

Kraftsituasjonen veke 45, 2016

Strammare ressursituasjon i Norden

Kaldt vêr med lite vind og lågt tilsig bidrog til at den nordiske ressursituasjonen forverra seg gjennom veke 45. Kraftforbruket i Norden gjekk opp med 10 prosent frå veke 44 til veke 45, noe som resulterte i høgare regulert produksjon og ein kraftig oppgang nettimport frå kontinentet. Med kraftprisar opp mot 1 kr/kWh i dei knappaste timane låg prisnivået i Norden nå på nivå med våre handelspartnare i Europa.

Snittprisen i Midt-Noreg var på 45 øre/kWh sist veke, noe som reflekterer ressursituasjonen i området. Lågare importkapasitet frå Nord-Noreg gjorde at en større del av forbruket i området måtte dekkast av lokal produksjon. Dette bidrog til en nedgang i magasinfullinga i Midt-Noreg, som no ligg 5 prosentpoeng under historisk minimum for veka.

Vêr og hydrologi

I veke 45 kom det 10 – 20 mm nedbør over det meste av landet. På Vestlandet kom det opp mot 40 mm. I sum for veka er berekna nedbørenergi 0,8 TWh, som er 23 prosent av normalen. Sum nedbørenergi hittil i år er 83,4 TWh eller 22,7 TWh mindre enn normalen. I veke 46 er det venta 40 – 60 mm på Sør- og Auslandet, 100 – 120 mm på Vestlandet, 30 – 50 mm i Trøndelag og 50 – 100 mm i Nord-Noreg. I sum for veka er det venta 4,4 TWh nedbørenergi.

I veke 45 var temperaturen om lag 4 -7 grader under normalen for Sør-Noreg og 2 – 4 grader under normalen for Nord-Noreg. I veke 46 er det venta at temperaturen vil ligge 0 – 1 grad under normalen i Sør-Noreg og 2 – 3 grader over normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig for veke 45 er 0,6 TWh, eller 29 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 115,4 TWh, eller 4,9 TWh mindre enn normalt. Prognosert tilsig for veke 46 er 1,2 TWh. Det er 71 prosent av normalt.

For andre detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.xgeo.no.

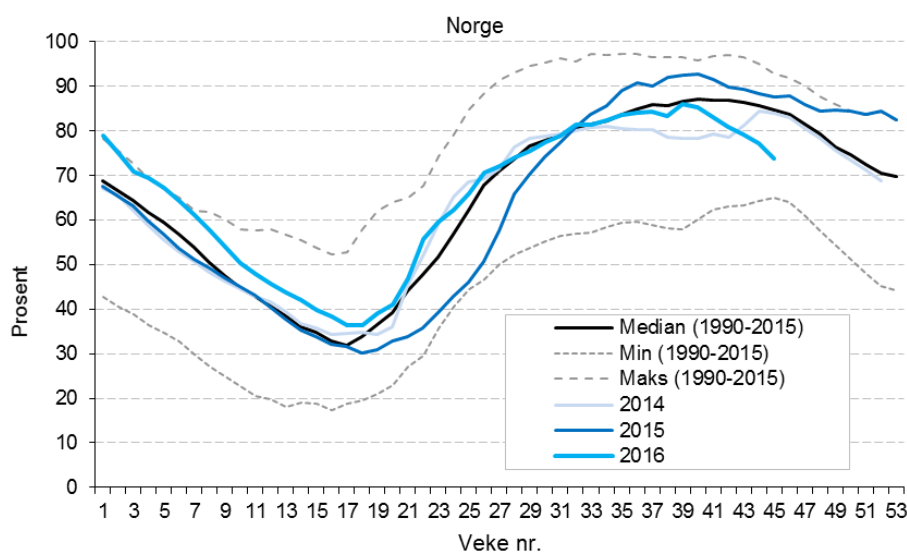
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

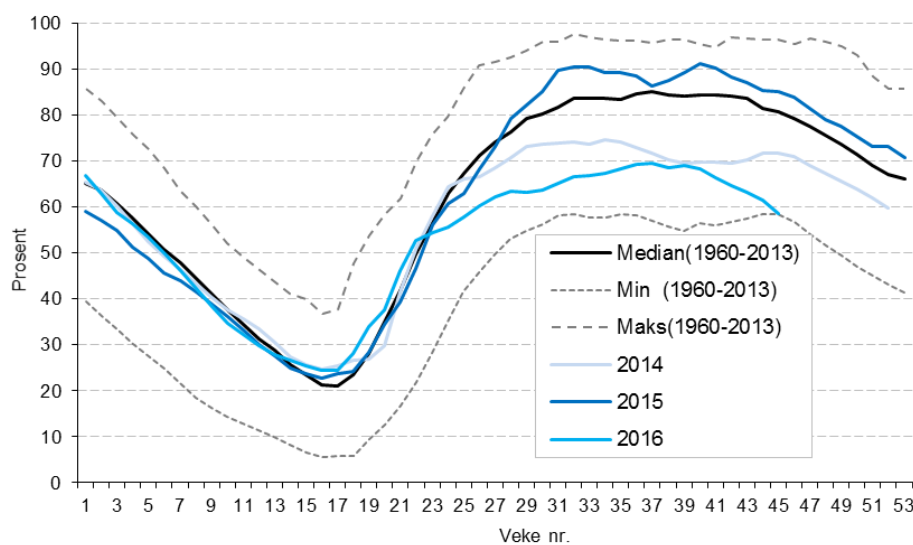
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosenteningar	
	Veke 45 2016	Veke 44 2016	Veke 45 2015	Median* veke 45		Differanse frå same veke i 2015	Differanse frå median
Norge	73,9	77,2	87,7	84,7	-3,3	-13,8	-10,8
NO1	75,5	79,3	82,9	84,2	-3,8	-7,4	-8,7
NO2	74,9	78,0	87,3	82,1	-3,1	-12,4	-7,2
NO3	59,9	64,8	85,3	78,4	-4,9	-25,4	-18,5
NO4	75,1	77,3	94,4	79,3	-2,2	-19,3	-4,2
NO5	76,5	80,5	83,6	81,2	-4,0	-7,1	-4,7
Sverige	58,5	61,4	85,0	80,8	-2,9	-26,5	-22,3

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

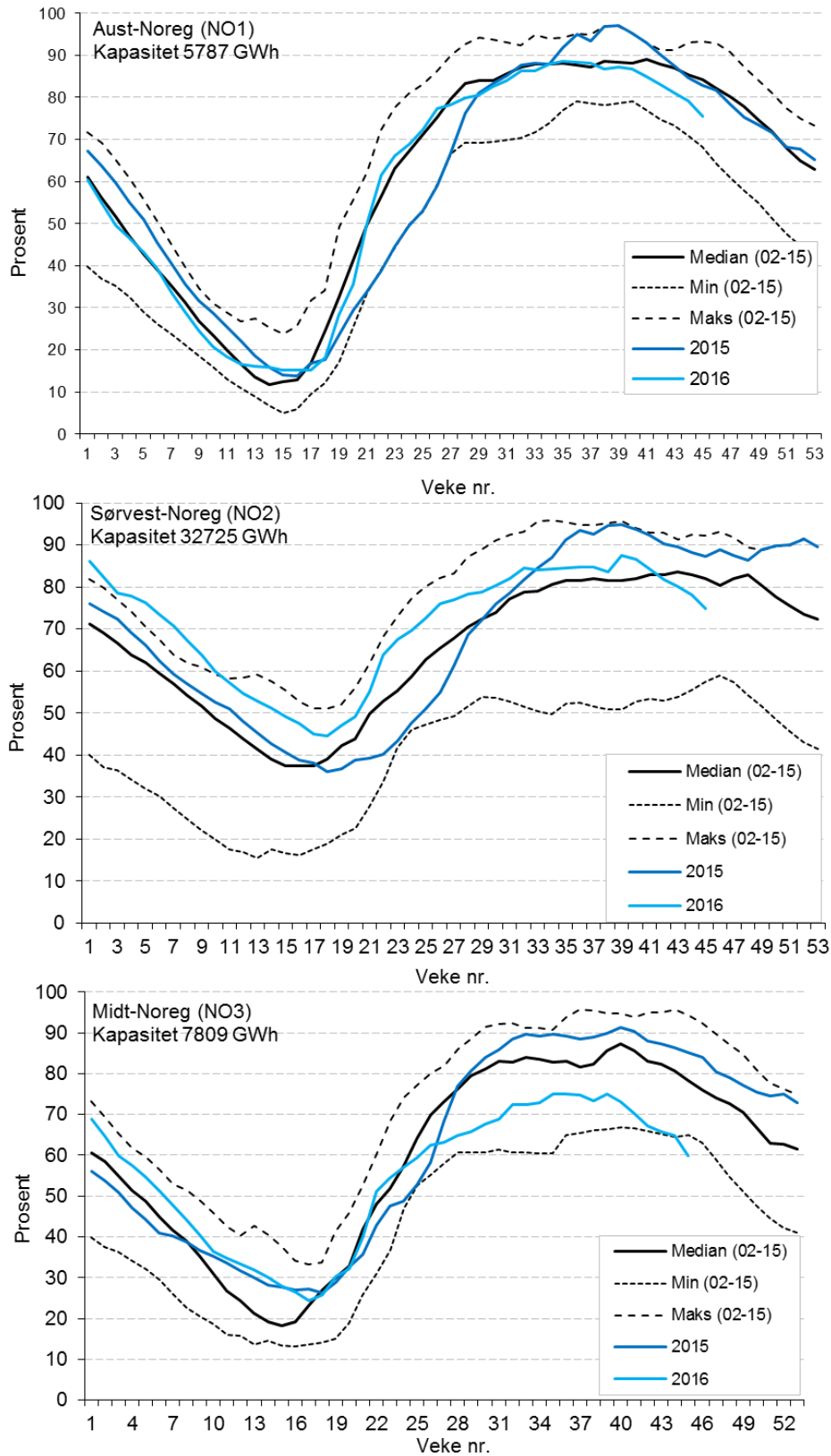
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

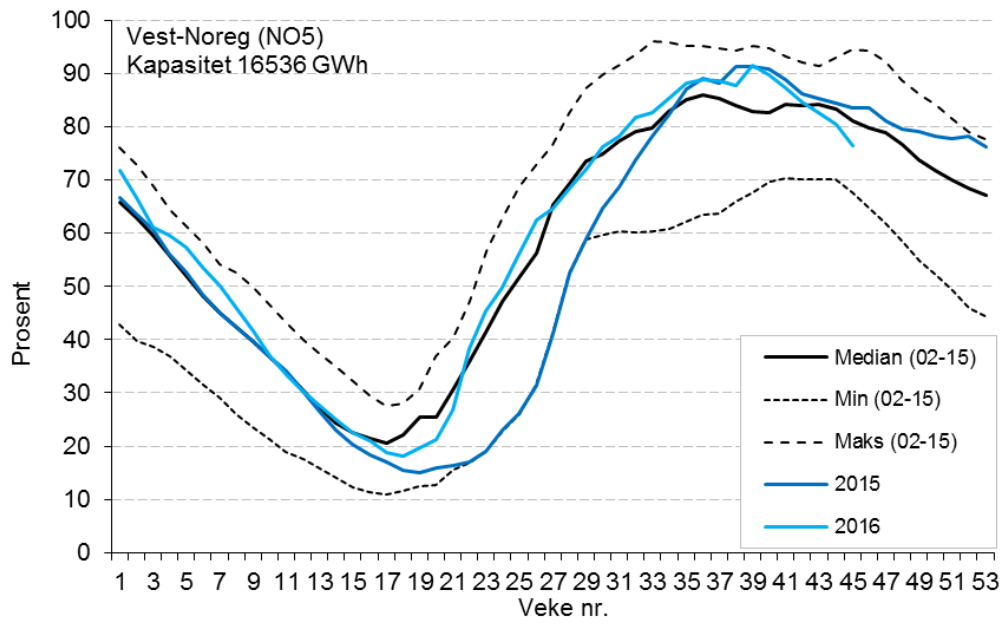
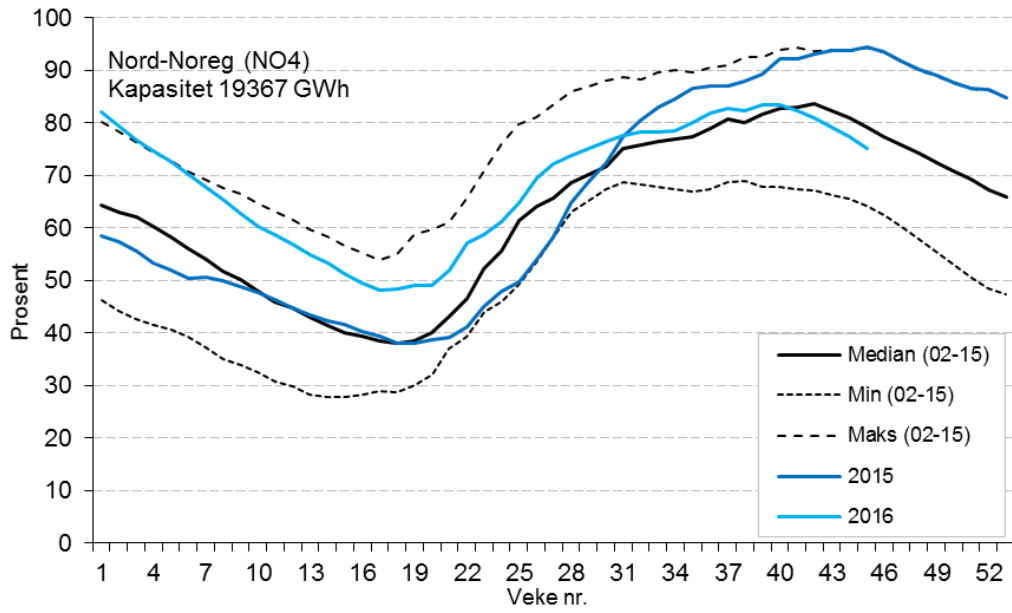


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 45 2016	Veke 45 2015	Veke 45 Normal	Differanse frå same veke i 2015	Prosent av normal veke
Tilsig	0,6	2,3	2,0	-1,7	29
Nedbør	0,8	4,0	3,6	-3,2	23

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

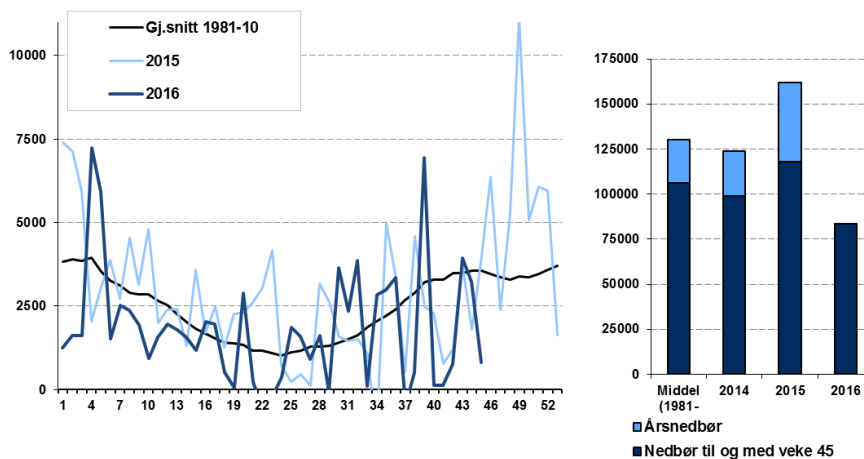
TWh	Veke 1-45 2016	Veke 1-45 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	115,4	120,3	-4,9
Nedbør	83,4	106,1	-22,7

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

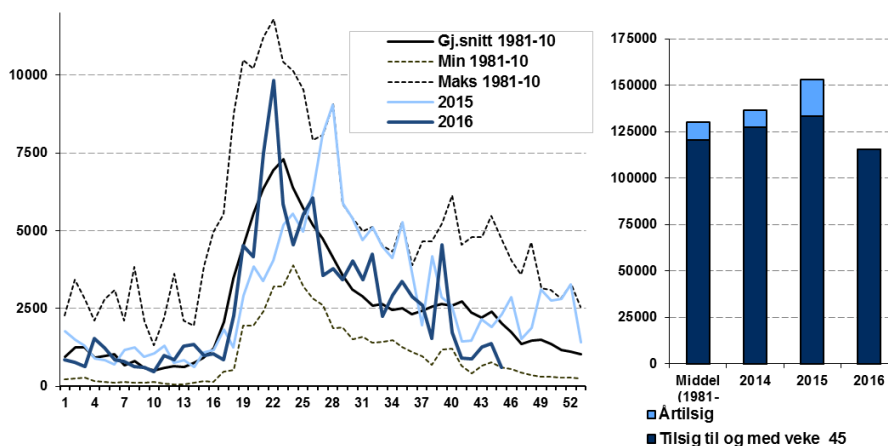
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,2	71
Nedbør	4,4	127

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

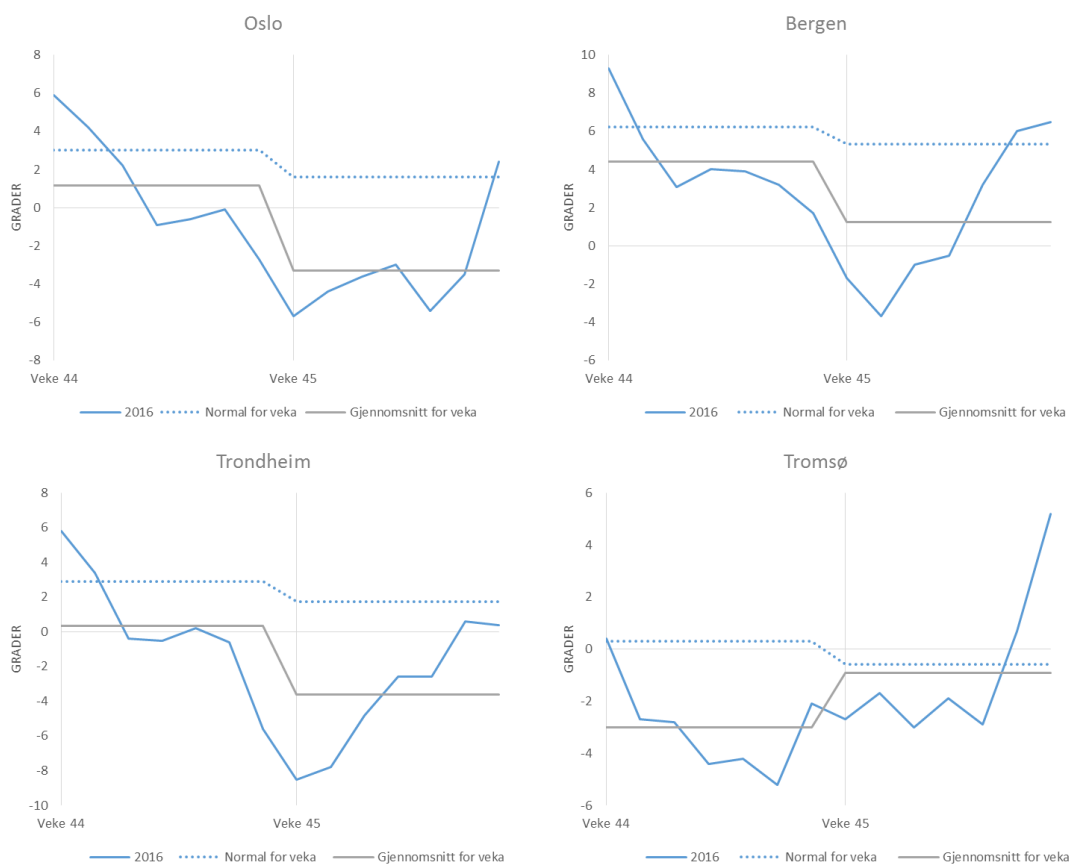
Figur 4 Nedbør i Noreg 2015 og 2016, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2015 og 2016, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2016, gjennomsnitt og normal for veka.
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

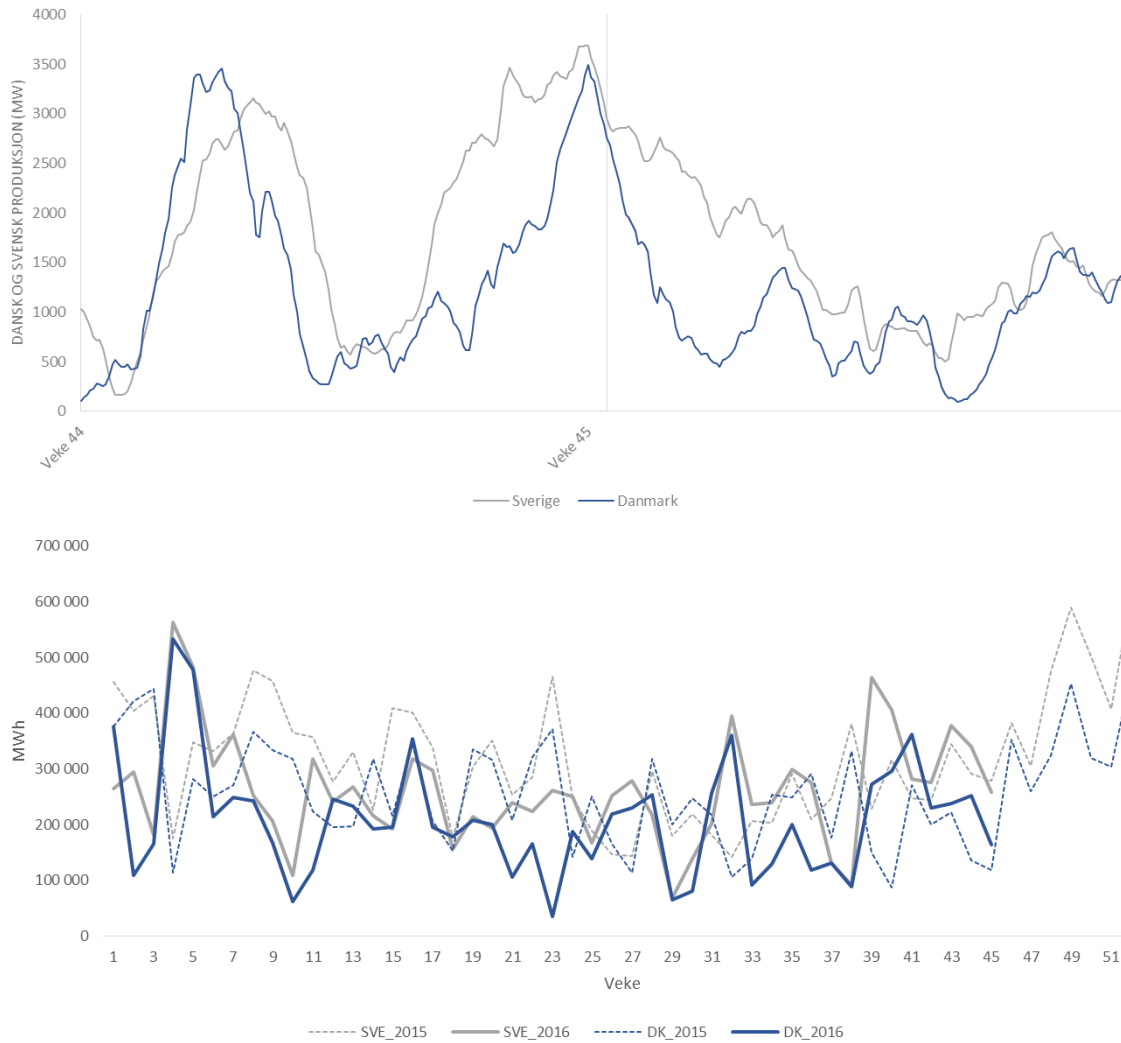
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 45	Veke 44	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 419	3 067	352	11 %
NO1	340	303	37	12 %
NO2	1 293	1 184	109	9 %
NO3	449	388	61	16 %
NO4	544	509	34	7 %
NO5	793	682	111	16 %
Sverige	3 078	2 840	238	8 %
SE1	471	407	64	16 %
SE2	831	640	191	30 %
SE3	1 648	1 625	23	1 %
SE4	128	168	-40	-24 %
Danmark	656	656	-0	0 %
Jylland	437	413	24	6 %
Sjælland	219	243	-24	-10 %
Finland	1 547	1 437	110	8 %
Norden	8 700	8 000	700	9 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 200	2 827	373	13 %
NO1	988	830	159	19 %
NO2	825	724	100	14 %
NO3	595	537	58	11 %
NO4	418	402	17	4 %
NO5	373	334	39	12 %
Sverige	3 257	2 943	314	11 %
SE1	218	207	11	5 %
SE2	382	353	30	8 %
SE3	2 072	1 875	197	10 %
SE4	585	508	76	15 %
Danmark	695	641	53	8 %
Jylland	413	380	33	9 %
Sjælland	282	261	21	8 %
Finland	1 894	1 789	106	6 %
Norden	9 046	8 200	847	10 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-220	-241	21	
Sverige	179	103	76	
Danmark	39	-15	54	
Finland	347	352	-4	
Norden	346	199	147	

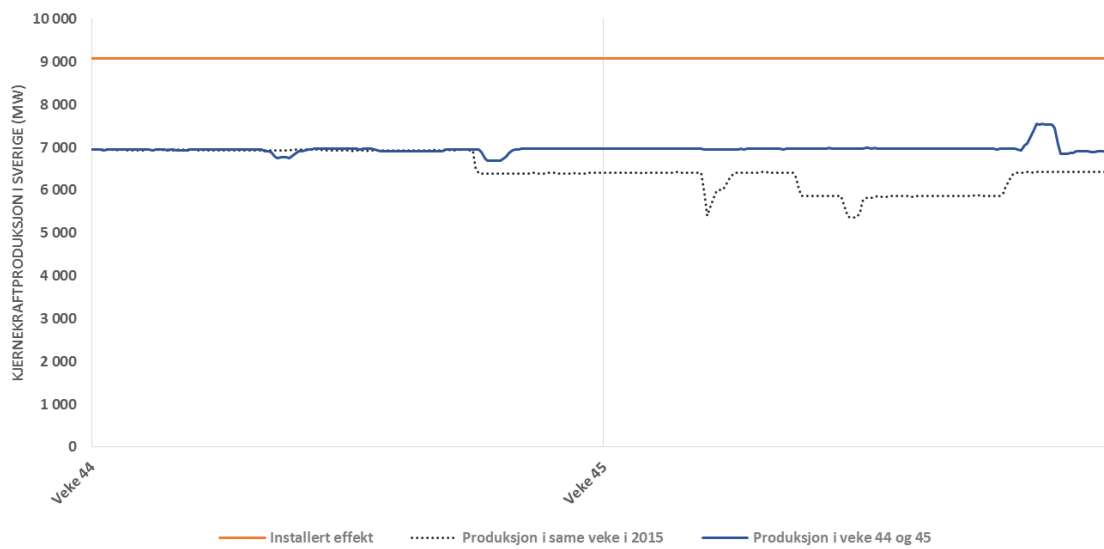
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 7 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2015 og 2016. (Foreløpig statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 8: Kjernekraftproduksjon i Sverige dei to siste vekene og for same veker i 2015. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

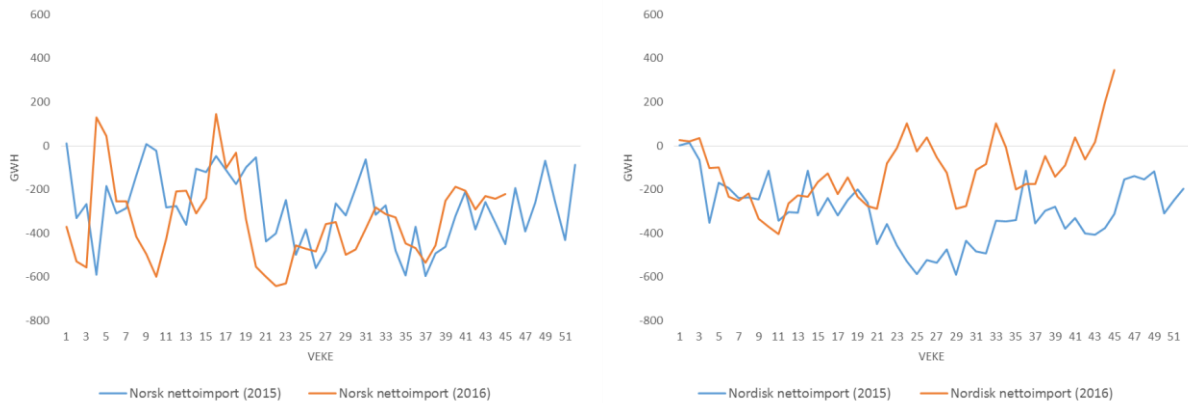
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	129,4	124,0	4,2	5,4
Forbruk	114,0	110,7	2,9	3,3
Nettoimport	-15,5	-13,3		-2,1

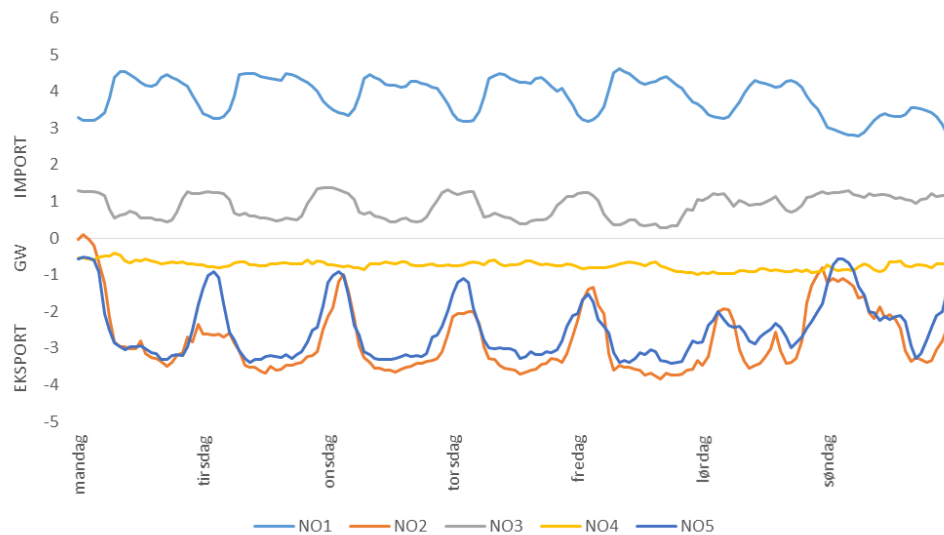
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	339,7	341,8	-0,6	-2,1
Forbruk	334,3	327,2	2,1	7,0
Nettoimport	-5,5	-14,6		9,1

Utteksling

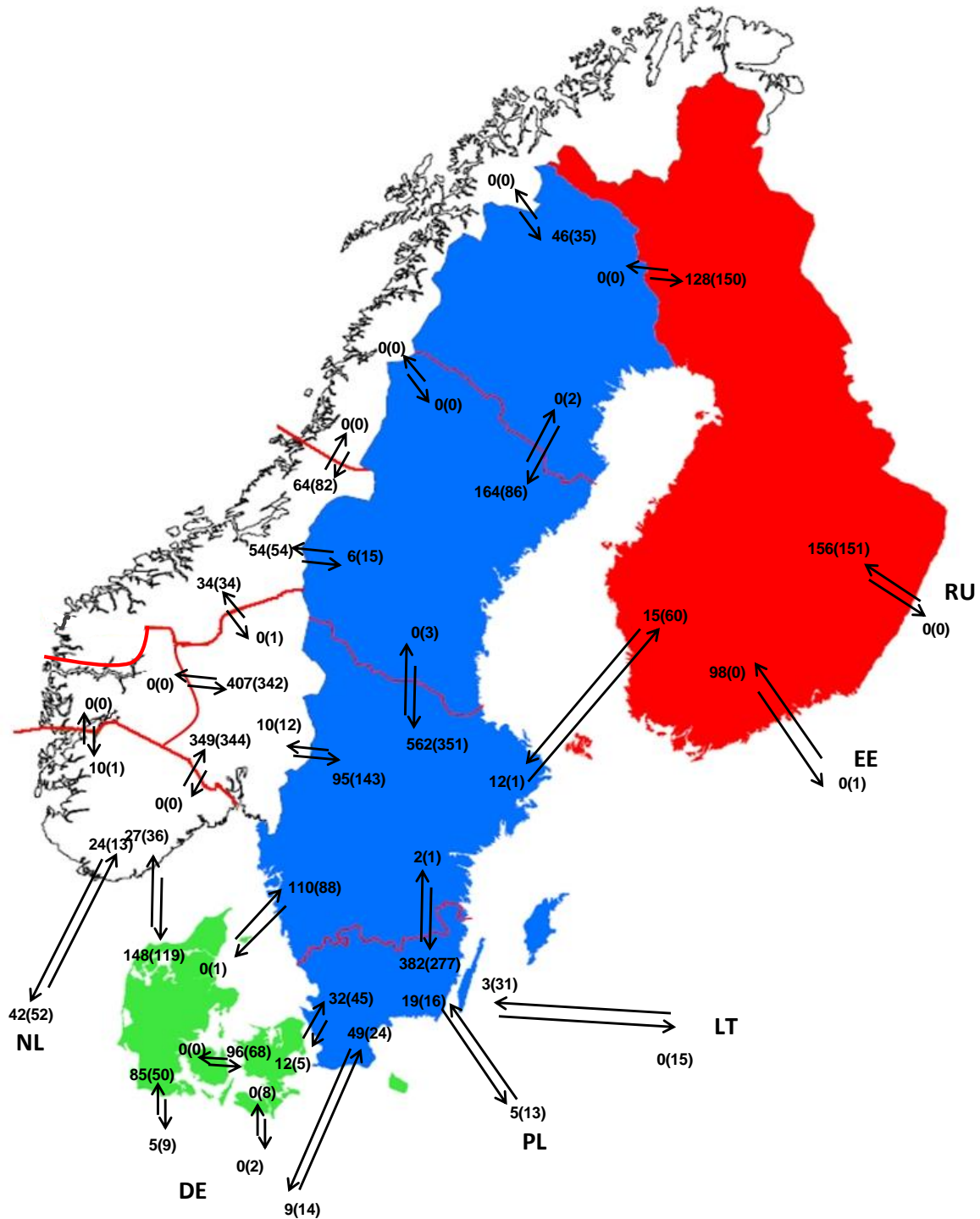
Figur 9 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2015 og 2016, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 11 Marknadsflyt mellom elspotområde i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



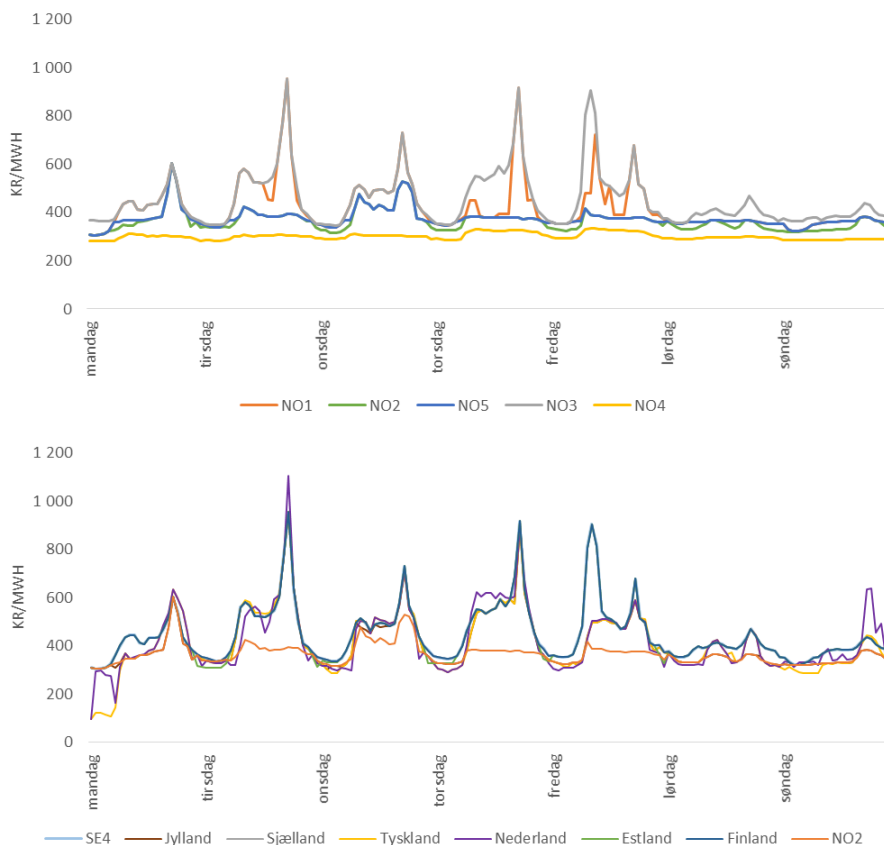
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 45	Veke 44	Veke 45 (2015)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	420,5	354,9	231,0	18,5	82,0
NO2	365,4	338,2	231,0	8,1	58,2
NO3	451,2	370,3	227,2	21,9	98,5
NO4	301,0	286,8	214,2	4,9	40,5
NO5	375,1	342,6	231,0	9,5	62,4
SE1	446,8	369,1	231,0	21,1	93,5
SE2	446,8	369,1	231,0	21,1	93,5
SE3	446,8	369,1	233,7	21,1	91,2
SE4	446,8	369,1	246,9	21,1	81,0
Finland	446,8	369,1	304,1	21,1	46,9
Jylland	413,0	358,7	248,8	15,2	66,0
Sjælland	446,8	367,9	251,5	21,5	77,7
Estland	442,6	369,0	340,8	20,0	29,9
System	401,3	352,0	232,4	14,0	72,7
Nederland	420,6	373,3	373,7	12,7	12,5
Tyskland	412,0	351,0	339,1	17,4	21,5
Polen	383,6	312,5	376,7	22,8	1,8
Litauen	428,5	369,0	432,0	16,1	-0,8

Figur 12 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

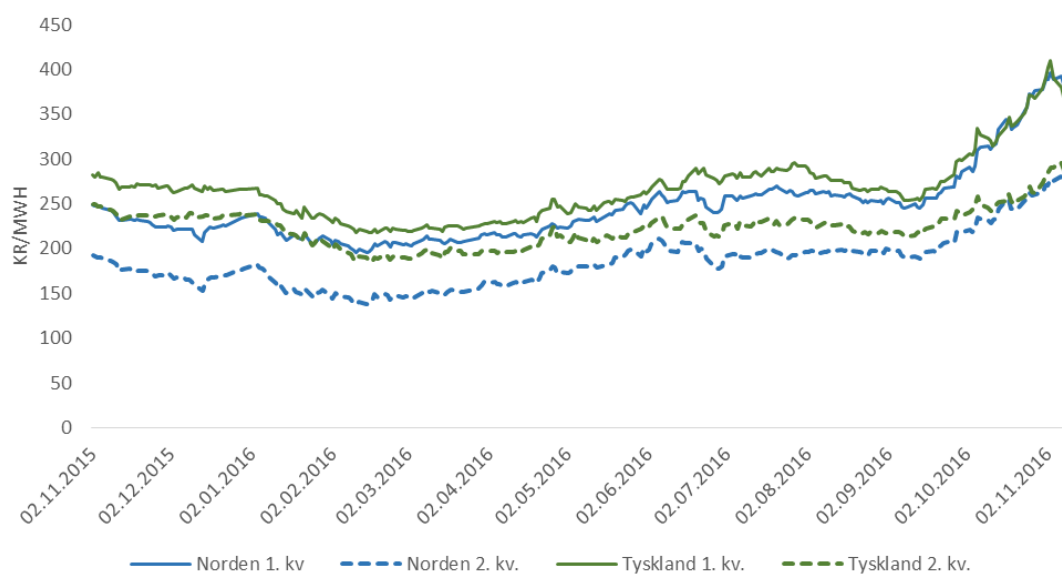


Terminmarknaden

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 45	Veke 44	Endring (%)
Nasdaq OMX	Desember	388,0	401,3	-3,3
	1. kvartal 2017	372,3	388,7	-4,2
	2. kvartal 2017	270,3	275,0	-1,7
EEX OMX	1. kvartal 2017	363,2	390,2	-6,9
	2. kvartal 2017	284,6	289,9	-1,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2016	52,5	58,3	-9,9
	Desember 2017	51,5	58,3	-11,6

Figur 13 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 14 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.

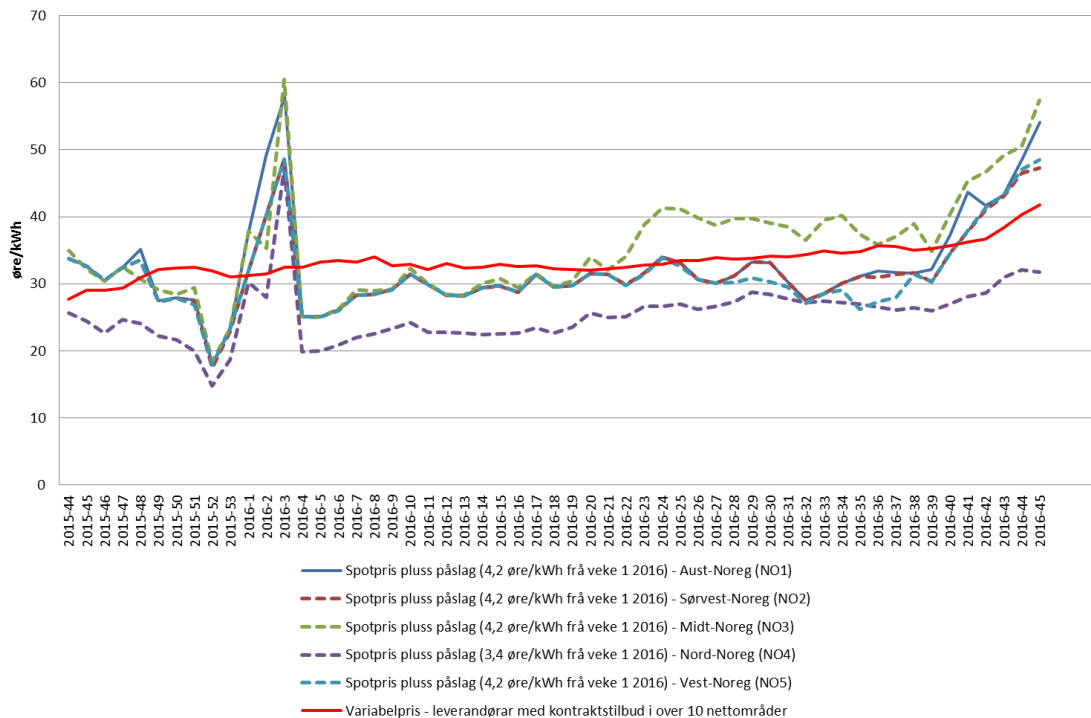
Kjelde: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet**, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 45 2016	Veke 44 2016	Veke 45 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	41,8	40,4	29,0	1,4	12,8
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 45 2016	Veke 44 2016	Veke 45 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	54,1	48,6	32,7	5,5	21,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	47,3	46,5	32,7	0,8	14,6
	Midt-Noreg (NO3)	57,3	50,5	32,2	6,8	25,1
	Nord-Noreg (NO4)	31,7	32,0	24,5	-0,3	7,2
	Vest-Noreg (NO5)	48,4	47,0	32,7	1,4	15,7
Fastpriskontrakt		Veke 45 2016	Veke 44 2016	Veke 45 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	42,0	42,4	34,1	-0,4	7,9
	3 år (snitt Noreg)	40,6	39,4	36,7	1,2	3,9
	1 år (snitt Sverige)	54,8	53,1	44,8	1,7	10,0
	3 år (snitt Sverige)	48,3	47,3	45,7	1,0	2,6

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

** Frå og med 1. juli 2015 la Konkurransetilsynet ned sin kraftprisoversikt. Denne ble erstatta av Forbrukerrådets nye strømprisportal, strømpris.no.

Figur 17 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,2 øre/kWh***. Kjelder: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



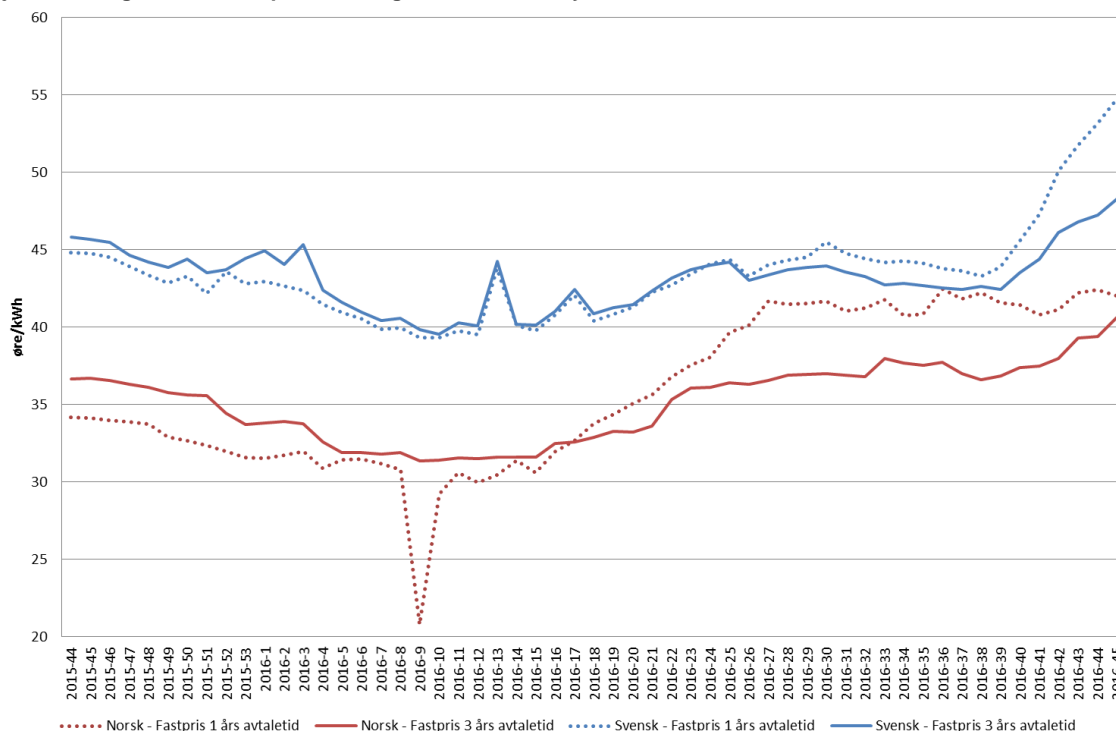
* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

*** Frå og med veke 1 2016 vart påslaget endra frå 3,8 øre/kWh (inkl. mva) til 4,2 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 årlig forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.

Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Konkurransetilsynet/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: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		NOK	Bereknastraumkostnad for veke 45 2016	Bereknastraumkostnad for veke 44 2016	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 45 2015	Bereknastraumkostnad hittil i 2016	Differanse frå 2015 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	118	101	17	71	2751	444
		20 000 kWh	237	202	35	143	5502	887
		40 000 kWh	473	404	69	286	11004	1774
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	103	97	7	71	2644	338
		20 000 kWh	207	193	13	143	5289	676
		40 000 kWh	413	387	27	286	10578	1351
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	125	105	20	70	2927	489
		20 000 kWh	251	210	41	141	5854	978
		40 000 kWh	501	420	81	282	11707	1955
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	69	67	3	53	2121	217
		20 000 kWh	139	133	5	107	4242	433
		40 000 kWh	277	267	11	214	8485	867
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	106	98	8	71	2623	321
		20 000 kWh	212	196	16	143	5246	643
		40 000 kWh	424	391	32	286	10491	1285
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	93	86	7	66	2854	82	
	20 000 kWh	183	168	15	127	5526	224	
	40 000 kWh	362	332	30	249	10870	507	

* 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 standard variabel kontrakt. I 2015 var det 53 veker, og profilen for veke 53 er berekna som eit snitt av profilane for veke 1 og 52. Profilen for veke 53 er lagt til dei andre vekene, som er uendra. Dette gir eit årsforbruk på litt over 20 000 kWh i 2015.

** NVE nyttar eit påslag på 4,2 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2016 og 3,8 øre/kWh inkl. mva i 2015, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på hhv 3,4 øre/kWh og 3,0 øre/kWh ekskl. mva.

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

id	event_start	event_stop	event_durat	station_names	units_ins	units_av	production_types	type of event	remarks
101054	08.10.2016	12.11.2016	34 days	Forsmark Block3	1167	0	Nuclear	Planned maintenance	Start up is further delayed. Commissioning of the turbine has been started. Expected time to be back on grid 18:00 20161112. Normal operation is expected in the afternoon 20161115.
100960	04.10.2016	11.11.2016	38 days	Karlshamn	335	0	Fossil Oil	Failure	problems with the feedwater pump is solved. New event stop time.
100937	06.11.2016	11.11.2016	5 days	Skærbækværket	427	0	Fossil Gas, Fossil Oil	Planned test	Updated event stop The plant is making testrun after being rebuilded the load will vary from 0 - 427 MW
100928	30.10.2016	11.11.2016	12 days	Ritsem	320	0	Hydro Water Reservoir	Planned maintenance	Available to the market
100913	17.10.2016	11.11.2016	25 days	Nye Tyin	187, 187	0, 0	Hydro Water Reservoir	Planned maintenance	Updated event stop
100569	05.03.2013	01.12.2018	2097 days	Asnæsværket	640	0 - 640	Coal, Fossil Hard coal, Fossil Oil, Oil	Other	Asnæsværket B5 will be offered to the market.
100478	07.11.2016	10.11.2016	3 days	Avedøreværket	548	0	Biomass, Fossil Gas, Fossil Oil	Planned maintenance	Boiler leak
100463	04.11.2016	07.11.2016	2 days	Studstrupværket	380	0	Biomass, Fossil Hard coal, Fossil Oil	Failure (not immediate)	Updated event stop
99792	17.10.2016	18.11.2016	31 days	Aurland 1	280	0	Hydro Water Reservoir	Failure	Updated event stop
99319	07.11.2016	10.11.2016	3 days	Jostedal	275	0	Hydro Water Reservoir	Planned maintenance	Work on control systems.
98971	22.10.2016	30.11.2016	40 days	Avedøreværket	254	0	Fossil Hard coal	Planned maintenance	Due to test of biomass, the available production capacity will vary from 0 to 254 MW
97177	12.11.2016	20.11.2016	8 days	Nedre Vinstra			Hydro Water Reservoir	Planned unavailability	Inspection of headrace tunnel.
95816	01.10.2016	30.11.2016	61 days	Studstrupværket	380	0	Biomass, Fossil Hard coal, Fossil Oil	Planned seasonal closing	
95174	28.08.2016	02.12.2016	96 days	Nedre Røssåga	42, 42, 42	0, 0, 0, 0	Hydro Water Reservoir	Planned maintenance	Removed the unit formerly known as G1 from this UMM, as it is dismantled and replaced by new unit called G1.
89943	25.07.2015	01.12.2016	496 days	Ringhals Block2			Nuclear	Planned maintenance	New information: Event stop postponed to 01.12.52016. Startup is delayed due to optimization of fuel inventory.
69651	18.09.2016	16.12.2016	90 days	Oskarshamn 2	638	0	Nuclear	Planned maintenance	Yearly maintenance. New information: The yearly outage in 2016 is postponed due to the prolonged safety modernization (see UMM published 12.03.2015 at 15:06). Actions planned: Yearly testing, work on reactor systems etc.
11184	14.03.2016	18.12.2016	279 days	Vietas	165, 165	0, 0	Hydro	Maintenance	

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

Overføring

id	event_start	event_stop	event_dura	connection_names	connections_in stalled	connections_availab le	assets	type of event	remarks
100611	26.10.2016	30.11.2016	36 days	NL>NO2, NO2>NL	723, 723	700, 400 - 500		Forced limitation	Updated event stop. Unavailable system protection scheme on the NorNed cable. This affects the transmission capacity from Norway to the Netherlands. The transmission capacity from Norway will range between 400 and 700 MW.
100579	13.10.2016	01.09.2017	323 days	NO2>NO1, NO5>NO1, NO1A>NO1, NO1>SE3	3500, 3900, 6850, 2145	2200, 3000, 4500, 0	420SYLLING- TEGNEBY	Forced limitation grid	Reduced capacity on 420kV Sylling-Tegneby after installment of reserve cable, see UMM 97265 and UMM 95703. Capacity NO1-SE3 will vary between 0-2145 MW depending on load flow, available system protection and the deficit in NO1. Generally the capacity NO1-SE3 will decrease with increasing deficit in NO1, hence the lowest capacities will be during wintertime. However, significant reductions must still be expected during summertime in situations with low deficit in NO1 and unfavourable load flows. See also attached figure. Capacity NO1A-NO1 will vary between 4500-6000 MW depending on load flow conditions, available system protection and the deficit in NO1. It is expected that the capacities NO1A-NO1 will be largest in the wintertime, or other periods with large deficits in NO1, since this will give a more favourable load flow. Capacity NO5-NO1 will vary between 3000-3500 MW depending on load flow and available system protection. Capacity NO2-NO1 will vary between 2200-2600 MW depending on load flow and available system protection.
100559	07.11.2016	18.11.2016	11 days	NO1>NO3, NO3>NO1, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 200, 1000, 1000, 300, 250, 600, 700	200, 200, 0, 350 - 400, 600 - 700, 0, 0, 200, 200 - 300	300NAMSOS- OGNDAL, 300NEDRE_ROSSA GA-T_TROFORS, 300OGNDAL- VERDAL, 300T_TROFORS- NAMSSKOGAN, M 220 Nedre RøssågaT_Gejmån (Xnode-T_Gejman)	Planned maintenance	New capacities. Reconstruction, voltage upgrade. The 300 kV lines Nedre Røssåga-Namsskogan, Nedre Røssåga-T_Gejmån and Namsos-Ogndal will be disconnected the entire period. The 300 kV line Ogndal-Verdal will only be disconnected in three hours 07.11.2016 and 18.11.2016.
100490	31.10.2016	07.11.2016	7 days	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200, 1000, 300, 250, 600, 700	200, 200, 600, 0, 500, 0, 0, 200, 200	300TUNNSJODAL- T_TROFORS, M 220 Nedre RøssågaT_Gejmån (Xnode-T_Gejman)	Planned maintenance	Reconstruction work on the 300 kV line Tunnsjødal-Trofors. The 220 kV Nedre Røssåga-T_Gejmån will be disconnected in the same period.
99524	28.10.2016	07.11.2016	10 days	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200, 1000, 300, 250, 600, 700	200, 200, 600, 0, 500, 0, 0, 200, 200	300NAMSOS- OGNDAL, 300OGNDAL- VERDAL, 300TUNNSJODAL- T_TROFORS, M 220 Nedre RøssågaT_Gejmån (Xnode-T_Gejman)	Planned maintenance	Updated with new event start and new capacity NO4-SE1. The 300 kV lines Namsos-Ogndal and Ogndal-Verdal will be back in operation on 28.10.2016. Corrected assets. Reconstruction. The 300 kV lines Nedre Røssåga-T_Gejmån and Tunnsjødal-Trofors will be disconnected in the same period.
99350	26.10.2016	09.11.2016	15 days	NL>NO2, NO2>NL	723, 723	700, 400 - 500		Forced limitation	Updated capacity NO2>NL. Unavailable system protection scheme on the NorNed cable. This affects the transmission capacity from Norway to the Netherlands. The transmission capacity from Norway will range between 400 and 700 MW.
98008	12.09.2016	04.12.2016	83 days	DK1A>DK1, SE3>DK1	2212, 680	1832 - 2212, 300 - 680	FER_400_TJE	Planned limitation	Due to work on AC-line.
97259	18.10.2016	16.12.2016	59 days	NO1>NO3, NO3>NO1, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO3, SE1>NO4, SE2>NO4, NO4>SE1, NO4>SE2	500, 500, 200, 1000, 1000, 600, 300, 700, 250	300, 300, 0, 800, 700, 500, 0, 400, 0	M 220 Nedre RøssågaT_Gejmån (Xnode-T_Gejman)	Planned maintenance	New event stop time. Replacement of line section on 220 kV Nedre Røssåga-Gejmån.
96374	07.11.2016	18.11.2016	11 days	SE4>LT, LT>SE4	700, 700	0, 0	Klaipeda-Nybro (NordBalt)	Planned maintenance	Work on NordBalt.
95078	07.11.2016	09.11.2016	2 days	SE2>SE3, SE3>NO1	7300, 2095	6800, 1750	Borgvik	Planned maintenance	
83698	01.11.2016	20.11.2016	19 days	DE-50Hertz>DK2, DK2>DE-50Hertz	600, 585	0, 0	Kontek	Planned limitation	Due to control system upgrade on Kontek.