

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 26 år 2024

Sjunkande spotpriser i SE1, SE2 och SE3

Systempriset minskade med 20 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 27,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 sjönk med 15 procent där medel blev 21 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 29 procent där veckomedel blev 21,2 EUR/MWh och i SE4 ökade spotpriset med 5 procent och veckomedel blev 64,4 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 4,2 procent och hade ett veckomedel på 106,4 USD/ton, oljepriset steg med 0,8 procent och veckomedlet landade på 85,8 USD/fat, gaspriset minskade med 0,6 procent där veckomedel blev 34,3 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 74 procent detta var en ökning med 11,4 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Norden sjönk med 4 procent jämfört med föregående vecka.

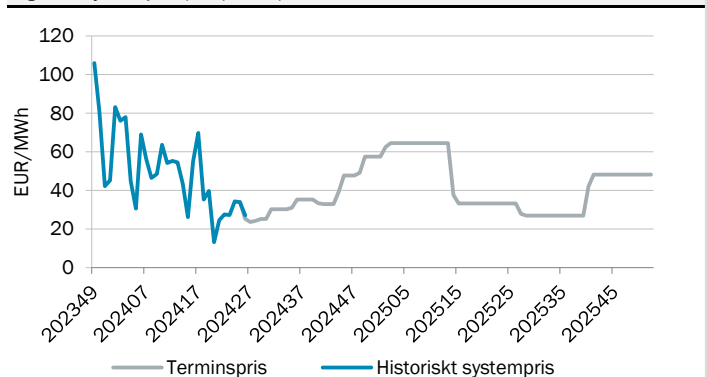
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	27,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	21,0	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	21,0	↓
Spotpris SE3 Stockholm	21,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	64,4	↑
Terminspris Norden (månad)	25,7	↓

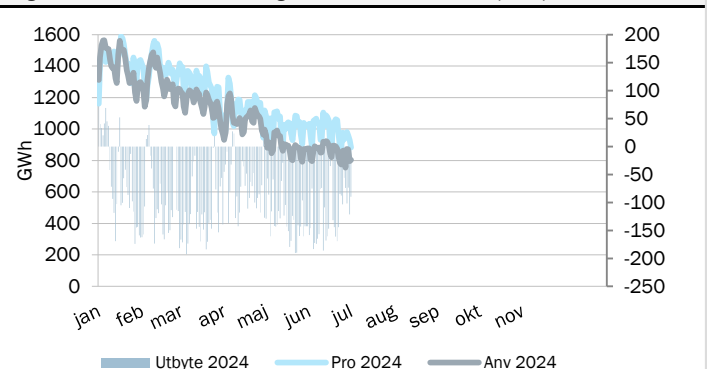
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	19,4 (16,7)	↑
Nederbörd Norden, GWh	3162 (3885)	↓
Ingående magasin Norden, procent	65,7% (64,4%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	62,1% (67,5%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	83%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	74%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



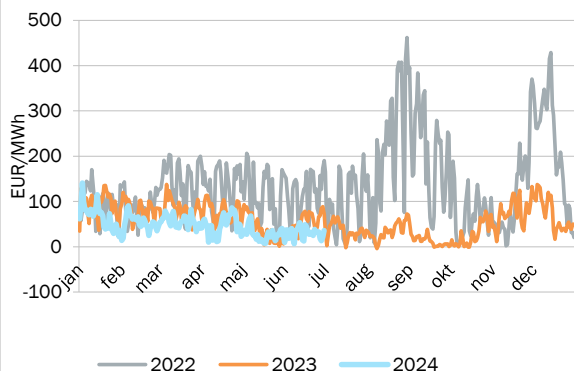
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



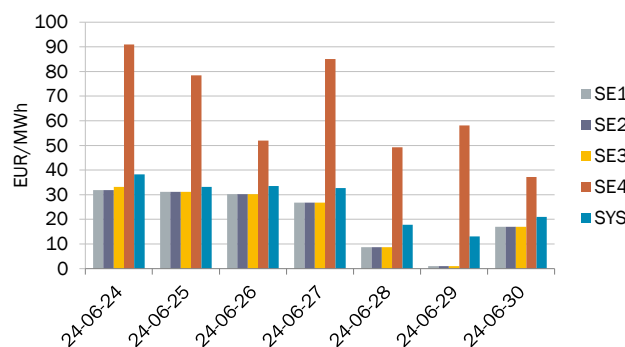
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



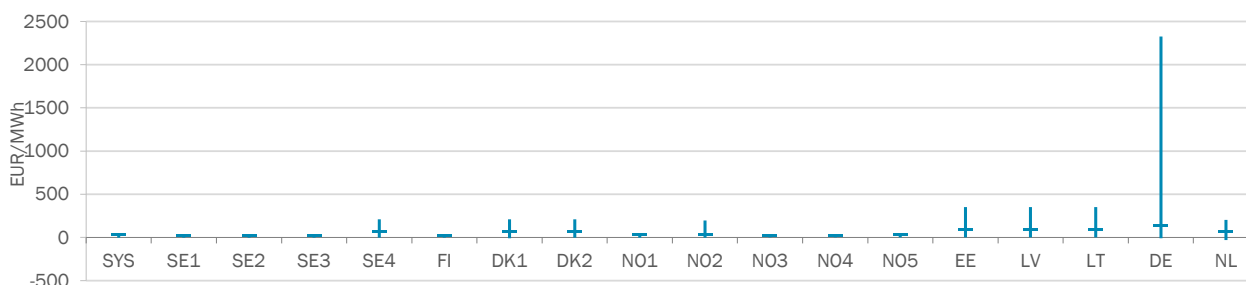
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 26	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	38,2	31,9	31,9	33,2	91,0	30,9	92,1	92,1	37,0	71,2	31,9	31,9	37,0	103,8	103,8	103,8	92,1	89,8
Tisdag	33,2	31,2	31,2	31,2	78,4	31,2	75,8	79,2	31,9	35,1	31,2	31,2	31,9	128,1	128,1	128,1	75,6	69,7
Onsdag	33,5	30,2	30,2	30,2	51,9	26,2	59,3	59,3	33,0	33,0	30,2	30,2	33,0	121,4	121,4	121,4	492,0	104,1
Torsdag	32,7	26,9	26,9	26,9	85,1	26,9	85,9	87,1	32,9	34,2	26,9	26,9	32,9	109,2	109,2	109,2	91,8	74,5
Fredag	17,9	8,7	8,7	8,7	49,2	7,9	57,2	59,9	22,5	24,4	12,8	12,8	26,0	86,6	86,6	86,6	63,1	54,4
Lördag	13,1	1,0	1,0	1,0	58,1	-0,7	70,0	70,0	23,0	35,3	2,6	2,6	23,0	76,6	76,6	76,6	70,6	69,9
Söndag	21,0	17,0	17,0	17,0	37,1	12,6	43,9	43,9	21,6	29,9	21,0	21,0	21,6	41,4	41,4	41,4	43,8	45,8
Veckomedel	27,1	21,0	21,0	21,2	64,4	19,3	69,2	70,2	28,8	37,6	22,3	22,3	29,3	95,3	95,3	95,3	132,7	72,6
Medel föregående vecka	33,9	24,6	24,6	29,8	61,4	24,3	76,9	77,9	40,0	53,2	25,3	25,3	39,8	94,8	94,8	94,8	81,2	78,8
Förändring från vecka 25	-6,8	-3,6	-3,6	-8,6	3,0	-5,0	-7,8	-7,7	-11,2	-15,7	-3,0	-3,0	-10,5	0,5	0,5	0,5	51,5	-6,2
Förändring från vecka 25	-20%	-15%	-15%	-29%	5%	-21%	-10%	-10%	-28%	-29%	-12%	-12%	-26%	0%	0%	0%	64%	-8%

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 26	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	50,3	37,3	37,3	39,2	209,3	37,3	209,3	209,3	39,2	196,8	37,3	37,3	39,2	352,1	352,1	352	2325,8	203,3
Lägst	-2,1	-2,4	-2,4	-2,4	-0,9	-2,4	-10,0	-0,9	-0,9	-0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,0	-30,0

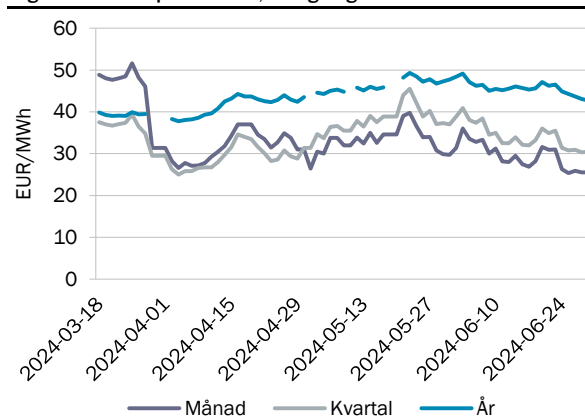
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 26	augusti	kvartal 4	år 2025
Måndag	26,3	31,4	44,9
Tisdag	25,4	30,8	44,3
Onsdag	25,9	30,9	43,7
Torsdag	25,5	30,4	43,1
Fredag	25,6	30,5	42,7
Veckomedel	25,7	30,8	43,7
Förändring från vecka 25	-13,5%	-10,3%	-5,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



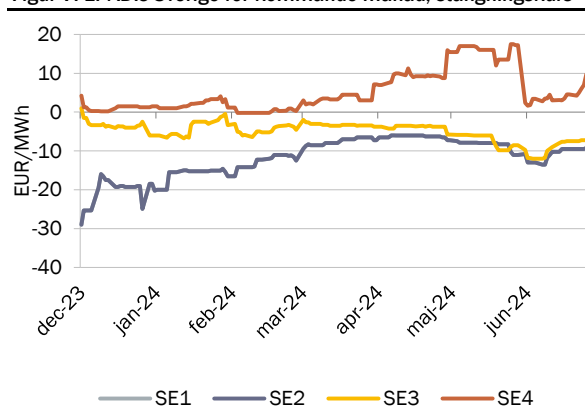
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 26	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-9,50	-9,50	-7,50	4,25
Tisdag	-9,50	-9,50	-7,50	5,00
Onsdag	-9,50	-9,50	-7,25	6,00
Torsdag	-9,50	-9,50	-7,25	7,00
Fredag	-9,25	-9,25	-7,25	9,75
Veckomedel	-9,45	-9,45	-7,35	6,40
Förändring från vecka 25	-2,1%	-2,1%	-4,0%	71,2%

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



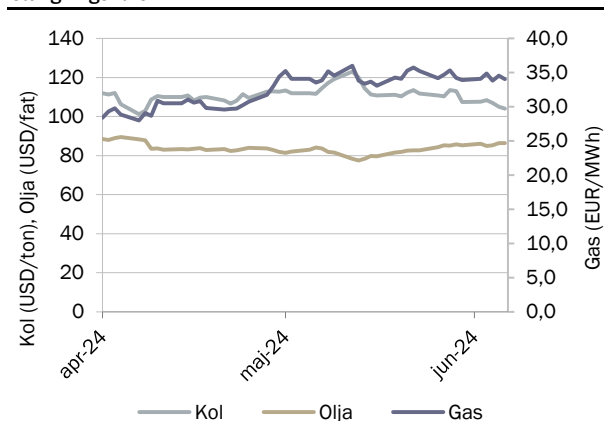
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 26	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	107,7	86,0	34,1
Tisdag	108,4	85,0	34,9
Onsdag	107,0	85,3	33,8
Torsdag	105,0	86,4	34,6
Fredag	104,0	86,4	34,1
Veckomedel	106,4	85,8	34,3
Förändring från vecka 25	-4,2%	0,8%	-0,6%

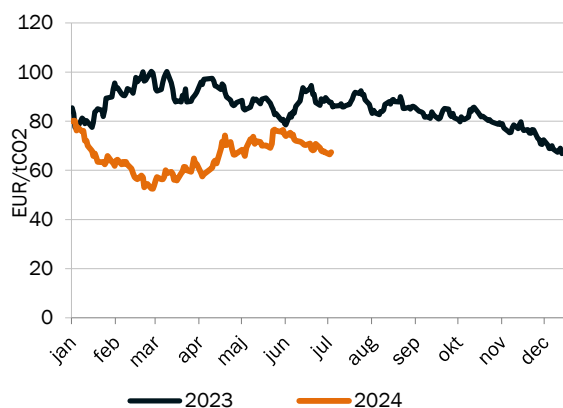
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



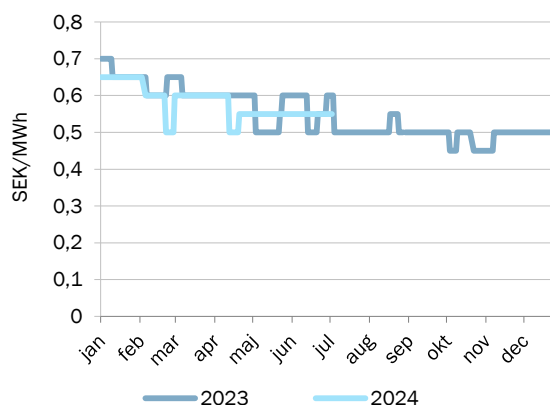
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 26	67,36
Veckomedel	67,3
Förändring från vecka 25	-2,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



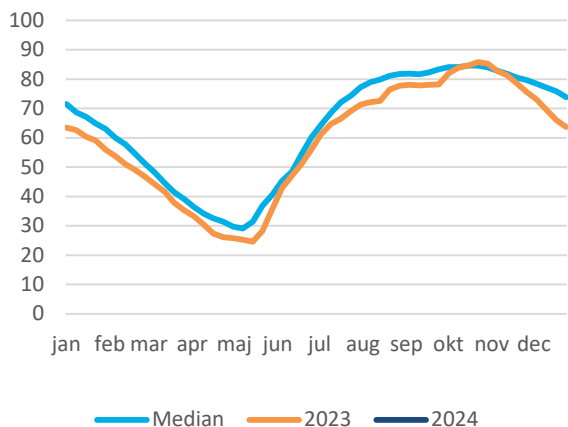
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 26	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 25	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

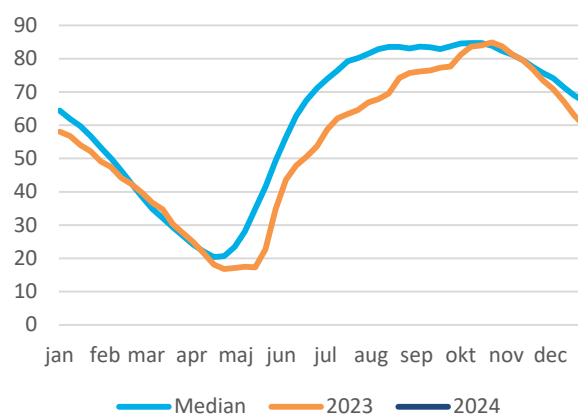
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 26	
Magasinfullnadsgrad	65,70
Förändring från vecka 25	2,80 %-enheter
Normal	64,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



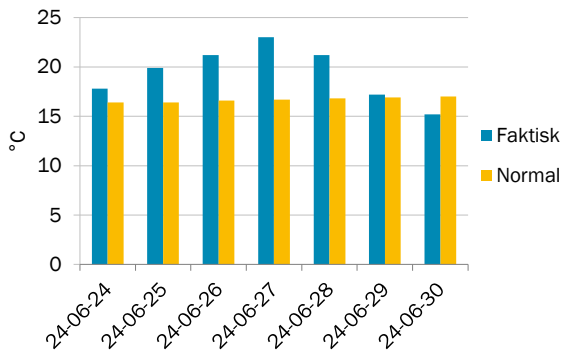
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 26	
Magasinfullnadsgrad	62,10
Förändring från vecka 25	62,10 %-enheter
Normal	67,50
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

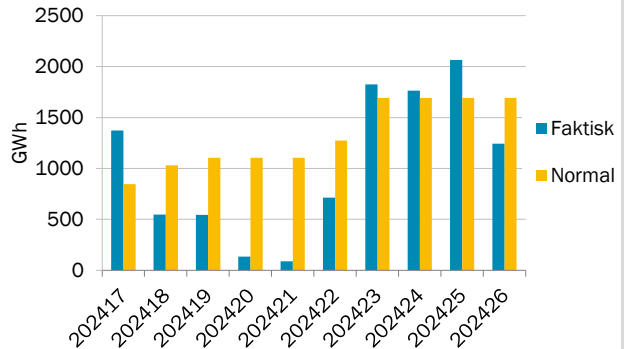
Vecka 26	Temperatur
Veckomedel	19,4
Normal temperatur*	16,7

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 26	Nederbörd
Veckomedel	1243
Normal nederbörd*	1694

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

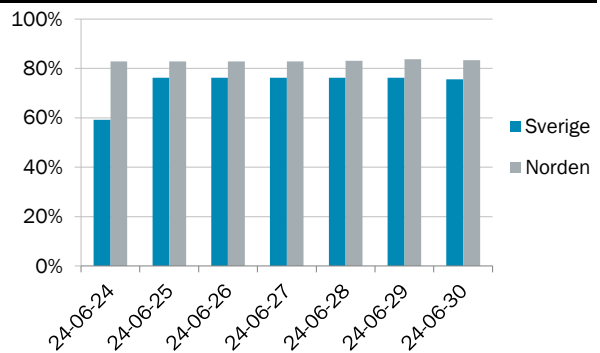
Vecka 26	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 25
Norden	83%	9 367	8,2%
Sverige	74%	5 236	11,4%
Forsmark 1	99%	984	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	86%	1 000	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	50%	565	
Finland	94%	4 131	-5,3%
Olkiluoto 1	93%	825	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	89%	1 420	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Ringhals 3 har ett planerat underhåll med 1081 MW otillgänglig kapacitet mellan 15/5 till och med den 13/7.

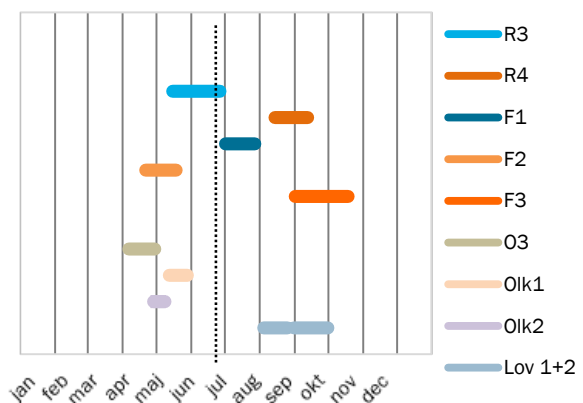
Ringhals 4 har ett oplanerat underhåll med 565 MW otillgänglighet med start från 18/6 fram till 10/7.

Olkiluoto 3 har ett oplanerat underhåll mellan 25/6 och 6/7 med varierande kapacitet med som mest 308 MW i otillgänglig

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



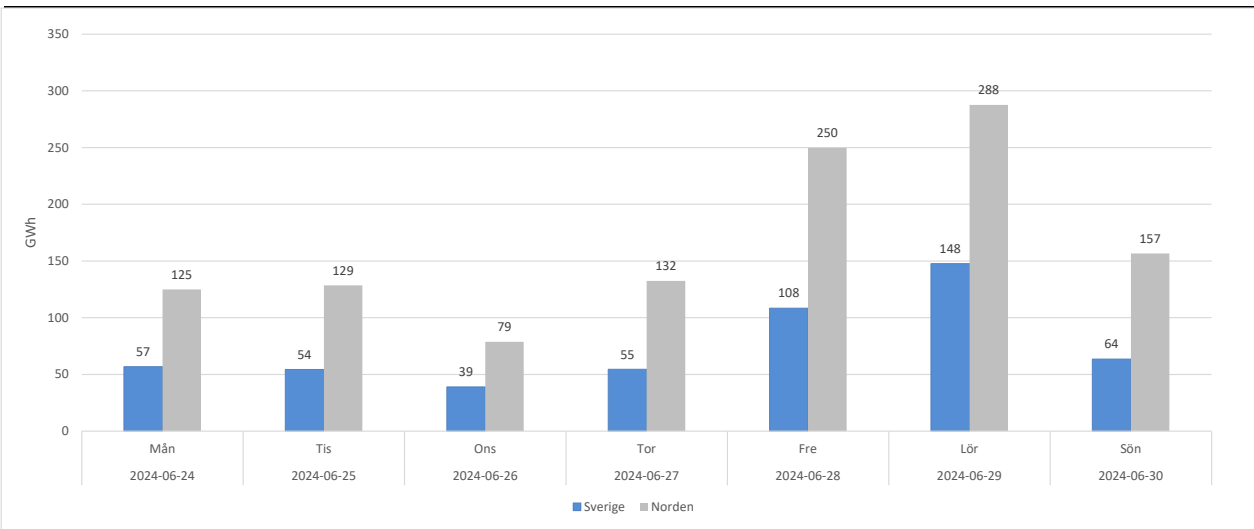
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

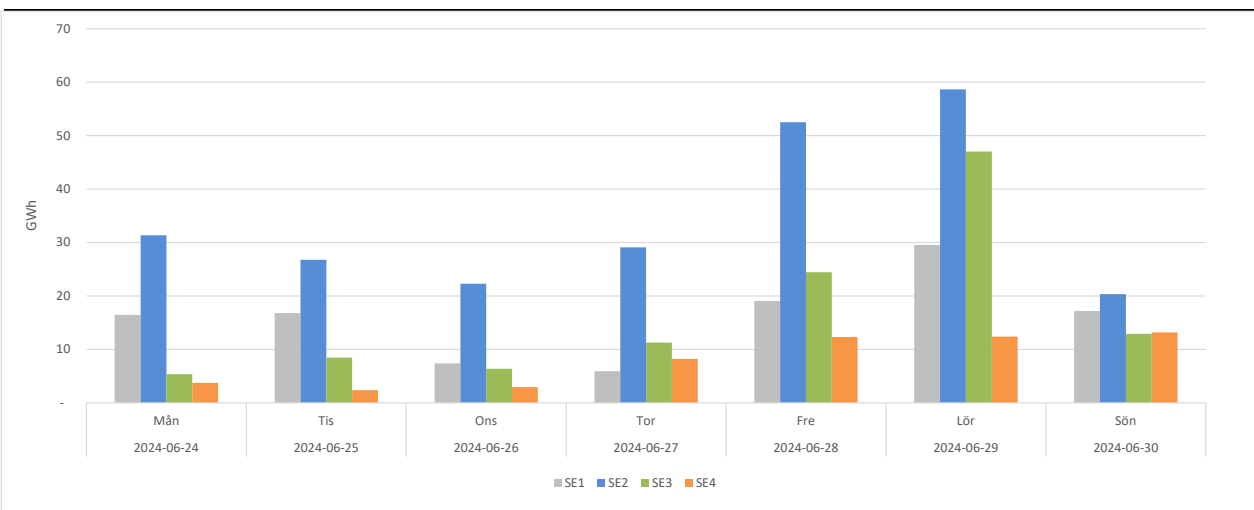
Källa: SKM

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 26	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	16	31	5	4	57
Tisdag	17	27	8	2	54
Onsdag	7	22	6	3	39
Torsdag	6	29	11	8	55
Fredag	19	53	24	12	108
Lördag	30	59	47	12	148
Söndag	17	20	13	13	64
Total produktion per elområde	112	241	116	55	524

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 26	524
Vecka 25	530
Förändring från vecka 25	-1%

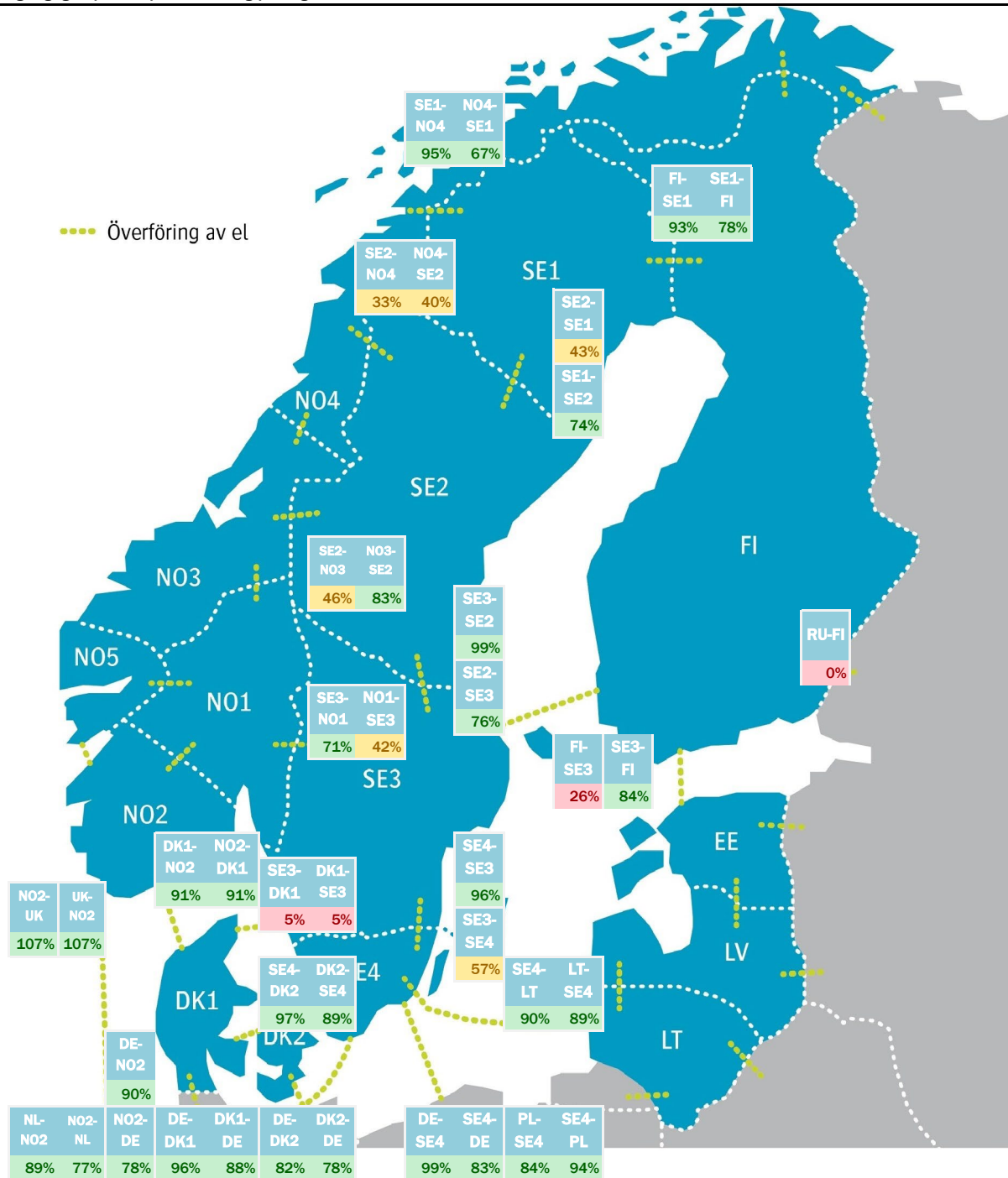
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 26	1 159
Vecka 25	1 210
Förändring från vecka 25	-4%

Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

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



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

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	NO2-DK2	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 26	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK2	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	SE2	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
Tillgänglig	640	1297	2201	765	508	565	0	1091	1493	34	1266	1174	1002	570	458	100	1497	628	2453	5522	3563				
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1016	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	- från
Tillgänglig	555	1127	2401	819	594	504	0	1091	1493	34	1520	1018	317	471	500	100	911	623	1416	7232	2683				
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800				

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

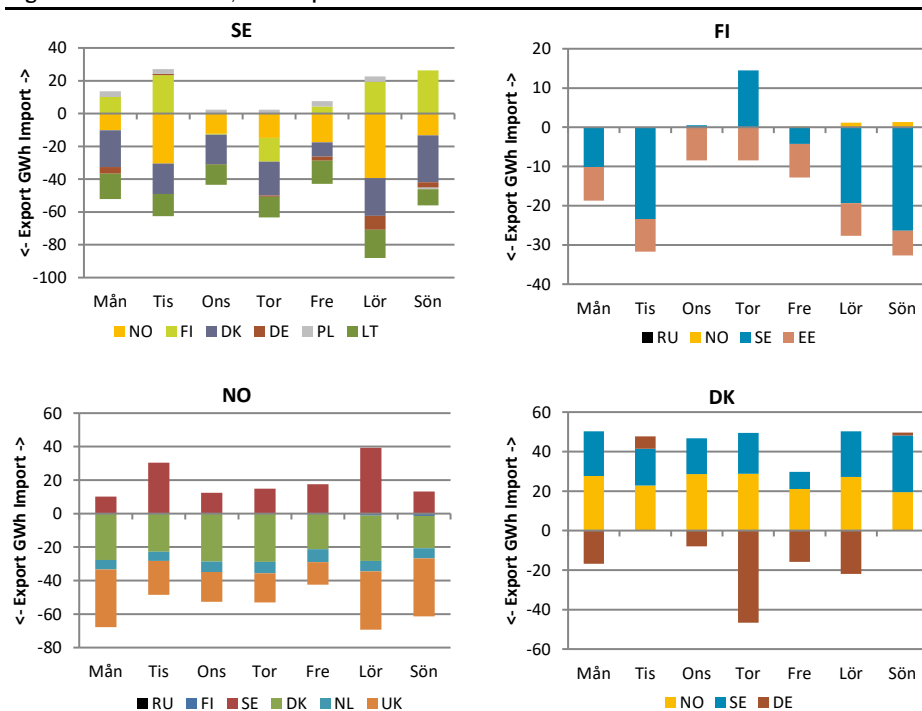
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 25	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1909	2404	985	556	710	153
Förändring från vecka 24	-6,6%	-5,5%	-13,6%	35,0%	-15,7%	2,0%
Norge	2126	2743	2500	210		31
Förändring från vecka 24	-1,4%	2,6%	2,4%	4,8%		-6,1%
Finland	1206	1317	295	216	607	199
Förändring från vecka 24	-9,0%	5,5%	-8,1%	62,0%	8,1%	-14,5%
Danmark	630	475		253		86
Förändring från vecka 24	-7,7%	-19,8%		-41,4%		29,7%
Norden	5871	6939	3780	1235	1317	469
Förändring från vecka 24	-5,4%	-1,7%	-3,1%	4,9%	-6,2%	-2,7%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 26	Netto
Sverige	-307
Finland	-123
Norge	-396
Danmark	206
Estland	17
Lettland	55
Litauen	82

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

Vecka 26	Netto
Nederländerna	-44
Polen	17
Ryssland	0
Tyskland	-259
Storbritannien	-192

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)