

## Kraftsituasjonen veke 38, 2016

### Lågare nordisk kraftproduksjon

Tørt vêr og lite vind bidrog til at kraftproduksjon i Norden gjekk ned sist veke. Nordisk nettoeksport gjekk ned med 126 GWh noko som i hovudsak skuldast auka kraftimport frå Tyskland. I tillegg var overføringskabelen mellom Polen og Sverige ute til vedlikehald, noko som bidrog til lågare svensk nettoeksport.

### Vêr og hydrologi

I veke 38 kom det lite nedbør i heile landet, i sum for veka er berekna nedbørenergi 0,5 TWh eller 20 prosent av normalen. Sum nedbørenergi hittil i år er 67,6 TWh eller 14,7 TWh mindre enn normalen. I veke 39 er det venta mest nedbør på Vestlandet med 150 – 200 mm mange stader. I sum for veka er det venta 6,8 TWh eller 210 prosent av normalen.

I veke 38 var temperaturen omkring 3 – 4 grader over normalen i heile landet. I veke 39 er det venta temperaturar omkring normalen i Sør-Noreg og 2 – 3 grader over normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig for veke 38 er 1,5 TWh, eller 60 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 104,1 TWh, eller 0,8 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 39 er 3,2 TWh. Det er 120 prosent av normalt.

For andre detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.xgeo.no](http://www.xgeo.no).

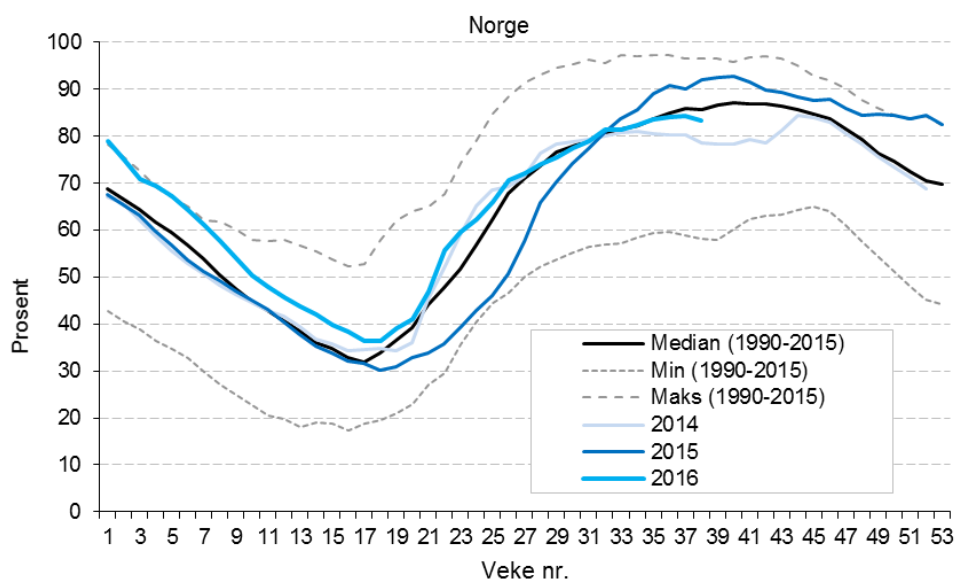
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

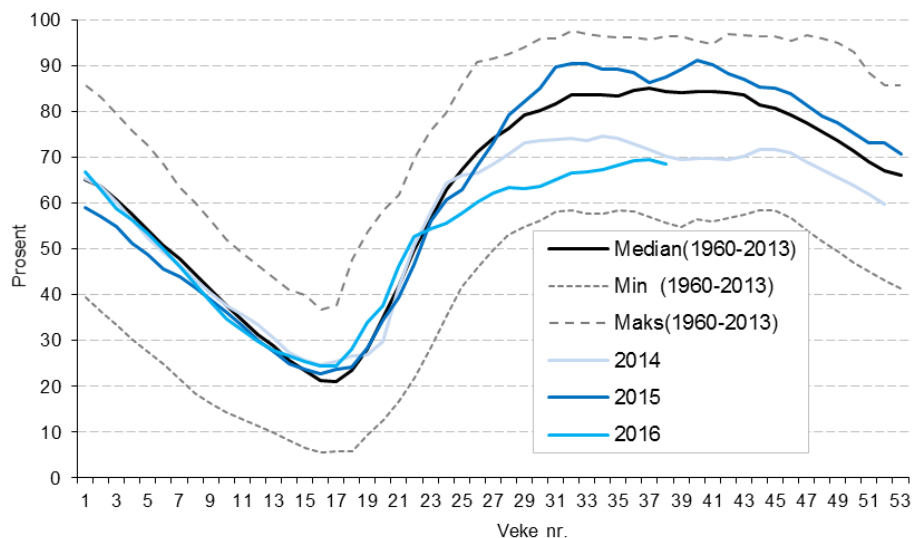
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 38 2016	Veke 37 2016	Veke 38 2015	Median* veke 38	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2015	Differanse frå median
Norge	83,4	84,4	92,1	85,7	-1,0	-8,7	-2,3
NO1	86,8	88,2	96,9	88,7	-1,4	-10,1	-1,9
NO2	83,6	84,8	94,7	81,6	-1,2	-11,1	2,0
NO3	73,4	74,8	89,0	82,3	-1,4	-15,6	-8,9
NO4	82,3	82,8	88,0	80,2	-0,5	-5,7	2,1
NO5	87,7	88,7	91,4	84,0	-1,0	-3,7	3,7
Sverige	68,6	69,4	87,6	84,4	-0,8	-19,0	-15,8

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

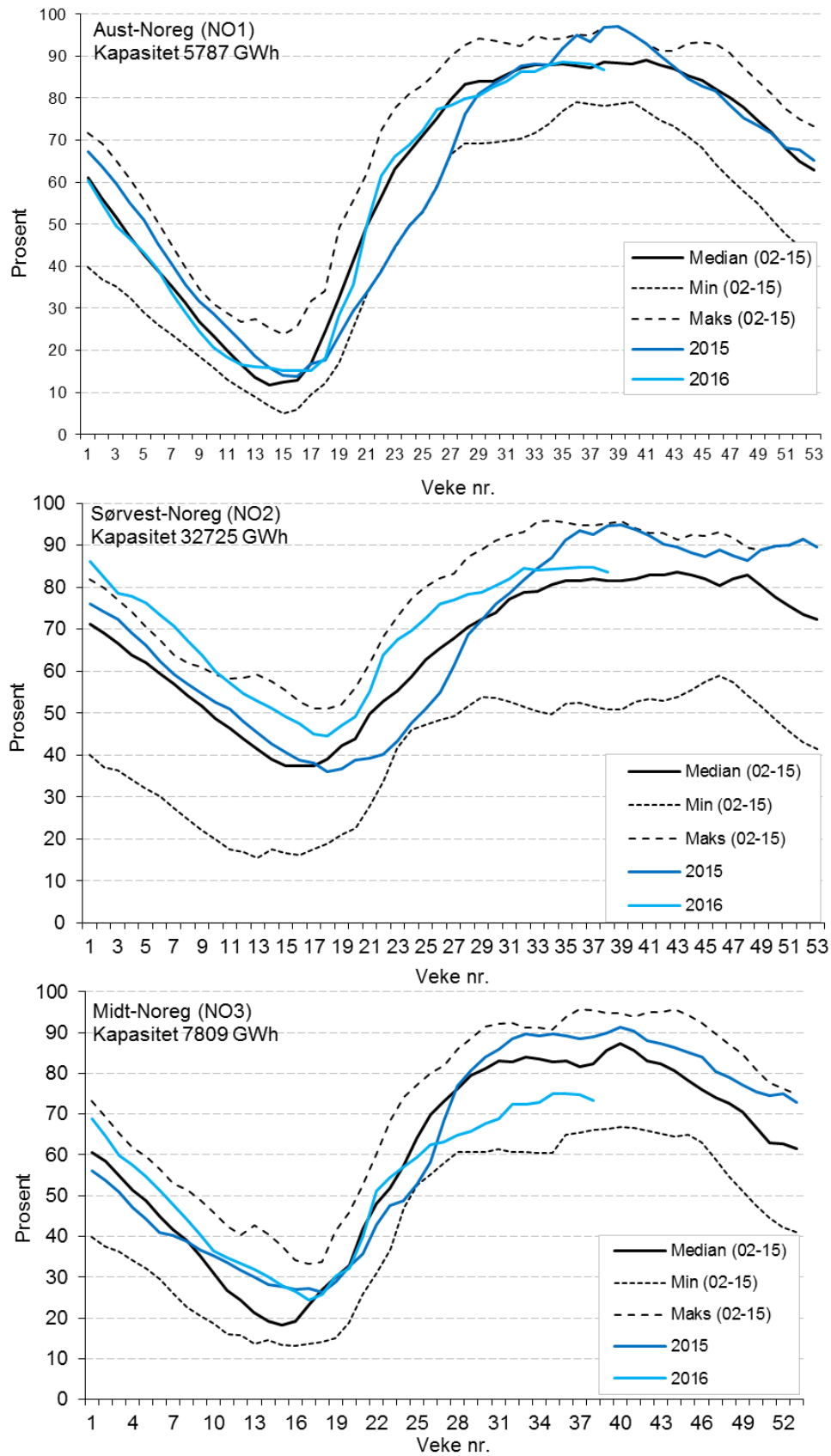
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

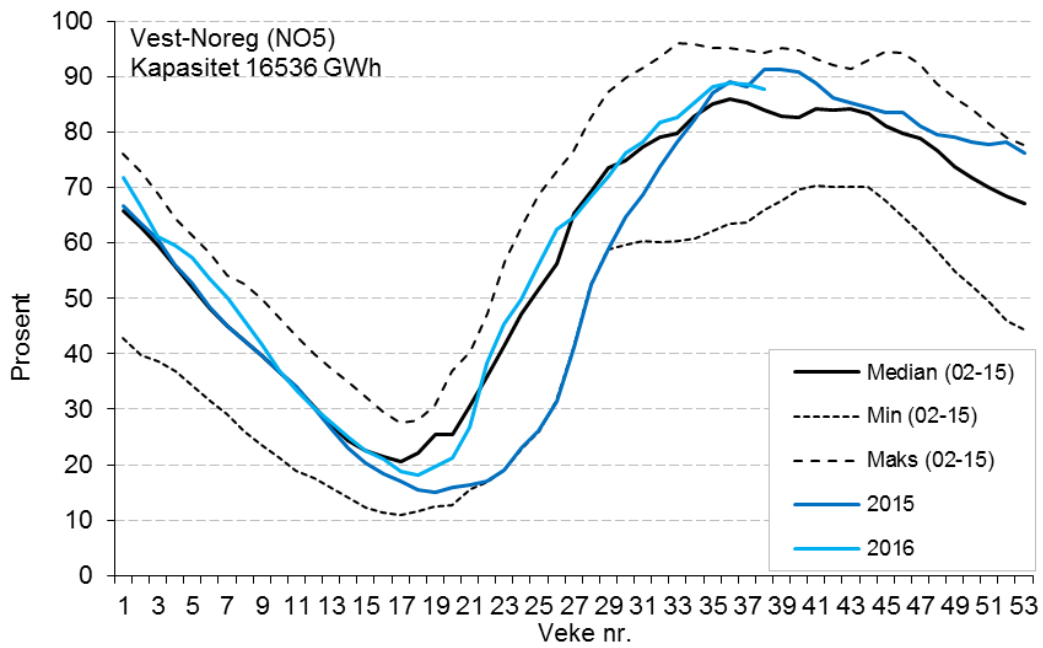
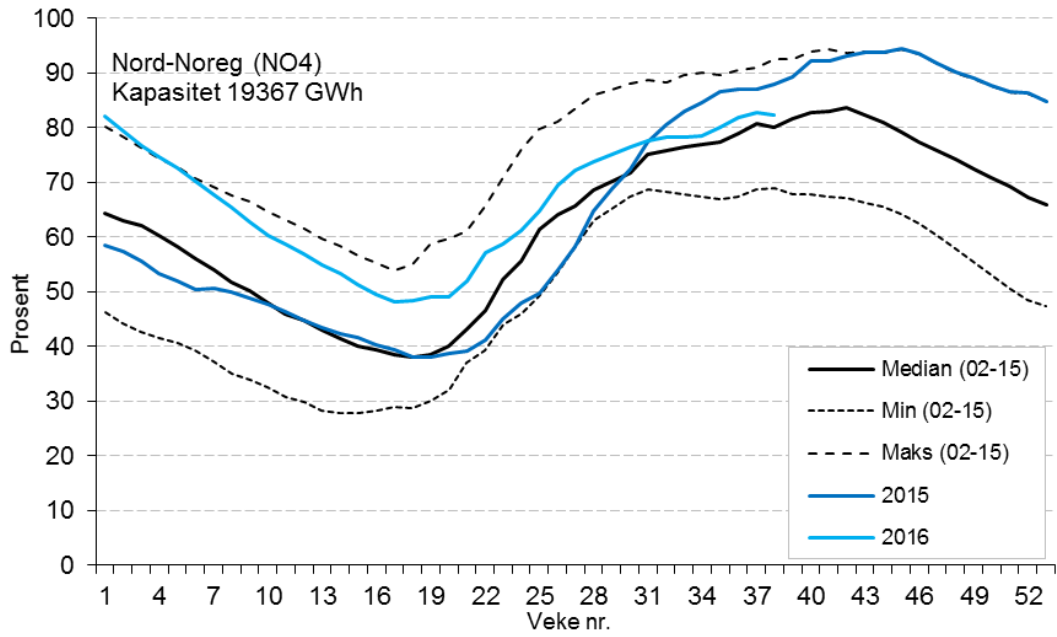


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 38 2016	Veke 38 2015	Veke 38 Normal	Differanse frå same veke i 2015	Prosent av normal veke
Tilsig	1,5	4,2	2,6	-2,6	60
Nedbør	0,5	4,6	2,9	-4,1	18

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

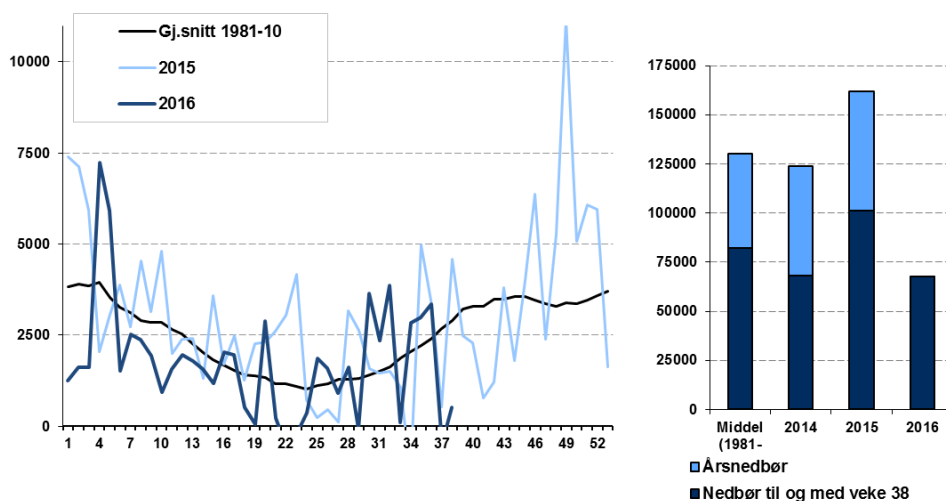
TWh	Veke 1-38 2016	Veke 1-38 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	104,1	103,3	0,8
Nedbør	67,5	82,2	-14,7

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

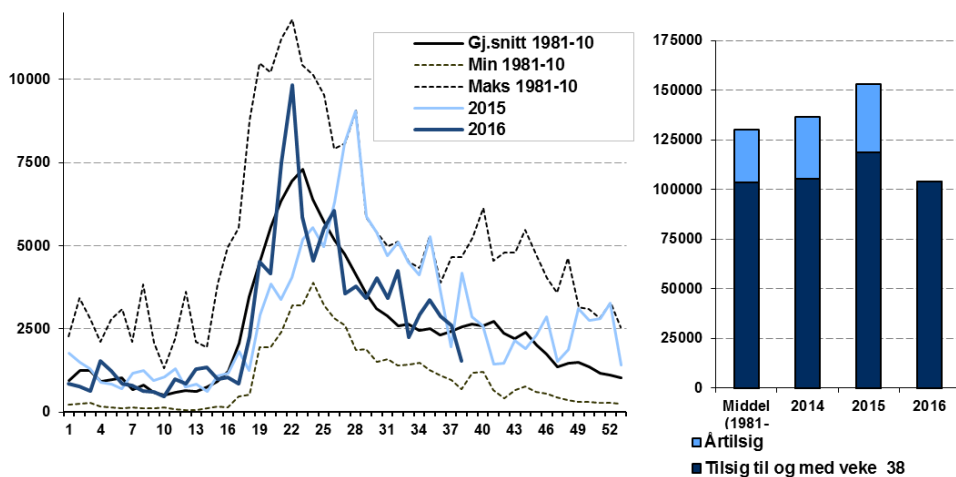
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,2	123
Nedbør	6,8	211

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

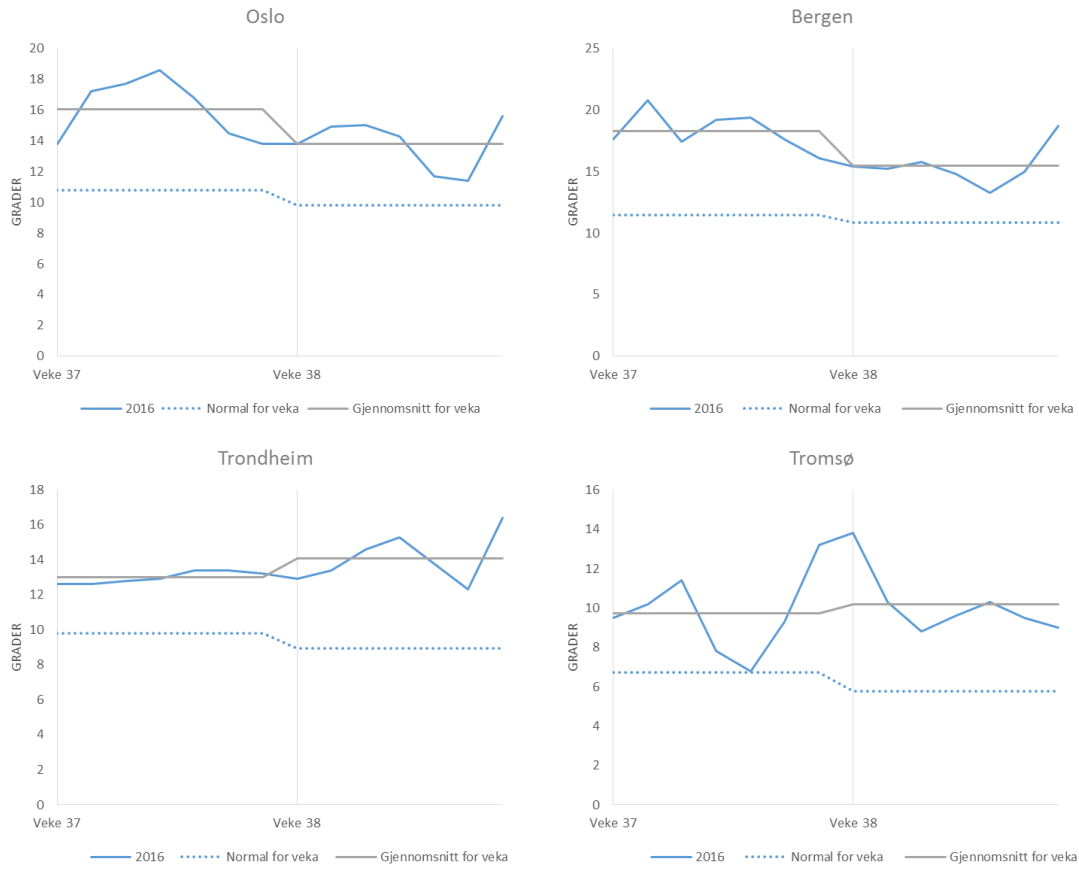
Figur 4 Nedbør i Noreg 2015 og 2016, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

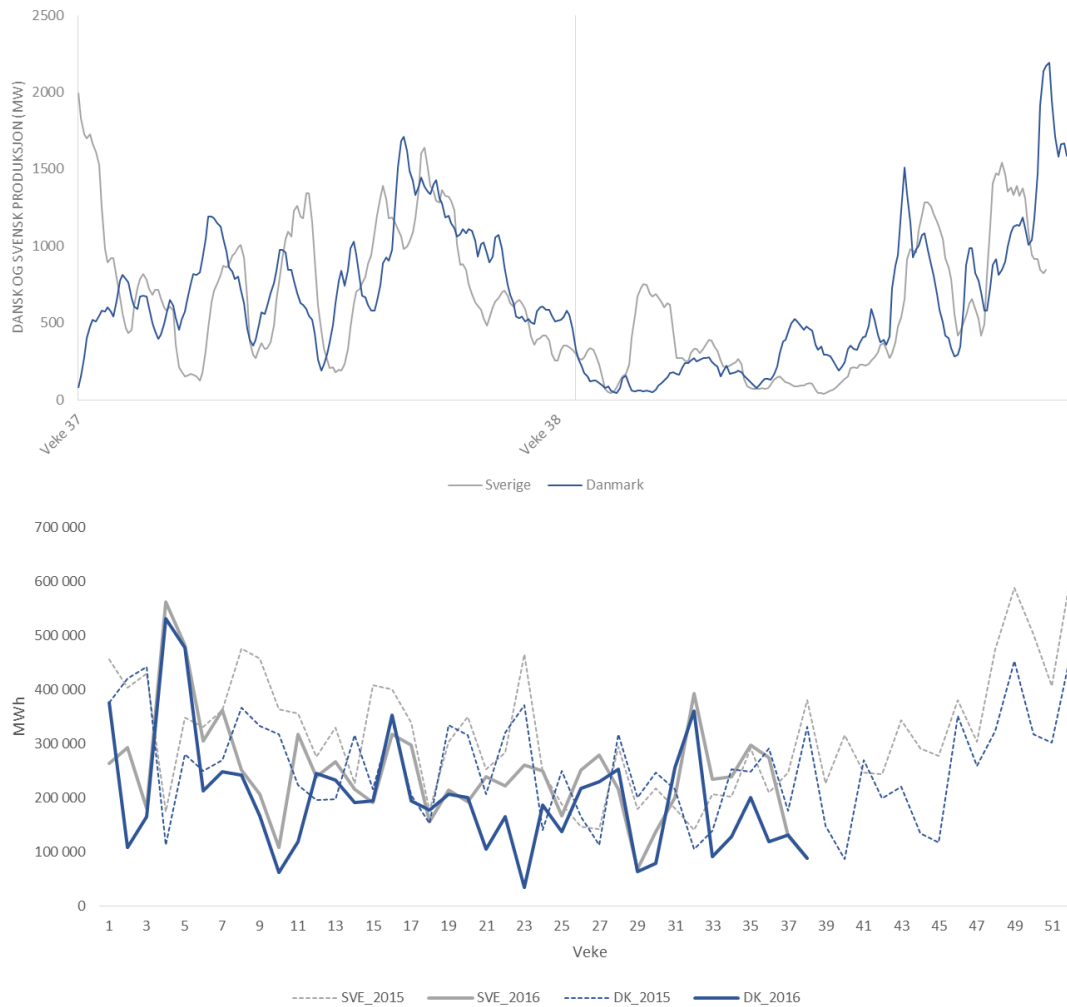
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 38	Veke 37	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 487	2 514	-26	-1 %
NO1	326	325	2	1 %
NO2	777	753	24	3 %
NO3	342	358	-16	-4 %
NO4	457	447	10	2 %
NO5	584	630	-46	-7 %
Sverige	2 478	2 484	-6	0 %
SE1	411	408	2	1 %
SE2	613	585	28	5 %
SE3	1 391	1 418	-27	-2 %
SE4	64	73	-9	-13 %
Danmark	328	347	-19	-5 %
Jylland	240	242	-3	-1 %
Sjælland	89	105	-16	-15 %
Finland	1 068	1 054	14	1 %
<b>Norden</b>	<b>6 361</b>	<b>6 399</b>	<b>-38</b>	<b>-1 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 031	1 980	51	3 %
NO1	507	484	23	5 %
NO2	553	531	22	4 %
NO3	430	433	-3	-1 %
NO4	311	315	-4	-1 %
NO5	230	216	14	6 %
Sverige	2 235	2 231	5	0 %
SE1	168	176	-8	-5 %
SE2	280	272	8	3 %
SE3	1 396	1 389	7	1 %
SE4	391	394	-3	-1 %
Danmark	581	585	-3	-1 %
Jylland	352	353	-1	0 %
Sjælland	229	232	-2	-1 %
Finland	1 466	1 430	36	3 %
<b>Norden</b>	<b>6 314</b>	<b>6 225</b>	<b>89</b>	<b>1 %</b>
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-456	-534	77	
Sverige	-242	-253	11	
Danmark	253	238	15	
Finland	398	375	23	
<b>Norden</b>	<b>-48</b>	<b>-174</b>	<b>126</b>	

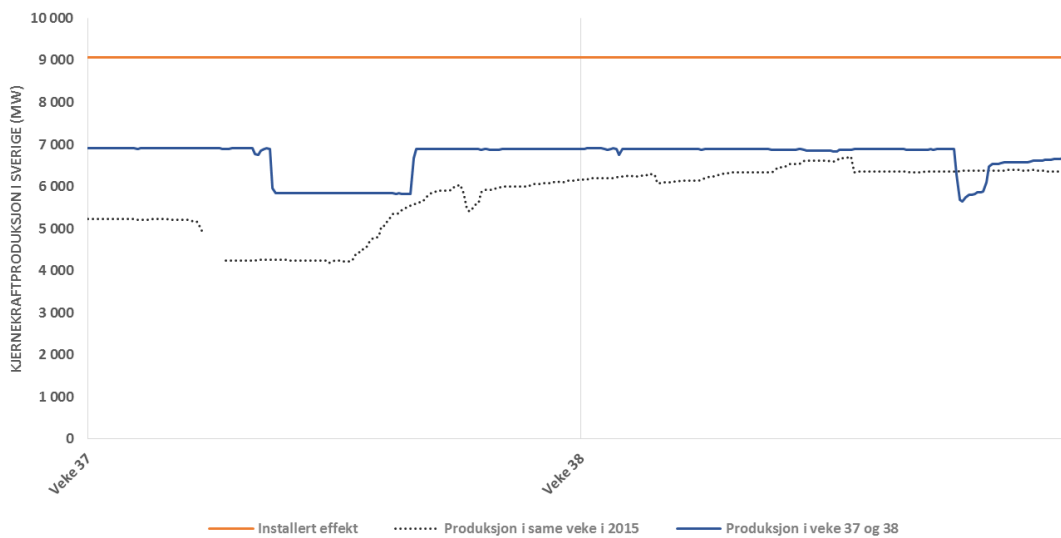
\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## 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 (Forebels statistikk).





## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

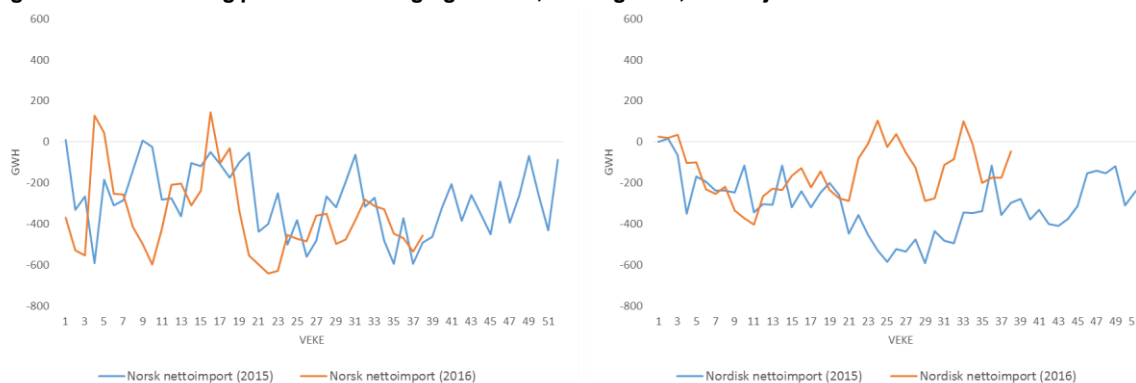
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	109,6	104,8	4,4	4,9
Forbruk	95,8	93,6	2,3	2,2
Nettoimport	-13,8	-11,2		-2,7

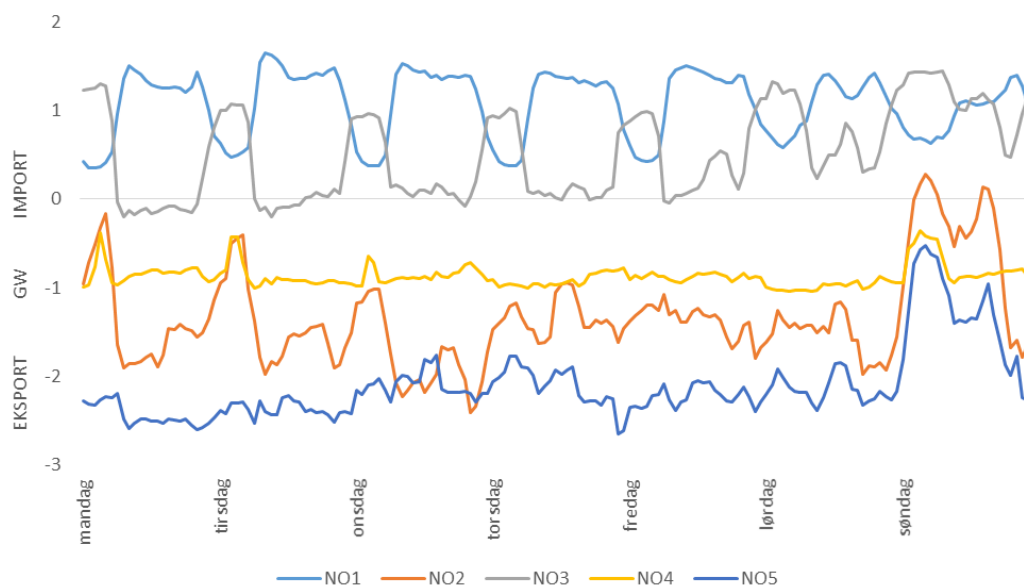
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	287,0	288,7	-0,6	-1,7
Forbruk	281,2	276,4	1,7	4,7
Nettoimport	-5,8	-12,2		6,4

## Utvexling

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 lspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



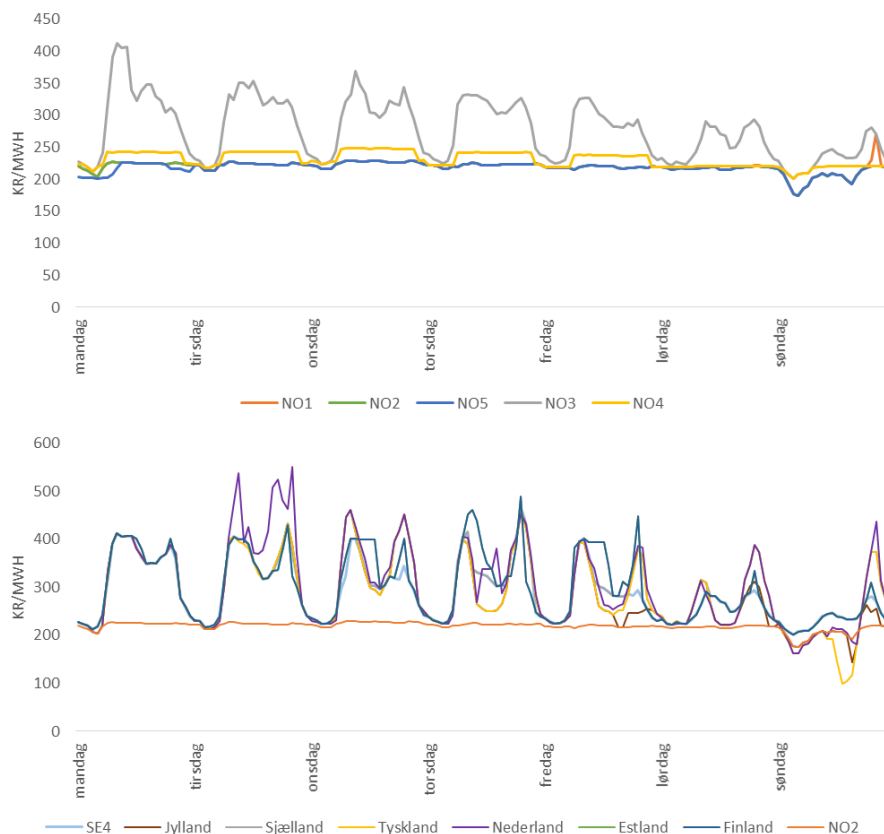


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 38	Veke 37	Veke 38 (2015)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	219,5	219,6	120,1	-0,1	82,8
NO2	219,1	217,7	120,1	0,7	82,5
NO3	278,0	263,4	184,9	5,5	50,3
NO4	231,0	227,1	179,6	1,7	28,6
NO5	218,1	190,2	120,1	14,7	81,7
SE1	283,5	266,2	175,2	6,5	61,8
SE2	283,5	266,2	175,2	6,5	61,8
SE3	283,5	266,9	177,3	6,2	59,9
SE4	289,9	268,0	177,3	8,2	63,5
Finland	297,8	308,9	282,6	-3,6	5,4
Jylland	284,6	252,1	155,0	12,9	83,6
Sjælland	301,3	268,0	179,8	12,4	67,5
Estland	297,8	304,2	282,6	-2,1	5,4
System	241,4	232,7	158,0	3,7	52,8
Nederland	304,1	332,0	340,1	-8,4	-10,6
Tyskland	289,8	273,9	280,6	5,8	3,3
Polen	338,2	322,3	377,8	4,9	-10,5
Litauen	330,4	306,6	401,8	7,8	-17,8

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

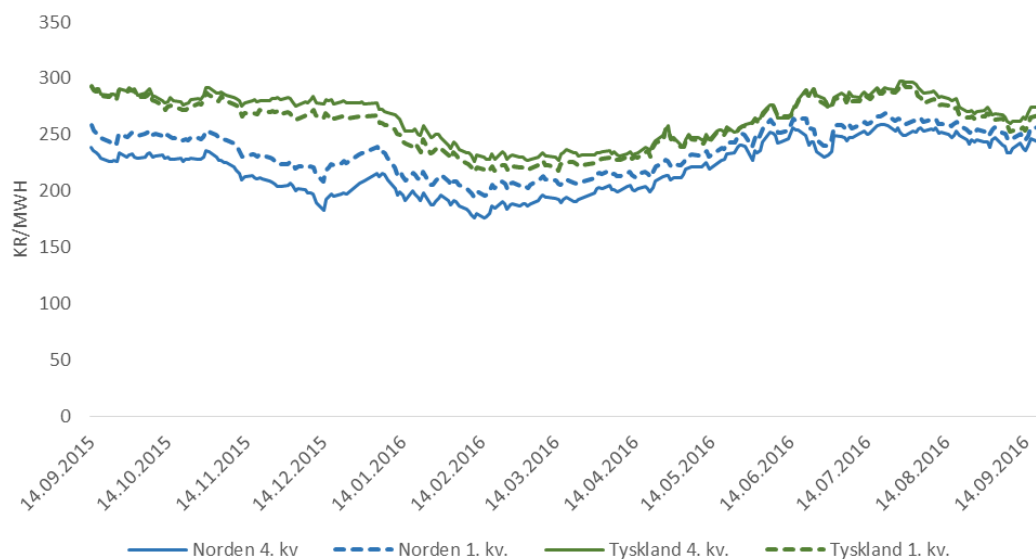


## Terminmarknaden

Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub> kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 38	Veke 37	Endring (%)
Nasdaq OMX	Oktober	234,7	237,6	-1,2
	4. kvartal 2016	250,2	246,9	1,3
	1. kvartal 2017	267,5	255,7	4,6
EEX OMX	4. kvartal 2016	279,5	274,3	1,9
	1. kvartal 2017	275,2	265,6	3,6
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2016	41,2	40,6	1,5
	Desember 2017	41,7	40,6	2,7

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 utslippkvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. m va. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva for brukarar 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 38 2016	Veke 37 2016	Veke 38 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	35,0	35,6	34,9	-0,6	0,1
		Veke 38 2016	Veke 37 2016	Veke 38 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	31,6	31,7	18,8	-0,1	12,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	31,6	31,4	18,8	0,2	12,8
	Midt-Noreg (NO3)	38,9	37,1	26,9	1,8	12,0
	Nord-Noreg (NO4)	26,5	26,1	21,0	0,4	5,5
	Vest-Noreg (NO5)	31,5	28,0	18,8	3,5	12,7
		Veke 38 2016	Veke 37 2016	Veke 38 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	42,2	41,8	34,8	0,4	7,4
	3 år (snitt Noreg)	36,6	37,0	37,6	-0,4	-1,0
	1 år (snitt Sverige)	43,3	43,6	44,1	-0,3	-0,8
	3 år (snitt Sverige)	42,6	42,4	45,9	0,2	-3,3

\* 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, [strompris.no](http://strompris.no).

Figur 17 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt\* og spotpriskontrakt\*\* m med eit påslag på 4,2 øre/kWh\*\*\*.

Kjelder: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE

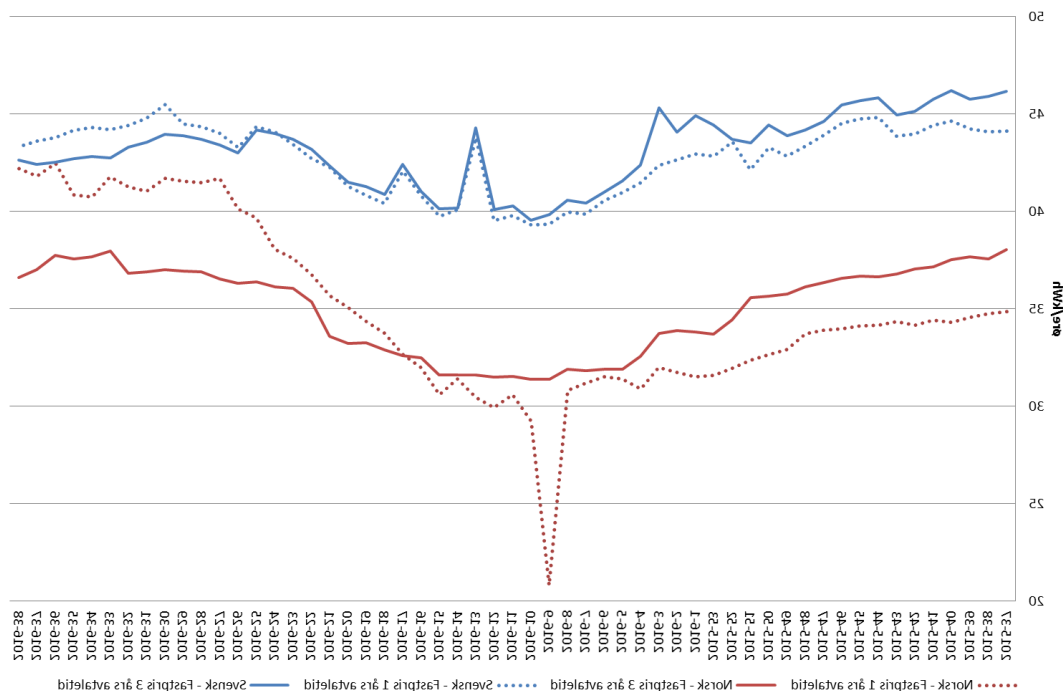


\* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

\*\*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. m va) til 4,2 øre/kWh (inkl. m va.) som følgje av ein antatt auke i påslaget grunna elsertifkatordninga. For meir informasjon om elsertifkatemarknaden, se [www.nve.no/elsertifikater](http://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 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 38 2016	Bereknastraumkostnad for veke 37 2016	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 38 2015	Bereknastraumkostnad hittil i 2016	Differanse frå 2015 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	45	44	1	27	2190	245
		20 000 kWh	90	88	2	54	4381	489
		40 000 kWh	180	176	4	107	8761	978
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	45	44	1	27	2122	177
		20 000 kWh	90	87	2	54	4243	354
		40 000 kWh	180	175	5	107	8487	707
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	55	52	4	38	2323	266
		20 000 kWh	111	103	8	77	4645	532
		40 000 kWh	222	207	15	153	9291	1064
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	38	36	1	30	1743	125
		20 000 kWh	75	73	3	60	3486	250
		40 000 kWh	151	145	5	120	6972	501
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	45	39	6	27	2095	156
		20 000 kWh	90	78	12	54	4191	311
		40 000 kWh	179	156	23	107	8382	622
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	52	51	0	52	2353	-1	
	20 000 kWh	100	99	1	99	4550	55	
	40 000 kWh	195	194	1	194	8945	166	

\* 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 kraftsystemet<sup>1</sup>

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_duration	affected_areas	company	name	installed	available	type of event
95835	05.03.2013	01.12.2018	2097 days	DK2	Dong Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket	640	0 - 640	Other
89943	25.07.2015	01.12.2016	496 days	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	865	0	Planned maintenance
95942	01.09.2015	03.10.2016	398 days	NO2	SKL Produksjon AS	Blåfalli Vik	230	0	Failure
95833	04.04.2016	15.10.2016	194 days	DK2	Dong Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket	254	0 - 200	Planned maintenance
95813	24.05.2016	30.09.2016	129 days	DK1	Dong Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket	380	0	Planned seasonal closing
90174	29.06.2016	19.10.2016	112 days	FI	Helen Oy	Vuosaari	160, 160, 160	0, 0, 0	Planned maintenance
93421	01.07.2016	22.10.2016	113 days	DK1	Dong Energy Thermal Power A/S	Skærbækværket	427	0	Planned maintenance
90031	03.08.2016	10.10.2016	68 days	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	1063	0	Planned maintenance
91354	08.08.2016	28.10.2016	81 days	SE1	Vattenfall AB	Porjus	235	0	Planned maintenance
95174	28.08.2016	02.12.2016	96 days	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	42, 42, 42, 48, 43	0, 0, 0, 0, 0	Planned maintenance
95598	29.08.2016	21.10.2016	53 days	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	310, 310	0, 0	Planned maintenance
78371	29.08.2016	28.09.2016	30 days	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn	335	0	Planned maintenance
93754	04.09.2016	08.10.2016	33 days	NO5	Statoil ASA	Energiverk Mongstad	270	0	Planned maintenance
95052	05.09.2016	30.09.2016	25 days	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	250	0	Planned maintenance
95047	05.09.2016	23.09.2016	18 days	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget	440	0	Planned maintenance
95490	12.09.2016	21.10.2016	39 days	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1	280	0	Planned maintenance
94647	14.09.2016	23.09.2016	9 days	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad	160, 160	0, 0	Other
95741	16.09.2016	22.09.2016	5 days	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	412	0	Failure (not immediate)
95285	17.09.2016	18.10.2016	30 days	FI	Fortum Power and Heat OY	Loviisa Block 2	496	0 - 251	Planned maintenance
95226	19.09.2016	25.09.2016	6 days	SE4	Svenska Kraftnät	Karlshamn	335, 335	0, 0	Planned isolation from grid
95614	21.09.2016	23.09.2016	2 days	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	260	0	Failure (not immediate)
96065	24.09.2016	30.10.2016	36 days	DK2	Dong Energy Thermal Power A/S	Kyndbyværket	260	0	Planned maintenance
96140	24.09.2016	27.09.2016	2 days	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3	1400	650	Planned test

### Overføring

id	event_start	event_stop	event_duration	affected_areas	name	installed	available	type of event
95657	12.09.2016	20.09.2016	8 days	DK1, DK1A, SE3	DK1>SE3, DK1A>DK1, SE3>DK1	740, 2212, 680	350, 1632, 100	Planned limitation
89193	12.09.2016	04.12.2016	83 days	DK1, DK1A, SE3	DK1A>DK1, SE3>DK1	2212, 680	1832, 300	Planned limitation
94695	12.09.2016	28.09.2016	16 days	DK1, SE3	DK1>SE3, SE3>DK1	740, 680	0 - 370, 0 - 340	Planned maintenance
95619	21.09.2016	23.09.2016	2 days	DK2, SE4	SE4>DK2, DK2>SE4	1300, 1700	950 - 1300, 1000 - 1700	Planned maintenance
95841	07.09.2016	22.09.2016	14 days	NO1, SE3	NO1>SE3	2145	700 - 1000	Failure
95028	20.06.2016	15.10.2016	117 days	NO1, NO1A, NO5, SE3	SE3>NO1, NO1A>NO1, NO5>NO1, NO1>SE3	2095, 6850, 3900, 2145	1500, 2400 - 2600, 1900 - 3200, 245 - 900	Failure
96000	30.08.2016	26.09.2016	27 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	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	300, 300, 0, 550, 800, 200, 150, 100, 400	Planned maintenance
96195	25.09.2016	27.09.2016	2 days	NL, NO2	NL>NO2, NO2>NL	723, 723	0 - 600, 0 - 600	Failure
95287	19.09.2016	30.09.2016	11 days	DK1, NO2	NO2>DK1	1632	1232	Planned maintenance
74169	19.09.2016	23.09.2016	4 days	NO1, NO5	NO5>NO1	3900	2500	Planned maintenance
94286	19.09.2016	21.09.2016	2 days	SE3, SE4	SE3>SE4	5300	4800 - 5300	Planned limitation
93842	21.09.2016	03.10.2016	12 days	SE2, SE3	SE2>SE3	7300	6200	Planned maintenance
95965	19.09.2016	25.09.2016	6 days	PL, SE4	PL>SE4, SE4>PL	600, 600	0, 0	Planned maintenance
95909	21.09.2016	07.10.2016	16 days	DE-TenneT, DK1, DK2, PL, SE3, SE4	SE4>PL, SE4>DE-TenneT, SE4>DK2, DK1>SE3, SE3>SE4	600, 615, 1300, 740, 5300	300, 0 - 100, 200, 300, 3500	Planned limitation grid
95888	22.09.2016	24.09.2016	2 days	DE-TenneT, DK2, NO1, PL, SE3, SE4	DK2>SE4, PL>SE4, DE-TenneT>SE4, SE3>NO1, SE4>PL, SE4>DE-TenneT, SE4>DK2, SE3>SE4, NO1>SE3	1700, 600, 600, 2095, 600, 615, 1300, 5300, 2145	600 - 1700, 300 - 600, 300 - 600, 700 - 2095, 300 - 600, 300 - 615, 600 - 1300, 3000 - 5300, 500 - 2145	Planned maintenance

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