

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 35

Utjämnande prisrörelser i elspot

Systempriset rörde sig mycket svagt uppåt under veckan. Spotpriserna för de svenska elområdena steg något i norr och sjönk i söder med cirka 6 procent. Prisskillnaderna mellan de svenska elområdena försvann därmed. Veckomedelpriset för samtliga svenska elområdena blev därför 20,0 EUR/MWh.

På den finansiella marknaden sjönk priserna som veckogenomsnitt. Priserna för kommande månad och kvartal var på fredagen dock något högre än fredagen veckan före. Prognoser om torrare väder lyfte marknaden i slutet av veckan.

Magasinfyllnaden sjönk en procentenhet i Sverige och är nu strax över 89 procent. I Norge däremot steg magasinsnivån med drygt två procentenheter. För Norden är magasinsnivån något över 86 procent.

Tillgänglig kapacitet i kärnkraften är kring 58 procent i Norden. Fyra reaktorer i Sverige och en i Finland är avställda för revision. Under innevarande vecka (vecka 36) är dessutom Oskarshamn 1 ur drift på grund av luftläckage i kondensorn.

Sverige fortsätter exportera el. Under vecka 34 var nettoexporten 415 GWh från Sverige.

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

Prisutveckling, EUR/MWh

Systempris NP	16.8	↑
Spotpris SE1 Luleå	20.0	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	20.0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	20.0	↓
Spotpris SE4 Malmö	20.0	↓
Terminspris Norden nästkommande månad	17.7	↓

Prispåverkande faktorer

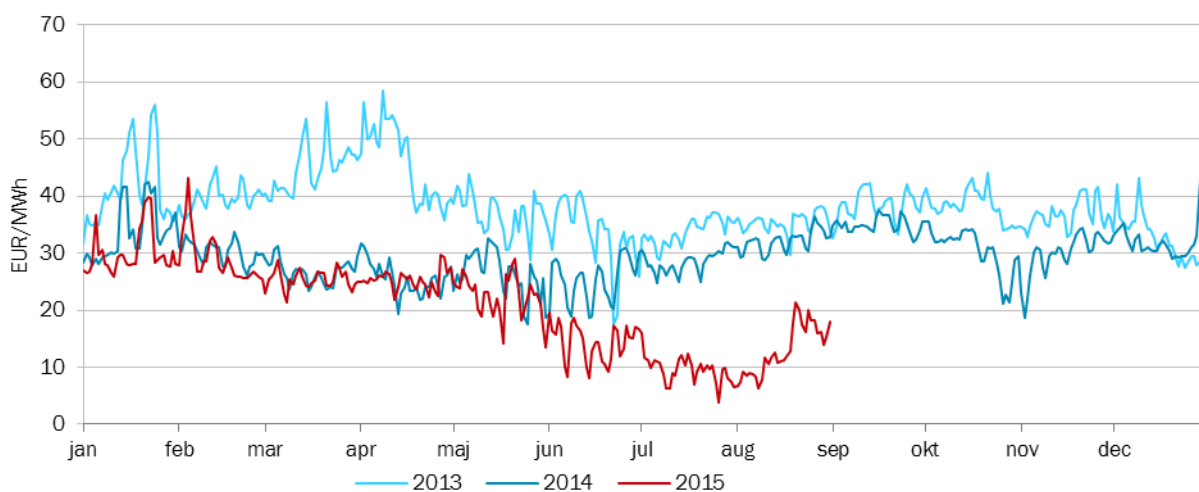
Temperatur Norden °C	16.3	↓
Magasinfyllnadsgrad Norden %	86.3	↓
Magasinfyllnadsgrad Sverige %	89.2	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige %	55.0	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland %	70.5	↓

Prisutveckling

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

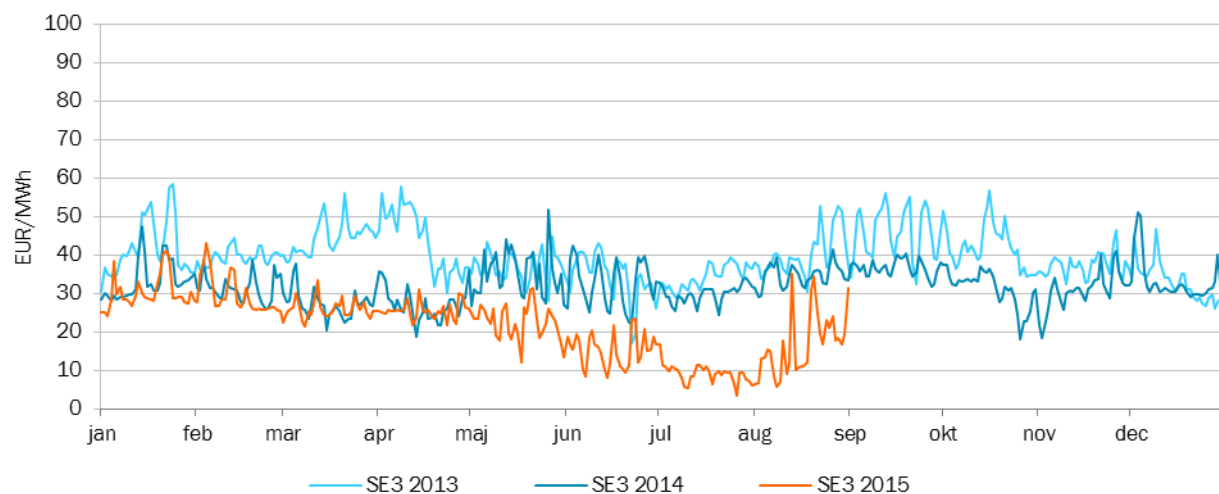
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

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



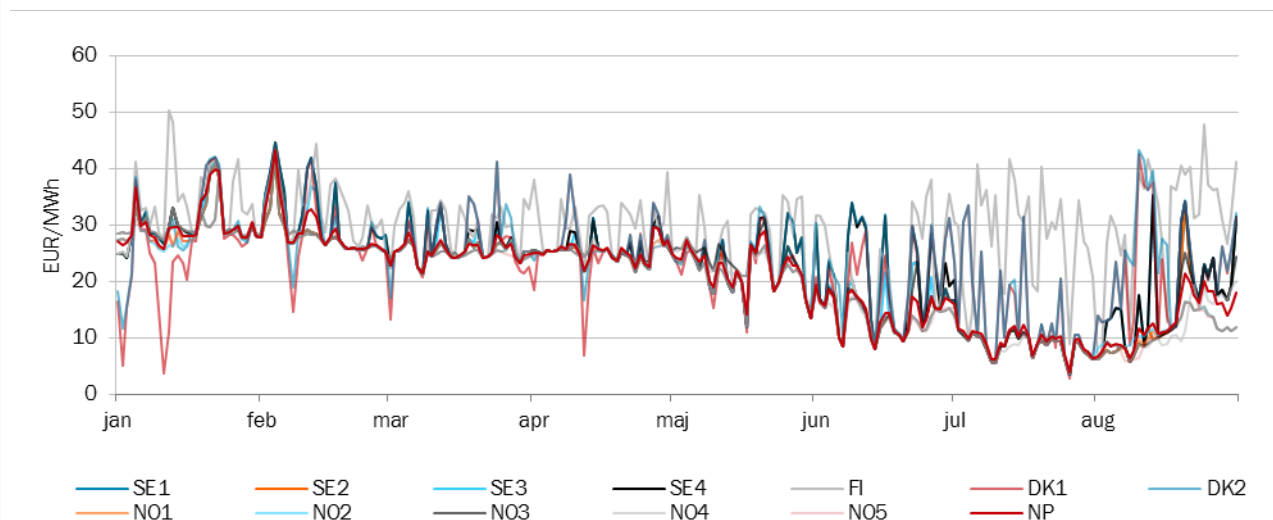
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

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

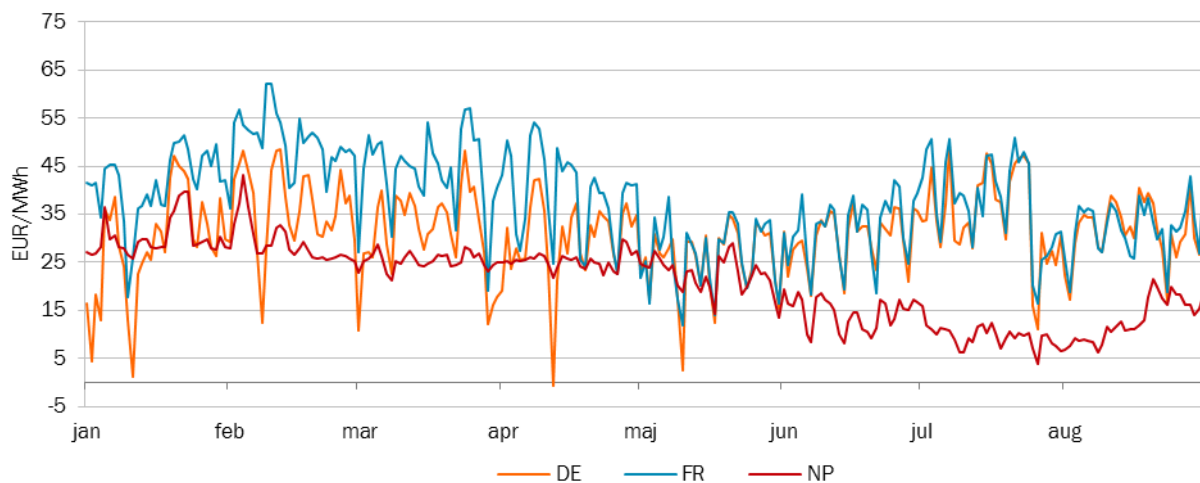


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

Vecka 35	Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lördag	Söndag	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
NP	20.0	18.2	18.3	16.0	16.1	13.9	15.3	16.8	0.4%	↑
SE1	23.0	20.9	24.0	17.6	18.5	16.7	19.2	20.0	0.6%	↑
SE2	23.0	20.9	24.0	17.6	18.5	16.7	19.2	20.0	0.6%	↑
SE3	23.0	20.9	24.0	17.6	18.5	16.7	19.2	20.0	-6.2%	↓
SE4	23.0	20.9	24.0	17.6	18.5	16.7	19.2	20.0	-6.2%	↓
FI	47.7	37.1	36.2	36.3	30.9	26.6	31.5	35.2	-3.7%	↓
DK1	22.6	20.6	24.0	17.6	26.2	21.4	25.6	22.6	5.6%	↑
DK2	23.0	20.9	24.0	17.6	26.2	21.9	25.6	22.8	5.4%	↑
NO1	15.5	14.1	13.6	11.7	11.2	11.9	11.3	12.7	-10.7%	↓
NO2	15.5	14.1	13.6	11.7	11.2	11.9	11.3	12.7	-10.7%	↓
NO3	22.8	20.2	24.0	17.6	18.5	16.7	19.2	19.9	8.6%	↑
NO4	18.9	16.6	15.9	17.3	17.6	16.7	18.7	17.4	31.4%	↑
NO5	14.7	13.7	13.6	11.7	11.2	11.9	11.3	12.6	-11.7%	↓
EE	47.7	37.1	36.2	36.3	30.9	26.6	31.5	35.2	-3.7%	↓
LV	50.8	44.7	44.4	43.8	42.8	40.9	44.0	44.5	-2.3%	↓
LT	50.8	44.7	44.4	43.8	42.8	40.9	44.0	44.5	-2.3%	↓
DE	30.9	26.0	29.3	30.9	41.0	30.0	26.6	30.7	-7.1%	↓
FR	32.8	31.4	32.3	35.7	42.8	34.4	26.9	33.8	4.6%	↑

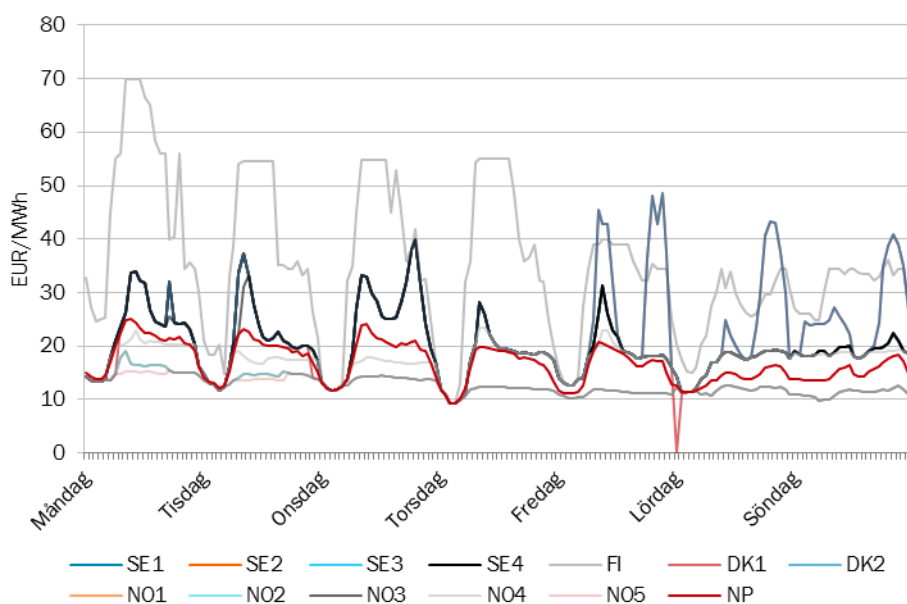
Källa: NPS och EEX

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



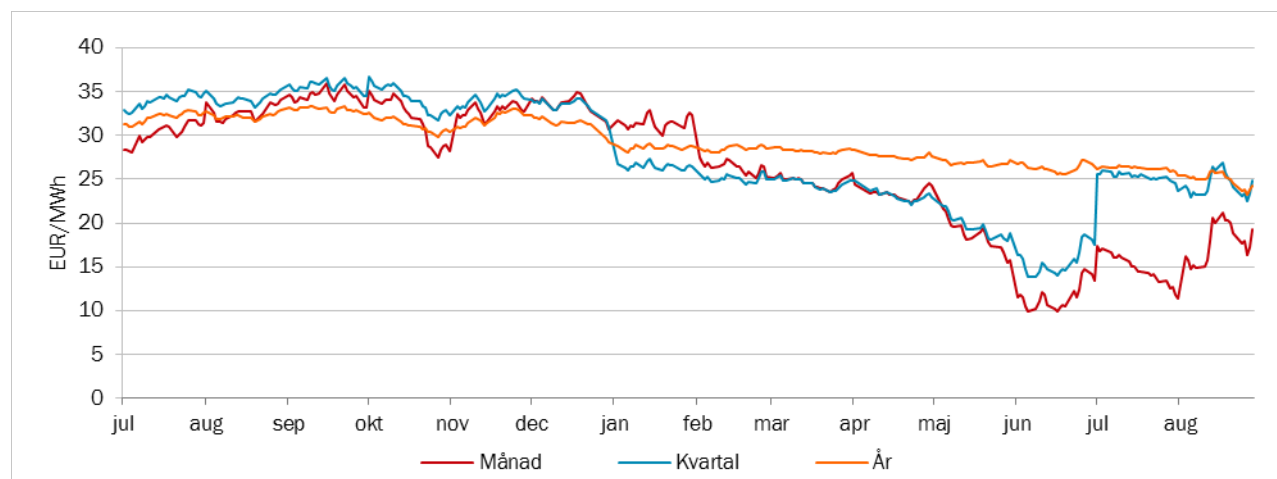
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprisområde, EUR/MWh

Vecka 35	Lägst	Högst
NP	9.2	25.0
SE1	9.3	39.8
SE2	9.3	39.8
SE3	9.3	39.8
SE4	9.3	39.8
FI	9.3	70.0
DK1	0.1	48.5
DK2	9.3	48.5
NO1	9.3	19.1
NO2	9.3	19.1
NO3	9.3	39.8
NO4	9.3	23.5
NO5	9.3	15.6
EE	9.3	70.0
LV	12.6	70.0
LT	12.6	70.0

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

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



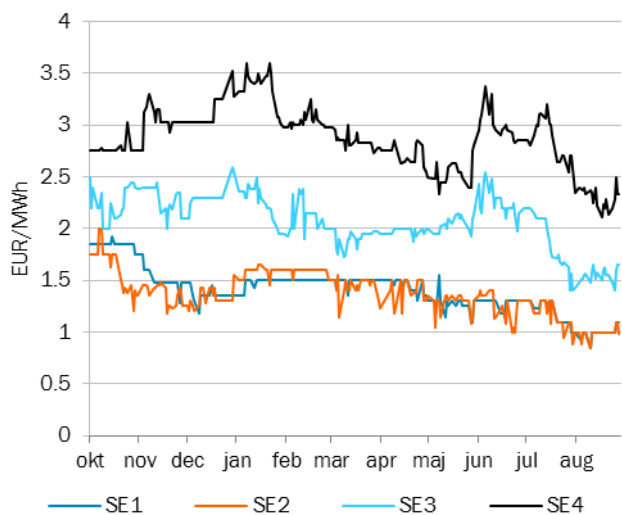
Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 35		Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Medel	Förändring från föregående vecka	
Norden	Månad	17.7	17.9	16.4	17.3	19.4	17.7	-11.9%	↓
	Kvartal	23.1	23.4	22.6	23.4	24.9	23.5	-7.4%	↓
	År	23.6	23.8	23.2	23.8	24.3	23.7	-5.8%	↓
Tyskland	Månad	32.4	32.4	32.4	32.7	32.8	32.6	-1.9%	↓
	Kvartal	32.4	32.5	32.4	32.7	32.8	32.5	-2.0%	↓
	År	29.8	30.0	29.9	30.2	30.4	30.0	-2.3%	↓

Källa: Nasdaq OMX och EEX

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



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

	Vecka 35	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
kv4-2015	SE1	1.06	6.0%	↑
	SE2	1.04	3.6%	↑
	SE3	1.56	-0.6%	↓
	SE4	2.33	6.2%	↑
år-2016	SE1	0.90	5.9%	↑
	SE2	0.95	0.0%	↓
	SE3	2.23	0.3%	↑
	SE4	3.32	-0.3%	↓

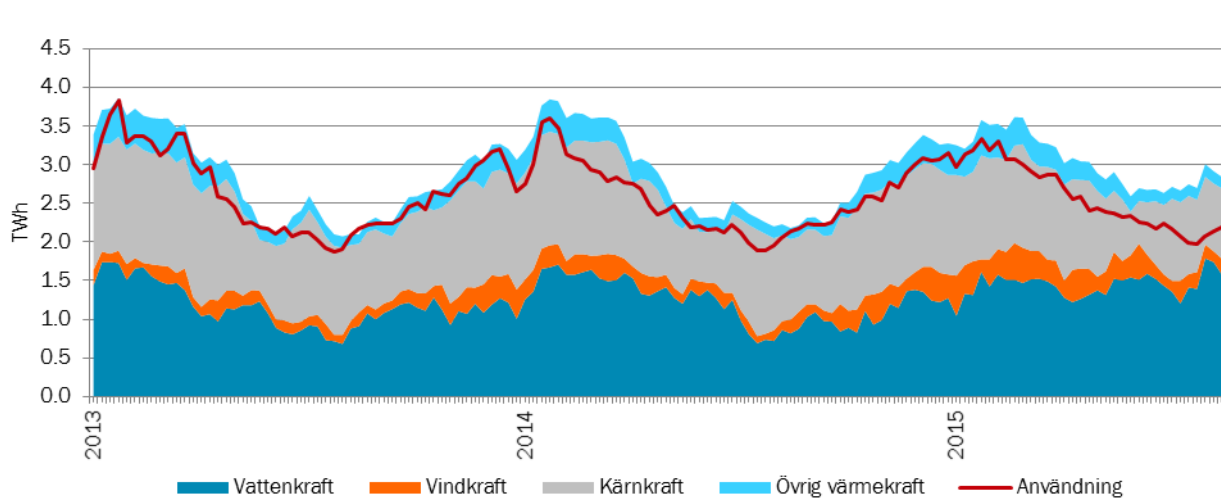
Källa: Nasdaq OMX

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

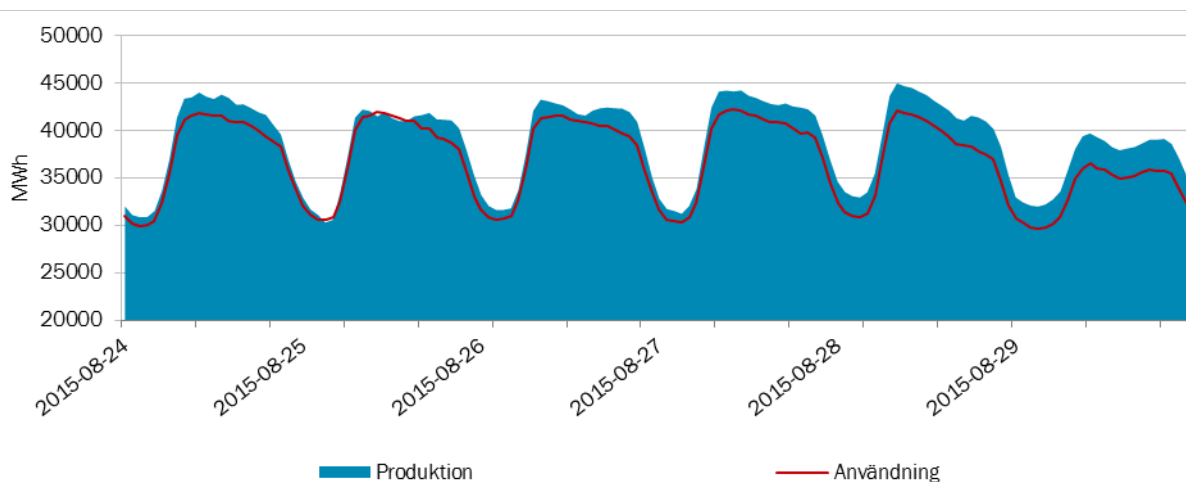


Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

Vecka 34	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft	Total produktion	Total användning
Under veckan, GWh	1 402	200	857	147	2 606	2 189
Förändring från föregående vecka	-11%	-2%	-6%	-1%	-8%	0%
	↓	↓	↓	↓	↓	↑
Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh	49.0	10.1	35.3	8.8	103.2	87.5
Summa senaste 52 veckor	69	15	57	13	154	135

Källa: Svensk Energi

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



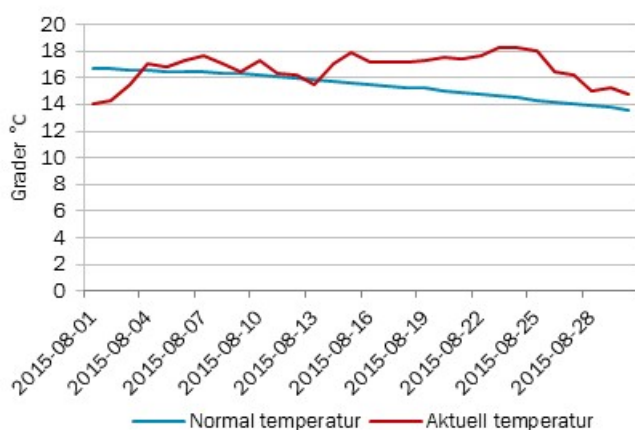
Tabell 6. Veckomedel produktion och användning i Norden, GWh*

Vecka 35	Total produktion	Förändring från föregående vecka	Total användning	Förändring från föregående vecka
Sverige	2566	0% ↑	2176	2% ↑
Norge	2170	-10% ↓	1681	-12% ↓
Finland	977	-4% ↓	1386	1% ↑
Danmark	371	-4% ↓	607	0% ↑
Norden totalt	6085	-4% ↓	5850	-3% ↓

Källa: NPS
*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dygnsmedel temperatur i Norden, °C



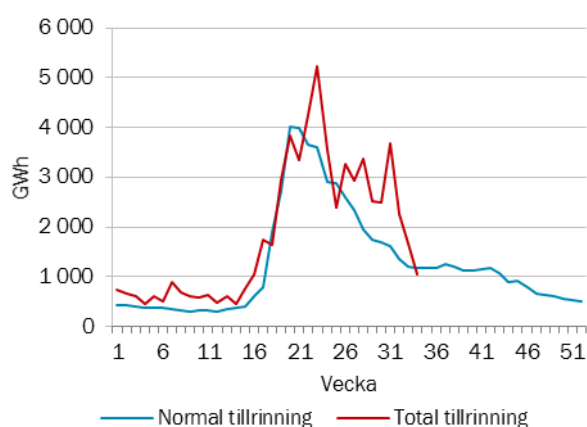
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

Vecka 35	Vecko- medel	Normal	Förändring från föregående vecka (°C)
Temperatur	16.3	14.1	-1.2 ↓

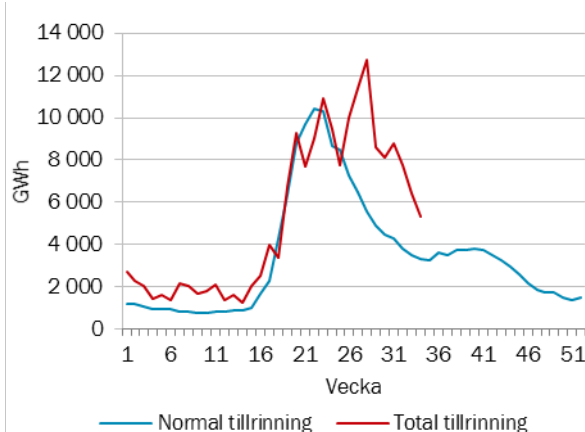
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

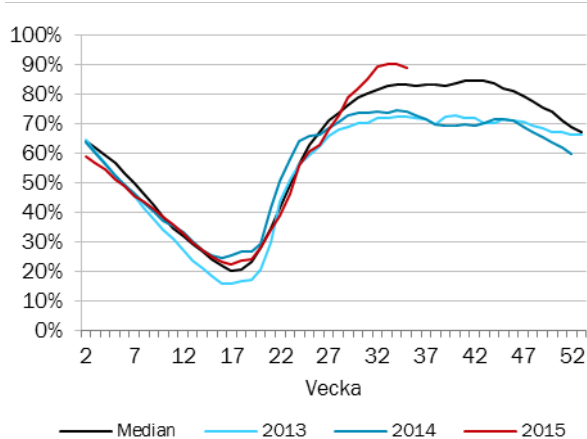
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



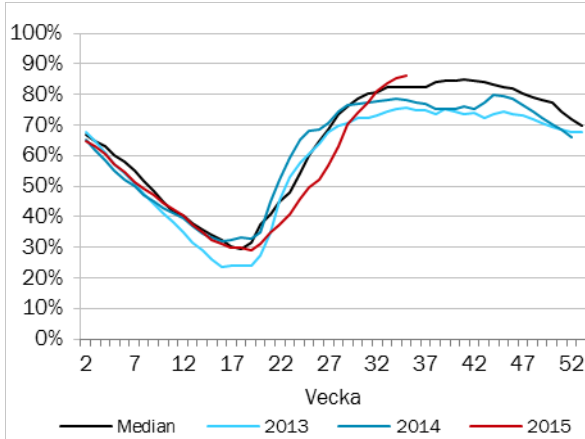
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



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

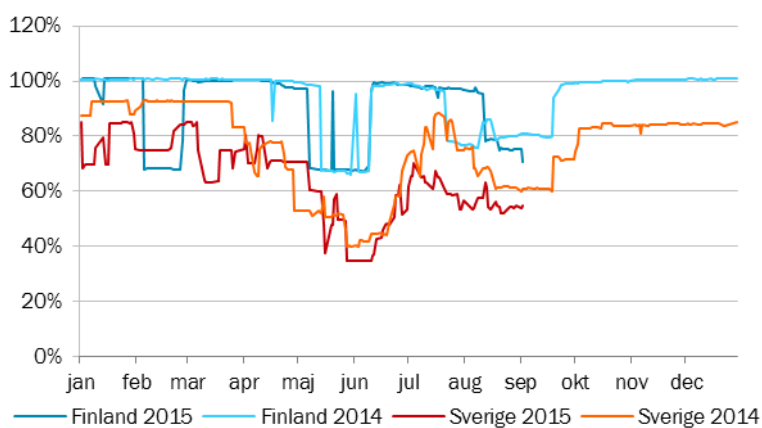
Vecka 34	Veckovärde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	89.2%	5.7%	
Magasinsfyllnad (TWh)	30.0	1.9	-1.3% ↓

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

Vecka 34	Veckovärde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	86.3%	4.1%	
Magasinsfyllnad (TWh)	104.8	5.0	1.2% ↓

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

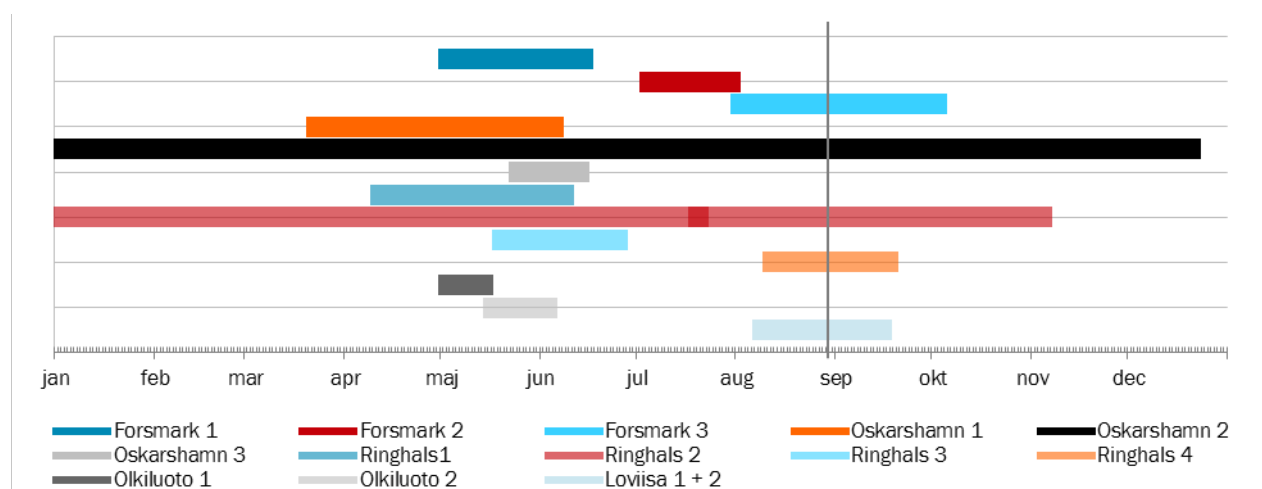
31-aug	Tillgänglig kapacitet	Förändring från föregående måndag	
Sverige	54%	0	↓
Finland	75%	0	↓
Norden	59%	0	↓

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

31-aug	Status	Aktuell effekt (MW)	Installerad kapacitet (MW)	Kommentar	
Sverige					
●	Forsmark 1	I produktion	973	984	
●	Forsmark 2	I produktion	1 099	1 120	
●	Forsmark 3	I revision	0	1 170	Underhåll och revision, planerad åter 2 oktober.
●	Oskarshamn 1	Ur drift	0	473	Kort stopp, väntas tillbaka den 7 september.
●	Oskarshamn 2	I revision	0	638	Ur drift på grund av omfattande säkerhetsarbete, beräknas åter 20 december.
●	Oskarshamn 3	I produktion	1 399	1 400	
●	Ringhals 1	I produktion	856	878	
●	Ringhals 2	I revision	0	865	Underhåll och revision, planerad åter 4 november.
●	Ringhals 3	I produktion	1 016	1 063	
●	Ringhals 4	I revision	0	1 115	Underhåll och revision, planerad åter 17 september.
			5 343	9 706	
Finland					
●	Olkiluoto	I produktion	854	880	
●	Olkiluoto	I produktion	858	880	
●	Loviisa 1 och 2	I produktion	229	992	Loviisa 2 är i revision och planerad åter 15 september.
			1 941	2 752	
Totalt Norden					
●			7 284	12 458	

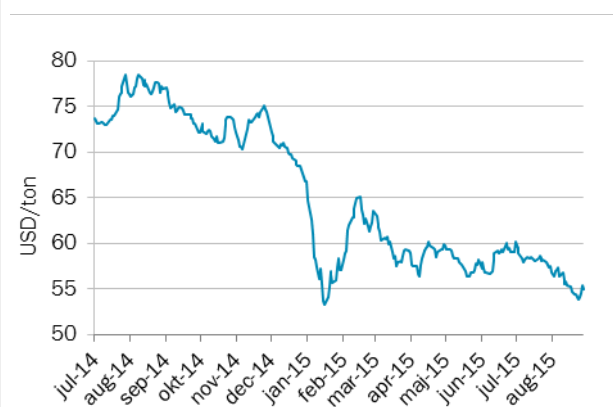
Källa: Montel

Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar

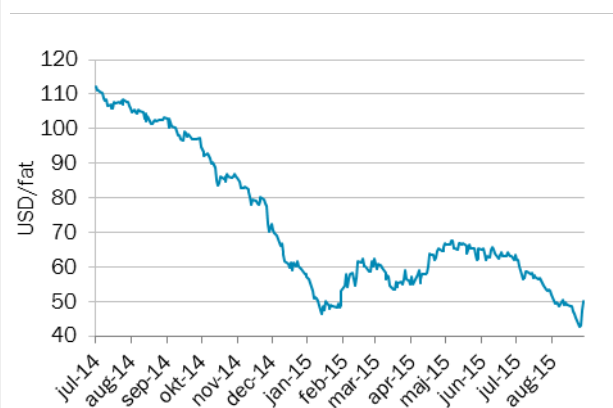


Källa: Montel

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

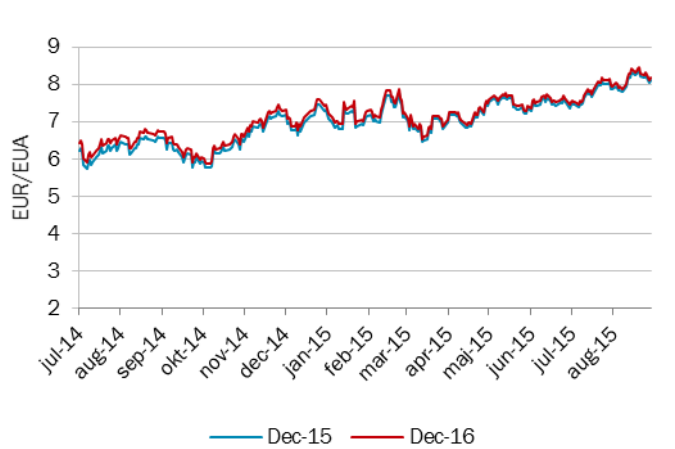


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

Vecka 35	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
Kol	54.6 USD/ton	-0.1% ↓
Olja	45.3 USD/fat	-4.3% ↓
Gas	18.7 EUR/MWh	-2.2% ↓

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

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

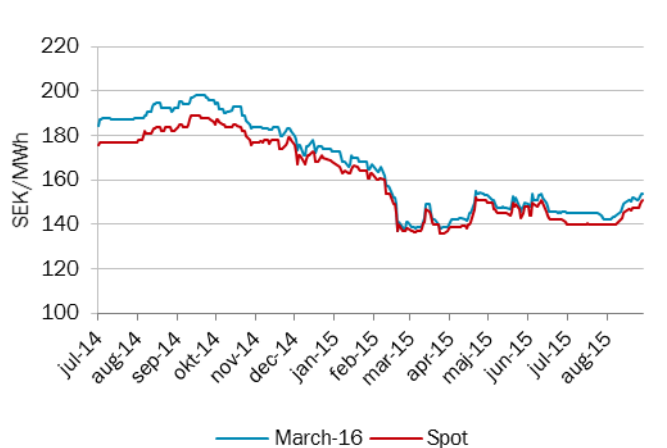


Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 35	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
Dec-15	8.1	-1.8% ↓
Dec-16	8.2	-1.8% ↓

Källa: ICE

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



Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

Vecka 35	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
March-16	152.6	0.8% ↑
Spot	149.1	1.3% ↑

Källa: SKM

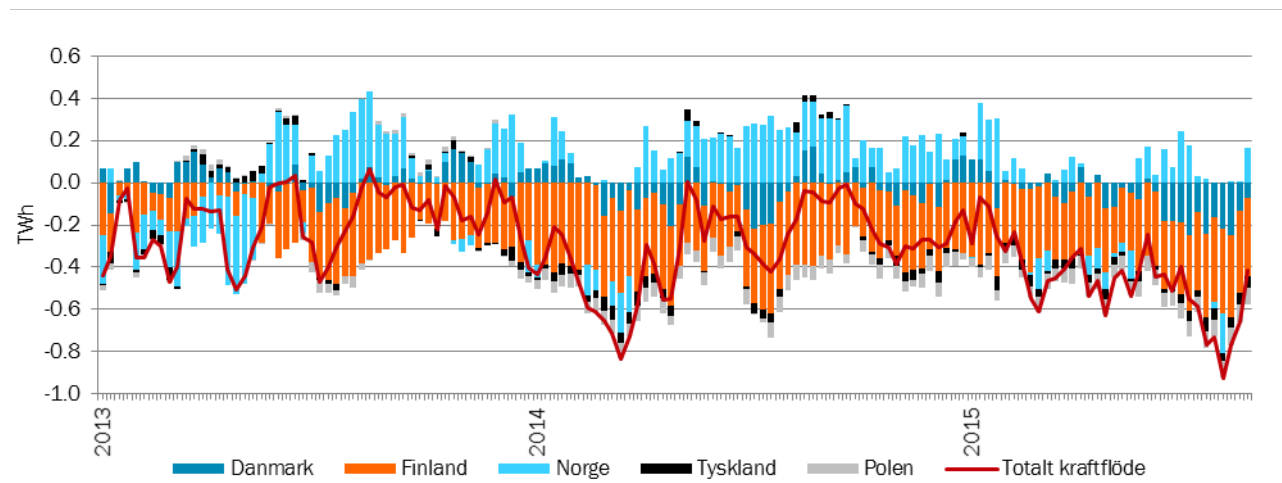
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



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 34	Danmark	Finland	Norge	Tyskland	Polen	Netto
Under veckan, GWh						
Import till Sverige	40	4	187	4	0	235
Export från Sverige	-113	-375	-23	-57	-82	-650
Netto import(+)/export(-)	-73	-371	164	-53	-82	-415
Ackumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh						
Import till Sverige	1.7	0.2	5.7	0.1	0.0	7.7
Export från Sverige	-4.1	-11.5	-4.1	-1.3	-2.3	-23.4
Netto import(+)/export(-)	-2.4	-11.3	1.5	-1.2	-2.3	-15.7

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

Vecka 35	Tillgänglig kapacitet MW	Installerad kapacitet MW	Tillgänglig procent
Inom Sverige			
● SE1 → SE2	3300	3300	100%
● SE2 → SE1	3300	3300	100%
● SE2 → SE3	6592	7300	90%
● SE3 → SE2	7300	7300	100%
● SE3 → SE4	4800	5300	91%
● SE4 → SE3	2000	2000	100%
Till Sverige			
● DK1 → SE3 (Konti-Skan)	671	740	91%
● DK2 → SE4 (Øresund)	1672	1700	98%
● NO1 → SE3	1864	2145	87%
● NO3 → SE2	600	600	100%
● NO4 → SE1	290	700	41%
● NO4 → SE2	100	250	40%
● FI → SE1	1075	1100	98%
● FI → SE3 (Fenno Skan)	1200	1200	100%
● DE → SE4 (Baltic Cabel)	147	600	24%
● PL → SE4 (SwePol Link)	115	600	19%
Från Sverige			
● SE3 → DK1 (Konti-Skan)	637	680	94%
● SE4 → DK2 (Øresund)	1300	1300	100%
● SE3 → NO1	2054	2095	98%
● SE2 → NO3	890	1000	89%
● SE1 → NO4	352	600	59%
● SE2 → NO4	100	300	33%
● SE1 → FI	1481	1500	99%
● SE3 → FI (Fenno Skan)	1200	1350	89%
● SE4 → DE (Baltic Cabel)	422	610	69%
● SE4 → PL (SwePol Link)	423	600	70%
Inom Norden		600	
● NO2 → DK1 (Skagerrak)	972	1632	60%
● DK1 → NO2 (Skagerrak)	1532	1632	94%
● DK2 → DK1 (Storebælt)	600	600	100%
● DK1 → DK2 (Storebælt)	590	590	100%
Från Norden			
● DK1 → DE	184	1780	10%
● DK2 → DE (Kontek)	585	585	100%
● NO2 → NL	449	700	64%
Till Norden			
● DE → DK1	589	1500	39%
● DE → DK2 (Kontek)	600	600	100%
● NL → NO2	629	700	90%
● RU → NO4	0	56	0%
● RU → FI	1300	1460	89%

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".