

Kraftsituasjonen veke 10, 2020

Lågt forbruk og høg nettoeksport

Mildt vêr i store delar av landet bidrog til lågare kraftforbruk i Noreg førre veke. Til no i år er forbruket 3,8 % lågare (tilsvarande 1,1 TWh) enn same periode i 2019.

Førre veke hadde Noreg den høgaste nettoeksporten så langt i år. Laurdag kom den andre av dei tre overføringskablane over Oslofjorden tilbake i drift, men det er framleis usikkert når den siste vil være reparert.

Vêr og hydrologi

I veke 10 var temperaturen om lag ein grad over gjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 11 vil temperaturen på Sør- og Austlandet ligge om lag som gjennomsnittet, mens det på Vestlandet, i Trøndelag og i Nord-Noreg vil være 1 – 2 grader under gjennomsnittet.

I veke 10 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1 TWh. Det er 92 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 11 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, som er 15 prosent over gjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 11 er om lag 70 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar er det venta eit auka snømagasin med om lag 3 TWh i løpet av veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

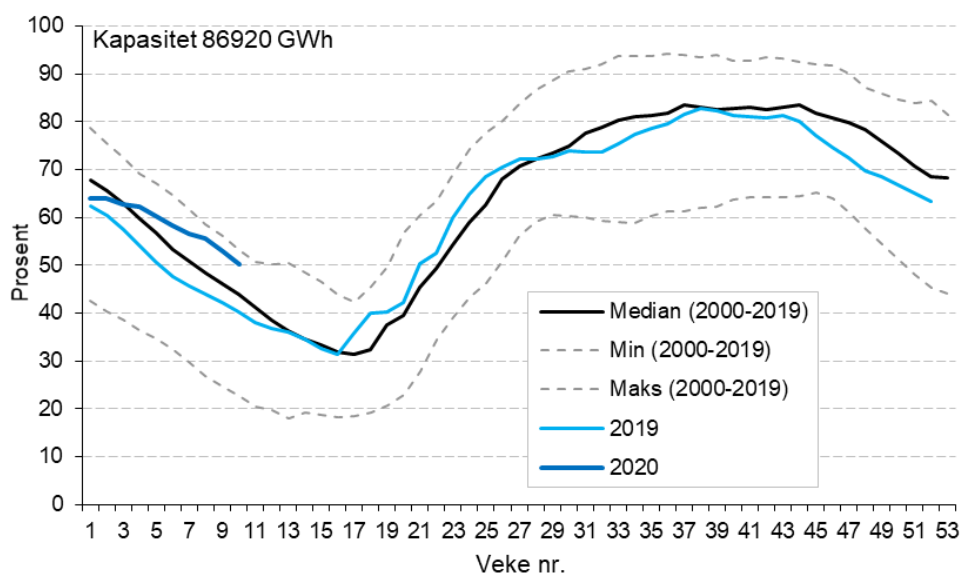
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

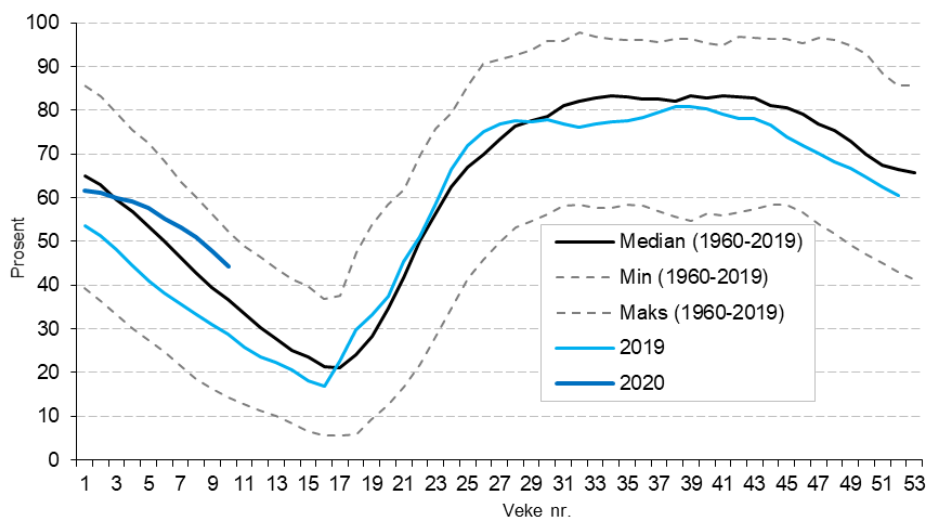
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 10 2020	Veke 9 2020	Veke 10 2019	Median* veke 10	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	50,1	52,9	40,2	44,0	-2,7	9,9	6,1
NO1	38,7	43,3	23,1	22,8	-4,7	15,6	15,9
NO2	61,9	64,4	47,3	49,7	-2,5	14,7	12,2
NO3	42,2	46,0	36,7	31,2	-3,8	5,5	11,0
NO4	39,8	41,5	38,4	48,0	-1,7	1,4	-8,2
NO5	46,8	50,0	36,0	36,5	-3,2	10,7	10,3
Sverige	44,3	47,8	28,8	36,7	-3,5	15,5	7,6

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

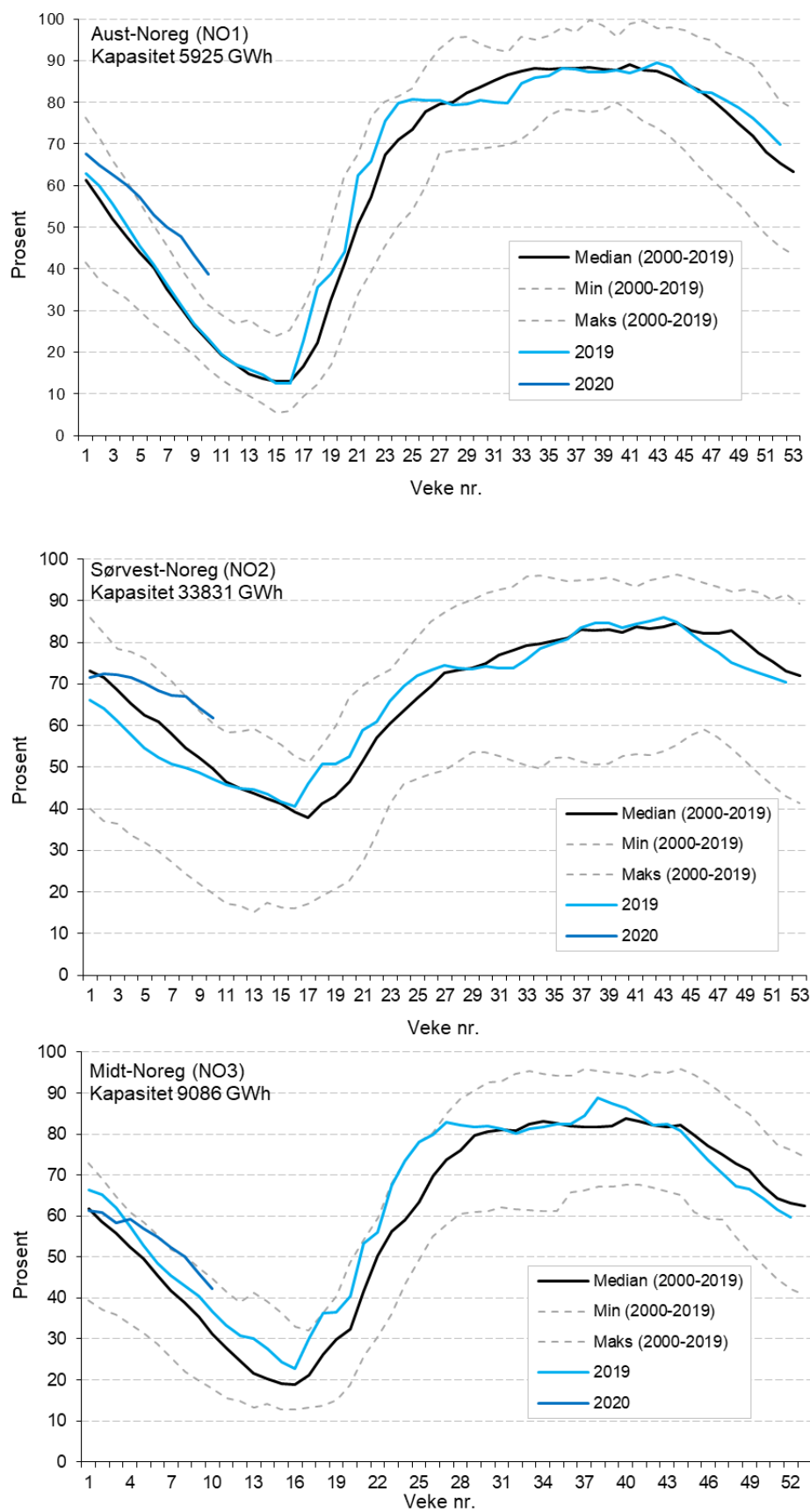
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

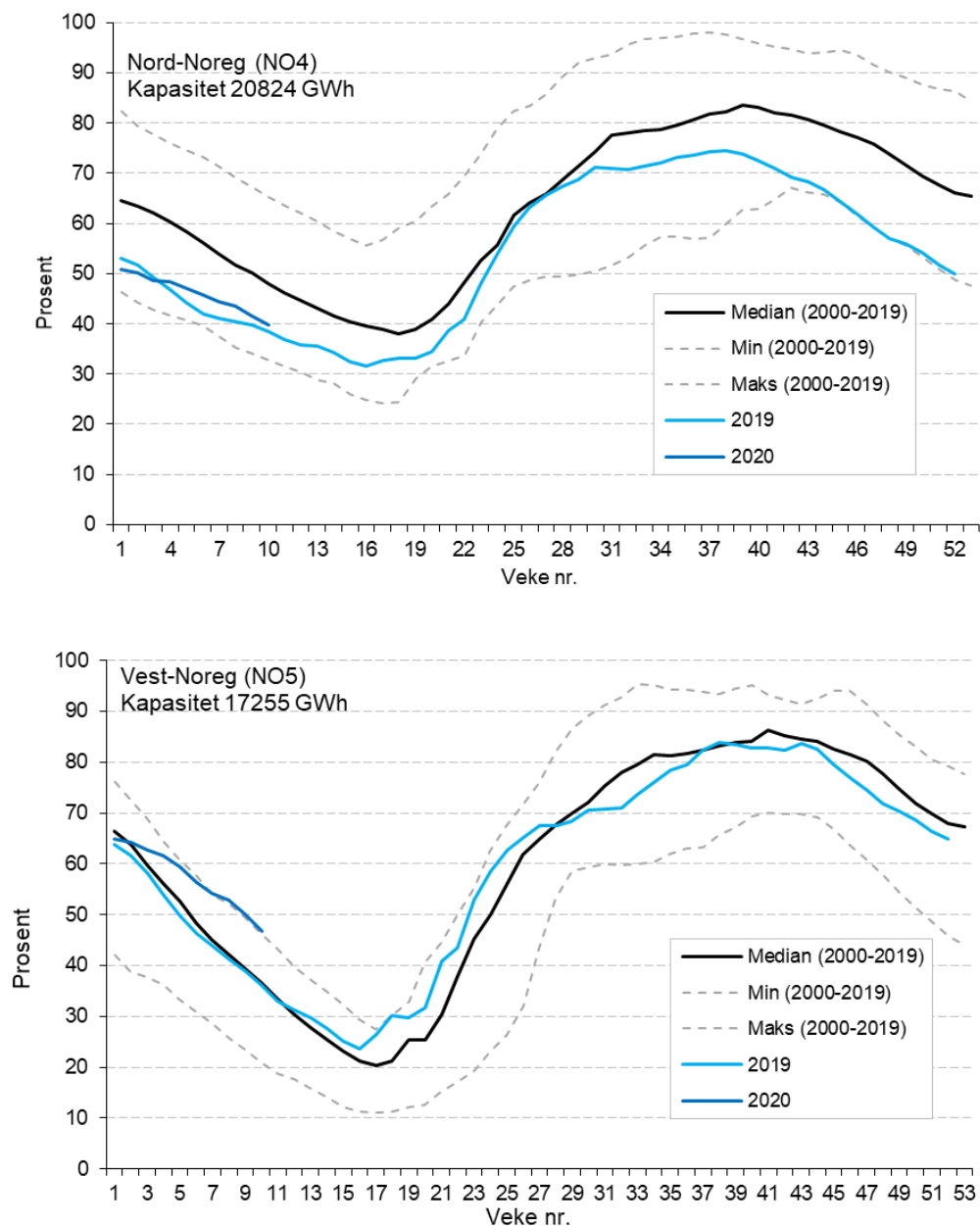


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 10 2020	Veke 10 2019	Veke 10 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	1,0	0,7	0,5	0,3	192
Nedbør	3,2	2,9	3,1	0,3	103

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

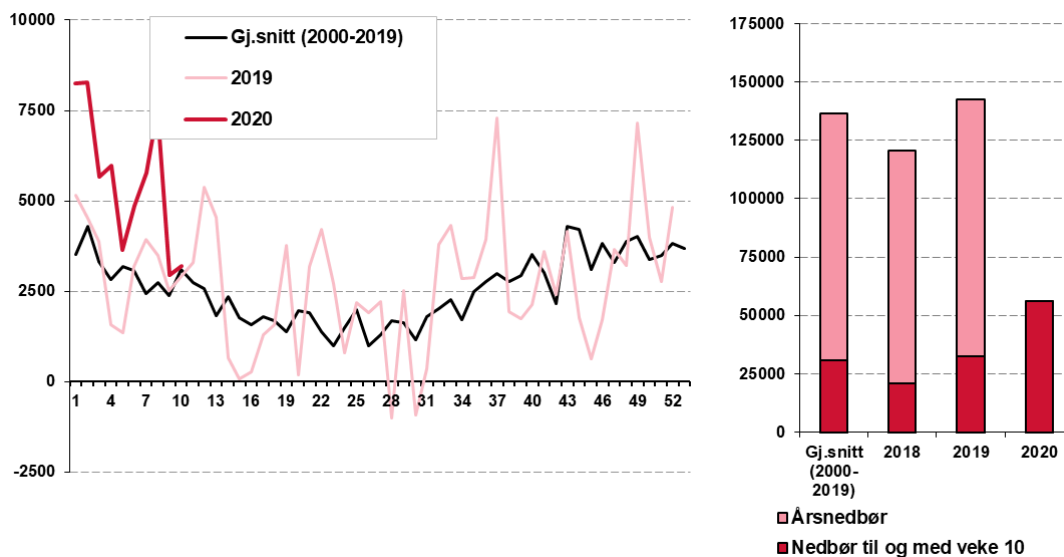
TWh	Veke 1-10 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	16,9	6,9	10,0
Nedbør	56,1	30,9	25,2

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

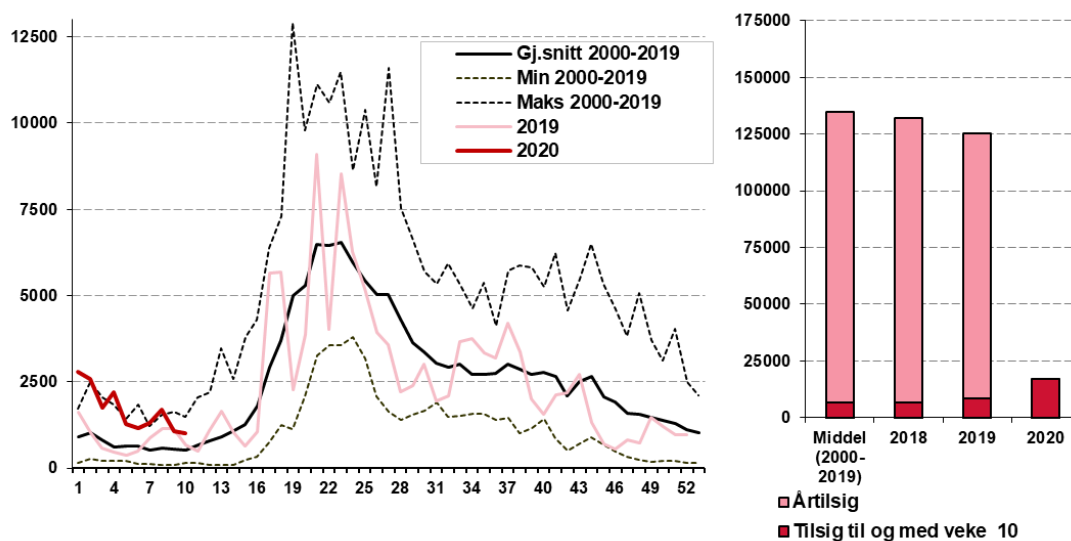
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	0,8	115
Nedbør	3,5	128

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

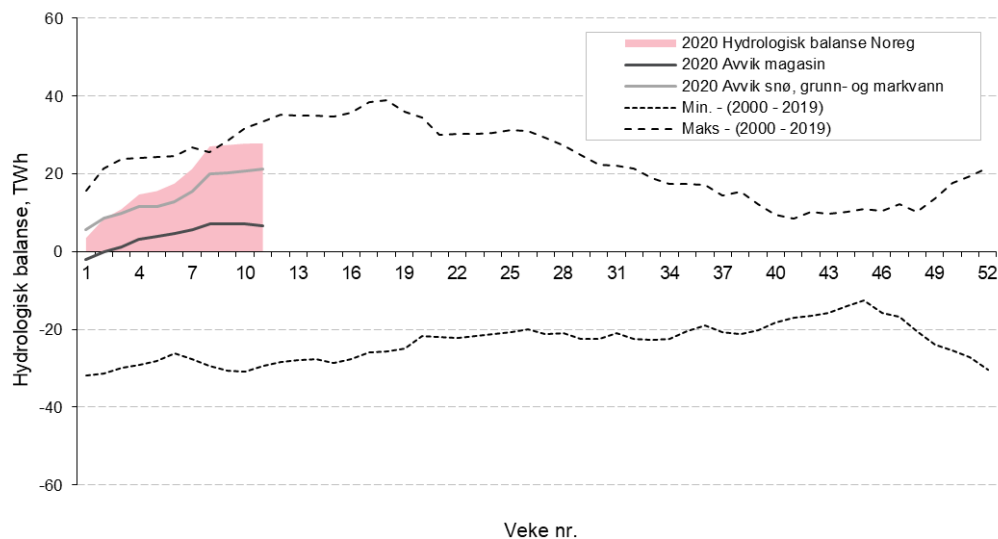
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

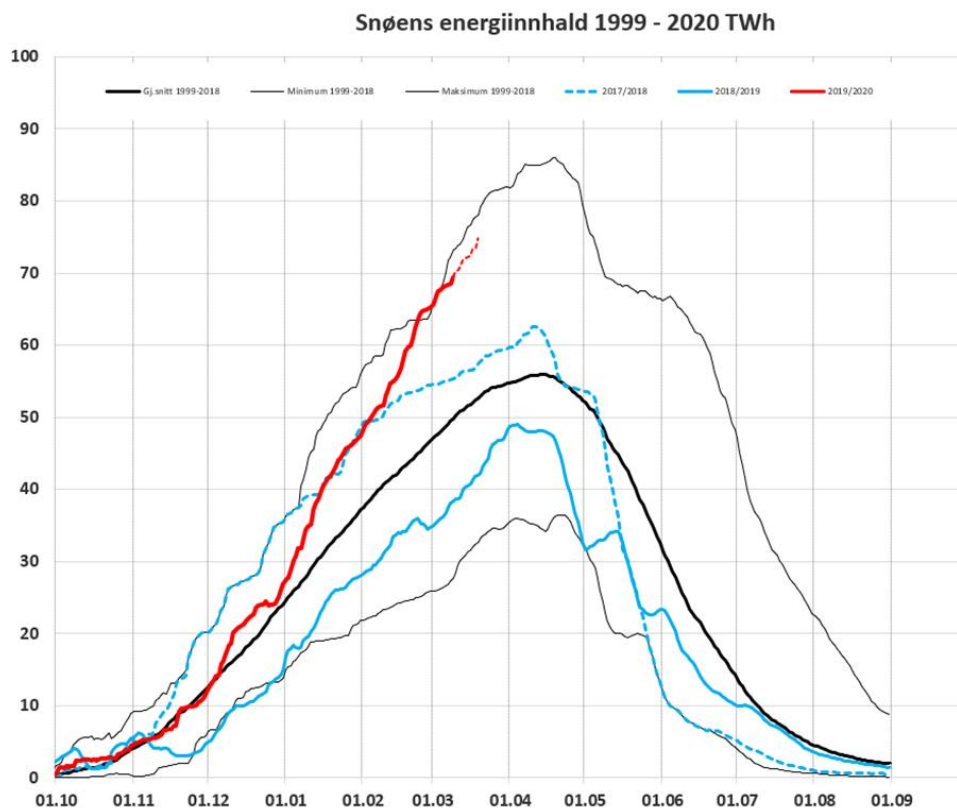
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 10 2020	Anslag veke 11 2020
Avvik magasin	7,1	6,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	20,7	21,1
Hydrologisk balanse	27,8	27,8

Figur 7 Temperatur i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2017/18, 2018/19 og 2019/20 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

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

	Veke 10	Veke 9	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 392	3 449	-57	-2 %
NO1	422	418	5	1 %
NO2	1 262	1 327	-65	-5 %
NO3	510	557	-47	-8 %
NO4	511	534	-22	-4 %
NO5	686	614	72	12 %
Sverige	3 845	3 621	224	6 %
SE1	574	539	35	7 %
SE2	1 197	1 128	69	6 %
SE3	1 906	1 747	159	9 %
SE4	167	207	-40	-19 %
Danmark	611	732	-121	-17 %
Jylland	424	503	-80	-16 %
Sjælland	188	229	-42	-18 %
Finland	1 483	1 507	-23	-2 %
Norden	9 332	9 309	22	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 097	3 219	-121	-4 %
NO1	894	939	-46	-5 %
NO2	819	849	-30	-4 %
NO3	583	621	-39	-6 %
NO4	430	435	-6	-1 %
NO5	372	373	-1	0 %
Sverige	3 118	3 232	-114	-4 %
SE1	228	231	-3	-1 %
SE2	373	376	-3	-1 %
SE3	1 956	2 048	-92	-5 %
SE4	561	577	-17	-3 %
Danmark	713	721	-7	-1 %
Jylland	441	441	-0	0 %
Sjælland	272	279	-7	-3 %
Finland	1 768	1 839	-72	-4 %
Norden	8 696	9 011	-315	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	294	231	64	
Sverige	727	389	339	
Danmark	-102	12	-114	
Finland	-284	-333	49	
Norden	635	298	337	

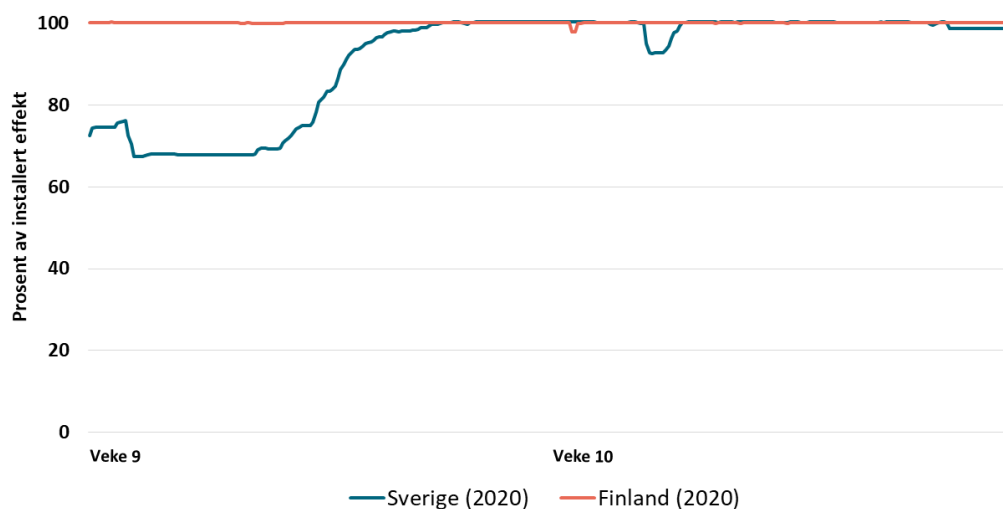
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (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

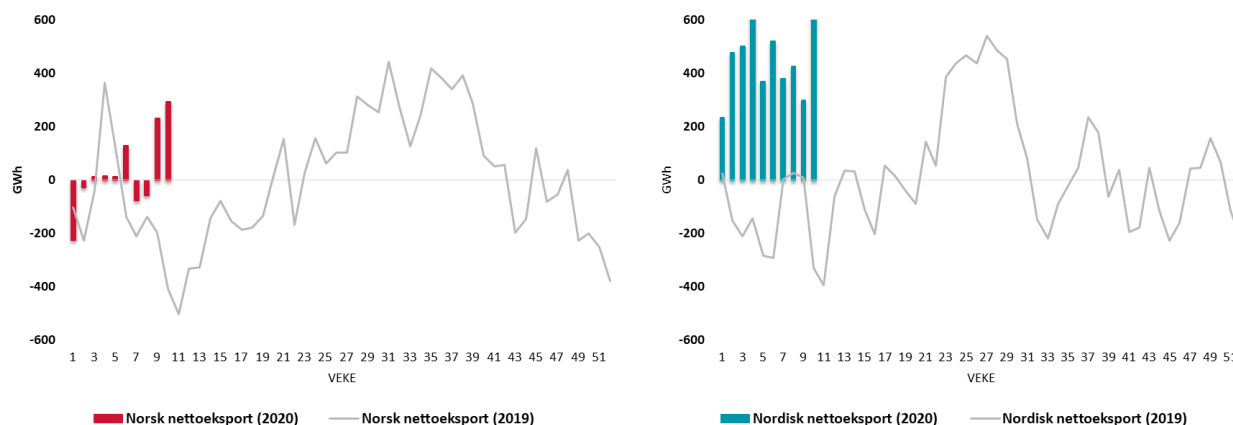
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	29,99	29,9	0,2	0,0
Forbruk	29,68	30,8	-3,8	-1,1
Nettoeksport	0,3	-0,9		1,2

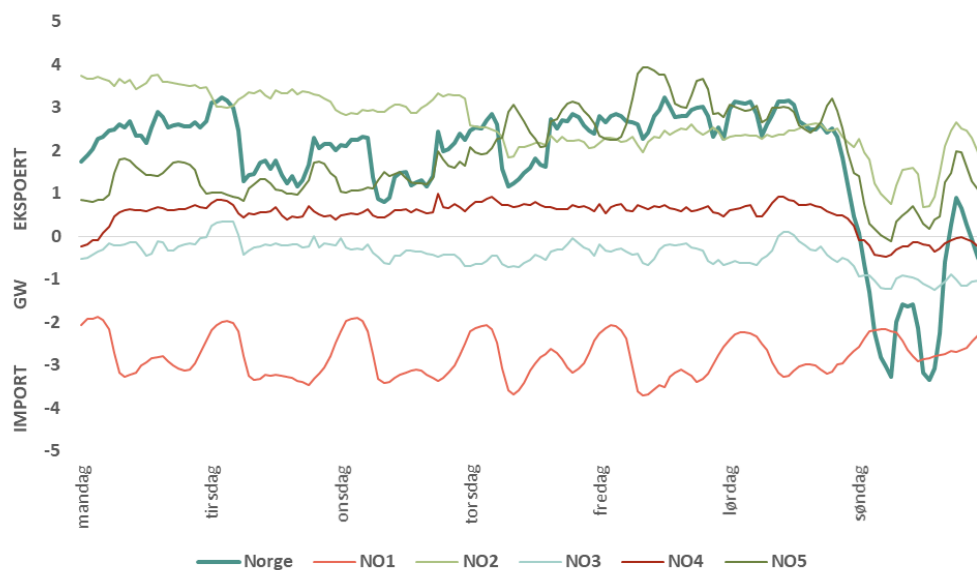
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	87,5	87,2	0,3	0,3
Forbruk	83,0	88,7	-6,8	-5,7
Nettoeksport	4,5	-1,5		5,9

Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, 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 trade flows between various European countries. The countries are color-coded: light blue for the UK, light green for Ireland, light purple for the Baltics, and light yellow for the rest of Europe. Arrows indicate trade flows with values in parentheses. The map includes labels for NL, DE, PL, LT, EE, and RU.

Trade flows (Value in parentheses):

- UK to NL: 119(79)
- NL to UK: 56(71)
- UK to DE: 16(24)
- DE to UK: 127(107)
- UK to PL: 89(86)
- PL to UK: 0(1)
- UK to LT: 1(3)
- LT to UK: 94(91)
- UK to EE: 0(0)
- EE to UK: 115(73)
- UK to RU: 0(0)
- RU to UK: 236(250)
- UK to Ireland: 8(0)
- Ireland to UK: 13(17)
- Ireland to DE: 111(120)
- DE to Ireland: 70(8)
- Ireland to PL: 14(2)
- PL to Ireland: 22(79)
- Ireland to EE: 1(0)
- EE to Ireland: 0(0)
- Ireland to RU: 0(0)
- RU to Ireland: 33(56)
- Ireland to Baltics: 0(0)
- Baltics to Ireland: 1(30)
- Baltics to DE: 4(71)
- DE to Baltics: 63(37)
- Baltics to PL: 160(41)
- PL to Baltics: 1(9)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 788(529)
- Baltics to RU: 0(3)
- RU to Baltics: 167(167)
- Baltics to NL: 0(1)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics to RU: 0(0)
- RU to Baltics: 0(0)
- Baltics to NL: 0(0)
- NL to Baltics: 0(0)
- Baltics to DE: 0(0)
- DE to Baltics: 0(0)
- Baltics to PL: 0(0)
- PL to Baltics: 0(0)
- Baltics to EE: 0(0)
- EE to Baltics: 0(0)
- Baltics

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

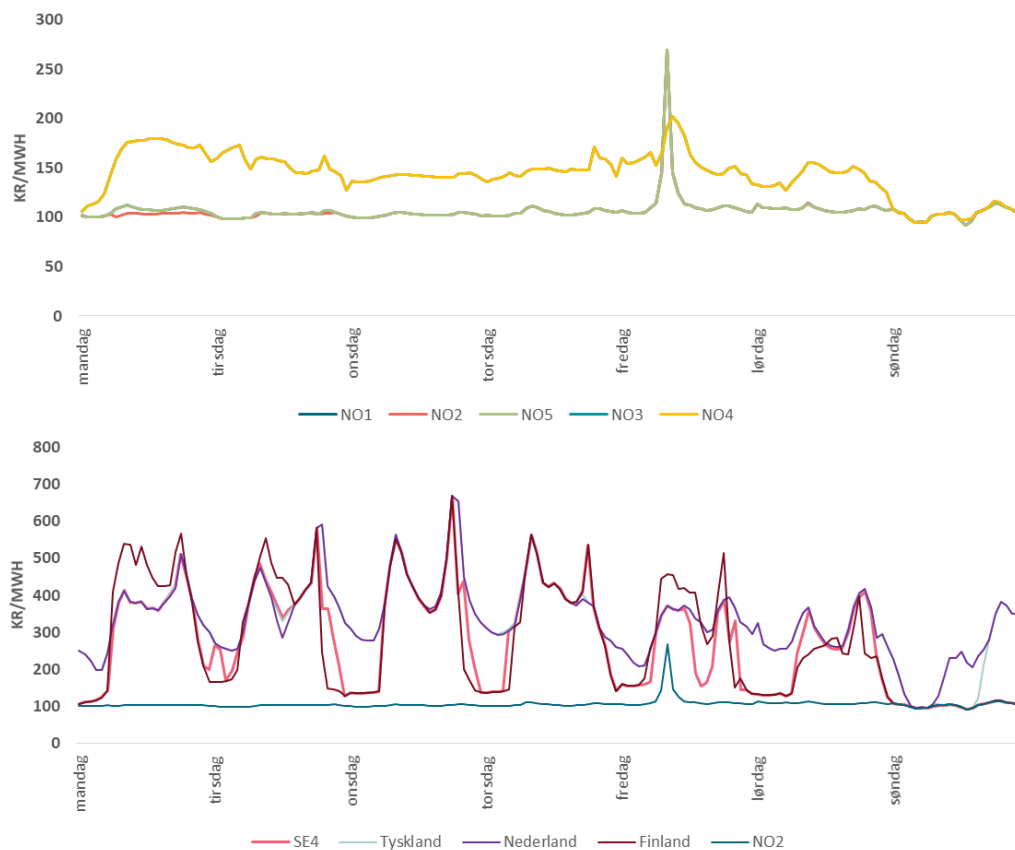
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 10	Veke 9 (2020)	Veke 10 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	106,9	105,7	428,3	1,1	-75,1
NO2	106,2	101,5	428,3	4,6	-75,2
NO3	143,8	153,3	426,2	-6,2	-66,3
NO4	143,8	153,3	426,2	-6,2	-66,3
NO5	106,9	105,7	428,3	1,1	-75,1
SE1	143,8	193,0	405,1	-25,5	-64,5
SE2	143,8	193,0	405,1	-25,5	-64,5
SE3	230,4	248,2	405,1	-7,2	-43,1
SE4	273,9	249,1	405,1	9,9	-32,4
Finland	278,4	335,6	417,4	-17,0	-33,3
Jylland	309,8	225,4	279,0	37,4	11,0
Sjælland	311,2	249,8	303,6	24,6	2,5
Estland	306,2	340,6	417,7	-10,1	-26,7
System	133,8	130,0	416,8	3,0	-67,9
Nederland	334,1	302,2	423,3	10,6	-21,1
Tyskland	329,9	247,4	224,3	33,3	47,1
Polen	474,0	404,9	435,9	17,0	8,7
Litauen	306,2	338,1	414,4	-9,4	-26,1

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

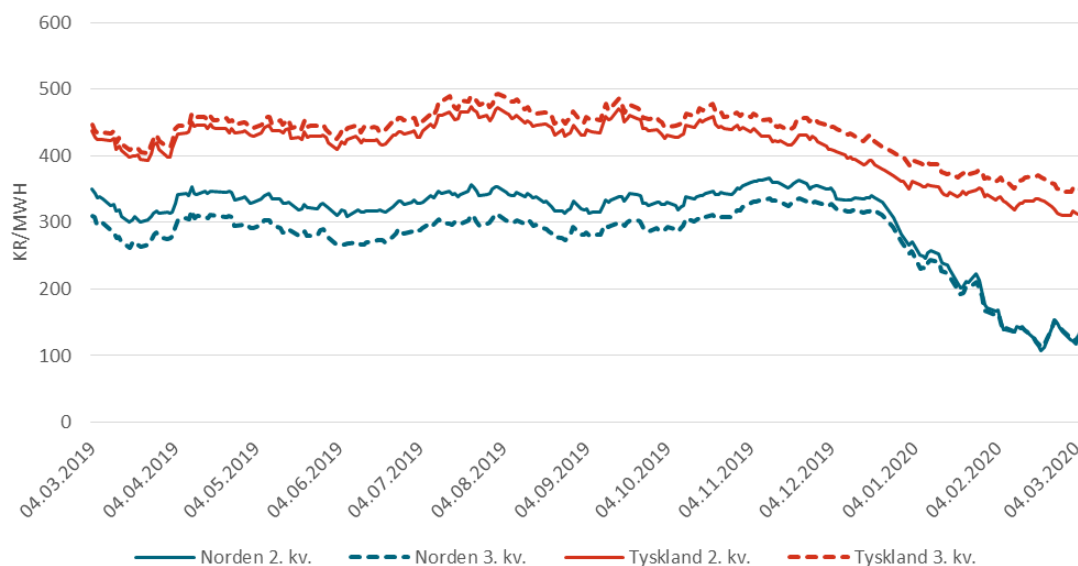


Terminmarknaden

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 10	Veke 9	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	137,3	142,3	-3,6
	2. kvartal 2020	130,5	135,6	-3,8
	3. kvartal 2020	136,2	137,2	-0,7
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2020	314,0	310,2	1,2
	3. kvartal 2020	349,9	346,0	1,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	242,4	242,3	0,0
	Desember 2021	244,5	244,6	0,0

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

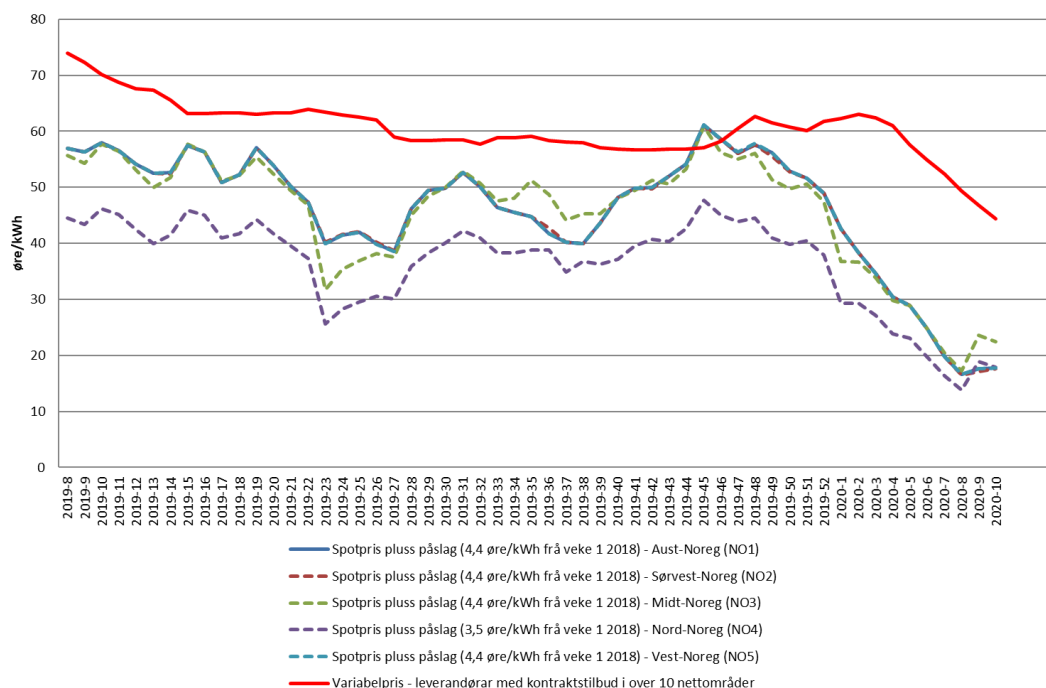
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 10 2020	Veke 9 2020	Veke 10 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	44,4	46,8	70,1	-2,4	-25,7
		Veke 10 2020	Veke 9 2020	Veke 10 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	17,8	17,6	57,9	0,2	-40,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	17,7	17,1	57,9	0,6	-40,2
	Midt-Noreg (NO3)	22,4	23,6	57,7	-1,2	-35,3
	Nord-Noreg (NO4)	17,9	18,8	46,1	-0,9	-28,2
	Vest-Noreg (NO5)	17,8	17,6	57,9	0,2	-40,1
		Veke 10 2020	Veke 9 2020	Veke 10 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	45,0	45,0	67,0	0,0	-22,0
	3 år (snitt Noreg)	45,6	45,3	55,5	0,3	-9,9
	1 år (snitt Sverige)	47,1	45,7	68,9	1,4	-21,8
	3 år (snitt Sverige)	52,1	51,0	62,5	1,1	-10,4

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

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

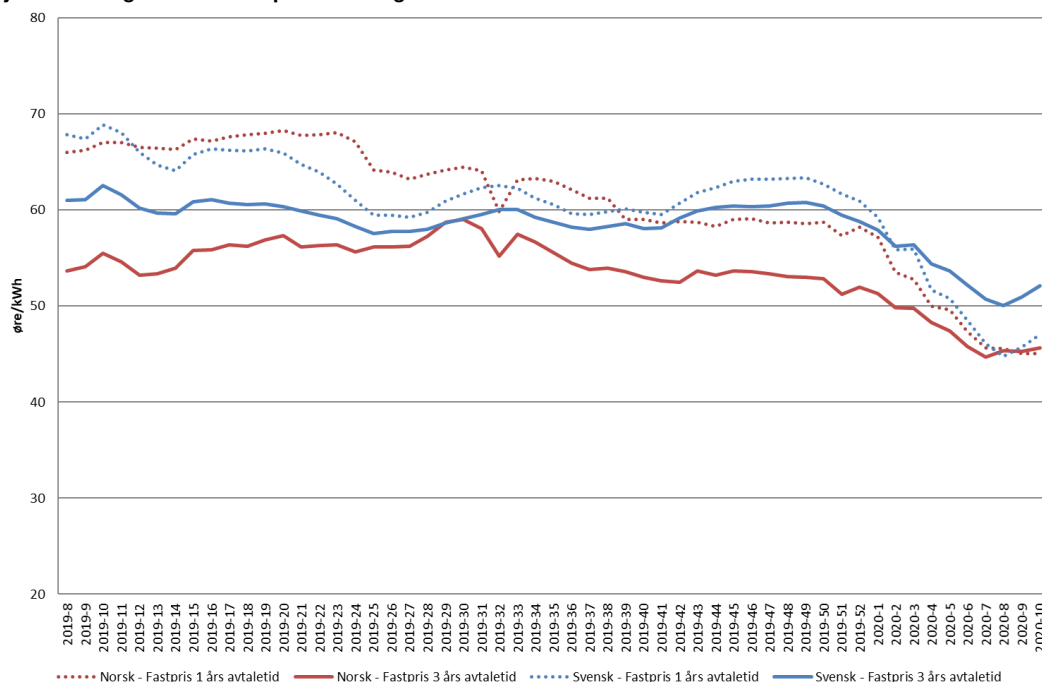


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

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

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

Figur 17 Utviklinga det siste året 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 9 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 10 2020	Bereknastraumkostnad for veke 9 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 10 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	46	47	-1	149	757	-1067
		20 000 kWh	91	90	1	298	1510	-2137
		40 000 kWh	182	181	1	595	3021	-4274
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	45	45	0	149	755	-1065
		20 000 kWh	91	90	1	298	1510	-2130
		40 000 kWh	182	181	1	595	3021	-4260
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	57	62	-5	148	764	-992
		20 000 kWh	115	124	-10	296	1528	-1983
		40 000 kWh	230	249	-19	593	3055	-3967
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	46	50	-4	119	610	-779
		20 000 kWh	92	100	-8	237	1220	-1558
		40 000 kWh	184	199	-15	474	2441	-3116
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	46	47	-1	149	757	-1063
		20 000 kWh	91	93	-2	298	1515	-2125
		40 000 kWh	182	186	-4	595	3030	-4250
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	121	131	-10	186	1613	-542
		20 000 kWh	228	247	-19	360	3081	-1116
		40 000 kWh	442	480	-38	708	6017	-2262

* 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 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/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018, 2019 og 2020, 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	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-04-03	44 dagar	427	427	Link 17
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-02-05	2021-12-31	695 dagar	409	0-409	Link 19
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundswerket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2020-03-04	2020-03-10	6 dagar	1240	0-1240	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-03-05	2020-03-10	5 dagar	640	640	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundswerket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 29
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundswerket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 30

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-686	Link 1
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-1024	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2145	345-1345	Link 2
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2095	245-495	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	3500	1000-1600	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-04-30	247 dagar	585	0-465	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	585	0-585	Link 4

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	600	0-600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	600	0-600	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	585	0-585	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	600	0-600	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	600	0-600	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	585	0-585	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	585	0-585	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-03-03	2020-03-06	3 dagar	1500	800	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-03-03	2020-03-06	3 dagar	1500	800	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-03-03	2020-03-06	3 dagar	1780	1280	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-03-03	2020-03-06	3 dagar	1780	1280	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-03-02	2020-03-13	11 dagar	1632	245	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-03-02	2020-03-13	11 dagar	1632	924	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	600	-100	Link 18
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	-100	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	250	0	Link 18
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	300	50	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	600	0	Link 18
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	1000	300	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	1200	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	400	200	Link 18

Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	0	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-03-15	74 dagar	2145	545	Link 20
Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2020-03-06	2020-03-12	6 dagar	1016	0-358	Link 22
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2020-03-06	2020-03-12	6 dagar	1016	0-358	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-12-20	2020-03-20	91 dagar	2145	750-885	Link 23
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-12-20	2020-03-20	91 dagar	2095	400-495	Link 23
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-03-02	2020-03-10	8 dagar	1632	682-1151	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-03-02	2020-03-10	8 dagar	1632	245-472	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	345	Link 27
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	782-1024	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	700	100	Link 28
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	600	100	Link 28
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	250	100	Link 28
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	300	150	Link 28
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	600	0	Link 28
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	1000	400	Link 28
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	1200	200	Link 28
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	400	300	Link 28
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	500	500	Link 28
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	500	500	Link 28
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	500	0	Link 28
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-02-24	2020-04-03	39 dagar	500	0	Link 28
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-01-01	2020-12-31	365 dagar	1780	680	Link 31
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-01-01	2020-12-31	365 dagar	1500	400	Link 31

