

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 42 år 2017

Lägre spotpriser under veckan

Systempriset minskade under veckan och hamnade på veckomedlet 29,3 EUR/MWh, vilket är 3 procent lägre än under vecka 41. För SE3 och SE4 minskade de genomsnittliga spotpriserna mest med 9 respektive 3 procent.

Under veckan var högsta timpriset 83 EUR/MWh i SE3, SE4, FI, DK1, DK2, EE, LV, LT och DE. NL nådde 88,9 EUR/MWh. Lägsta timpriset hade DK1 med 0,1 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år ökade under veckan med 5, 3 respektive 3 procent. Priserna var i genomsnitt 30,2 EUR/MWh för november, 32,4 för kvartal 1 2018 respektive 27,5 för 2018. EPAD-priserna för kvartal 1 2018 för SE1-SE3 förändrades under veckan med mellan -10 och -2 procent och var oförändrad för SE4.

Bränslepriserna för kol och olja ökade något under veckan och handlades i genomsnitt för 93,1 USD/ton respektive 57,8 USD/fat. Priset på utsläppsrätter och elcertifikat steg med 3,7 respektive 11,2 procent och handlades för i genomsnitt 7,6 EUR/EUA och 76,2 SEK/MWh.

De ingående magasinnivåerna i Sverige och Norden ligger fortsatt strax under normalnivåer. Tillgängligheten i kärnkraften ökade under veckan efter att de sista årliga revisionerna har avslutats och reaktorer är på väg mot full drift igen.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	29,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	31,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	34,6	↓
Terminspris NP november	30,2	↑

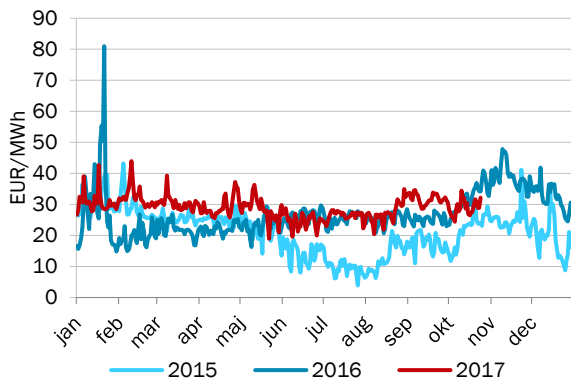
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	7,4 (6,0)	↓
Nederbörd Norden, GWh	482 (575)	↓
Ingående magasin Norden	84% (85%)	↑
Ingående magasin Sverige	81% (85%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	68%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	63%	↑

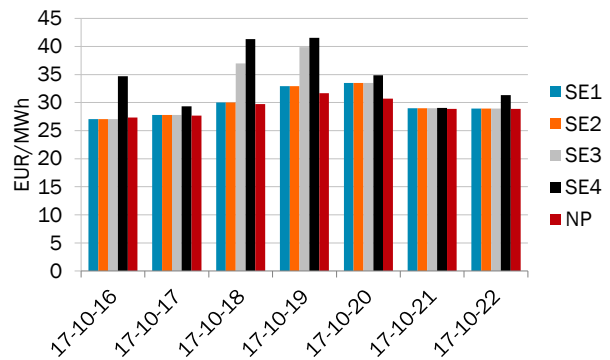
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



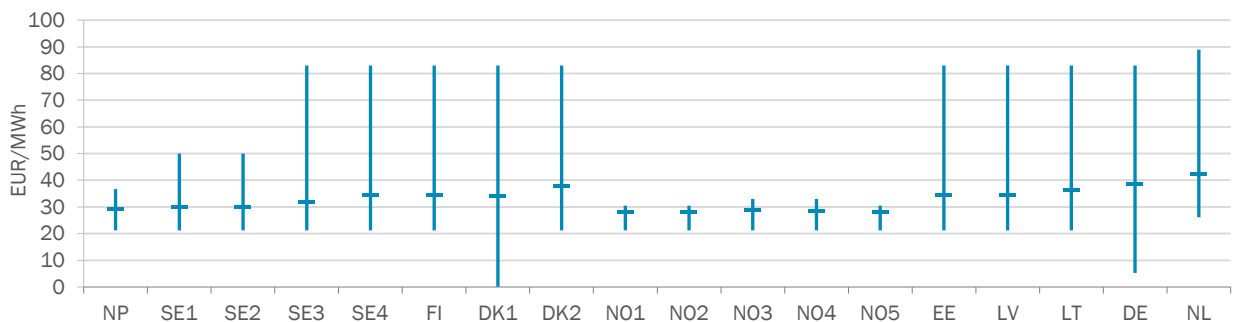
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 42	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,3	27,0	27,0	27,0	34,7	29,9	32,6	38,6	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	29,9	30,9	36,0	38,6	43,9
Tisdag	27,7	27,8	27,8	27,8	29,3	32,3	26,2	37,5	27,2	27,2	27,8	27,8	27,2	32,3	32,5	33,6	37,5	43,4
Onsdag	29,8	30,0	30,0	37,0	41,3	37,4	45,6	50,1	27,7	27,7	28,5	27,5	27,7	37,4	37,8	41,8	52,6	54,2
Torsdag	31,7	32,9	32,9	39,9	41,5	42,9	41,4	42,3	29,1	29,1	30,1	29,3	29,1	42,9	42,9	42,9	46,4	46,4
Fredag	30,7	33,5	33,5	33,5	34,9	39,3	33,5	34,9	28,9	28,9	30,4	30,1	28,9	39,3	39,4	39,5	37,8	36,6
Lördag	28,9	29,0	29,0	29,0	29,1	29,1	29,0	29,1	28,9	28,9	29,0	29,0	28,9	29,1	29,1	29,1	34,2	36,3
Söndag	28,9	28,9	28,9	28,9	31,3	29,1	28,9	31,3	28,7	28,7	28,9	28,9	28,7	29,1	29,7	31,3	21,9	35,2
Veckomedel	29,3	29,9	29,9	31,9	34,6	34,3	33,9	37,7	28,2	28,2	28,8	28,5	28,2	34,3	34,6	36,3	38,4	42,3
Förändring från vecka 41	-3%	-1%	-1%	-9%	-3%	-4%	8%	7%	-1%	-1%	-4%	0%	-1%	-4%	-4%	1%	11%	2%

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 42	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,8	50,1	50,1	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	30,5	30,5	33,0	33,0	30,5	83,0	83,0	83,0	83,0	88,9
Lägst	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	0,1	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	5,2	26,1

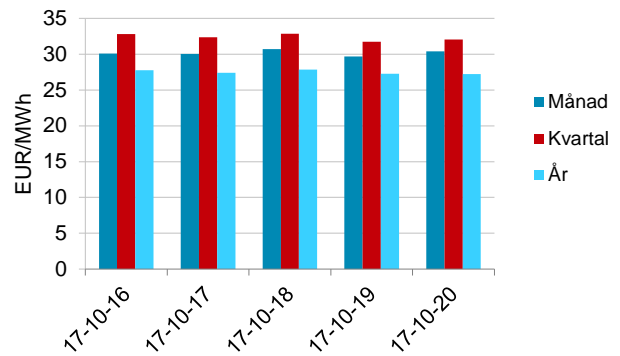
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 42	november	kvartal 1	år 2018
Måndag	30,1	32,8	27,8
Tisdag	30,1	32,4	27,4
Onsdag	30,7	32,9	27,9
Torsdag	29,7	31,8	27,3
Fredag	30,4	32,1	27,2
Veckomedel	30,2	32,4	27,5
Förändring från vecka 41	5%	3%	3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



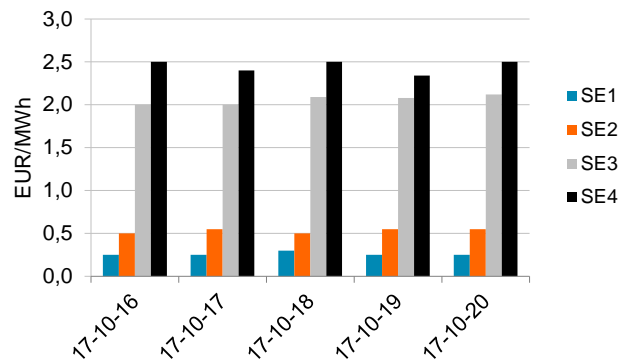
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 42	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,25	0,50	2,00	2,50
Tisdag	0,25	0,55	2,00	2,40
Onsdag	0,30	0,50	2,09	2,50
Torsdag	0,25	0,55	2,08	2,34
Fredag	0,25	0,55	2,12	2,50
Veckomedel	0,26	0,53	2,06	2,45
Förändring från vecka 41	-10%	-5%	-2%	0%

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



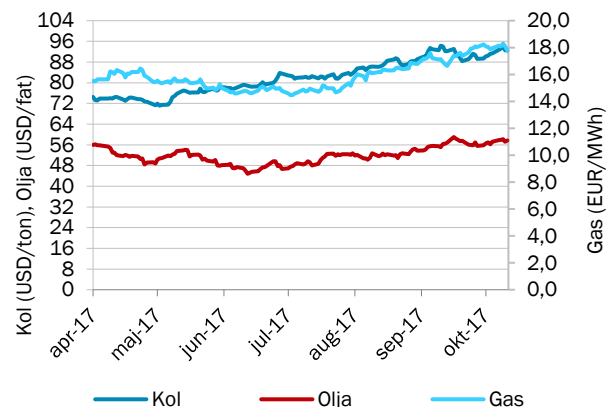
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 42	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	92,7	57,8	18,1
Tisdag	93,2	57,9	18,1
Onsdag	94,4	58,2	18,3
Torsdag	92,6	57,2	18,1
Fredag	92,4	57,8	17,8
Veckomedel	93,1	57,8	18,1
Förändring från vecka 41	3%	2%	0%

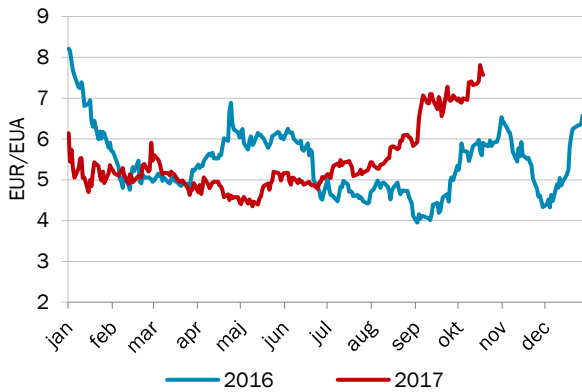
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



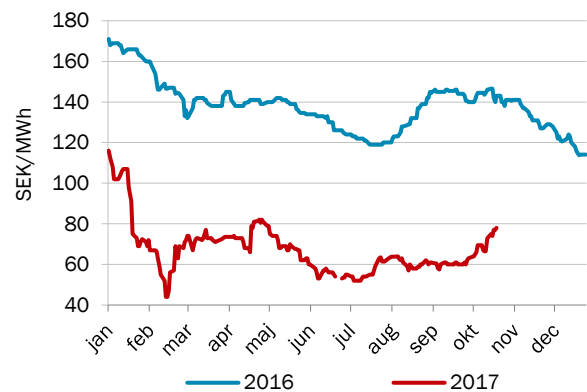
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 42	Dec-17
Veckomedel	7,6
Förändring från vecka 41	3,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



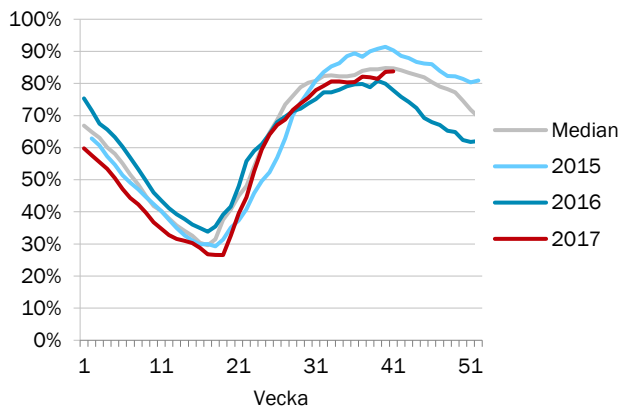
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 42	March-18
Veckomedel	76,2
Förändring från vecka 41	11,2%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

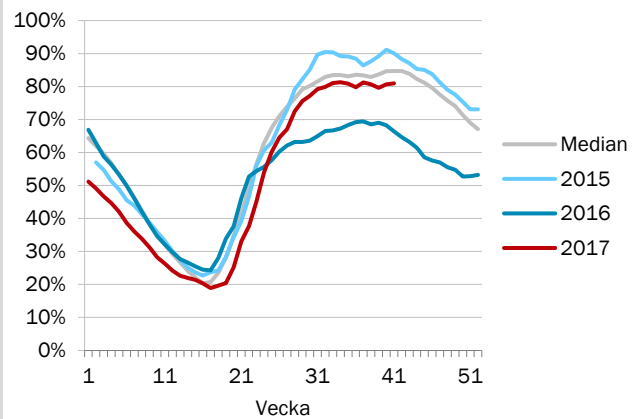
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 42	
Magasinfullnadsgrad	84%
Förändring från vecka 41	0,13 %-enheter
Normal	85%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



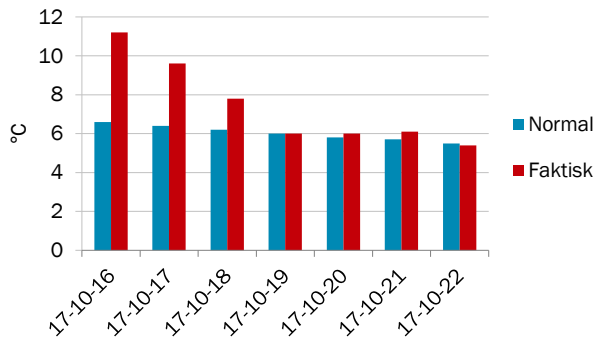
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 42	
Magasinfullnadsgrad	81%
Förändring från vecka 41	0,26 %-enheter
Normal	85%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



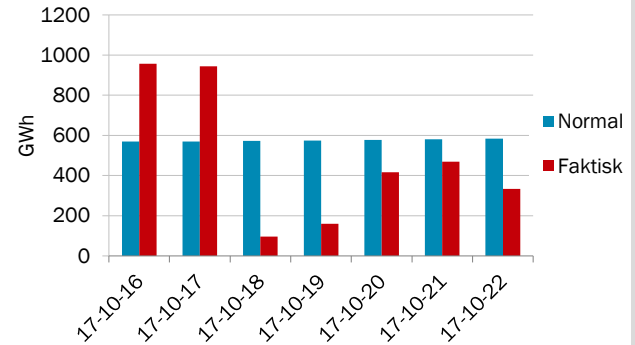
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 42	Temperatur
Veckomedel	7,4
Förändring från vecka 41	-0,9
Normal temperatur	6,0

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 42	Nederbörd
Veckomedel	482
Förändring från vecka 41	-172
Normal nederbörd	575

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

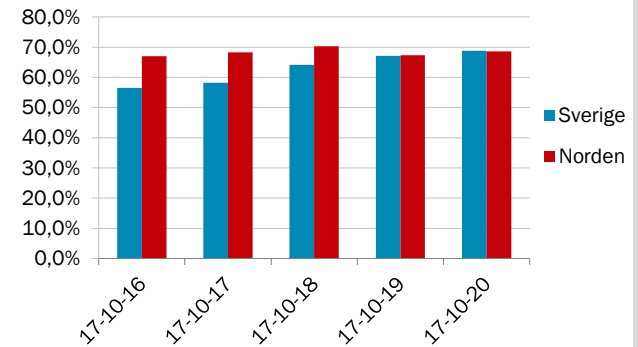
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 42	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 41
Norden	68%	7 781	11,1%
Sverige	63%	5 429	28,1%
Forsmark 1	92%	904	
Forsmark 2	58%	650	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	99%	868	
Ringhals 2	98%	889	
Ringhals 3	98%	1 041	
Ringhals 4	97%	1 077	
Finland	85%	2 352	-14,9%
Olkiluoto 1	53%	467	
Olkiluoto 2	101%	891	
Loviisa 1 och 2	99%	994	

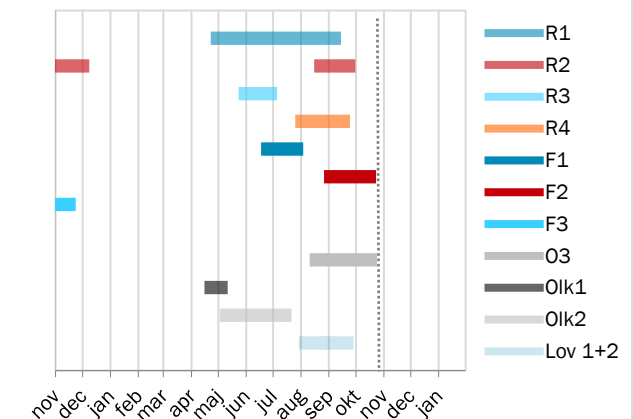
Kommentar:

O3 var under veckan avställd för årlig revision och återstart sköts fram till den 23 oktober.
F3 och Ol1 genomför reparationer.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



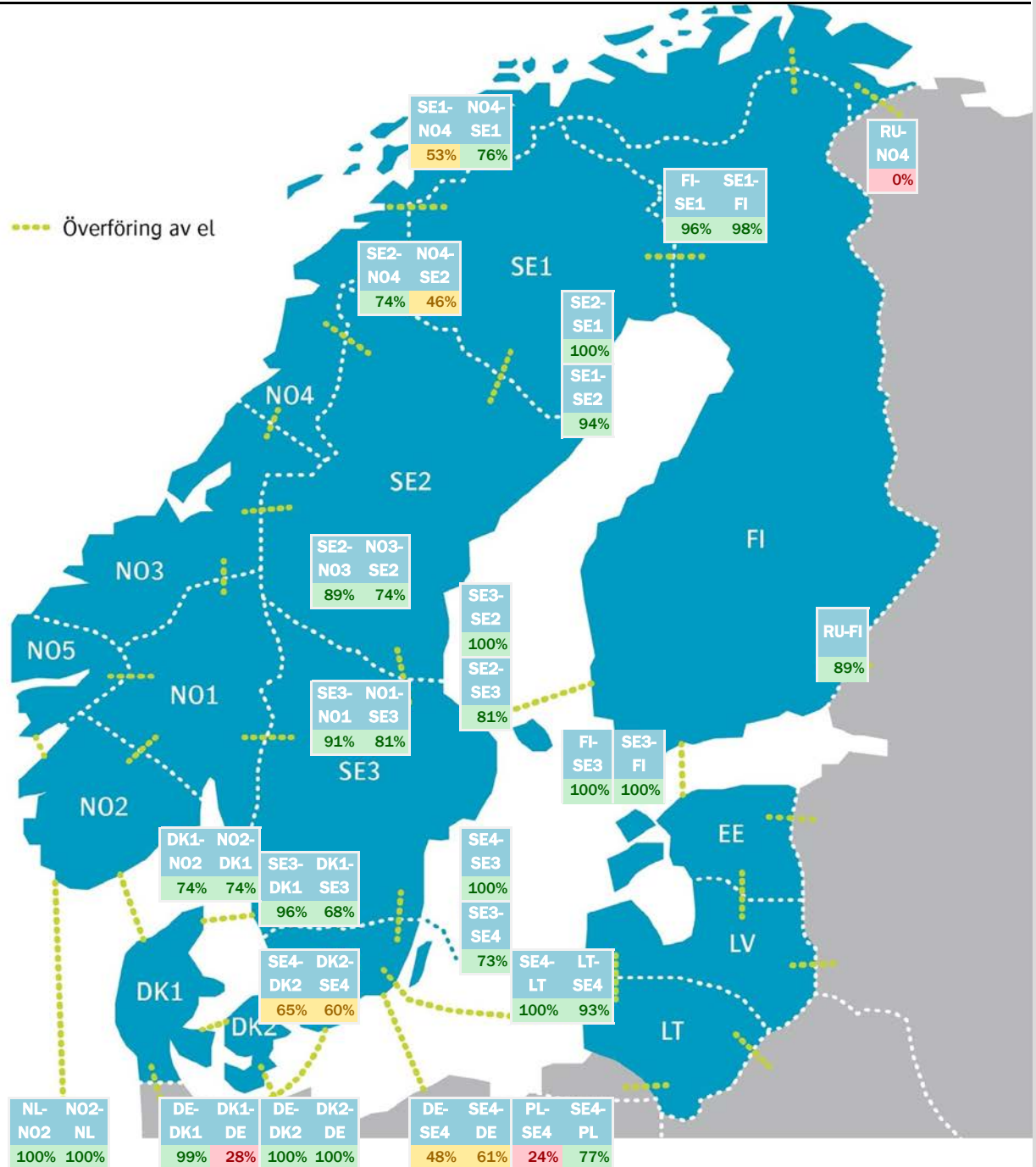
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



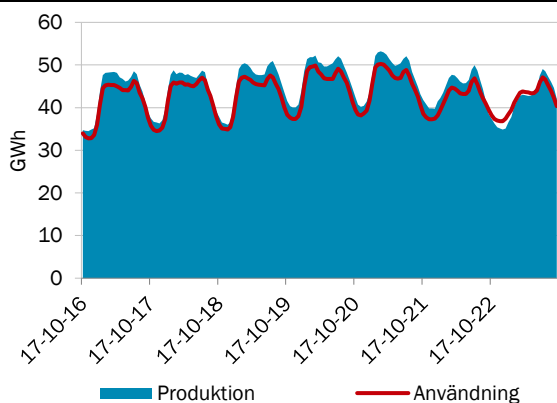
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- DE	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 42	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	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	500	585	373	464	1300	0	1205	656	845	1475	1200	318	886	221	1901	700	3100	5929	3889	
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	1483	600	293	145	-	-	1205	502	1020	1060	1200	530	600	114	1747	648	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

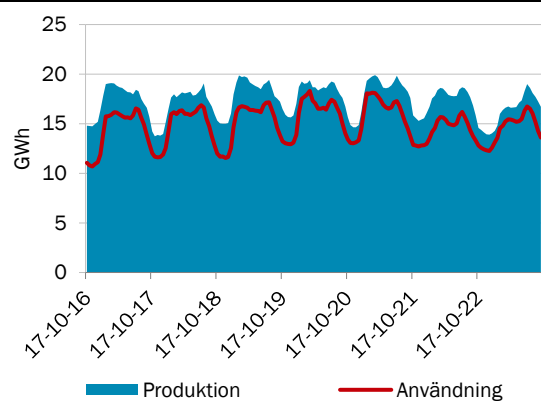
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 42	Produktion	Användning
Veckomedel	7560	7206
Förändring från vecka 41	4,9%	2,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



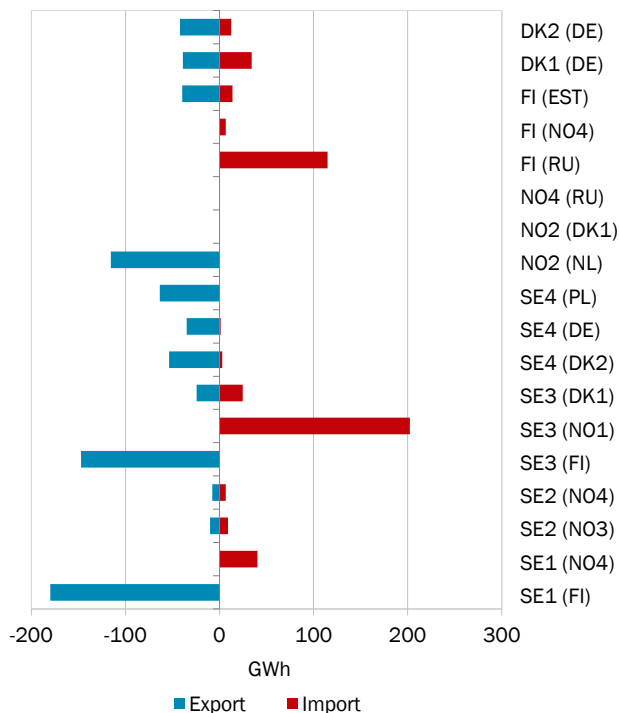
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 42	Produktion	Användning
Veckomedel	2921	2515
Förändring från vecka 41	9,4%	2,6%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 42	Import	Export	Netto
Danmark	116	-100	16
Finland	462	-40	423
Norge	18	-614	-596
Sverige	287	-522	-235

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

Vecka 42	Import	Export	Netto
Estland	14	-40	-26
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-116	-116
Polen	0	-63	-63
Ryssland	115	0	115
Tyskland	39	-108	-68
Total	168	-327	-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)