

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 18 år 2017

### Prisuppgången på elcertifikat har avstannat

Systempriset var i genomsnitt 29,5 EUR/MWh under veckan vilket är en minskning med 11 procent jämfört med föregående vecka. De svenska spotpriserna hamnade på 29,4 EUR/MWh för samtliga elområden.

Terminspriserna för el nästkommande månad och kvartal sjönk under veckan och handlades för 23,9 respektive 23,8 EUR/MWh som veckomedel. Terminspriset för nästkommande år blev oförändrat och handlades för 23,4 EUR/MWh.

Prisuppgången på elcertifikat som inträffade efter att propositionen om förlängningen av elcertifikatsystemet till 2030 med en ambitionshöjning på 18 TWh publicerades har nu avstannat och under veckan föll priset tillbaka med ca 6 procent och handlades för 76,8 SEK/MWh.

Nivåerna i de nordiska vattenmagasinen var vid ingången till veckan 27 procent, vilket är cirka 3 procentenheter under det normala.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft var 90 procent under veckan. Ringhals 1 är nu tagen ur drift för revision och beräknas vara tillbaka i produktion den 3 juni. Forsmark 3 kommer tas ur drift den 27 maj för ett oplanerat underhåll, tillbaka i drift den 3 juni.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,5	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	29,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	29,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	29,4	↓
Terminspris NP juni	23,9	↓

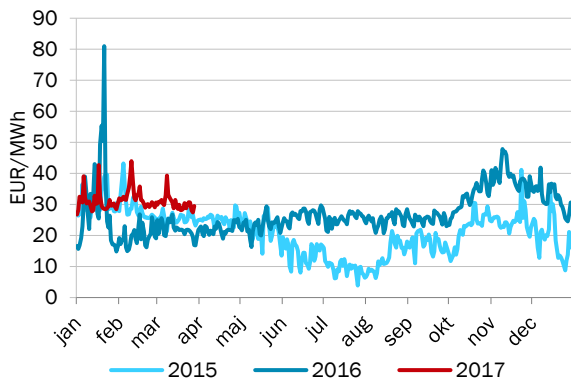
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	9,2 ( 8,6 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	40 ( 325 )	↓
Ingående magasin Norden	27% ( 30% )	↓
Ingående magasin Sverige	19% ( 21% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	87%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	90%	↓

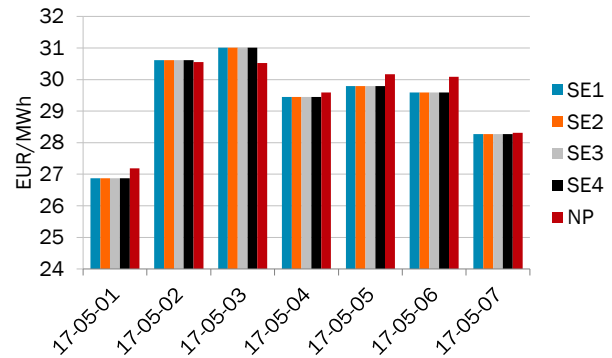
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



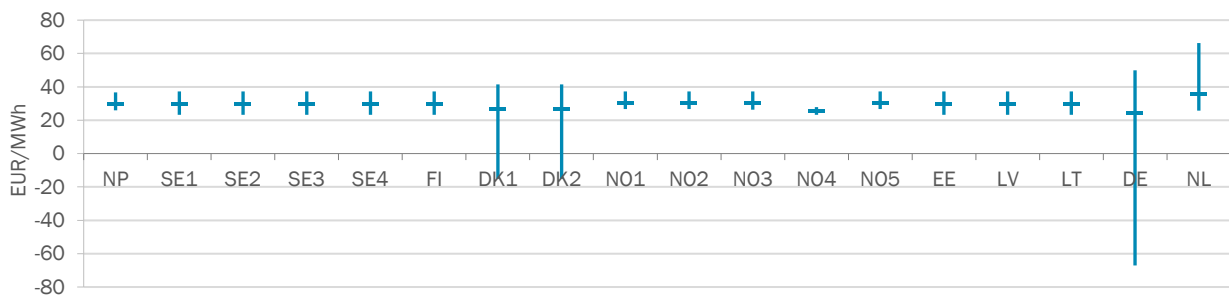
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 18	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,2	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	5,4	6,4	28,6	28,6	28,8	24,1	28,8	26,9	26,9	26,9	-24,3	37,0
Tisdag	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,7	27,6	27,6	31,3	31,2	31,1	24,4	31,3	30,7	30,7	30,7	28,9	35,9
Onsdag	30,5	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,1	31,1	31,0	24,6	31,1	30,6	30,6	30,6	34,5	36,1
Torsdag	29,6	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,4	29,4	29,9	29,9	29,7	26,4	29,9	29,5	29,5	29,5	32,8	38,8
Fredag	30,2	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	31,7	31,7	30,6	30,6	30,4	26,6	30,6	29,8	29,8	29,8	38,1	37,4
Lördag	30,1	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	32,6	32,7	30,3	30,3	29,9	26,5	30,3	29,6	29,6	29,6	32,8	33,9
Söndag	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,2	28,3	28,3	28,5	28,5	28,4	26,6	28,5	28,2	28,2	28,2	28,1	32,4
Veckomedel	29,5	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	26,6	26,7	30,1	30,0	29,9	25,6	30,1	29,3	29,3	29,3	24,4	35,9
Förändring från vecka 17	-11%	-13%	-13%	-13%	-14%	-21%	-20%	-20%	-11%	-6%	-12%	5%	-11%	-19%	-19%	-19%	-16%	1%

## 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 18	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,7	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	41,4	41,4	37,3	37,3	37,3	27,8	37,3	37,3	37,3	37,3	49,9	66,3
Lägst	26,0	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	-15,1	-15,1	26,7	26,7	26,3	23,2	26,7	23,2	23,2	23,2	-67,1	25,8

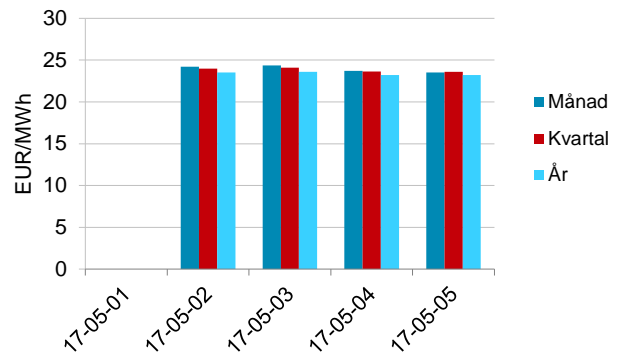
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 18	juni	kvartal 3	år 2018
Måndag	-	-	-
Tisdag	24,2	24,0	23,5
Onsdag	24,4	24,1	23,6
Torsdag	23,7	23,7	23,2
Fredag	23,5	23,6	23,2
Veckomedel	23,9	23,8	23,4
Förändring från vecka 17	-12%	-1%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



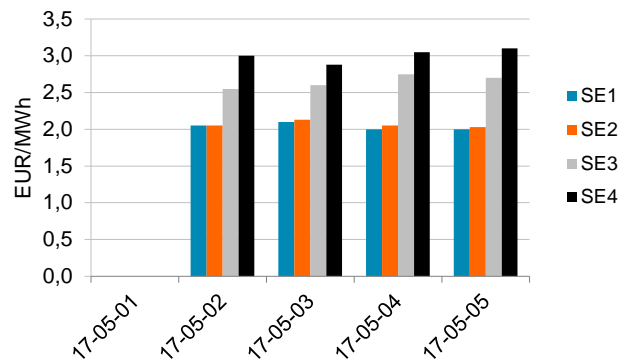
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 18	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-	-	-	-
Tisdag	2,05	2,05	2,55	3,00
Onsdag	2,10	2,13	2,60	2,88
Torsdag	2,00	2,05	2,75	3,05
Fredag	2,00	2,03	2,70	3,10
Veckomedel	2,04	2,07	2,65	3,01
Förändring från vecka 17	-9%	-4%	-4%	-2%

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



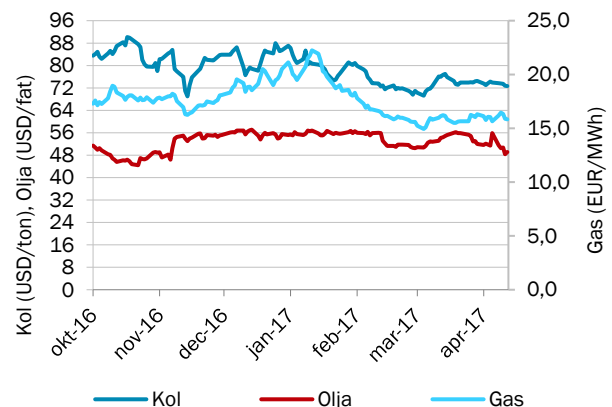
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 18	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	73,7	51,5	16,2
Tisdag	73,6	50,5	16,4
Onsdag	73,5	50,8	16,3
Torsdag	72,8	48,4	15,9
Fredag	72,7	49,1	15,8
Veckomedel	73,2	50,1	16,1
Förändring från vecka 17	-1%	-5%	1%

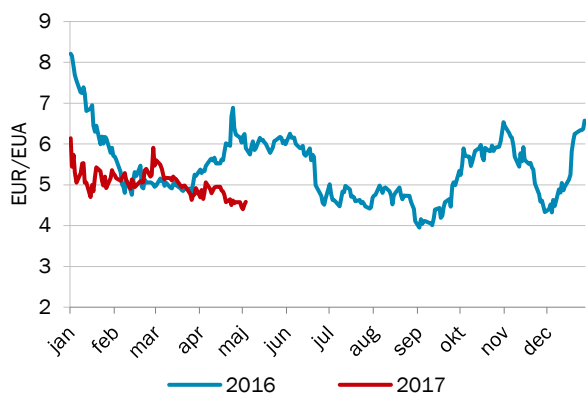
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



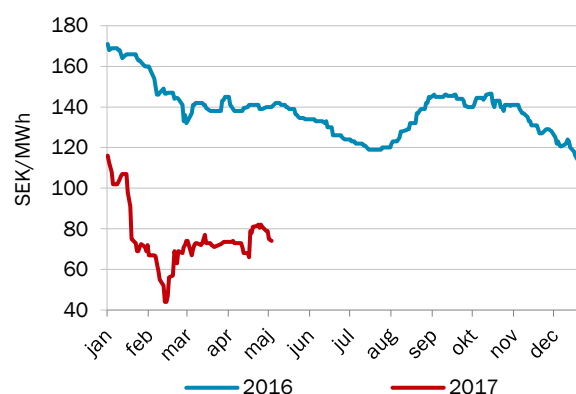
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 18	Dec-17
Veckomedel	4,5
Förändring från vecka 17	-1,6%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



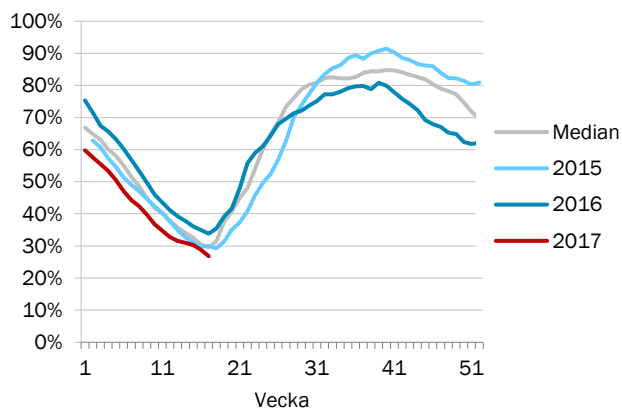
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 18	March-18
Veckomedel	76,8
Förändring från vecka 17	-5,8%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

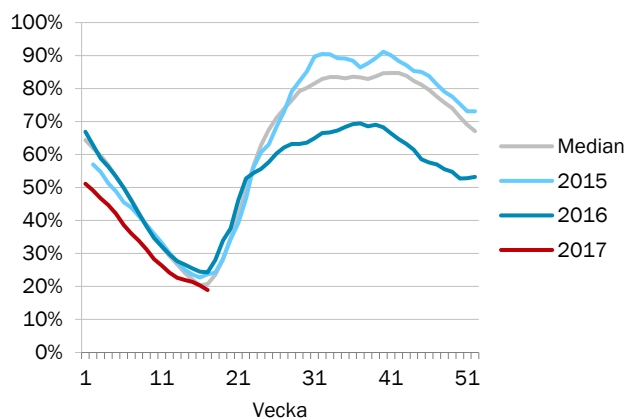
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 18	
Magasinfullnadsgrad	27%
Förändring från vecka 17	-1,95 %-enheter
Normal	30%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



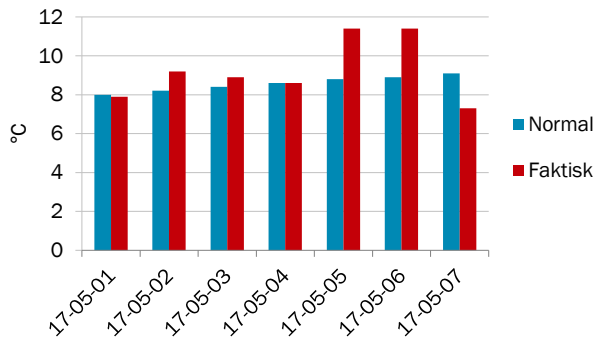
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 18	
Magasinfullnadsgrad	19%
Förändring från vecka 17	-1,38 %-enheter
Normal	21%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



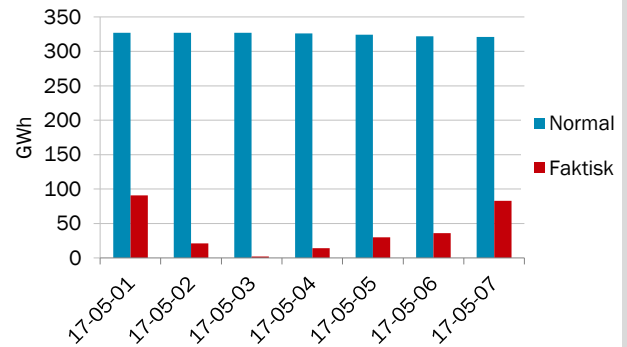
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 18	Temperatur
Veckomedel	9,2
Förändring från vecka 17	5,4
Normal temperatur	8,6

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 18	Nederbörd
Veckomedel	40
Förändring från vecka 17	-151
Normal nederbörd	325

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

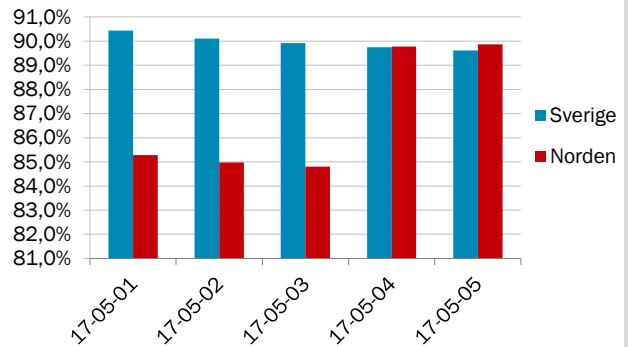
Vecka 18	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 17
<b>Norden</b>	87%	10 312	-5,3%
<b>Sverige</b>	90%	8 185	-9,0%
Forsmark 1	100%	986	
Forsmark 2	100%	1 117	
Forsmark 3	80%	929	
Oskarshamn 1	95%	448	
Oskarshamn 3	103%	1 439	
Ringhals 1	18%	157	
Ringhals 2	99%	899	
Ringhals 3	99%	1 047	
Ringhals 4	99%	1 092	
<b>Finland</b>	77%	2 127	12,6%
Olkiluoto	48%	423	
Olkiluoto	101%	887	
Loviisa 1 och 2	98%	977	

Kommentar:

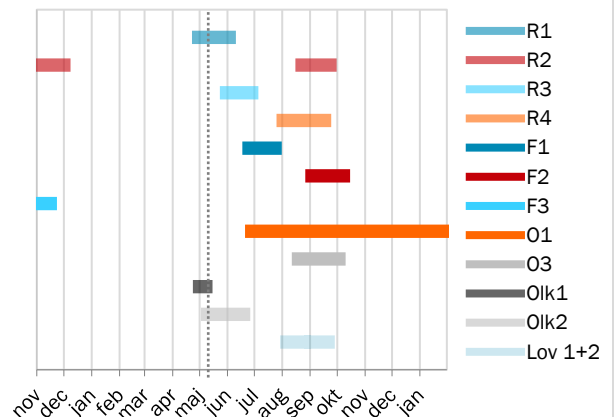
Ringhals 1 i revision, tillbaka 3 juni

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft

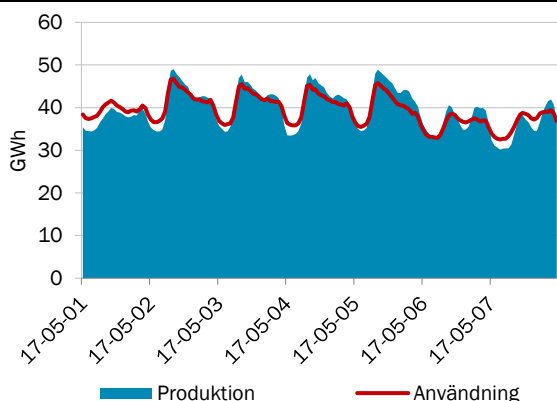




## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

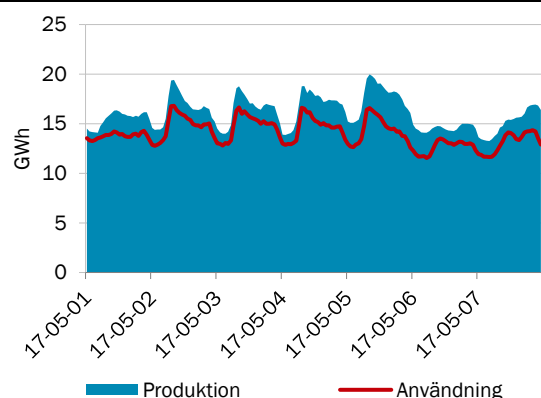
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 18	Produktion	Användning
Veckomedel	6632	6602
Förändring från vecka 17	-13,0%	-12,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



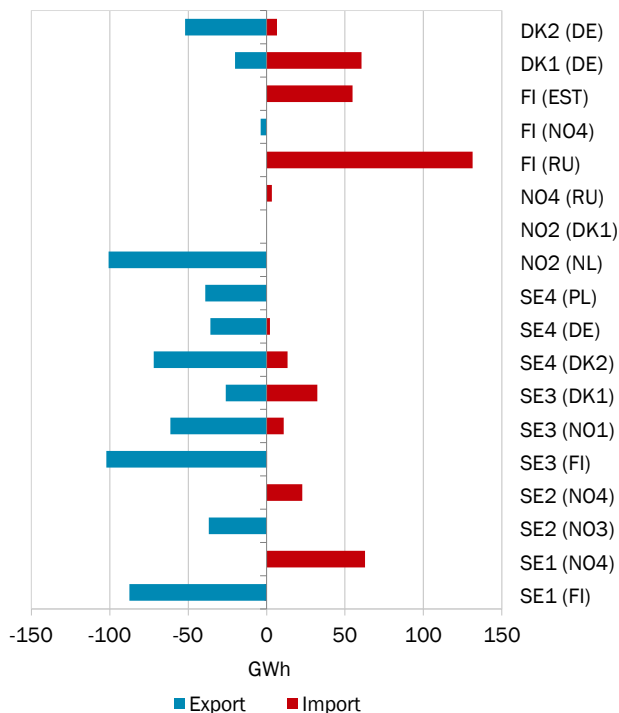
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 18	Produktion	Användning
Veckomedel	2698	2353
Förändring från vecka 17	-13,3%	-12,9%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 18	Import	Export	Netto
Danmark	146	-99	47
Finland	376	-6	370
Norge	105	-240	-135
Sverige	147	-461	-314

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

Vecka 18	Import	Export	Netto
Estland	55	0	55
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-101	-101
Polen	0	-39	-39
Ryssland	135	0	135
Tyskland	51	-89	-38
Total	241	-229	12

## 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)