

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 32

Stigande spotpriser och lite vatten i magasinen

Genomsnittspriset på den svenska spotmarknaden vecka 32 var 28,1 EUR/MWh i samtliga elområden, vilket var högre än det nordiska systempriset som låg på 23,5 EUR/MWh. En av orsakerna är att det är begränsningar i överföringskapaciteten, framförallt mellan Norge och Sverige.

Terminspriset för september hamnade på 25,8 EUR/MWh under veckan vilket var oförändrat jämfört med veckan innan. Terminspriserna för nästkommande kvartal och år steg under veckan och noterade veckogenomsnittspriser på 27,2 EUR/MWh respektive 22,9 EUR/MWh.

I Sverige var magasinutfyllnadsgraden senaste veckan 68 procent vilket är 17 procentenheter under normal nivå.

Kärnkraften i Sverige hade vecka 32 en tillgänglighet på 70 procent. Ringhals 4 är tagen ur drift sedan fredagen den 12 augusti på grund av ett fel i en generator. Reaktorn beräknas åter natten till den 25 augusti.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	23,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,1	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	29,1	↑
Spotpris SE3 Stockholm	29,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	29,1	↑
Terminspris NP september	25,8	↑

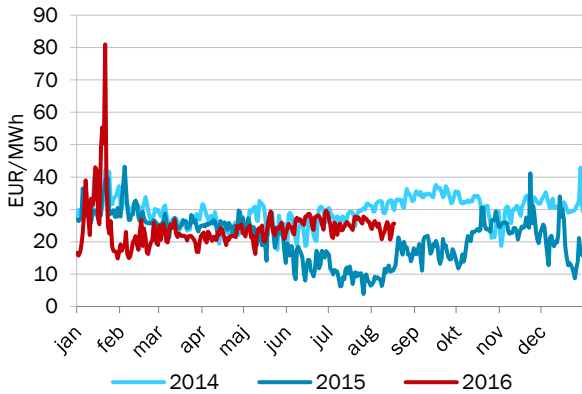
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,7 (16,0)	↓
Nederbörd Norden, GWh	711 (613)	↑
Ingående magasin Norden	75% (81%)	↑
Ingående magasin Sverige	65% (82%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	72%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	70%	↑

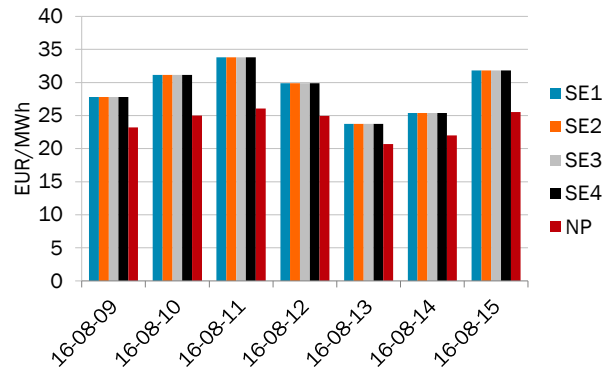
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



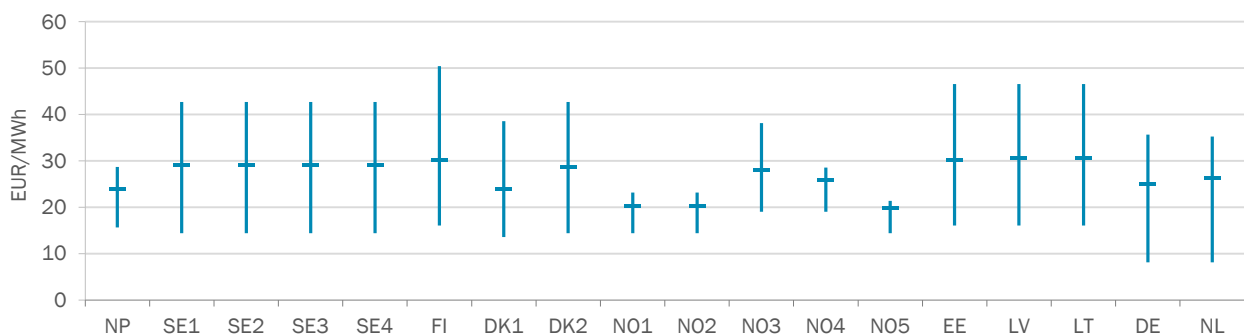
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 32	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	23,2	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	19,9	27,8	19,9	19,9	28,1	24,9	19,9	27,8	29,6	29,6	21,3	25,3
Tisdag	25,0	31,2	31,2	31,2	31,2	33,1	21,3	31,2	21,1	21,1	30,7	25,4	20,5	33,1	33,1	33,1	28,8	28,8
Onsdag	26,1	33,8	33,8	33,8	33,8	33,9	28,3	33,8	21,5	21,5	29,7	27,0	20,2	33,9	33,9	33,9	28,2	28,1
Torsdag	25,0	29,9	29,9	29,9	29,9	35,0	26,4	29,9	21,0	21,0	28,7	26,7	20,0	35,0	35,3	35,3	28,8	28,6
Fredag	20,7	23,7	23,7	23,7	23,7	24,2	18,7	23,7	18,7	18,7	24,8	24,6	18,7	24,2	24,5	24,5	28,0	28,0
Lördag	22,0	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	21,6	22,9	19,7	19,7	26,1	25,7	19,6	25,4	25,4	25,4	18,8	22,3
Söndag	25,5	31,9	31,9	31,9	31,9	32,6	31,8	31,9	20,4	20,4	28,3	26,9	20,4	32,6	32,6	32,6	21,8	22,3
Veckomedel	23,9	29,1	29,1	29,1	29,1	30,3	24,0	28,7	20,3	20,3	28,0	25,9	19,9	30,3	30,6	30,6	25,1	26,2
Förändring från vecka 31	0%	2%	2%	2%	2%	0%	2%	1%	-5%	-5%	-2%	1%	-5%	0%	-19%	-19%	-8%	-9%

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 32	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	28,7	42,7	42,7	42,7	42,7	50,4	38,5	42,7	23,2	23,2	38,1	28,6	21,4	46,6	46,6	46,6	35,7	35,3
Lägst	15,7	14,5	14,5	14,5	14,5	16,1	13,6	14,5	14,5	14,5	19,0	19,0	14,5	16,1	16,1	16,1	8,1	8,1

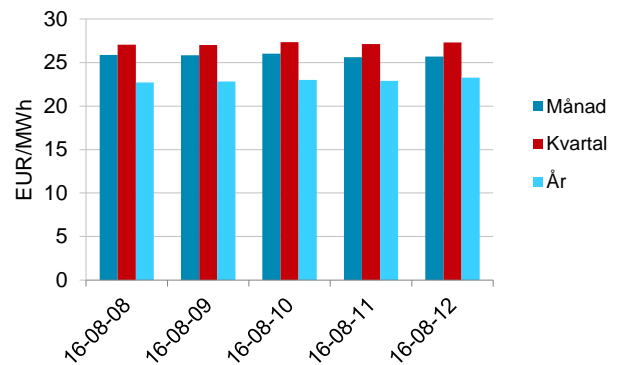
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 32	september	kvartal 4	år 2017
Måndag	25,9	27,1	22,7
Tisdag	25,8	27,0	22,8
Onsdag	26,0	27,3	23,0
Torsdag	25,6	27,1	22,9
Fredag	25,7	27,3	23,3
Veckomedel	25,8	27,2	22,9
Förändring från vecka 31	0%	1%	1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



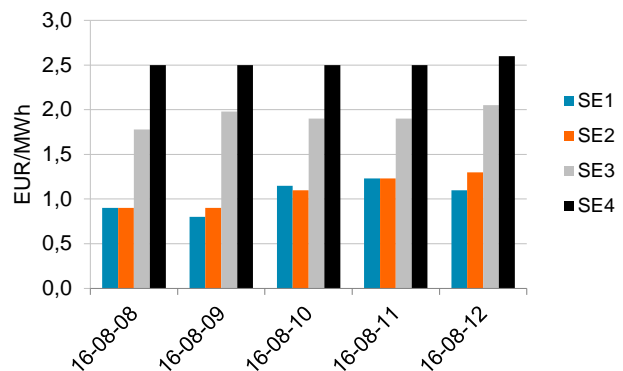
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 32	Kvartal 4 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,90	0,90	1,78	2,50
Tisdag	0,80	0,90	1,98	2,50
Onsdag	1,15	1,10	1,90	2,50
Torsdag	1,23	1,23	1,90	2,50
Fredag	1,10	1,30	2,05	2,60
Veckomedel	1,04	1,09	1,92	2,52
Förändring från vecka 31	40%	30%	14%	10%

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



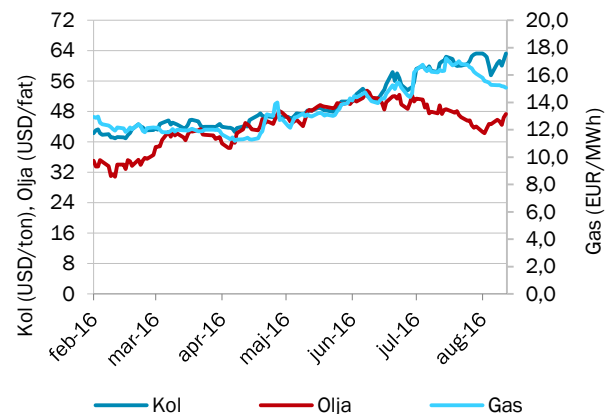
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 32	Kvartal 4 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	60,68	45,79	15,27
Tisdag	61,33	45,40	15,27
Onsdag	60,05	44,48	15,20
Torsdag	61,53	46,41	15,17
Fredag	63,30	47,31	15,08
Veckomedel	61,38	45,88	15,20
Förändring från vecka 31	0%	5%	-2%

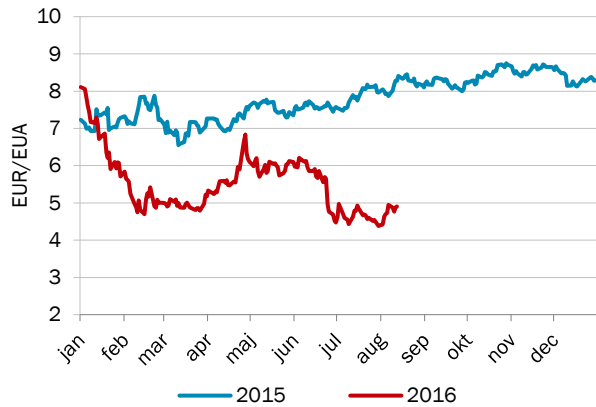
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



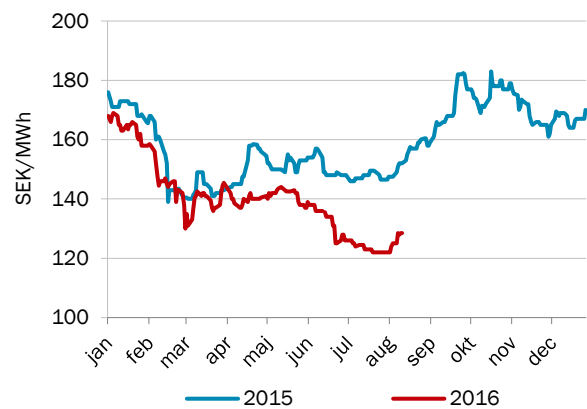
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 32	Dec-16
Veckomedel	4,9
Förändring från vecka 31	6,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



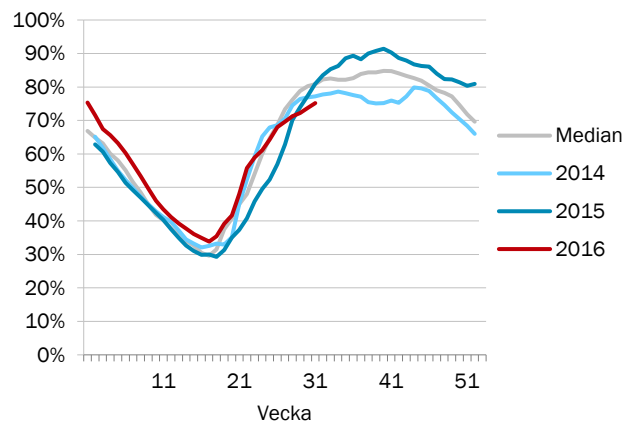
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 32	March-17
Veckomedel	127,7
Förändring från vecka 31	3,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

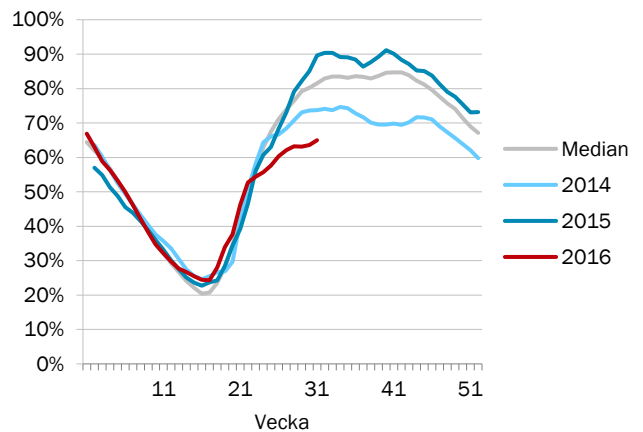
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	75%
Förändring från vecka 31	1,41 %-enheter
Normal	81%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



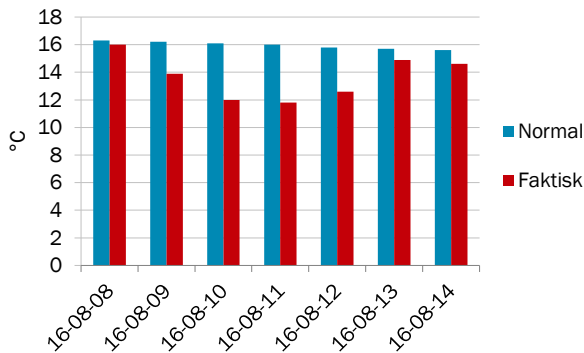
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	65%
Förändring från vecka 31	1,36 %-enheter
Normal	82%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



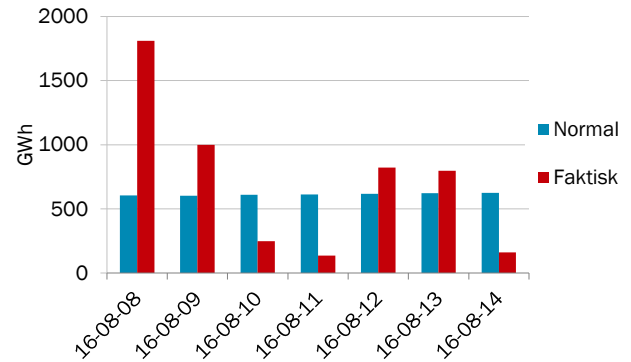
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 32	Temperatur
Veckomedel	13,7
Förändring från vecka 31	-2,4
Normal temperatur	16,0

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 32	Nederbörd
Veckomedel	711
Förändring från vecka 31	89,3
Normal nederbörd	613

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 32	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 31
Norden	72%	8 525	-2,7%
Sverige	70%	6 341	3,4%
Forsmark 1	98%	966	
Forsmark 2	98%	1 094	
Forsmark 3	36%	425	
Oskarshamn 1	103%	485	
Oskarshamn 3	103%	1 440	
Ringhals 1	98%	867	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	96%	1 066	
Finland	80%	2 185	-16,8%
Olkiluoto	97%	850	
Olkiluoto	97%	854	
Loviisa 1 och 2	49%	481	

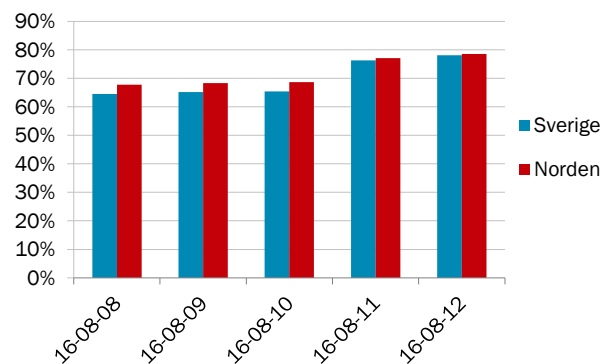
Kommentar:

Ringhals 3 är i årlig revision sedan 3 augusti och väntas åter 10 oktober.

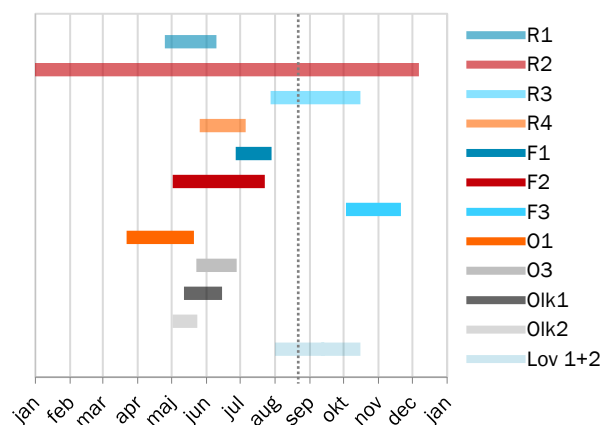
Den långa revisionen i Ringhals 2 har förlängts ytterligare och beräknas åter 1 december.

Loviisa 1 är i årlig revision sedan 7 augusti och väntas åter 8 september.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



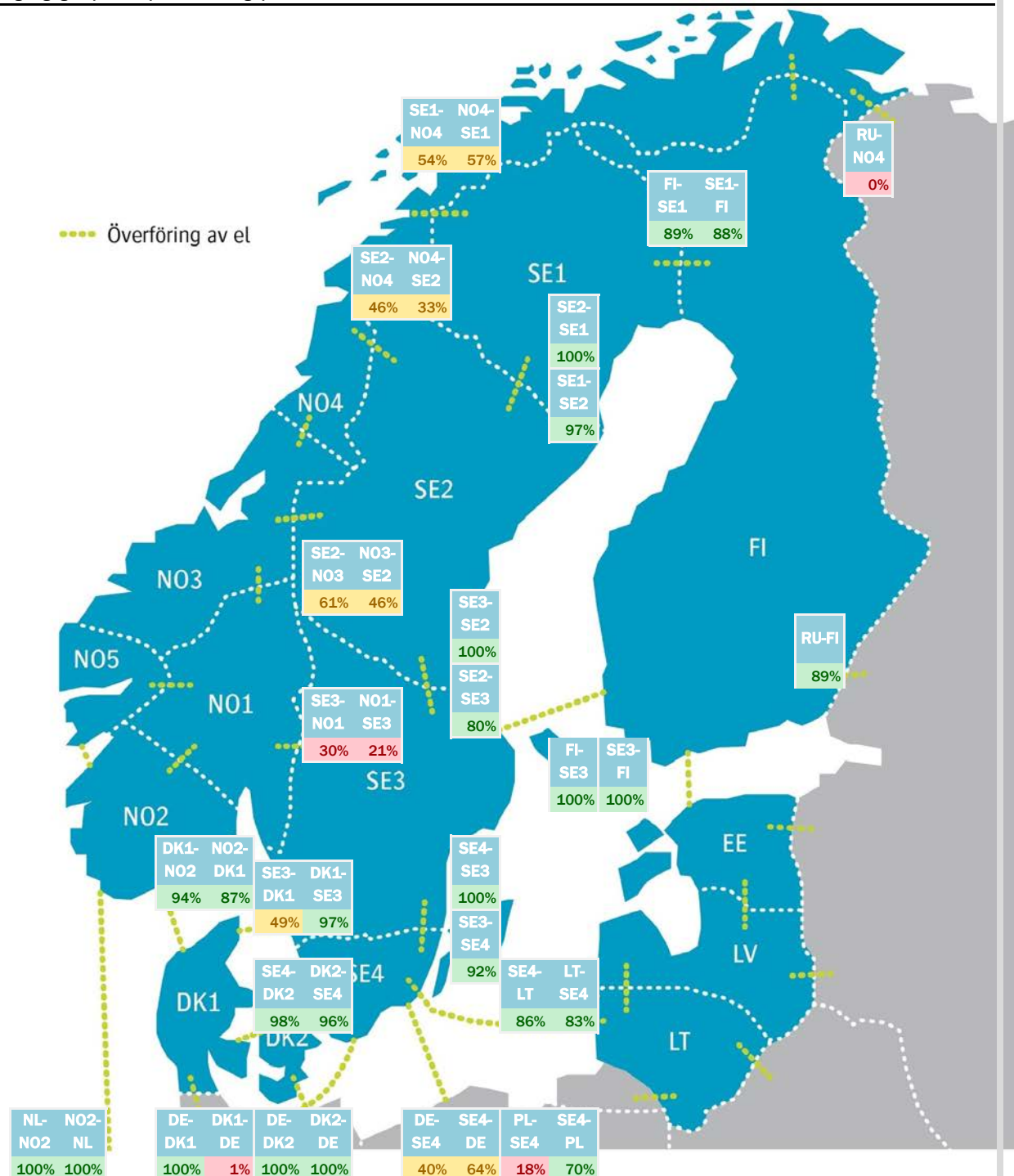
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



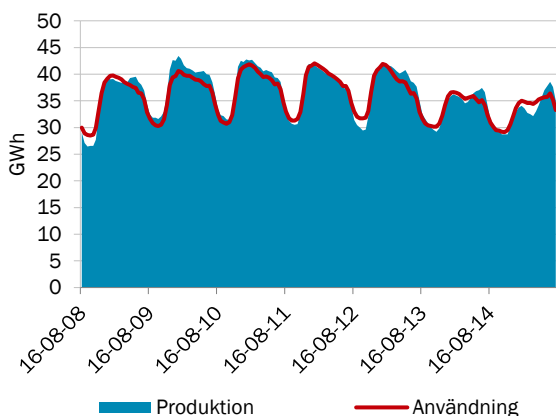
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	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	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4
Vecka 32	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	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	- till	- till
Tillgänglig	723	16	585	391	418	1300	0	1418	334	1271	1316	1200	321	605	139	630	600	3200	5817	4876			
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	- från	- från
Tillgänglig	723	1499	600	246	106	-	-	1532	719	1636	979	1200	400	600	83	458	581	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

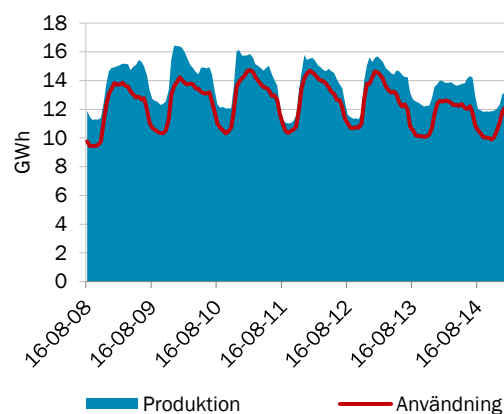
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 32	Produktion	Användning
Veckomedel	6093	6009
Förändring från vecka 31	5,4%	5,9%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



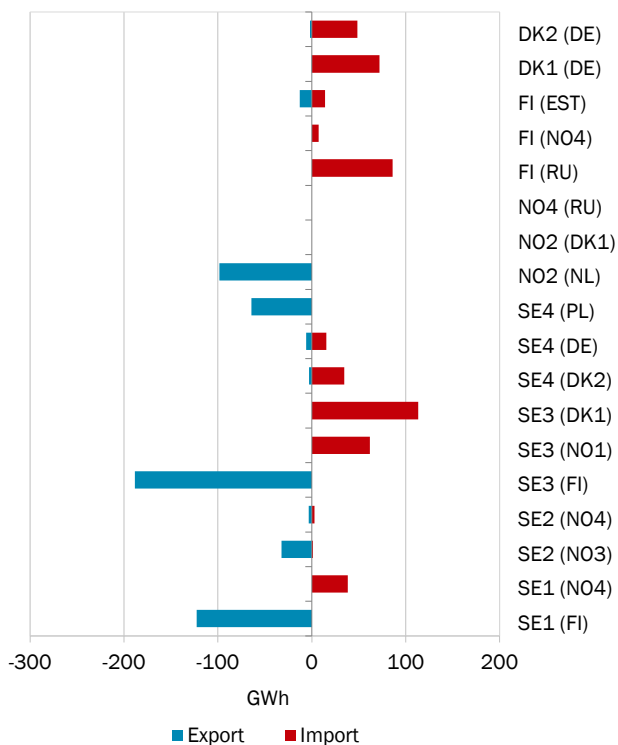
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 32	Produktion	Användning
Veckomedel	2317	2048
Förändring från vecka 31	10,0%	7,7%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 32	Import	Export	Netto
Danmark	122	-148	-27
Finland	419	-13	406
Norge	36	-271	-236
Sverige	268	-420	-152

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

Vecka 32	Import	Export	Netto
Estland	14	-13	1
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-98	-98
Polen	0	-64	-64
Ryssland	86	0	86
Tyskland	134	-6	128
Total	235	-182	53

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)