

Kraftsituasjonen veke 26, 2017

Større prisforskjellar i Norden

Vedlikeholdsarbeid i det norske og det svenske overføringsnettet bidrog til at utvekslingskapasiteten mellom Noreg og Sverige vart redusert i uke 26. Dette medverka til at kraftprisane i Noreg gjekk ned i førre veke, medan det var en oppgang i dei andre nordiske elspotområda.

Dei økte prisforskjellane mellom Noreg og resten av Norden grunna flaskehalsar i nettet bidrog til ein nedgang i norsk vasskraftproduksjon og lågare nettoeksport ut av Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 26 kom det mest nedbør på Vestlandet og i Trøndelag med 20 - 40 mm. I sum for veka er berekna nedbørenergi 0,1 TWh, som er 10 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 66 TWh, eller 4,9 TWh meir enn normalen. I veke 27 er det venta mest nedbør på Vestlandet, Trøndelag og i Nordland med 20 – 60 mm mange stader. I sum for veka er det venta 2,0 TWh nedbørenergi, som er 135 prosent av normalen.

I veke 26 var temperaturen om lag 0 – 1 grad over normalen i Sør-Noreg og. I veke 27 er det venta temperaturar på 1 – 3 grader under normalen for heile landet.

Berekna tilsig til vasskraftmagasina i veke 26 er 4,4 TWh eller 75 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 74,1 TWh eller 8,4 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 27 er 3,7 TWh, som er 69 prosent av normalen.

Sum snømagasin i vasskraftområda er i følge våre berekningar noko over normalen for årstida, men det er store regionale variasjonar. Mange stader, også i høgda, begynner det nå å bli fritt for snø. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.xgeo.no.

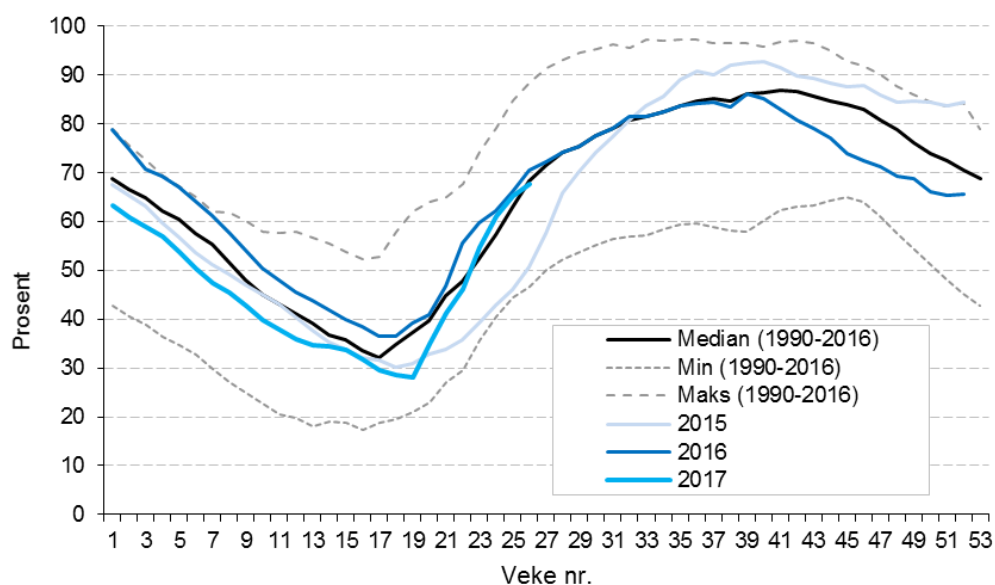
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

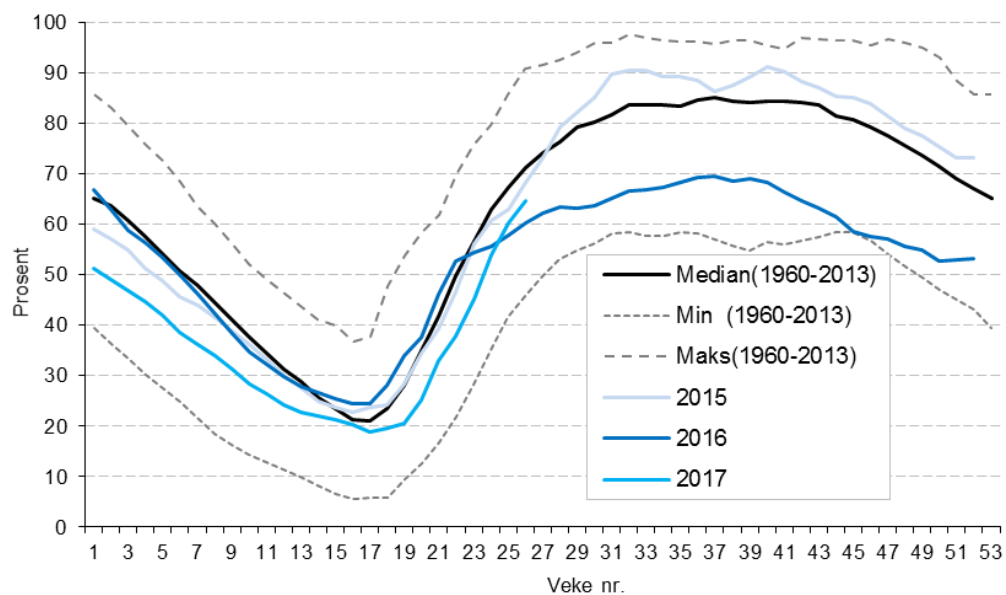
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 26 2017	Veke 25 2017	Veke 26 2016	Median* veke 26	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	67,8	65,2	70,6	68,4	2,6	-2,8	-0,6
NO1	76,4	76,1	77,3	77,2	0,3	-0,9	-0,8
NO2	73,4	71,8	76,0	69,0	1,6	-2,6	4,4
NO3	75,8	73,1	62,5	68,4	2,7	13,3	7,4
NO4	57,6	52,7	69,5	64,4	4,9	-11,9	-6,8
NO5	61,7	59,4	62,5	56,6	2,3	-0,8	5,1
Sverige	64,6	60,2	60,3	71,3	4,4	4,3	-6,7

*Referanseperioden for medianen er 1990-2015 for Noreg, og 2002-2015 for dei fem norske elspotområda frå 7. mars 2016.

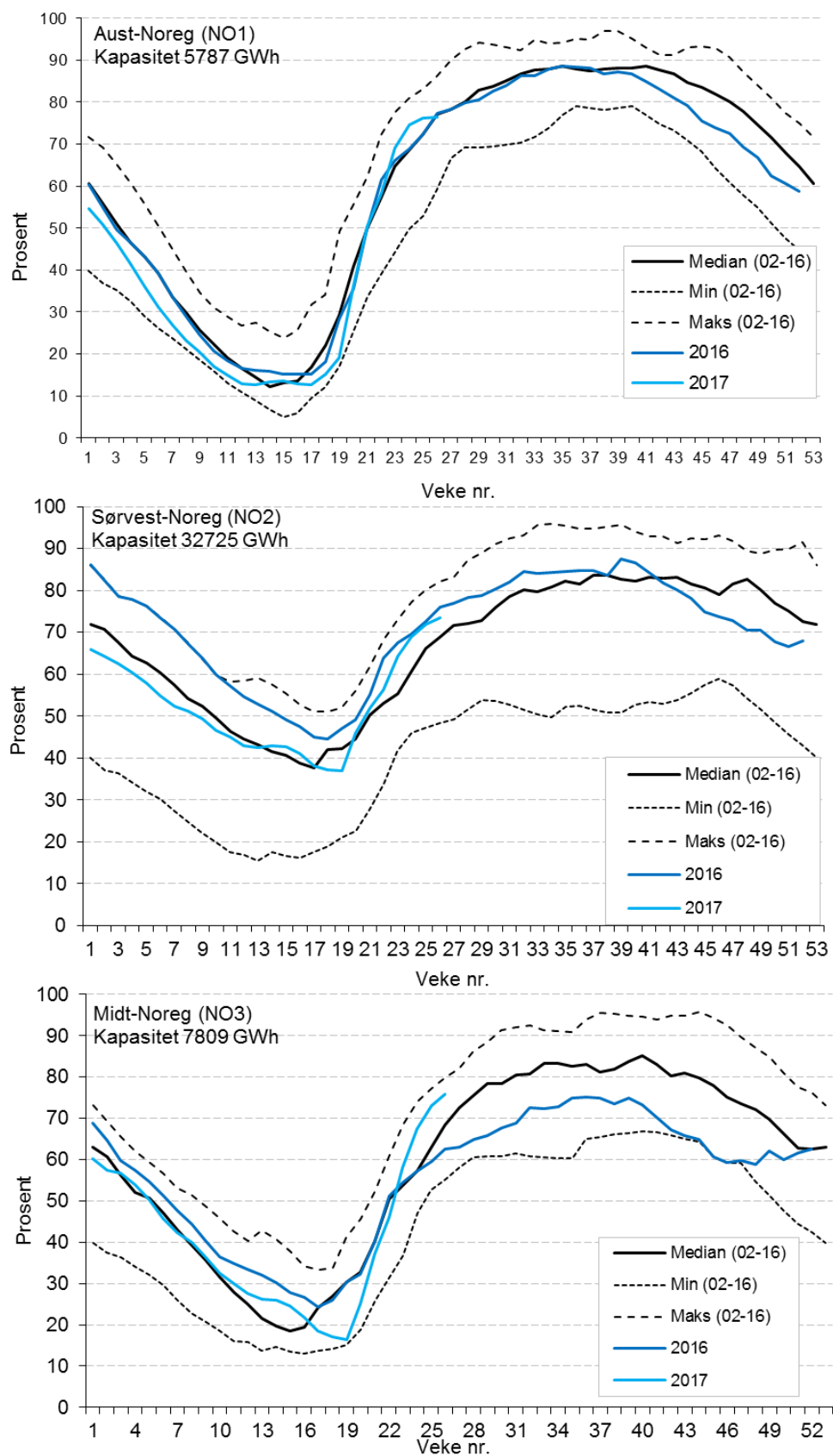
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

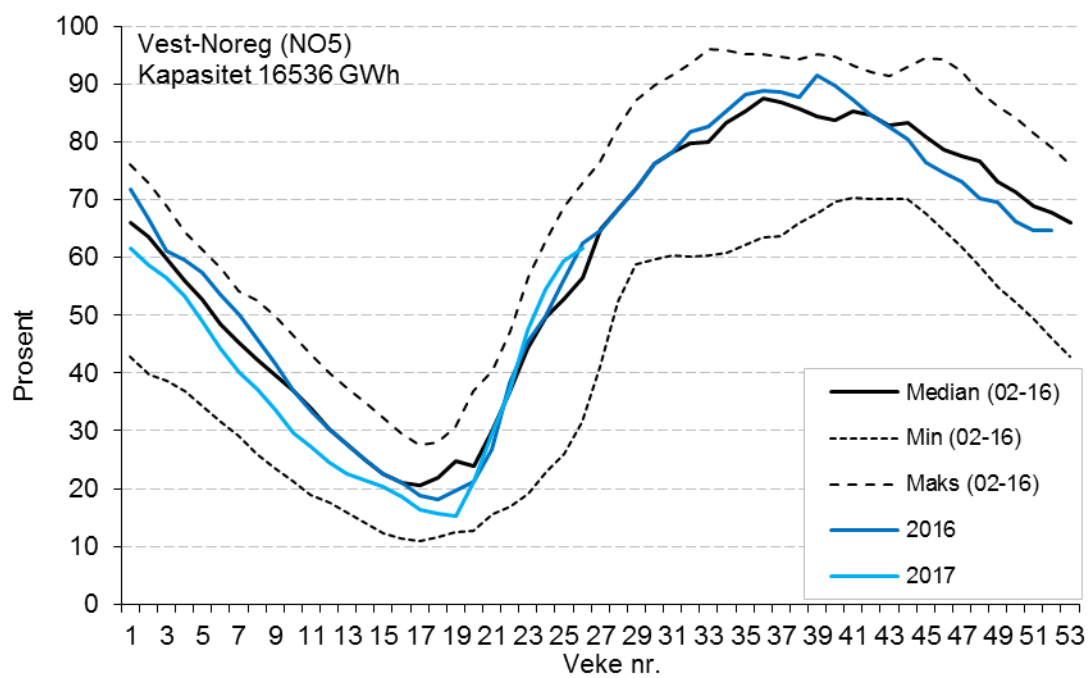
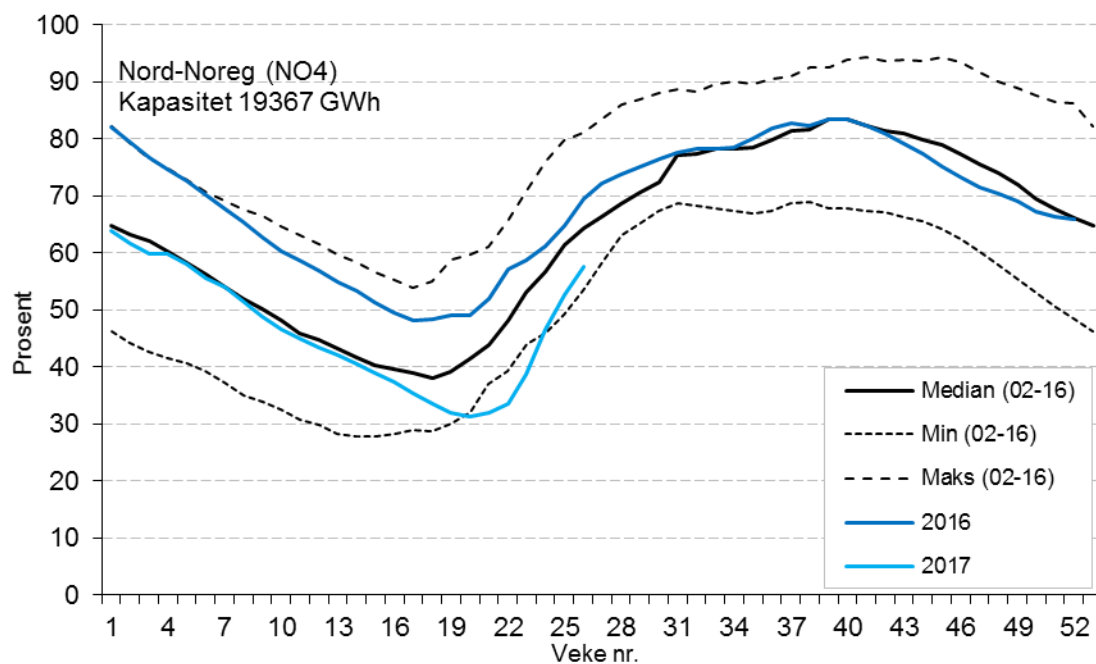


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 26 2017	Veke 26 2016	Veke 26 Normal	Differanse frå same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	4,4	6,1	5,9	- 1,7	75
Nedbør	0,1	2,0	1,4	- 1,9	9

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

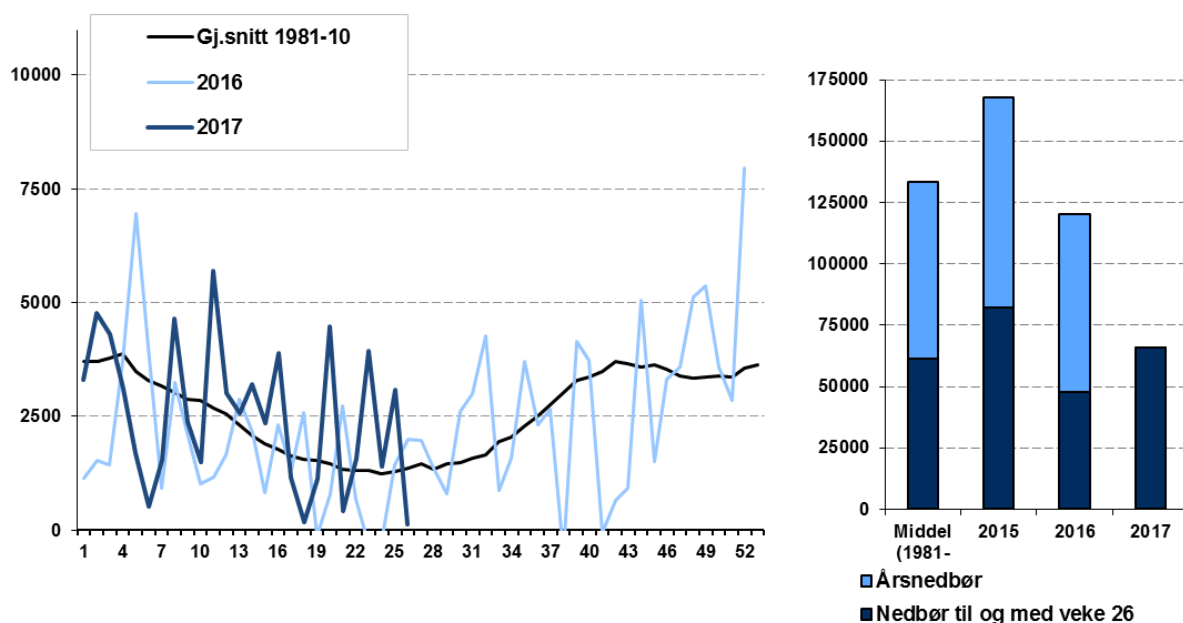
TWh	Veke 1-26 2017	Veke 1-26 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	74,1	65,7	8,4
Nedbør	66,0	61,1	4,9

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

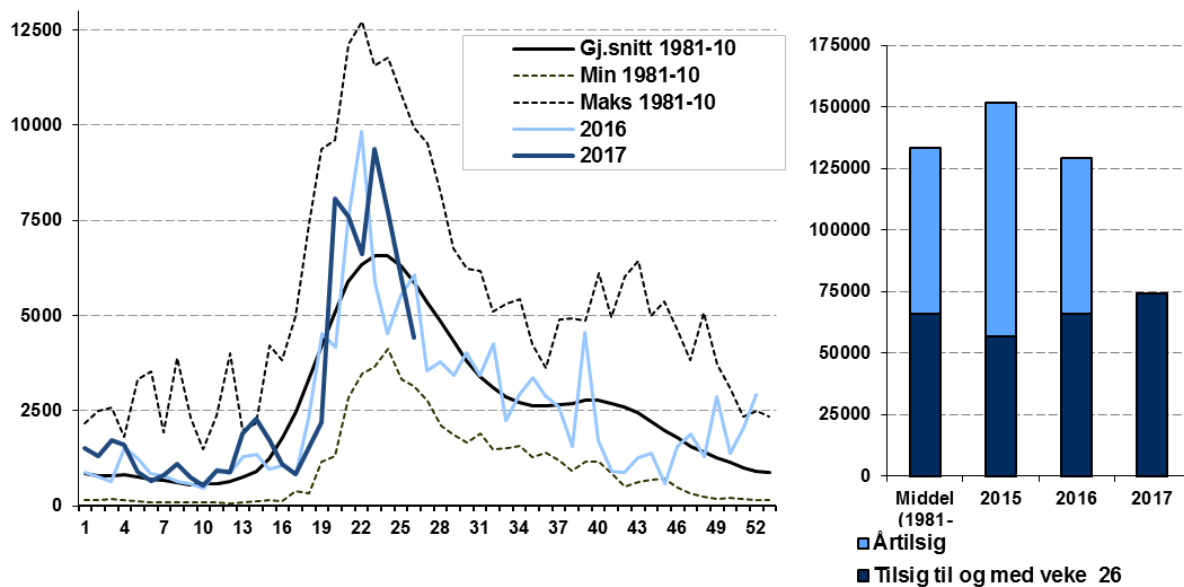
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,7	69
Nedbør	2,0	134

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2016 og 2017, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2016 og 2017, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2017, gjennomsnitt og normal for veka.
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

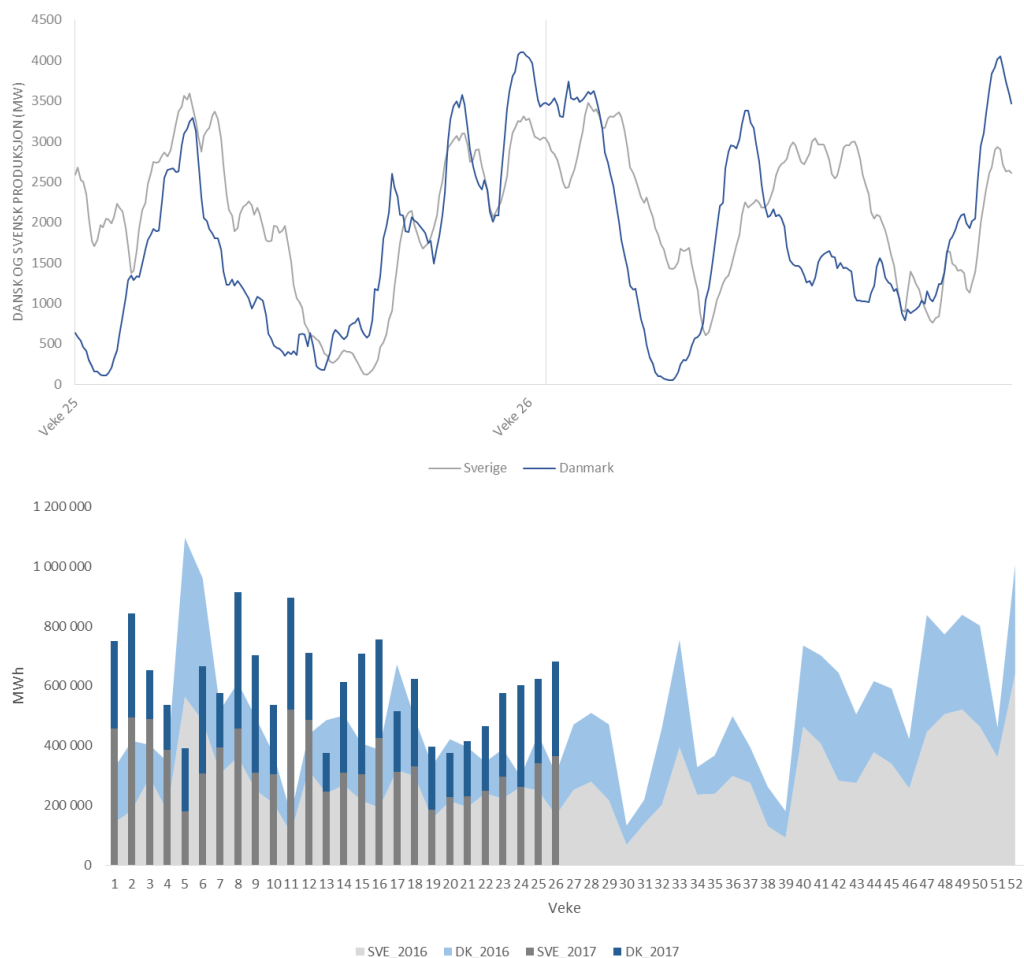
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 26	Veke 25	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 429	2 583	-154	-6 %
NO1	344	405	-61	-15 %
NO2	647	697	-50	-7 %
NO3	463	467	-4	-1 %
NO4	405	413	-9	-2 %
NO5	571	602	-31	-5 %
Sverige	2 584	2 349	236	10 %
SE1	312	227	85	38 %
SE2	812	665	147	22 %
SE3	1 297	1 327	-30	-2 %
SE4	162	129	33	26 %
Danmark	449	417	32	8 %
Jylland	317	295	22	7 %
Sjælland	132	122	10	8 %
Finland	885	911	-25	-3 %
Norden	6 348	6 259	89	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 983	2 028	-44	-2 %
NO1	454	477	-23	-5 %
NO2	554	560	-6	-1 %
NO3	421	432	-12	-3 %
NO4	309	314	-5	-2 %
NO5	246	245	1	1 %
Sverige	2 149	2 081	68	3 %
SE1	152	152	-1	0 %
SE2	262	263	-1	-1 %
SE3	1 354	1 306	48	4 %
SE4	381	360	22	6 %
Danmark	571	587	-16	-3 %
Jylland	350	365	-14	-4 %
Sjælland	220	222	-2	-1 %
Finland	1 325	1 230	95	8 %
Norden	6 028	5 925	103	2 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-445	-555	110	
Sverige	-436	-268	-168	
Danmark	121	169	-48	
Finland	440	320	120	
Norden	-319	-334	14	

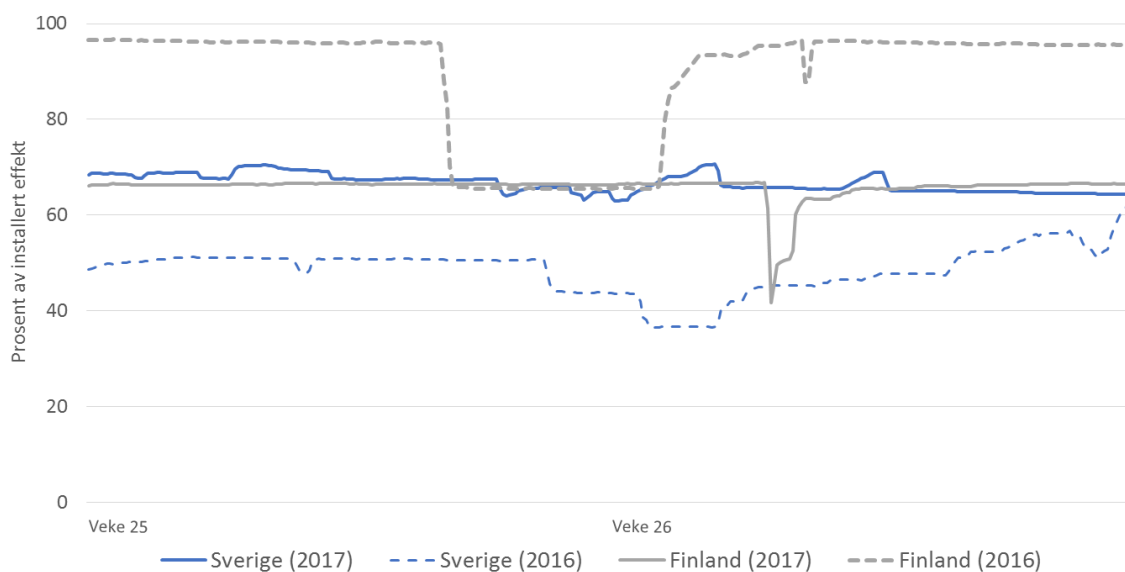
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 9 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2016 og 2017. (Foreløpig statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10: Kjernekraftproduksjon i Sverige dei to siste vekene og for same veker i 2016. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

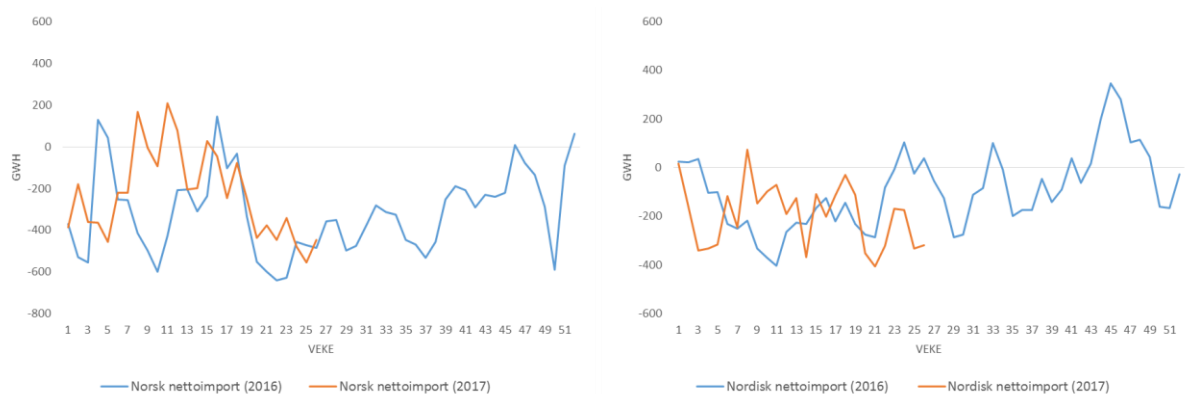
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	74,9	78,4	-4,8	-3,6
Forbruk	68,9	69,6	-0,9	-0,6
Nettoimport	-5,90	-8,8		2,9

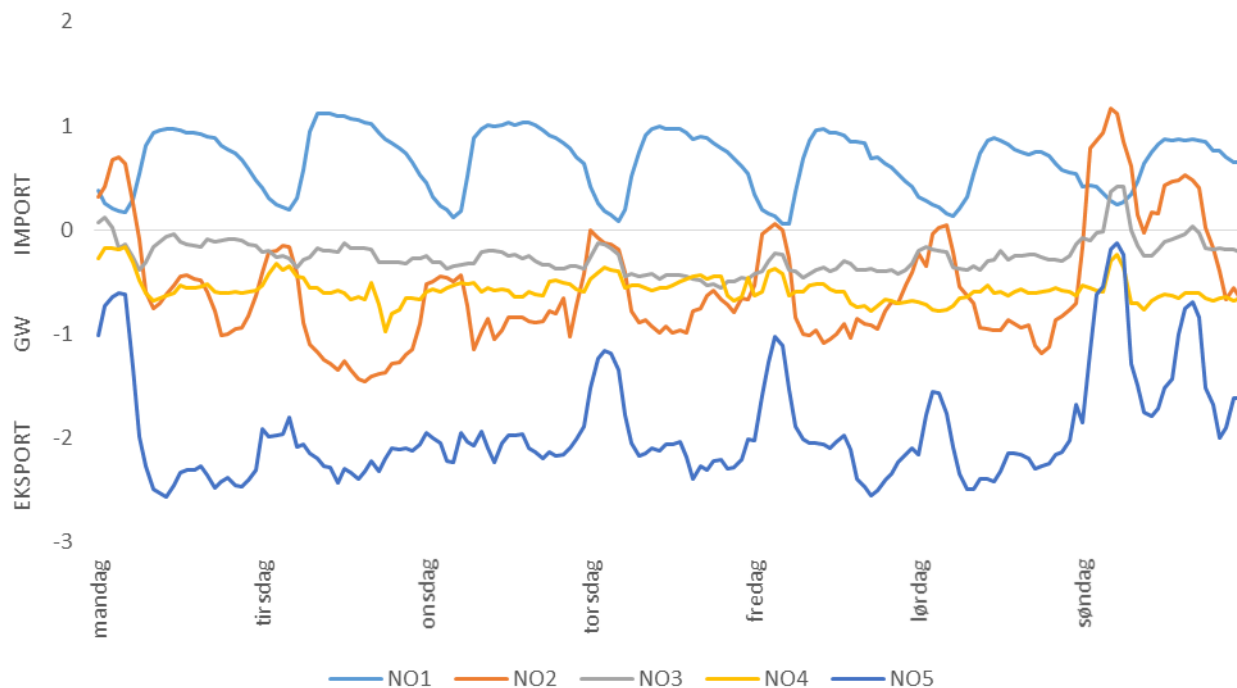
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	205,8	205,2	0,2	0,5
Forbruk	200,7	201,2	-0,2	-0,5
Nettoimport	-5,07	-4,1		-1,0

Utteksling

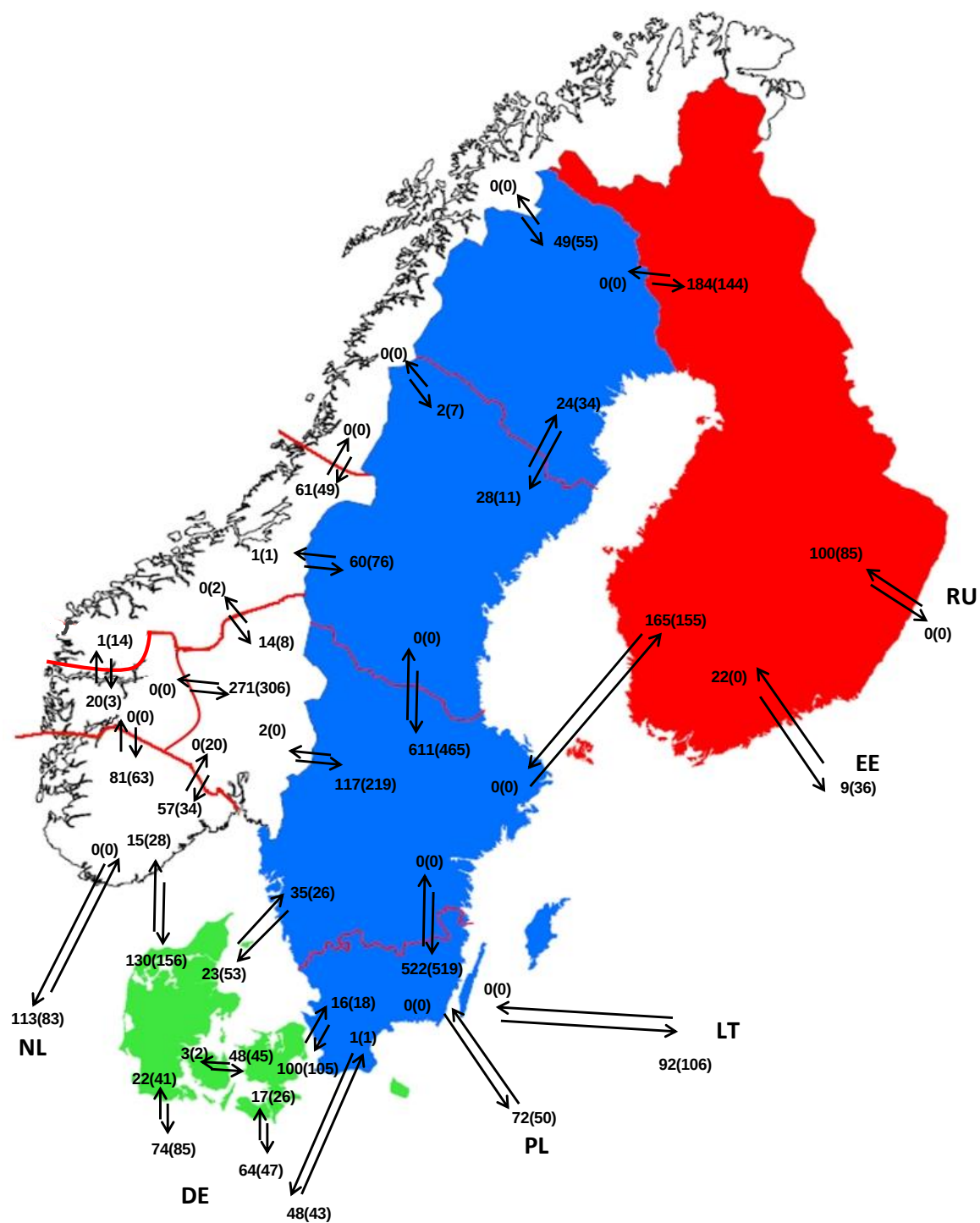
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2016 og 2017, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområde i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

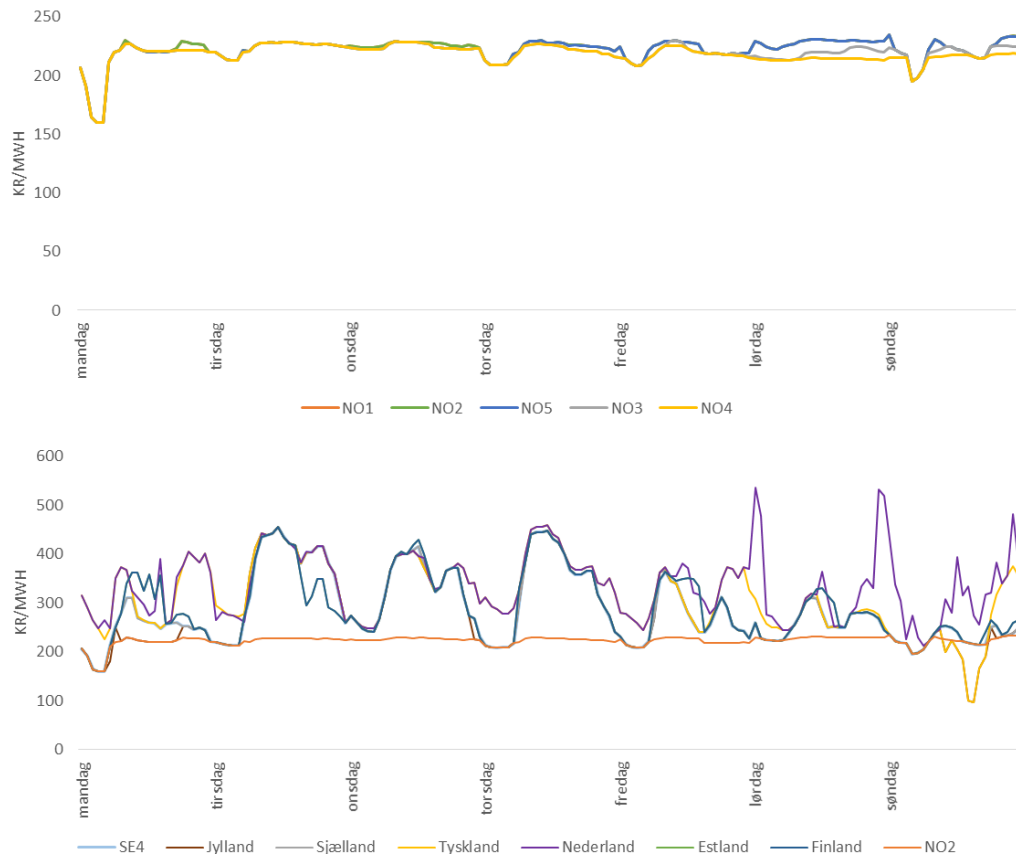
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 26	Veke 25 (2017)	Veke 26 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	222,3	225,7	211,9	-1,5	5,0
NO2	222,3	225,7	211,9	-1,5	5,0
NO3	219,4	226,5	284,9	-3,1	-23,0
NO4	218,1	221,2	228,9	-1,4	-4,7
NO5	221,9	221,5	211,9	0,2	4,7
SE1	282,9	251,6	390,2	12,5	-27,5
SE2	282,9	251,6	390,2	12,5	-27,5
SE3	282,9	251,6	390,2	12,5	-27,5
SE4	286,2	279,8	390,2	2,3	-26,6
Finland	290,4	266,9	392,5	8,8	-26,0
Jylland	280,0	272,7	239,2	2,7	17,1
Sjælland	286,8	287,5	390,2	-0,2	-26,5
Estland	290,4	266,9	392,5	8,8	-26,0
System	232,5	234,7	243,2	-0,9	-4,4
Nederland	336,3	332,3	279,6	1,2	20,3
Tyskland	313,1	297,1	240,8	5,4	30,0
Polen	330,5	333,9	530,1	-1,0	-37,7
Litauen	298,9	304,0	606,5	-1,7	-50,7

Figur 14 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

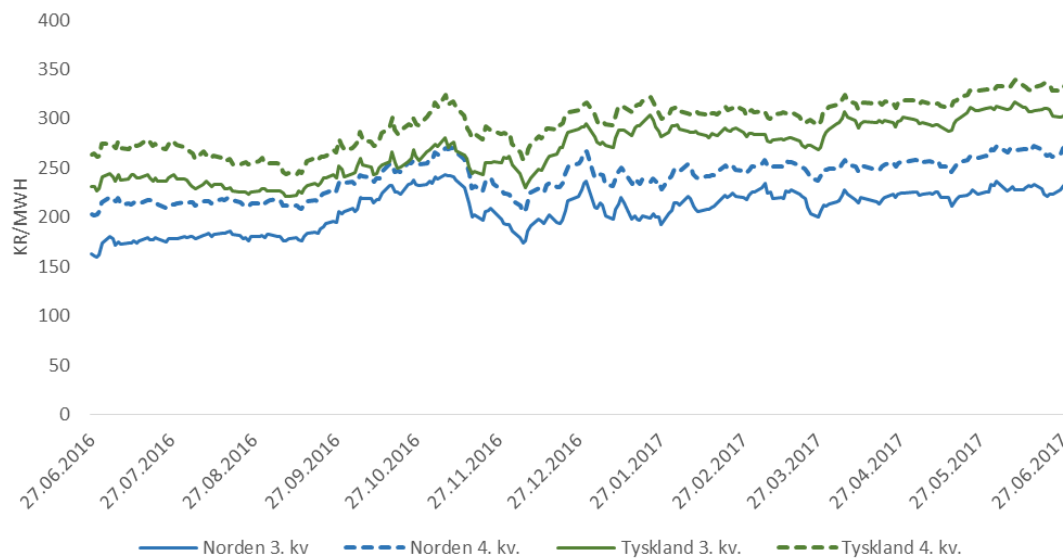


Terminmarknaden

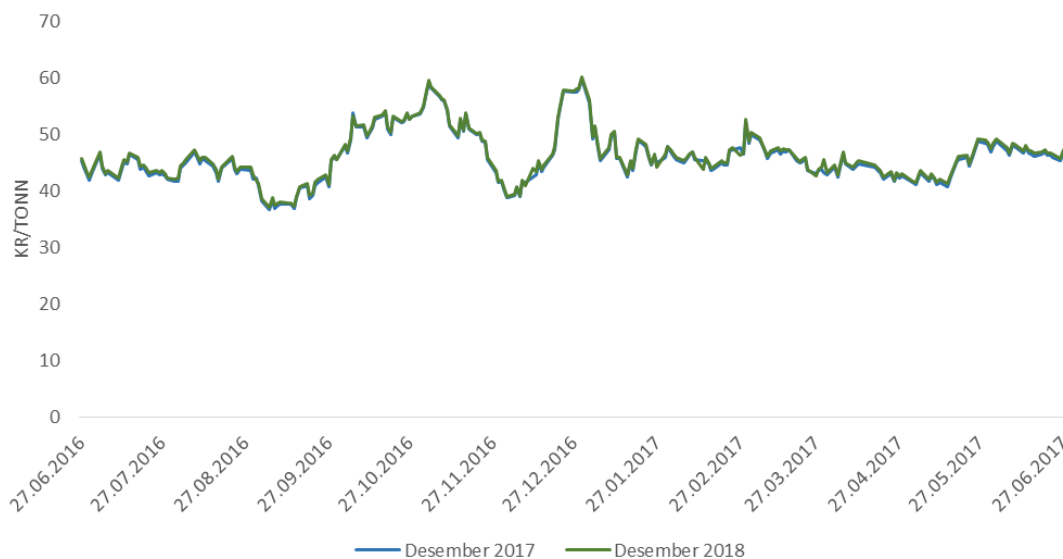
Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂ kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 26	Veke 25 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	215,3	205,8	4,6
	3. kvartal 2017	232,0	223,8	3,7
	4. kvartal 2017	271,1	261,2	3,8
EEX OMX	3. kvartal 2017	306,3	302,4	1,3
	4. kvartal 2017	335,0	328,7	1,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2017	48,1	46,1	4,4
	Desember 2018	48,6	46,6	4,4

Figur 15 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar (blir oppdatert torsdag 7. juli)

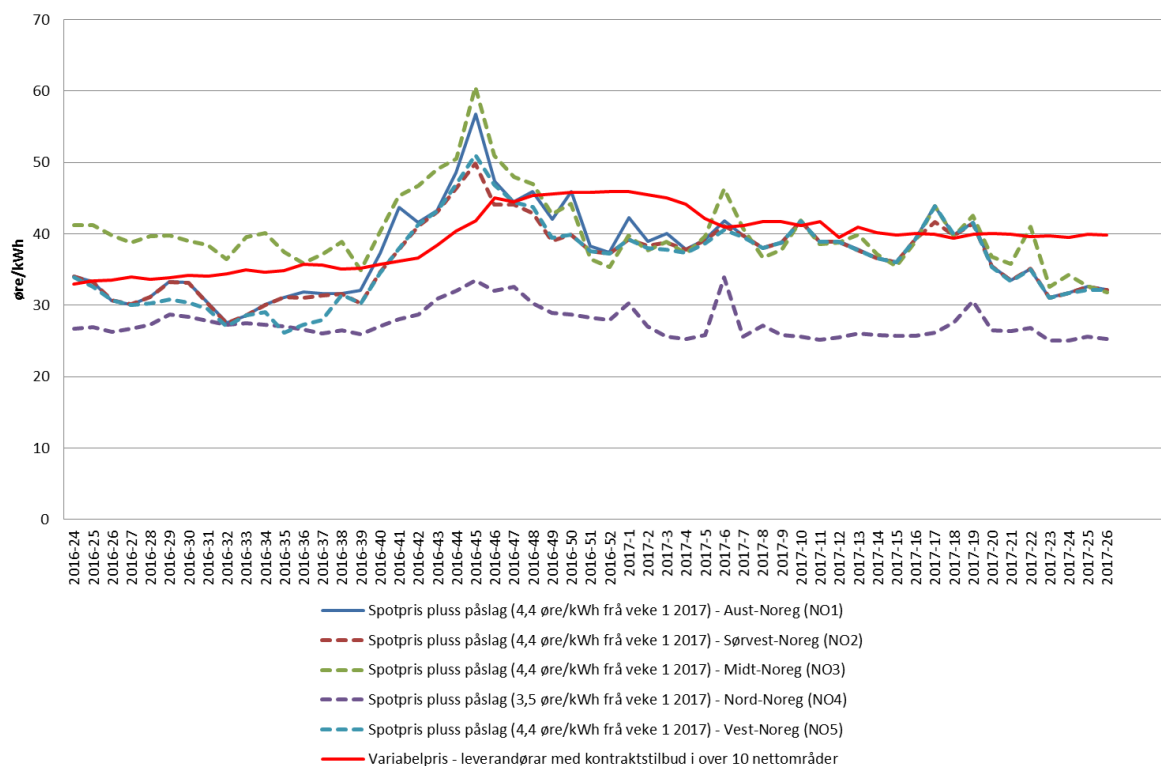
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle priser er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 26 2017	Veke 25 2017	Veke 26 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	39,9	39,9	33,5	0,0	6,4
		Veke 26 2017	Veke 25 2017	Veke 26 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	32,2	32,6	30,7	-0,4	1,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	32,2	32,6	30,7	-0,4	1,5
	Midt-Noreg (NO3)	31,8	32,7	39,8	-0,9	-8,0
	Nord-Noreg (NO4)	25,3	25,6	26,2	-0,3	-0,9
	Vest-Noreg (NO5)	32,1	32,1	30,7	0,0	1,4
		Veke 26 2017	Veke 25 2017	Veke 26 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	42,6	43,0	40,1	-0,4	2,5
	3 år (snitt Noreg)	38,0	38,1	36,3	-0,1	1,7
	1 år (snitt Sverige)	45,9	46,4	43,3	-0,5	2,6
	3 år (snitt Sverige)	43,9	44,3	43,0	-0,4	0,9

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 17 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

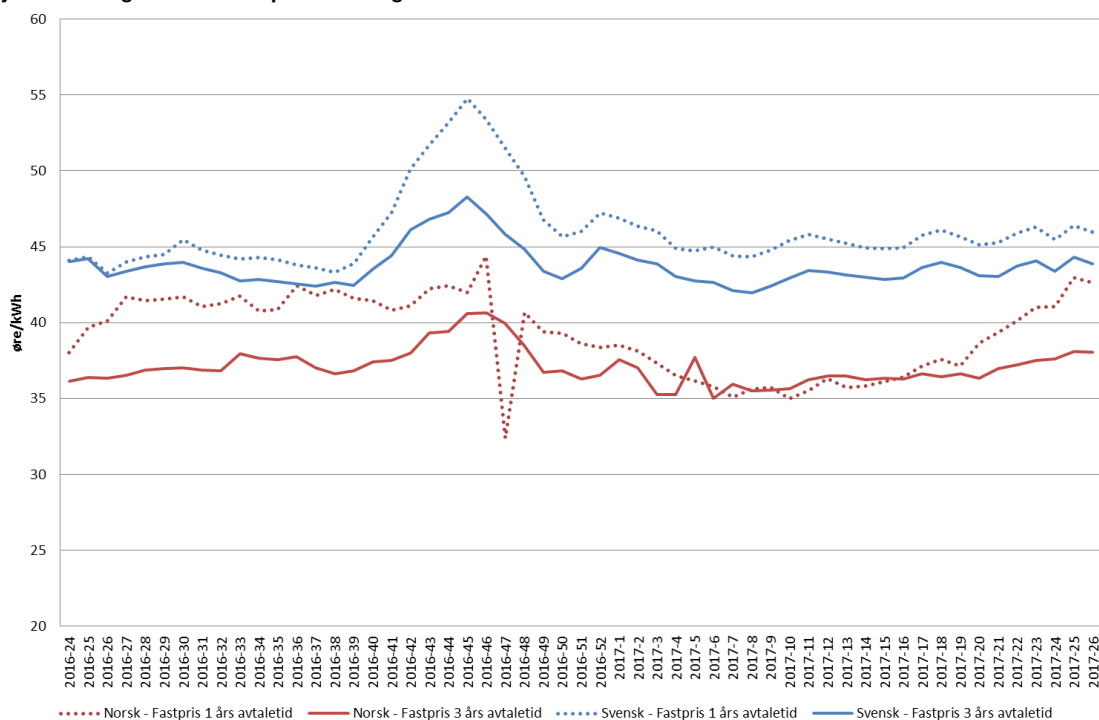


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**Alle priser bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** Frå og med veke 1 2017 vart påslaget endra frå 4,2 øre/kWh (inkl. mva) til 4,4 øre/kWh (inkl. mva.) som følgje av ein antatt auke i påslaget grunna elsertifikatordninga. For meir informasjon om elsertifikatmarknaden, se www.nve.no/elsertifikater

Figur 18 Utviklinga dei siste 52 vekene i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 8 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost nad for veke 26 2017	Berekna straumkost nad for veke 25 2017	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 26 2016	Berekna straumkost nad hittil i 2017	Differanse frå 2016 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	36	37	-1	34	2114	354
		20 000 kWh	72	73	-2	68	4228	708
		40 000 kWh	143	146	-3	137	8455	1417
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	36	37	-1	34	2092	400
		20 000 kWh	72	73	-2	68	4185	800
		40 000 kWh	143	146	-3	137	8370	1600
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	35	37	-1	44	2130	343
		20 000 kWh	71	73	-3	89	4261	686
		40 000 kWh	142	147	-5	177	8522	1371
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	28	29	-1	29	1466	102
		20 000 kWh	56	58	-1	58	2933	204
		40 000 kWh	113	115	-2	117	5866	409
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	36	36	0	34	2087	397
		20 000 kWh	72	72	-1	68	4175	793
		40 000 kWh	143	144	-1	137	8350	1586
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	46	47	-1	39	2330	484
		20 000 kWh	89	90	-1	75	4562	977
		40 000 kWh	174	176	-1	145	9022	1961

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 4,2 øre/kWh inkl. mva i 2016, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på hhv 3,5 øre/kWh og 3,4 øre/kWh ekskl. mva.

*** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/elmarkedstilsynet-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

Tilstanden til kraftsystemet¹

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2017-06-29	2017-07-07	8 dager	254	254	Link 3
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block 3 G31	2017-06-29	2017-07-11	12 dager	532	532	Link 4
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2017-06-27	2017-06-30	3 dager	250	250	Link 5
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2 B2	2017-05-10	2017-07-13	63 dager	880	880	Link 7
Unplanned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2017-06-29	2017-07-07	8 dager	548	129-548	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2017-06-26	2017-06-29	3 dager	310	310	Link 9
Unplanned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 1 B1	2017-06-28	2017-07-01	3 dager	880	16-700	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2017-05-29	2017-06-28	30 dager	275	275	Link 11
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2017-06-19	2017-06-26	7 dager	235	150-215	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2017-06-19	2017-06-27	7 dager	255	120-235	Link 14
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2017-04-30	2017-08-31	123 dager	881	881	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2017-06-26	2017-07-20	24 dager	440	440	Link 20
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2017-06-08	2017-06-27	19 dager	401	401	Link 21
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2017-06-12	2017-07-31	49 dager	427	427	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	225	225	Link 23
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2017-06-17	2017-09-03	78 dager	1120	374	Link 24
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV	2017-05-01	2017-07-08	68 dager	260	260	Link 25
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2017-07-01	2017-08-15	45 dager	380	380	Link 26
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2017-05-20	2017-08-23	95 dager	904	454	Link 27
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2017-04-01	2017-12-01	244 dager	380	380	Link 28
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2017-03-31	2017-11-27	241 dager	640	640	Link 29
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2017-06-17	2017-07-16	29 dager	412	412	Link 30
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem G1	2017-04-18	2017-07-07	80 dager	320	320	Link 31
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2017-03-20	2017-07-28	130 dager	225	225	Link 32
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2017-06-25	2017-07-24	29 dager	984	984	Link 36
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV Rya KVV	2017-05-01	2017-06-30	60 dager	260	260	Link 37
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV Rya KVV	2017-05-08	2017-06-30	53 dager	260	260	Link 38
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2017-04-30	2017-08-31	123 dager	881	881	Link 42
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2017-06-12	2017-10-27	137 dager	220	220	Link 46
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2017-06-21	2017-06-26	4 dager	235	215	Link 47
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2017-06-21	2017-06-26	4 dager	255	235	Link 48
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2017-04-24	2017-07-07	74 dager	280	280	Link 49
Planned	DK1	Vattenfall AB	Nordjyllandsværket B3	2017-06-24	2017-07-16	22 dager	412	412	Link 50
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	2017-07-02	2017-07-15	13 dager	1167	1167	Link 51
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	2017-07-02	2017-07-15	13 dager	1170	1170	Link 52

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2017-07-02	2017-07-09	7 dager	700	700	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2017-07-02	2017-07-09	7 dager	700	700	Link 1
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2017-06-04	2017-07-01	26 dager	350	350	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2017-05-29	2017-08-10	73 dager	1632	300	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2017-07-05	2017-07-31	25 dager	723	0-223	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-06-27	2017-06-29	2 dager	2145	1250	Link 12
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-06-27	2017-06-29	2 dager	2095	900	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2017-06-26	2017-08-20	55 dager	2095	1345	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2017-06-26	2017-08-20	55 dager	2145	1245	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2017-06-26	2017-08-20	55 dager	600	200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-06-26	2017-06-29	3 dager	5400	900	Link 17
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1445	Link 18
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3500	1300-2000	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	6850	2850-4150	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2017-06-18	2017-06-26	7 dager	723	223	Link 19
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2017-07-02	2017-07-31	29 dager	350	350	Link 34
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2017-07-02	2017-07-31	29 dager	1300	900	Link 34
Planned	Energinet.dk	NO2 → DK1	2017-06-26	2017-07-05	9 dager	1632	572	Link 35
Planned	Energinet.dk	DK1 → NO2	2017-06-26	2017-07-05	9 dager	1632	572	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	1000	500-700	Link 39
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	500	300	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	300	100-300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	500	300	Link 39
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	600	450	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	700	300-450	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	250	150-250	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-06-06	2017-07-13	37 dager	1000	400	Link 39
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2017-05-29	2017-08-10	73 dager	1632	300-600	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2017-06-26	2017-08-20	55 dager	2095	1345	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2017-06-26	2017-08-20	55 dager	2145	1145	Link 41
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	700	450	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	300	100-200	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	1000	400-600	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	600	0-200	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	1000	600	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	250	150	Link 43
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	600	450	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	500	300	Link 43
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	500	300	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2017-06-26	2017-07-07	11 dager	200	200	Link 43
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 44
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1145	Link 44