent	40,1%	(40,6%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	36,8%	(34,8%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	77%		↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	76%		↑

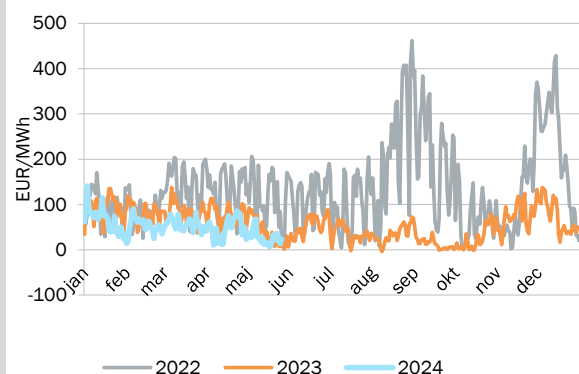
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



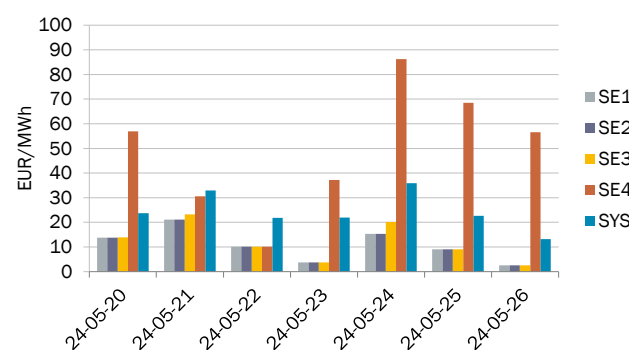
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



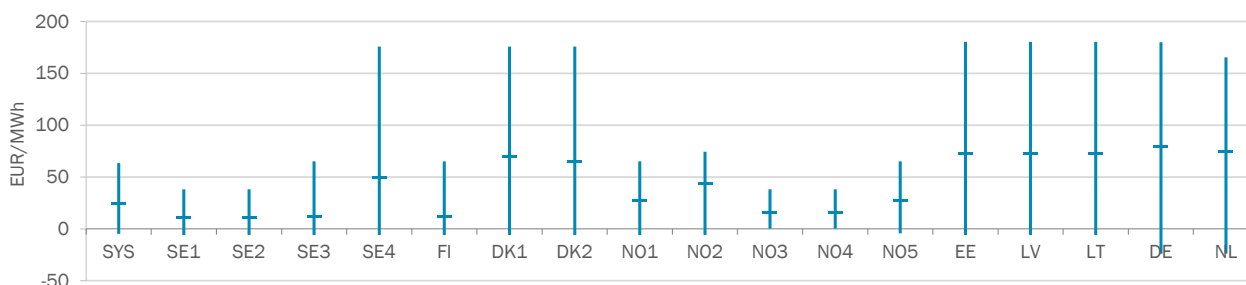
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 21	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	23,7	13,9	13,9	14,0	56,9	13,9	63,6	63,8	24,8	37,4	15,5	15,5	24,8	79,7	79,7	79,7	65,0	59,6
Tisdag	32,9	21,1	21,1	23,3	30,6	23,3	53,9	38,6	32,6	45,8	23,8	23,8	32,6	83,9	83,9	83,9	79,8	81,3
Onsdag	21,8	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	47,0	25,5	29,2	35,1	22,5	22,5	29,2	58,1	58,1	58,1	85,8	68,8
Torsdag	21,9	3,7	3,7	3,7	37,2	3,7	90,0	90,0	32,9	53,0	11,0	11,0	32,9	69,4	69,4	69,4	93,9	86,7
Fredag	35,9	15,3	15,3	20,1	86,2	17,8	101,1	102,2	35,9	59,2	19,1	19,1	35,9	86,6	86,7	86,7	102,2	99,1
Lördag	22,7	9,1	9,1	9,1	68,5	9,1	71,9	72,3	23,4	43,2	12,6	12,6	23,4	69,7	69,7	69,7	72,3	70,8
Söndag	13,2	2,6	2,6	2,6	56,6	2,6	59,2	59,2	15,8	35,3	5,1	5,1	15,9	60,9	60,9	60,9	57,9	56,6
Veckomedel	24,6	10,8	10,8	11,8	49,4	11,5	69,5	64,5	27,8	44,1	15,7	15,7	27,8	72,6	72,6	72,6	79,6	74,7
Medel föregående vecka	13,2	8,2	8,2	10,8	17,7	30,3	30,2	26,9	20,3	24,2	11,8	11,8	20,3	70,2	70,2	70,2	49,1	55,8
Förändring från vecka 20	11,4	2,6	2,6	1,0	31,8	-18,8	39,4	37,6	7,5	20,0	3,9	3,9	7,5	2,4	2,4	2,4	30,4	18,9
Förändring från vecka 20	87%	32%	32%	9%	180%	-62%	130%	140%	37%	83%	33%	33%	37%	3%	3%	3%	62%	34%

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 21	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	63,5	38,1	38,1	65,0	175,7	65,0	175,7	175,7	65,0	74,3	38,1	38,1	65,0	180,4	180,4	180	180,1	165,4
Lägst	-5,0	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	-6,1	0,1	0,1	-4,4	-6,1	-6,1	-6,1	-23,9	-23,9

Finansiell handel - terminspris

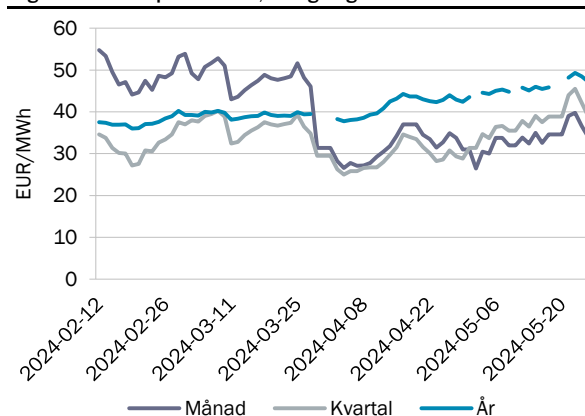
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 21	juni	kvartal 3	år 2025
Måndag	34,6	38,9	
Tisdag	39,0	44,0	48,2
Onsdag	39,8	45,5	49,3
Torsdag	36,6	42,2	48,5
Fredag	33,9	38,9	47,2
Veckomedel	36,8	41,9	48,3
Förändring från vecka 20	8,7%	9,8%	5,9%

OBS: Viss data saknas för år 2025

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



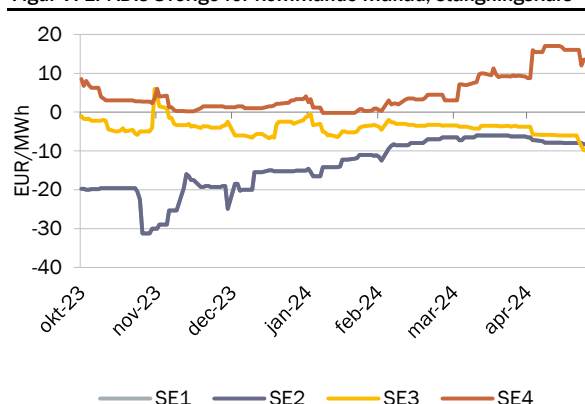
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 21	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,00	-8,00	-6,00	16,00
Tisdag	-8,00	-8,00	-7,50	16,00
Onsdag	-8,00	-8,00	-8,75	12,00
Torsdag	-8,25	-8,25	-9,80	13,50
Fredag	-8,25	-8,25	-9,83	13,50
Veckomedel	-8,10	-8,10	-8,38	14,20
Förändring från vecka 20	1,7%	1,7%	39,6%	-13,2%

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



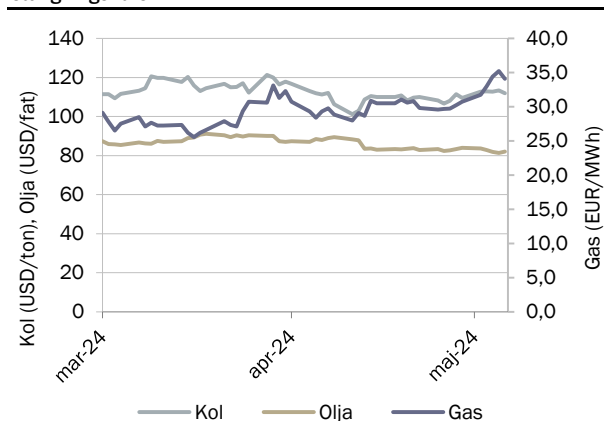
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 21	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	112,8	83,7	31,8
Tisdag	113,0	82,9	33,0
Onsdag	112,8	81,9	34,4
Torsdag	113,3	81,4	35,2
Fredag	112,0	82,1	34,1
Veckomedel	112,7	82,4	33,7
Förändring från vecka 20	3,6%	-0,9%	12,3%

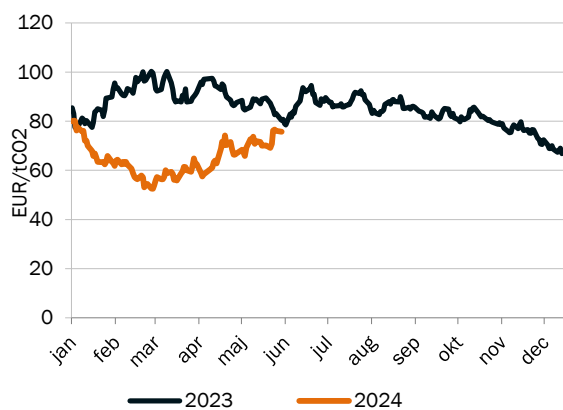
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



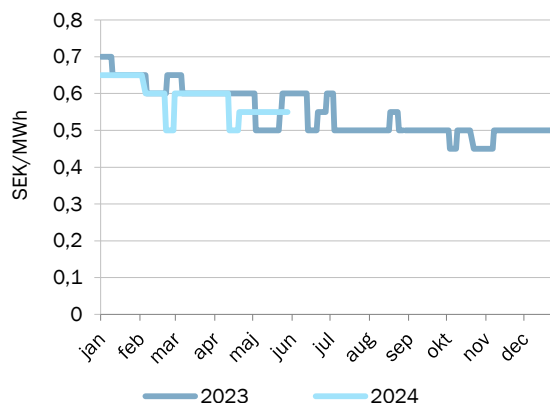
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 21	75,78
Veckomedel	76,2
Förändring från vecka 20	8,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



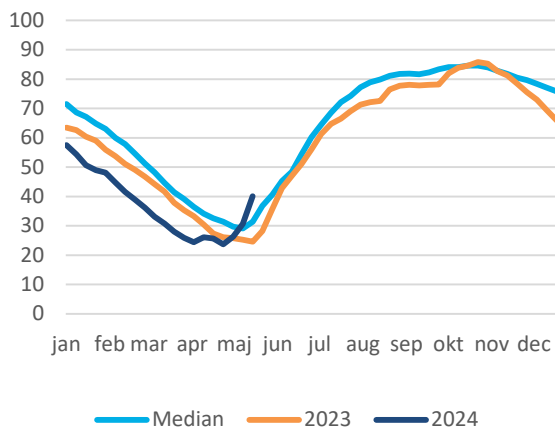
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 21	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 20	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

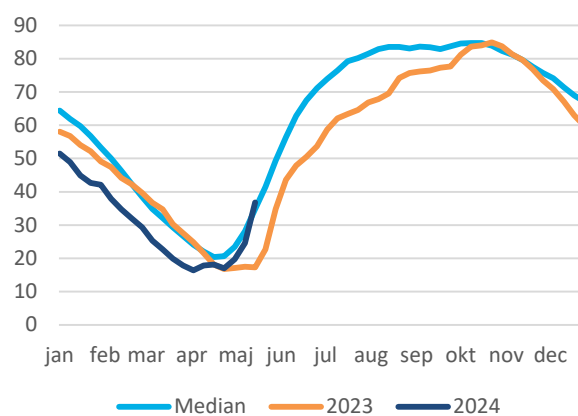
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 21	
Magasinfullnadsgrad	40,10
Förändring från vecka 20	9,40 %-enheter
Normal	40,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



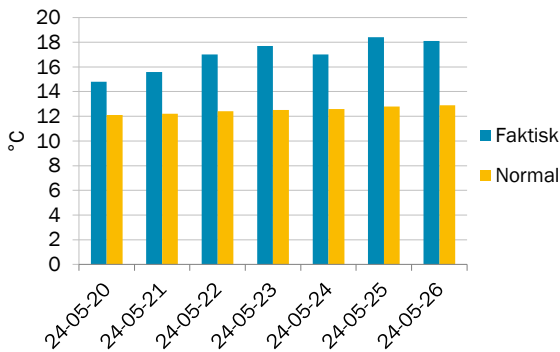
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 21	
Magasinfullnadsgrad	36,80
Förändring från vecka 20	12,20 %-enheter
Normal	34,80
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

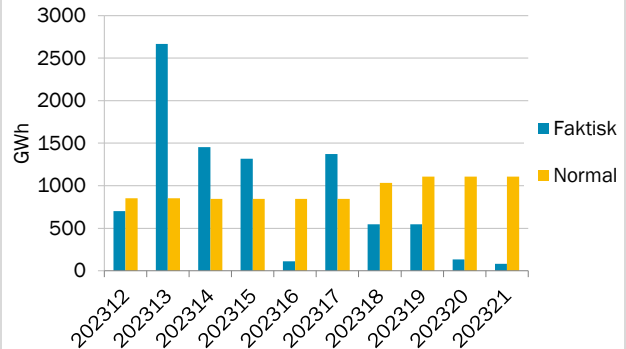
Vecka 21	Temperatur
Veckomedel	16,9
Normal temperatur*	12,5

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 21	Nederbörd
Veckomedel	82
Normal nederbörd*	1106

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

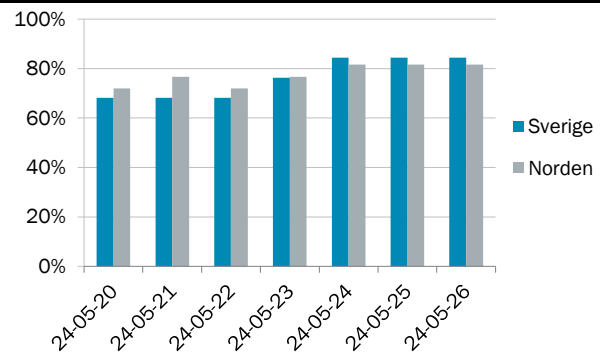
Vecka 21	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 20
Norden	77%	8 888	5,1%
Sverige	76%	5 247	6,4%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	50%	560	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	78%	3 401	-1,4%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	95%	1 523	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Olkiluoto 1 hade ett planerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 16 juni.

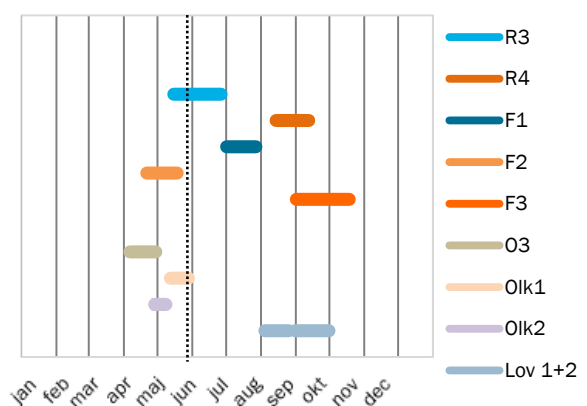
Ringhals 3 har ett planerat underhåll med 1081 MW otillgänglig kapacitet fram till den 29 juni.

Forsmark 2 hade ett planerat underhåll med 1118 MW otillgänglig kapacitet fram till den 23 maj.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



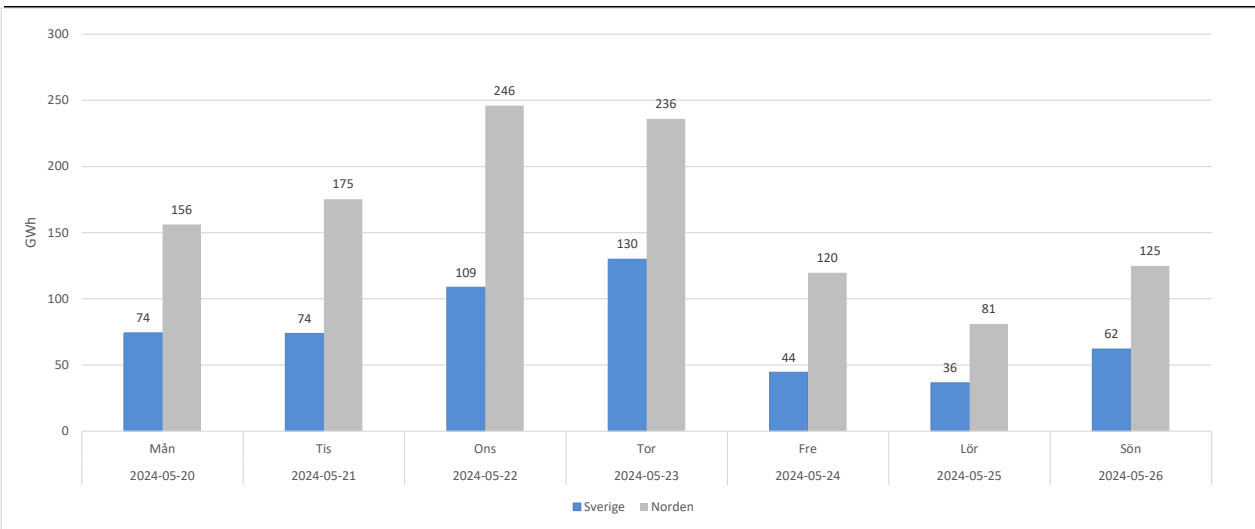
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

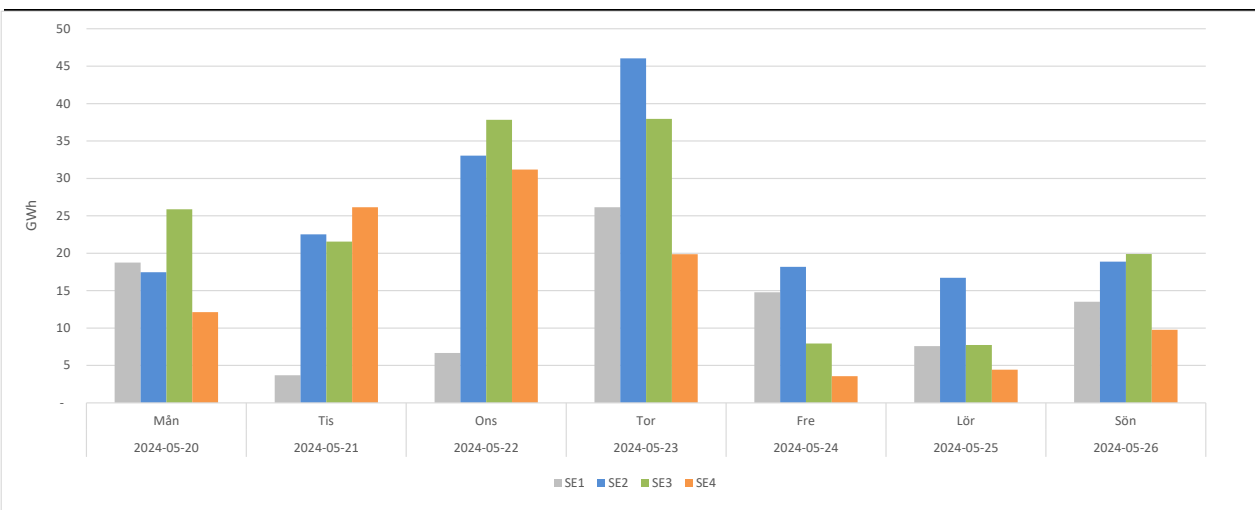
Källa: SKM

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 21	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	19	17	26	12	74
Tisdag	4	23	22	26	74
Onsdag	7	33	38	31	109
Torsdag	26	46	38	20	130
Fredag	15	18	8	4	44
Lördag	8	17	8	4	36
Söndag	14	19	20	10	62
Total produktion per elområde	91	173	159	107	530

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 21	530
Vecka 20	528
Förändring från vecka 20	0%

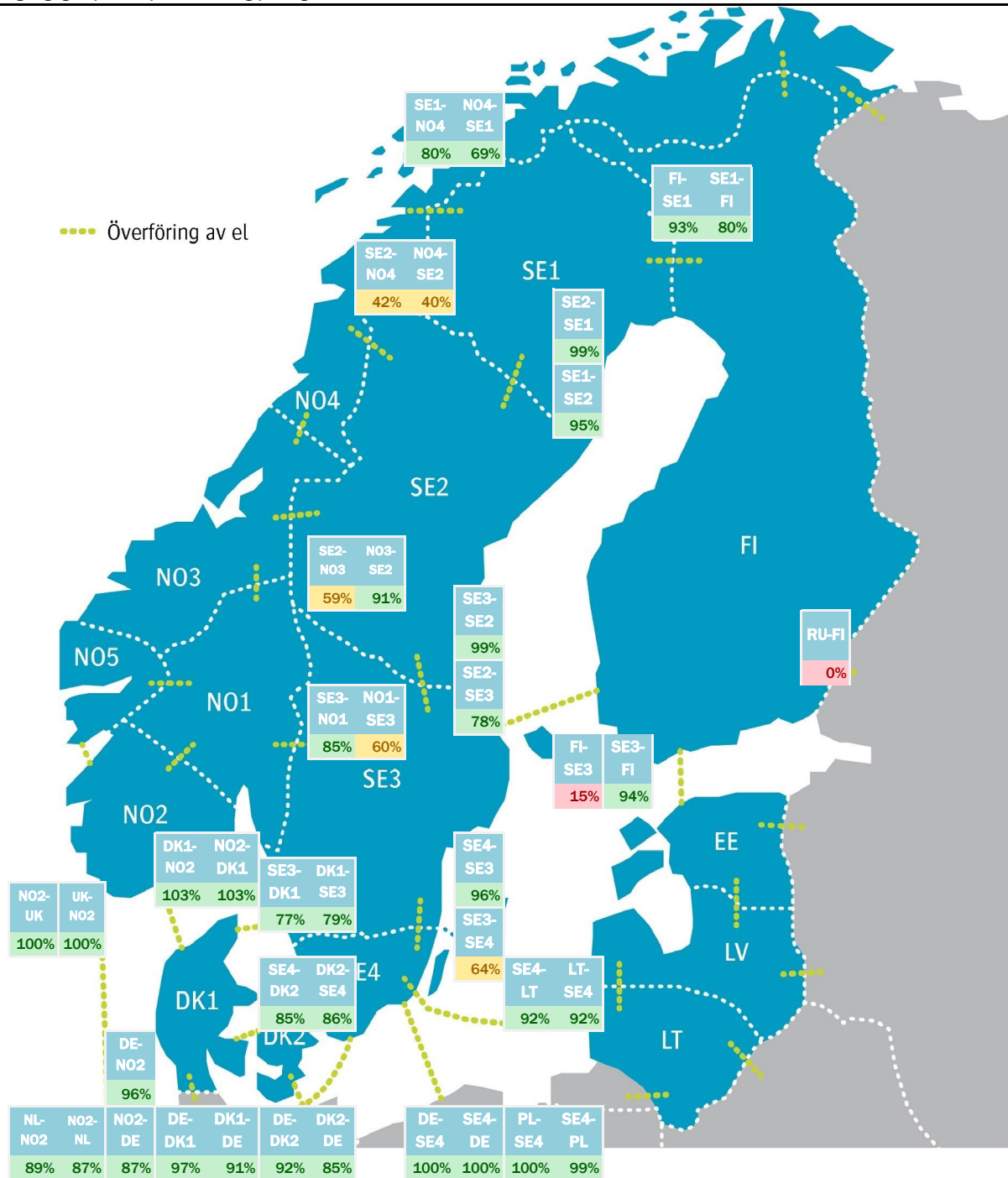
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 21	1 139
Vecka 20	1 483
Förändring från vecka 20	-23%

Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

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



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

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4
Vecka 21	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	SE1	SE2	SE3
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1381	2277	840	615	593	0	1449	1680	547	1104	1195	1123	483	591	127	1774	643	3138	5663	3964			
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1449	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	- från	- från
Tillgänglig	632	1255	2418	924	597	600	0	1449	1680	562	1454	1027	180	482	545	100	1296	643	3269	7237	2693			
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800			

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

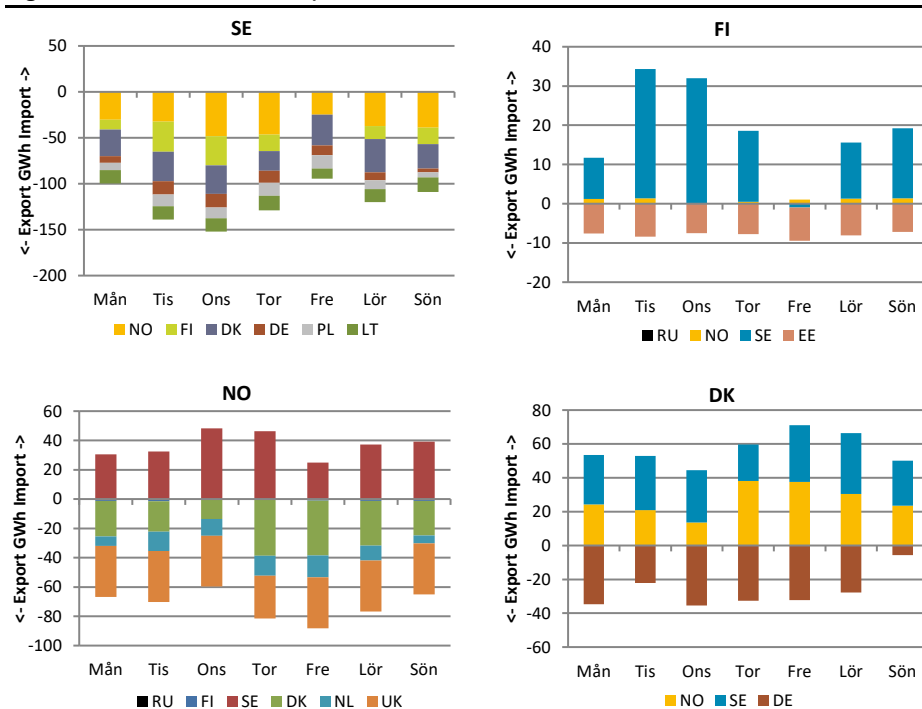
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 20	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1980	2675	1210	548	748	168
Förändring från vecka 19	-11,9%	-6,3%	-6,9%	19,1%	-11,8%	-32,0%
Norge	2060	2451	2210	211		31
Förändring från vecka 19	-8,9%	-13,0%	-15,8%	28,8%		3,3%
Finland	1314	1163	327	262	389	184
Förändring från vecka 19	-9,3%	-5,6%	-9,4%	-4,6%	6,0%	-19,4%
Danmark	636	742		488		77
Förändring från vecka 19	-0,5%	97,2%		261,5%		-41,0%
Norden	5990	7030	3746	1509	1137	460
Förändring från vecka 19	-9,2%	-3,4%	-12,6%	46,0%	-6,4%	-27,6%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 21	Netto
Sverige	-842
Finland	77
Norge	-413
Danmark	127
Estland	18
Lettland	38
Litauen	75

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

Vecka 21	Netto
Nederländerna	-75
Polen	-76
Ryssland	0
Tyskland	-427
Storbritannien	-302

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)