

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 35 år 2024

Sjunkande vindkraftsproduktion och stigande spotpriser

Systempriset steg med 22 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 9,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 41 procent där medel blev 2,3 EUR/MWh. I SE3 steg spotpriset med 91 procent och veckomedel var 3,2 EUR/MWh medan spotpriset steg ökade med 167 procent i SE4 där medel blev 31,8 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt minskade med 1,3 procent, månadskontrakt sjönk med 15,1 procent och kvartalskontrakten minskade med 8,8 procent. Under veckan steg den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige med 2,5 samt 2,4 procentenheter jämfört med föregående vecka, men är fortfarande under det normala både i Norden och Sverige. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 6 procent, i Norden sjönk vindkraften med 11 procent jämfört med föregående vecka.

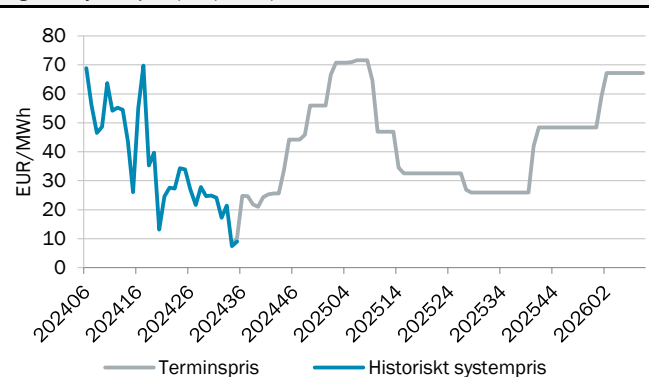
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	9,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	2,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	2,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	3,2	↑
Spotpris SE4 Malmö	31,8	↑
Terminspris Norden (månad)	22,1	↓

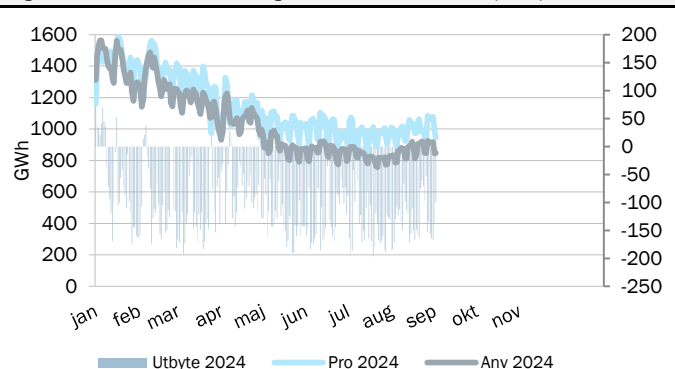
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	17,3 (15,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	4294 (4838)	↓
Ingående magasin Norden, procent	78,3% (81,9%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	76,8% (83,5%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	85%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	82%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



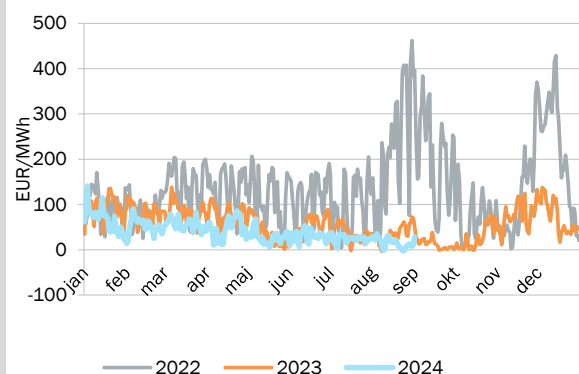
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



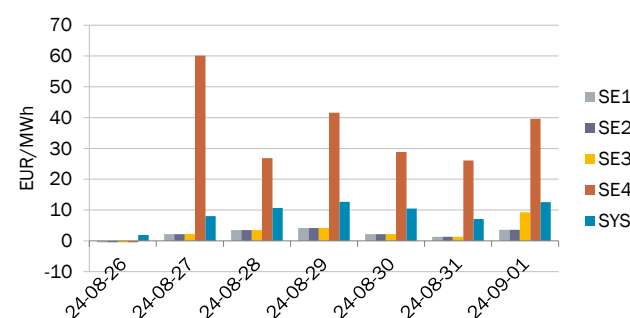
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



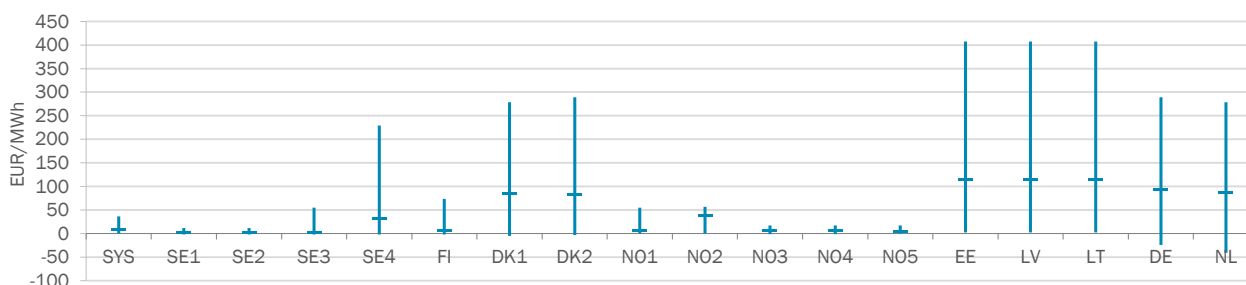
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 35	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	1,9	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	52,4	75,0	2,0	27,6	0,3	0,3	2,0	130,8	130,8	130,8	99,6	83,0
Tisdag	8,0	2,2	2,2	2,2	60,2	2,2	89,0	90,9	2,5	37,5	2,4	2,4	2,5	112,4	112,4	112,4	90,9	88,5
Onsdag	10,6	3,5	3,5	3,5	26,8	3,5	95,3	62,3	3,5	37,2	4,5	4,5	3,3	115,9	115,9	115,9	95,9	95,2
Torsdag	12,7	4,1	4,1	4,1	41,6	21,9	111,1	98,3	4,2	39,3	5,3	5,3	0,9	128,4	128,4	128,4	112,9	111,1
Fredag	10,5	2,2	2,2	2,2	28,8	2,2	105,8	106,6	2,5	42,1	8,8	8,8	1,2	130,3	130,3	130,3	106,6	105,1
Lördag	7,1	1,3	1,3	1,3	26,1	8,3	79,0	79,0	4,2	40,0	5,9	8,0	4,2	109,6	109,6	109,6	79,1	73,2
Söndag	12,6	3,6	3,6	9,3	39,6	8,5	62,9	63,3	20,0	39,5	14,8	14,8	10,7	82,8	82,8	82,8	61,7	58,9
Veckomedel	9,1	2,3	2,3	3,2	31,8	6,6	85,1	82,2	5,6	37,6	6,0	6,3	3,6	115,7	115,7	115,7	92,4	87,8
Medel föregående vecka	7,4	1,7	1,7	1,7	11,9	5,8	46,2	46,9	3,3	30,5	4,4	4,4	3,6	103,3	103,3	103,3	61,0	55,1
Förändring från vecka 34	1,6	0,7	0,7	1,5	19,9	0,8	38,9	35,3	2,2	7,1	1,6	1,9	-0,1	12,4	12,4	12,4	31,4	32,7
Förändring från vecka 34	22%	41%	41%	91%	167%	14%	84%	75%	67%	23%	37%	44%	-2%	12%	12%	12%	52%	59%

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 35	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,3	11,4	11,4	54,8	229,5	73,2	278,5	289,3	54,8	56,5	17,0	17,0	17,0	407,4	407,4	407	289,3	278,5
Lägst	0,0	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0	-5,1	-3,4	-0,1	0,0	-1,6	-1,6	-0,1	2,6	2,6	2,6	-24,0	-40,9

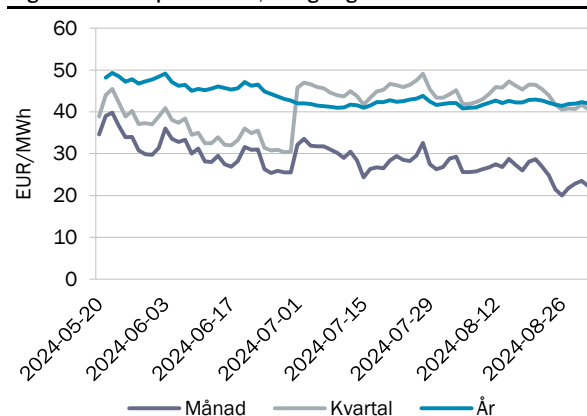
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 35	oktober	kvartal 4	år 2025
Måndag	20,0	40,5	41,5
Tisdag	21,8	40,9	41,9
Onsdag	22,9	40,7	42,0
Torsdag	23,5	41,8	42,4
Fredag	22,2	40,6	42,1
Veckomedel	22,1	40,9	41,9
Förändring från vecka 34	-15,1%	-8,8%	-1,3%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



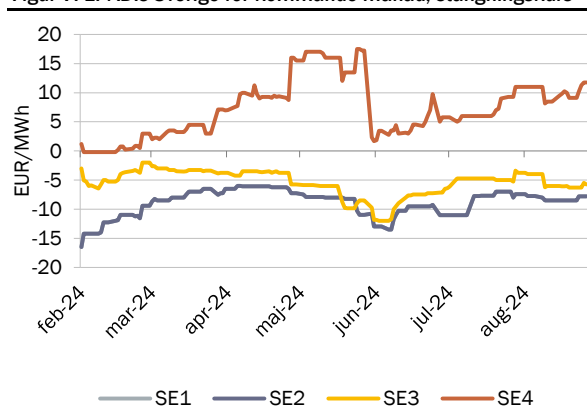
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 35	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,50	-8,50	-6,30	9,10
Tisdag	-7,77	-7,77	-6,29	10,21
Onsdag	-7,77	-7,77	-6,29	11,25
Torsdag	-7,77	-7,77	-5,50	11,75
Fredag	-7,77	-7,77	-5,75	11,75
Veckomedel	-7,92	-7,92	-6,03	10,81
Förändring från vecka 34	-6,9%	-6,9%	-0,9%	11,1%

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



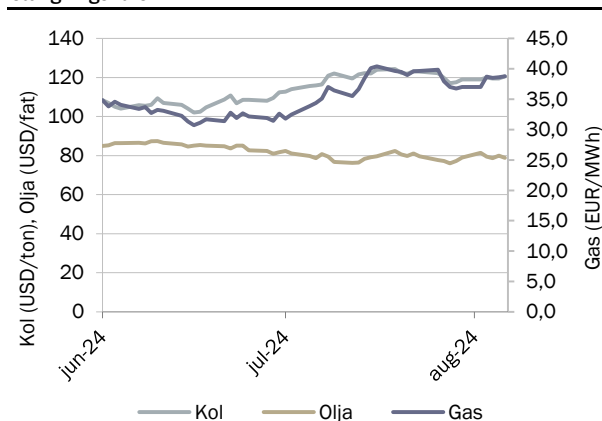
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 35	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	119,0	81,4	37,0
Tisdag	120,0	79,6	38,7
Onsdag	119,5	78,7	38,5
Torsdag	119,5	79,9	38,6
Fredag	120,6	78,8	38,8
Veckomedel	119,7	79,7	38,3
Förändring från vecka 34	0,5%	2,9%	1,6%

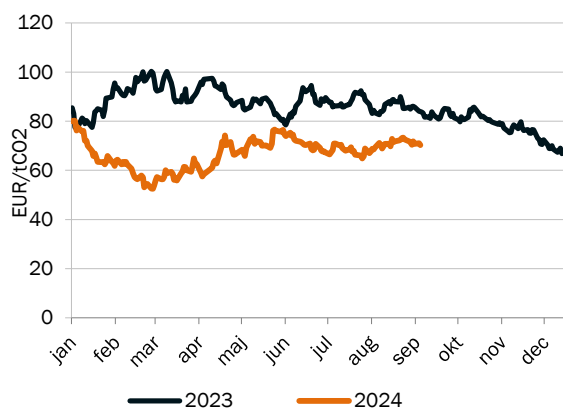
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



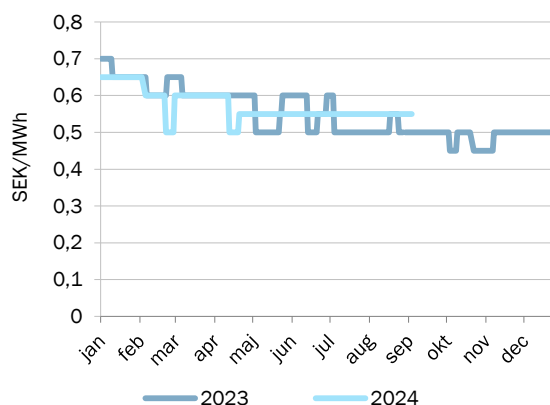
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 35	70,24
Veckomedel	70,8
Förändring från vecka 34	-2,0%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



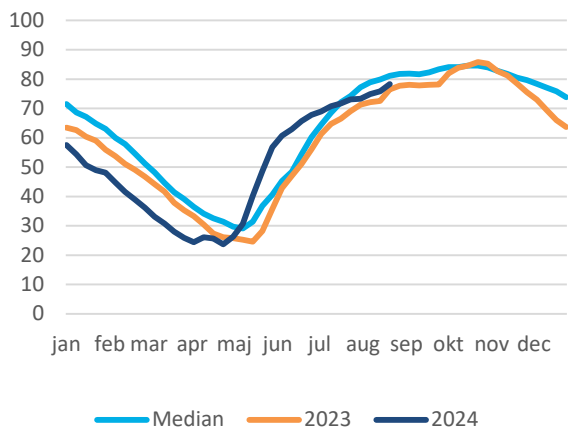
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 35	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 34	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

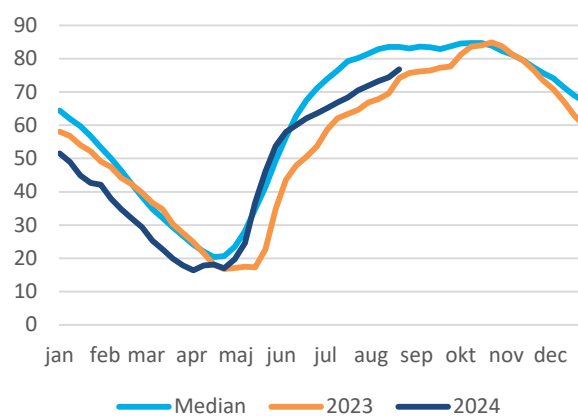
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 35	
Magasinfullnadsgrad	78,30
Förändring från vecka 34	2,50 %-enheter
Normal	81,90
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



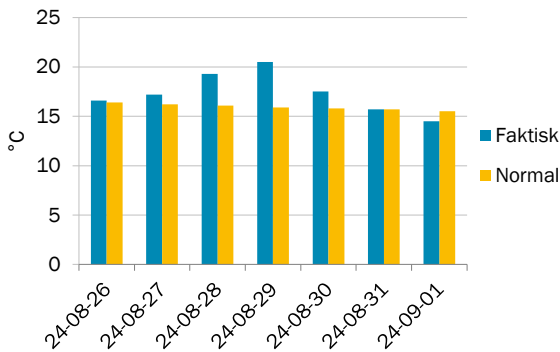
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 35	
Magasinfullnadsgrad	76,80
Förändring från vecka 34	2,40 %-enheter
Normal	83,50
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

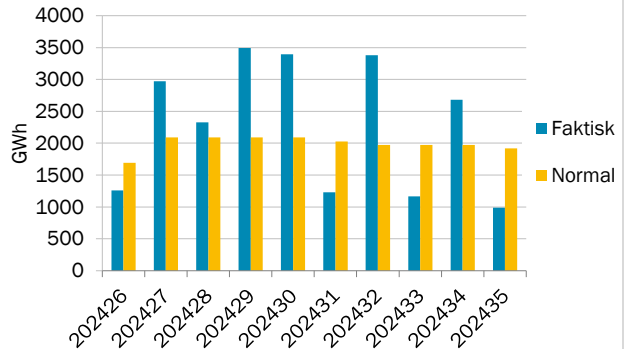
Vecka 35	Temperatur
Veckomedel	17,3
Normal temperatur*	15,9

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 35	Nederbörd
Veckomedel	990
Normal nederbörd*	1921

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

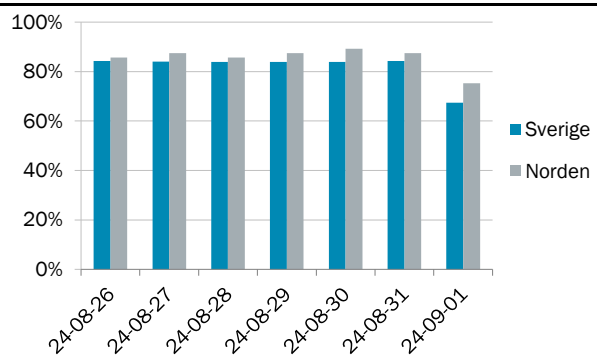
Vecka 35	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 34
Norden	85%	9 687	-0,2%
Sverige	82%	5 616	-2,3%
Forsmark 1	104%	1 025	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	86%	1 000	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	91%	4 072	2,9%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	96%	851	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	66%	670	

Loviisa 1 har ett planerat underhåll med 507 MW otillgänglig kapacitet från 31/8-30/9.

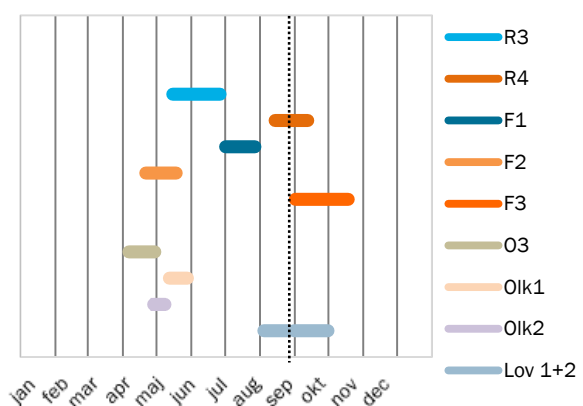
Loviisa 2 hade ett planerat underhåll mellan 4-27/8-2024 med 507 MW otillgänglig kapacitet.

Ringhals 4 har ett planerat underhåll mellan den 15 augusti och den 13 september med 1130 MW otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



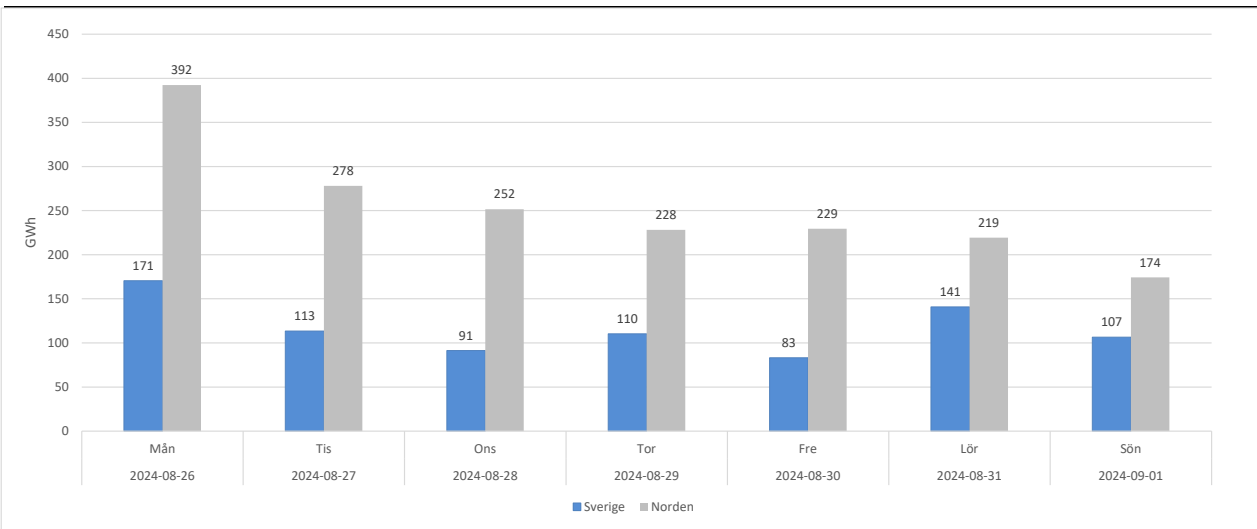
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

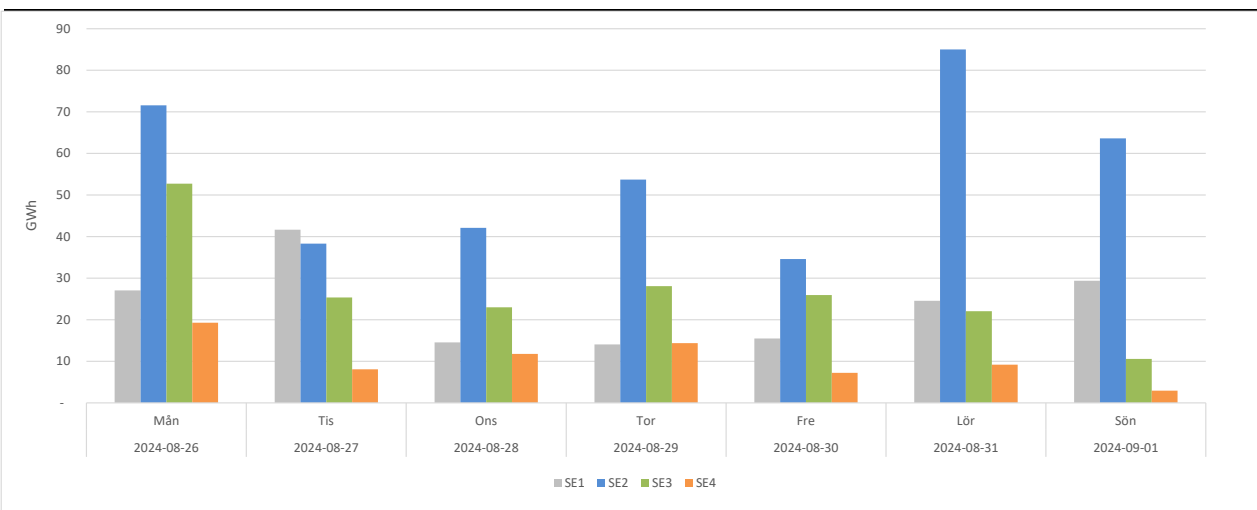
Källa: SKM

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 35	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	27	72	53	19	171
Tisdag	42	38	25	8	113
Onsdag	15	42	23	12	91
Torsdag	14	54	28	14	110
Fredag	15	35	26	7	83
Lördag	25	85	22	9	141
Söndag	29	64	11	3	107
Total produktion per elområde	167	389	188	73	816

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 35	816
Vecka 34	866
Förändring från vecka 34	-6%

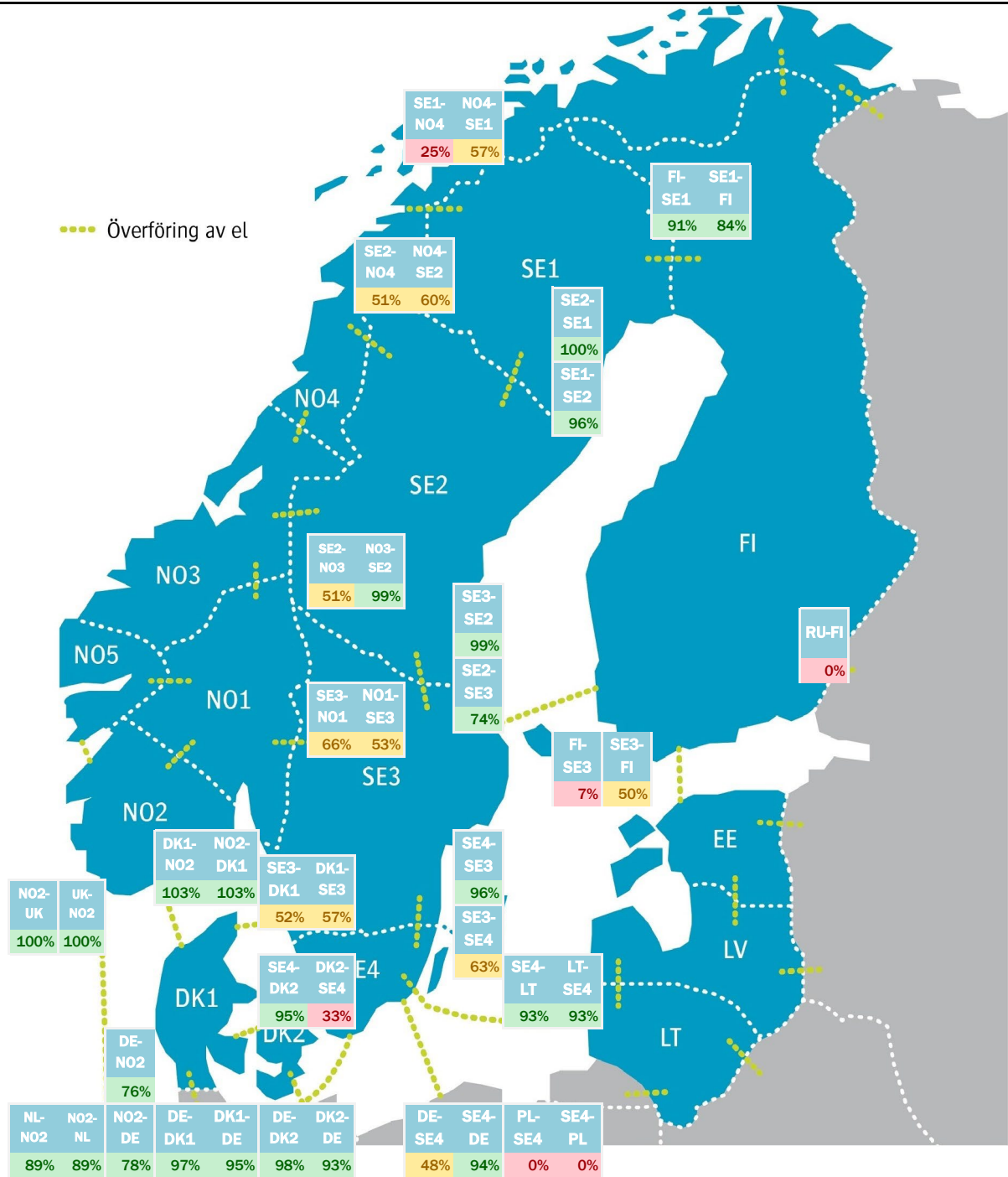
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 35	1 773
Vecka 34	2 002
Förändring från vecka 34	-11%

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	SE4-SE3	SE3-SE4	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	SE4-SE3	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4								
Vecka 35	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	SE3	SE4	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	- till	- till	- till	- till	- till	- till								
Tillgänglig	640	1090	2366	916	577	0	0	1449	1680	375	1237	1256	600	151	514	154	1385	648	3176	5369	3901																		
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	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	
Tillgänglig	640	1124	2433	981	287	0	0	1449	1680	405	556	1005	86	398	594	150	1130	648	3292	7238	2675																		
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

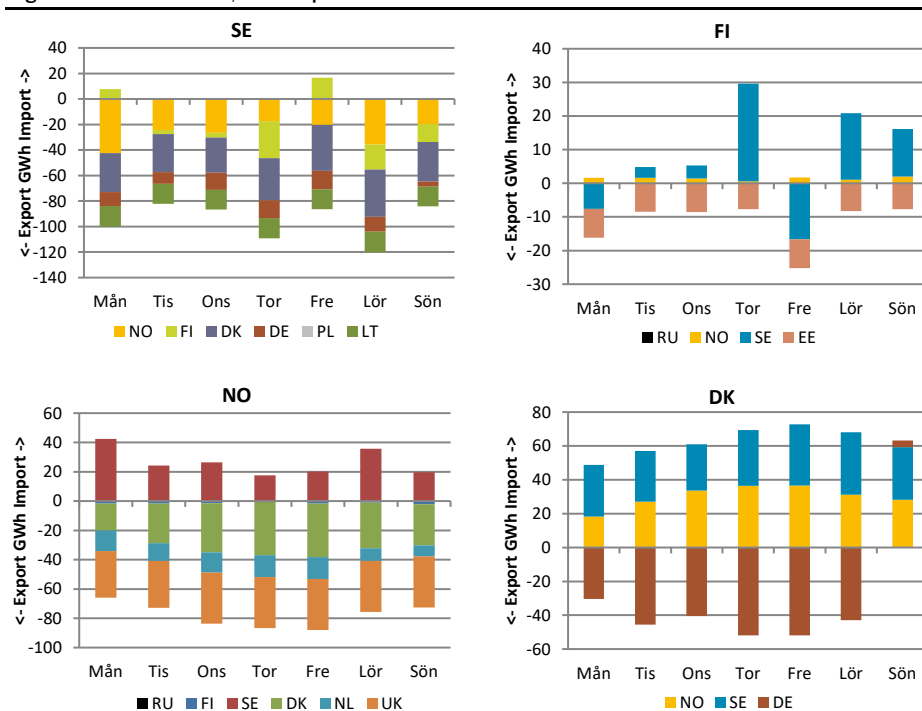
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 34	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2030	2658	707	885	935	131
Förändring från vecka 33	2,1%	-7,2%	-36,0%	38,1%	-5,3%	-0,8%
Norge	2166	2369	2037	303		31
Förändring från vecka 33	4,3%	-8,2%	-11,5%	21,3%		3,3%
Finland	1378	1384	140	461	577	205
Förändring från vecka 33	1,7%	13,9%	-26,8%	119,6%	-4,7%	-1,4%
Danmark	663	561		374		104
Förändring från vecka 33	1,2%	37,7%		86,3%		7,2%
Norden	6236	6972	2884	2023	1512	471
Förändring från vecka 33	2,7%	-1,4%	-19,9%	55,5%	-5,0%	0,9%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 35	Netto
Sverige	-645
Finland	-2
Norge	-524
Danmark	158
Estland	40
Lettland	41
Litauen	114

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

Vecka 35	Netto
Nederländerna	-86
Polen	0
Ryssland	0
Tyskland	-501
Storbritannien	-246

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)