

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

## Vecka 31 år 2023

### Minskad tillgänglig kärnkraft

Systempriset minskade med 14 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 26,9 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1, SE2 och SE3 sjönk med 17 procent där veckomedlet blev 22,2 EUR/MWh. I elområde SE4 steg spotpriset med 25 procent och veckomedlet blev 33,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 4,9 procent och hade ett veckomedel på 107,7 USD/ton, oljepriset steg med 1,4 procent och veckomedlet landade på 84,9 USD/fat, gaspriset minskade med 1,4 procent där veckomedlet blev 28,5 EUR/MWh. Priset på utsläppsätter redovisade ett veckomedel på 84,5 EUR/tCO2 vilket var en minskning med 7 procent jämfört med föregående vecka. Den ingående magasinpåfyllnadsgraden i Sverige befann sig under det normala. Under veckan var medeltemperaturen under det normala och nederbörden var långt över det normala. I Sverige var tillgängligheten på kärnkraft 64 procent, detta motsvarade en minskning med 27,4 procent jämfört med föregående vecka.

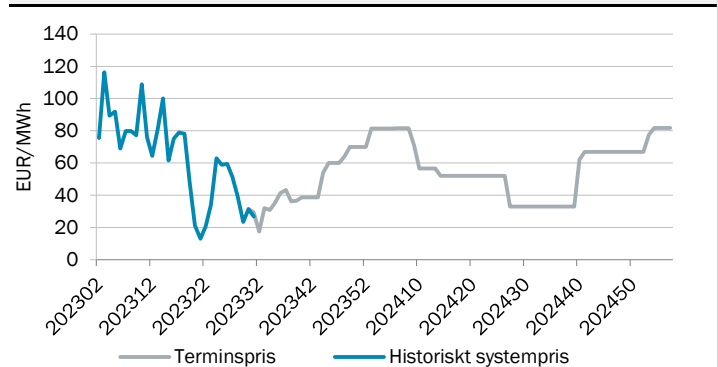
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	26,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	22,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	22,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	22,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	33,3	↑
Terminspris Norden (månad)	40,2	↑

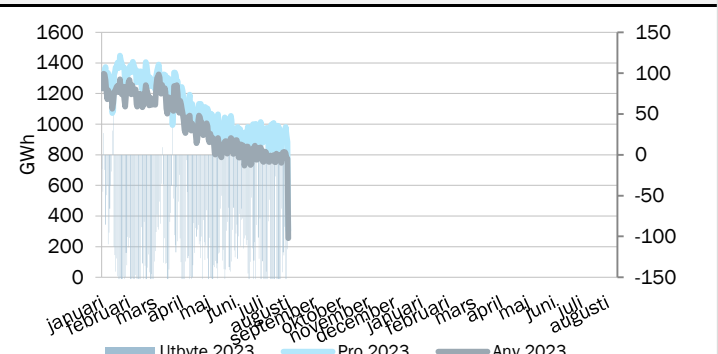
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	16,8 ( 18,3 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	6493 ( 4843 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	72,1% ( 80,8% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	67,9% ( 84,0% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	79%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	64%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



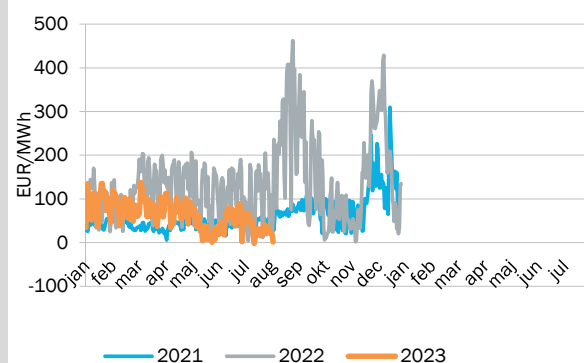
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



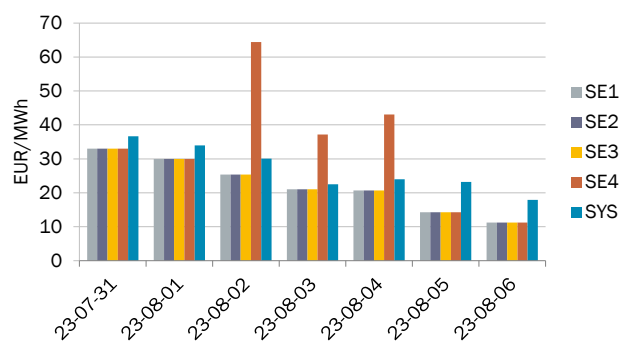
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



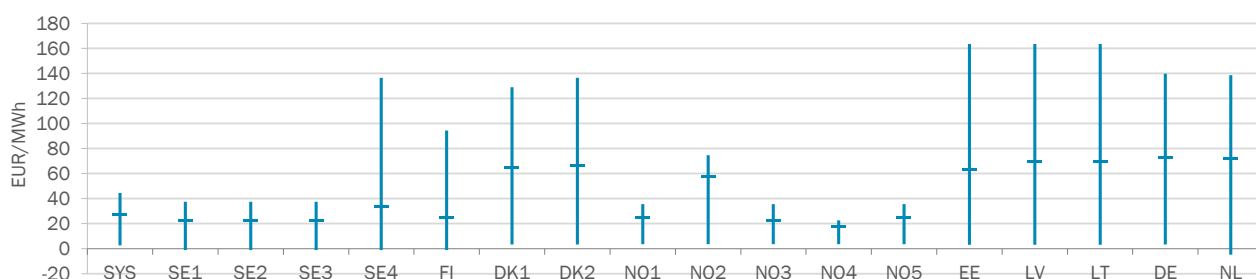
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 31	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	36,7	33,0	33,0	33,0	33,0	52,4	67,6	67,7	32,8	61,5	32,6	21,7	32,8	80,0	80,0	80,0	71,0	70,8
Tisdag	34,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	77,5	77,5	30,8	66,0	29,1	20,1	30,8	72,0	98,8	98,8	79,4	76,6
Onsdag	30,0	25,4	25,4	25,4	64,4	23,9	67,4	67,9	29,3	58,7	25,4	20,4	29,3	69,9	69,9	69,9	68,3	67,8
Torsdag	22,5	21,1	21,1	21,1	37,2	19,9	37,1	42,4	23,0	38,8	21,2	16,0	23,0	39,7	39,7	39,7	45,4	48,1
Fredag	24,0	20,7	20,7	20,7	43,1	20,7	57,8	62,1	21,6	54,4	20,7	17,9	21,6	71,5	71,5	71,5	98,6	94,6
Lördag	23,2	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	90,0	90,3	17,9	68,9	15,8	15,8	17,9	72,3	83,8	83,8	90,3	88,5
Söndag	17,9	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	57,6	57,6	17,4	52,4	12,9	12,9	17,4	37,2	44,2	44,2	57,9	54,5
Veckomedel	26,9	22,2	22,2	22,2	33,3	24,6	65,0	66,5	24,7	57,2	22,5	17,8	24,7	63,2	69,7	69,7	73,0	71,6
Medel föregående vecka	31,2	26,7	26,7	26,7	26,7	26,6	68,2	67,7	25,6	62,3	25,7	21,3	25,6	97,7	98,3	98,3	84,0	79,1
Förändring från vecka 30	-4,3	-4,5	-4,5	-4,5	6,6	-2,0	-3,2	-1,3	-0,9	-5,1	-3,2	-3,5	-0,9	-34,5	-28,6	-28,6	-11,0	-7,5
Förändring från vecka 30	-14%	-17%	-17%	-17%	25%	-8%	-5%	-2%	-4%	-8%	-12%	-16%	-4%	-35%	-29%	-29%	-13%	-10%

## 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 31	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	44,6	37,6	37,6	37,6	136,5	94,4	129,0	136,5	35,5	74,6	35,5	22,6	35,5	163,6	163,6	164	139,8	138,7
Lägst	2,7	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	3,4	3,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,1	3,1	3,1	3,4	-4,8

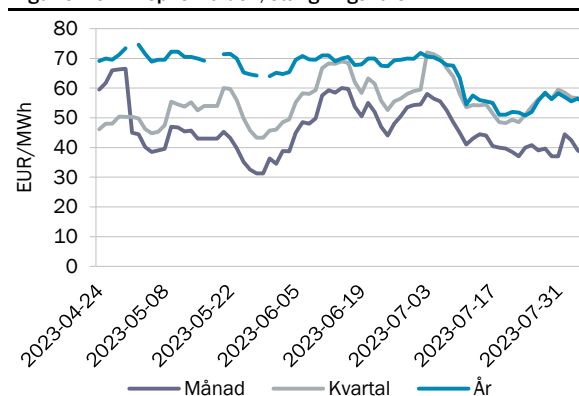
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 31	september	kvartal 4	år 2024
Måndag	37,0	59,5	58,3
Tisdag	44,5	58,5	57,0
Onsdag	42,5	56,9	55,5
Torsdag	39,0	56,6	56,5
Fredag	37,8	54,5	55,3
Veckomedel	40,2	57,2	56,5
Förändring från vecka 30	2,2%	3,8%	3,4%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



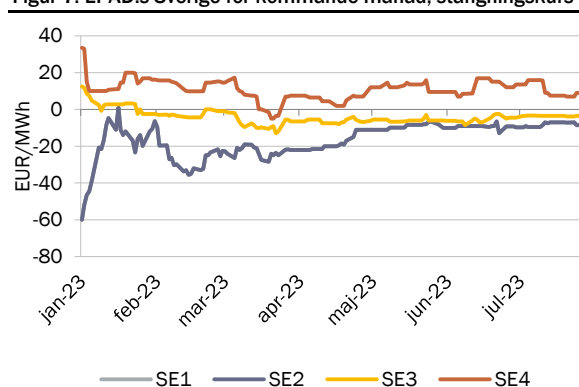
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 31	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-7,10	-7,10	-3,75	7,00
Tisdag	-8,55	-8,55	-3,50	9,00
Onsdag	-8,55	-8,55	-3,50	9,00
Torsdag	-8,55	-8,55	-3,50	9,00
Fredag	-9,50	-9,50	-3,50	9,00
Veckomedel	-8,45	-8,45	-3,55	8,60
Förändring från vecka 30	19,8%	19,8%	0,0%	16,2%

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



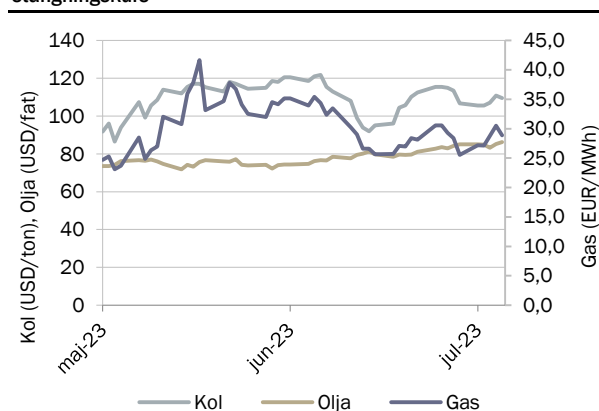
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 31	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	105,5	85,0	27,2
Tisdag	105,6	84,9	27,1
Onsdag	107,0	83,2	28,8
Torsdag	110,8	85,1	30,5
Fredag	109,5	86,2	28,9
Veckomedel	107,7	84,9	28,5
Förändring från vecka 30	-4,9%	1,4%	-1,4%

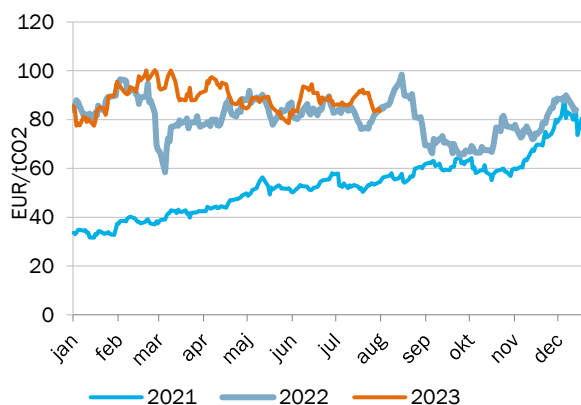
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



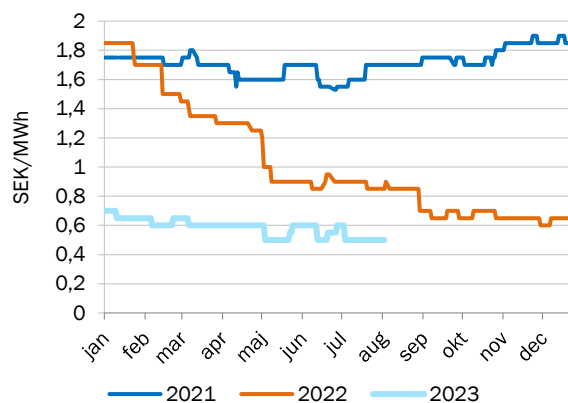
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 31	DEC23
Veckomedel	84,5
Förändring från vecka 30	-7,0%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



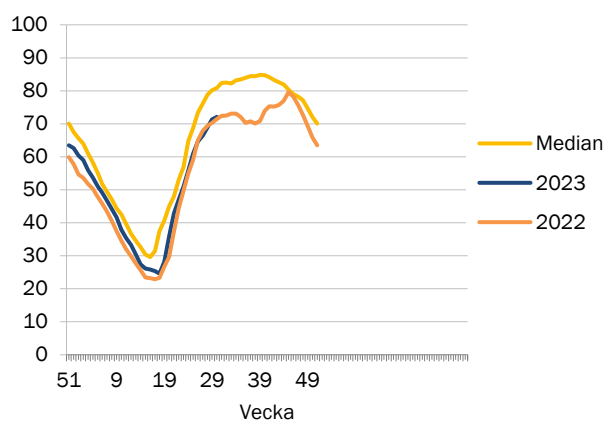
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 31	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 30	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

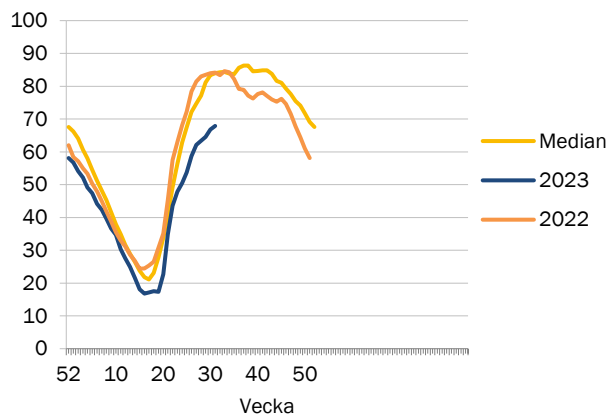
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 31	
Magasinifyllnadsgrad	72,10
Förändring från vecka 30	0,80 %-enheter
Normal	80,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



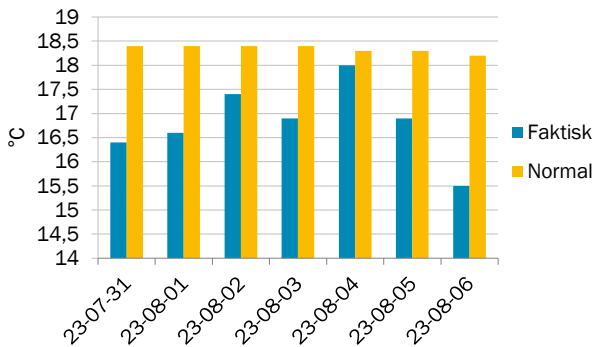
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 31	
Magasinifyllnadsgrad	67,90
Förändring från vecka 30	1,10 %-enheter
Normal	84,00
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

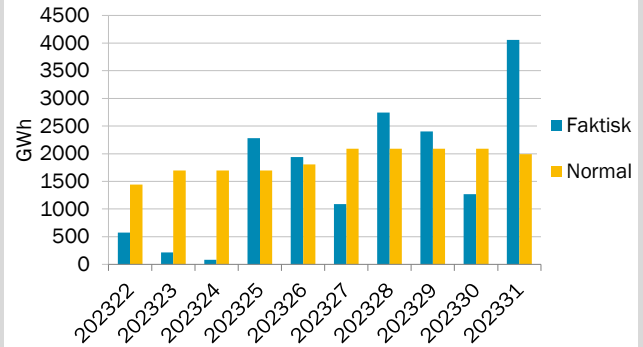
Vecka 31	Temperatur
Veckomedel	16,8
Normal temperatur*	18,3

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 31	Nederbörd
Veckomedel	4058
Normal nederbörd*	1991

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

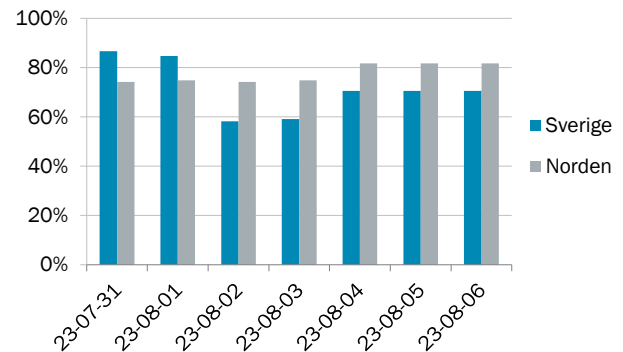
Vecka 31	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 30
<b>Norden</b>	79%	8 867	-14,6%
<b>Sverige</b>	64%	4 379	-27,4%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	44%	490	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	81%	1 130	
Ringhals 3	74%	790	
Ringhals 4	31%	352	
<b>Finland</b>	99%	4 359	0,3%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 568	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Forsmark 2 har ett oplanerat underhåll fram till och med den 22 augusti.

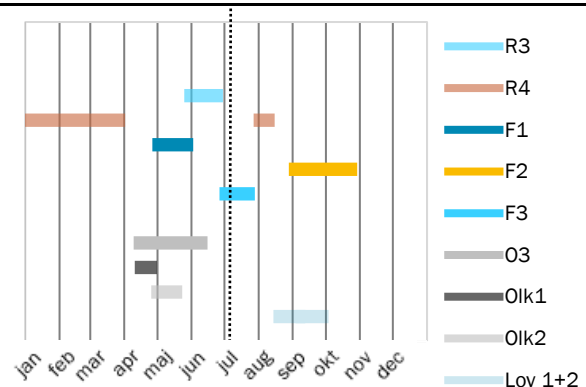
Ringhals 3 har haft ett planerat underhåll mellan den 1 och 3 augusti.

Ringhals 3 har haft ett planerat underhåll fram till och med den 8 augusti.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft





## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

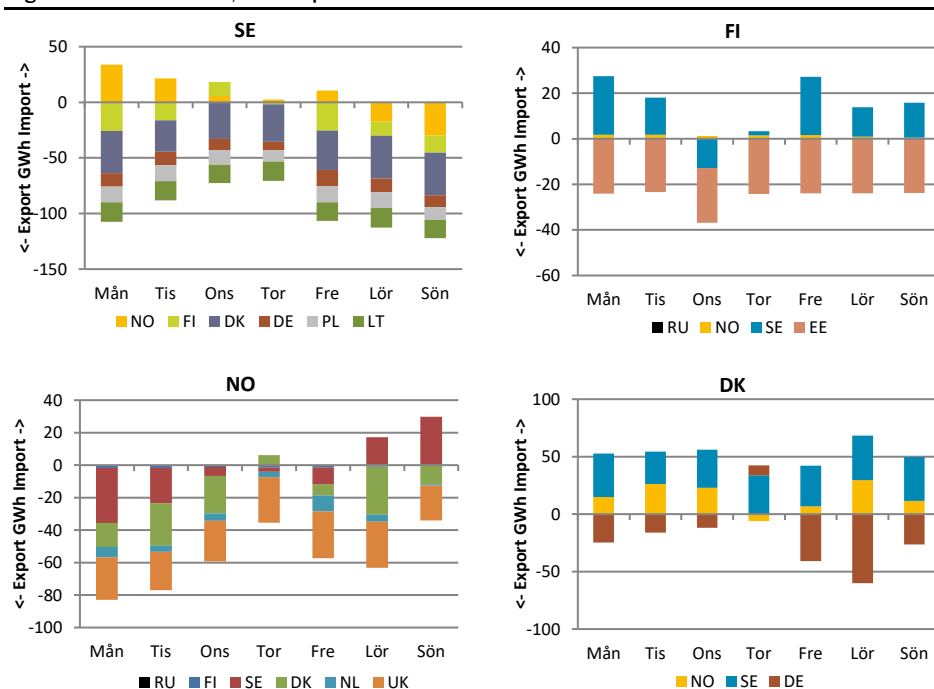
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 30	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1777	4515	852	316	1001	2346
Förändring från vecka 29	1,3%	100,8%	16,4%	-38,0%	20,3%	1248,3%
Norge	1960	2702	2591	79		32
Förändring från vecka 29	0,2%	-1,4%	1,6%	-50,0%		3,2%
Finland	1204	1169	208	101	711	149
Förändring från vecka 29	0,4%	-0,7%	27,0%	-31,3%	-0,6%	-1,5%
Danmark	542	477		288		79
Förändring från vecka 29	-0,2%	-11,1%		-16,9%		-5,9%
Norden	5484	8864	3651	785	1712	2606
Förändring från vecka 29	0,6%	32,3%	6,0%	-32,5%	10,7%	492,6%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 31	Netto
Sverige	-594
Finland	-73
Norge	-429
Danmark	154
Estland	71
Lettland	87
Litauen	121

Tabell 18. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 31	Netto
Nederländerna	-33
Polen	-93
Ryssland	0
Tyskland	-323
Storbritannien	-181



## 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)

