

Kraftsituasjonen veke 15, 2018

Vår og varmere vêr

I løpet av veke 15 gjekk temperaturane i Noreg betydeleg opp, og mot slutten av førre veke var det varmare enn normalt for året. Dette medverka til at forbruket i Noreg gjekk ned med 10 prosent samanlikna med veke 14. For heile Norden samla gjekk forbruket ned med 8 prosent.

Trass lågare krafttetterspurnad, var det i førre veke norsk nettoimport for femte veke på rad. Det er framleis lite vatn i magasinene i Noreg, men ein forventar økt tilsig framover. Både i Midt-Noreg (NO3) og Nord-Noreg (NO4) var magasininfyllinga i førre veke lågare enn den har vore i NVEs referanseperiode (2002-2017).

Vêr og hydrologi

I veke 15 kom det lite nedbør i heile landet, i sum for veka er berekna nedbørenergi 0,4 TWh, som er 20 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 28,0 TWh, eller 17,4 prosent mindre enn normalen. I veke 16 er det venta mest nedbør i Trøndelag og sør i Nordland med 60 – 80 mm mange stader. I sum for veka er det venta 2,1 TWh nedbørenergi som er 120 prosent av normalen.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 60 TWh ved starten av veke 16. Dette er om lag som normalen og er ca. 2 TWh mindre enn for ei veke sida.

I veke 15 var temperaturen 2 – 4 grader over normalen i heile landet. I veke 16 er det og venta temperaturar som er 2 – 4 grader over normalen i heile landet.

Berekna tilsig for veke 15 er 0,6 TWh, som er 50 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 8,9 TWh eller 2,3 TWh under normalen. Prognosert tilsig for veke 16 er 3,0 TWh som er 170 prosent av normalen.

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

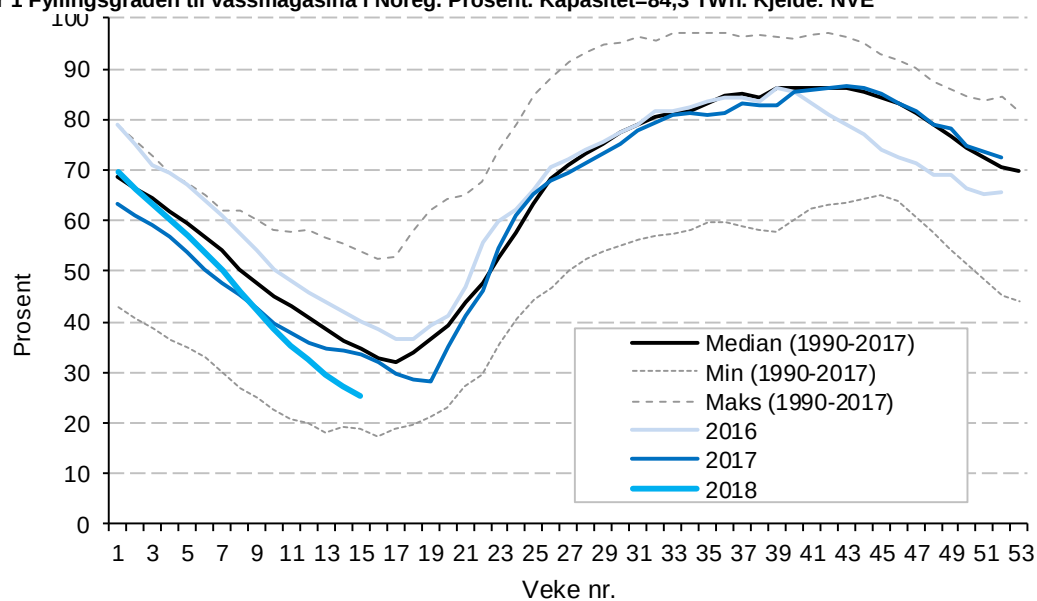
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

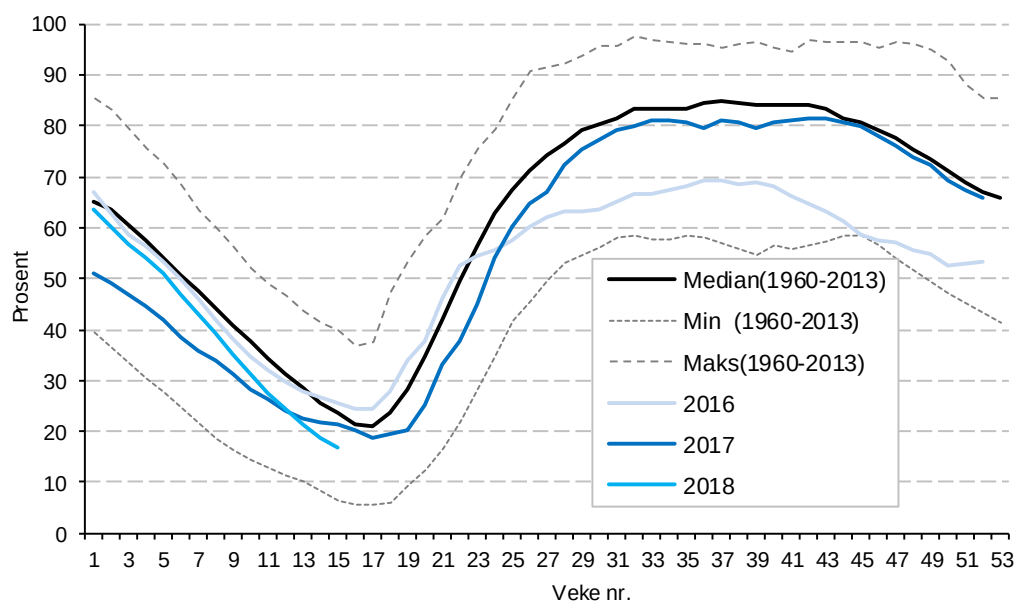
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 15 2018	Veke 14 2018	Veke 15 2017	Median* veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	25,1	27,2	33,6	34,7	-2,1	-8,5	-9,6
NO1	7,4	8,6	13,7	13,4	-1,2	-6,3	-6,0
NO2	35,8	37,8	42,8	40,8	-2,0	-7,0	-5,0
NO3	13,0	14,8	24,5	19,4	-1,8	-11,5	-6,4
NO4	26,3	28,5	38,9	40,2	-2,2	-12,6	-13,9
NO5	14,5	16,8	20,3	21,9	-2,3	-5,8	-7,4
Sverige	16,9	18,9	21,3	23,5			

*Referanseperioden for medianen er 1990-2017 for Noreg, og 2002-2017 for dei fem norske elspotområda.

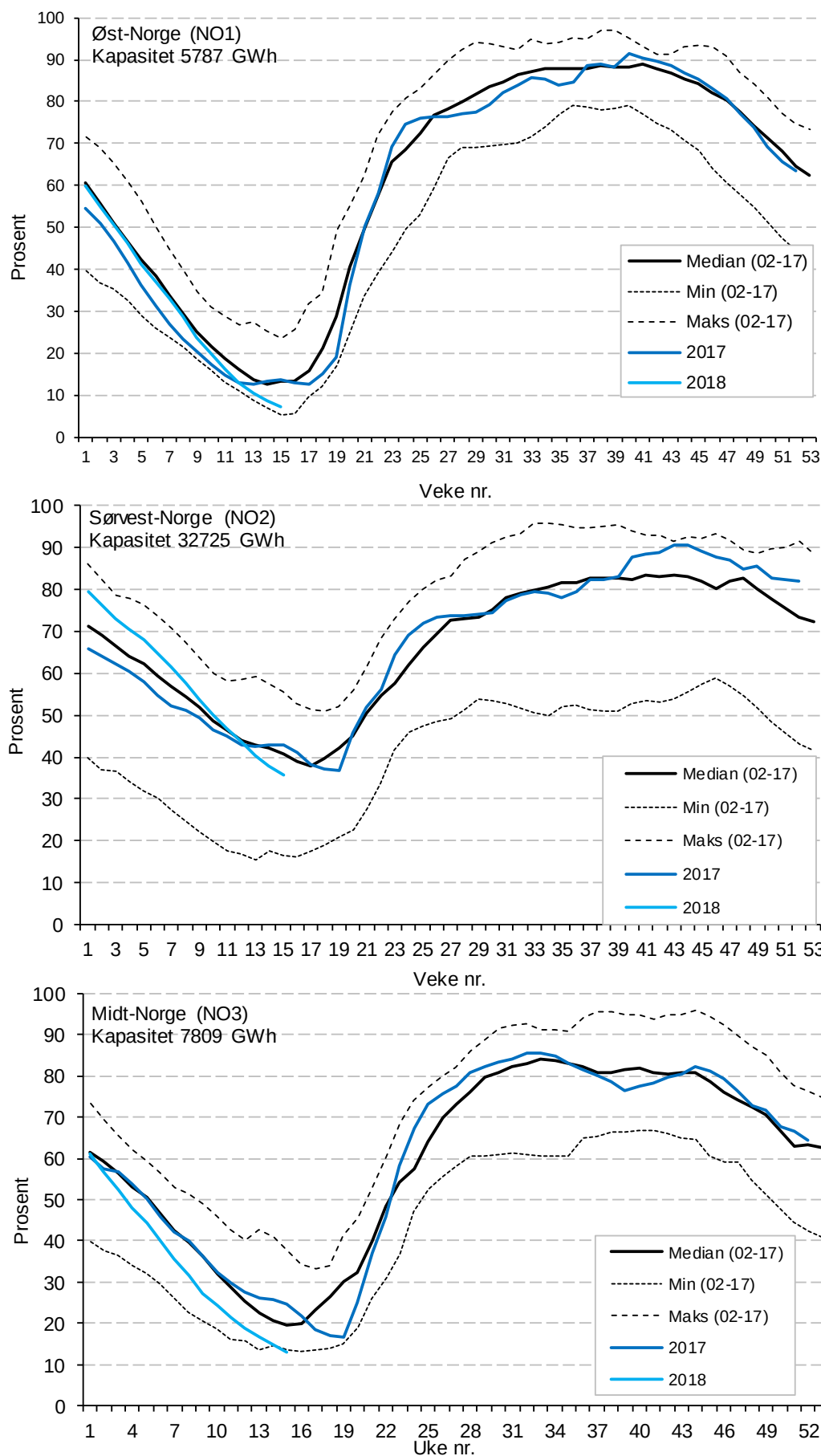
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

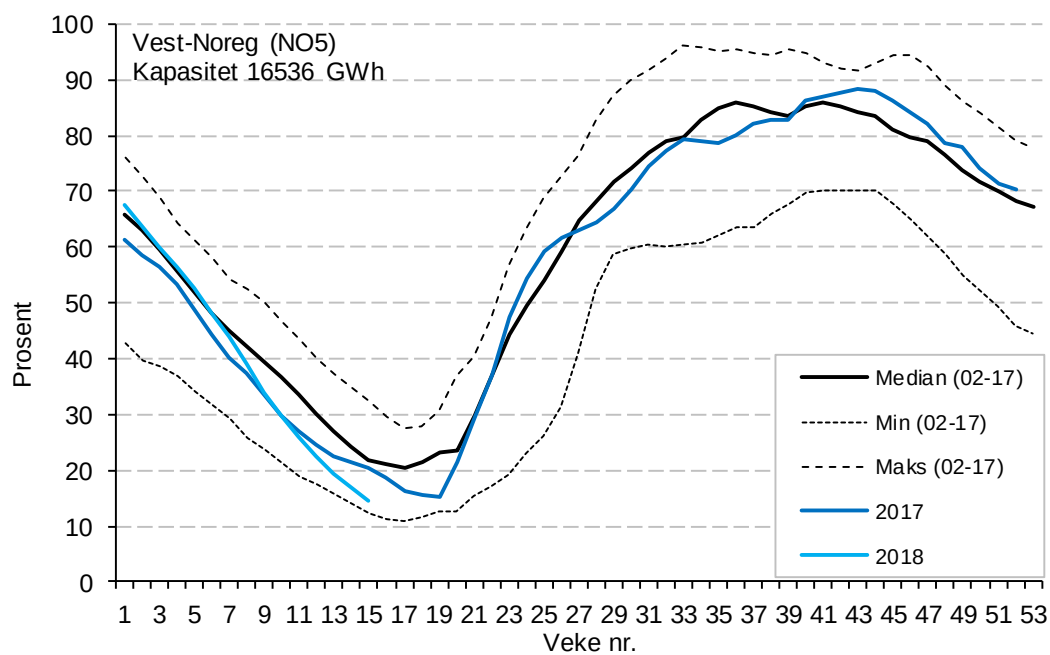
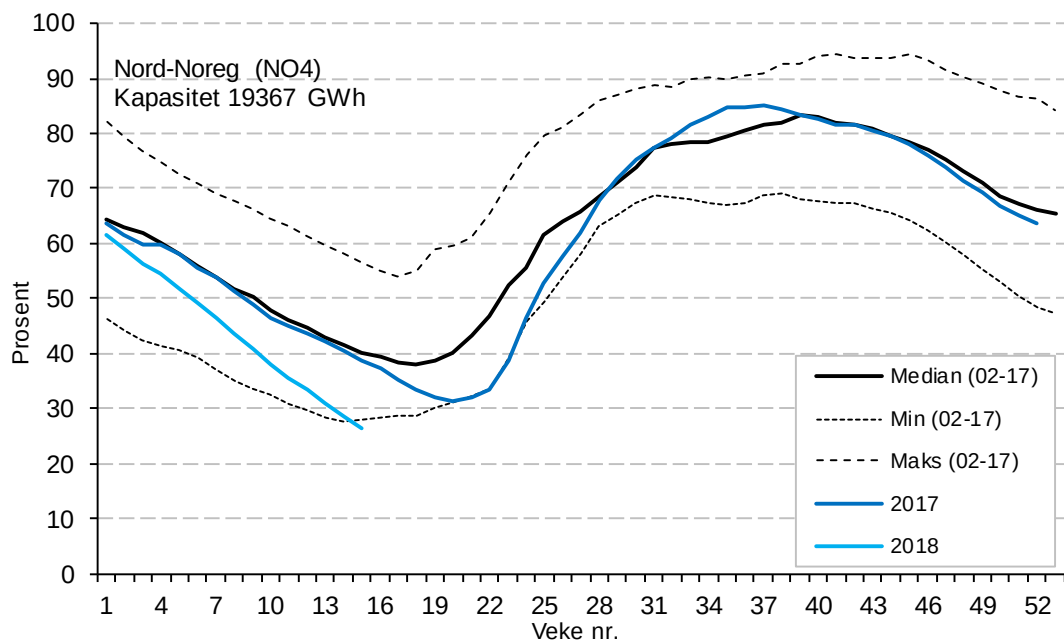


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 15 2018	Veke 15 2017	Veke 15 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	0,7	1,7	1,2	-1,0	54
Nedbør	0,4	2,3	1,9	-1,9	20

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

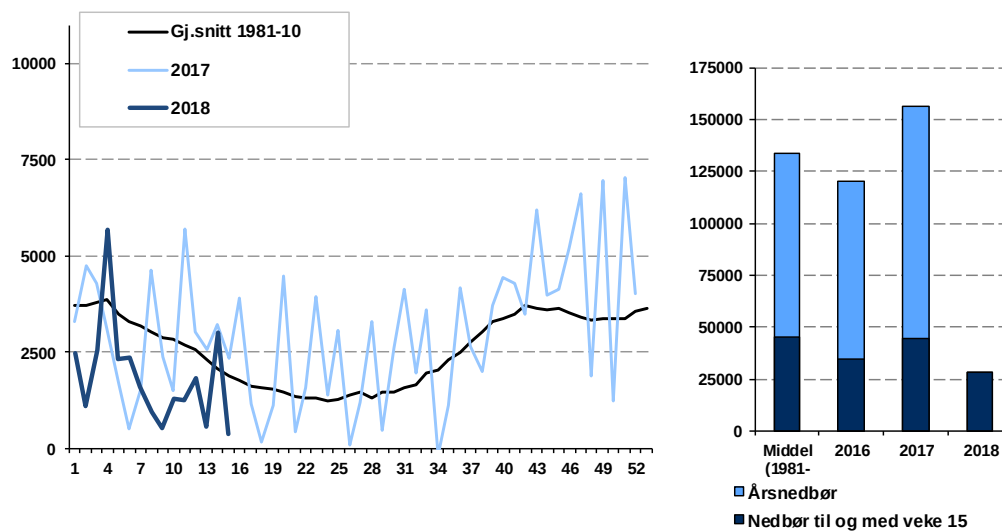
TWh	Veke 1-15 2018	Normal	Diffanse fra normal
Tilsig	9,0	11,3	-2,3
Nedbør	27,9	45,3	-17,4

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

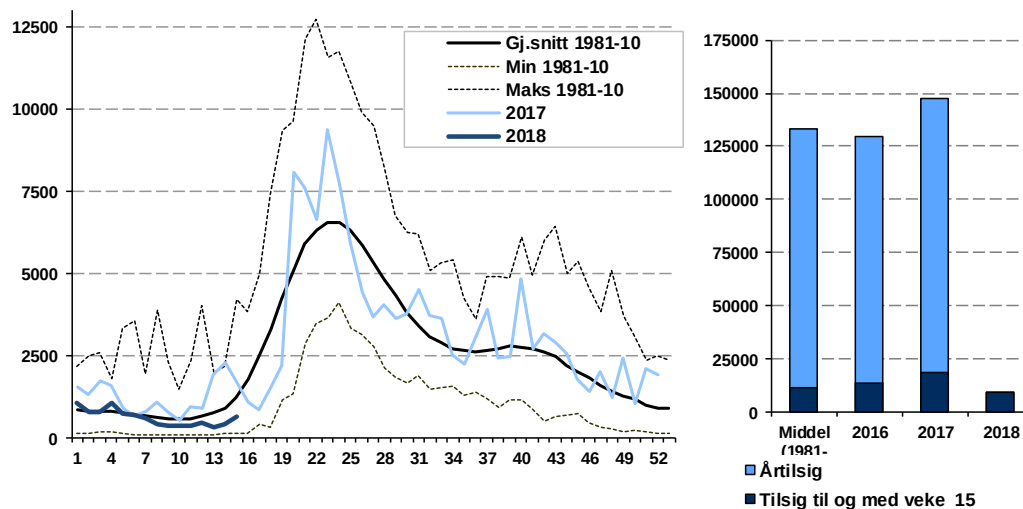
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,0	165
Nedbør	2,1	118

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

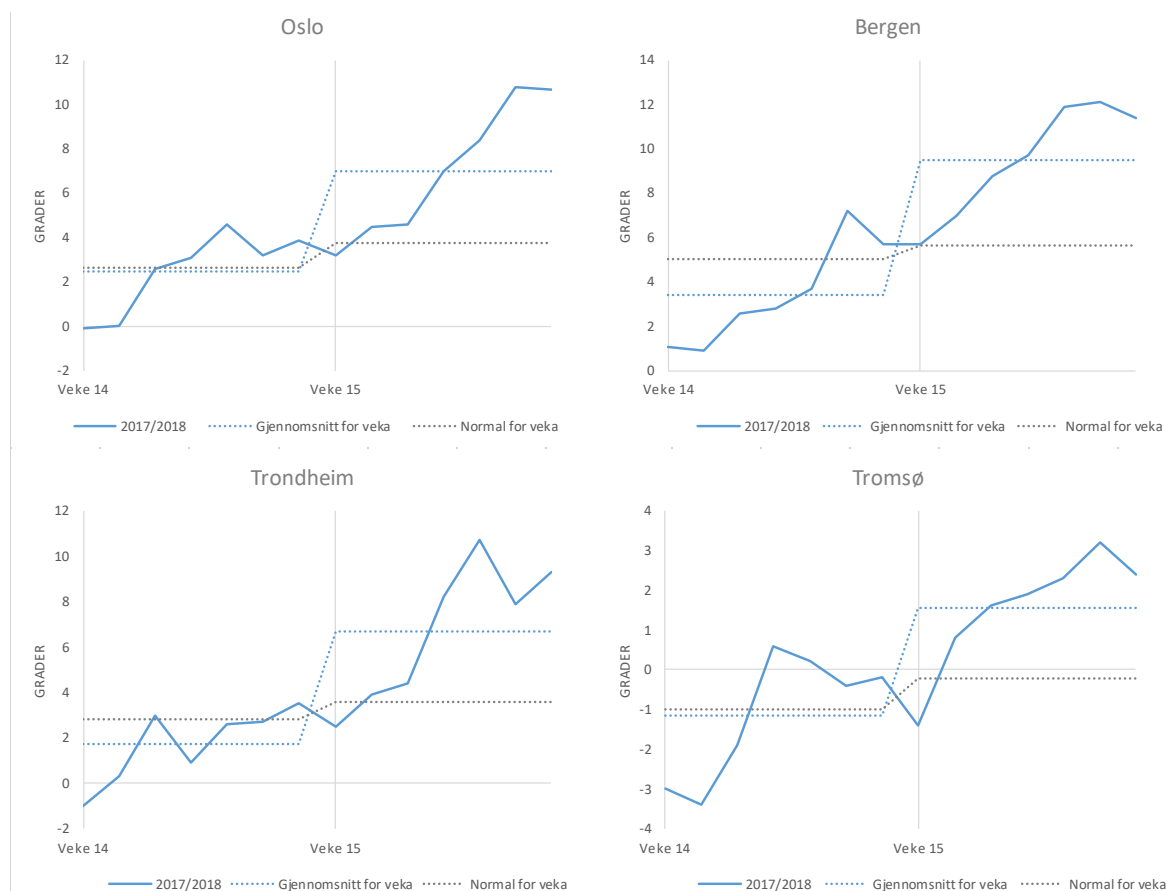
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



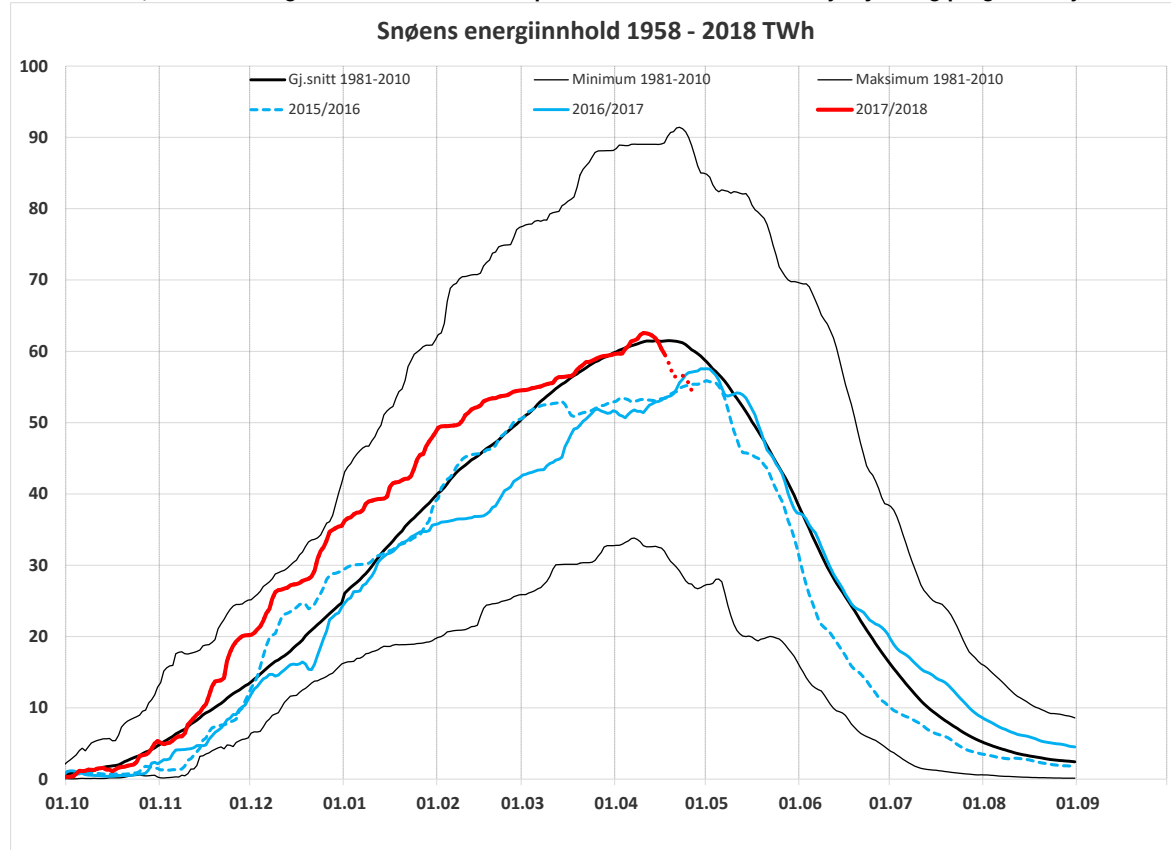
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperatur i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2015/16, 2016/17 og 2017/18 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

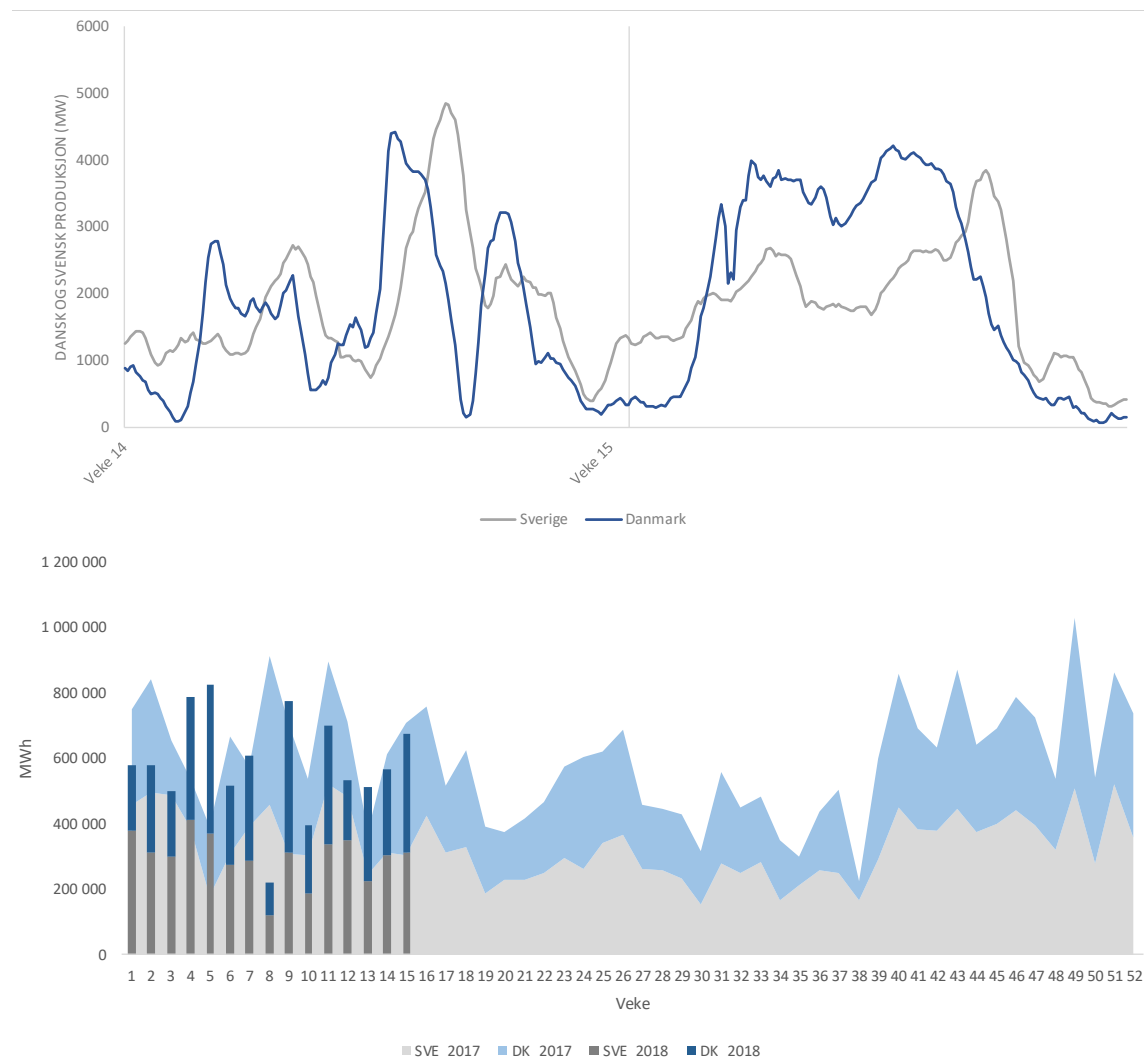
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 15	Veke 14	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 452	2 538	-86	-3 %
NO1	207	190	17	9 %
NO2	1 049	1 076	-27	-2 %
NO3	189	229	-40	-17 %
NO4	516	551	-35	-6 %
NO5	491	491	-0	0 %
Sverige	3 003	3 177	-175	-5 %
SE1	372	492	-120	-24 %
SE2	569	654	-85	-13 %
SE3	1 851	1 855	-5	0 %
SE4	211	176	35	20 %
Danmark	709	670	39	6 %
Jylland	489	448	41	9 %
Sjælland	221	222	-1	-1 %
Finland	1 259	1 427	-168	-12 %
Norden	7 423	7 812	-389	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 612	2 901	-289	-10 %
NO1	728	822	-93	-11 %
NO2	689	761	-72	-9 %
NO3	503	555	-52	-9 %
NO4	380	406	-26	-6 %
NO5	312	358	-46	-13 %
Sverige	2 594	2 792	-197	-7 %
SE1	182	190	-8	-4 %
SE2	292	324	-32	-10 %
SE3	1 679	1 789	-111	-6 %
SE4	442	489	-47	-10 %
Danmark	618	631	-13	-2 %
Jylland	372	378	-6	-2 %
Sjælland	246	253	-7	-3 %
Finland	1 610	1 735	-125	-7 %
Norden	7 434	8 059	-625	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-160	-364	204	
Sverige	408	385	23	
Danmark	91	39	53	
Finland	-351	-308	-43	
Norden	-12	-247	236	

*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9: Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

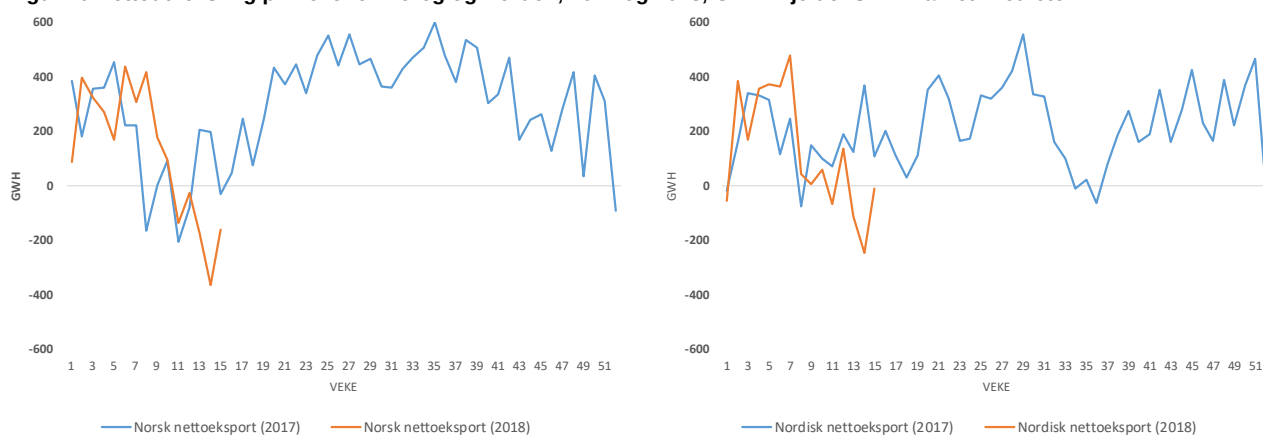
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	49,9	47,0	5,8	2,9
Forbruk	48,0	44,7	6,8	3,3
Nettoeksport	1,8	2,2		-0,4

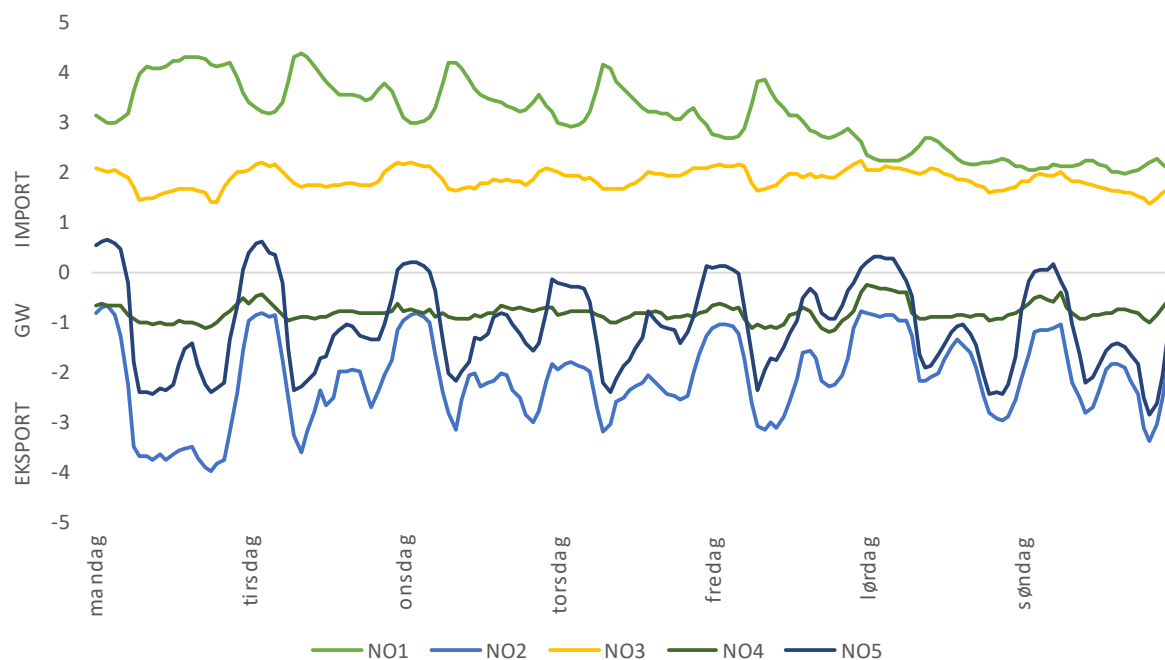
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	137,7	131,5	4,5	6,2
Forbruk	135,8	129,0	5,0	6,8
Nettoeksport	1,9	2,5		-0,7

Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 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 European countries. The countries are color-coded: NL (green), DE (green), PL (blue), LT (blue), EE (red), and RU (red). Arrows indicate the distribution of species, with counts in parentheses. The map shows a clear pattern of species distribution across the continent.

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 oppgjjeve tal for fysisk flyt.

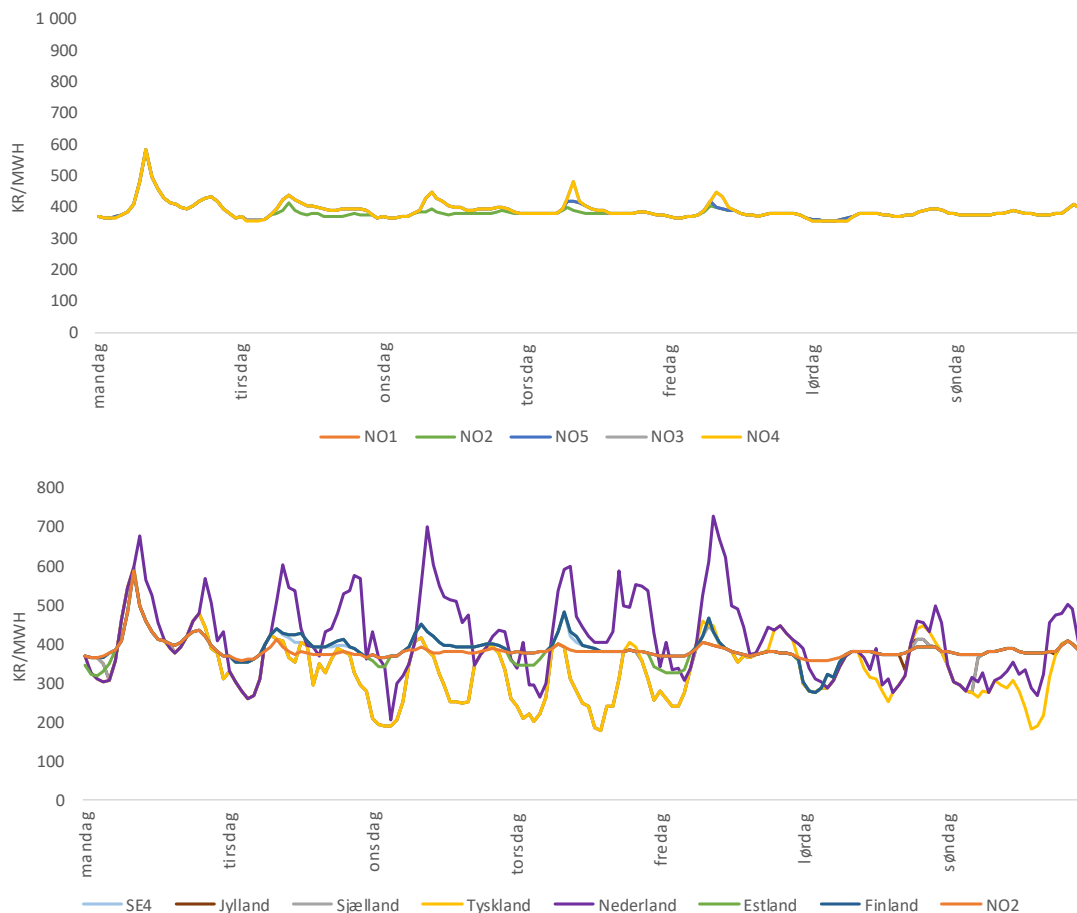
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 15	Veke 14	Veke 15 (2017)	førre veke (%)	i fjor (%)
NO1	389,6	397,2	252,9	-1,9	54,0
NO2	384,2	391,5	252,9	-1,8	51,9
NO3	390,4	398,2	248,4	-1,9	57,2
NO4	390,3	396,3	222,1	-1,5	75,8
NO5	389,6	397,2	252,9	-1,9	54,0
SE1	388,2	395,7	243,0	-1,9	59,8
SE2	388,2	395,7	243,0	-1,9	59,8
SE3	388,2	395,7	243,0	-1,9	59,8
SE4	388,2	395,7	243,0	-1,9	59,8
Finland	389,1	396,9	260,5	-2,0	49,4
Jylland	346,8	348,0	238,1	-0,3	45,7
Sjælland	347,7	350,7	240,3	-0,8	44,7
Estland	385,3	396,4	260,5	-2,8	47,9
System	386,4	394,0	248,0	-1,9	55,8
Nederland	416,3	362,9	331,0	14,7	25,8
Tyskland	336,8	283,5	236,6	18,8	42,4
Polen	415,0	406,9	272,8	2,0	52,1
Litauen	385,0	401,0	260,5	-4,0	47,8

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

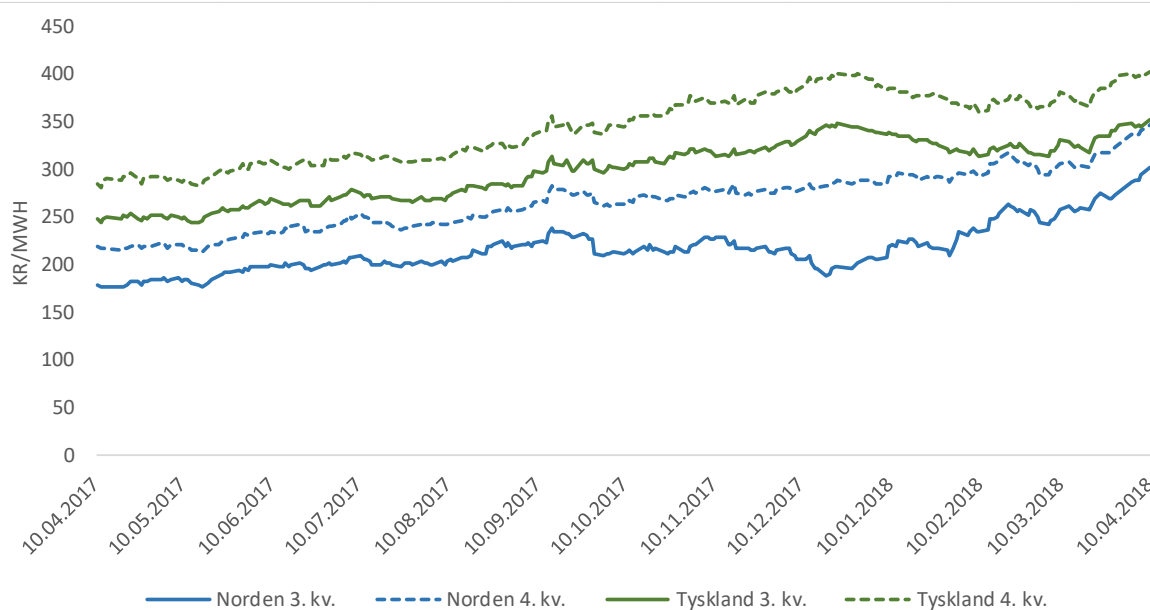


Terminmarknaden

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 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mai	315,4	306,6	2,9
	3. kvartal 2018	304,8	294,6	3,5
	4. kvartal 2018	352,8	340,4	3,6
EEX OMX	3. kvartal 2018	362,1	345,1	4,9
	4. kvartal 2018	412,8	396,4	4,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	133,6	124,6	7,3
	Desember 2019	135,1	125,5	7,6

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 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.

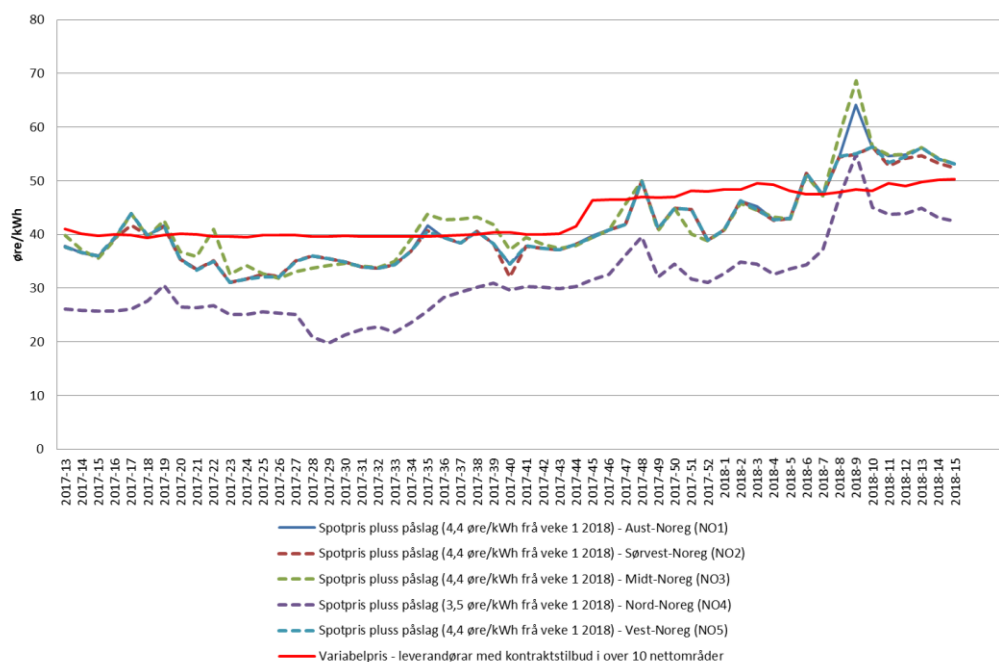
Øre/kWh		Veke 15 2018	Veke 14 2018	Veke 15 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	50,3	50,2	39,8	0,1	10,5
		Veke 15 2018	Veke 14 2018	Veke 15 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	53,1	54,1	36,0	-1,0	17,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	52,4	53,3	36,0	-0,9	16,4
	Midt-Noreg (NO3)	53,2	54,2	35,5	-1,0	17,7
	Nord-Noreg (NO4)	42,6	43,1	25,7	-0,5	16,9
	Vest-Noreg (NO5)	53,1	54,1	36,0	-1,0	17,1
		Veke 15 2018	Veke 14 2018	Veke 15 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	51,3	50,3	36,1	1,0	15,2
	3 år (snitt Noreg)	47,1	45,9	36,3	1,2	10,8
	1 år (snitt Sverige)	54,8	53,3	44,9	1,5	9,9
	3 år (snitt Sverige)	50,7	49,7	42,8	1,0	7,9

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

** Prisane på faspriskontraktar mellom 9-11. april er ikkje med.

Figur 15 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***.

Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

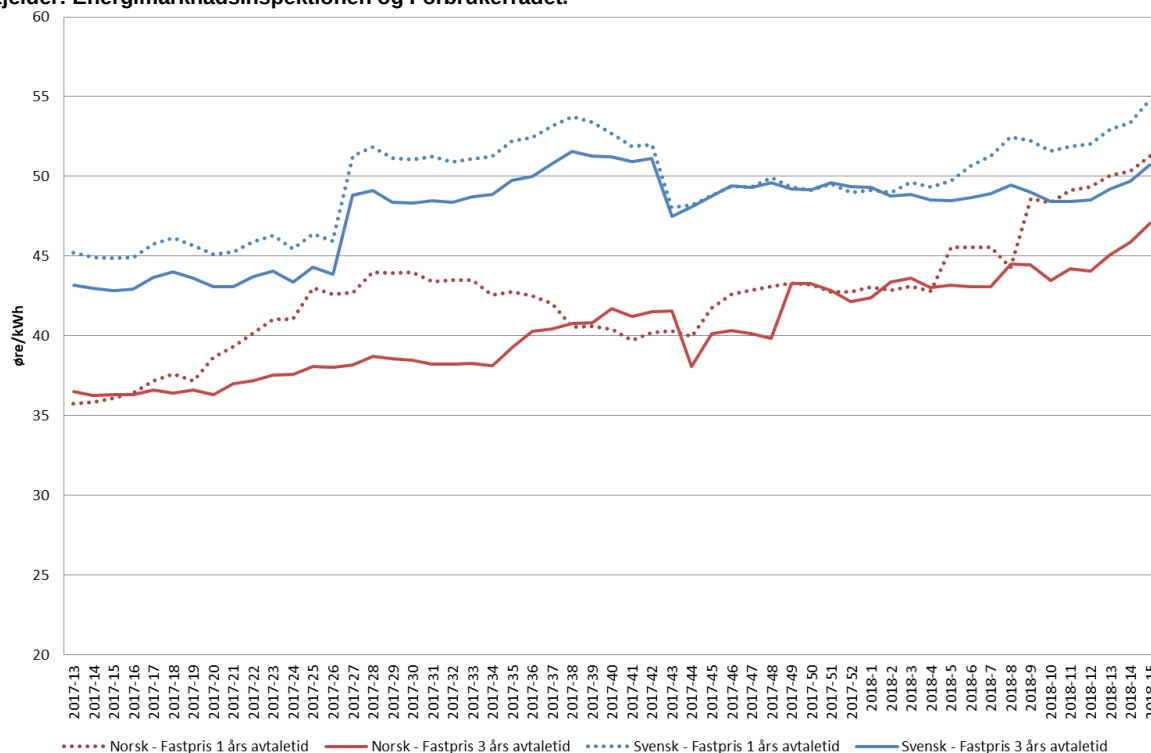


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 16 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.

** Prisane på faspriskontraktar mellom 9-11. april er ikkje med.

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 15 2018	Bereknastraumkostnad for veke 14 2018	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 15 2017	Bereknastraumkostnad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	111	117	-6	75	1976	445
		20 000 kWh	222	234	-12	151	3951	891
		40 000 kWh	444	467	-23	301	7902	1782
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	110	115	-6	75	1936	423
		20 000 kWh	219	231	-11	151	3872	846
		40 000 kWh	439	461	-23	301	7744	1691
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	111	117	-6	74	1995	466
		20 000 kWh	223	234	-12	148	3990	932
		40 000 kWh	445	468	-23	297	7981	1864
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	89	93	-4	54	1559	515
		20 000 kWh	178	187	-9	108	3118	1029
		40 000 kWh	356	373	-17	215	6237	2058
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	111	117	-6	75	1946	441
		20 000 kWh	222	234	-12	151	3891	881
		40 000 kWh	444	467	-23	301	7782	1762
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	111	114	-3	85	1979	301
		20 000 kWh	210	217	-6	167	3803	506
		40 000 kWh	410	423	-13	330	7455	921

* 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 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

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

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-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	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-03-28	2018-05-11	44 dagar	548	116-226	Link 3
Planned	SE1	Messaure	2018-04-09	2018-04-15	5 dagar	450	0-450	Link 5
Planned	SE3	Forsmark Block3 G31	2018-04-13	2018-05-31	48 dagar	1167	1167	Link 6
Planned	SE1	Seitevare	2018-03-19	2018-07-27	130 dagar	225	225	Link 11
Planned	NO5	Lang Sima G1	2018-04-03	2018-04-13	10 dagar	250	250	Link 14
Planned	SE4	Karlshamn G2	2018-03-16	2018-05-25	70 dagar	335	335	Link 16
Unplanned	NO2	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-01	330 dagar	310	0-310	Link 17
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 18
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 22
Planned	NO4	Svartisen	2018-04-10	2018-04-12	2 dagar	600	600	Link 23
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 25
Unplanned	DK2	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 28
Planned	SE3	Oskarshamn 1 G1	2018-04-09	2018-05-13	34 dagar	473	473	Link 29

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-04-04	2018-04-12	8 dagar	1700	1350	Link 1
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-04-04	2018-04-12	8 dagar	1300	1300	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-04-04	2018-04-12	8 dagar	5400	400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-04	2018-04-12	8 dagar	1300	650	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-04	2018-04-12	8 dagar	1700	1050	Link 2
Unplanned	TenneT	DE-TenneT → SE4	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	600	600	Link 4
Unplanned	TenneT	SE4 → DE-TenneT	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	615	615	Link 4
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	723	200	Link 7
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	723	0	Link 7
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	1632	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-09	2018-05-12	33 dagar	1632	0-332	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-03-20	2018-04-25	36 dagar	723	723	Link 8
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-03-20	2018-04-25	36 dagar	723	723	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	740	0-240	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	3900	600	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	6850	600	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	333 dagar	3500	400	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	333 dagar	6850	550-1450	Link 12

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

Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-03-12	2018-04-21	40 dagar	723	523	Link 13
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-03-12	2018-04-21	40 dagar	723	23	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-04-09	2018-04-15	6 dagar	3300	300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-04-09	2018-04-15	6 dagar	7300	300-400	Link 15
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-06	2018-04-20	14 dagar	1632	345	Link 19
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-06	2018-04-20	14 dagar	1632	345	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1300	650	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1700	1050	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-04-09	2018-04-13	4 dagar	723	0-723	Link 21
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-04-09	2018-04-13	4 dagar	723	0-723	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-09	2018-04-13	4 dagar	1632	0	Link 21
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-09	2018-04-13	4 dagar	1632	0	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 24
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	2145	1245	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1700	1050	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1300	650	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 27
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 27