

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 38

Låga elpriser i hela Norden under veckan

I Norden sjönk spotpriserna under veckan för samtliga elområden. Prisskillnaderna mellan elområdena i Sverige var mycket små, veckogenomsnittet låg i intervallet 19,0-19,2 EUR/MWh. I Norden var veckogenomsnittet lägst i delar av Norge med 13,0 EUR/MWh. Några anledningar till de låga priserna är stora nederbördsmängder och att en reaktor åter togs i drift i slutet av veckan.

Terminspriset för nästkommande månad steg marginellt under veckan med ett genomsnittligt veckopris på 20,9 EUR/MWh. Priset för nästkommande kvartal Q4 sjönk istället något och handlades för i genomsnitt 23,5 EUR/MWh under veckan.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft har ökat under gångna veckan och är runt 65 procent. Fyra reaktorer är avställda för revision i nuläget. Återstarten av Forsmark 3 är uppskjuten till 23 oktober medan Oskarshamn 1 planeras att återstartas under måndagen 21 september.

Magasinfyllnaden i Sverige sjönk något under vecka 37 men är fortsatt hög på 86,4 procent vilket är 3 procentenheter över median. För Norden är magasininfyllnadsnivån strax över 88 procent.

Under vecka 37 var nettoexporten drygt 0,3 TWh från Sverige och hittills i år har 16,7 TWh nettoexporterats.

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

Prisutveckling, EUR/MWh

Systempris NP	17,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	19,0	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	19,0	↓
Spotpris SE3 Stockholm	19,2	↓
Spotpris SE4 Malmö	19,2	↓
Terminspris Norden nästkommande månad	20,9	↑

Prispåverkande faktorer

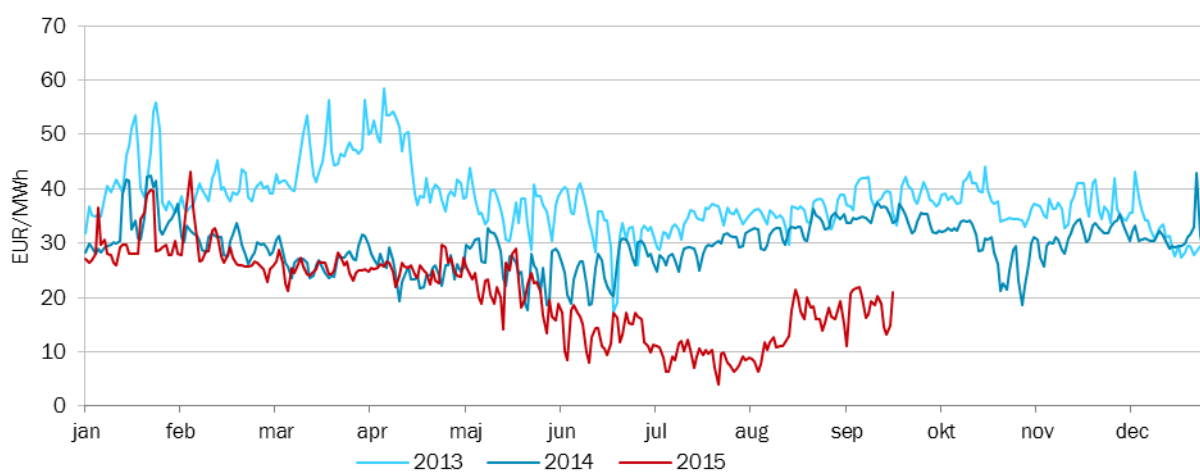
Temperatur Norden °C	13,8	↑
Magasinfyllnadsgrad Norden %	88,2	↓
Magasinfyllnadsgrad Sverige %	86,4	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige %	64,7	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland %	98,7	↑

Prisutveckling

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

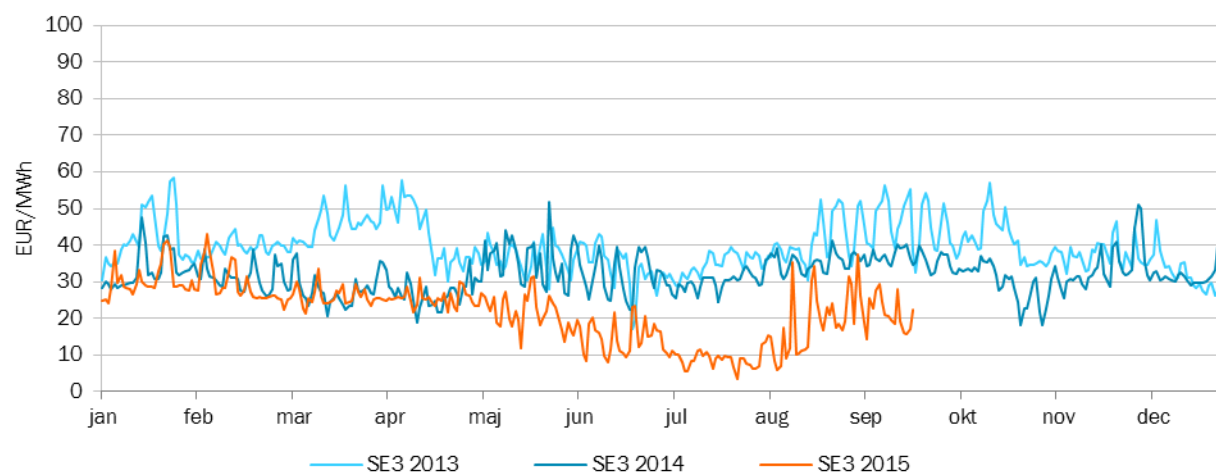
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

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



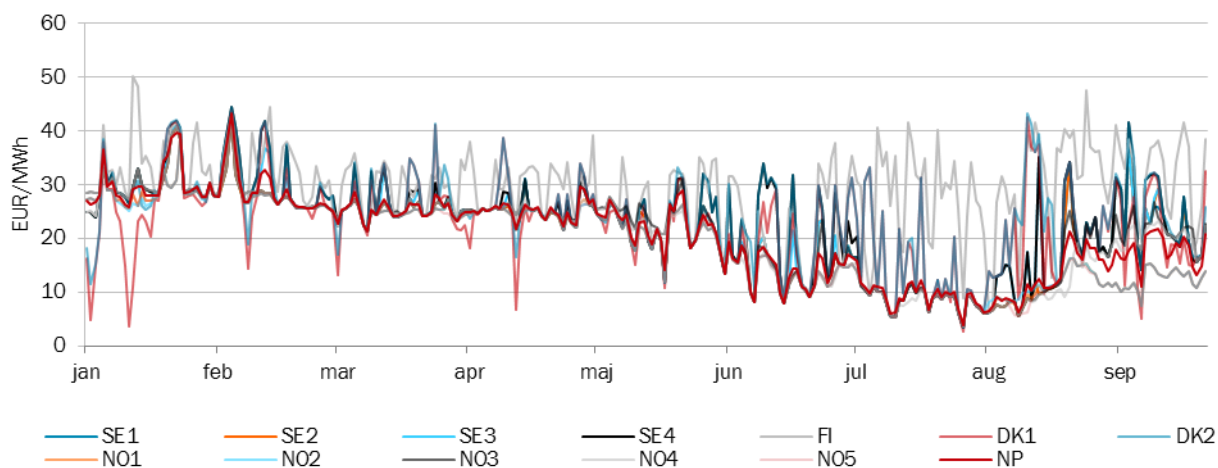
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

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

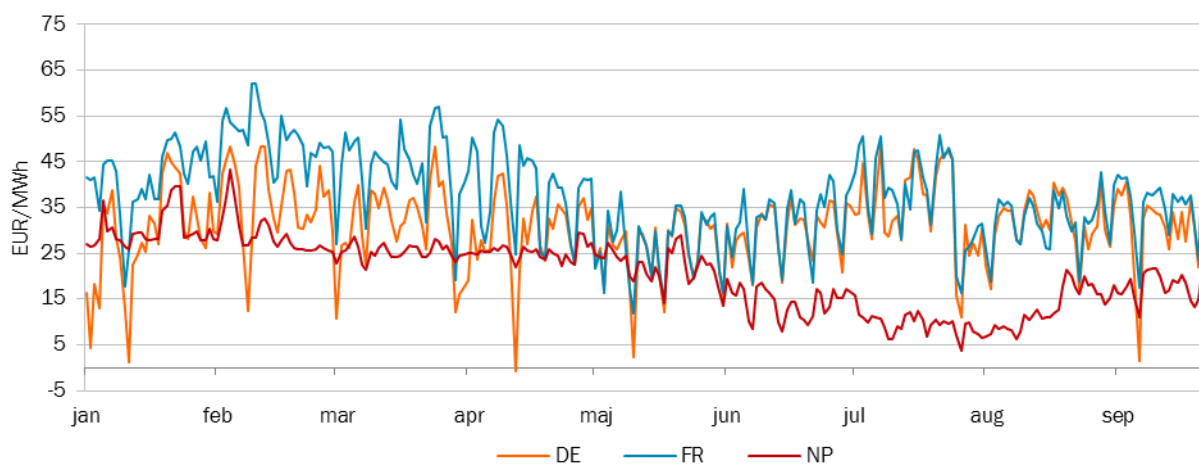


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

Vecka 38	Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lördag	Söndag	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
NP	19,3	18,6	20,3	18,8	14,7	13,2	14,9	17,1	-13,9%	↓
SE1	19,7	18,6	26,2	19,3	16,1	15,7	17,1	19,0	-20,1%	↓
SE2	19,7	18,6	26,2	19,3	16,1	15,7	17,1	19,0	-22,1%	↓
SE3	19,7	18,6	27,8	19,3	16,1	15,7	17,1	19,2	-21,5%	↓
SE4	19,7	18,6	27,8	19,3	16,1	15,7	17,1	19,2	-30,2%	↓
FI	34,3	38,0	41,6	37,1	18,0	19,4	25,8	30,6	-5,8%	↓
DK1	18,8	15,5	20,1	15,2	15,0	16,6	16,3	16,8	-32,5%	↓
DK2	20,0	18,6	27,8	19,3	16,8	16,6	17,1	19,5	-30,3%	↓
NO1	14,8	13,7	13,1	14,0	11,5	11,0	12,9	13,0	-7,4%	↓
NO2	14,8	13,7	13,1	14,0	11,5	11,0	12,9	13,0	-7,4%	↓
NO3	20,1	21,1	22,1	22,3	21,8	15,7	17,1	20,0	-12,6%	↓
NO4	20,0	21,0	22,1	20,3	20,0	15,7	17,1	19,4	-11,6%	↓
NO5	14,8	13,7	13,1	14,0	11,5	11,0	12,9	13,0	-7,4%	↓
EE	34,3	38,0	41,6	37,1	18,0	19,4	25,8	30,6	-5,8%	↓
LV	39,9	41,5	43,4	50,1	45,5	41,5	42,8	43,5	3,6%	↑
LT	39,9	41,5	43,4	50,1	45,5	41,5	42,8	43,5	3,6%	↑
DE	33,9	28,3	33,9	27,7	36,5	30,5	21,9	30,4	-6,0%	↓
FR	37,9	36,3	37,3	35,7	37,7	31,0	23,6	34,2	-5,5%	↓

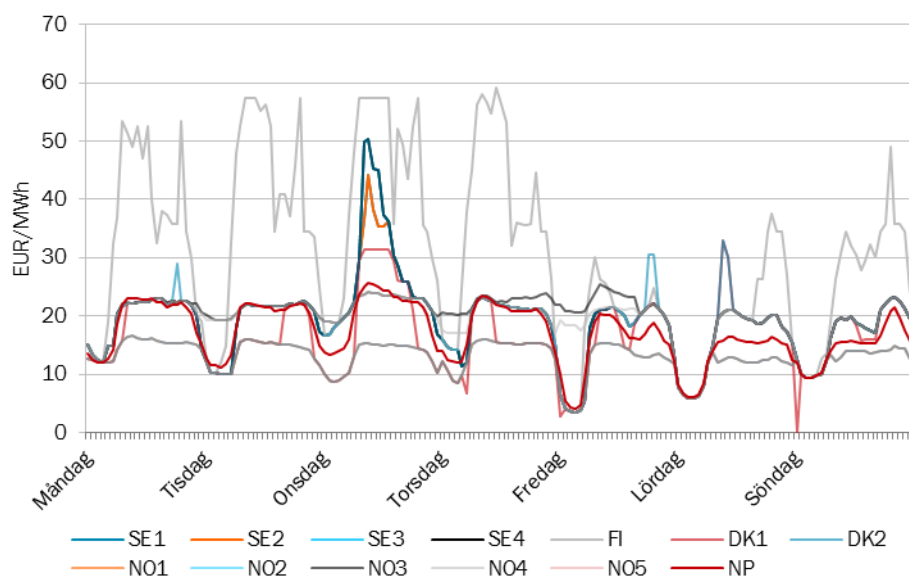
Källa: NPS och EEX

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



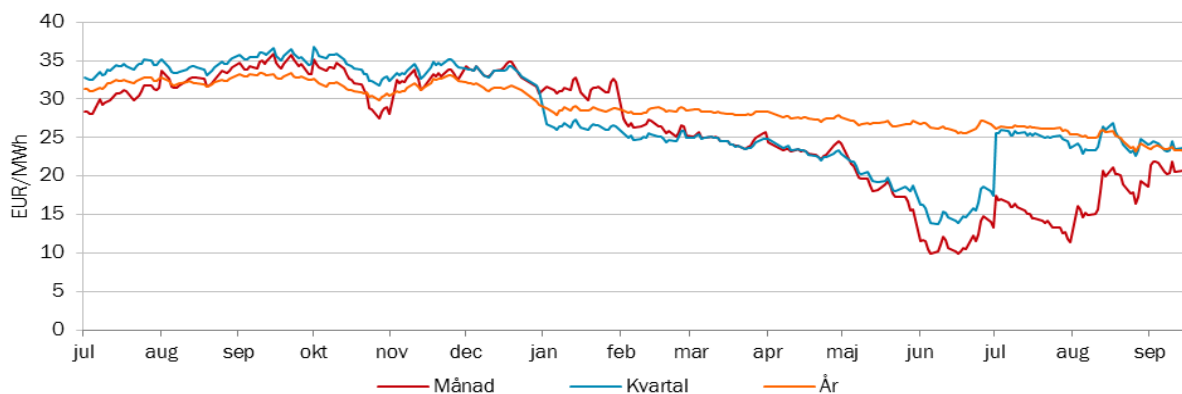
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprisområde, EUR/MWh

Vecka 38	Lägst	Högst
NP	4,0	25,6
SE1	3,5	44,1
SE2	3,5	44,1
SE3	3,5	50,3
SE4	3,5	50,3
FI	3,5	59,0
DK1	0,1	33,0
DK2	3,5	50,3
NO1	3,5	16,5
NO2	3,5	16,5
NO3	5,8	25,5
NO4	5,8	24,0
NO5	3,5	16,5
EE	3,5	59,0
LV	10,3	85,0
LT	10,3	85,0

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

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



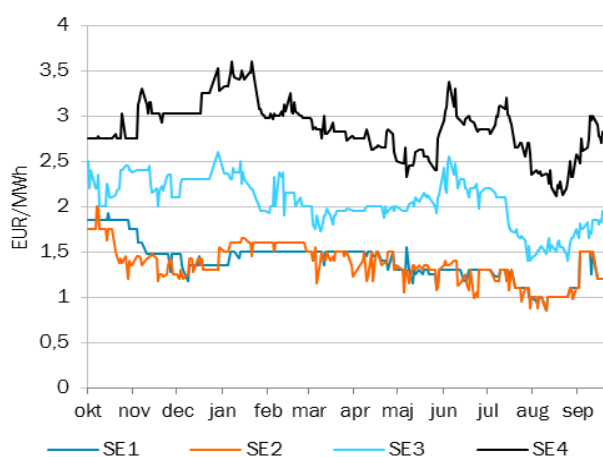
Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 38		Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Medel	Förändring från föregående vecka
Norden	Månad	20,7	20,7	20,8	21,2	21,1	20,9	0,7% ↑
	Kvartal	23,6	23,4	23,4	23,7	23,5	23,5	-0,4% ↓
	År	23,4	23,1	22,9	22,9	22,8	23,0	-2,4% ↓
Tyskland	Månad	32,9	32,9	32,9	33,5	33,0	33,0	2,9% ↑
	Kvartal	32,3	32,1	32,0	32,2	31,8	32,1	0,4% ↑
	År	30,2	29,8	29,8	29,9	29,6	29,9	-0,9% ↓

Källa: Nasdaq OMX och EEX

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



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

	Vecka 38	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
kv4-2015	SE1	1,20	-17,2% ↓
	SE2	1,20	-19,5% ↓
	SE3	1,86	5,9% ↑
	SE4	2,80	-2,6% ↓
år-2016	SE1	1,06	5,0% ↑
	SE2	1,00	0,2% ↑
	SE3	2,24	0,3% ↑
	SE4	3,37	1,8% ↑

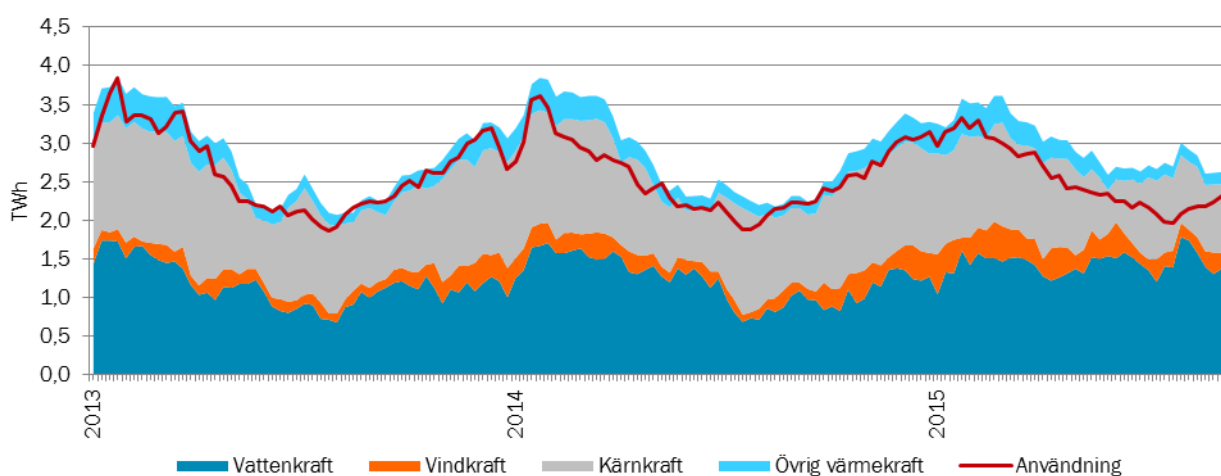
Källa: Nasdaq OMX

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

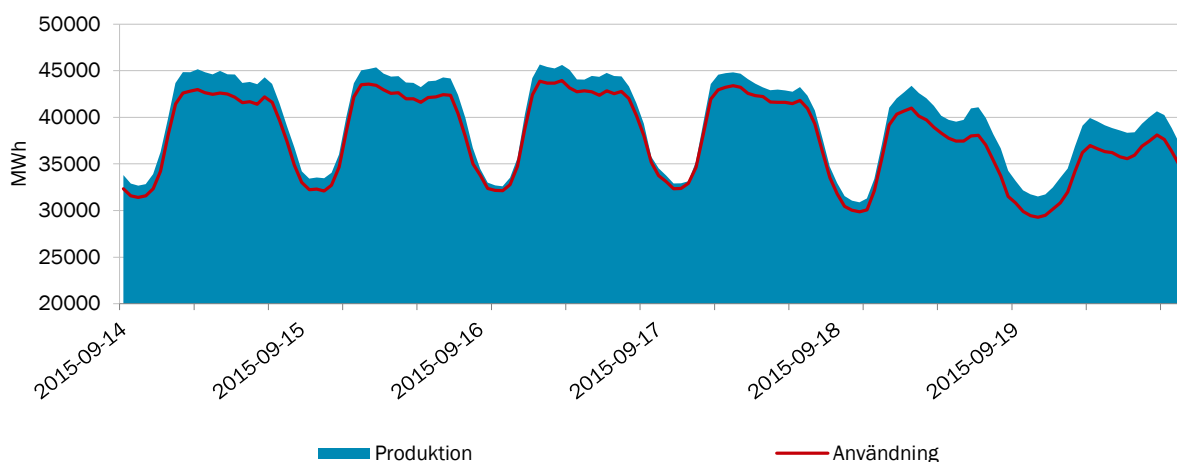


Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

Vecka 37	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft	Total produktion	Total användning
Under veckan, GWh	1 363	241	886	167	2 657	2 308
Förändring från föregående vecka	-1%	15%	0%	4%	1%	0%
	↓	↑	↑	↑	↑	↓
Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh	53,1	10,9	37,9	9,3	111,1	94,4
Summa senaste 52 veckor	70	15	57	13	156	135

Källa: Svensk Energi

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



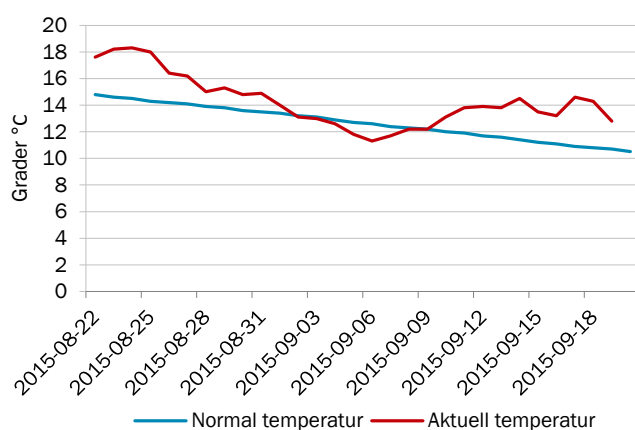
Tabell 6. Veckomedel produktion och användning i Norden, GWh*

Vecka 38	Total produktion	Förändring från föregående vecka		Total användning	Förändring från föregående vecka	
Sverige	2477	-7%	↓	2223	-3%	↓
Norge	2587	13%	↑	2096	18%	↑
Finland	1079	-3%	↓	1354	-7%	↓
Danmark	439	25%	↑	611	1%	↑
Norden totalt	6582	3%	↑	6283	2%	↑

Källa: NPS
*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dagensmedel temperatur i Norden, °C



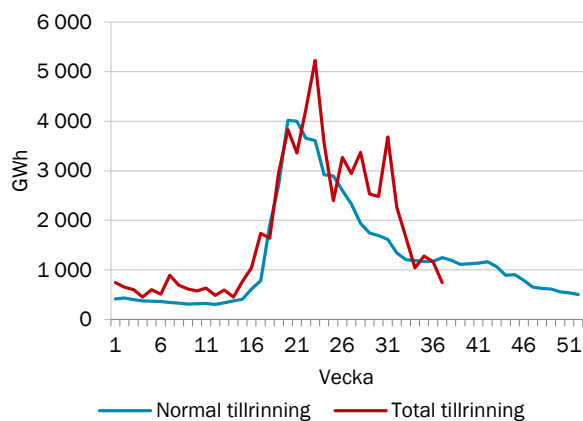
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

Vecka 38	Vecko- medel	Normal	Förändring från föregående vecka (°C)	
Temperatur	13,8	10,9	0,9	↑

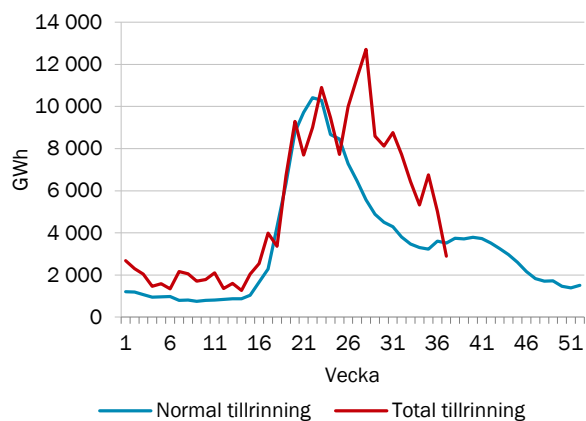
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

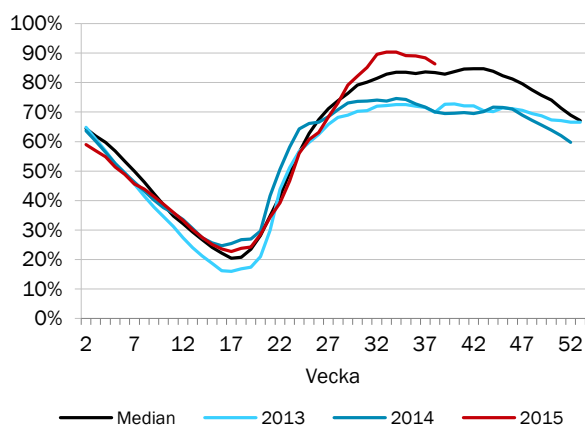
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



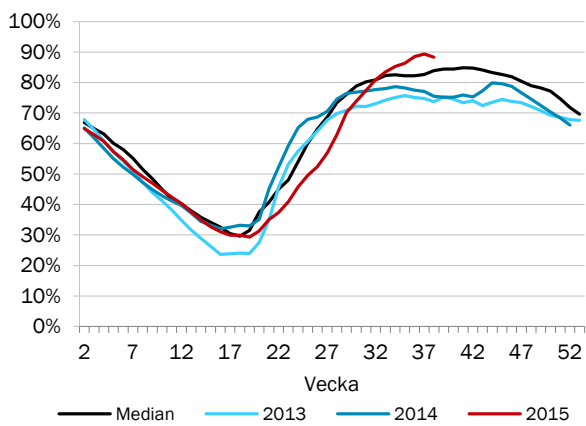
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



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

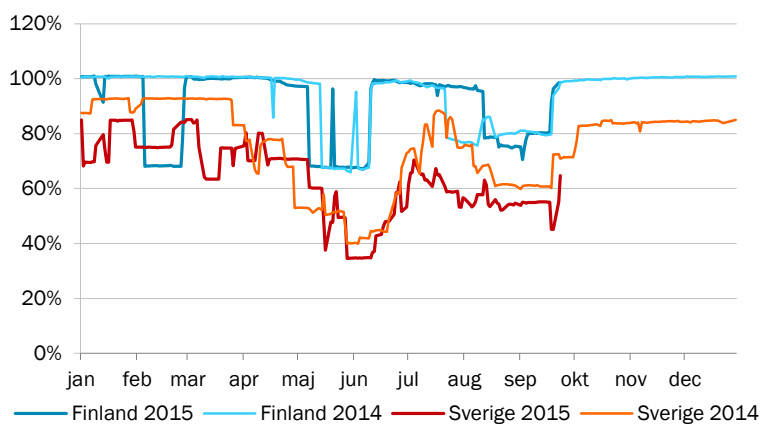
Vecka 37	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	86,4%	3,0%	
Magasinsfyllnad (TWh)	29,1	1,0	-2,3% ↓

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

Vecka 37	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	88,2%	4,3%	
Magasinsfyllnad (TWh)	107,2	5,3	-1,2% ↓

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

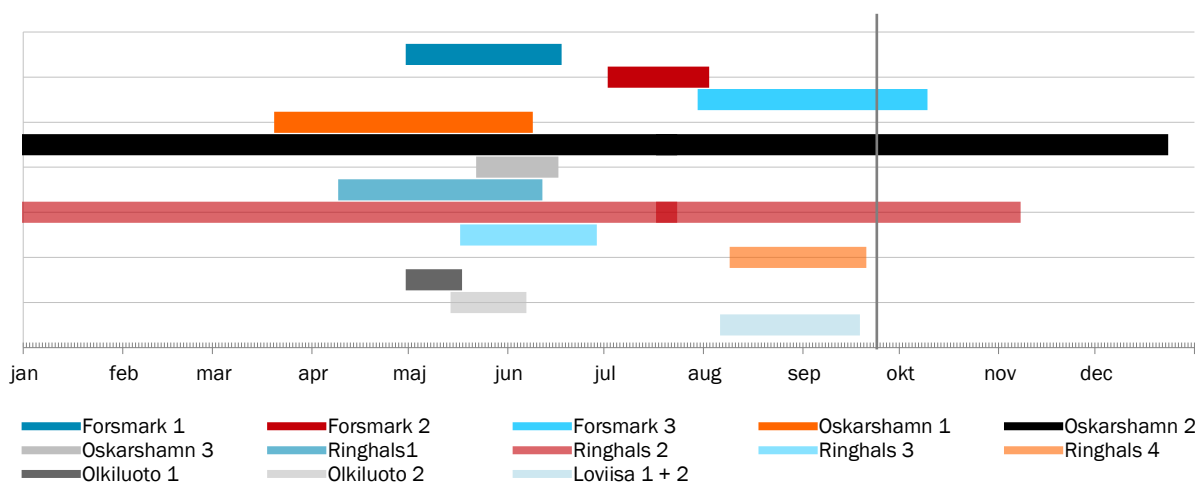
21-sep	Tillgänglig kapacitet	Förändring från föregående måndag	
Sverige	65%	10	↑
Finland	99%	18	↑
Norden	72%	12	↑

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

21-sep	Status	Aktuell effekt (MW)	Installerad kapacitet (MW)	Kommentar	
Sverige					
●	Forsmark 1	I produktion	974	984	
●	Forsmark 2	I produktion	1 103	1 120	
●	Forsmark 3	I revision	0	1 170	Underhåll och revision, planerad åter 23 oktober.
●	Oskarshamn 1	Ur drift	0	473	Ur drift på grund av läckage i kondensator. Väntas tillbaka den 21 september.
●	Oskarshamn 2	I revision	0	638	Ur drift på grund av omfattande säkerhetsarbete, beräknas åter 20 december.
●	Oskarshamn 3	I produktion	1 230	1 400	
●	Ringhals 1	I produktion	861	878	
●	Ringhals 2	I revision	0	865	Underhåll och revision, planerad åter 4 november.
●	Ringhals 3	I produktion	1 039	1 063	
●	Ringhals 4	I produktion	1 075	1 115	
			6 282	9 706	
Finland					
●	Olkiluoto	I produktion	868	880	
●	Olkiluoto	I produktion	872	880	
●	Loviisa 1 och 2	I produktion	975	992	
			2 715	2 752	
Totalt Norden					
●			8 997	12 458	

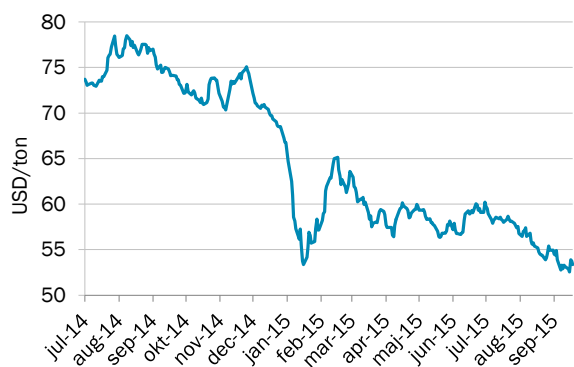
Källa: Montel

Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar



Källa: Montel

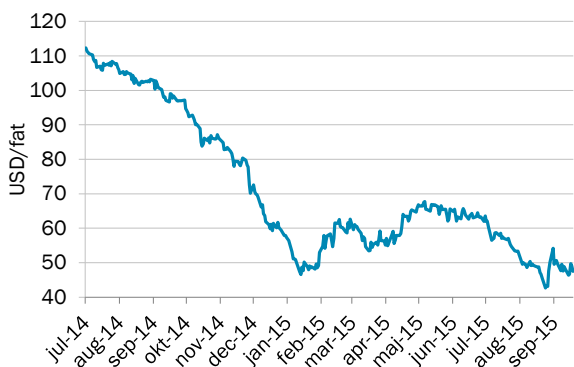
Figur 17. Dygnspriser för terminspris kol, stängningskurs USD/ton



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



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

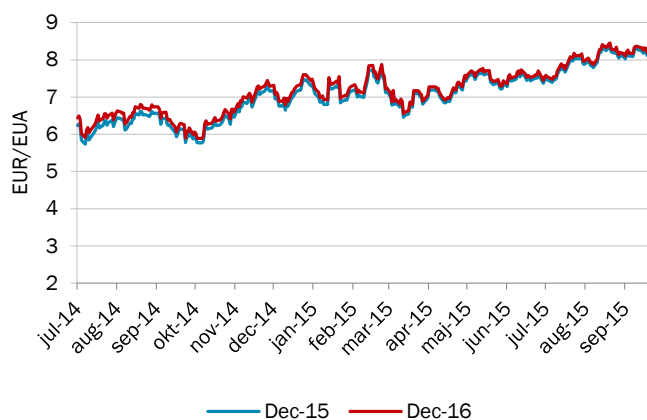


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

Vecka 38	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
Kol	53,3 USD/ton	0,4% ↑
Olja	47,9 USD/fat	-1,0% ↓
Gas	19,1 EUR/MWh	-1,3% ↓

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

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

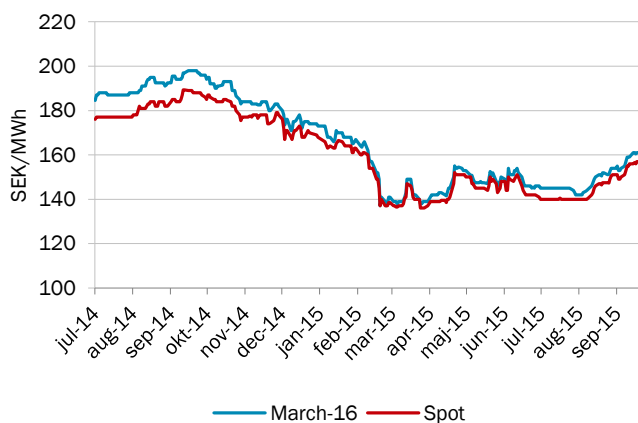


Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 38	Vecko- medel	Förändring från föregående vecka
Dec-15	8,2	-0,4% ↓
Dec-16	8,3	-0,4% ↓

Källa: ICE

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

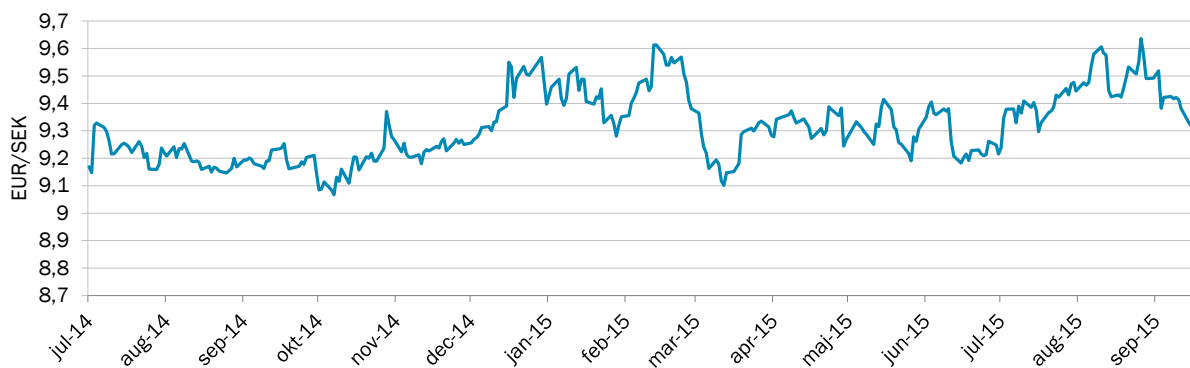


Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

Vecka 38	Vecko- medel	Förändring från föregående vecka
March-16	160,9	2,0% ↑
Spot	156,5	1,6% ↑

Källa: SKM

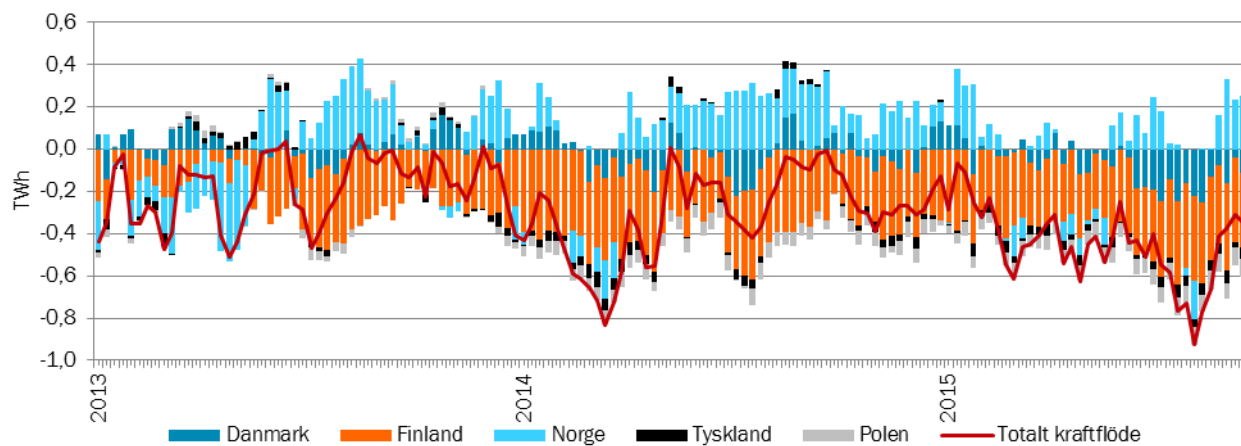
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



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 37	Danmark	Finland	Norge	Tyskland	Polen	Netto
Under veckan, GWh						
Import till Sverige	19	6	279	0	0	304
Export från Sverige	-131	-356	-24	-60	-82	-653
Netto import(+)/export(-)	-112	-350	255	-60	-82	-349
Akkumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh						
Import till Sverige	1,8	0,2	6,6	0,1	0,0	8,7
Export från Sverige	-4,5	-12,7	-4,2	-1,4	-2,6	-25,4
Netto import(+)/export(-)	-2,8	-12,5	2,3	-1,3	-2,6	-16,7

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

Vecka 38	Tillgänglig kapacitet MW	Installerad kapacitet MW	Tillgänglig procent
Inom Sverige			
● SE1 → SE2	2821	3300	85%
● SE2 → SE1	3300	3300	100%
● SE2 → SE3	6118	7300	84%
● SE3 → SE2	7300	7300	100%
● SE3 → SE4	4674	5300	88%
● SE4 → SE3	2000	2000	100%
Till Sverige			
● DK1 → SE3 (Konti-Skan)	668	740	90%
● DK2 → SE4 (Øresund)	1696	1700	100%
● NO1 → SE3	1739	2145	81%
● NO3 → SE2	286	600	48%
● NO4 → SE1	367	700	52%
● NO4 → SE2	145	250	58%
● FI → SE1	1004	1100	91%
● FI → SE3 (Fenno Skan)	1164	1200	97%
● DE → SE4 (Baltic Cabel)	10	600	2%
● PL → SE4 (SwePol Link)	14	600	2%
Från Sverige			
● SE3 → DK1 (Konti-Skan)	623	680	92%
● SE4 → DK2 (Øresund)	1300	1300	100%
● SE3 → NO1	2026	2095	97%
● SE2 → NO3	436	1000	44%
● SE1 → NO4	445	600	74%
● SE2 → NO4	210	300	70%
● SE1 → FI	1005	1500	67%
● SE3 → FI (Fenno Skan)	1164	1350	86%
● SE4 → DE (Baltic Cabel)	0	610	0%
● SE4 → PL (SwePol Link)	244	600	41%
Inom Norden		600	
● NO2 → DK1 (Skagerrak)	1478	1632	91%
● DK1 → NO2 (Skagerrak)	1478	1632	91%
● DK2 → DK1 (Storebælt)	536	600	89%
● DK1 → DK2 (Storebælt)	527	590	89%
Från Norden			
● DK1 → DE	96	1780	5%
● DK2 → DE (Kontek)	355	585	61%
● NO2 → NL	700	700	100%
Till Norden			
● DE → DK1	1059	1500	71%
● DE → DK2 (Kontek)	600	600	100%
● NL → NO2	700	700	100%
● RU → NO4	0	56	0%
● RU → FI	1177	1460	81%

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 Kraftmäkling. 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".