

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 40 år 2024

Stigande spotpriser och sjunkande vindkraftproduktion

Systempriset steg med 107 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 39,6 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 ökade med 154 procent där medel blev 24,5 EUR/MWh. I SE2 steg spotpriset med 159 procent och veckomedel var 27,3 EUR/MWh medan spotpriset ökade med 239 procent i SE3 där medel blev 36,4 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 239 procent där medel blev 36,4 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 2,9 procent och hade ett veckomedel på 118,9 USD/ton, oljepriset ökade med 2,4 procent och veckomedlet landade på 75 USD/fat, gaspriset steg med 6,9 procent där veckomedel blev 39,5 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige 81,1 och 80,0 procent vilket är lägre nivåer jämfört med medel jämfört med normalen. Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden sjönk med 24 respektive 19 procent jämfört med föregående vecka.

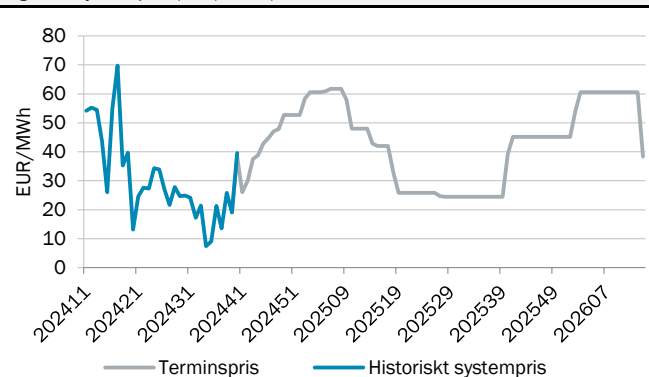
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	39,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	24,5	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	27,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	36,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	36,4	↑
Terminspris Norden (månad)	42,5	↑

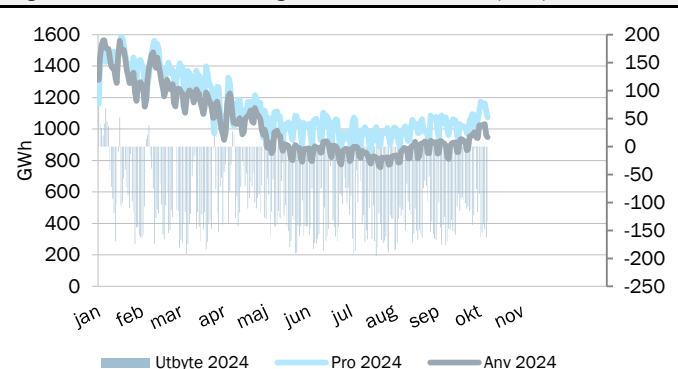
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	8,9 (10,1)	↓
Nederbörd Norden, GWh	2383 (4634)	↓
Ingående magasin Norden, procent	81,1% (84,1%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	80,0% (83,7%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	76%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	82%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



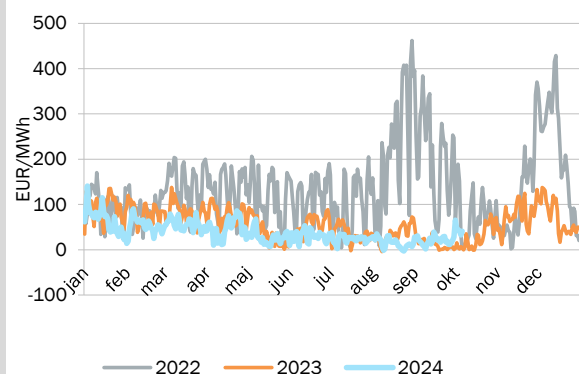
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



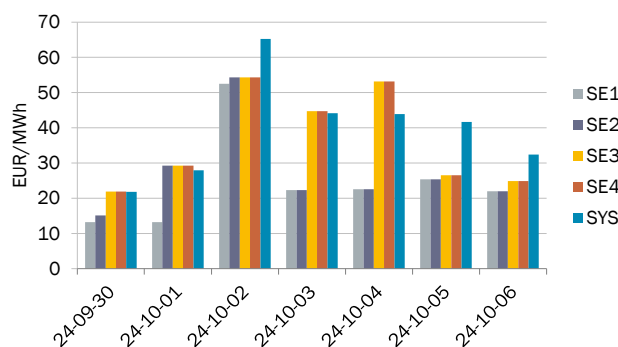
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



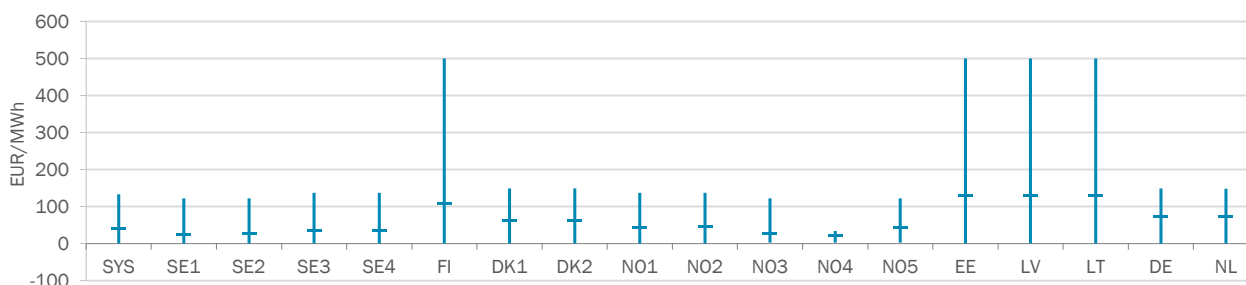
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 40	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	21,9	13,2	15,1	21,9	21,9	75,5	26,9	24,5	26,7	26,7	17,7	16,1	26,5	102,9	102,9	102,9	33,3	35,7
Tisdag	27,9	13,2	29,2	29,2	29,2	59,2	32,2	30,7	32,7	32,9	32,6	16,3	34,2	89,2	89,2	89,2	67,8	67,4
Onsdag	65,2	52,5	54,3	54,3	54,3	241,4	80,3	79,9	54,6	57,0	52,3	25,3	54,6	241,4	241,4	241,4	95,9	96,0
Torsdag	44,2	22,3	22,3	44,7	44,7	183,4	72,7	72,7	50,5	52,0	22,3	22,2	50,2	187,5	187,5	187,5	72,7	86,1
Fredag	43,9	22,6	22,6	53,1	53,1	77,2	96,1	96,1	60,0	63,1	22,6	22,1	49,4	105,0	105,0	105,0	96,1	95,8
Lördag	41,7	25,4	25,4	26,5	26,5	92,0	84,4	85,9	40,8	47,9	24,6	23,4	40,8	115,0	115,0	115,0	85,9	82,6
Söndag	32,4	22,0	22,0	24,8	24,8	34,4	52,8	54,1	37,5	42,8	21,9	21,3	37,5	77,4	77,4	77,4	54,9	54,5
Veckomedel	39,6	24,5	27,3	36,4	36,4	109,0	63,6	63,4	43,3	46,1	27,7	20,9	41,9	131,2	131,2	131,2	72,4	74,0
Medel föregående vecka	19,1	9,6	10,5	10,7	10,7	24,9	59,3	54,5	20,0	32,9	17,3	16,6	20,2	46,0	46,1	44,3	63,6	68,0
Förändring från vecka 39	20,5	14,8	16,8	25,6	25,6	84,1	4,4	8,9	23,3	13,2	10,5	4,3	21,6	85,2	85,1	86,9	8,7	6,0
Förändring från vecka 39	107%	154%	159%	239%	239%	339%	7%	16%	117%	40%	61%	26%	107%	185%	185%	196%	14%	9%

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 40	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	133,0	122,5	122,5	136,9	136,9	500,1	149,0	149,0	136,9	136,9	122,5	33,9	122,5	500,1	500,1	500	149,0	148,0
Lägst	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

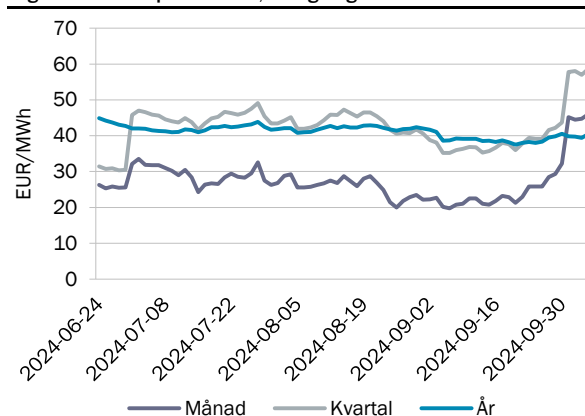
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 40	november	kvartal 1	år 2025
Måndag	32,2	43,7	40,5
Tisdag	45,2	57,8	39,9
Onsdag	44,5	58,0	39,8
Torsdag	44,7	57,0	39,4
Fredag	46,0	58,7	40,5
Veckomedel	42,5	55,0	40,0
Förändring från vecka 39	57,1%	36,6%	3,1%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



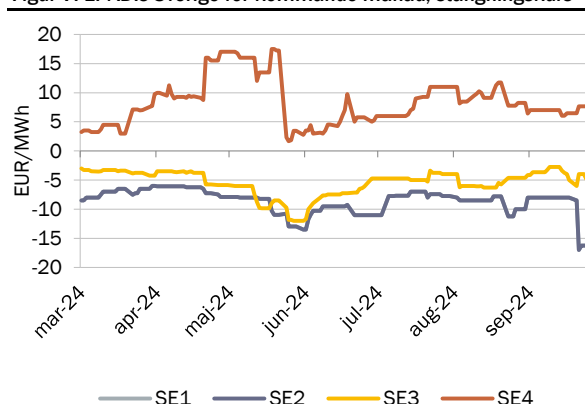
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 40	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,50	-8,50	-6,00	6,50
Tisdag	-17,00	-17,00	-4,00	7,65
Onsdag	-16,25	-16,25	-4,00	7,65
Torsdag	-16,25	-16,25	-4,00	7,65
Fredag	-16,25	-16,25	-4,85	7,65
Veckomedel	-14,85	-14,85	-4,57	7,42
Förändring från vecka 39	85,6%	85,6%	21,2%	15,8%

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



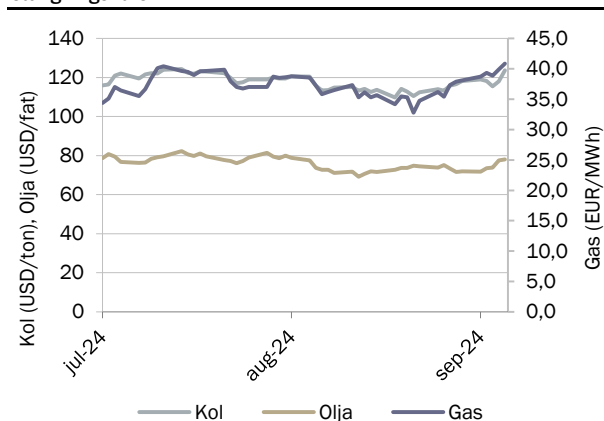
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 40	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	119,0	71,8	38,7
Tisdag	118,3	73,6	39,4
Onsdag	115,5	73,9	38,9
Torsdag	118,0	77,6	39,9
Fredag	123,7	78,1	40,9
Veckomedel	118,9	75,0	39,5
Förändring från vecka 39	2,9%	2,4%	6,9%

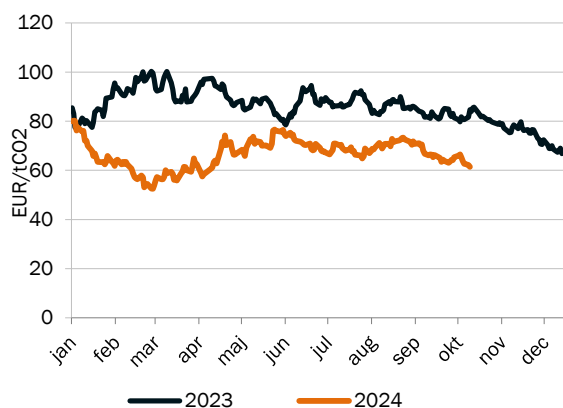
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



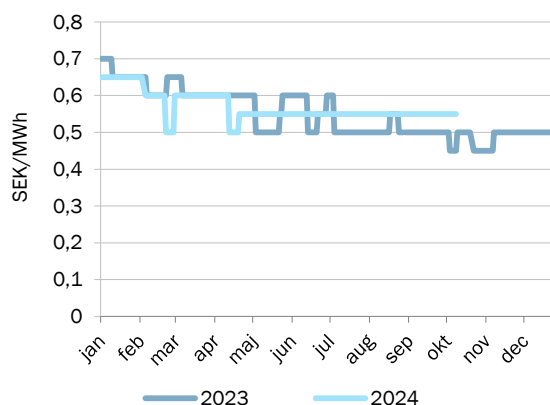
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 40	61,46
Veckomedel	63,1
Förändring från vecka 39	-3,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



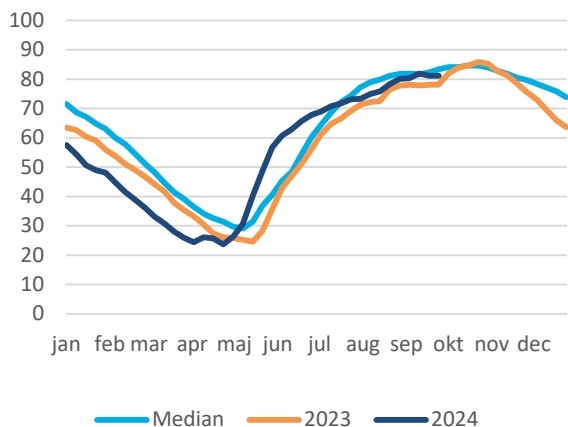
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 40	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 39	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

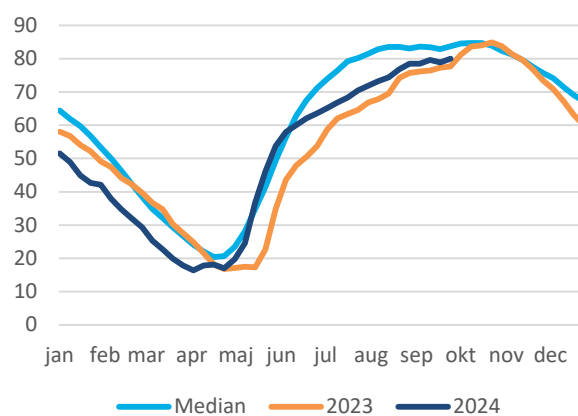
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 40	
Magasinfullnadsgrad	81,10
Förändring från vecka 39	0,00 %-enheter
Normal	84,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



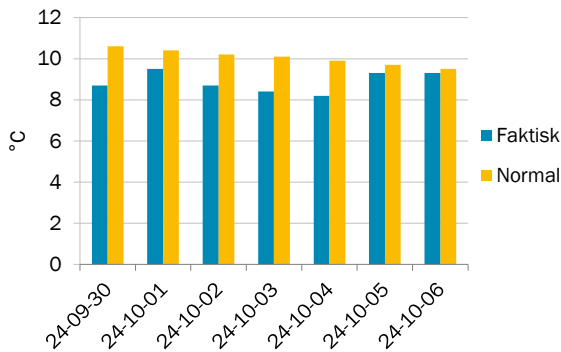
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 40	
Magasinfullnadsgrad	80,00
Förändring från vecka 39	1,10 %-enheter
Normal	83,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

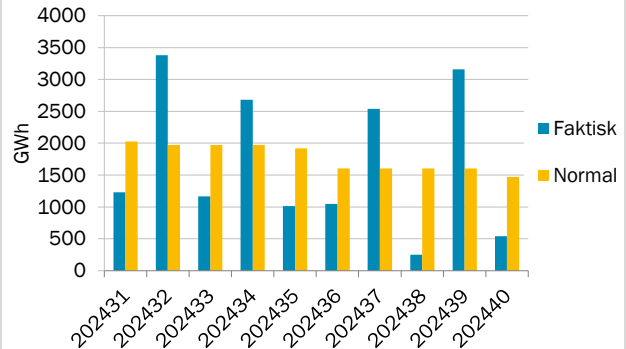
Vecka 40	Temperatur
Veckomedel	8,9
Normal temperatur*	10,1

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 40	Nederbörd
Veckomedel	544
Normal nederbörd*	1471

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 40	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 39
Norden	76%	8 458	-1,8%
Sverige	82%	5 634	-1,3%
Forsmark 1	92%	906	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	67%	2 866	-1,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	3%	27	
Olkiluoto 3	92%	1 475	
Loviisa 1 och 2	50%	502	

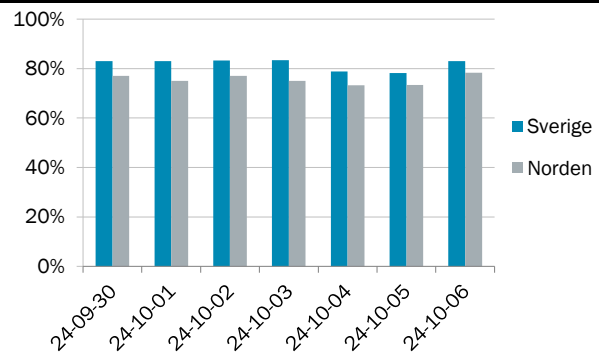
Loviisa 1 har ett planerat underhåll med 507 MW otillgänglig kapacitet 12/10.

Olkiluoto 2 hade ett oplanerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 6/10.

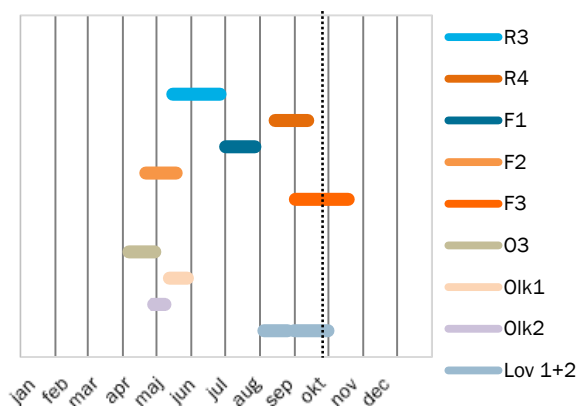
Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet till den 16/12-2024.

Forsmark 1 hade ett oplanerat underhåll med 490 MW otillgänglig kapacitet den 5/10.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



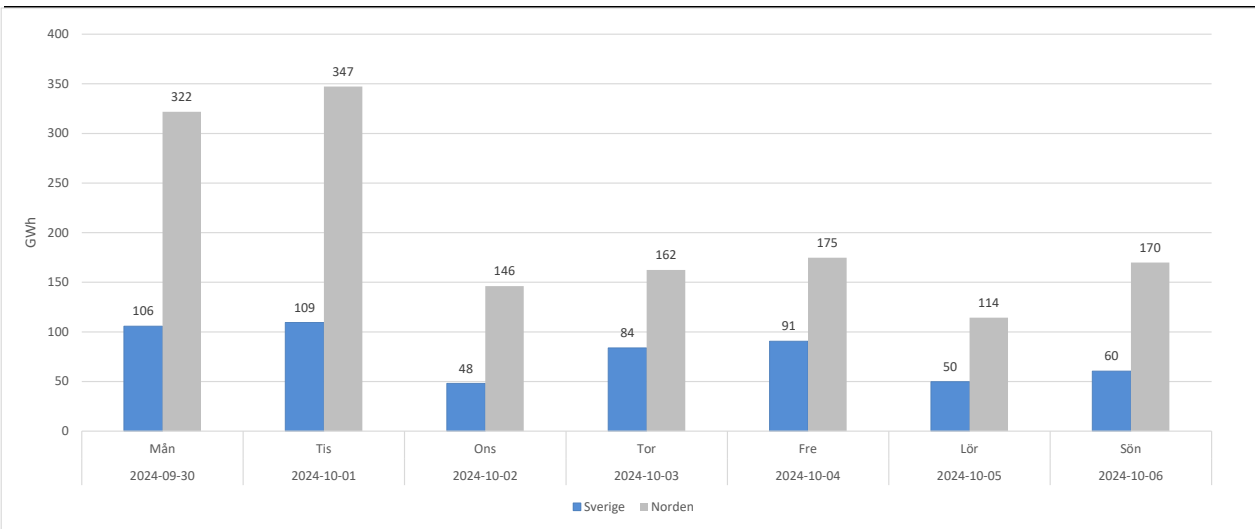
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

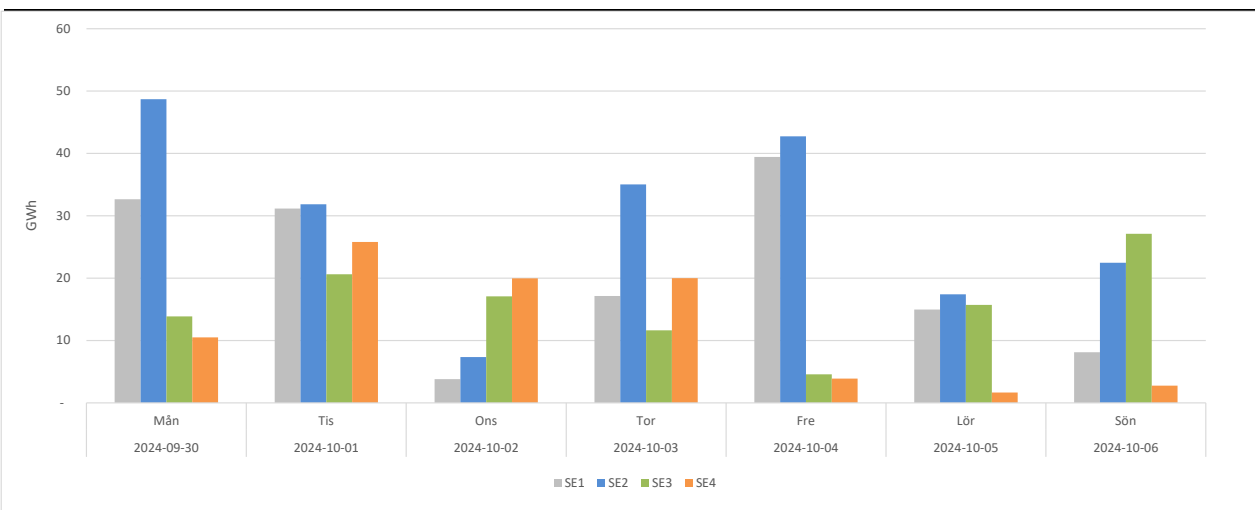
Källa: SKM

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 40	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	33	49	14	11	106
Tisdag	31	32	21	26	109
Onsdag	4	7	17	20	48
Torsdag	17	35	12	20	84
Fredag	39	43	5	4	91
Lördag	15	17	16	2	50
Söndag	8	22	27	3	60
Total produktion per elområde	147	206	111	85	548

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 40	548
Vecka 39	719
Förändring från vecka 39	-24%

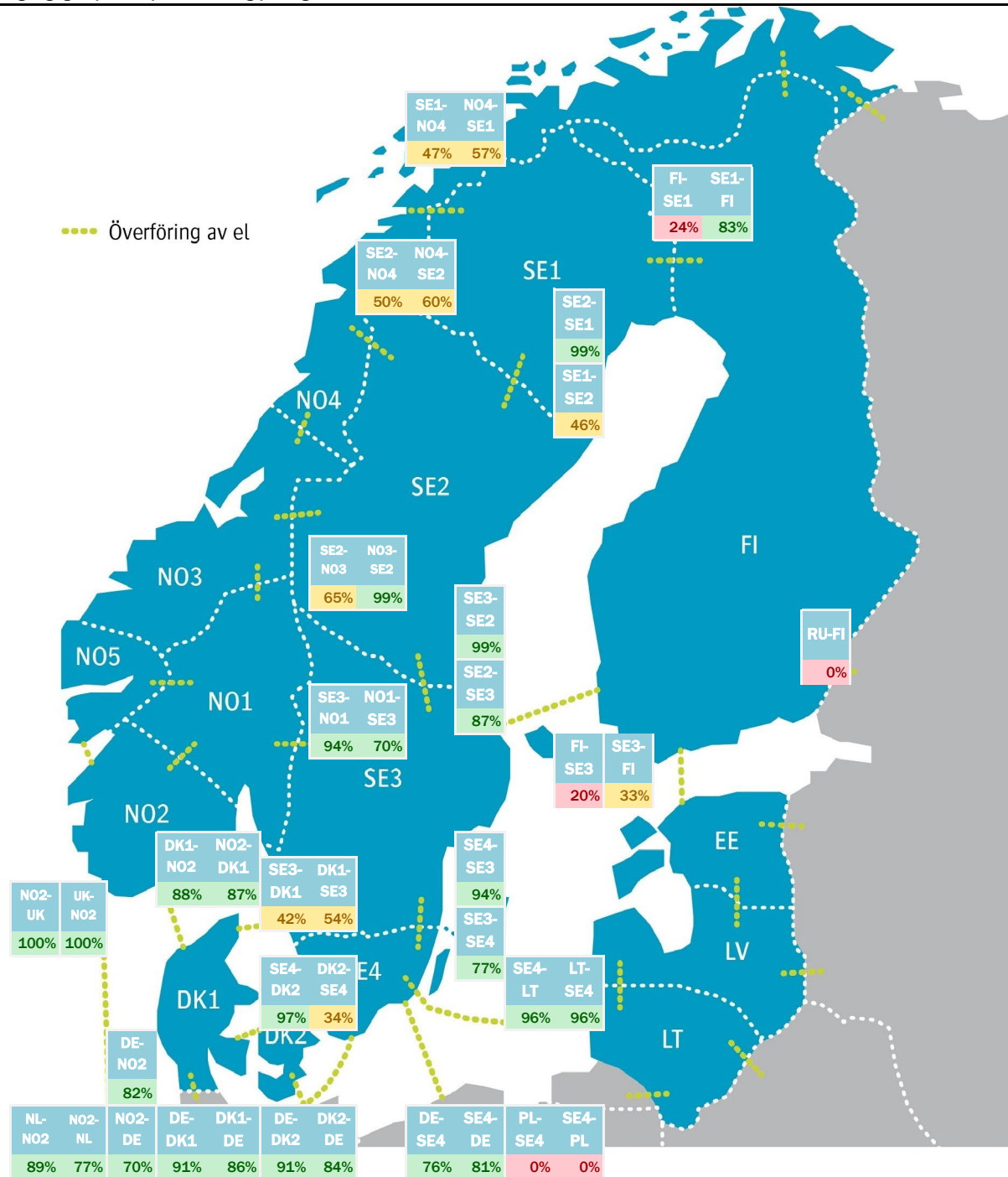
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 40	1 437
Vecka 39	1 773
Förändring från vecka 39	-19%

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	
Vecka 40																						
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1184	2155	826	496	0	0	1449	1424	302	1262	1246	400	282	645	150	1968	674	1510	6378	4745	
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
Tillgänglig	555	1008	2270	907	453	0	0	1449	1432	388	571	269	238	397	596	150	1504	674	3275	7192	2646	
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

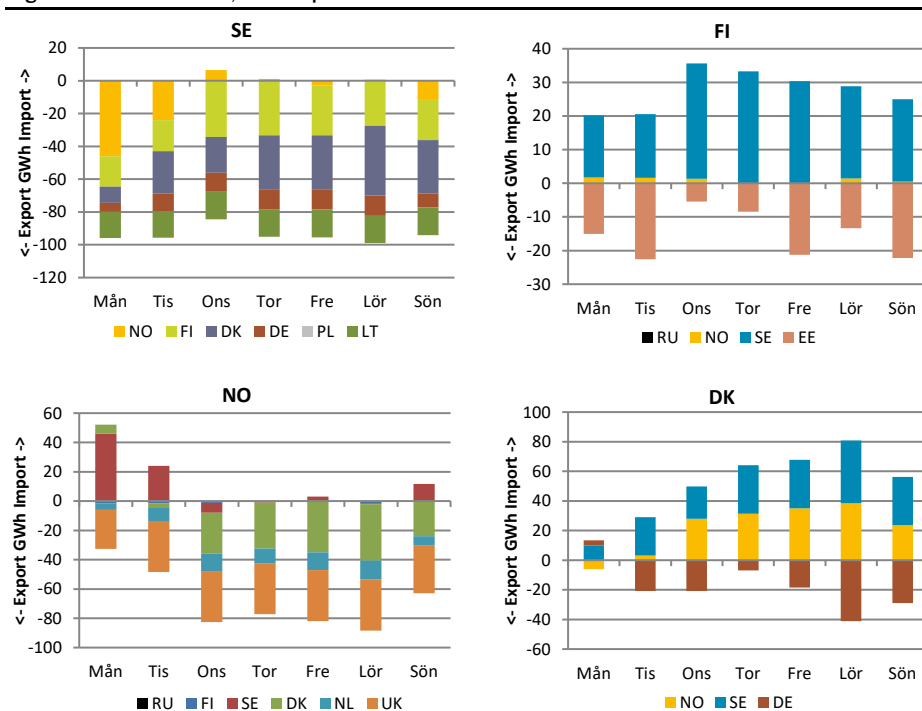
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 39	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2518	2866	1125	687	873	182
Förändring från vecka 38	17,5%	7,1%	-6,9%	49,0%	2,9%	15,2%
Norge	2436	2616	2406	180		31
Förändring från vecka 38	9,1%	-3,6%	-5,3%	24,3%		3,3%
Finland	1386	1419	226	515	483	194
Förändring från vecka 38	4,6%	8,5%	-16,4%	55,1%	-0,8%	-10,6%
Danmark	683	492		209		119
Förändring från vecka 38	5,9%	49,5%		76,6%		-5,8%
Norden	7022	7392	3757	1591	1356	527
Förändring från vecka 38	10,7%	5,2%	-6,5%	50,6%	1,6%	-1,0%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 40	Netto
Sverige	-652
Finland	85
Norge	-508
Danmark	91
Estland	35
Lettland	63
Litauen	159

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

Vecka 40	Netto
Nederländerna	-66
Polen	0
Ryssland	0
Tyskland	-331
Storbritannien	-343

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)