

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 34

**Något högre systempris och något lägre spotpriser i Sverige under veckan**

Systempriset var i genomsnitt 26,1 EUR/MWh under veckan, något högre än föregående vecka. Spotpriset i de svenska elområdena sjönk något under veckan och var 31,8 EUR/MWh i samtliga elområden. Det finns en del begränsningar i överföringskapaciteten bla mellan Sverige och Norge, framförallt från Norge. Terminspriserna på el sjönk något under veckan.

Det genomsnittliga veckopriset på elcertifikat ökade 6 procent från föregående vecka till 140 SEK/MWh. Priserna har ökat under hela augusti och är nu i nivå med vad de var under våren. Terminspriset på utsläppsrätter, kol, olja och gas är på samma nivåer som föregående vecka.

Efter en marginell ökning av nivån i de nordiska magasinen är fyllnadsgraden 77 procent vid ingången av vecka 34. Nivån är en bit under det normala och det är i de svenska magasinen som underskottet är störst med nästan 17 procent under normal nivå. I Norge är nivån nära normal och i Finland över det normala.

Tillgängligheten i nordisk kärnkraft var 68 procent under vecka 34. Fyra reaktorer var ur drift under veckan, 3 reaktorer i revision och ett oplanerat stopp inträffade.

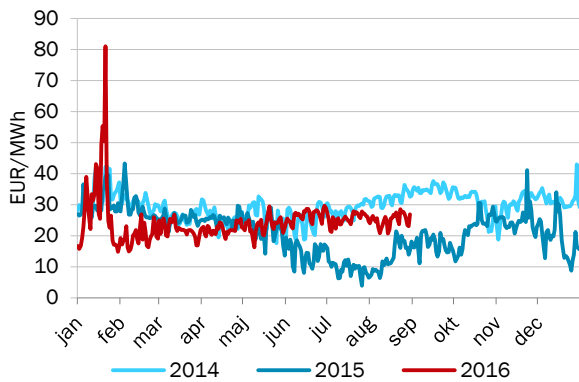
Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling (EUR/MWh)		
Systempris NP	26,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	31,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	31,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	31,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	31,8	↓
Terminspris NP september	25,3	↓
Prispåverkande faktorer (normal)		
Temperatur Norden, °C	15,9 ( 14,2 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	604 ( 624 )	↑
Ingående magasin Norden	77% ( 83% )	↑
Ingående magasin Sverige	67% ( 84% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	68%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	65%	↓

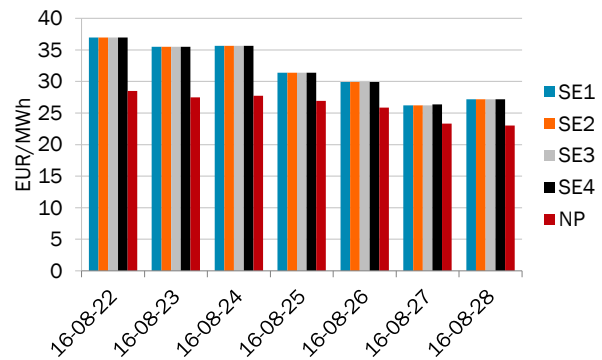
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



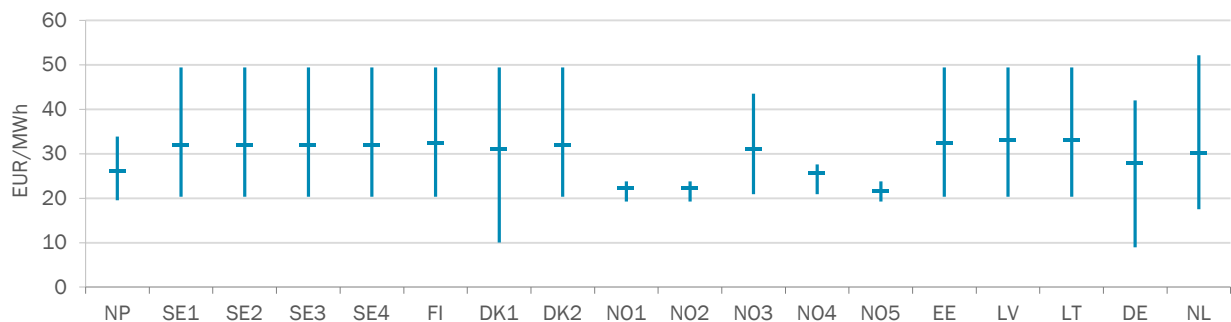
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 34	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	28,5	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	35,4	36,9	22,1	22,1	34,2	26,7	22,1	36,9	37,2	37,2	28,3	27,1
Tisdag	27,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,4	35,5	22,6	22,6	35,7	26,4	21,8	35,5	35,5	35,5	31,4	31,5
Onsdag	27,7	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,5	35,6	22,9	22,9	30,8	26,6	21,8	35,6	35,7	35,7	29,8	30,7
Torsdag	26,9	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,3	31,4	22,8	22,8	31,9	26,6	22,2	31,4	32,9	32,9	28,8	37,4
Fredag	25,9	29,9	29,9	29,9	29,9	32,6	29,6	29,9	22,3	22,3	30,4	25,6	21,4	32,6	32,9	32,9	29,4	32,1
Lördag	23,3	26,2	26,2	26,2	26,4	26,2	26,5	26,6	22,3	22,3	26,5	24,3	21,0	26,2	28,6	28,6	26,2	28,1
Söndag	23,0	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	23,3	27,2	20,8	20,8	27,3	23,9	19,8	27,2	27,9	27,9	21,7	23,6
Veckomedel	26,1	31,8	31,8	31,8	31,8	32,2	31,0	31,9	22,3	22,3	31,0	25,7	21,4	32,2	32,9	32,9	28,0	30,1
Förändring från vecka 33	1%	-1%	-1%	-1%	0%	0%	3%	0%	6%	6%	1%	-1%	2%	0%	2%	2%	4%	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 34	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	33,8	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	23,8	23,8	43,5	27,6	23,8	49,4	49,4	49,4	42,0	52,2
Lägst	19,5	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	10,1	20,3	19,3	19,3	20,9	20,9	19,3	20,3	20,3	20,3	9,0	17,5

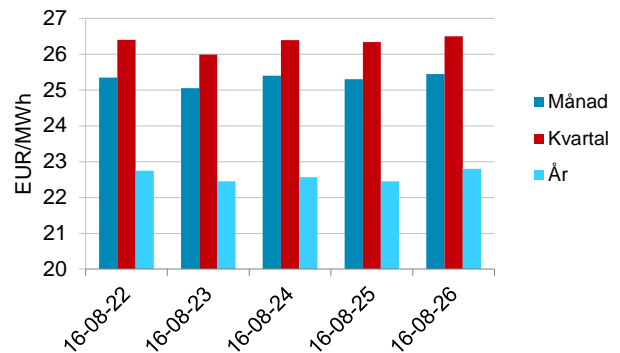
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 34	september	kvartal 4	år 2017
Måndag	25,4	26,4	22,8
Tisdag	25,1	26,0	22,5
Onsdag	25,4	26,4	22,6
Torsdag	25,3	26,3	22,5
Fredag	25,5	26,5	22,8
Veckomedel	25,3	26,3	22,6
Förändring från vecka 33	-1%	-3%	-2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



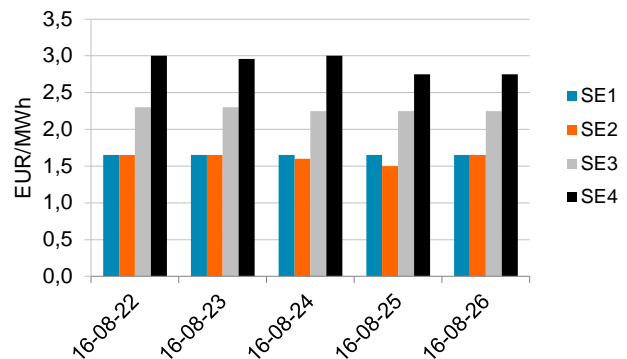
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 34	Kvartal 4 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,65	1,65	2,30	3,00
Tisdag	1,65	1,65	2,30	2,96
Onsdag	1,65	1,60	2,25	3,00
Torsdag	1,65	1,50	2,25	2,75
Fredag	1,65	1,65	2,25	2,75
Veckomedel	1,65	1,61	2,27	2,89
Förändring från vecka 33	14%	6%	3%	-2%

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



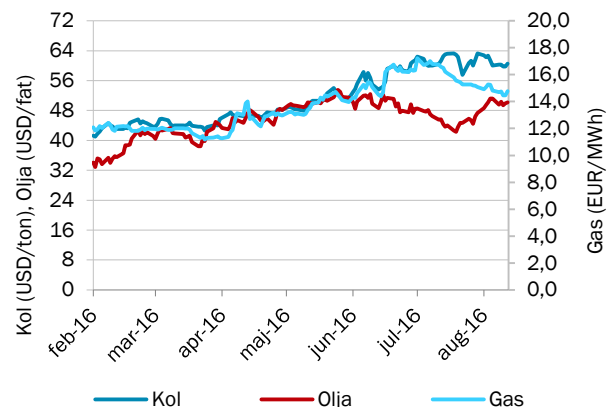
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 34	Kvartal 4 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	60,32	49,57	14,70
Tisdag	60,30	50,34	14,75
Onsdag	59,80	49,38	14,45
Torsdag	59,77	49,96	14,47
Fredag	60,57	50,20	14,77
Veckomedel	60,15	49,89	14,63
Förändring från vecka 33	-3%	-1%	-3%

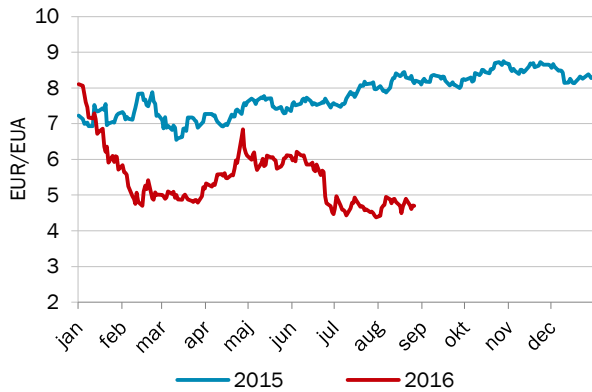
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



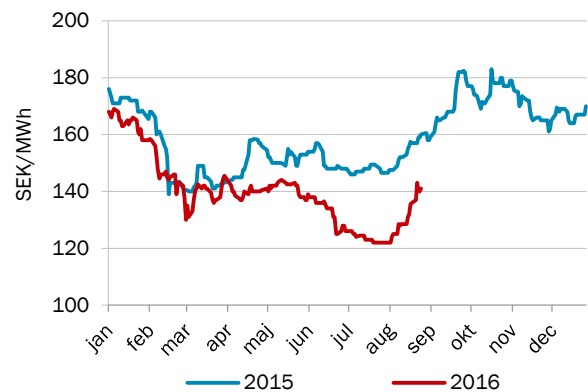
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 34	Dec-16
Veckomedel	4,7
Förändring från vecka 33	0,7%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



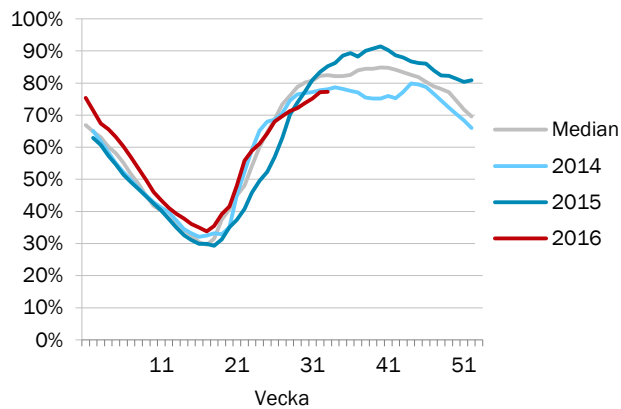
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 34	March-17
Veckomedel	140,2
Förändring från vecka 33	5,7%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

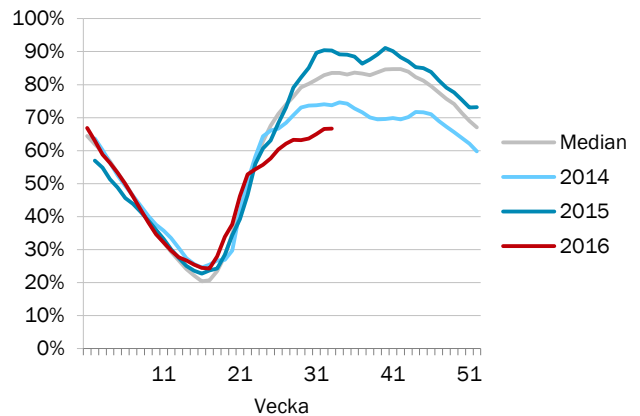
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 34	
Magasinfullnadsgrad	77%
Förändring från vecka 33	0,06 %-enheter
Normal	83%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



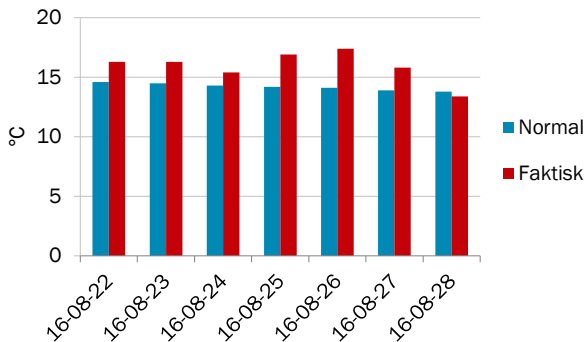
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 34	
Magasinfullnadsgrad	67%
Förändring från vecka 33	0,16 %-enheter
Normal	84%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



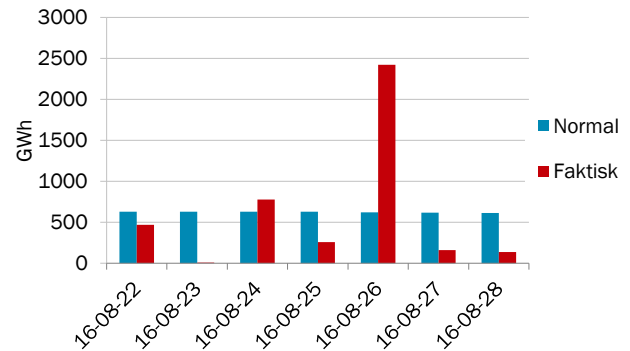
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 34	Temperatur
Veckomedel	15,9
Förändring från vecka 33	0,5
Normal temperatur	14,2

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 34	Nederbörd
Veckomedel	604
Förändring från vecka 33	269,9
Normal nederbörd	624

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

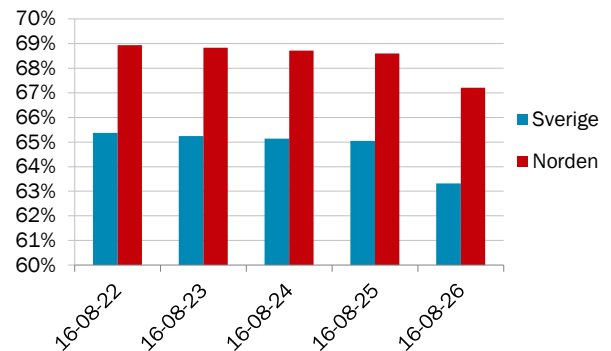
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 34	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 33
<b>Norden</b>	68%	8 093	-7,0%
<b>Sverige</b>	65%	5 880	-9,4%
Forsmark 1	94%	922	
Forsmark 2	97%	1 088	
Forsmark 3	97%	1 131	
Oskarshamn 1	101%	476	
Oskarshamn 3	100%	1 404	
Ringhals 1	98%	859	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	81%	2 213	0,2%
Olkiluoto	98%	865	
Olkiluoto	99%	868	
Loviisa 1 och 2	49%	481	

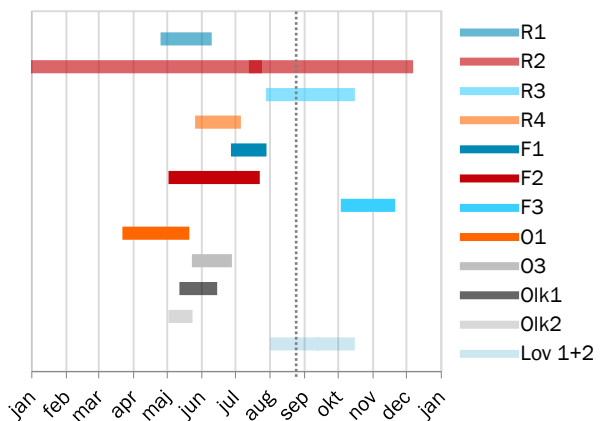
## Kommentar:

Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december.  
 Ringhals 3 är i revision och väntas åter 10 oktober.  
 Ringhals 4 var stoppad under veckan för rotorbyte i en av generatorerna och väntas åter den 29 augusti.  
 Loviisa 1 är i revision och väntas åter den 8 september.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



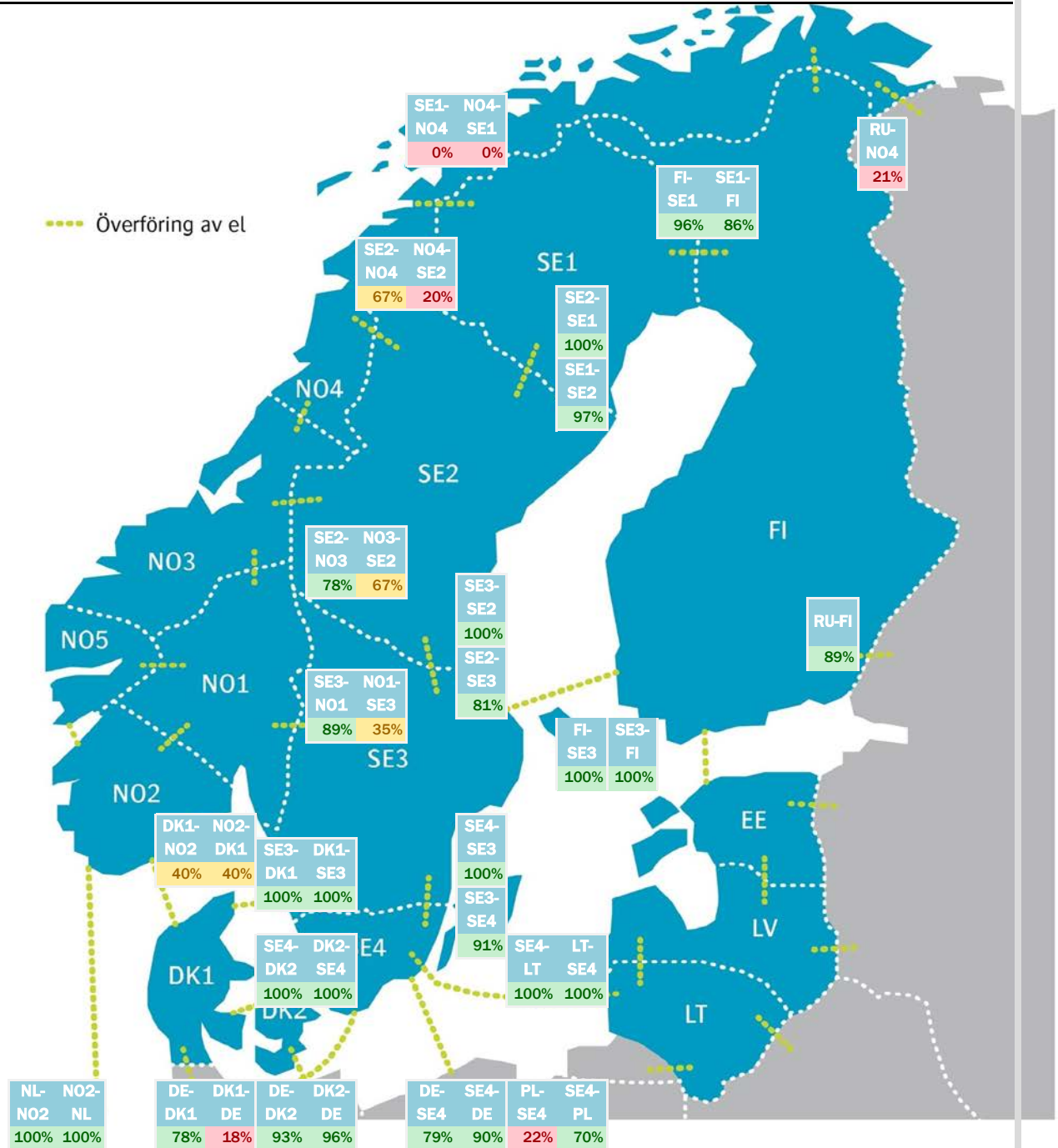
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



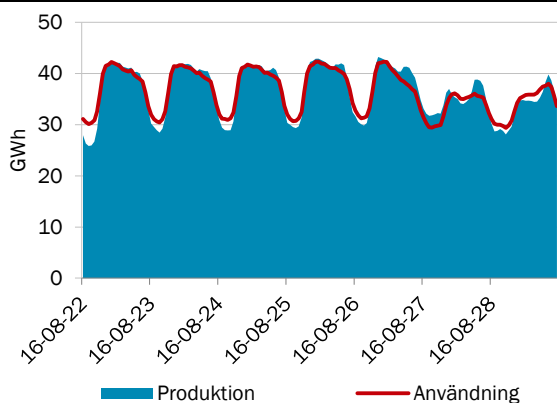
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- DE	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 34	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	723	313	563	557	422	1300	12	652	680	1300	1292	1200	0	776	200	1874	700	3200	5900	4800	
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	723	1175	557	484	135	-	-	652	740	1700	1059	1200	0	576	50	749	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

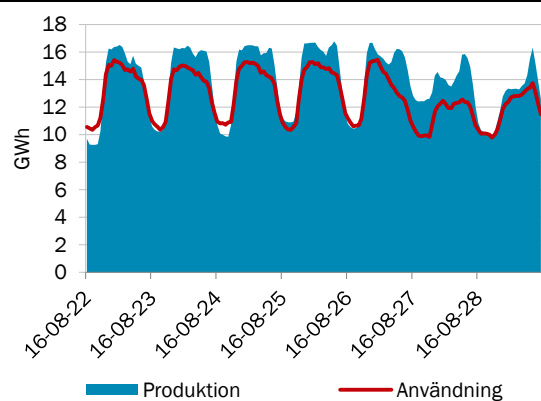
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 34	Produktion	Användning
Veckomedel	6133	6126
Förändring från vecka 33	1,7%	-0,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



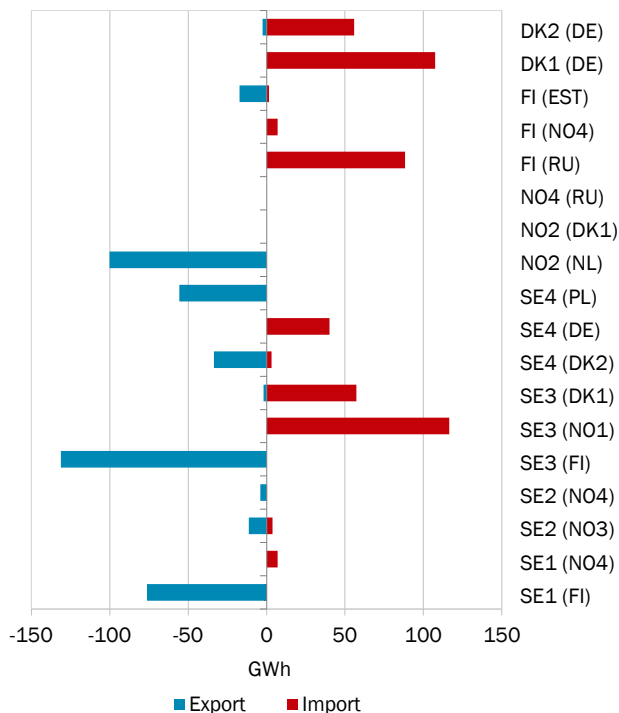
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 34	Produktion	Användning
Veckomedel	2335	2149
Förändring från vecka 33	-0,9%	-1,6%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 34	Import	Export	Netto
Danmark	196	-61	136
Finland	303	-17	286
Norge	15	-339	-324
Sverige	230	-314	-84

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

Vecka 34	Import	Export	Netto
Estland	2	-17	-16
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-100	-100
Polen	0	-56	-56
Ryssland	88	0	88
Tyskland	201	0	201
Total	291	-173	118



## 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)