



Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden. Vid användning av material från Läget på elmarknaden, inkludera gärna källhänvisning eller länk till Ei:s webbplats (ei.se).

## Vecka 21 år 2026

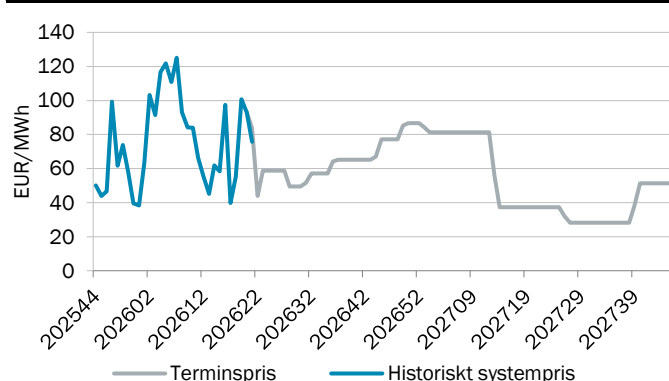
### Sjunkande elpriser i hela Sverige

Systempriset minskade med 19 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 75,8 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 34 procent där medel blev 43,4 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 37 procent och veckomedel var 45,9 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 15 procent i SE3 där medel blev 73,3 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 7 procent där medel blev 91,6 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 7,4 procent och hade ett veckomedel på 122,9 USD/ton, oljepriset steg med 1,7 procent och veckomedlet landade på 107,6 USD/fat, gaspriset ökade med 5,1 procent där veckomedel blev 49,9 EUR/MWh. I Sverige låg medeltemperaturen på 14,7 grader vilket är varmare än normalen (12,2 grader). I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt 49 procent och i Norden låg den på 59 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 21 procent och i Norden sjönk vindkraftsproduktionen med 20 procent jämfört med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	75,8	↓
Spotpris SE1 Luleå	43,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	45,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	73,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	91,6	↓
Terminspris Norden (månad)	58,2	↓

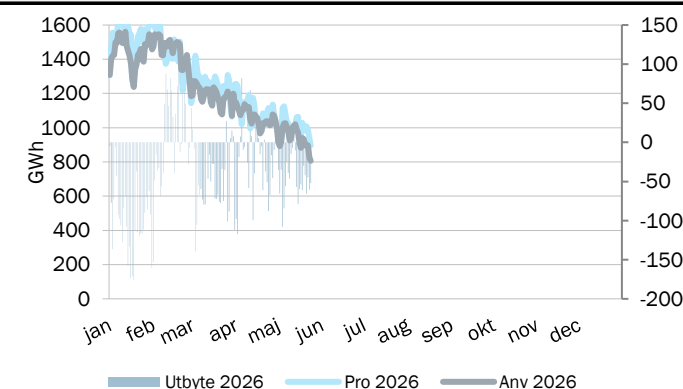
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	14,7 ( 12,2 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	4486 ( 2835 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	0,0% ( 40,6% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	0,0% ( 34,8% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	59%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	49%	↓

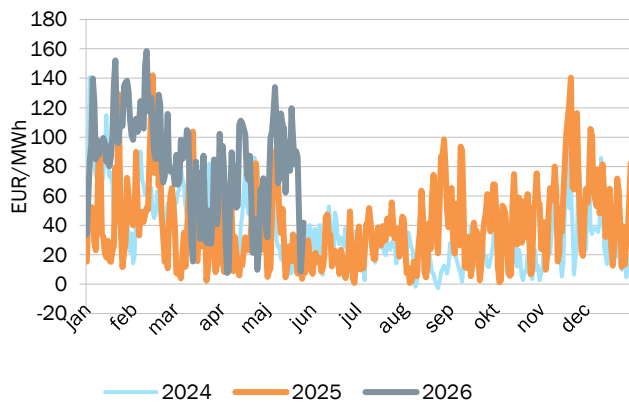
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



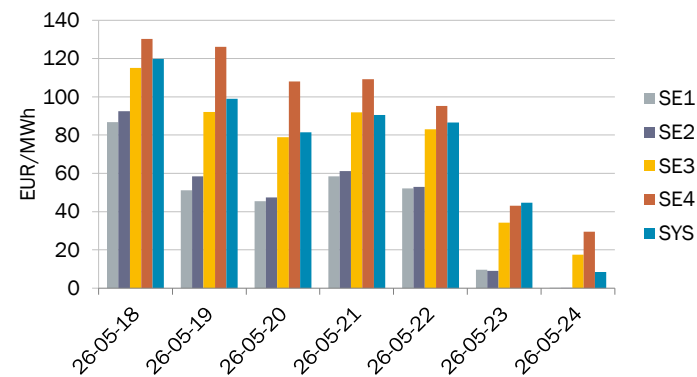
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



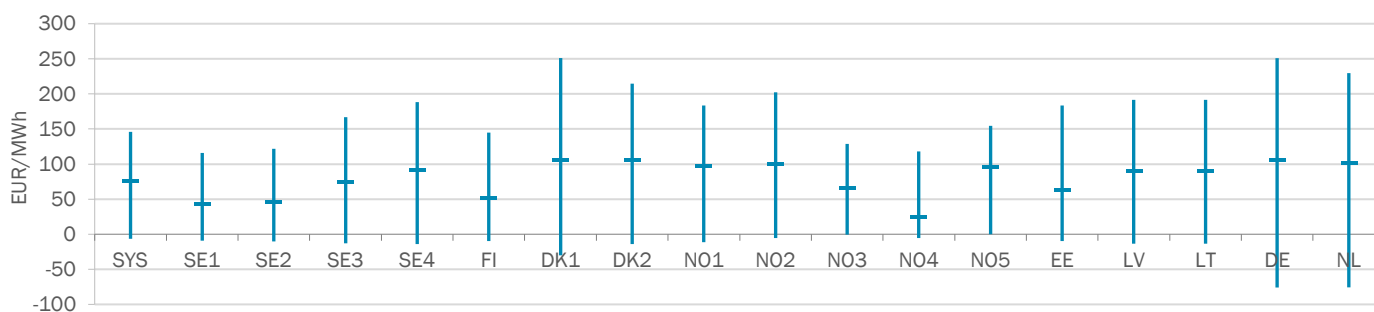
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 21	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	119,8	86,8	92,5	115,1	130,2	97,9	139,0	131,4	131,5	133,4	112,2	61,8	128,8	104,4	128,0	128,0	139,0	136,1
Tisdag	99,0	51,1	58,4	92,1	126,1	53,1	128,1	127,3	118,9	118,5	95,8	23,1	117,0	78,4	126,1	126,1	128,1	118,0
Onsdag	81,5	45,4	47,4	78,9	108,0	46,5	108,7	109,2	106,2	106,8	69,5	23,6	100,0	65,6	107,0	107,5	108,9	100,0
Torsdag	90,5	58,4	61,2	92,0	109,2	73,0	108,9	111,3	110,1	109,4	71,5	21,8	106,8	93,7	108,1	108,1	109,2	106,3
Fredag	86,7	52,1	52,9	83,0	95,3	69,8	107,5	109,2	97,2	98,2	63,3	25,5	101,0	73,3	91,6	91,6	106,4	101,7
Lördag	44,8	9,6	9,1	34,2	43,0	21,1	78,8	78,6	66,4	69,5	28,3	11,6	62,4	25,6	38,1	38,9	79,8	76,1
Söndag	8,4	0,2	0,0	17,6	29,6	0,7	70,4	71,6	46,2	64,9	17,1	2,2	53,7	1,5	26,9	26,9	66,7	66,4
Veckomedel	75,8	43,4	45,9	73,3	91,6	51,7	105,9	105,5	96,7	100,1	65,4	24,2	95,7	63,2	89,4	89,6	105,4	100,6
Medel föregående vecka	93,1	65,6	72,9	86,0	98,3	71,7	99,6	102,1	109,0	109,1	99,7	43,0	123,2	76,2	96,5	96,5	98,9	94,2
Förändring från vecka 20	-17,3	-22,2	-27,0	-12,8	-6,7	-19,9	6,3	3,4	-12,3	-9,0	-34,3	-18,8	-27,5	-12,9	-7,1	-6,9	6,6	6,4
Förändring från vecka 20	-19%	-34%	-37%	-15%	-7%	-28%	6%	3%	-11%	-8%	-34%	-44%	-22%	-17%	-7%	-7%	7%	7%

## 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 21	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	146,0	115,7	121,8	166,8	188,5	144,7	250,9	214,5	183,5	202,2	128,6	118,0	154,6	183,4	191,3	191	250,9	229,4
Lägst	-6,7	-9,4	-10,5	-13,1	-13,9	-9,6	-30,0	-14,1	-11,6	-5,6	-0,5	-5,5	0,0	-9,6	-13,5	-13,5	-75,9	-75,8

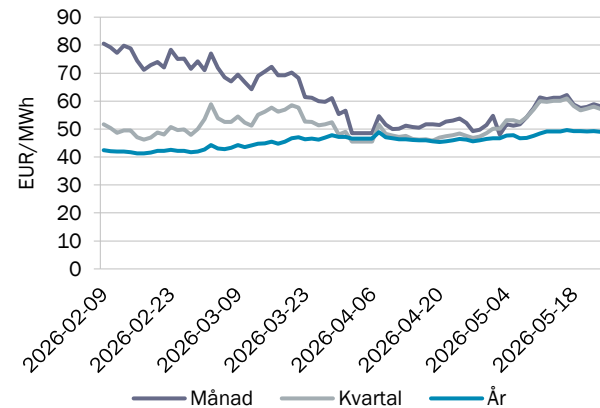
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 21	juni	kvartal 3	år 2027
Måndag	58,8	58,3	49,3
Tisdag	57,5	56,7	49,2
Onsdag	57,9	57,3	49,2
Torsdag	58,8	58,0	49,3
Fredag	58,2	57,2	49,0
Veckomedel	58,2	57,5	49,2
Förändring från vecka 20	-5,0%	-4,4%	0,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



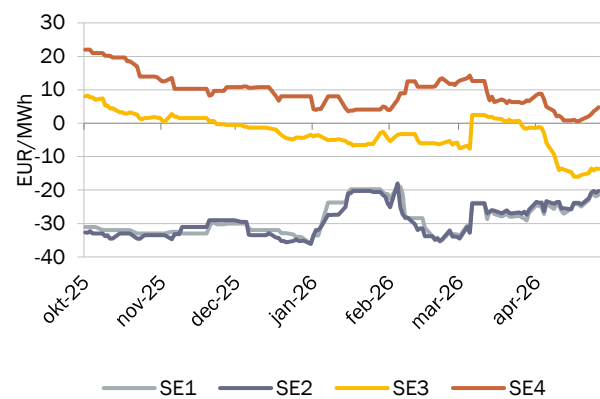
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 21	Nästa månad år 2026			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-23,00	-22,50	-14,95	2,08
Tisdag	-21,06	-20,73	-13,55	2,73
Onsdag	-21,36	-20,26	-14,20	3,53
Torsdag	-21,89	-20,79	-13,56	4,11
Fredag	-21,39	-20,29	-13,64	4,83
Veckomedel	-21,74	-20,91	-13,98	3,46
Förändring från vecka 20	2,80	3,43	1,64	2,66

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



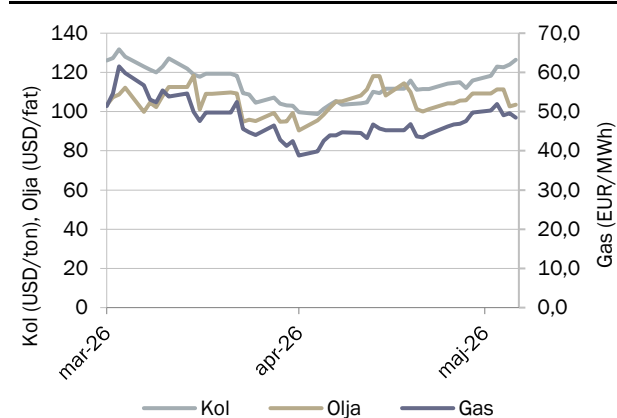
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

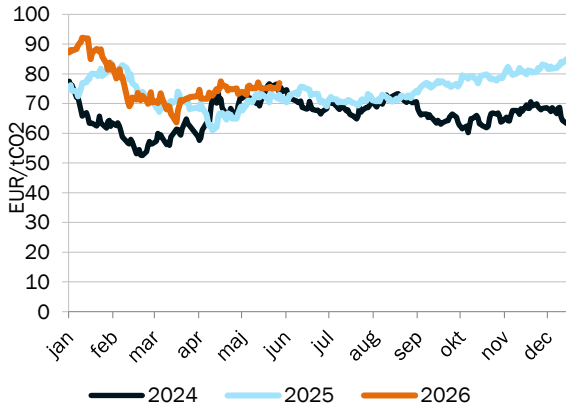
Vecka 21	Nästa månad år 2026		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	118,4	109,3	50,3
Tisdag	123,0	111,3	52,0
Onsdag	122,6	111,3	49,1
Torsdag	124,0	102,6	49,6
Fredag	126,5	103,5	48,5
Veckomedel	122,9	107,6	49,9
Förändring från vecka 20	7,4%	1,7%	5,1%

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



**Finansiell handel - utsläppsrätter** Källa: SKM

**Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs**

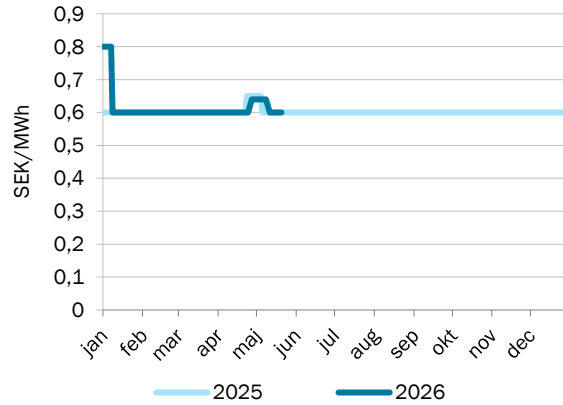


**Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2**

Vecka 21	
Veckomedel	75,6
Förändring från vecka 20	-0,3%

**Finansiell handel - elcertifikat** Källa: SKM

**Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs**



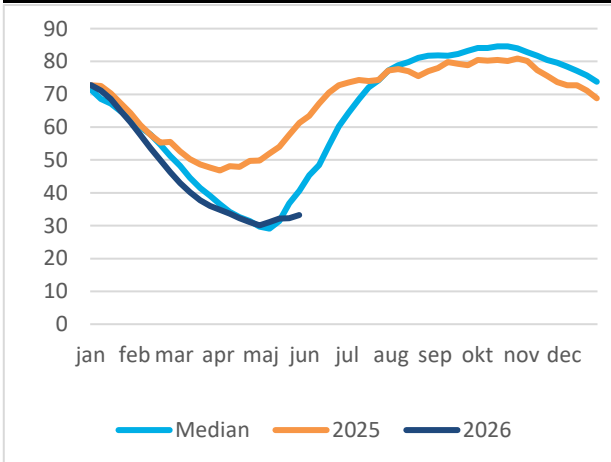
**Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh**

Vecka 21	
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 20	-1,6%

**Prispåverkande faktor - magasinutfyllnadsgrad (en veckas fördröjning) (Data saknas)**

Källa: Nord Pool

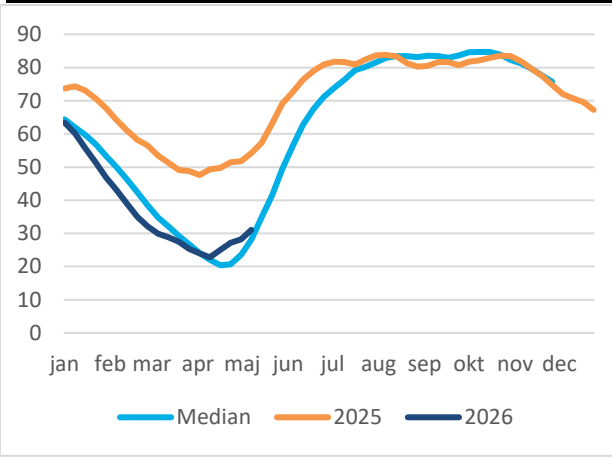
**Figur 11. Magasinutfyllnadsgrad i Norden**



**Tabell 10. Ingående magasinutfyllnadsgrad i Norden**

Vecka 20	
Magasinutfyllnadsgrad	
Förändring från vecka 20	%-enheter
Normal	
Total	

**Figur 12. Magasinutfyllnadsgrad i Sverige**



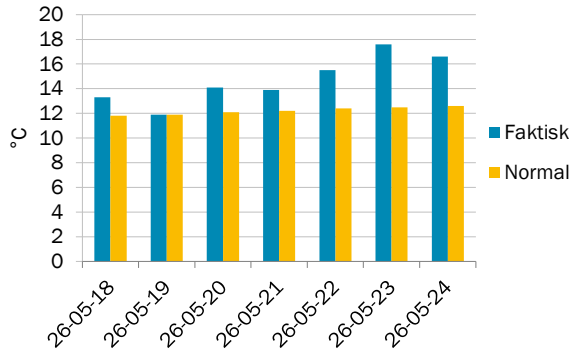
**Tabell 11. Ingående magasinutfyllnadsgrad i Sverige**

Vecka 20	
Magasinutfyllnadsgrad	
Förändring från vecka 20	%-enheter
Normal	
Total	

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

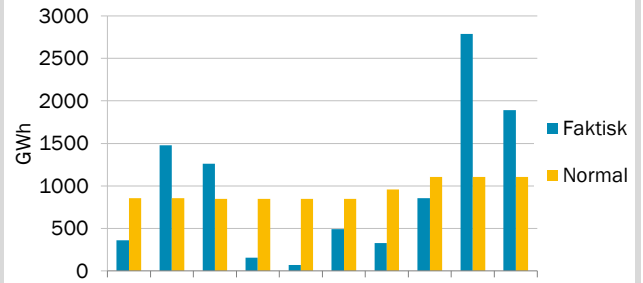
Vecka 21	Temperatur
Veckomedel	14,7
Normal temperatur*	12,2

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

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 21	Nederbörd
Veckomedel	1893
Normal nederbörd*	1106

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Kolumn1 Kolumn2 Kolumn3 Kolumn4 Kolumn5

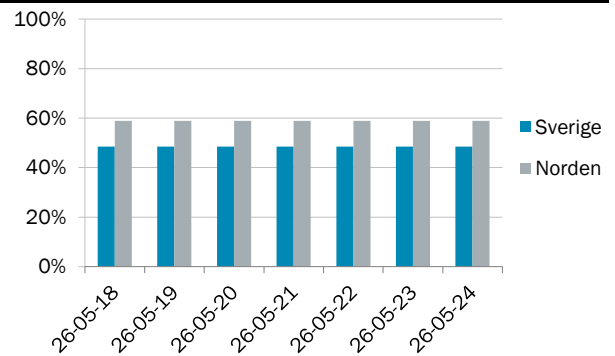
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 21	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet från vecka 20 (MW)
<b>Norden</b>	59%	6 704
<b>Sverige</b>	49%	3 389
Forsmark 1	100%	1 092
Forsmark 2	0%	0
Forsmark 3	100%	1 167
Oskarshamn 3	0%	0
Ringhals 3	0%	0
Ringhals 4	100%	1 130
<b>Finland</b>	76%	3 315
Olkiluoto 1	0%	0
Olkiluoto 2	83%	735
Olkiluoto 3	98%	1 570

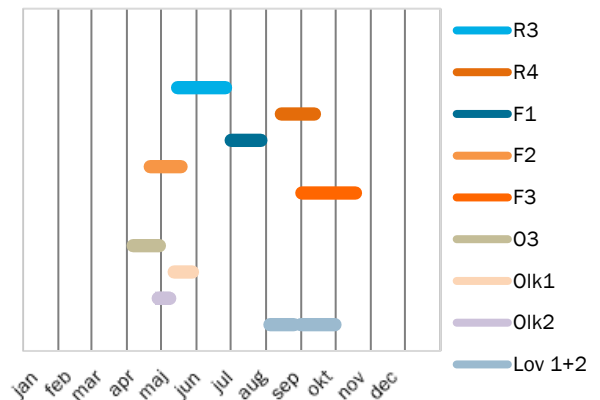
Källa: SKM

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft

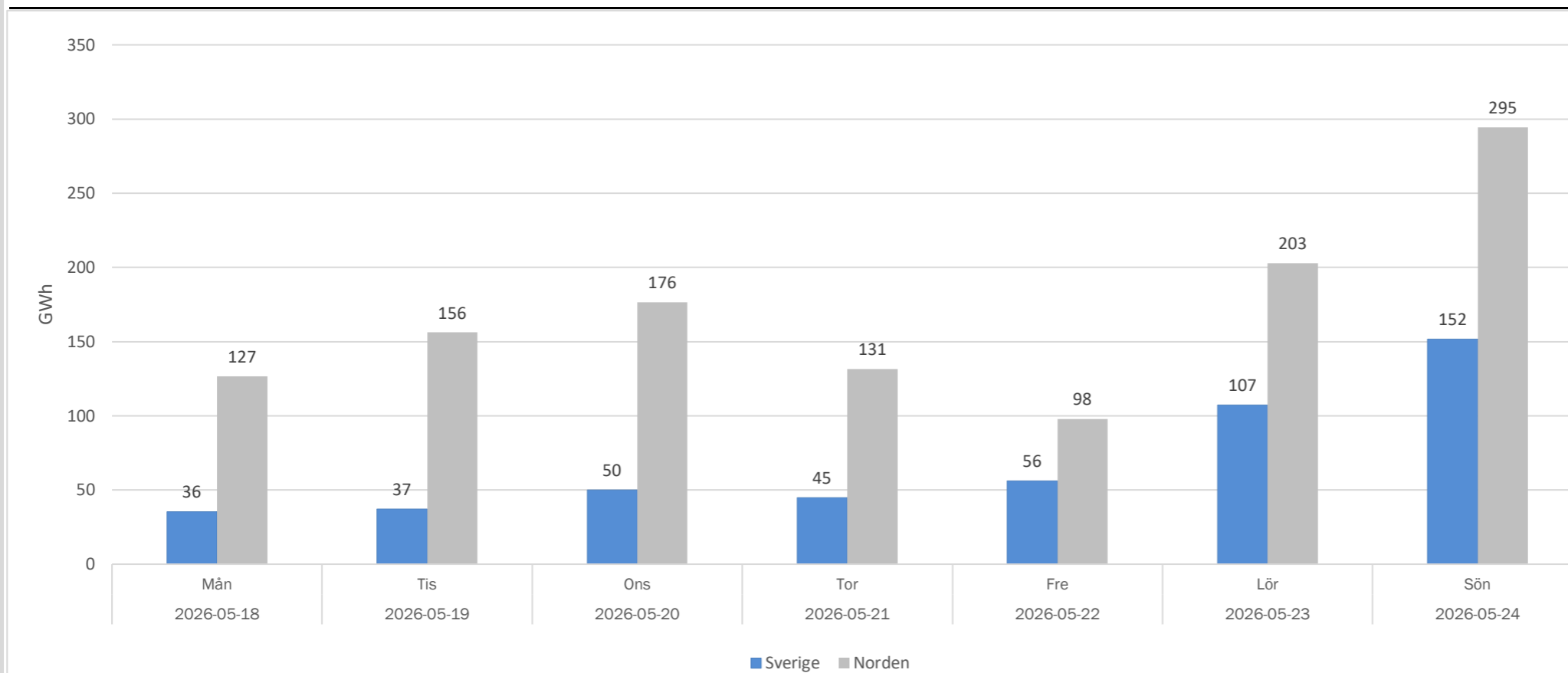
Saknas data



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

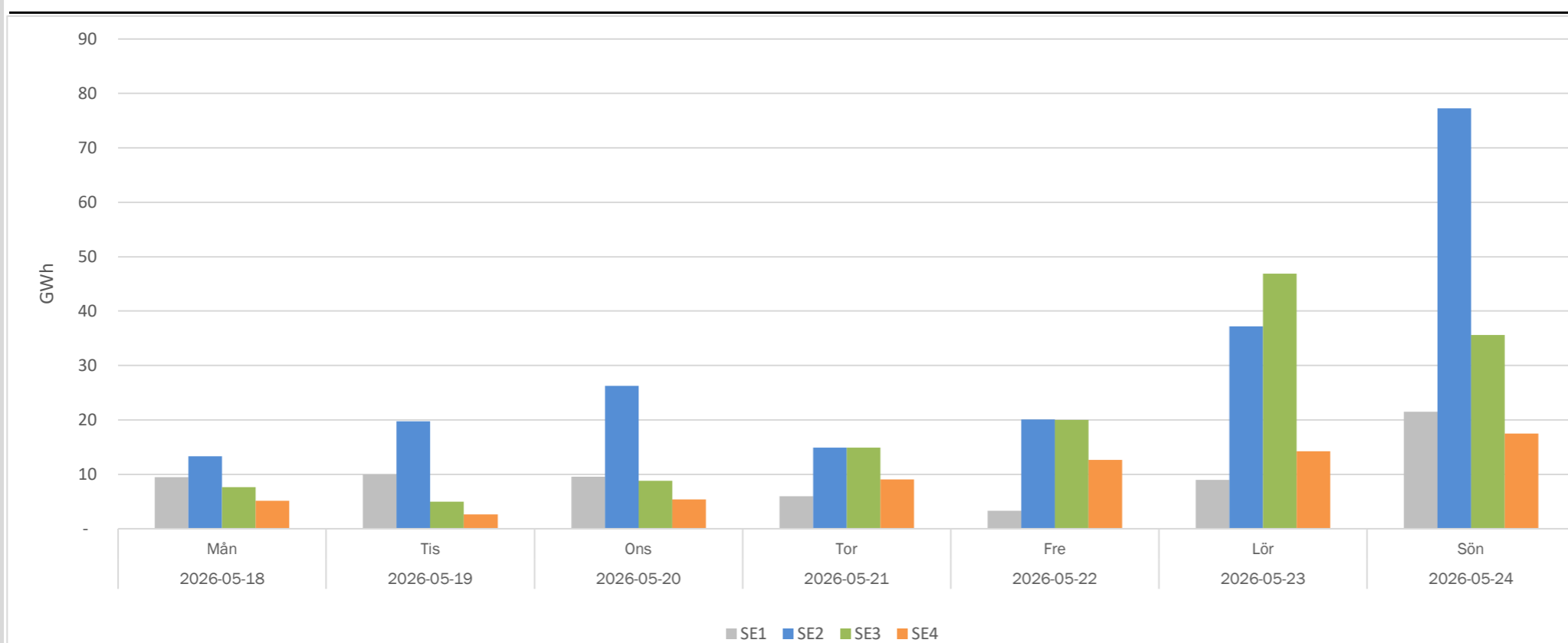
Källa: SKM

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 21	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	9	13	8	5	36
Tisdag	10	20	5	3	37
Onsdag	10	26	9	5	50
Torsdag	6	15	15	9	45
Fredag	3	20	20	13	56
Lördag	9	37	47	14	107
Söndag	21	77	36	17	152
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>69</b>	<b>209</b>	<b>139</b>	<b>67</b>	<b>483</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 21	483
Vecka 20	612
Förändring från vecka 20	-21%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 21	1 186
Vecka 20	1 488
Förändring från vecka 20	-20%

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

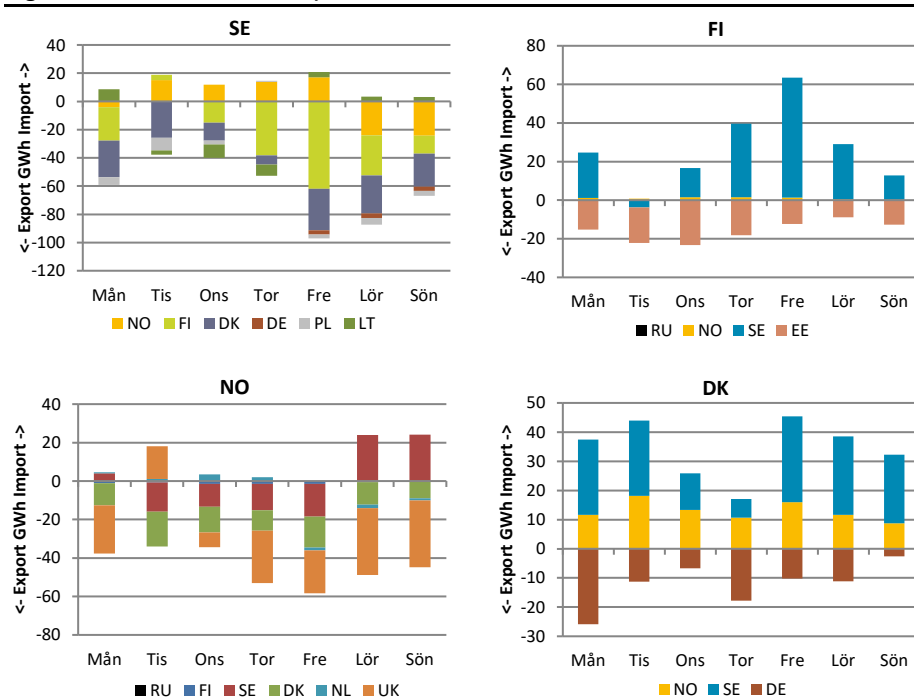
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 20	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2359	2801	1238	654	571	259
Förändring från vecka 19	2,0%	-2,2%	1,6%	1,1%	0,2%	-1,1%
Norge	2396	2360	2140	190		30
Förändring från vecka 19	-3,1%	-9,6%	-10,0%	-6,7%		0,0%
Finland	1466	1383	221	340	557	265
Förändring från vecka 19	-2,7%	-0,9%	16,2%	-2,3%	-0,1%	-11,6%
Danmark	641	693		347		173
Förändring från vecka 19	-15,0%	29,0%		110,9%		10,3%
Norden	6863	7236	3599	1531	1128	727
Förändring från vecka 19	-2,6%	-2,3%	-5,0%	12,3%	0,0%	-2,9%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, netto, GWh

Vecka 21	Netto
Sverige	-360
Finland	74
Norge	-310
Danmark	240
Estland	48
Lettland	9
Litauen	45

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

Vecka 21	Netto
Nederländerna	3
Polen	-28
Ryssland	D
Tyskland	-169
Storbritannien	-117

## 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 Kraftmäklning. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat.
Storebælt	Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2)