

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 år 2017

### Lite vind- och kärnkraftsproduktion drev upp de svenska spotpriserna

De svenska spotpriserna ökade med 26-28 procent under vecka 34 jämfört med veckan innan. Genomsnittspriserna för samtliga svenska budområde uppgick till 41,4-41,7 EUR/MWh.

Orsakerna till prisstegringen var bland annat att produktionen från vindkraft och kärnkraft var liten till följd av lite blåst och många pågående revisioner i kärnkraften.

Höga timpriser för de svenska elområdena noterades också under veckan. Under onsdagen blev tex spotpriset mellan klockan 8-9 på morgonen 120 EUR/MWh.

Under veckan har det också noterats stora prisskillnader mellan de norska spotpriserna jämfört med övriga Norden.

Detta beror på begränsad överföringskapacitet mellan Norge och Sverige samtidigt som mycket av överskottet av vatten är lokaliserat till norra delen av Norge.

På den finansiella marknaden ökade terminspriserna på månads- och kvartalsbasis med 8 respektive 4 procent. Medan priserna på årsbasis ökade med 3 procent. Torra väderprognoser och starka bränslepriser var en del av orsakerna.

Tillgängligheten i nordisk och svensk kärnkraft under veckan var 52 respektive 44 procent. I årlig revision är för tillfället Oskarshamn 3, Ringhals 1, Ringhals 2 och Ringhals 4.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	41,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	41,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	41,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	41,7	↑
Terminspris NP september	29,7	↑

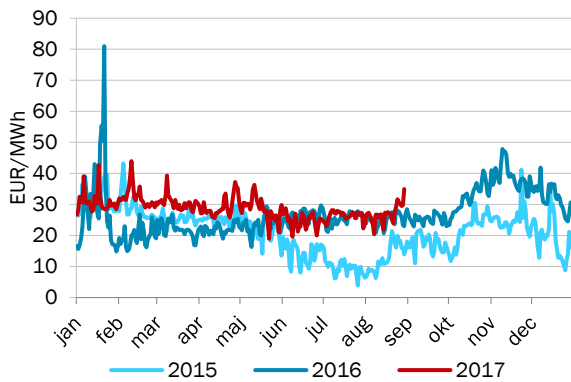
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,1 ( 14,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	169 ( 629 )	↓
Ingående magasin Norden	81% ( 83% )	↑
Ingående magasin Sverige	81% ( 84% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	52%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	44%	↓

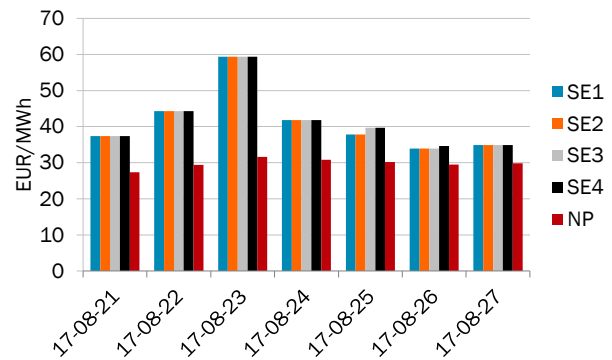
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



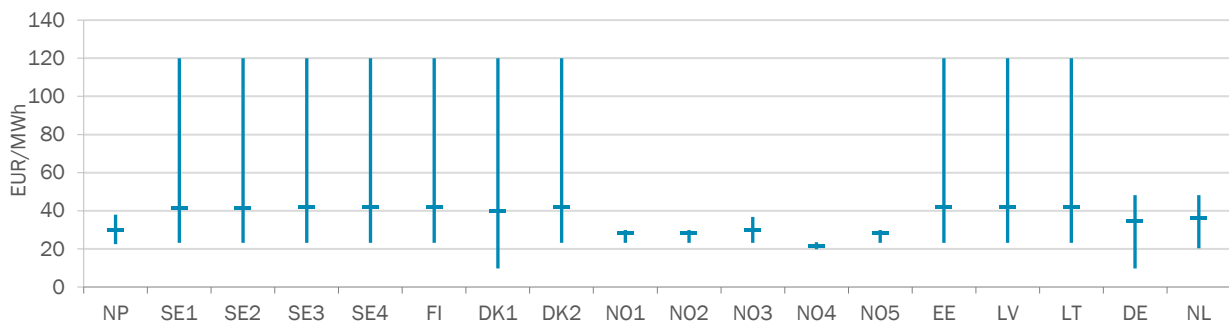
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 34	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	29,7	37,4	26,0	26,0	27,1	21,2	26,0	37,4	37,4	37,4	29,3	35,7
Tisdag	29,4	44,3	44,3	44,3	44,3	44,4	44,3	44,3	27,0	27,0	27,6	22,1	27,0	44,4	44,4	44,4	37,2	37,2
Onsdag	31,6	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,3	59,4	27,5	27,5	28,8	22,5	27,5	59,4	59,4	59,4	36,6	36,6
Torsdag	30,8	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,4	41,9	28,5	28,5	28,8	23,2	28,5	41,9	41,9	41,9	35,7	35,9
Fredag	30,2	37,9	37,9	39,7	39,7	39,7	38,0	39,7	29,0	29,0	30,9	21,0	29,0	39,7	39,7	39,7	37,9	37,9
Lördag	29,5	33,9	33,9	33,9	34,6	33,9	34,5	34,7	29,1	29,1	33,1	20,3	29,1	33,9	34,6	34,6	34,3	35,4
Söndag	29,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	32,1	35,0	29,3	29,3	33,6	20,6	29,3	34,9	34,9	34,9	30,5	32,7
Veckomedel	29,8	41,4	41,4	41,6	41,7	41,6	39,9	41,8	28,1	28,1	30,0	21,6	28,1	41,6	41,7	41,7	34,5	35,9
Förändring från vecka 33	13%	26%	26%	27%	28%	11%	35%	28%	9%	9%	14%	10%	9%	11%	9%	9%	30%	14%

## 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	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	38,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	29,8	29,8	36,8	23,4	29,8	120,0	120,0	120,0	48,2	48,2
Lägst	22,5	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	9,7	23,1	23,1	23,1	23,1	19,8	23,1	23,1	23,1	23,1	9,7	20,3

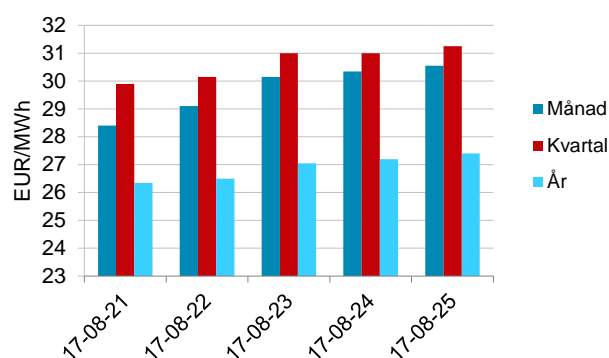
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 34	september	kvartal 4	år 2018
Måndag	28,4	29,9	26,4
Tisdag	29,1	30,2	26,5
Onsdag	30,2	31,0	27,1
Torsdag	30,4	31,0	27,2
Fredag	30,6	31,3	27,4
Veckomedel	29,7	30,7	26,9
Förändring från vecka 33	8%	4%	3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



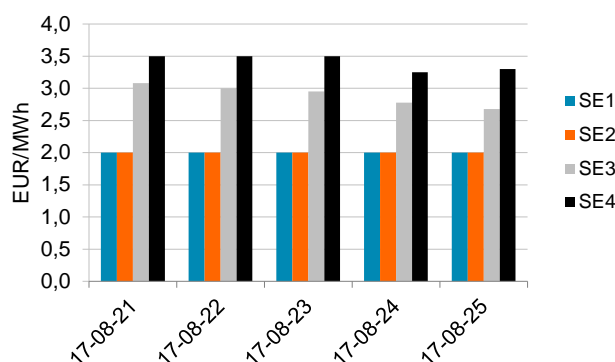
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 34	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,00	2,00	3,08	3,50
Tisdag	2,00	2,00	3,00	3,50
Onsdag	2,00	2,00	2,95	3,50
Torsdag	2,00	2,00	2,78	3,25
Fredag	2,00	2,00	2,68	3,30
Veckomedel	2,00	2,00	2,90	3,41
Förändring från vecka 33	39%	37%	8%	8%

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



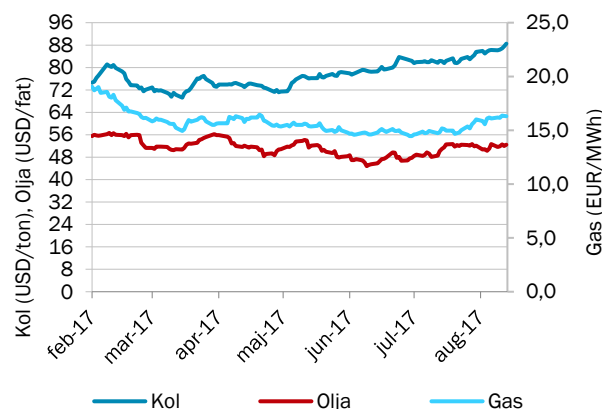
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 34	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	86,1	51,7	16,2
Tisdag	86,4	51,9	16,2
Onsdag	86,8	52,6	16,4
Torsdag	87,5	52,0	16,3
Fredag	88,5	52,4	16,3
Veckomedel	87,1	52,1	16,3
Förändring från vecka 33	1%	2%	2%

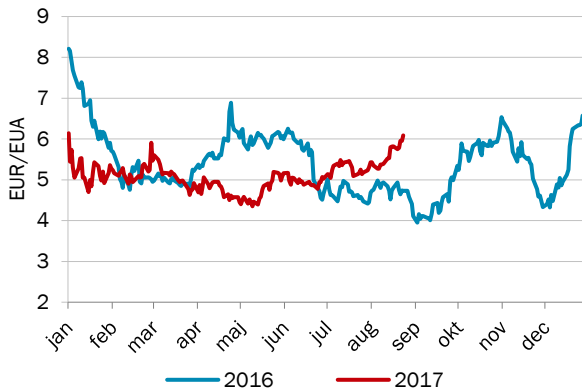
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



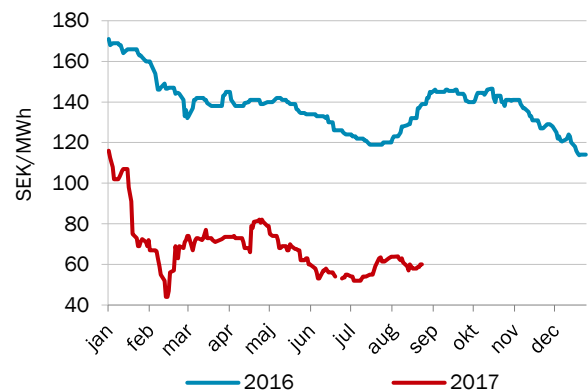
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 34	Dec-17
Veckomedel	5,9
Förändring från vecka 33	3,7%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



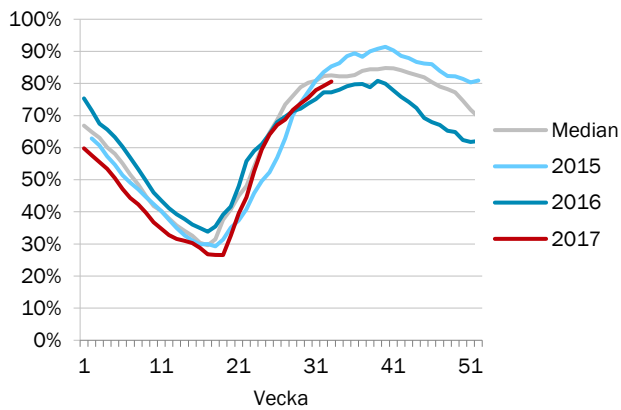
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 34	March-18
Veckomedel	59,1
Förändring från vecka 33	0,9%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

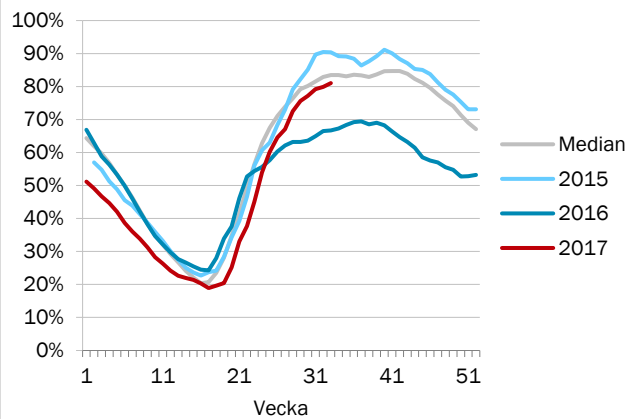
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 34	
Magasinifyllnadsgrad	81%
Förändring från vecka 33	1,33 %-enheter
Normal	83%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



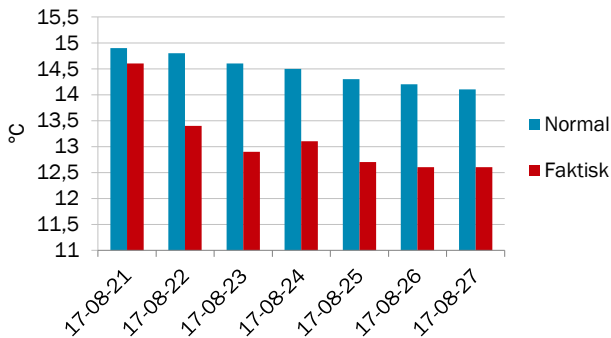
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 34	
Magasinifyllnadsgrad	81%
Förändring från vecka 33	1,16 %-enheter
Normal	84%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



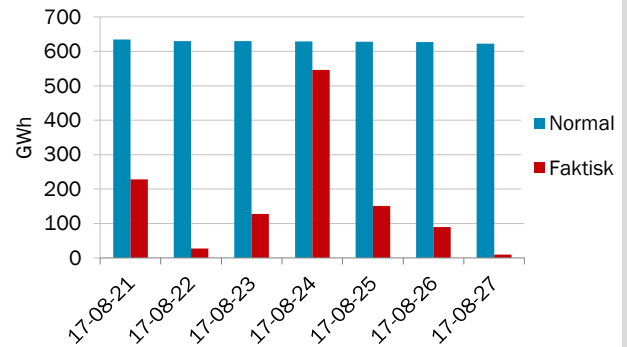
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 34	Temperatur
Veckomedel	13,1
Förändring från vecka 33	-2,5
Normal temperatur	14,5

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 34	Nederbörd
Veckomedel	169
Förändring från vecka 33	-870
Normal nederbörd	629

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

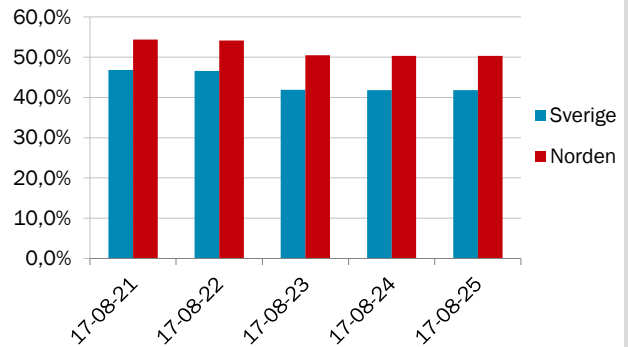
Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

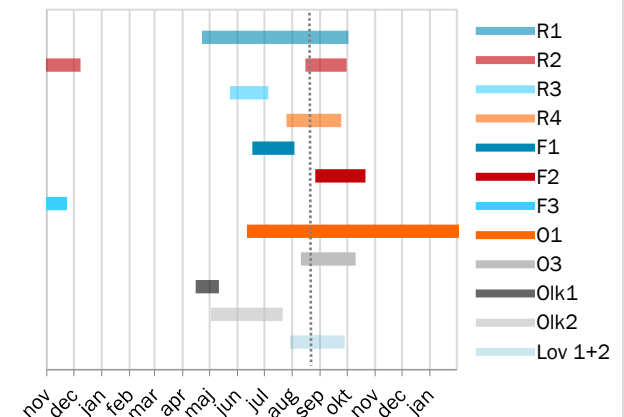
Vecka 34	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 33
<b>Norden</b>	52%	6 161	-20,4%
<b>Sverige</b>	44%	3 984	-28,1%
Forsmark 1	98%	966	
Forsmark 2	63%	709	
Forsmark 3	96%	1 123	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	19%	168	
Ringhals 3	96%	1 019	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	79%	2 176	-1,0%
Olkiluoto 1	97%	857	
Olkiluoto 2	100%	878	
Loviisa 1 och 2	44%	441	

Kommentar:

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft

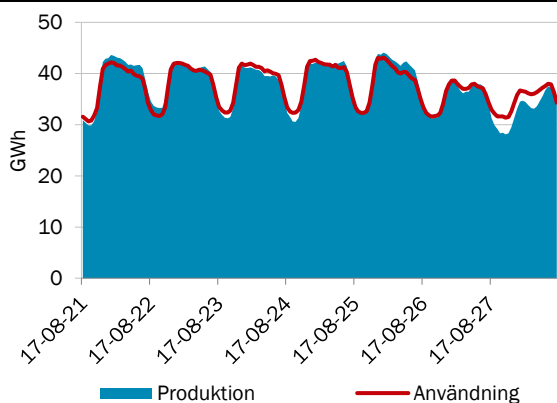




## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

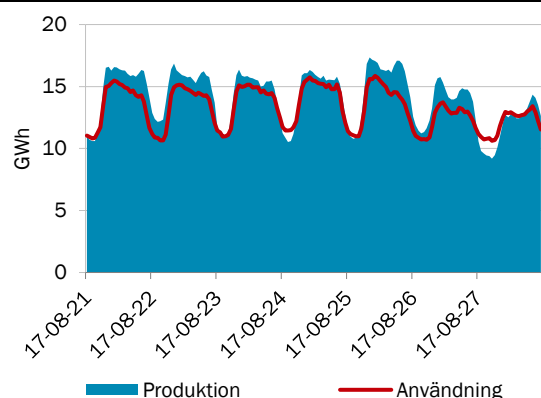
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 34	Produktion	Användning
Veckomedel	6295	6304
Förändring från vecka 33	0,6%	2,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



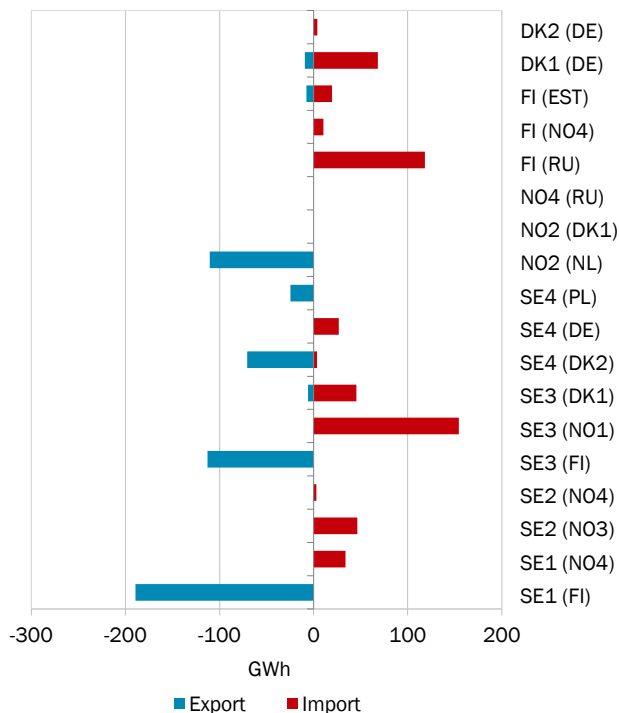
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 34	Produktion	Användning
Veckomedel	2374	2226
Förändring från vecka 33	-3,1%	2,8%

## 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	149	-58	90
Finland	450	-8	443
Norge	1	-585	-585
Sverige	314	-404	-90

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

Vecka 34	Import	Export	Netto
Estland	20	-8	12
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-110	-110
Polen	0	-25	-24
Ryssland	118	0	118
Tyskland	99	-9	89
Total	237	-152	85



## 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)