

# 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.

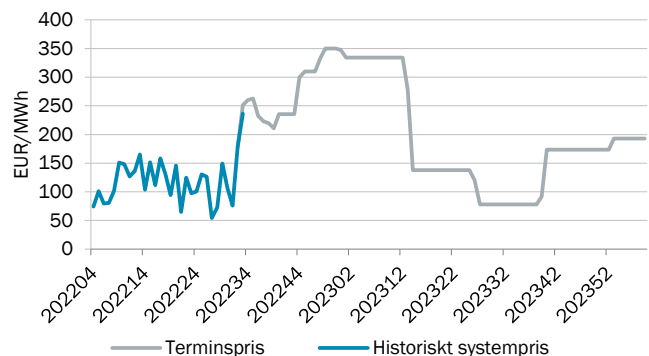
## Vecka 33 år 2022

### Högre spotpriser i SE1 och fortsatt varmt väder

Systempriset har ökat med 56,8 EUR/MWh sedan föregående vecka, det motsvarar en ökning med 32 procent. I elområde SE1 ökade spotpriset med 344 procent och i SE2 minskade priset med 32 procent. Genomsnittspriset i elområde SE1 var 28,4 EUR/MWh och i SE2 var det 69,8 EUR/MWh. I SE3 minskade spotpriset med 3 procent och i SE4 ökade spotpriset 9 procent. Genomsnittspriset i SE3 var 193,3 EUR/MWh och i SE4 var det 344,5 EUR/MWh. Terminspriserna för månads- och kvartalkontrakten ökade med 37,7 respektive 17 procent och årskontrakten ökade med 12,5 procent jämfört med föregående vecka. Priserna på EPAD:s ökade i SE1 och SE2 med 42,6 procent, i SE3 ökade det med 5,5 procent och i SE4 ökade det 3,3 procent jämfört med föregående vecka. Temperaturen i Sverige var över det normala och nederbörden var betydligt högre än normalt.

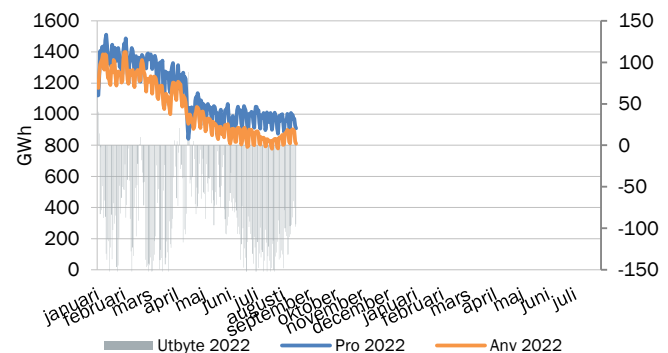
Systempris Nord Pool	236,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	28,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	69,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	193,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	344,5	↑
Terminspris Norden (månad)	215,7	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Temperatur Norden, °C	21,4 ( 17,3 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	10136 ( 4872 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	72,5% ( 82,5% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	83,4% ( 84,4% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	71%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↓

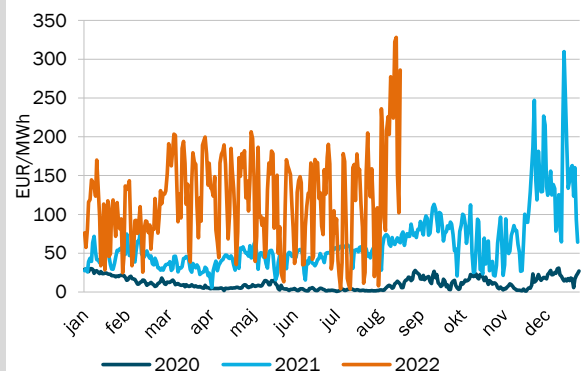
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



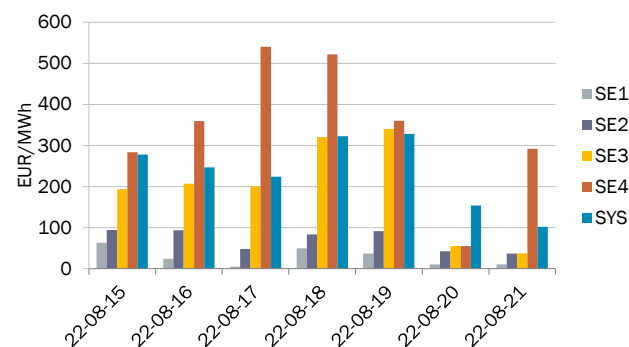
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



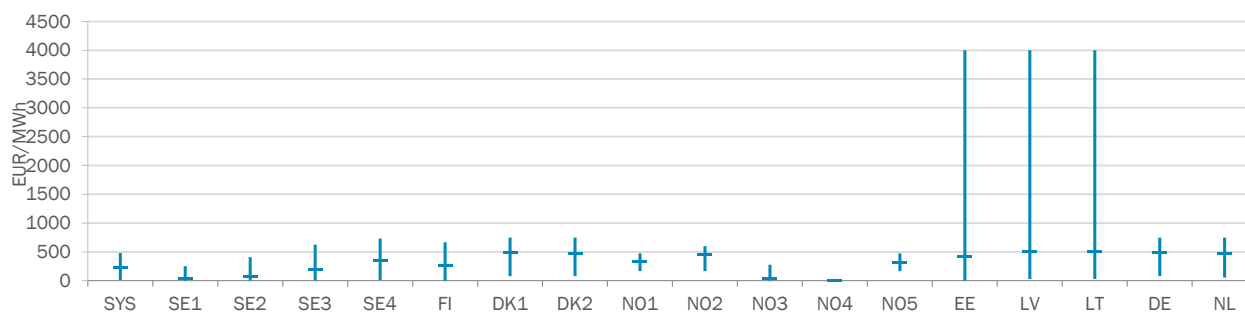
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 33	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	277,5	62,5	94,0	193,5	283,7	367,1	426,6	409,4	281,0	403,8	72,2	1,0	281,0	462,4	462,4	462,4	426,6	428,7
Tisdag	246,2	24,1	93,1	206,5	359,0	302,8	490,8	490,8	319,7	445,9	78,4	1,0	273,1	479,0	488,0	488,0	490,8	454,8
Onsdag	224,1	4,9	47,8	200,1	540,5	200,1	552,0	552,0	302,4	497,0	30,6	1,2	292,2	682,1	824,0	824,0	552,0	539,4
Torsdag	322,3	49,3	83,3	320,0	521,5	465,5	563,8	563,8	343,6	532,5	10,0	1,4	320,0	555,2	562,0	571,9	563,8	512,9
Fredag	328,1	36,8	91,3	340,4	359,8	404,9	515,1	515,1	374,5	492,5	25,3	0,7	374,5	489,7	515,8	515,8	515,1	492,2
Lördag	153,7	10,5	42,2	55,0	55,0	55,0	458,0	458,0	363,4	444,5	39,7	0,8	363,4	146,1	393,7	393,7	458,0	456,1
Söndag	101,9	10,4	36,7	37,7	292,1	28,4	364,1	364,1	321,7	367,7	36,7	0,6	321,7	143,9	341,5	347,0	364,1	361,8
Veckomedel	236,3	28,4	69,8	193,3	344,5	260,6	481,5	479,0	329,5	454,8	41,9	1,0	318,0	422,6	512,5	514,7	481,5	463,7
Medel föregående vecka	179,5	6,4	102,8	199,7	317,5	270,0	364,6	364,5	266,1	356,3	13,3	1,1	266,1	353,7	421,0	421,0	364,7	359,2
Förändring från vecka 32	56,8	22,0	-33,0	-6,4	27,0	-9,4	116,9	114,5	63,4	98,5	28,5	-0,1	51,9	68,9	91,5	93,7	116,8	104,4
Förändring från vecka 32	32%	344%	-32%	-3%	9%	-3%	32%	31%	24%	28%	214%	-12%	20%	19%	22%	22%	32%	29%

## 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 33	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	479,9	249,9	409,3	627,6	730,0	667,0	747,9	747,9	474,7	597,9	274,1	1,5	474,1	4000,0	4000,0	4000	747,9	747,9
Lägst	9,7	0,4	0,8	0,8	6,2	0,4	77,5	77,5	165,0	165,0	0,7	0,4	165,0	0,4	30,0	30,0	77,5	56,0

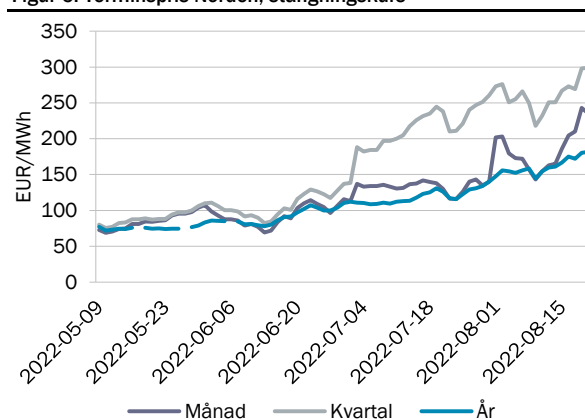
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 33	september	kvartal 4	år 2023
Måndag	186,0	267,0	167,0
Tisdag	204,5	273,0	175,0
Onsdag	210,0	269,0	172,0
Torsdag	243,0	298,0	180,5
Fredag	235,0	299,0	181,7
Veckomedel	215,7	281,2	175,2
Förändring från vecka 32	37,7%	17,0%	12,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



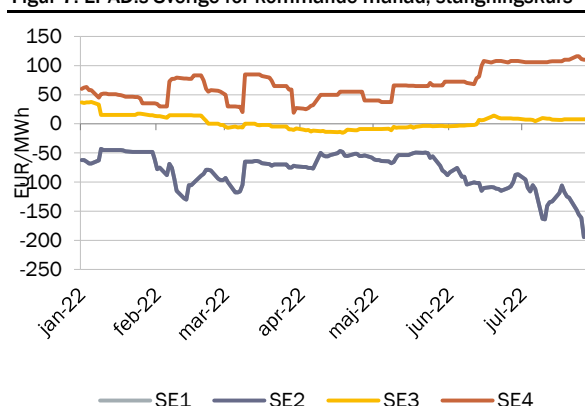
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 33	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-148,00	-148,00	7,90	116,00
Tisdag	-156,00	-156,00	7,90	116,00
Onsdag	-161,50	-161,50	7,90	111,00
Torsdag	-194,50	-194,50	7,90	110,00
Fredag	-186,50	-186,50	7,90	110,00
Veckomedel	-169,30	-169,30	7,90	112,60
Förändring från vecka 32	42,6%	42,6%	5,5%	3,3%

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



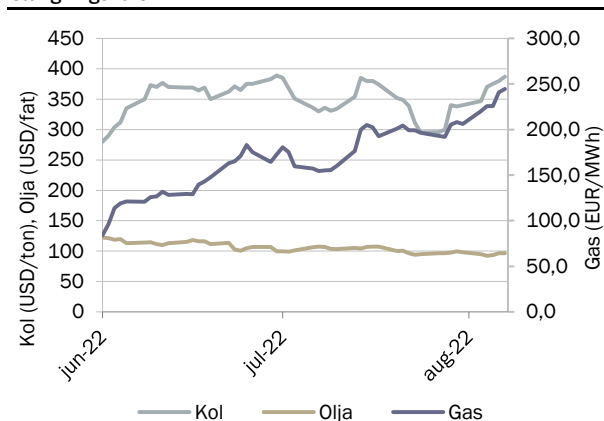
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 33	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	347,0	95,1	220,1
Tisdag	370,0	92,3	225,9
Onsdag	375,0	93,7	225,8
Torsdag	380,0	96,6	241,0
Fredag	387,0	96,7	244,6
Veckomedel	371,8	94,9	231,5
Förändring från vecka 32	15,2%	-2,8%	15,2%

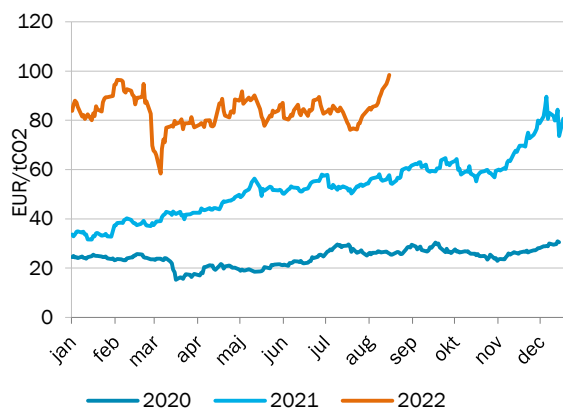
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



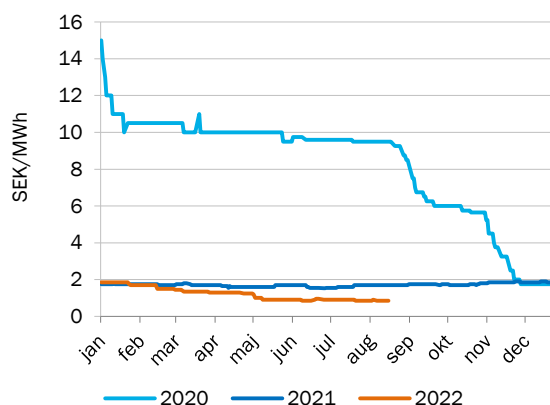
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 33	DEC22
Veckomedel	94,6
Förändring från vecka 32	9,5%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



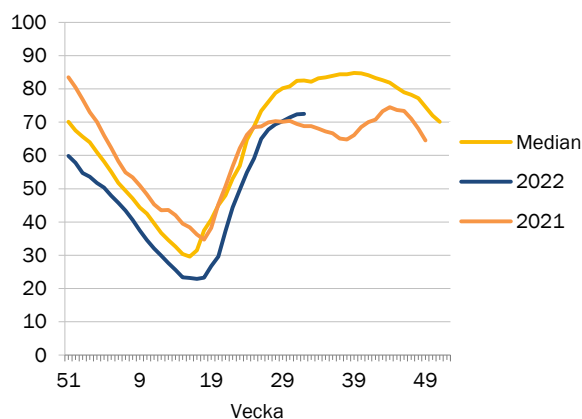
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 33	MAR23
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 32	-1,2%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

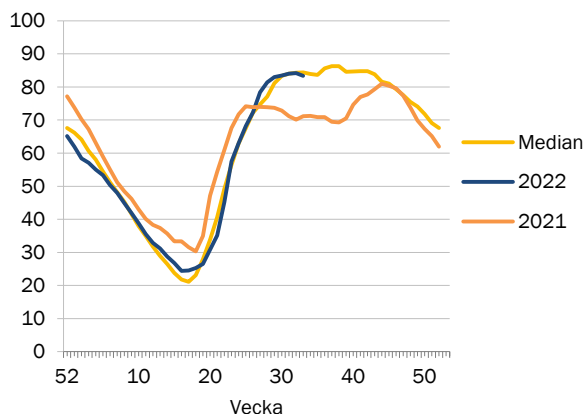
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 33	
Magasinifyllnadsgrad	72,50
Förändring från vecka 32	0,10 %-enheter
Normal	82,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



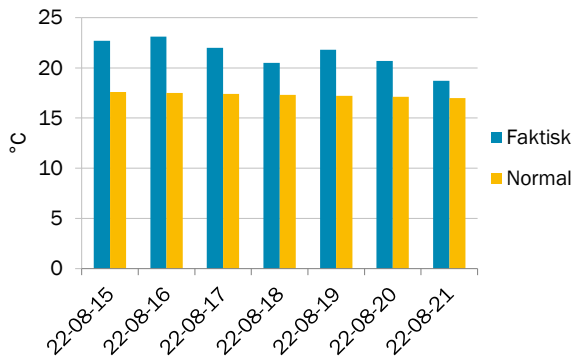
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 33	
Magasinifyllnadsgrad	83,40
Förändring från vecka 32	-0,80 %-enheter
Normal	84,40
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

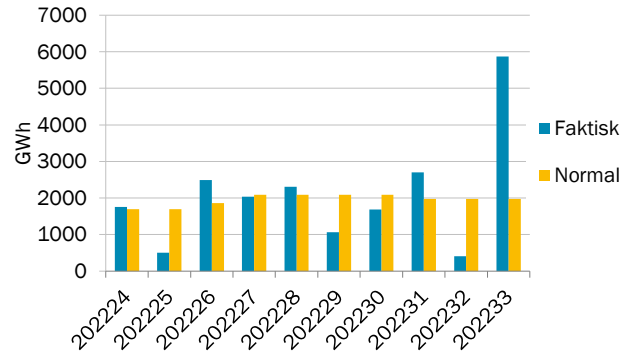
Vecka 33	Temperatur
Veckomedel	21,4
Normal temperatur*	17,3

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 33	Nederbörd
Veckomedel	5870
Normal nederbörd*	1974

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

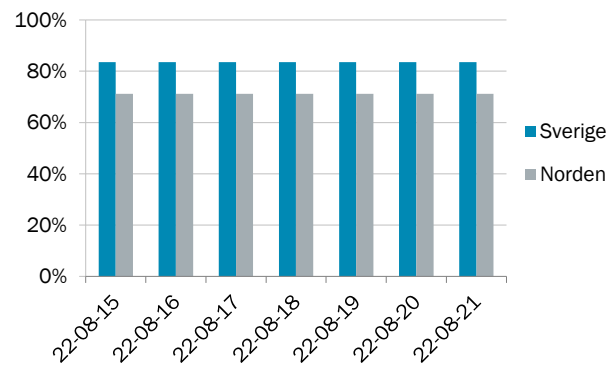
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 33	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 32
<b>Norden</b>	71%	8 028	-1,7%
<b>Sverige</b>	84%	5 751	-1,9%
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	
<b>Finland</b>	52%	2 277	-1,4%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	50%	507	

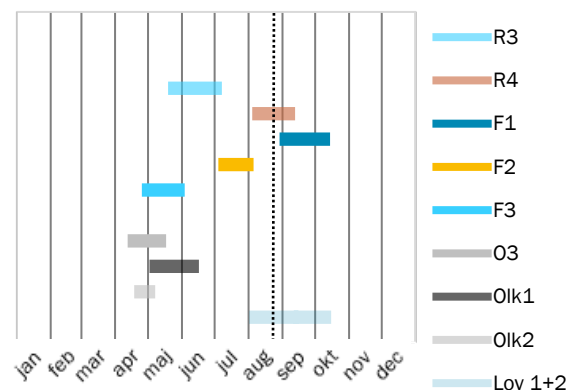
Ringhals 4 är på revision till och med den 6 september 2022.  
Loviisa 2 är på revision till och med den 9 september 2022.

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 10 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



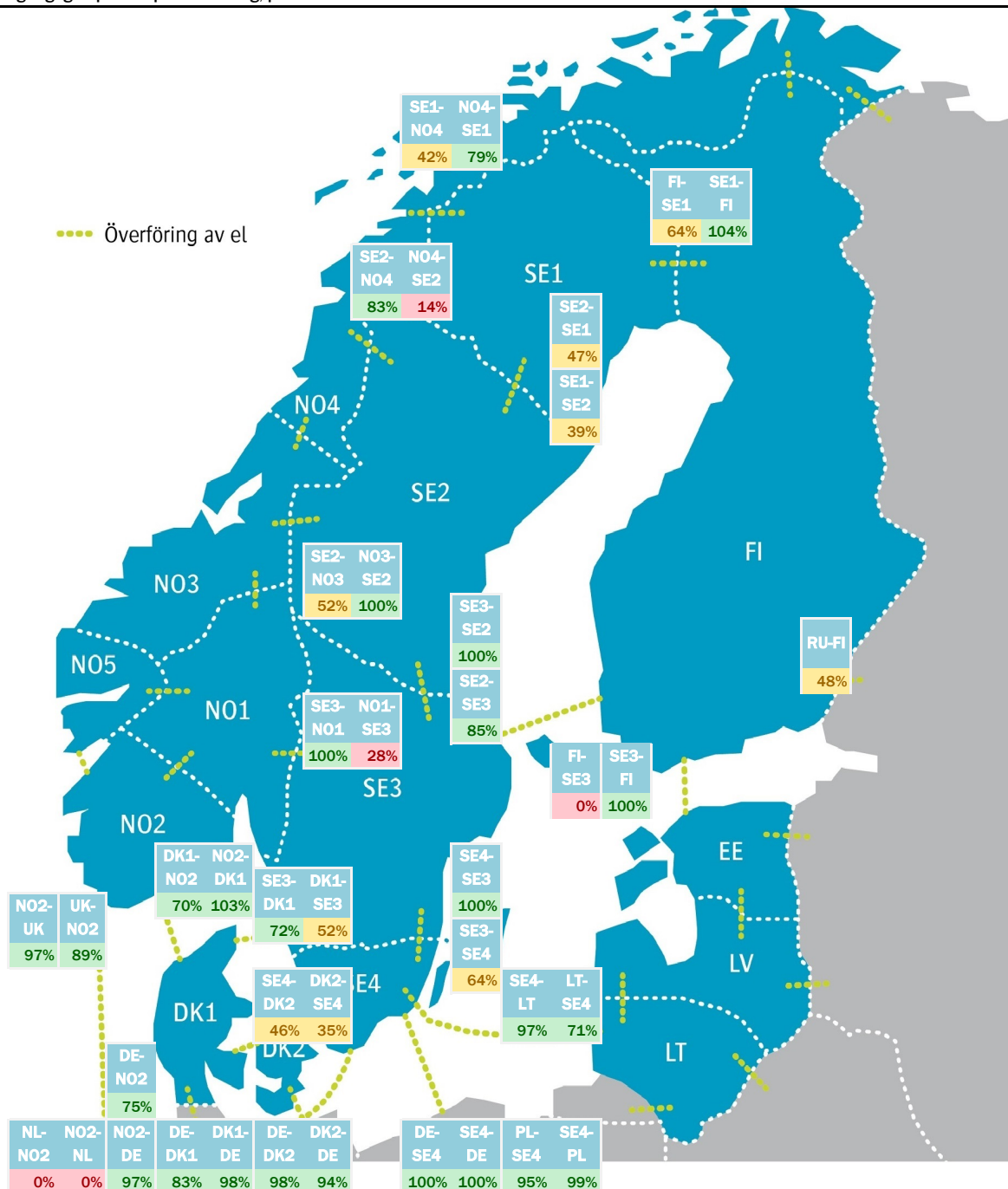
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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	SE4- SE4	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 33																							
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	0	1084	2460	927	615	596	623	981	1677	517	600	1562	1200	250	516	250	2095	679	1299	6191	3995		
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
Tillgänglig	0	1408	2080	983	601	568	937	901	1140	371	599	703	0	550	600	36	605	500	1564	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

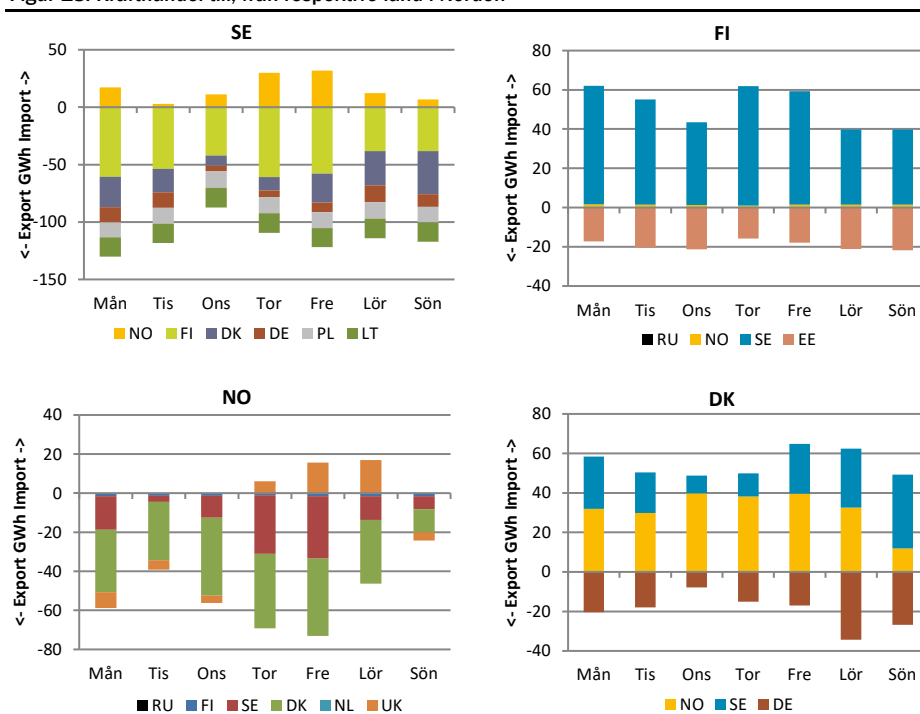
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 32	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2106	2869	1272	365	982	250
Förändring från vecka 31	4,2%	-4,2%	7,9%	-33,4%	-5,4%	8,2%
Norge	2064	2430	2219	180		31
Förändring från vecka 31	1,5%	13,3%	16,1%	-11,7%		3,3%
Finland	1333	1131	246	189	420	275
Förändring från vecka 31	2,1%	0,8%	38,8%	-29,5%	-2,9%	13,0%
Danmark	620	312		53		165
Förändring från vecka 31	3,5%	-45,5%		-81,8%		-19,6%
Norden	6123	6741	3737	787	1402	721
Förändring från vecka 31	2,7%	-1,4%	14,4%	-40,0%	-4,7%	1,6%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 33	Netto
Sverige	-685
Finland	226
Norge	-450
Danmark	284
Estland	37
Lettland	70
Litauen	164

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

Vecka 33	Netto
Nederländerna	0
Polen	-97
Ryssland	0
Tyskland	-332
Storbritannien	18

## 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