

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

Vecka 3 år 2025

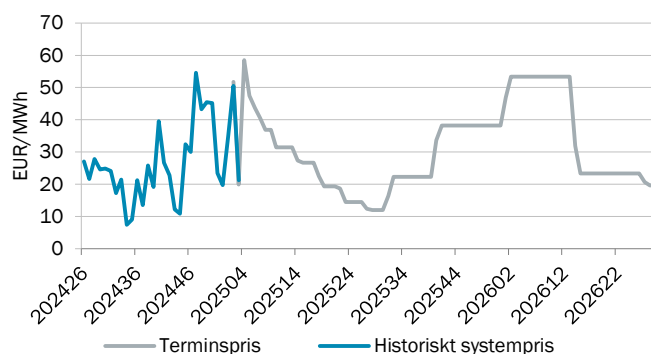
Stigande vindkraft och sjunkande spotpriser

Systempriset sjönk med 58 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 21,3 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 90 procent där medel blev 3,1 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 90 procent och veckomedel var 3,1 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 56 procent i SE3 där medel blev 25,9 EUR/MWh. I SE4 sjönk spotpriset med 22 procent där medel blev 46,4 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 0,7 procent och hade ett veckomedel på 105,6 USD/ton, oljepriset steg med 4,9 procent och veckomedlet landade på 81 USD/fat, gaspriset sjönk med 2,4 procent där veckomedel blev 47,1 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 83 procent och i Norden låg den på 88 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden steg med 41 respektive 43 procent jämfört med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	21,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	3,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	3,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	25,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	46,4	↓
Terminspris Norden (månad)	38,4	↑

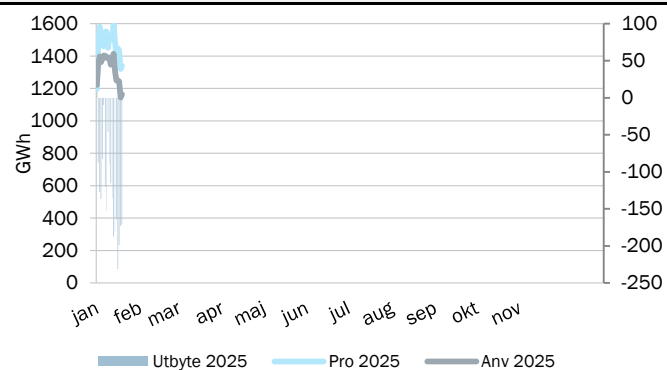
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,8	(-0,7)	↓
Nederbörd Norden, GWh	5100	(4263)	↓
Ingående magasin Norden, procent	0,0%	(64,8%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	0,0%	(61,9%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	88%		↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%		↓

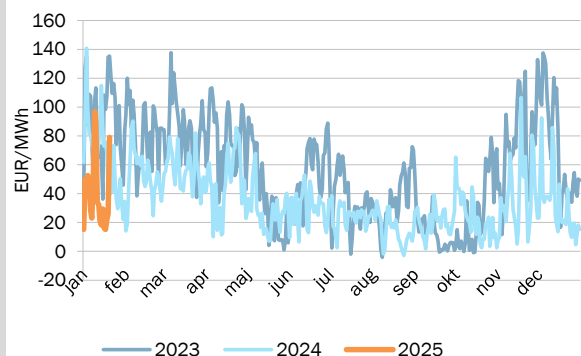
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



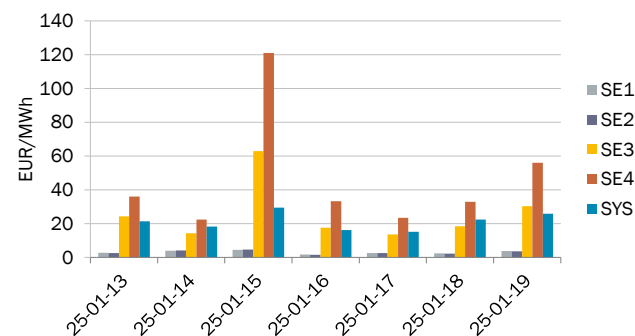
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



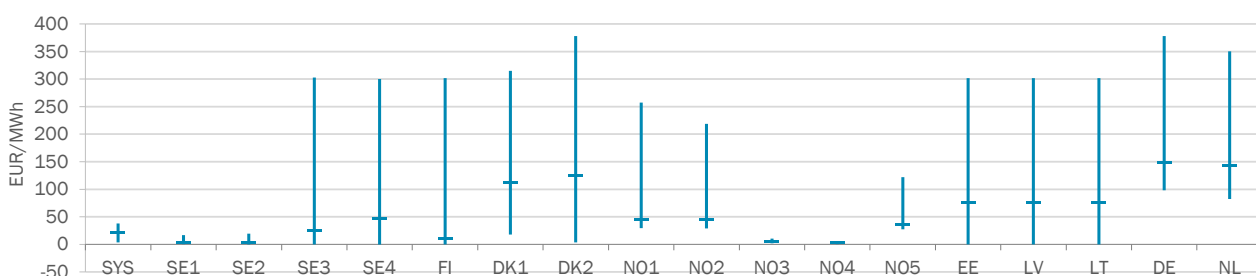
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	21,3	2,7	2,5	24,4	36,0	11,9	72,9	97,6	39,1	39,0	5,8	3,5	35,9	97,8	97,8	97,8	129,2	125,9
Tisdag	18,3	4,0	4,2	14,3	22,4	5,6	55,8	51,8	34,5	33,6	4,1	3,1	31,7	59,7	59,7	59,7	126,8	117,7
Onsdag	29,4	4,5	4,6	62,8	121,1	43,4	199,7	212,5	76,0	66,3	5,3	3,9	39,5	149,0	149,0	149,0	222,2	206,9
Torsdag	16,3	1,7	1,6	17,6	33,3	1,7	97,8	123,6	40,9	44,9	3,9	2,4	35,0	75,1	75,1	75,1	148,1	145,1
Fredag	15,2	2,6	2,6	13,5	23,5	2,6	95,9	124,5	37,2	38,4	3,7	2,8	34,4	54,6	54,6	54,6	146,3	143,0
Lördag	22,4	2,3	2,2	18,5	32,9	3,4	132,7	133,5	39,2	40,6	5,2	3,2	35,0	41,5	41,5	41,5	134,2	133,8
Söndag	25,9	3,8	3,6	30,4	56,0	4,7	128,7	128,7	53,2	59,5	5,5	3,8	45,3	58,6	58,6	58,6	128,7	128,6
Veckomedel	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
Medel föregående vecka	50,5	31,8	31,7	59,1	59,9	65,6	81,3	73,1	60,2	61,1	33,2	9,3	56,8	90,8	90,7	89,7	90,6	100,0
Förändring från vecka 2	-29,2	-28,7	-28,7	-33,2	-13,4	-55,1	30,6	51,5	-14,5	-15,1	-28,4	-6,0	-20,2	-14,2	-14,1	-13,1	57,4	43,0
Förändring från vecka 2	-58%	-90%	-90%	-56%	-22%	-84%	38%	70%	-24%	-25%	-86%	-65%	-35%	-16%	-16%	-15%	63%	43%

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 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	37,8	16,6	19,2	302,8	300,0	301,7	315,0	378,0	257,3	218,7	10,4	4,9	121,8	301,7	301,7	302	378,0	350,5
Lägst	3,6	0,2	0,1	-0,2	-0,3	0,0	17,8	3,7	29,3	28,7	2,0	0,6	27,4	0,1	0,1	0,1	98,0	82,1

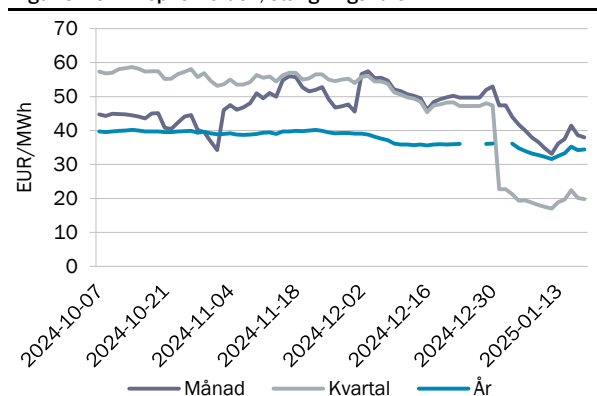
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 3	februari	kvartal 2	år 2026
Måndag	36,2	18,9	32,5
Tisdag	37,5	19,7	33,3
Onsdag	41,5	22,4	35,3
Torsdag	38,6	20,2	34,3
Fredag	38,0	19,8	34,4
Veckomedel	38,4	20,2	33,9
Förändring från vecka 2	5,1%	11,2%	3,6%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



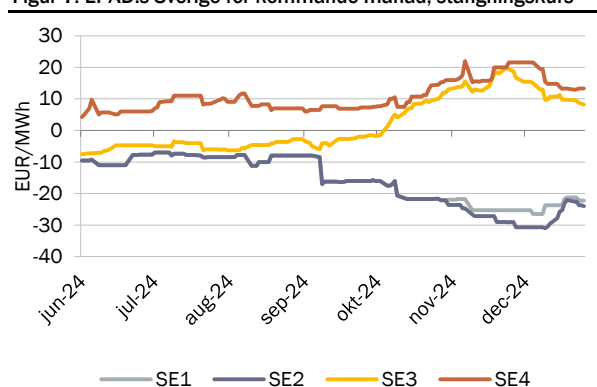
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 3	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,25	-22,50	9,55	12,88
Tisdag	-21,25	-22,50	9,40	13,00
Onsdag	-22,25	-23,75	8,75	13,33
Torsdag	-22,25	-23,75	8,50	13,33
Fredag	-22,25	-24,00	8,20	13,33
Veckomedel	-21,85	-23,30	8,88	13,17
Förändring från vecka 2	-4,4%	-6,1%	-13,5%	-3,4%

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



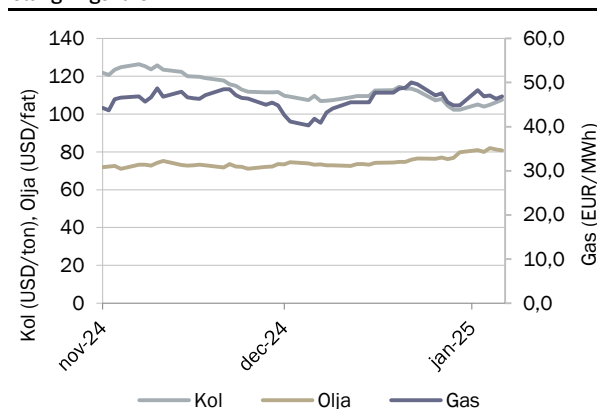
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 3	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	105,1	81,0	48,3
Tisdag	104,0	79,9	46,9
Onsdag	105,0	82,0	47,1
Torsdag	106,3	81,3	46,3
Fredag	107,5	80,8	46,9
Veckomedel	105,6	81,0	47,1
Förändring från vecka 2	0,7%	4,9%	2,4%

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



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



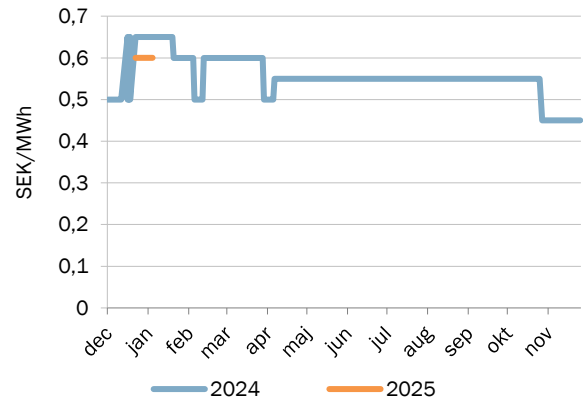
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 3	79,75
Veckomedel	77,7
Förändring från vecka 2	5,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



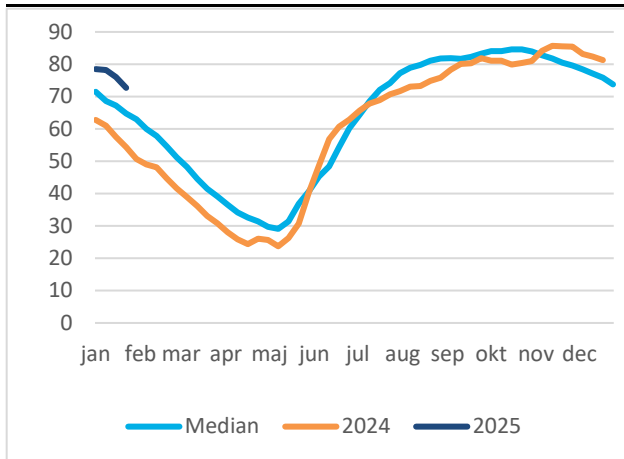
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 3	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 2	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

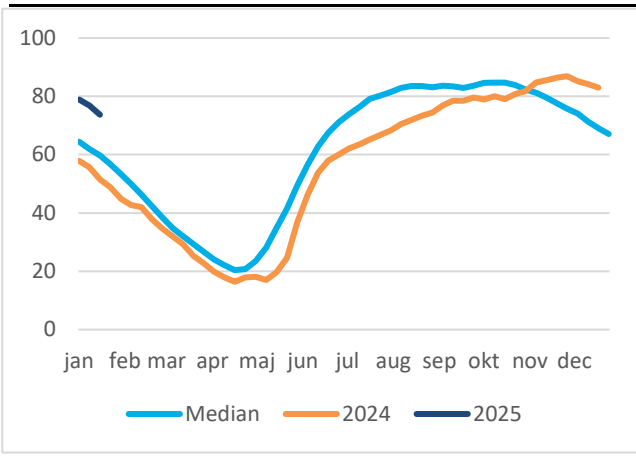
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 3	
Magasinifyllnadsgrad	0,00
Förändring från vecka 2	0,00 %-enheter
Normal	64,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



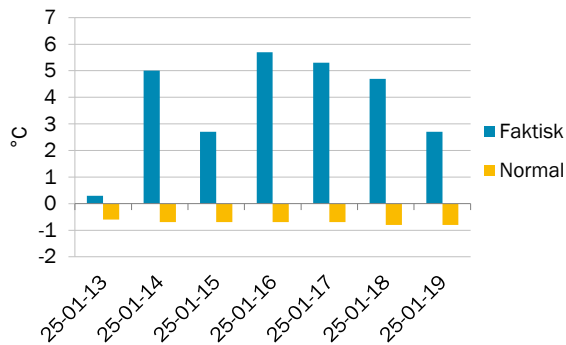
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 3	
Magasinifyllnadsgrad	0,00
Förändring från vecka 2	0,00 %-enheter
Normal	61,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

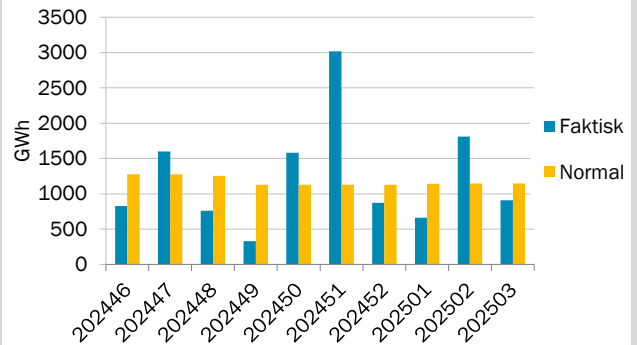
Vecka 3	Temperatur
Veckomedel	3,8
Normal temperatur*	-0,7

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 3	Nederbörd
Veckomedel	906
Normal nederbörd*	1148

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

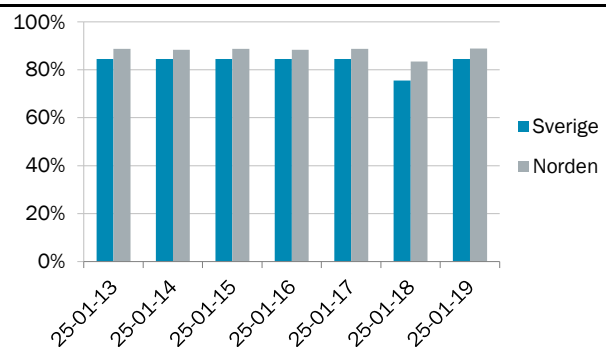
Vecka 3	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 2
Norden	88%	9 903	-1,0%
Sverige	83%	5 728	-1,3%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	98%	1 102	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	95%	1 330	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	95%	4 175	-0,5%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	97%	1 550	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 27 januari 2025.

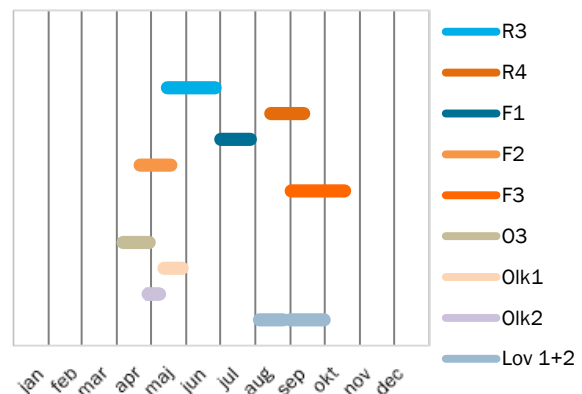
Oskarshamn 3 hade ett planerat underhåll 760 MW otillgänglig kapacitet den 18/1-2024 mellan kl. 8-23:30.

Forsmark 2 hade ett planerat underhåll med 371 MW otillgänglig kapacitet

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



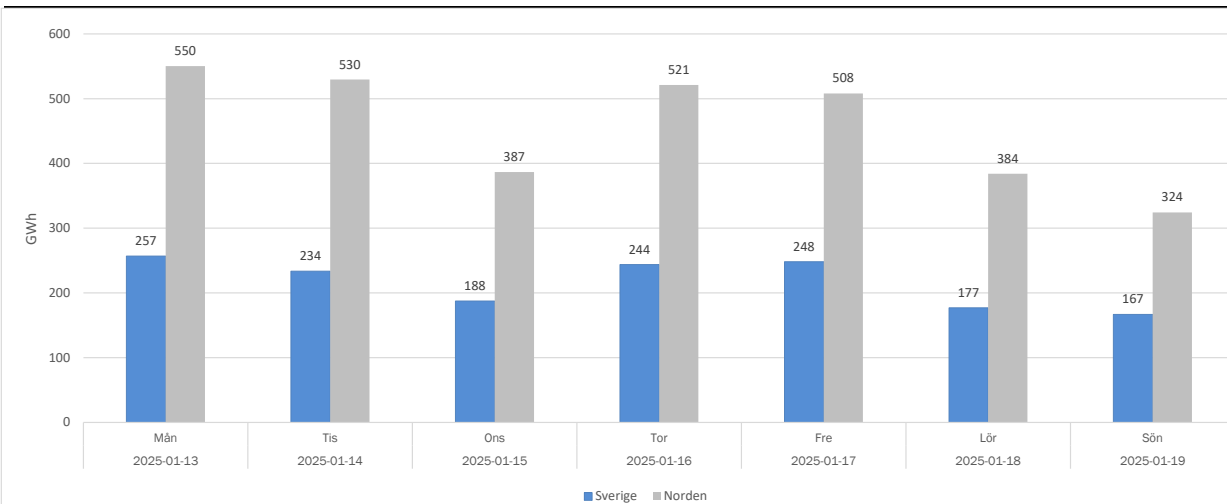
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

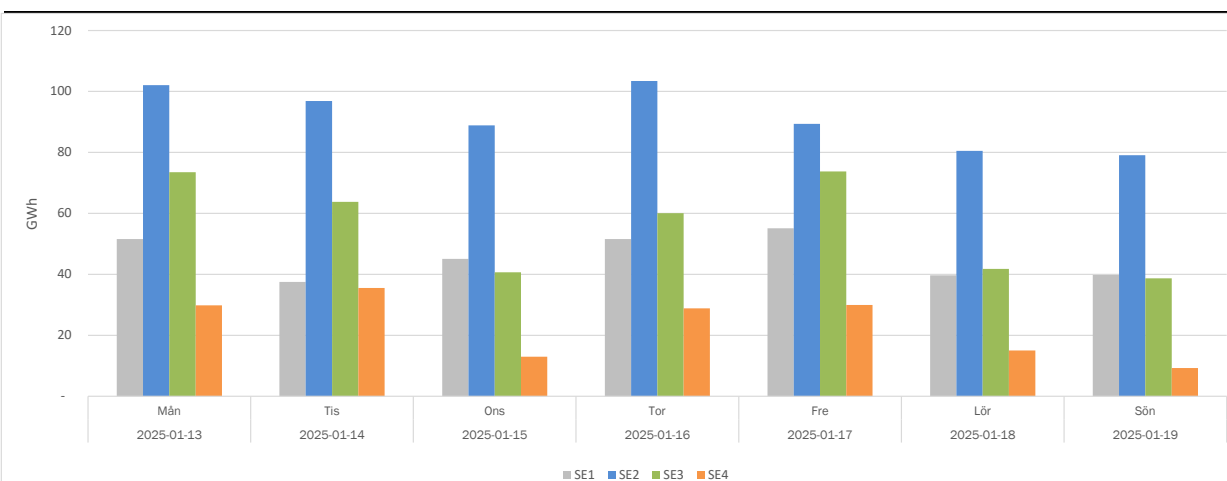
Källa: SKM

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 3	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	52	102	74	30	257
Tisdag	38	97	64	36	234
Onsdag	45	89	41	13	188
Torsdag	52	103	60	29	244
Fredag	55	89	74	30	248
Lördag	40	81	42	15	177
Söndag	40	79	39	9	167
Total produktion per elområde	320	640	392	161	1.514

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 3	1 514
Vecka 2	1 070
Förändring från vecka 2	41%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 3	3 204
Vecka 2	2 245
Förändring från vecka 2	43%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

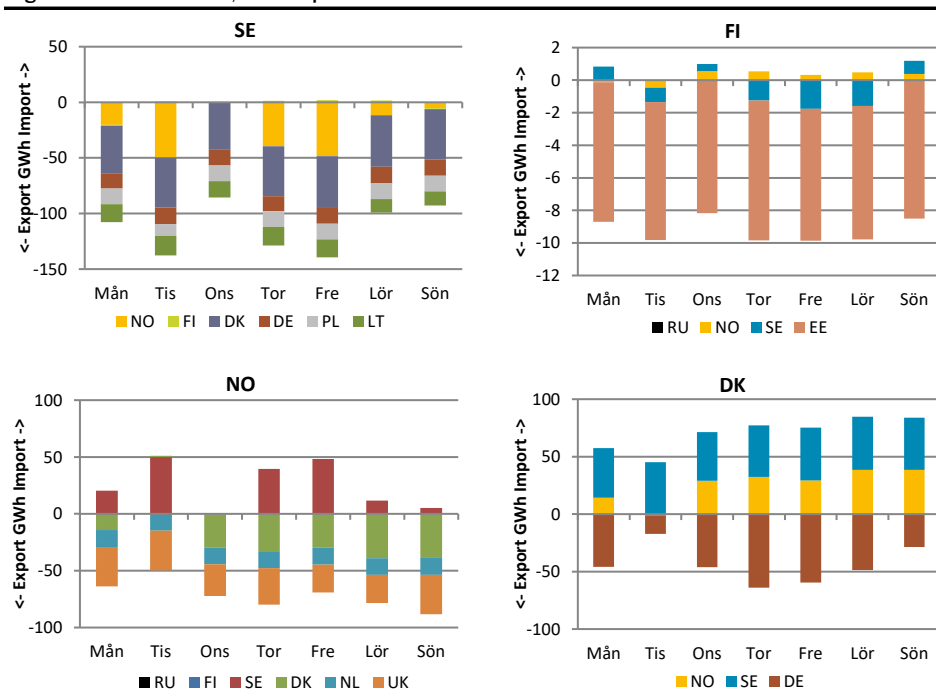
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 2	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3304	3991	1752	1006	983	251
Förändring från vecka 1	5,2%	4,4%	22,4%	-14,6%	0,5%	6,8%
Norge	3533	4025	3725	271		31
Förändring från vecka 1	3,6%	8,1%	9,7%	-9,3%		3,3%
Finland	1959	1765	286	347	703	429
Förändring från vecka 1	4,1%	1,7%	7,1%	-5,0%	4,9%	-0,9%
Danmark	853	830		557		252
Förändring från vecka 1	10,7%	-3,3%		-13,9%		24,9%
Norden	9649	10611	5762	2181	1686	963
Förändring från vecka 1	4,8%	4,7%	13,2%	-12,4%	2,3%	7,0%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 3	Netto
Sverige	-756
Finland	-126
Norge	-541
Danmark	117
Estland	66
Lettland	8
Litauen	89

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

Vecka 3	Netto
Nederländerna	-104
Polen	-96
Ryssland	0
Tyskland	-624
Storbritannien	-257

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 Kraftmäklare. 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)

