

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 3 år 2023

Högre systempris och sjunkande gaspris

Systempriset ökade med 54 procent jämfört med föregående vecka, veckomedlet landade på 116,3 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 ökade med 31 procent där veckomedlet blev 79,5 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 45 procent och veckomedlet blev 102,2 EUR/MWh, medan det ökade med 54 procent i SE4 där veckomedlet blev 113,2 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 2,4 procent och hade ett veckomedel på 172,3 USD/ton, oljepriset ökade med 4,2 procent och veckomedlet landade på 85,8 USD/fat, gaspriset minskade med 10,6 procent där medelpriset blev 61,1 EUR/MWh. I Sverige var tillgängligheten på kärnkraft 84 procent, det var en ökning på 1,1 procent sedan föregående vecka. I Norden var tillgängligheten på kärnkraft 76 procent vilket var en ökning på 0,9 procent sedan föregående vecka.

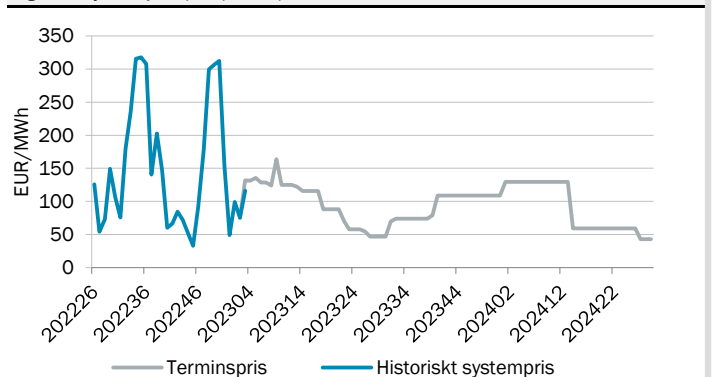
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	116,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	79,5	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	79,5	↑
Spotpris SE3 Stockholm	102,2	↑
Spotpris SE4 Malmö	113,2	↑
Terminspris Norden (månad)	118,6	↓

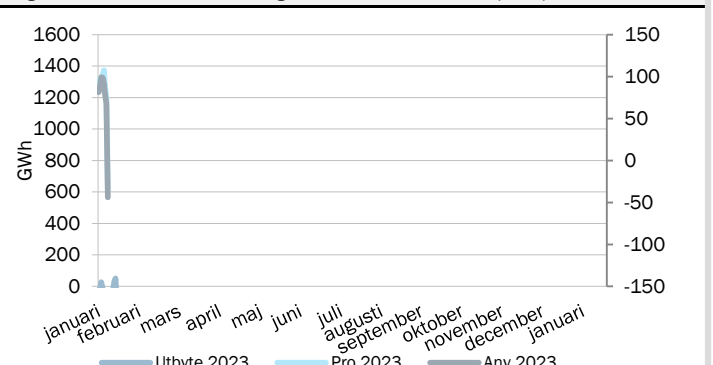
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,3 (-0,8)	↓
Nederbörd Norden, GWh	2190 (4263)	↓
Ingående magasin Norden, procent	59,0% (64,0%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	52,2% (60,7%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	76%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



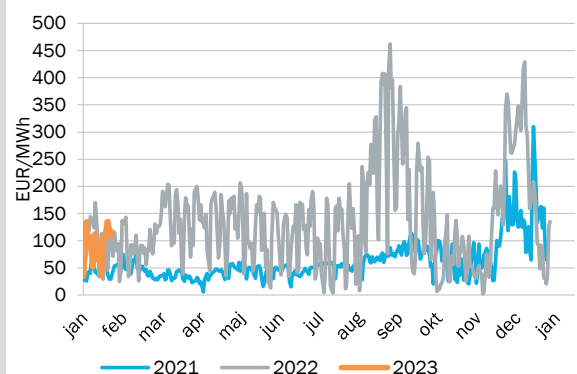
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



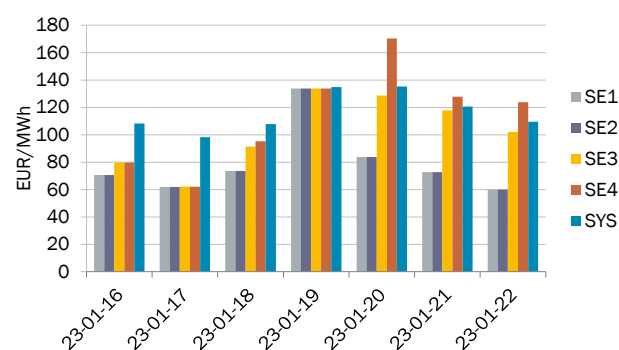
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



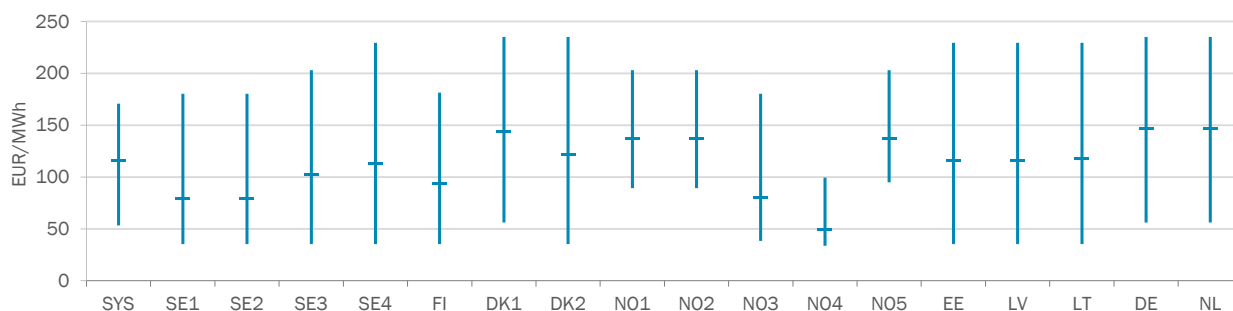
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	108,3	70,6	70,6	79,7	79,7	70,6	128,8	92,0	130,5	130,5	82,3	63,0	130,9	77,8	77,8	79,7	128,8	133,3
Tisdag	98,3	61,8	61,8	62,0	62,0	62,0	125,6	62,0	125,2	125,2	61,8	45,9	125,2	73,1	73,1	73,1	133,6	136,4
Onsdag	107,7	73,6	73,6	91,4	95,2	80,6	133,0	114,5	128,7	128,7	73,6	45,4	128,7	110,2	110,2	110,2	143,8	131,8
Torsdag	134,7	133,7	133,7	133,7	133,7	136,8	145,6	133,7	139,4	139,4	126,0	50,6	139,4	137,4	137,4	137,4	148,2	146,0
Fredag	135,3	83,8	83,8	128,7	170,4	118,7	180,7	180,7	150,9	150,9	83,8	52,3	150,7	163,7	163,7	170,8	180,7	177,8
Lördag	120,5	72,7	72,7	117,8	127,8	117,8	144,4	141,6	140,2	140,2	72,7	47,2	140,2	127,7	127,7	127,8	144,4	149,0
Söndag	109,5	59,9	59,9	102,1	123,8	66,8	149,3	124,0	141,4	141,4	60,4	41,1	141,4	121,5	121,5	127,0	151,2	151,3
Veckomedel	116,3	79,5	79,5	102,2	113,2	93,3	143,9	121,2	136,6	136,6	80,1	49,3	136,6	115,9	115,9	118,0	147,2	146,5
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 2	40,8	18,7	18,7	31,9	41,5	27,8	69,3	48,7	43,2	43,2	9,7	9,6	33,7	35,2	33,1	35,2	74,0	48,6
Förändring från vecka 2	54%	31%	31%	45%	58%	42%	93%	67%	46%	46%	14%	24%	33%	44%	40%	42%	101%	50%

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 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	170,8	180,3	180,3	203,1	229,4	181,4	235,1	235,1	203,1	203,1	180,3	99,4	203,1	229,4	229,4	229	235,1	235,1
Lägst	53,2	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	56,1	35,4	89,2	89,2	38,3	33,6	94,9	35,4	35,4	35,4	56,1	56,1

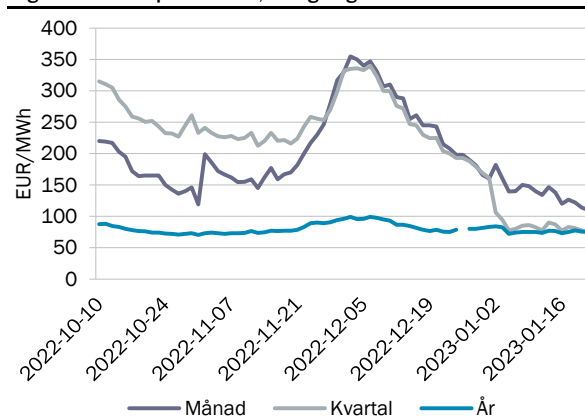
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 3	februari	kvartal 2	år 2024
Måndag	120,0	77,0	73,3
Tisdag	126,9	83,0	75,2
Onsdag	122,0	81,0	77,8
Torsdag	114,0	77,5	75,8
Fredag	110,0	73,8	75,5
Veckomedel	118,6	78,5	75,5
Förändring från vecka 2	-16,1%	-7,3%	0,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



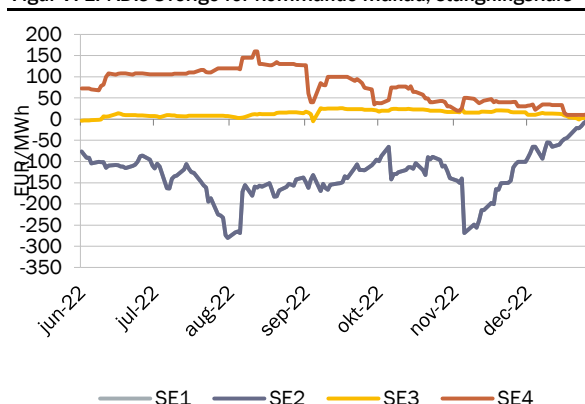
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 3	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-20,75	-20,75	2,50	10,00
Tisdag	-21,50	-21,50	-0,75	10,00
Onsdag	-16,62	-16,62	2,25	10,00
Torsdag	-8,62	-8,62	2,75	10,00
Fredag	-4,62	-4,62	2,75	10,75
Veckomedel	-14,42	-14,42	1,90	10,15
Förändring från vecka 2	-70,2%	-70,2%	-78,9%	-50,0%

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



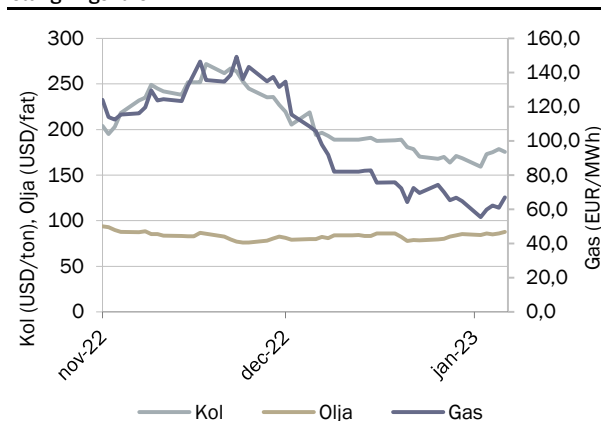
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 3	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	159,3	84,5	55,5
Tisdag	173,0	85,9	59,9
Onsdag	175,0	85,0	62,2
Torsdag	178,5	86,2	60,9
Fredag	175,5	87,6	66,9
Veckomedel	172,3	85,8	61,1
Förändring från vecka 2	2,4%	4,2%	-10,6%

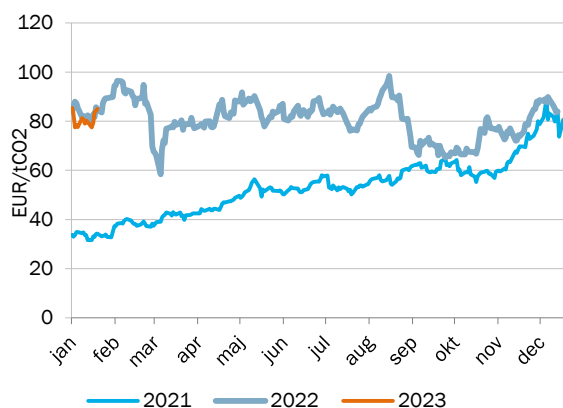
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



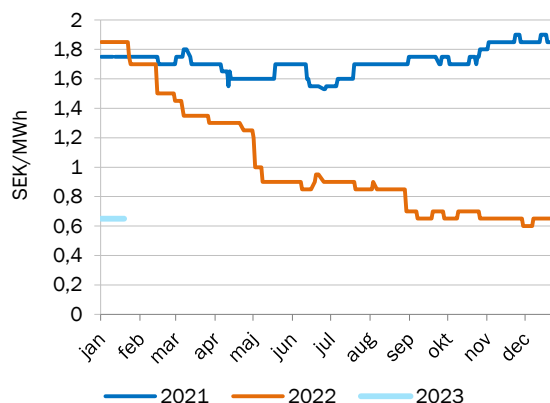
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 3	DEC23
Veckomedel	82,0
Förändring från vecka 2	2,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



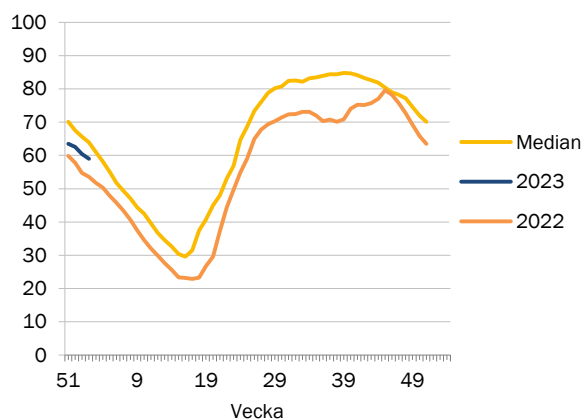
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 3	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 2	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

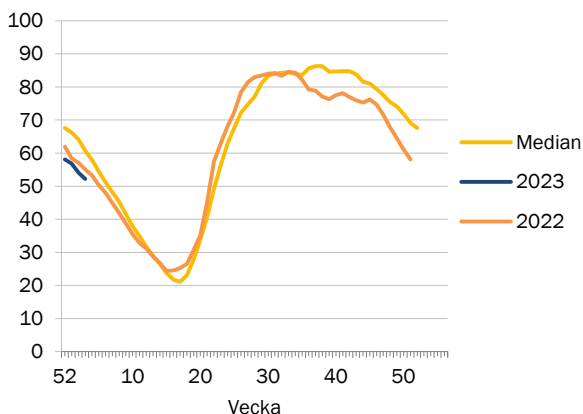
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	59,00
Förändring från vecka 2	-1,40 %-enheter
Normal	64,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



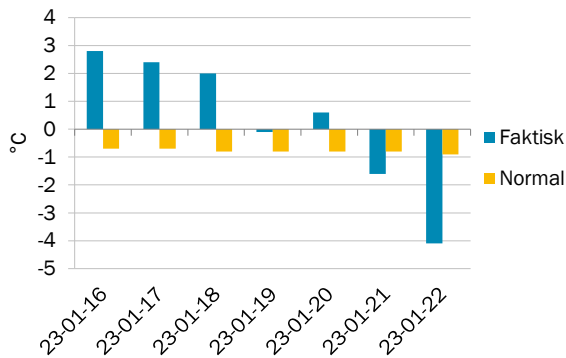
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	52,20
Förändring från vecka 2	-1,90 %-enheter
Normal	60,70
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

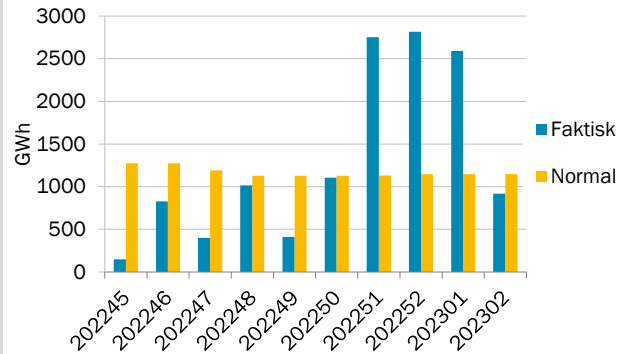
Vecka 3	Temperatur
Veckomedel	0,3
Normal temperatur*	-0,8

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 3	Nederbörd
Veckomedel	917
Normal nederbörd*	1148

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

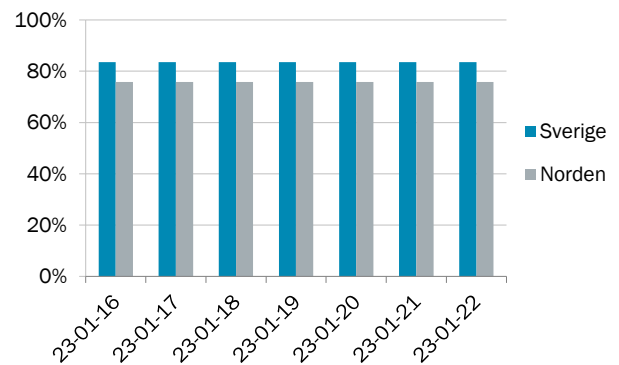
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 3	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 2
Norden	76%	8 540	0,9%
Sverige	84%	5 751	1,1%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	64%	2 789	0,5%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

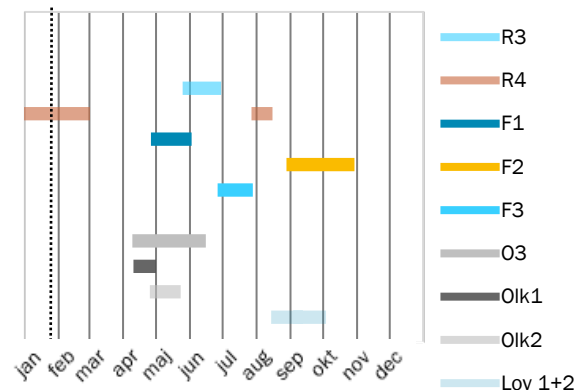
Ringhals 4 är på revision till och med den 23 februari 2023.

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



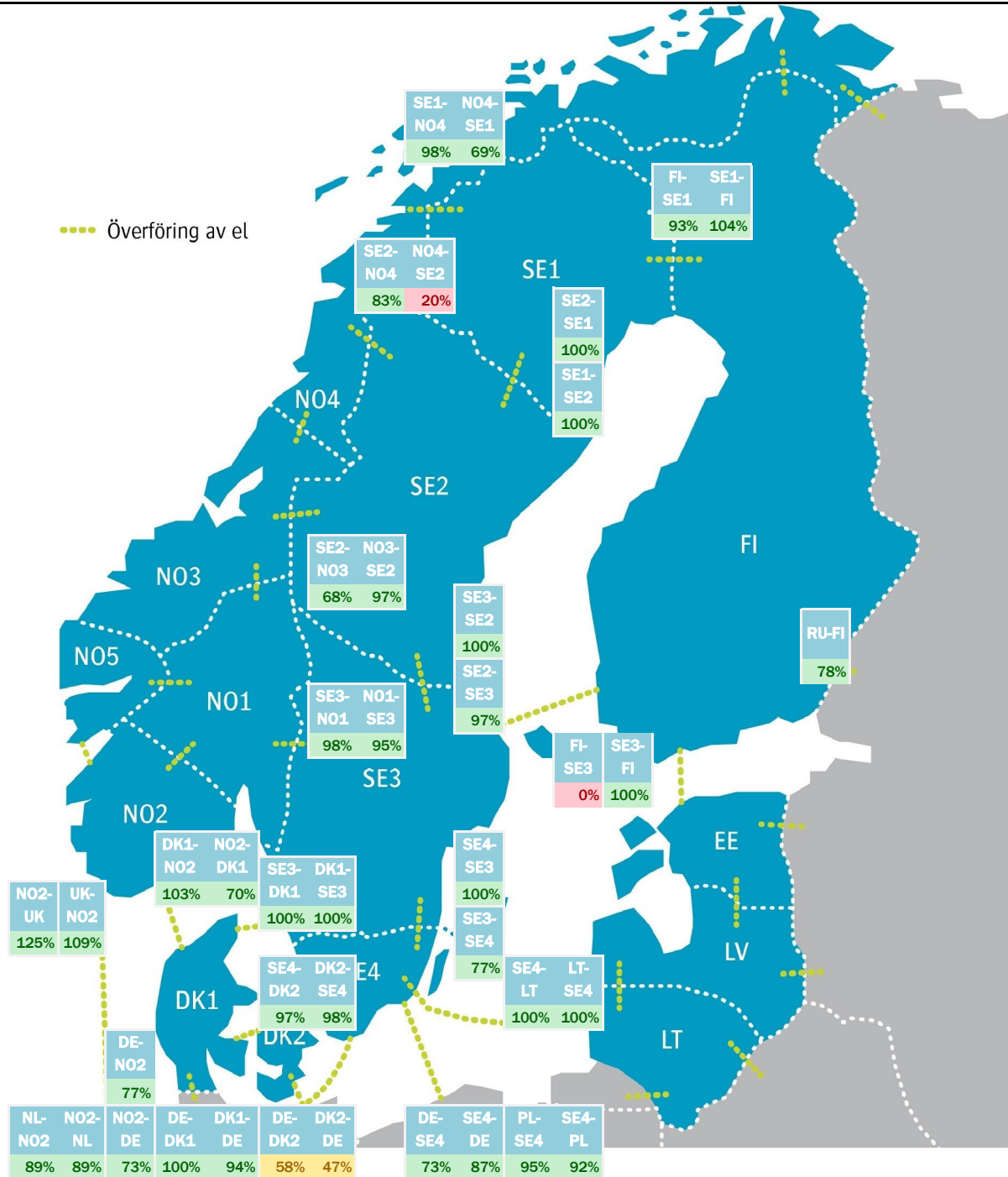
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 3	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	640	1114	2341	463	536	553	1016	1267	1143	715	1266	1565	1200	585	685	250	2048	700	3300	7076	4771			
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1300	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	640	1054	2492	576	437	571	1016	1103	1680	715	1666	1023	0	486	583	50	2035	700	3300	7300	2800			
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

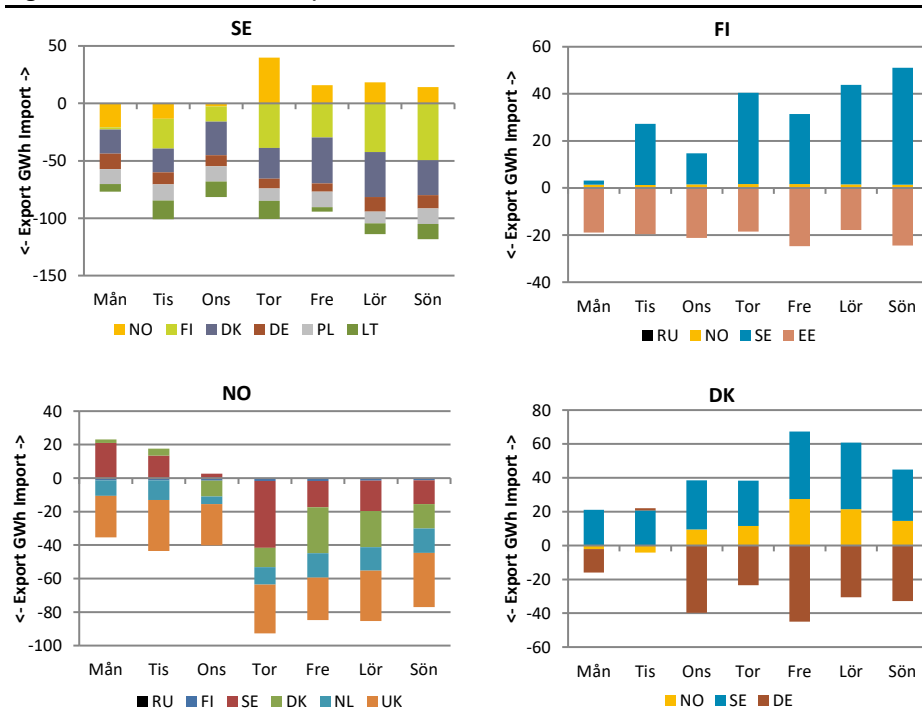
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 2	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2804	3317	1229	763	969	356
Förändring från vecka 1	-8,2%	-4,4%	-11,4%	3,1%	-0,5%	-3,8%
Norge	2930	2610	2224	354		33
Förändring från vecka 1	-9,2%	-12,8%	-11,2%	-22,1%		0,0%
Finland	1698	1618	222	460	519	417
Förändring från vecka 1	-8,1%	-10,1%	4,3%	32,0%	-23,1%	-26,0%
Danmark	715	850		663		201
Förändring från vecka 1	1,5%	6,6%		16,1%		-12,3%
Norden	8146	8396	3674	2239	1488	1007
Förändring från vecka 1	-7,8%	-7,3%	-10,5%	6,0%	-9,8%	-15,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 3	Netto
Sverige	-599
Finland	67
Norge	-509
Danmark	62
Estland	69
Lettland	-72
Litauen	178

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

Vecka 3	Netto
Nederländerna	-79
Polen	-88
Ryssland	0
Tyskland	-352
Storbritannien	-197

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)



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00
 registrar@ei.se
 www.ei.se
 Kontakt: veckobrev@ei.se