

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 40 år 2017

Sjunkande spotpriser i Sverige

Systempriset gick under veckan ner till veckomedlet 27,3 EUR/MWh, vilket är 10 procent lägre än under vecka 39.

De genomsnittliga spotpriserna för de svenska elområdena sjönk med ca 11-12 procent under veckan och hamnade mellan 28,3-28,7 EUR/MWh.

Timpriserna för de svenska elområdena noterades i spannet 9,3-47,4 EUR/MWh under veckan

Terminspriserna för el för nästkommande månad och kvartal steg under veckan och låg i genomsnitt på 30,0 respektive 31,4 EUR/MWh.

Priset på elcertifikat steg under veckan till 65,7 SEK/MWh vilket var en ökning med 7,3 procent från veckan innan.

De ingående magasinivåerna i Sverige och Norden ligger 3-4 procent under normalnivåer.

Tillgängligheten i kärnkraften minskade under veckan i Norden och Sverige, till 69 respektive 59 procent. En av anledningarna var att Forsmark 3 fick stänga ner sin produktion under torsdagen. Återstart är beräknad till 14 oktober.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	27,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	28,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	28,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	28,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	28,7	↓
Terminspris NP november	30,0	↑

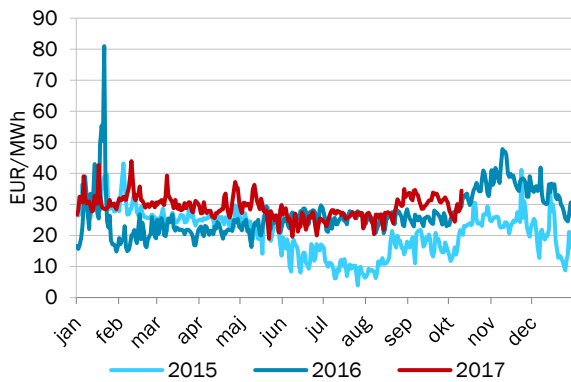
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	8,9 (8,5)	↓
Nederbörd Norden, GWh	620 (596)	↑
Ingående magasin Norden	81% (84%)	↓
Ingående magasin Sverige	80% (84%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	69%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	59%	↓

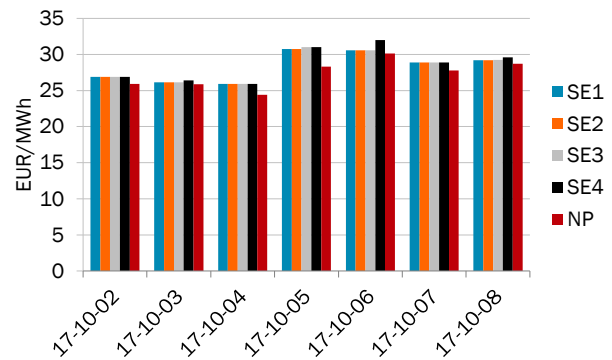
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



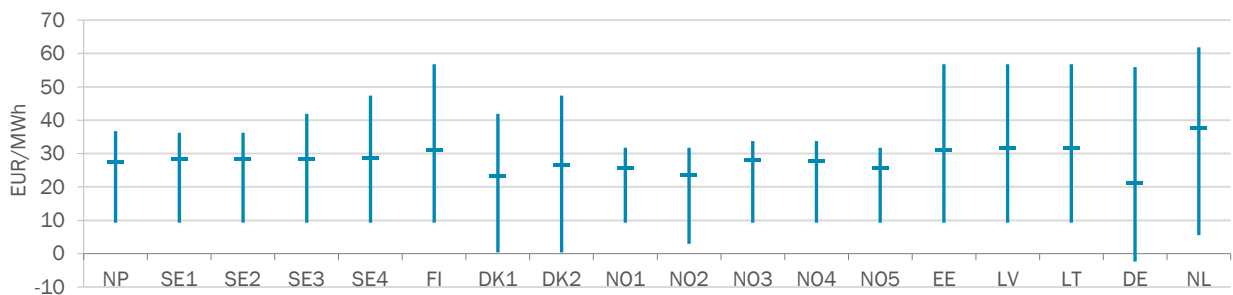
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 40	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	25,9	26,9	26,9	26,9	26,9	33,1	18,2	18,6	25,5	18,3	26,9	26,9	25,5	33,1	33,1	33,1	18,3	33,1
Tisdag	25,9	26,1	26,1	26,1	26,4	30,1	22,4	23,9	24,4	22,4	26,1	26,1	24,4	30,1	30,8	30,8	24,5	35,8
Onsdag	24,4	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	23,0	25,9	21,9	20,2	25,2	25,2	21,9	25,9	27,0	27,0	28,6	34,2
Torsdag	28,3	30,8	30,8	31,0	31,0	33,0	22,8	26,8	24,7	21,3	29,8	29,2	24,7	33,0	33,3	33,3	18,0	37,4
Fredag	30,1	30,6	30,6	30,6	32,0	36,7	27,8	32,0	28,3	28,3	29,8	29,8	28,3	36,7	37,3	37,3	27,3	40,1
Lördag	27,8	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	19,7	28,9	26,9	26,9	28,9	28,9	26,9	28,9	30,0	30,0	7,6	40,4
Söndag	28,7	29,2	29,2	29,3	29,6	29,3	29,4	29,6	27,9	27,9	28,8	28,8	27,9	29,6	29,6	29,6	23,5	42,2
Veckomedel	27,3	28,3	28,3	28,4	28,7	31,0	23,3	26,5	25,7	23,6	27,9	27,8	25,7	31,0	31,6	31,6	21,1	37,6
Förändring från vecka 39	-10%	-12%	-12%	-12%	-11%	-13%	-27%	-31%	-12%	-19%	-13%	-5%	-12%	-13%	-11%	-11%	-45%	-11%

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 40	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,7	36,2	36,2	41,9	47,4	56,8	41,9	47,4	31,8	31,8	33,7	33,7	31,8	56,8	56,8	56,8	55,9	61,8
Lägst	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	0,3	0,3	9,3	3,0	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	-2,4	5,5

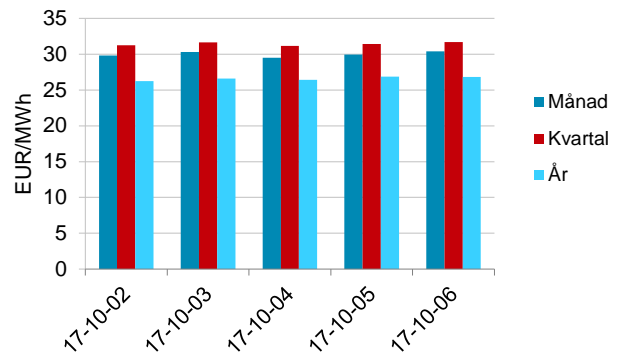
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 40	november	kvartal 1	år 2018
Måndag	29,8	31,3	26,3
Tisdag	30,3	31,7	26,6
Onsdag	29,5	31,2	26,4
Torsdag	29,9	31,4	26,9
Fredag	30,4	31,7	26,8
Veckomedel	30,0	31,4	26,6
Förändring från vecka 39	2%	1%	-6%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



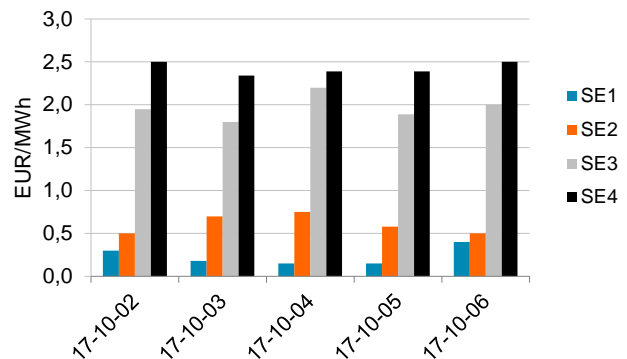
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 40	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,30	0,50	1,95	2,50
Tisdag	0,18	0,70	1,80	2,34
Onsdag	0,15	0,75	2,20	2,39
Torsdag	0,15	0,58	1,89	2,39
Fredag	0,40	0,50	2,00	2,50
Veckomedel	0,24	0,61	1,97	2,42
Förändring från vecka 39	-53%	24%	-3%	-3%

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



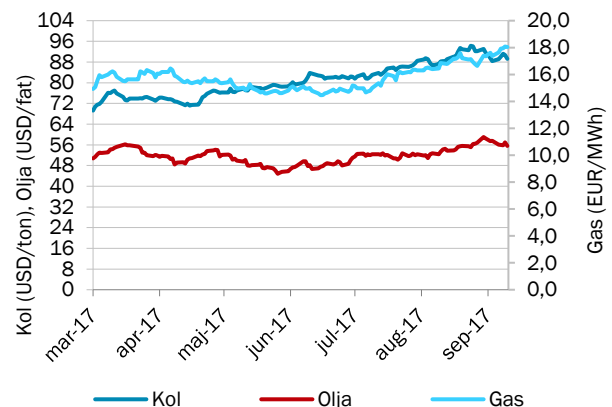
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 40	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	89,2	56,1	17,6
Tisdag	90,1	56,0	17,9
Onsdag	91,3	55,8	18,0
Torsdag	90,8	57,0	18,1
Fredag	89,2	55,6	18,0
Veckomedel	90,1	56,1	17,9
Förändring från vecka 39	-1%	-3%	3%

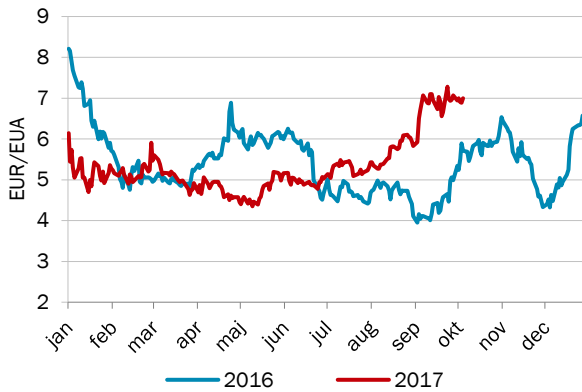
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



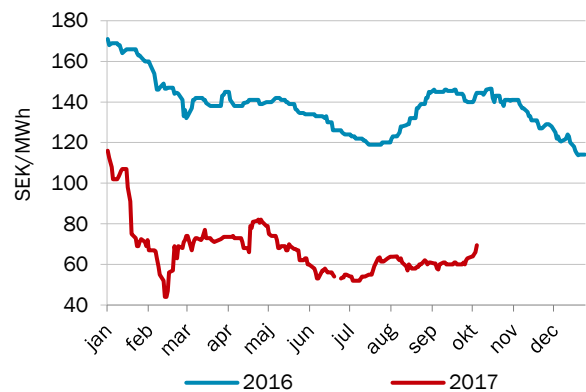
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 40	Dec-17
Veckomedel	6,9
Förändring från vecka 39	-1,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



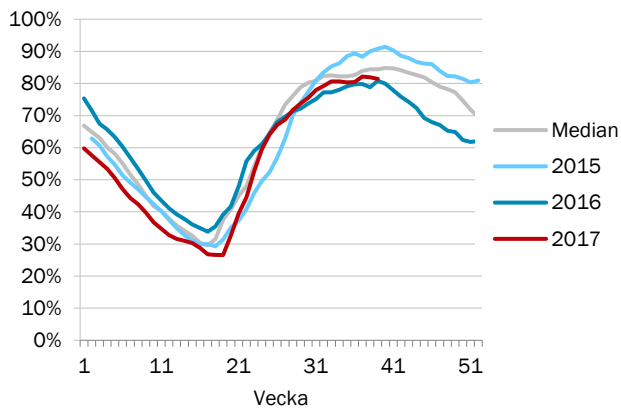
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 40	March-18
Veckomedel	65,7
Förändring från vecka 39	7,3%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

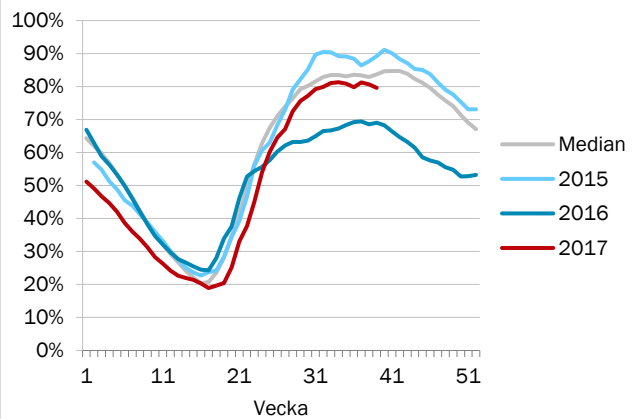
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 40	
Magasinfullnadsgrad	81%
Förändring från vecka 39	-0,44 %-enheter
Normal	84%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



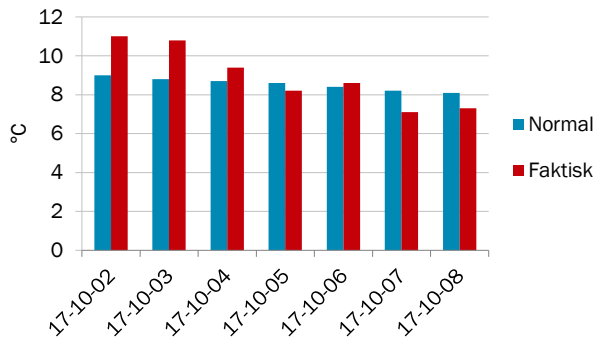
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 40	
Magasinfullnadsgrad	80%
Förändring från vecka 39	-1,14 %-enheter
Normal	84%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



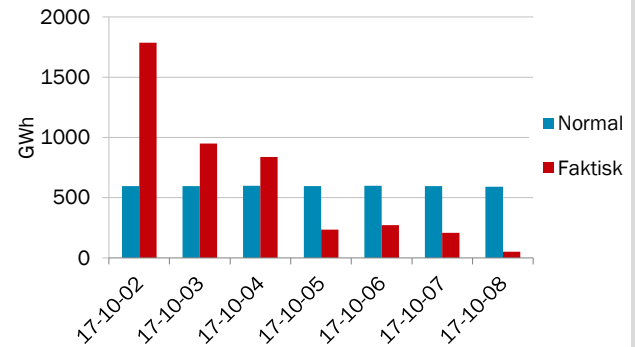
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 40	Temperatur
Veckomedel	8,9
Förändring från vecka 39	-3,1
Normal temperatur	8,5

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 40	Nederbörd
Veckomedel	620
Förändring från vecka 39	226
Normal nederbörd	596

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

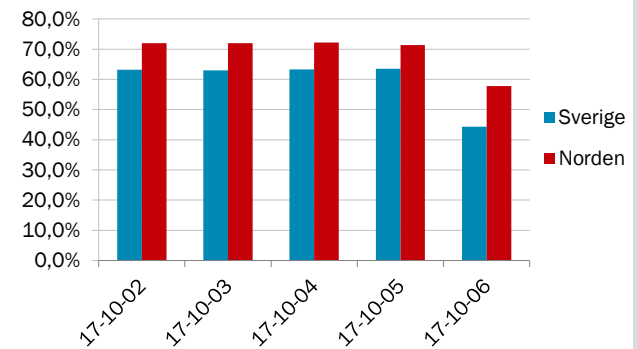
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 40	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 39
Norden	69%	7 867	-1,2%
Sverige	59%	5 129	-1,5%
Forsmark 1	100%	982	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	78%	913	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	99%	868	
Ringhals 2	98%	886	
Ringhals 3	38%	401	
Ringhals 4	97%	1 078	
Finland	99%	2 738	-0,6%
Olkiluoto 1	100%	877	
Olkiluoto 2	101%	888	
Loviisa 1 och 2	98%	973	

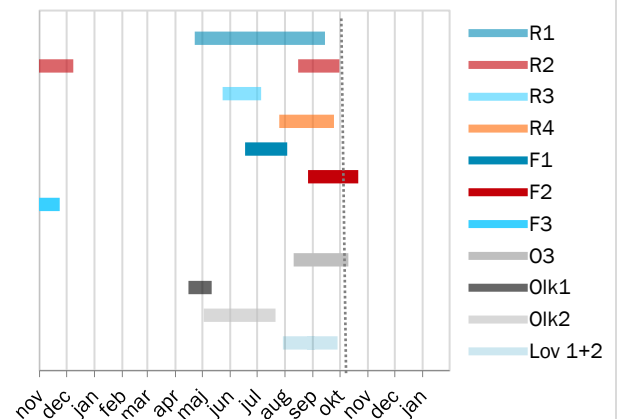
Kommentar:

F2 och O3 är avställda för årlig revision.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



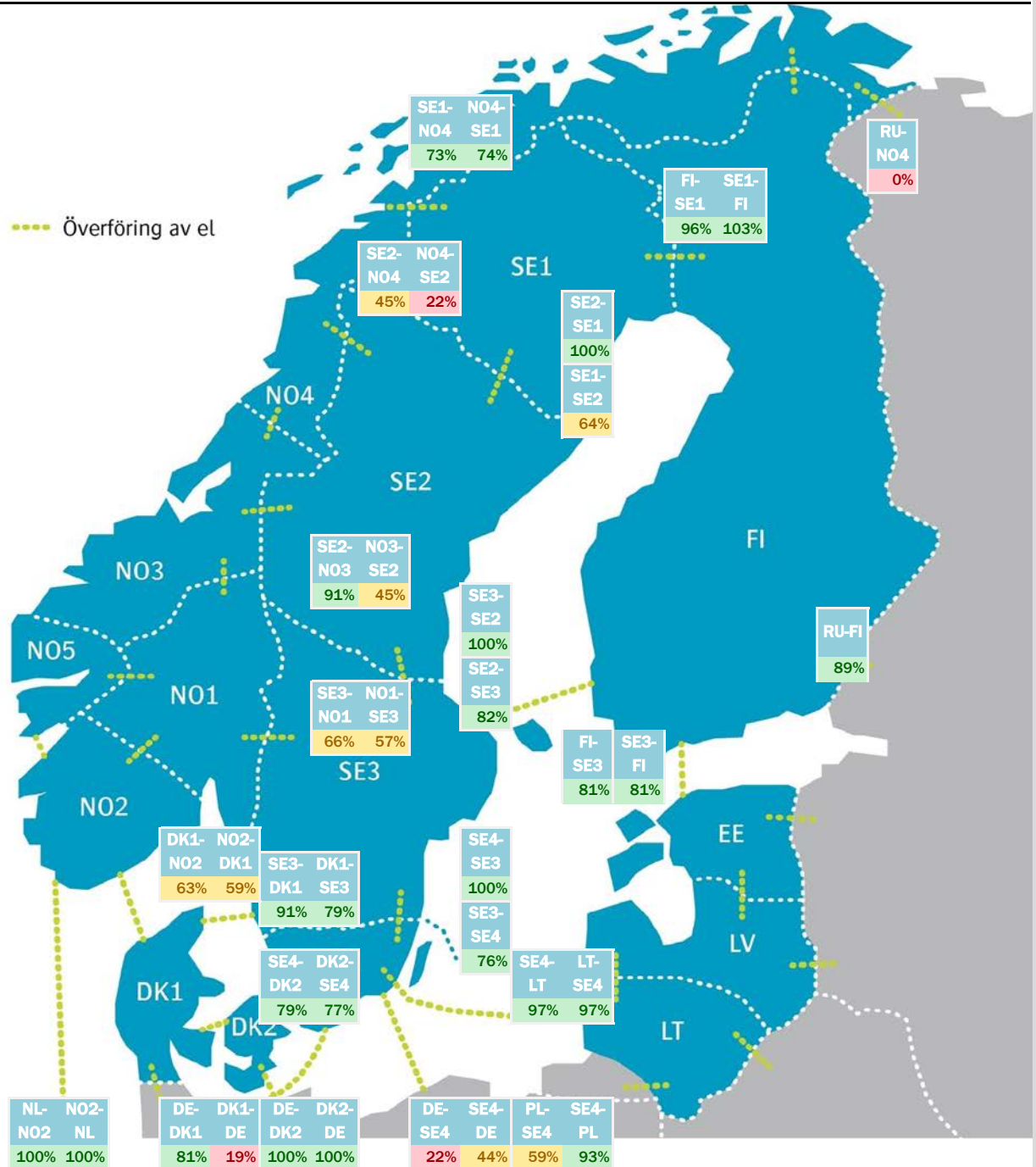
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



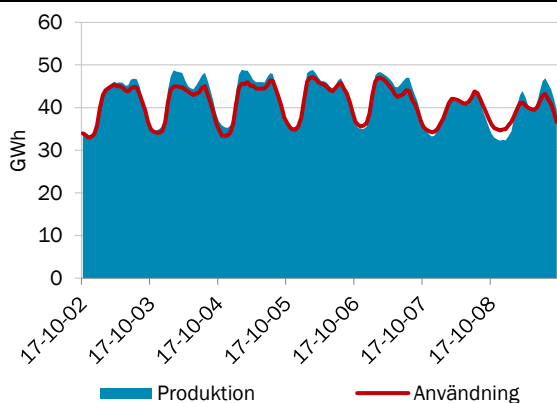
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 40	NO2	DE	DE	PL	DE	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	336	585	271	557	1300	0	961	619	1031	1546	971	436	910	135	1384	682	2114	5986	4025	
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	1212	600	134	355	-	-	1023	586	1312	1054	971	518	548	56	1214	676	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

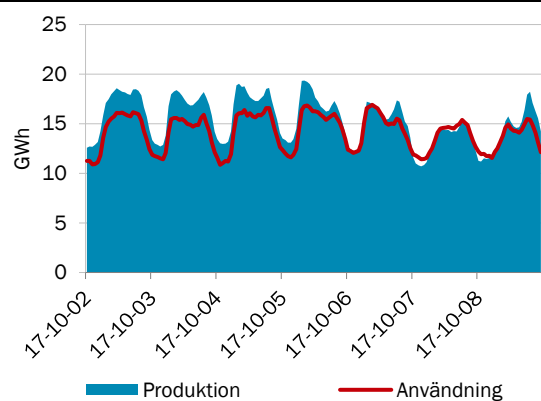
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 40	Produktion	Användning
Veckomedel	7017	6855
Förändring från vecka 39	2,3%	4,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



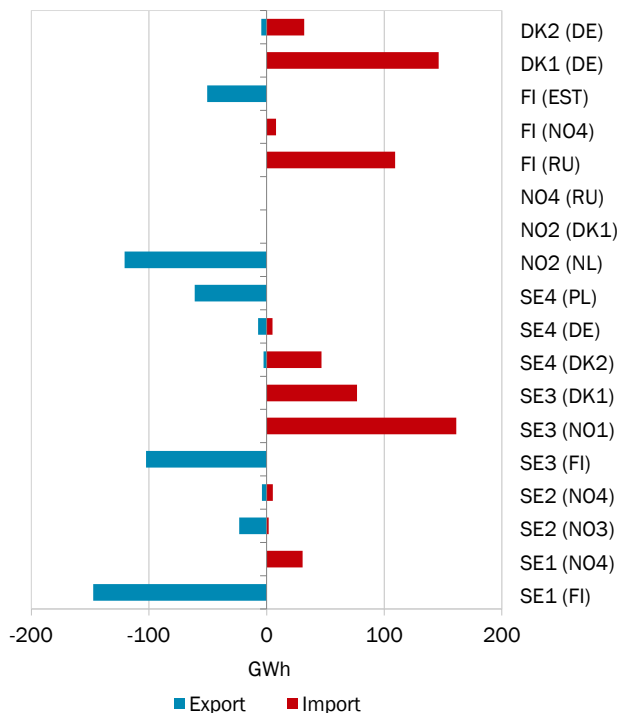
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 40	Produktion	Användning
Veckomedel	2594	2378
Förändring från vecka 39	-0,1%	4,6%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 40	Import	Export	Netto
Danmark	176	-124	53
Finland	367	-51	317
Norge	27	-492	-465
Sverige	328	-348	-21

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

Vecka 40	Import	Export	Netto
Estland	0	-51	-51
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-121	-121
Polen	0	-61	-61
Ryssland	109	0	109
Tyskland	179	-7	172
Total	288	-240	48

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)