

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 32 år 2017

### Lägre tillgänglighet i kärnkraften

De svenska spotpriserna ökade med 11 procent i SE1-SE2 samt 14 procent i SE3-SE4 under vecka 32. Genomsnittspriserna för respektive budområde uppgick till 29,1 EUR/MWh i SE1 och SE2, 29,7 EUR/MWh i SE3 samt 29,9 EUR/MWh i SE4. Även systempriset ökade under veckan där veckomedlet landade på 25,4 EUR/MWh.

På den finansiella marknaden sjönk terminspriserna på månads- och kvartalsbasis med 3 respektive 2 procent. Priset på årsbasis var oförändrat. Bränslepriserna ökade och landade på ett veckomedel på 84,1 USD/ton för kol och 15,6 EUR/MWh för gas, en ökning med 2 respektive 5 procent. Genomsnittspriset för olja var oförändrat med ett veckomedel på 52,2 USD/fat.

Priset på utsläppsrätter var stabila under veckan där genomsnittspriset låg på 5,3 EUR/EUA. Priset på elcertifikat minskade under veckan med 1 procent med ett genomsnittspris på 62,6 SEK/MWh.

Tillgängligheten i nordisk och svensk kärnkraft minskade med 10,6 respektive 7,4 procent under. Ringhals 1 och 4 är på fortsatt revision och väntas åter i drift den 19 augusti och 17 september. Även Loviisa 1 är på årlig revision och väntas åter 25 augusti.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	25,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	29,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	29,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	29,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	29,9	↑
Terminspris NP september	26,8	↓

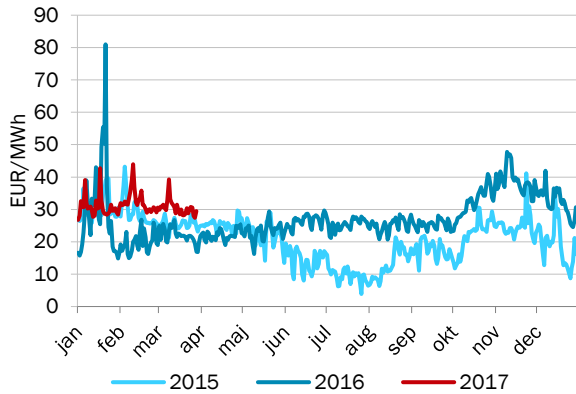
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	16,1 ( 16,2 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	643 ( 607 )	↓
Ingående magasin Norden	78% ( 81% )	↑
Ingående magasin Sverige	79% ( 82% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	66%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	62%	↓

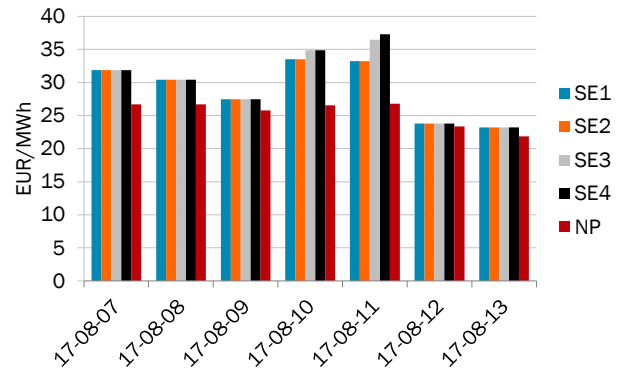
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



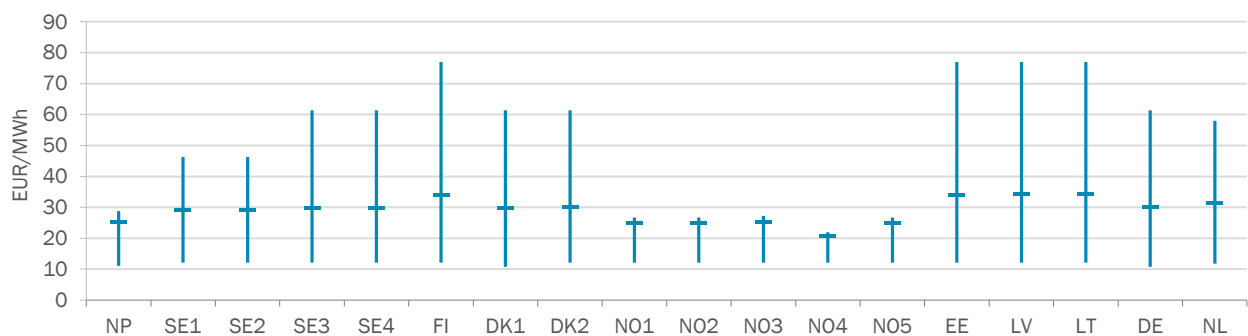
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 32	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	26,7	31,9	31,9	31,9	31,9	36,4	33,2	33,3	26,1	26,1	26,6	21,1	26,1	36,4	36,4	36,4	33,3	34,1
Tisdag	26,7	30,4	30,4	30,4	30,4	36,8	30,4	30,4	26,2	26,2	26,6	21,5	26,2	36,8	36,8	36,8	31,3	32,6
Onsdag	25,8	27,5	27,5	27,5	27,5	40,2	27,3	27,5	25,2	25,2	25,4	21,2	25,2	40,2	40,2	40,2	30,3	30,8
Torsdag	26,6	33,5	33,5	34,9	34,9	38,3	35,1	35,1	25,9	25,9	25,9	21,2	25,9	38,3	38,3	38,3	35,5	35,5
Fredag	26,8	33,2	33,2	36,5	37,3	38,2	37,7	37,7	26,0	26,0	26,1	20,7	26,0	38,2	38,8	38,8	37,7	37,2
Lördag	23,4	23,8	23,8	23,8	23,8	24,2	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	19,4	23,8	24,2	24,2	24,2	21,7	26,1
Söndag	21,9	23,2	23,2	23,2	23,2	24,4	22,0	22,6	22,2	22,2	22,1	19,4	22,2	24,4	25,9	25,9	20,1	23,8
Veckomedel	25,4	29,1	29,1	29,7	29,9	34,1	29,9	30,1	25,1	25,1	25,2	20,6	25,1	34,1	34,4	34,4	30,0	31,4
Förändring från vecka 31	1%	11%	11%	14%	14%	14%	11%	8%	-1%	-1%	-1%	3%	-1%	14%	4%	4%	5%	3%

## 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 32	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	28,8	46,3	46,3	61,4	61,4	77,0	61,4	61,4	26,7	26,7	27,2	22,0	26,7	77,0	77,0	77,0	61,4	58,0
Lägst	11,1	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	10,8	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	10,8	11,8

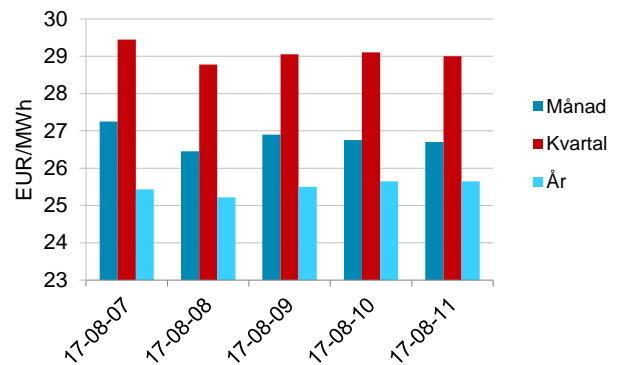
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 32	september	kvartal 4	år 2018
Måndag	27,3	29,5	25,4
Tisdag	26,5	28,8	25,2
Onsdag	26,9	29,1	25,5
Torsdag	26,8	29,1	25,7
Fredag	26,7	29,0	25,7
Veckomedel	26,8	29,1	25,5
Förändring från vecka 31	-3%	-2%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



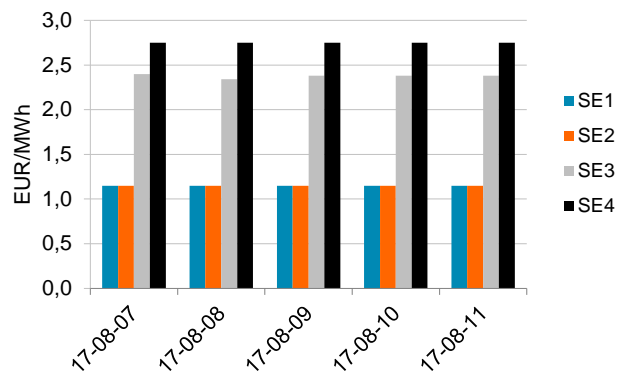
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 32	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,15	1,15	2,40	2,75
Tisdag	1,15	1,15	2,34	2,75
Onsdag	1,15	1,15	2,38	2,75
Torsdag	1,15	1,15	2,38	2,75
Fredag	1,15	1,15	2,38	2,75
Veckomedel	1,15	1,15	2,38	2,75
Förändring från vecka 31	0%	0%	-2%	0%

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



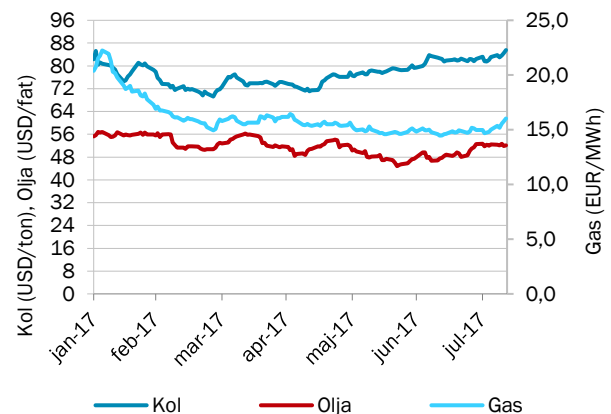
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 32	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	83,8	52,4	15,3
Tisdag	83,0	52,1	15,2
Onsdag	83,7	52,7	15,6
Torsdag	84,5	51,9	15,8
Fredag	85,6	52,1	16,0
Veckomedel	84,1	52,2	15,6
Förändring från vecka 31	2%	0%	5%

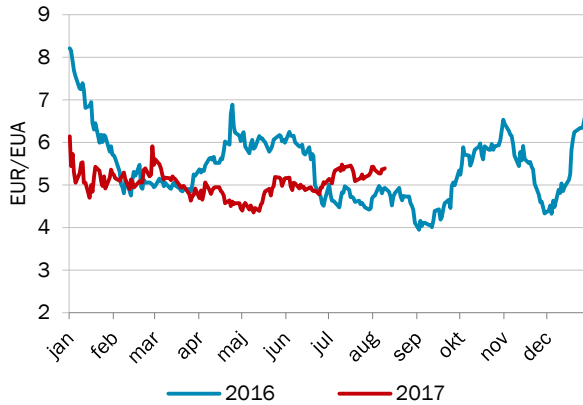
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 32	Dec-17
Veckomedel	5,3
Förändring från vecka 31	-0,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



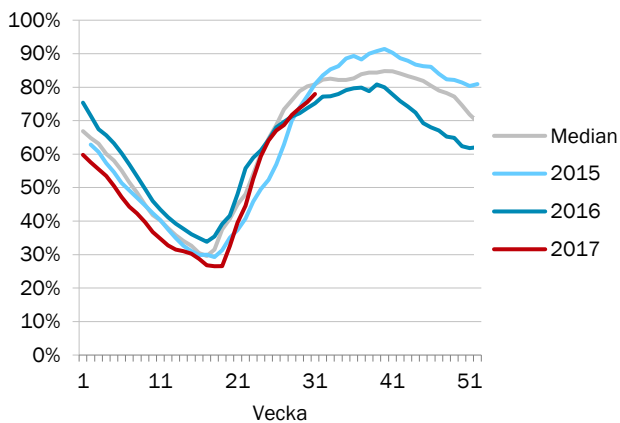
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 32	March-18
Veckomedel	62,6
Förändring från vecka 31	-1,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

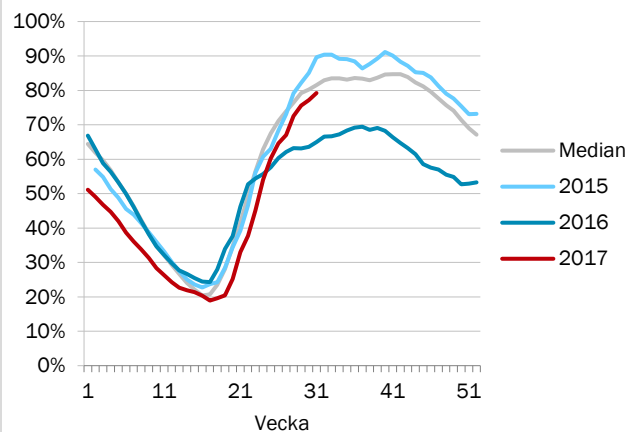
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	78%
Förändring från vecka 31	2,43 %-enheter
Normal	81%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



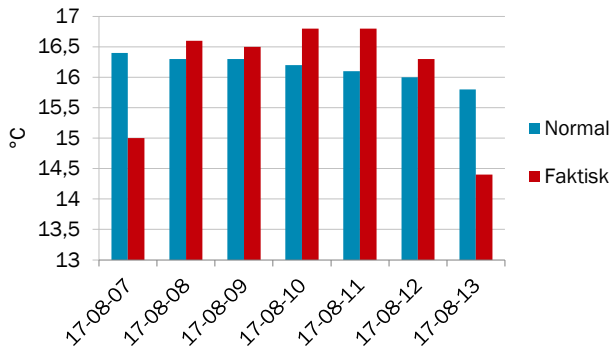
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	79%
Förändring från vecka 31	2,02 %-enheter
Normal	82%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



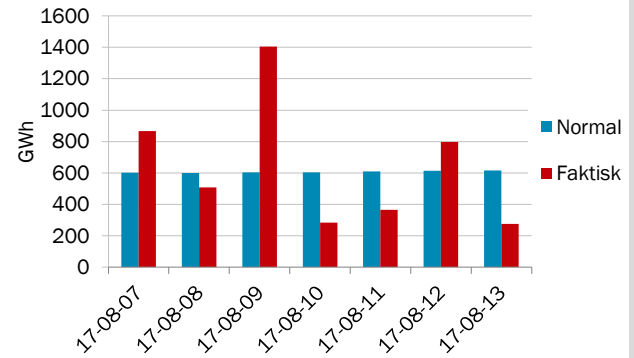
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 32	Temperatur
Veckomedel	16,1
Förändring från vecka 31	0,0
Normal temperatur	16,2

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 32	Nederbörd
Veckomedel	643
Förändring från vecka 31	-257
Normal nederbörd	607

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

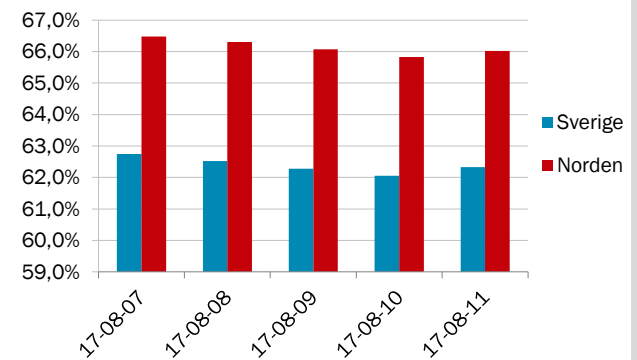
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 32	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 31
<b>Norden</b>	66%	7 846	-10,6%
<b>Sverige</b>	62%	5 676	-7,4%
Forsmark 1	97%	960	
Forsmark 2	68%	766	
Forsmark 3	95%	1 113	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 398	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	47%	420	
Ringhals 3	96%	1 019	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	79%	2 170	-18,1%
Olkiluoto 1	97%	857	
Olkiluoto 2	94%	828	
Loviisa 1 och 2	49%	485	

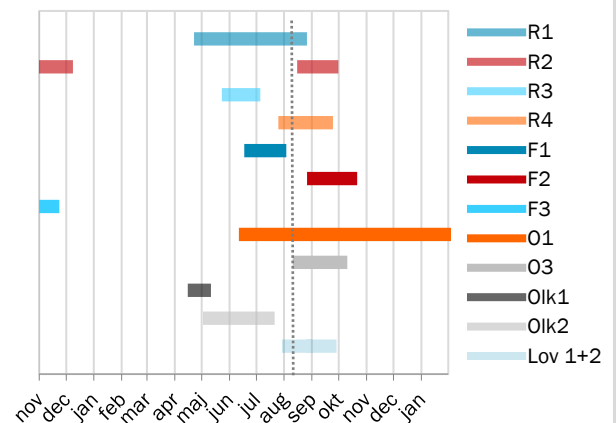
## Kommentar:

Ringhals 1 och Ringhals 4 är på årlig revision och väntas åter i drift 19 augusti respektive 17 september. Även Loviisa 1 är på årlig revision och väntas åter i drift 25 augusti.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



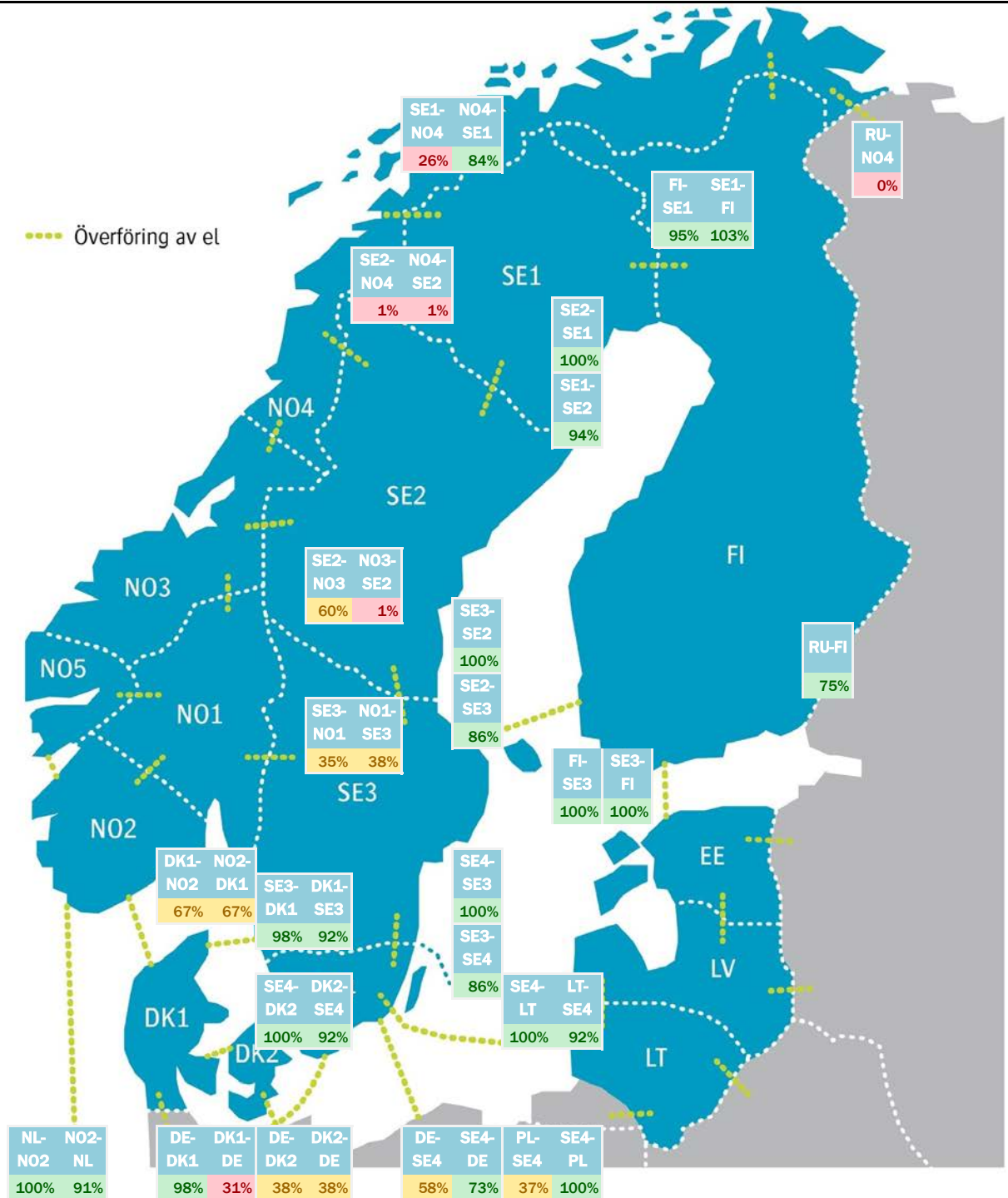
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



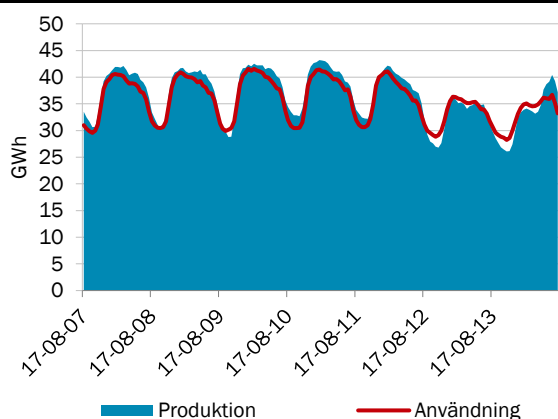
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- 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 32	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	554	223	446	600	1100	0	1092	666	1300	1547	1200	159	600	4	727	700	3115	6277	4564	
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	655	1467	229	357	224	-	-	1092	679	1567	1040	1200	587	441	4	823	646	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

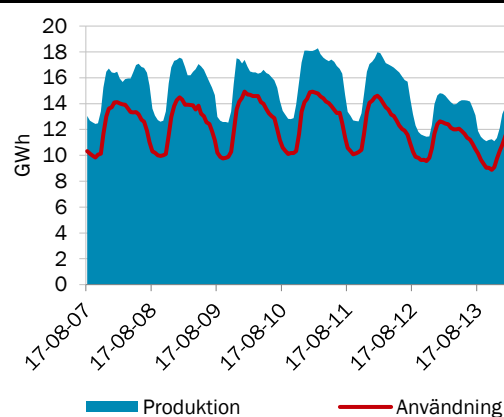
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 32	Produktion	Användning
Veckomedel	6147	5984
Förändring från vecka 31	1,8%	4,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



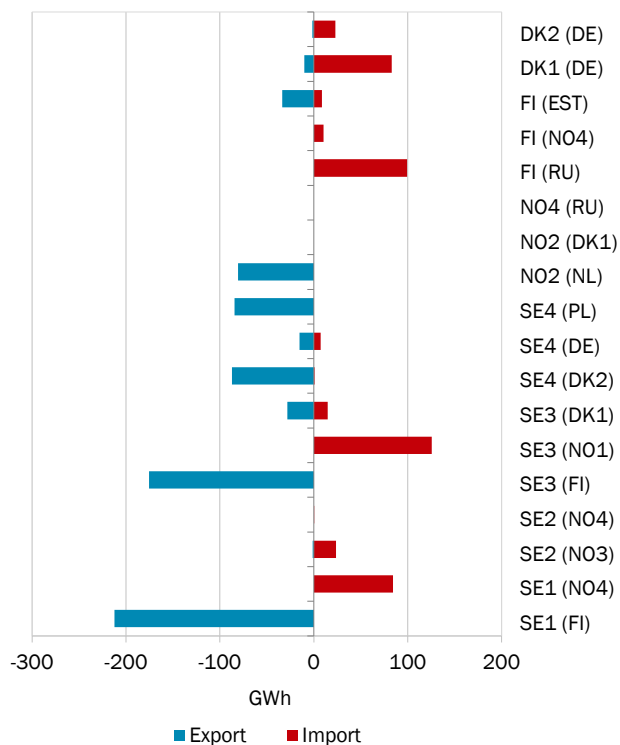
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 32	Produktion	Användning
Veckomedel	2528	2045
Förändring från vecka 31	2,6%	6,0%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 32	Import	Export	Netto
Danmark	221	-27	194
Finland	507	-34	473
Norge	1	-547	-545
Sverige	256	-604	-348

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

Vecka 32	Import	Export	Netto
Estland	9	-34	-25
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-81	-81
Polen	0	-85	-85
Ryssland	100	0	100
Tyskland	113	-27	86
Total	221	-226	-5

## 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)