

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 50

### Ökade priser under veckan

Systempriset var 34,8 EUR/MWh vilket är en ökning med 5 procent från föregående vecka. De genomsnittliga spotpriserna för de svenska elområdena ökade mellan 8-14 procent jämfört med föregående vecka.

Terminspriserna för el för januari samt första kvartalet 2017 handlades i genomsnitt för 33,7 EUR/MWh respektive 32 EUR/MWh under veckan. Det motsvarar en uppgång från veckan innan med 4-6 procent. I början av veckan var dock priserna högre och har därefter sjunkit något i slutet av veckan då det kom prognoser om att mildare temperaturer är att vänta. Terminspriset (Q1 2017) för kol har stigit 10 procent från förra veckans genomsnittliga pris och handlades i genomsnitt för 74,7 USD/ton. Motsvarande priser för olja och gas ökade något med 2 respektive 4 procent. Priset på utsläppsrätter ökade med 10 procent och handlades i genomsnitt för 4,9 EUR/EUA.

Nivån i de nordiska magasinen var 65 procent vid ingången till vecka 50 vilket är drygt 11 procentenheter under den normala nivån för årstiden. I Norge är magasinnivån 8 procentenheter under det normala och i Sverige 19 procentenheter under.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft var 97 procent under vecka 50. Svenska O3 hade ett kort stopp och finska Ol2 ett lite längre stopp under veckan.

Nu gör Läget på elmarknaden juluppehåll och återkommer vecka 2 år 2017.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	34,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	38,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	38,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	38,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	40,9	↑
Terminspris NP januari	33,7	↑

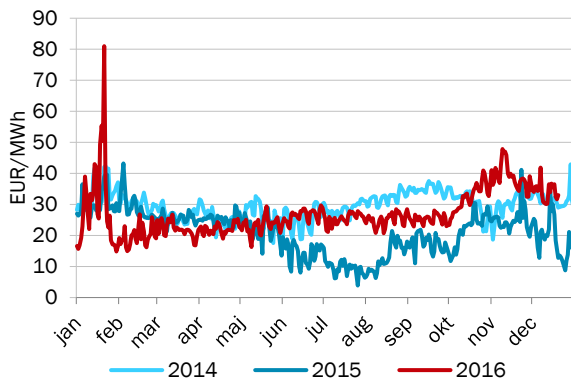
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-0,4 ( -1,3 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	242 ( 488 )	↓
Ingående magasin Norden	65% ( 76% )	↓
Ingående magasin Sverige	55% ( 74% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	92%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	97%	↑

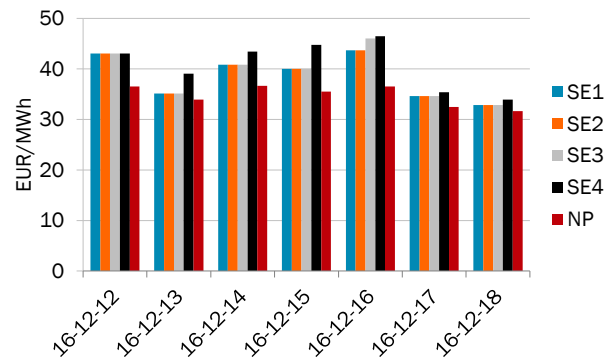
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



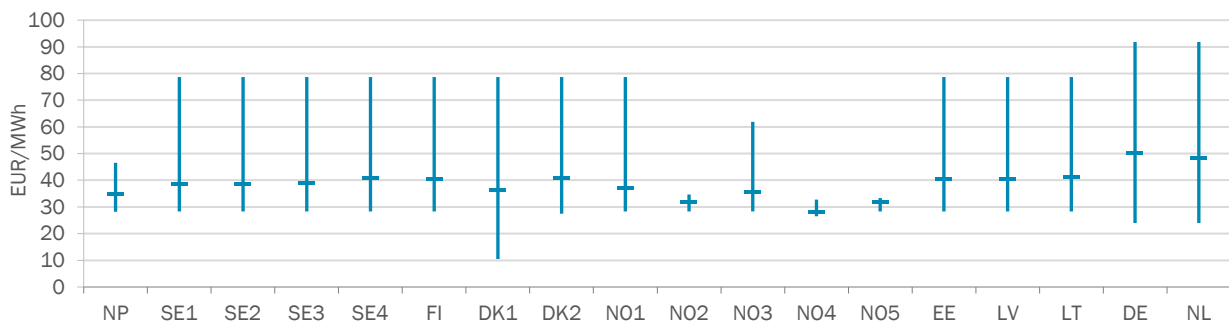
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 50	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	36,6	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	40,8	43,0	41,3	31,2	37,6	29,0	31,2	43,0	43,0	43,0	47,5	49,6
Tisdag	33,9	35,1	35,1	35,1	39,1	38,3	34,9	39,1	34,8	31,9	33,4	29,1	31,9	38,3	38,2	39,4	49,2	49,5
Onsdag	36,7	40,8	40,8	40,8	43,4	43,8	40,5	43,4	33,2	32,4	35,6	29,0	32,3	43,8	43,8	43,9	60,1	59,2
Torsdag	35,5	40,0	40,0	40,0	44,8	44,7	33,6	44,8	39,7	32,2	37,3	28,7	32,2	44,7	44,7	45,0	49,9	48,5
Fredag	36,6	43,7	43,7	46,0	46,5	46,0	40,2	46,5	44,8	31,9	39,9	28,0	31,9	46,0	46,0	46,5	53,1	Sakn.
Lördag	32,5	34,6	34,6	34,6	35,4	34,6	33,2	35,4	33,9	31,7	33,2	26,7	31,6	34,6	34,9	35,4	46,8	43,0
Söndag	31,7	32,9	32,9	32,9	33,9	32,9	32,1	33,9	32,2	31,0	31,8	27,0	31,0	32,9	32,9	33,9	43,7	40,8
Veckomedel	34,8	38,6	38,6	38,9	40,9	40,5	36,5	40,9	37,1	31,8	35,5	28,2	31,7	40,5	40,5	41,0	50,0	48,4
Förändring från vecka 49	5%	8%	8%	9%	14%	9%	10%	16%	10%	2%	3%	-1%	1%	9%	8%	10%	28%	21%

## 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 50	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	46,5	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	34,7	61,9	32,8	33,4	78,7	78,7	78,7	91,8	91,8
Lägst	28,1	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	10,5	27,5	28,4	28,4	28,4	26,5	28,4	28,4	28,4	28,4	24,0	24,0

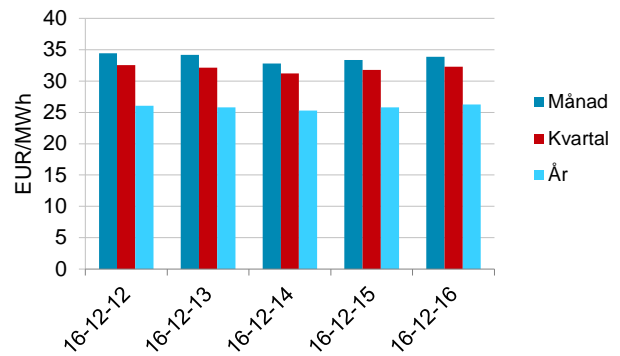
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 50	januari	kvartal 1	år 2017
Måndag	34,5	32,6	26,1
Tisdag	34,2	32,1	25,8
Onsdag	32,8	31,2	25,3
Torsdag	33,4	31,8	25,8
Fredag	33,9	32,3	26,3
Veckomedel	33,7	32,0	25,8
Förändring från vecka 49	4%	6%	5%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



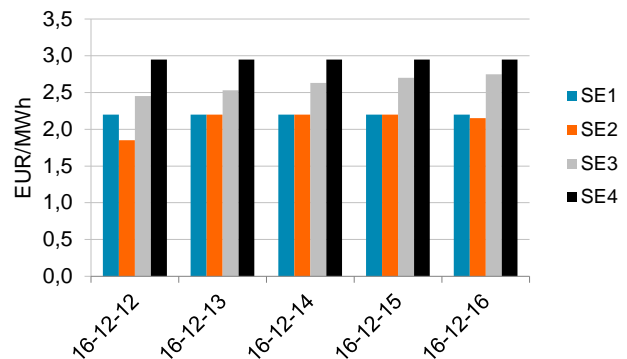
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 50	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,20	1,85	2,45	2,95
Tisdag	2,20	2,20	2,53	2,95
Onsdag	2,20	2,20	2,63	2,95
Torsdag	2,20	2,20	2,70	2,95
Fredag	2,20	2,15	2,75	2,95
Veckomedel	2,20	2,12	2,61	2,95
Förändring från vecka 49	0%	-4%	6%	0%

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



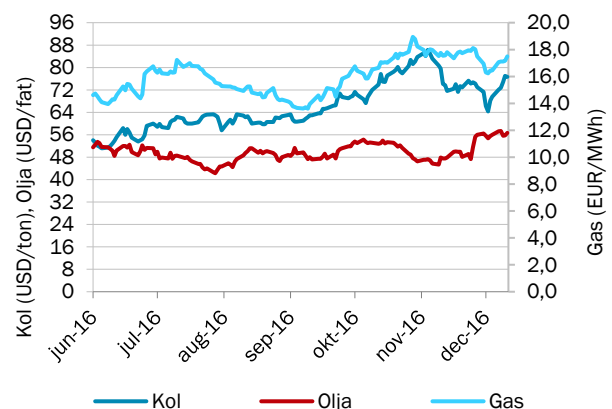
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 50	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	72,08	57,24	17,06
Tisdag	72,80	57,35	17,12
Onsdag	74,85	55,69	17,11
Torsdag	77,02	55,73	17,17
Fredag	76,72	56,72	17,50
Veckomedel	74,69	56,55	17,19
Förändring från vecka 49	10%	2%	4%

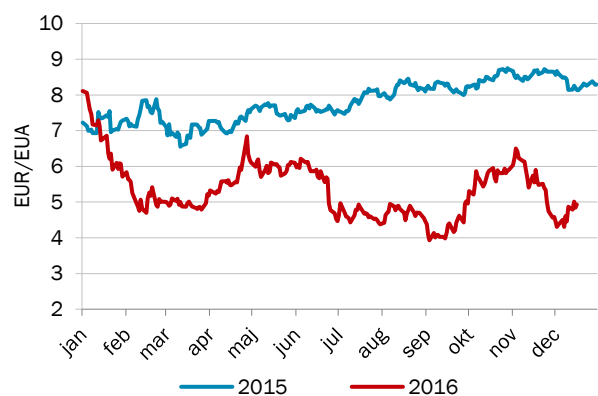
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



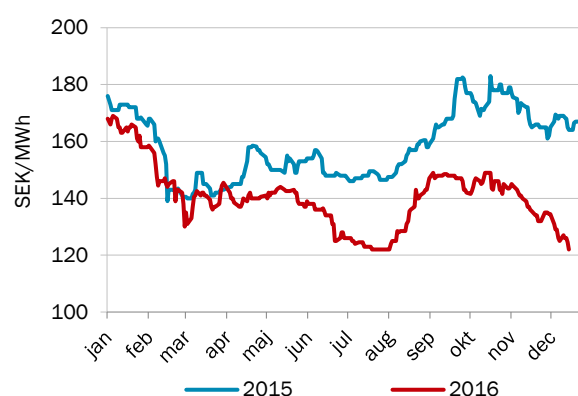
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 50	Dec-16
Veckomedel	4,9
Förändring från vecka 49	9,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



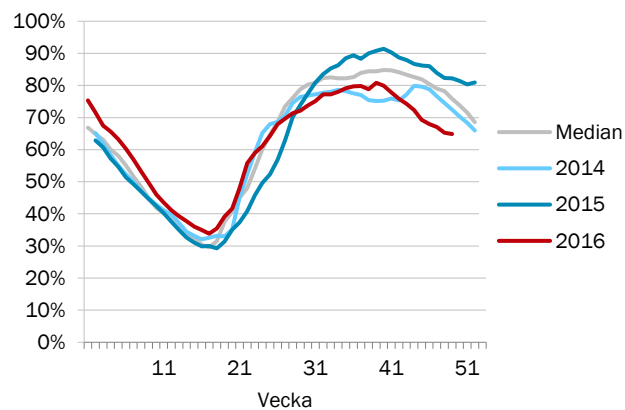
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 50	March-17
Veckomedel	125,1
Förändring från vecka 49	-2,3%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

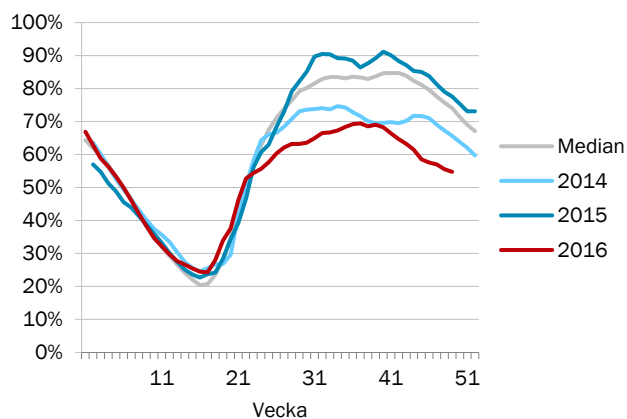
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 50	
Magasinfullnadsgrad	65%
Förändring från vecka 49	-0,42 %-enheter
Normal	76%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



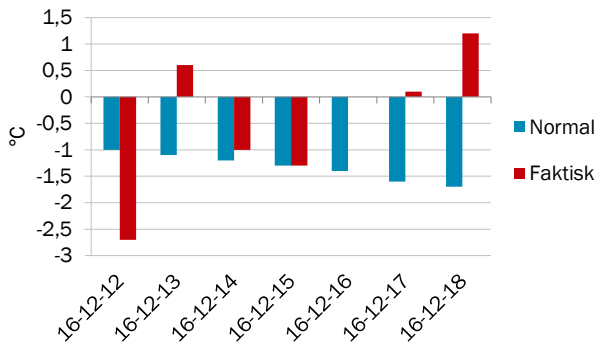
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 50	
Magasinfullnadsgrad	55%
Förändring från vecka 49	-0,70 %-enheter
Normal	74%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



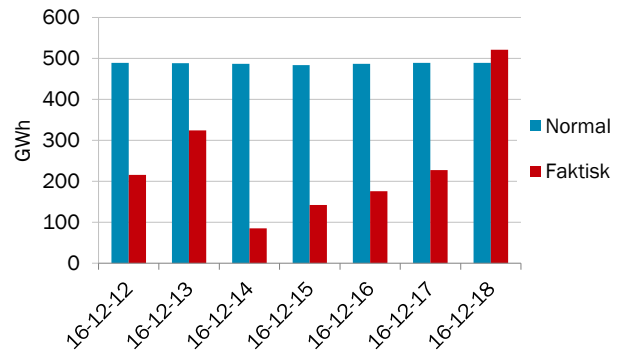
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 50	Temperatur
Veckomedel	-0,4
Förändring från vecka 49	-2,2
Normal temperatur	-1,3

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 50	Nederbörd
Veckomedel	242
Förändring från vecka 49	-196
Normal nederbörd	488

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 50	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 49
<b>Norden</b>	92%	10 818	5,4%
<b>Sverige</b>	97%	8 754	17,1%
Forsmark 1	101%	992	
Forsmark 2	100%	1 123	
Forsmark 3	99%	1 158	
Oskarshamn 1	102%	483	
Oskarshamn 3	75%	1 043	
Ringhals 1	100%	878	
Ringhals 2	104%	901	
Ringhals 3	100%	1 068	
Ringhals 4	99%	1 106	
<b>Finland</b>	75%	2 064	-25,8%
Olkiluoto 1	101%	886	
Olkiluoto 2	20%	178	
Loviisa 1 och 2	101%	1 000	

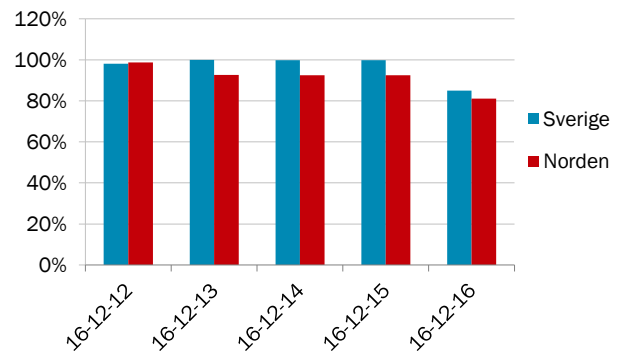
## Kommentar:

Oskarshamn 3 togs ur drift den 15 december till följd av ett ångläckage. Reaktorn togs åter i drift den 17 december, upprampning beräknas pågå till den 7 januari.

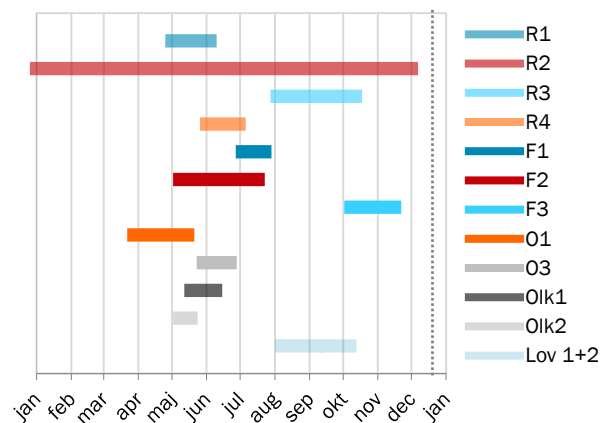
Olkiluoto 2 stoppades den 13 december pga av tekniska problem. Reaktorn togs åter i drift den 18 december.

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

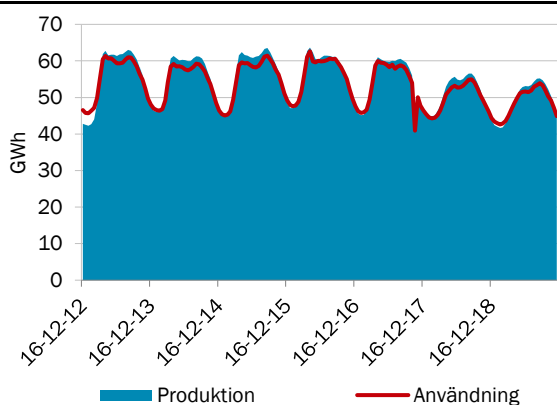




## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

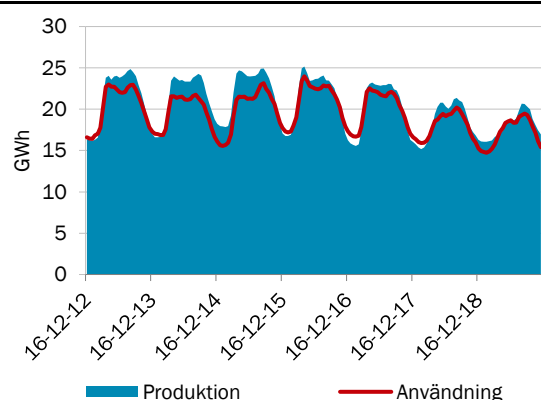
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 50	Produktion	Användning
Veckomedel	9118	8955
Förändring från vecka 49	8,0%	5,6%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



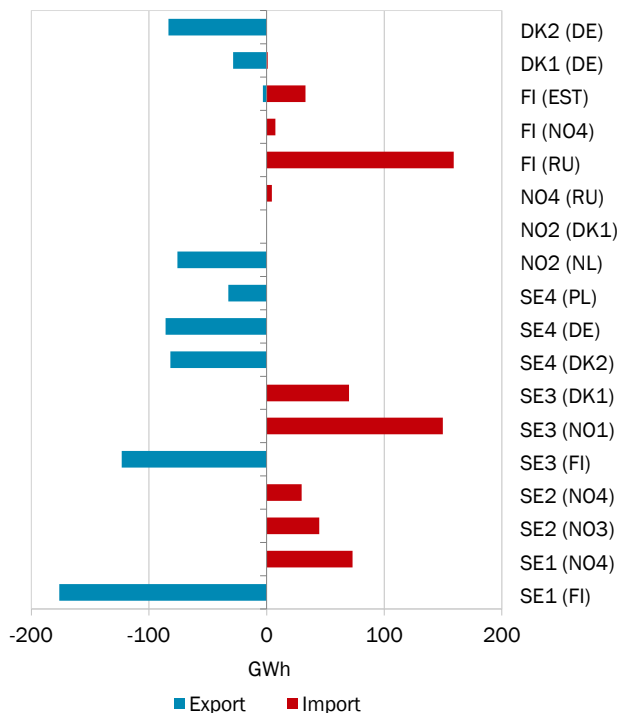
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 50	Produktion	Användning
Veckomedel	3430	3266
Förändring från vecka 49	11,5%	6,6%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 50	Import	Export	Netto
Danmark	82	-181	-99
Finland	494	-3	491
Norge	4	-671	-667
Sverige	368	-500	-132

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

Vecka 50	Import	Export	Netto
Estland	33	-3	30
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-76	-76
Polen	0	-32	-32
Ryssland	164	0	164
Tyskland	0	-197	-197
Total	197	-309	-112

## 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)