



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

## Vecka 39 år 2022

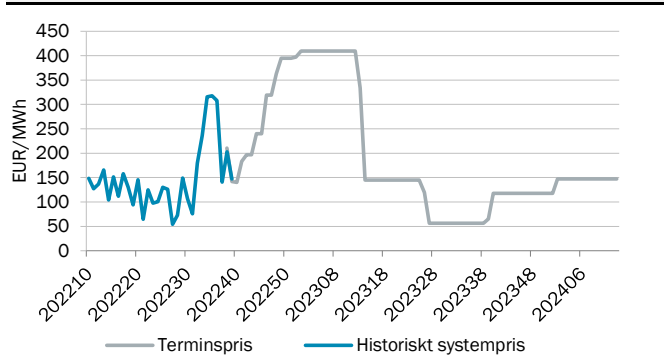
### Minskad vindproduktion och ökad vattenkraftproduktion

Systempriset sjönk med 27 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 147,3 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 ökade under veckan med 36 respektive 33 procent, där genomsnittspriset var 91,3 EUR/MWh i SE1 och SE2. I elområde SE3 och SE4 minskade spotpriset med 57 procent, där genomsnittspriset var 106,3 EUR/MWh. Terminspriserna för månadskontrakt minskade med 3,4 procent och kvartal- och årskontrakt ökade med 2,0 procent respektive 3,2 procent jämfört med föregående vecka. Terminspriserna på kol ökade med 2,6 procent och hade ett veckomedel på 303,0 USD/ton, terminspriserna på olja minskade med 2,8 procent där veckomedlet var 87,3 USD/fat och terminspriserna på gas minskade med 3,1 procent där veckomedlet var 183,3 EUR/MWh. I Norden ökade den ingående magasinfullnadsgraden med 0,7 procentenheter medan den i Sverige minskade med 1,8 procentenheter och är därmed fortfarande lägre än den normala nivån. Under veckan var medeltemperaturen ungefär det normala och nederbörden var 33% lägre än det normala. Under fredagen importerade Sverige el från Norge och på söndagen från Danmark, 5451 GWh respektive 7868 GWh. Samtidigt var Sveriges nettoexporterade Sverige cirka 451000 GWh. Jämfört med vecka 37 så ser utbudet vecka 38 ut som följande: vattenkraftsutbudet har ökat med 28,2% och vindkraftsutbudet har minskat med 40,9%.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	147,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	91,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	91,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	106,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	106,3	↓
Terminspris Norden (månad)	191,6	↓

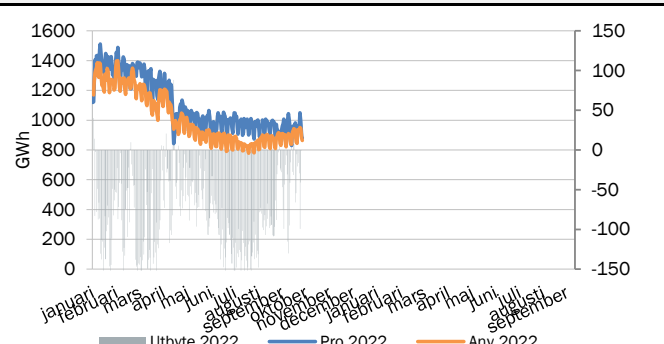
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	10,9 ( 10,8 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	4366 ( 4634 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	70,1% ( 84,4% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	77,1% ( 84,6% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	50%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	69%	↑

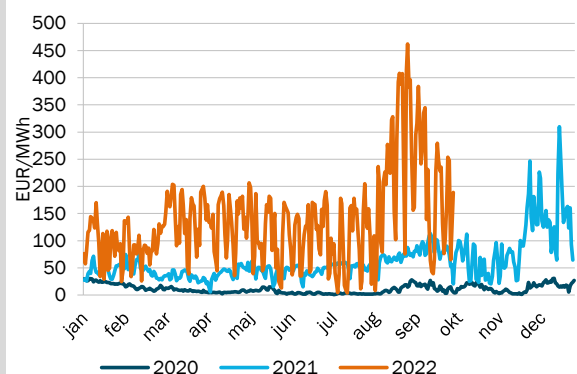
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



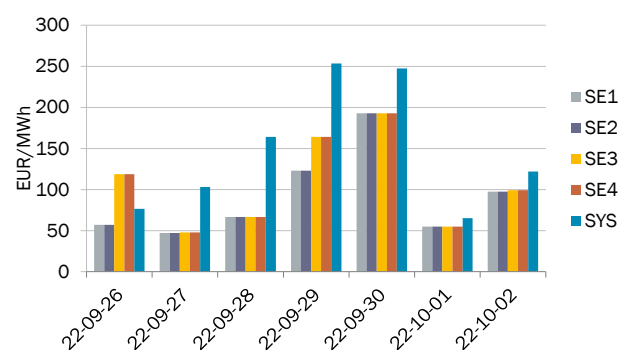
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



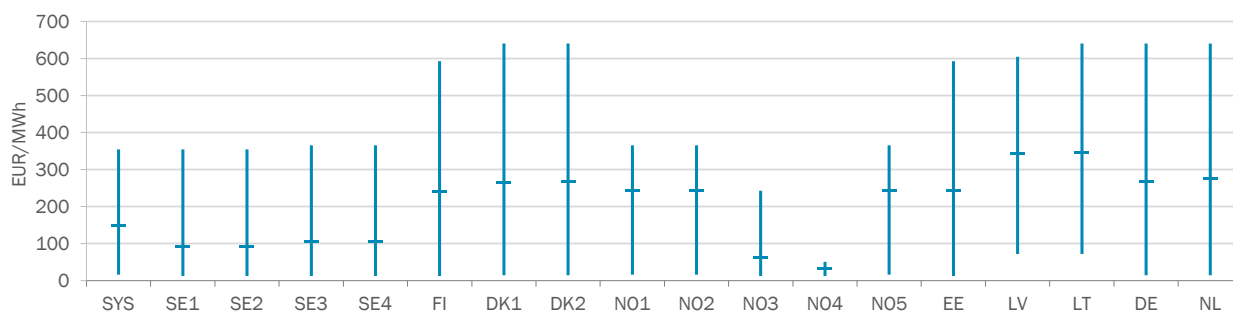
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 39	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	76,4	57,1	57,1	118,6	118,6	188,5	245,9	245,9	248,9	248,9	40,6	16,6	248,9	188,5	347,4	356,0	245,9	246,5
Tisdag	103,0	47,1	47,1	47,9	47,9	135,4	310,2	310,2	296,5	296,5	31,4	22,3	296,5	142,3	316,6	316,6	310,2	282,9
Onsdag	164,0	66,5	66,5	66,5	66,5	249,6	386,2	386,2	297,9	297,9	45,9	28,6	297,9	249,6	363,5	369,3	386,2	379,5
Torsdag	253,4	123,0	123,0	164,1	164,1	224,9	405,6	417,1	330,6	330,6	84,4	38,4	330,6	224,9	421,5	421,5	417,1	405,6
Fredag	247,5	192,9	192,9	192,9	192,9	376,4	314,1	315,5	276,7	276,7	88,6	44,2	276,7	376,4	415,2	415,2	315,5	295,5
Lördag	65,1	54,7	54,7	54,7	54,7	253,7	82,8	82,8	86,1	86,1	52,4	30,5	87,4	253,7	286,3	286,3	82,8	123,6
Söndag	121,7	97,4	97,4	99,1	99,1	261,6	114,8	114,8	166,9	166,9	84,6	42,8	166,9	261,6	261,8	261,8	114,8	189,6
Veckomedel	147,3	91,3	91,3	106,3	106,3	241,5	265,7	267,5	243,4	243,4	61,1	31,9	243,6	242,4	344,6	346,7	267,5	274,7
Medel föregående vecka	202,7	67,3	68,7	246,4	246,4	198,0	341,3	341,3	339,5	339,5	53,9	26,0	339,5	225,6	338,7	342,6	341,3	331,4
Förändring från vecka 38	-55,4	23,9	22,6	-140,1	-140,1	43,5	-75,6	-73,8	-96,1	-96,1	7,2	5,9	-95,9	16,8	5,9	4,0	-73,8	-56,7
Förändring från vecka 38	-27%	36%	33%	-57%	-57%	22%	-22%	-22%	-28%	-28%	13%	23%	-28%	7%	2%	1%	-22%	-17%

## 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 39	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	354,8	354,2	354,2	365,6	365,6	593,0	640,4	640,4	365,6	365,6	242,8	51,2	365,6	593,0	605,0	640	640,4	640,4
Lägst	15,9	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	15,0	15,0	16,2	16,2	12,7	12,7	16,2	12,7	71,9	71,9	15,0	15,0

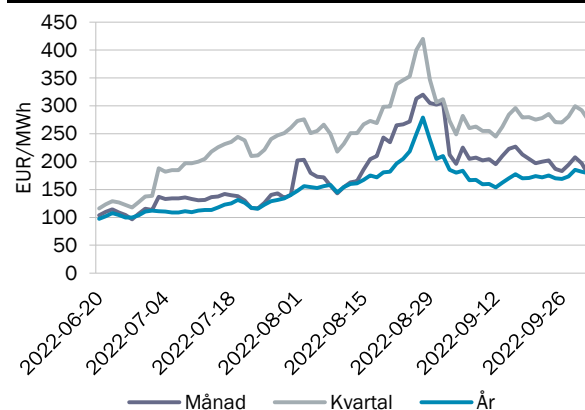
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 39	november	kvartal 1	år 2023
Måndag	183,0	270,0	169,1
Tisdag	194,0	281,0	173,4
Onsdag	208,0	299,5	185,0
Torsdag	197,0	292,4	182,0
Fredag	176,0	274,0	178,9
Veckomedel	191,6	283,4	177,7
Förändring från vecka 38	-3,4%	2,0%	3,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



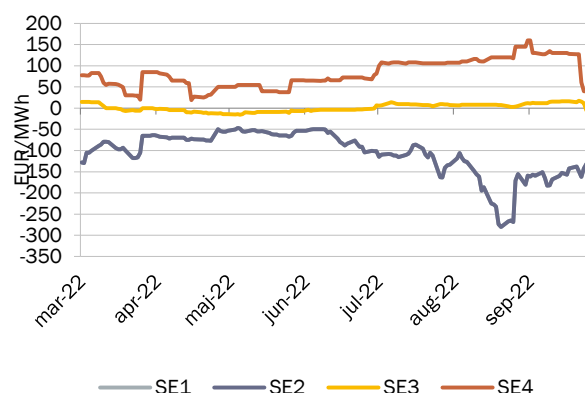
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 39	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-138,00	-138,00	14,00	127,50
Tisdag	-149,00	-149,00	17,50	127,50
Onsdag	-162,50	-162,50	15,75	60,50
Torsdag	-142,50	-142,50	12,00	40,00
Fredag	-131,50	-131,50	-5,00	40,00
Veckomedel	-144,70	-144,70	10,85	79,10
Förändring från vecka 38	-5,6%	-5,6%	-33,5%	-39,0%

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



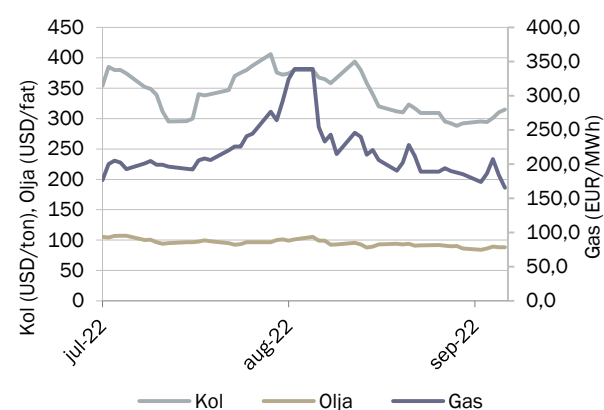
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 39	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	295,0	84,1	173,8
Tisdag	294,0	86,3	186,1
Onsdag	301,0	89,3	207,2
Torsdag	310,0	88,5	184,1
Fredag	315,0	88,5	165,5
Veckomedel	303,0	87,3	183,3
Förändring från vecka 38	2,6%	-2,8%	-3,1%

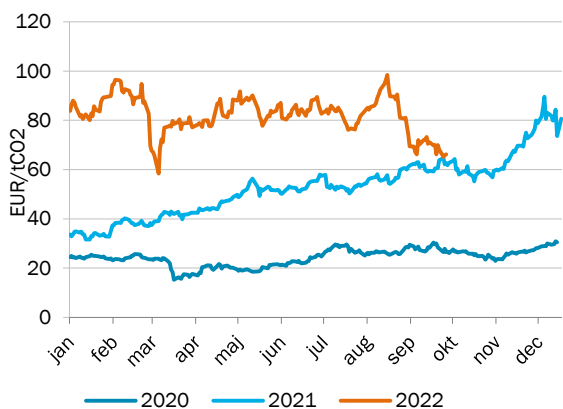
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



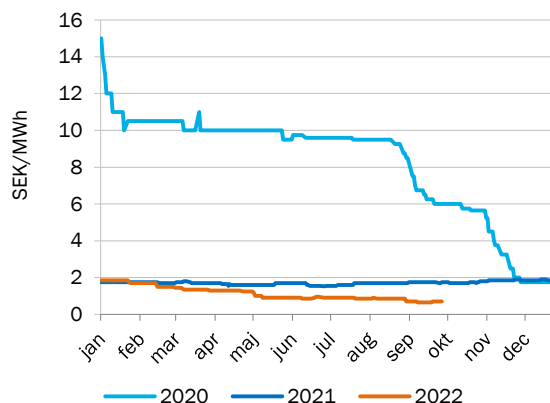
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 39	DEC22
Veckomedel	67,1
Förändring från vecka 38	-3,5%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



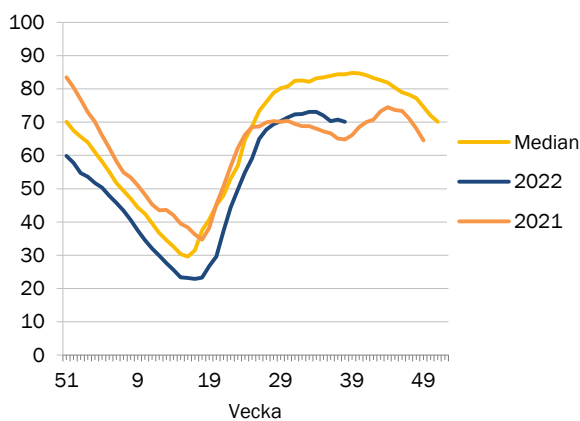
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 39	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 38	6,1%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

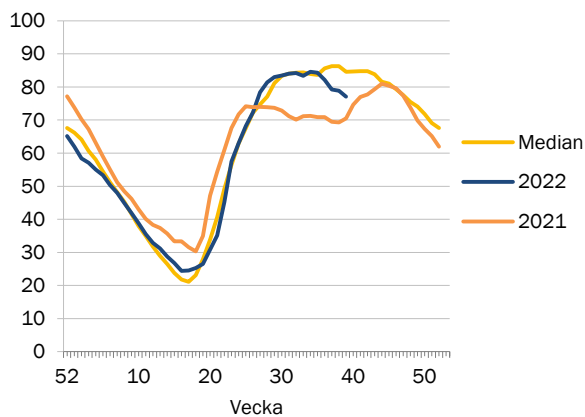
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 39	
Magasinifyllnadsgrad	70,10
Förändring från vecka 38	-0,70 %-enheter
Normal	84,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



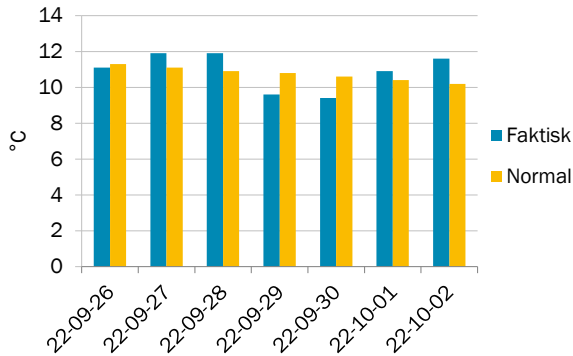
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 39	
Magasinifyllnadsgrad	77,10
Förändring från vecka 38	-1,80 %-enheter
Normal	84,60
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

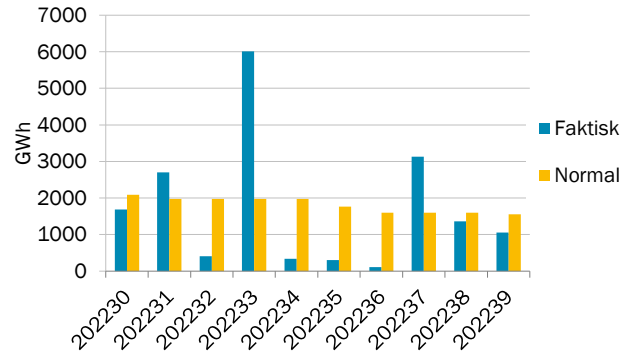
Vecka 39	Temperatur
Veckomedel	10,9
Normal temperatur*	10,8

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 39	Nederbörd
Veckomedel	1060
Normal nederbörd*	1559

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

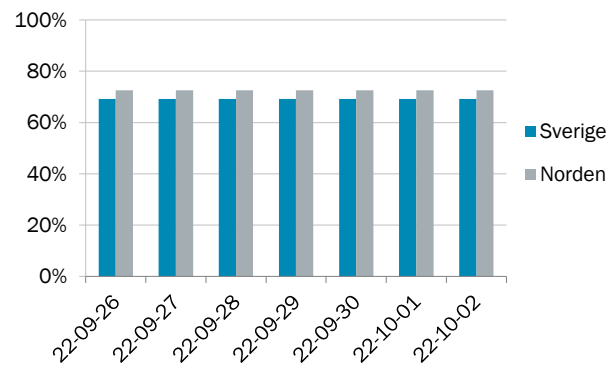
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 39	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 38
<b>Norden</b>	50%	5 641	-19,8%
<b>Sverige</b>	69%	4 761	0,0%
Forsmark 1	0%	0	
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>	99%	880	-61,3%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	67%	1 074	
Loviisa 1 och 2	40%	403	

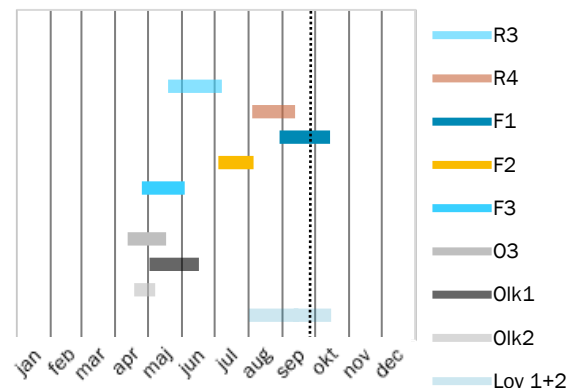
Forsmark 1 är på revision till och med den 9 oktober 2022.  
Loviisa 1 är på revision till och med den 9 oktober 2022.  
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

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 10 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



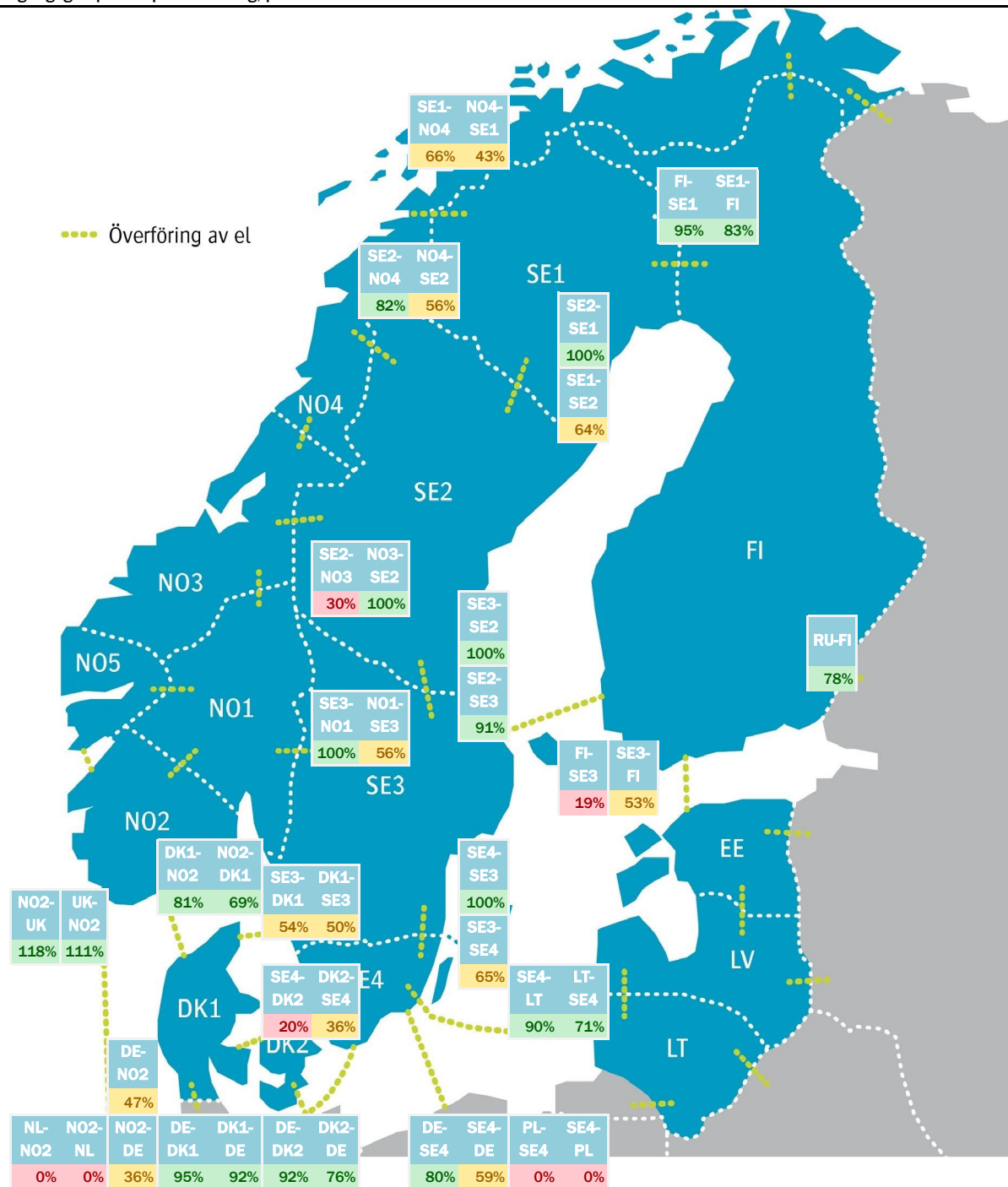
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## 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	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4
Vecka 39	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
Tillgänglig	0	685	2290	750	362	0	1016	1201	1130	383	262	1251	636	394	300	247	2095	630	2100	6621	4025
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	0	519	2377	922	479	0	1016	1123	1315	358	617	1049	230	300	600	140	1200	500	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

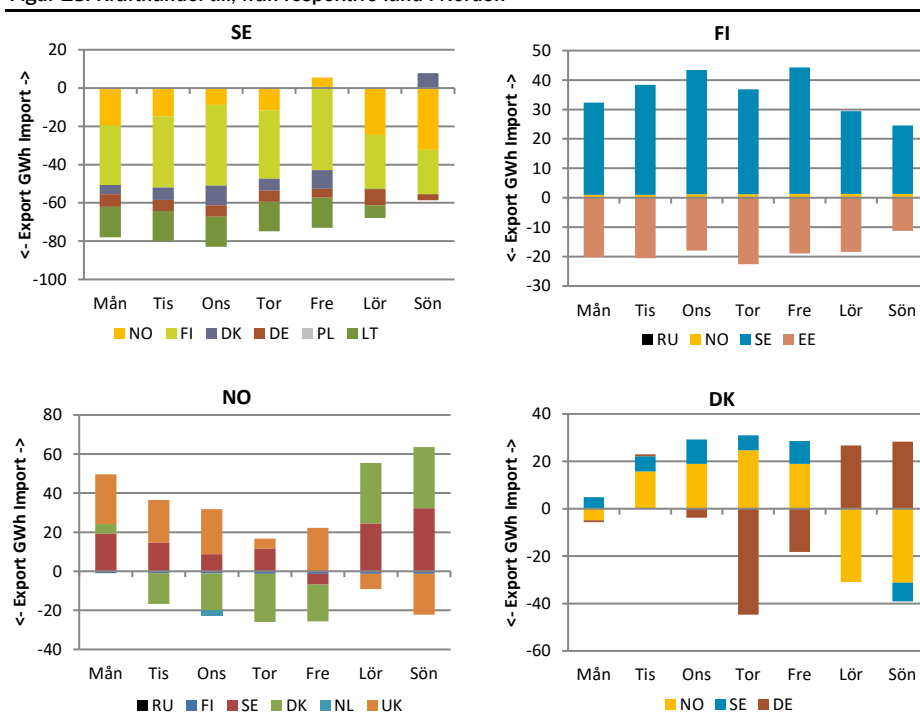
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 38	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2194	2820	1374	424	775	247
Förändring från vecka 37	0,0%	0,0%	28,2%	-40,9%	0,3%	-3,9%
Norge	2184	2069	1834	204		31
Förändring från vecka 37	4,0%	9,4%	19,2%	-36,8%		3,3%
Finland	1338	1274	221	200	536	317
Förändring från vecka 37	1,5%	3,3%	62,3%	-8,2%	-13,7%	23,0%
Danmark	595	406		127		198
Förändring från vecka 37	-5,8%	-41,3%		-74,9%		37,4%
Norden	6311	6569	3429	955	1311	793
Förändring från vecka 37	1,1%	-1,0%	24,9%	-45,8%	-6,0%	15,1%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 39	Netto
Sverige	-451
Finland	119
Norge	147
Danmark	27
Estland	-22
Lettland	93
Litauen	126

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

Vecka 39	Netto
Nederländerna	-3
Polen	0
Ryssland	0
Tyskland	-58
Storbritannien	69

Viss data saknas den 2/10.

## 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