

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 18 år 2024

Sjuknade spotpriser och ökad vindkraftsproduktion

Systempriset minskade med 49 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 35,3 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 56 procent där medel blev ungefär 30,4 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 60 procent och veckomedel blev 32,3 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 42 procent och veckomedel blev 46,1 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt ökade med 1,8 procent, månadskontrakt minskade med 10,5 procent och kvartalskontrakten ökade med 8,8 procent. Under veckan låg medeltemperaturen på 12,7 grader vilket var något varmare än det normala (9,3 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 552 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. I Norden låg den tillgängliga kärnkraften på 55 procent detta var en minskning med 7,4 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 69 procent jämfört med föregående vecka. I Norden ökade vindkraftsproduktionen med 46 procent jämfört med föregående vecka.

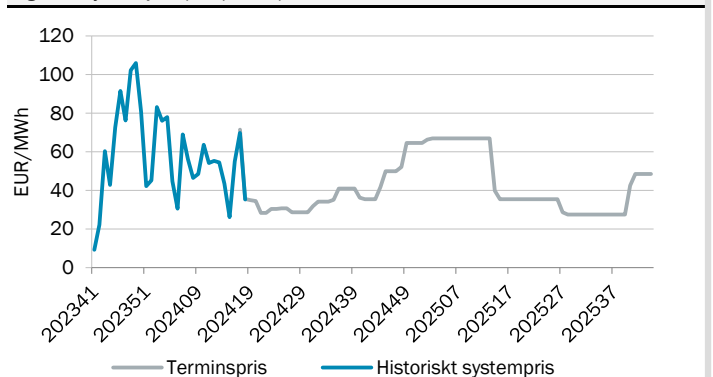
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	35,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	30,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	30,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	32,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	46,1	↓
Terminspris Norden (månad)	29,8	↓

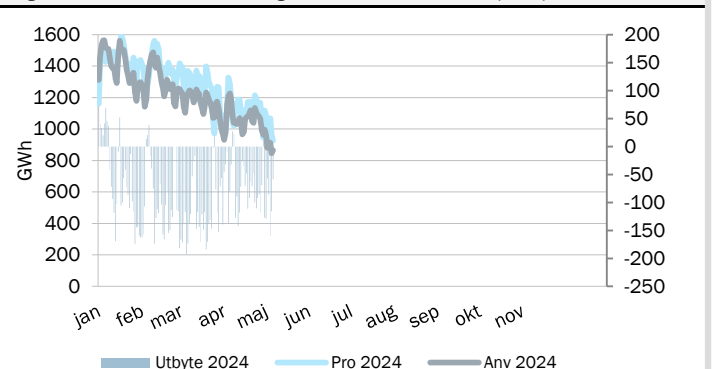
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,7 (9,3)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1342 (2727)	↓
Ingående magasin Norden, procent	23,7% (29,1%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	17,0% (20,7%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	55%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	63%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



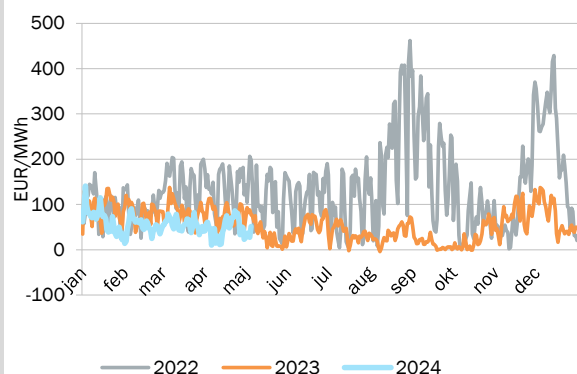
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



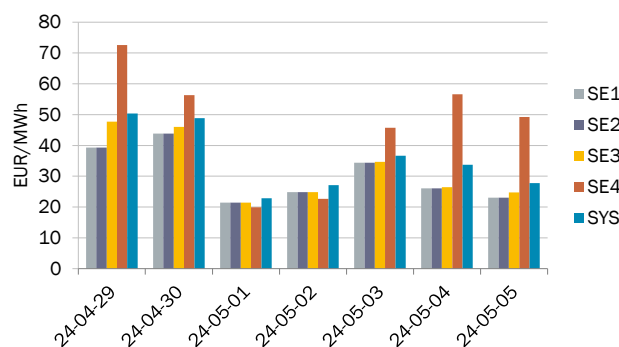
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



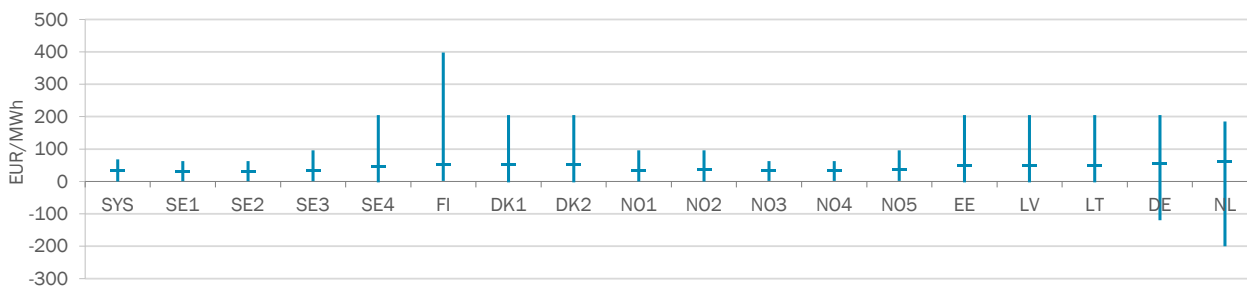
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 18	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	50,4	39,3	39,3	47,7	72,6	44,0	77,9	77,9	57,3	57,3	38,3	38,3	57,6	72,6	72,6	72,6	80,8	76,0
Tisdag	48,9	43,8	43,8	46,0	56,3	55,8	54,9	56,3	49,2	49,2	44,6	44,6	51,6	65,9	65,9	65,9	69,4	69,8
Onsdag	22,9	21,4	21,4	21,4	19,9	33,6	22,9	19,9	23,9	23,9	27,8	27,8	34,0	21,5	21,5	21,5	4,4	26,0
Torsdag	27,1	24,9	24,9	24,9	22,6	125,9	22,6	22,6	24,6	24,6	30,1	30,1	29,2	30,8	30,8	30,8	36,4	46,8
Fredag	36,7	34,4	34,4	34,7	45,7	48,9	49,5	49,6	35,3	36,7	34,4	34,4	35,3	49,4	49,4	49,4	77,8	79,2
Lördag	33,7	26,0	26,0	26,4	56,6	26,2	75,2	75,2	28,4	40,9	26,0	26,0	28,4	56,6	56,6	56,6	75,2	72,8
Söndag	27,7	23,1	23,1	24,7	49,2	23,2	54,6	55,0	26,8	34,1	24,0	24,0	26,8	54,1	54,1	54,1	54,2	60,1
Veckomedel	35,3	30,4	30,4	32,3	46,1	51,1	51,1	50,9	35,1	38,1	32,2	32,2	37,5	50,1	50,1	50,1	56,9	61,5
Medel föregående vecka	69,8	69,2	69,9	81,1	79,2	76,4	79,8	80,3	67,8	67,1	68,9	63,3	70,4	82,9	82,9	82,9	77,5	74,1
Förändring från vecka 17	-34,4	-38,8	-39,5	-48,9	-33,1	-25,4	-28,8	-29,4	-32,8	-29,0	-36,8	-31,1	-32,8	-32,8	-32,8	-32,8	-20,7	-12,5
Förändring från vecka 17	-49%	-56%	-56%	-60%	-42%	-33%	-36%	-37%	-48%	-43%	-53%	-49%	-47%	-40%	-40%	-40%	-27%	-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 18	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	67,9	62,7	62,7	95,8	204,6	397,9	204,6	204,6	95,8	95,8	62,7	62,7	95,8	204,6	204,6	205	204,6	185,4
Lägst	0,0	0,4	0,4	0,4	-2,7	1,9	-2,7	-2,7	0,1	0,1	1,9	1,9	1,9	-2,7	-2,7	-2,7	-120,1	-200,0

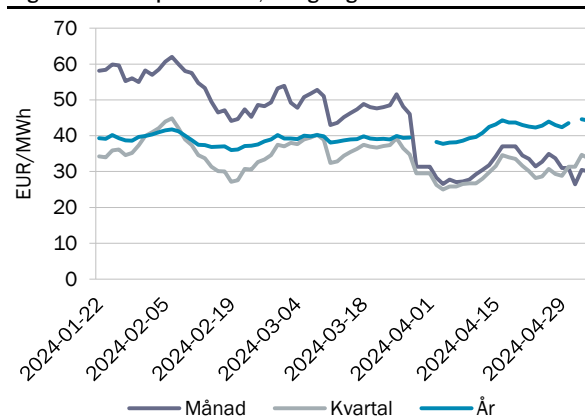
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 18	juni	kvartal 3	år 2025
Måndag	31,0	28,9	42,4
Tisdag	31,0	31,4	43,5
Onsdag	26,5	31,4	0,0
Torsdag	30,5	34,7	44,6
Fredag	30,0	33,7	44,3
Veckomedel	29,8	32,0	43,7
Förändring från vecka 17	-10,5%	8,8%	1,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



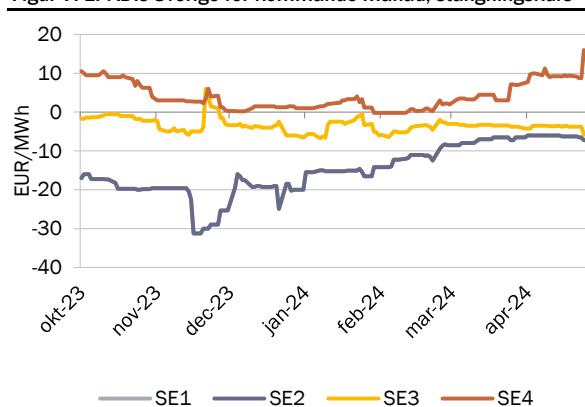
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 18	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-6,25	-6,25	-3,75	9,13
Tisdag	-6,50	-6,50	-3,75	8,75
Onsdag	-6,50	-6,50	-3,75	8,75
Torsdag	-7,25	-7,25	-5,75	15,98
Fredag	-7,25	-7,25	-5,75	15,50
Veckomedel	-6,75	-6,75	-4,55	11,62
Förändring från vecka 17	8,7%	8,7%	25,7%	24,9%

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



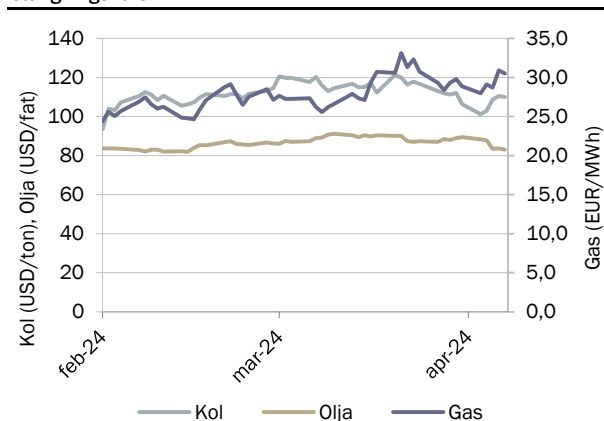
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 18	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	101,2	88,4	28,0
Tisdag	103,0	87,9	29,1
Onsdag	108,8	83,4	28,7
Torsdag	110,5	83,7	30,9
Fredag	110,0	83,0	30,5
Veckomedel	106,7	85,3	29,4
Förändring från vecka 17	-3,8%	-3,5%	1,1%

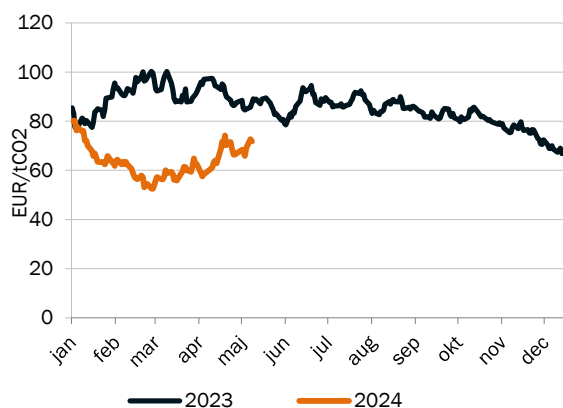
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



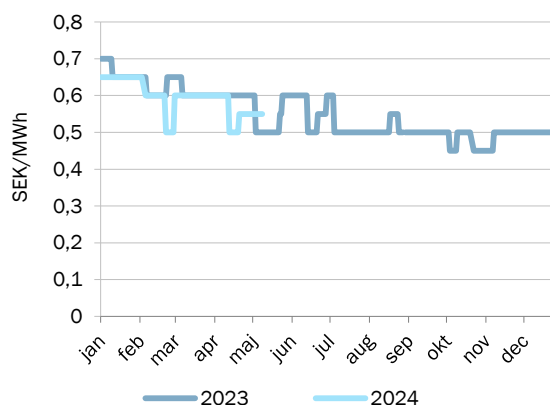
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 18	71,77
Veckomedel	69,9
Förändring från vecka 17	4,2%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



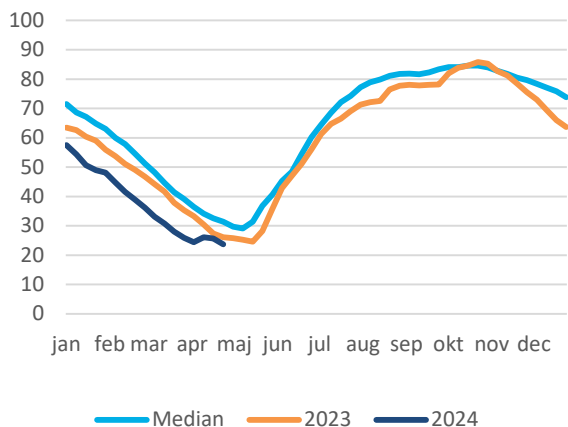
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 18	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 17	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

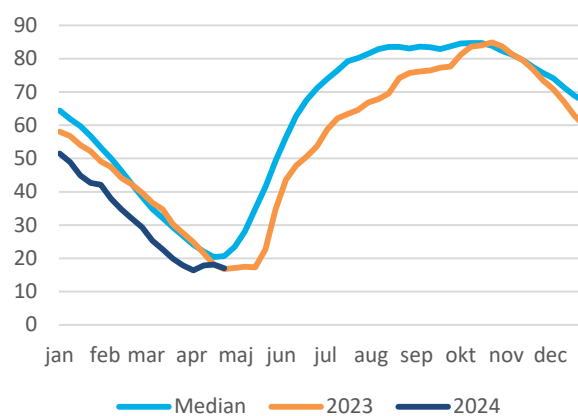
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 18	
Magasinfullnadsgrad	23,70
Förändring från vecka 17	-2,00 %-enheter
Normal	29,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



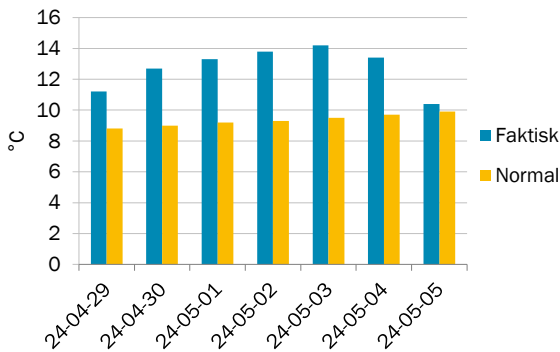
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 18	
Magasinfullnadsgrad	17,00
Förändring från vecka 17	-1,10 %-enheter
Normal	20,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

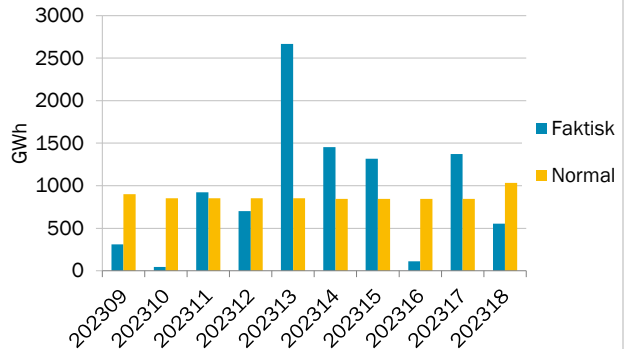
Vecka 18	Temperatur
Veckomedel	12,7
Normal temperatur*	9,3

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 18	Nederbörd
Veckomedel	552
Normal nederbörd*	1032

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 18	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 17
Norden	55%	6 240	-7,4%
Sverige	63%	4 341	-0,3%
Forsmark 1	98%	970	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	43%	1 899	-18,6%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	0%	0	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

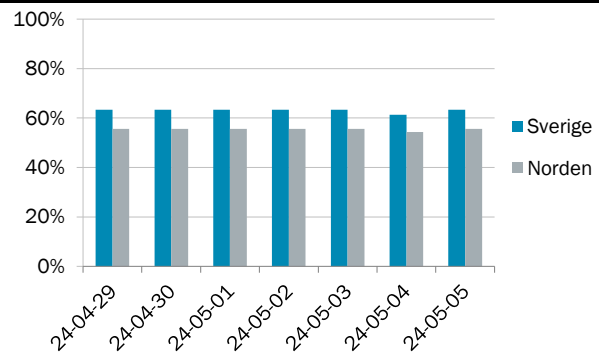
Olkiluoto 2 har ett planerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 8 maj.

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 10 maj.

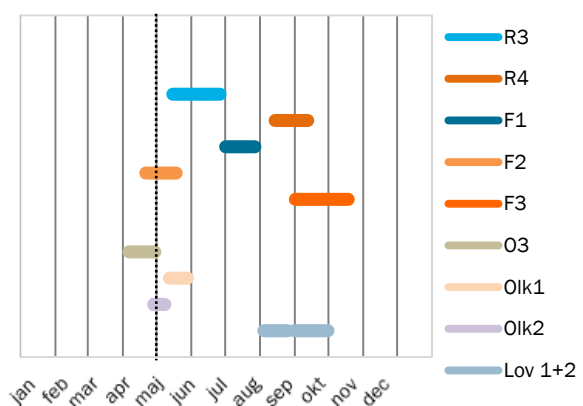
Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW otillgänglig kapacitet fram till och med den 7 maj.

Forsmark 2 har ett planerat underhåll med 1118 MW otillgänglig

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



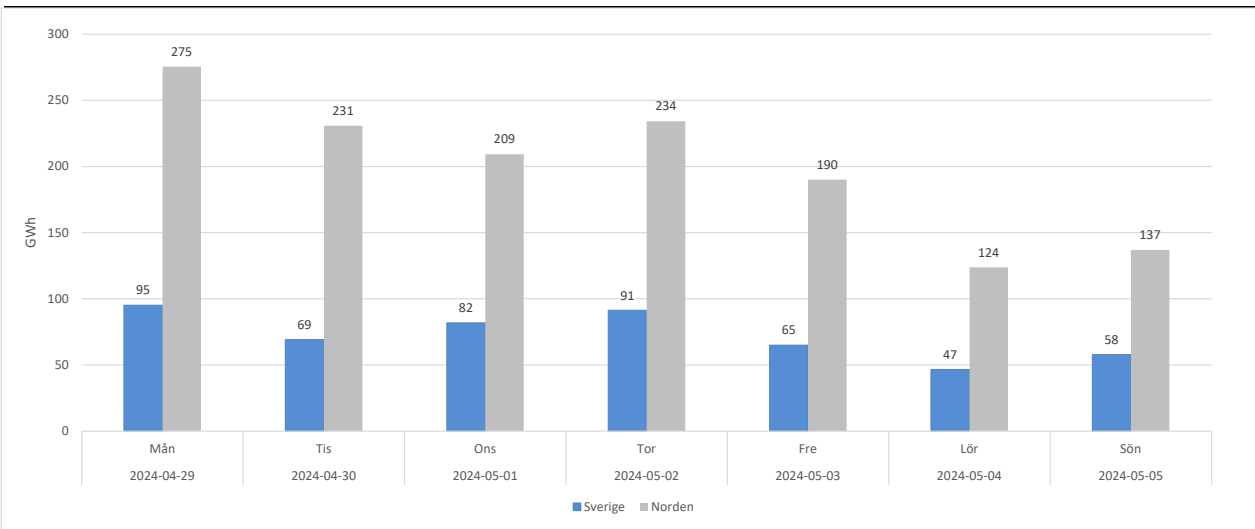
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

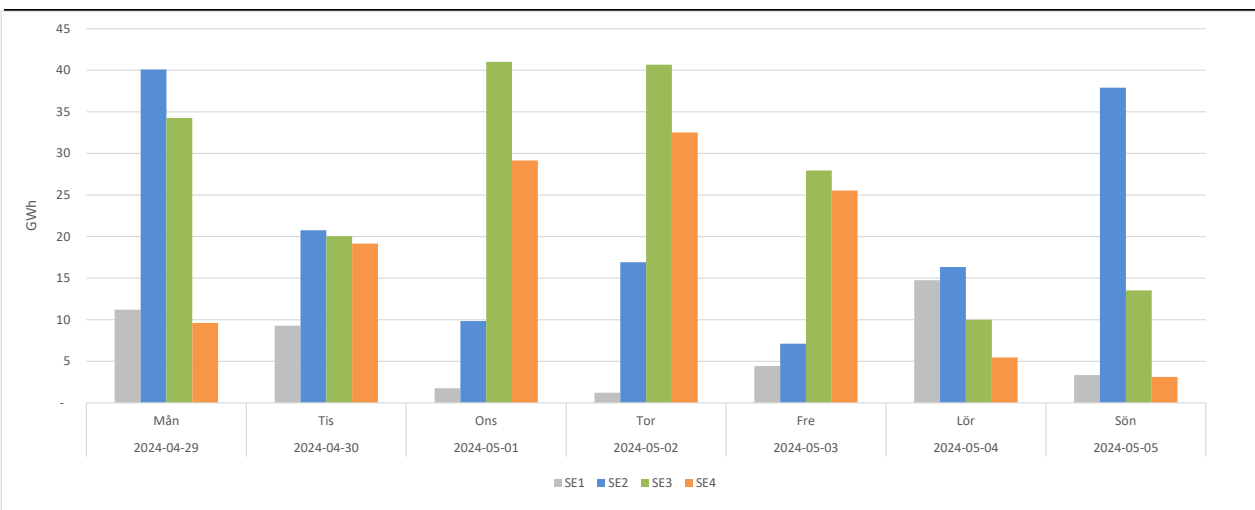
Källa: SKM

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 18	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	11	40	34	10	95
Tisdag	9	21	20	19	69
Onsdag	2	10	41	29	82
Torsdag	1	17	41	33	91
Fredag	4	7	28	26	65
Lördag	15	16	10	5	47
Söndag	3	38	14	3	58
Total produktion per elområde	46	149	187	125	507

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 18	507
Vecka 17	301
Förändring från vecka 17	69%

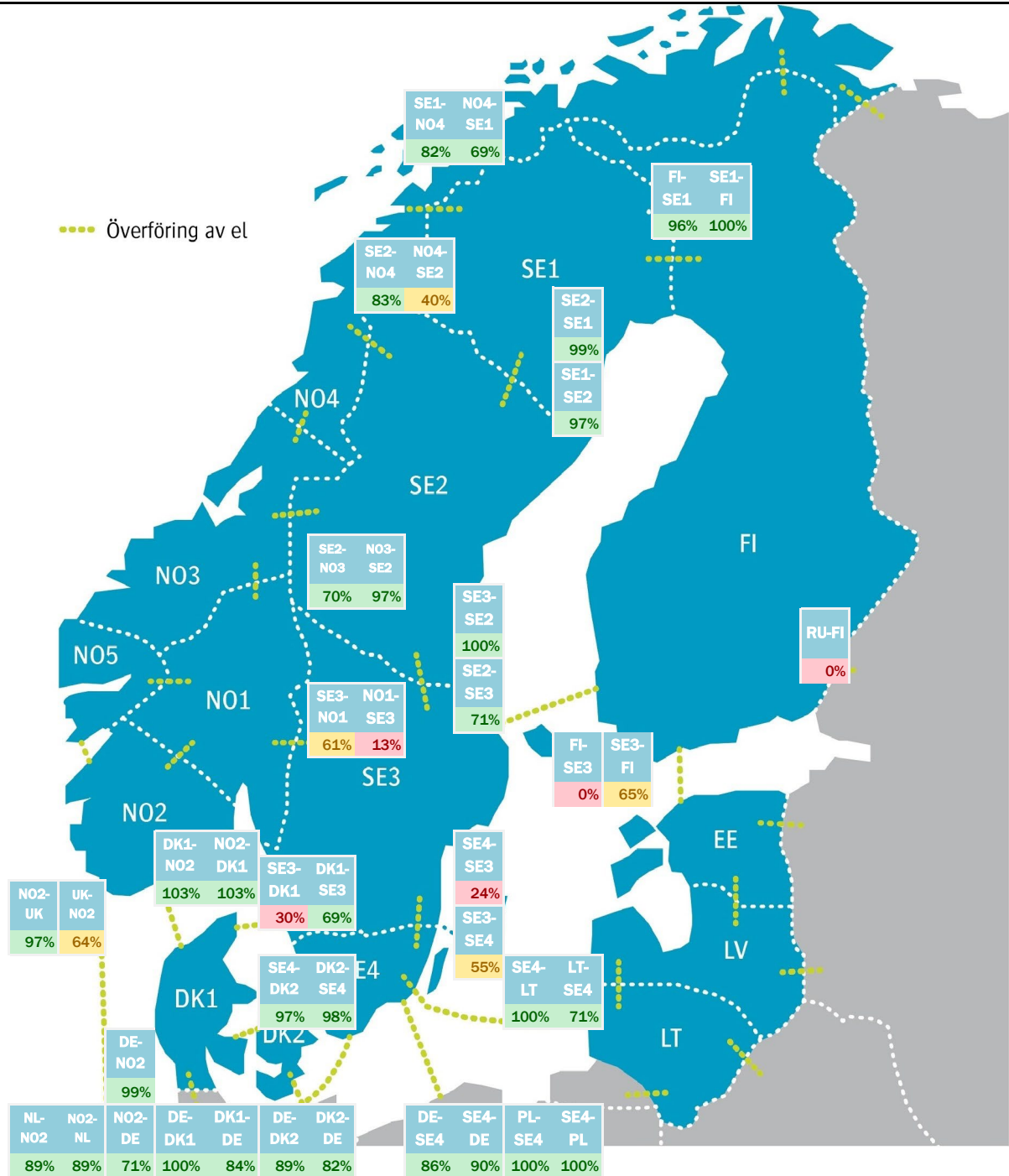
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 18	1 401
Vecka 17	960
Förändring från vecka 17	46%

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

Vecka 18	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE4-LT	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	SE1-SE1	SE2-SE2	SE3-SE3	SE4-SE4	SE1-SE1	SE2-SE2	SE3-SE3	SE4-SE4	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4									
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	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till								
Tillgänglig	640	1430	2101	805	556	600	0	1408	1680	215	1266	1503	780	494	698	250	1278	700	3188	5218	3439	640	1030	2489	895	518	600	0	931	1680	490	1666	1061	0	486	582	100	281	498	3275	7288	675
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1449	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800
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	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från		
Tillgänglig	640	1030	2489	895	518	600	0	931	1680	490	1666	1061	0	486	582	100	281	498	3275	7288	675	640	1030	2489	895	518	600	0	931	1680	490	1666	1061	0	486	582	100	281	498	3275	7288	675
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800	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

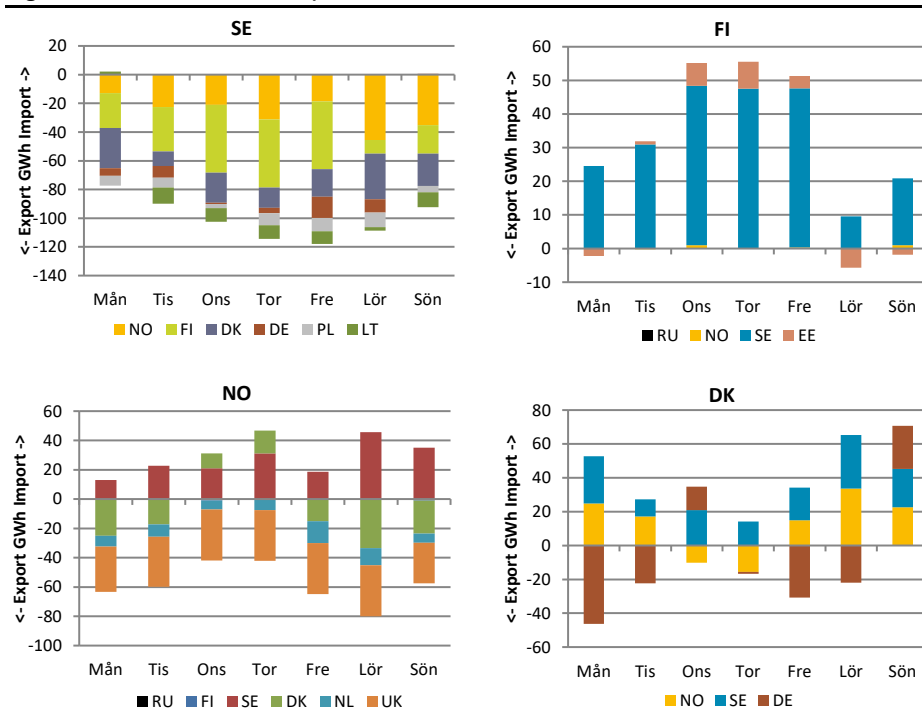
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 17	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2586	2826	1471	320	742	294
Förändring från vecka 16	0,3%	-9,5%	1,0%	-32,5%	-17,8%	1,7%
Norge	2575	3185	2988	167		31
Förändring från vecka 16	-2,2%	8,4%	9,9%	-11,9%		0,0%
Finland	1555	1338	351	241	458	288
Förändring från vecka 16	-2,9%	-2,1%	11,9%	-23,4%	-1,8%	5,6%
Danmark	710	607		252		243
Förändring från vecka 16	-0,9%	18,0%		-4,9%		63,6%
Norden	7425	7955	4811	979	1200	856
Förändring från vecka 16	-1,4%	0,2%	7,2%	-21,2%	-12,4%	15,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 18	Netto
Sverige	-700
Finland	239
Norge	-277
Danmark	4
Estland	33
Lettland	-78
Litauen	53

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

Vecka 18	Netto
Nederländerna	-62
Polen	-49
Ryssland	0
Tyskland	-205
Storbritannien	-359

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)