

Kraftsituasjonen veke 32, 2020

Slutt på ferietida gav auke i kraftforbruket

I samband med at mange var ferdig med ferien, auka kraftforbruket i Noreg med fire prosent førre veke. Også produksjonen gjekk noko opp og den høge eksporten av kraft ut frå landet hell fram. Tilgjengeleg eksportkapasitet var på om lag 65 prosent og den vart utnytta maksimalt gjennom heile veka.

Mot slutten av veka vart utvekslingskapasiteten mellom Aust- og Sørlandet redusert grunna planlagt vedlikehald av fleire transmisjonslinjer. Dette resulterte i at dei to landsdelane hadde ulik kraftpris for første gong på lang tid. Prisen var likevel enno særskilt låg for både Aust- og Sørlandet med ein vekepris på høvesvis 1,29 øre/kWh og 1,37 øre/kWh. I resten av Europa auka kraftprisen førre veke og i både Danmark, Finland og sør i Sverige var vekeprisen over 30 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 32 var temperaturen 0-1 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 33 er det venta temperaturar 3-5 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1 grad varmare enn gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 32 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 3,5 TWh, som er 21 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 33 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh. Det er 8 prosent under vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 33 er 9 TWh. Det er 6 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 33 vil minka med omlag 2 TWh.

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

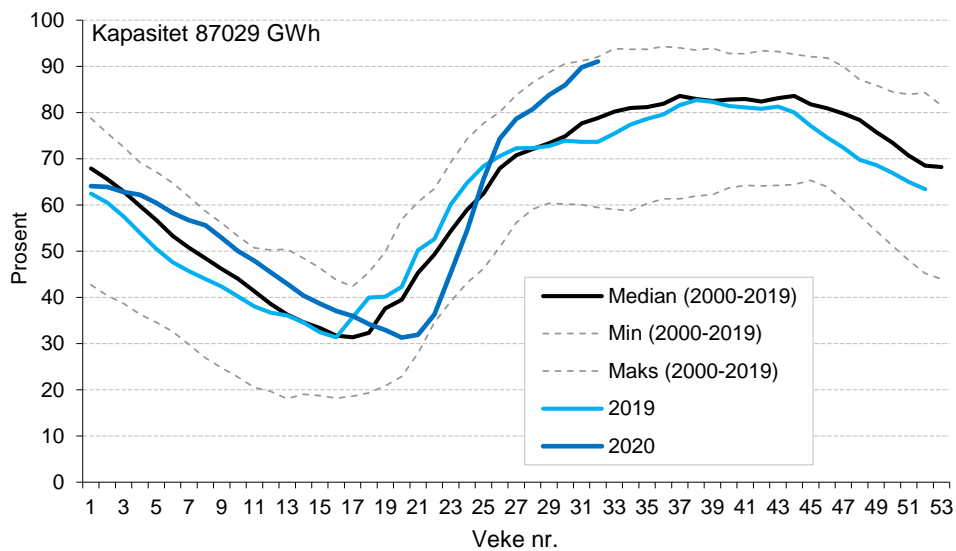
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

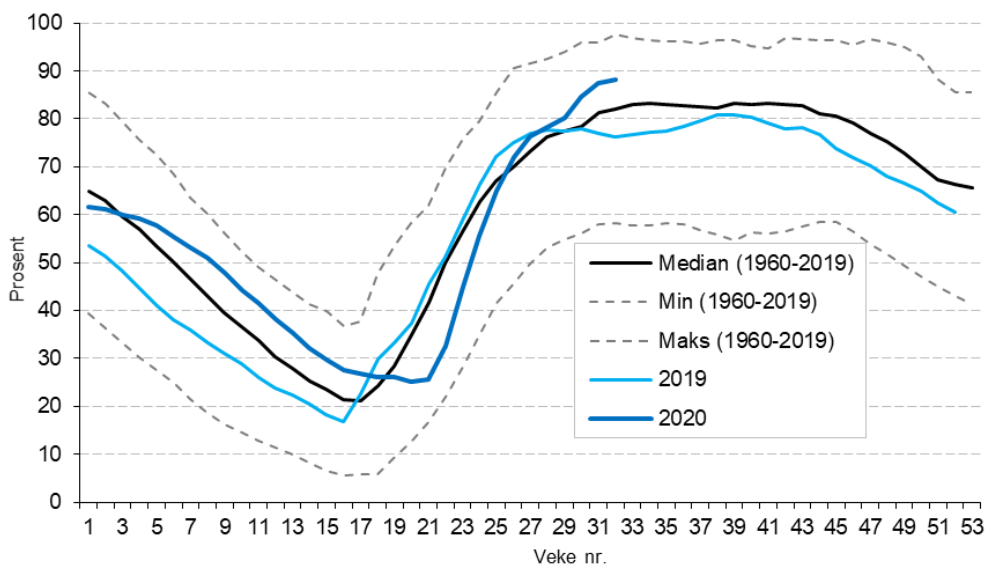
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 32 2020	Veke 31 2020	Veke 32 2019	Median* veke 32	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	91,0	89,8	73,6	78,8	1,2	17,4	12,2
NO1	94,9	94,1	79,9	86,6	0,8	15,1	8,3
NO2	94,6	94,3	73,9	78,1	0,4	20,7	16,5
NO3	93,9	92,5	80,4	81,0	1,4	13,5	12,9
NO4	82,4	80,6	70,7	78,0	1,9	11,7	4,4
NO5	91,2	89,0	71,0	77,9	2,2	20,2	13,3
Sverige	88,3	87,4	76,2	82,0	0,9	12,1	6,3

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

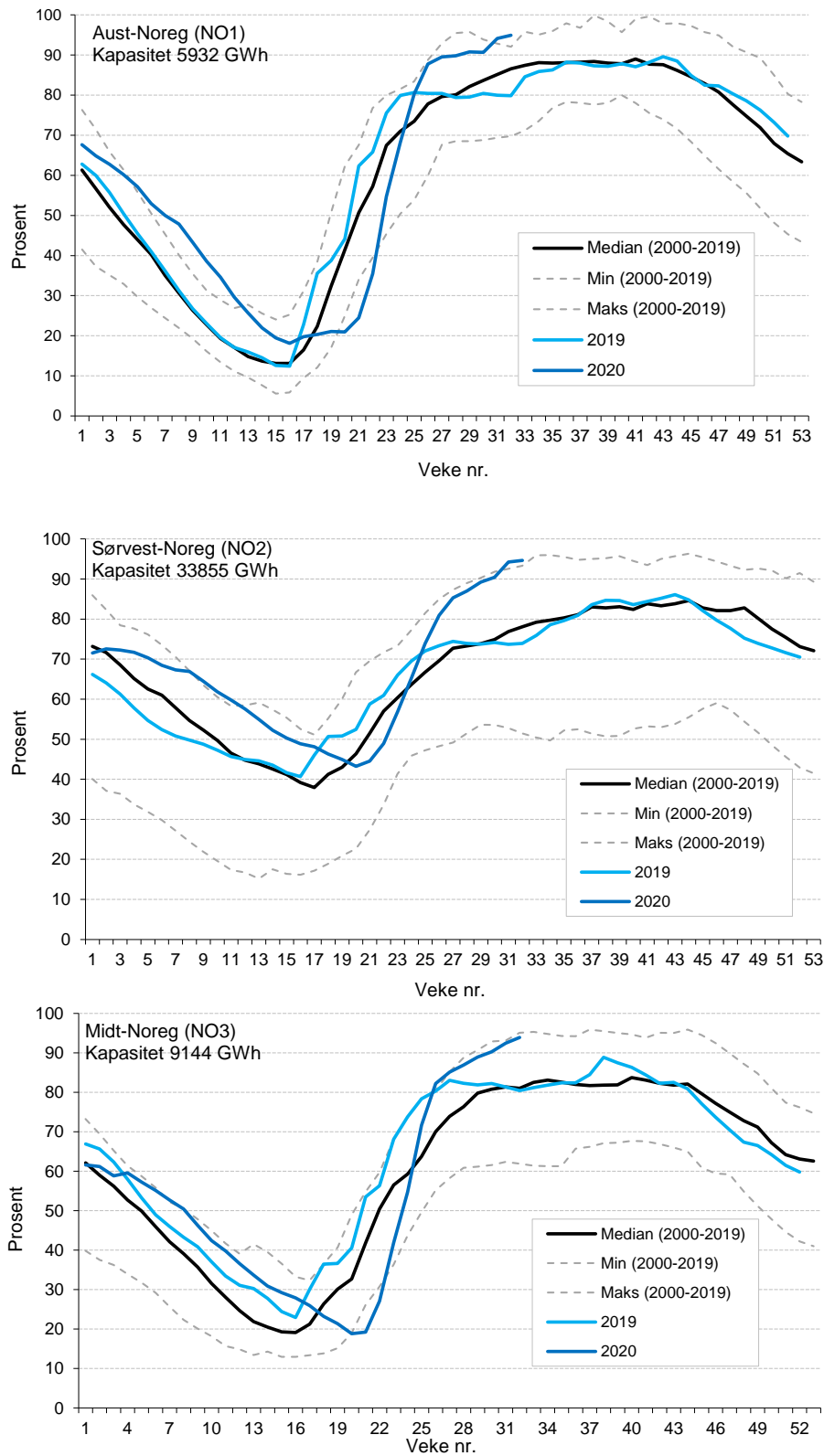
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

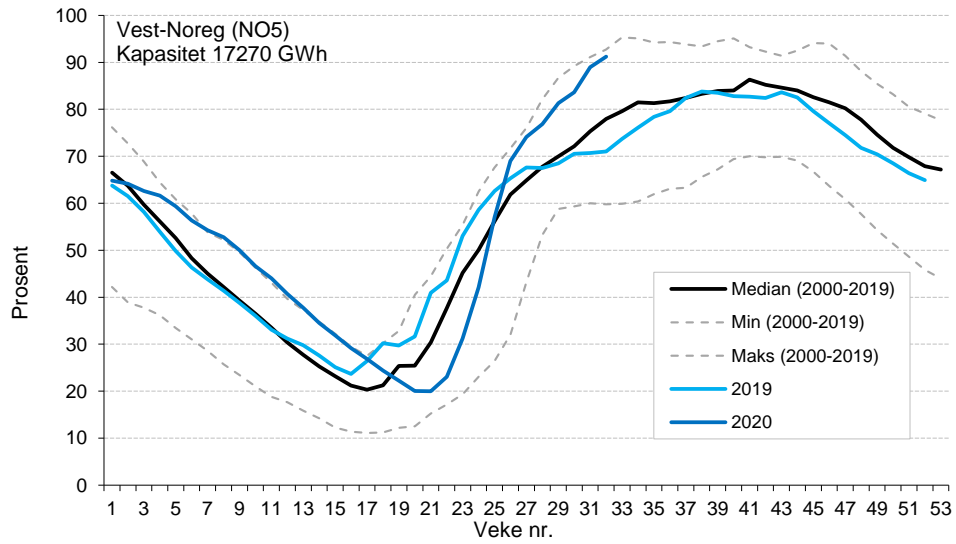
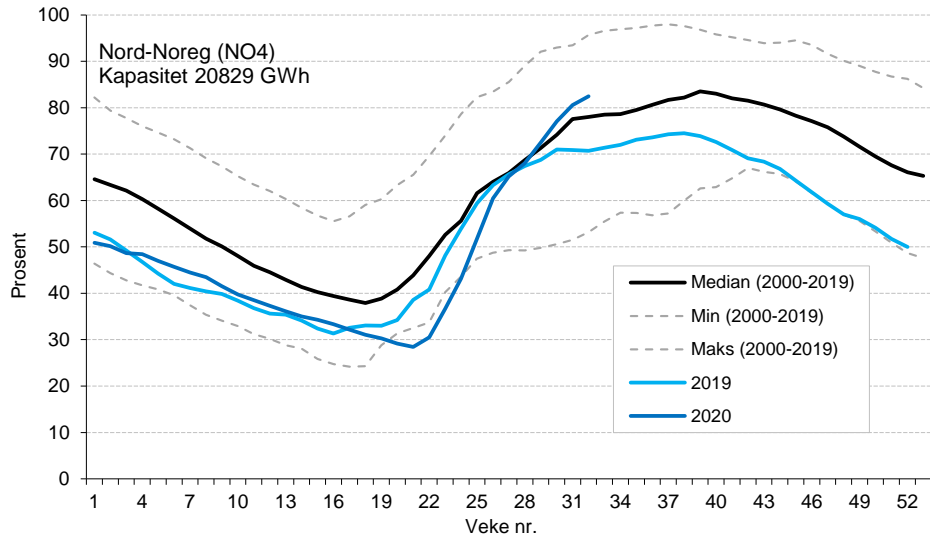


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 32 2020	Veke 32 2019	Veke 32 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	3,5	2,1	2,9	1,4	121
Nedbør	0,7	3,8	2,0	-3,1	36

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

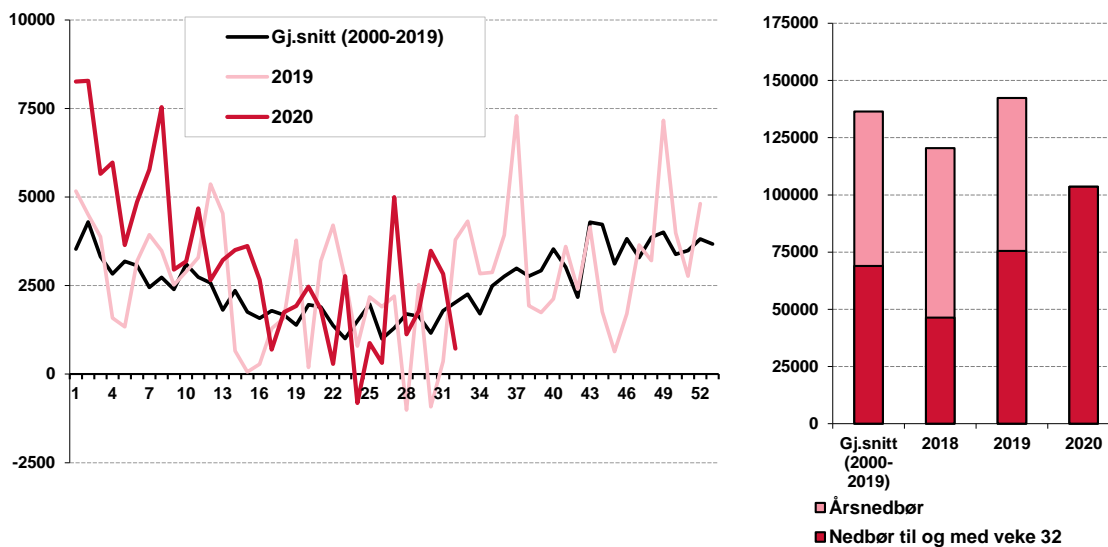
TWh	Veke 1-32 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	107,9	88,6	19,3
Nedbør	103,5	68,9	34,6

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

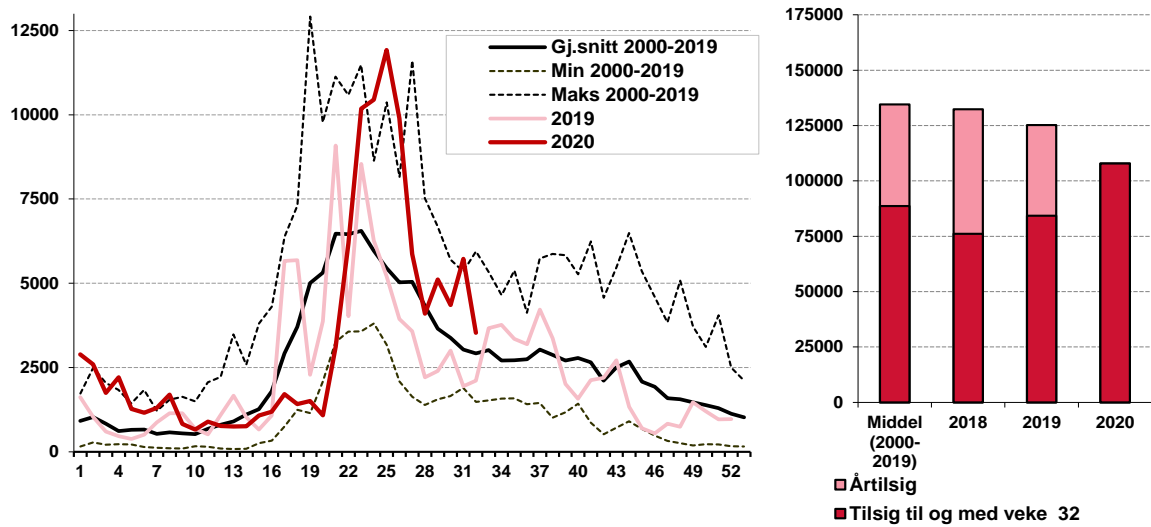
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,8	92
Nedbør	-0,7	-31

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

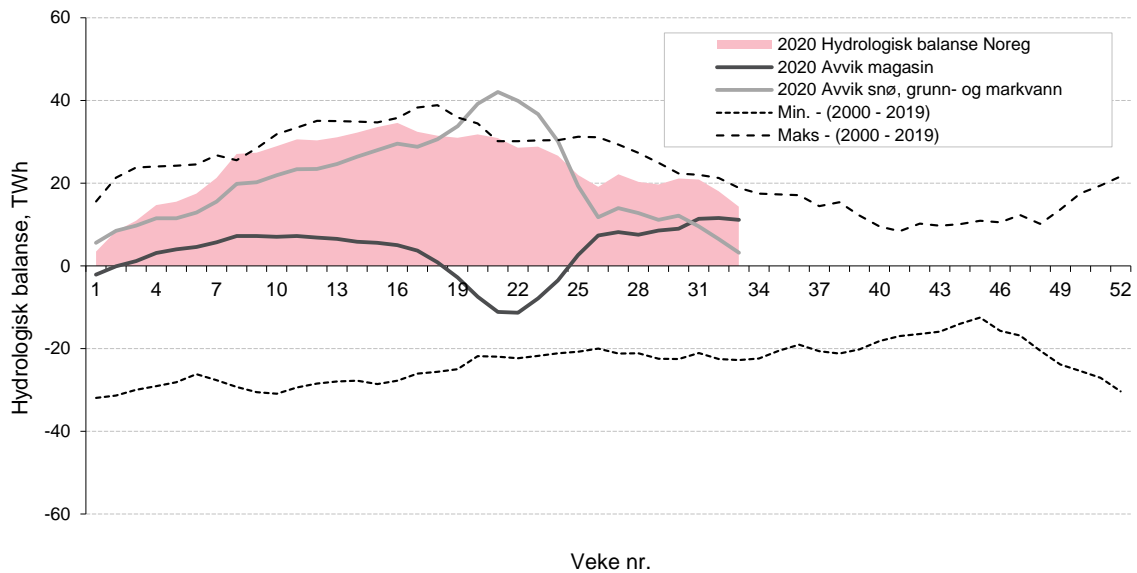
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

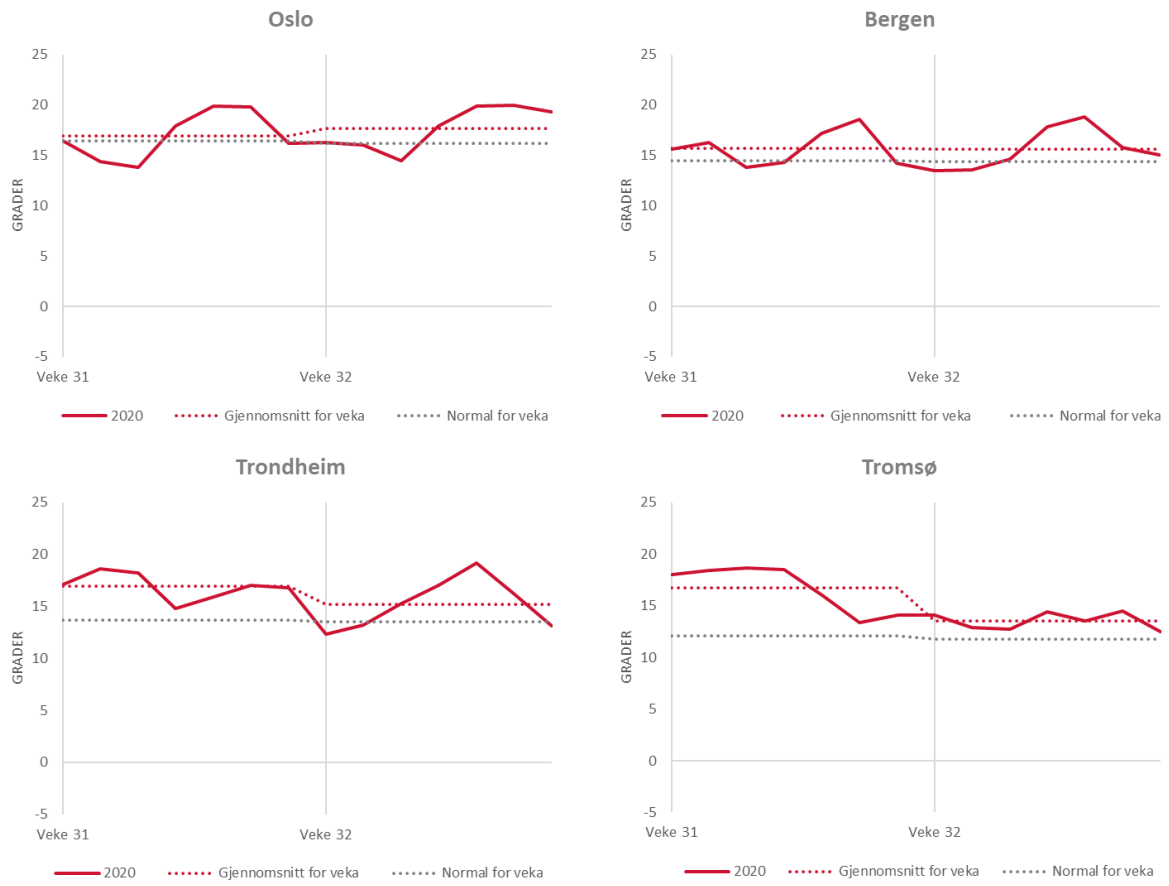


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

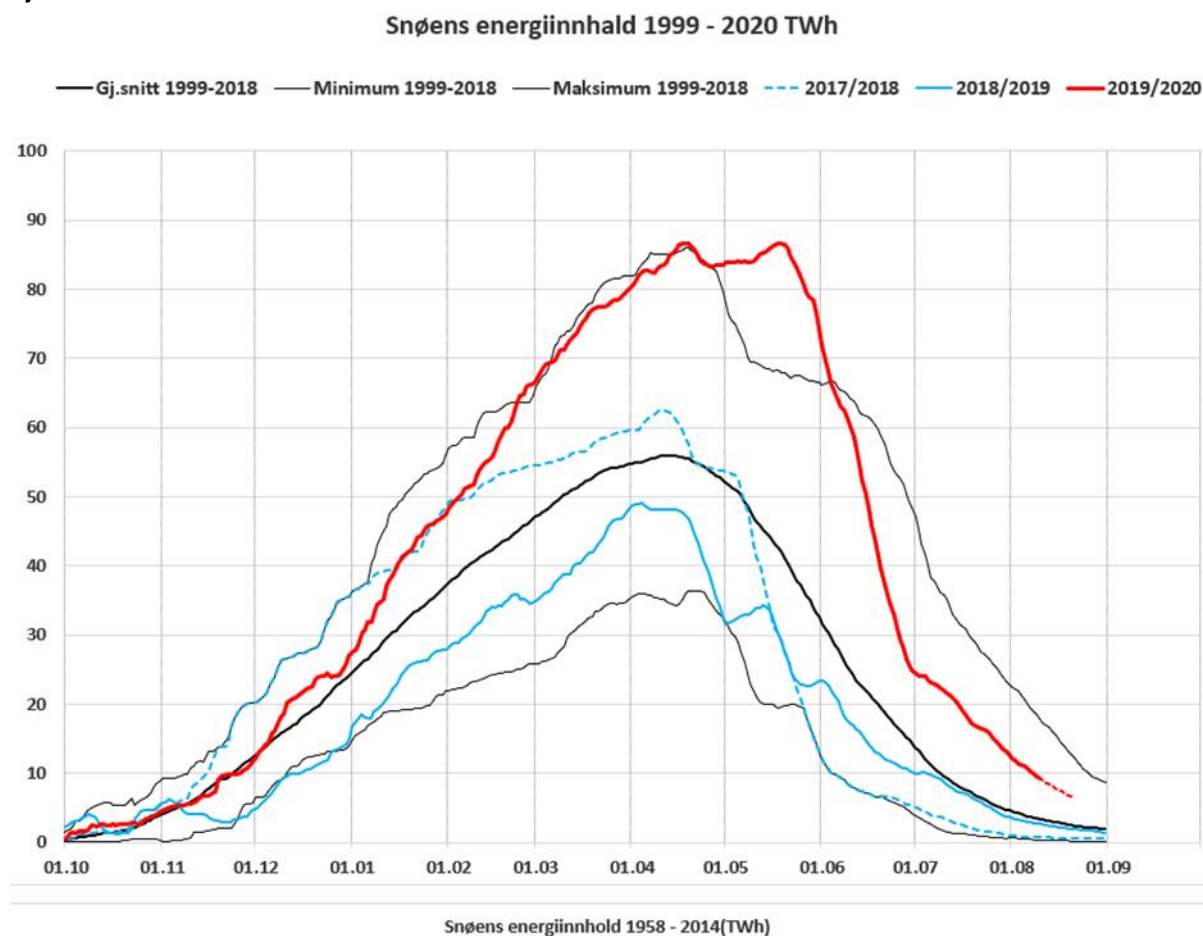
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 33	
	Veke 32 2020	2020
Avvik magasin	11,6	11,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	6,4	3,2
Hydrologisk balanse	18,0	14,3

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

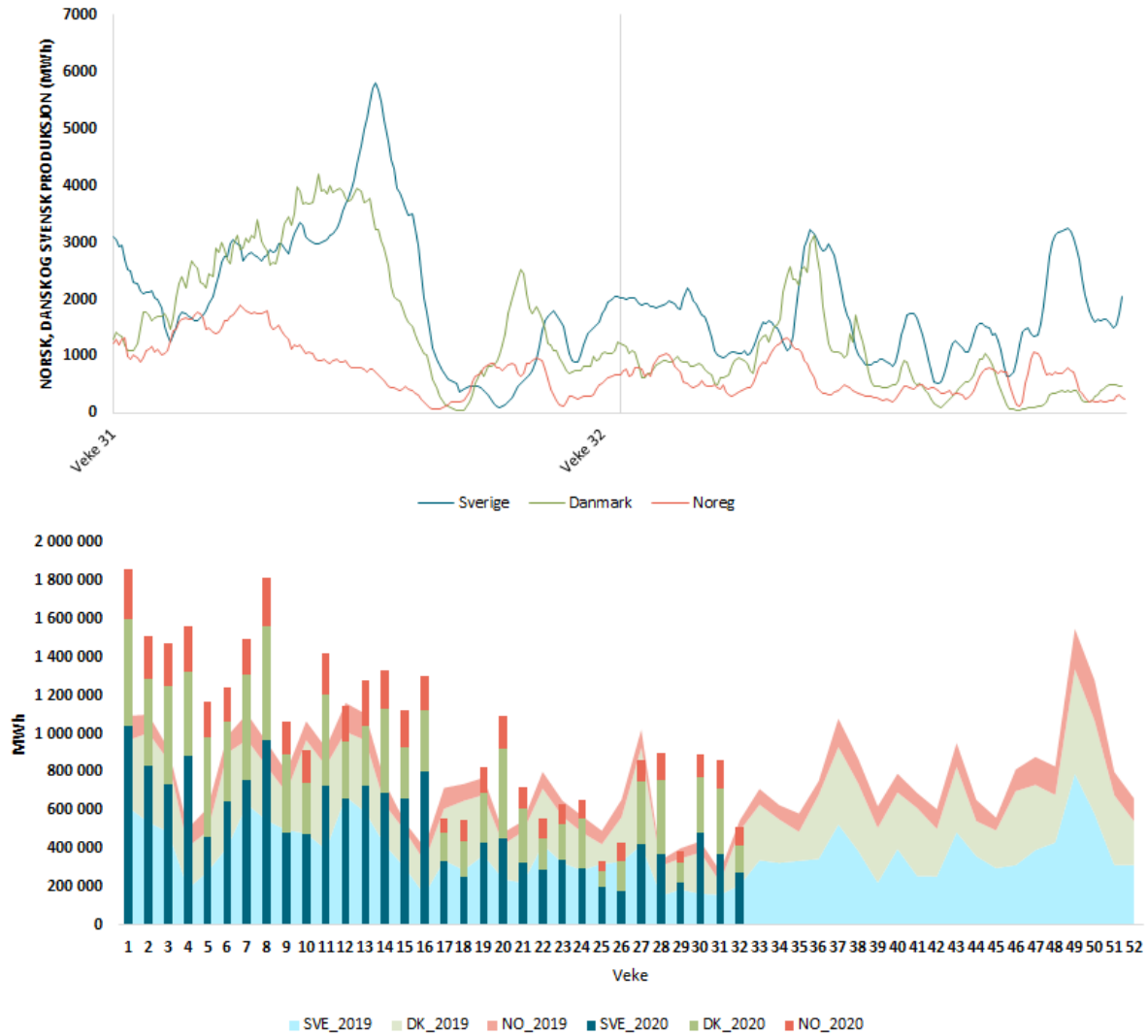
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 32	Veke 31	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 627	2 581	46	2 %
NO1	398	392	5	1 %
NO2	692	767	-75	-10 %
NO3	524	454	70	15 %
NO4	456	427	29	7 %
NO5	558	541	17	3 %
Sverige	2 444	2 397	47	2 %
SE1	493	446	46	10 %
SE2	858	829	29	4 %
SE3	1 014	990	24	2 %
SE4	79	133	-53	-40 %
Danmark	286	478	-191	-40 %
Jylland	229	384	-155	-40 %
Sjælland	57	94	-37	-39 %
Finland	926	993	-67	-7 %
Norden	6 284	6 449	-165	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 017	1 936	81	4 %
NO1	465	441	24	5 %
NO2	574	560	13	2 %
NO3	411	397	14	4 %
NO4	294	279	15	5 %
NO5	273	259	14	6 %
Sverige	2 023	1 914	109	6 %
SE1	168	162	6	4 %
SE2	239	234	5	2 %
SE3	1 263	1 178	85	7 %
SE4	353	340	13	4 %
Danmark	614	579	35	6 %
Jylland	387	363	24	7 %
Sjælland	227	215	11	5 %
Finland	1 297	1 268	29	2 %
Norden	5 951	5 697	254	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	610	645	-35	
Sverige	421	483	-62	
Danmark	-328	-101	-227	
Finland	-371	-275	-96	
Norden	332	752	-420	

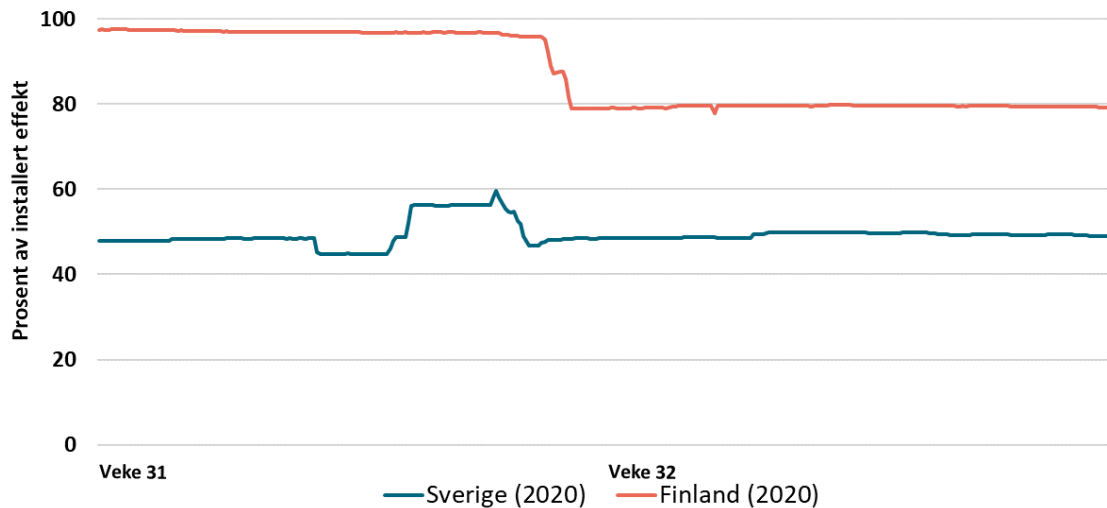
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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).



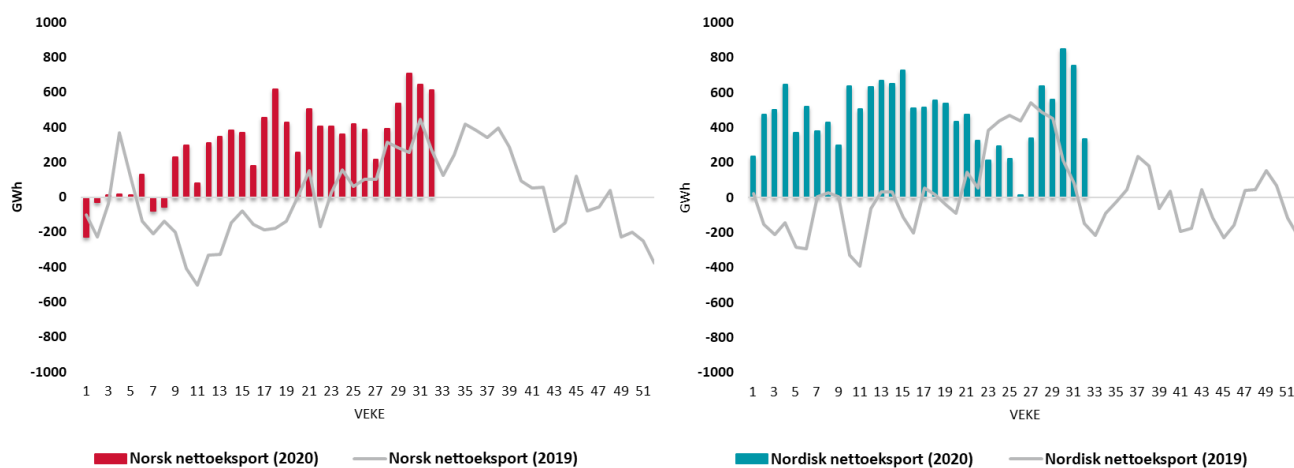
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

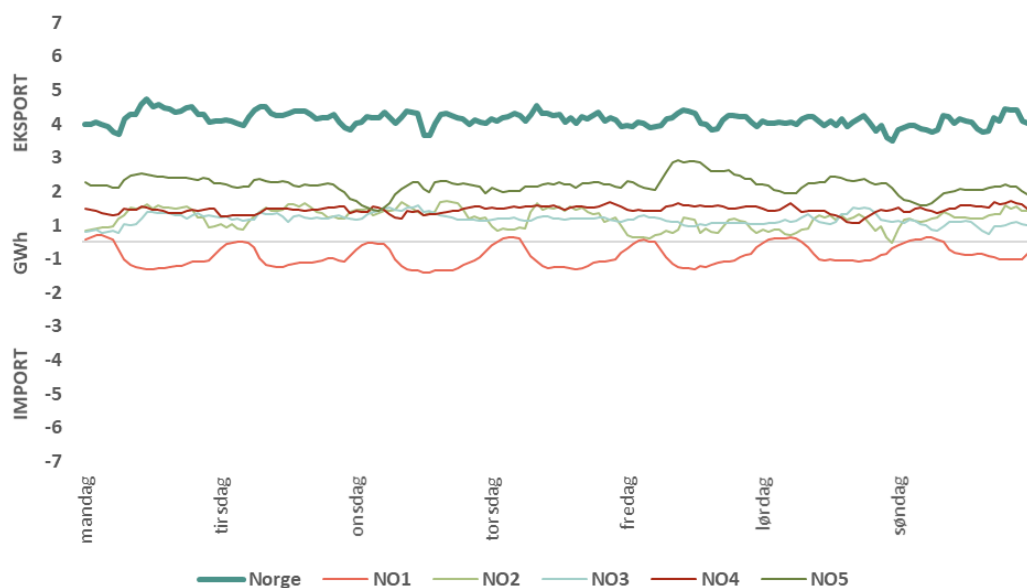
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	89,62	79,1	11,7	10,5
Forbruk	80,32	80,0	0,4	0,3
Nettoeksport	9,3	-0,9		10,2
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	243,7	235,4	3,4	8,4
Forbruk	228,5	234,0	-2,4	-5,5
Nettoeksport	15,2	1,3		13,9

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 GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.

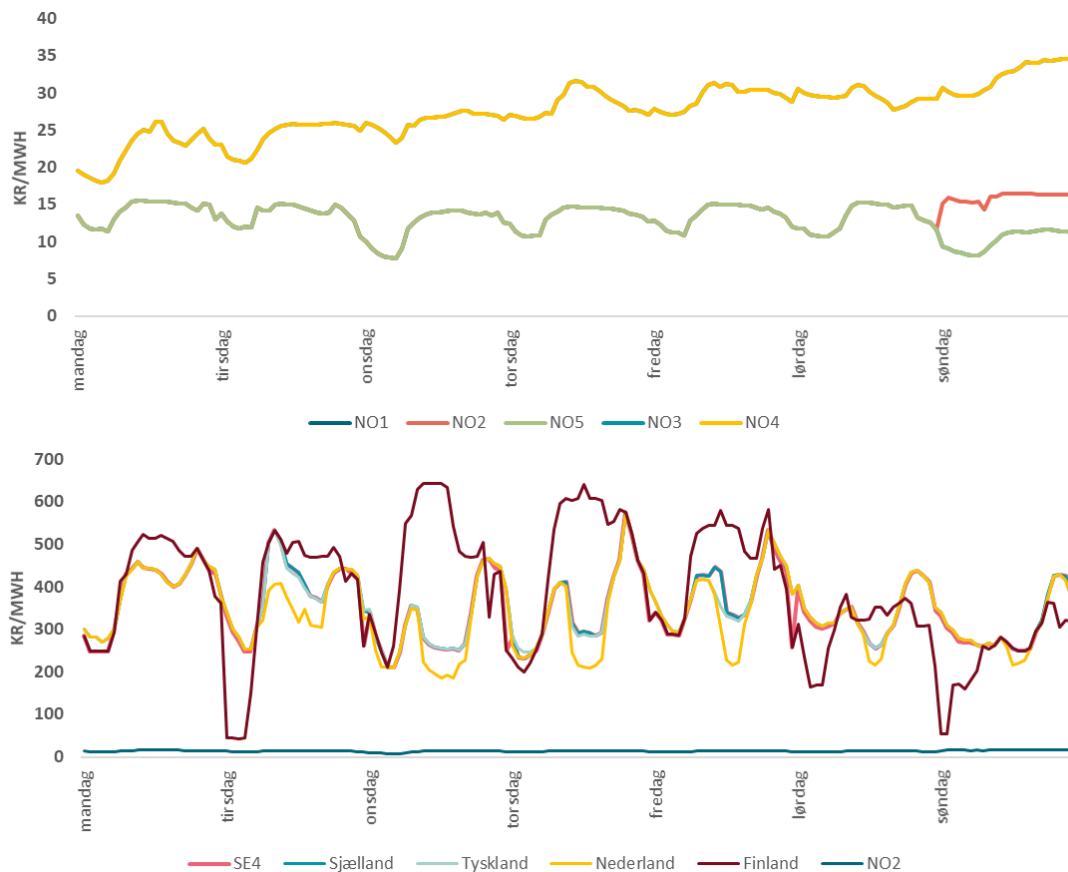


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 32	Veke 31 (2020)	Veke 32 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	12,9	13,4	365,7	-3,5	-96,5
NO2	13,7	13,4	365,7	2,6	-96,2
NO3	27,5	20,3	370,3	35,7	-92,6
NO4	27,5	20,3	374,0	35,7	-92,6
NO5	12,9	13,4	365,7	-3,5	-96,5
SE1	54,5	32,8	380,2	65,9	-85,7
SE2	54,5	32,8	380,2	65,9	-85,7
SE3	261,9	70,8	380,2	270,1	-31,1
SE4	351,5	195,7	380,2	79,6	-7,5
Finland	388,3	289,9	490,4	34,0	-20,8
Jylland	351,7	216,7	335,5	62,3	4,8
Sjælland	356,8	234,7	387,6	52,0	-7,9
Estland	388,4	305,3	490,8	27,2	-20,9
System	24,1	17,7	372,6	35,7	-93,5
Nederland	340,0	276,3	356,8	23,1	-4,7
Tyskland	355,3	316,2	326,7	12,4	8,7
Polen	557,8	523,2	625,5	6,6	-10,8
Litauen	429,5	325,5	496,2	32,0	-13,4

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

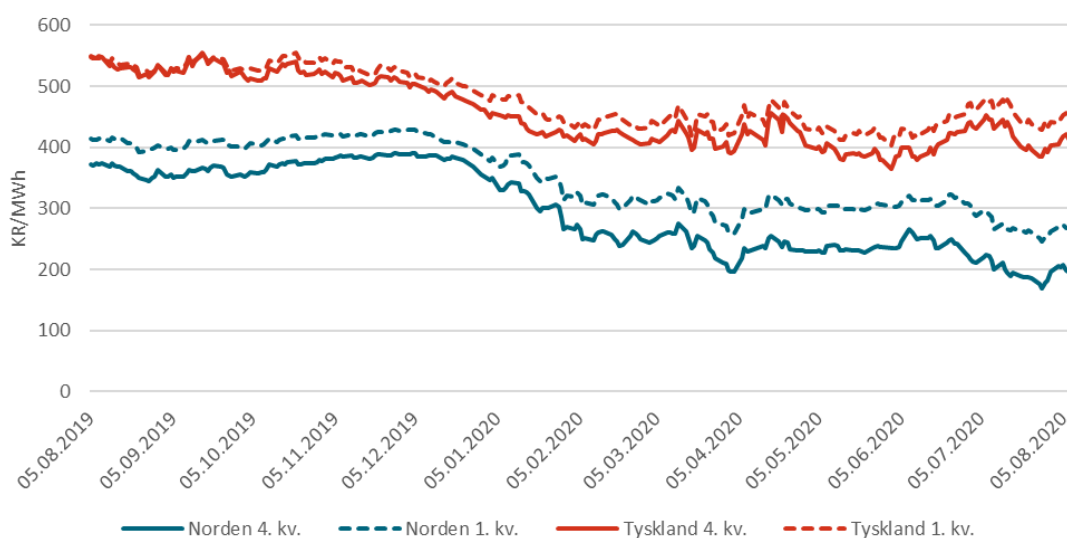


Terminmarknaden

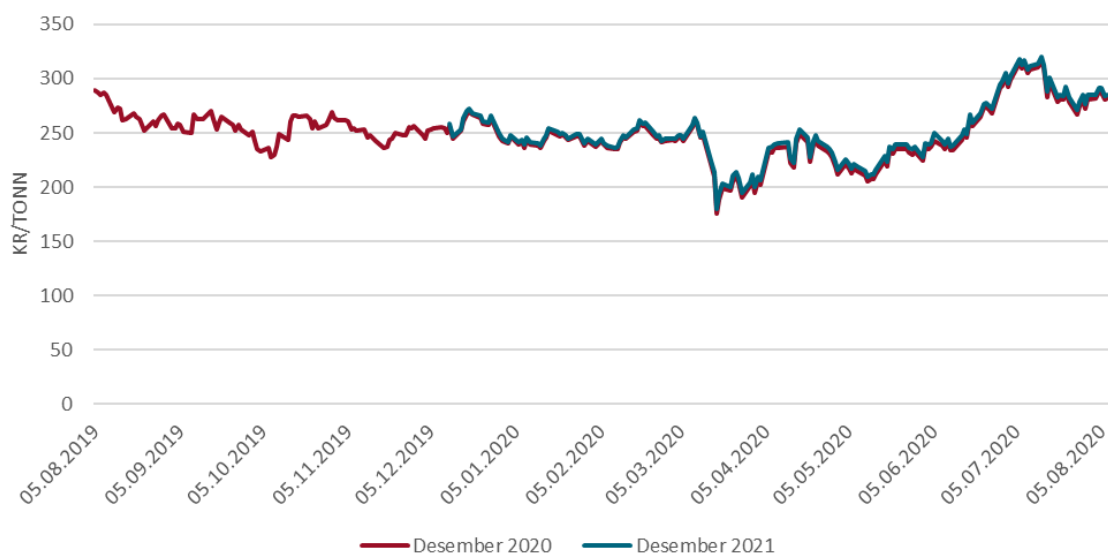
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 32	Veke 31	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	102,0	104,4	-2,3
	4. kvartal 2020	196,9	197,4	-0,2
	1. kvartal 2021	268,0	262,4	2,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	414,0	403,7	2,5
	1. kvartal 2021	448,5	440,7	1,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	281,6	281,2	0,1
	Desember 2021	285,1	285,0	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

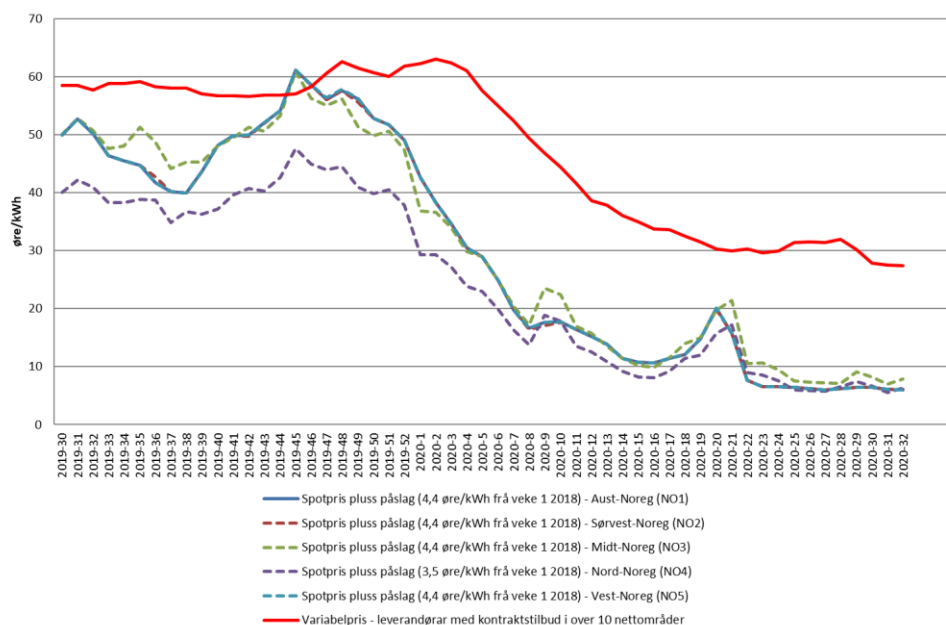
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 32 2020	Veke 31 2020	Veke 32 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt	Snitt frå eit utval av leverandørar	27,4	27,5	57,7	-0,1	-30,3
		Veke 32 2020	Veke 31 2020	Veke 32 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,0	6,1	50,1	-0,1	-44,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,1	6,1	50,1	0,0	-44,0
	Midt-Noreg (NO3)	7,8	6,9	50,7	0,9	-42,9
	Nord-Noreg (NO4)	6,3	5,5	40,9	0,8	-34,6
	Vest-Noreg (NO5)	6,0	6,1	50,1	-0,1	-44,1
		Veke 32 2020	Veke 31 2020	Veke 32 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	42,1	41,5	59,8	0,6	-17,7
	3 år (snitt Noreg)	42,9	42,7	55,2	0,2	-12,3
	1 år (snitt Sverige)	47,2	47,5	62,6	-0,3	-15,4
	3 år (snitt Sverige)	50,4	50,9	60,1	-0,5	-9,7

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er 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.



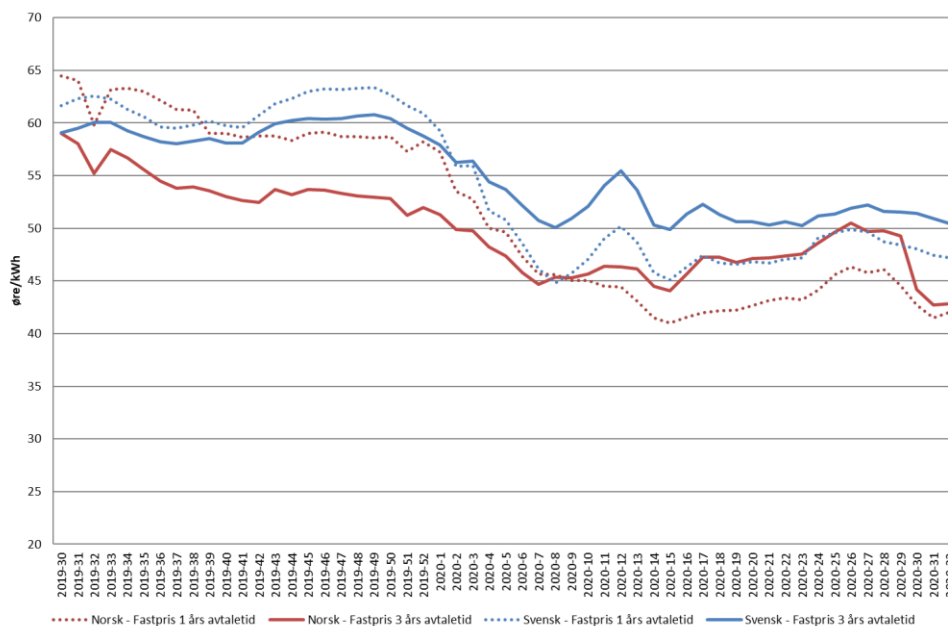
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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	Berekna straumkostn ad for veke 32 2020	Berekna straumkostn ad for veke 31 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 32 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadpris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	6	6	0	53	1128	-2400
		20 000 kWh	13	13	0	107	2252	-4804
		40 000 kWh	26	26	0	213	4504	-9608
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	7	6	0	53	1126	-2398
		20 000 kWh	13	13	0	107	2252	-4796
		40 000 kWh	26	26	0	213	4504	-9593
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	8	7	1	54	1169	-2247
		20 000 kWh	17	15	2	108	2339	-4493
		40 000 kWh	33	29	4	216	4677	-8987
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	7	6	1	44	937	-1779
		20 000 kWh	13	12	2	87	1875	-3558
		40 000 kWh	27	23	3	174	3750	-7117
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	6	6	0	53	1128	-2395
		20 000 kWh	13	13	0	107	2257	-4791
		40 000 kWh	26	26	0	213	4514	-9582
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	35	35	0	65	2884	-1522	
	20 000 kWh	58	58	0	123	5312	-3134	
	40 000 kWh	105	105	0	238	10168	-6359	

* 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/reguleringmyndigheten-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
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-08-11	111 dagar	1063	1063	Link 4
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2020-08-02	2020-08-28	25 dagar	507	254-507	Link 12
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2020-07-31	2020-08-09	9 dagar	250	250	Link 15
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-08-31	57 dagar	1130	1130	Link 30
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2020-07-20	2020-08-16	27 dagar	160	160	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2020-08-05	2020-08-11	6 dagar	310	310	Link 3
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-08-21	71 dagar	412	412	Link 7
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-15	70 dagar	320	320	Link 8
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 10
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 11
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-08-10	125 dagar	160	160	Link 13
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2020-07-27	2020-08-24	28 dagar	350	350	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2020-08-03	2020-08-21	18 dagar	175	175	Link 19
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	70-170	Link 21
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2020-07-20	2020-09-06	48 dagar	155	155	Link 22
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-01	88 dagar	380	380	Link 23
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2020-08-03	2020-08-11	8 dagar	250	250	Link 26
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-10-23	81 dagar	250	250	Link 27
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 28

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 37
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 41

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-07	2020-08-19	11 dagar	2200	700-1700	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-07	2020-08-19	11 dagar	3500	1000	Link 2
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	1151-1302	Link 5
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	472-1302	Link 5
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	922-1151	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	472-922	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-08-02	2020-08-30	28 dagar	320	320	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-07-27	2020-08-07	11 dagar	2200	700	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-07-27	2020-08-07	11 dagar	3500	1000-1400	Link 17
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-07-27	2020-08-07	11 dagar	1632	482	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2000	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-14	11 dagar	1500	1000	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-14	11 dagar	1780	1580	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1780	1580	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1500	1000	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1500	1000	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1780	1580	Link 34
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	300	50-150	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	1200	0-300	Link 35

Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	-100-250	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	500	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	600	-100-0	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	400	200	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	600	0	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	250	0-150	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	1000	300	Link 35
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	500	Link 35
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 36
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 36
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-03	2020-08-21	18 dagar	3900	900	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	1200	200	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	600	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	600	0	Link 39
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	500	250	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	250	100	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	1000	300	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	300	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	400	200	Link 39

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-07-17	2020-08-03	17 dagar	235	109-215	Link 9