



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

Vecka 38 år 2019

Kallare väder och ökad produktion

Systempriset ökade med 6 procent i jämförelse med föregående vecka. Spotpriserna ökade med 7 procent i elområde SE1 och SE2. I SE3 ökade spotpriset med 8 procent och i SE4 ökade det med 10 procent. Veckan som gick var det aningen kallare än normalt och nederbörden låg under medelvärdet för veckan. Magasinfyllnadsgraden steg i både Sverige och Norden med 1,3 respektive 1,4 procentenheter. I Sverige ökade den totala produktionen med 3,6 procent samtidigt som användningen minskade med 1,4 procent. Produktionen av vindkraft och övrig värmekraft ökade med 48,9 respektive 11,5 procent medan vattenkraftsproduktionen minskade med 9,6 procent. Tillgängligheten i kärnkraft var oförändrad i Sverige på 64 procent och ökade i Norden med 2 procent till 68 procent.

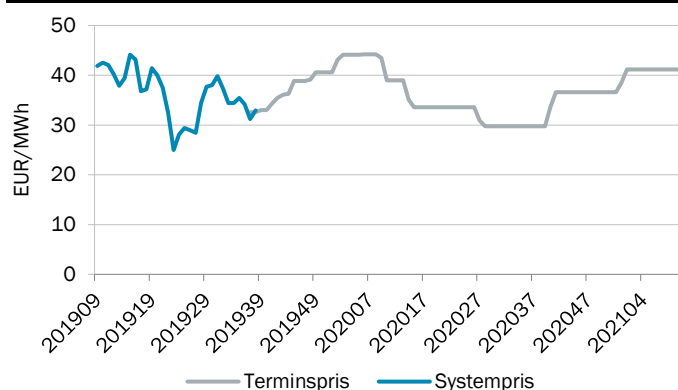
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	32,9	↑
Spotpris SE1 Luleå	34,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	34,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	35,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	37,5	↑
Terminspris Nord Pool oktober	35,3	↑

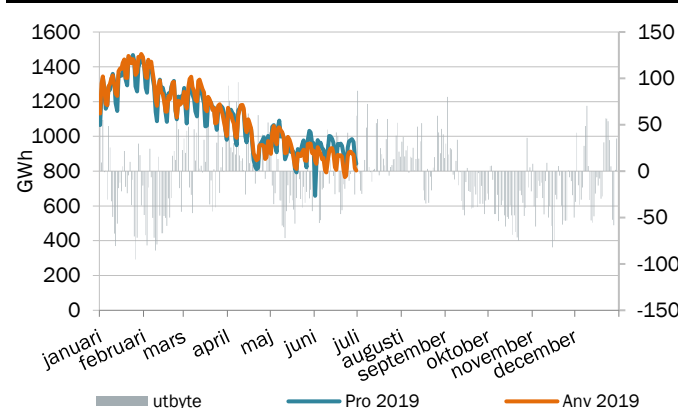
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	11,0 (11,5)	↓
Nederbörd Norden, GWh	3349 (4606)	↓
Ingående magasin Norden, procent	79,7% (83,9%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	79,6% (86,3%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	68%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	64%	↓

Figur 1. Systempris och terminspris (EUR/MWh)



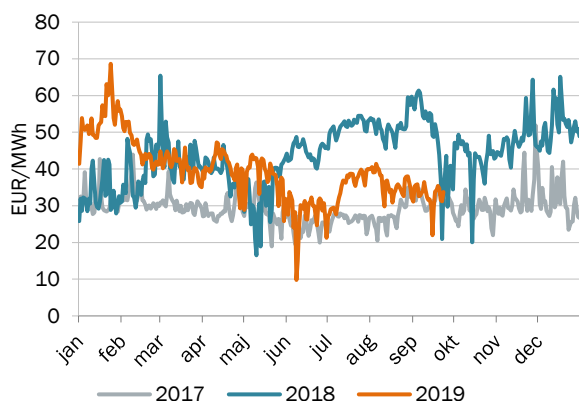
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



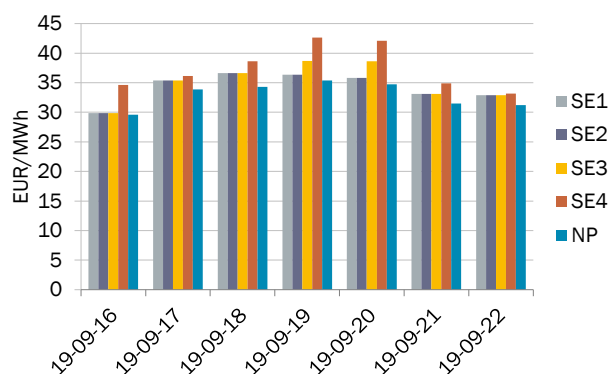
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och APX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool Spot



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool Spot



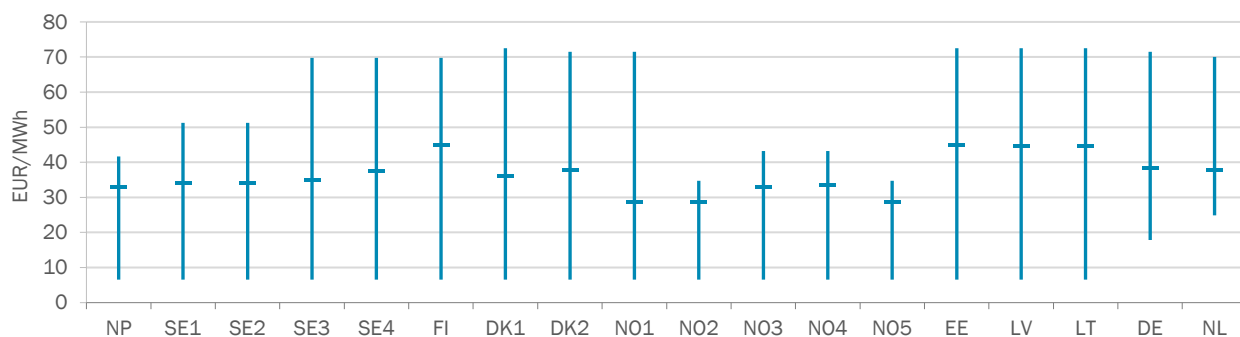
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 38	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	29,6	29,8	29,8	29,8	34,6	39,2	34,0	35,1	25,7	25,7	29,5	29,8	25,7	39,2	39,0	38,7	47,2	46,9
Tisdag	33,8	35,4	35,4	35,4	36,2	49,3	31,3	35,6	28,8	28,8	35,0	35,0	28,8	49,3	48,1	48,0	33,9	35,1
Onsdag	34,3	36,6	36,6	36,6	38,6	48,9	36,4	39,3	28,4	28,4	35,0	35,1	28,4	48,9	48,8	48,8	36,5	36,9
Torsdag	35,4	36,4	36,4	38,7	42,6	48,2	43,8	43,8	29,1	29,1	35,2	35,2	29,1	48,2	48,2	48,2	43,8	43,7
Fredag	34,7	35,8	35,8	38,7	42,1	55,7	42,1	42,7	29,2	29,2	32,3	33,6	29,2	56,0	56,0	56,0	42,7	40,7
Lördag	31,5	33,1	33,1	33,1	34,9	38,9	34,6	35,9	29,9	29,9	31,4	33,1	29,9	38,9	38,9	38,9	34,7	32,1
Söndag	31,2	32,9	32,9	32,9	33,2	33,9	30,4	33,4	29,4	29,4	32,2	32,9	29,4	33,9	33,9	33,9	29,6	30,0
Veckomedel	32,9	34,3	34,3	35,0	37,5	44,9	36,1	38,0	28,6	28,6	33,0	33,5	28,6	44,9	44,7	44,7	38,3	37,9
Förändring från vecka 37	6%	7%	7%	8%	10%	-1%	6%	6%	-1%	-1%	3%	6%	-1%	-1%	-3%	-4%	6%	2%

Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, APX

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 38	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	41,7	51,2	51,2	69,8	69,8	69,8	72,5	71,5	71,5	34,8	43,2	43,2	34,8	72,5	72,5	73	71,5	70,0
Lägst	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	17,9	24,9

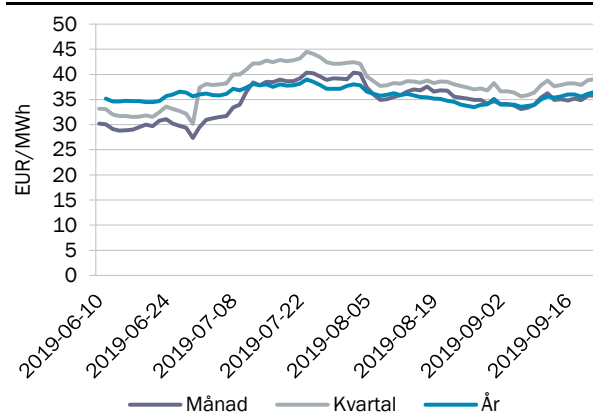
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 38	oktober	kvartal 4	år 2020
Måndag	34,8	38,2	36,0
Tisdag	35,2	38,2	36,0
Onsdag	34,9	37,9	35,6
Torsdag	35,8	38,9	36,1
Fredag	35,8	39,0	36,5
Veckomedel	35,3	38,4	36,0
Förändring från vecka 37	0,4%	2,0%	2,6%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



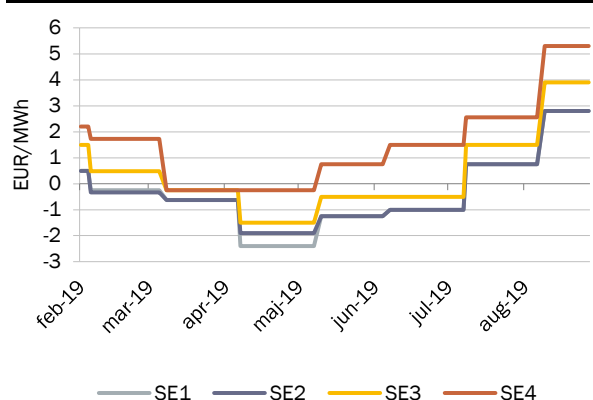
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 38	Nästa månad år 2019			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,80	2,80	3,90	5,30
Tisdag	2,80	2,80	3,90	5,30
Onsdag	2,80	2,80	3,90	5,30
Torsdag	2,80	2,80	3,90	5,30
Fredag	2,80	2,80	3,90	5,30
Veckomedel	2,80	2,80	3,90	5,30
Förändring från vecka 37	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

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



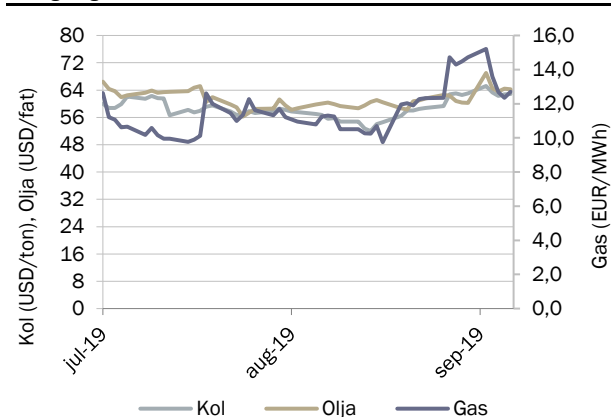
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 38	Nästa månad år 2019		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	65,2	69,0	15,2
Tisdag	63,3	64,6	13,6
Onsdag	62,3	63,6	12,7
Torsdag	62,8	64,4	12,4
Fredag	62,9	64,3	12,7
Veckomedel	63,3	65,2	13,3
Förändring från vecka 37	1,8%	6,4%	-5,7%

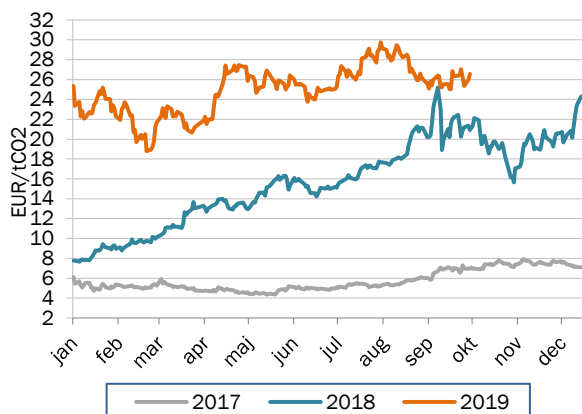
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 38	DEC19
Veckomedel	26,2
Förändring från vecka 37	0,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



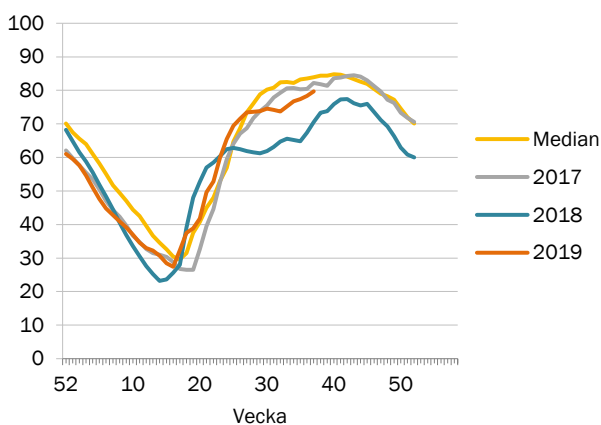
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 38	MAR20
Veckomedel	49,4
Förändring från vecka 37	-5,9%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

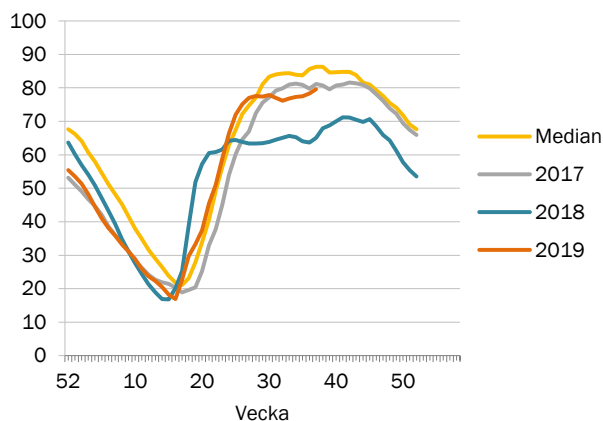
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 38	
Magasinifyllnadsgrad	79,70
Förändring från vecka 37	1,40 %-enheter
Normal	83,90
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



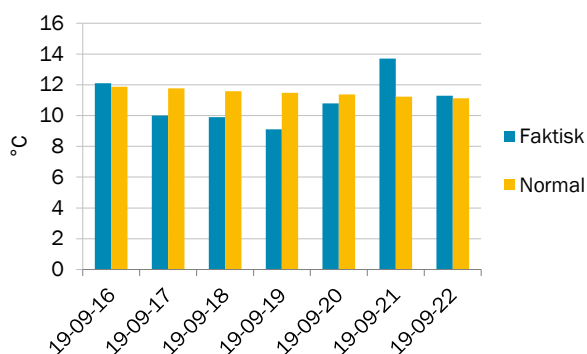
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 38	
Magasinifyllnadsgrad	79,60
Förändring från vecka 37	1,30 %-enheter
Normal	86,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

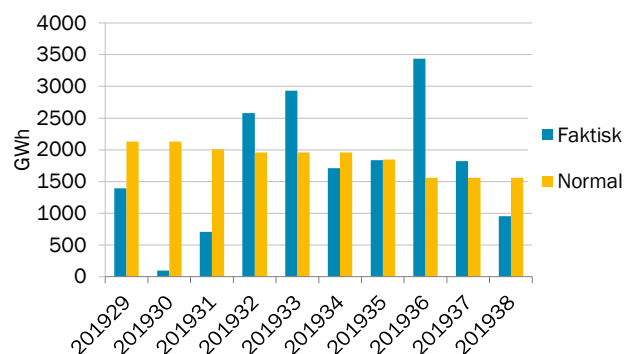
Vecka 38	Temperatur
Veckomedel	11,0
Normal temperatur*	11,5

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 38	Nederbörd
Veckomedel	953
Normal nederbörd*	1561

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

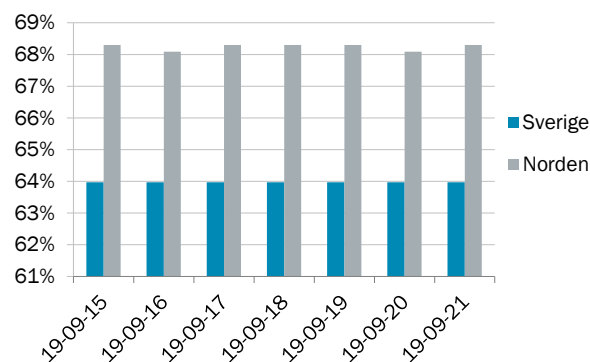
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 38	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 37
Norden	68%	7 784	2,0%
Sverige	64%	5 517	0,0%
Forsmark 1	100%	986	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	33%	300	
Ringhals 3	100%	1 063	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	82%	2 267	7,2%
Olkiluoto 1	100%	880	
Olkiluoto 2	100%	887	
Loviisa 1 och 2	50%	502	

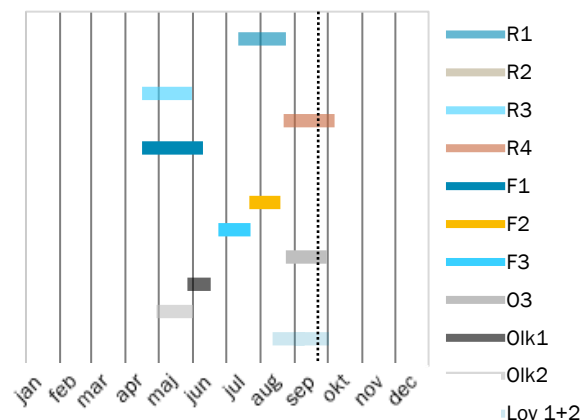
Kommentar:

Ringhals 4 är på revision från 28 augusti t.o.m. 1 oktober.
 Oskarshamn 3 är på revision från 30 augusti t.o.m. 24 september.
 Loviisa 1 är på revision från 7 september t.o.m. 26 september.
 Ringhals 2 påbörjade coast down 7 september inför planerad stängning 30 december.

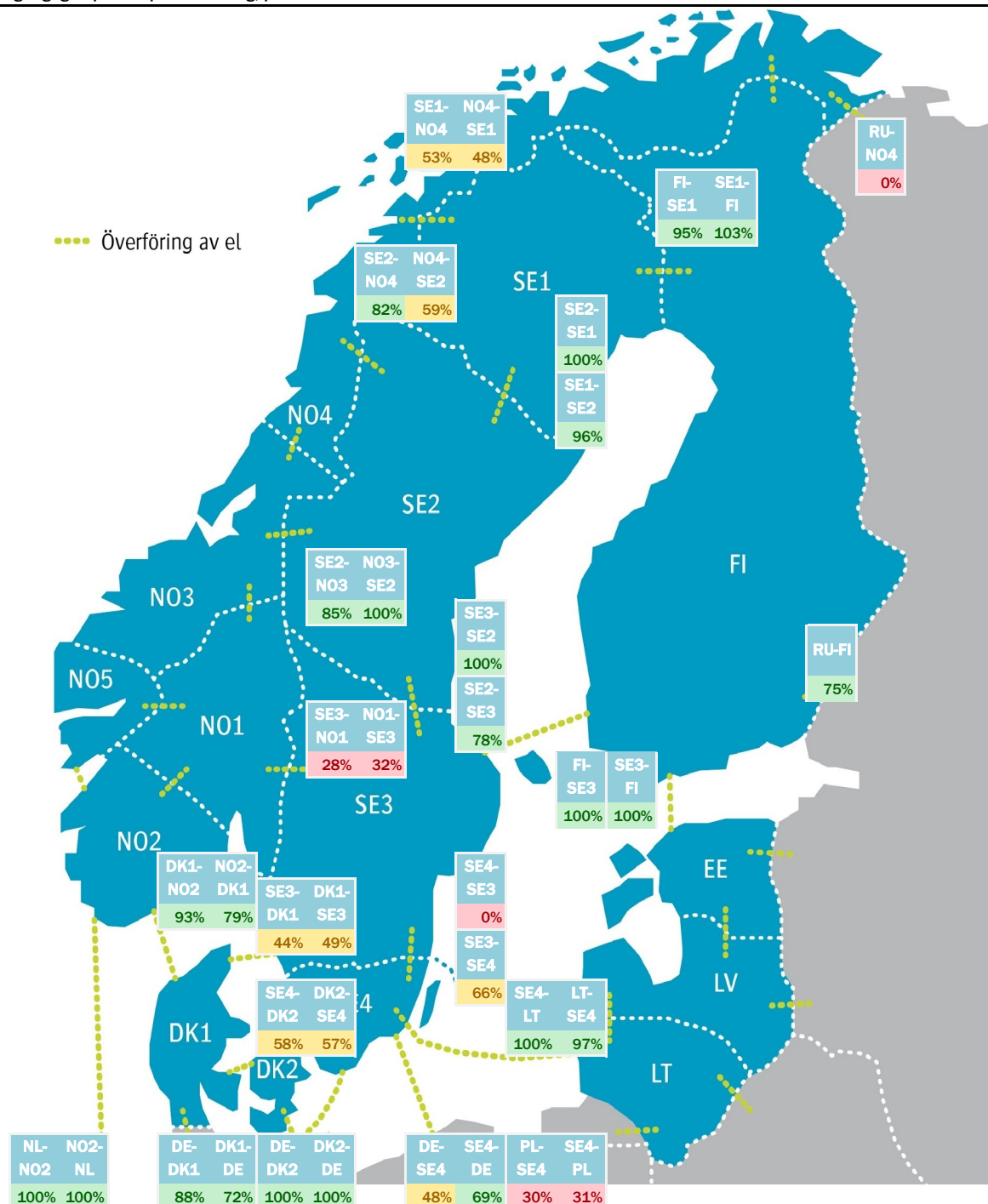
Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Figur 17. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



Tabell 15. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- N04	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4
Vecka 38																				
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	1286	585	424	186	1100	0	1288	300	750	1550	1200	319	851	246	596	700	3173	5711	3537
Installerad	723	1780	585	615	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	5400
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	723	1319	600	296	178	329	-	1525	360	962	1050	1200	336	600	149	693	678	3300	7300	0
Installerad	723	1500	600	615	600	350	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

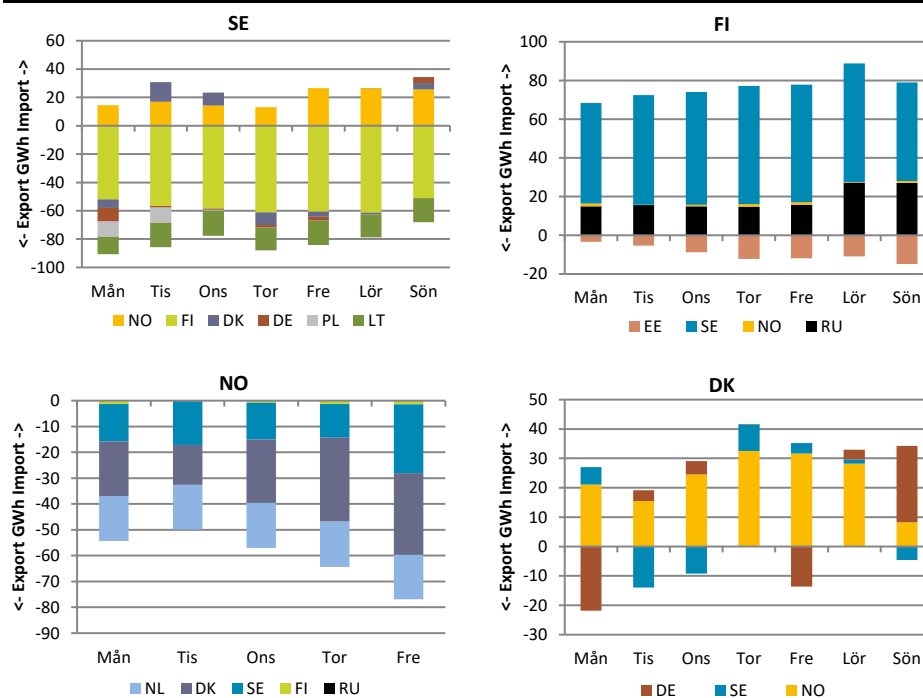
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 38	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2211	2640	944	539	992	165
Förändring från vecka 37	-1,4%	3,6%	-9,6%	48,9%	-0,3%	11,5%
Norge	2139	2481	2268	148		65
Förändring från vecka 37	0,7%	-1,0%	-4,3%	107,4%		0,0%
Finland	1385	937	192	128	316	301
Förändring från vecka 37	-0,7%	0,4%	0,4%	1,9%	-9,9%	13,2%
Danmark	612	522		405		107
Förändring från vecka 37	1,6%	22,3%		19,5%		60,3%
Norden	6346	6580	3404	1219	1308	638
Förändring från vecka 37	-0,3%	2,6%	-5,5%	35,9%	-2,8%	16,9%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 38	Netto
Sverige	-404
Finland	471
Norge	-393
Danmark	133
Estland	68
Lettland	26
Litauen	181

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

Vecka 38	Netto
Nederländerna	-88
Polen	-22
Ryssland	130
Tyskland	-9

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

APX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Nederländerna, Storbritannien och Belgien.
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. Tidigare "CfD".
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 Europé är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, DS Futures) 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
NP	Systempris Nord Pool Spot
NPS	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen. Ägs av stamnätsoperatörerna Statnett SF (NO), Svenska kraftnät (SE), Fingrid Oyj (FI), Energinet.dk (DK), Elering (EE), Litgrid (LT) och Augstsprieguma tikls (LV).
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 Kraftmäklare. 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)
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)