



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

Vecka 44 år 2022

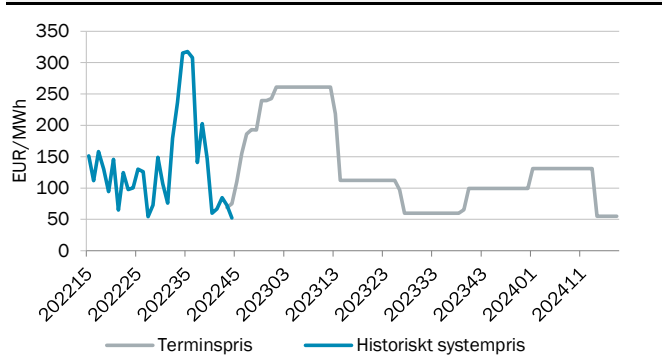
Ökade gaspriser samt sjunkande spotpriser

Systempriset sjönk 28 med procent jämfört med föregående vecka och landade på 52,3 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 sjönk med 30 procent och genomsnittspriset var 35,8 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE3 minskade med 19 procent men förblev oförändrat i SE4 jämfört med föregående vecka. Genomsnittspriserna i SE3 och SE4 var 55 EUR/MWh respektive 67,7 EUR/MWh. Terminspriset för månadskontrakt ökade med 17,8 procent, kvartalskontrakt minskade med 3 procent och årskontrakt minskade med 1,7 procent. Terminspriserna på kol minskade med 9,3 procent och hade ett veckomedel på 222,5 USD/ton medan terminspriserna på olja ökade med 1 procent och hade ett veckomedel på 96 USD/fat. Terminspriserna på gas ökade med 7,6 procent och hade ett veckomedel på 112,5 EUR/MWh. Priset på utsläppsrätter redovisade ett veckomedel på 77,4 EUR/tCO₂ vilket var en minskning med 0,1 procent jämfört med föregående vecka. Priset på elcertifikat redovisade ett veckomedel på 0,7 SEK/MWh vilket var en minskning med 5,7 procent jämfört med föregående vecka. I Sverige minskade energianvändningen med 1,6 procent föregående vecka vilket var en minskning med 1,6 procent jämfört med vecka 42. Produktionssidan ökade med 2,6 procent där vindkraftsproduktionen ökade med 17,3 procent och övrig värmekraft samt vattenkraften minskade med 3,7 respektive 3,5 procent jämfört med vecka 42.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	52,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	35,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	35,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	55,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	67,7	↓
Terminspris Norden (månad)	168,5	↑

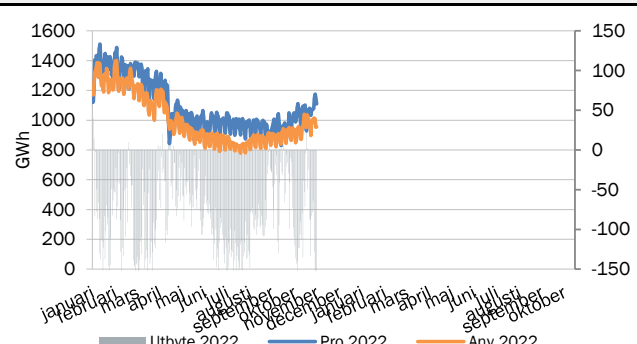
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	9,5 (5,3)	↓
Nederbörd Norden, GWh	6145 (4334)	↑
Ingående magasin Norden, procent	75,7% (82,6%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	76,0% (81,6%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	76%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↑

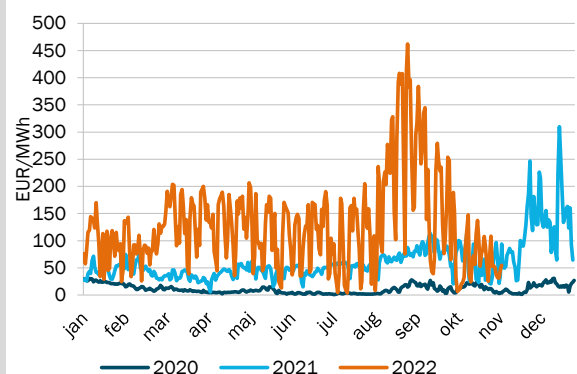
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



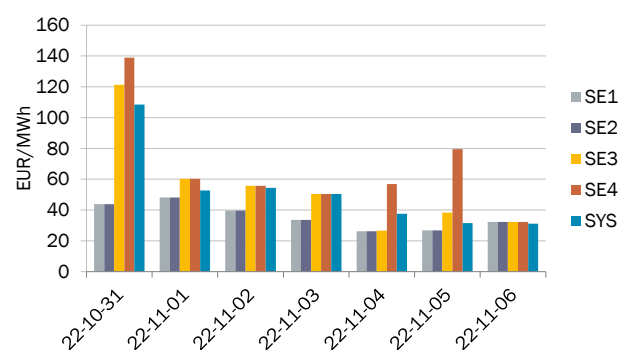
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



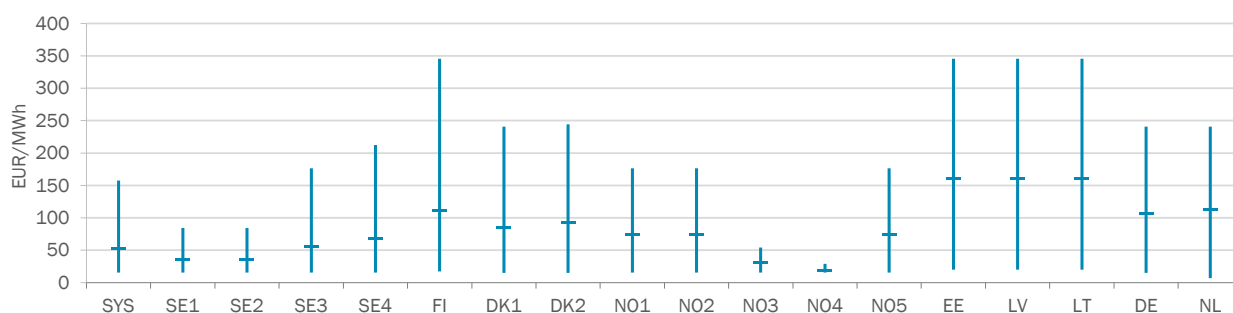
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 44	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	108,4	43,8	43,8	121,4	138,9	145,0	145,2	145,2	139,8	139,8	38,8	20,8	139,8	146,9	146,9	146,9	145,2	144,3
Tisdag	52,7	48,2	48,2	60,3	60,3	235,9	68,7	68,9	70,3	70,3	29,4	17,6	70,3	239,6	239,6	239,6	68,9	70,4
Onsdag	54,4	39,6	39,6	55,7	55,7	139,8	69,9	69,9	69,9	69,9	38,7	17,2	69,9	166,0	166,0	166,0	72,0	73,4
Torsdag	50,4	33,6	33,6	50,5	50,5	91,6	84,9	89,8	84,5	84,5	28,7	18,2	84,5	172,7	173,2	173,2	103,0	99,2
Fredag	37,6	26,2	26,2	26,6	56,8	58,6	103,7	160,0	70,2	70,2	26,2	18,2	70,2	167,7	168,9	168,9	178,5	178,8
Lördag	31,4	26,7	26,7	38,4	79,5	70,4	86,5	86,4	45,2	46,4	26,7	17,6	45,2	121,0	121,0	121,0	132,3	135,8
Söndag	31,1	32,4	32,4	32,4	32,4	36,1	35,4	32,4	34,9	34,9	32,4	18,5	34,9	110,4	110,4	110,4	51,1	83,6
Veckomedel	52,3	35,8	35,8	55,0	67,7	111,0	84,9	93,2	73,5	73,7	31,6	18,3	73,5	160,6	160,9	160,9	107,3	112,2
Medel föregående vecka	72,3	50,9	50,9	67,8	67,8	121,1	107,1	105,2	104,7	104,2	41,2	20,5	104,7	139,5	141,3	141,3	107,9	101,3
Förändring från vecka 43	-20,0	-15,1	-15,1	-12,7	-0,1	-10,0	-22,2	-11,9	-31,1	-30,5	-9,6	-2,2	-31,1	21,1	19,6	19,6	-0,6	10,9
Förändring från vecka 43	-28%	-30%	-30%	-19%	0%	-8%	-21%	-11%	-30%	-29%	-23%	-11%	-30%	15%	14%	14%	-1%	11%

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 44	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	157,5	84,4	84,4	176,7	212,5	345,6	240,6	244,5	176,7	176,7	54,4	29,1	176,7	345,6	345,6	346	240,6	240,6
Lägst	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	17,4	15,3	15,3	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	19,9	19,9	19,9	15,3	7,0

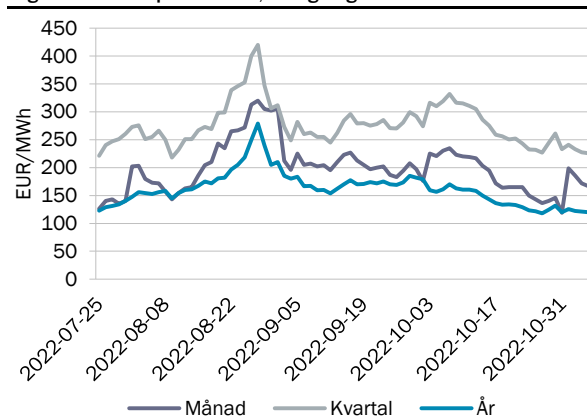
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 44	december	kvartal 1	år 2023
Måndag	119,0	233,0	120,0
Tisdag	199,0	241,0	125,5
Onsdag	186,0	233,0	122,4
Torsdag	172,0	227,5	121,0
Fredag	166,6	226,0	120,0
Veckomedel	168,5	232,1	121,8
Förändring från vecka 43	17,8%	-3,0%	-1,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



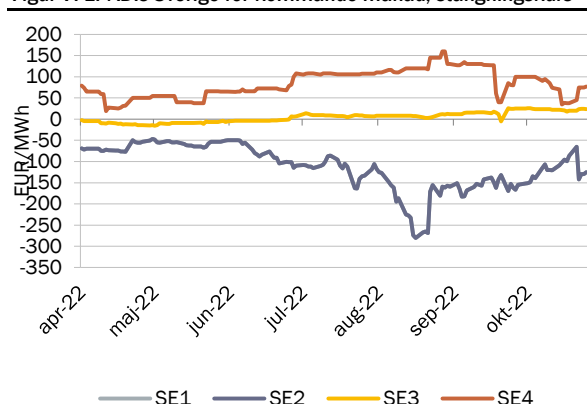
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 44	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-65,00	-65,00	20,00	45,00
Tisdag	-142,00	-142,00	24,00	75,00
Onsdag	-130,00	-130,00	24,50	75,00
Torsdag	-130,00	-130,00	24,50	75,00
Fredag	-125,00	-125,00	24,00	77,00
Veckomedel	-118,40	-118,40	23,40	69,40
Förändring från vecka 43	20,3%	20,3%	13,6%	59,0%

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



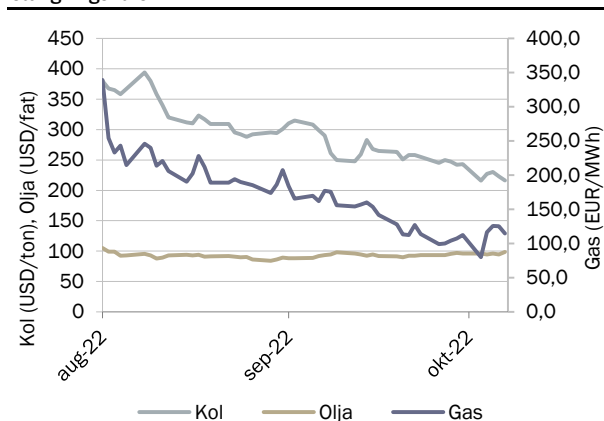
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 44	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	216,0	95,8	80,1
Tisdag	227,0	94,7	116,5
Onsdag	230,0	96,2	125,9
Torsdag	223,0	94,7	125,5
Fredag	216,5	98,6	114,8
Veckomedel	222,5	96,0	112,5
Förändring från vecka 43	-9,3%	1,0%	7,6%

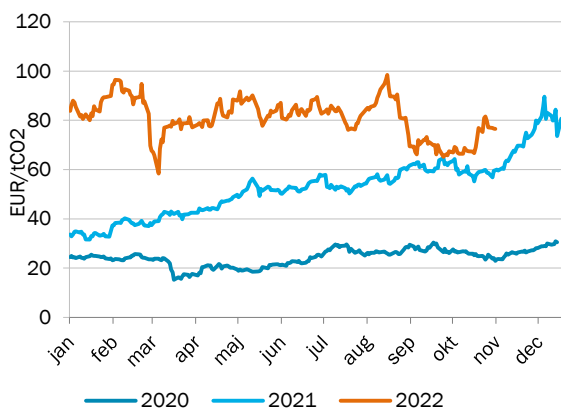
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



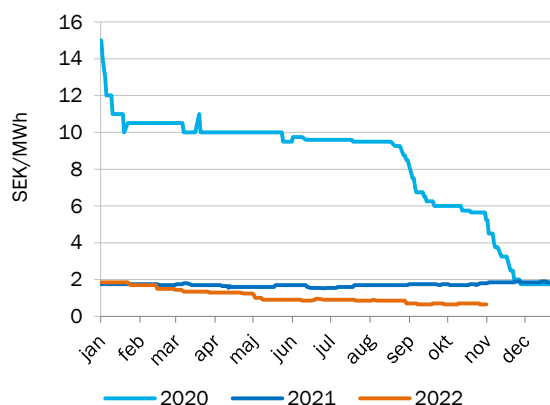
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 44	DEC22
Veckomedel	77,4
Förändring från vecka 43	-0,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



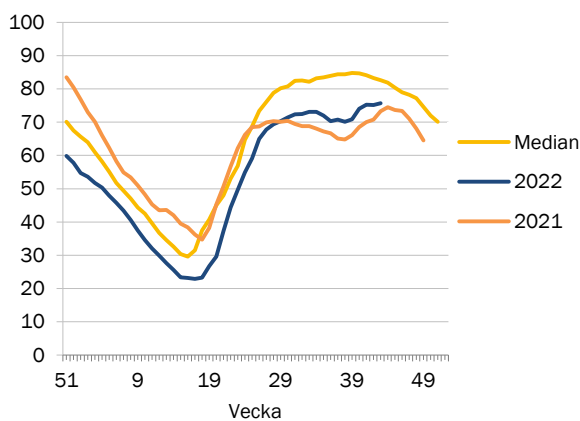
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 44	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 43	-5,7%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

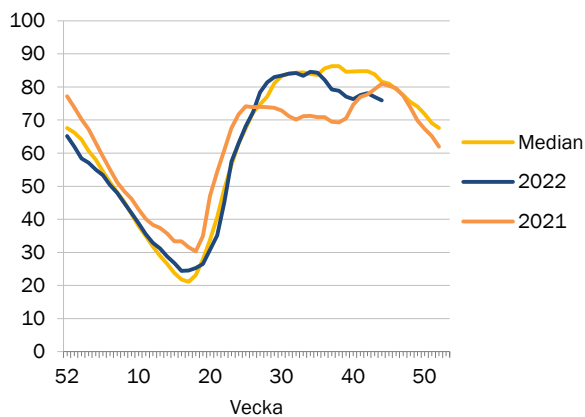
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 44	
Magasinifyllnadsgrad	75,70
Förändring från vecka 43	0,50 %-enheter
Normal	82,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



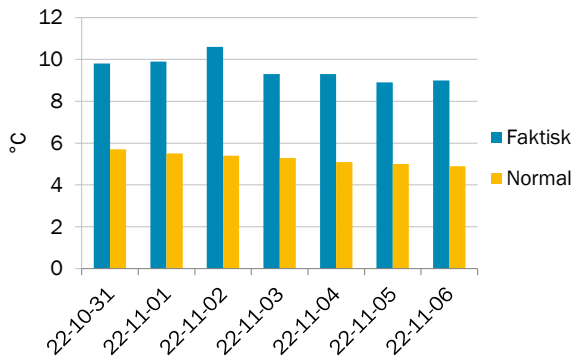
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 44	
Magasinifyllnadsgrad	76,00
Förändring från vecka 43	-1,00 %-enheter
Normal	81,60
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

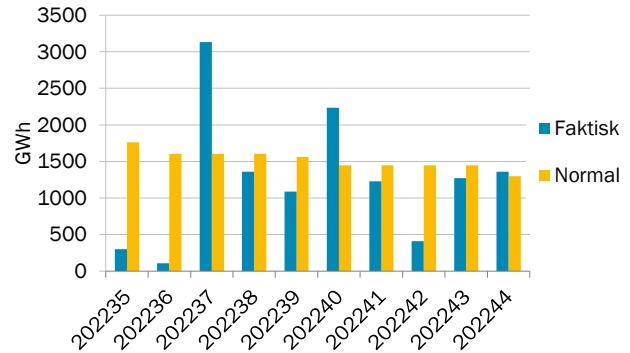
Vecka 44	Temperatur
Veckomedel	9,5
Normal temperatur*	5,3

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 44	Nederbörd
Veckomedel	1358
Normal nederbörd*	1299

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

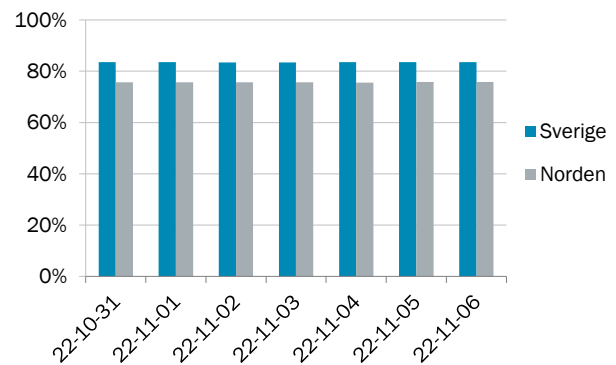
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 44	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 43
Norden	76%	8 526	0,6%
Sverige	83%	5 745	1,0%
Forsmark 1	100%	987	
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	63%	2 780	-0,3%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	886	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

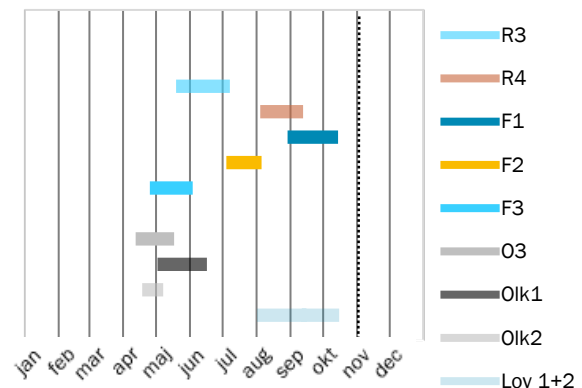
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

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



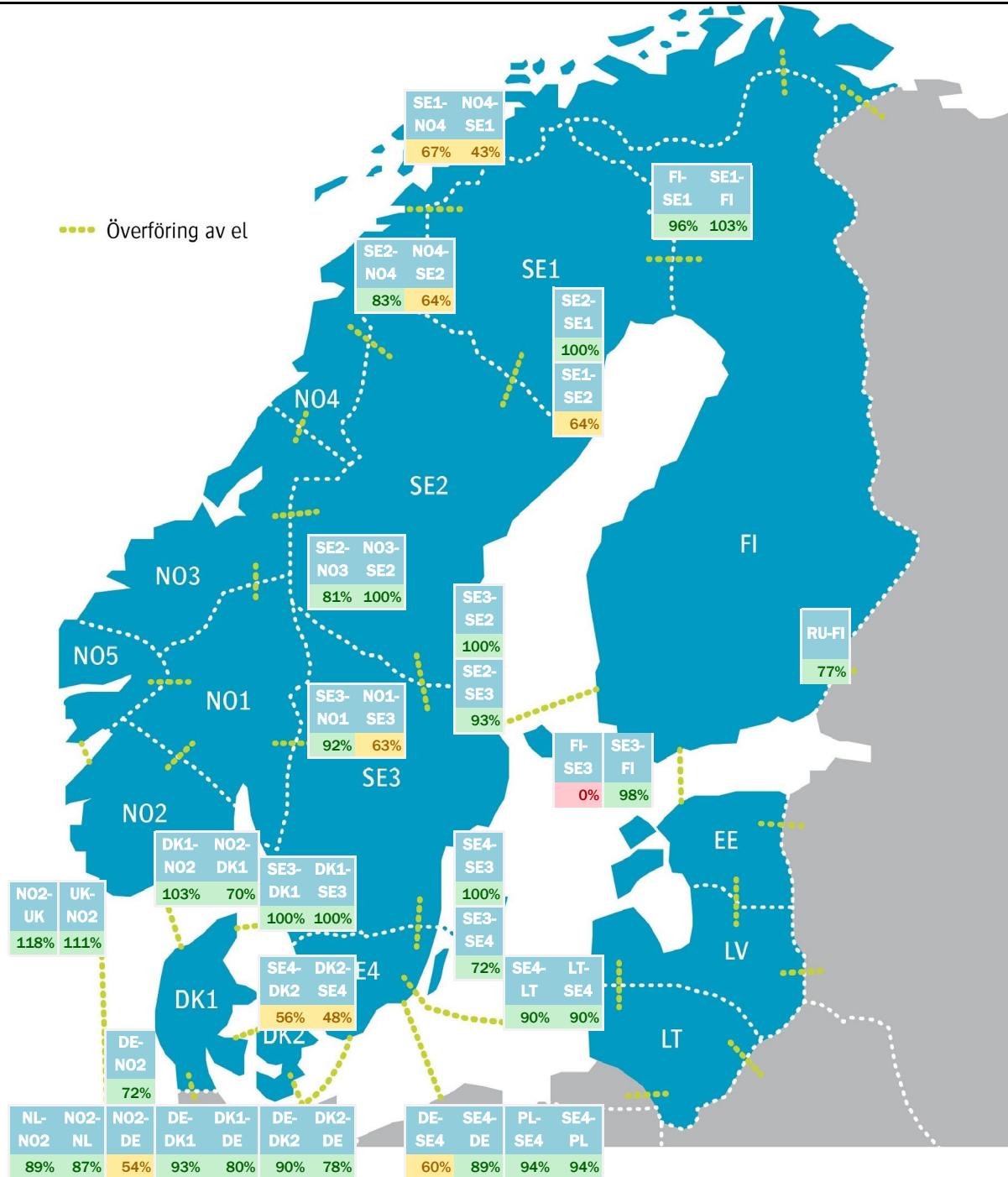
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



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 44	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	640	1040	2010	770	548	564	1006	1200	1143	715	728	1547	1174	400	809	248	1921	630	2100	6771	4477
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	632	776	2318	903	357	564	1006	1124	1680	715	809	1053	0	300	600	159	1358	630	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

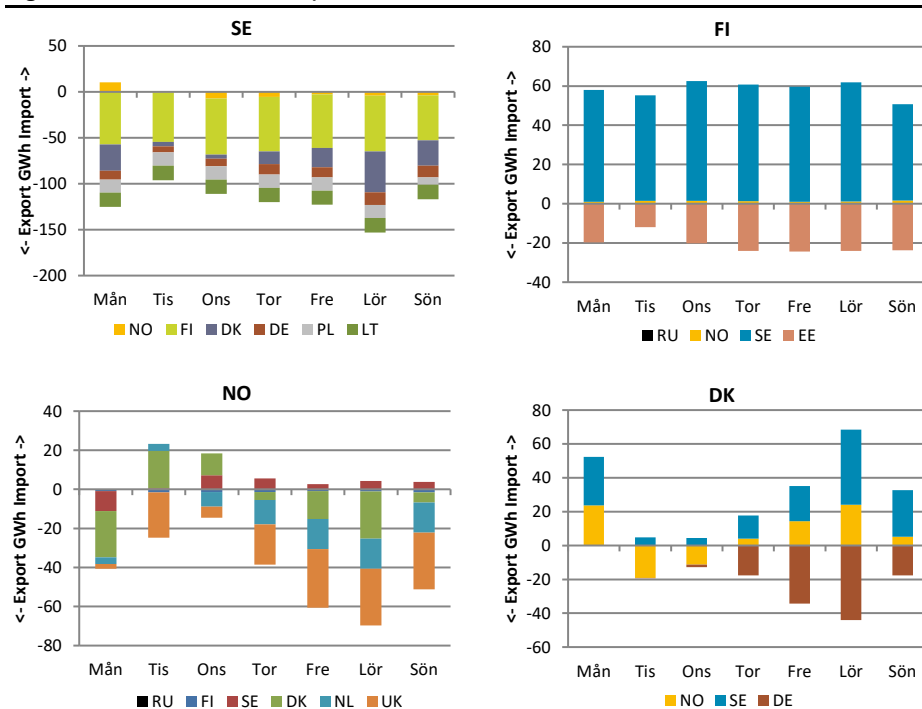
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 43	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2410	3256	1285	751	963	257
Förändring från vecka 42	-1,6%	2,6%	-3,5%	17,3%	2,9%	-3,7%
Norge	2422	2417	2079	309		30
Förändring från vecka 42	-2,8%	-2,4%	-5,2%	21,4%		0,0%
Finland	1494	1269	188	259	465	357
Förändring från vecka 42	2,8%	1,0%	-3,8%	6,9%	1,2%	-0,5%
Danmark	620	484		322		118
Förändring från vecka 42	-9,8%	13,7%		19,6%		-13,3%
Norden	6946	7426	3551	1641	1428	762
Förändring från vecka 42	-1,9%	1,3%	-4,5%	16,7%	2,3%	-3,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 44	Netto
Sverige	-835
Finland	260
Norge	-329
Danmark	34
Estland	32
Lettland	77
Litauen	163

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

Vecka 44	Netto
Nederländerna	-66
Polen	-93
Ryssland	0
Tyskland	-277
Storbritannien	-140

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)