

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

© Copyright: Esstbild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 21 år 2017

Sol och vatten bidrog till att elpriset fortsatte ner

Systempriset gick i genomsnitt ner med 5 procent och var i veckomedel 25,5 EUR/MWh. Främst berodde den genomsnittliga prisnedgången på den pågående vårfloden samtidigt som det varma vädret gjorde att elanvändningen minskade. I Danmark, Finland och de baltiska länderna gick dock spotpriset upp från föregående vecka.

I Sverige varierade prisbilden något mellan söder och norr när priset i SE1 och SE2 i genomsnitt sjönk 4 procent medan priset i SE4 sjönk 3 procent och därmed låg några Eurocent högre. Det högre priset i SE4 kan förklaras av att priserna i Danmark var något och högre och utbytet däremellan.

I Norden och Sverige steg magasinnivå med 6 respektive 4,7 procentenheter, vilket visar att vårfloden nu är igång i både Sverige och Norge. Nivåerna i de nordiska vattenmagasinen var vid ingången av veckan 33 procent.

Priserna på terminsmarknaden gick däremot upp från föregående vecka. Uppgången berodde till del på ökat bränslepris för kol. Nästkommande kvartal handlades till 23,9 EUR/MWh som veckomedel.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft var 84 procent respektive 80 procent under veckan. Ringhals 1 och Olkiluoto 2 är i revision och väntas åter i drift den 3:e respektive 19:e juni.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	25,5	↓
Spotpris SE1 Luleå	26,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	26,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	27,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	27,4	↓
Terminspris NP juni	24,4	↑

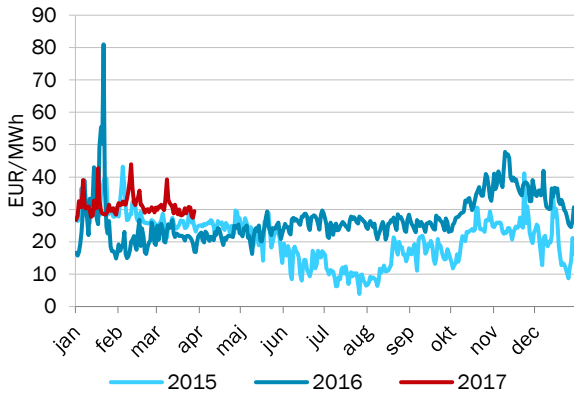
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,4 (11,6)	↑
Nederbörd Norden, GWh	158 (393)	↓
Ingående magasin Norden	33% (41%)	↑
Ingående magasin Sverige	25% (35%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	80%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↓

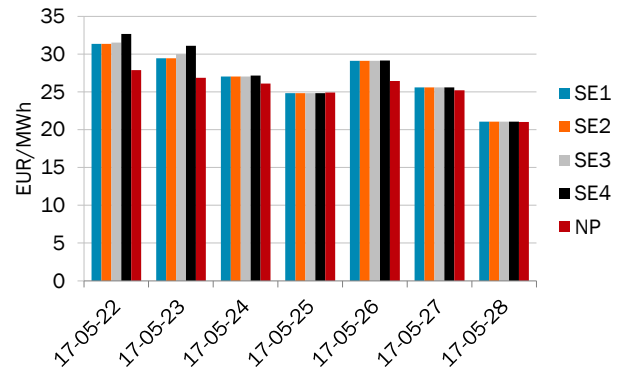
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



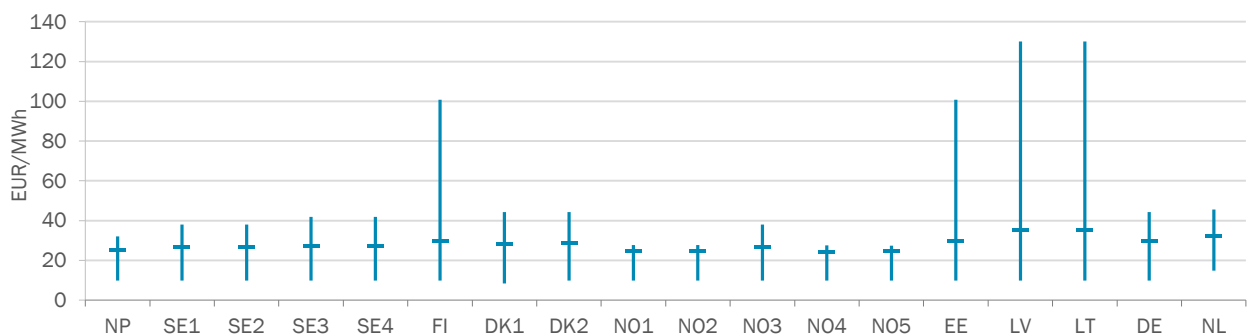
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 21	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,9	31,4	31,4	31,5	32,7	35,0	35,0	35,0	25,9	25,9	31,4	25,9	25,9	35,0	36,1	36,1	36,1	36,1
Tisdag	26,9	29,5	29,5	30,0	31,1	31,1	32,4	33,1	25,7	25,7	29,0	25,7	25,7	31,1	39,1	39,1	33,5	34,1
Onsdag	26,1	27,0	27,0	27,0	27,2	35,9	26,4	27,2	25,4	25,4	26,9	24,6	25,2	35,9	39,5	39,5	32,2	33,6
Torsdag	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	26,3	24,8	25,0	24,8	24,8	24,9	24,3	24,8	26,3	37,7	37,7	27,9	29,6
Fredag	26,5	29,1	29,1	29,1	29,2	29,1	31,9	31,9	25,7	25,7	28,8	24,6	25,6	29,1	41,6	41,6	32,5	32,8
Lördag	25,2	25,6	25,6	25,6	25,6	28,8	27,2	27,4	25,1	25,1	25,6	24,4	24,8	28,8	31,1	31,1	27,0	30,7
Söndag	21,0	21,1	21,1	21,1	21,1	21,2	20,1	21,6	21,1	21,1	21,1	20,9	21,0	21,2	21,2	21,2	20,4	30,2
Veckomedel	25,5	26,9	26,9	27,0	27,4	29,6	28,3	28,7	24,8	24,8	26,8	24,3	24,7	29,6	35,2	35,2	29,9	32,4
Förändring från vecka 20	-5%	-4%	-4%	-4%	-3%	1%	1%	0%	-6%	-6%	-3%	-1%	-6%	1%	14%	14%	-3%	-7%

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 21	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	32,1	38,1	38,1	41,9	41,9	100,9	44,4	44,4	27,7	27,7	38,1	27,5	27,4	100,9	130,0	130,0	44,4	45,6
Lägst	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	8,4	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	14,8

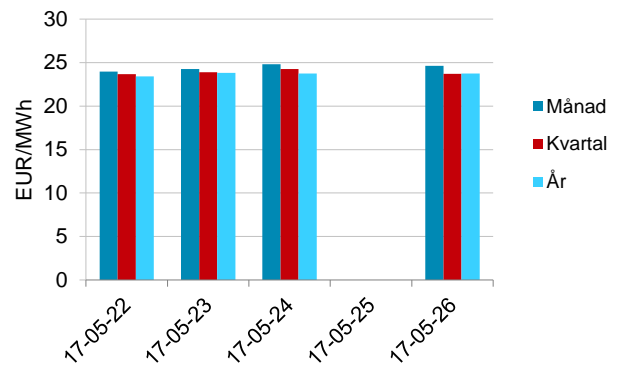
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 21	juni	kvartal 3	år 2018
Måndag	24,0	23,7	23,4
Tisdag	24,3	23,9	23,8
Onsdag	24,8	24,3	23,8
Torsdag	-	-	-
Fredag	24,6	23,7	23,8
Veckomedel	24,4	23,9	23,7
Förändring från vecka 20	4%	3%	3,5%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



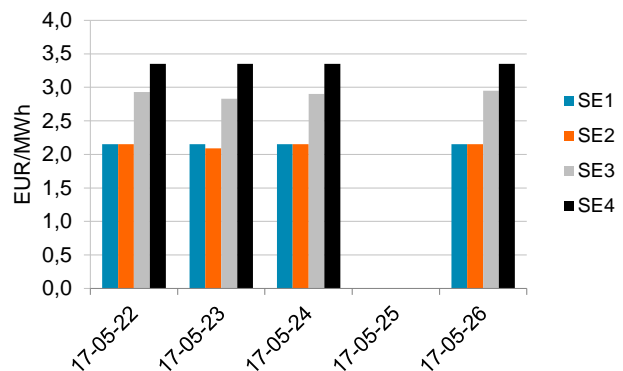
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 21	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,15	2,15	2,93	3,35
Tisdag	2,15	2,09	2,83	3,35
Onsdag	2,15	2,15	2,90	3,35
Torsdag	-	-	-	-
Fredag	2,15	2,15	2,95	3,35
Veckomedel	2,15	2,14	2,90	3,35
Förändring från vecka 20	1%	6%	2%	3%

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



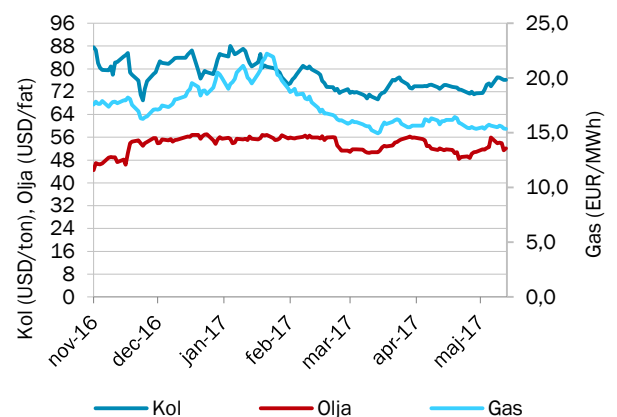
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 21	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	77,0	53,9	15,5
Tisdag	76,9	54,2	15,6
Onsdag	76,5	54,0	15,5
Torsdag	76,2	51,5	15,4
Fredag	76,2	52,2	15,4
Veckomedel	76,5	53,1	15,5
Förändring från vecka 20	4%	1%	-0,5%

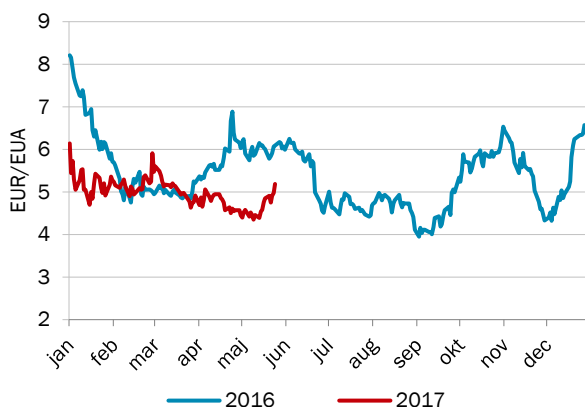
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



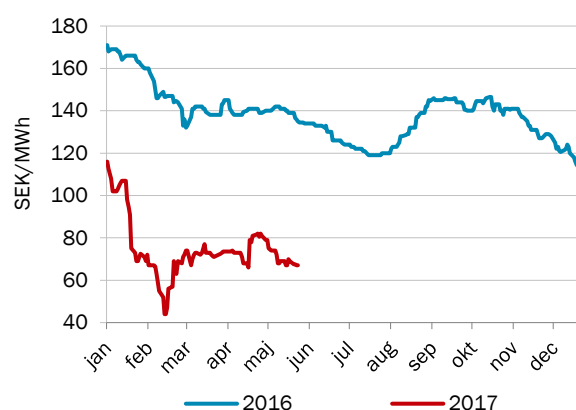
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 21	Dec-17
Veckomedel	4,9
Förändring från vecka 20	7,0%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



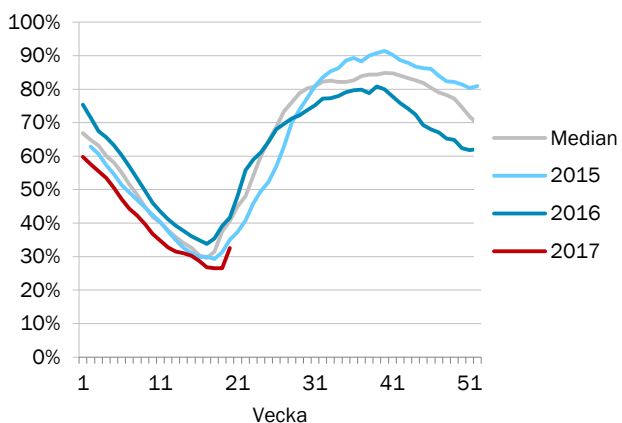
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 21	March-18
Veckomedel	67,3
Förändring från vecka 20	-1,7%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

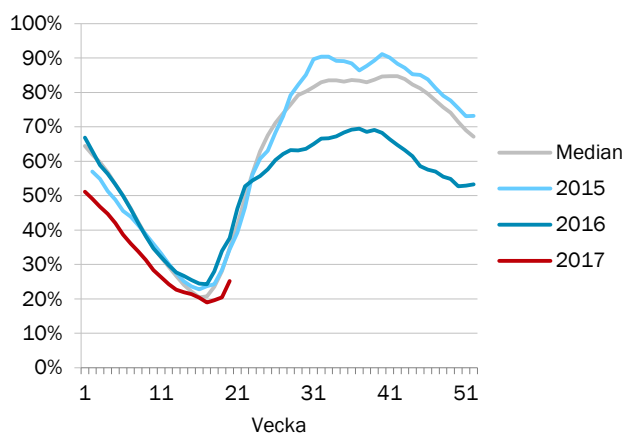
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 21	
Magasinfullnadsgrad	33%
Förändring från vecka 20	6,03 %-enheter
Normal	41%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



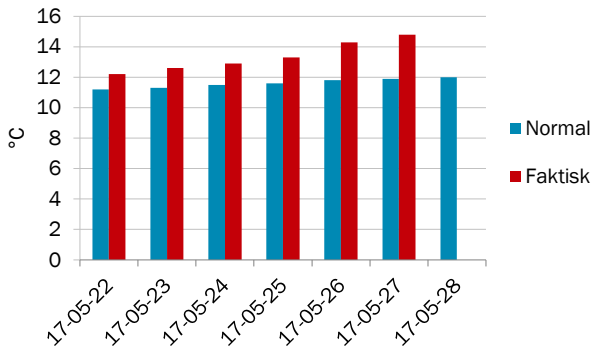
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 21	
Magasinfullnadsgrad	25%
Förändring från vecka 20	4,75 %-enheter
Normal	35%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



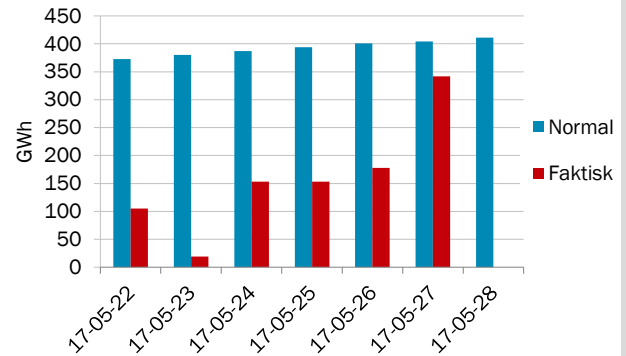
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 21	Temperatur
Veckomedel	13,4
Förändring från vecka 20	1,1
Normal temperatur	11,6

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 21	Nederbörd
Veckomedel	158
Förändring från vecka 20	-467
Normal nederbörd	393

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

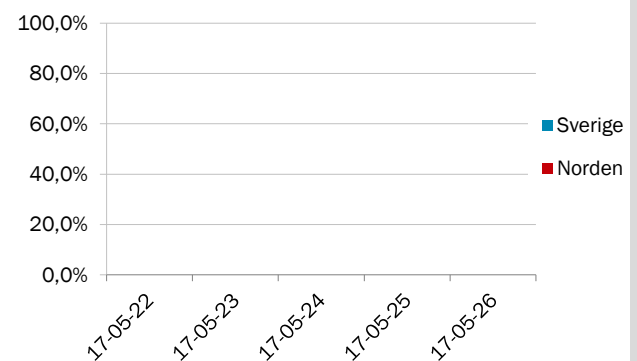
Vecka 21	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 20
Norden	80%	9 523	-3,8%
Sverige	84%	7 649	-4,7%
Forsmark 1	96%	943	
Forsmark 2	99%	1 108	
Forsmark 3	49%	575	
Oskarshamn 1	86%	409	
Oskarshamn 3	102%	1 432	
Ringhals 1	22%	196	
Ringhals 2	95%	861	
Ringhals 3	93%	988	
Ringhals 4	97%	1 078	
Finland	68%	1 874	-0,2%
Olkiluoto 1	97%	854	
Olkiluoto 2	25%	223	
Loviisa 1 och 2	101%	999	

Kommentar:

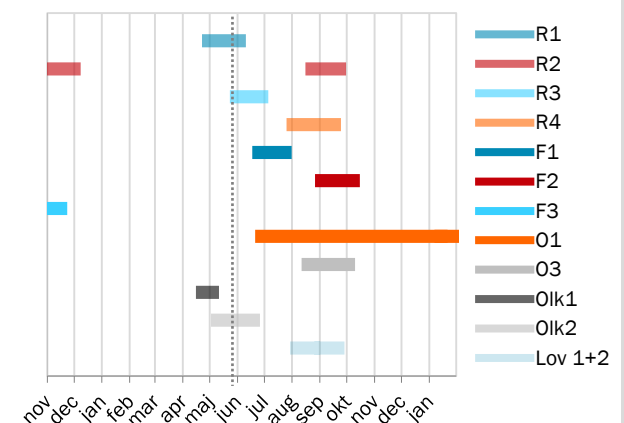
Ringhals 1 och Olkiluoto 2 är under årlig revision och väntas åter i drift 3 respektive 19 juni.
Forsmark 3 är offline på grund av bränsleläckage och väntas åter 1 juni.

Den faktiska produktionskapaciteten varierar av t.ex. förändringar i vattentemperaturer. Därför kan reaktoreffekterna överstiga 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



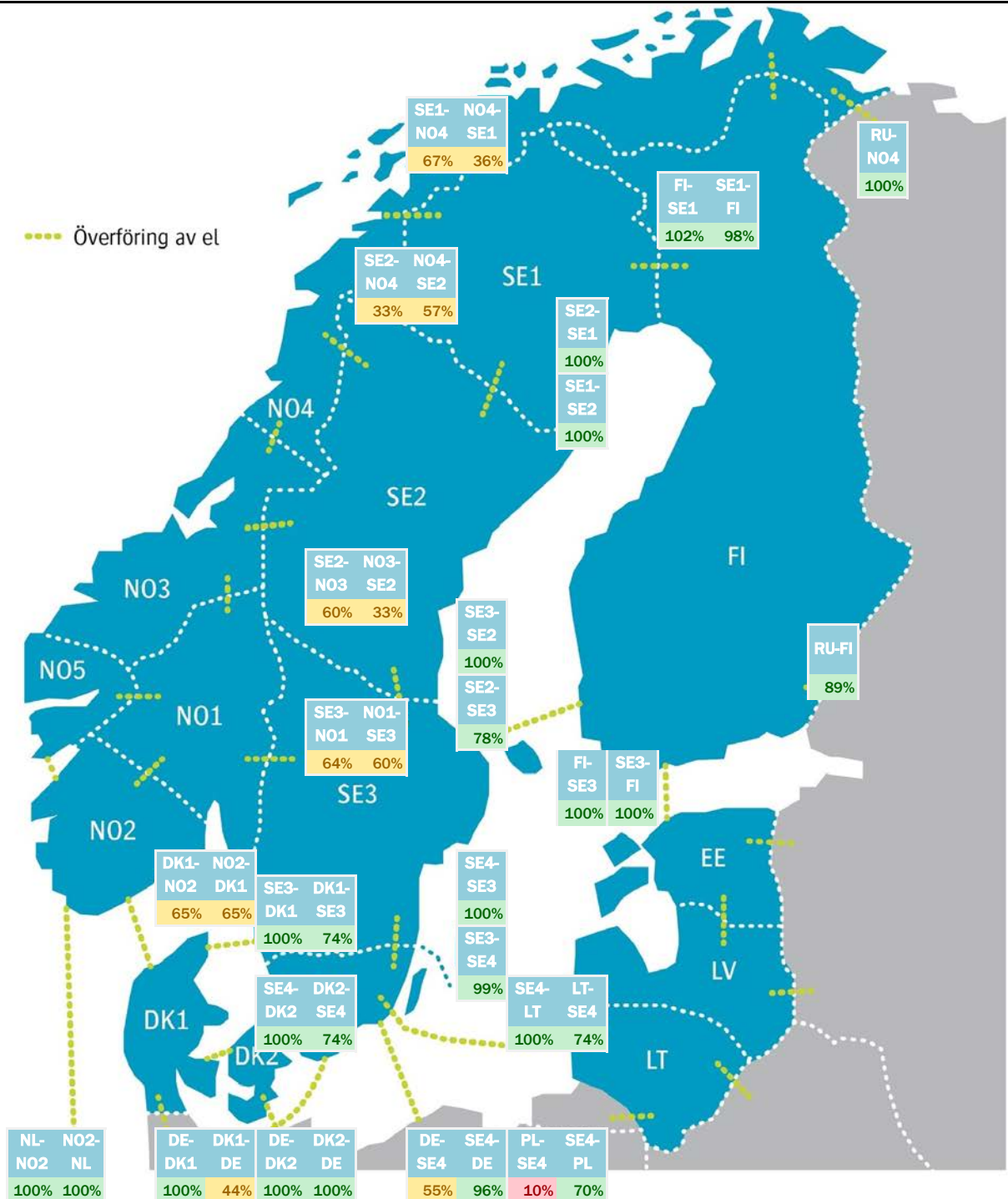
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



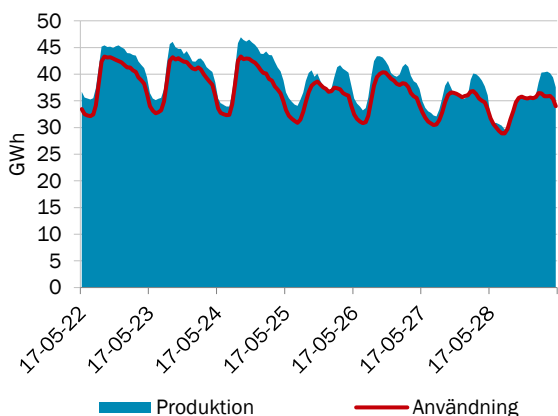
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	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	SE4-PL	RU-NO4	FI-SE1	SE1-FI	RU-FI	FI-SE3	SE3-FI	DK1-NO2	NO2-DK1	DE-DK1	DK1-DE	DE-DK2	DK2-DE	DE-SE4	SE4-DE	PL-SE4	SE4-PL				
Vecka 21	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	PL	NO4	SE1	SE1	FI	SE3	FI	NO2	NO2	DE	DE	DK2	DE	SE4	DE	PL	PL				
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	
Tillgänglig	723	778	585	593	422	1300	56	1056	680	1300	1477	1200	400	600	100	1340	700	3300	5721	5222																					
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	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	
Tillgänglig	723	1499	600	337	59	-	-	1056	551	1265	1123	1200	250	600	143	1297	521	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

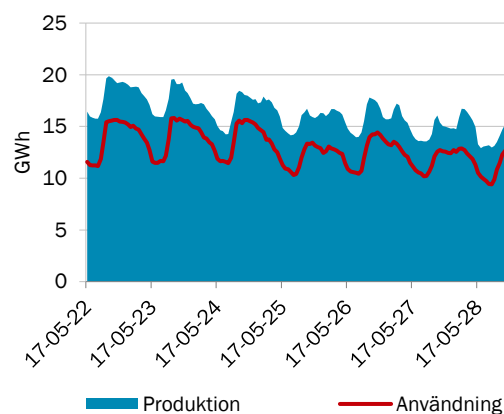
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 21	Produktion	Användning
Veckomedel	6554	6148
Förändring från vecka 20	-3,3%	-4,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



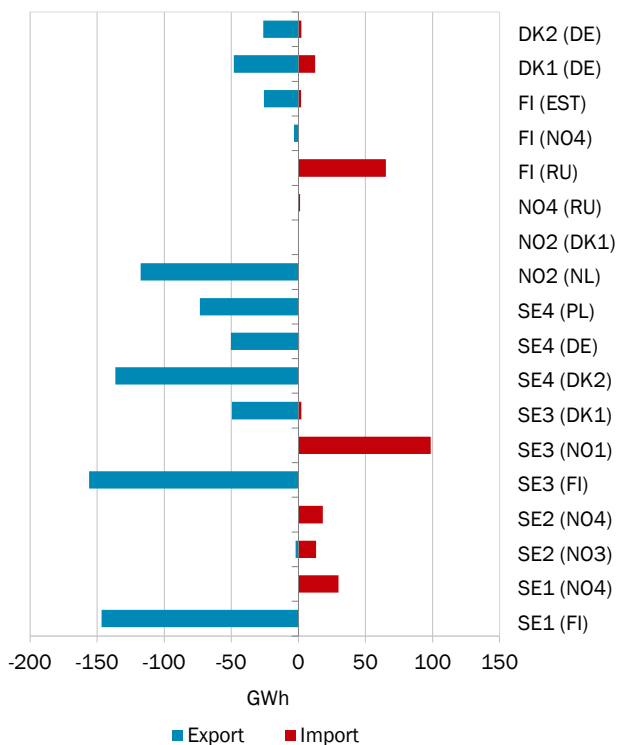
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 21	Produktion	Användning
Veckomedel	2730	2157
Förändring från vecka 20	-3,2%	-5,6%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 21	Import	Export	Netto
Danmark	201	-76	124
Finland	370	-29	341
Norge	7	-435	-428
Sverige	162	-615	-453

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

Vecka 21	Import	Export	Netto
Estland	2	-26	-24
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-118	-118
Polen	0	-73	-73
Ryssland	66	0	66
Tyskland	15	-125	-110
Total	83	-342	-258

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)