

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 38 år 2024

Stigande spotpriser och ökad kärnkraftsproduktion

Systempriset steg med 91 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 25,8 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 ökade med 197 procent där medel blev 13,3 EUR/MWh. I SE2 steg spotpriset med 162 procent och veckomedel var 15,5 EUR/MWh medan spotpriset ökade med 188 procent i SE3 där medel blev 21,9 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 227 procent där medel blev 25,9 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 1,6 procent och hade ett veckomedel på 111,9 USD/ton, oljepriset steg med 4 procent och veckomedlet landade på 73,9 USD/fat, gaspriset minskade med 4 procent där veckomedel blev 34,5 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 83 procent vilket var en ökning med 16,4 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden sjönk med 42 procent jämfört med föregående vecka.

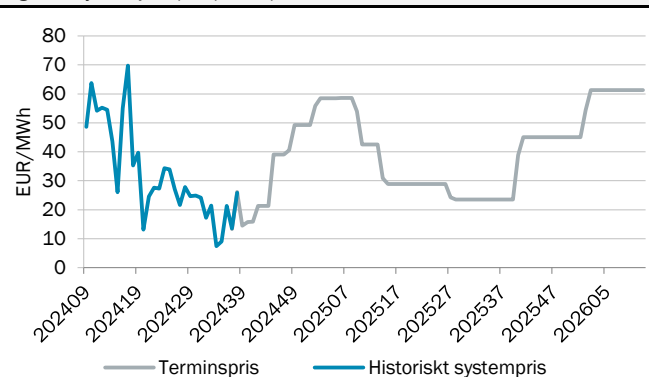
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	25,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	13,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	15,5	↑
Spotpris SE3 Stockholm	21,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	25,9	↑
Terminspris Norden (månad)	22,4	↑

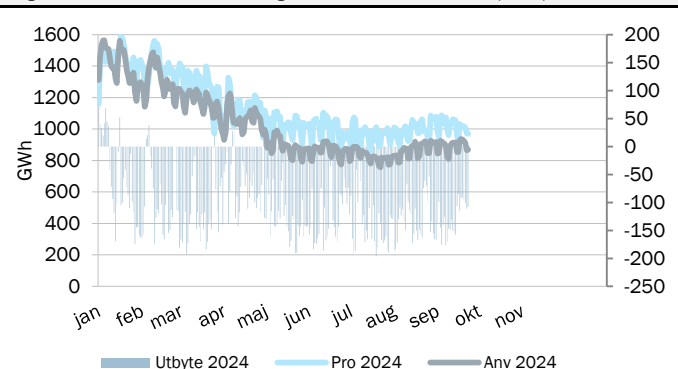
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	14,2 (12,5)	↓
Nederbörd Norden, GWh	1393 (4634)	↓
Ingående magasin Norden, procent	81,9% (83,3%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	79,6% (83,4%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	77%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



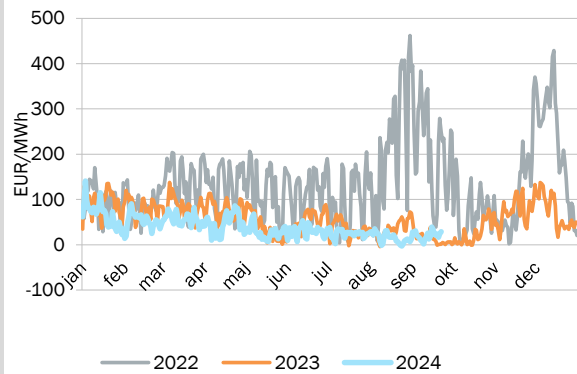
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



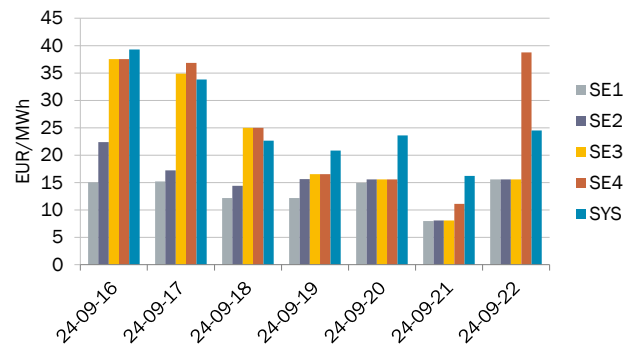
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



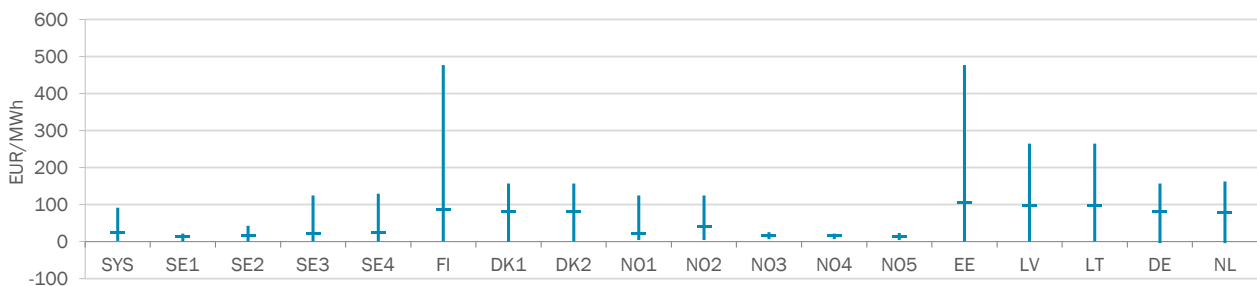
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 38	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	39,3	15,0	22,4	37,6	37,6	174,6	97,4	97,4	36,2	49,0	17,9	19,2	13,1	174,6	117,7	117,7	97,5	91,2
Tisdag	33,8	15,2	17,2	34,9	36,8	125,4	88,9	88,9	29,5	44,4	17,2	17,2	15,9	127,5	123,8	123,8	88,9	80,8
Onsdag	22,7	12,2	14,4	25,0	25,0	52,6	78,1	79,0	25,0	39,2	14,4	14,4	15,7	96,4	96,4	96,4	78,0	74,0
Torsdag	20,8	12,2	15,6	16,5	16,5	56,7	78,3	78,3	17,0	36,7	16,3	16,1	16,5	88,0	88,0	88,0	77,9	77,8
Fredag	23,6	14,9	15,6	15,6	15,6	72,5	73,3	74,3	15,8	36,5	16,5	15,9	15,4	99,0	99,0	99,0	73,4	73,0
Lördag	16,2	7,9	8,1	8,1	11,1	21,4	70,3	70,4	10,9	36,8	15,0	15,0	10,9	64,6	64,6	64,6	70,0	69,5
Söndag	24,5	15,6	15,6	15,6	38,7	97,5	76,4	77,1	15,6	38,4	16,3	16,3	15,6	97,5	97,5	97,5	76,2	76,4
Veckomedel	25,8	13,3	15,5	21,9	25,9	85,8	80,4	80,8	21,4	40,1	16,2	16,3	14,7	106,8	98,1	98,1	80,3	77,5
Medel föregående vecka	13,5	4,5	5,9	7,6	7,9	72,8	68,8	68,2	7,7	39,2	5,8	6,1	6,3	89,6	96,6	96,6	79,8	79,9
Förändring från vecka 37	12,3	8,8	9,6	14,3	18,0	13,0	11,6	12,6	13,7	0,9	10,4	10,2	8,5	17,2	1,5	1,5	0,4	-2,3
Förändring från vecka 37	91%	197%	162%	188%	227%	18%	17%	19%	179%	2%	180%	169%	135%	19%	2%	2%	1%	-3%

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 38	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	91,5	21,2	43,0	124,5	129,1	476,8	157,2	157,2	124,5	124,5	25,3	21,2	23,2	476,8	264,5	264	157,2	162,1
Lägst	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,4	0,0	4,3	4,3	7,0	7,0	4,3	0,0	0,0	0,0	-4,0	-4,0

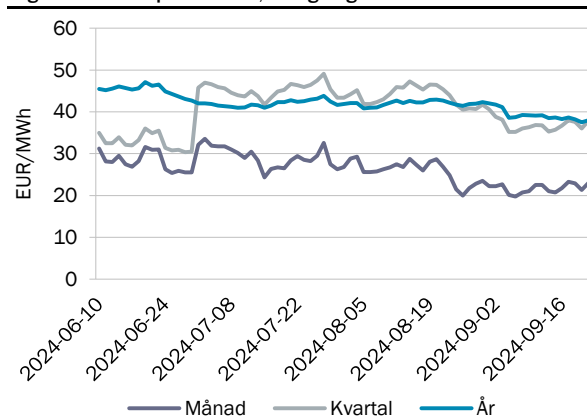
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 38	oktober	kvartal 4	år 2025
Måndag	21,8	36,7	38,3
Tisdag	23,3	38,0	38,7
Onsdag	22,9	37,6	38,2
Torsdag	21,3	36,0	37,5
Fredag	23,0	37,9	38,0
Veckomedel	22,4	37,2	38,1
Förändring från vecka 37	4,1%	2,9%	-2,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



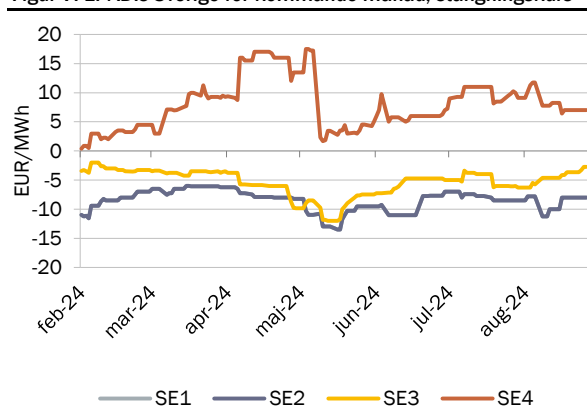
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 38	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,00	-8,00	-3,65	7,00
Tisdag	-8,00	-8,00	-3,65	7,00
Onsdag	-8,00	-8,00	-3,25	7,00
Torsdag	-8,00	-8,00	-2,75	7,00
Fredag	-8,00	-8,00	-2,75	7,00
Veckomedel	-8,00	-8,00	-3,21	7,00
Förändring från vecka 37	-4,8%	-4,8%	-20,5%	-1,9%

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



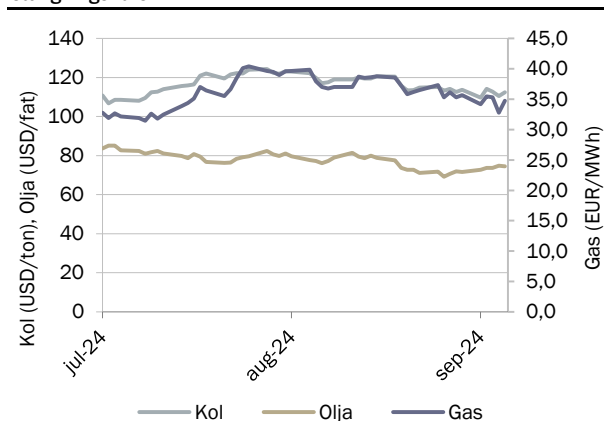
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 38	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	109,8	72,8	34,2
Tisdag	114,1	73,7	35,5
Onsdag	112,8	73,7	35,3
Torsdag	110,6	74,9	32,8
Fredag	112,4	74,5	34,7
Veckomedel	111,9	73,9	34,5
Förändring från vecka 37	-1,6%	4,0%	-4,0%

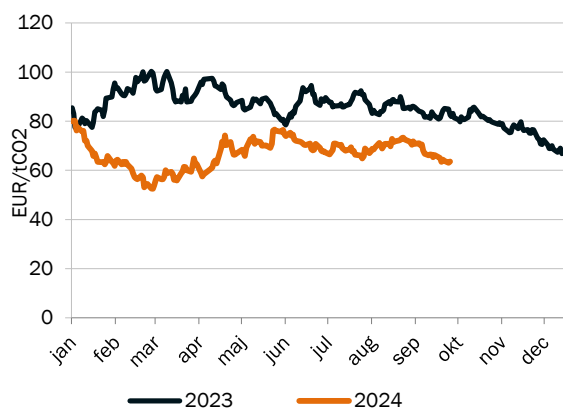
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



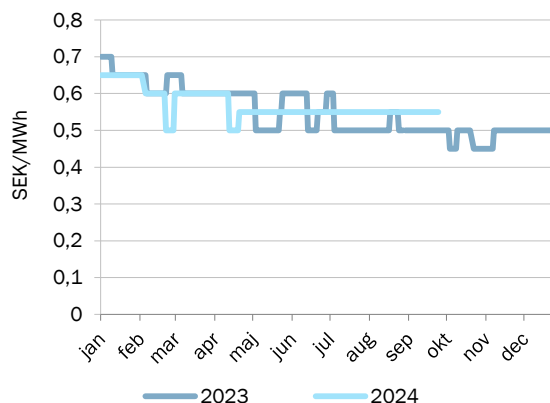
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 38	63,56
Veckomedel	63,6
Förändring från vecka 37	-2,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



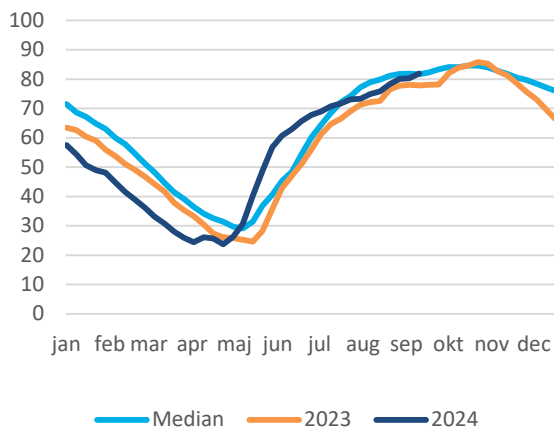
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 38	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 37	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

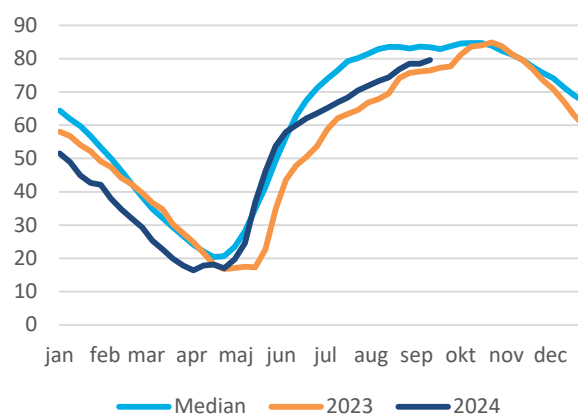
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 38	
Magasinfullnadsgrad	81,90
Förändring från vecka 37	1,60 %-enheter
Normal	83,30
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



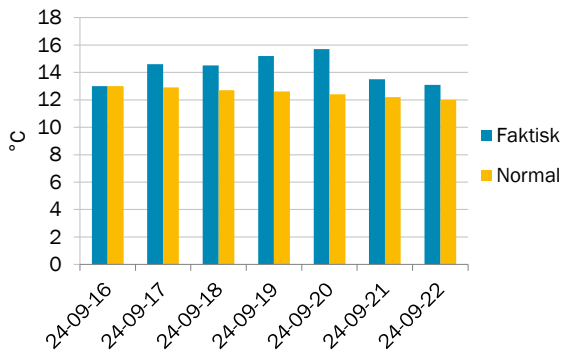
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 38	
Magasinfullnadsgrad	79,60
Förändring från vecka 37	1,10 %-enheter
Normal	83,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

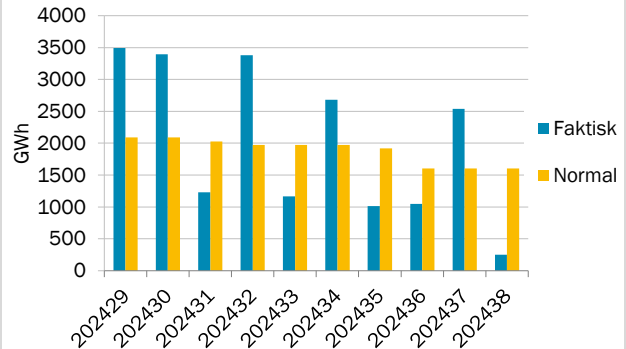
Vecka 38	Temperatur
Veckomedel	14,2
Normal temperatur*	12,5

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 38	Nederbörd
Veckomedel	253
Normal nederbörd*	1603

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 38	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 37
Norden	77%	8 673	10,1%
Sverige	83%	5 706	16,4%
Forsmark 1	100%	987	
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%	2 962	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	0%	0	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	50%	502	

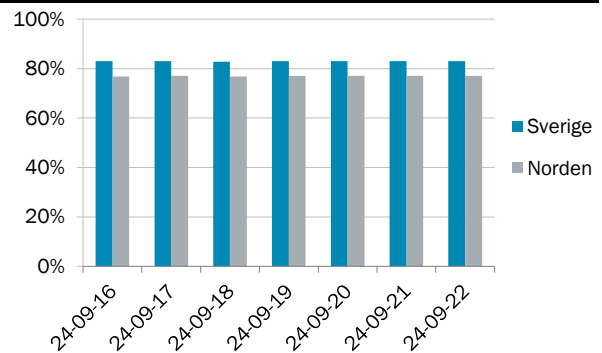
Loviisa 1 har ett planerat underhåll med 507 MW otillgänglig kapacitet 4/10.

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

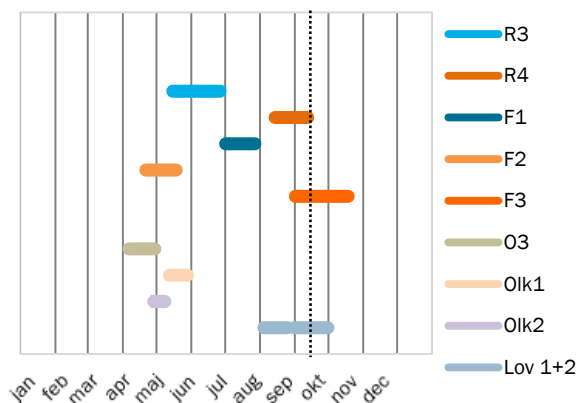
Ringhals 4 har ett planerat underhåll mellan den 15 augusti och den 16 september med 1130 MW otillgänglig kapacitet.

Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet från den 1/9 till den 28/10.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



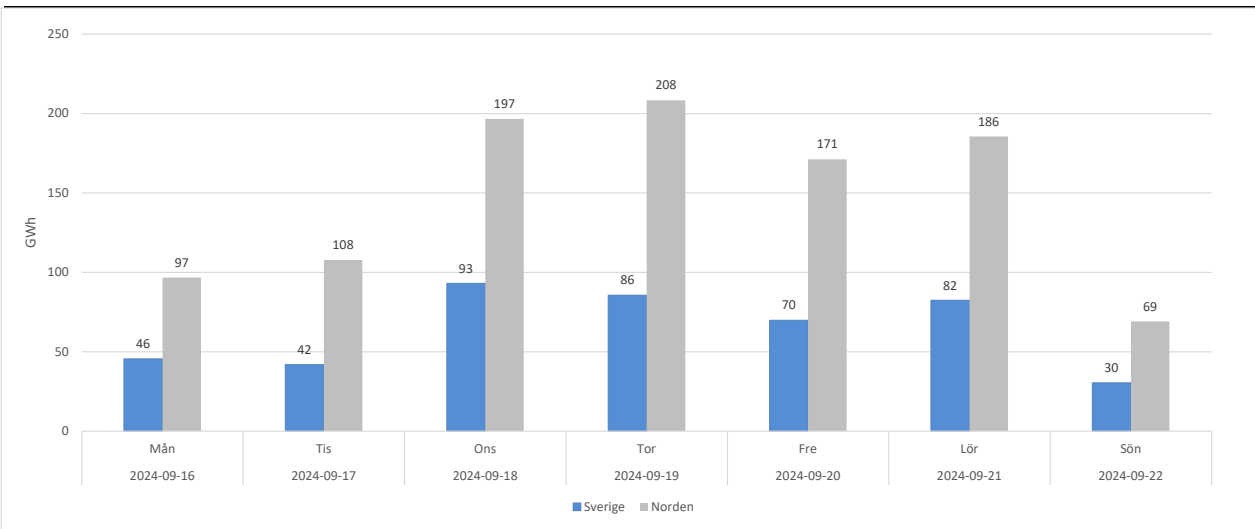
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

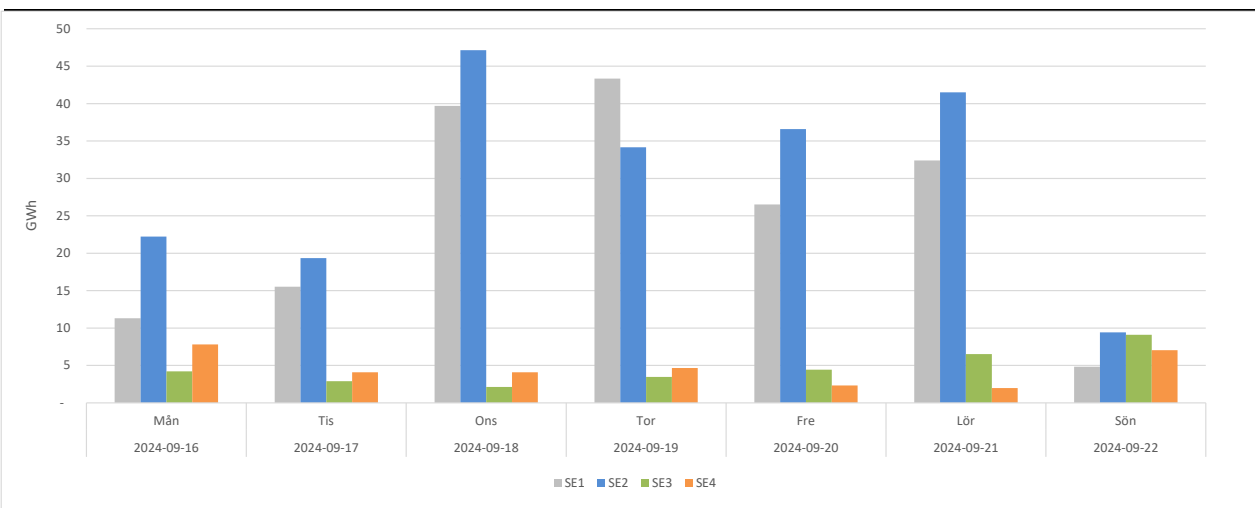
Källa: SKM

Figur 17. Vindkraftsproduktion i Sverige och Norden per dag, GWh



*Havsbaserad 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 38	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	11	22	4	8	46
Tisdag	16	19	3	4	42
Onsdag	40	47	2	4	93
Torsdag	43	34	3	5	86
Fredag	27	37	4	2	70
Lördag	32	41	7	2	82
Söndag	5	9	9	7	30
Total produktion per elområde	174	210	33	32	449

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 38	449
Vecka 37	777
Förändring från vecka 37	-42%

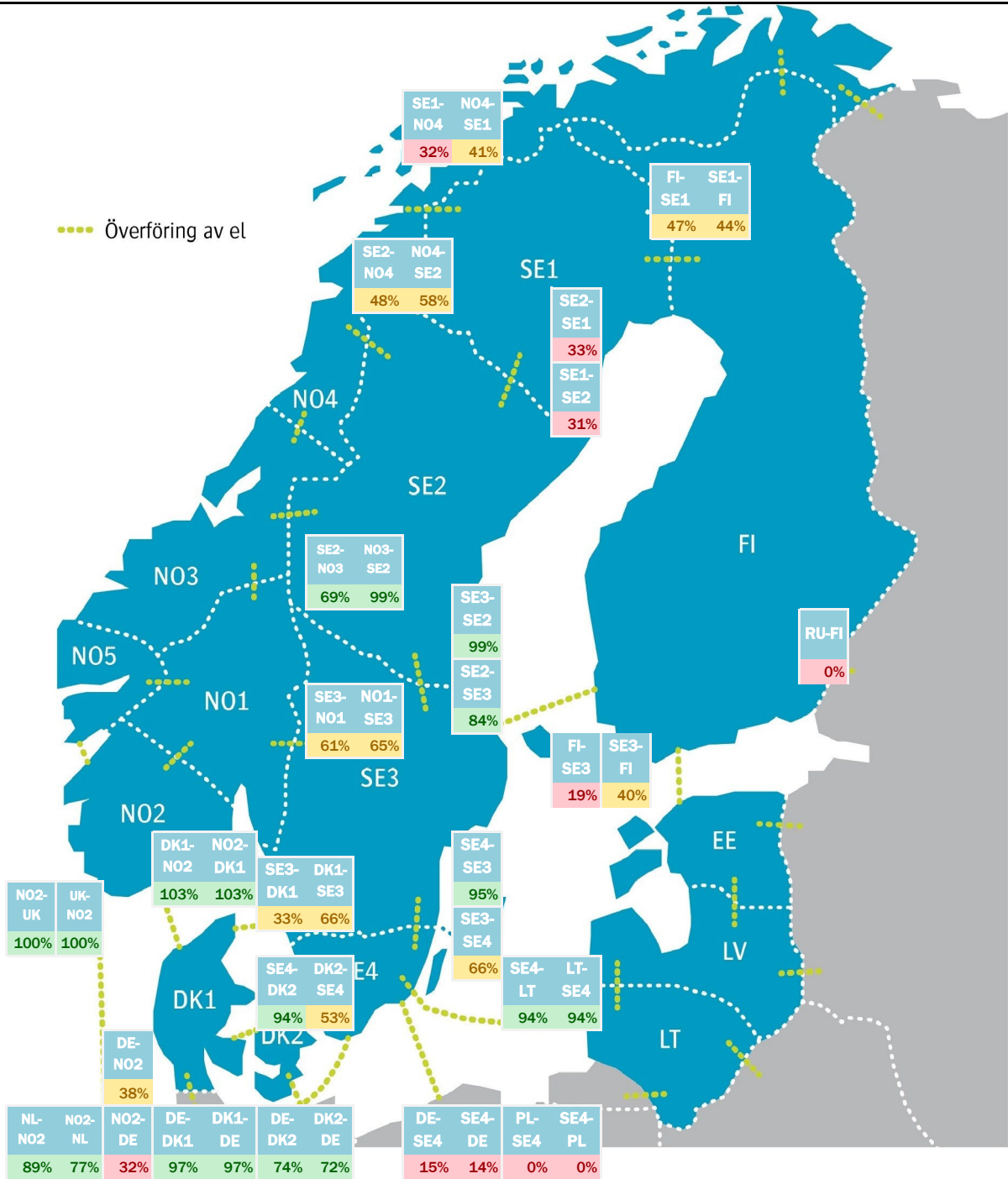
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 38	1 036
Vecka 37	1 793
Förändring från vecka 37	-42%

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- DK1	DK2- DK1	SE4- DK1	SE4- DK2	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 38																						
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	553	2429	708	88	0	0	1449	1674	239	1226	660	486	193	689	144	1278	656	1018	6152	4115	
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	463	2425	738	88	0	0	1449	1674	472	898	522	226	285	593	144	1401	656	1082	7214	2671	
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

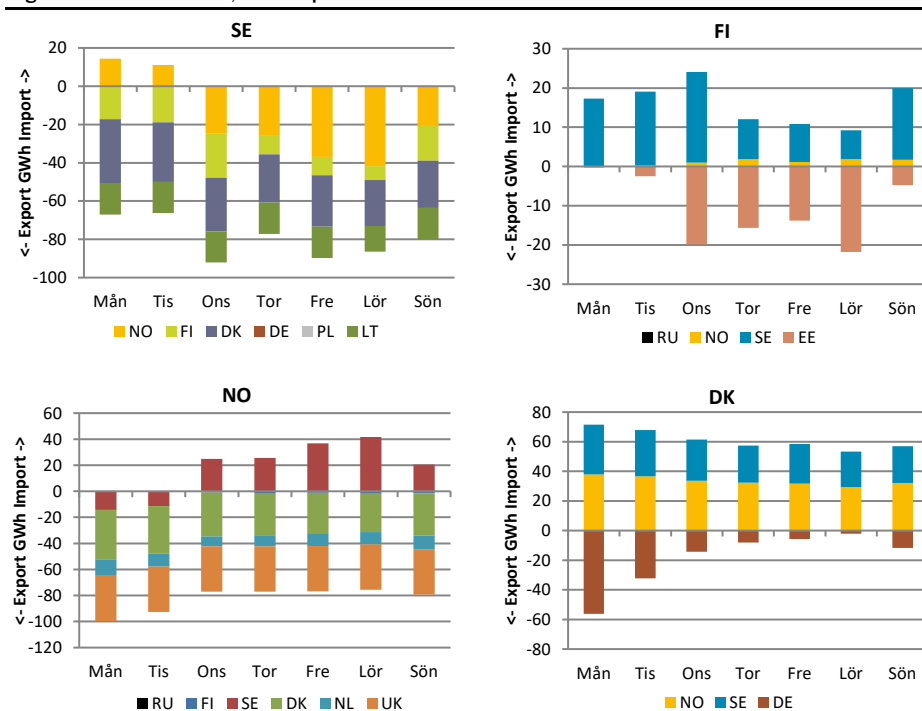
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 37	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2132	2717	1079	787	699	152
Förändring från vecka 36	-6,5%	-8,5%	-13,5%	-5,1%	-5,8%	0,0%
Norge	2173	2728	2377	319		31
Förändring från vecka 36	5,3%	2,6%	-0,7%	35,0%		0,0%
Finland	1314	1275	213	400	459	202
Förändring från vecka 36	-3,8%	-2,1%	3,0%	54,0%	-26,1%	-5,8%
Danmark	618	493		293		134
Förändring från vecka 36	-7,2%	-5,3%		-9,9%		41,7%
Norden	6237	7213	3669	1799	1158	519
Förändring från vecka 36	-2,2%	-3,2%	-4,6%	9,0%	-15,0%	5,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 38	Netto
Sverige	-533
Finland	34
Norge	-483
Danmark	268
Estland	33
Lettland	52
Litauen	121

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

Vecka 38	Netto
Nederländerna	-67
Polen	0
Ryssland	0
Tyskland	-185
Storbritannien	-304

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)