

# 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 36 år 2023

### Minskad nederbörd och högre temperatur

Systempriset minskade med 66 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 17,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 59 procent där medel blev 12,8 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 52 procent och veckomedel blev 30,6 EUR/MWh. I elområde SE4 sjönk spotpriset med 29 procent och hade ett medel på 50,3 EUR/MWh. Under veckan var det högsta timpriset 223,6 EUR/MWh i SE3 och SE4. Magasinfyllnadsgraden i Norden är fortfarande lägre än den normala och i Sverige fortsätter magasinfyllnadsgraden att stiga något men befinner sig fortfarande under den normala. Medeltemperaturen var något högre än normalt medan nederbörden var mycket lägre än vanligt. Den tillgängliga kärnkraften i Sverige låg på 57 procent, detta motsvarade en minskning med 7,5 procent jämfört med föregående vecka.

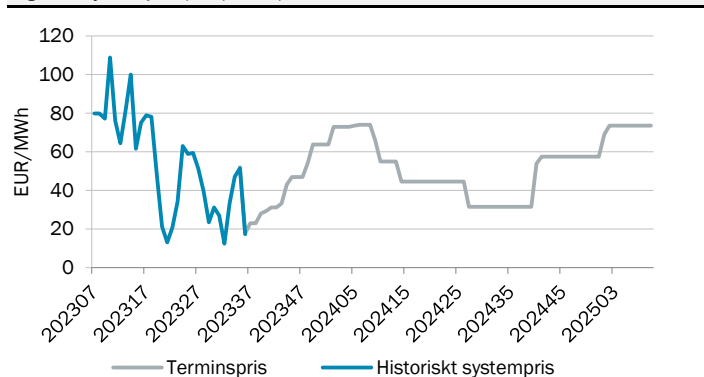
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	17,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	12,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	12,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	30,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	50,3	↓
Terminspris Norden (månad)	34,3	↓

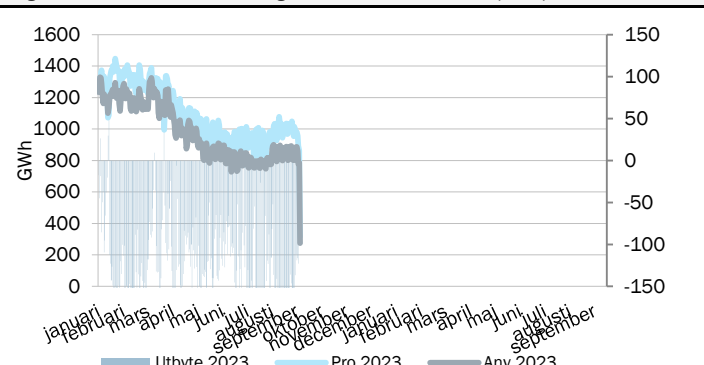
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	17,8 ( 14,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	1758 ( 4634 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	77,8% ( 83,5% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	76,4% ( 85,6% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	66%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	57%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



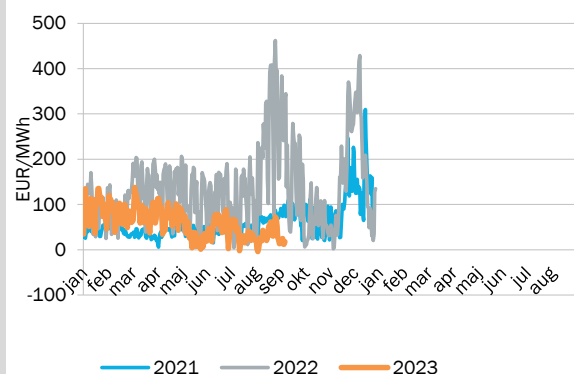
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



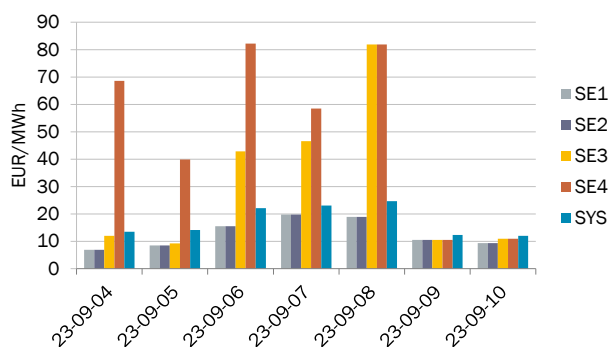
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



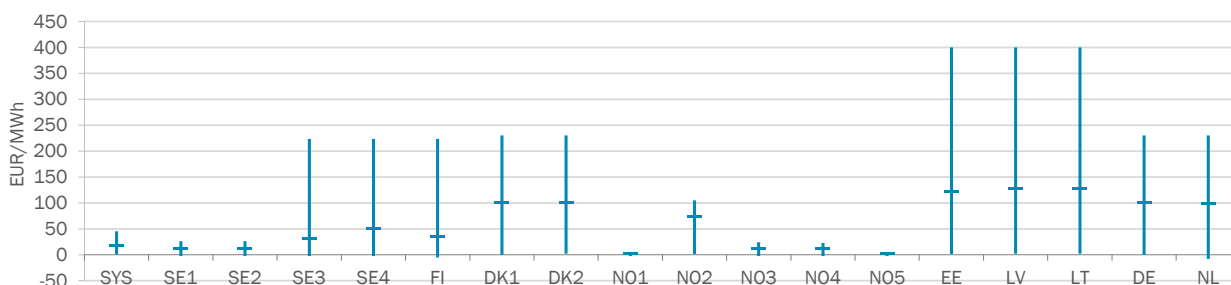
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 36	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	13,5	6,9	6,9	12,0	68,6	13,1	108,4	108,4	-1,4	81,9	6,8	6,8	-1,4	148,4	148,4	148,4	108,5	107,3
Tisdag	14,1	8,5	8,5	9,3	39,9	26,2	103,3	103,3	0,9	82,1	8,0	8,0	0,9	96,2	108,9	108,9	103,5	102,7
Onsdag	22,0	15,5	15,5	42,8	82,2	42,1	105,6	105,6	3,2	79,0	13,9	13,3	3,2	129,8	129,8	129,8	105,6	103,5
Torsdag	23,1	19,7	19,7	46,6	58,4	49,5	100,4	100,4	4,4	72,8	16,7	16,7	4,4	169,6	170,3	170,3	101,0	100,0
Fredag	24,6	19,0	19,0	81,8	81,8	95,2	108,1	108,2	4,0	74,0	14,9	14,9	4,0	122,8	122,8	122,8	108,2	107,7
Lördag	12,3	10,5	10,5	10,5	10,5	7,4	91,2	91,5	2,6	68,1	10,4	10,4	2,6	110,3	121,4	121,4	91,5	89,5
Söndag	12,0	9,3	9,3	11,0	11,0	9,7	85,3	85,4	2,5	64,5	8,2	8,1	2,5	82,7	90,8	90,8	85,3	85,4
Veckomedel	17,4	12,8	12,8	30,6	50,3	34,7	100,3	100,4	2,3	74,6	11,3	11,2	2,3	122,8	127,5	127,5	100,5	99,4
Medel föregående vecka	51,5	31,0	31,0	63,2	71,0	92,7	104,8	104,9	13,7	78,6	23,2	23,5	13,7	109,1	111,8	111,8	106,7	102,9
Förändring från vecka 35	-34,2	-18,2	-18,2	-32,6	-20,7	-57,9	-4,5	-4,5	-11,4	-3,9	-11,9	-12,3	-11,4	13,8	15,7	15,7	-6,2	-3,5
Förändring från vecka 35	-66%	-59%	-59%	-52%	-29%	-63%	-4%	-4%	-83%	-5%	-51%	-52%	-83%	13%	14%	14%	-6%	-3%

## 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 36	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	45,4	25,9	25,9	223,6	223,6	223,6	230,0	230,0	5,0	105,0	24,1	22,7	5,0	399,9	399,9	400	230,0	230,0
Lägst	0,4	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-5,1	0,0	1,9	-2,7	1,7	-2,5	-2,5	-2,7	1,7	1,9	1,9	0,0	-8,1

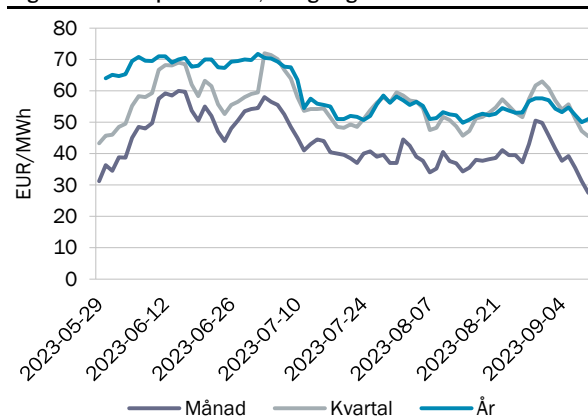
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 36	oktober	kvartal 4	år 2024
Måndag	37,8	54,0	53,2
Tisdag	39,3	55,8	54,8
Onsdag	35,5	51,2	52,4
Torsdag	31,3	47,2	50,0
Fredag	27,5	45,5	51,0
Veckomedel	34,3	50,7	52,3
Förändring från vecka 35	-25,7%	-15,4%	-7,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



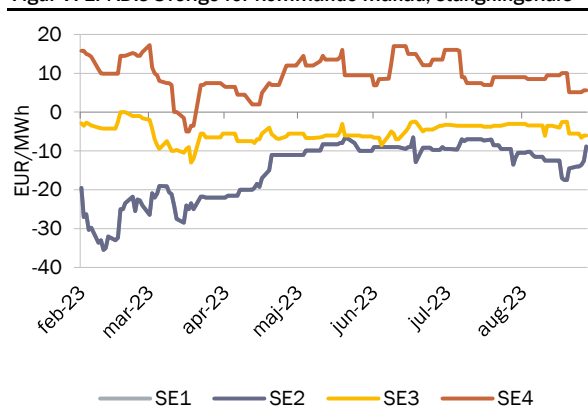
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 36	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-14,00	-14,00	-5,50	5,12
Tisdag	-14,00	-14,00	-5,50	5,12
Onsdag	-13,60	-13,60	-6,55	5,12
Torsdag	-12,60	-12,60	-6,00	5,62
Fredag	-8,85	-8,85	-6,00	5,62
Veckomedel	-12,61	-12,61	-5,91	5,32
Förändring från vecka 35	-20,2%	-20,2%	73,2%	-40,7%

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



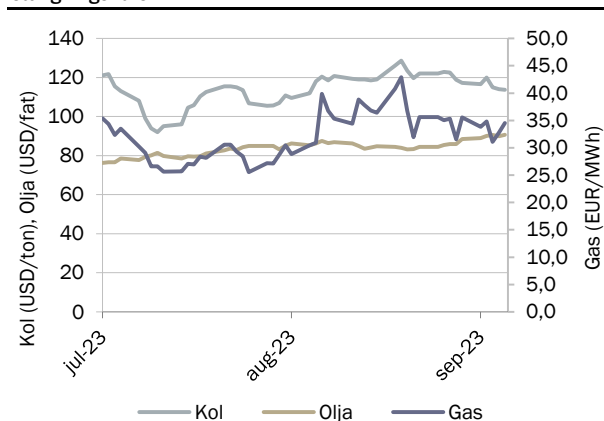
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 36	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	116,6	89,0	33,9
Tisdag	120,0	90,0	34,8
Onsdag	115,0	90,6	31,1
Torsdag	114,0	89,9	32,8
Fredag	113,7	90,7	34,5
Veckomedel	115,9	90,0	33,4
Förändring från vecka 35	-4,0%	4,7%	-3,5%

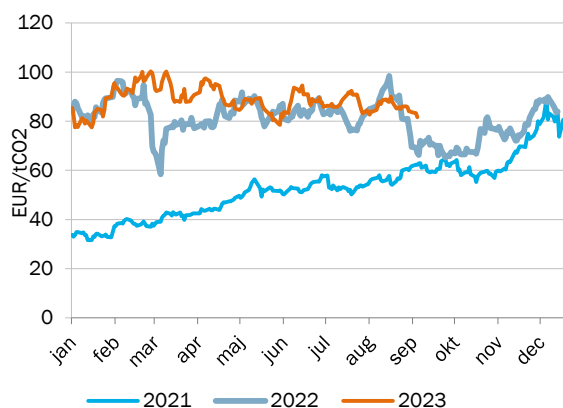
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



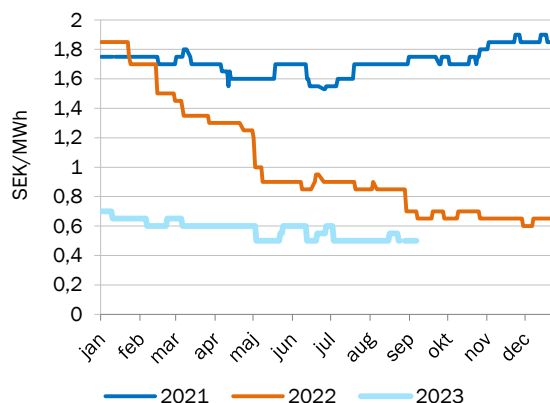
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 36	DEC23
Veckomedel	83,3
Förändring från vecka 35	-2,7%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

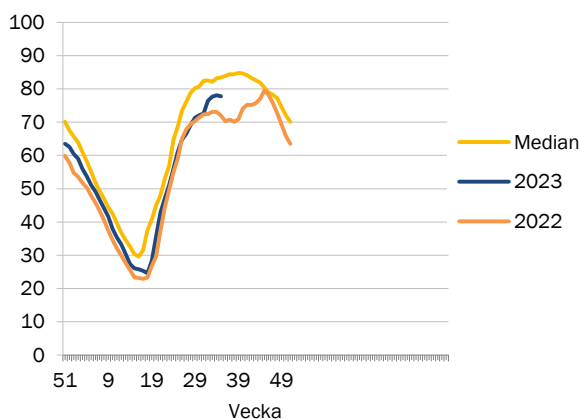
Vecka 36	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 35	0,0%

Data saknas den 29/8-2023

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

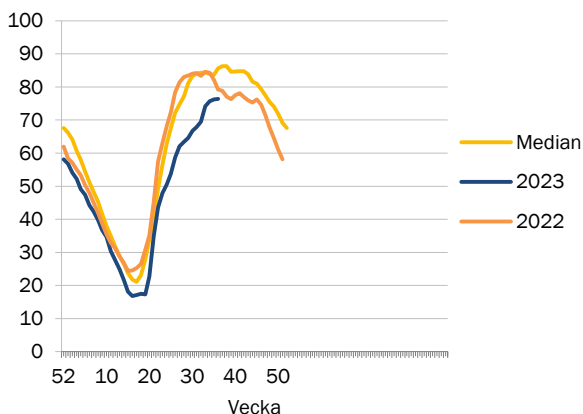
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 36	
Magasinfullnadsgrad	77,80
Förändring från vecka 35	-0,30 %-enheter
Normal	83,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



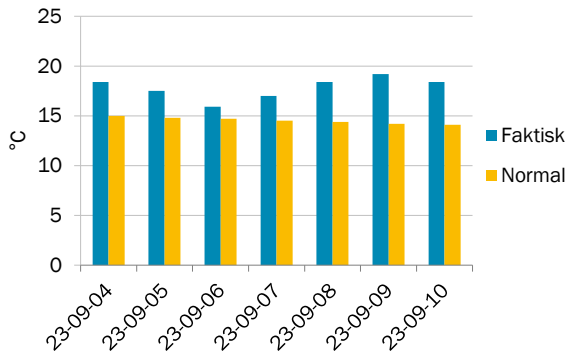
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 36	
Magasinfullnadsgrad	76,40
Förändring från vecka 35	0,20 %-enheter
Normal	85,60
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

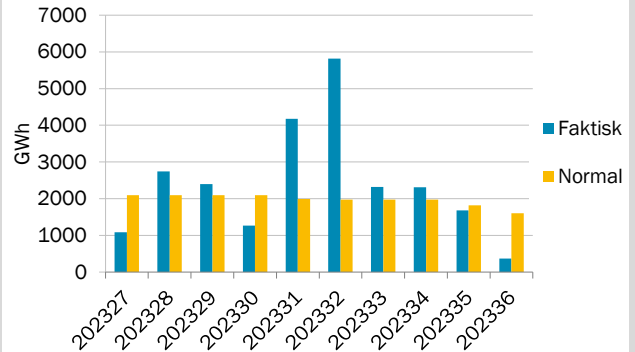
Vecka 36	Temperatur
Veckomedel	17,8
Normal temperatur*	14,5

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 36	Nederbörd
Veckomedel	368
Normal nederbörd*	1603

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

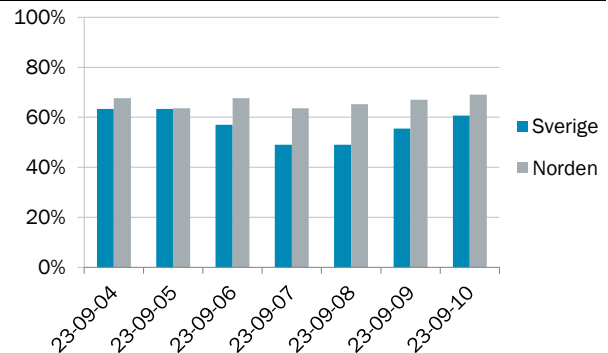
Vecka 36	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 35
<b>Norden</b>	66%	7 427	-1,3%
<b>Sverige</b>	57%	3 786	-7,5%
Forsmark 1	55%	540	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	81%	1 130	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	85%	3 798	20,7%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	89%	789	
Olkiluoto 3	98%	1 560	
Loviisa 1 och 2	41%	413	

Forsmark 2 har ett planerat underhåll fram till och med den 14 oktober.

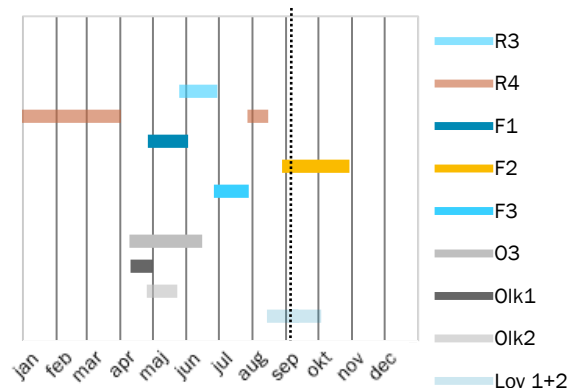
Ringhals 4 har ett planerat underhåll fram till och med den 24 september.

Oskarshamn 3 har ett oplanerat underhåll fram till och med den 31 augusti och kör sedan på reducerad kapacitet fram till den 15 september.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



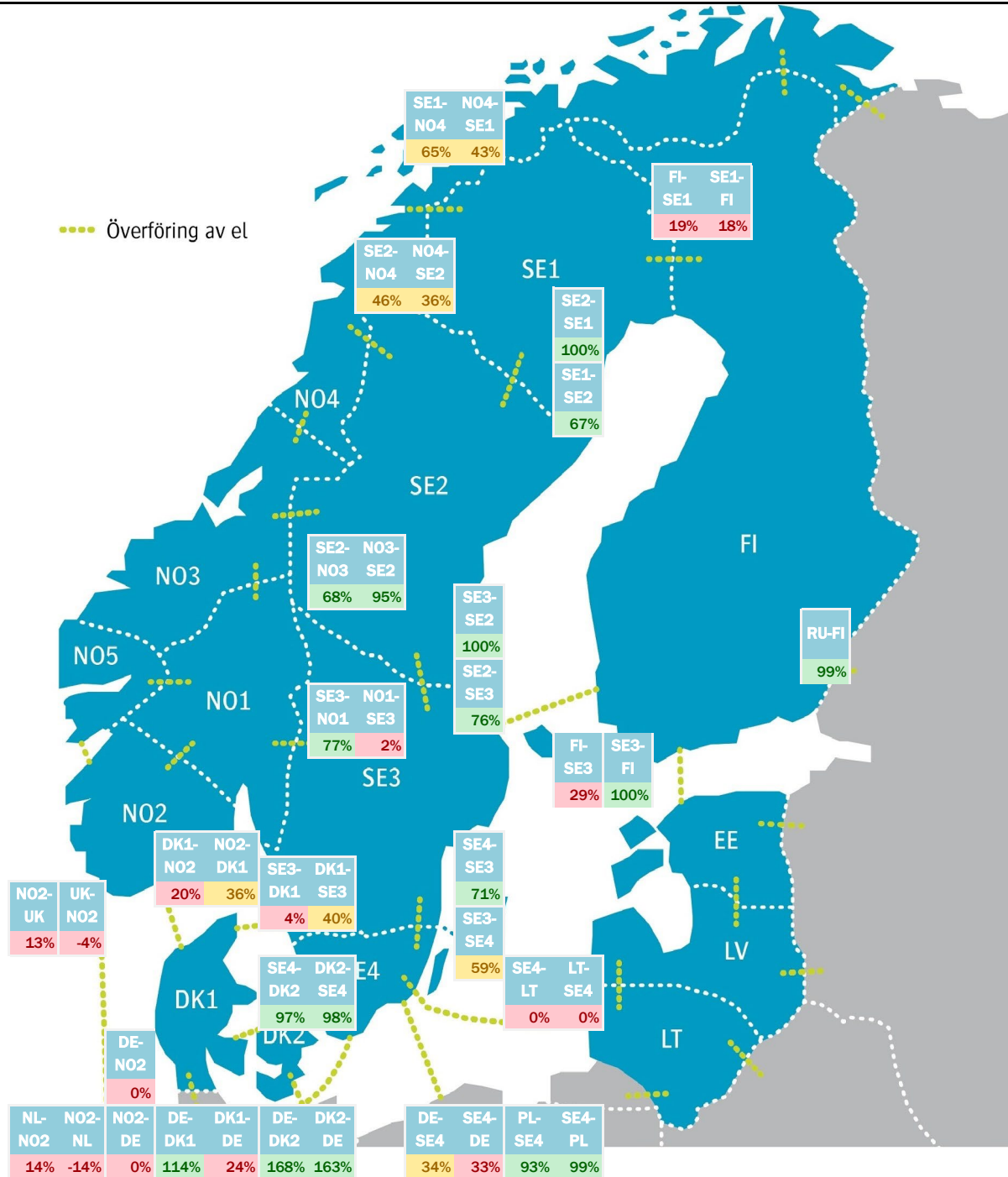
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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

Vecka 36	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	SE1-SE2	SE2-SE3	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	- till	- till
Tillgänglig	100	0	598	1604	201	594	1449	136	593	26	1266	268	1200	389	676	137	1623	0	2227	5527	3657			
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	- från	- från
Tillgänglig	-100	0	2852	1680	201	555	1449	-43	323	288	1666	213	343	300	568	91	37	0	3300	7300	2000			
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	320	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800			

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

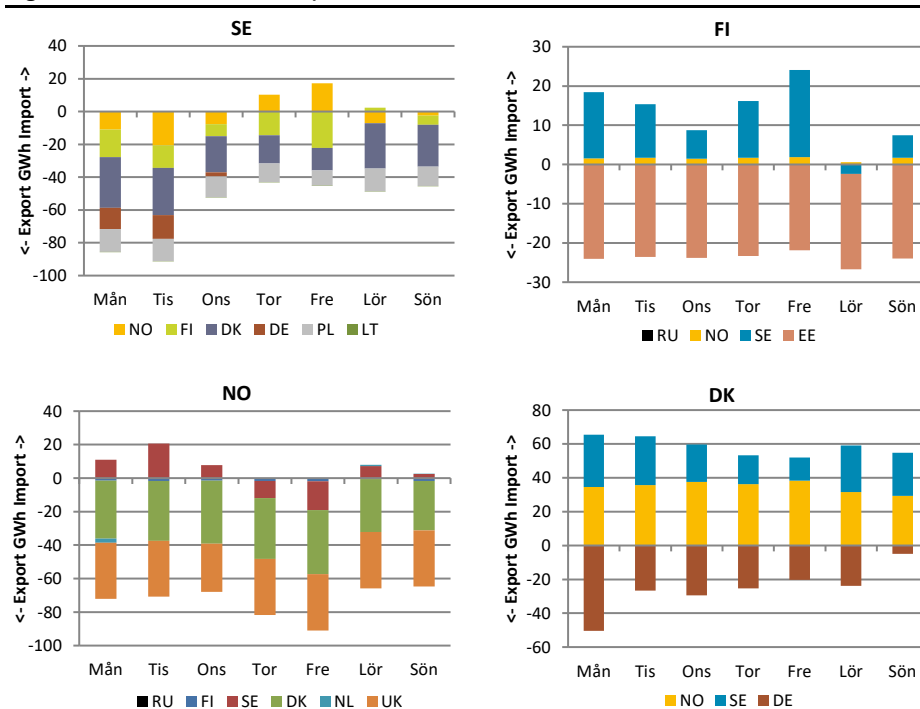
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 35	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2202	2700	1470	339	713	178
Förändring från vecka 34	6,1%	4,2%	7,9%	5,9%	-1,8%	-2,2%
Norge	2041	2967	2810	126		31
Förändring från vecka 34	-0,4%	-3,1%	-3,1%	-3,7%		-3,1%
Finland	1285	1175	310	188	469	208
Förändring från vecka 34	0,4%	4,8%	-1,2%	110,6%	-1,9%	-13,4%
Danmark	606	402		174		142
Förändring från vecka 34	-0,6%	15,5%		41,9%		10,9%
Norden	6134	7244	4590	827	1182	559
Förändring från vecka 34	2,0%	1,7%	0,3%	24,8%	-1,8%	-4,0%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 36	Netto
Sverige	-381
Finland	-77
Norge	-648
Danmark	241
Estland	49
Lettland	46
Litauen	138

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

Vecka 36	Netto
Nederländerna	-2
Polen	-86
Ryssland	0
Tyskland	-394
Storbritannien	-230

## 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)