

# 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 43 år 2023

### Kallare väder och minskad nederbörd

Systempriset ökade med 171 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 60,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 309 procent där medel blev 39,1 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 135 procent och veckomedel blev 57,7 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 155 procent och veckomedel blev 67 EUR/MWh. Som högst var timpriset 193,6 EUR/MWh i elområde SE4. Terminspriserna för års-, månads- och kvartalskontrakten ökade under veckan med 0,2 procent, 10,4 procent respektive 1,8 procent. Priserna på EPAD kontrakt ökade med 12,6 procent i SE1 och SE2, minskade med 3,1 procent i SE3 och minskade med 7,1 procent i SE4. Under veckan var medeltemperaturen 4,4 grader vilket är några grader kallare jämfört med det normala. Nederbörden låg på 301 GWh under veckan vilket även det var lägre än det normala. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 91 procent vilket är en ökning med 7,3 procent jämfört med föregående vecka.

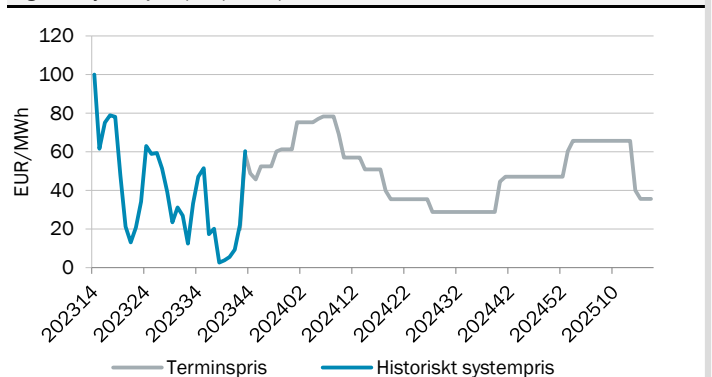
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	60,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	39,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	39,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	57,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	67,0	↑
Terminspris Norden (månad)	52,2	↑

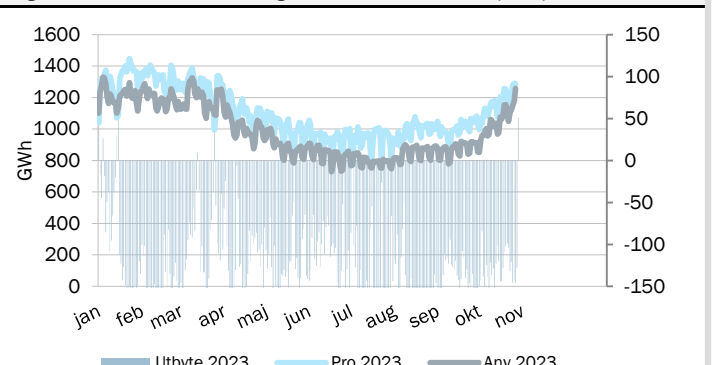
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	4,4 ( 6,4 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	458 ( 4634 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	85,1% ( 84,0% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	83,7% ( 84,7% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	94%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	91%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



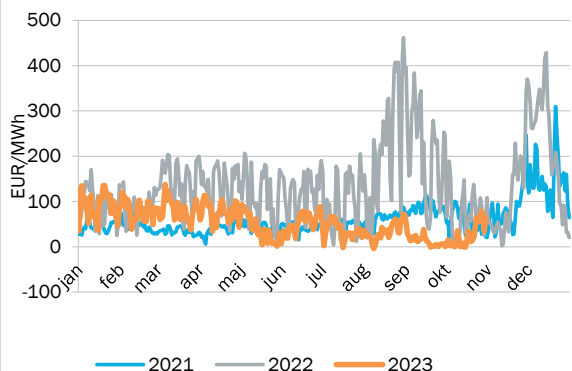
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



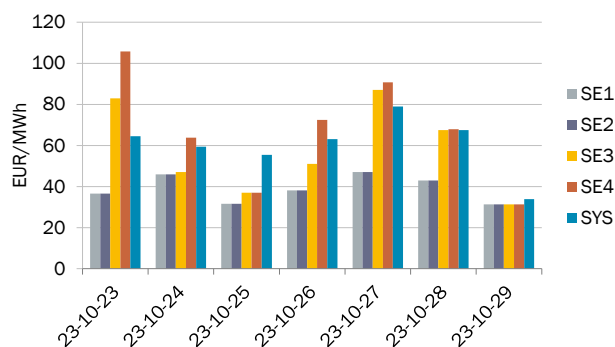
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



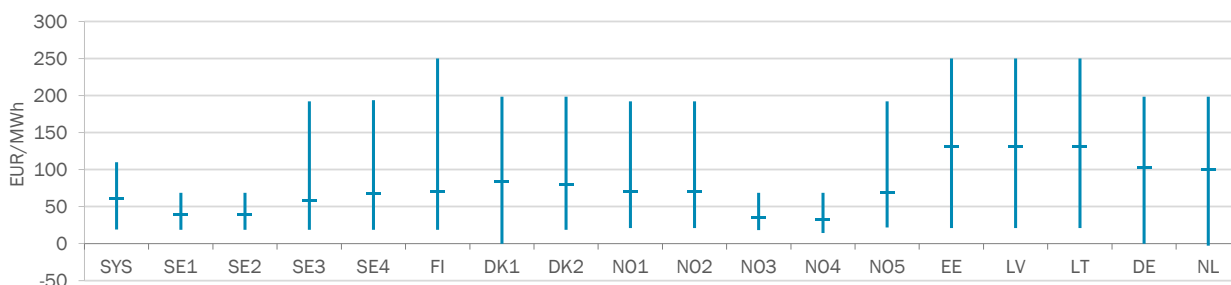
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 43	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	64,5	36,6	36,6	82,9	105,7	104,2	118,9	108,4	91,6	91,6	30,2	18,8	88,2	169,8	169,8	169,8	125,0	124,1
Tisdag	59,4	45,9	45,9	47,0	63,8	86,0	74,5	68,4	60,9	60,9	32,3	29,2	60,9	141,2	141,2	141,2	118,0	115,3
Onsdag	55,4	31,6	31,6	36,9	36,9	59,9	86,9	86,4	60,3	60,3	23,2	23,2	60,3	126,4	126,4	126,4	124,3	123,8
Torsdag	63,0	38,2	38,2	51,0	72,4	51,0	87,0	74,5	67,0	67,0	38,2	38,2	67,0	132,7	132,7	132,7	121,4	124,0
Fredag	78,9	47,0	47,0	87,0	90,8	87,0	115,0	113,4	93,3	93,3	46,9	46,9	85,6	151,1	151,1	151,1	118,4	118,8
Lördag	67,5	43,0	43,0	67,5	68,0	67,8	76,3	76,3	74,4	74,4	43,0	43,0	74,4	147,0	147,0	147,0	83,4	71,9
Söndag	33,8	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	23,0	33,4	42,9	42,9	31,4	31,3	43,0	51,0	51,0	51,0	23,0	24,5
Veckomedel	60,4	39,1	39,1	57,7	67,0	69,6	83,1	80,1	70,1	70,1	35,0	32,9	68,5	131,3	131,3	131,3	101,9	100,3
Medel föregående vecka	22,3	9,6	9,6	24,6	26,2	29,3	59,6	51,5	44,0	44,0	8,6	9,1	44,0	87,9	87,9	87,9	94,5	92,3
Förändring från vecka 42	38,1	29,5	29,5	33,1	40,8	40,3	23,5	28,6	26,1	26,0	26,4	23,8	24,5	43,4	43,4	43,4	7,5	8,0
Förändring från vecka 42	171%	309%	309%	135%	155%	137%	40%	55%	59%	59%	305%	260%	56%	49%	49%	49%	8%	9%

## 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 43	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	110,0	68,8	68,8	192,2	193,6	250,0	198,4	198,4	192,2	192,2	68,8	68,8	192,2	250,0	250,0	250	198,4	198,4
Lägst	18,9	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	-0,4	18,5	21,2	21,2	18,3	14,2	22,0	21,2	21,2	21,2	-0,4	-2,8

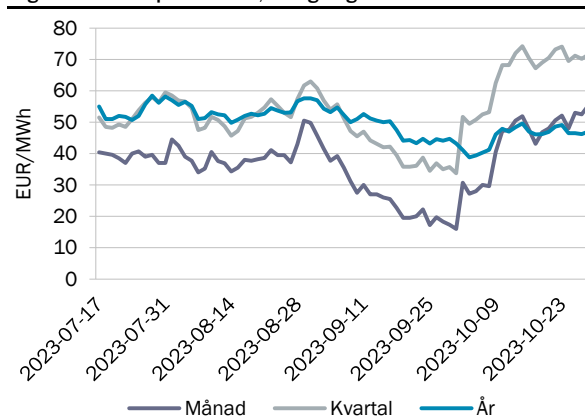
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 43	november	kvartal 1	år 2024
Måndag	52,1	74,1	49,1
Tisdag	48,0	69,5	46,5
Onsdag	53,0	71,3	46,5
Torsdag	52,5	70,2	46,3
Fredag	55,4	71,5	47,0
Veckomedel	52,2	71,3	47,1
Förändring från vecka 42	10,4%	1,8%	0,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



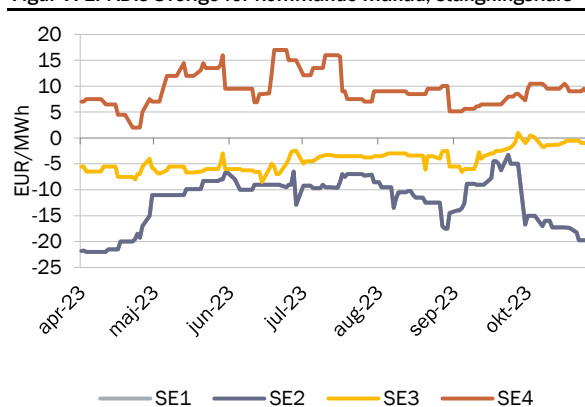
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 43	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-18,25	-18,25	-0,50	9,00
Tisdag	-19,75	-19,75	-0,55	9,00
Onsdag	-19,75	-19,75	-1,00	9,00
Torsdag	-19,75	-19,75	-1,00	9,50
Fredag	-19,75	-19,75	-1,00	9,00
Veckomedel	-19,45	-19,45	-0,81	9,10
Förändring från vecka 42	12,6%	12,6%	-3,1%	-7,1%

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



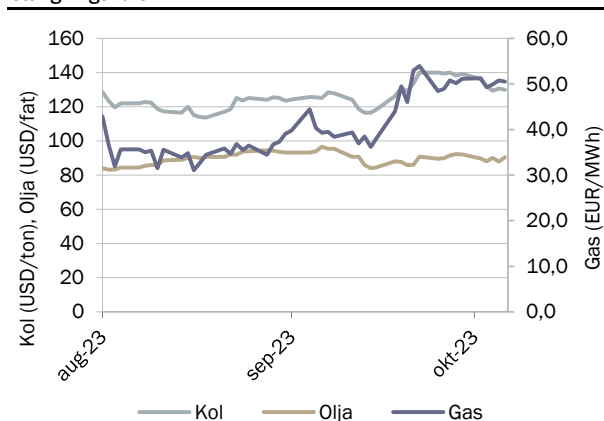
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 43	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	136,3	89,8	51,3
Tisdag	132,0	88,1	49,3
Onsdag	129,3	90,1	49,9
Torsdag	130,8	87,9	50,8
Fredag	130,0	90,5	50,5
Veckomedel	131,7	89,3	50,4
Förändring från vecka 42	-5,6%	-2,0%	0,9%

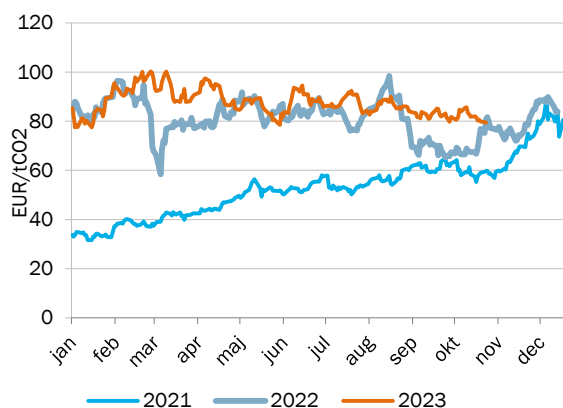
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



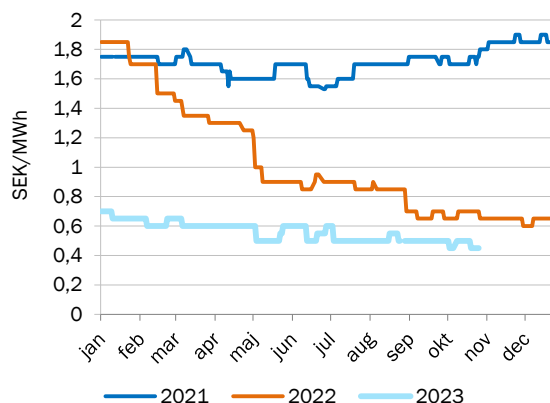
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 43	DEC23
Veckomedel	80,0
Förändring från vecka 42	-2,8%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



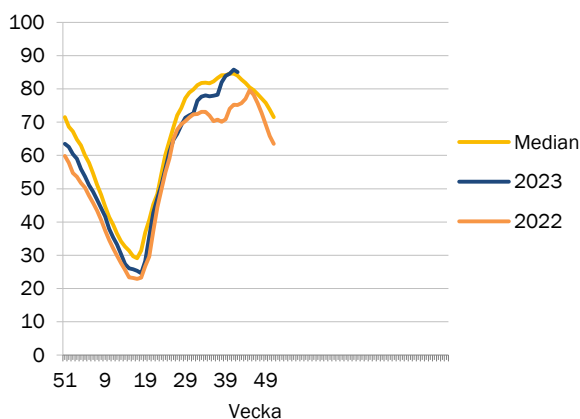
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 43	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 42	-10,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

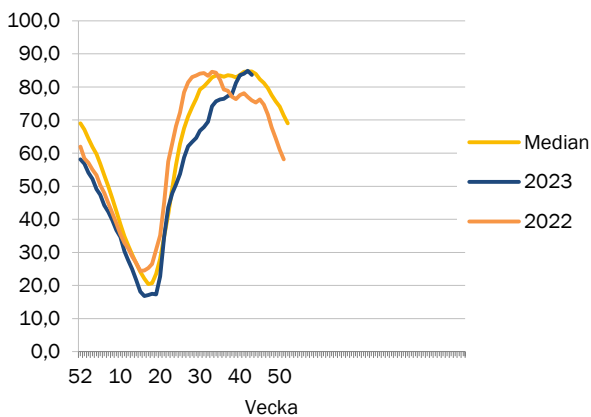
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 43	
Magasinfullnadsgrad	85,10
Förändring från vecka 42	-0,70 %-enheter
Normal	84,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



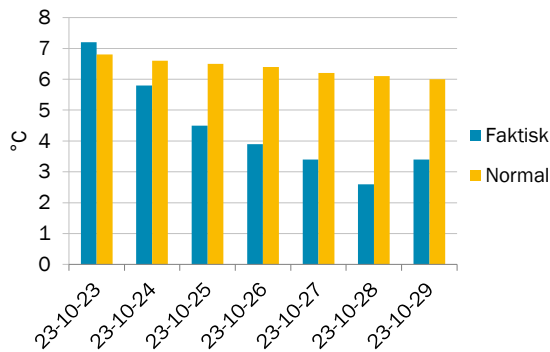
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 43	
Magasinfullnadsgrad	83,70
Förändring från vecka 42	-1,20 %-enheter
Normal	84,70
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

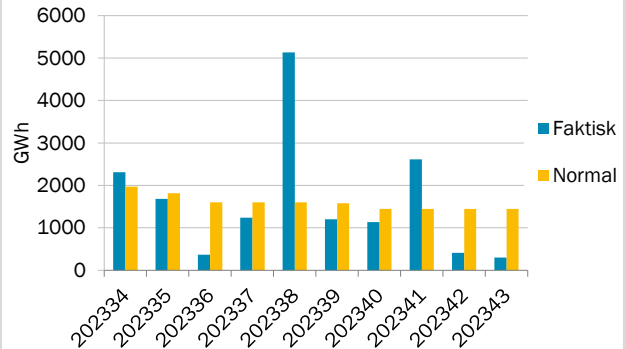
Vecka 43	Temperatur
Veckomedel	4,4
Normal temperatur*	6,4

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 43	Nederbörd
Veckomedel	301
Normal nederbörd*	1449

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

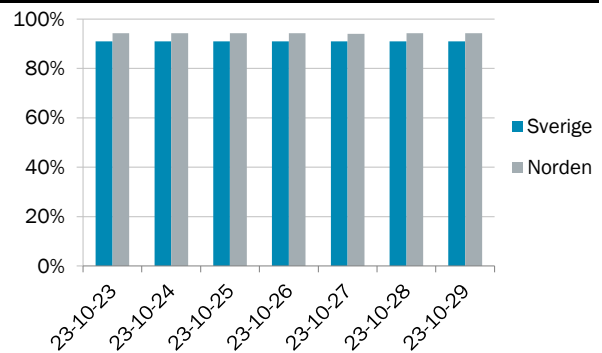
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

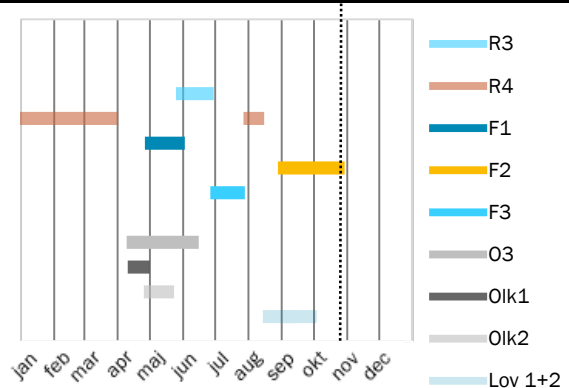
Vecka 43	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 42
<b>Norden</b>	94%	10 613	5,6%
<b>Sverige</b>	91%	6 261	7,3%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	45%	500	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	99%	4 352	0,5%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 567	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Forsmark 2 har ett planerat underhåll till och med den 18 oktober och kör därefter på reducerad kapacitet till och med den 30 oktober.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



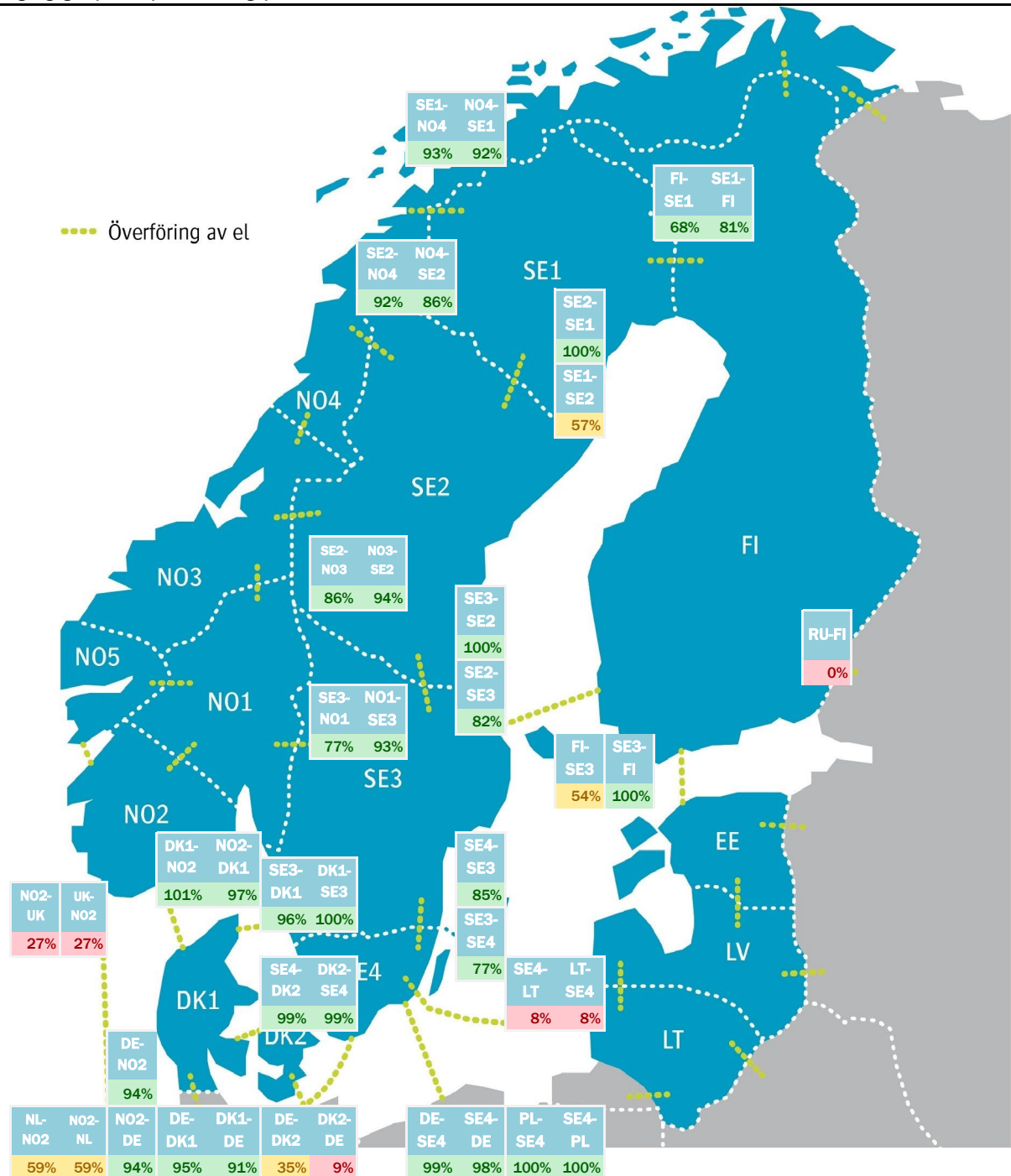
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 17. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



Tabell 15. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	
Vecka 43	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	424	1361	2263	92	605	600	0	275	1583	686	1290	1213	1200	559	858	276	1604	53	1889	5982	4789	
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1016	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	424	1364	2378	354	596	600	0	275	1646	714	1690	746	650	643	565	214	1994	53	3298	7281	2378	
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800	

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

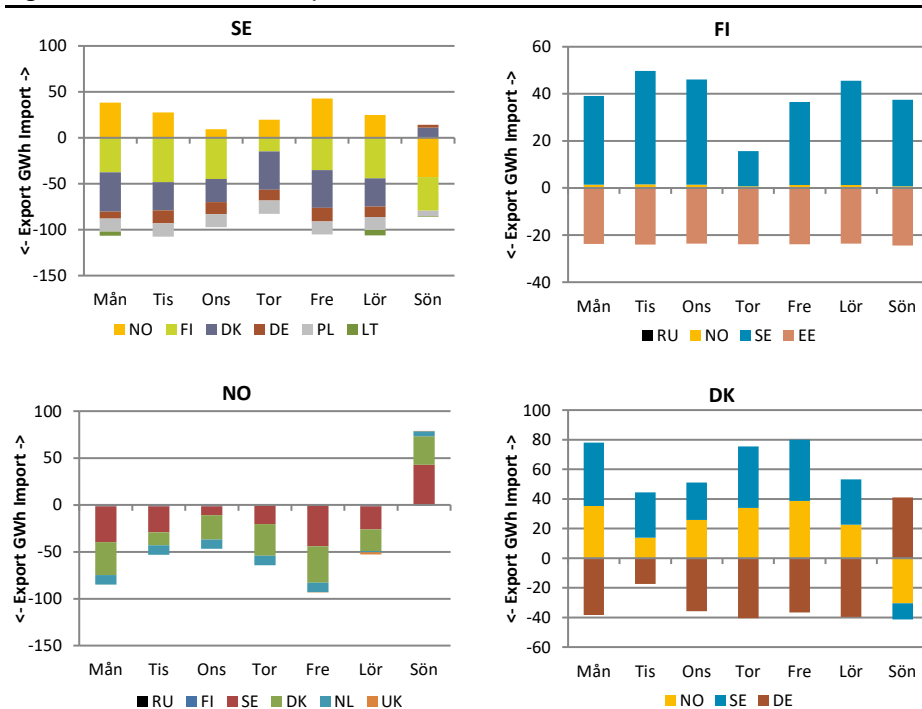
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 42	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2664	3383	1467	763	932	221
Förändring från vecka 41	15,1%	13,3%	43,1%	-26,5%	31,3%	3,8%
Norge	2734	2901	2466	405		31
Förändring från vecka 41	7,9%	3,7%	4,6%	-1,2%		3,3%
Finland	1631	1560	372	300	713	175
Förändring från vecka 41	8,4%	4,4%	19,9%	-22,2%	8,3%	24,8%
Danmark	692	710		553		125
Förändring från vecka 41	-4,9%	15,1%		1,0%		264,0%
Norden	7720	8554	4306	2020	1645	551
Förändring från vecka 41	9,0%	8,3%	16,6%	-15,1%	20,2%	32,1%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 43	Netto
Sverige	-515
Finland	103
Norge	-478
Danmark	124
Estland	80
Lettland	27
Litauen	122

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

Vecka 43	Netto
Nederländerna	-46
Polen	-91
Ryssland	0
Tyskland	-398
Storbritannien	-2

## 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)