

UPPEHÅLL AV LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Energimarknadsinspektionens och Energimyndighetens gemensam marknadsrapport Läget på elmarknaden har publicerats veckovis sedan 2014.

På grund av en övergång till andra IT-lösningar kommer marknadsrapporten att göra uppehåll från och med denna vecka.

Energimarknadsinspektionen och Energimyndigheten arbetar nu gemensamt vidare för att även fortsättningsvis publicera ändamålsenlig information om läget på elmarknaden.

Vi återkommer så snart som möjligt.

Fortsätt gärna följa oss på www.ei.se och www.energimyndigheten.se

Läget på elmarknaden vecka 4 börjar på nästa sida.

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

© Copyright: Eschbild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 4 år 2018

Lägre prisnivå under veckan

Under vecka 4 var systempriset 33,62 EUR/MWh som ett veckogenomsnitt, vilket är 2 procent lägre än veckan innan. De genomsnittliga spotpriserna i de svenska elområdena var 5-6 procent lägre än föregående vecka. I SE1-SE3 var priset 32,1 EUR/MWh och i SE4 33,6 EUR/MWh.

Terminspriserna för el nästkommande månad och år var i princip oförändrade under veckan och handlades i genomsnitt för 34,6 respektive 26,3 EUR/MWh. Priset för nästkommande kvartal sjönk med 2 procent och handlades i genomsnitt för 24,9 EUR/MWh. EPAD-priserna sjönk med 10 procent för SE3 och 2 procent för SE2 och handlades därmed för 1,87 respektive 0,49 EUR/MWh. EPAD-priser för SE1 och SE4 var oförändrade från föregående vecka.

Priset på gas för nästkommande kvartal minskade med 2 procent under veckan och handlades i genomsnitt för 18,1 EUR/MWh. Motsvarande pris på olja ökade 1 procent till 70,1 USD/fat och kolpriset var nära oförändrat på 92,8 USD/ton.

Veckans genomsnittliga pris på utsläppsrätter för december 18 steg med drygt 10 procent till 9,1 EUR/EUA. Priset på elcertifikat steg med drygt 4 procent till 76,7 SEK/MWh.

Vattenkraftens magasinivåer var normala för årstiden och tillgängligheten i nordisk kärnkraft var fortsatt hög efter ett kort stopp för en reparation av en ventil i Forsmark 2 under veckan.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	33,6	↓
Spotpris SE1 Luleå	32,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	32,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	32,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	33,6	↓
Terminspris NP mars	34,6	↓

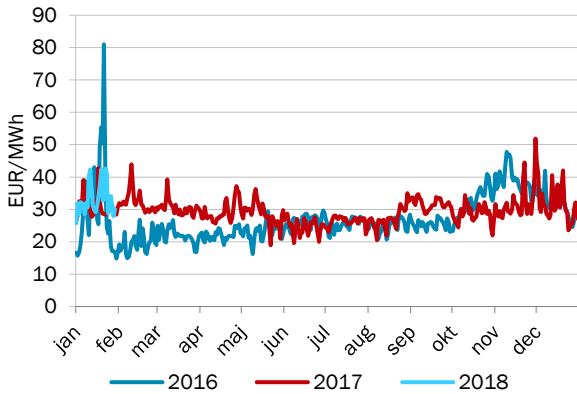
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,5 (-2,1)	↑
Nederbörd Norden, GWh	694 (530)	↑
Ingående magasin Norden	62% (63%)	↓
Ingående magasin Sverige	57% (60%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	96%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	95%	↓

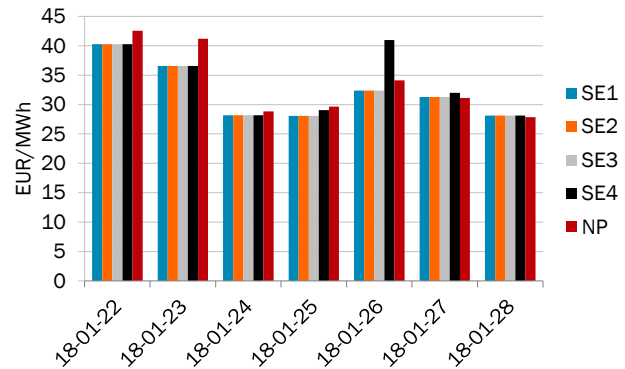
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



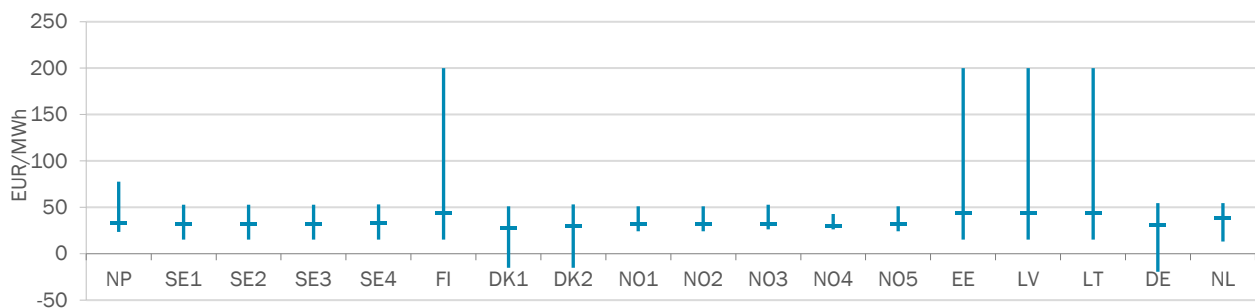
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 4	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	42,6	40,3	40,3	40,3	40,3	56,9	39,6	40,2	39,6	39,3	40,1	32,0	39,4	56,9	56,9	56,9	37,9	38,4
Tisdag	41,2	36,6	36,6	36,6	36,6	78,5	33,9	35,9	34,0	34,0	36,2	32,7	34,0	78,5	78,7	79,1	37,3	39,0
Onsdag	28,8	28,2	28,2	28,2	28,2	33,5	23,8	23,8	28,8	28,7	29,0	28,8	28,8	33,5	33,5	33,5	23,9	38,3
Torsdag	29,7	28,1	28,1	28,1	29,1	33,4	25,2	26,2	29,6	29,6	29,8	29,5	29,6	33,4	34,2	34,2	33,0	38,0
Fredag	34,1	32,4	32,4	32,4	41,0	42,1	34,2	41,0	32,4	32,4	32,4	30,1	32,4	42,1	42,1	42,1	45,2	45,1
Lördag	31,1	31,3	31,3	31,3	32,0	32,0	29,4	29,9	31,1	31,0	31,2	30,5	31,1	32,8	32,8	32,8	32,8	36,1
Söndag	27,9	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	10,3	11,2	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,2	28,2	28,2	5,1	32,5
Veckomedel	33,6	32,1	32,1	32,1	33,6	43,5	28,0	29,7	31,9	31,9	32,4	30,2	31,9	43,6	43,8	43,8	30,7	38,2
Förändring från vecka 3	-2%	-5%	-5%	-6%	-1%	13%	-15%	-11%	-6%	-5%	-3%	-6%	-5%	13%	10%	10%	-4%	-4%

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 4	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	77,7	52,7	52,7	52,7	53,2	200,0	51,1	53,2	51,1	51,1	52,7	43,0	51,1	200,0	200,0	200	54,7	54,7
Lägst	23,7	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	-15,0	-15,0	24,1	24,1	26,2	26,2	24,1	15,2	15,2	15,2	-19,4	13,2

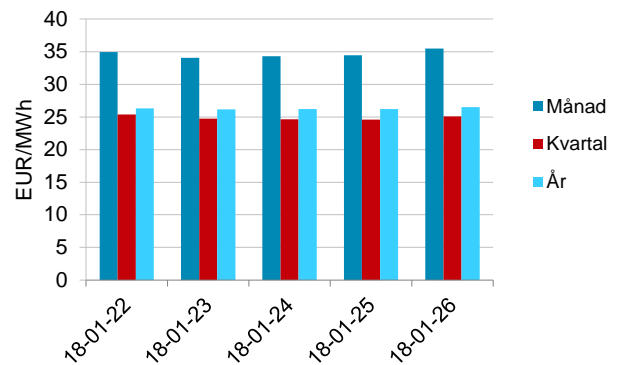
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 4	Kvartal 2		
	mars	kvartal 2	år 2019
Måndag	35,0	25,4	26,3
Tisdag	34,1	24,8	26,2
Onsdag	34,3	24,7	26,2
Torsdag	34,5	24,6	26,2
Fredag	35,5	25,1	26,5
Veckomedel	34,6	24,9	26,3
Förändring från vecka 3	0%	-2%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



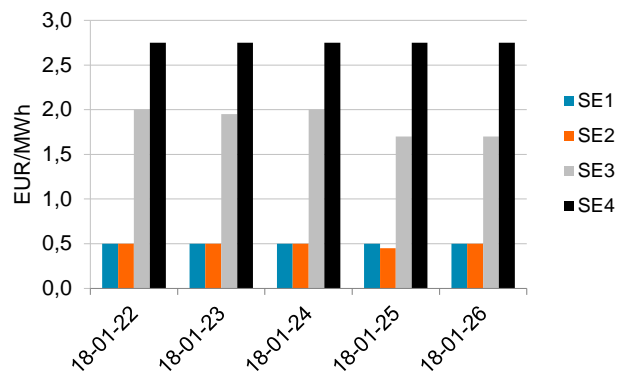
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 4	Kvartal 2 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,50	2,00	2,75
Tisdag	0,50	0,50	1,95	2,75
Onsdag	0,50	0,50	2,00	2,75
Torsdag	0,50	0,45	1,70	2,75
Fredag	0,50	0,50	1,70	2,75
Veckomedel	0,50	0,49	1,87	2,75
Förändring från vecka 3	0%	-2%	-10%	0%

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



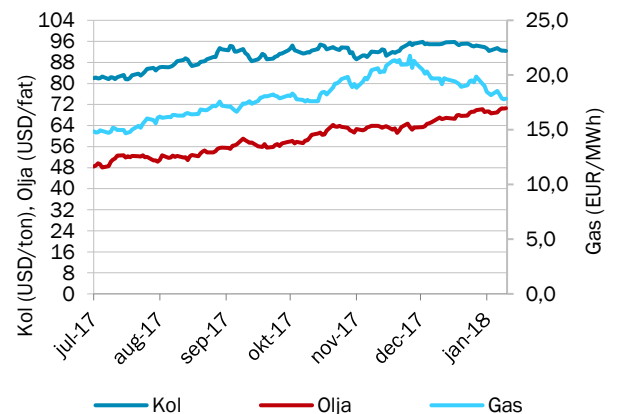
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 4	Kvartal 2 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	93,5	69,0	18,5
Tisdag	92,9	70,0	18,2
Onsdag	92,5	70,5	17,9
Torsdag	92,5	70,4	17,8
Fredag	92,4	70,5	17,9
Veckomedel	92,8	70,1	18,1
Förändring från vecka 3	0%	1%	-2%

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 4	Dec-18
Veckomedel	9,1
Förändring från vecka 3	10,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



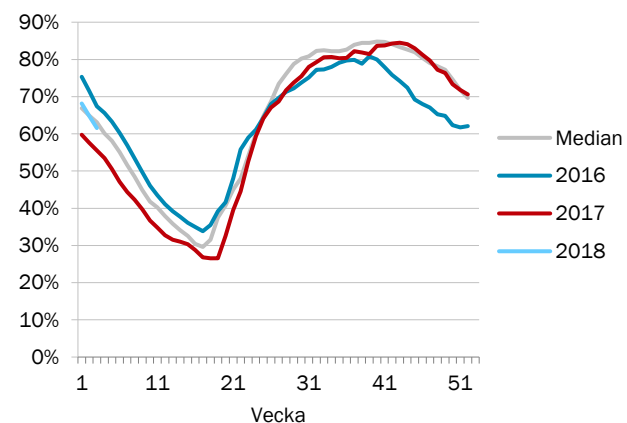
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 4	March-19
Veckomedel	76,7
Förändring från vecka 3	4,2%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

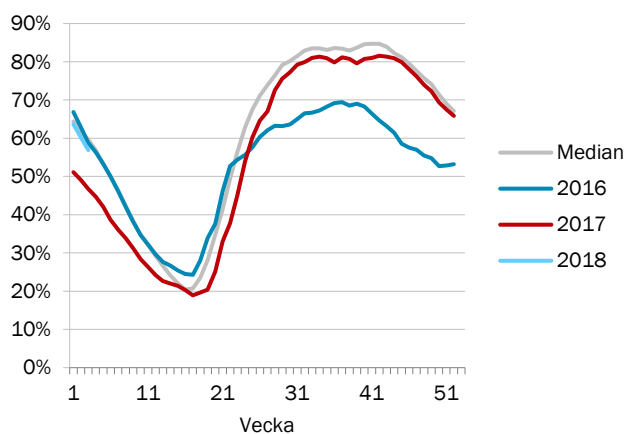
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	62%
Förändring från vecka 3	-3,27 %-enheter
Normal	63%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



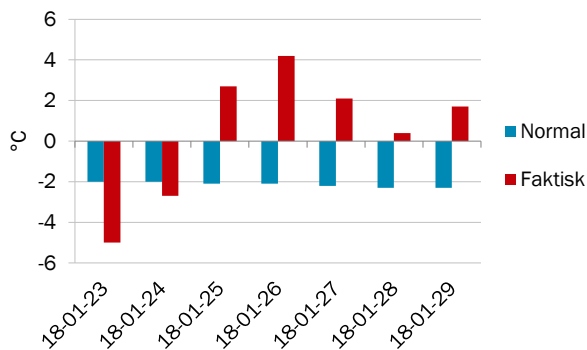
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	57%
Förändring från vecka 3	-3,33 %-enheter
Normal	60%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



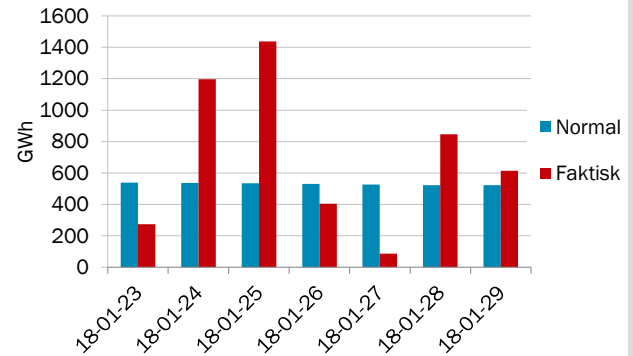
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 4	Temperatur
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 3	2,8
Normal temperatur	-2,1

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 4	Nederbörd
Veckomedel	694
Förändring från vecka 3	237
Normal nederbörd	530

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

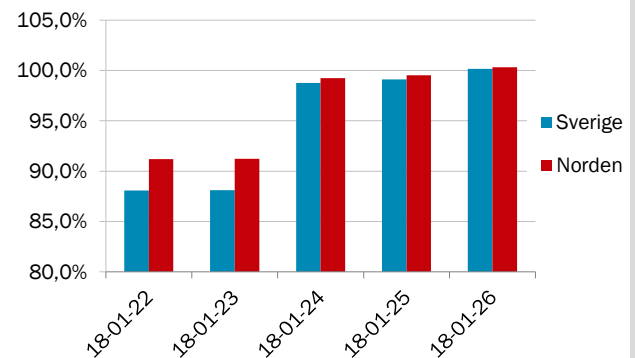
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 4	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 3
Norden	96%	10 972	-3,7%
Sverige	95%	8 180	-4,8%
Forsmark 1	101%	997	
Forsmark 2	52%	587	
Forsmark 3	101%	1 179	
Oskarshamn 3	104%	1 449	
Ringhals 1	100%	883	
Ringhals 2	100%	906	
Ringhals 3	101%	1 072	
Ringhals 4	100%	1 107	
Finland	101%	2 792	-0,1%
Olkiluoto 1	101%	887	
Olkiluoto 2	102%	894	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

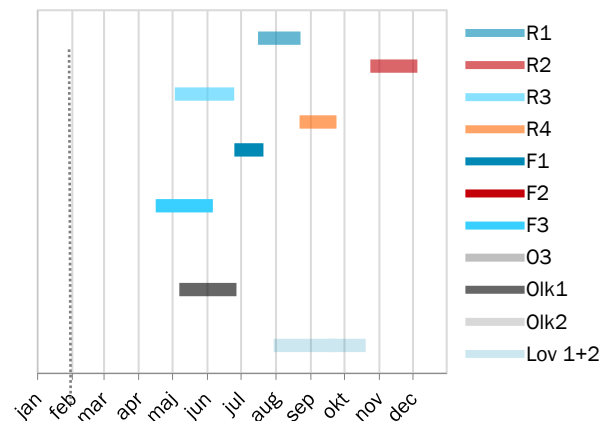
Kommentar:

F2 kom tillbaka i full produktion under veckan efter en ventilreparation.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



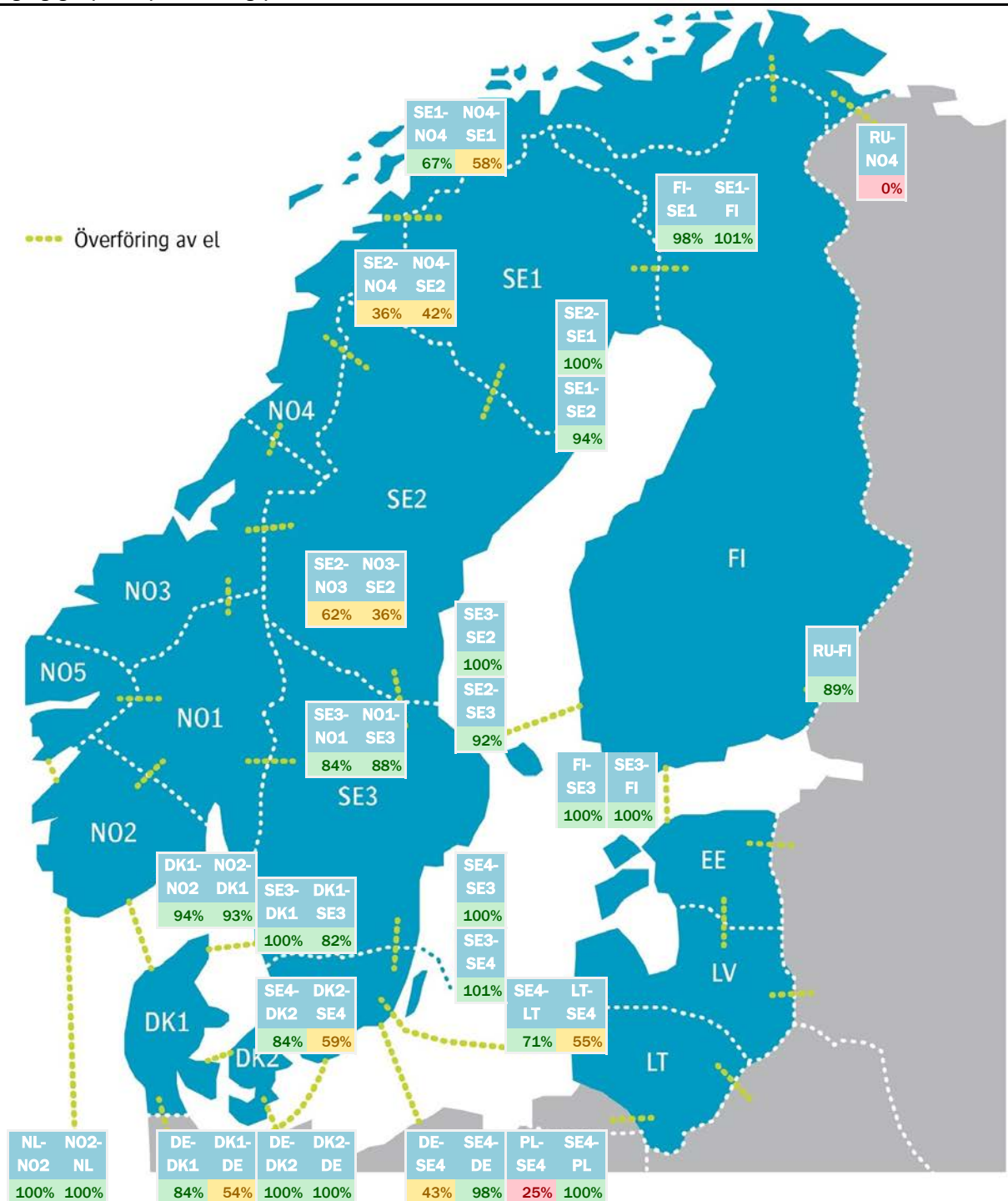
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



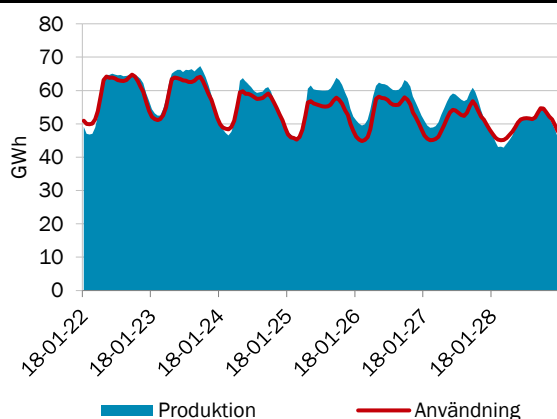
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	967	585	603	600	1300	0	1525	680	1090	1519	1200	402	619	107	1767	500	3100	6750	5361	
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	1263	600	262	150	-	-	1532	609	1004	1081	1200	405	600	105	1895	388	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

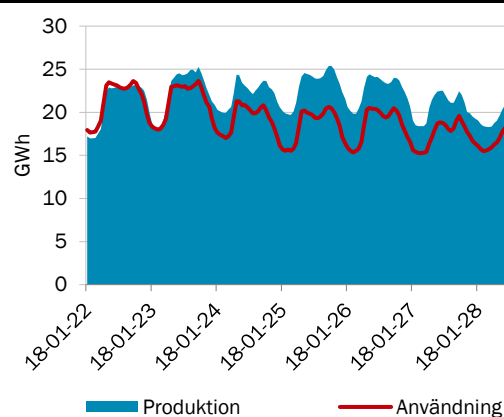
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 4	Produktion	Användning
Veckomedel	9463	9105
Förändring från vecka 3	-1,4%	-3,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



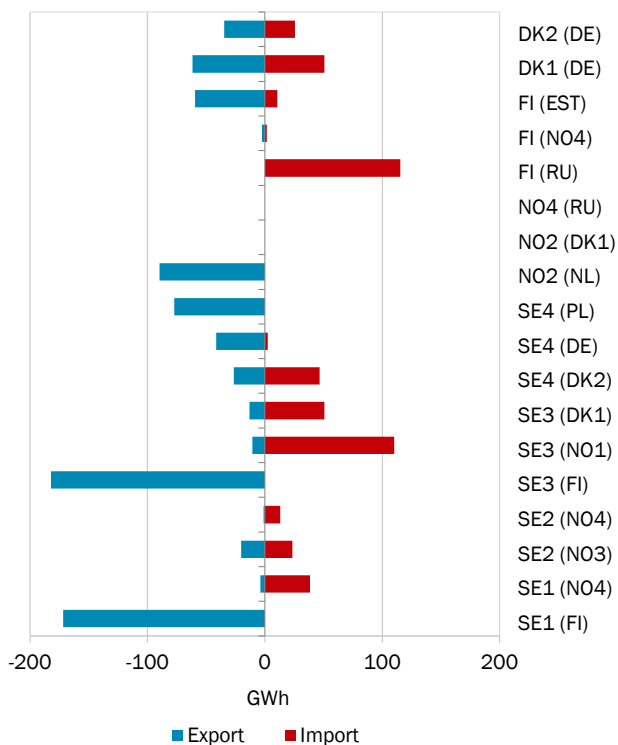
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 4	Produktion	Användning
Veckomedel	3654	3204
Förändring från vecka 3	-1,6%	-4,9%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 4	Import	Export	Netto
Danmark	116	-194	-77
Finland	482	-62	420
Norge	38	-452	-414
Sverige	285	-548	-263

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

Vecka 4	Import	Export	Netto
Estland	11	-59	-49
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-90	-90
Polen	0	-77	-77
Ryssland	116	0	116
Tyskland	79	-138	-59
Total	205	-364	-159

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)