

# Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen  
Swedish Energy Markets Inspectorate

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

## Vecka 20 år 2025

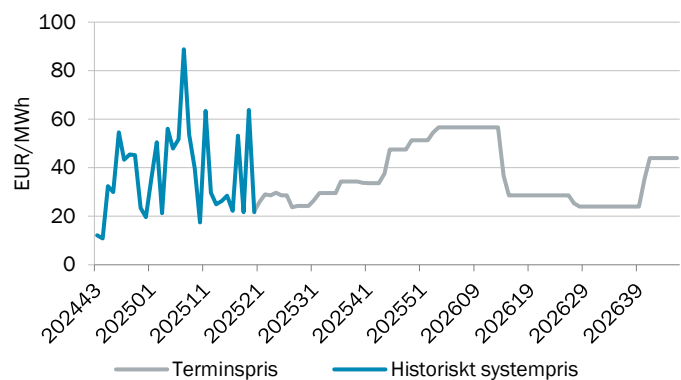
### Sjunkande spotpriser och god magasinutfyllnadsgrad

Systempriset sjönk med 66 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 21,7 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 86 procent där medel blev 5,9 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 79 procent och veckomedel var 9,8 EUR/MWh medan spotpriset sjönk med 38 procent i SE3 där medel blev 44,6 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 34 procent där medel blev 52 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinutfyllnadsgraden i Norden och Sverige 49,8 och 51,8 procent vilket är högre nivåer jämfört med normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 64 procent och i Norden låg den på 70 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige steg med 131 procent och i Norden och med 75 procent jämfört med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	21,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	5,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	9,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	44,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	52,0	↓
Terminspris Norden (månad)	26,5	↑

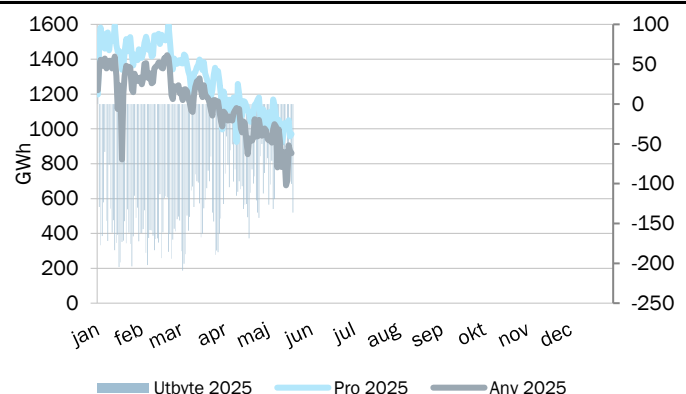
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	11,7 ( 11,4 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	378 ( 2835 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	49,8% ( 36,8% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	51,8% ( 28,1% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	70%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	67%	↑

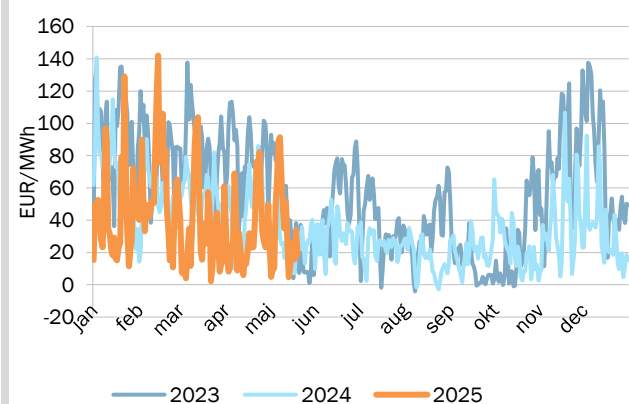
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



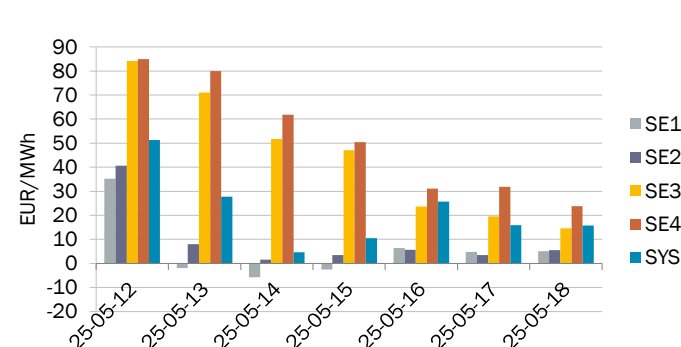
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



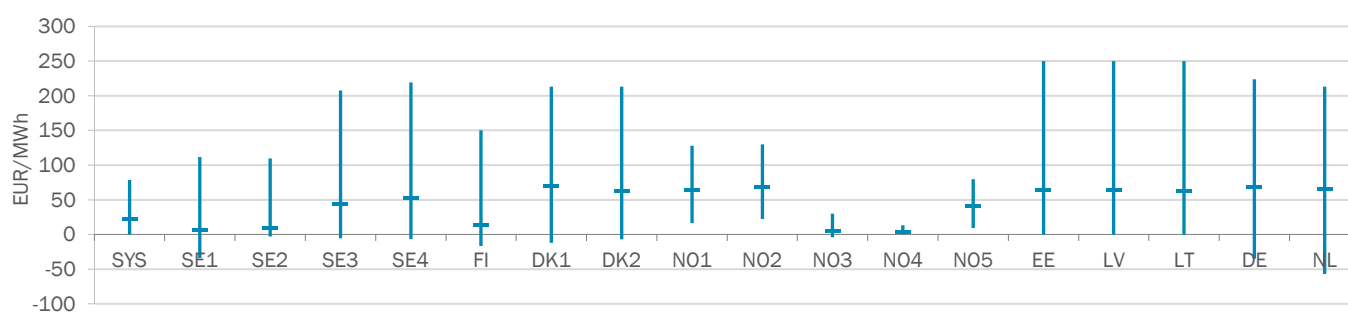
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 20	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	51,3	35,3	40,6	84,2	85,0	51,2	75,9	84,3	75,0	74,3	6,9	3,2	46,9	88,5	88,5	88,5	69,6	62,5
Tisdag	27,8	-1,9	8,0	71,1	79,9	14,0	78,9	80,2	74,3	80,2	3,8	1,7	52,5	84,4	84,4	84,4	79,5	75,4
Onsdag	4,6	-5,7	1,6	51,8	61,8	-3,0	70,8	65,0	67,4	70,0	3,1	2,1	44,3	92,8	92,8	92,8	69,1	65,1
Torsdag	10,5	-2,5	3,5	47,0	50,4	-0,6	64,3	50,0	61,7	64,0	4,7	3,6	37,0	60,6	60,6	60,6	66,2	64,2
Fredag	25,8	6,4	5,6	23,7	31,2	27,6	72,3	54,0	67,7	70,6	6,3	4,6	40,0	51,7	51,7	44,9	73,4	70,9
Lördag	15,9	4,8	3,5	19,6	31,9	5,9	59,8	42,5	55,2	58,9	7,9	4,4	37,2	31,3	31,3	31,3	59,5	58,7
Söndag	15,8	5,0	5,5	14,5	23,9	4,8	62,9	63,3	46,5	59,4	5,9	4,0	32,3	36,8	36,8	36,8	62,9	62,6
Veckomedel	21,7	5,9	9,8	44,6	52,0	14,3	69,3	62,8	64,0	68,2	5,5	3,4	41,4	63,7	63,7	62,8	68,6	65,6
Medel föregående vecka	63,9	43,7	45,5	71,6	79,2	49,6	82,9	83,4	79,0	80,5	25,6	21,1	58,9	90,7	91,1	91,1	76,2	69,7
Förändring från vecka 19	-42,2	-37,8	-35,7	-27,0	-27,2	-35,3	-13,7	-20,7	-15,0	-12,3	-20,1	-17,7	-17,4	-27,0	-27,3	-28,3	-7,6	-4,1
Förändring från vecka 19	-66%	-86%	-79%	-38%	-34%	-71%	-16%	-25%	-19%	-15%	-78%	-84%	-30%	-30%	-30%	-31%	-10%	-6%

## 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 20	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	78,5	111,5	109,7	207,7	219,2	150,0	212,9	213,0	127,7	130,0	30,0	13,4	79,8	250,0	250,0	250	223,6	212,9
Lägst	-0,1	-33,8	-2,9	-5,4	-6,5	-16,6	-12,0	-6,9	16,1	22,1	-3,8	-0,1	9,0	-0,3	-0,3	-0,3	-35,0	-57,0

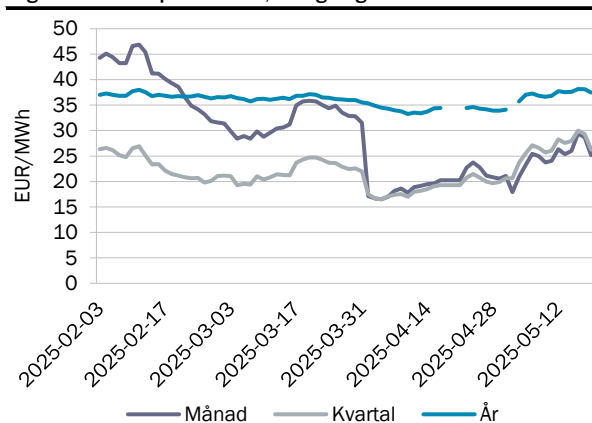
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 20	juni	kvartal 3	år 2026
Måndag	26,4	28,3	37,7
Tisdag	25,4	27,6	37,6
Onsdag	26,0	28,0	37,6
Torsdag	29,4	30,0	38,2
Fredag	25,2	26,3	37,5
Veckomedel	26,5	28,0	37,7
Förändring från vecka 19	8,9%	6,9%	2,1%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



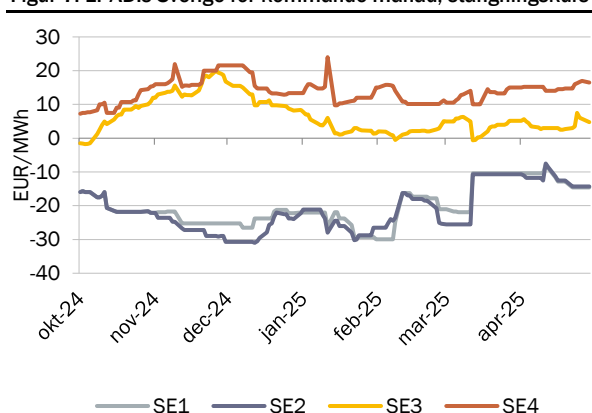
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 20	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-14,55	-14,25	3,00	14,75
Tisdag	-14,55	-14,25	3,50	16,00
Onsdag	-14,55	-14,25	7,50	16,25
Torsdag	-14,55	-14,25	6,00	16,63
Fredag	-14,55	-14,25	4,75	16,50
Veckomedel	-14,55	-14,25	5,15	16,13
Förändring från vecka 19	15,9%	16,3%	85,9%	11,6%

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



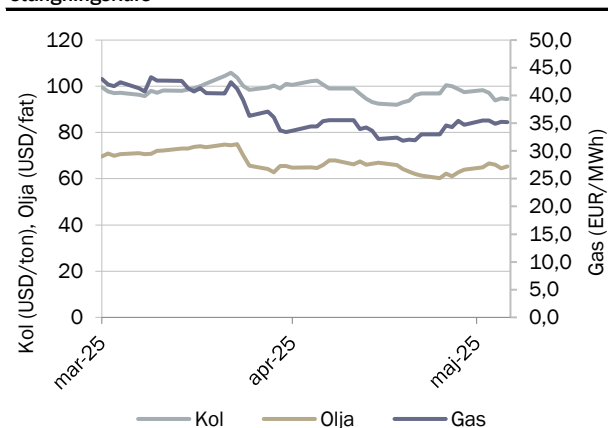
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 20	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	98,3	65,0	35,5
Tisdag	97,2	66,6	35,5
Onsdag	94,0	66,1	34,9
Torsdag	94,8	64,5	35,3
Fredag	94,5	65,4	35,2
Veckomedel	95,7	65,5	35,3
Förändring från vecka 19	-3,0%	5,6%	2,5%

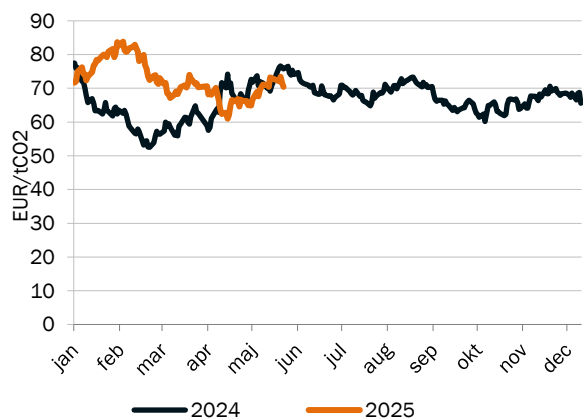
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



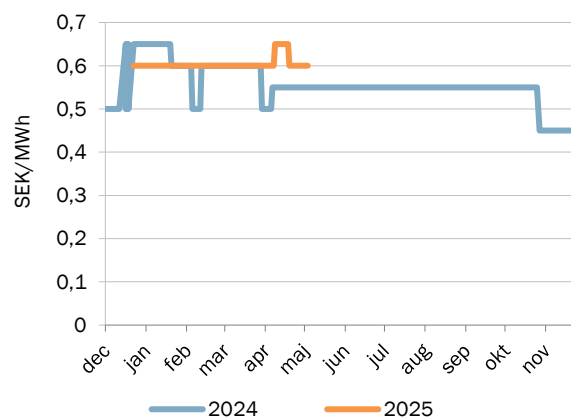
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 20	70,39
Veckomedel	71,8
Förändring från vecka 19	-0,1%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



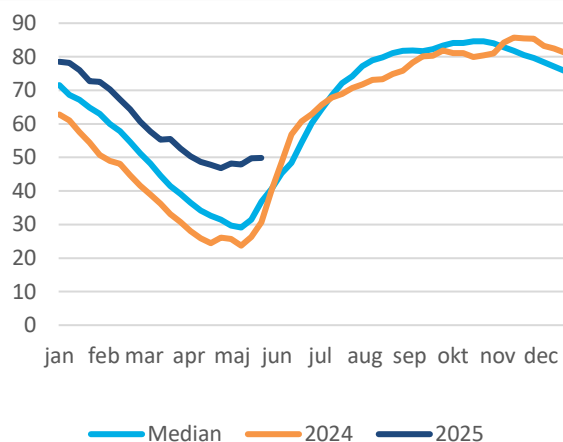
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 20	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 19	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

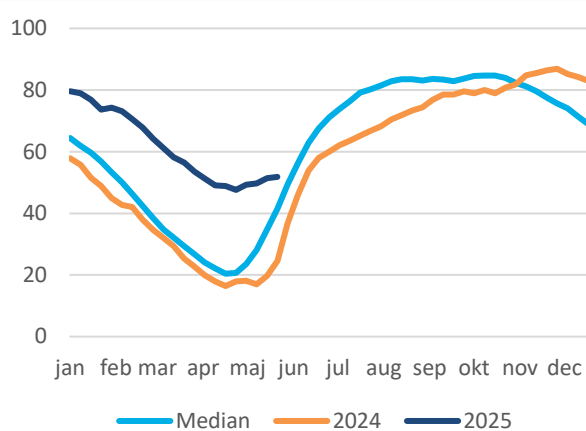
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 20	
Magasinfullnadsgrad	49,80
Förändring från vecka 19	0,10 %-enheter
Normal	36,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



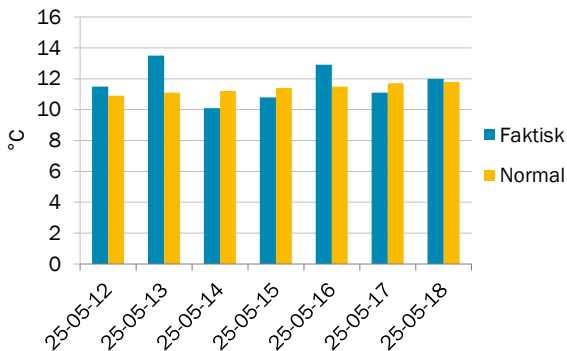
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 20	
Magasinfullnadsgrad	51,80
Förändring från vecka 19	0,40 %-enheter
Normal	28,10
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

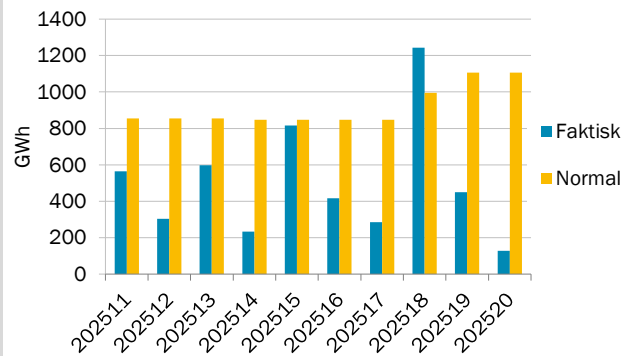
Vecka 20	Temperatur
Veckomedel	11,7
Normal temperatur*	11,4

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 20	Nederbörd
Veckomedel	127
Normal nederbörd*	1106

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

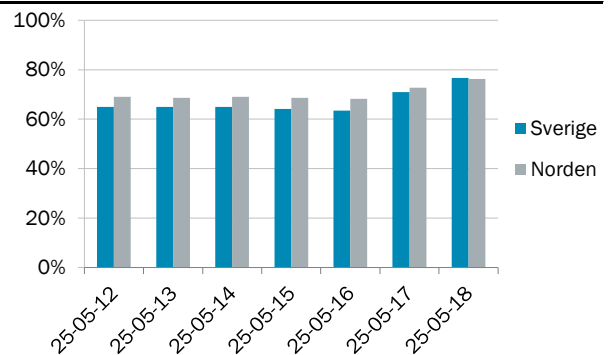
Vecka 20	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 19
<b>Norden</b>	70%	7 935	-7,0%
<b>Sverige</b>	67%	4 644	0,3%
Forsmark 1	20%	204	
Forsmark 2	95%	1 069	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	75%	3 314	-17,8%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW i otillgänglig kapacitet till och med den 15 augusti.

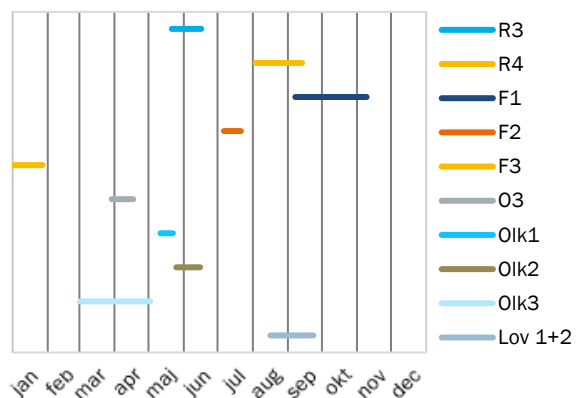
Olkiluoto 1 har ett planerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet fram till den 21 maj 2025.

Forsmark 1 har ett planerat underhåll med 1104 MW otillgänglig kapacitet fram till och med den 17 maj.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



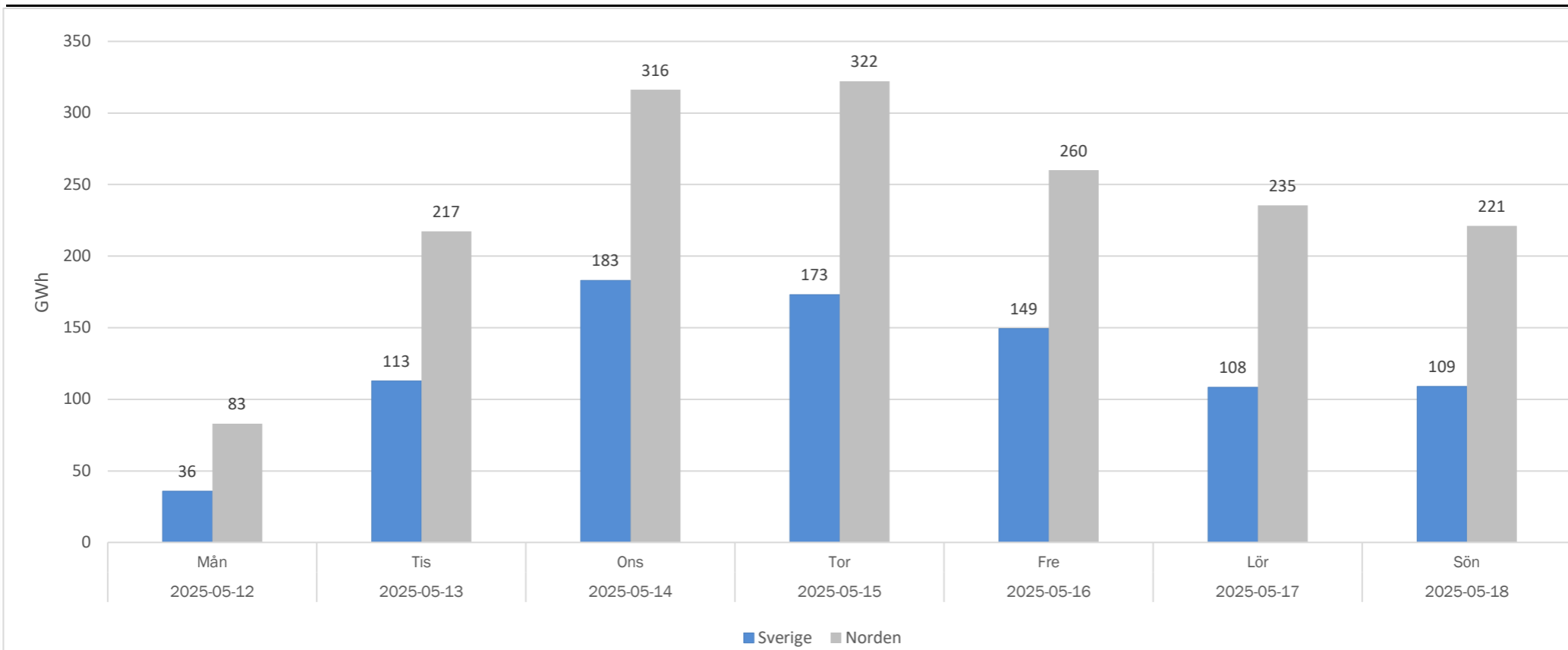
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

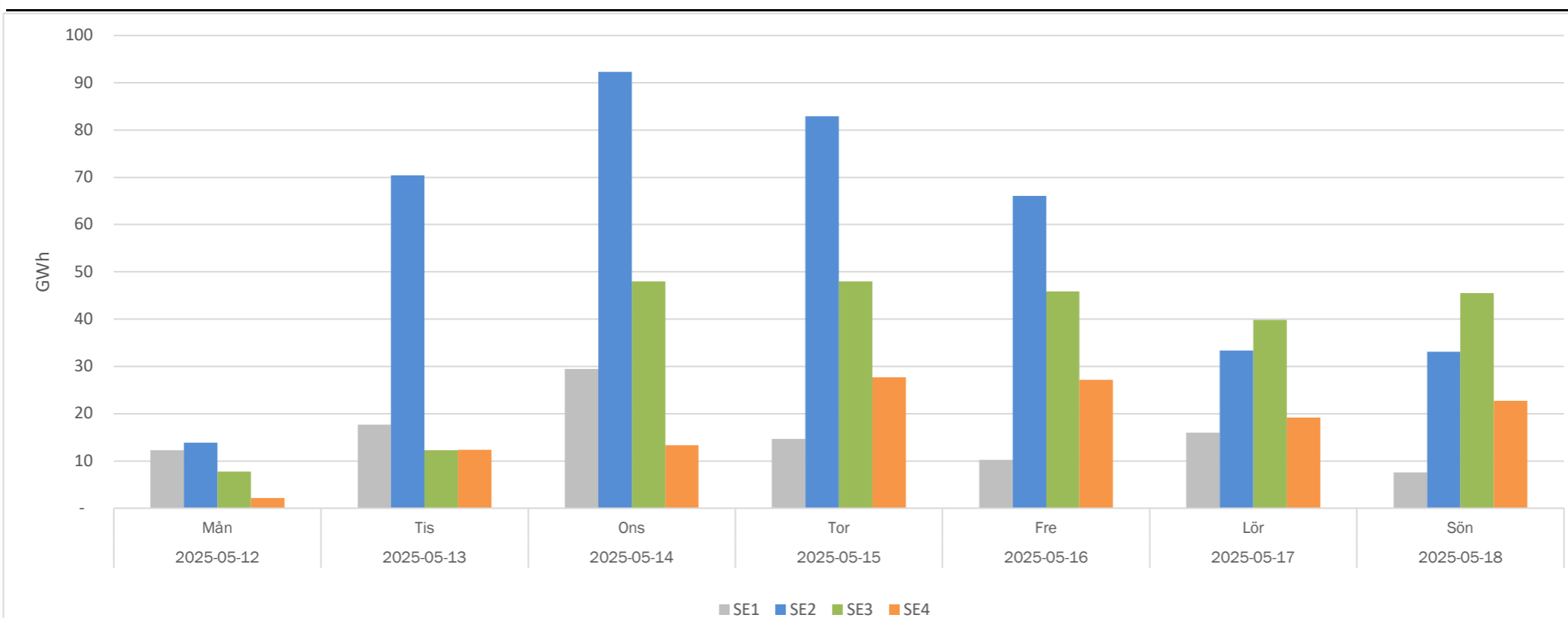
Källa: SKM

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 20	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	12	14	8	2	36
Tisdag	18	70	12	12	113
Onsdag	29	92	48	13	183
Torsdag	15	83	48	28	173
Fredag	10	66	46	27	149
Lördag	16	33	40	19	108
Söndag	8	33	46	23	109
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>108</b>	<b>392</b>	<b>247</b>	<b>125</b>	<b>872</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 20	872
Vecka 19	378
Förändring från vecka 19	131%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 20	1 655
Vecka 19	943
Förändring från vecka 19	75%

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

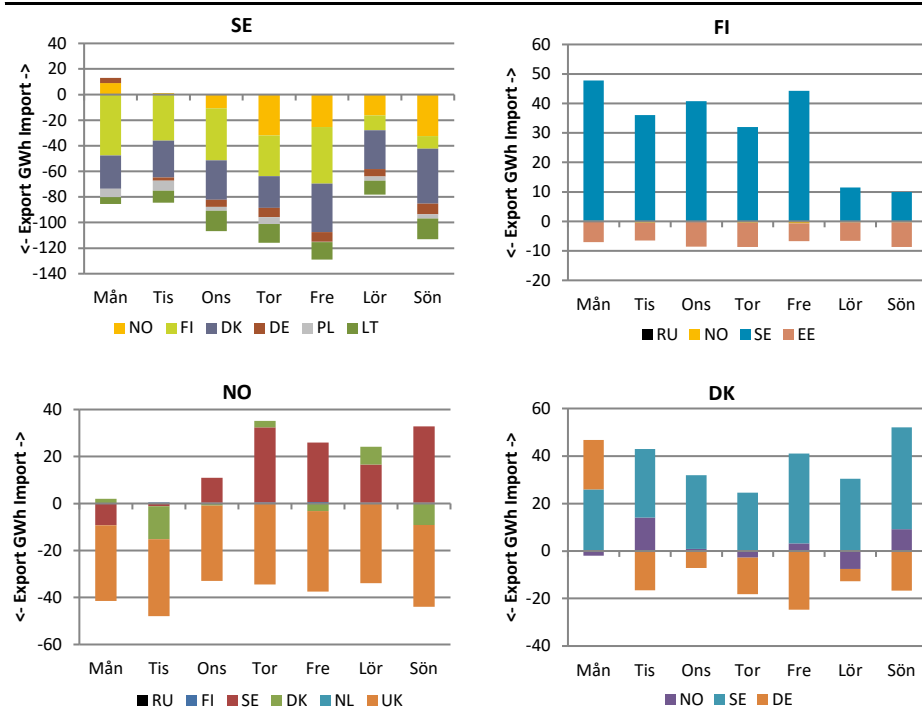
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 19	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2271	2740	1367	370	746	257
Förändring från vecka 18	2,5%	-4,2%	32,7%	-56,8%	2,8%	4,0%
Norge	2350	2770	2583	157		31
Förändring från vecka 18	-1,6%	2,6%	6,1%	-33,0%		3,3%
Finland	1583	1417	278	237	612	290
Förändring från vecka 18	0,3%	2,1%	10,0%	-41,8%	36,6%	3,6%
Danmark	640	465		174		122
Förändring från vecka 18	-10,6%	-7,1%		-42,5%		61,5%
Norden	6843	7392	4228	938	1358	700
Förändring från vecka 18	-0,8%	-0,7%	13,7%	-47,9%	15,7%	10,7%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 20	Netto
Sverige	-752
Finland	162
Norge	-227
Danmark	146
Estland	24
Lettland	63
Litauen	47

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

Vecka 20	Netto
Nederländerna	0
Polen	-35
Ryssland	0
Tyskland	-261
Storbritannien	-237

## 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)



Energimarknadsinspektionen  
 Libergsgatan 6  
 Box 155  
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00  
 registrar@ei.se  
 www.ei.se  
 Kontakt: veckobrev@ei.se