

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

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 20 år 2017

Lägre spotpriser då vårfloden startar

Systempriset var i genomsnitt 26,9 EUR/MWh under veckan vilket är 16 procent lägre än föregående vecka. De svenska spotpriserna minskade med 13 procent jämfört med föregående vecka och var i genomsnitt 28,1 EUR/MWh för samtliga elområden utom SE4 som var 28,3 EUR/MWh.

En anledning till lägre spotpriser är högre temperaturer och att snösmältningen har startat. Sveriges magasinnivå steg med 1 procentenhet och Nordens magasinnivå var oförändrad från förra veckan. Nivåerna i de nordiska vattenmagasinen var vid ingången av veckan 27 procent vilket är 11 procentenheter under det normala. Den stora skillnaden beror på att vårfloden normalt brukar ha fyllt ut magasinen mer vid denna tid på året.

Terminspriserna för el sjönk också något från föregående vecka. Nästkommande månad handlades för 23,4 EUR/MWh som ett veckomedel medan nästkommande kvartal och år handlades 23,2 respektive 22,9 EUR/MWh.

Bränslepriserna för kol och olja och gas steg under veckan med tre procent och handlades i genomsnitt för 73,9 USD/ton respektive 52,4 USD/fat. Priset på gas var i det närmaste oförändrat jämfört med föregående vecka på 15,5 EUR/MWh.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft var 84 procent under veckan. Ringhals 1 och Olkiluoto 2 är i revision och väntas åter i drift den 3 respektive 19 juni.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	26,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	28,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	28,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	28,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	28,3	↓
Terminspris NP juni	23,4	↓

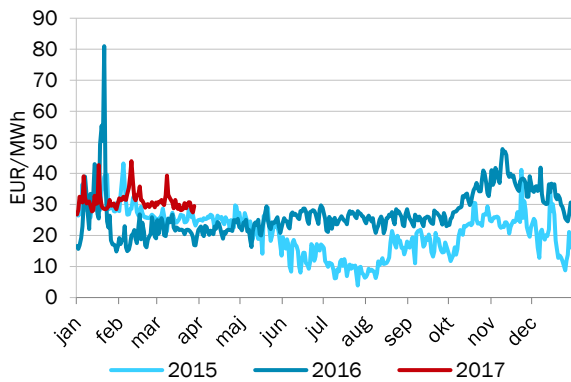
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,3	(10,7)	↑
Nederbörd Norden, GWh	625	(350)	↑
Ingående magasin Norden	27%	(38%)	↓
Ingående magasin Sverige	20%	(28%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	84%		↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	88%		↓

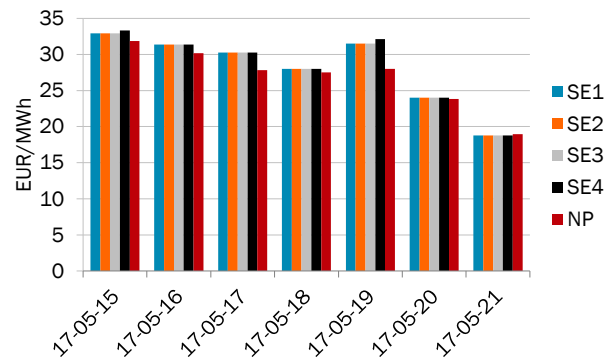
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



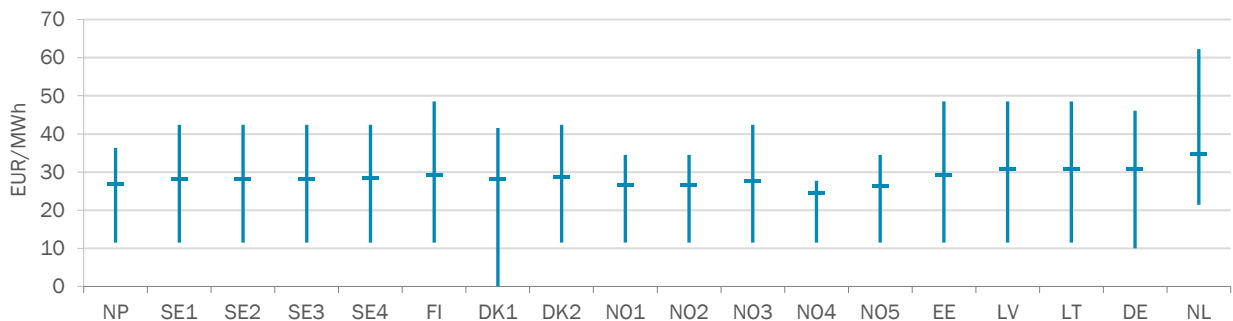
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 20	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	31,9	32,9	32,9	32,9	33,3	33,5	32,8	33,3	31,5	31,5	31,8	26,6	31,5	33,5	34,1	34,1	36,4	36,4
Tisdag	30,2	31,4	31,4	31,4	31,4	34,1	30,1	31,4	29,9	29,9	31,4	26,1	29,9	34,1	34,3	34,3	34,2	35,2
Onsdag	27,9	30,3	30,3	30,3	30,3	30,4	30,3	30,3	27,2	27,2	27,7	25,7	27,2	30,4	33,3	33,3	32,5	34,9
Torsdag	27,5	28,0	28,0	28,0	28,0	32,4	26,9	28,5	27,1	27,1	28,0	25,0	27,0	32,4	34,1	34,1	32,7	39,7
Fredag	28,0	31,5	31,5	31,5	32,1	31,5	32,2	32,2	27,1	27,1	31,5	25,8	26,6	31,5	33,0	33,0	34,5	34,7
Lördag	23,8	24,0	24,0	24,0	24,0	24,1	24,0	24,1	23,8	23,8	24,0	23,7	23,8	24,1	28,3	28,3	26,5	30,8
Söndag	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	19,2	20,6	20,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	19,2	19,2	19,2	18,8	31,8
Veckomedel	26,9	28,1	28,1	28,1	28,3	29,3	28,1	28,7	26,5	26,5	27,6	24,5	26,4	29,3	30,9	30,9	30,8	34,8
Förändring från vecka 19	-16%	-13%	-13%	-13%	-13%	-10%	-14%	-12%	-16%	-16%	-15%	-15%	-16%	-10%	-7%	-7%	-11%	-5%

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 20	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,3	42,4	42,4	42,4	42,4	48,5	41,6	42,4	34,5	34,5	42,4	27,7	34,5	48,5	48,5	48,5	46,1	62,3
Lägst	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	0,1	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	10,0	21,4

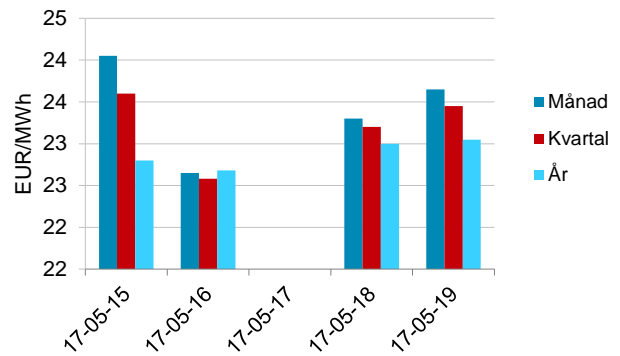
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 20	juni	kvartal 3	år 2018
Måndag	24,1	23,6	22,8
Tisdag	22,7	22,6	22,7
Onsdag	-	-	-
Torsdag	23,3	23,2	23,0
Fredag	23,7	23,5	23,1
Veckomedel	23,4	23,2	22,9
Förändring från vecka 19	-3%	-2%	-0,5%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



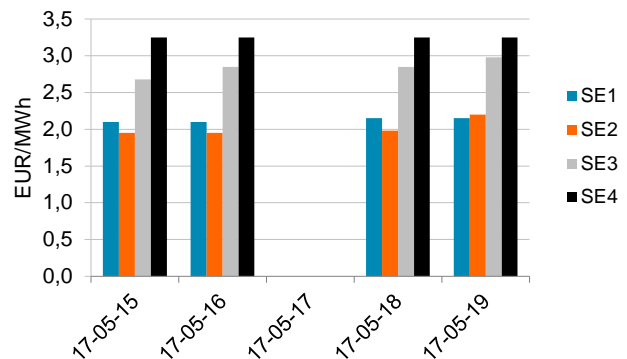
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 20	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,10	1,95	2,68	3,25
Tisdag	2,10	1,95	2,85	3,25
Onsdag	-	-	-	-
Torsdag	2,15	1,98	2,85	3,25
Fredag	2,15	2,20	2,98	3,25
Veckomedel	2,13	2,02	2,84	3,25
Förändring från vecka 19	5%	3%	3%	1%

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



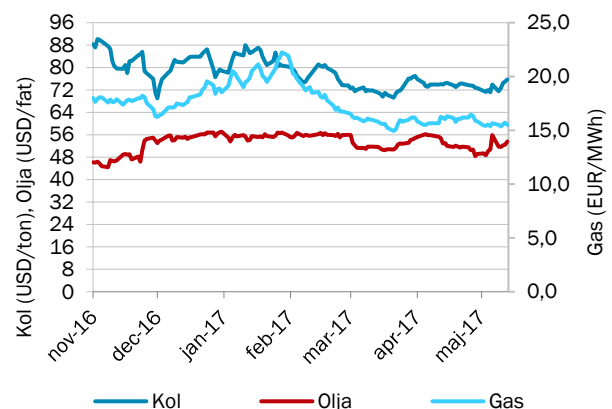
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 20	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	71,5	51,8	15,5
Tisdag	72,7	51,7	15,3
Onsdag	74,5	52,2	15,6
Torsdag	74,9	52,5	15,7
Fredag	75,7	53,6	15,5
Veckomedel	73,9	52,4	15,5
Förändring från vecka 19	3%	3%	0,2%

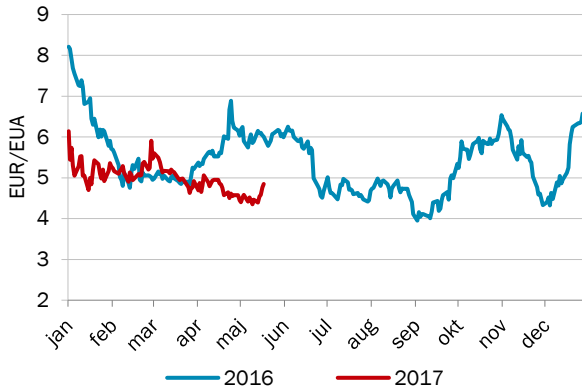
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



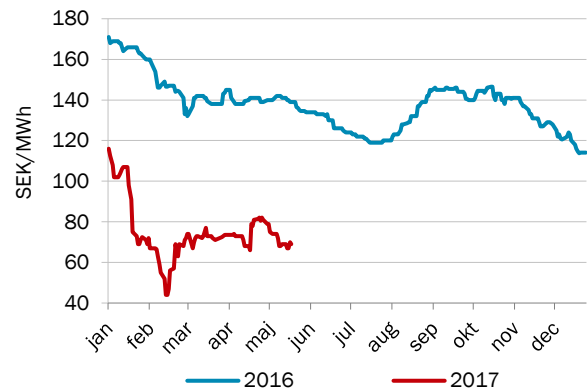
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 20	Dec-17
Veckomedel	4,6
Förändring från vecka 19	4,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



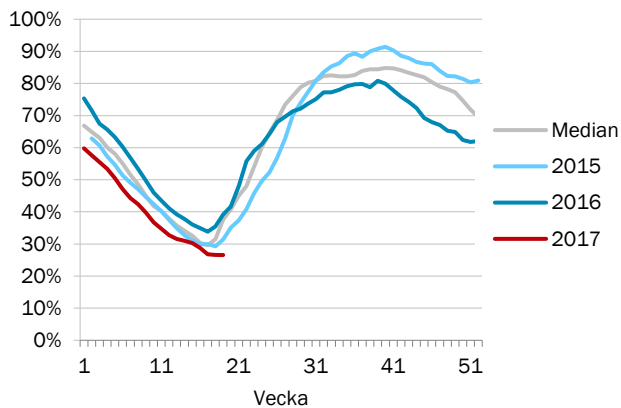
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 20	March-18
Veckomedel	68,4
Förändring från vecka 19	-2,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

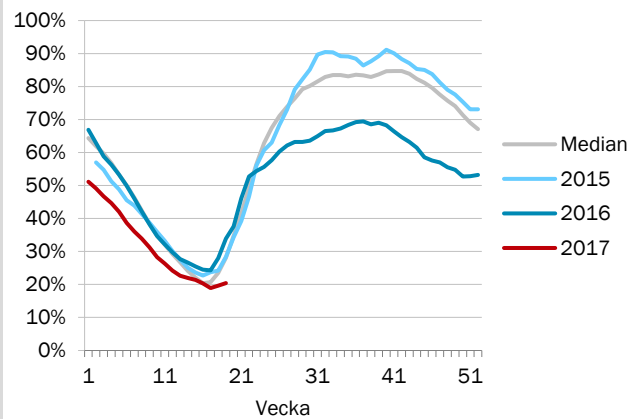
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 20	
Magasinfullnadsgrad	27%
Förändring från vecka 19	-0,01 %-enheter
Normal	38%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



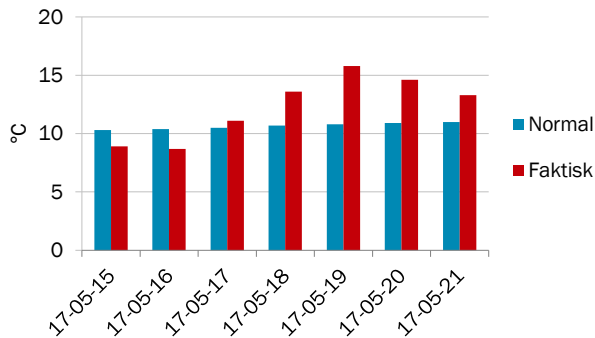
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 20	
Magasinfullnadsgrad	20%
Förändring från vecka 19	0,77 %-enheter
Normal	28%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



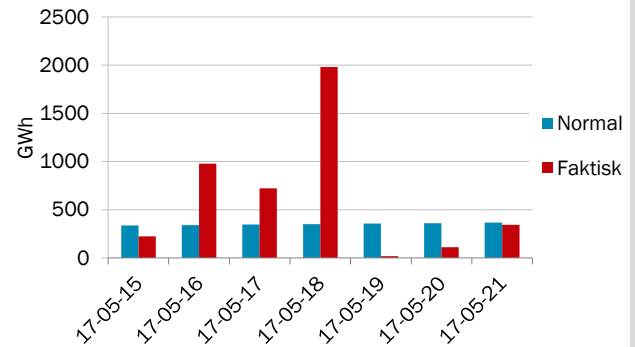
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 20	Temperatur
Veckomedel	12,3
Förändring från vecka 19	6,4
Normal temperatur	10,7

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 20	Nederbörd
Veckomedel	625
Förändring från vecka 19	457
Normal nederbörd	350

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 20	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 19
Norden	84%	9 903	-5,9%
Sverige	88%	8 024	-1,2%
Forsmark 1	99%	978	
Forsmark 2	100%	1 115	
Forsmark 3	78%	914	
Oskarshamn 1	88%	417	
Oskarshamn 3	102%	1 434	
Ringhals 1	18%	157	
Ringhals 2	99%	896	
Ringhals 3	94%	996	
Ringhals 4	97%	1 078	
Finland	68%	1 879	-21,8%
Olkiluoto 1	98%	863	
Olkiluoto 2	20%	178	
Loviisa 1 och 2	101%	998	

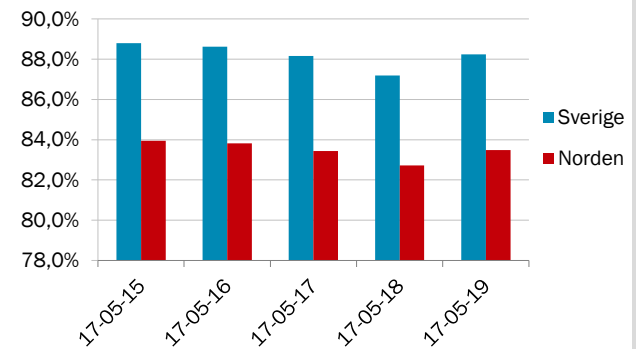
Kommentar:

Ringhals 1 är på årlig revision och väntas åter i drift 3 juni.

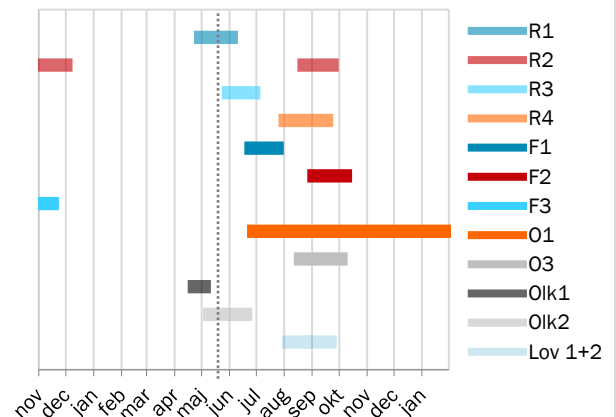
Olkiluoto 2 är på årlig revision och väntas åter i drift 19 juni.

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



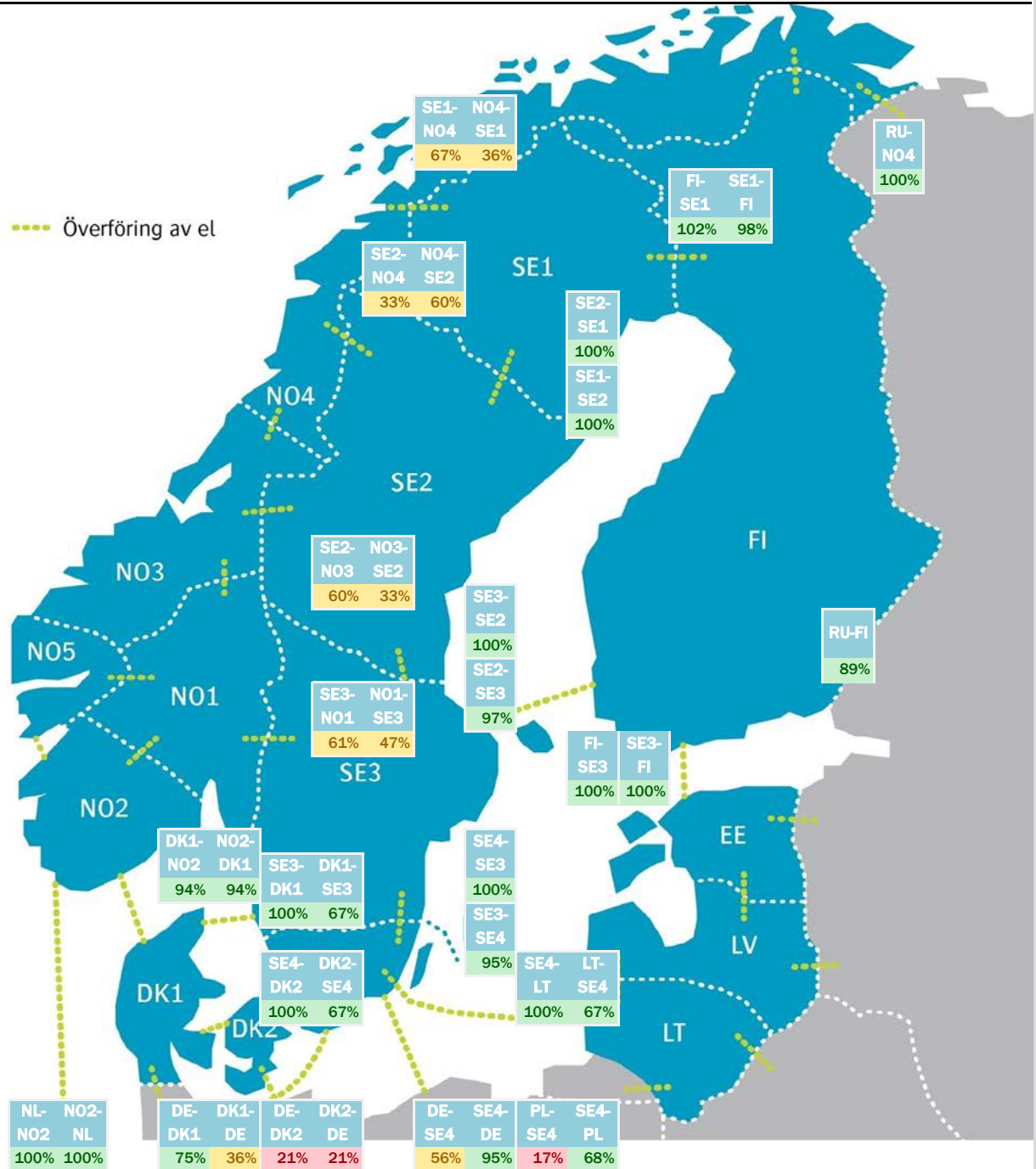
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



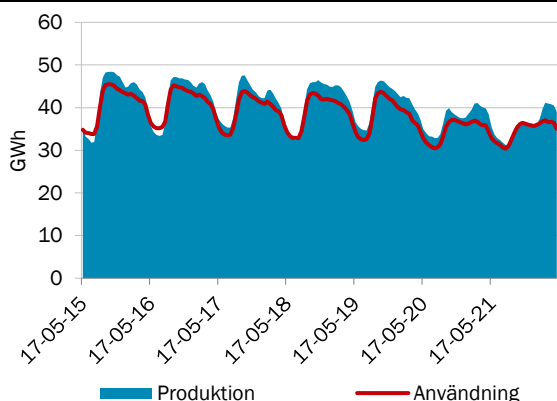
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02	DK1- DK1	DK2- DK2	SE4- SE4	SE4- SE4	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 20	N02	DE	DE	DE	PL	FI	N04	DK1	DK1	DK2	FI	FI	N04	N03	N04	N01	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	723	636	125	581	405	1300	56	1532	680	1300	1477	1200	400	600	100	1287	700	3300	7085	5023	
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	1121	129	344	102	-	-	1532	498	1143	1123	1200	250	600	150	1015	471	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

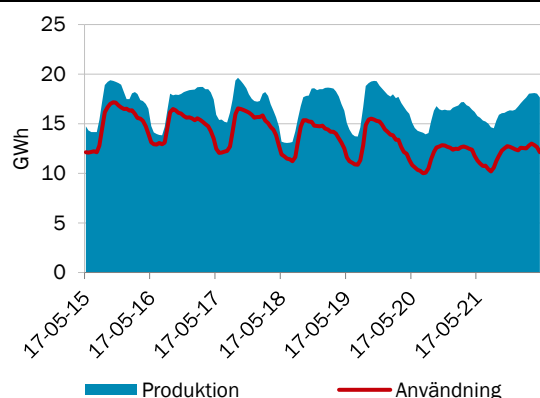
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 20	Produktion	Användning
Veckomedel	6779	6427
Förändring från vecka 19	-5,3%	-8,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



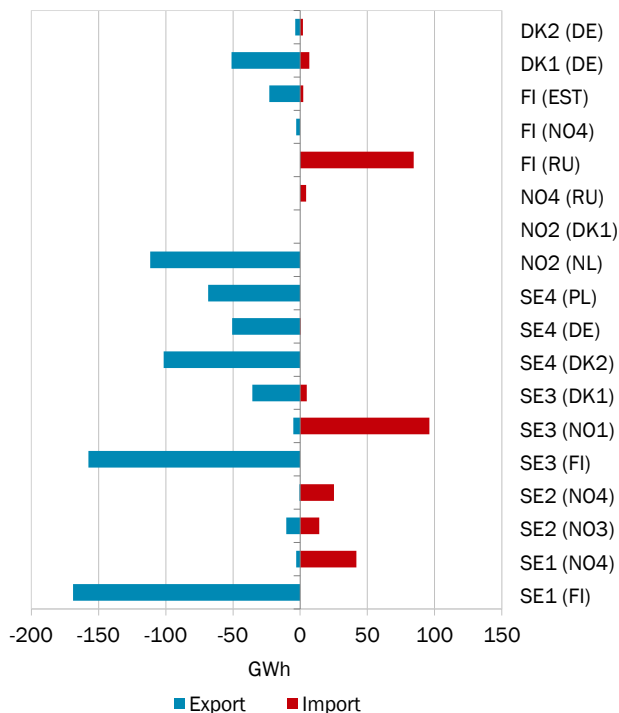
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 20	Produktion	Användning
Veckomedel	2822	2285
Förändring från vecka 19	-1,4%	-11,3%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 20	Import	Export	Netto
Danmark	146	-60	86
Finland	413	-26	387
Norge	26	-464	-437
Sverige	183	-602	-419

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

Vecka 20	Import	Export	Netto
Estland	2	-23	-21
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-112	-112
Polen	0	-68	-68
Ryssland	89	0	89
Tyskland	9	-105	-96
Total	100	-308	-208

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)