

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 36 år 2017

Lägre systempris under veckan

Systempriset var i genomsnitt 32,2 EUR/MWh under veckan, vilket är 3 procent lägre än under vecka 35. De genomsnittliga spotpriserna för de svenska elområdena sjönk med 9 procent för SE1 och SE2 till 33,4 EUR/MWh jämfört med föregående vecka. För SE3 och SE 4 ökade priset något till 38,9 EUR/MWh respektive 39,3 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad och kvartal minskade under veckan och låg i genomsnitt på 29,7 respektive 31,1 EUR/MWh. Priserna för nästkommande år var oförändrade. EPAD-priserna för kvartal 4 2017 för SE1-SE4 sjönk under veckan med mellan 9-21 procent.

Det genomsnittliga veckopriset för utsläppsrätter ökade till 6,6 EUR/EUA, en ökning med 10,5 procent från veckan innan. Priset för elcertifikat sjönk något och handlas för 59,3 SEK/MWh som ett veckogenomsnitt. Bränslepriserna för olja och gas ökade något under veckan och handlades i genomsnitt för 53,6 USD/fat respektive 16,7 EUR/MWh.

För vecka 36 var den ingående magasinnivån i Sverige 81 procent och för Norden 80 procent, vilket är nära normala nivåer. Tillgänglig kärnkraften var låg i Sverige och Norden under veckan då årlig revision pågår i flera reaktorer.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	32,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	33,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	33,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	38,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	39,3	↑
Terminspris NP oktober	29,7	↓

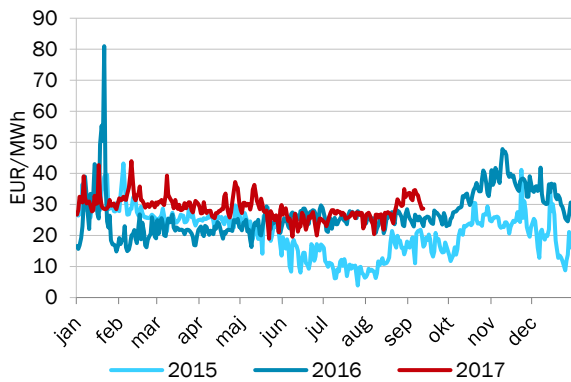
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,2 (12,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	785 (601)	↑
Ingående magasin Norden	80% (82%)	↓
Ingående magasin Sverige	81% (83%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	47%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	36%	↓

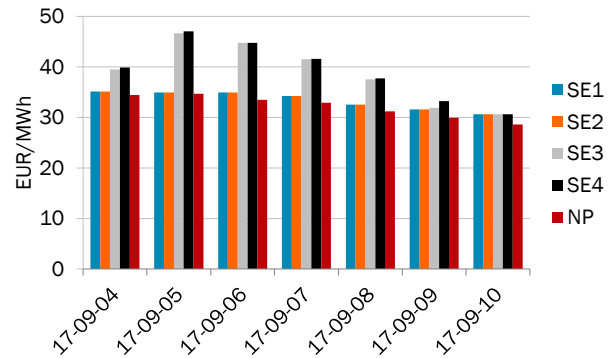
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



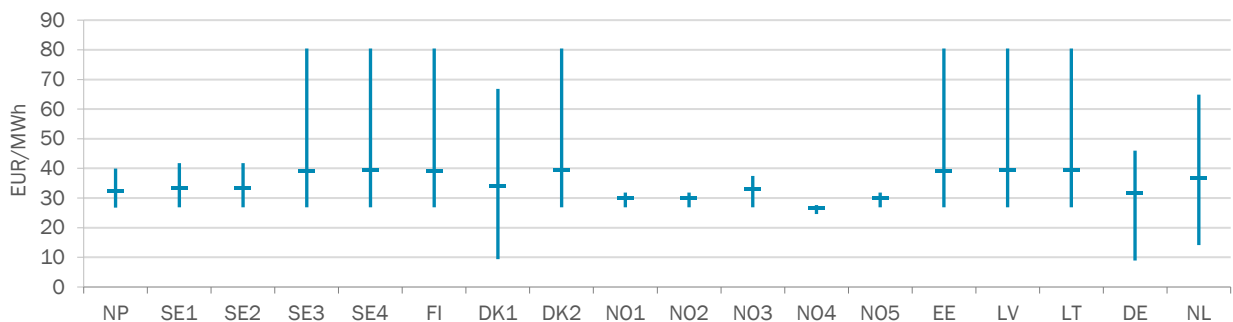
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 36	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	34,4	35,2	35,2	39,5	39,9	39,5	36,7	40,1	31,2	31,2	34,7	26,4	31,2	39,5	39,9	39,9	36,6	37,4
Tisdag	34,7	34,9	34,9	46,7	47,1	46,7	39,3	47,1	31,3	31,3	34,8	26,8	31,3	46,7	47,0	47,1	37,7	37,7
Onsdag	33,5	34,9	34,9	44,8	44,8	44,8	36,0	44,8	30,6	30,6	33,1	26,9	30,6	44,8	44,8	44,8	31,9	37,5
Torsdag	32,9	34,2	34,2	41,5	41,6	41,5	33,7	41,7	30,4	30,4	33,5	27,0	30,4	41,5	41,6	41,6	33,4	39,5
Fredag	31,2	32,5	32,5	37,6	37,8	38,0	30,8	37,8	29,9	29,9	32,5	26,9	29,9	38,0	38,0	38,0	27,2	35,4
Lördag	29,9	31,6	31,6	31,9	33,3	31,9	33,7	33,8	29,7	29,7	31,6	26,3	29,7	31,9	33,4	33,4	32,2	39,4
Söndag	28,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	26,9	30,6	28,0	28,0	30,5	26,1	28,0	30,6	30,7	30,7	23,0	30,3
Veckomedel	32,2	33,4	33,4	38,9	39,3	39,0	33,9	39,4	30,1	30,1	33,0	26,6	30,1	39,0	39,3	39,3	31,7	36,7
Förändring från vecka 35	-3%	-9%	-9%	3%	1%	3%	-10%	1%	-6%	-4%	-3%	11%	-3%	3%	1%	1%	-13%	0%

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 36	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	39,9	41,8	41,8	80,4	80,4	80,4	66,8	80,4	31,8	31,8	37,5	27,6	31,8	80,4	80,4	80,4	46,0	64,9
Lägst	26,8	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	9,4	26,9	26,9	26,9	26,9	24,6	26,9	26,9	26,9	26,9	8,9	14,1

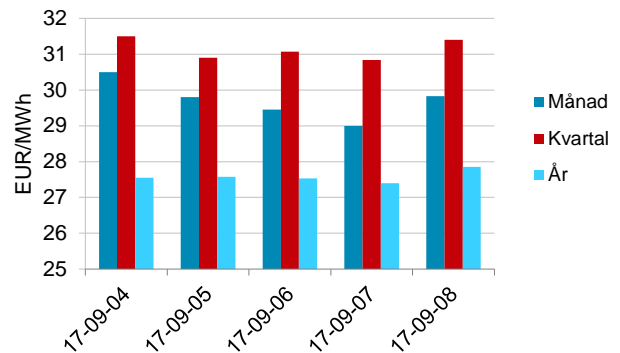
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 36	oktober	kvartal 4	år 2018
Måndag	30,5	31,5	27,6
Tisdag	29,8	30,9	27,6
Onsdag	29,5	31,1	27,5
Torsdag	29,0	30,8	27,4
Fredag	29,8	31,4	27,9
Veckomedel	29,7	31,1	27,6
Förändring från vecka 35	-6%	-2%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



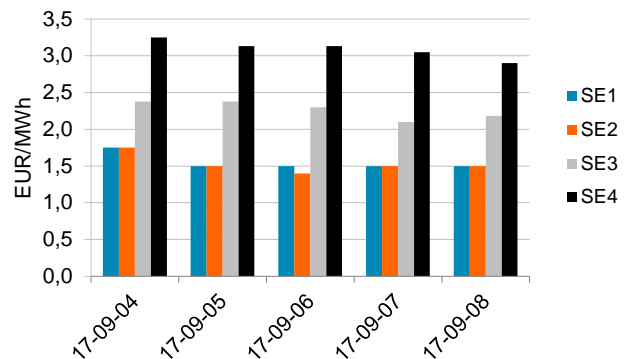
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 36	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,75	1,75	2,38	3,25
Tisdag	1,50	1,50	2,38	3,13
Onsdag	1,50	1,40	2,30	3,13
Torsdag	1,50	1,50	2,10	3,05
Fredag	1,50	1,50	2,18	2,90
Veckomedel	1,55	1,53	2,27	3,09
Förändring från vecka 35	-21%	-21%	-12%	-9%

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



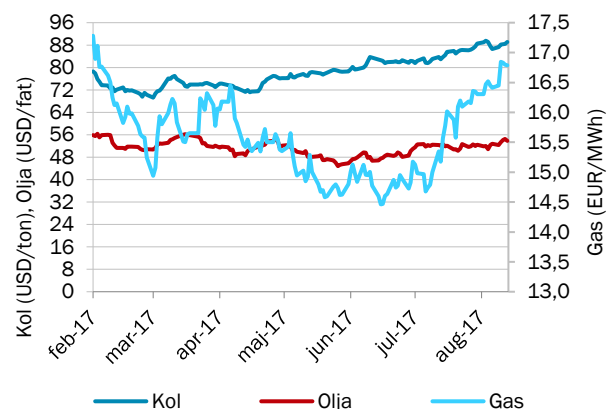
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 36	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	87,3	52,3	16,4
Tisdag	88,2	53,4	16,8
Onsdag	88,4	54,2	16,8
Torsdag	88,4	54,5	16,8
Fredag	89,2	53,8	16,8
Veckomedel	88,3	53,6	16,7
Förändring från vecka 35	0%	3%	2%

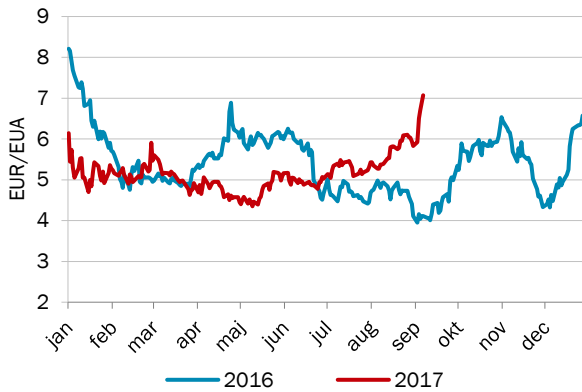
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



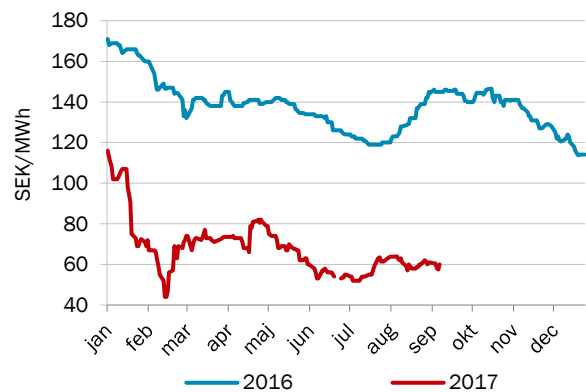
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 36	Dec-17
Veckomedel	6,6
Förändring från vecka 35	10,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



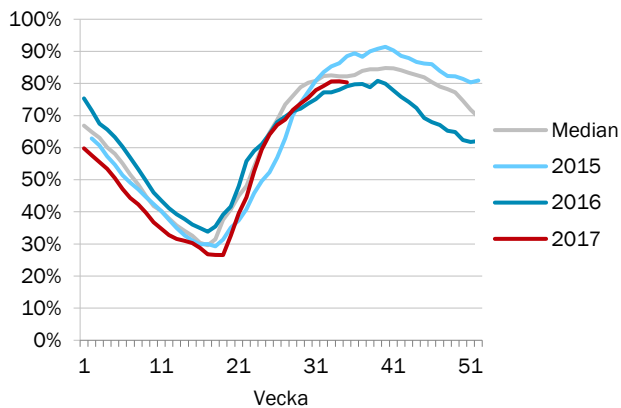
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 36	March-18
Veckomedel	59,3
Förändring från vecka 35	-2,9%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

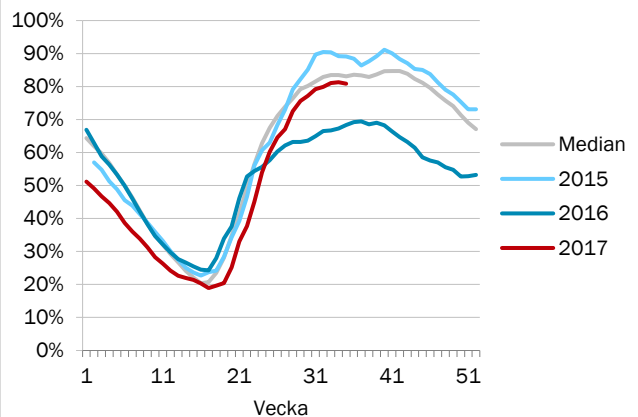
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 36	
Magasinifyllnadsgrad	80%
Förändring från vecka 35	-0,38 %-enheter
Normal	82%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



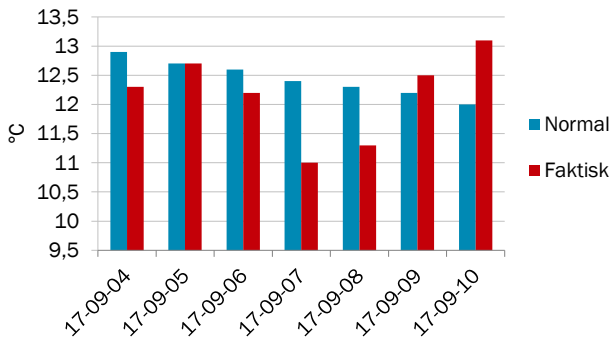
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 36	
Magasinifyllnadsgrad	81%
Förändring från vecka 35	-0,42 %-enheter
Normal	83%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



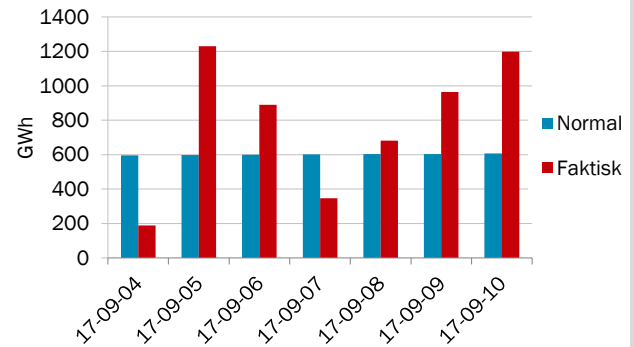
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 36	Temperatur
Veckomedel	12,2
Förändring från vecka 35	-1,7
Normal temperatur	12,4

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 36	Nederbörd
Veckomedel	785
Förändring från vecka 35	504
Normal nederbörd	601

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

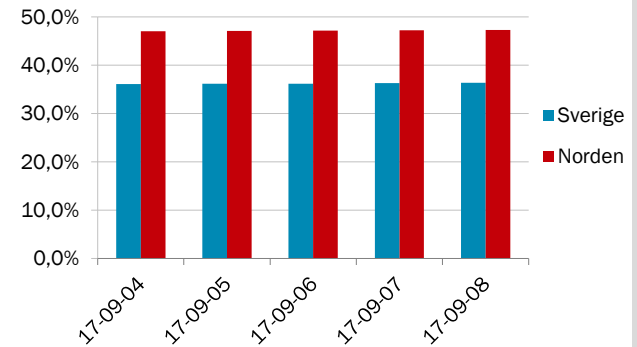
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 36	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 35
Norden	47%	5 372	-15,8%
Sverige	36%	3 124	-17,5%
Forsmark 1	99%	973	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	97%	1 126	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	96%	1 025	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	82%	2 248	-13,3%
Olkiluoto 1	99%	869	
Olkiluoto 2	100%	884	
Loviisa 1 och 2	50%	495	

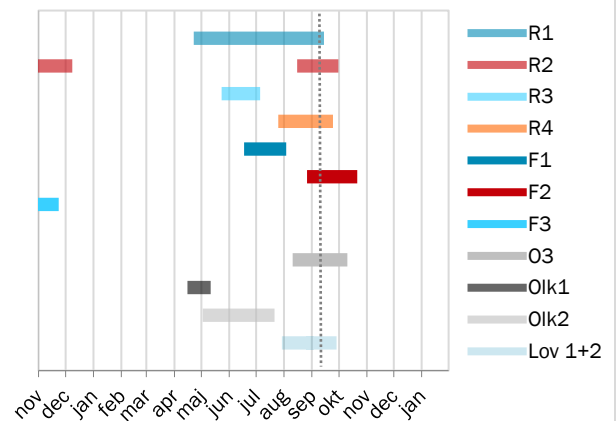
Kommentar:

Under veckan var F2, O3, R1, R2, R4 och Lov2 avställda för årlig revision. R1 återstartades i slutet av veckan.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



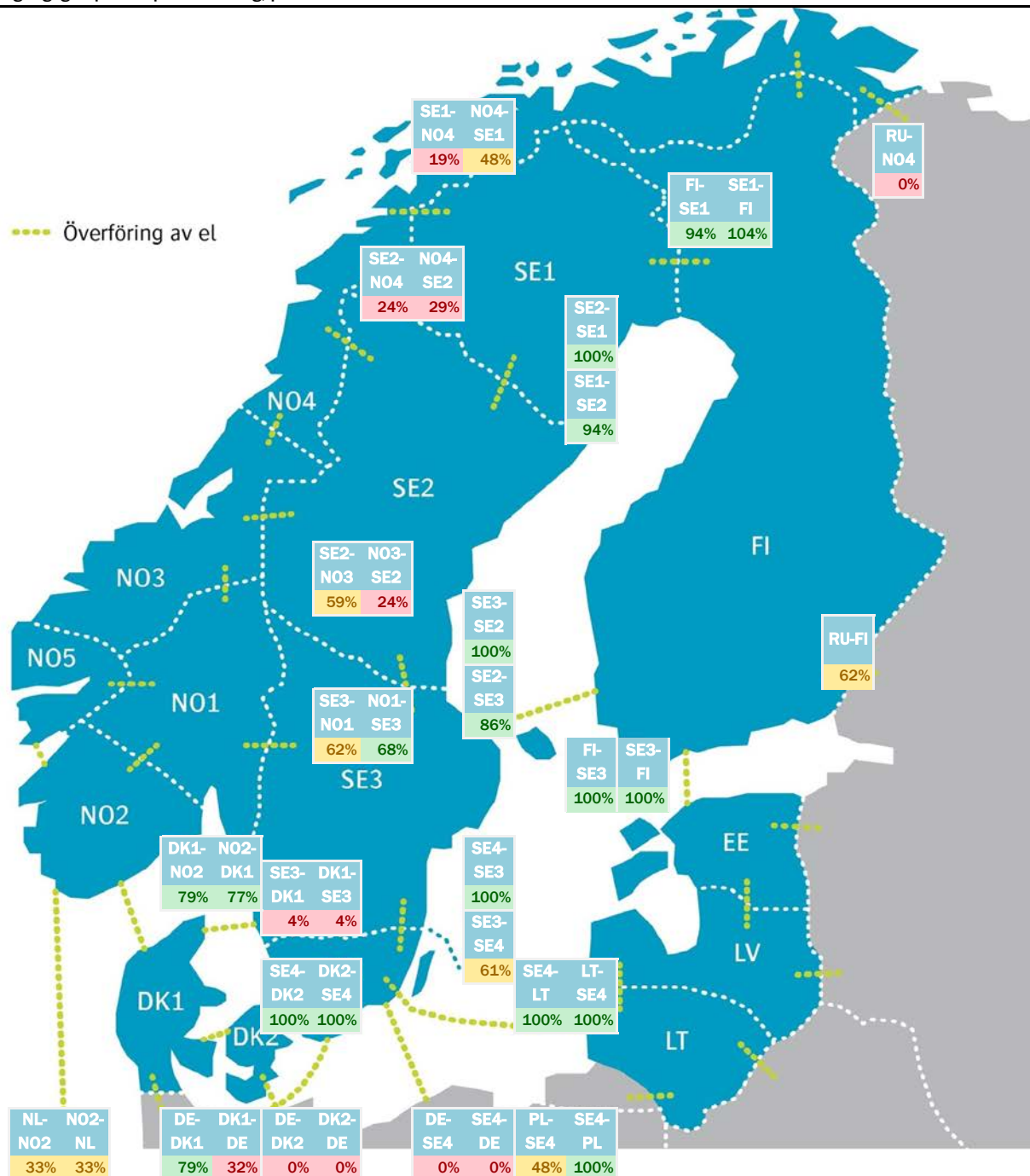
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



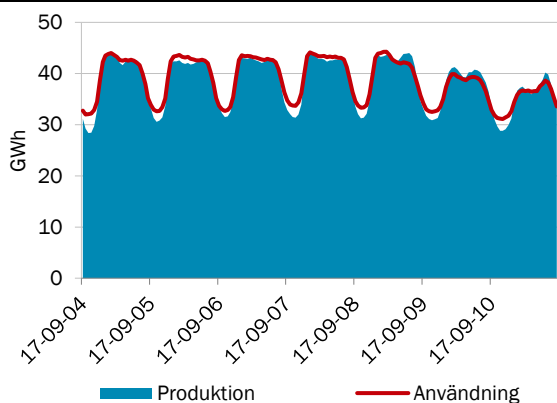
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	
Vecka 36	NO2	DE	DE	DE	PL	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	240	568	0	0	600	910	0	1252	24	1298	1562	1200	113	589	71	1305	700	3100	6257	3238	
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	240	1184	0	0	289	-	-	1287	26	1694	1038	1200	339	575	73	1455	700	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

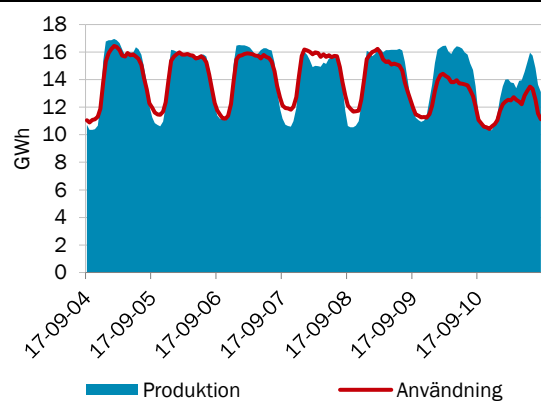
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 36	Produktion	Användning
Veckomedel	6445	6508
Förändring från vecka 35	1,3%	2,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



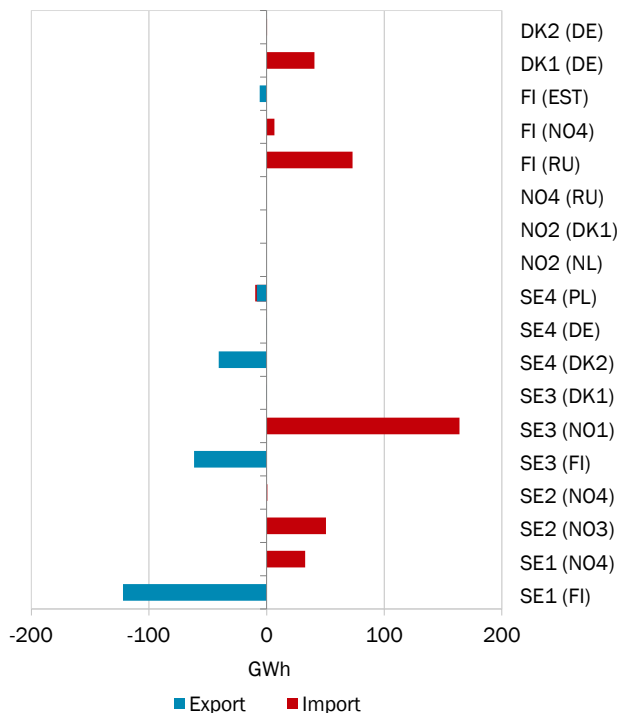
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 36	Produktion	Användning
Veckomedel	2388	2318
Förändring från vecka 35	3,5%	4,4%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 36	Import	Export	Netto
Danmark	82	0	82
Finland	263	-6	257
Norge	0	-496	-496
Sverige	258	-233	25

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

Vecka 36	Import	Export	Netto
Estland	0	-6	-6
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	0	0
Polen	10	-8	1
Ryssland	73	0	73
Tyskland	41	0	41
Total	123	-14	109

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)