

# Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen  
Swedish Energy Markets Inspectorate

Foto: Mostphotos.com

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

## Vecka 2 år 2023

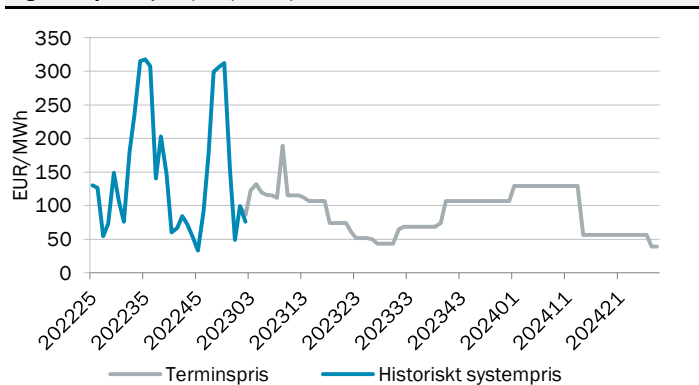
### Varmare temperaturer och mycket nederbörd

Jämfört med föregående vecka minskade systempriset med 24 procent och landade på veckomedlet 75,5 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 minskade under veckan med 29 procent och genomsnittspriset var 60,7 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 26 procent genomsnittspriset var 70,3. I SE4 minskade spotpriset med 24 procent och genomsnittspriserna var 71,7 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 7,2 procent och hade ett veckomedel på 168,3 USD/ton. Oljepriset ökade med 2,1 procent och hade ett veckomedel på 82,3 USD/fat. Gaspriset minskade med 3,6 procent och hade ett veckomedel på 68,3 EUR/MWh. Under föregående veckan var temperaturen i Sverige varmare än normalt och veckomedlet för nederbörden låg över medelvärdet. I Sverige var tillgängligheten på kärnkraft 83 procent, detta motsvarade en minskning med 0,6 procent jämfört med vecka 1.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	75,5	↓
Spotpris SE1 Luleå	60,7	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	60,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	70,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	71,7	↓
Terminspris Norden (månad)	141,4	↓

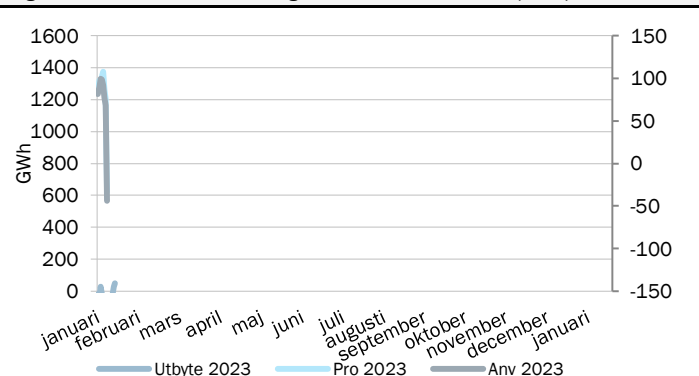
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	4,2 ( -0,6 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	6467 ( 4263 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	60,5% ( 65,6% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	54,1% ( 64,1% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	75%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↓

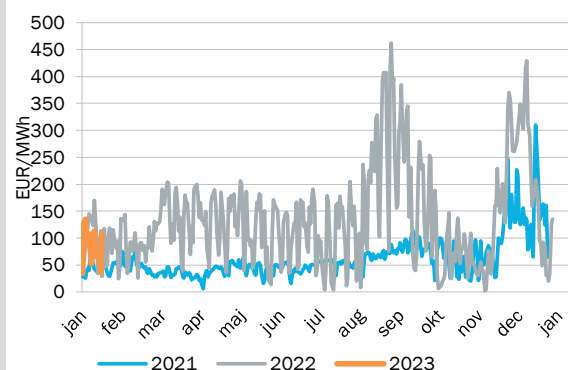
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



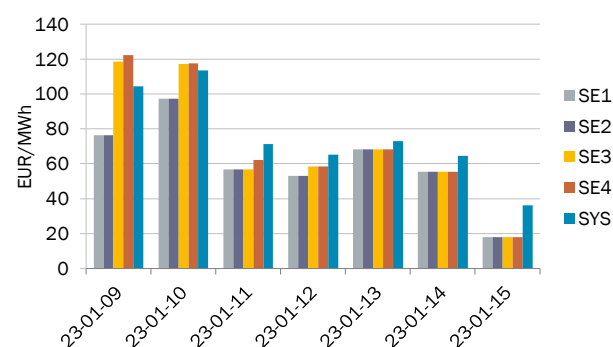
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



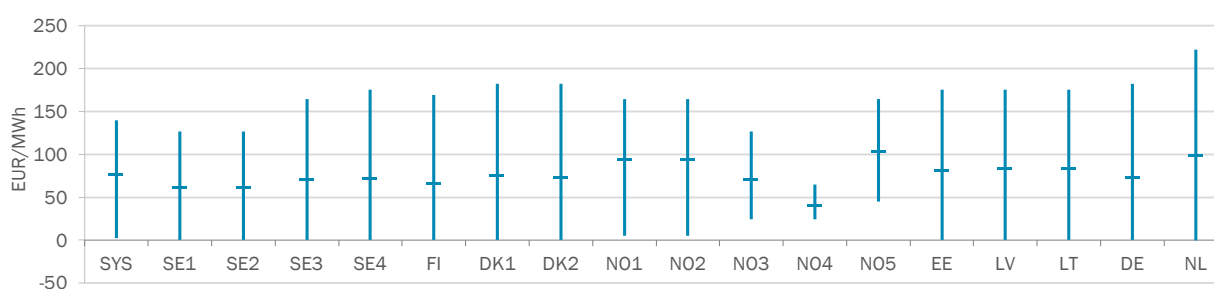
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 2	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	104,4	76,5	76,5	118,5	122,3	76,5	129,2	124,7	125,1	125,1	76,0	47,4	125,1	114,1	123,6	123,6	129,3	129,1
Tisdag	113,4	97,3	97,3	117,2	117,5	114,8	123,1	121,1	123,0	123,0	94,2	39,1	123,0	125,4	130,5	130,5	123,1	130,3
Onsdag	71,4	56,8	56,8	56,8	62,0	63,5	83,0	62,2	90,6	90,6	56,9	37,1	96,1	86,3	86,3	86,3	84,1	87,2
Torsdag	65,2	52,9	52,9	58,4	58,4	52,9	74,6	58,4	83,7	83,7	58,1	36,7	91,7	78,0	78,0	78,0	70,7	85,5
Fredag	73,1	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	66,7	68,3	77,2	77,2	84,3	48,5	89,3	78,8	78,8	78,8	66,6	80,7
Lördag	64,7	55,3	55,3	55,3	55,3	64,8	34,5	55,3	88,5	88,5	71,7	43,2	96,9	64,8	64,8	64,8	29,3	94,5
Söndag	36,2	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	11,1	17,9	66,1	66,1	51,6	26,4	98,7	17,9	17,9	17,9	9,3	78,2
Veckomedel	75,5	60,7	60,7	70,3	71,7	65,5	74,6	72,5	93,5	93,5	70,4	39,7	103,0	80,8	82,8	82,8	73,2	97,9
Medel föregående vecka	99,3	85,1	85,1	94,5	94,5	98,9	101,6	96,7	116,6	116,6	79,7	52,9	117,2	104,8	104,8	106,1	101,6	111,5
Förändring från vecka 1	-23,9	-24,4	-24,4	-24,1	-22,9	-33,4	-27,0	-24,2	-23,2	-23,2	-9,3	-13,1	-14,2	-24,0	-21,9	-23,2	-28,4	-13,6
Förändring från vecka 1	-24%	-29%	-29%	-26%	-24%	-34%	-27%	-25%	-20%	-20%	-12%	-25%	-12%	-23%	-21%	-22%	-28%	-12%

## 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 2	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	139,6	126,7	126,7	164,7	175,7	169,2	182,2	182,2	164,7	164,7	126,7	65,1	164,7	175,7	175,7	176	182,2	222,0
Lägst	2,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	4,9	4,9	24,0	24,0	45,0	0,1	0,1	0,1	0,0	-0,3

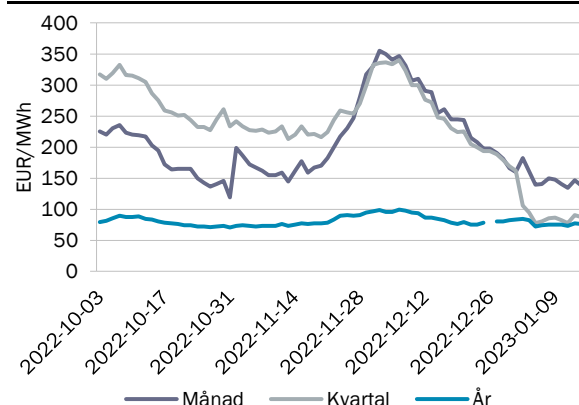
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 2	februari	kvartal 2	år 2024
Måndag	148,0	86,0	75,2
Tisdag	140,0	82,5	75,3
Onsdag	134,0	77,5	73,5
Torsdag	146,5	90,0	77,0
Fredag	138,3	87,0	76,5
Veckomedel	141,4	84,6	75,5
Förändring från vecka 1	-8,5%	-4,5%	-2,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



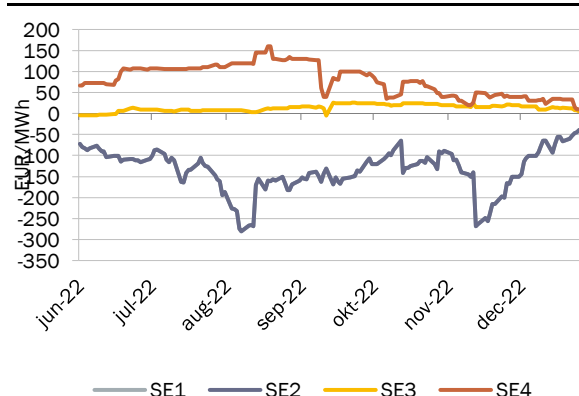
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 2	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-60,00	-60,00	12,50	33,50
Tisdag	-52,00	-52,00	11,75	33,00
Onsdag	-46,50	-46,50	8,50	15,00
Torsdag	-44,50	-44,50	7,50	10,00
Fredag	-39,00	-39,00	4,75	10,00
Veckomedel	-48,40	-48,40	9,00	20,30
Förändring från vecka 1	-29,0%	-29,0%	-33,7%	-41,5%

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



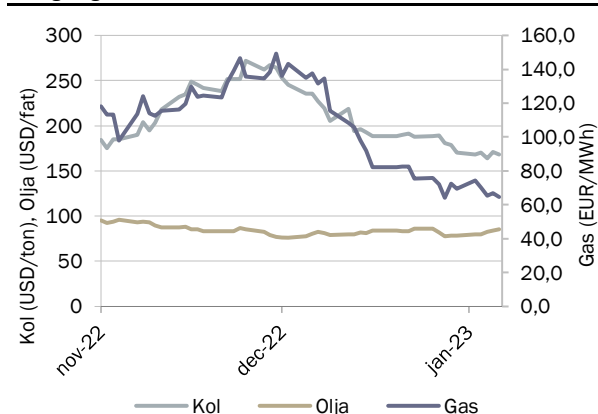
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 2	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	168,0	79,7	74,3
Tisdag	170,0	80,1	70,1
Onsdag	164,0	82,7	65,4
Torsdag	171,0	84,0	66,9
Fredag	168,5	85,3	64,8
Veckomedel	168,3	82,3	68,3
Förändring från vecka 1	-7,2%	2,1%	-3,6%

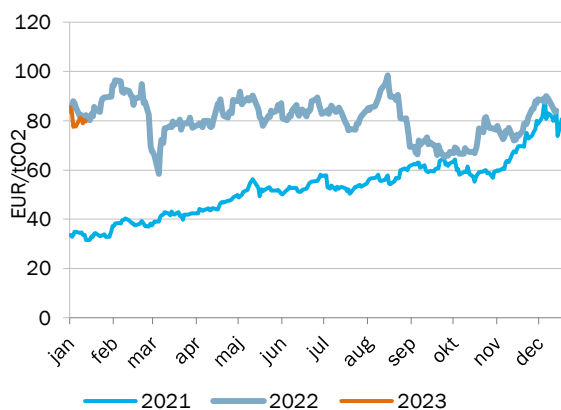
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



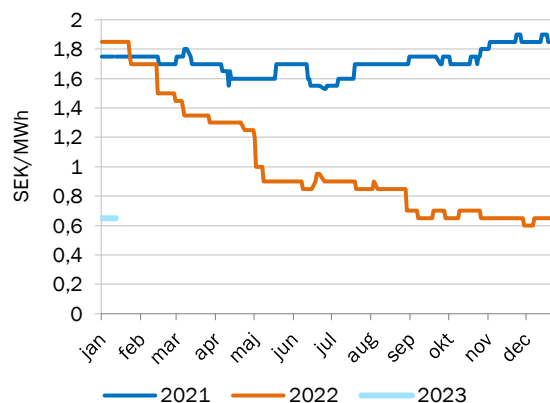
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 2	DEC23
Veckomedel	80,2
Förändring från vecka 1	-0,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



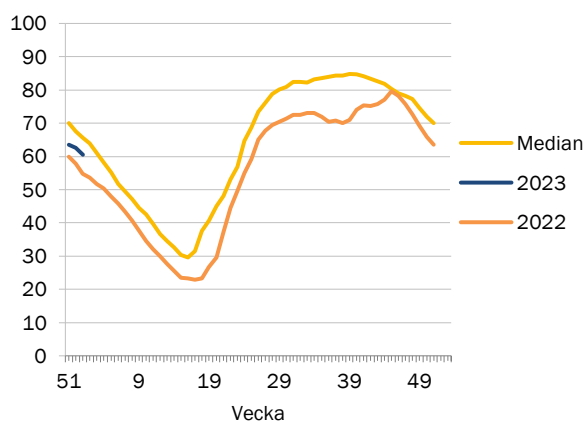
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 2	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 1	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

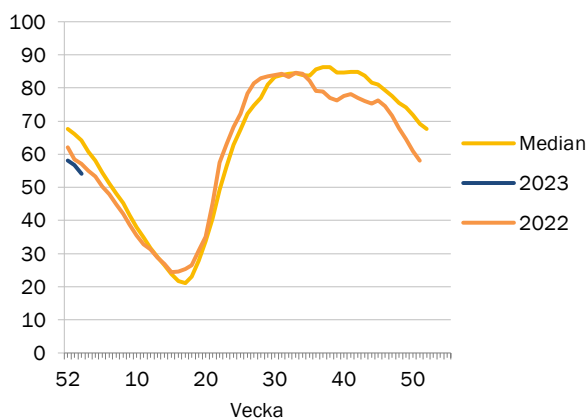
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 2	
Magasinifyllnadsgrad	60,50
Förändring från vecka 1	-2,10 %-enheter
Normal	65,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



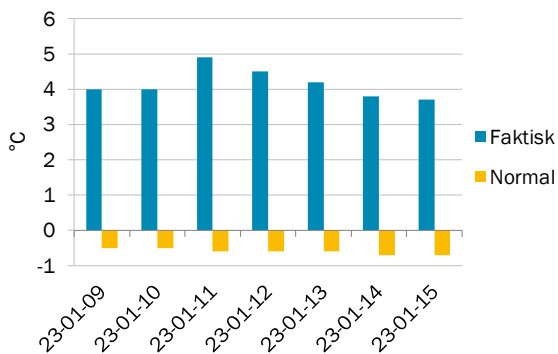
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 2	
Magasinifyllnadsgrad	54,10
Förändring från vecka 1	-2,70 %-enheter
Normal	64,10
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

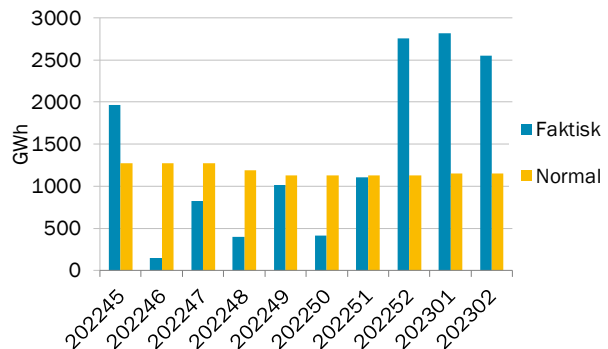
Vecka 2	Temperatur
Veckomedel	4,2
Normal temperatur*	-0,6

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 2	Nederbörd
Veckomedel	2553
Normal nederbörd*	1148

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

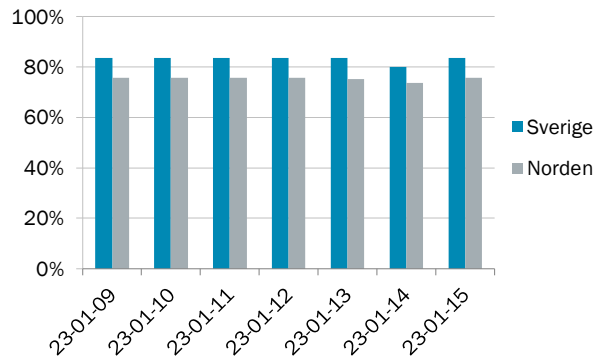
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 2	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 1
<b>Norden</b>	75%	8 487	-0,6%
<b>Sverige</b>	83%	5 716	-0,6%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	97%	1 085	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	63%	2 772	-0,6%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	99%	881	
Olkiluoto 3	21%	343	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

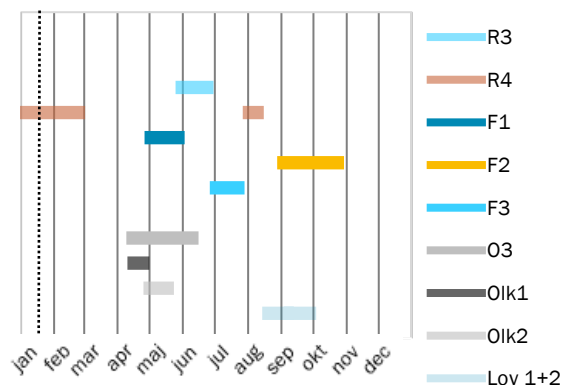
Ringhals 4 är på revision till och med den 23 februari 2023.

I tabell 14 samt figur 15 inkluderas Olk 3 från och med den 22 januari 2022. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion förväntas nås den 9 mars 2023.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft





## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

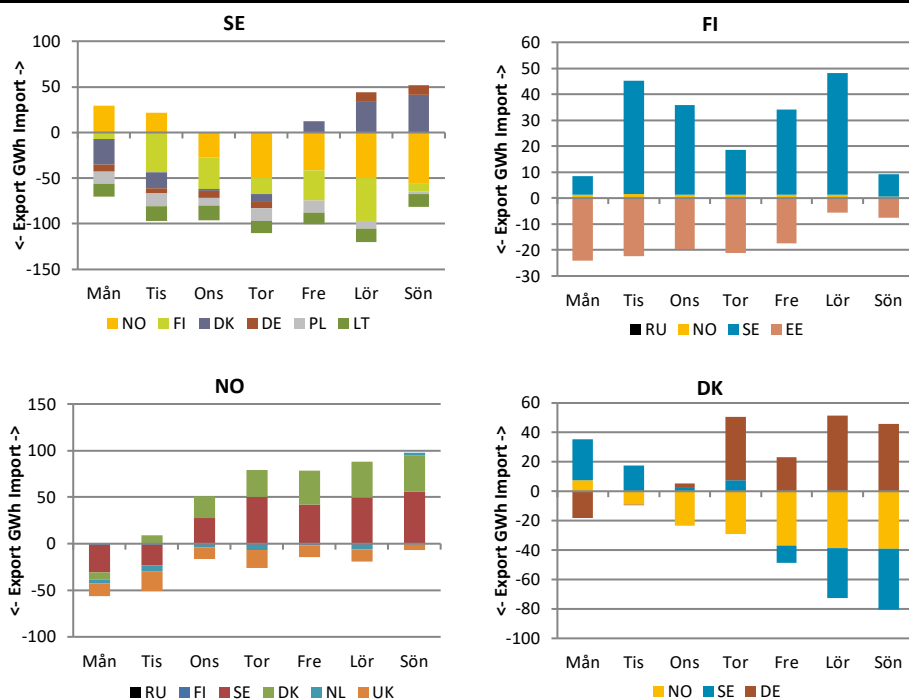
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 1	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3055	3471	1387	740	974	370
Förändring från vecka 52	8,4%	5,9%	45,7%	-27,7%	0,0%	12,5%
Norge	3226	2992	2505	454		33
Förändring från vecka 52	7,7%	38,0%	52,0%	-6,9%		3,1%
Finland	1848	1800	212	348	676	564
Förändring från vecka 52	10,8%	10,6%	42,2%	-21,4%	10,0%	33,7%
Danmark	704	798		571		229
Förändring från vecka 52	-2,0%	-0,1%		-13,6%		70,7%
Norden	8834	9061	4105	2113	1650	1196
Förändring från vecka 52	7,7%	15,1%	49,3%	-19,2%	3,9%	30,4%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 2	Netto
Sverige	-516
Finland	82
Norge	319
Danmark	-135
Estland	53
Lettland	-47
Litauen	174

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

Vecka 2	Netto
Nederländerna	-21
Polen	-75
Ryssland	0
Tyskland	245
Storbritannien	-98

## 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 Kraftmäklings. 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)