

Kraftsituasjonen veke 24, 2018

Vedlikehold gav effektprisar i DK2

Samanlikna med veka før, var det ingen store endringar i verken produksjon eller forbruk i Noreg i veke 24. I våre nordiske naboland auka derimot kraftproduksjonen kraftig i Danmark, medan den sank i Sverige og Finland. Likevel førte dette til at Danmark importerte kraft og at det var fleire timar med effektprisar i DK2 i starten av veka.

Det har vært mykje planlagt vedlikehold av kraftsystemet dei siste vekene, noko som er normalt for denne tida på året. Førre veke var det også noko ikkje planlagt vedlikehold. Til dømes har forbindinga mellom DK2 og SE4 vore ute av drift frå starten av mai, og forbindinga mellom DK2 og Tyskland frå slutten av mai, noko som medverka til dei tidvis høge prisane i DK2.

Vêr og hydrologi

I veke 24 kom det mest nedbør på Vestlandet med 60 – 100 mm. I sum for veka er berekna nedbørenergi 1,9 TWh. Hittil i år har det kome 35,4 TWh, eller 23,0 TWh mindre enn normalen. I veke 25 er det venta nedbør over heile landet. Mest kjem det på Vestlandet og i Nord-Noreg med opp mot 80 – 120 mm mange stader. I sum for veka er det venta 2,6 TWh nedbørenergi.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 7 TWh ved starten av veke 25. Smelting dei siste vekene gjer at snømengda nå er om lag 18 TWh mindre enn normalen.

I veke 24 var temperaturen 1 grad over normalen i Sør-Noreg og 0 – 1 grad under normalen i Nord-Noreg. I veke 25 er det venta 2 – 3 grader under normalen i Sør-Noreg og i Nord-Noreg blir det om lag 2 grader under normalen.

Berekna tilsig for veke 24 er 3,8 TWh, eller 60 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 56,7 TWh eller 3,2 TWh meir enn normalen. Prognosert tilsig for veke 25 er 3,0 TWh, som er 50 prosent av normalen for veka.

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

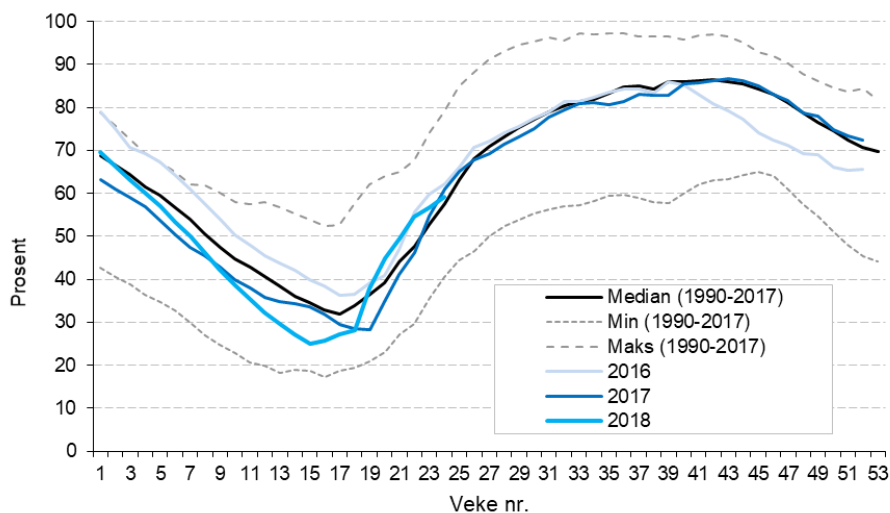
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

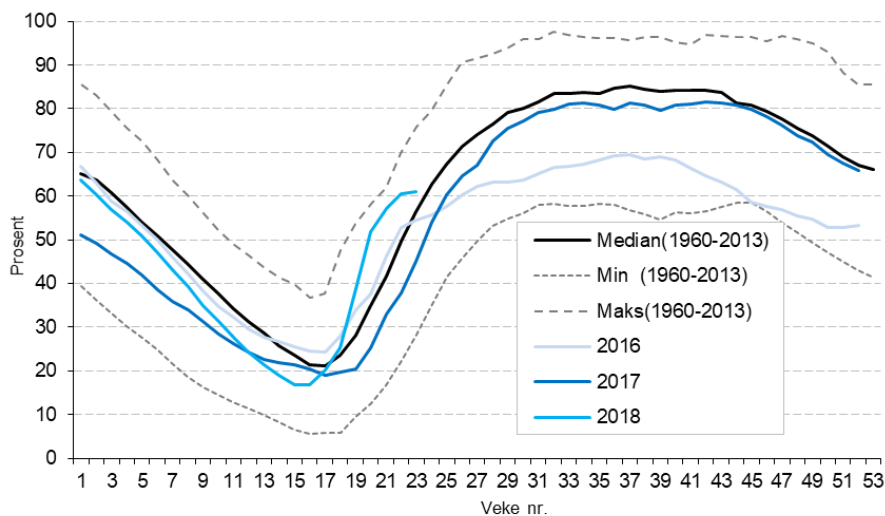
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 24 2018	Veke 23 2018	Veke 24 2017	Median* veke 24	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	59,3	56,8	61,0	57,7	2,5	-1,7	1,6
NO1	73,1	71,6	74,5	68,7	1,5	-1,4	4,4
NO2	66,1	64,1	69,0	62,0	2,0	-2,9	4,1
NO3	59,8	57,7	67,4	57,6	2,1	-7,6	2,2
NO4	43,4	41,7	46,6	55,6	1,7	-3,2	-12,2
NO5	59,3	54,3	54,4	49,7	5,0	4,9	9,6
Sverige	61,6	60,8	54,0	62,8	0,8	7,6	-1,2

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

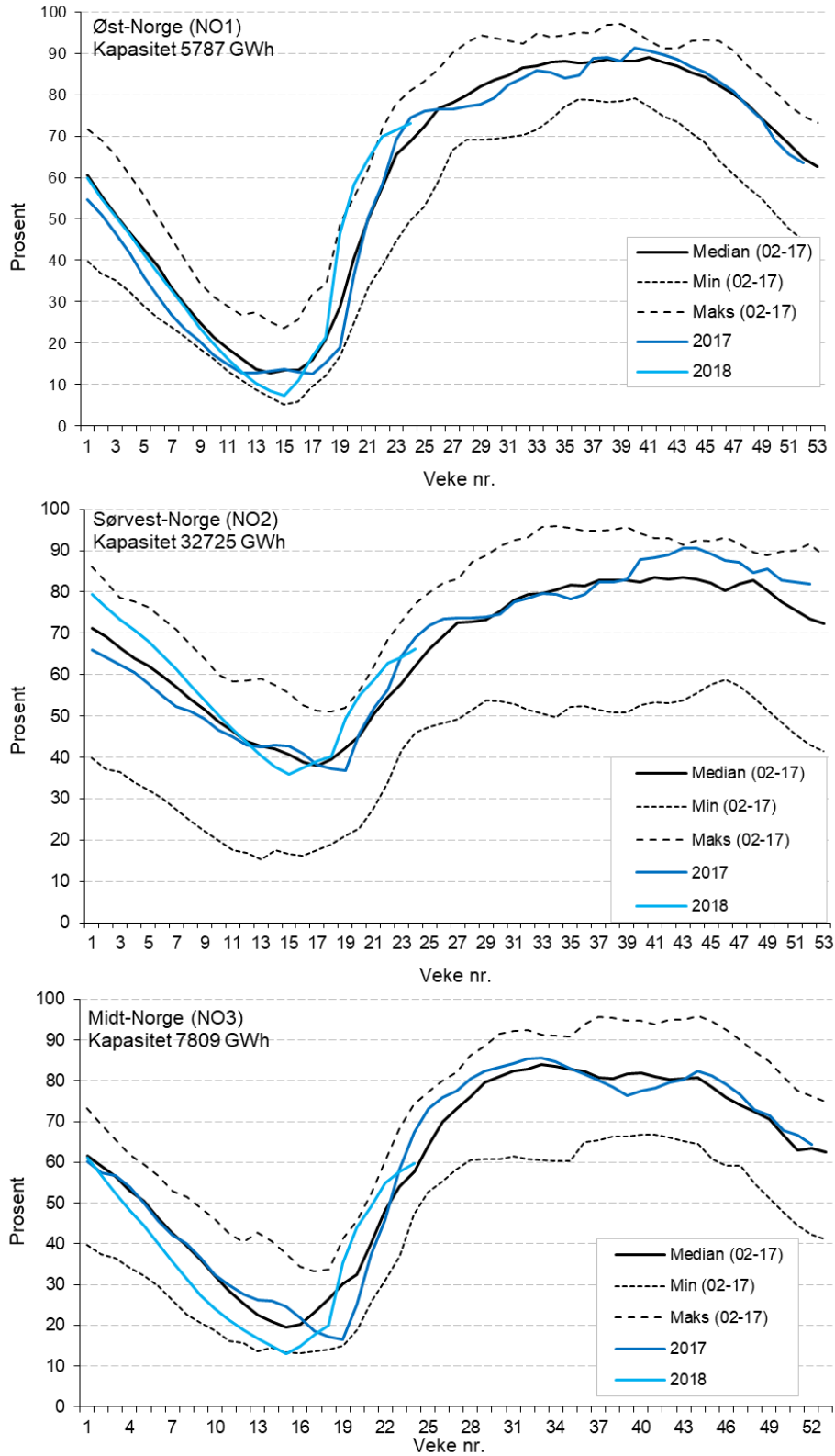
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

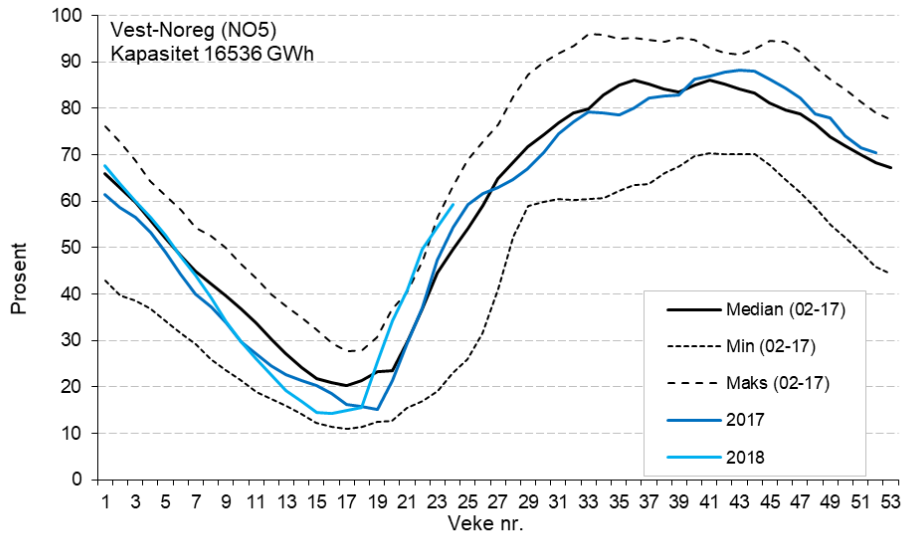
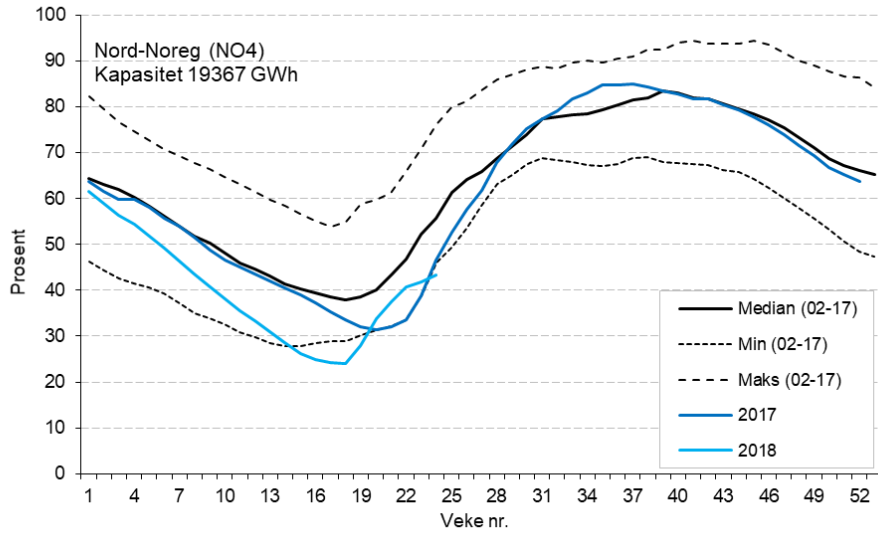


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 24 2018	Veke 24 2017	Veke 24 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	4,3	7,7	6,6	-3,4	66
Nedbør	1,9	1,4	1,2	0,5	151

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

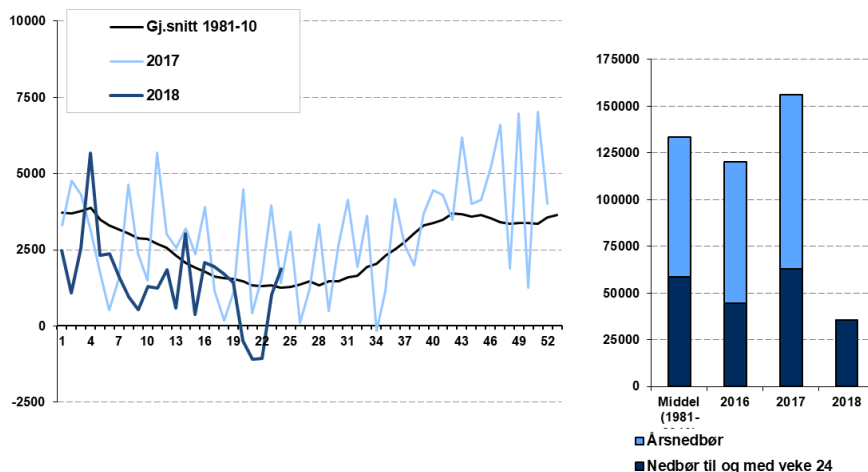
TWh	Veke 1-24 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	57,1	53,5	3,6
Nedbør	35,4	58,5	-23,1

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

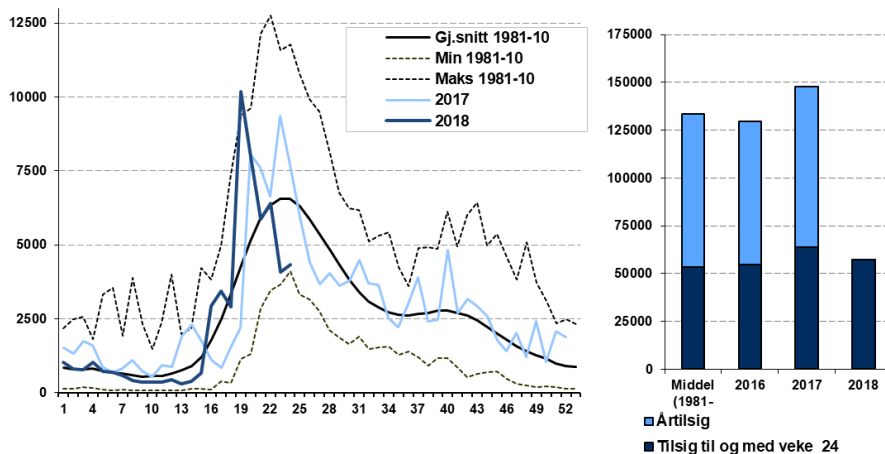
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,0	47
Nedbør	2,5	197

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



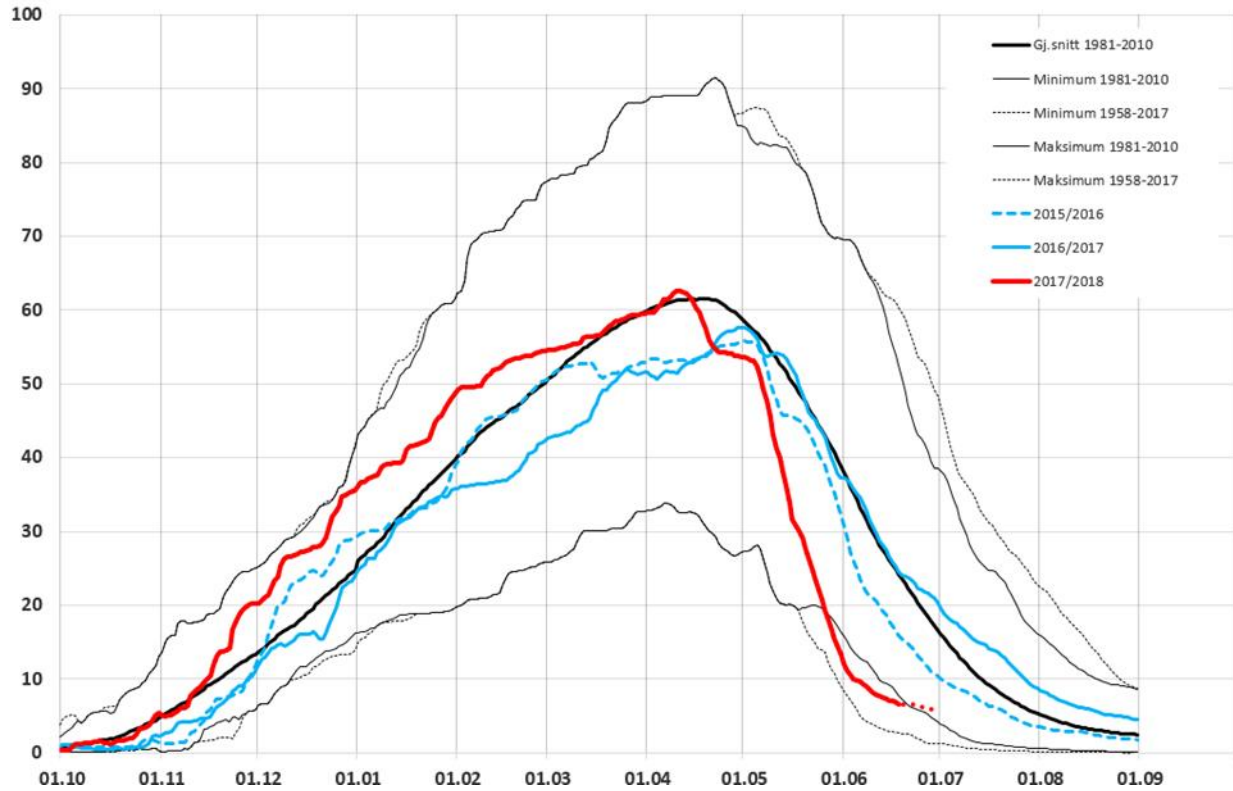
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



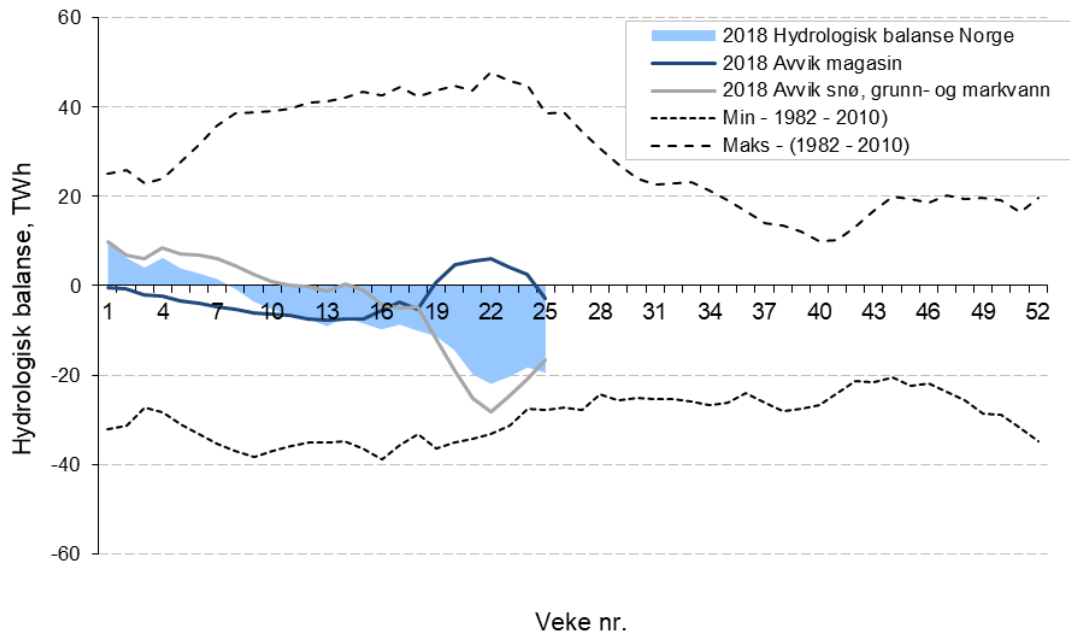
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



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
Snøens energiinnhold 1958 - 2018 TWh



Figur 8 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

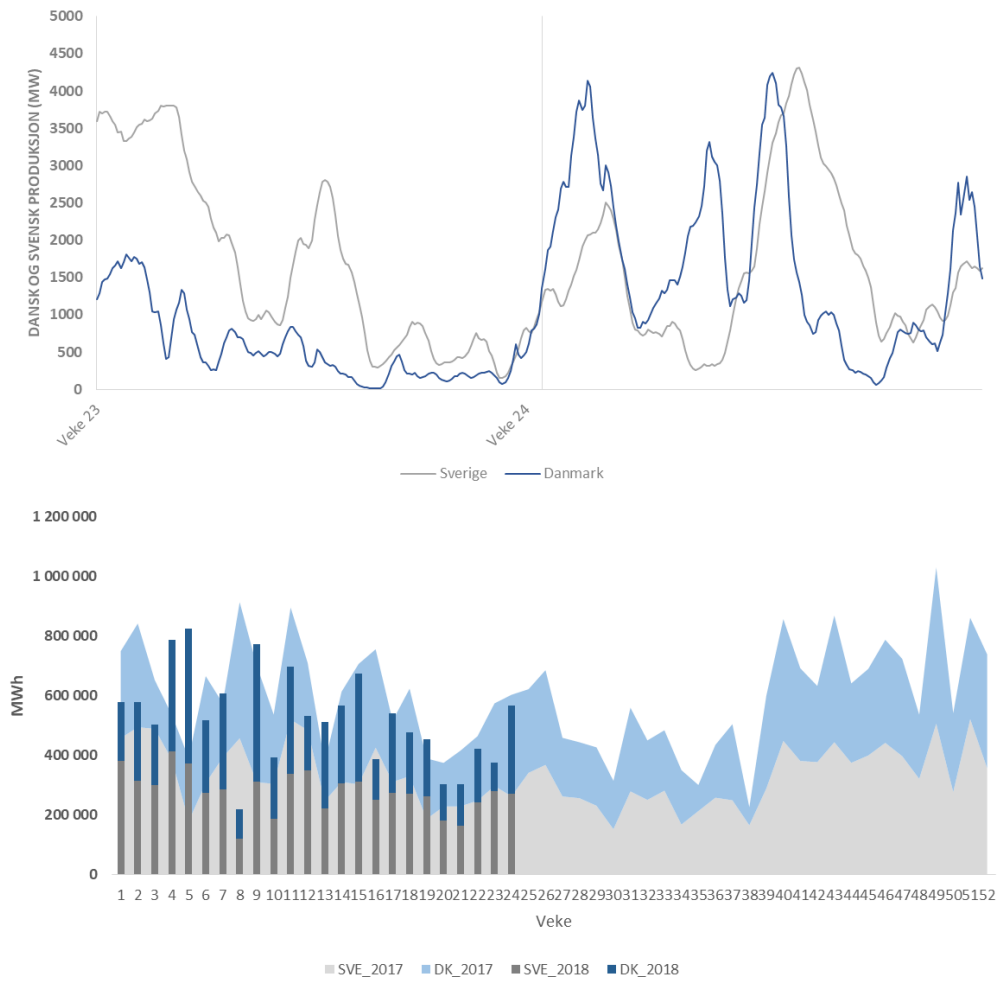
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 400	2 431	-31	-1 %
NO1	330	367	-36	-10 %
NO2	797	773	24	3 %
NO3	285	281	4	1 %
NO4	408	438	-30	-7 %
NO5	580	573	8	1 %
Sverige	2 415	2 677	-262	-10 %
SE1	283	305	-22	-7 %
SE2	596	766	-170	-22 %
SE3	1 447	1 528	-81	-5 %
SE4	89	78	11	14 %
Danmark	412	236	177	75 %
Jylland	323	146	177	122 %
Sjælland	90	90	-0	0 %
Finland	897	950	-52	-6 %
Norden	6 125	6 293	-168	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 037	2 032	4	0 %
NO1	461	462	-1	0 %
NO2	567	555	12	2 %
NO3	433	431	2	1 %
NO4	317	343	-26	-8 %
NO5	259	242	17	7 %
Sverige	2 142	2 145	-4	0 %
SE1	161	167	-6	-4 %
SE2	246	259	-13	-5 %
SE3	1 360	1 352	8	1 %
SE4	376	368	8	2 %
Danmark	610	603	7	1 %
Jylland	381	378	3	1 %
Sjælland	229	226	3	1 %
Finland	1 367	1 407	-41	-3 %
Norden	6 155	6 189	-33	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	364	399	-35	
Sverige	273	532	-258	
Danmark	-198	-368	170	
Finland	-470	-458	-12	
Norden	-30	105	-135	

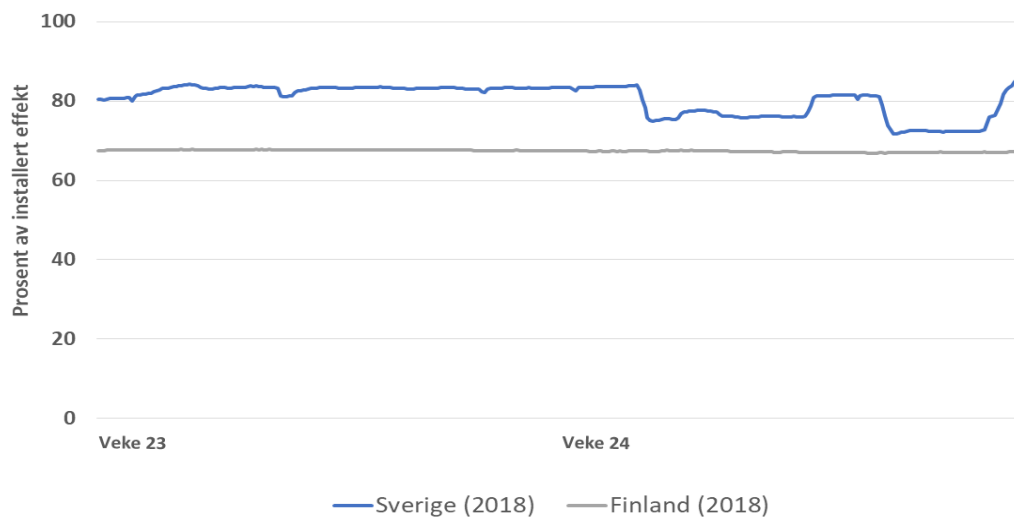
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 9 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 10 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



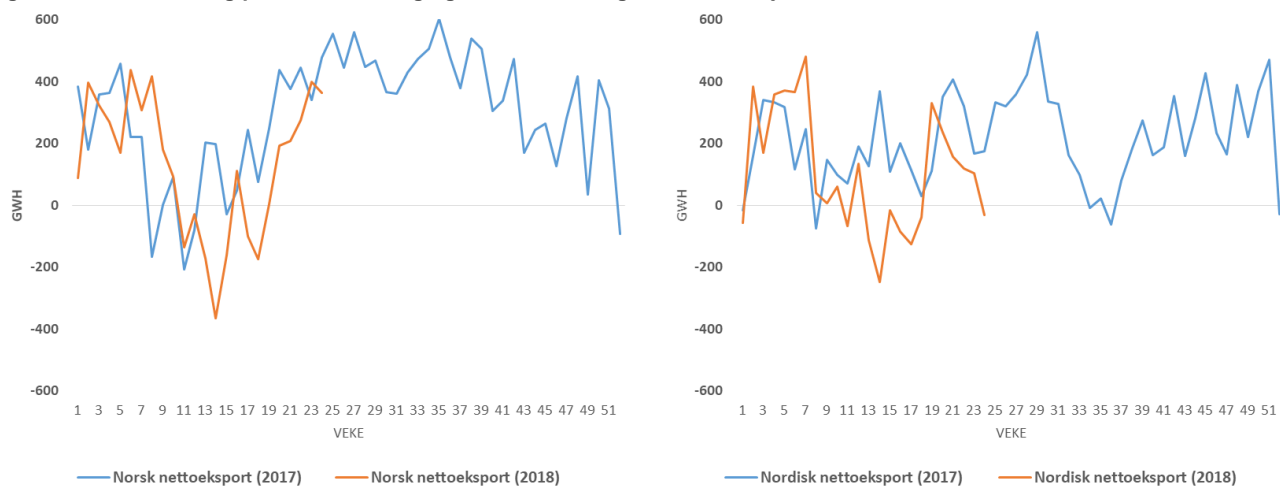
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

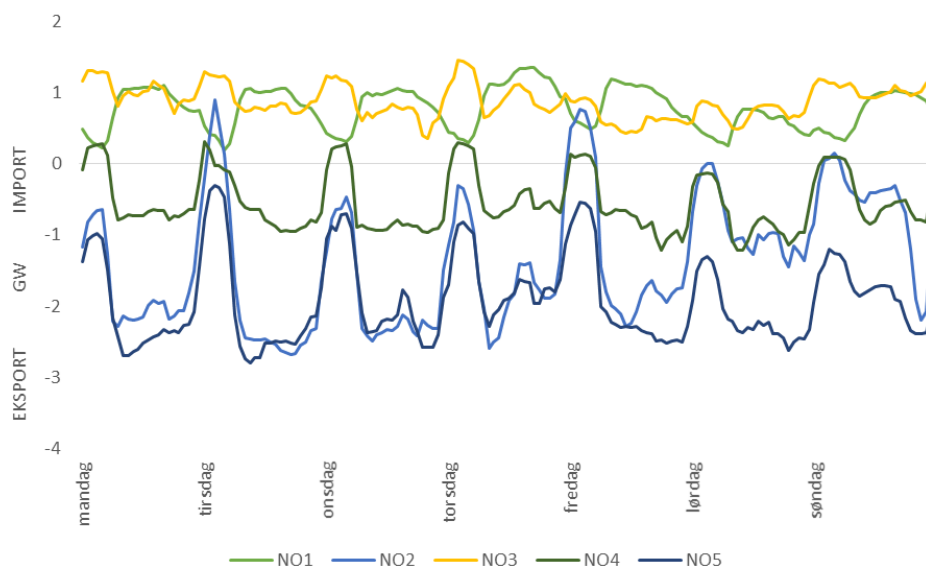
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	70,7	69,8	1,2	0,8
Forbruk	67,6	64,9	3,9	2,6
Nettoeksport	3,1	4,9		-1,8
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	196,4	193,2	1,7	3,3
Forbruk	193,8	188,7	2,6	5,1
Nettoeksport	2,6	4,4		-1,9

Utvexling

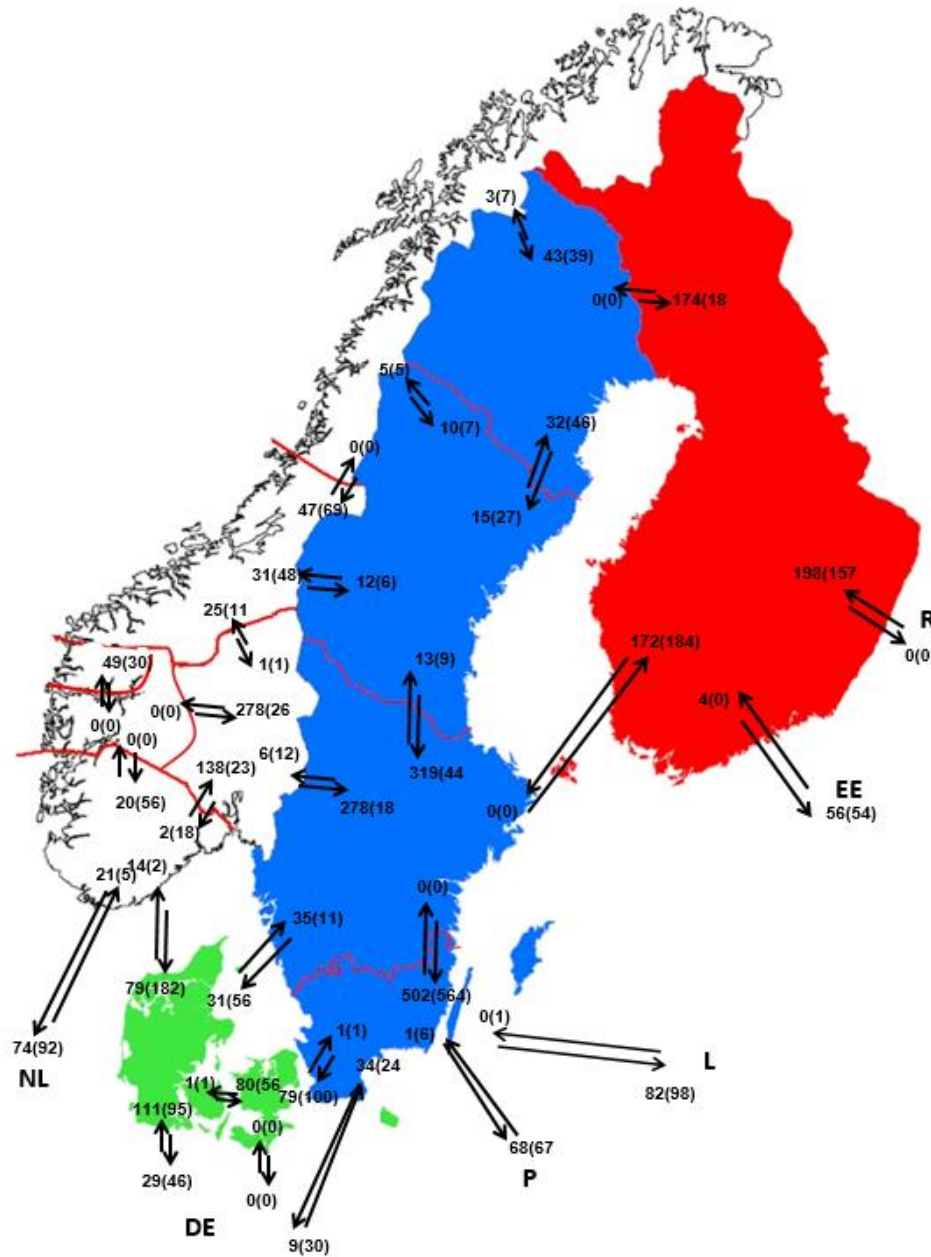
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 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 24	Veke 23	Veke 24 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	428,0	436,4	218,6	-1,9	95,8
NO2	428,0	436,4	218,7	-1,9	95,7
NO3	432,3	439,7	238,4	-1,7	81,3
NO4	433,9	438,8	215,5	-1,1	101,4
NO5	428,0	436,2	218,1	-1,9	96,3
SE1	436,2	437,3	242,5	-0,3	79,9
SE2	436,2	437,3	242,5	-0,3	79,9
SE3	436,2	437,3	242,5	-0,3	79,9
SE4	471,3	449,8	250,3	4,8	88,3
Finland	462,5	493,5	284,2	-6,3	62,7
Jylland	430,7	451,1	251,6	-4,5	71,2
Sjælland	533,9	453,7	262,7	17,7	103,2
Estland	462,5	510,2	284,2	-9,4	62,7
System	432,6	439,8	229,0	-1,6	88,9
Nederland	467,4	530,1	313,8	-11,8	49,0
Tyskland	411,1	446,3	271,1	-7,9	51,6
Polen	513,0	509,9	317,7	0,6	61,5
Litauen	501,5	510,7	384,1	-1,8	30,6

Figur 14 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

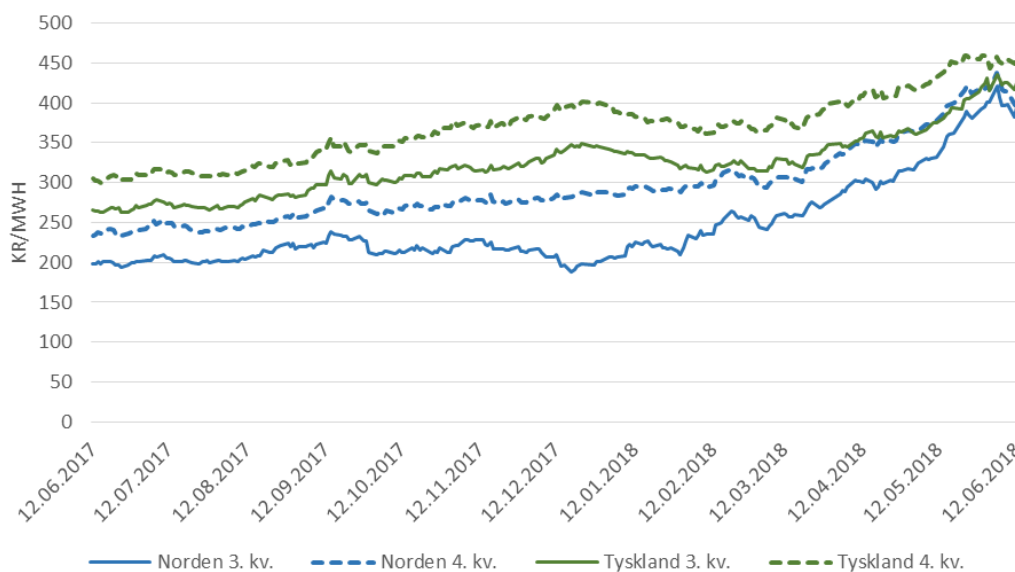


Terminmarknaden

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 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	373,8	396,3	-5,7
	3. kvartal 2018	379,0	397,2	-4,6
	4. kvartal 2018	397,9	414,4	-4,0
EEX OMX	3. kvartal 2018	423,4	425,7	-0,5
	4. kvartal 2018	463,7	454,6	2,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	137,8	150,2	-8,2
	Desember 2019	139,7	152,2	-8,2

Figur 15 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

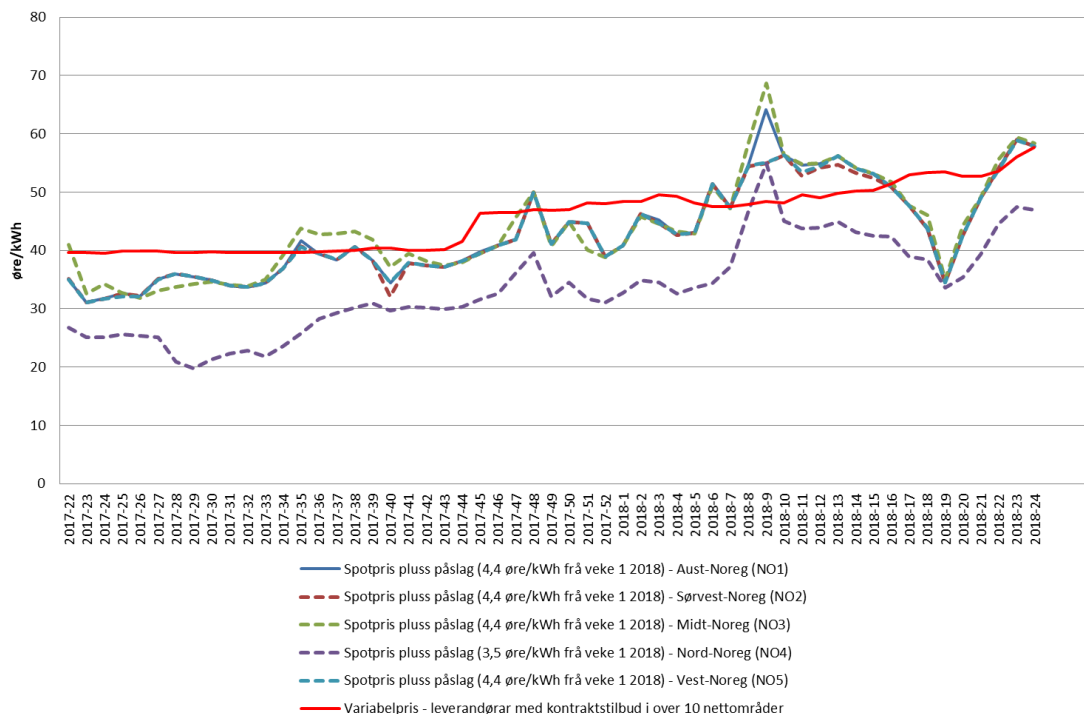
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 24 2018	Veke 23 2018	Veke 24 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	57,7	56,0	39,5	1,7	18,2
		Veke 24 2018	Veke 23 2018	Veke 24 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	57,9	58,9	31,7	-1,0	26,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	57,9	58,9	31,7	-1,0	26,2
	Midt-Noreg (NO3)	58,4	59,4	34,2	-1,0	24,2
	Nord-Noreg (NO4)	46,9	47,4	25,1	-0,5	21,8
	Vest-Noreg (NO5)	57,9	58,9	31,7	-1,0	26,2
		Veke 24 2018	Veke 23 2018	Veke 24 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	59,8	59,8	41,1	0,0	18,7
	3 år (snitt Noreg)	53,1	54,2	37,6	-1,1	15,5
	1 år (snitt Sverige)	65,3	63,2	45,4	2,1	19,9
	3 år (snitt Sverige)	57,3	57,2	43,4	0,1	13,9

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

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

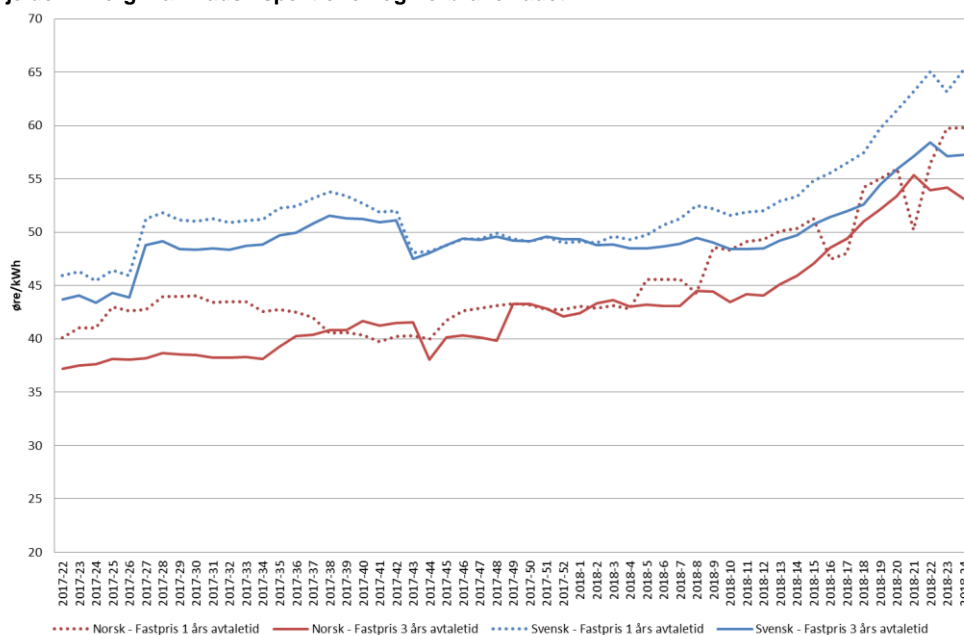


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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 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 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 24 2018	Berekna straumkost nad for veke 23 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 24 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	67	71	-4	37	2633	591
		20 000 kWh	135	142	-7	74	5265	1182
		40 000 kWh	269	284	-15	147	10530	2365
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	67	71	-4	37	2593	573
		20 000 kWh	135	142	-7	74	5186	1146
		40 000 kWh	269	284	-15	148	10372	2292
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	68	72	-4	40	2665	606
		20 000 kWh	136	143	-7	79	5329	1213
		40 000 kWh	272	286	-14	159	10659	2426
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	55	57	-3	29	2110	700
		20 000 kWh	109	114	-5	58	4220	1401
		40 000 kWh	218	228	-10	117	8439	2801
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	67	71	-4	37	2603	587
		20 000 kWh	135	142	-7	74	5205	1174
		40 000 kWh	269	284	-15	147	10410	2348
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	72	73	-1	48	2756	518	
	20 000 kWh	134	135	-1	92	5264	881	
	40 000 kWh	258	259	-1	180	10285	1613	

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Ringhals Block3	2018-05-09	2018-06-16	38 dagar	1063	1063	Link 1
Planned	NO5	Sy-Sima G2	2018-06-04	2018-07-04	30 dagar	310	310	Link 3
Unplanned	NO2	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-14	343 dagar	310	0-310	Link 5
Unplanned	SE3	Forsmark Block3	2018-06-12	2018-06-14	2 dagar	1167	597	Link 6
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 8
Unplanned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-07-15	86 dagar	548	116-548	Link 10
Planned	SE3	Forsmark Block1	2018-06-03	2018-07-01	28 dagar	984	127-392	Link 11
Planned	NO2	Kvilldal G2	2018-06-04	2018-06-29	25 dagar	310	310	Link 13
Planned	DK1	Skærbækværket	2018-05-18	2018-07-22	65 dagar	427	427	Link 14
Planned	DK1	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-09-16	122 dagar	409	409	Link 15
Planned	SE1	Ritsem G1	2018-05-28	2018-06-15	18 dagar	320	320	Link 18
Planned	DK1	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-02	99 dagar	412	412	Link 20
Planned	NO2	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dagar	370	370	Link 21
Planned	NO4	Rana	2018-05-28	2018-06-15	18 dagar	485	485	Link 22
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 23
Planned	FI	Olkiluoto 1 B1	2018-05-13	2018-06-21	38 dagar	880	880	Link 24
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 26
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 34
Planned	DK1	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dagar	409	409	Link 35

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	717-1151	Link 2
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	779-1151	Link 2
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	2212	0	Link 2
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	2272	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	700	300	Link 4
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	600	450	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	250	100	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	300	150	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	1200	400	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	200	200	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	600	0	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	1000	300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	0	Link 4

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

Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	200	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	0	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dagar	500	0	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-06-11	2018-06-21	10 dagar	7300	500	Link 7
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-05-26	2018-06-22	27 dagar	585	585	Link 9
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-05-26	2018-06-22	27 dagar	600	600	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	3500	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dagar	6850	550	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2145	0	Link 16
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2095	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 16
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3900	1700	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	500	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-06-12	2018-06-15	3 dagar	5400	1200	Link 17
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-05-28	2018-06-11	14 dagar	1700	720	Link 19
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-05-28	2018-06-11	14 dagar	1300	320	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 25
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 25
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 27
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 27
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-06-11	2018-06-28	17 dagar	1700	720	Link 28
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-06-11	2018-06-28	17 dagar	1300	320	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-06-13	2018-06-15	2 dagar	5400	900	Link 30
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	779-1151	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2018-06-11	2018-06-22	11 dagar	1632	779-1151	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 32
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1700	1350	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-05-02	2018-07-13	72 dagar	1300	1200	Link 33