

Kraftsituasjonen veke 20, 2020

Kaldare vêt og høgare kraftforbruk

Det var ein auke i norsk kraftforbruk førre veke samanlikna med veka før, blant anna grunna ein nedgang i temperaturane. Trass høgare forbruk var norsk kraftproduksjon lågare enn veka før. Kraftproduksjonen var likevel høgare enn forbruket og Noreg var nettoeksportør av kraft for 12. veke på rad. Den norske kraftprisen var i gjennomsnitt 12,4 øre/kWh førre veke, ei auke frå 8,3 øre/kWh veka før.

Vêt og hydrologi

I veke 20 var temperaturen 5 - 7 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. Det er venta stigande temperaturar i veke 21, men framleis temperaturar som er 1 – 4 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 20 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1,2 TWh. Det er 80 prosent under gjennomsnittet for veka. I veke 21 er det venta eit tilsig på 2,7 TW, som er 60 prosent under vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 21 er om lag 87 TWh. Det er om lag 44 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 21 vil minka med om lag 4 TWh. Det er i år meir snø så seint i mai enn nokon gong tidlegare, våre berekningar går tilbake til 1958. For veke 21 er dei to tidlegare «rekordåra» 1976 og 1989 med snømagasin på 80 TWh.

Samtidig som det no er mykje snø, er det og mange stader tørrare enn normalen i marka. Vi har berekna eit underskot i grunn- og markvatn som svarer til ei energimengd som er om lag 5 TWh større enn gjennomsnittet for årstida.

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

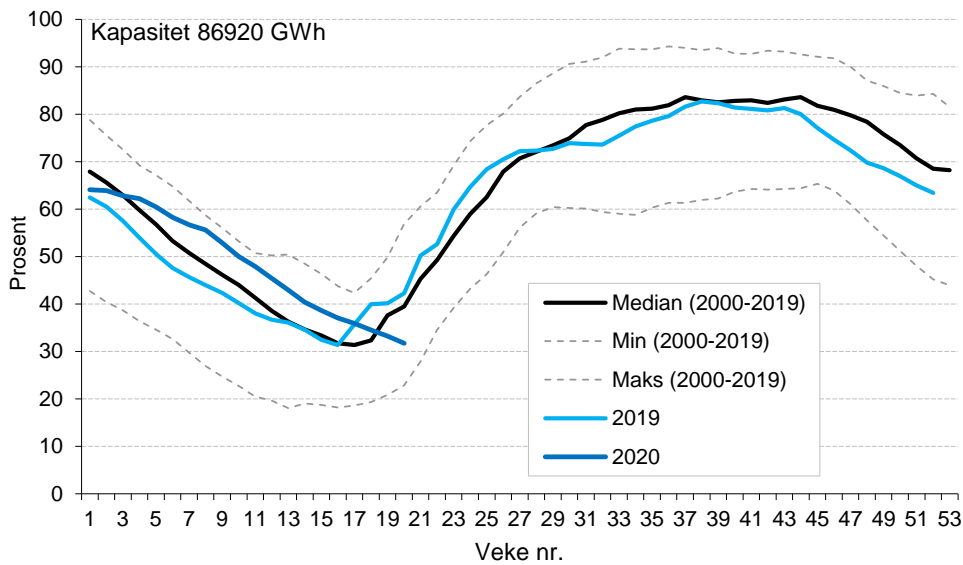
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

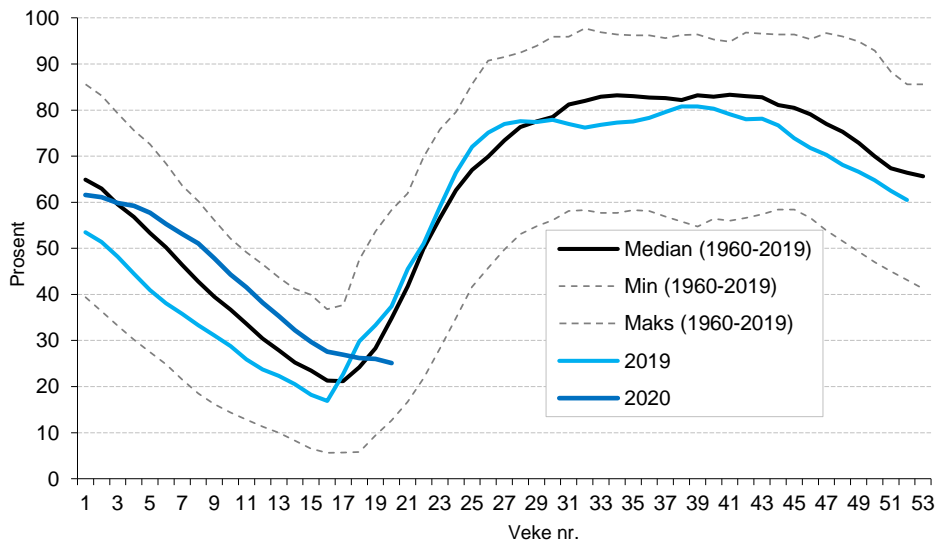
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 20 2020	Veke 19 2020	Veke 20 2019	Median* veke 20	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	31,7	33,2	42,2	39,5	-1,5	-10,6	-7,8
NO1	21,0	21,1	44,2	41,4	-0,1	-23,2	-20,5
NO2	43,4	45,0	52,5	46,4	-1,6	-9,1	-3,0
NO3	19,0	21,4	40,6	32,7	-2,4	-21,6	-13,7
NO4	30,4	31,4	34,2	40,8	-1,0	-3,8	-10,4
NO5	20,2	22,2	31,6	25,4	-2,0	-11,5	-5,3
Sverige	25,1	26,0	37,4	34,8	-0,9	-12,3	-9,7

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

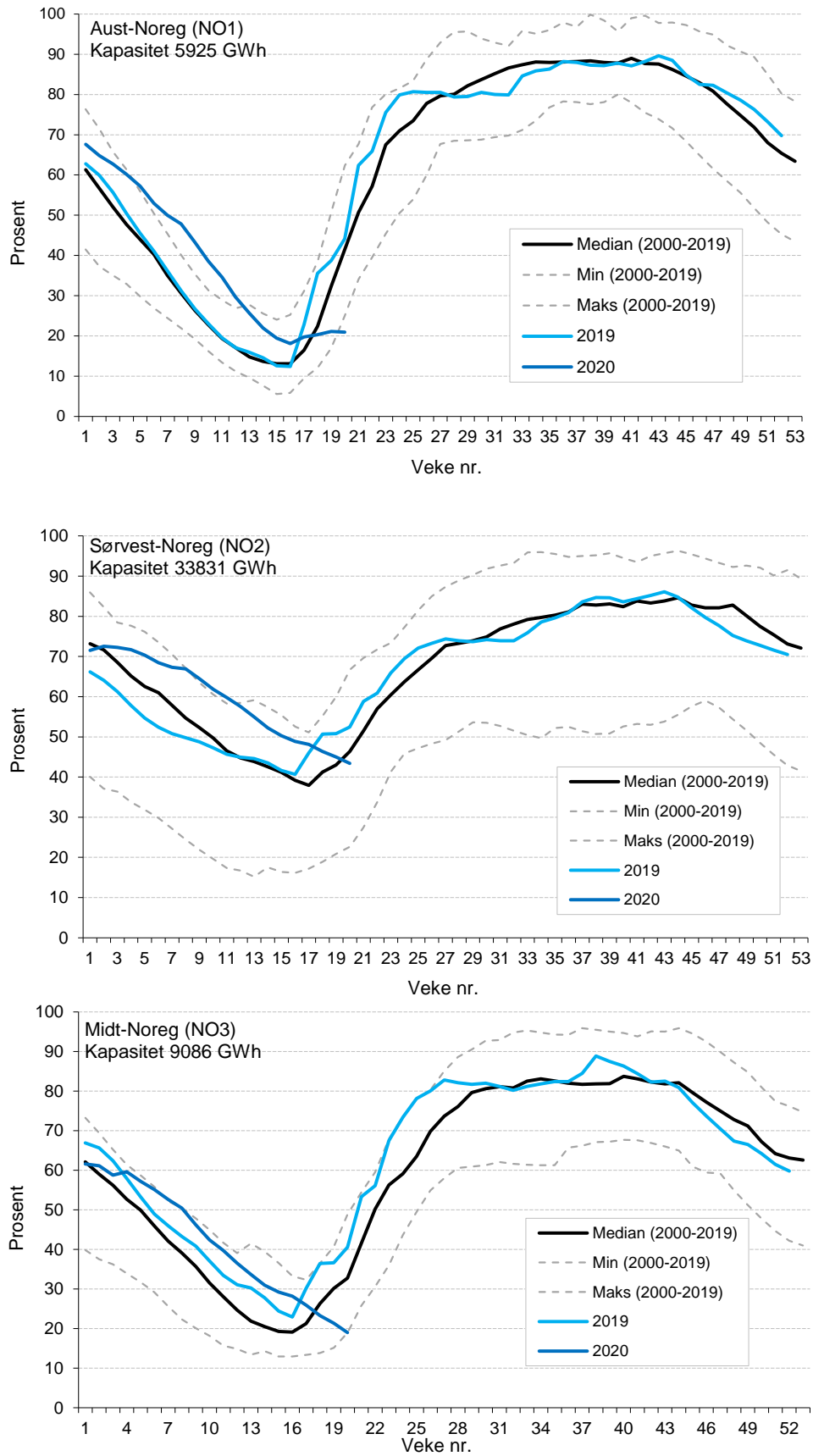
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

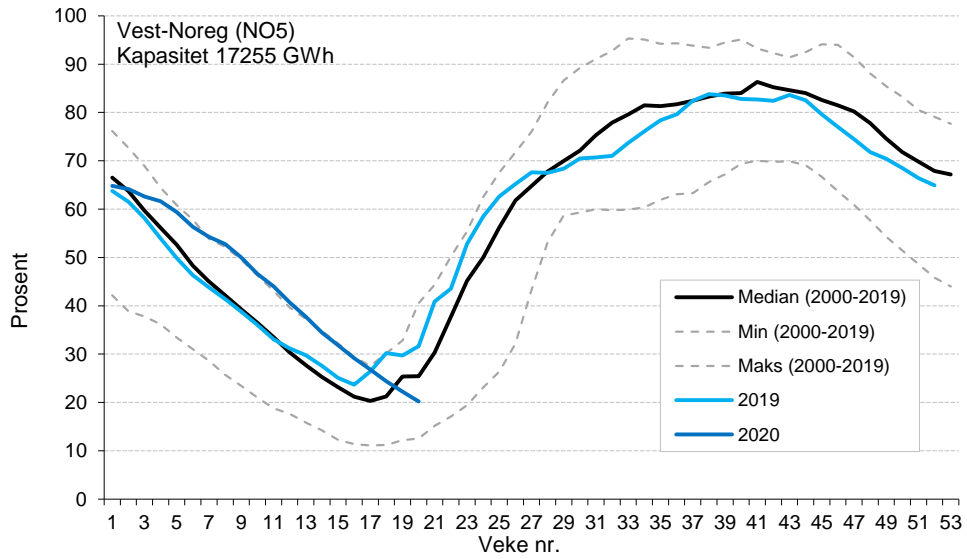
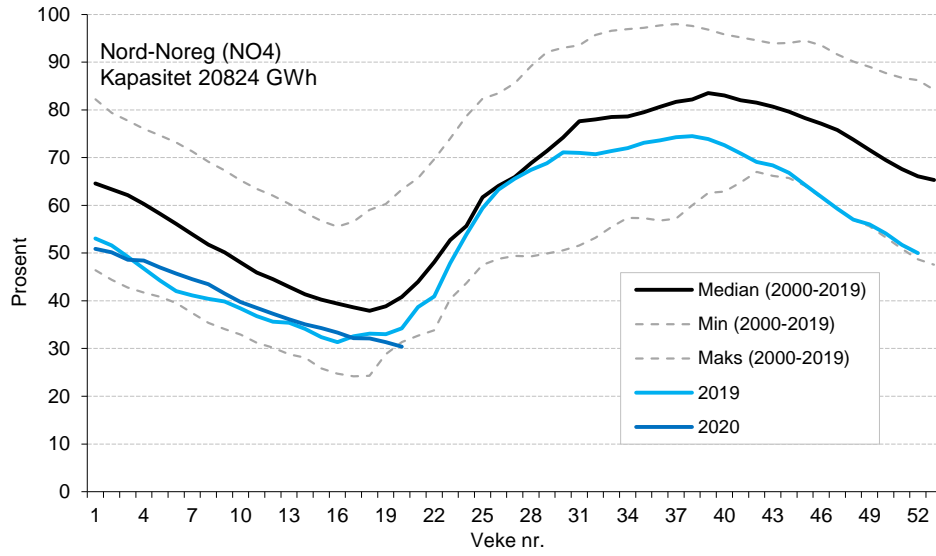


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 20 2020	Veke 20 2019	Veke 20 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normalveke
Tilsig	1,2	3,9	5,3	-2,7	23
Nedbør	2,4	0,2	2,0	2,2	124

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

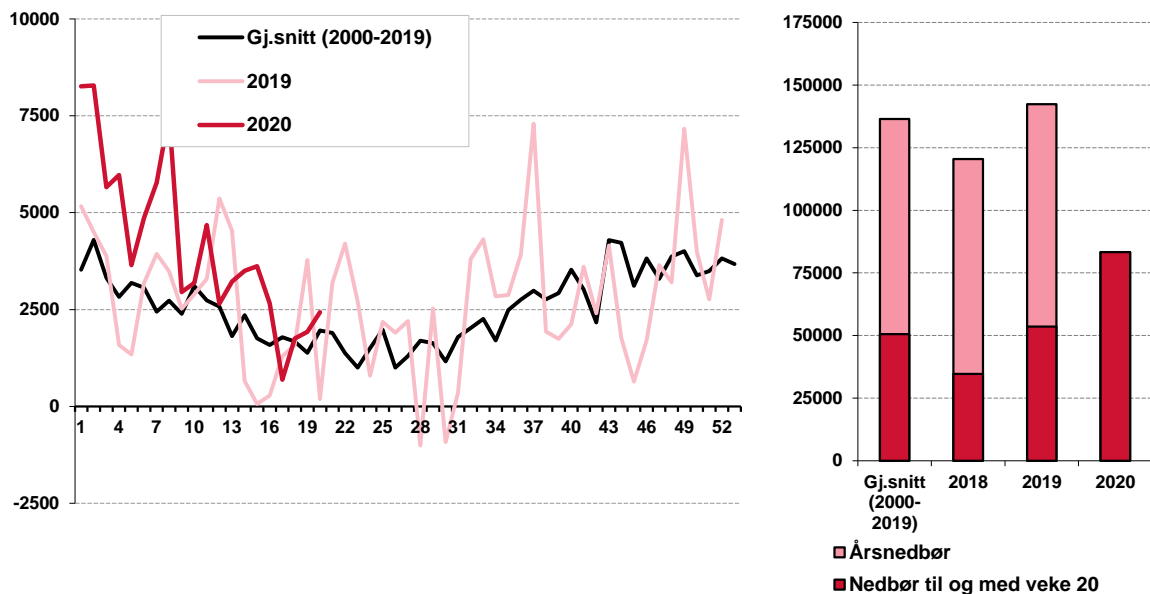
TWh	Veke 1-20 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	27,8	30,4	-2,6
Nedbør	83,3	50,5	32,8

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

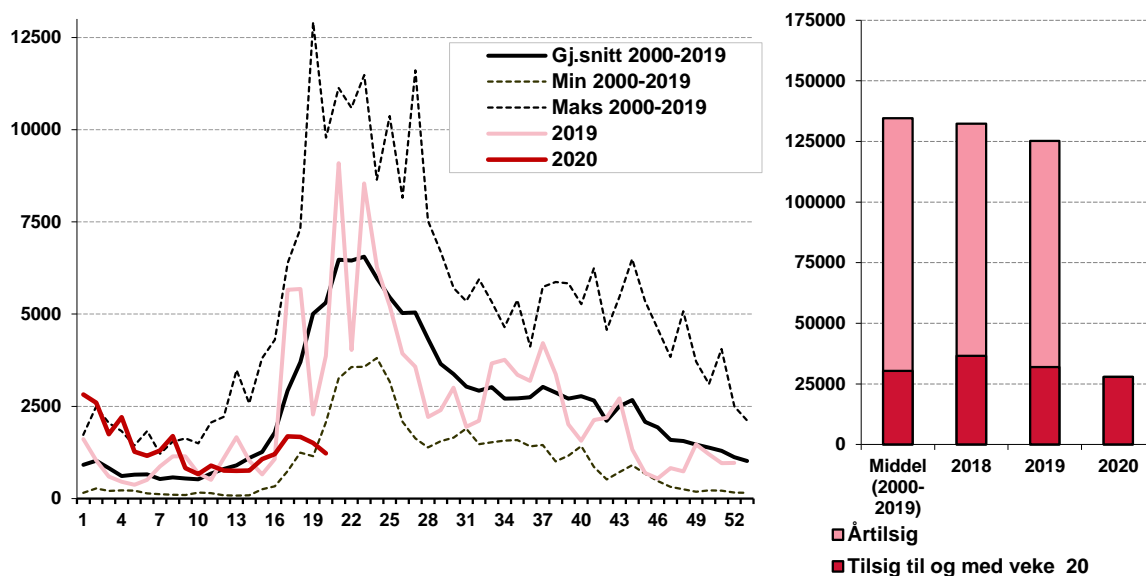
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,7	41
Nedbør	1,5	79

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

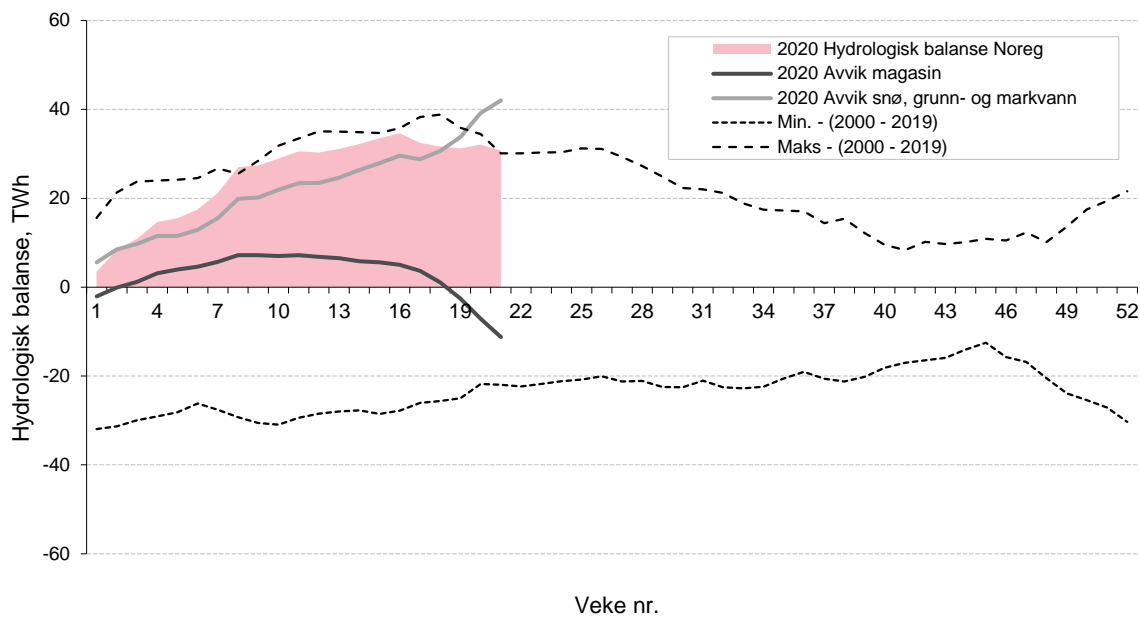
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

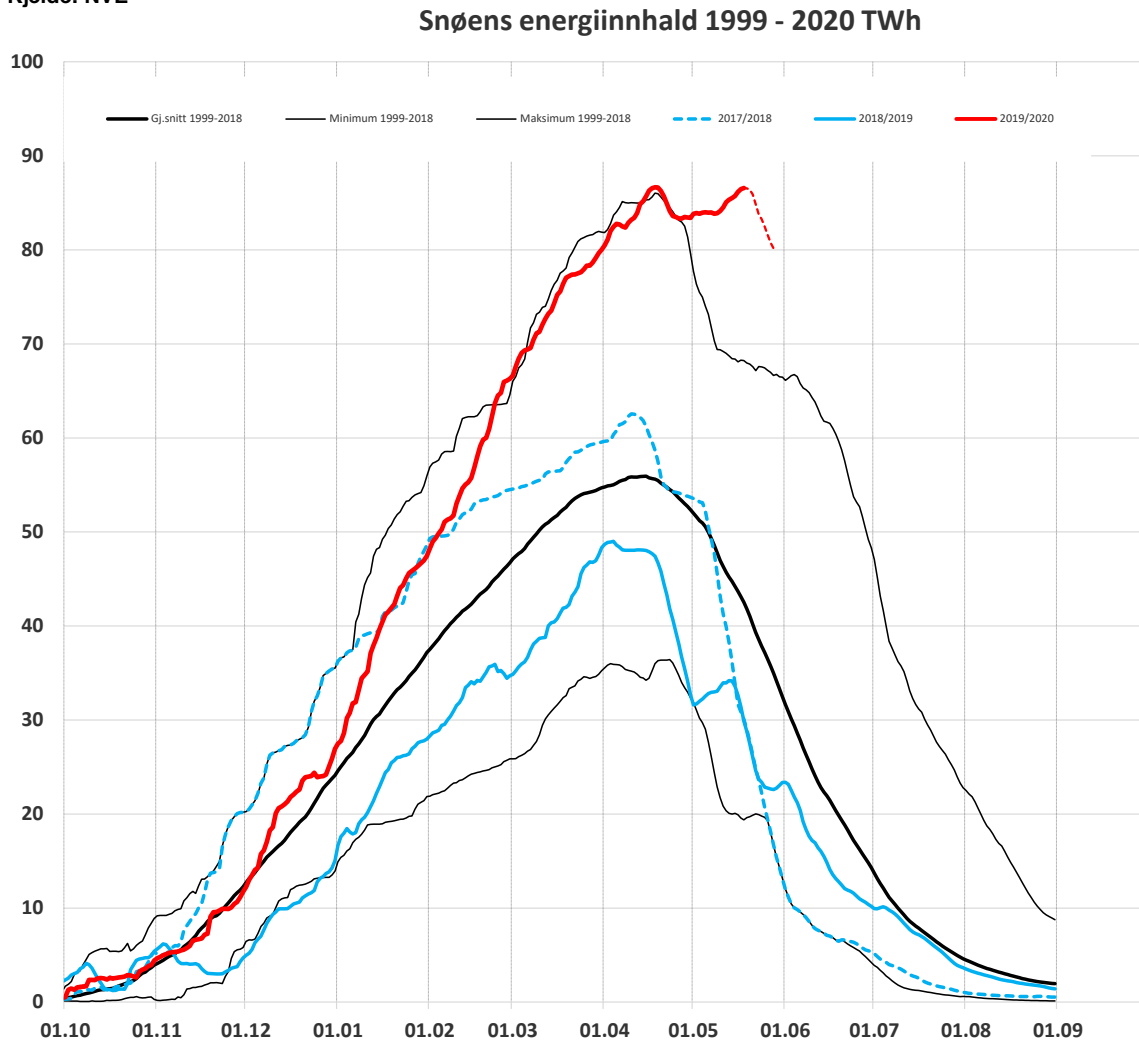
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 20 2020	Anslag veke 21 2020
Avvik magasin	-7,1	-11,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	39,2	42,0
Hydrologisk balanse	32,1	30,8

Figur 7 Temperaturar 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 og prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

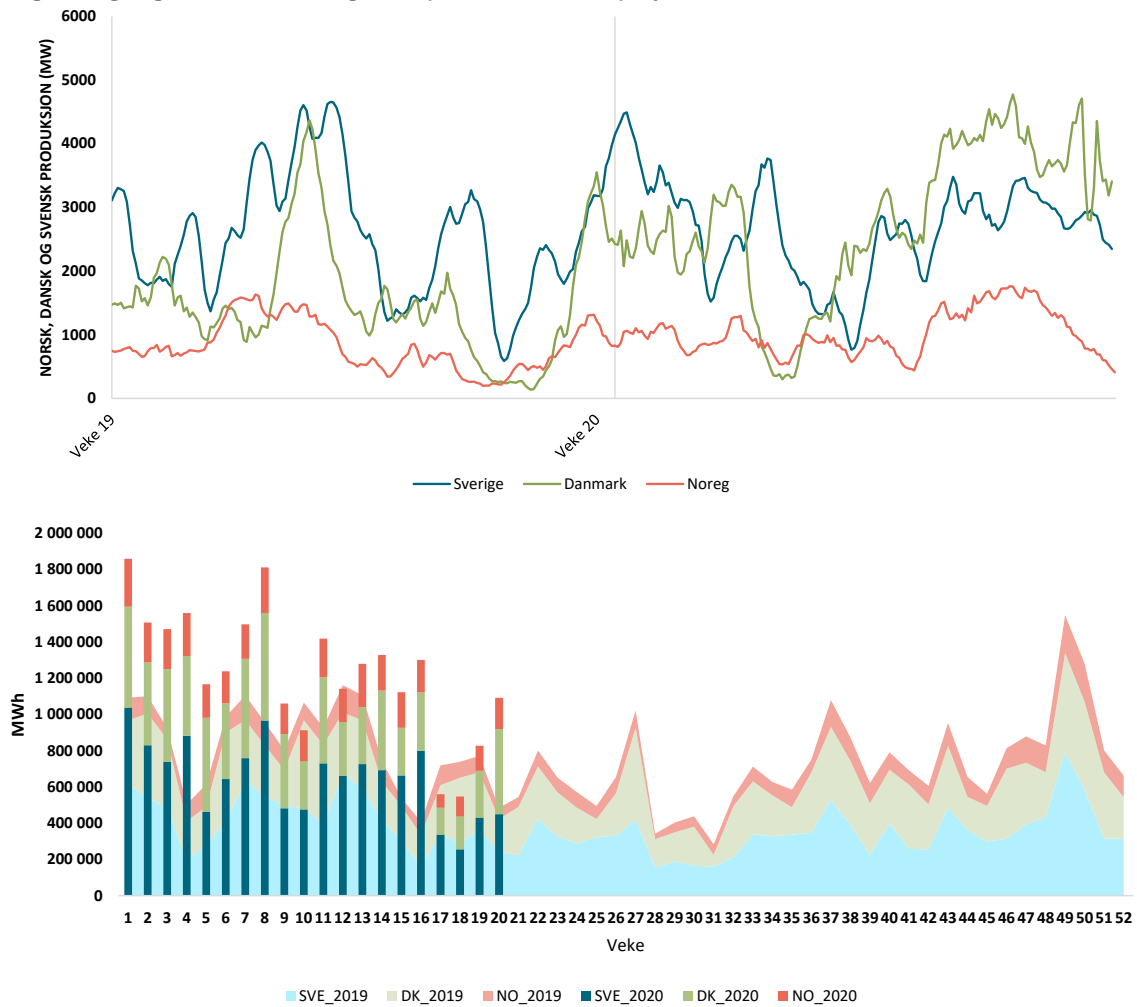
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 20	Veke 19	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 781	2 840	-59	-2 %
NO1	319	340	-21	-6 %
NO2	1 110	1 130	-20	-2 %
NO3	443	465	-21	-5 %
NO4	401	368	33	9 %
NO5	508	537	-29	-5 %
Sverige	2 855	2 840	15	1 %
SE1	470	492	-22	-4 %
SE2	961	1 056	-94	-9 %
SE3	1 240	1 170	70	6 %
SE4	185	123	62	50 %
Danmark	669	455	214	47 %
Jylland	521	357	164	46 %
Sjælland	148	98	50	51 %
Finland	1 117	1 189	-72	-6 %
Norden	7 422	7 324	97	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 528	2 415	113	5 %
NO1	635	582	52	9 %
NO2	706	666	40	6 %
NO3	540	512	28	5 %
NO4	367	368	-2	0 %
NO5	281	286	-5	-2 %
Sverige	2 405	2 379	27	1 %
SE1	173	163	9	6 %
SE2	284	288	-3	-1 %
SE3	1 526	1 528	-2	0 %
SE4	422	400	22	6 %
Danmark	629	600	28	5 %
Jylland	394	375	19	5 %
Sjælland	235	225	10	4 %
Finland	1 425	1 392	33	2 %
Norden	6 987	6 785	201	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	254	425	-172	
Sverige	450	461	-12	
Danmark	40	-145	185	
Finland	-308	-202	-106	
Norden	435	539	-104	

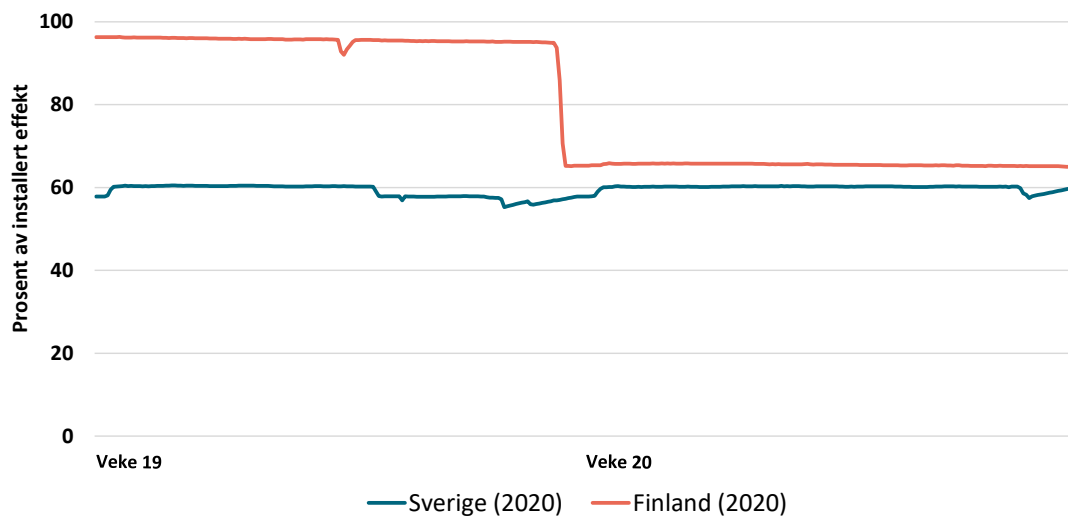
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

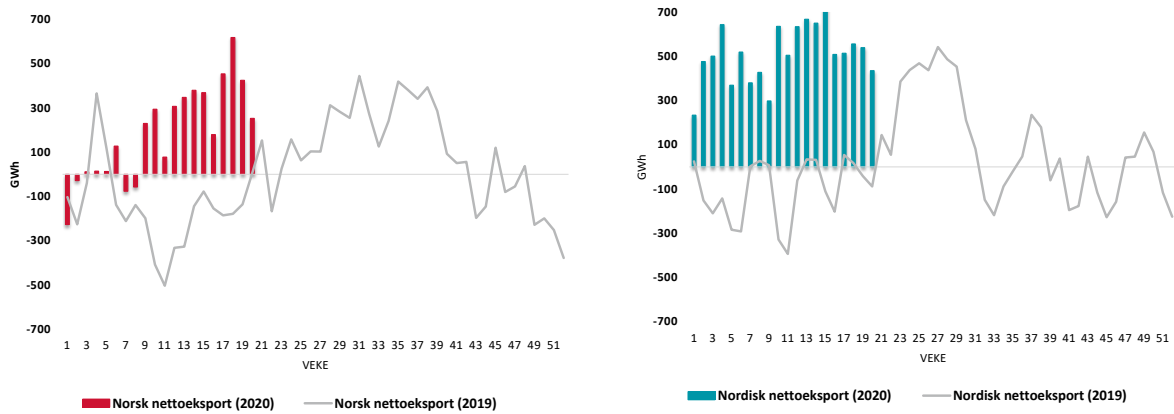
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	59,90	53,2	11,2	6,7
Forbruk	56,19	56,1	0,2	0,1
Nettoeksport	3,7	-2,9		6,6

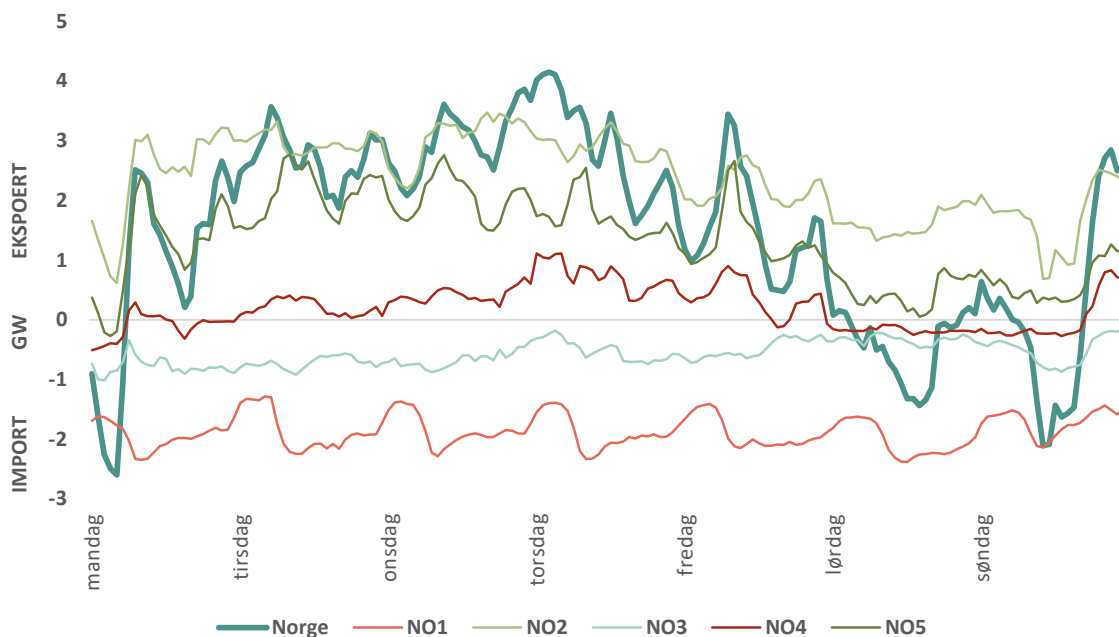
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	168,0	160,0	4,8	8,1
Forbruk	157,8	162,2	-2,8	-4,4
Nettoeksport	10,2	-2,2		12,4

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.



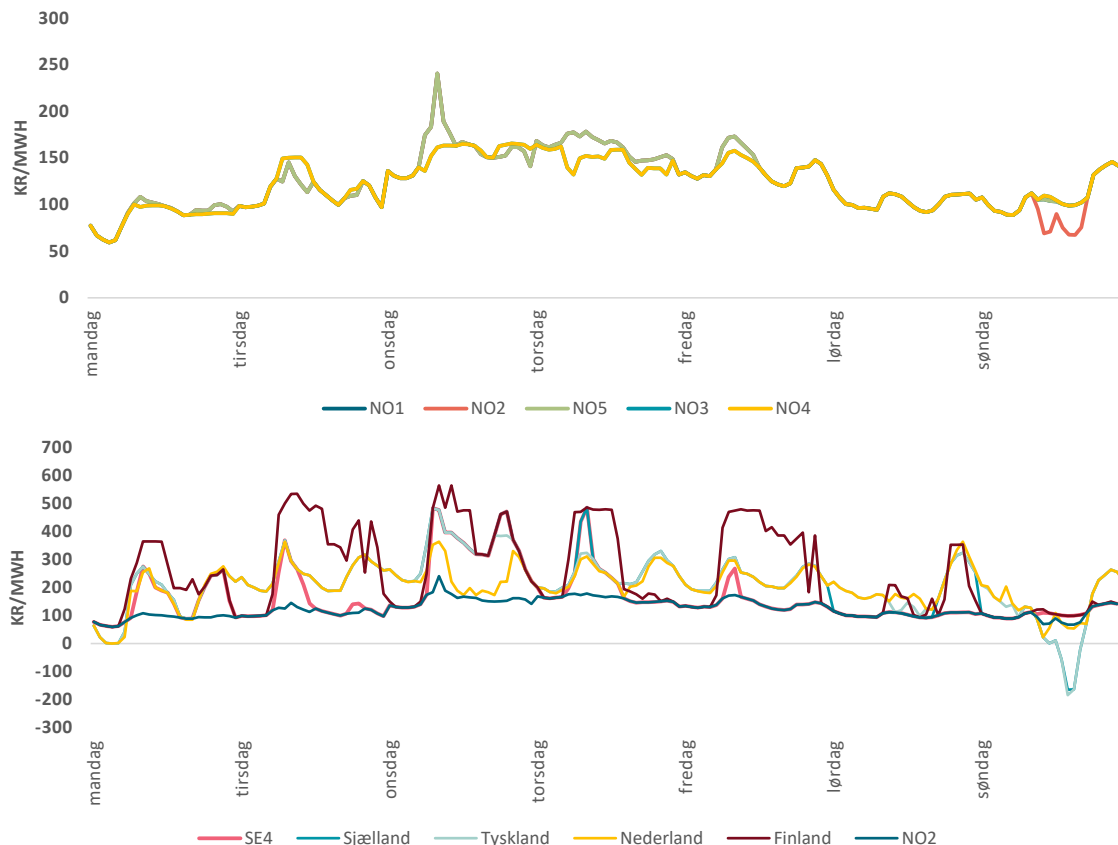
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 20	Veke 19 (2020)	Veke 20 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	125,1	83,0	396,1	50,7	-68,4
NO2	123,9	83,0	396,1	49,2	-68,7
NO3	122,4	84,5	384,2	44,9	-68,1
NO4	122,4	84,6	382,0	44,7	-67,9
NO5	125,1	83,0	396,1	50,7	-68,4
SE1	122,4	84,9	375,8	44,3	-67,4
SE2	122,4	84,9	375,8	44,3	-67,4
SE3	166,7	136,6	375,8	22,1	-55,6
SE4	166,7	137,3	392,7	21,4	-57,6
Finland	248,3	186,6	449,1	33,0	-44,7
Jylland	163,7	199,5	396,5	-17,9	-58,7
Sjælland	209,9	238,1	407,9	-11,9	-48,5
Estland	271,6	319,3	449,1	-14,9	-39,5
System	128,1	91,3	391,9	40,3	-67,3
Nederland	206,9	223,9	389,0	-7,6	-46,8
Tyskland	215,0	242,9	386,7	-11,5	-44,4
Polen	406,2	428,5	549,0	-5,2	-26,0
Litauen	270,0	319,3	445,4	-15,5	-39,4

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

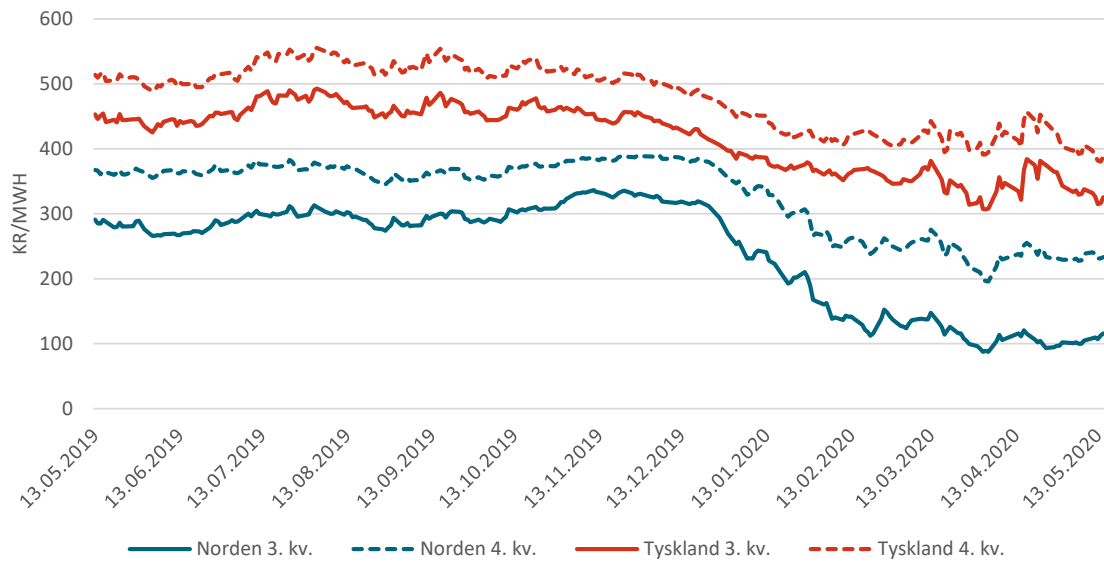


Terminmarknaden

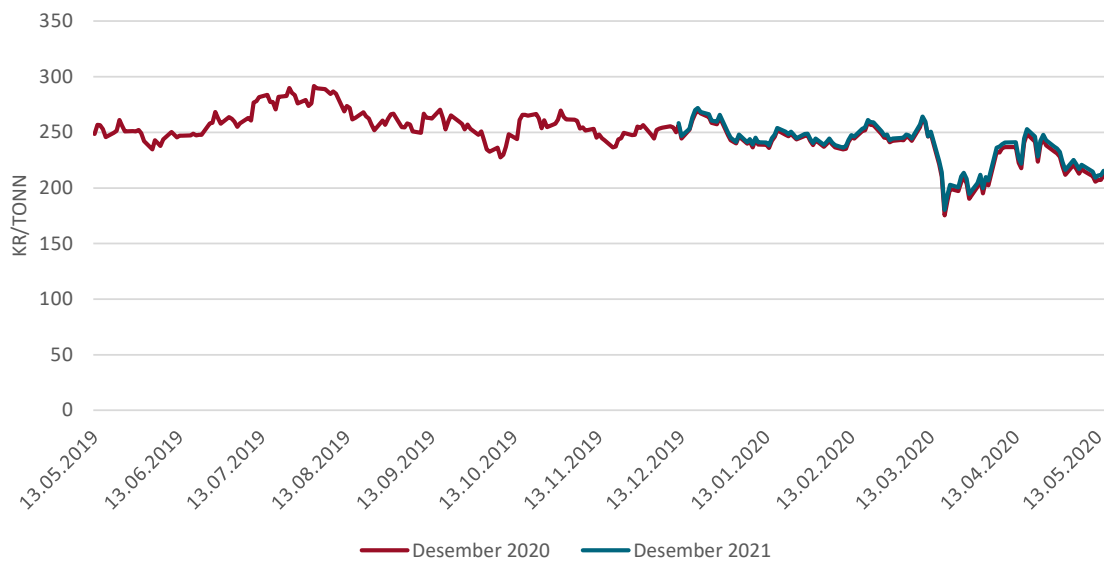
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 20	Veke 19	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	82,6	66,6	24,1
	3. kvartal 2020	115,7	104,9	10,3
	4. kvartal 2020	233,0	238,6	-2,3
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	325,4	337,6	-3,6
	4. kvartal 2020	388,1	405,9	-4,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	211,4	214,8	-1,6
	Desember 2021	215,5	219,2	-1,7

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

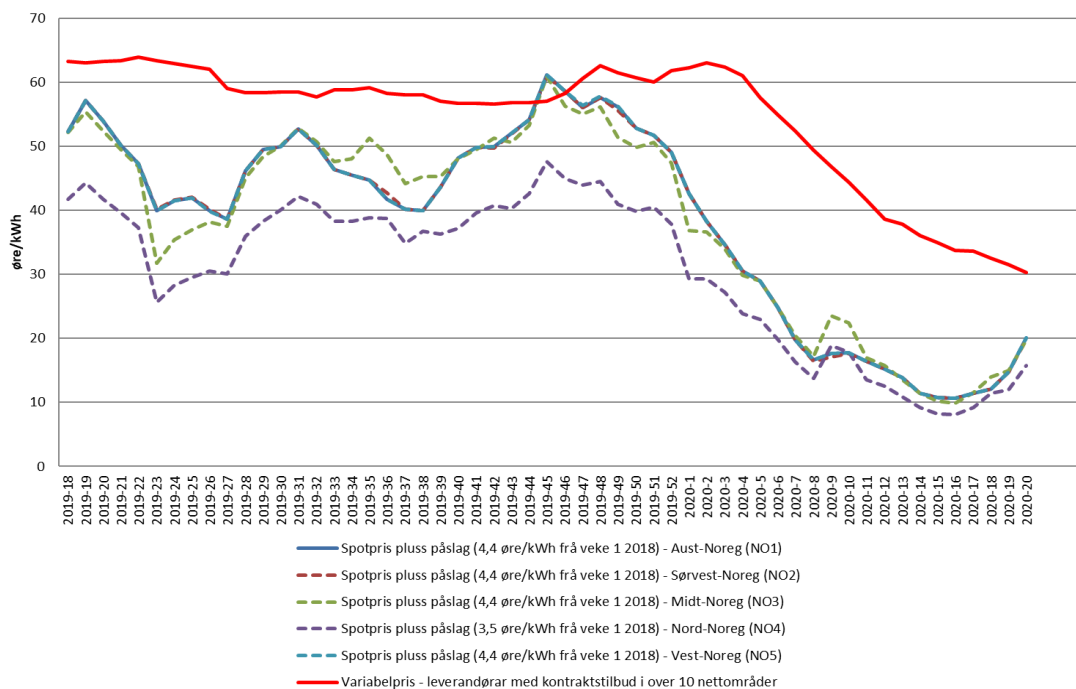
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 20 2020	Veke 19 2020	Veke 20 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	30,3	31,5	63,2	-1,2	-32,9
		Veke 20 2020	Veke 19 2020	Veke 20 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	20,0	14,8	53,9	5,2	-33,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	19,9	14,8	53,9	5,1	-34,0
	Midt-Noreg (NO3)	19,7	15,0	52,4	4,7	-32,7
	Nord-Noreg (NO4)	15,8	12,0	41,7	3,8	-25,9
	Vest-Noreg (NO5)	20,0	14,8	53,9	5,2	-33,9
		Veke 20 2020	Veke 19 2020	Veke 20 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	42,7	42,2	68,3	0,5	-25,6
	3 år (snitt Noreg)	47,1	46,8	57,4	0,3	-10,3
	1 år (snitt Sverige)	46,8	46,6	65,9	0,2	-19,1
	3 år (snitt Sverige)	50,6	50,6	60,3	0,0	-9,7

* 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.

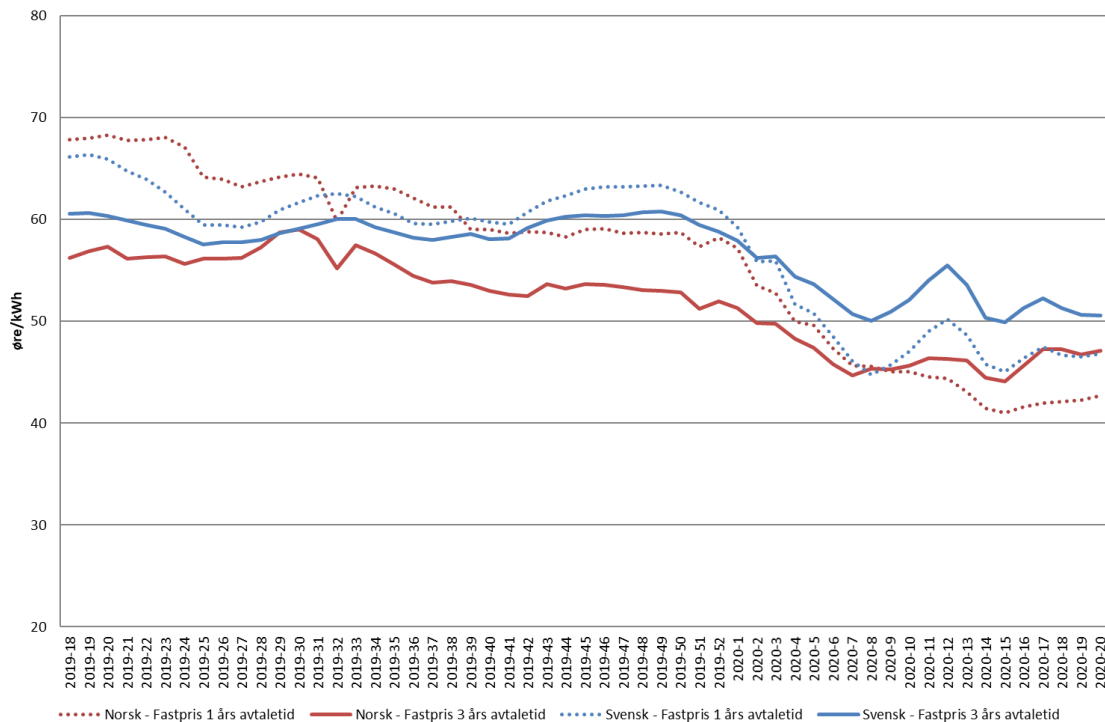


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.

** NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 18.

Tabell 9 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.

NOK			Bereknastraumkostnad for veke 20 2020	Bereknastraumkostnad for veke 19 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 20 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	30	24	7	81	1028	-1880
		20 000 kWh	60	47	13	162	2051	-3761
		40 000 kWh	119	94	25	324	4102	-7523
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	30	24	6	81	1025	-1877
		20 000 kWh	60	47	13	162	2051	-3754
		40 000 kWh	119	94	25	324	4102	-7508
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	30	24	6	79	1036	-1787
		20 000 kWh	59	48	11	157	2073	-3574
		40 000 kWh	118	95	23	315	4146	-7149
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	24	19	5	63	829	-1414
		20 000 kWh	47	38	9	125	1659	-2827
		40 000 kWh	95	76	18	250	3317	-5654
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	30	24	7	81	1028	-1875
		20 000 kWh	60	47	13	162	2056	-3750
		40 000 kWh	120	94	26	324	4112	-7500
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	53	57	-5	101	2393	-1115	
	20 000 kWh	91	100	-9	190	4497	-2292	
	40 000 kWh	167	186	-19	368	8704	-4645	

* 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 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 fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 11
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 19
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-04-15	2020-05-27	42 dagar	548	103-548	Link 7
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-10-01	170 dagar	170	170	Link 27
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-04-02	2020-05-24	51 dagar	890	54-280	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2020-05-10	2020-05-22	11 dagar	890	94-890	Link 35
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2020-05-11	2020-05-15	3 dagar	370	185-370	Link 9
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-07-03	88 dagar	160	160	Link 14
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-04-06	2020-05-22	46 dagar	160	160	Link 18
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen G3	2020-05-11	2020-05-20	9 dagar	165	165	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-04-27	2020-05-18	21 dagar	310	310	Link 39
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-04-06	2020-05-18	42 dagar	160	160	Link 40
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-06-18	52 dagar	225	225	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-05	53 dagar	320	320	Link 26
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-06-10	49 dagar	1063	1063	Link 10
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-26	54 dagar	1120	1120	Link 15
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 33

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	600	600	Link 36
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	600	600	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-12	2020-05-15	2 dagar	1780	480	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-12	2020-05-15	2 dagar	1780	480	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-12	2020-05-15	2 dagar	1780	480	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-12	2020-05-15	2 dagar	1780	480	Link 5
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-12	2020-05-14	2 dagar	1780	480	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 21
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2020-05-12	2020-05-14	2 dagar	740	325	Link 31
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1325	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2145	345-1345	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-18	2020-05-11	53 dagar	2145	400	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-695	Link 28
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	3500	0-1600	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-07	2020-05-11	34 dagar	3500	500	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-03	50 dagar	3500	500-1300	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-05-13	2020-05-15	2 dagar	600	0-300	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-05-11	2020-05-16	5 dagar	3300	100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-05-11	2020-05-16	5 dagar	7300	1700-2000	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214	Link 28
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2020-05-12	2020-05-14	2 dagar	715	580	Link 31
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2095	245-495	Link 13
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-18	2020-05-11	53 dagar	2095	350	Link 17
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	615	615	Link 37

Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	615	615	Link 38
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	1300	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-05-29	36 dagar	600	0-600	Link 41

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-05-14	2020-05-27	12 dagar	230	208	Link 12
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-05-01	2020-05-11	10 dagar	205	180	Link 16