

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 4 år 2025

Sjunkande terminspriser och god tillgång till kärnkraft

Systempriset steg med 164 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 56,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 ökade med 935 procent där medel blev 32,1 EUR/MWh. I SE2 steg spotpriset med 1040 procent och veckomedel var 34,8 EUR/MWh medan spotpriset ökade med 175 procent i SE3 där medel blev 71,4 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 90 procent där medel blev 88,1 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt ökade med 0,1 procent, månadskontrakt sjönk med 12,8 procent och kvartalskontrakten minskade med 7,8 procent. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 85 procent och i Norden låg den på 89 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden sjönk med 49 respektive 36 procent jämfört med föregående vecka.

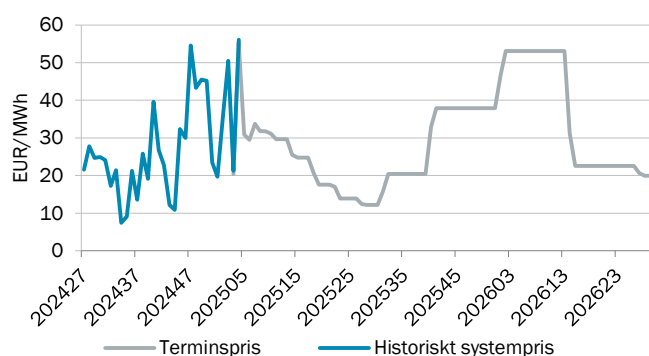
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	56,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	32,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	34,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	71,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	88,1	↑
Terminspris Norden (månad)	33,5	↓

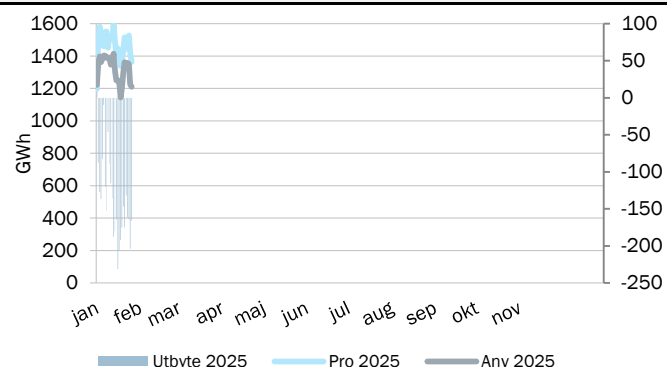
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	2,3 (-0,9)	↓
Nederbörd Norden, GWh	6706 (4263)	↑
Ingående magasin Norden, procent	72,5% (63,0%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	0,0% (59,7%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	89%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	85%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



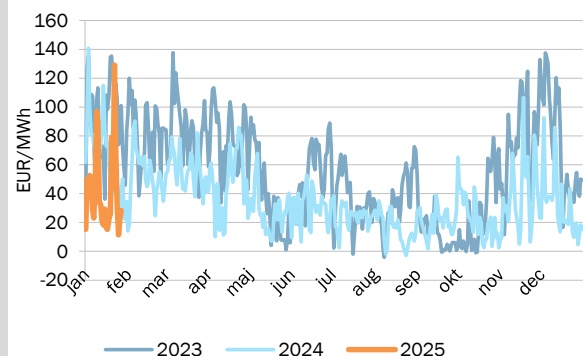
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



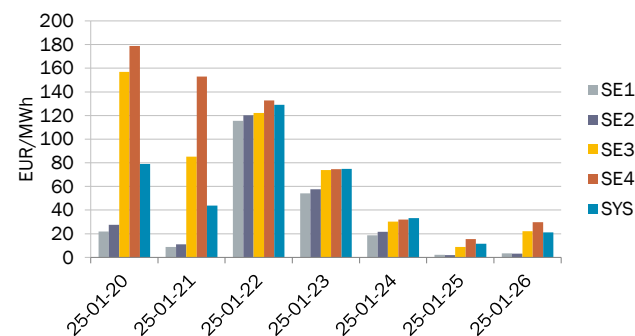
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



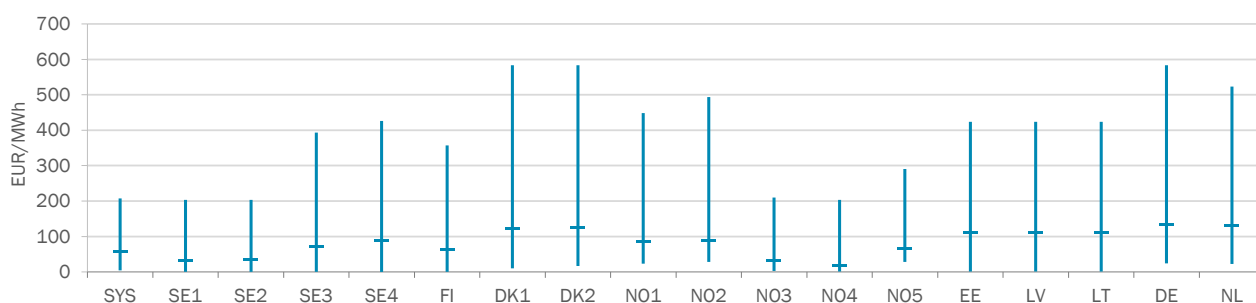
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 4	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	79,1	21,9	27,7	156,9	178,9	140,9	231,4	231,4	171,1	188,7	8,3	4,6	64,9	178,3	178,3	178,3	231,4	224,8
Tisdag	43,7	8,9	11,1	85,3	152,9	48,5	161,3	168,0	117,1	129,1	8,7	3,9	93,7	152,8	152,8	152,8	168,5	163,7
Onsdag	129,1	115,5	120,2	122,3	132,7	120,3	154,3	160,0	129,7	132,6	118,2	97,8	124,5	150,9	150,9	150,9	161,5	158,1
Torsdag	74,8	54,1	57,7	73,8	74,7	87,5	96,2	83,5	73,4	73,4	64,5	9,2	71,8	100,4	100,4	100,4	103,9	104,4
Fredag	33,3	18,7	21,6	30,2	32,1	29,2	34,9	43,7	40,5	39,7	15,4	3,7	37,6	103,7	103,7	103,7	78,9	79,4
Lördag	11,4	2,1	2,0	8,9	15,4	2,0	78,7	83,3	31,7	31,4	4,7	2,4	30,4	17,2	17,2	17,2	99,3	98,1
Söndag	21,1	3,5	3,1	22,3	29,9	14,7	97,8	100,5	32,7	35,8	7,9	2,7	31,5	75,2	75,2	75,2	101,5	90,8
Veckomedel	56,1	32,1	34,8	71,4	88,1	63,3	122,1	124,3	85,2	90,1	32,5	17,8	64,9	111,2	111,2	111,2	135,0	131,3
Medel föregående vecka	21,3	3,1	3,1	25,9	46,4	10,5	111,9	124,6	45,7	46,0	4,8	3,2	36,7	76,6	76,6	76,6	147,9	143,0
Förändring från vecka 3	34,8	29,0	31,7	45,4	41,6	52,8	10,2	-0,3	39,5	44,1	27,8	14,5	28,2	34,6	34,6	34,6	-12,9	-11,7
Förändring från vecka 3	164%	935%	1040%	175%	90%	504%	9%	0%	86%	96%	582%	448%	77%	45%	45%	45%	-9%	-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 4	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	207,1	202,9	202,9	393,4	426,4	356,9	583,4	583,4	448,3	493,3	210,3	202,9	290,5	423,5	423,5	423	583,4	523,5
Lägst	4,7	0,5	0,4	0,1	0,0	0,3	10,1	16,9	23,5	28,0	3,1	1,3	28,2	0,7	0,7	0,7	23,9	22,8

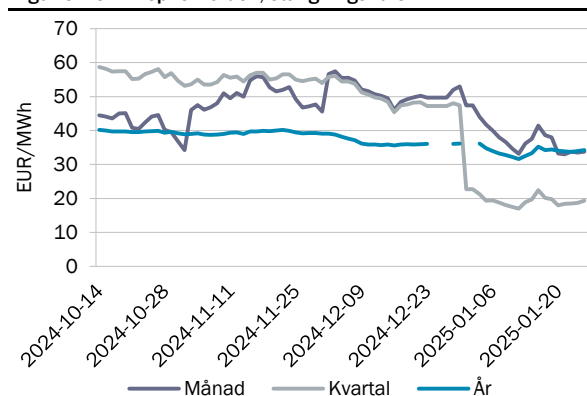
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 4	februari	kvartal 2	år 2026
Måndag	33,3	18,0	34,1
Tisdag	33,0	18,5	33,8
Onsdag	33,8	18,6	33,7
Torsdag	33,5	18,7	34,0
Fredag	33,8	19,4	34,3
Veckomedel	33,5	18,6	34,0
Förändring från vecka 3	-12,8%	-7,8%	0,1%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



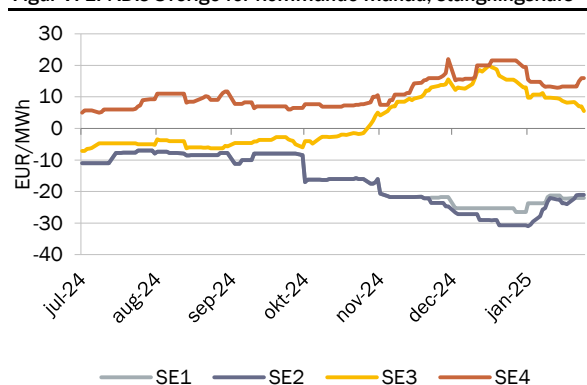
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 4	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-22,00	-22,25	8,35	13,33
Tisdag	-22,00	-21,13	7,83	13,33
Onsdag	-22,00	-21,10	7,00	14,96
Torsdag	-22,00	-21,10	7,00	16,00
Fredag	-22,00	-21,10	5,50	16,00
Veckomedel	-22,00	-21,34	7,14	14,72
Förändring från vecka 3	0,7%	-8,4%	-19,6%	11,8%

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



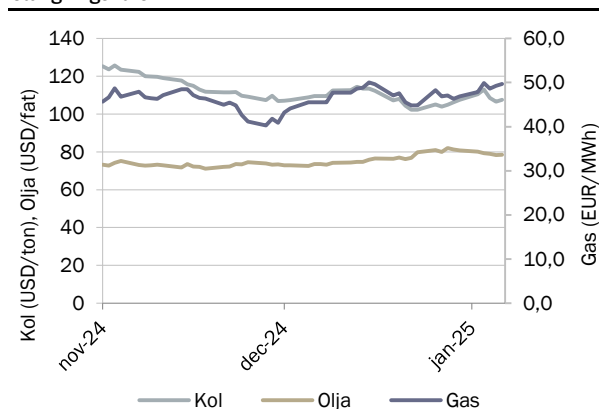
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 4	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	110,5	80,2	47,8
Tisdag	113,0	79,3	49,9
Onsdag	108,6	79,0	48,6
Torsdag	106,5	78,3	49,3
Fredag	107,5	78,5	49,7
Veckomedel	109,2	79,0	49,1
Förändring från vecka 3	3,5%	-2,4%	4,2%

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



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



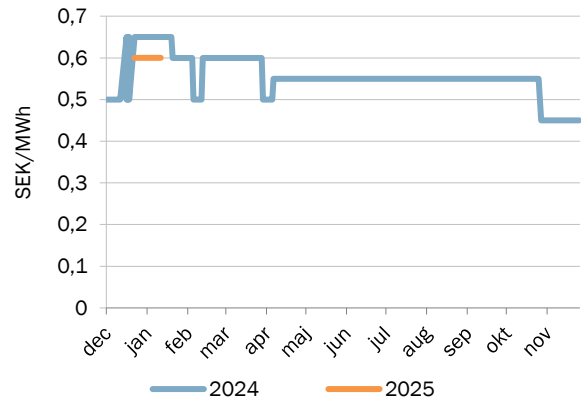
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 4	81,68
Veckomedel	80,3
Förändring från vecka 3	3,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



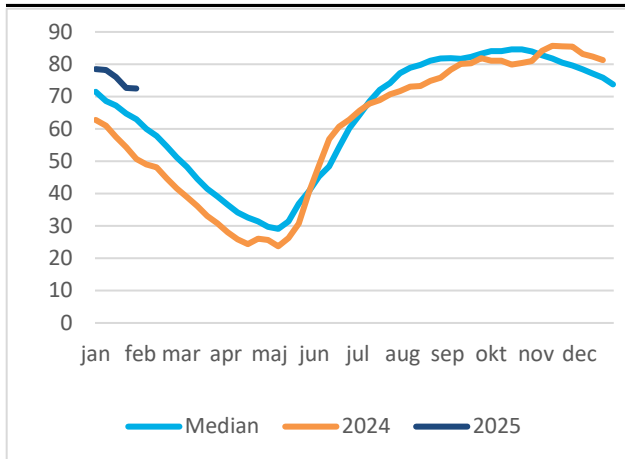
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 4	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 3	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

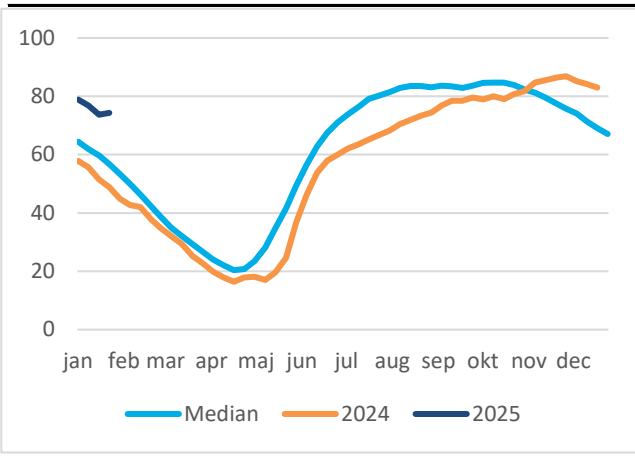
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 4	
Magasinifyllnadsgrad	72,50
Förändring från vecka 3	-0,20 %-enheter
Normal	63,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



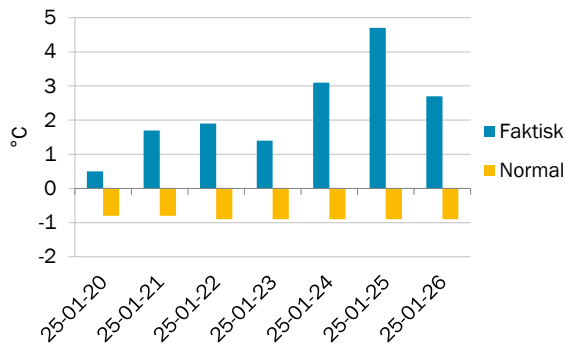
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 4	
Magasinifyllnadsgrad	0,00 Data saknas
Förändring från vecka 3	-74,30 %-enheter
Normal	59,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

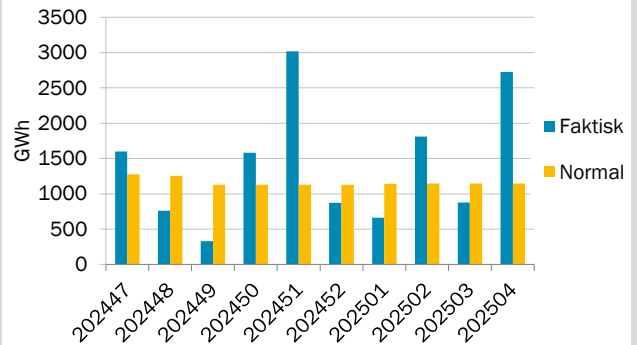
Vecka 4	Temperatur
Veckomedel	2,3
Normal temperatur*	-0,9

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 4	Nederbörd
Veckomedel	2724
Normal nederbörd*	1148

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

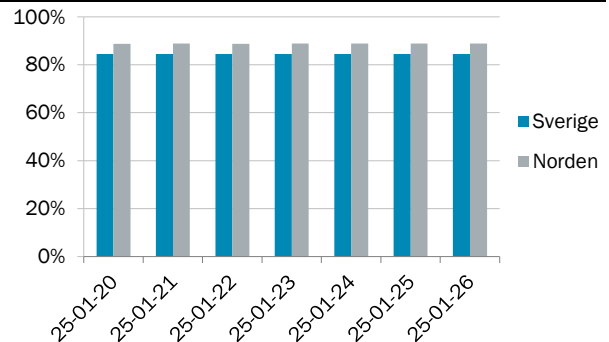
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

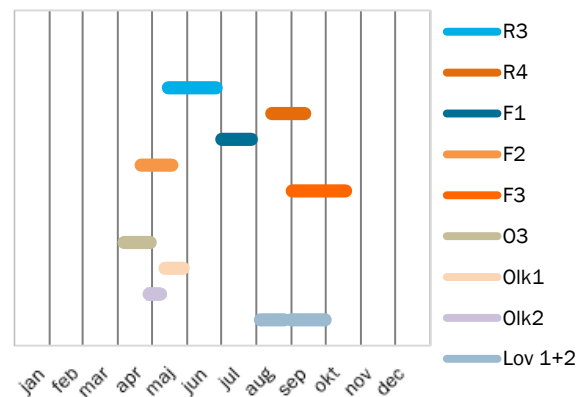
Vecka 4	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 3
Norden	89%	10 017	1,6%
Sverige	85%	5 816	1,3%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	96%	4 201	0,1%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	97%	1 558	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 31 januari 2025.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



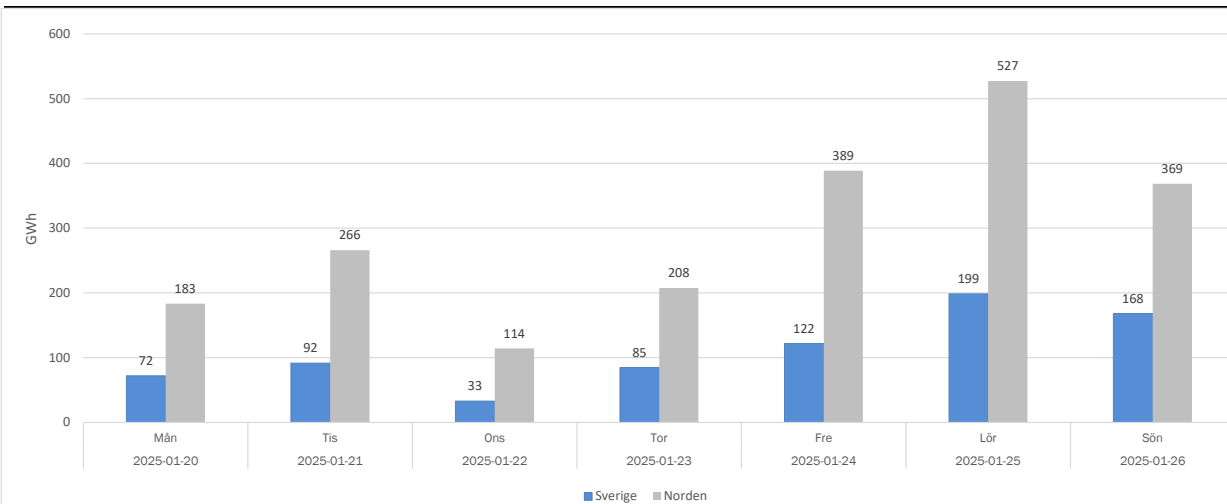
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

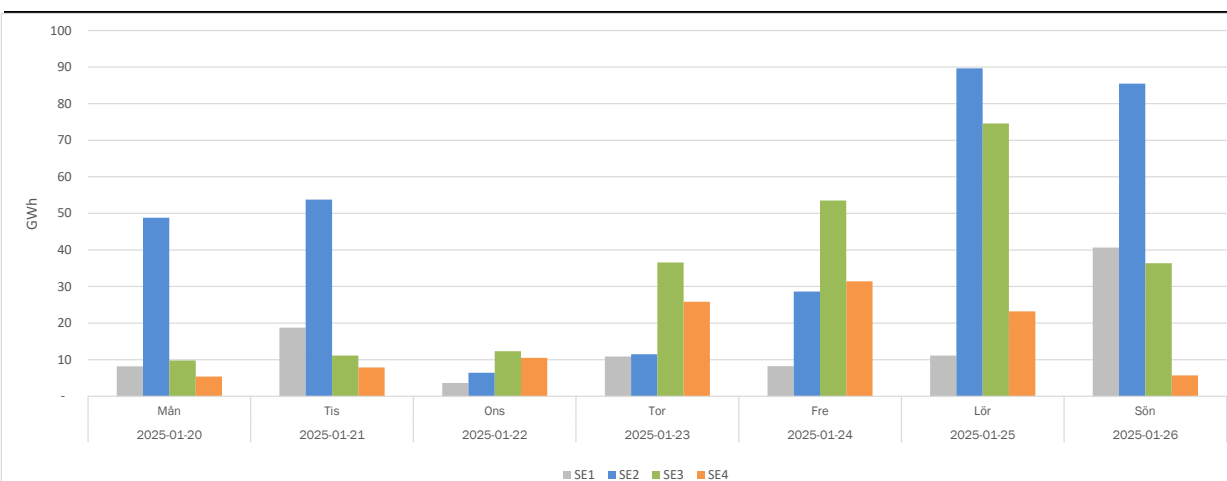
Källa: SKM

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 4	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	8	49	10	5	72
Tisdag	19	54	11	8	92
Onsdag	4	6	12	11	33
Torsdag	11	11	37	26	85
Fredag	8	29	54	31	122
Lördag	11	90	75	23	199
Söndag	41	85	36	6	168
Total produktion per elområde	101	324	234	110	770

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 4	770
Vecka 3	1 514
Förändring från vecka 3	-49%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 4	2 056
Vecka 3	3 198
Förändring från vecka 3	-36%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

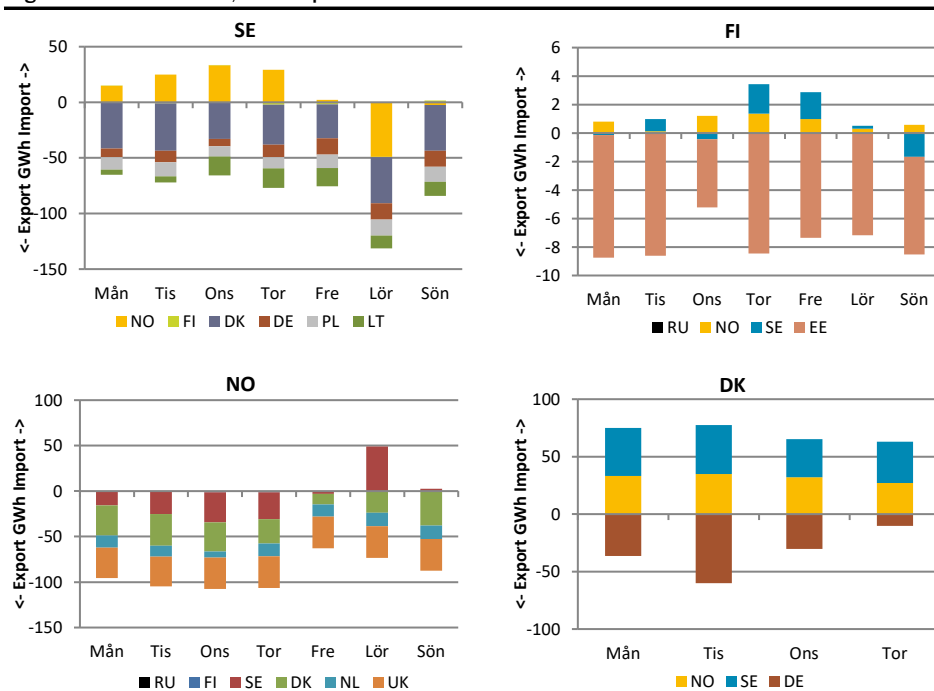
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 3	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3077	3791	1107	1502	963	219
Förändring från vecka 2	-6,9%	-5,0%	-36,8%	49,3%	-2,0%	-12,7%
Norge	3133	3659	3248	381		31
Förändring från vecka 2	-11,3%	-9,1%	-12,8%	40,7%		3,3%
Finland	1829	1968	198	861	665	245
Förändring från vecka 2	-6,6%	11,5%	-30,6%	148,0%	-5,5%	-43,0%
Danmark	791	733		443		282
Förändring från vecka 2	-13,6%	-7,7%		-24,1%		40,6%
Norden	8830	10151	4554	3187	1628	777
Förändring från vecka 2	-9,1%	-4,0%	-21,0%	44,4%	-3,5%	-14,7%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 4	Netto
Sverige	-544
Finland	36
Norge	-770
Danmark	129
Estland	55
Lettland	-27
Litauen	126

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

Vecka 4	Netto
Nederländerna	-89
Polen	-83
Ryssland	0
Tyskland	-324
Storbritannien	-356

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)

