

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 Lapp

# LÄGET PÅ ELMARKNADEN

## Vecka 37

Överföringsbegränsningar påverkar den nordiska prisbilden.

Pågående underhåll och fel på kablar bidrog till att priserna i Norden varierade mellan områdena den gångna veckan. Högst var priset i Finland på 33,3 EUR/MWh, medan priset var 10 EUR/MWh lägre i Norge (NO2) där priset var 23,5 EUR/MWh. I Sverige var områdespriserna kring 28,7-28,9 EUR/MWh. Veckogenomsnittet för systempriset var i princip oförändrat sedan föregående vecka på 25,1 EUR/MWh.

Felet i överföringen mellan Norge och Sverige fortsatte att påverka kapaciteten (15 oktober är prognostiserat slutdatum för begränsningen). Samtidigt pågick planerat underhåll på flertalet kablar, vilket bland annat påverkat överföring mellan SE1-FI, SE4-PL (SwePol-link), SE4-DE (Baltic Cable) samt SE3-DK1 (Konti Skan).

Terminspriserna på el fortsatte att ligga kring 25-26 EUR/MWh för nästa månad och kvartal. I utgången av vecka 37 låg priset för år 2017 på 22 EUR/MWh. EPAD-kontrakten kvartal 4 för SE1, SE2 och SE3 gick ned med ungefär 10 procent från föregående vecka. Kol- och gaspriserna låg på ungefär samma nivå som förra veckan, medan oljepriserna gick ned med 3 procent till ett genomsnitt på 48 USD/fat.

Fyllnadsgraden i vattenmagasinen förbättrades marginellt och tillgängligheten i kärnkraften ökade med 8 procent från föregående vecka.

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

### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	25,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	28,7	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	28,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	28,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	28,9	↓
Terminspris NP oktober	25,0	↑

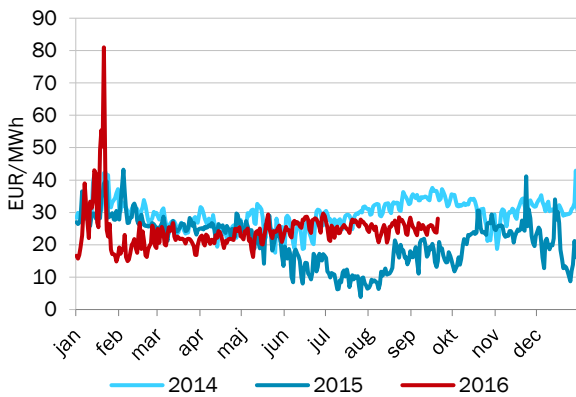
### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	14,5 ( 11,1 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	82 ( 612 )	↓
Ingående magasin Norden	80% ( 83% )	↑
Ingående magasin Sverige	69% ( 84% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	79%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	77%	↑

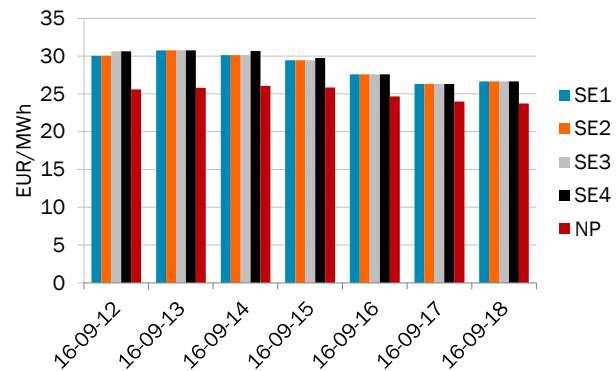
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



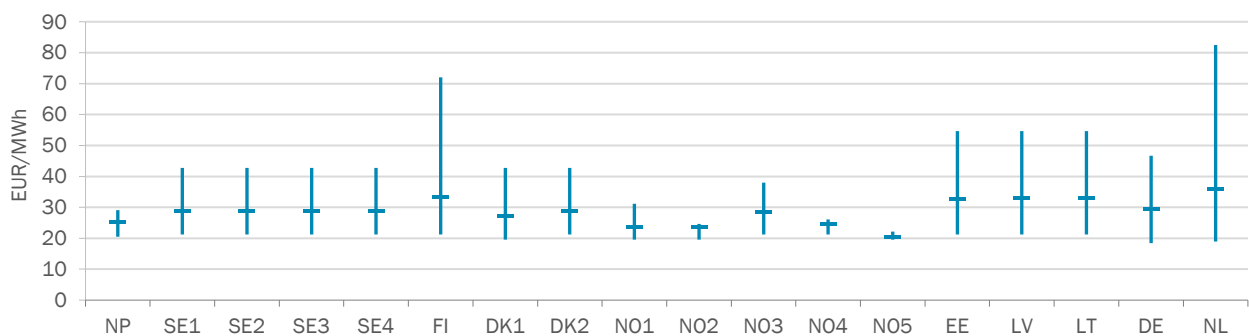
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 37	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	25,6	30,1	30,1	30,6	30,6	34,9	30,3	30,6	25,2	23,8	29,0	25,0	20,0	34,9	35,1	35,1	33,1	27,1
Tisdag	25,8	30,8	30,8	30,8	30,8	37,5	29,7	30,8	23,8	23,8	30,3	25,1	20,1	35,9	35,9	35,9	31,9	44,7
Onsdag	26,1	30,1	30,1	30,1	30,7	39,0	27,5	30,7	23,7	23,7	30,1	25,0	20,7	37,0	37,0	37,0	29,1	47,2
Torsdag	25,9	29,5	29,5	29,5	29,8	35,1	27,6	29,8	23,4	23,4	29,0	24,5	21,0	35,1	35,1	35,1	28,0	36,2
Fredag	24,7	27,6	27,6	27,6	27,6	33,2	24,9	27,6	23,1	23,1	27,5	24,4	20,4	33,2	33,2	33,2	32,5	34,5
Lördag	24,0	26,3	26,3	26,3	26,3	27,1	25,8	26,3	23,8	23,8	26,3	23,8	20,5	27,1	27,2	27,2	27,6	32,6
Söndag	23,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	24,7	26,7	22,9	22,9	26,7	23,7	21,0	26,7	28,1	28,1	24,7	28,3
Veckomedel	25,1	28,7	28,7	28,8	28,9	33,3	27,2	28,9	23,7	23,5	28,4	24,5	20,5	32,8	33,1	33,1	29,6	35,8
Förändring från vecka 36	0%	-3%	-3%	-5%	-5%	-2%	-11%	-7%	-1%	1%	4%	-3%	2%	-3%	-7%	-7%	-6%	12%

## 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 37	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	29,1	42,8	42,8	42,8	42,8	72,0	42,8	42,8	31,2	24,7	38,0	26,1	22,2	54,6	54,6	54,6	46,7	82,5
Lägst	20,5	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	19,6	21,2	19,6	19,6	21,2	21,2	19,6	21,2	21,2	21,2	18,4	18,9

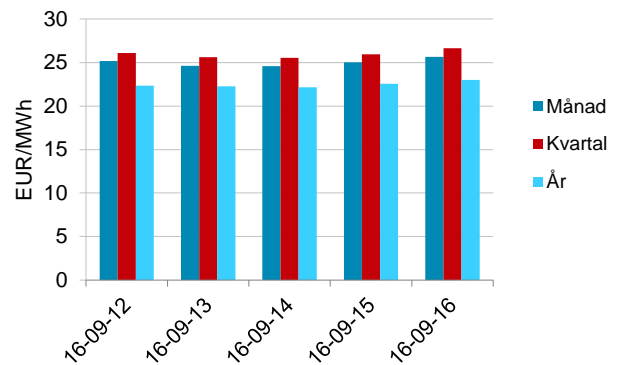
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 37	oktober	kvartal 4	år 2017
Måndag	25,2	26,1	22,4
Tisdag	24,6	25,6	22,3
Onsdag	24,6	25,5	22,2
Torsdag	25,0	26,0	22,6
Fredag	25,7	26,7	23,0
Veckomedel	25,0	26,0	22,5
Förändring från vecka 36	1%	1%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



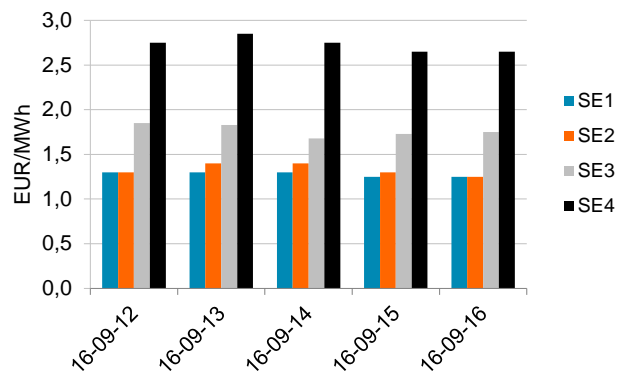
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 37	Kvartal 4 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,30	1,30	1,85	2,75
Tisdag	1,30	1,40	1,83	2,85
Onsdag	1,30	1,40	1,68	2,75
Torsdag	1,25	1,30	1,73	2,65
Fredag	1,25	1,25	1,75	2,65
Veckomedel	1,28	1,33	1,77	2,73
Förändring från vecka 36	-10%	-8%	-11%	0%

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



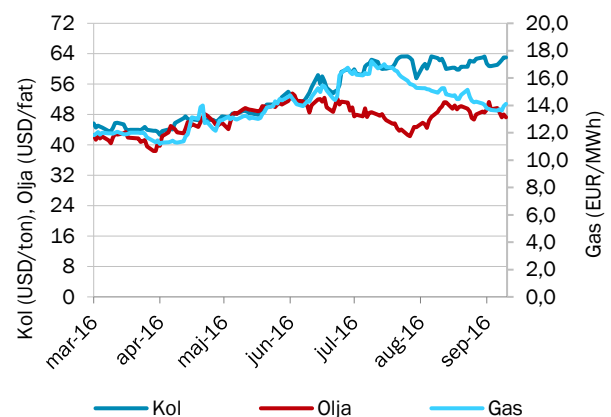
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 37	Kvartal 4 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	61,05	49,74	13,62
Tisdag	61,65	48,54	13,70
Onsdag	62,30	47,29	13,61
Torsdag	63,00	48,00	13,94
Fredag	63,00	47,25	14,11
Veckomedel	62,20	48,16	13,80
Förändring från vecka 36	1%	-3%	-1%

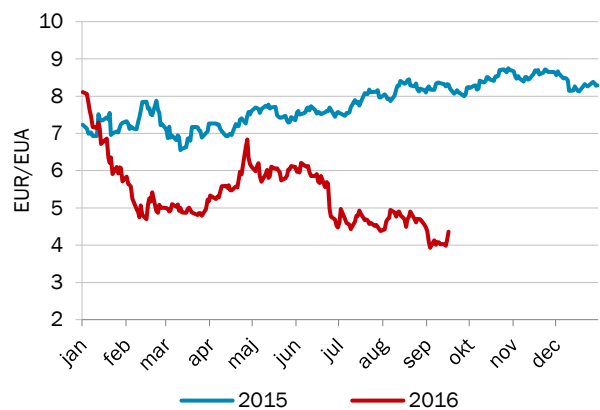
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



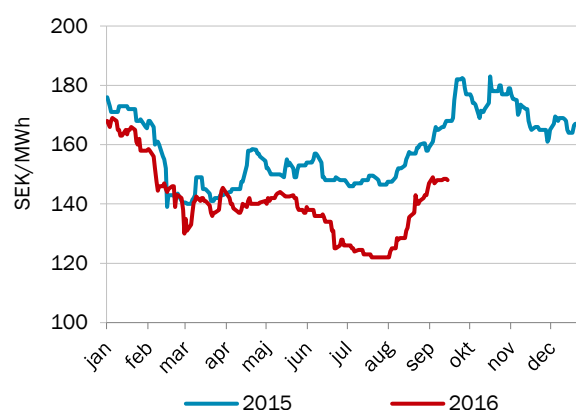
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 37	Dec-16
Veckomedel	4,1
Förändring från vecka 36	1,5%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



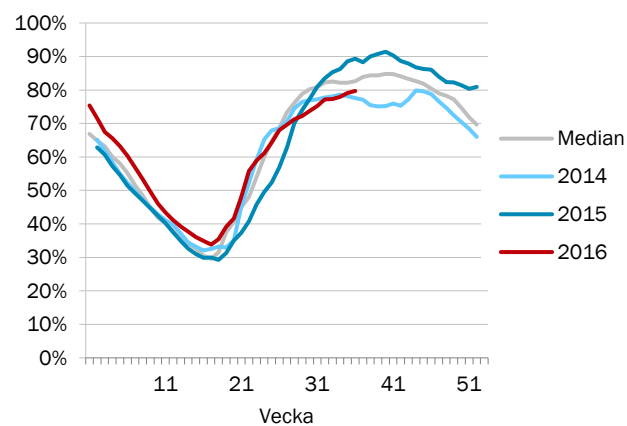
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 37	March-17
Veckomedel	148,3
Förändring från vecka 36	0,3%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

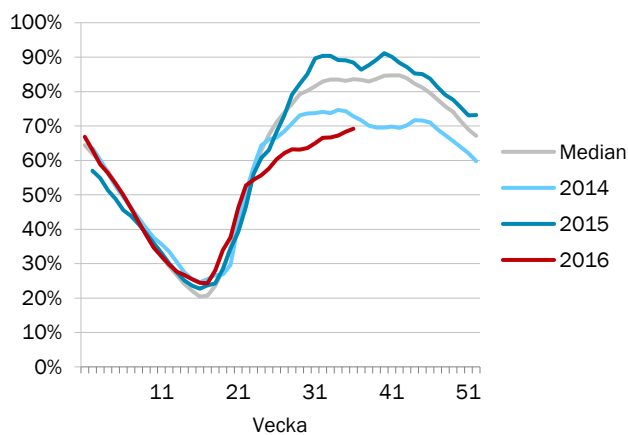
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 37	
Magasinfullnadsgrad	80%
Förändring från vecka 36	0,61 %-enheter
Normal	83%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



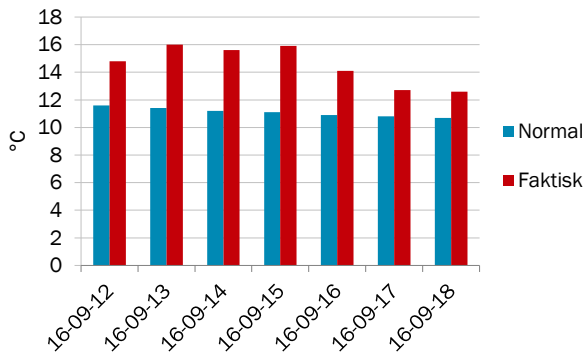
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 37	
Magasinfullnadsgrad	69%
Förändring från vecka 36	0,89 %-enheter
Normal	84%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



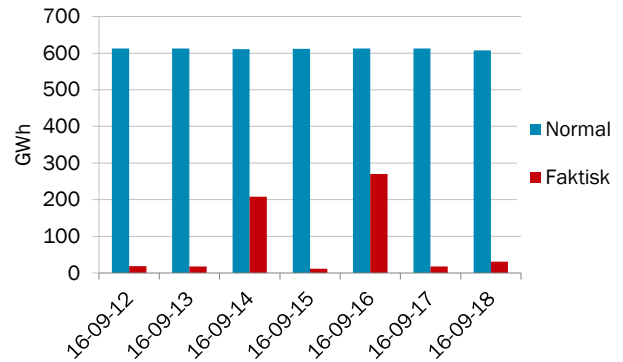
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 37	Temperatur
Veckomedel	14,5
Förändring från vecka 36	-0,8
Normal temperatur	11,1

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 37	Nederbörd
Veckomedel	82
Förändring från vecka 36	-414,0
Normal nederbörd	612

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

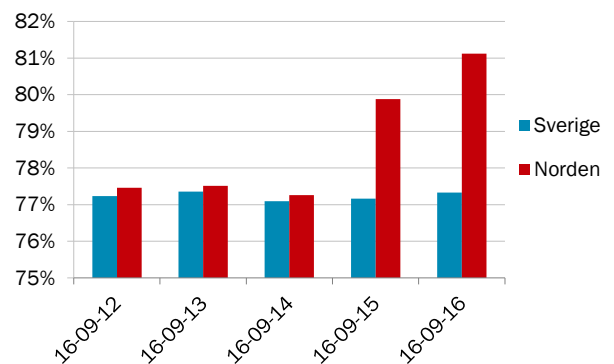
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 37	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 36
<b>Norden</b>	79%	9 297	8,4%
<b>Sverige</b>	77%	7 005	9,6%
Forsmark 1	98%	969	
Forsmark 2	98%	1 100	
Forsmark 3	97%	1 135	
Oskarshamn 1	101%	477	
Oskarshamn 3	100%	1 404	
Ringhals 1	97%	855	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	96%	1 065	
<b>Finland</b>	83%	2 292	5,0%
Olkiluoto	97%	857	
Olkiluoto	98%	863	
Loviisa 1 och 2	58%	572	

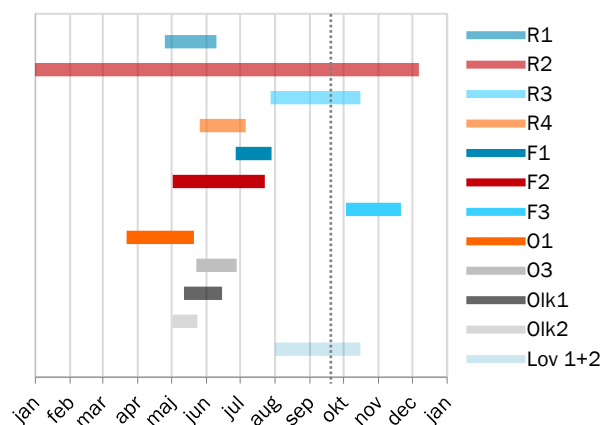
## Kommentar:

Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december. Ringhals 3 är i revision och väntas åter den 10 oktober. Revisionen i Loviisa 2 tar vid efter avslutad revision i Loviisa 1, revisionen förväntas vara avslutad den 10 oktober.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



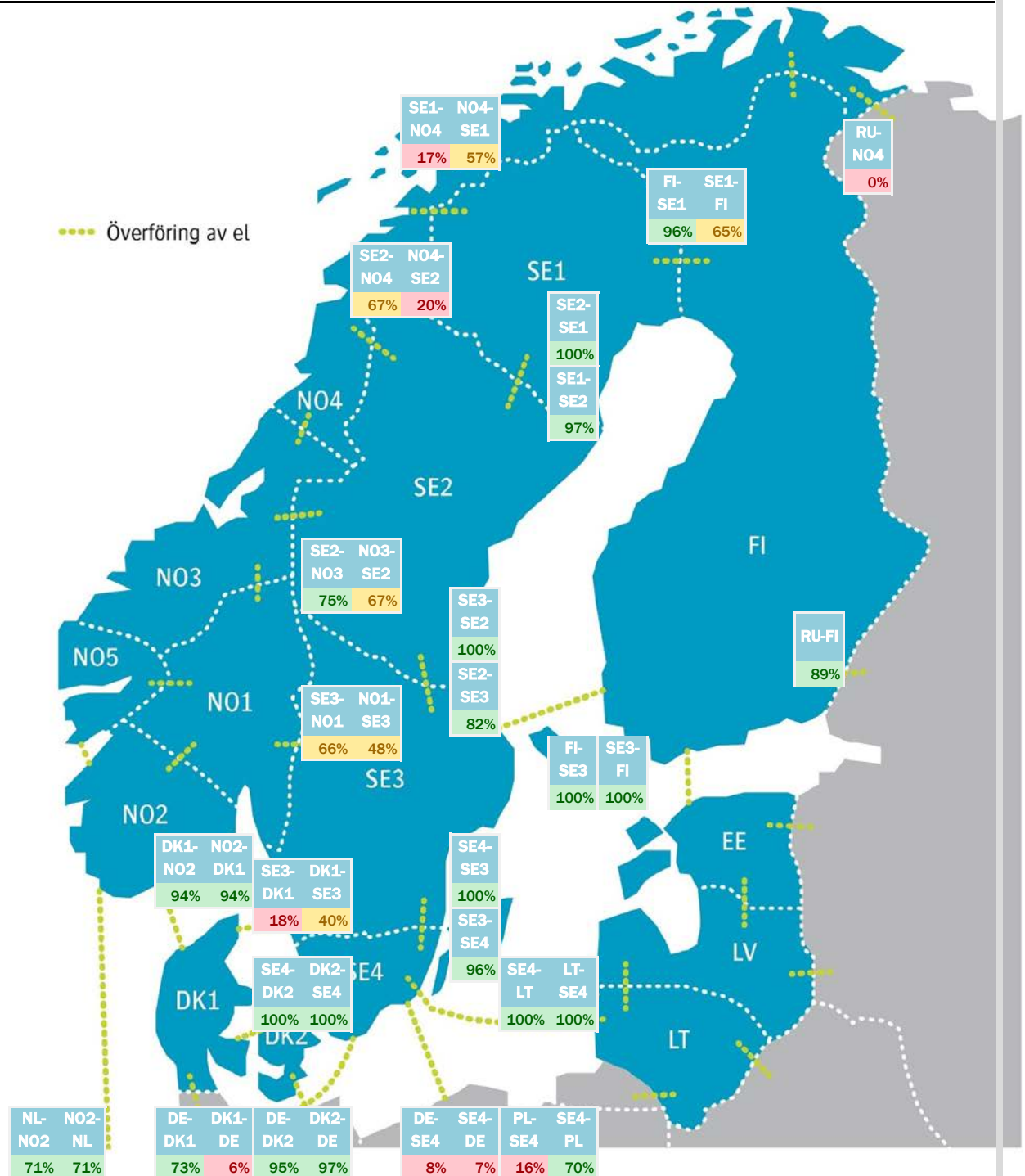
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



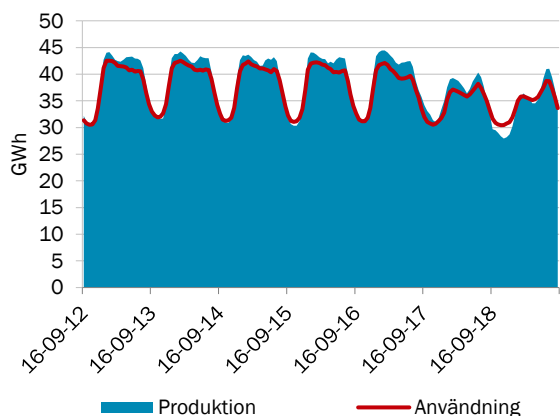
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02- NL	DK1- N02- DK1	DK2- N02- DK2	SE4- N02- SE4	SE4- N02- SE4	RU- N02- RU	RU- N04- RU	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 37																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	516	98	570	42	419	1300	0	1532	121	1300	971	1200	100	745	200	1388	700	3214	5961	5077	
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	516	1102	571	46	97	-	-	1532	296	1700	1055	1200	400	600	50	1021	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

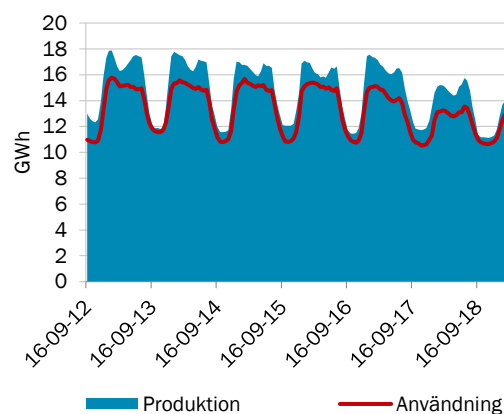
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 37	Produktion	Användning
Veckomedel	6399	6225
Förändring från vecka 36	0,7%	0,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



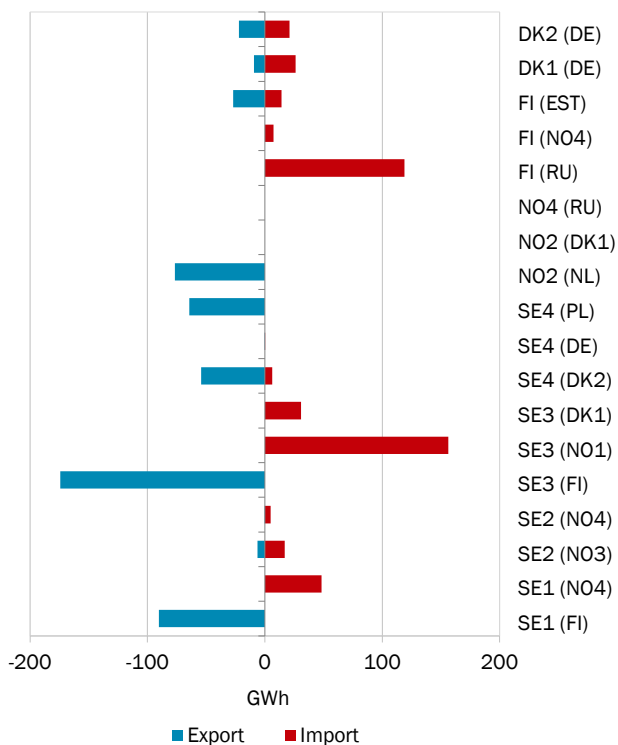
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 37	Produktion	Användning
Veckomedel	2484	2231
Förändring från vecka 36	-1,7%	1,7%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 37	Import	Export	Netto
Danmark	100	-67	33
Finland	405	-27	378
Norge	6	-523	-516
Sverige	264	-390	-127

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

Vecka 37	Import	Export	Netto
Estland	14	-27	-13
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-77	-77
Polen	0	-64	-64
Ryssland	119	0	119
Tyskland	46	-30	16
Total	179	-198	-19

## 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)