

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 46 år 2017

### Beslut om långtidsdrift för Ringhals 3 och Ringhals 4

Systempriset ökade under föregående vecka med 2 procent och landade på veckomedlet 30,8 EUR/MWh. Spotpriserna för de svenska elområdena steg med ca 1 procent. Genomsnittspriset i SE1-SE3 hamnade på 30,1 EUR/MWh och i SE4 på 33,0 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år minskade från föregående vecka med ca 3-4 procent och handlades för 32,0 EUR/MWh, 32,4 EUR/MWh respektive 27,5 EUR/MWh.

Magasinsnivåerna i Norden respektive Sverige är i dagsläget i nivå med den historiska normalnivån.

Ringhals och Vattenfalls styrelse har nu fattat beslut om att investera i oberoende härdkylning för Ringhals 3 (1.058 MW) och Ringhals 4 (1.094 MW). Detta innebär att reaktorerna har möjlighet om förutsättningar finns att producera el in på 2040-talet.

Dessutom har Ringhals styrelse fattat beslutet att förlänga drifttiden för Ringhals 1 (875 MW) och 2 (896 MW) med upp till sex månader. Det betyder att tidpunkten för när reaktorerna stängs ned skjuts fram från juni till senast december 2019 för reaktor 2 och december 2020 för reaktor 1.

Vattenfall har sedan tidigare beslutat om att investera i oberoende härdkylning vid Forsmark.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	30,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	30,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	30,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	30,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	33,0	↑
Terminspris NP december	32,0	↓

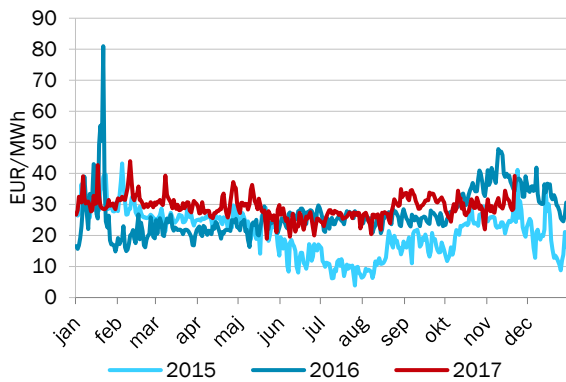
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	2,4 ( 1,9 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	379 ( 515 )	↑
Ingående magasin Norden	83% ( 82% )	↓
Ingående magasin Sverige	80% ( 81% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	99%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	98%	↑

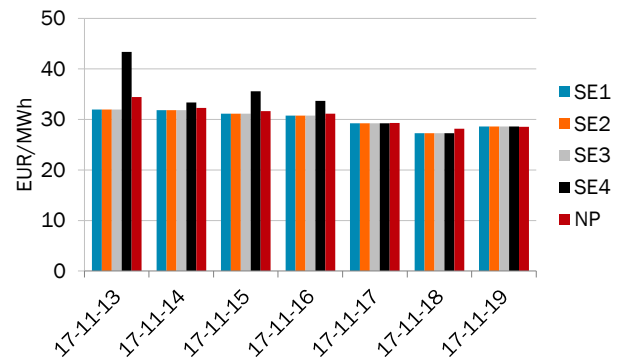
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



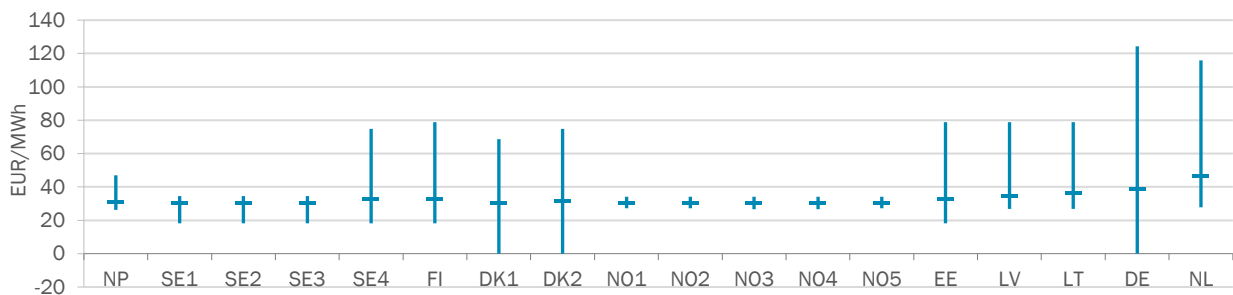
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 46	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	34,5	32,0	32,0	32,0	43,4	42,1	42,0	43,7	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	42,1	42,6	44,6	45,7	48,6
Tisdag	32,3	31,8	31,8	31,8	33,4	35,5	31,8	33,4	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	35,5	35,5	35,8	40,2	55,0
Onsdag	31,6	31,1	31,1	31,1	35,6	34,3	38,4	39,3	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	34,3	34,3	36,0	64,7	58,3
Torsdag	31,1	30,7	30,7	30,7	33,7	33,2	31,4	34,0	30,8	30,8	30,7	30,7	30,8	33,2	33,5	35,9	47,6	44,9
Fredag	29,3	29,2	29,2	29,2	29,2	30,2	29,2	29,2	29,3	29,3	29,2	29,2	29,3	30,2	33,4	39,7	42,9	45,3
Lördag	28,2	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	20,0	20,4	28,4	28,4	28,2	28,2	28,4	27,3	31,6	31,9	19,8	40,6
Söndag	28,5	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	18,6	18,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	29,9	30,1	9,4	33,9
Veckomedel	30,8	30,1	30,1	30,1	33,0	33,0	30,2	31,2	30,3	30,3	30,2	30,2	30,3	33,0	34,4	36,3	38,6	46,6
Förändring från vecka 45	2%	1%	1%	1%	1%	8%	-10%	-12%	1%	2%	2%	2%	2%	7%	5%	9%	-13%	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 46	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	47,1	34,5	34,5	34,5	74,8	78,9	68,6	74,8	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	78,9	78,9	79	124,3	115,8
Lägst	26,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	0,0	0,0	27,2	27,2	26,7	26,7	27,2	18,3	26,7	26,7	0,0	27,7

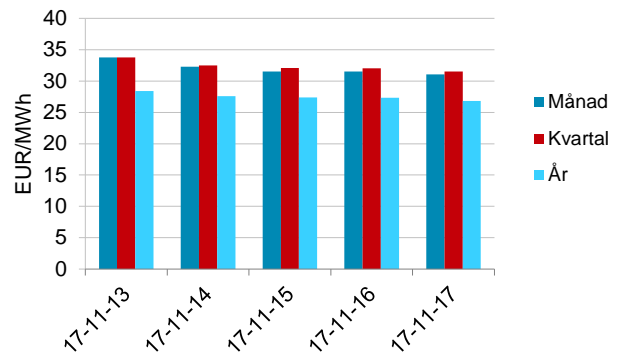
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 46	december	kvartal 1	år 2018
Måndag	33,8	33,8	28,4
Tisdag	32,3	32,5	27,6
Onsdag	31,5	32,1	27,4
Torsdag	31,5	32,1	27,4
Fredag	31,1	31,5	26,8
Veckomedel	32,0	32,4	27,5
Förändring från vecka 45	-4%	-3%	-3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



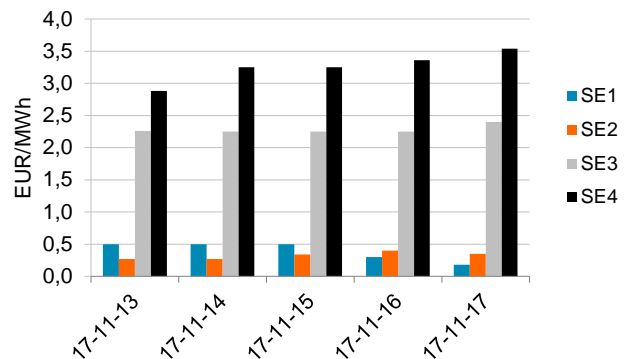
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 46	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,27	2,26	2,88
Tisdag	0,50	0,27	2,25	3,25
Onsdag	0,50	0,34	2,25	3,25
Torsdag	0,30	0,40	2,25	3,36
Fredag	0,18	0,35	2,40	3,54
Veckomedel	0,40	0,33	2,28	3,26
Förändring från vecka 45	-10%	-1%	2%	15%

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



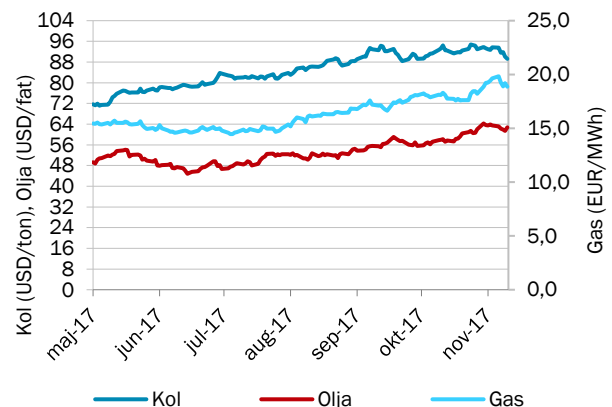
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 46	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	93,6	63,2	19,8
Tisdag	91,6	62,2	19,3
Onsdag	91,9	61,9	18,9
Torsdag	90,1	61,4	19,2
Fredag	89,2	62,7	18,9
Veckomedel	91,3	62,3	19,2
Förändring från vecka 45	-2%	-2%	0%

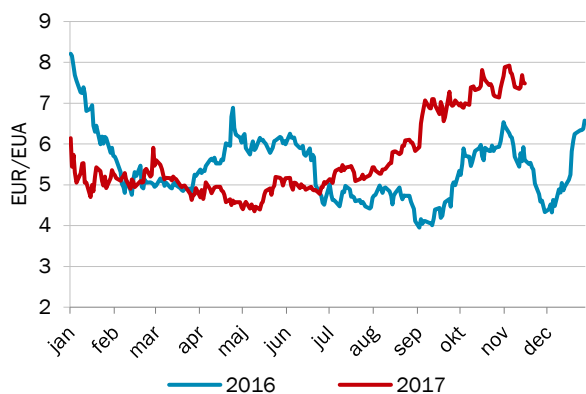
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



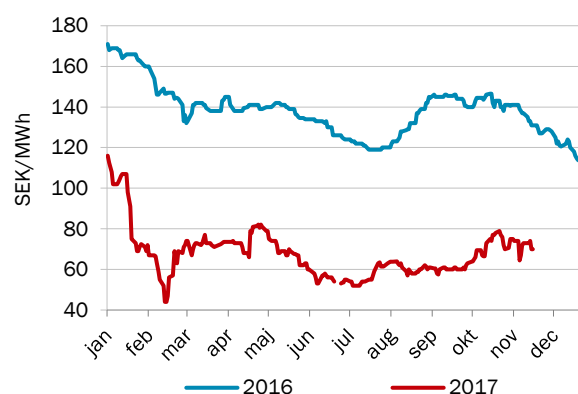
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 46	Dec-17
Veckomedel	7,5
Förändring från vecka 45	-2,4%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



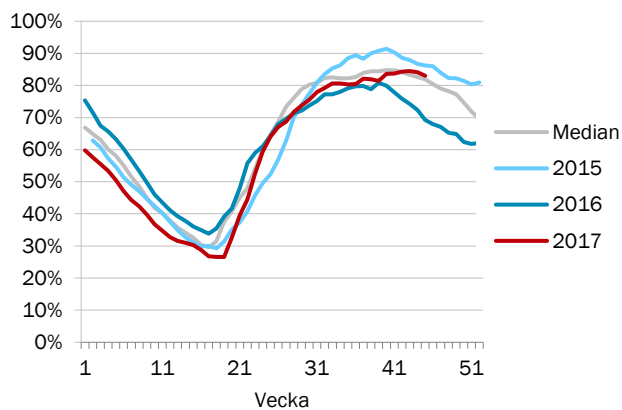
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 46	March-18
Veckomedel	72,0
Förändring från vecka 45	2,7%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

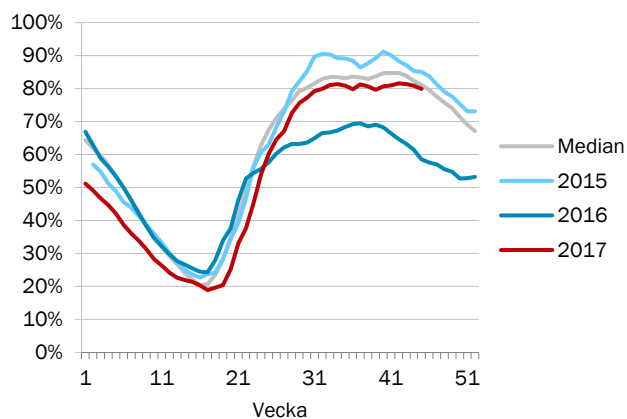
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 46	
Magasinfullnadsgrad	83%
Förändring från vecka 45	-1,13 %-enheter
Normal	82%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



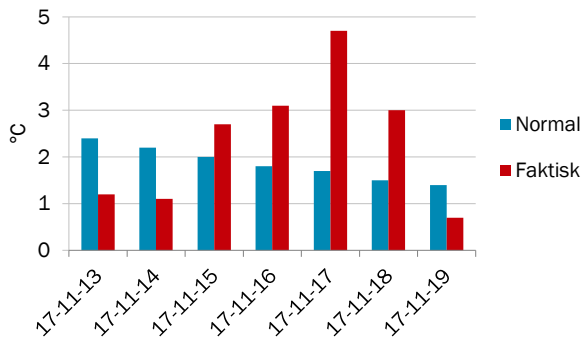
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 46	
Magasinfullnadsgrad	80%
Förändring från vecka 45	-1,02 %-enheter
Normal	81%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



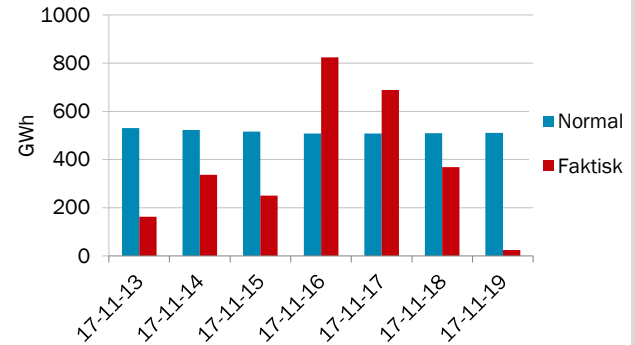
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 46	Temperatur
Veckomedel	2,4
Förändring från vecka 45	-1,7
Normal temperatur	1,9

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 46	Nederbörd
Veckomedel	379
Förändring från vecka 45	75
Normal nederbörd	515

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

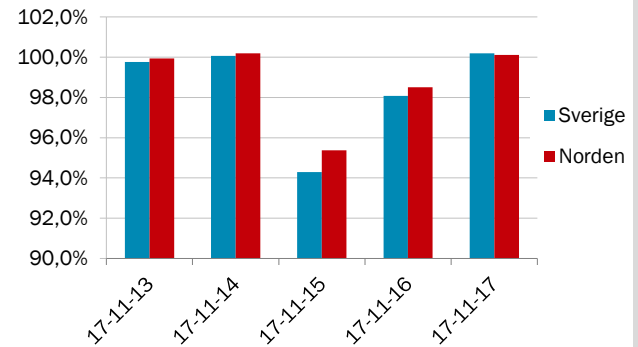
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 46	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 45
<b>Norden</b>	99%	11 260	3,3%
<b>Sverige</b>	98%	8 494	4,6%
Forsmark 1	87%	857	
Forsmark 2	100%	1 123	
Forsmark 3	100%	1 168	
Oskarshamn 3	101%	1 420	
Ringhals 1	99%	876	
Ringhals 2	99%	897	
Ringhals 3	99%	1 058	
Ringhals 4	99%	1 094	
<b>Finland</b>	100%	2 767	-0,6%
Olkiluoto 1	100%	878	
Olkiluoto 2	100%	884	
Loviisa 1 och 2	100%	1 005	

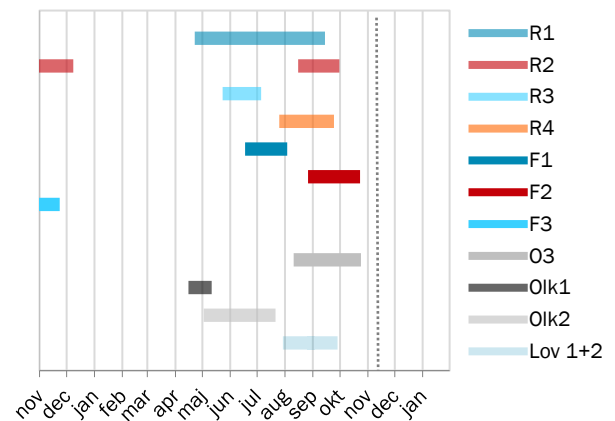
Kommentar:

Samtliga planerade revisioner är slutförda.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



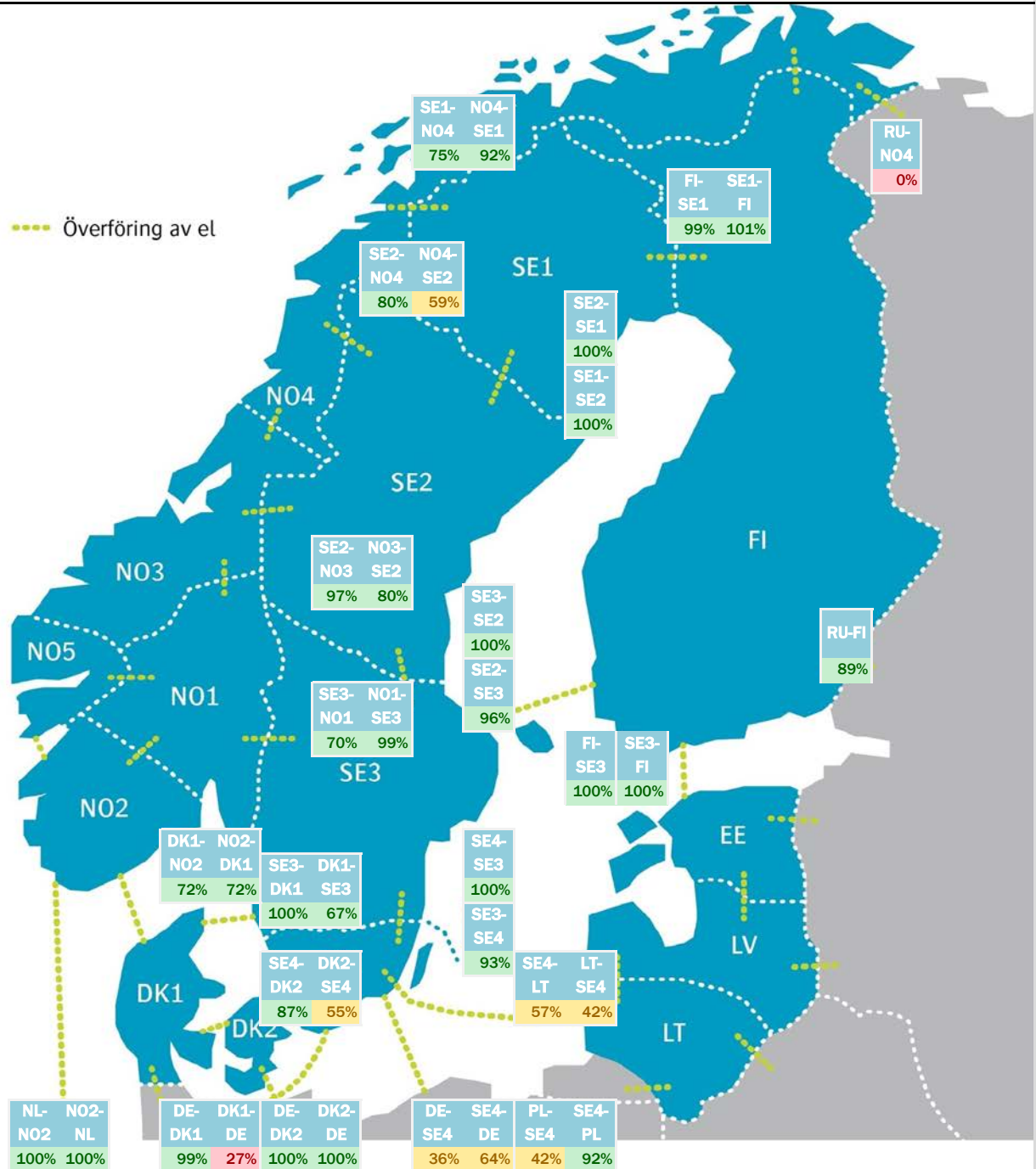
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



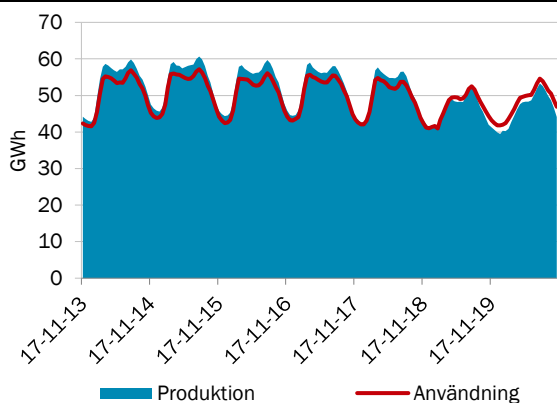
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	SE4-DE	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 46	NO2	DE	DE	PL	DE	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	481	585	393	551	1300	0	1168	680	1126	1508	1200	448	970	240	1472	400	3300	6993	4954	
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	723	1487	600	222	251	-	-	1168	497	932	1092	1200	642	600	148	2131	292	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

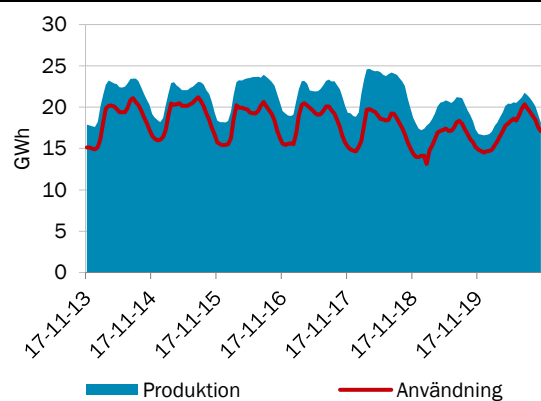
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 46	Produktion	Användning
Veckomedel	8585	8352
Förändring från vecka 45	2,8%	5,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



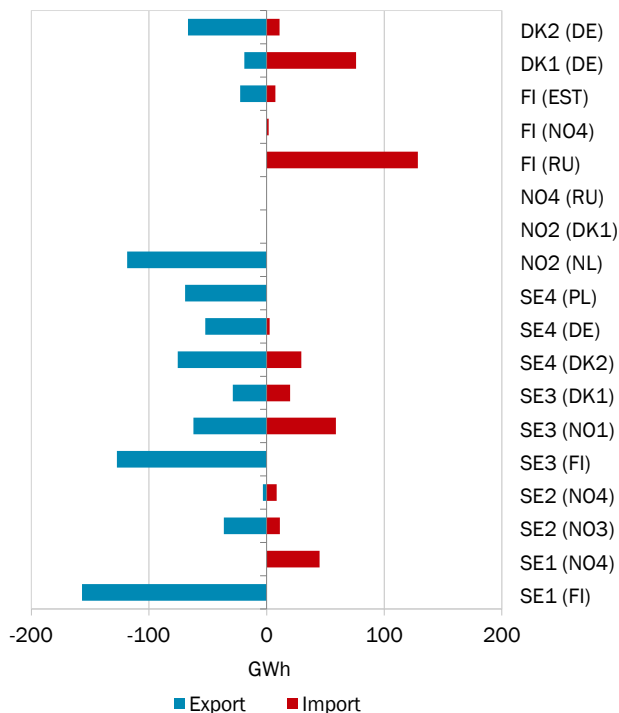
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 46	Produktion	Användning
Veckomedel	3539	3000
Förändring från vecka 45	5,6%	6,5%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 46	Import	Export	Netto
Danmark	175	-119	56
Finland	422	-23	399
Norge	102	-361	-259
Sverige	176	-611	-435

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

Vecka 46	Import	Export	Netto
Estland	7	-22	-15
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-119	-119
Polen	0	-69	-69
Ryssland	129	0	129
Tyskland	74	-122	-48
Total	210	-332	-122

## 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)