



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

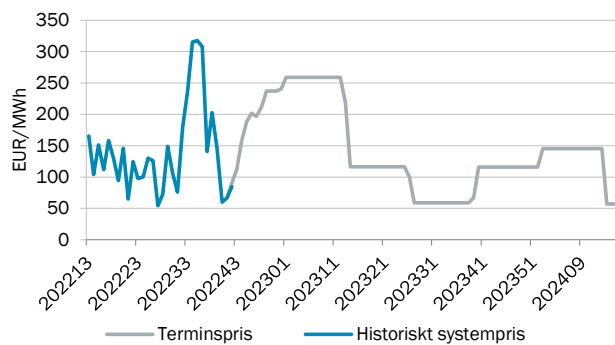
## Vecka 42 år 2022

### Stigande spotpriser och sjunkande gaspriser

Systempriset ökade med 27 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 84,6 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 ökade med 70 procent och i SE2 ökade det med 82 procent, där genomsnittspriset var 46,4 EUR/MWh i SE1 och 49,7 EUR/MWh i SE2. Spotpriserna i elområde SE3 och SE4 ökade med 54 procent där genomsnittspriset var 96,6 EUR/MWh. Terminspris för månadskontrakt minskade med 21,2 procent, kvartalskontrakt minskade med 15,5 procent medan årskontrakt minskade med 13,8 procent. Terminspriserna på kol minskade med 2,9 procent och hade ett veckomedel på 257 USD/ton, terminspriserna på olja minskade med 2 procent där veckomedlet var 92 USD/fat och terminspriserna på gas minskade med 22,5 procent där veckomedlet var 118,9 EUR/MWh. Den tillgängliga kärnkraftskapaciteten i Norden befinner sig på 74 procent, en ökning med 5,7 procent jämfört med föregående vecka. I Sverige var den tillgängliga kärnkraftskapaciteten 81 procent, en minskning med 0,5 procent.

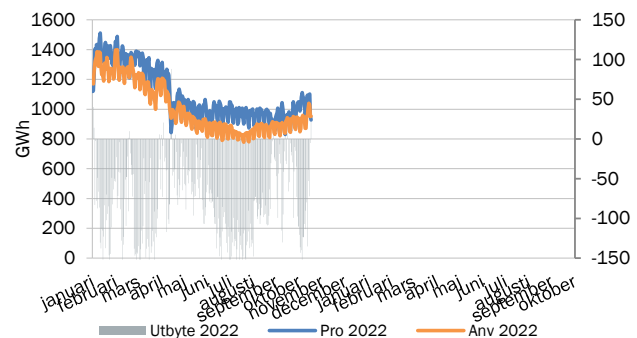
Pris	Veckomedel	Ändring
Systempris Nord Pool	84,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	46,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	49,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	96,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	96,6	↑
Terminspris Norden (månad)	166,2	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Faktor	Veckomedel	Ändring
Temperatur Norden, °C	8,2 ( 7,3 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	2113 ( 4634 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	75,3% ( 84,1% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	78,1% ( 84,8% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	74%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	81%	↓

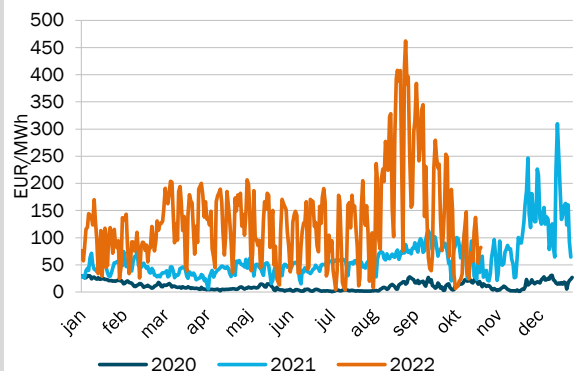
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



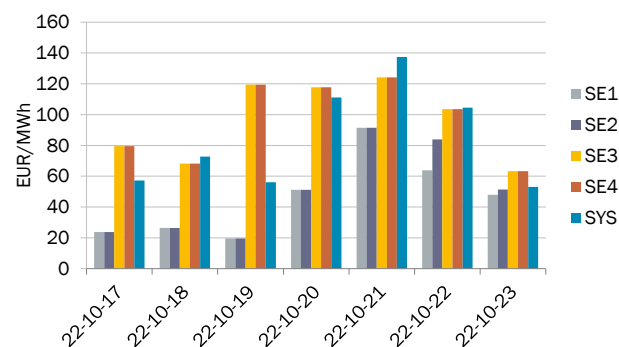
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



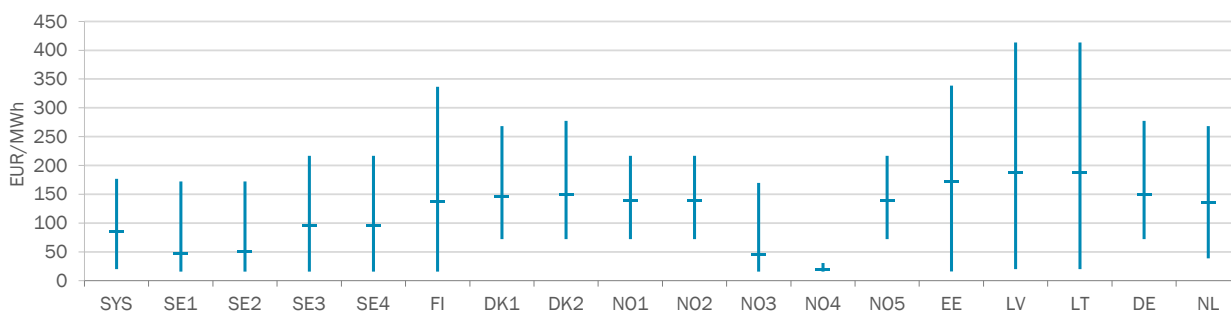
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 42	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	57,3	23,8	23,8	79,5	79,5	104,9	150,1	152,6	141,0	141,0	23,8	17,7	141,0	147,4	183,1	183,1	152,6	151,6
Tisdag	72,7	26,5	26,5	68,2	68,2	132,0	167,0	183,2	158,8	158,8	26,5	20,5	158,8	184,4	194,2	194,2	183,2	166,1
Onsdag	56,1	19,7	19,7	119,4	119,4	125,8	168,5	168,5	153,9	153,9	19,7	16,2	153,9	154,6	174,5	174,5	168,5	129,5
Torsdag	111,1	51,2	51,2	117,8	117,8	192,3	138,4	138,6	136,6	136,6	51,2	19,1	136,6	206,7	229,5	229,8	140,2	125,6
Fredag	137,4	91,4	91,4	124,2	124,2	251,2	163,5	163,5	150,9	150,9	65,2	21,1	150,9	251,2	256,2	256,2	163,5	148,4
Lördag	104,5	63,9	63,9	103,5	103,5	97,3	139,9	139,9	137,6	137,6	83,9	17,8	137,6	145,9	159,6	159,6	139,9	132,9
Söndag	53,0	47,9	51,3	63,4	63,4	59,8	95,8	95,8	98,5	98,5	49,3	18,7	98,5	116,1	116,1	116,1	95,8	95,1
Veckomedel	84,6	46,4	49,7	96,6	96,6	137,6	146,2	148,9	139,6	139,6	45,6	18,7	139,6	172,3	187,6	187,6	149,1	135,6
Medel föregående vecka	66,6	27,3	27,3	62,6	62,6	69,8	206,0	200,5	167,0	168,8	15,9	14,6	167,0	178,3	202,1	202,3	210,7	207,4
Förändring från vecka 41	18,0	19,1	22,4	34,0	34,0	67,8	-59,8	-51,7	-27,4	-29,2	29,7	4,2	-27,4	-6,0	-14,5	-14,6	-61,7	-71,8
Förändring från vecka 41	27%	70%	82%	54%	54%	97%	-29%	-26%	-16%	-17%	187%	29%	-16%	-3%	-7%	-7%	-29%	-35%

## 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 42	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	176,8	172,4	172,4	216,9	216,9	336,5	268,2	277,3	216,9	216,9	169,7	30,8	216,9	338,6	413,5	414	277,3	268,2
Lägst	20,2	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	72,0	72,0	72,0	72,0	15,7	15,7	72,0	15,8	20,2	20,2	72,0	38,8

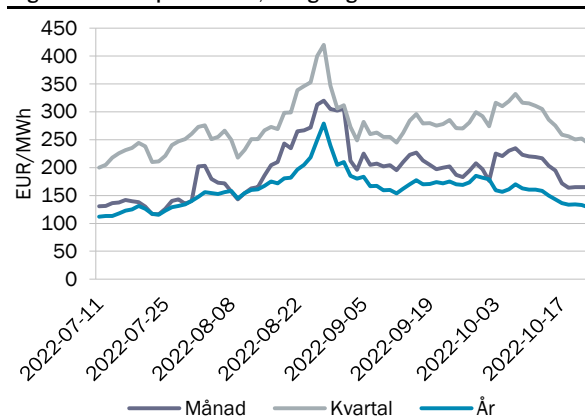
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 42	november	kvartal 1	år 2023
Måndag	172,0	259,0	136,5
Tisdag	164,0	256,0	133,5
Onsdag	165,0	250,5	134,0
Torsdag	165,0	252,0	133,0
Fredag	165,0	243,0	128,8
Veckomedel	166,2	252,1	133,2
Förändring från vecka 41	-21,2%	-15,5%	-13,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



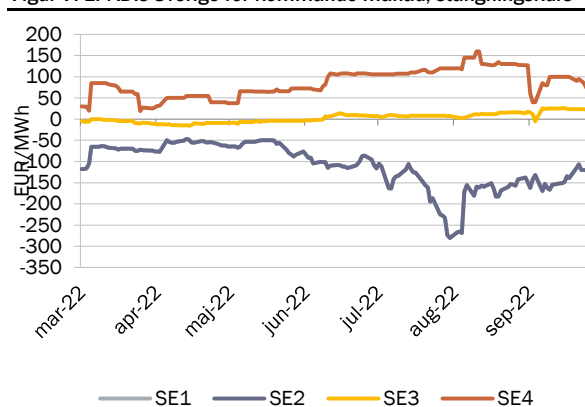
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 42	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-115,00	-115,00	24,00	90,00
Tisdag	-107,00	-107,00	24,00	95,00
Onsdag	-120,00	-120,00	24,00	90,00
Torsdag	-120,00	-120,00	24,00	85,00
Fredag	-121,00	-121,00	22,50	74,00
Veckomedel	-116,60	-116,60	23,70	86,80
Förändring från vecka 41	-19,7%	-19,7%	-4,8%	-13,2%

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



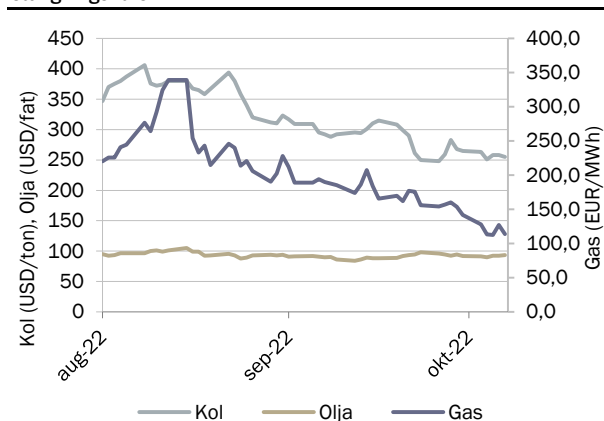
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 42	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	263,0	91,6	128,0
Tisdag	251,0	90,0	113,2
Onsdag	258,0	92,4	112,5
Torsdag	258,0	92,4	127,2
Fredag	255,0	93,5	113,6
Veckomedel	257,0	92,0	118,9
Förändring från vecka 41	-2,9%	-2,0%	-22,5%

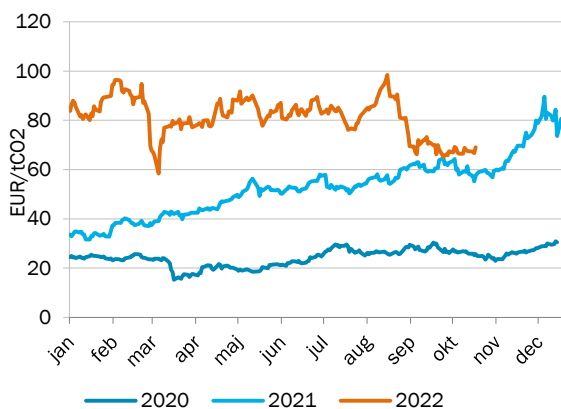
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



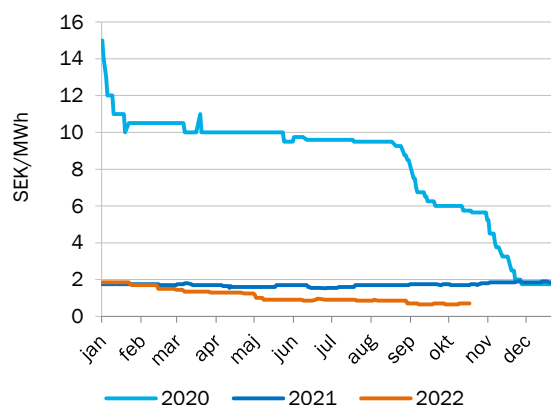
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 42	DEC22
Veckomedel	67,6
Förändring från vecka 41	0,4%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



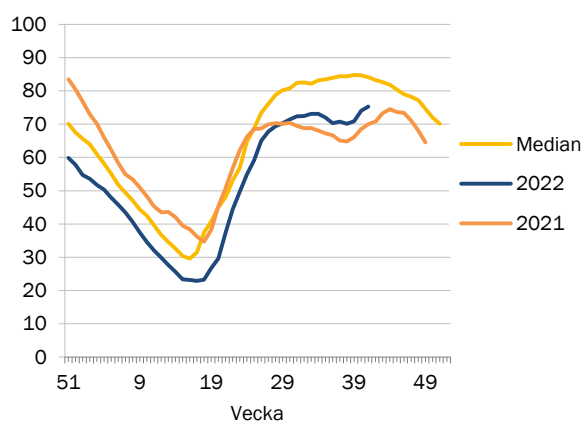
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 42	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 41	4,5%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

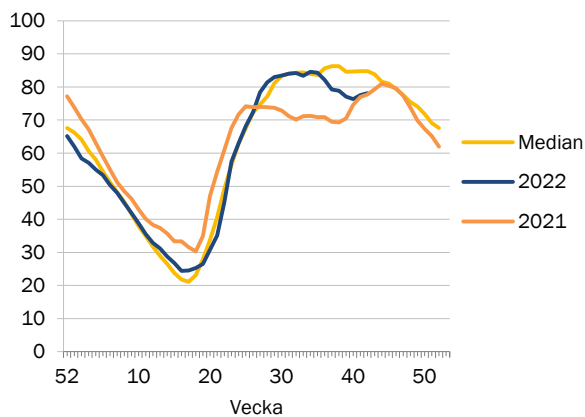
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 42	
Magasinifyllnadsgrad	75,30
Förändring från vecka 41	1,30 %-enheter
Normal	84,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



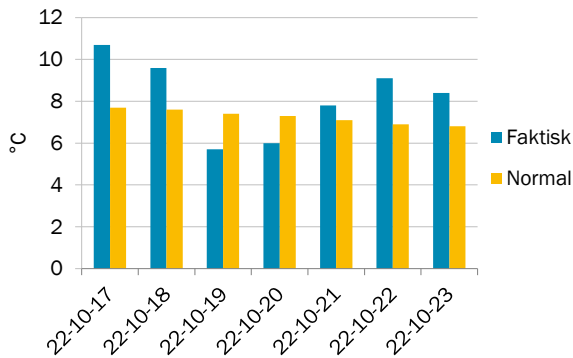
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 42	
Magasinifyllnadsgrad	78,10
Förändring från vecka 41	0,50 %-enheter
Normal	84,80
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

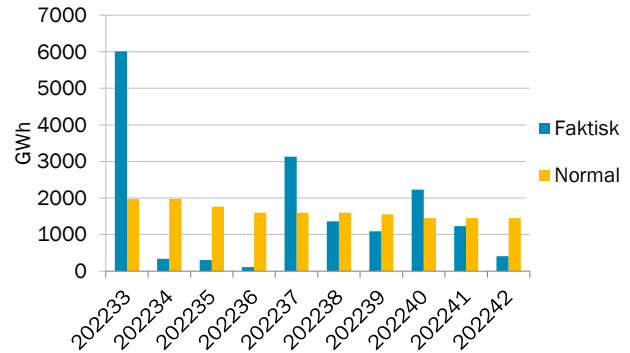
Vecka 42	Temperatur
Veckomedel	8,2
Normal temperatur*	7,3

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 42	Nederbörd
Veckomedel	410
Normal nederbörd*	1449

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

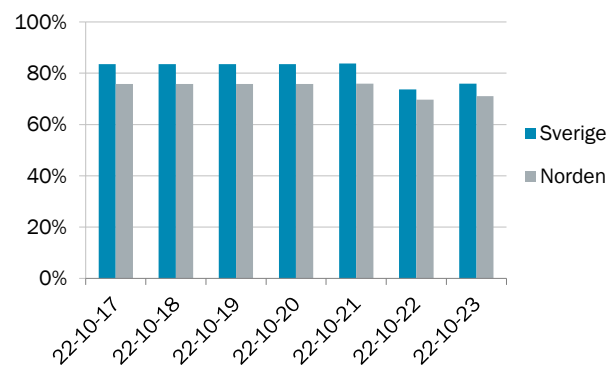
Vecka 42	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 41
<b>Norden</b>	74%	8 372	5,7%
<b>Sverige</b>	81%	5 581	-0,5%
<b>Forsmark 1</b>	101%	999	
<b>Forsmark 2</b>	97%	1 090	
<b>Forsmark 3</b>	100%	1 167	
<b>Oskarshamn 3</b>	89%	1 250	
<b>Ringhals 3</b>	100%	1 074	
<b>Ringhals 4</b>	0%	0	
<b>Finland</b>	64%	2 789	20,8%
<b>Olkiluoto 1</b>	100%	890	
<b>Olkiluoto 2</b>	100%	890	
<b>Olkiluoto 3</b>	0%	0	
<b>Loviisa 1 och 2</b>	100%	1 009	

Forsmark 1 är på revision till och med den 26 oktober 2022. Otillgänglig kapacitet är 25 MW. Kapaciteten ska ökas från 990MW till 1040MW.

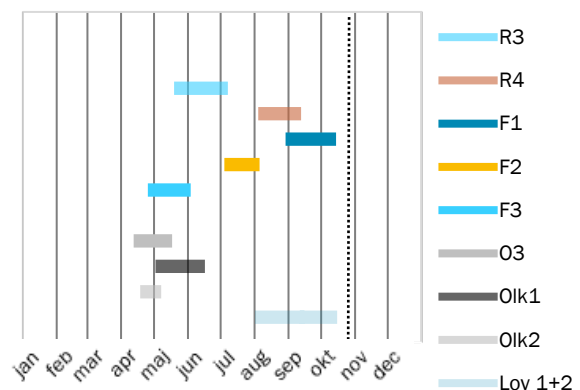
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

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 27 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



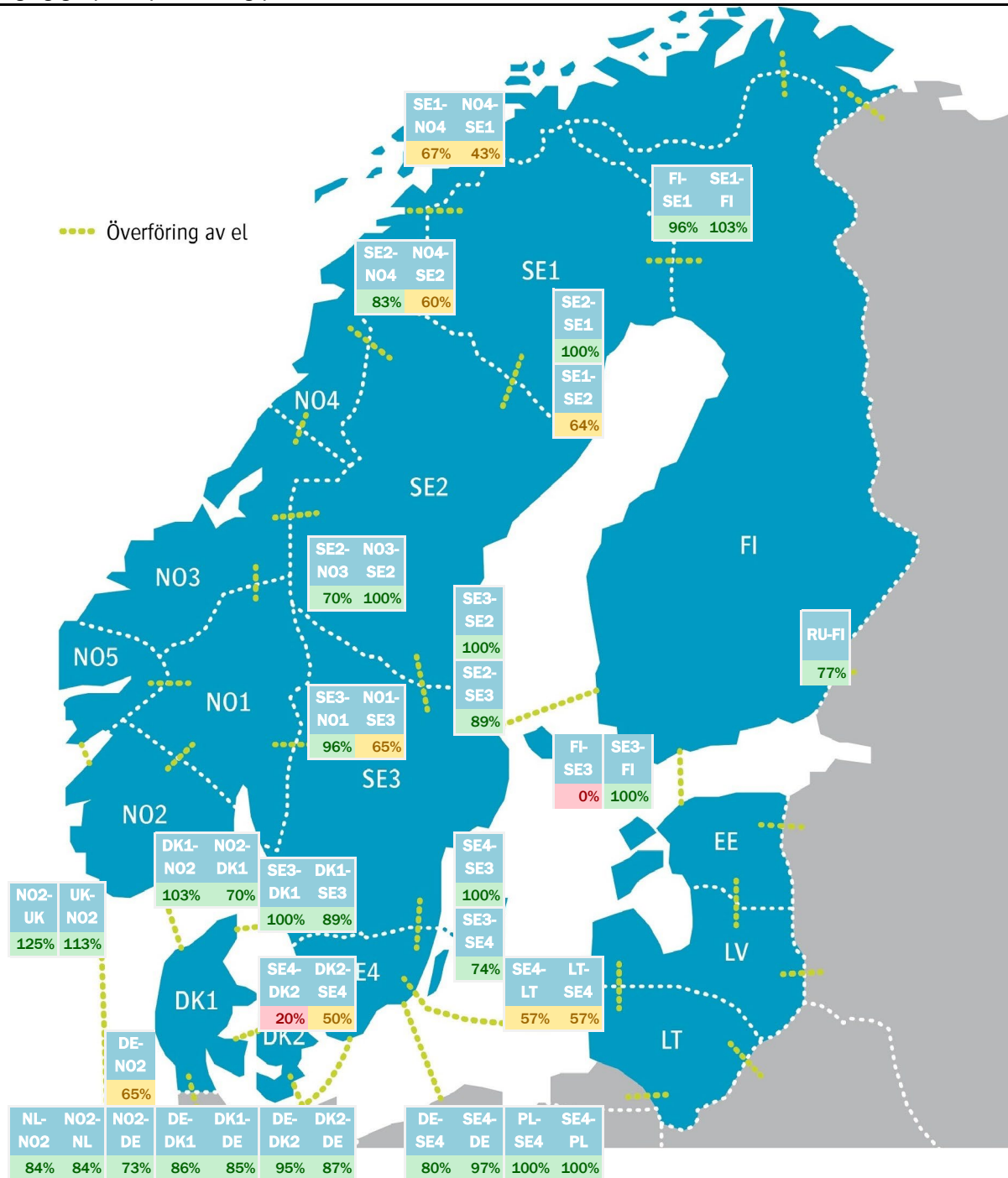
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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

Vecka 42	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
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	606	940	2114	861	596	600	1007	1273	1143	715	260	1544	1200	400	700	250	2008	402	2100	6471	4585
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
Tillgänglig	606	1049	2160	951	482	600	1007	1146	1677	638	843	1056	0	300	600	150	1387	399	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

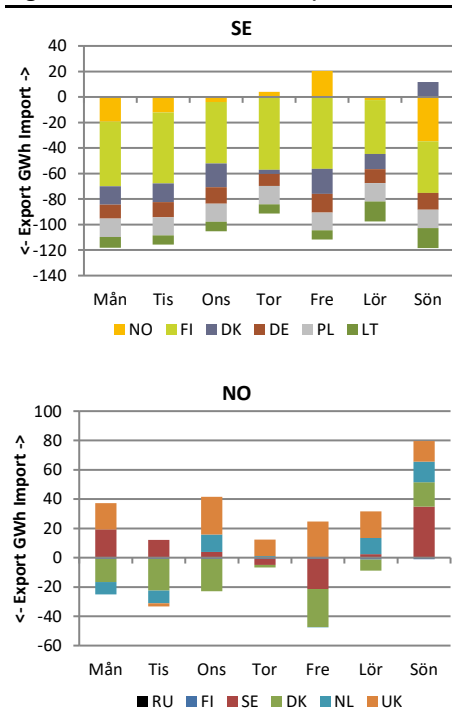
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 41	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2319	3035	1089	823	894	229
Förändring från vecka 40	3,0%	3,3%	17,5%	-19,2%	16,9%	0,0%
Norge	2367	2622	2219	373		30
Förändring från vecka 40	3,7%	17,3%	24,7%	-12,4%		0,0%
Finland	1414	1331	159	406	459	306
Förändring från vecka 40	1,4%	-4,6%	15,2%	11,7%	-25,6%	10,8%
Danmark	617	592		350		176
Förändring från vecka 40	-7,0%	-12,5%		-38,3%		125,4%
Norden	6717	7580	3467	1953	1353	741
Förändring från vecka 40	1,9%	4,6%	21,9%	-17,8%	-2,1%	20,8%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 42	Netto
Sverige	-722
Finland	199
Norge	15
Danmark	150
Estland	17
Lettland	83
Litauen	145

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

Vecka 42	Netto
Nederländerna	21
Polen	-99
Ryssland	0
Tyskland	-206
Storbritannien	109

## 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)