

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 2 år 2018

Stigande elpriser

Under årets andra vecka fortsatte systempriset att stiga. Veckomedelpriset blev 34,5 EUR/MWh vilket var en ökning med ca 15 procent jämfört med veckan innan. De svenska budområdena följde samma utveckling och där steg priset med ca 16-17 procent och priserna noterades i intervallet 34,3-35,0 EUR/MWh.

Högsta och lägsta timpris för de svenska budområdena hamnade på 56,4 EUR/MWh respektive 23,9 EUR/MWh. Norge hade liknande högsta och lägsta priser, medan Danmark noterade lägsta priser på 5,0 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år steg från föregående vecka med 2, 6 respektive 2 procent och handlades i genomsnitt till 34,2, 24,8 respektive 26,6 EUR/MWh.

Priset på elcertifikat steg under veckan och mars-19 kontrakten handlades för 73,3 SEK/MWh vilket var en ökning med ca 12 procent från veckan innan.

Tillgängligheten i den svenska och nordiska kärnkraften var under veckan ca 100 procent.

Magasinsfyllnadsgraden i Norden är god och ligger på det normala.

Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	34,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	34,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	34,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	34,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	35,0	↑
Terminspris NP februari	34,2	↑

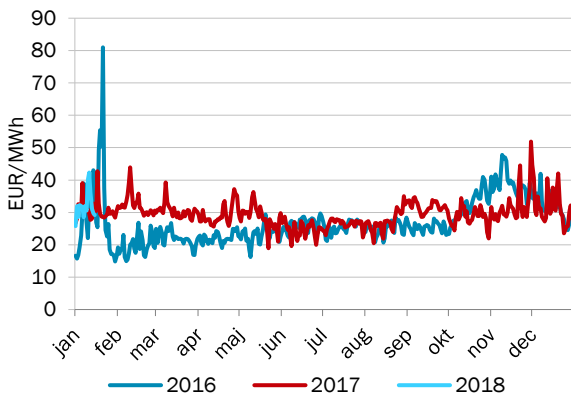
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-1.7 (-2,1)	↓
Nederbörd Norden, GWh	144 (530)	↓
Ingående magasin Norden	71% (70%)	↓
Ingående magasin Sverige	66% (67%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

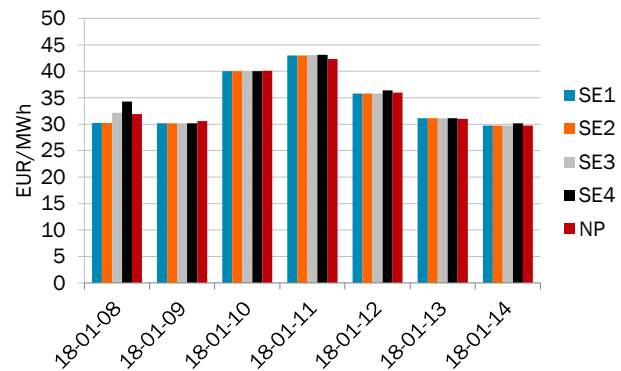
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



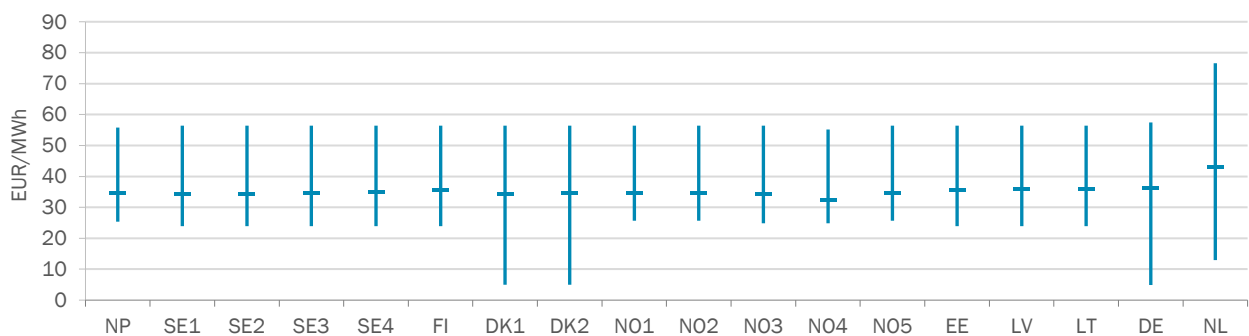
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 2	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	31,9	30,2	30,2	32,2	34,3	32,2	33,1	34,5	32,4	32,4	30,3	30,3	32,4	32,2	34,3	34,3	30,5	36,3
Tisdag	30,6	30,2	30,2	30,2	30,2	34,3	27,2	27,2	30,4	30,4	30,2	30,2	30,4	34,3	34,3	34,3	30,3	45,8
Onsdag	40,1	40,0	40,0	40,0	40,0	40,2	40,4	40,4	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	40,2	40,2	40,2	41,3	42,5
Torsdag	42,3	43,0	43,0	43,0	43,1	43,1	43,8	43,8	43,0	43,0	42,8	36,9	43,0	43,1	43,1	43,1	47,7	48,4
Fredag	36,0	35,8	35,8	35,8	36,4	37,2	35,8	36,4	35,8	35,8	35,8	30,3	35,8	37,2	37,2	37,2	41,9	46,3
Lördag	31,0	31,1	31,1	31,1	31,1	32,5	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	29,9	31,1	32,5	32,5	32,5	33,8	42,4
Söndag	29,8	29,8	29,8	29,8	30,2	29,8	29,0	29,4	29,8	29,8	29,8	29,5	29,8	29,8	30,4	30,4	28,6	39,3
Veckomedel	34,5	34,3	34,3	34,6	35,0	35,6	34,3	34,7	34,6	34,6	34,3	32,4	34,6	35,6	36,0	36,0	36,3	43,0
Förändring från vecka 1	15%	16%	16%	17%	17%	20%	17%	13%	16%	16%	15%	9%	16%	20%	21%	21%	84%	25%

Fysisk handel - timpriser

Källa: NPS, EEX, APX

Figur 3. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan



Tabell 2. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 2	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	55,8	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	55,1	56,4	56,4	56,4	56	57,5	76,6
Lägst	25,4	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	5,0	5,0	25,7	25,7	24,9	24,9	25,7	23,9	23,9	23,9	4,9	12,9

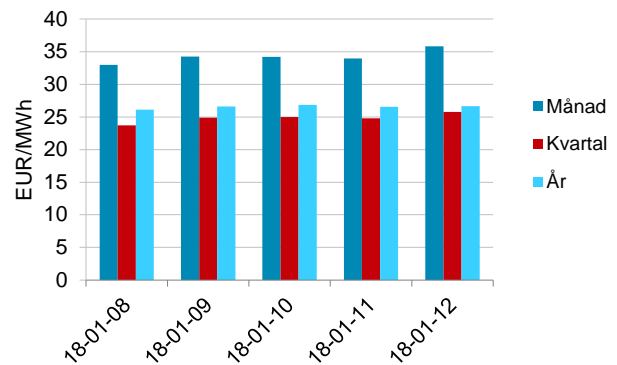
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 2	Kvartal 2 år 2019		
	februari	kvartal 2	år 2019
Måndag	33,0	23,7	26,1
Tisdag	34,3	24,9	26,6
Onsdag	34,2	25,0	26,9
Torsdag	34,0	24,8	26,6
Fredag	35,8	25,8	26,7
Veckomedel	34,2	24,8	26,6
Förändring från vecka 1	2%	6%	2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



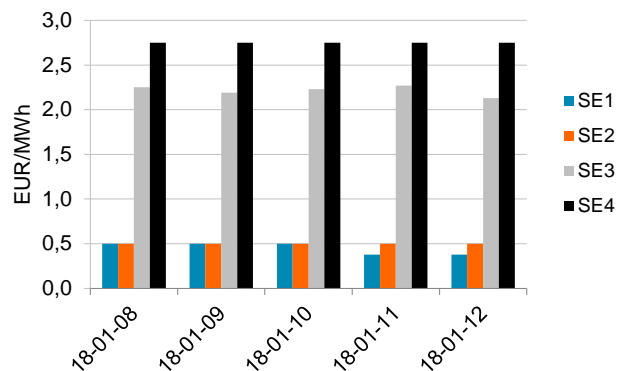
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 2	Kvartal 2 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,50	2,25	2,75
Tisdag	0,50	0,50	2,19	2,75
Onsdag	0,50	0,50	2,23	2,75
Torsdag	0,38	0,50	2,27	2,75
Fredag	0,38	0,50	2,13	2,75
Veckomedel	0,45	0,50	2,21	2,75
Förändring från vecka 1	-10%	8%	1%	0%

Figur 5. EPAD:s Sverige för kommande kvartal, stängningskurs



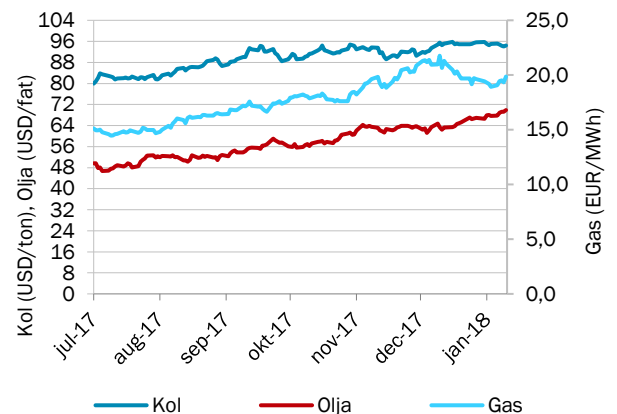
Finansiell handel - bränslen

Källa: ICE - Kol (API2), Olja (Crude Oil Brent), Gas (Dutch TTF Gas)

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 2	Kvartal 2 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	95,1	67,8	19,1
Tisdag	94,8	68,8	19,4
Onsdag	94,3	69,2	19,5
Torsdag	94,0	69,3	19,3
Fredag	94,4	69,9	19,9
Veckomedel	94,5	69,0	19,4
Förändring från vecka 1	-1%	2%	1%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 2	Dec-17
Veckomedel	7,8
Förändring från vecka 1	0,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



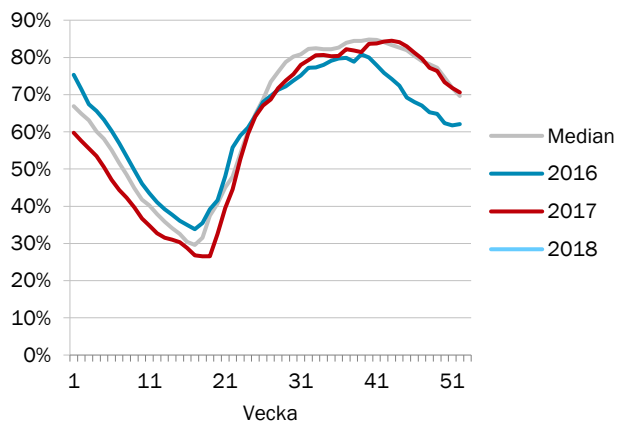
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 2	March-19
Veckomedel	73,3
Förändring från vecka 1	11,8%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

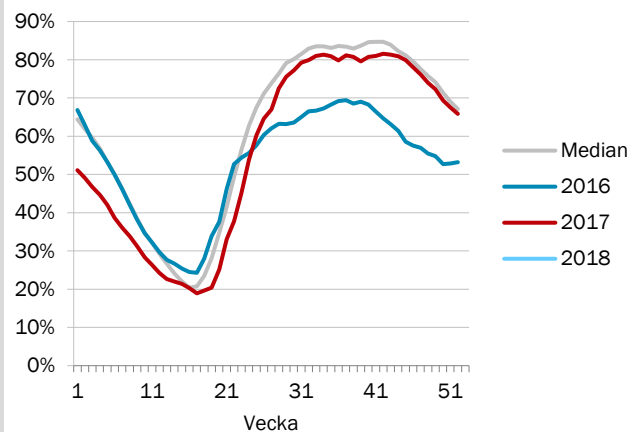
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	71%
Förändring från vecka 1	-1,24 %-enheter
Normal	70%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



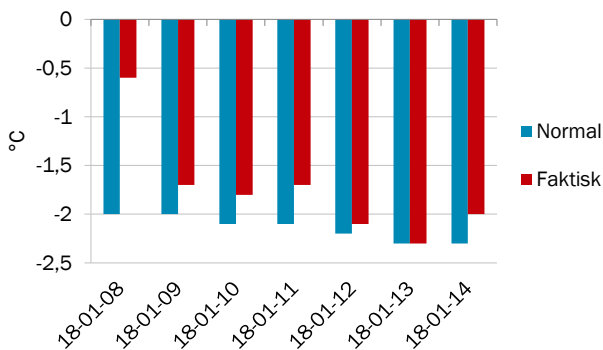
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	66%
Förändring från vecka 1	-1,65 %-enheter
Normal	67%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



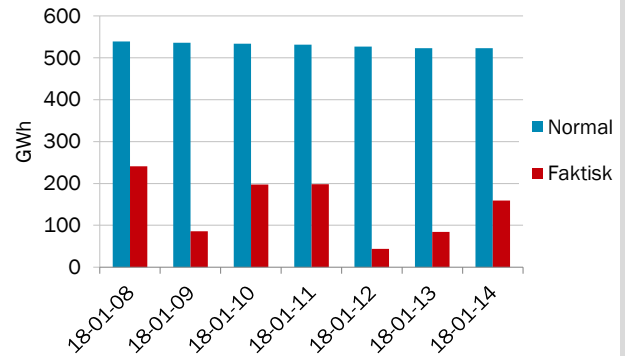
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 2	Temperatur
Veckomedel	-1,7
Förändring från vecka 1	-2,1
Normal temperatur	-2,1

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 2	Nederbörd
Veckomedel	144
Förändring från vecka 1	-299
Normal nederbörd	530

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

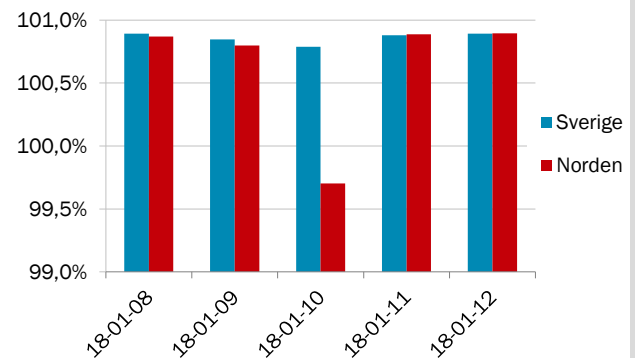
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 2	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 1
Norden	101%	11 466	9,0%
Sverige	101%	8 699	12,6%
Forsmark 1	101%	995	
Forsmark 2	100%	1 123	
Forsmark 3	101%	1 181	
Oskarshamn 3	103%	1 442	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	100%	902	
Ringhals 3	101%	1 069	
Ringhals 4	100%	1 105	
Finland	100%	2 767	-0,9%
Olkiluoto 1	98%	862	
Olkiluoto 2	102%	895	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

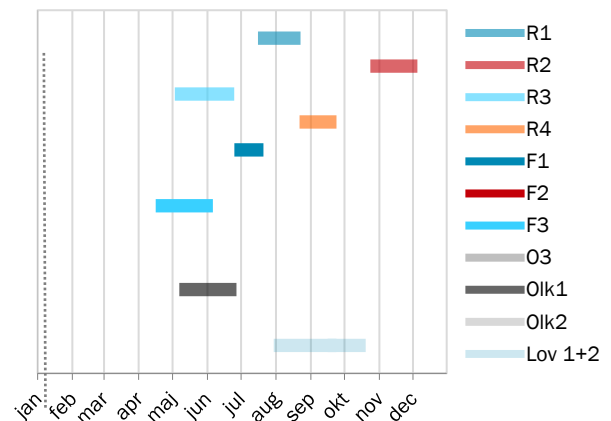
Kommentar:

Samtliga planerade revisioner är slutförda. F3 körde inte för fullt på grund av ett fel i turbinen.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



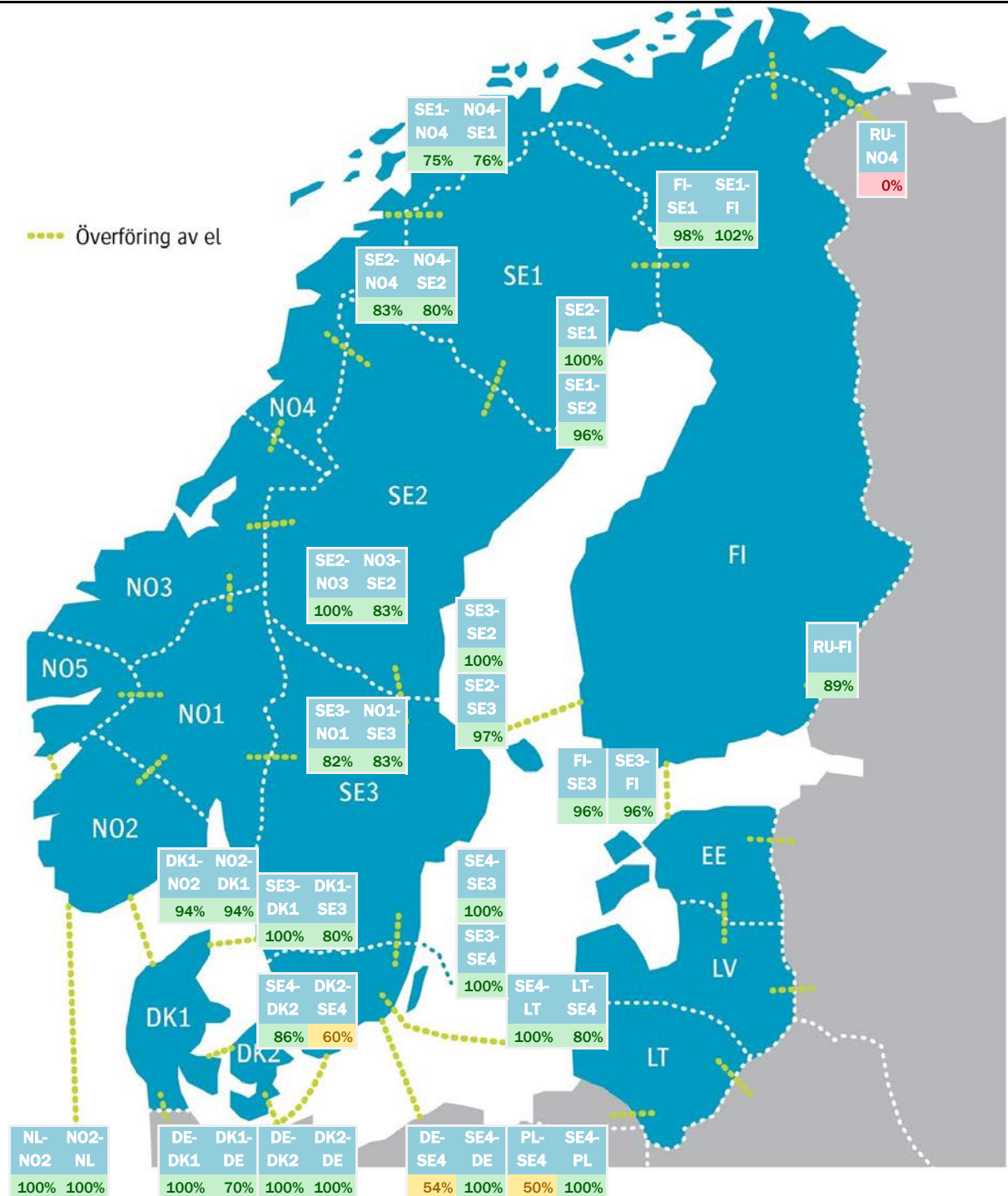
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



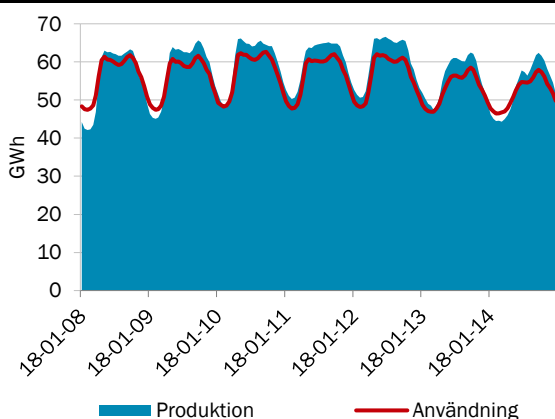
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	RU-NO4	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 2																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	1253	585	615	600	1300	0	1532	680	1120	1524	1148	450	1000	250	1711	700	3157	7059	5304	
Installerad	723	1780	585	615	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	723	1496	600	331	300	-	-	1532	593	1027	1076	1148	529	600	200	1783	561	3300	7300	2000	
Installerad	723	1500	600	615	600	320	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

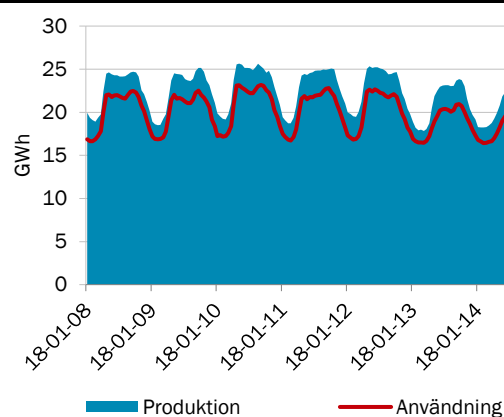
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 2	Produktion	Användning
Veckomedel	9688	9303
Förändring från vecka 1	10,9%	5,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



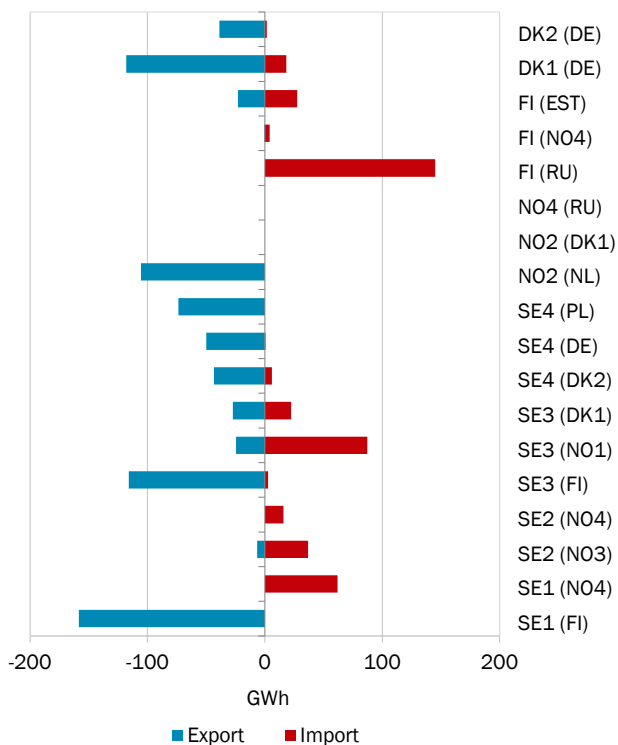
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 2	Produktion	Användning
Veckomedel	3766	3344
Förändring från vecka 1	8,0%	7,4%

Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från och inom Norden per land



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 2	Import	Export	Netto
Danmark	83	-177	-95
Finland	449	-23	425
Norge	32	-501	-470
Sverige	233	-500	-266

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 2	Import	Export	Netto
Estland	28	-23	5
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-106	-106
Polen	0	-74	-74
Ryssland	145	0	145
Tyskland	12	-199	-187
Total	185	-401	-216

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 Kraftmäklings. 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)