

Kraftsituasjonen veke 22, 2017

Auka norsk vasskraftproduksjon

I veke 22 gjekk den gjennomsnittlige temperaturen ned over heile Noreg. Det medverka til ein prisoppgang i alle dei nordiske prisområda sammenlikna med veka før.

Norsk vasskraftproduksjon auka totalt sett med om lag 100 GWh i førre veke, medan det var ein nedgang i vasskraftproduksjonen i Nord-Noreg (NO4). Magasinfyllinga i NO4 ligg no 5,9 prosenteningar under historisk minimum for veka (2002-2016), men det er venta meir snøsmelting frå veke 23.

Vêr og hydrologi

I veke 22 kom det mest nedbør på Vestlandet og i deler av Trøndelag med 30 - 90 mm mange stader. I sum for veka er berekna nedbørenergi 1,6 TWh, som er 120 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 57,4 TWh, eller 1,5 TWh meir enn normalen. I veke 23 er det venta mest nedbør på deler av Aust-, Sør og Vestlandet med 50 – 100 mm. I sum for veka er det venta 2,9 TWh nedbørenergi, som er 220 prosent av normalen.

I veke 22 var temperaturen om lag 3 - 5 grader under normalen i Nord-Noreg og kring normalen i Midt- og Sør-Noreg. I veke 23 ventes varmare vêr i Nord-Noreg med temperaturar som ligg 3 grader over normalen, mens det i resten av landet er venta om lag normale temperaturar for årstida.

Berekna tilsig til vasskraftmagasina i veke 22 er 6,6 TWh eller som normalen. Sum tilsig hittil i år er 46,6 TWh eller 6,2 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 23 er 7,9 TWh, som er 120 prosent av normalen.

Sum snømagasin i vasskraftområda er i følge våre berekningar omkring normalen for årstida, men det er store regionale variasjonar. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.xgeo.no.

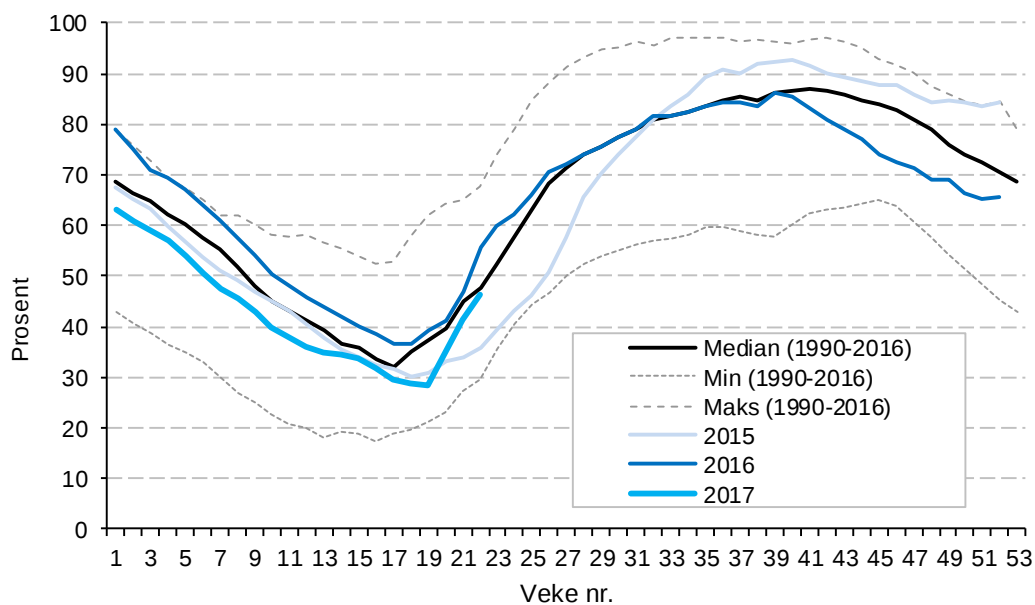
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

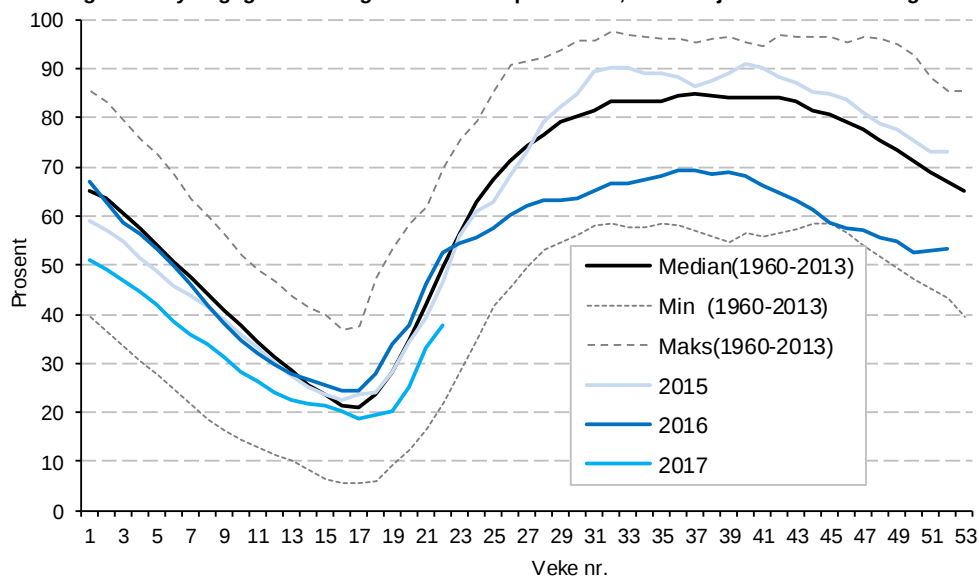
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 22 2017	Veke 21 2017	Veke 22 2016	Median* veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	46,2	41,2	55,7	47,8	5,0	-9,5	-1,6
NO1	58,2	50,3	61,6	57,4	7,9	-3,4	0,8
NO2	56,3	51,8	63,8	53,0	4,5	-7,5	3,3
NO3	45,9	37,2	51,2	50,5	8,7	-5,3	-4,6
NO4	33,5	32,1	57,1	48,2	1,4	-23,6	-14,7
NO5	37,0	29,5	38,4	36,8	7,5	-1,4	0,2
Sverige	37,7	33,0	52,7	49,7	4,7	-15,0	-12,0

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

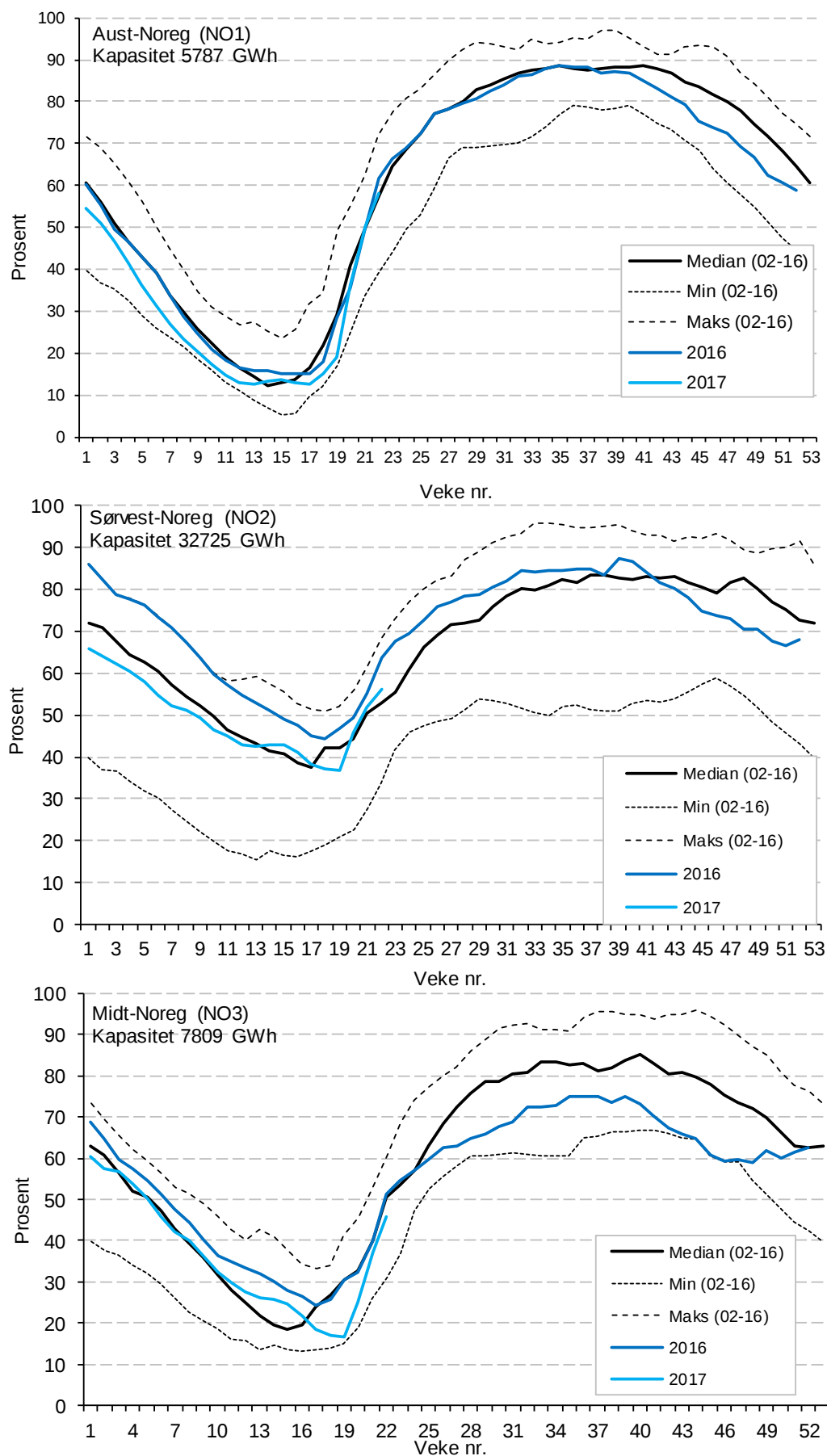
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

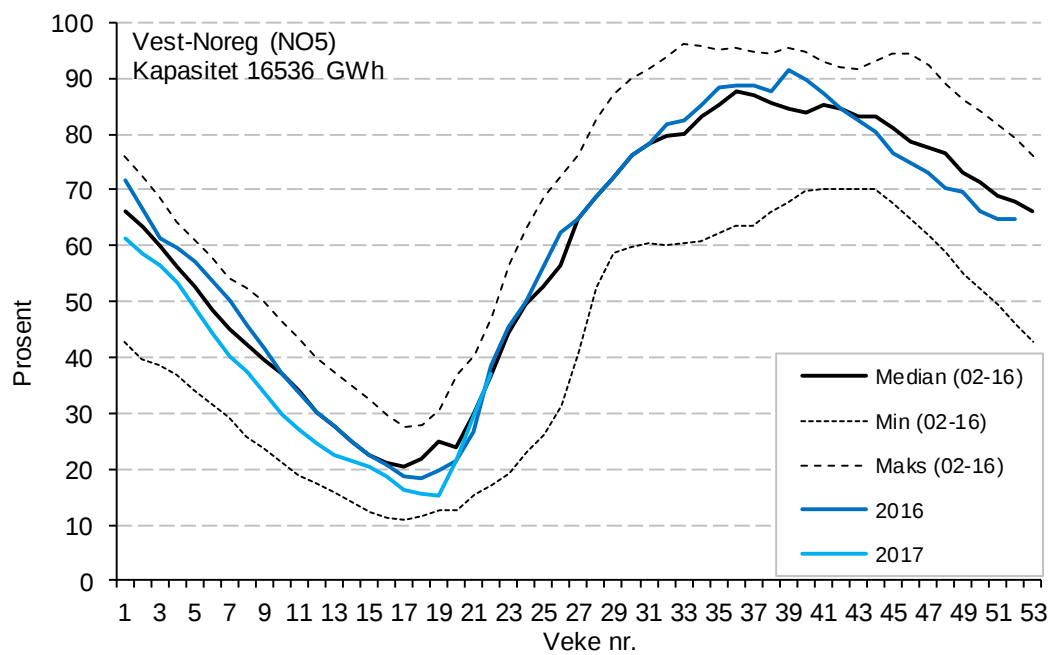
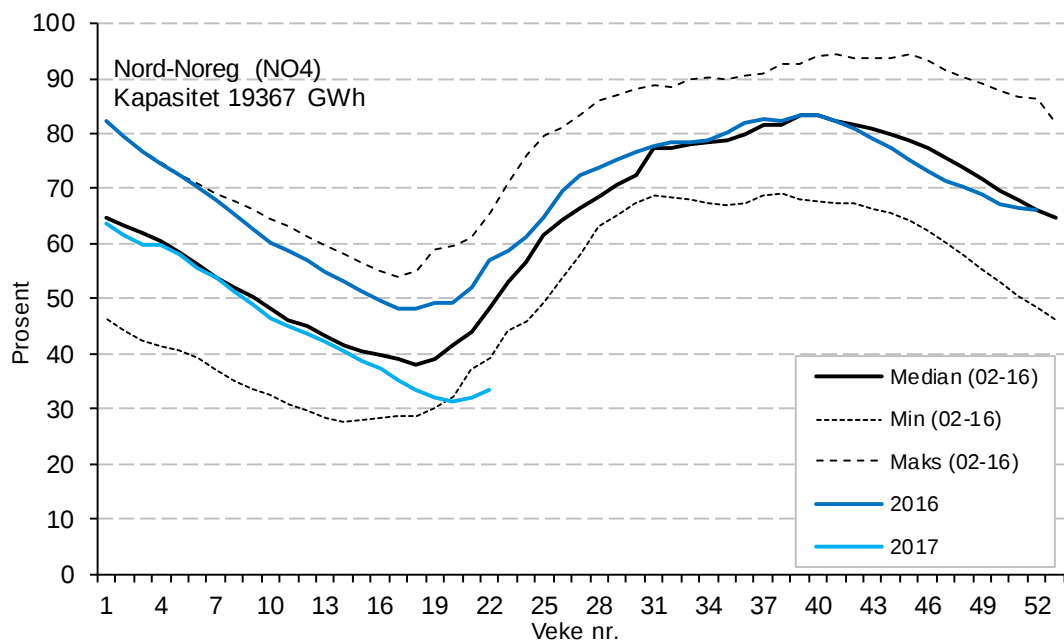


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 22 2017	Veke 22 2016	Veke 22 Normal	Differanse frå same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	6,6	9,8	6,3	-3,2	104
Nedbør	1,6	0,7	1,3	0,9	120

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

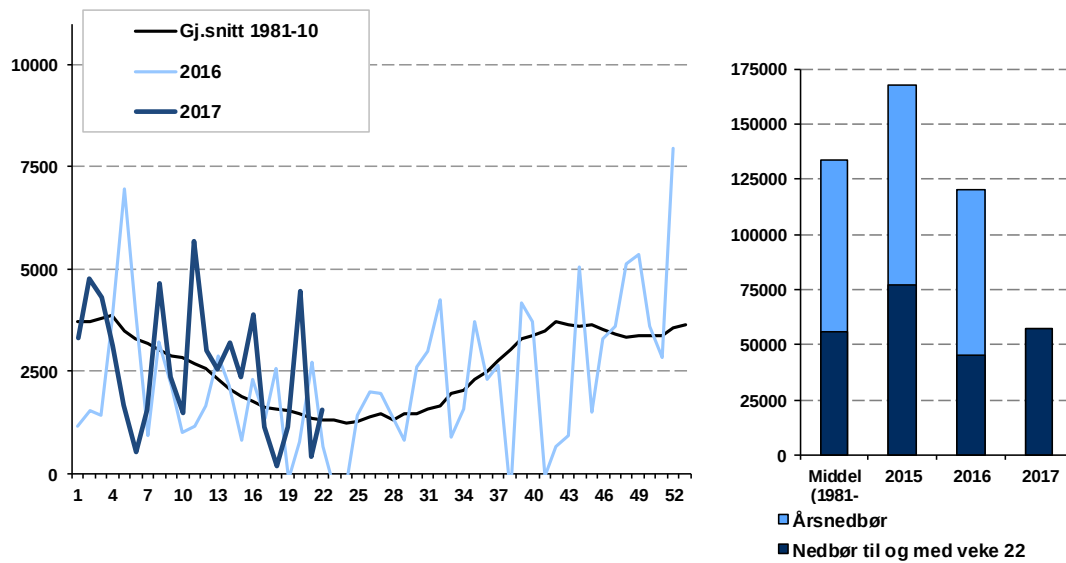
TWh	Veke 1-22 2017	Veke 1-22 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	46,6	40,4	6,2
Nedbør	57,4	55,9	1,5

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

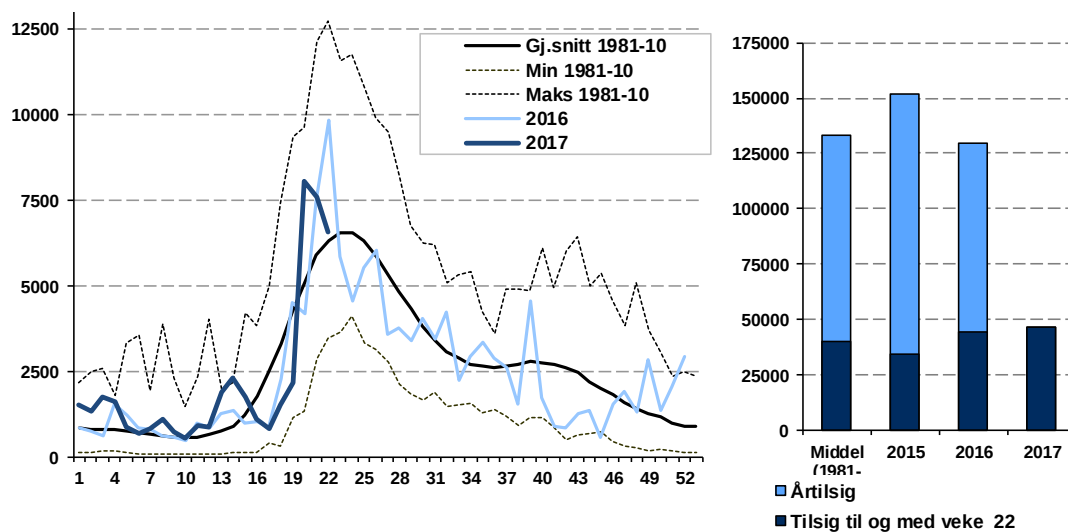
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	7,9	121
Nedbør	2,9	221

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

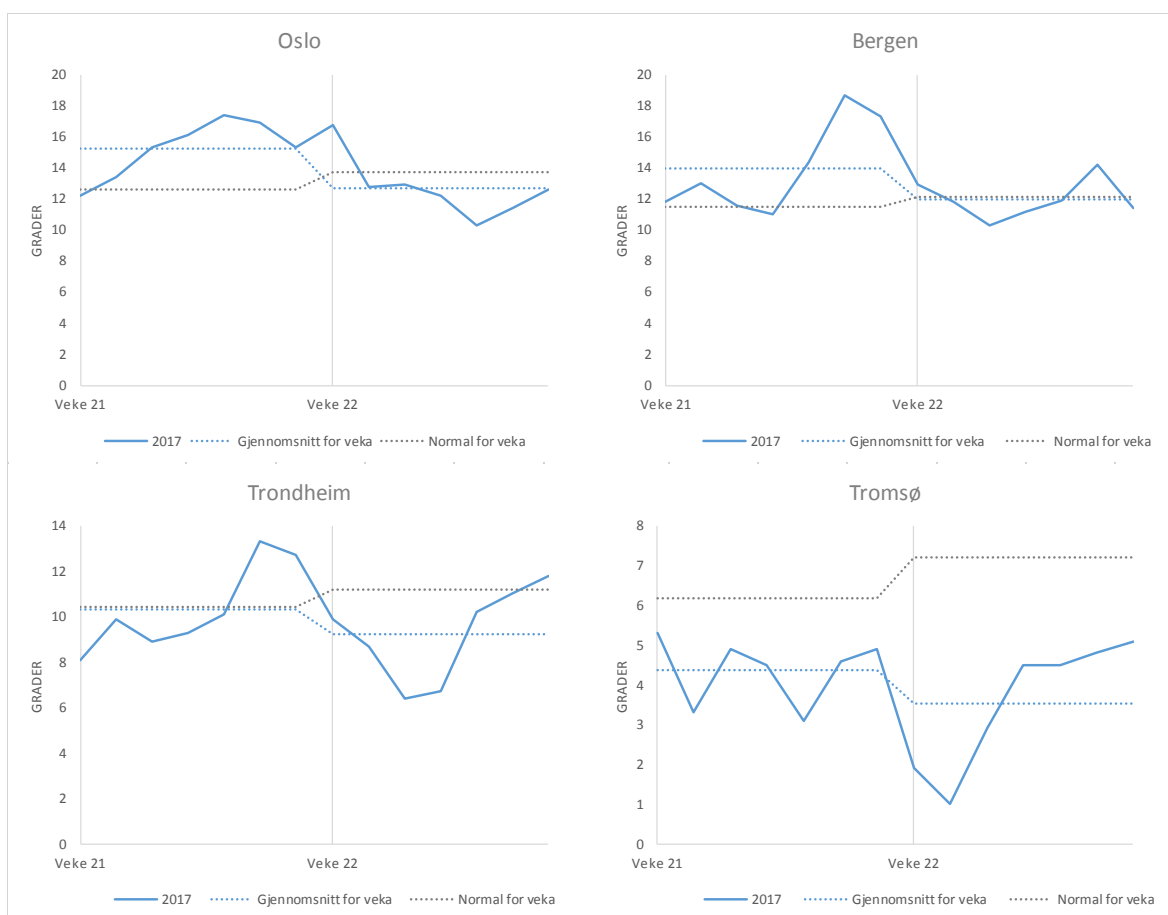
Figur 4 Nedbør i Noreg 2016 og 2017, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



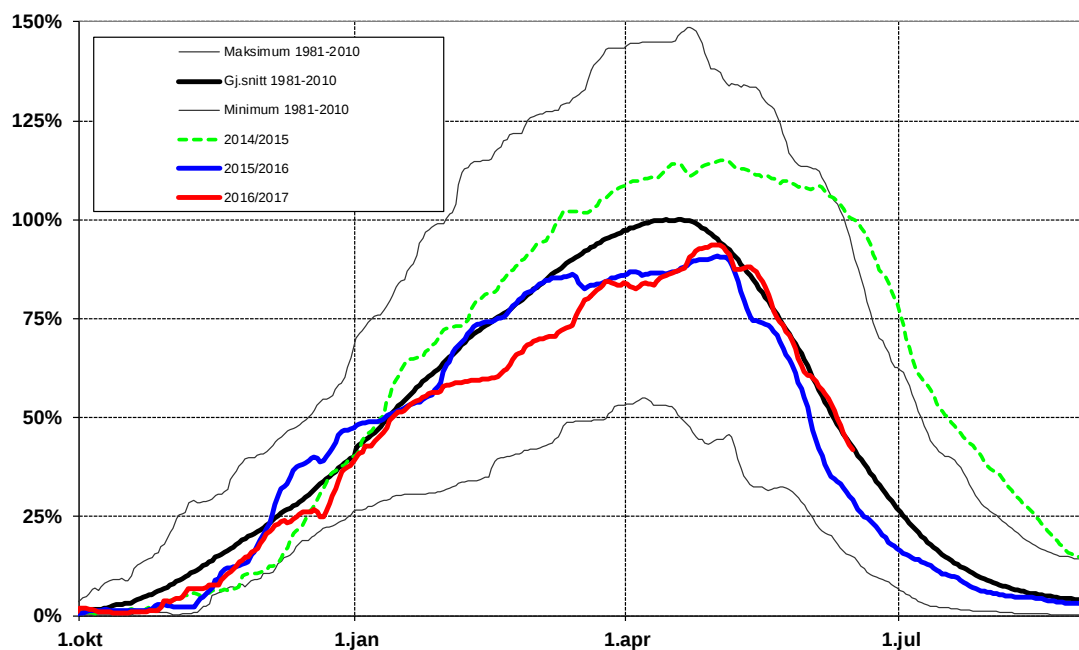
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2016 og 2017, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



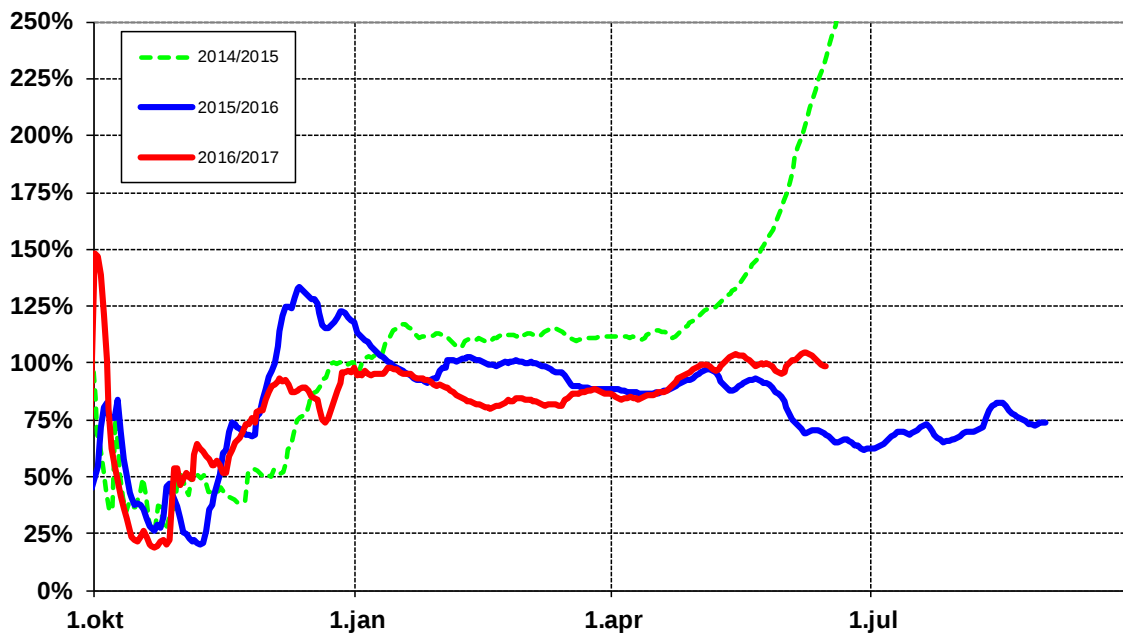
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2017, gjennomsnitt og normal for veka.
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2014/15, 2015/16 og 2016/17 i prosent av median kulminasjon. Median er for 30-års-perioden 1981-2010, maksimum og minimum er for perioden 1981-2010. Kjelde: NVE



Figur 8 Snømagasin i prosent av normalt for vintrane 2014/15, 2015/2016 og 2016/2017. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

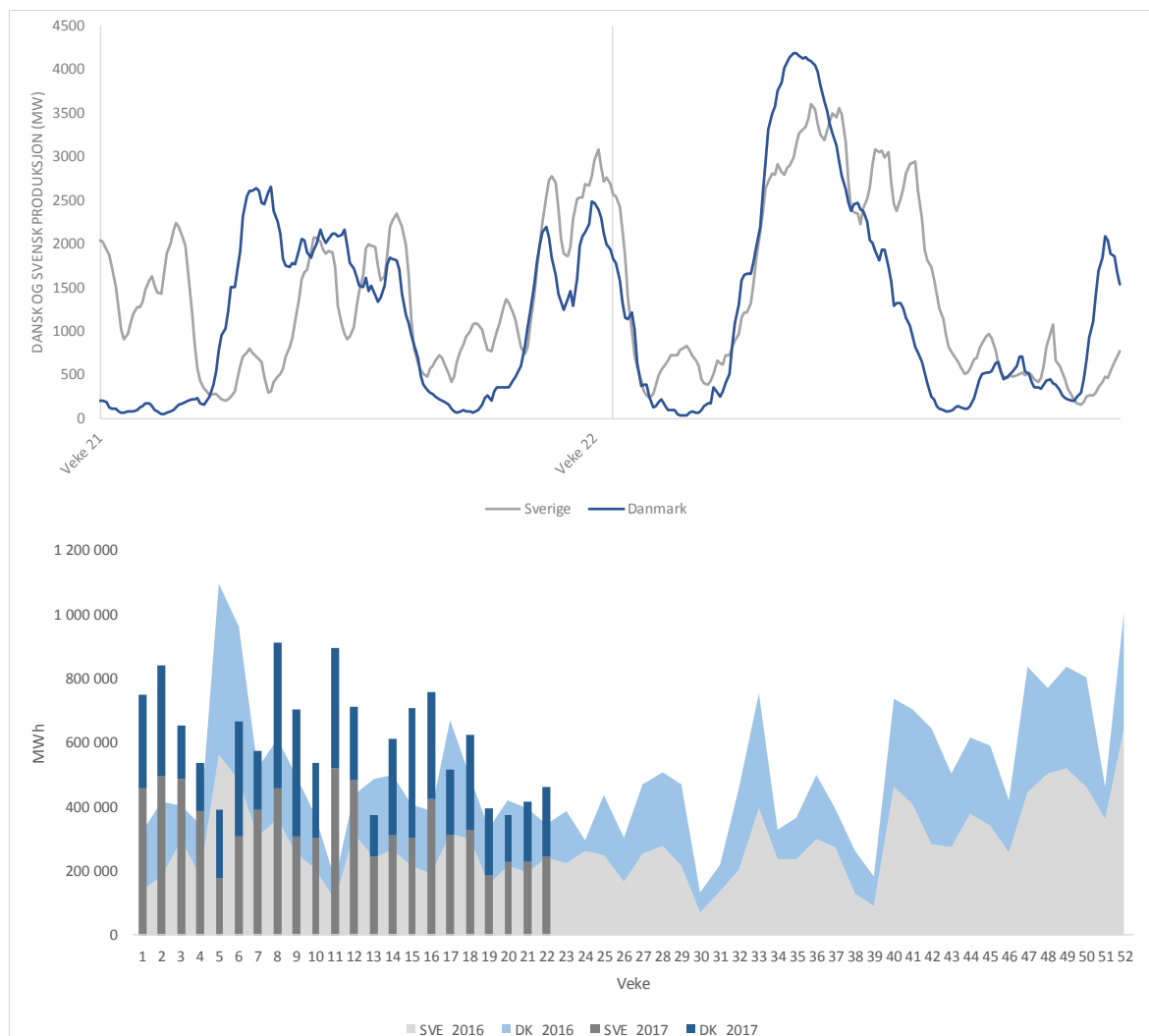
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 552	2 455	96	4 %
NO1	426	419	7	2 %
NO2	701	642	59	9 %
NO3	455	423	33	8 %
NO4	372	402	-31	-8 %
NO5	598	570	28	5 %
Sverige	2 604	2 730	-126	-5 %
SE1	396	385	11	3 %
SE2	720	752	-32	-4 %
SE3	1 385	1 509	-123	-8 %
SE4	104	85	19	22 %
Danmark	385	342	42	12 %
Jylland	298	268	30	11 %
Sjælland	87	75	12	17 %
Finland	1 094	1 025	69	7 %
Norden	6 635	6 554	81	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 106	2 079	26	1 %
NO1	511	492	20	4 %
NO2	579	579	-0	0 %
NO3	437	443	-6	-1 %
NO4	307	299	8	3 %
NO5	272	267	6	2 %
Sverige	2 216	2 157	59	3 %
SE1	168	163	6	4 %
SE2	269	268	1	0 %
SE3	1 395	1 353	41	3 %
SE4	383	373	10	3 %
Danmark	581	555	26	5 %
Jylland	358	339	19	6 %
Sjælland	222	216	7	3 %
Finland	1 411	1 357	55	4 %
Norden	6 314	6 148	166	3 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-446	-376	-70	
Sverige	-389	-573	185	
Danmark	196	212	-16	
Finland	317	331	-14	
Norden	-321	-406	85	

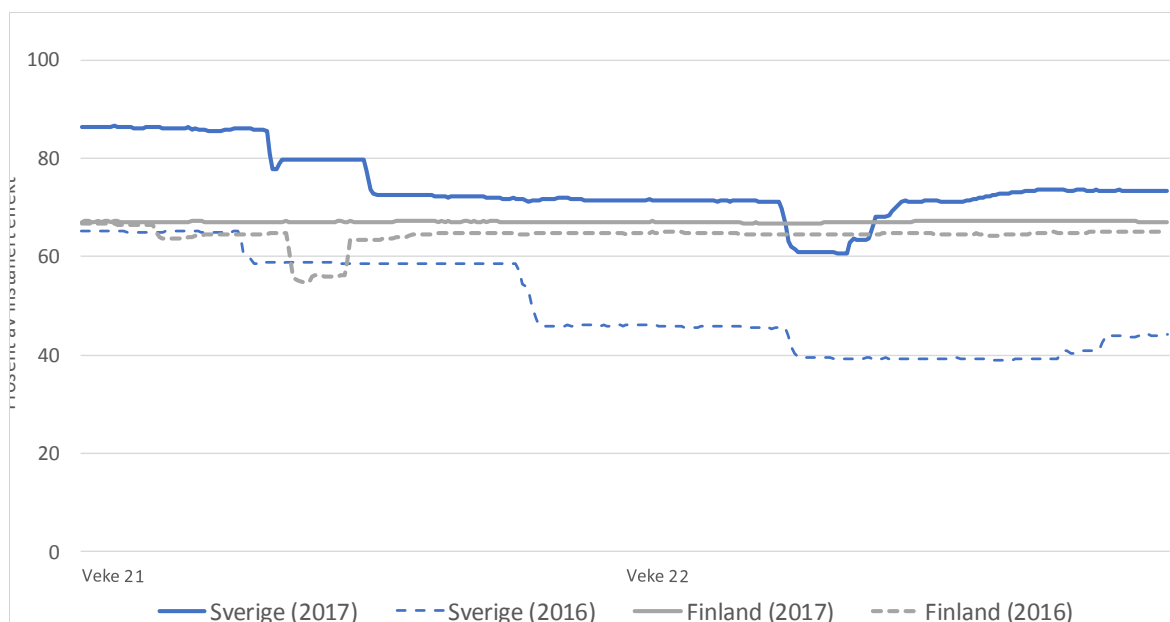
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

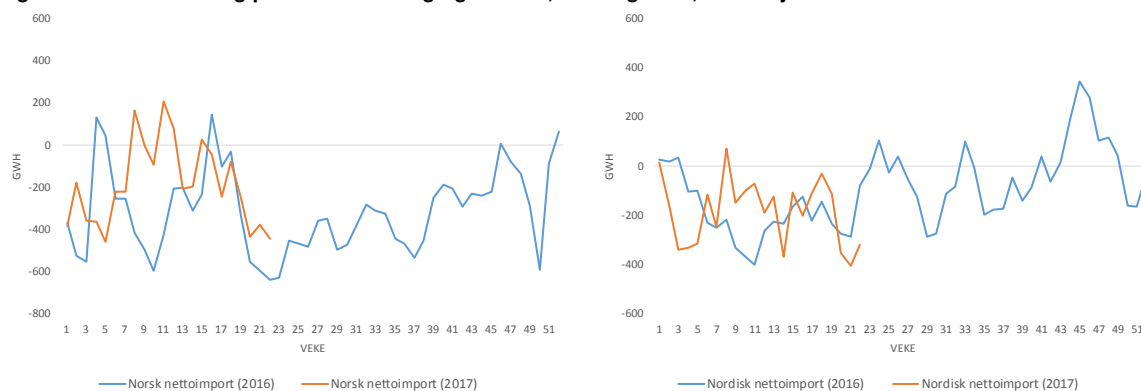
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	65,0	68,5	-5,3	-3,5
Forbruk	60,9	61,7	-1,2	-0,7
Nettoimport	-4,1	-6,8		2,7

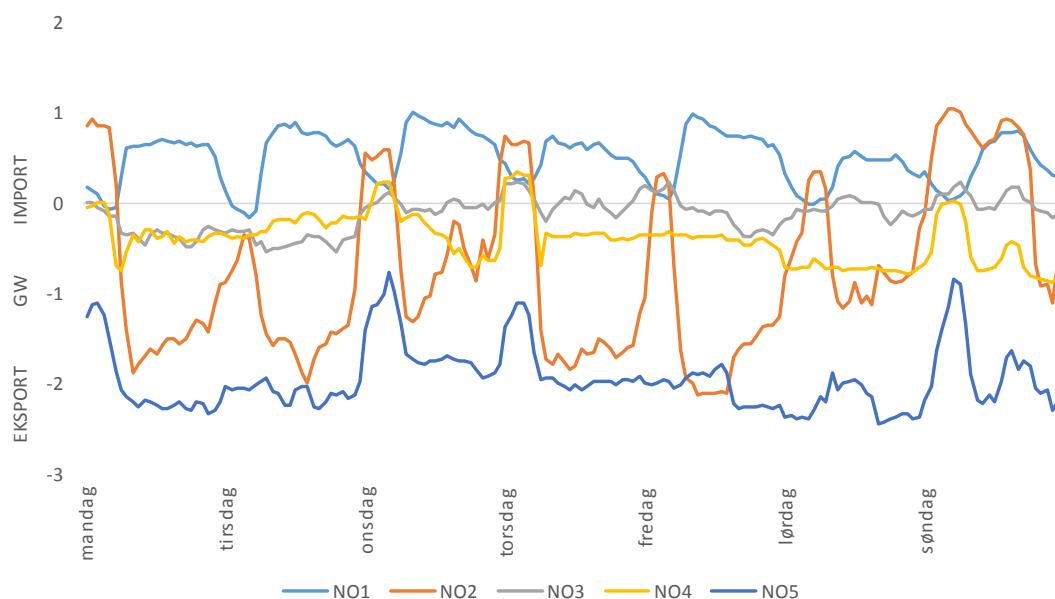
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	180,6	181,4	-0,4	-0,7
Forbruk	176,6	177,2	-0,3	-0,6
Nettoimport	-4,1	-4,2		0,1

Utvexling

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.



The map illustrates the distribution of 12 fish species across 12 countries. The countries are color-coded: NL (green), DE (green), PL (green), LT (yellow), EE (yellow), and RU (red). The remaining countries (UK, Ireland, France, Germany, Poland, Czech Republic, Slovakia, Austria, Hungary, Romania, Bulgaria, Greece, Turkey, and Cyprus) are colored blue or white. Arrows indicate the distribution of each species, with the number of species in parentheses.

Species	NL	DE	PL	LT	EE	RU
1	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
2	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
3	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
4	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
5	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
6	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
7	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
8	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
9	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
10	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
11	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)
12	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)	0(0)

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

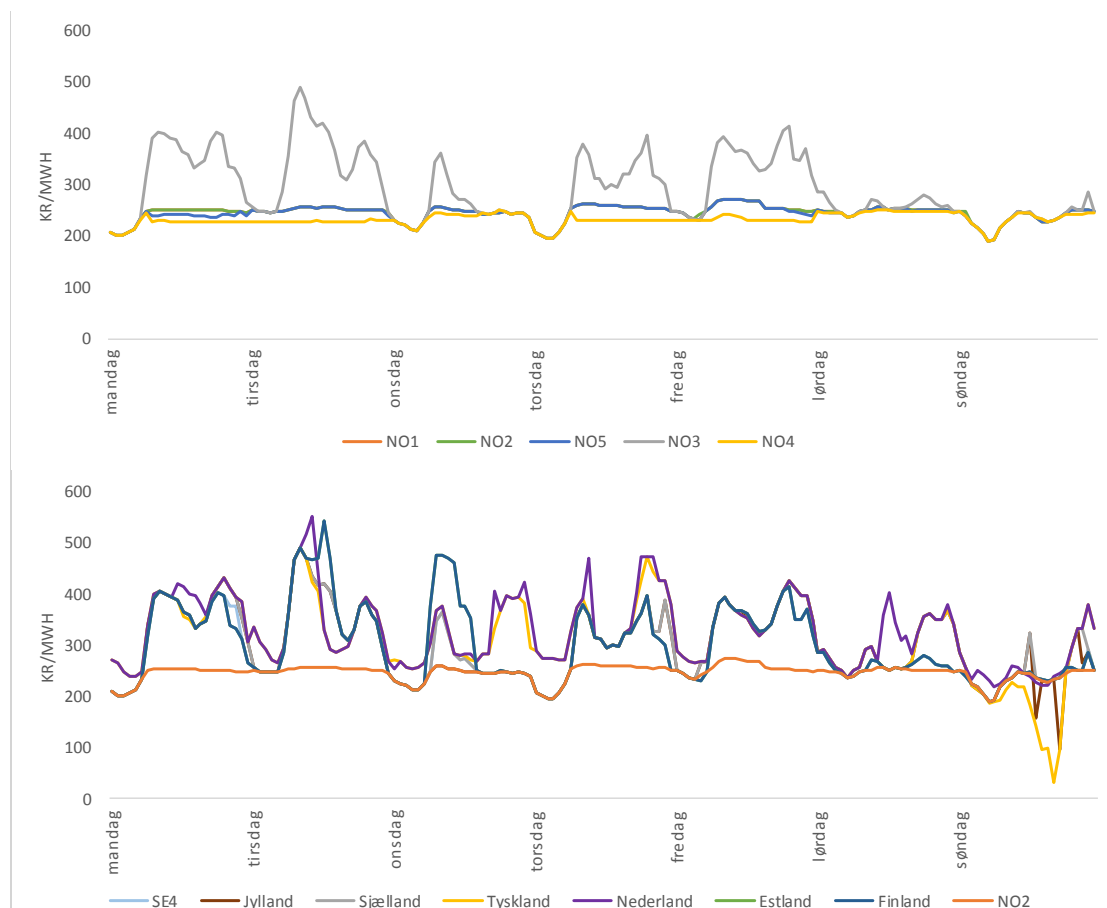
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2017)	Veke 22 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	245,8	232,8	205,0	5,6	19,9
NO2	245,9	232,8	205,0	5,6	20,0
NO3	292,5	251,6	239,3	16,3	22,2
NO4	232,8	228,5	217,1	1,9	7,3
NO5	244,5	232,0	204,5	5,4	19,6
SE1	292,5	252,9	251,6	15,6	16,3
SE2	292,5	252,9	251,6	15,6	16,3
SE3	292,5	253,9	252,4	15,2	15,9
SE4	293,0	257,1	252,4	14,0	16,1
Finland	300,1	278,2	302,1	7,9	-0,7
Jylland	298,9	265,4	244,7	12,6	22,1
Sjælland	303,0	269,9	252,6	12,3	19,9
Estland	300,1	278,2	302,1	7,9	-0,7
System	259,4	239,5	221,7	8,3	17,0
Nederland	328,3	304,5	269,3	7,8	21,9
Tyskland	314,0	281,1	249,0	11,7	26,1
Polen	367,4	356,2	369,9	3,2	-0,7
Litauen	329,9	330,5	347,6	-0,2	-5,1

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



Terminmarknaden

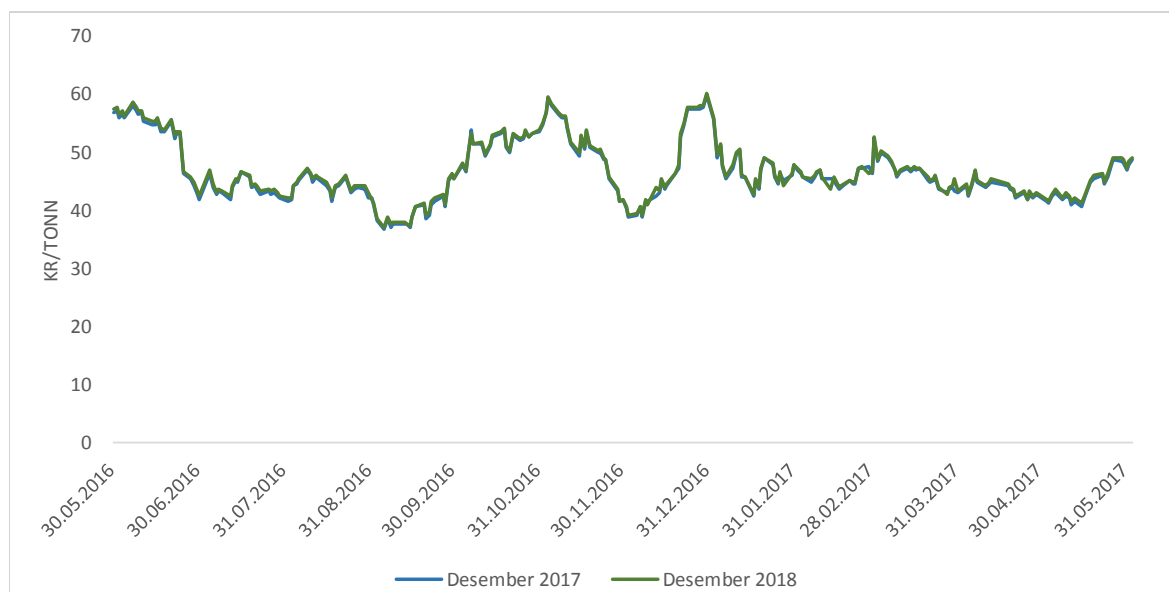
Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂ kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 22	Veke 21 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	221,5	209,2	5,9
	3. kvartal 2017	236,0	223,3	5,7
	4. kvartal 2017	272,8	260,6	4,7
EEX OMX	3. kvartal 2017	312,2	308,4	1,2
	4. kvartal 2017	333,0	328,9	1,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2017	48,9	48,9	-0,1
	Desember 2018	49,2	49,2	0,1

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

Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar 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.

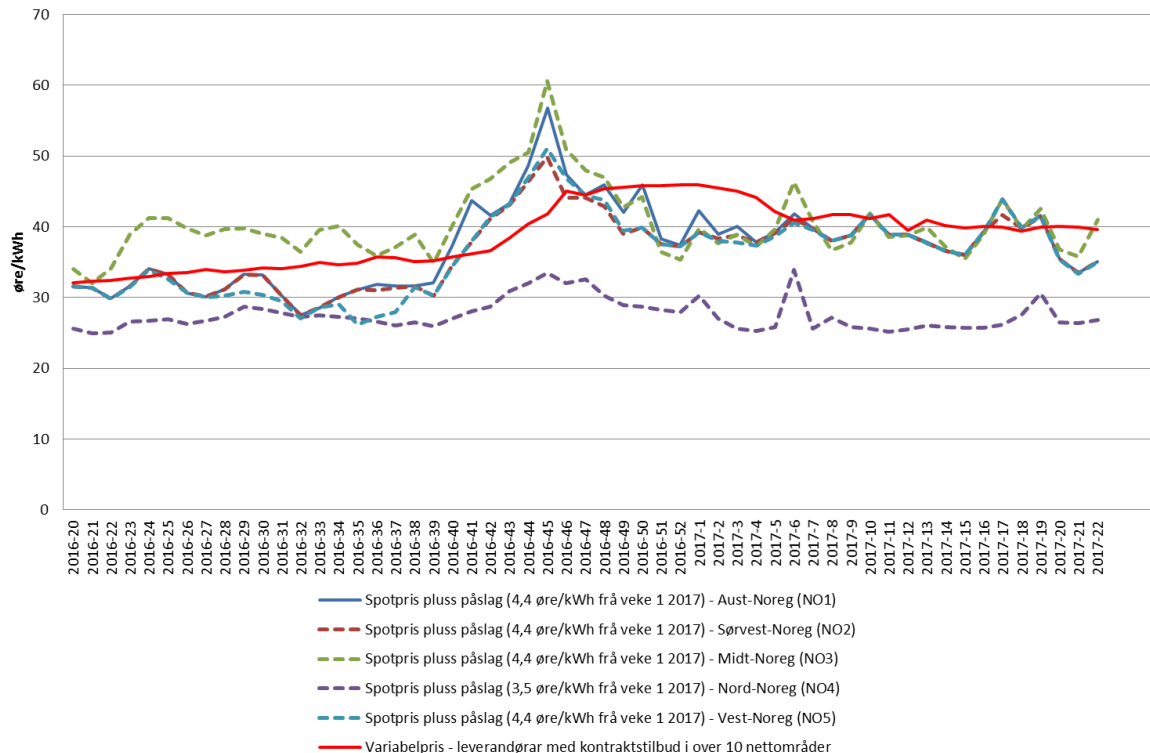
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 22 2017	Veke 21 2017	Veke 22 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	39,6	40,0	32,5	-0,4	7,1
		Veke 22 2017	Veke 21 2017	Veke 22 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	35,1	33,5	29,8	1,6	5,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	35,1	33,5	29,8	1,6	5,3
	Midt-Noreg (NO3)	41,0	35,8	34,1	5,2	6,9
	Nord-Noreg (NO4)	26,8	26,4	25,1	0,4	1,7
	Vest-Noreg (NO5)	35,0	33,4	29,8	1,6	5,2
		Veke 22 2017	Veke 21 2017	Veke 22 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	40,1	39,3	36,8	0,8	3,3
	3 år (snitt Noreg)	37,2	37,0	35,4	0,2	1,8
	1 år (snitt Sverige)	45,9	45,2	42,7	0,7	3,2
	3 år (snitt Sverige)	43,7	43,1	43,2	0,6	0,5

* 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.



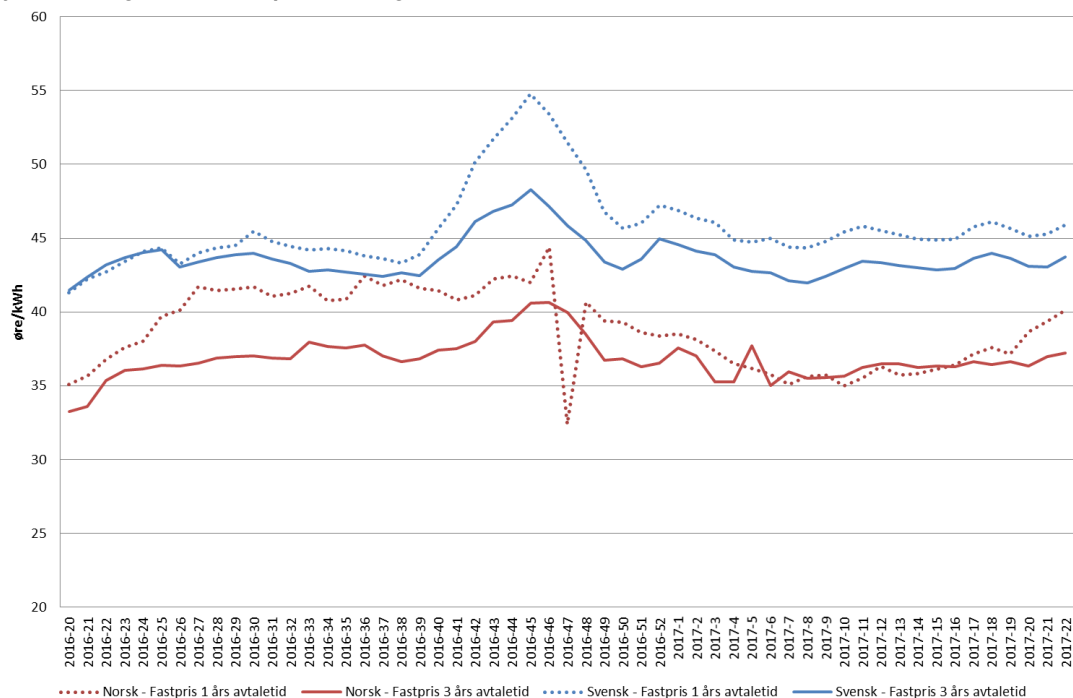
* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**Alle prisar 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			Bereknastraumkostnad for veke 22 2017	Bereknastraumkostnad for veke 21 2017	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 22 2016	Bereknastraumkostnad hittil i 2017	Differanse frå 2016 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	45	47	-2	38	1967	357
		20 000 kWh	90	94	-4	76	3934	713
		40 000 kWh	180	188	-8	153	7868	1427
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	45	47	-2	38	1946	402
		20 000 kWh	90	94	-4	76	3891	805
		40 000 kWh	180	188	-8	153	7783	1609
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	52	50	2	44	1979	377
		20 000 kWh	105	101	4	87	3958	754
		40 000 kWh	210	202	8	175	7917	1508
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	34	37	-3	32	1350	108
		20 000 kWh	69	74	-5	64	2700	217
		40 000 kWh	137	148	-11	128	5400	434
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	45	47	-2	38	1941	399
		20 000 kWh	90	94	-4	76	3883	797
		40 000 kWh	179	188	-9	153	7766	1594
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	53	58	-5	44	2140	454
		20 000 kWh	101	112	-11	83	4196	917
		40 000 kWh	199	221	-22	162	8305	1839

* 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	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2017-05-14	2017-05-28	14 dager	250	250	Link 5
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV	2017-05-01	2017-07-08	68 dager	260	260	Link 6
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2017-05-19	2017-06-18	30 dager	254	254	Link 7
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2017-05-20	2017-08-23	95 dager	904	454	Link 8
Planned	DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2017-04-01	2017-12-01	244 dager	380	380	Link 9
Planned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2017-03-31	2017-11-27	241 dager	640	640	Link 11
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2017-05-02	2017-06-16	45 dager	280	280	Link 12
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2017-05-02	2017-06-09	38 dager	280	280	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem G1	2017-04-18	2017-07-07	80 dager	320	320	Link 14
Planned	NO2	SKL Produksjon AS	Blåfalli Vik	2017-05-15	2017-06-05	21 dager	230	230	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2017-03-20	2017-07-28	130 dager	225	225	Link 16
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 17
Planned	SE3	Göteborg Energi DinEl AB	Rya KVV	2017-05-01	2017-06-09	39 dager	260	260	Link 18
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-04-27	2017-06-01	35 dager	448	448	Link 19
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV Rya KVV	2017-05-01	2017-06-30	60 dager	260	260	Link 20
Planned	SE3	Göteborgs Energi	Rya KVV Rya KVV	2017-05-08	2017-06-30	53 dager	260	260	Link 21
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2017-04-30	2017-06-03	33 dager	881	881	Link 22
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2 B2	2017-05-10	2017-06-19	39 dager	880	880	Link 23
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2017-05-24	2017-05-30	6 dager	1167	1167	Link 24
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2017-05-02	2017-05-31	29 dager	335	335	Link 27
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2017-05-14	2017-05-28	14 dager	250	250	Link 28
Unplanned	DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 33
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2017-04-24	2017-07-07	74 dager	280	280	Link 34

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

Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2 B2	2017-05-10	2017-06-03	24 dager	880	880	Link 35
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2017-05-21	2017-06-19	29 dager	984	984	Link 36
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2017-05-02	2017-05-31	29 dager	335	335	Link 37
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2017-05-14	2017-06-20	37 dager	1400	1400	Link 38
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2017-04-30	2017-06-03	33 dager	878	878	Link 39

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	200	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	500	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	250	150	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	1000	400	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	600	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	700	500	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	300	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	1000	400	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2017-05-01	2017-05-26	25 dager	500	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2017-05-15	2017-06-05	20 dager	500	400	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2017-05-16	2017-06-05	20 dager	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-05-24	2017-05-29	4 dager	1000	300-500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-05-24	2017-05-29	4 dager	700	450-500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-05-24	2017-05-29	4 dager	250	100-150	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-05-24	2017-05-29	4 dager	300	200	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-05-24	2017-05-29	4 dager	1000	400	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-05-24	2017-05-29	4 dager	600	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1445	Link 4
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	Link 4
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3500	1300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	6850	2850-3650	Link 4
Planned	Energinet.dk	NO2 → DK1	2017-05-22	2017-06-02	11 dager	1632	572	Link 10
Planned	Energinet.dk	DK1 → NO2	2017-05-22	2017-06-02	11 dager	1632	572	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-05-22	2017-05-31	9 dager	7300	1600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-05-22	2017-05-22	0 dager	5400	600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2017-05-22	2017-05-31	9 dager	2095	600-695	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2017-05-22	2017-05-31	9 dager	2145	650-745	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	6850	2350	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	3900	900	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	2145	2145	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2016-10-13	2017-09-01	323 dager	3500	1300	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	700	700	Link 29

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	1000	300	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	250	150	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	300	100	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	1000	600	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	200	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	500	300	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	500	300	Link 29
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2017-05-24	2017-05-26	2 dager	600	600	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-05-22	2017-05-31	9 dager	7300	1600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2017-05-22	2017-05-31	9 dager	2095	695	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2017-05-22	2017-05-31	9 dager	2145	745	Link 30
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-05-15	2017-06-21	37 dager	3500	300	Link 31
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	3900	1800	Link 32
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2095	595	Link 32
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2017-05-15	2017-09-14	122 dager	2145	1145	Link 32