

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 12 år 2017

### Något högre systempris och spotpriser under veckan

Systempriset var 29,4 EUR/MWh, en liten ökning med 1 procent från föregående vecka. För Sverige var spotpriset 29,1 EUR/MWh som ett veckomedel för samtliga elområden. Även denna vecka var spotpriserna något högre i Norge än i resterande Norden, med undantag för NO4 där priserna var som lägst. En anledning till prisskillnaderna var fortsatt underhåll på flera kablar vilket hade betydelse för överföringen mellan Sverige och Norge.

Terminspriserna för el nästkommande månad, kvartal och år sjönk något och låg i utgången av veckan på 25,5 (april), 23,3 (kvartal 2) respektive 22,7 (år 2018) EUR/MWh.

Priserna för kommande kvartal på olja, kol och gas föll något under veckan vilket även priset på utsläppsrätter gjorde. Utsläppsrätter för december 17 sjönk med 4 procent och handlades för 4,9 EUR/EUA i genomsnitt under veckan. Även priset på elcertifikat, för mars 2018, sjönk 3 procent till 72 SEK/MWh jämfört med vecka 11.

All kärnkraft i Norden fortsatte vara helt tillgänglig under i stort sett hela veckan. Under helgen togs F3 ur drift för en 8 dagars avställning för att åtgärda ett bränsleläckage. Nivåerna i de Nordiska vattenmagasinen var vid ingången till veckan 35 procent, vilket är cirka 5 procentenheter under det normala.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	29,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	29,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	29,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	29,1	↑
Terminspris NP april	26,5	↓

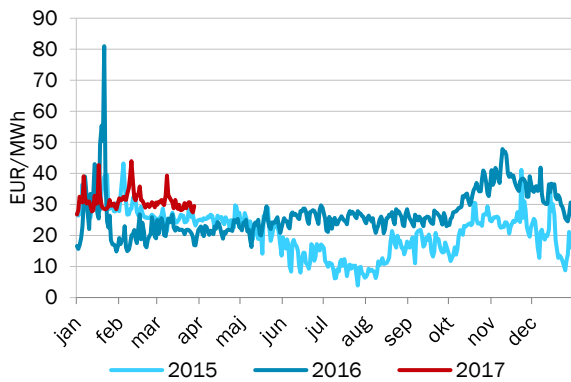
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,5 ( 1,4 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	360 ( 387 )	↓
Ingående magasin Norden	35% ( 40% )	↓
Ingående magasin Sverige	26% ( 32% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↓

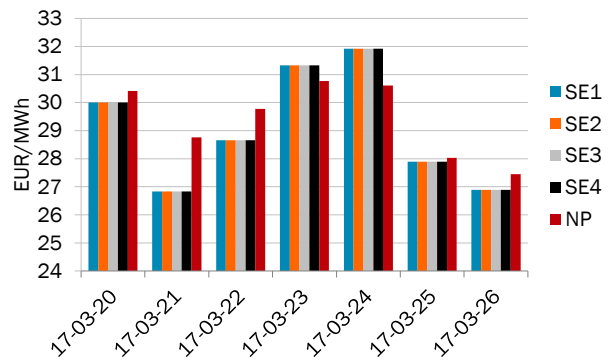
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



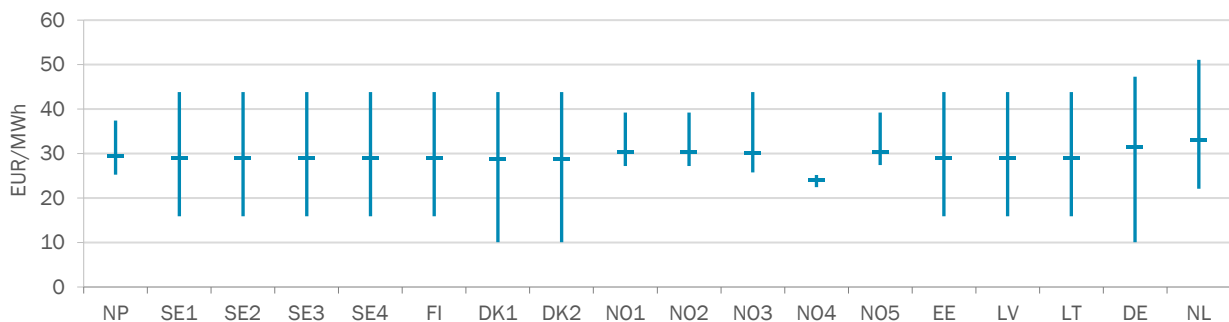
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 12	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	30,4	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	27,8	27,9	31,2	31,2	31,6	23,8	31,2	30,0	30,0	30,0	29,1	33,6
Tisdag	28,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	25,7	26,8	29,9	29,9	29,9	23,6	29,9	26,8	26,8	26,8	30,5	34,1
Onsdag	29,8	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	29,6	29,7	30,7	30,7	29,9	24,6	30,7	28,7	28,7	28,7	35,5	35,5
Torsdag	30,8	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,7	31,3	31,7	31,7	31,3	24,4	31,7	31,3	31,3	31,3	34,2	33,4
Fredag	30,6	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,0	31,0	31,9	24,3	31,0	31,9	31,9	31,9	34,3	34,3
Lördag	28,0	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,1	26,8	28,6	28,6	28,1	24,0	28,6	27,9	27,9	27,9	28,4	30,1
Söndag	27,5	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	27,5	27,5	28,4	28,4	27,9	23,9	28,4	26,9	26,9	26,9	28,0	30,4
Veckomedel	29,4	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	28,8	28,9	30,2	30,2	30,1	24,1	30,2	29,1	29,1	29,1	31,4	33,0
Förändring från vecka 11	1%	5%	5%	5%	2%	5%	13%	9%	0%	0%	0%	1%	0%	5%	5%	0%	10%	0%

## 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 12	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	37,4	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	39,2	39,2	43,8	25,2	39,2	43,8	43,8	43,8	47,3	51,1
Lägst	25,2	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	10,1	10,1	27,2	27,2	25,8	22,4	27,5	15,9	15,9	15,9	10,1	22,1

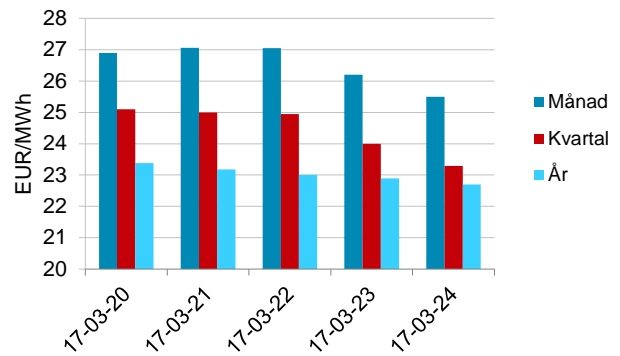
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 12	april	kvartal 2	år 2018
Måndag	26,9	25,1	23,4
Tisdag	27,1	25,0	23,2
Onsdag	27,1	25,0	23,0
Torsdag	26,2	24,0	22,9
Fredag	25,5	23,3	22,7
Veckomedel	26,5	24,5	23,0
Förändring från vecka 11	-1%	-2%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



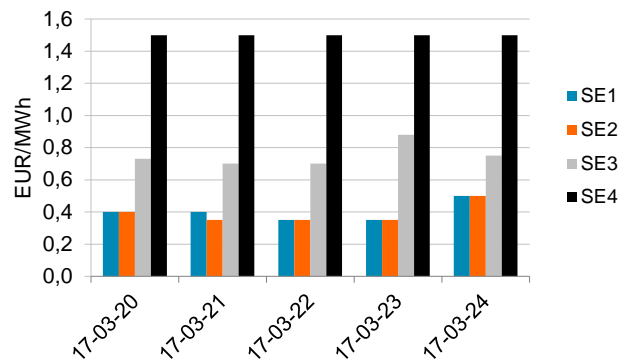
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 12	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,40	0,40	0,73	1,50
Tisdag	0,40	0,35	0,70	1,50
Onsdag	0,35	0,35	0,70	1,50
Torsdag	0,35	0,35	0,88	1,50
Fredag	0,50	0,50	0,75	1,50
Veckomedel	0,40	0,39	0,75	1,50
Förändring från vecka 11	37%	31%	26%	-5%

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



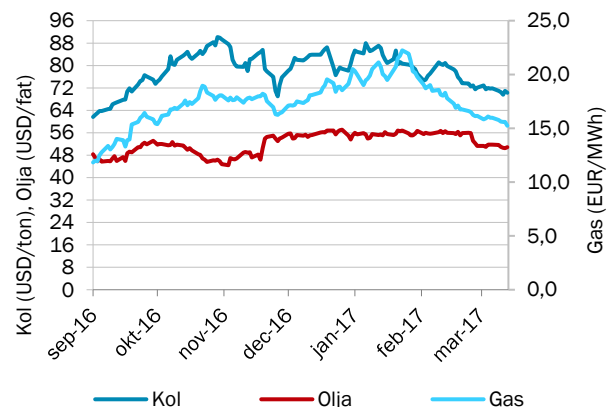
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 12	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	71,0	51,6	15,8
Tisdag	70,5	51,0	15,6
Onsdag	69,6	50,6	15,6
Torsdag	71,0	50,6	15,6
Fredag	70,3	50,8	15,2
Veckomedel	70,5	50,9	15,6
Förändring från vecka 11	-2%	-1%	-2%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



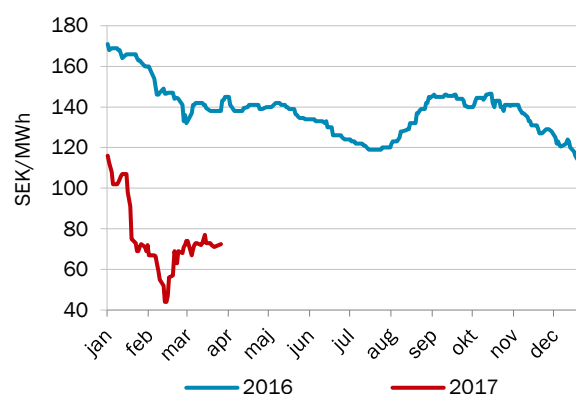
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 12	Dec-17
Veckomedel	4,9
Förändring från vecka 11	-4,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



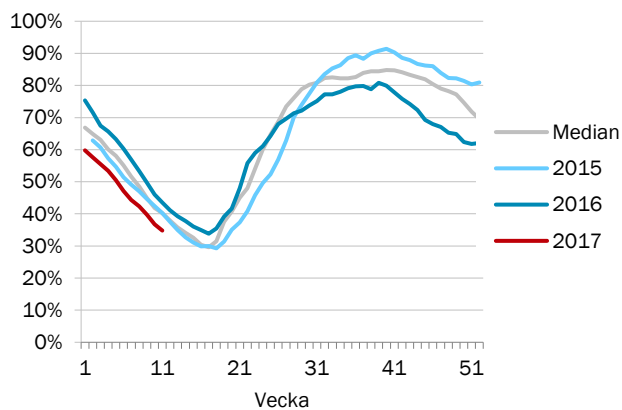
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 12	March-18
Veckomedel	72,0
Förändring från vecka 11	-2,7%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

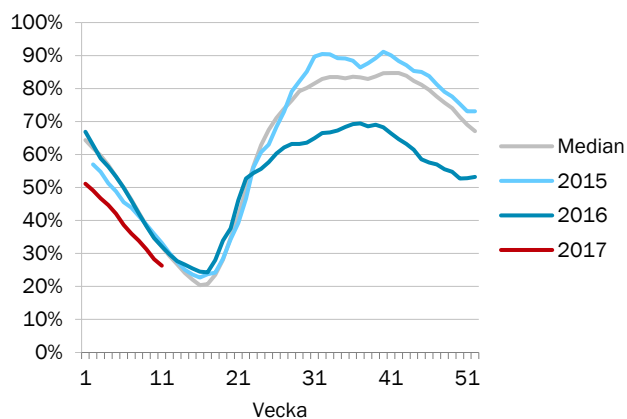
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 12	
Magasinfullnadsgrad	35%
Förändring från vecka 11	-1,92 %-enheter
Normal	40%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



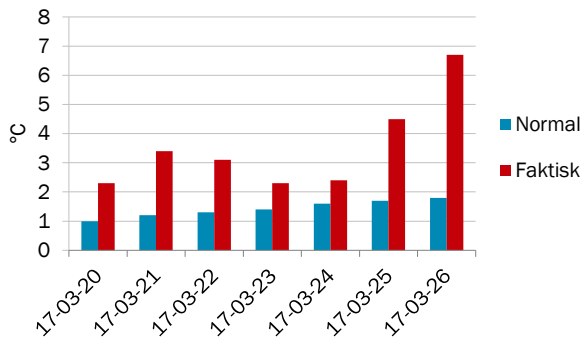
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 12	
Magasinfullnadsgrad	26%
Förändring från vecka 11	-2,01 %-enheter
Normal	32%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



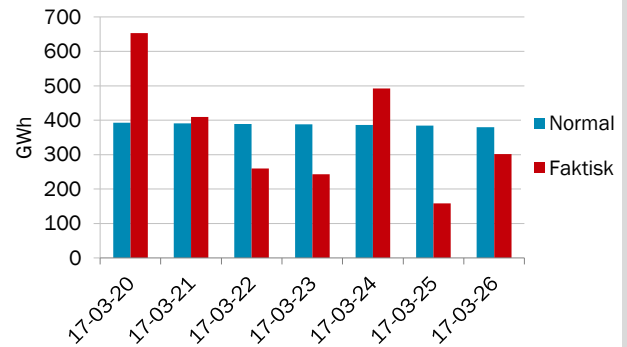
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 12	Temperatur
Veckomedel	3,5
Förändring från vecka 11	0,3
Normal temperatur	1,4

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 12	Nederbörd
Veckomedel	360
Förändring från vecka 11	-90
Normal nederbörd	387

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

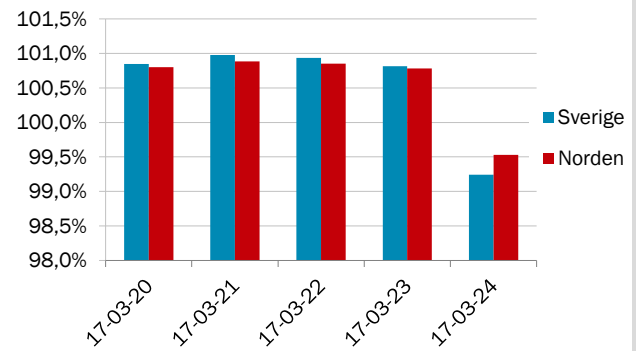
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 12	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 11
<b>Norden</b>	101%	11 930	-0,1%
<b>Sverige</b>	101%	9 149	-0,1%
Forsmark 1	101%	995	
Forsmark 2	98%	1 094	
Forsmark 3	101%	1 178	
Oskarshamn 1	102%	485	
Oskarshamn 3	104%	1 449	
Ringhals 1	99%	876	
Ringhals 2	100%	901	
Ringhals 3	100%	1 068	
Ringhals 4	100%	1 104	
<b>Finland</b>	101%	2 780	-0,1%
Olkiluoto	101%	885	
Olkiluoto	101%	892	
Loviisa 1 och 2	101%	1 004	

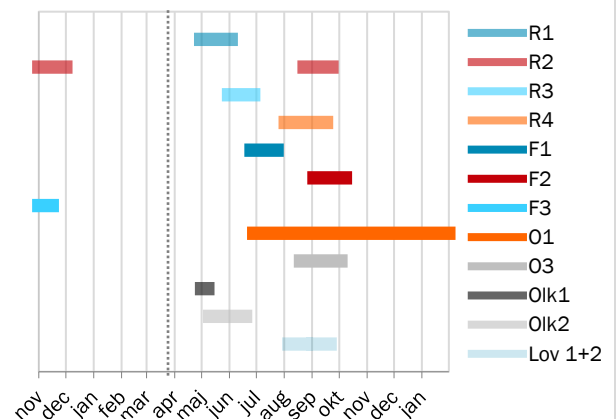
Kommentar:

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

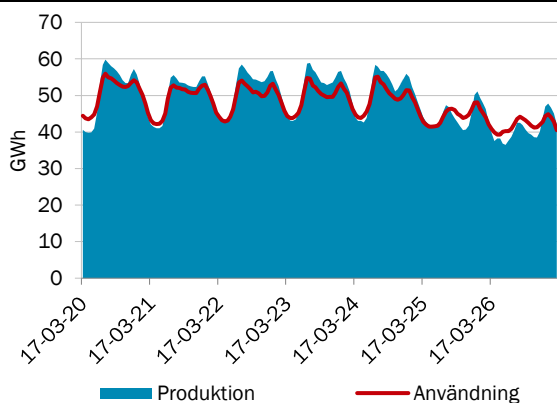




## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

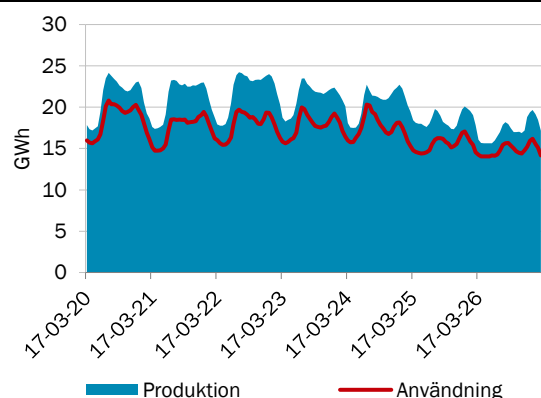
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 12	Produktion	Användning
Veckomedel	8159	7967
Förändring från vecka 11	-1,3%	-2,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



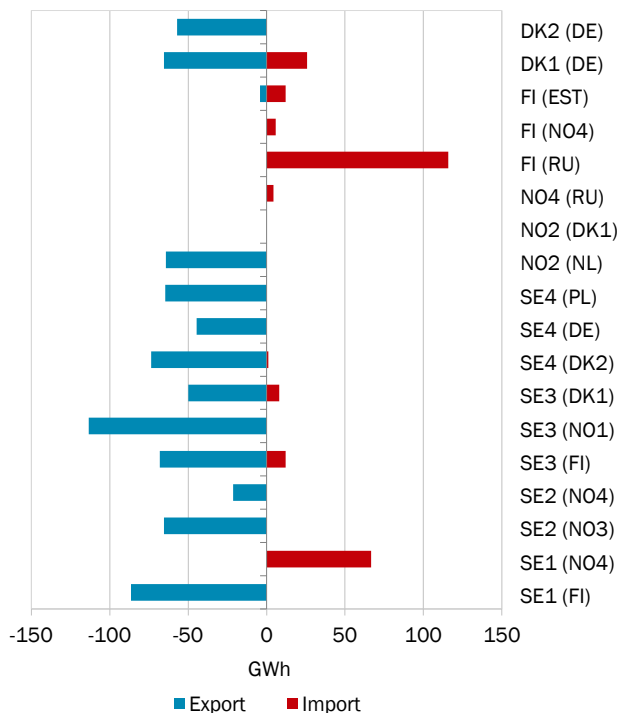
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 12	Produktion	Användning
Veckomedel	3389	2851
Förändring från vecka 11	-3,2%	-3,7%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 12	Import	Export	Netto
Danmark	141	-123	18
Finland	281	-8	272
Norge	205	-131	74
Sverige	88	-588	-500

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

Vecka 12	Import	Export	Netto
Estland	12	-4	8
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-64	-64
Polen	0	-65	-65
Ryssland	120	0	120
Tyskland	17	-159	-141
Total	150	-292	-142

## 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)