

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

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 43

Ytterligare försvagad hydrologi gör att nivån på de Nordiska elpriserna fortsätter uppåt.

Sedan inledningen av oktober har systempriset ökat med 50 procent från en nivå på 25 EUR/MWh till en nivå på 40 EUR/MWh. Prisuppgången förklaras till stor del av den svaga hydrologin. Vid begränsningar i inhemsk produktion behöver tillgången säkras genom import. De senaste veckorna har det i regel varit nettoimport av el till Norden. Effekten blir att de nordiska spotpriserna rör sig mot prisnivån på kontinenten.

Under vecka 43 ökade priserna i genomsnitt med 6 procent från föregående vecka. Priserna gick dock generellt ner i slutet av veckan. Veckomedlet för systempriset låg på 36,9 EUR/MWh. Spotpriserna för Sverige var detsamma för alla fyra elområden under veckan och i genomsnitt 39,8 EUR/MWh.

Terminspriset för el nästa kvartal handlades i slutet av veckan kring 41-42 EUR/MWh. EPAD-priserna för de svenska elområdena kvartal 1 (2017) steg 4-9 procent och ligger mellan 3-4 EUR/MWh.

Magasinsnivån fortsatte sjunka och var i ingången av veckan 20 procentenheter under normal nivå för Sverige och 8 procentenheter under normal nivå för Norden.

Tillgängligheten i kärnkraften var i princip oförändrad från föregående vecka. Majoriteten av reaktorerna går på full effekt, medan Forsmark 3 och Ringhals 2 är i revision.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	36,9	↑
Spotpris SE1 Luleå	39,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	39,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	39,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	39,8	↑
Terminspris NP december	40,8	↑

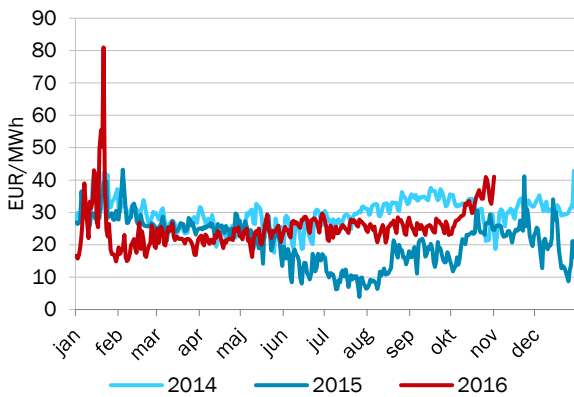
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,7 (4,8)	↓
Nederbörd Norden, GWh	338 (608)	↑
Ingående magasin Norden	76% (84%)	↓
Ingående magasin Sverige	65% (85%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	83%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	78%	↑

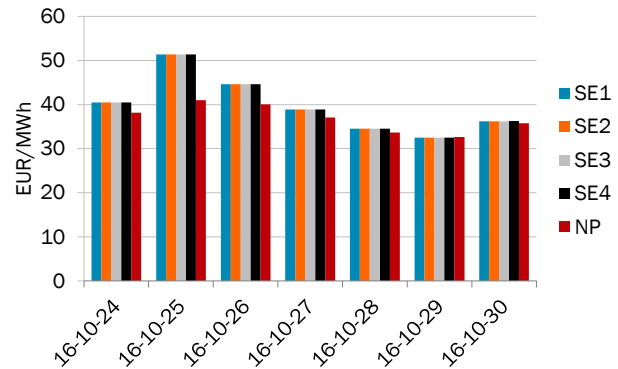
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



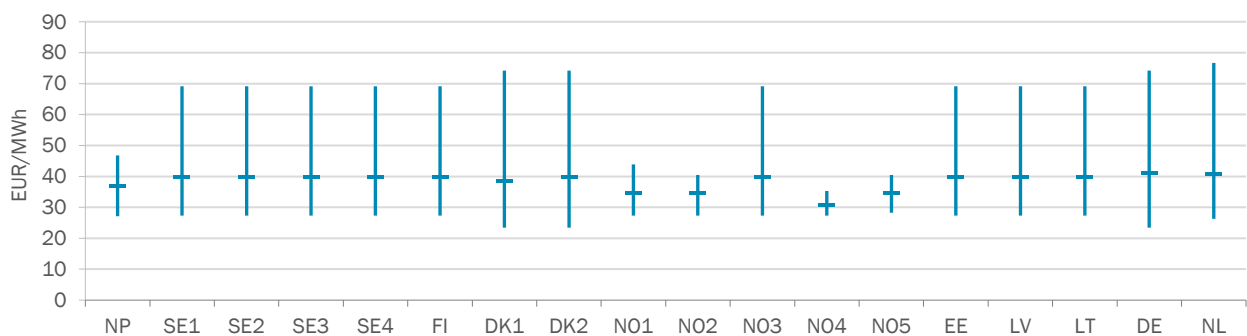
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 43	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	38,2	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,4	40,5	34,9	34,9	41,2	28,9	34,9	40,5	40,5	40,5	41,9	41,0
Tisdag	41,0	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	52,1	52,1	35,4	35,4	51,6	29,3	35,4	51,4	51,4	51,4	52,9	43,4
Onsdag	40,1	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	39,7	44,5	35,4	35,4	44,6	31,2	35,4	44,6	44,6	44,6	45,2	45,1
Torsdag	37,0	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	36,0	38,8	35,1	35,0	38,9	30,6	35,1	38,9	39,0	39,0	39,6	41,7
Fredag	33,7	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	32,3	33,7	33,7	33,0	34,6	29,7	33,8	34,6	34,6	34,6	36,0	40,2
Lördag	32,7	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,4	32,4	32,8	32,8	32,5	32,2	32,8	32,5	32,5	32,5	34,4	36,5
Söndag	35,8	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	35,4	35,3	36,2	32,5	35,3	36,2	36,2	36,2	36,5	38,1
Veckomedel	36,9	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	38,4	39,7	34,7	34,5	39,9	30,6	34,7	39,8	39,8	39,8	40,9	40,9
Förändring från vecka 42	6%	7%	7%	7%	3%	7%	12%	2%	4%	5%	5%	9%	5%	7%	3%	3%	4%	-1%

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 43	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	46,8	69,2	69,2	69,2	69,2	69,2	74,2	74,2	43,9	40,5	69,2	35,3	40,5	69,2	69,2	69,2	74,2	76,7
Lägst	27,1	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	23,4	23,4	27,3	27,3	27,3	27,3	28,3	27,3	27,3	27,3	23,4	26,3

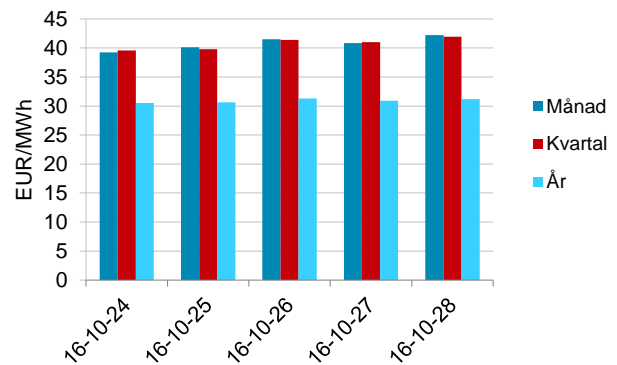
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 43	december	kvartal 1	år 2017
Måndag	39,3	39,6	30,5
Tisdag	40,2	39,8	30,7
Onsdag	41,5	41,4	31,3
Torsdag	40,9	41,0	30,9
Fredag	42,2	42,0	31,2
Veckomedel	40,8	40,7	30,9
Förändring från vecka 42	11%	8%	6%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



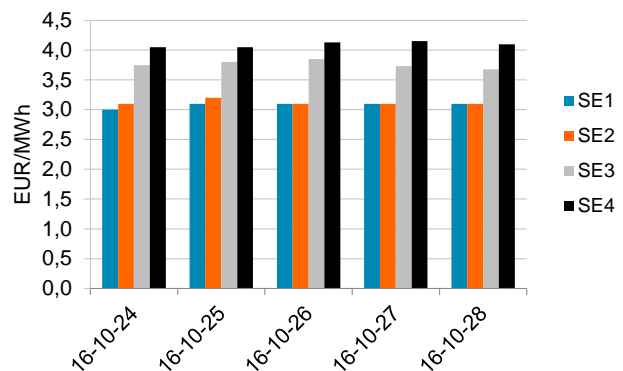
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 43	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	3,00	3,10	3,75	4,05
Tisdag	3,10	3,20	3,80	4,05
Onsdag	3,10	3,10	3,85	4,13
Torsdag	3,10	3,10	3,73	4,15
Fredag	3,10	3,10	3,68	4,10
Veckomedel	3,08	3,12	3,76	4,10
Förändring från vecka 42	5%	9%	4%	4%

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



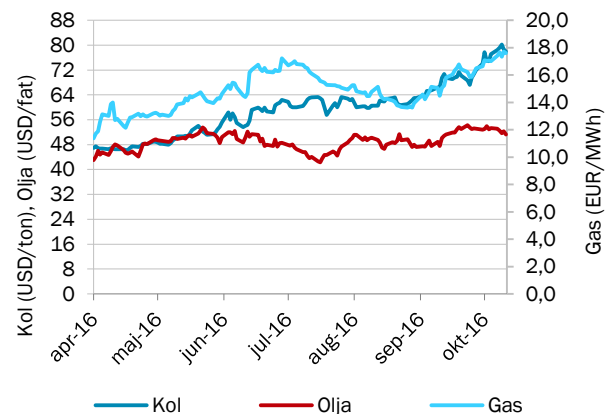
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 43	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	78,47	53,11	17,40
Tisdag	79,22	52,48	17,68
Onsdag	80,20	51,72	17,35
Torsdag	78,63	52,26	17,70
Fredag	77,95	51,32	17,61
Veckomedel	78,89	52,18	17,55
Förändring från vecka 42	4%	-2%	3%

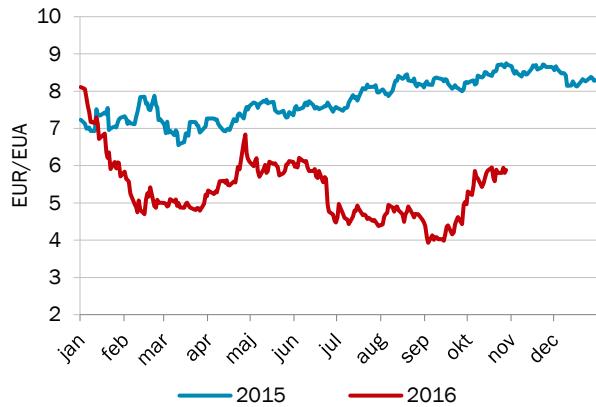
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



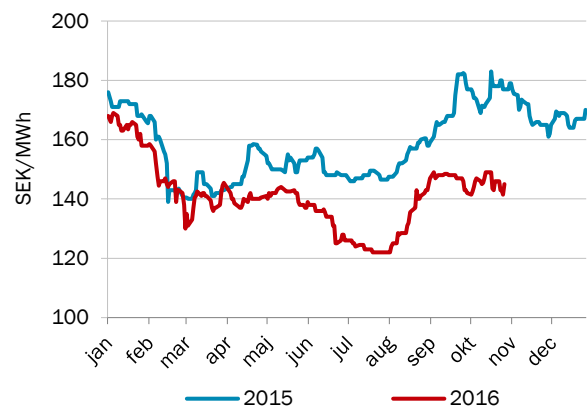
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 43	Dec-16
Veckomedel	5,9
Förändring från vecka 42	1,0%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



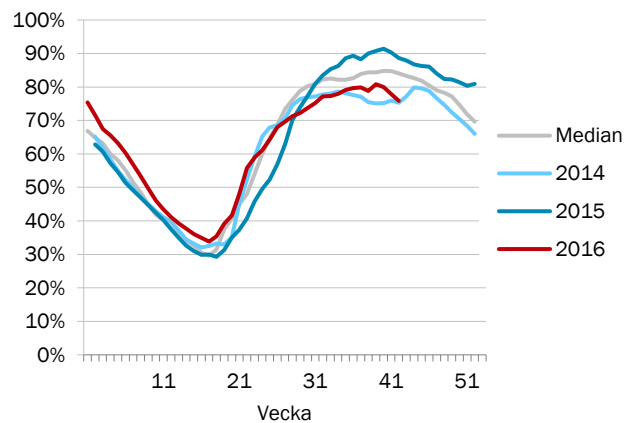
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 43	March-17
Veckomedel	143,7
Förändring från vecka 42	-1,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

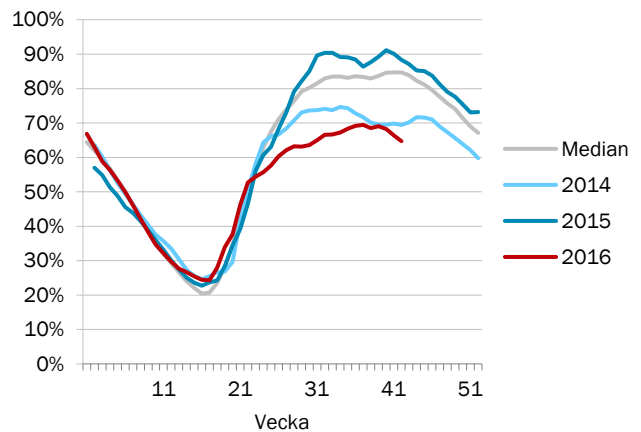
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 43	
Magasinfullnadsgrad	76%
Förändring från vecka 42	-2,06 %-enheter
Normal	84%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



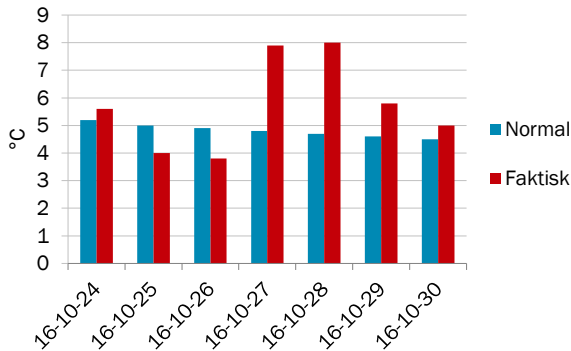
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 43	
Magasinfullnadsgrad	65%
Förändring från vecka 42	-1,71 %-enheter
Normal	85%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



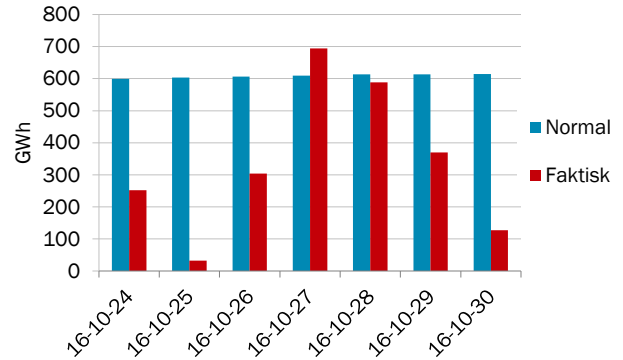
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 43	Temperatur
Veckomedel	5,7
Förändring från vecka 42	-0,1
Normal temperatur	4,8

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 43	Nederbörd
Veckomedel	338
Förändring från vecka 42	134,7
Normal nederbörd	608

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

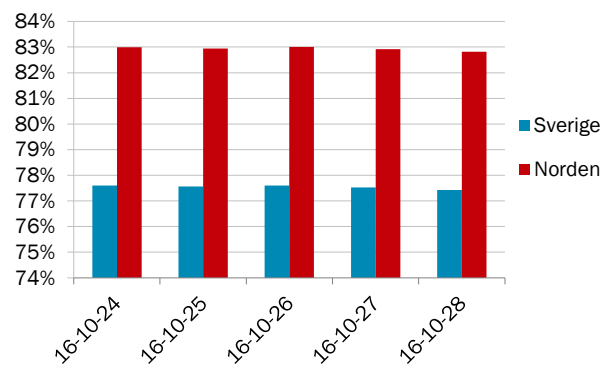
Vecka 43	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 42
Norden	83%	9 805	0,2%
Sverige	78%	7 033	0,2%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	100%	1 116	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 1	102%	482	
Oskarshamn 3	102%	1 422	
Ringhals 1	99%	874	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 059	
Ringhals 4	98%	1 096	
Finland	101%	2 772	0,3%
Olkiluoto	100%	884	
Olkiluoto	101%	888	
Loviisa 1 och 2	101%	1 000	

Kommentar:

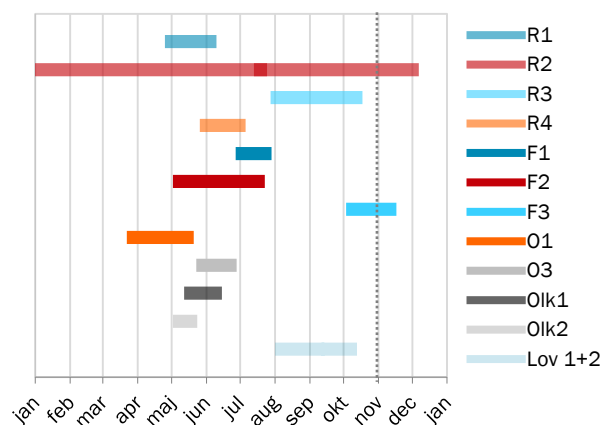
Forsmark 3 är tagen ur drift för årligt underhåll och väntas åter den 11 november.

Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



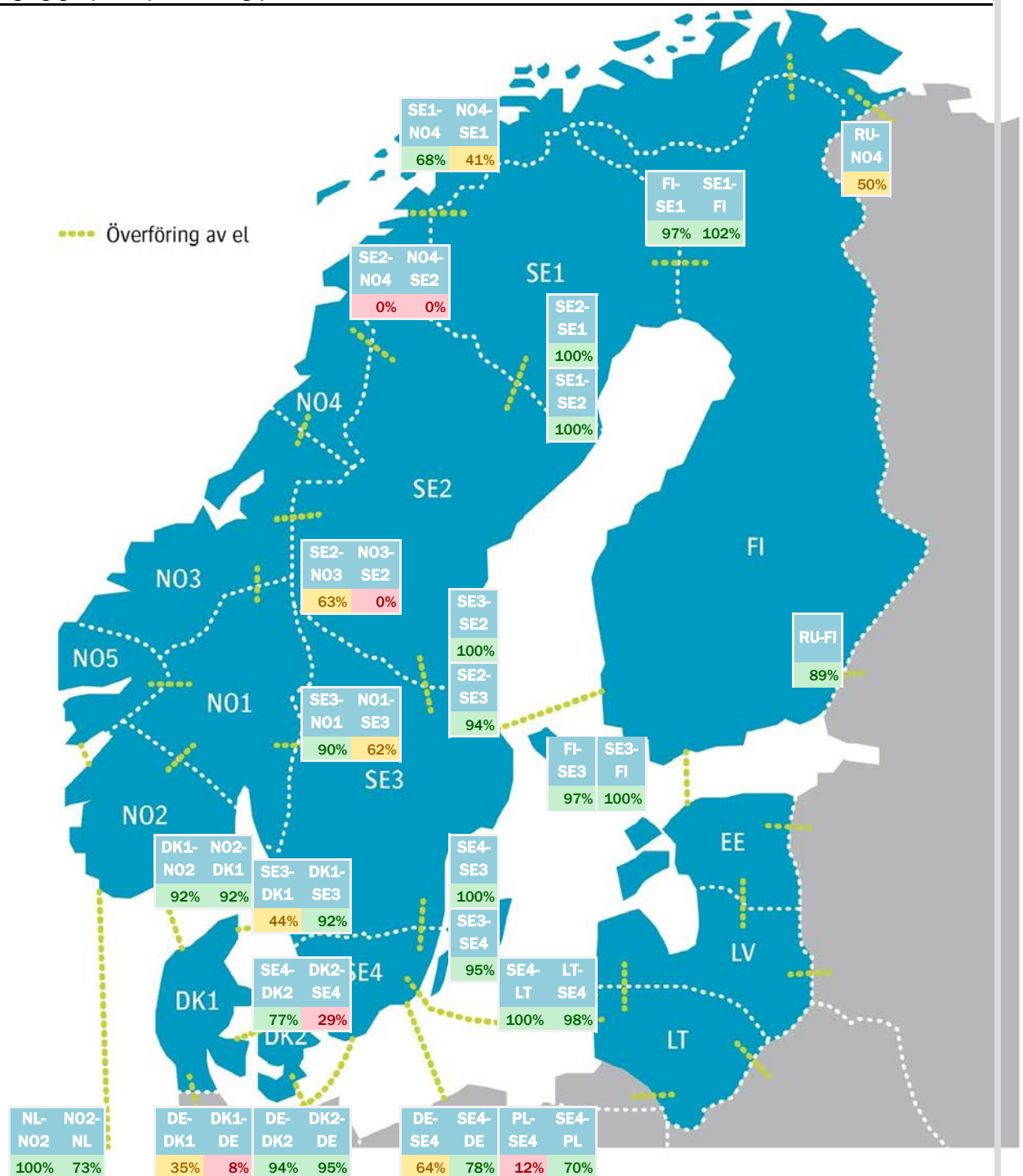
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



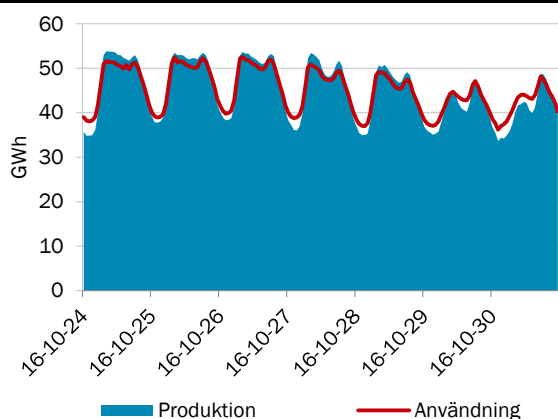
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	141	554	482	422	1300	28	1502	300	996	1531	1200	410	629	0	1883	700	3300	6855	5043	
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	531	527	564	395	71	-	-	1502	678	500	1069	1161	290	600	0	1330	686	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

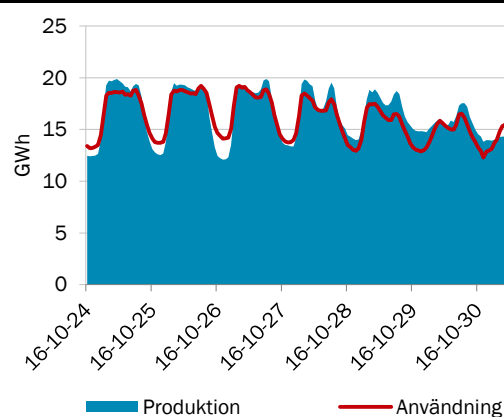
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 43	Produktion	Användning
Veckomedel	7580	7594
Förändring från vecka 42	1,2%	2,2%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



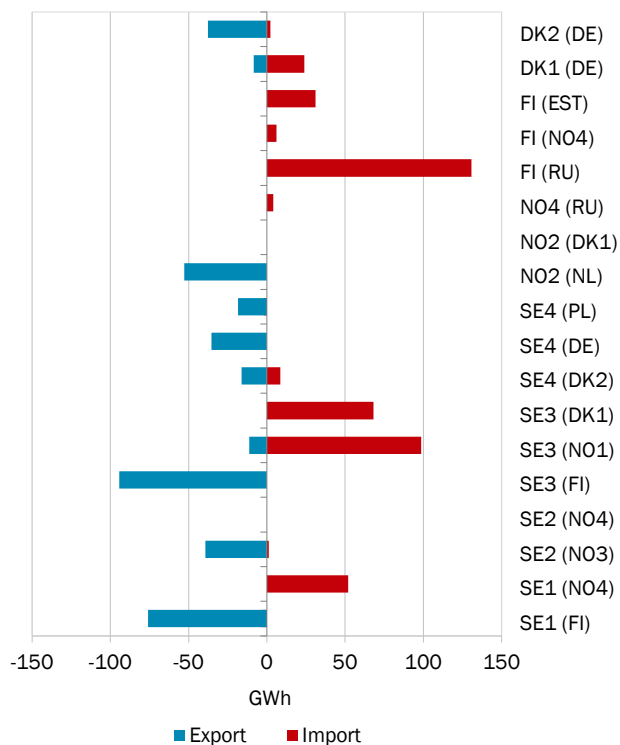
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 43	Produktion	Användning
Veckomedel	2768	2704
Förändring från vecka 42	1,7%	3,0%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 43	Import	Export	Netto
Danmark	24	-104	-80
Finland	335	0	335
Norge	55	-327	-272
Sverige	234	-291	-57

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

Vecka 43	Import	Export	Netto
Estland	31	0	31
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-53	-53
Polen	2	-18	-16
Ryssland	135	0	135
Tyskland	8	-63	-55
Total	176	-134	42

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)