

Kraftsituasjonen veke 22, 2018

Lite nedbør aukar kraftprisen

I staden for ein normal nedbørenergi på 4,0 TWh dei siste tre vekene, har det fordampa vatn tilsvarande 2,6 TWh ifølge NVEs modellar. Det har medverka til at kraftprodusentane har mindre vatn å omdanne til kraft. Det er òg mindre snø att i fjellet enn vanleg grunna unormal rask smelting og fordamping.

Mangelen på nedbør førar til at kraftprisane i haust og neste vinter er venta å bli høge. Kraftprodusentane vil derfor spare meir vatn til seinare, og det får konsekvensar for kraftprisen no i sommar. Samstundes gjer auken i kôl- og CO₂-prisen at handel med Europa vert dyrare. Til saman medverka det til at kraftprisen auka med om lag 10 prosent førre veke i dei norske prisområda til 40 øre/kWh i snitt. Trass i auken var det den lågaste snittprisen i Norden.

Vêr og hydrologi

Også i veke 22 kom det lite nedbør. I Nordland og Troms kom det opp mot 30 – 60 mm enkelte stader. Sør i landet var det netto fordamping. I sum for veka er derfor berekna nedbørenergi negativ med -1,0 TWh. Hittil i år har det kome 32,5 TWh, eller 23,4 TWh mindre enn normalen. Det tørre vêret held fram i veke 23 med eit fortsatt netto vatntap grunna fordamping. I sum for veka er det venta -0,3 TWh nedbørenergi.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 10 TWh ved starten av veke 22. Kraftig smelting dei siste vekene gjer at snømengda nå er om lag 26 TWh mindre enn normalen.

I veke 22 var temperaturen 8 – 9 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 – 2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 23 er det venta at det milde vêret held fram med temperaturar om lag 2 – 4 grader over normalen i Sør-Noreg, mens i Nord-Noreg blir det 3 – 5 grader under normalen.

Berekna tilsig for veke 22 er 6,4 TWh, som er normalt. Sum tilsig hittil i år er 48,6 TWh eller 8,2 TWh meir enn normalen. Prognosert tilsig for veke 23 er 3,8 TWh, som er 60 prosent av normalen for veka.

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

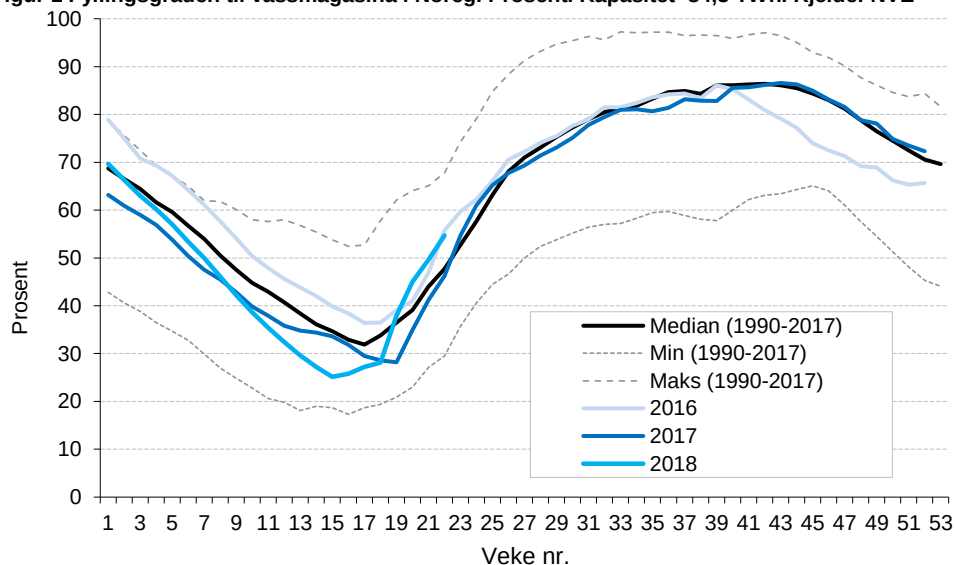
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

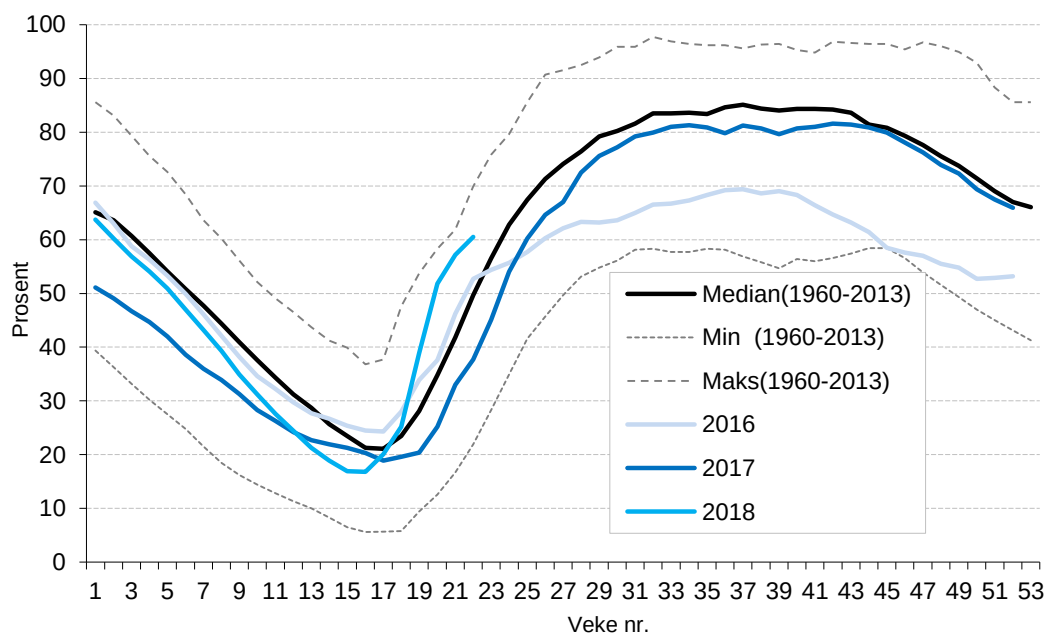
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 22 2018	Veke 21 2018	Veke 22 2017	Median* veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	54,7	49,6	46,2	47,7	5,1	8,5	7,0
NO1	69,9	64,4	58,2	57,7	5,5	11,7	12,2
NO2	62,7	58,7	56,3	54,6	4,0	6,4	8,1
NO3	54,9	49,1	45,9	48,2	5,8	9,0	6,7
NO4	40,7	37,4	33,5	46,7	3,3	7,2	-6,0
NO5	49,7	40,9	37,0	36,9	8,8	12,7	12,8
Sverige	60,5	57,2	37,7	49,7	3,3	22,8	10,8

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

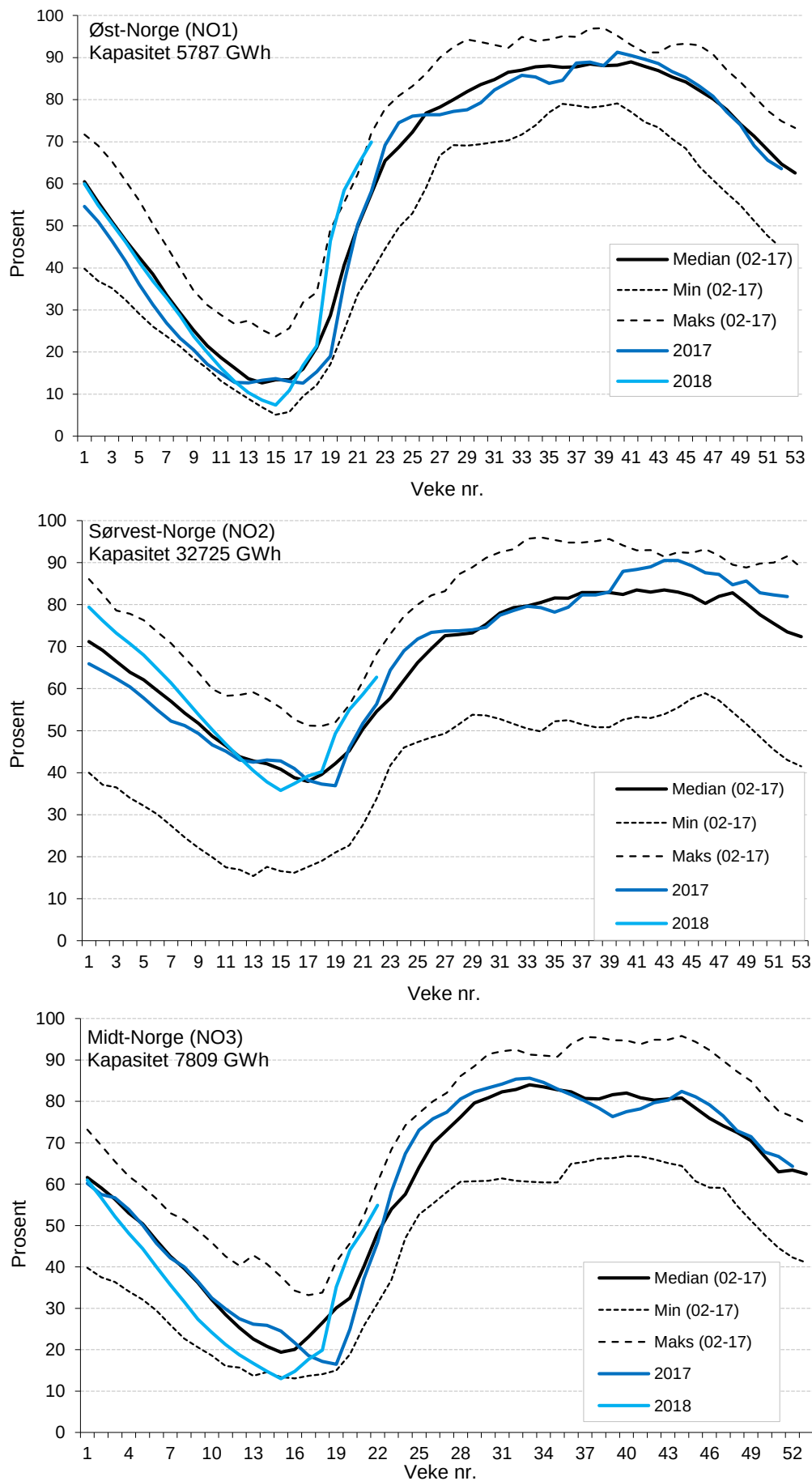
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

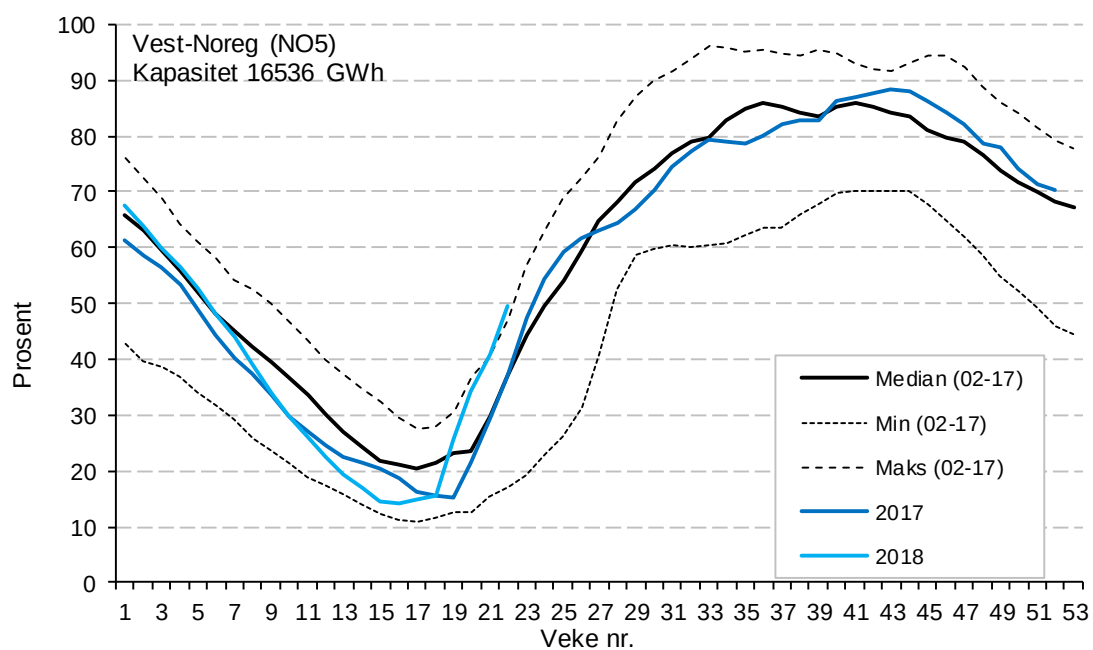
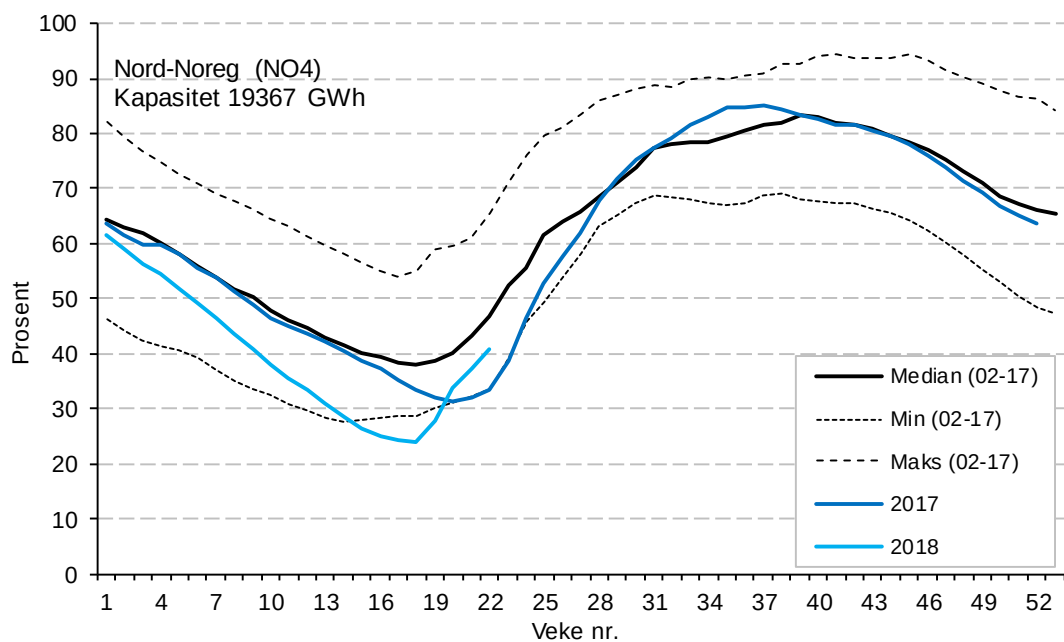


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 22 2018	Veke 22 2017	Veke 22 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilslig	6,4	6,6	6,3	-0,2	100
Nedbør	-1,0	1,6	1,3	-2,6	-78

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

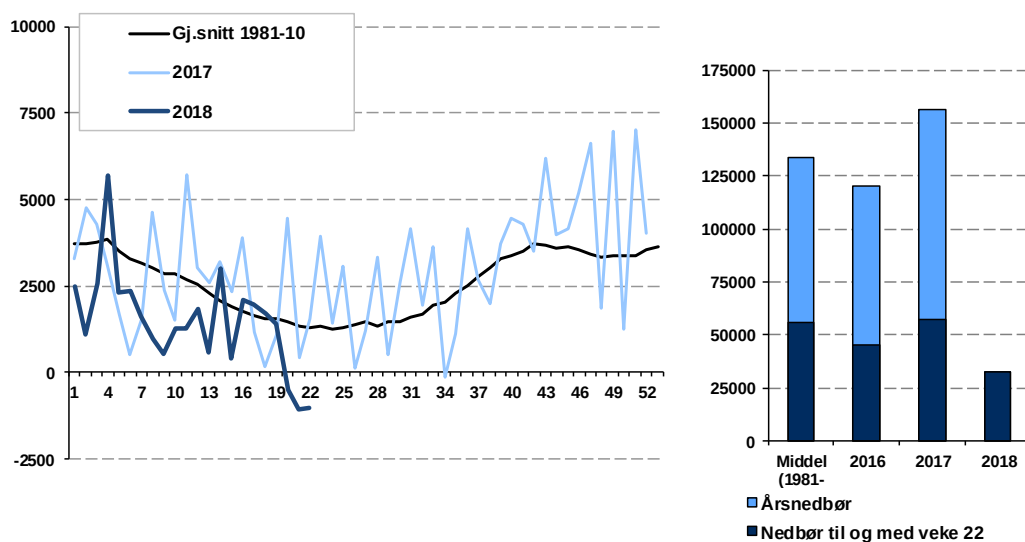
TWh	Veke 1-22 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilslig	48,6	40,4	8,2
Nedbør	32,5	55,9	-23,4

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

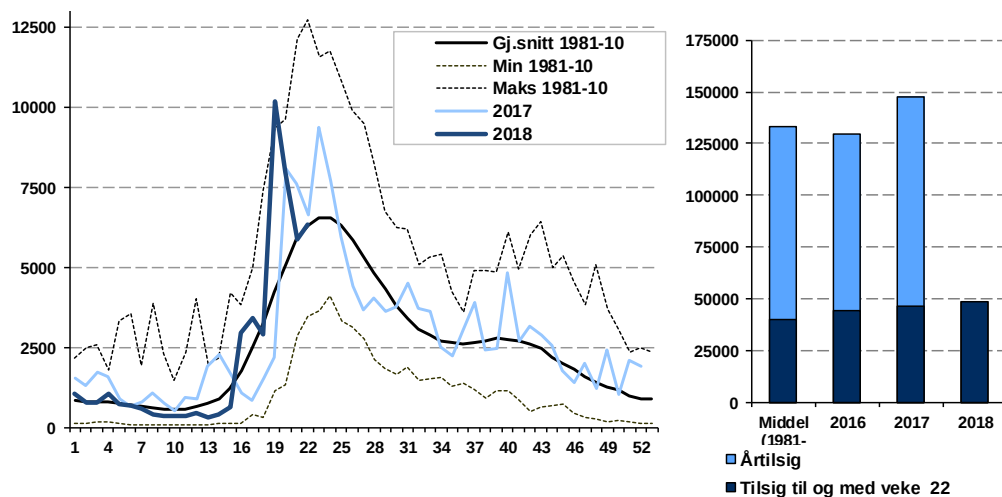
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	3,8	58
Nedbør	-0,3	-25

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



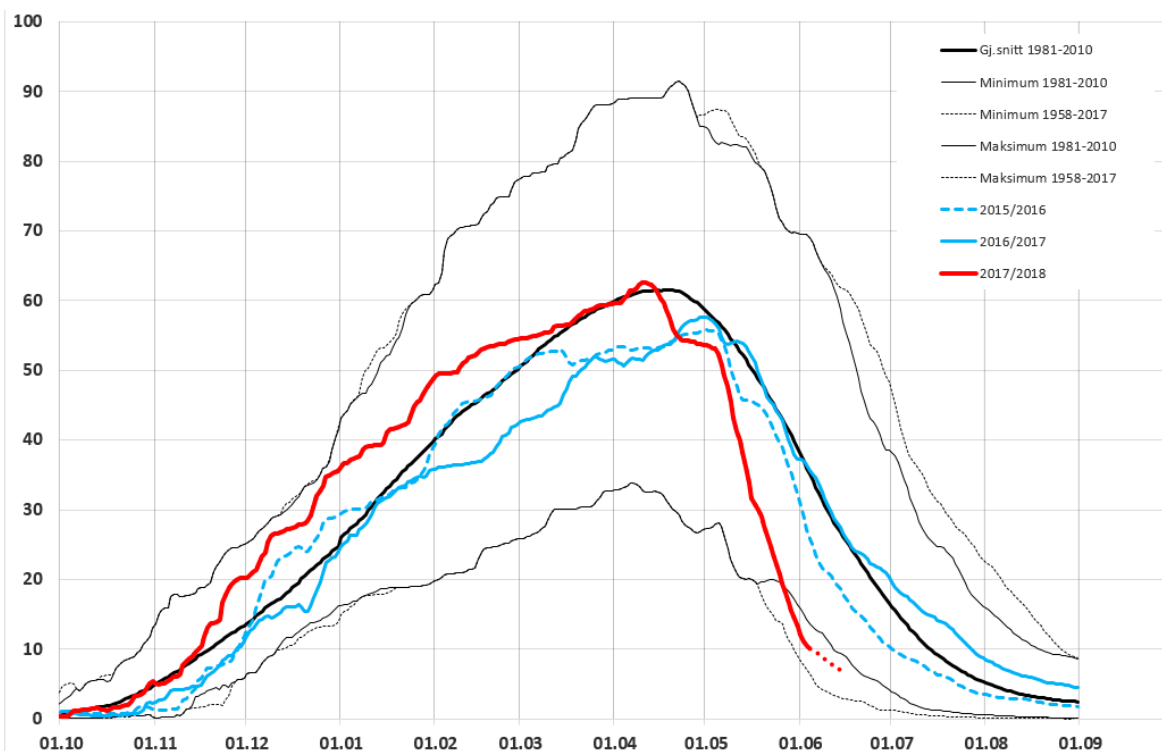
Figur 5 Nyttbart tilslig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



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



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i TWh 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



Tabell 2c Snø-, grunn og markvatn i Noreg for førre og inneverande veke, ref. periode (1981-2010). Kjelde: NVE

TWh	Snømagasin	Avvik mark- og grunnvatn	Sum snø og avvik mark- og grunnvatn	Normal	Avvik frå normal, snø, mark- og gr.vatn
Ukenr					
22	10,0	- 3,0	7,0	35,1	- 28,1
23	7,9	- 4,7	3,2	29,0	- 25,8

Produksjon, forbruk og utveksling

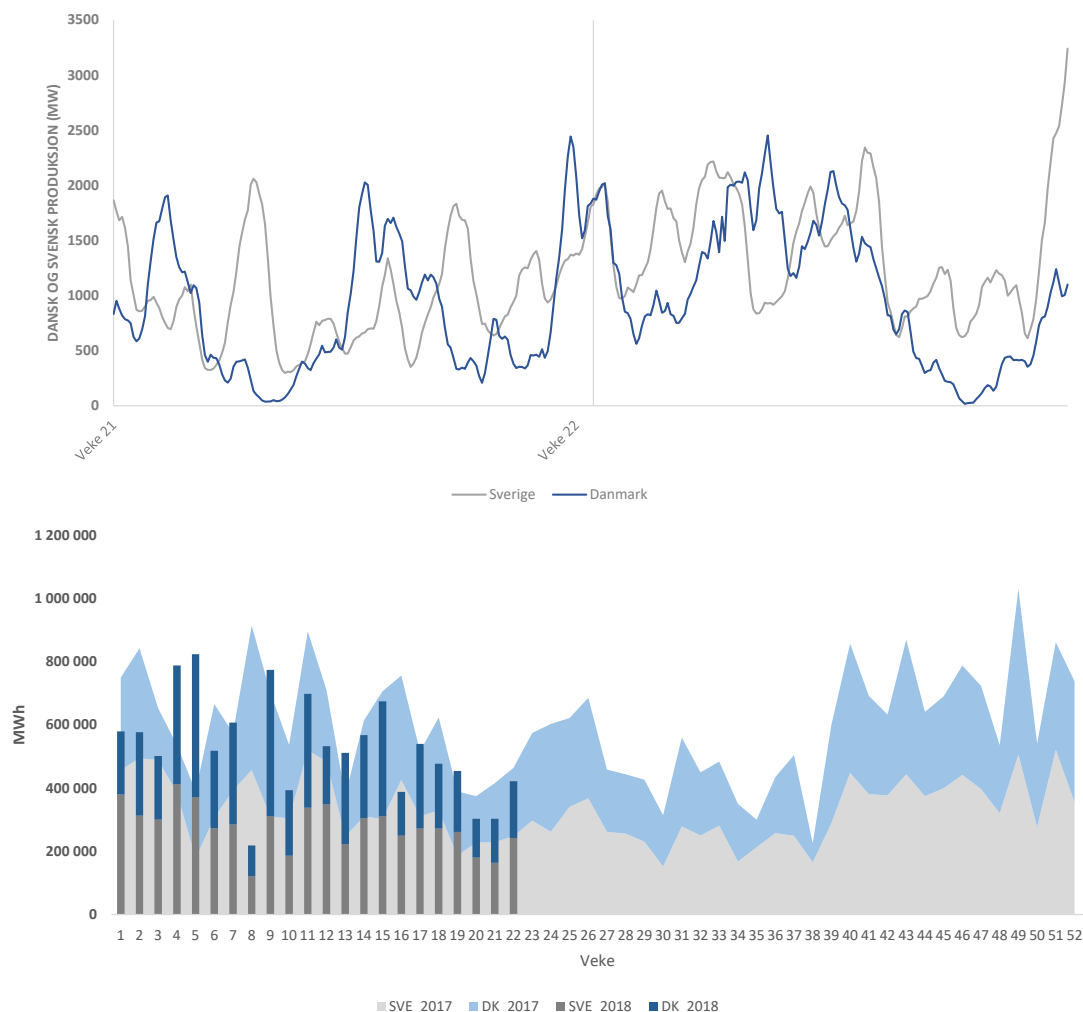
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 256	2 238	18	1 %
NO1	394	431	-37	-9 %
NO2	628	600	28	5 %
NO3	311	297	14	5 %
NO4	400	379	21	6 %
NO5	522	532	-9	-2 %
Sverige	2 670	2 722	-52	-2 %
SE1	310	350	-40	-11 %
SE2	829	922	-93	-10 %
SE3	1 438	1 367	71	5 %
SE4	93	83	10	12 %
Danmark	322	345	-24	-7 %
Jylland	199	215	-16	-7 %
Sjælland	122	130	-8	-6 %
Finland	955	981	-26	-3 %
Norden	6 203	6 287	-84	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 981	2 031	-50	-2 %
NO1	477	490	-13	-3 %
NO2	547	560	-13	-2 %
NO3	409	422	-13	-3 %
NO4	327	332	-6	-2 %
NO5	222	226	-4	-2 %
Sverige	2 138	2 156	-18	-1 %
SE1	154	149	5	4 %
SE2	238	256	-18	-7 %
SE3	1 364	1 379	-15	-1 %
SE4	381	372	10	3 %
Danmark	616	602	14	2 %
Jylland	386	378	9	2 %
Sjælland	230	224	5	2 %
Finland	1 347	1 340	7	1 %
Norden	6 083	6 129	-46	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	275	208	67	
Sverige	532	566	-34	
Danmark	-295	-257	-38	
Finland	-392	-359	-33	
Norden	120	157	-37	

*Ikke temperaturkorrigerte 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

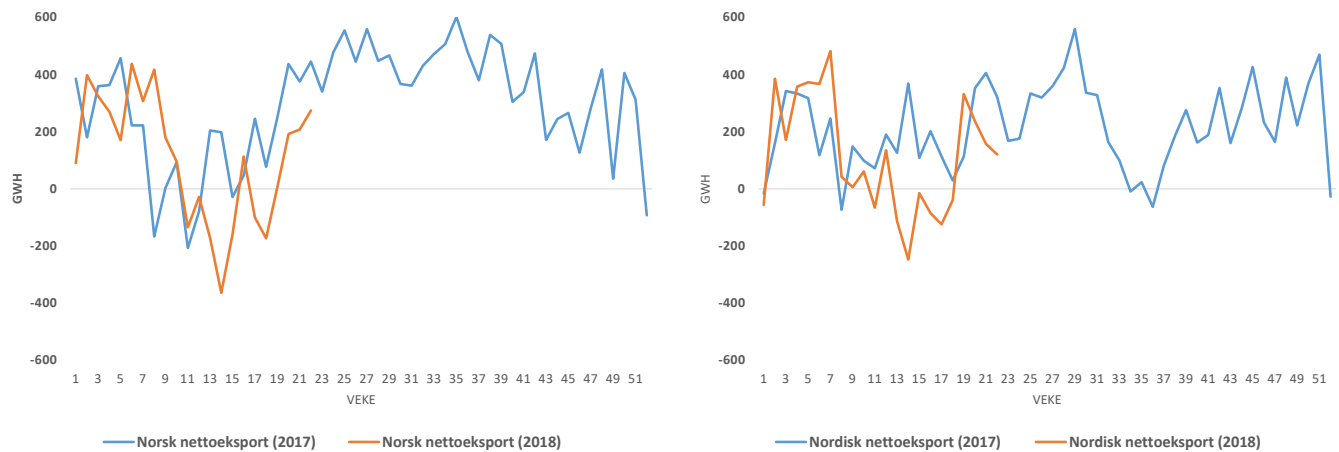
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	65,9	65,0	1,3	0,8
Forbruk	63,5	60,9	4,1	2,6
Nettoeksport	2,3	4,1		-1,7

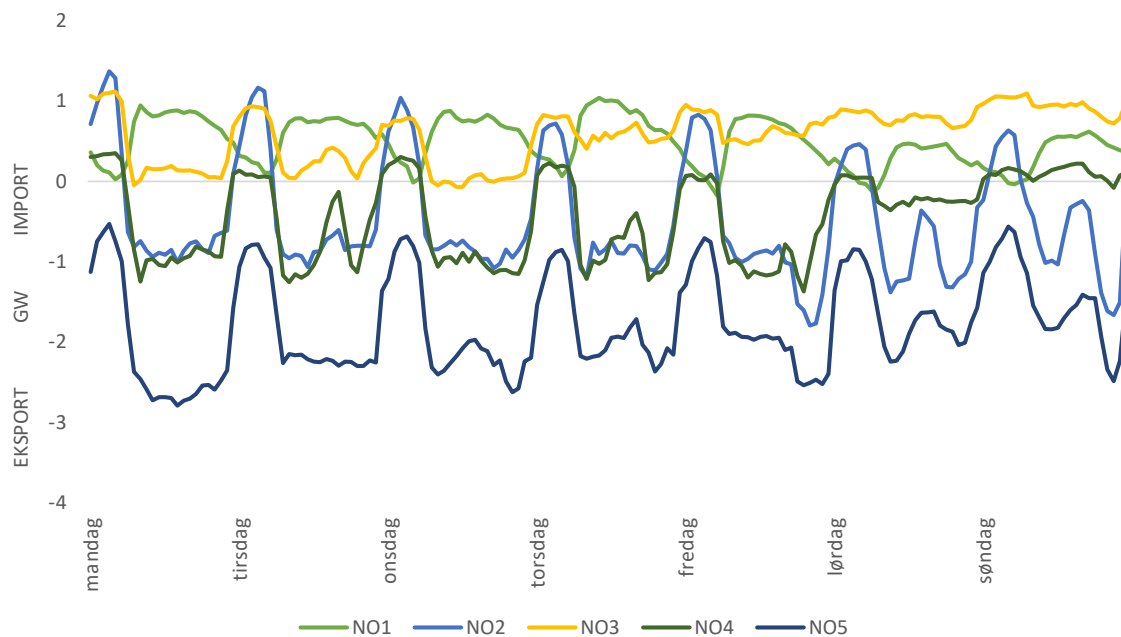
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	184,0	180,6	1,8	3,3
Forbruk	181,5	176,6	2,7	4,9
Nettoeksport	2,5	4,1		-1,6

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.



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

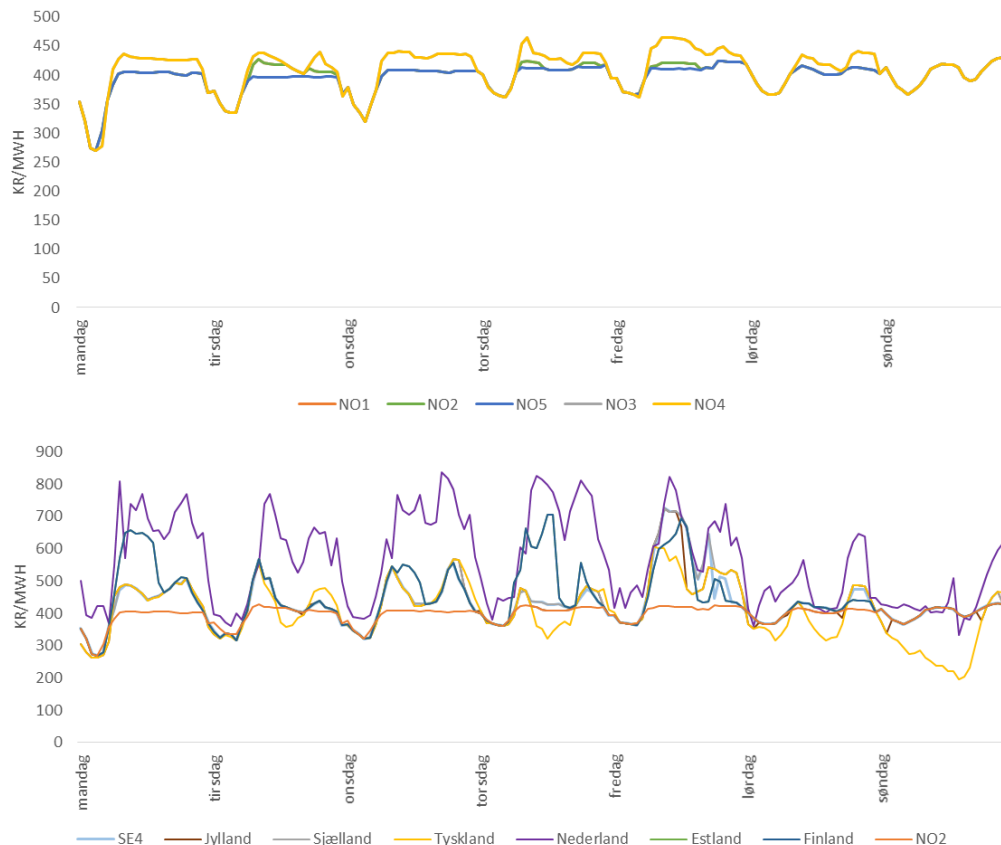
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 22	Veke 21	Veke 22 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	397,3	356,9	245,8	11,3	61,7
NO2	397,3	357,0	245,9	11,3	61,6
NO3	409,7	358,1	292,5	14,4	40,1
NO4	409,7	358,1	232,8	14,4	76,0
NO5	395,0	356,8	244,5	10,7	61,5
SE1	418,3	357,2	292,5	17,1	43,0
SE2	418,3	357,2	292,5	17,1	43,0
SE3	420,6	357,2	292,5	17,8	43,8
SE4	433,1	411,0	293,0	5,4	47,8
Finland	446,9	432,4	300,1	3,4	48,9
Jylland	430,1	369,5	298,9	16,4	43,9
Sjælland	437,1	412,8	303,0	5,9	44,3
Estland	446,9	432,4	300,1	3,4	48,9
System	404,5	360,5	259,4	12,2	56,0
Nederland	562,8	454,6	328,3	23,8	71,4
Tyskland	408,5	325,7	314,0	25,4	30,1
Polen	490,7	510,3	368,0	-3,8	33,4
Litauen	483,3	476,8	329,9	1,4	46,5

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

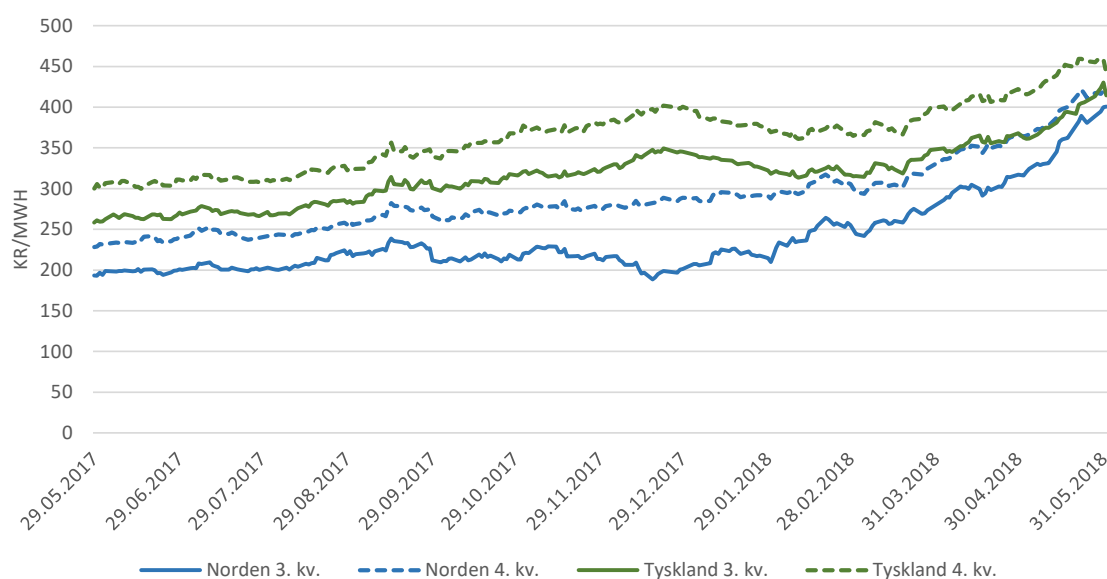


Terminmarknaden

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 22	Veke 21	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	395,7	369,2	7,2
	3. kvartal 2018	400,6	384,9	4,1
	4. kvartal 2018	417,8	416,8	0,2
EEX OMX	3. kvartal 2018	414,6	405,7	2,2
	4. kvartal 2018	442,9	456,8	-3,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	146,0	150,7	-3,1
	Desember 2019	147,8	153,5	-3,7

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

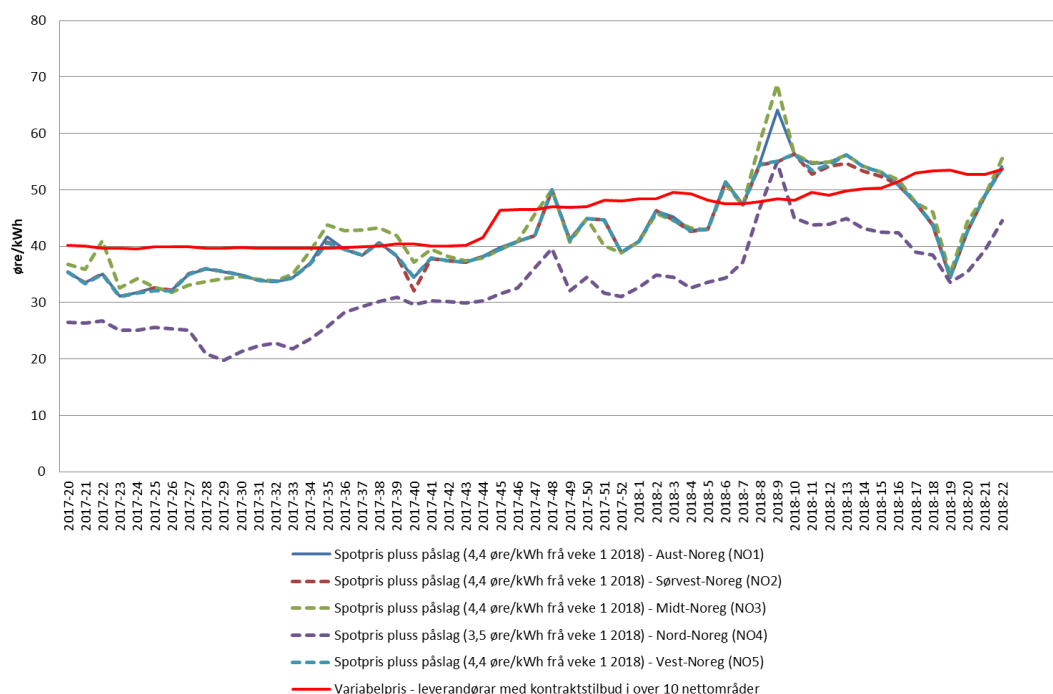
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 22 2018	Veke 21 2018	Veke 22 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	53,6	52,8	39,6	0,8	14,0
		Veke 22 2018	Veke 21 2018	Veke 22 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	54,1	49,0	35,1	5,1	19,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	54,1	49,0	35,1	5,1	19,0
	Midt-Noreg (NO3)	55,6	49,2	41,0	6,4	14,6
	Nord-Noreg (NO4)	44,5	39,3	26,8	5,2	17,7
	Vest-Noreg (NO5)	53,8	49,0	35,0	4,8	18,8
		Veke 22 2018	Veke 21 2018	Veke 22 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	56,5	50,2	40,1	6,3	16,4
	3 år (snitt Noreg)	53,9	55,3	37,2	-1,4	16,7
	1 år (snitt Sverige)	65,1	63,2	45,9	1,9	19,2
	3 år (snitt Sverige)	58,4	57,2	43,7	1,2	14,7

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

Figur 15 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

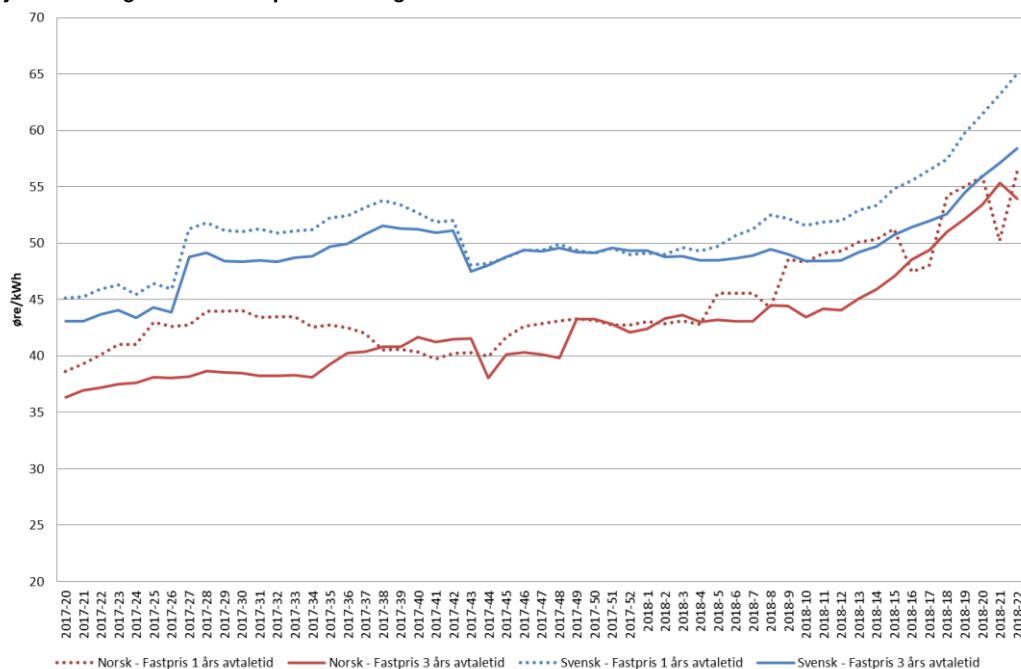


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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.

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 22 2018	Berekna straumkost nad for veke 21 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 22 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	69	69	0	45	2494	527
		20 000 kWh	139	138	1	90	4989	1054
		40 000 kWh	277	276	2	180	9977	2109
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	69	69	0	45	2455	509
		20 000 kWh	139	138	1	90	4909	1018
		40 000 kWh	277	276	2	180	9819	2036
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	71	69	2	52	2525	546
		20 000 kWh	143	138	4	105	5051	1092
		40 000 kWh	285	276	9	210	10101	2184
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	57	55	2	34	1998	648
		20 000 kWh	114	111	3	69	3996	1296
		40 000 kWh	228	221	7	137	7993	2592
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	69	69	0	45	2464	523
		20 000 kWh	138	138	0	90	4929	1046
		40 000 kWh	276	275	0	179	9857	2091
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	74	80	-6	53	2610	470
		20 000 kWh	137	148	-11	101	4995	799
		40 000 kWh	264	286	-22	199	9768	1463

* 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/reguleringmyndigheten-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	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)
Planned	FI	Energia Consulting Oy	Tornio / TW	2018-05-28	2018-05-31	3 dagar	396	136-278
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	310	310
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	2018-04-13	2018-05-31	48 dagar	1167	1167
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-07-15	86 dagar	548	116-548
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2018-05-30	2018-06-04	5 dagar	300	243
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2018-05-12	2018-05-28	16 dagar	260	260
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2018-05-26	2018-06-11	16 dagar	230	230
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2018-06-03	2018-07-01	28 dagar	984	127-392
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-08	337 dagar	310	0-310
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2018-05-18	2018-07-22	65 dagar	427	427
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-09-16	122 dagar	409	409
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto - B2	2018-05-26	2018-06-11	16 dagar	230	230
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 1 B1	2018-05-13	2018-06-15	32 dagar	880	880
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2018-05-29	2018-06-01	3 dagar	401	401
Planned	NO2	SKL Produksjon AS	Blåfalli Vik	2018-05-22	2018-06-12	21 dagar	230	230
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto - B2	2018-05-19	2018-06-04	16 dagar	230	230
Planned	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2018-04-30	2018-06-10	40 dagar	240	240
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2018-04-30	2018-06-08	39 dagar	260	260
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem G1	2018-05-28	2018-06-15	18 dagar	320	320
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2018-05-09	2018-06-19	41 dagar	1063	1063
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2018-03-19	2018-07-27	130 dagar	225	225
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-02	99 dagar	412	412
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dagar	370	370
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2018-05-28	2018-06-15	18 dagar	485	485
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2018-06-02	2018-06-04	2 dagar	1167	217
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	275	275

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

Planned	FI	PVO Power Management Oy	Vaskiluoto B2	2018-05-19	2018-06-04	16 dagar	230	230
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV Rya KVV	2018-05-07	2018-06-23	47 dagar	260	260
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640

Overføring

Type	Publisert av	Line	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-06-01	2018-06-04	2 dagar	1632	100-300	Link 1
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-06-01	2018-06-04	2 dagar	1632	100-300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	700	100-300	Link 2
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	600	350	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	250	100-150	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	300	150	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	1200	200-500	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	200	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	600	0	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	1000	300	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	500	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-05-28	2018-06-08	11 dagar	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-05-28	2018-06-01	4 dagar	2145	1250	Link 3
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-05-28	2018-06-01	4 dagar	2095	900	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-05-30	2018-06-01	2 dagar	3900	2500	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-05-30	2018-06-01	2 dagar	600	300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-05-30	2018-06-01	2 dagar	2145	1650	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-05-28	2018-06-01	4 dagar	2145	1250-1650	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-05-28	2018-06-01	4 dagar	2095	900-1600	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	3500	300	Link 14
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	6850	550	Link 14
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2145	0	Link 24
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2095	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3900	1700	Link 24
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	500	Link 24
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-05-28	2018-06-11	14 dagar	1700	720	Link 28
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-05-28	2018-06-11	14 dagar	1300	320	Link 28
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-05-02	2018-05-30	28 dagar	3900	800	Link 32

Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-05-26	2018-06-08	13 dagar	585	585	Link 36
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-05-26	2018-06-08	13 dagar	600	600	Link 36
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-05-28	2018-06-04	7 dagar	1700	720	Link 38
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-05-28	2018-06-04	7 dagar	1300	320	Link 38
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 41
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 41
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 41
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 43
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 43
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	3500	300	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 47
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1700	1350	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1300	1200	Link 48