

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

Mycket låga spotpriser i Sverige

Spotpriserna för de svenska elområdena föll kraftigt under vecka 40 och veckomedelpriserna noterades i intervallet 14,4-14,5 EUR/MWh. Priserna föll tillbaka med ca 19,5 procent jämfört med veckan innan.

Terminspriserna föll också tillbaka under veckan som gick. Nästkommande månad sjönk med 6,2 procent och handlades för 19,4 EUR/MWh som veckogenomsnitt.

Elcertifikatpriset har sedan augusti stigit med ca 20 procent och handlades under vecka 40 för 169,5 SEK/MWh som veckogenomsnitt.

Under veckan meddelade Forsmark 3 att de förlänger sin revision med en vecka, återstart beräknas till 1 november. Reaktorn har varit i revision sedan 2 augusti.

Magasinfyllnaden i Sverige steg under vecka 39 till 89,2 procent vilket kan jämföras med medianvärdet på 83,7 procent för samma vecka.

Under vecka 39 var nettoexporten 0,35 TWh från Sverige och hittills i år har 17,3 TWh nettoexporterats.

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

Prisutveckling, EUR/MWh

Systempris NP	14,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	14,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	14,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	14,5	↓
Spotpris SE4 Malmö	14,5	↓
Terminspris Norden nästkommande månad	19,4	↓

Prispåverkande faktorer

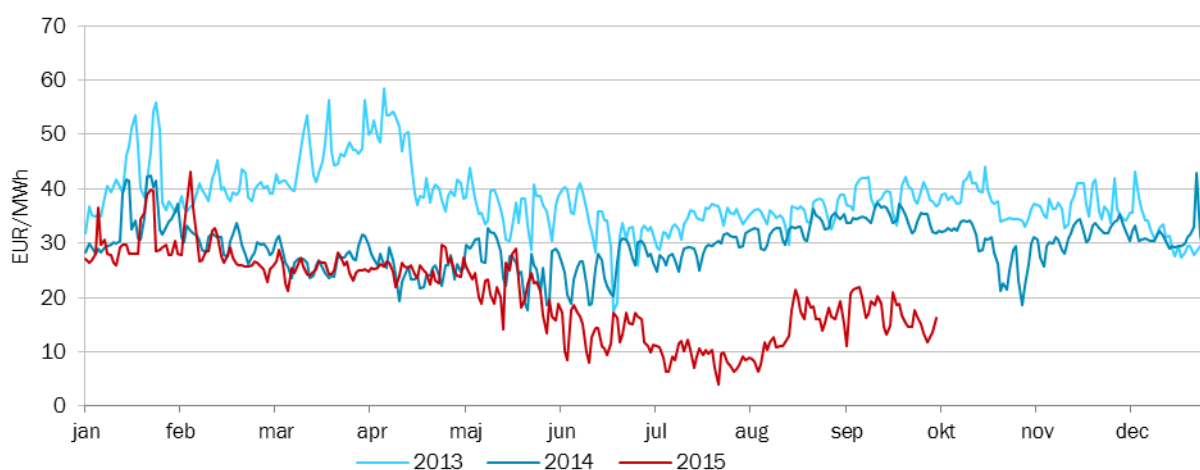
Temperatur Norden °C	10,6	↓
Magasinfyllnadsgrad Norden %	90,8	↑
Magasinfyllnadsgrad Sverige %	89,2	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige %	68,9	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland %	100,8	↑

Prisutveckling

Här beskrivs prisutvecklingen på den fysiska och finansiella marknaden, bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden.

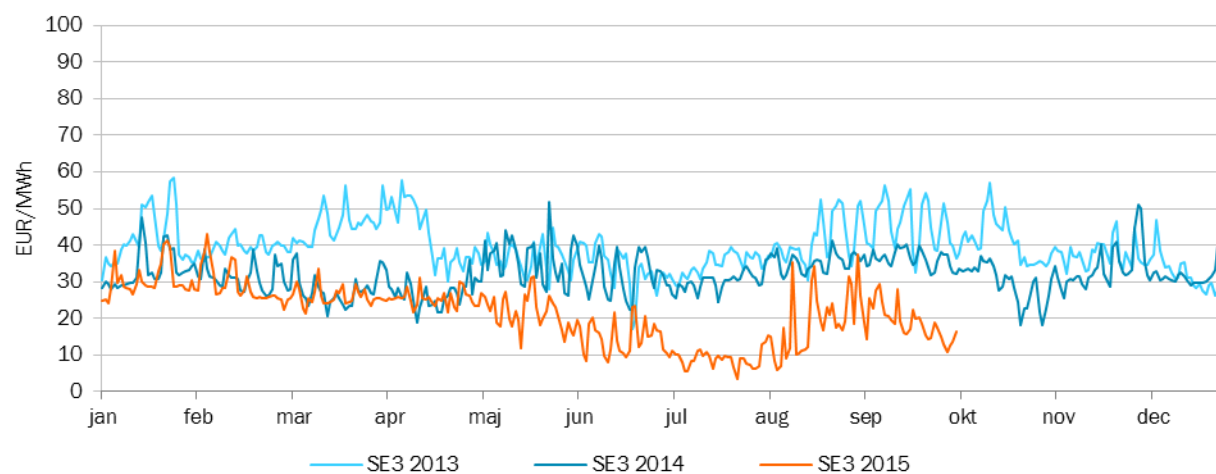
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

Figur 1. Dygnspriser för systempriset på Nord Pool Spot, EUR/MWh



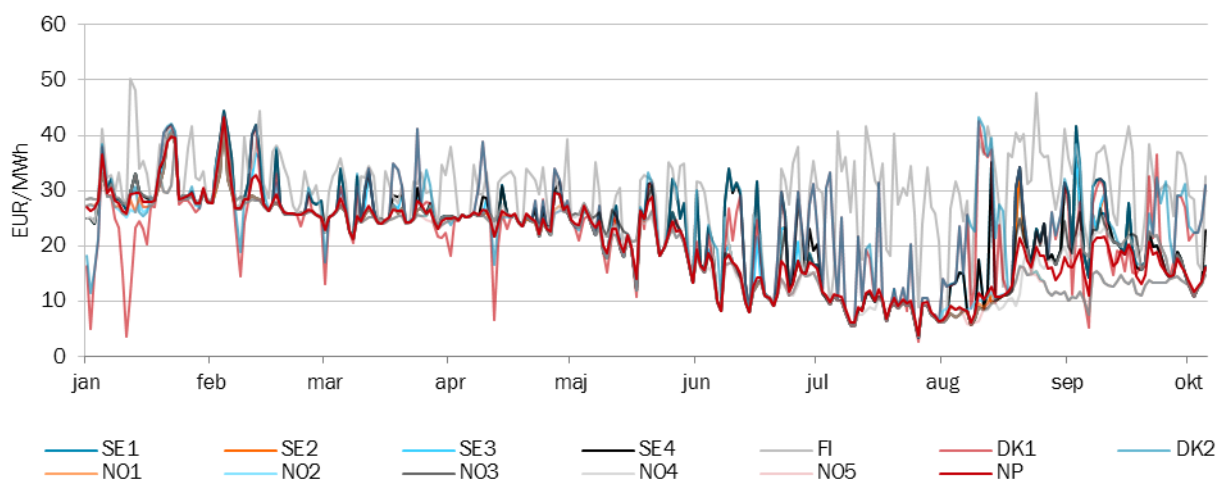
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

Figur 3. Dygnspriser för spotpriser Nord Pool Spot, EUR/MWh

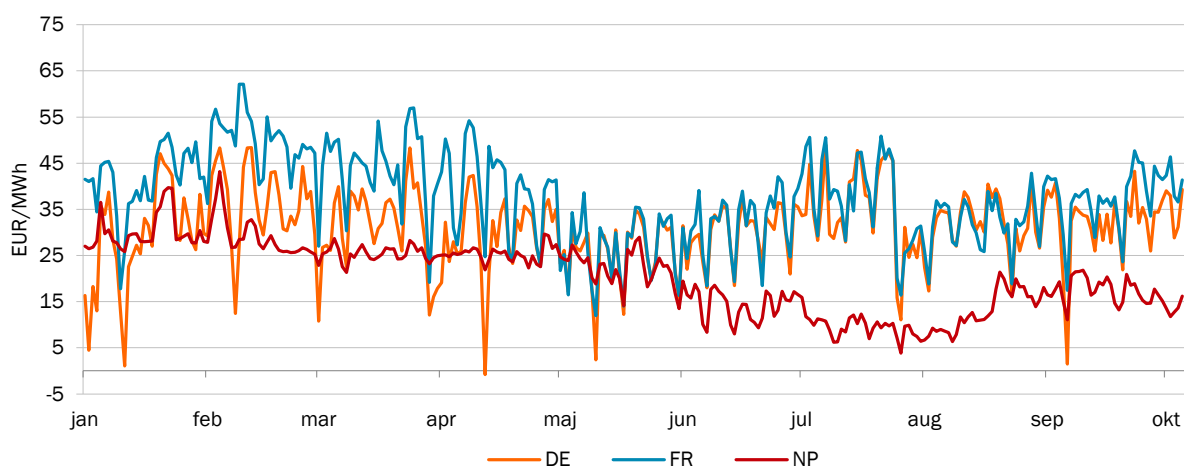


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

Vecka 40	Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lördag	Söndag	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
NP	17,7	16,5	15,2	13,5	11,8	12,7	13,6	14,4	-15,5%	↓
SE1	18,9	17,5	14,9	13,0	10,9	12,5	13,1	14,4	-19,6%	↓
SE2	18,9	17,5	14,9	13,0	10,9	12,5	13,1	14,4	-19,6%	↓
SE3	18,9	17,5	14,9	13,0	10,9	12,6	13,5	14,5	-19,3%	↓
SE4	18,9	17,5	14,9	13,0	10,9	12,6	13,5	14,5	-19,3%	↓
FI	37,0	36,8	34,6	29,2	28,4	16,9	15,6	28,3	-8,8%	↓
DK1	29,3	28,9	27,1	21,1	22,4	22,4	25,0	25,2	13,3%	↑
DK2	29,3	29,2	31,2	23,7	22,4	22,4	25,0	26,2	2,5%	↑
NO1	14,6	13,9	13,3	13,0	10,9	12,6	13,5	13,1	-4,4%	↓
NO2	14,6	13,9	13,3	13,0	10,9	12,6	13,5	13,1	-4,4%	↓
NO3	18,9	17,5	14,9	13,1	10,9	12,5	13,1	14,4	-24,7%	↓
NO4	18,6	17,5	14,9	13,1	10,9	12,5	13,1	14,4	-24,8%	↓
NO5	14,6	13,9	13,3	13,0	10,9	12,6	13,5	13,1	-4,4%	↓
EE	37,0	36,8	34,6	29,2	28,4	24,5	25,4	30,8	-0,8%	↓
LV	47,1	47,9	49,9	46,7	42,3	33,4	30,1	42,5	-11,8%	↓
LT	47,1	47,9	49,9	46,7	42,3	33,4	30,1	42,5	-11,8%	↓
DE	34,5	34,4	37,0	39,0	38,0	28,9	31,2	34,7	1,3%	↑
FR	44,3	42,3	41,4	42,3	46,4	37,9	36,6	41,6	-0,4%	↓

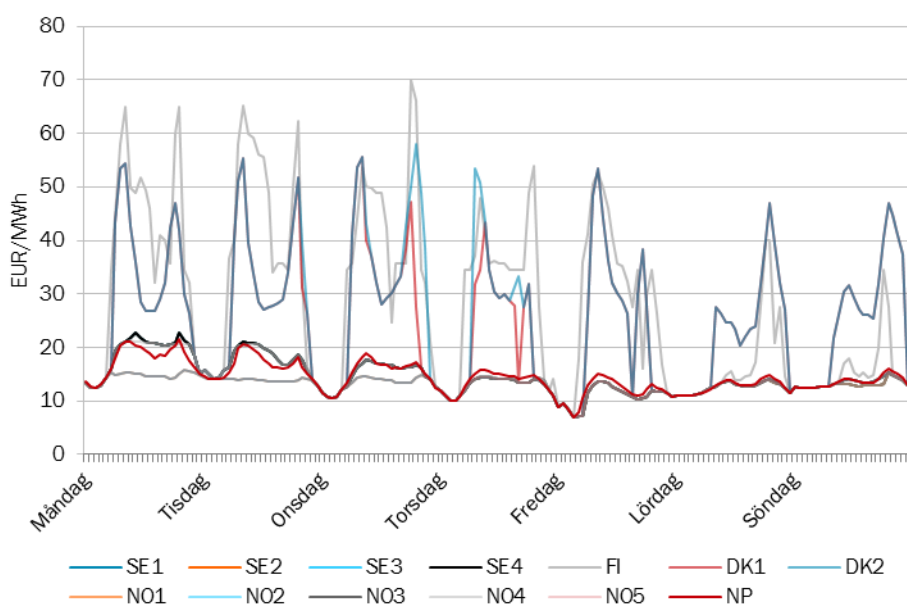
Källa: NPS och EEX

Figur 4. Dygnspriser för systempriset på Nord Pool Spot jämfört med systempris i Tyskland och Frankrike, EUR/MWh



Källa: NPS, EEX och EPEX.

Figur 5. Timpriser för spotpriser Nord Pool Spot, EUR/MWh



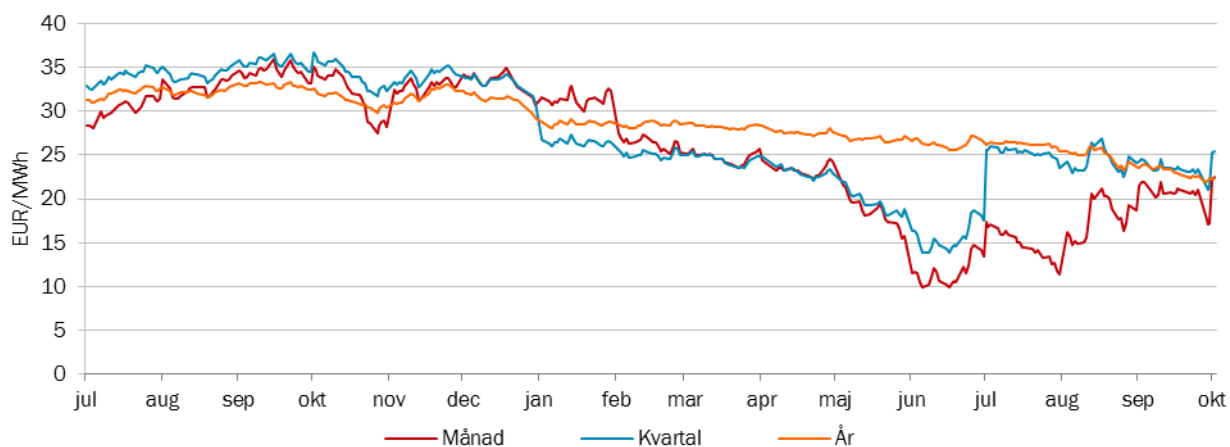
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprisområde, EUR/MWh

Vecka 40	Lägst	Högst
NP	6,9	21,5
SE1	6,9	22,8
SE2	6,9	22,8
SE3	6,9	22,8
SE4	6,9	22,8
FI	6,9	70,0
DK1	6,9	55,5
DK2	6,9	58,0
NO1	6,9	15,8
NO2	6,9	15,8
NO3	6,9	22,8
NO4	6,9	21,3
NO5	6,9	15,8
EE	6,9	70,0
LV	6,9	85,0
LT	6,9	85,0

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

Figur 6. Dygnspriser för terminspris Norden (FS Futures) för kommande månad, kvartal och år, EUR/MWh



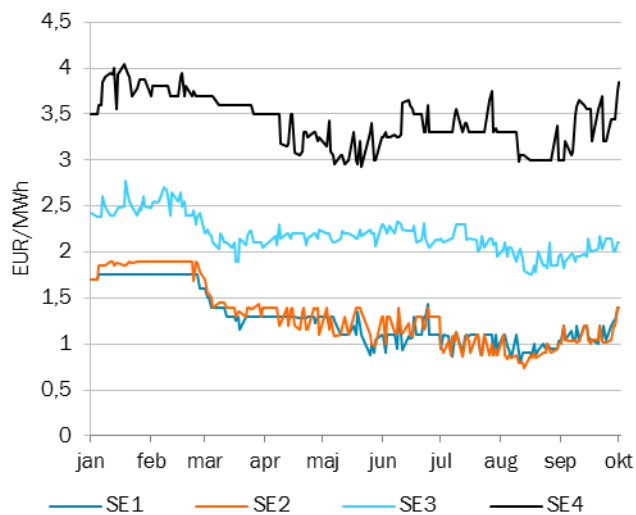
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Dygnsmedel terminspriser Norden och Tyskland, för kommande månad, kvartal och år, EUR/MWh

Vecka 40		Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Medel	Förändring från föregående vecka
Norden	Månad	18,2	17,1	17,2	22,2	22,6	19,4	-6,2% ↓
	Kvartal	21,6	21,1	21,5	25,3	25,5	23,0	-0,9% ↓
	År	22,0	22,0	22,4	22,2	22,4	22,2	-1,6% ↓
Tyskland	Månad	32,0	32,2	32,5	32,5	31,9	32,2	-2,1% ↓
	Kvartal	31,1	30,3	30,5	30,7	30,2	30,6	-3,3% ↓
	År	28,9	29,0	29,1	29,2	28,8	29,0	-1,5% ↓

Källa: Nasdaq OMX och EEX

Figur 7. Dygnspriser EPAD-kontrakt Sverige, EUR/MWh



Tabell 4. Veckomedel för EPAD-kontrakt Sverige, EUR/MWh

	Vecka 40	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
kv1-2016	SE1	1,30	18,2%	↑
	SE2	1,25	17,7%	↑
	SE3	2,07	-1,1%	↓
	SE4	3,59	4,1%	↑
år-2016	SE1	1,09	2,6%	↑
	SE2	1,08	8,4%	↑
	SE3	2,33	1,8%	↑
	SE4	3,55	4,1%	↑

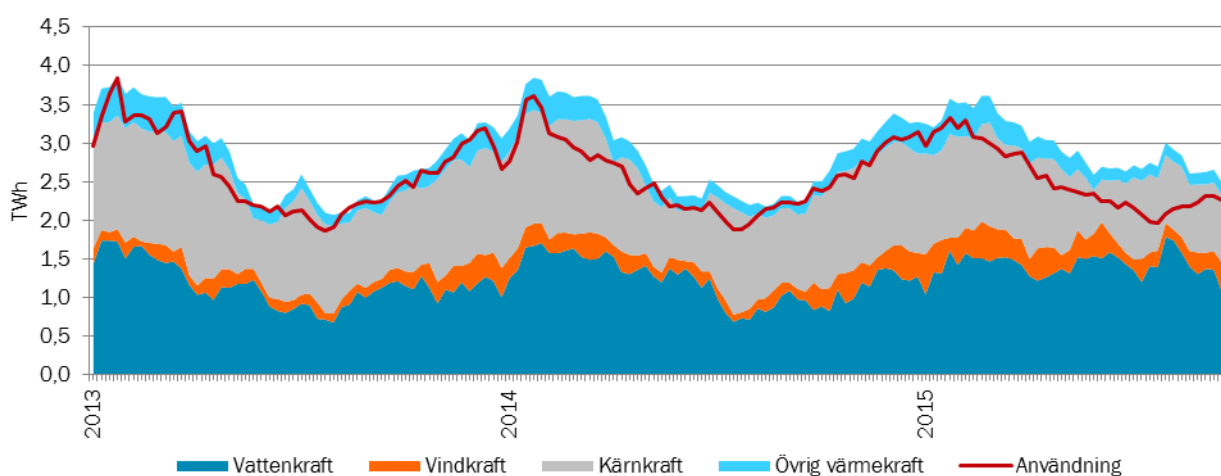
Källa: Nasdaq OMX

Prispåverkande faktorer

Priset på el sätts i balans mellan utbud och efterfrågan vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. Nedan beskrivs utvecklingen för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden. I slutet beskrivs kraftutbytet import och export samt tillgängliga överföringskapaciteter.

Användning (efterfrågan) och produktion (utbud)

Figur 8. Produktion och användning av el, per vecka (med en veckas eftersläpning) i Sverige, TWh

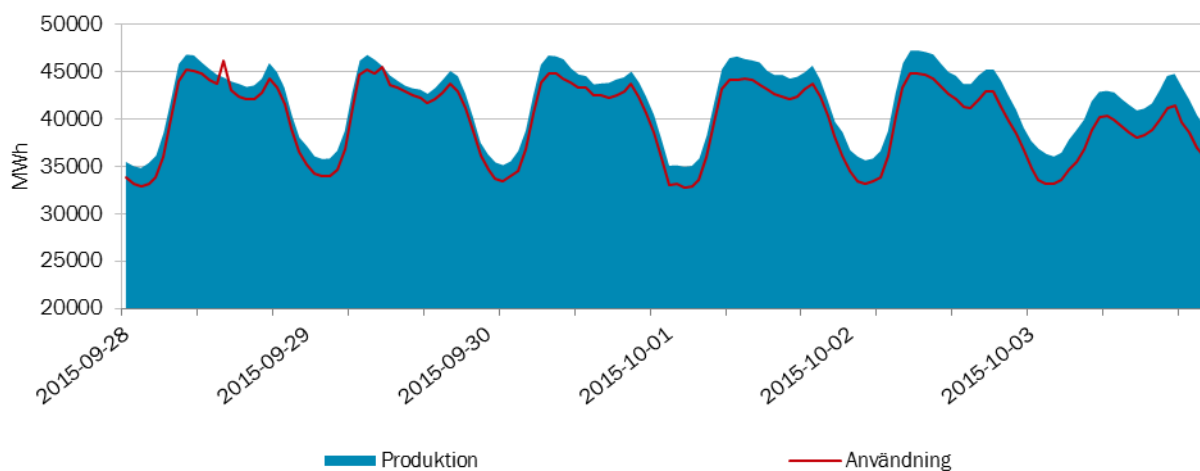


Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

Vecka 39	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft	Total produktion	Total användning
Under veckan, GWh	1 224	225	1 070	176	2 695	2 344
Förändring från föregående vecka	13%	-39%	23%	7%	8%	4%
	↑	↓	↑	↑	↑	↑
Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh	55,4	11,5	39,9	9,6	116,3	99,0
Summa senaste 52 veckor	70	15	57	13	156	135

Källa: Svensk Energi

Figur 9. Användning och produktion i Norden per timme, MWh



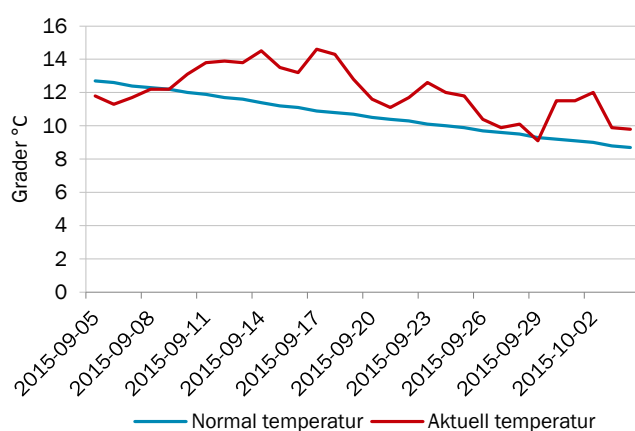
Tabell 6. Veckomedel produktion och användning i Norden, GWh*

Vecka 40	Total produktion	Förändring från föregående vecka	Total användning	Förändring från föregående vecka
Sverige	2982	20% ↑	2347	6% ↑
Norge	2520	-3% ↓	2199	5% ↑
Finland	1239	15% ↑	1493	10% ↑
Danmark	286	-35% ↓	608	0% ↓
Norden totalt	7027	7% ↑	6647	6% ↑

Källa: NPS
*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dygnsmedel temperatur i Norden, °C



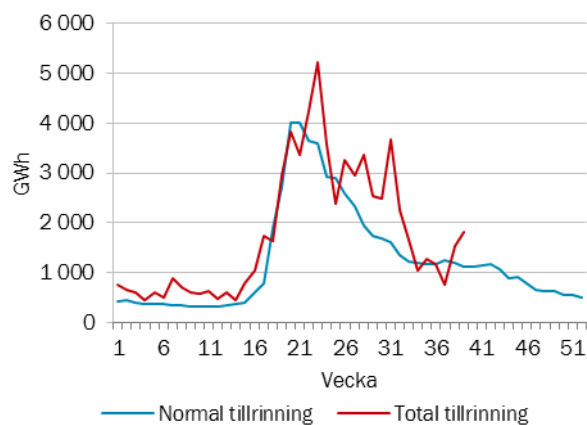
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

Vecka 40	Vecko- medel	Normal	Förändring från föregående vecka (°C)
Temperatur	10,6	9,1	-0,8 ↓

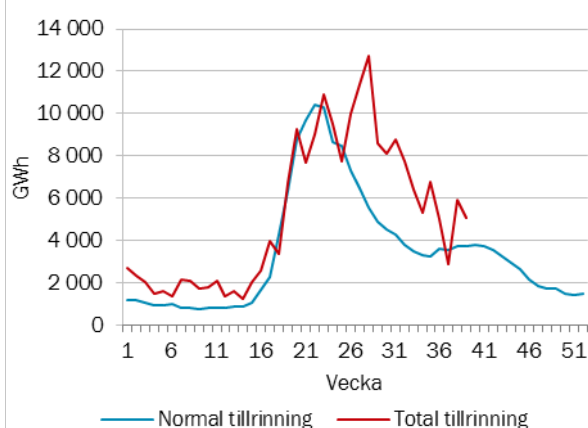
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

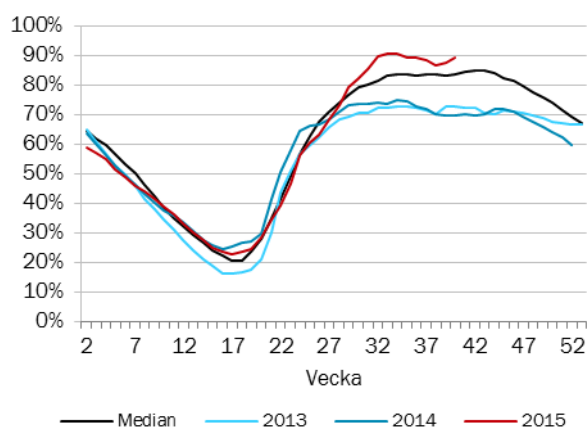
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



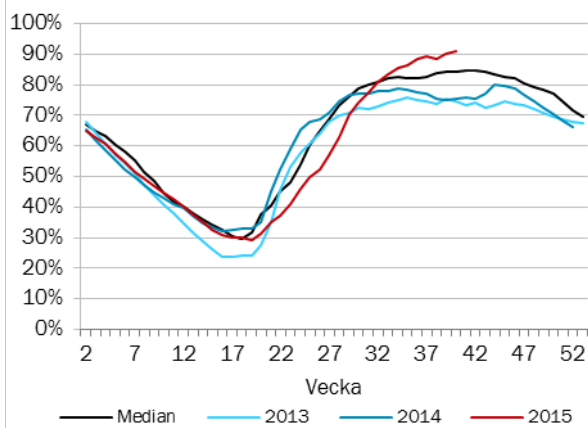
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



Figur 13. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för magasinfullnadsgraden i Sverige, procent



Figur 14. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för magasinfullnadsgraden i Norden, procent



Källa: NPS

Tabell 8. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) och median för magasinfullnadsgraden i Sverige

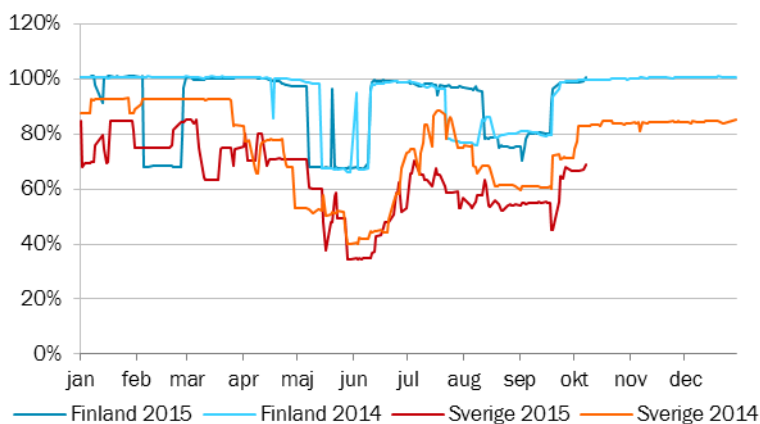
Vecka 39	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	89,2%	5,5%	
Magasinsfyllnad (TWh)	30,0	1,9	1,8% ↑

Tabell 9. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) och median för magasinfullnadsgraden i Norden

Vecka 39	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	90,8%	6,4%	
Magasinsfyllnad (TWh)	110,2	7,7	0,9% ↑

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

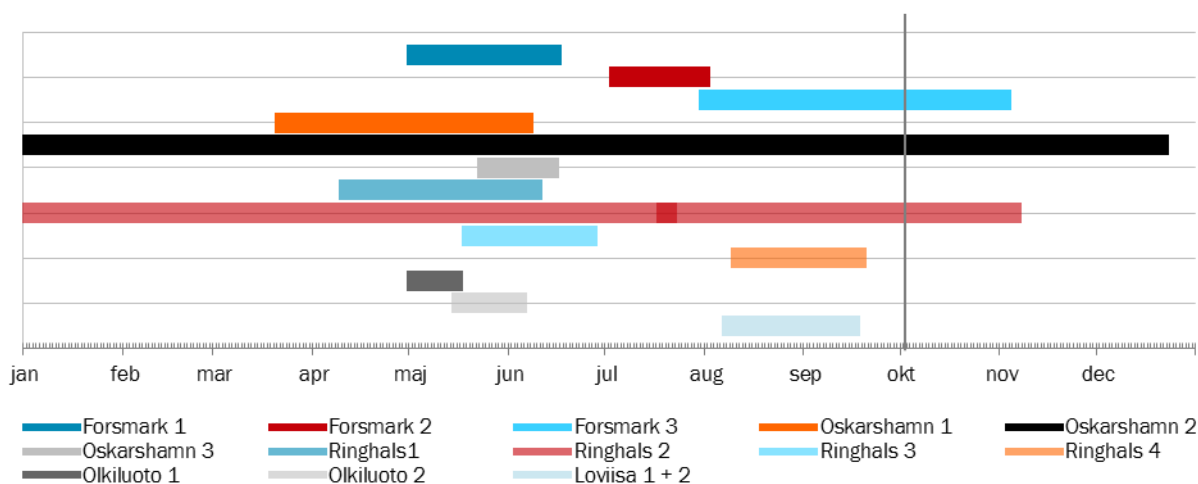
05-okt	Tillgänglig kapacitet	Förändring från föregående måndag	
Sverige	69%	2	↑
Finland	101%	2	↑
Norden	76%	2	↑

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

05-okt	Status	Aktuell effekt (MW)	Installerad kapacitet (MW)	Kommentar
Sverige				
Forsmark 1	I produktion	980	986	
Forsmark 2	I produktion	1 108	1 120	
Forsmark 3	I revision	0	1 167	Underhåll och revision, planerad åter 1 november.
Oskarshamn 1	I produktion	204	473	
Oskarshamn 2	I revision	0	638	Ur drift på grund av omfattande säkerhetsarbete, beräknas åter 12 mars 2016.
Oskarshamn 3	I produktion	1 396	1 400	
Ringhals 1	I produktion	863	881	
Ringhals 2	I revision	0	865	Underhåll och revision, planerad åter 4 november.
Ringhals 3	I produktion	1 044	1 063	
Ringhals 4	I produktion	1 090	1 115	
		6 685	9 708	
Finland				
Olkiluoto	I produktion	913	880	
Olkiluoto	I produktion	917	880	
Loviisa 1 och 2	I produktion	943	992	
		2 773	2 752	
Totalt Norden				
		9 458	12 460	

Källa: Montel

Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar

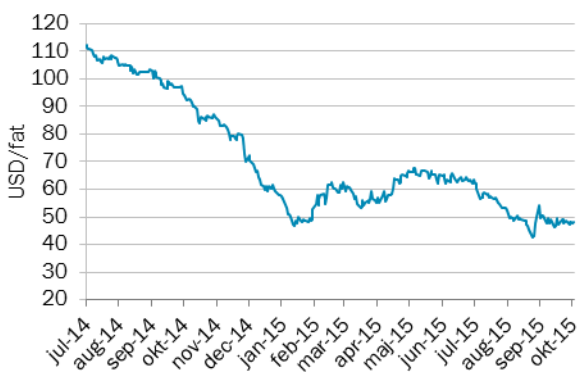


Källa: Montel

Figur 17. Dygnspriser för terminspris kol, stängningskurs USD/ton



Figur 19. Dygnspriser för terminspris olja, stängningskurs USD/fat



Figur 18. Dygnspriser för terminspris gas, stängningskurs EUR/MWh

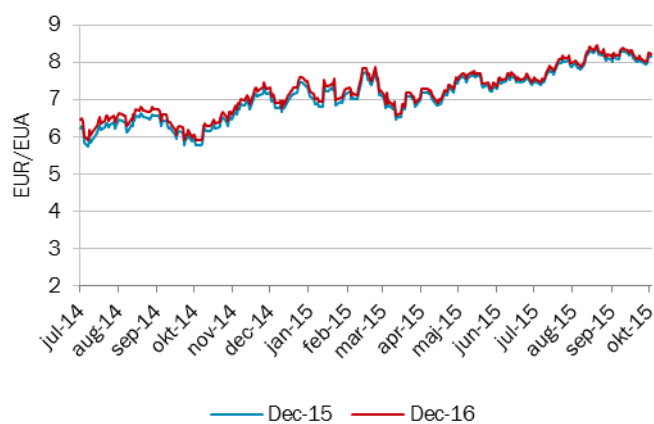


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

Vecka 40	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
Kol	51,1 USD/ton	-3,3% ↓
Olja	48,0 USD/fat	-1,1% ↓
Gas	18,4 EUR/MWh	-1,8% ↓

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

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

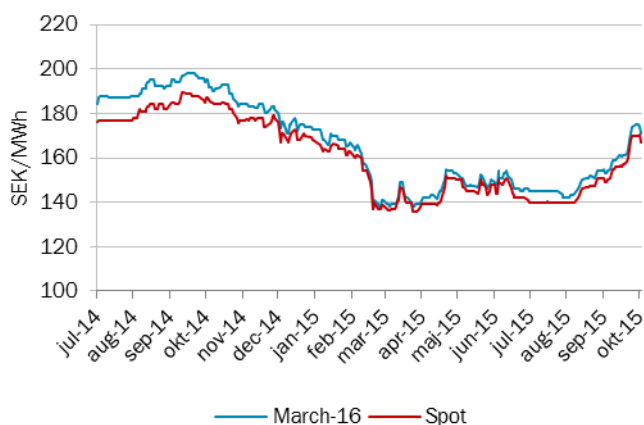


Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 40	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
Dec-15	8,1	0,6% ↑
Dec-16	8,2	0,6% ↑

Källa: ICE

Figur 21. Dygnspriser för elcertifikat Sverige, stängningskurs SEK/MWh



Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

Vecka 40	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
March-16	174,0	3,7% ↑
Spot	169,5	3,4% ↑

Källa: SKM

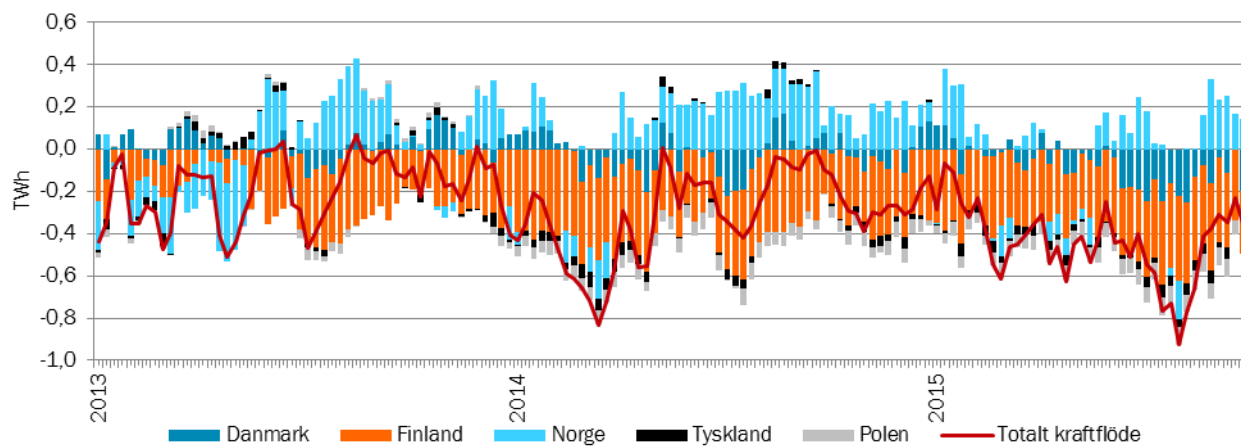
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



Källa: SEB

Kraftutbyte (export och import, samt överföringskapacitet)

Figur 23. Veckomedel för nettokraftflödet till och från Sverige per land, TWh



Tabell 15. Kraftflöde till och från Sverige under veckan (GWh) och ackumulerat för året (TWh)

Vecka 39	Danmark	Finland	Norge	Tyskland	Polen	Netto
Under veckan, GWh						
Import till Sverige	17	8	228	0	0	253
Export från Sverige	-216	-303	-85	0	0	-604
Netto import(+)/export(-)	-199	-295	143	0	0	-351
Akkumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh						
Import till Sverige	1,9	0,2	7,0	0,1	0,0	9,3
Export från Sverige	-4,9	-13,3	-4,4	-1,4	-2,6	-26,6
Netto import(+)/export(-)	-3,0	-13,1	2,7	-1,3	-2,6	-17,3

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

	Tillgänglig kapacitet 40	Installerad kapacitet MW	Tillgänglig procent
Inom Sverige			
● SE1 → SE2	2739	3300	83%
● SE2 → SE1	3300	3300	100%
● SE2 → SE3	5761	7300	79%
● SE3 → SE2	7300	7300	100%
● SE3 → SE4	4565	5300	86%
● SE4 → SE3	2000	2000	100%
Till Sverige			
● DK1 → SE3 (Konti-Skan)	674	740	91%
● DK2 → SE4 (Øresund)	1616	1700	95%
● NO1 → SE3	1721	2145	80%
● NO3 → SE2	600	600	100%
● NO4 → SE1	200	700	29%
● NO4 → SE2	100	250	40%
● FI → SE1	1151	1100	105%
● FI → SE3 (Fenno Skan)	662	1200	55%
● DE → SE4 (Baltic Cabel)	34	600	6%
● PL → SE4 (SwePol Link)	29	600	5%
Från Sverige			
● SE3 → DK1 (Konti-Skan)	680	680	100%
● SE4 → DK2 (Øresund)	1300	1300	100%
● SE3 → NO1	1966	2095	94%
● SE2 → NO3	600	1000	60%
● SE1 → NO4	245	600	41%
● SE2 → NO4	100	300	33%
● SE1 → FI	1449	1500	97%
● SE3 → FI (Fenno Skan)	602	1350	45%
● SE4 → DE (Baltic Cabel)	109	610	18%
● SE4 → PL (SwePol Link)	120	600	20%
Inom Norden			
		600	
● NO2 → DK1 (Skagerrak)	1261	1632	77%
● DK1 → NO2 (Skagerrak)	1261	1632	77%
● DK2 → DK1 (Storebælt)	519	600	87%
● DK1 → DK2 (Storebælt)	533	590	90%
Från Norden			
● DK1 → DE	479	1780	27%
● DK2 → DE (Kontek)	585	585	100%
● NO2 → NL	700	700	100%
Till Norden			
● DE → DK1	676	1500	45%
● DE → DK2 (Kontek)	600	600	100%
● NL → NO2	700	700	100%
● RU → NO4	56	56	100%
● RU → FI	1205	1460	83%

Källa: NPS

Prisområden

DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
EE	Estland
FI	Finland
FR	Frankrike
LT	Litauen
LV	Lettland
NL	Nederländerna
N01	Prisområde 1 Norge Oslo
N02	Prisområde 2 Norge Kristiansand
N03	Prisområde 3 Norge Trondheim
N04	Prisområde 4 Norge Tromsø
N05	Prisområde 5 Norge Bergen
NP	Systempris Nord Pool Spot
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö

Börser/handel

EEX (Phelix)	European Energy Exchange, Tyskland (Phelix)
ICE	Intercontinental Exchange. ICE har sitt huvudkontor i Atlanta, med kontor i New York, London, Chicago, Houston, Winnipeg, Calgary, Washington D.C., Amsterdam och Singapore.
Nasdaq OMX	NASDAQ OMX Commodities Europé erbjuder kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, FS Futures) och EPAD-kontrakt.
NPS	Nord Pool Spot ägs av de nordiska stamnätsoperatörerna Statnett SF, Svenska kraftnät, Fingrid Oyj, Energinet.dk och baltiska Elering, Litgrid och Augstsprieguma tikls (AST). På Nord Pool Spot handlas el för Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen.
SKM	Svensk Kraftmäklare. En mäklarfirma på den nordiska elmarknaden. SKM är den mest likvida marknadsplatsen för handel med elcertifikat.
SEB	Skandinaviska Enskilda Banken

Börser/handel

FS Futures	Deferred Settlement Futures. Futureskontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden. Tidigare "Forward".
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden. Tidigare "CfD".