

Kraftsituasjonen veke 43, 2018

Høgare forbruk og likare prisar i Norden

Kaldt vêr i Noreg og dei andre nordiske landa bidrog til en stor auke i kraftteterspurnaden i veke 43. Det nordiske forbruket gjekk opp med 11 prosent frå veka før.

I veke 43 var det høg vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige, spesielt i starten av veka. Dessutan gjekk tilgjengelegheiten på svenske og finske kjernekraft opp, og ligg no på nesten 100 prosent etter vedlikehaldsarbeid dei siste månadene. Meir produksjon frå vind- og kjernekraft bidrog til at nettoeksporten frå Noreg meir enn halverte seg frå veka før.

Kraftprisane i dei fleste elspotområda i Norden var relativt uendra frå veke 42 til veke 43. Unntaket var Vestlandet (NO5), der prisen auka frå 29 til 40 øre/kWh og Danmark, der prisen gjekk ned frå 57 til omtrent 40 øre/kWh. Prisforskjellen mellom den lågaste og høgaste vekesprisen i Norden blei redusert frå 28 øre/kWh til 5 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

Lågare temperaturar ga mindre tilsig enn vekene før. Berekna tilsig for veke 43 er 2,9 TWh eller 20 prosent over normalen. I fjellet har det kome ein god del snø sist veke, i sum er det omkring normalen for denne tida av året.

I veke 43 er det venta omkring normale temperaturar om noko meir nedbør enn normalen. Det er venta eit tilsig på 1,6 TWh som er 30 prosent under normalen.

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

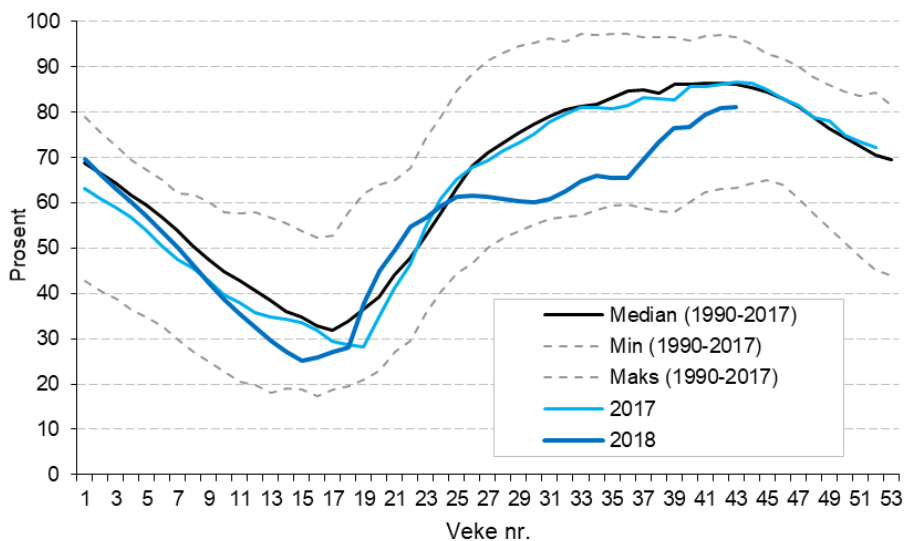
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

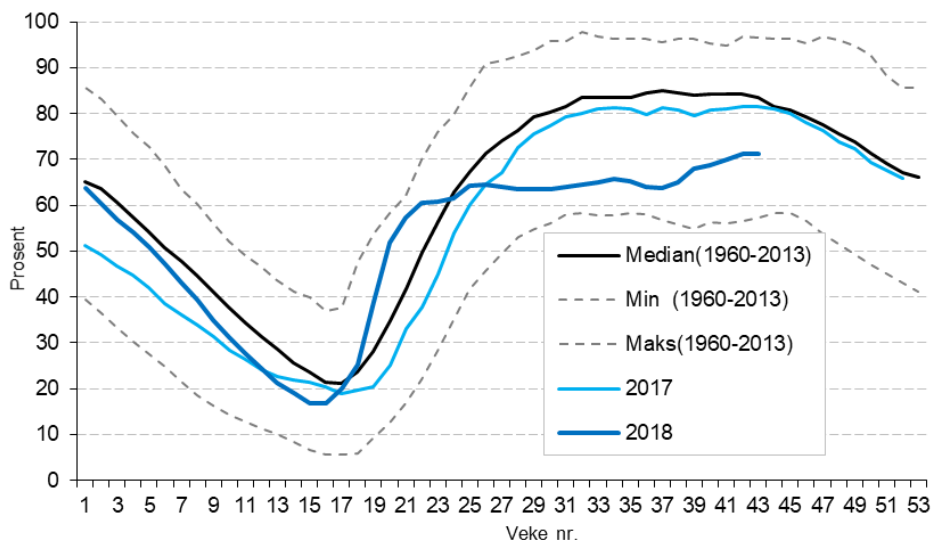
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 43 2018	Veke 42 2018	Veke 43 2017	Median* veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	81,2	81,0	86,6	86,1	0,2	-5,4	-4,9
NO1	88,0	89,7	88,6	86,9	-1,7	-0,6	1,1
NO2	83,7	82,9	90,5	83,5	0,8	-6,8	0,2
NO3	83,4	83,1	80,3	80,6	0,3	3,1	2,8
NO4	66,8	66,5	80,4	80,7	0,3	-13,6	-13,9
NO5	89,6	90,3	88,2	84,2	-0,7	1,4	5,4
Sverige	71,1	71,2	81,4	83,6	-0,1	-10,3	-12,5

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

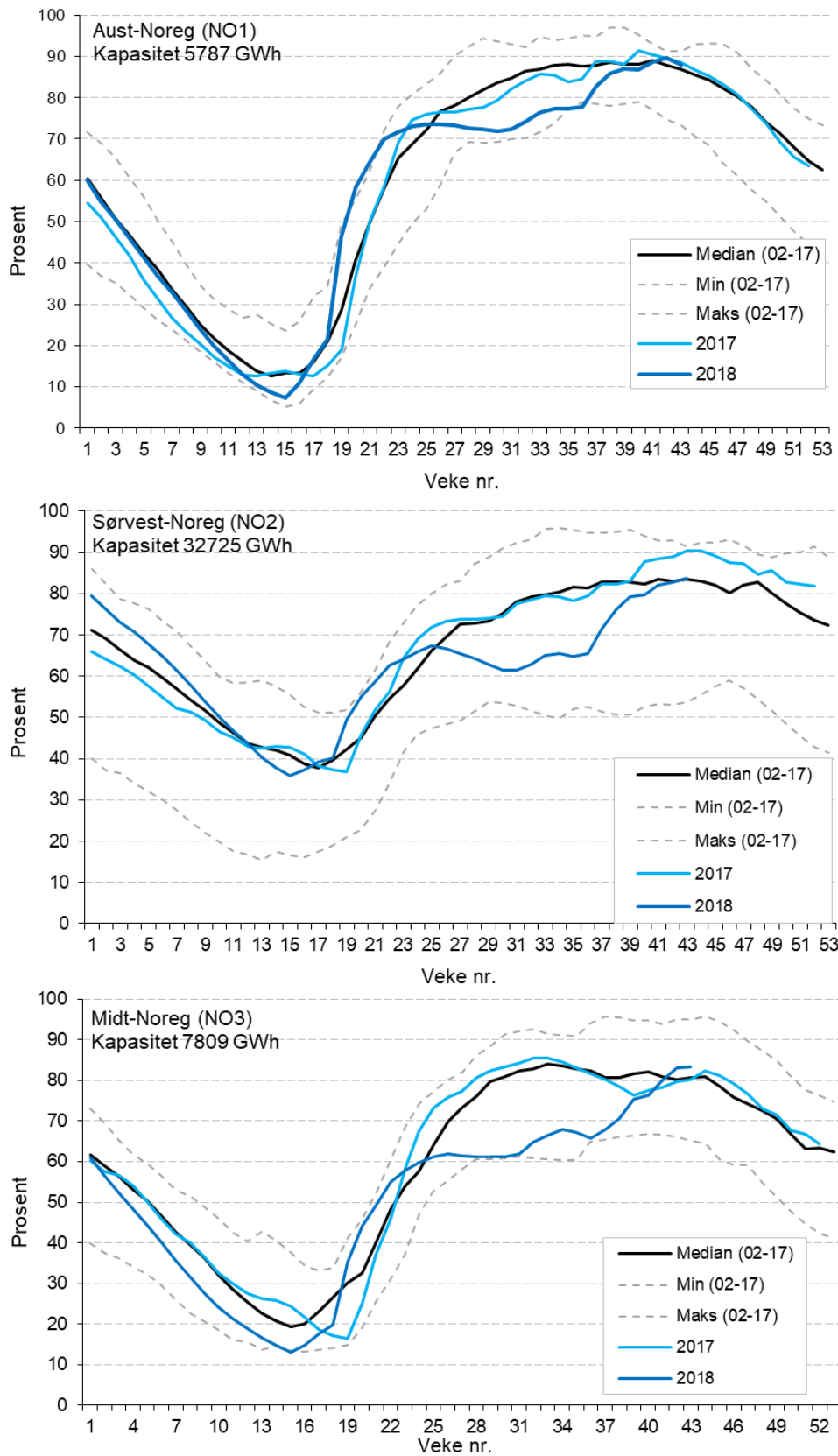
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

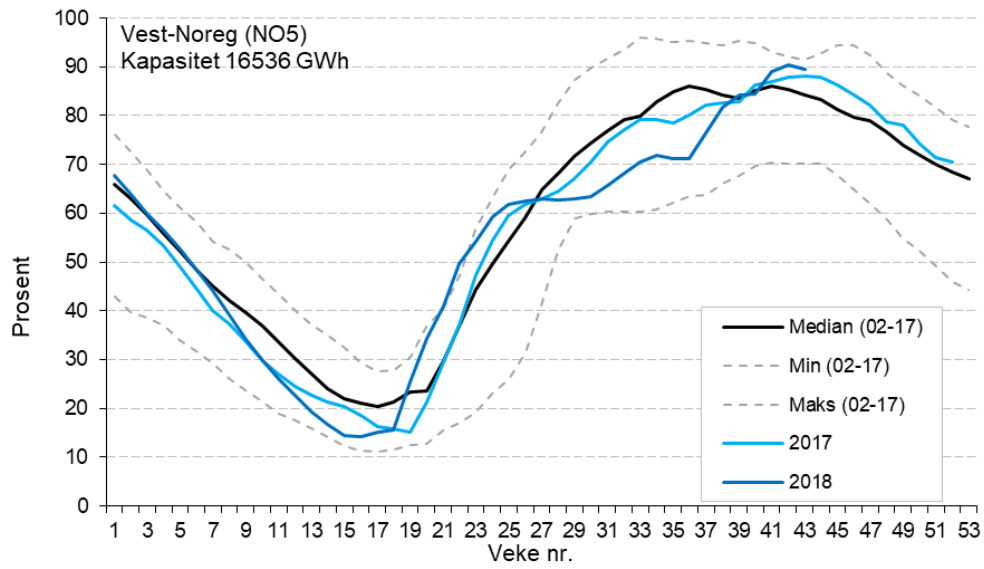
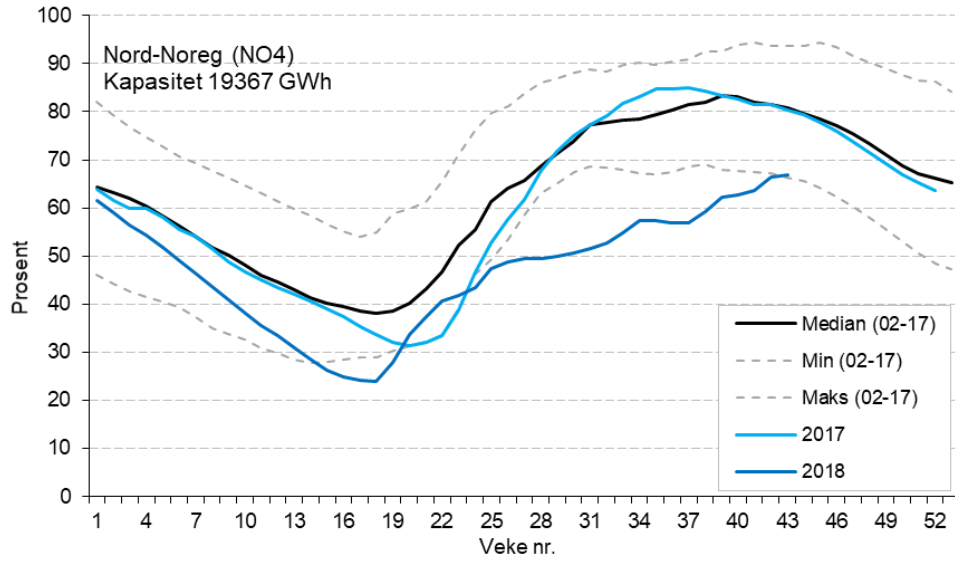


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsg og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsg og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 43 2018	Veke 43 2017	Veke 43 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsg	2,9	2,9	2,5	0,0	119
Nedbør	3,9	6,2	3,7	-2,3	107

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

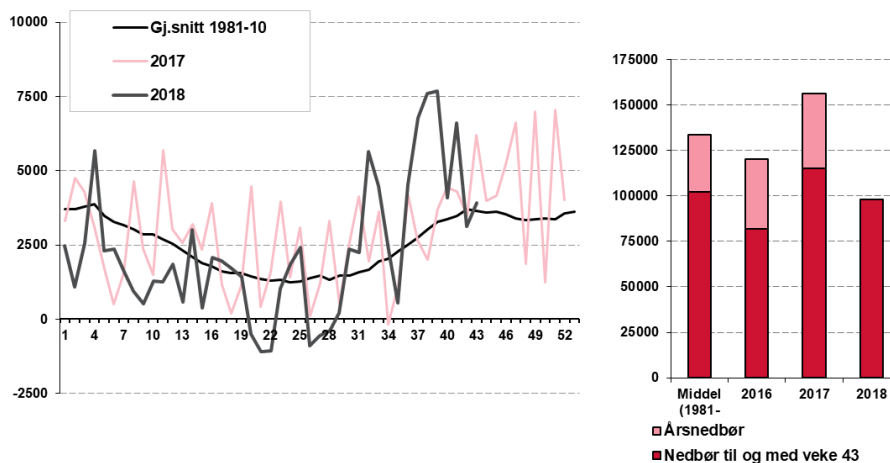
TWh	Veke 1-43 2018	Normal	Differanse frå normal
Tilsg	119,7	120,1	-0,4
Nedbør	98,0	102,2	-4,2

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

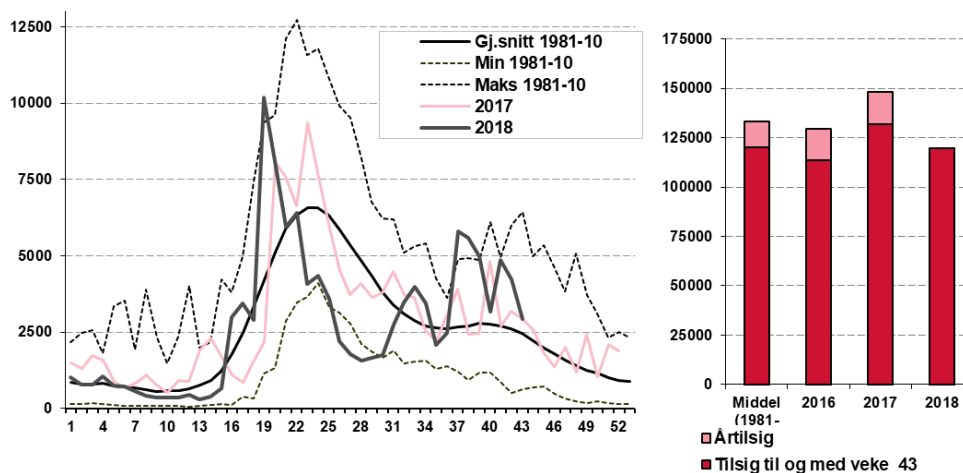
	TWh	Prosent av normal
Tilsg	1,6	71
Nedbør	4,5	125

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

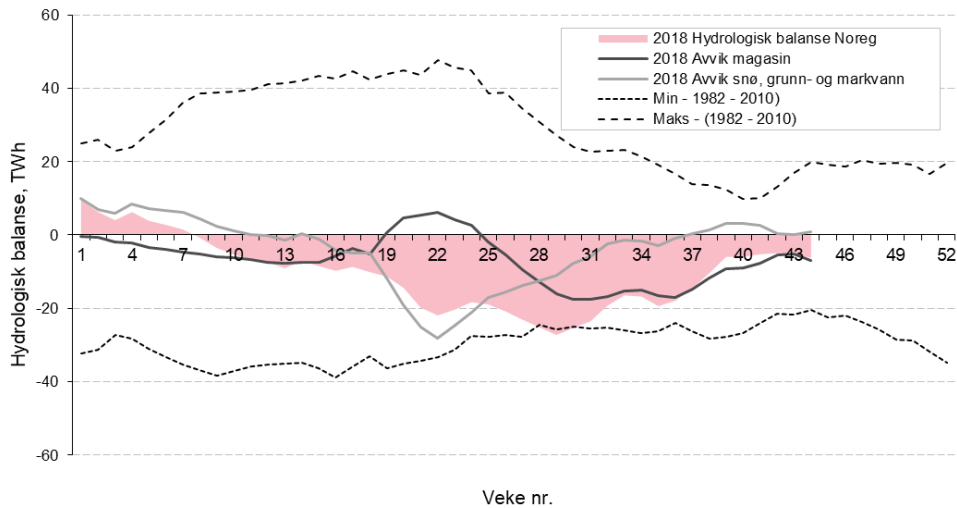
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE

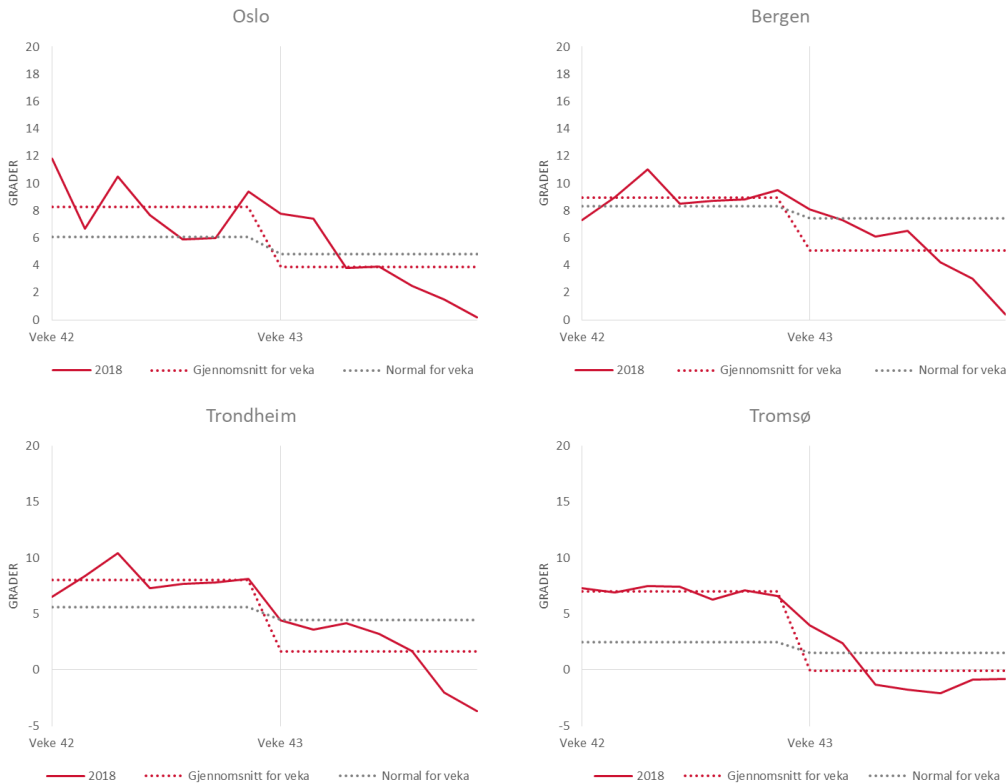


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 43 2018	Anslag veke 44 2018
Avvik magasin	-5,2	-7,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,1	0,8
Hydrologisk balanse	-5,2	-6,2

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

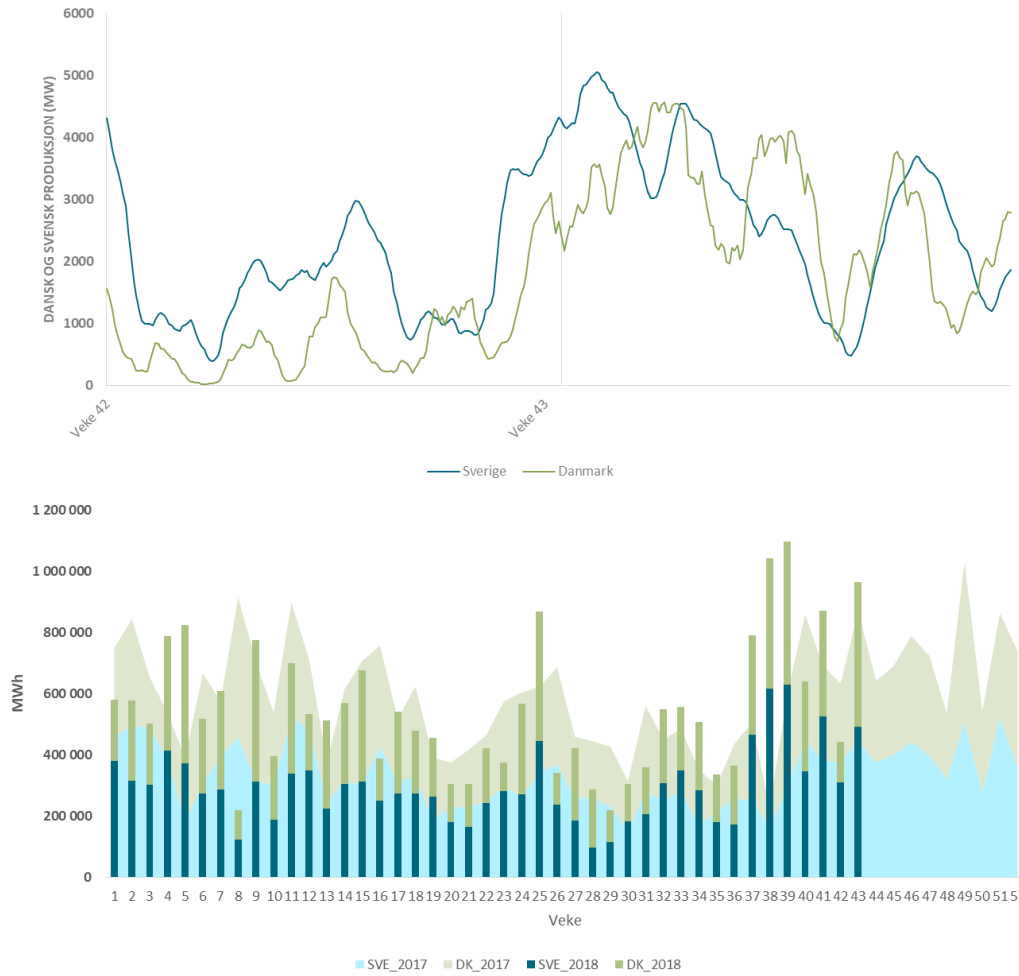
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 939	2 984	-46	-2 %
NO1	321	349	-27	-8 %
NO2	979	887	92	10 %
NO3	443	504	-61	-12 %
NO4	457	432	25	6 %
NO5	738	812	-74	-9 %
Sverige	3 147	2 849	298	10 %
SE1	331	319	11	4 %
SE2	776	762	14	2 %
SE3	1 839	1 679	160	10 %
SE4	201	89	112	126 %
Danmark	694	448	246	55 %
Jylland	482	303	179	59 %
Sjælland	212	145	67	46 %
Finland	1 318	1 237	81	7 %
Norden	8 098	7 519	579	8 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 728	2 463	265	11 %
NO1	728	622	106	17 %
NO2	727	674	53	8 %
NO3	537	493	44	9 %
NO4	398	354	44	12 %
NO5	338	321	17	5 %
Sverige	2 775	2 420	355	15 %
SE1	194	171	23	13 %
SE2	339	299	40	13 %
SE3	1 750	1 517	233	15 %
SE4	492	432	60	14 %
Danmark	650	609	41	7 %
Jylland	394	367	27	7 %
Sjælland	256	241	14	6 %
Finland	1 723	1 608	115	7 %
Norden	7 876	7 100	776	11 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	211	521	-311	
Sverige	372	429	-57	
Danmark	45	-161	205	
Finland	-405	-371	-34	
Norden	222	419	-197	

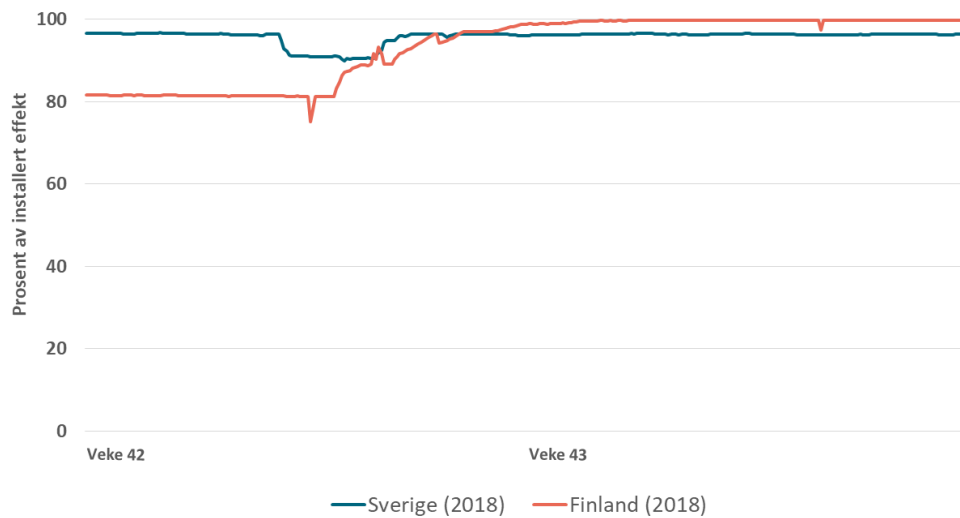
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

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).



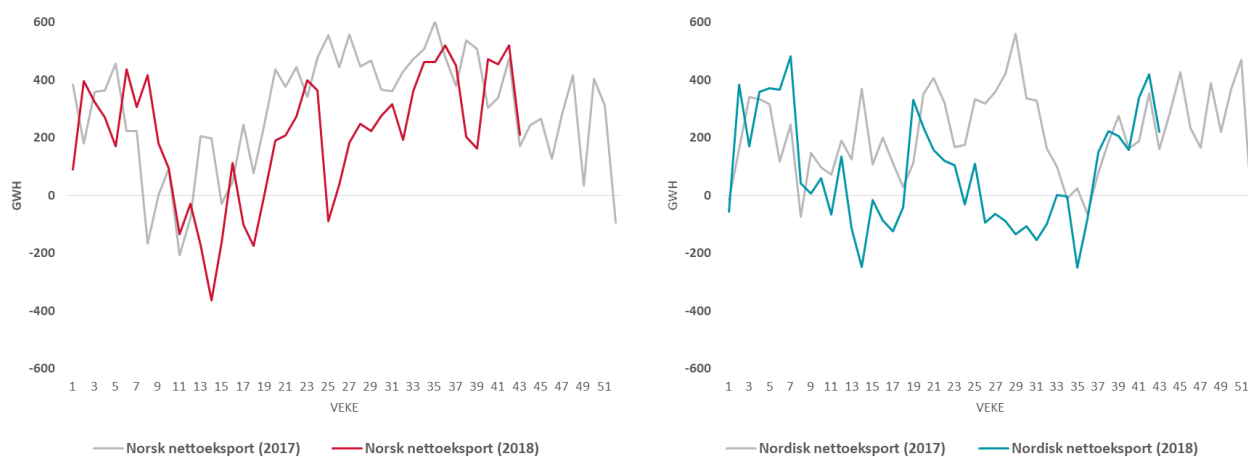
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

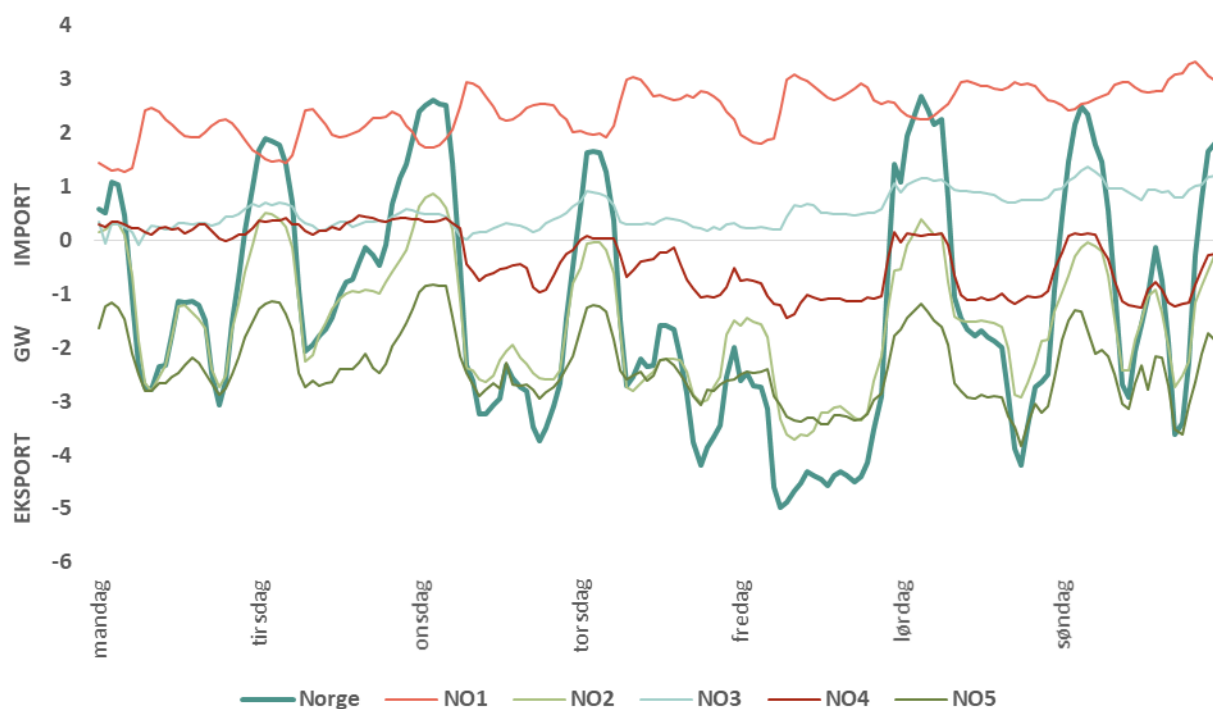
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	116,9	118,4	-1,2	-1,4
Forbruk	108,2	105,0	2,9	3,1
Nettoeksport	8,8	13,3		-4,5
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	318,7	318,0	0,2	0,7
Forbruk	315,4	309,3	1,9	6,1
Nettoeksport	3,3	8,7		-5,4

Utvexling

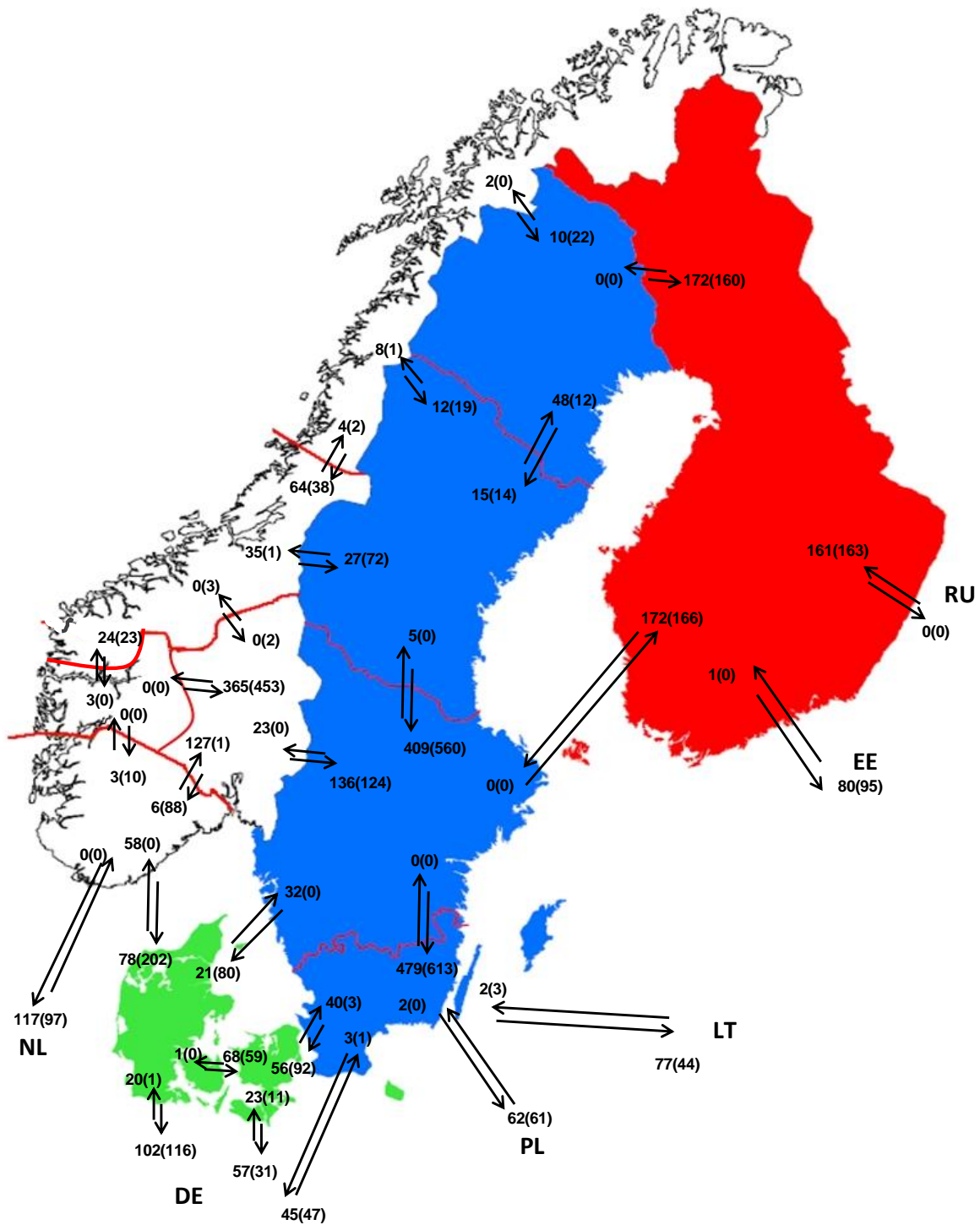
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



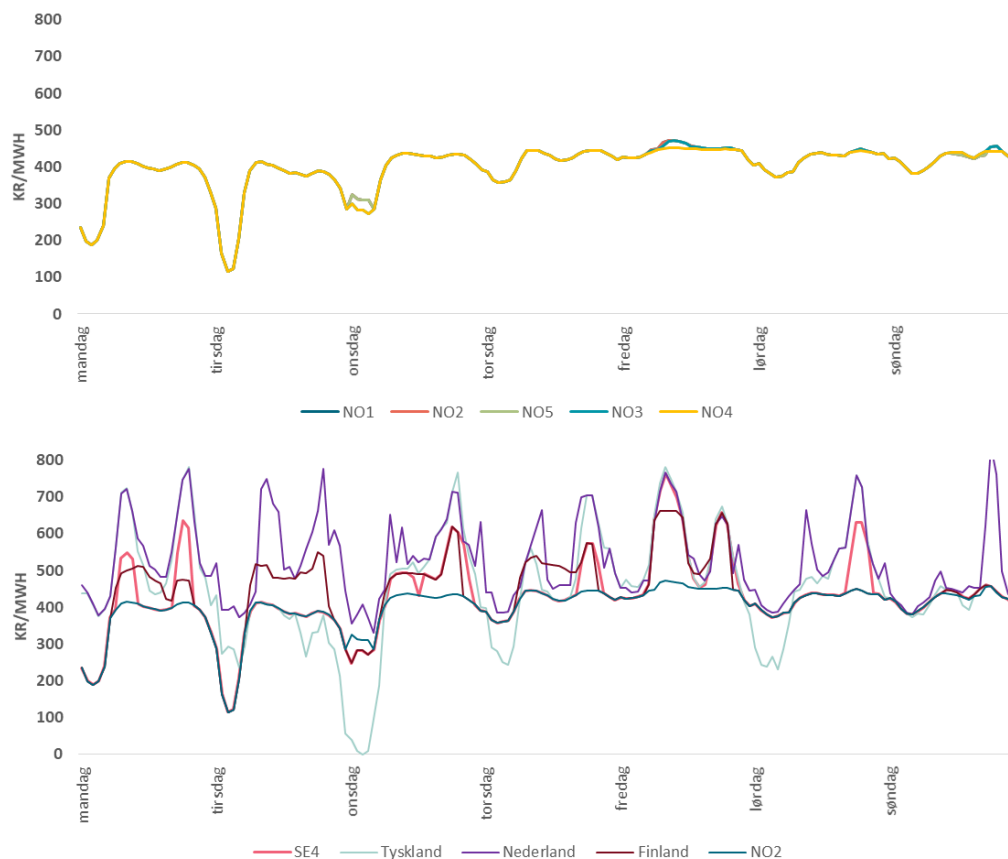
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 43	Veke 42	Veke 43 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	399,9	375,3	262,2	6,5	52,5
NO2	399,9	375,3	262,2	6,5	52,5
NO3	399,2	400,4	264,0	-0,3	51,2
NO4	398,3	408,3	264,2	-2,4	50,8
NO5	399,7	290,4	262,2	37,7	52,5
SE1	404,0	412,3	263,4	-2,0	53,4
SE2	404,0	412,3	263,4	-2,0	53,4
SE3	404,0	412,3	264,2	-2,0	52,9
SE4	431,3	553,0	291,1	-22,0	48,1
Finland	439,7	439,0	318,9	0,2	37,9
Jylland	392,0	568,1	194,6	-31,0	101,4
Sjælland	411,2	577,4	256,6	-28,8	60,3
Estland	439,7	439,2	318,9	0,1	37,9
System	403,7	397,3	263,6	1,6	53,2
Nederland	526,7	617,0	367,0	-14,6	43,5
Tyskland	453,4	604,8	164,8	-25,0	175,2
Polen	483,5	597,6	396,9	-19,1	21,8
Litauen	456,2	562,5	328,2	-18,9	39,0

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

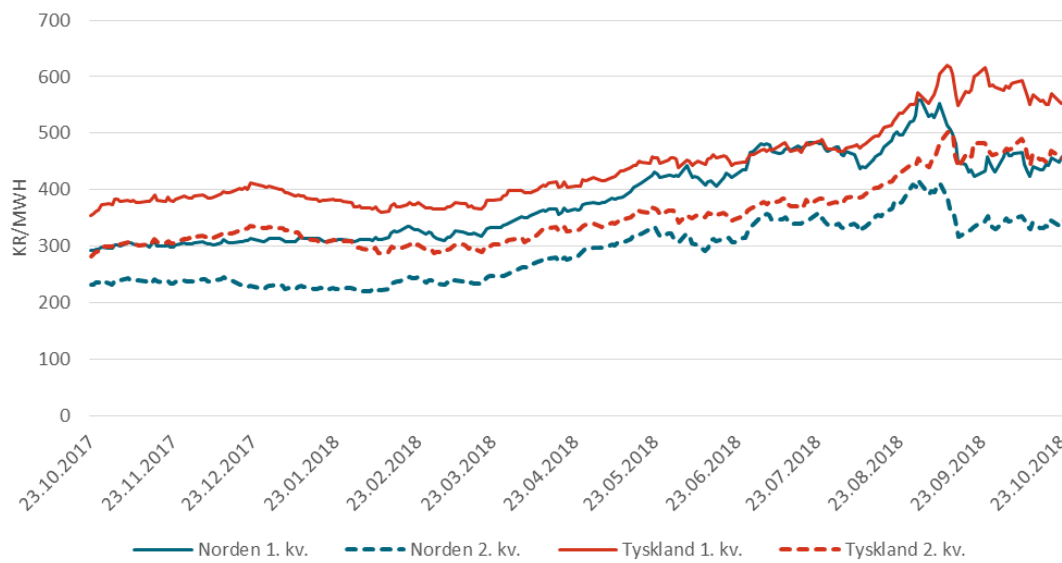


Terminmarknaden

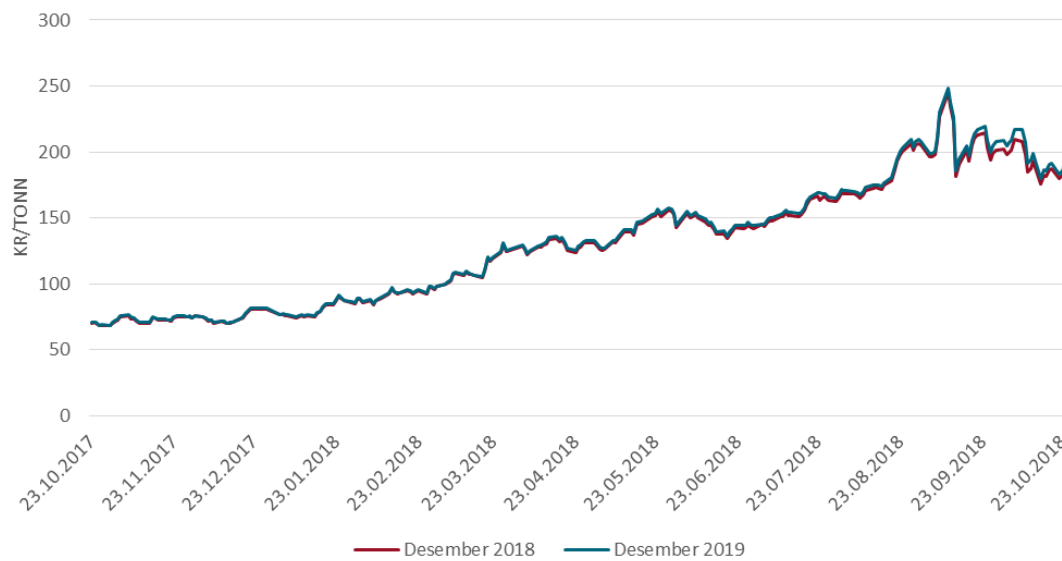
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	444,3	462,0	-3,8
	1. kvartal 2019	450,5	456,8	-1,4
	2. kvartal 2019	342,3	345,1	-0,8
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2019	541,3	570,9	-5,2
	2. kvartal 2019	448,6	469,4	-4,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	173,6	187,2	-7,3
	Desember 2019	177,1	191,0	-7,3

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.

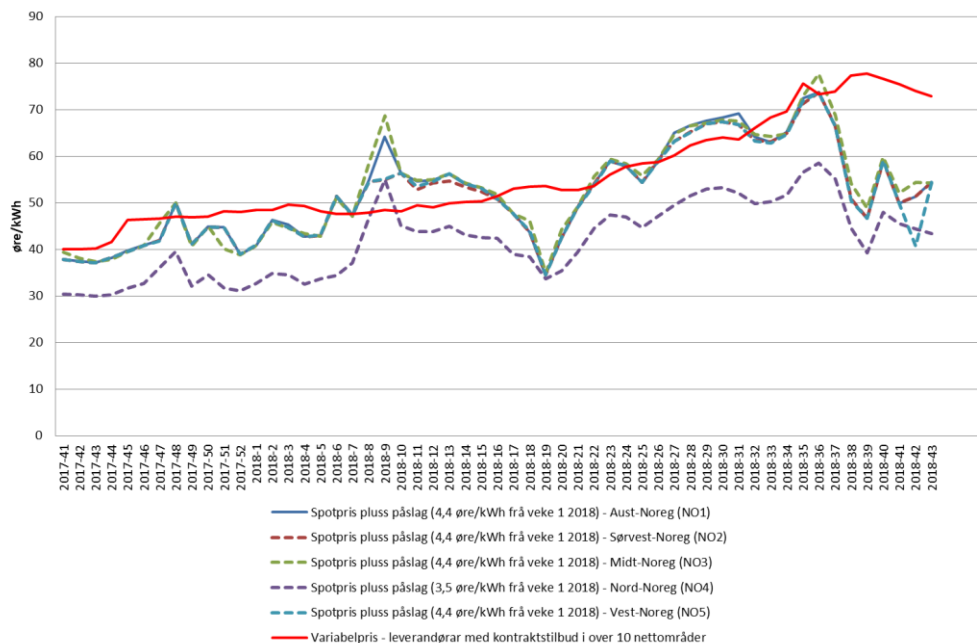
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 43 2018	Veke 42 2018	Veke 43 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	72,9	74,0	40,1	-1,1	32,8
		Veke 43 2018	Veke 42 2018	Veke 43 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	54,4	51,3	37,2	3,1	17,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	54,4	51,3	37,1	3,1	17,3
	Midt-Noreg (NO3)	54,3	54,4	37,4	-0,1	16,9
	Nord-Noreg (NO4)	43,4	44,4	29,9	-1,0	13,5
	Vest-Noreg (NO5)	54,4	40,7	37,1	13,7	17,3
		Veke 43 2018	Veke 42 2018	Veke 43 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	63,8	64,4	40,3	-0,6	23,5
	3 år (snitt Noreg)	55,1	55,8	41,5	-0,7	13,6
	1 år (snitt Sverige)	...	69,1	48,1
	3 år (snitt Sverige)	...	61,8	47,5

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

** NVE har ikkje motteke svenske fastprisar for veke 43

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



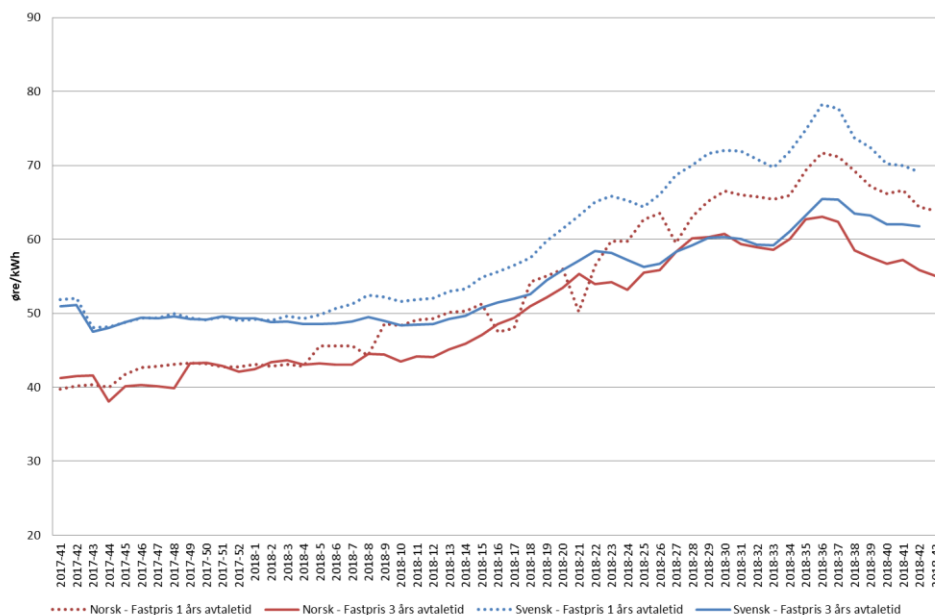
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**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 17 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.

** NVE har ikkje motteke svenske fastprisar for veke 43

Tabell 8 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege** 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.

		Bereknastraumkostnad for veke 43 2018		Bereknastraumkostnad for veke 42 2018		Endring frå førre veke		Bereknastraumkostnad for veke 43 2017		Bereknastraumkostnad hittil i 2018		Differanse frå 2017 til no i år	
		NOK											
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	106	92	14	72	4125	1179					
		20 000 kWh	211	183	28	144	8250	2357					
		40 000 kWh	423	367	56	289	16500	4715					
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	106	92	14	72	4075	1155					
		20 000 kWh	211	183	28	144	8150	2311					
		40 000 kWh	423	367	56	289	16301	4621					
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	106	97	8	73	4184	1193					
		20 000 kWh	211	195	17	145	8369	2386					
		40 000 kWh	422	389	33	291	16738	4773					
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	84	79	5	58	3317	1250					
		20 000 kWh	169	158	10	116	6635	2499					
		40 000 kWh	337	317	20	233	13269	4998					
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	106	73	33	72	4064	1146					
		20 000 kWh	211	145	66	144	8129	2292					
		40 000 kWh	423	291	132	289	16257	4584					
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	148	138	10	79	4590	1335						
	20 000 kWh	284	264	19	156	8566	2208						
	40 000 kWh	555	517	38	309	16978	4413						

* 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.

** Oversikt over nettlege 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/>

*** 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.

*** 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.

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 heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-26	193 dagar	409	409	Link 6
Planned	DK2	Avedøreværket AVV1	2018-10-13	2018-10-22	9 dagar	254	0-254	Link 7
Planned	DK2	Kyndbyværket KYV22	2018-10-27	2018-11-03	6 dagar	260	260	Link 13
Unplanned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-10-25	2018-11-04	10 dagar	548	118-548	Link 20
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 28
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 29
Unplanned	DK2	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 32
Planned	FI	Meri-Pori B1	2018-09-29	2018-10-31	32 dagar	565	565	Link 17
Planned	NO4	Skjomen	2018-10-01	2018-11-25	55 dagar	300	300	Link 30
Planned	NO5	Lang Sima G2	2018-10-23	2018-10-27	4 dagar	250	250	Link 8
Planned	NO5	Lang Sima G1	2018-10-23	2018-10-27	4 dagar	250	250	Link 21
Planned	SE1	Porjus G12	2018-08-20	2018-10-31	72 dagar	220	220	Link 19
Planned	SE3	Kraftvärmeverket Västerås	2018-10-18	2018-10-28	10 dagar	300	243	Link 9
Planned	SE3	Ringhals Block2	2018-09-18	2018-10-30	42 dagar	904	249	Link 12
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 14
Planned	SE4	Karlshamn G3	2018-09-24	2018-10-24	30 dagar	335	335	Link 15
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 16

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 31
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 31
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-10-26	2018-11-24	29 dagar	3900	1100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-10-26	2018-11-24	29 dagar	2145	745	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-26	2018-11-24	29 dagar	6850	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2018-10-18	2018-10-26	7 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-10-18	2018-10-26	7 dagar	600	600	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-08	2018-10-24	16 dagar	3500	0-500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-08	2018-10-24	16 dagar	6850	0-500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-18	2018-11-02	15 dagar	500	500	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-19	2018-11-02	14 dagar	500	500	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 11
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 11

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

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-16	2018-11-08	23 dagar	3500	200-1200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	Link 24
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 26
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-15	2018-11-16	32 dagar	3500	300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-15	2018-11-16	32 dagar	6850	0	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-10-18	2018-10-30	12 dagar	1300	320	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-10-18	2018-10-30	12 dagar	1700	720	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-10-14	2018-10-28	13 dagar	5400	1100-1200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2018-10-16	2018-10-30	14 dagar	700	500-600	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2018-10-16	2018-10-30	14 dagar	600	500	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-10-15	2018-10-27	12 dagar	3300	400	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-10-15	2018-10-27	12 dagar	7300	1800	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	300	300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	250	250	Link 25