

Kraftsituasjonen veke 49, 2020

Høg norsk kraftproduksjon og auke i kraftprisar

Dei norske kraftprisane gjekk opp i veke 49. Den gjennomsnittlege kraftprisen var 15,6 øre/kWh. Dette er ein auke på 8,7 øre/kWh frå veka før. Oppgangen hadde blant anna si årsak i auka forbruk, høgare prisar i utlandet og tørrare vêrvarsel.

Den samla kraftproduksjonen i Noreg auka ytterlegare i veke 49. Det vart produsert heile 3,77 TWh¹. Samanlikna med tidlegare år er dette særskilt mykje, gitt dei milde temperaturane for veka.

Forbindelsen mellom Aust-Noreg og Sør-Sverige (NO1-SE3) fekk full overføringskapasitet mot slutten av veka. Det har vore mykje avgrensa overføringskapasitet på denne forbindelsen i år. No er det derimot ikkje planlagt vedlikehald og tilhøyrande avgrensingar før i april 2021.

Vêr og hydrologi

I veke 49 var temperaturen 1-3 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 50 er temperaturen venta å vere 1-3 grader over gjennomsnittet i Sør-Noreg og om lag som normalt i Nor-Noreg. I veke 49 var tilsiget på 1,4 TWh, som er på gjennomsnittet for veka. I veke 50 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh. Det er 30 prosent under vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 50 er det berekna om lag 17 TWh snømagasin. I løpet av veka er det forventa ein akkumulasjon på om lag 1 TWh.

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

¹ Førebels tal

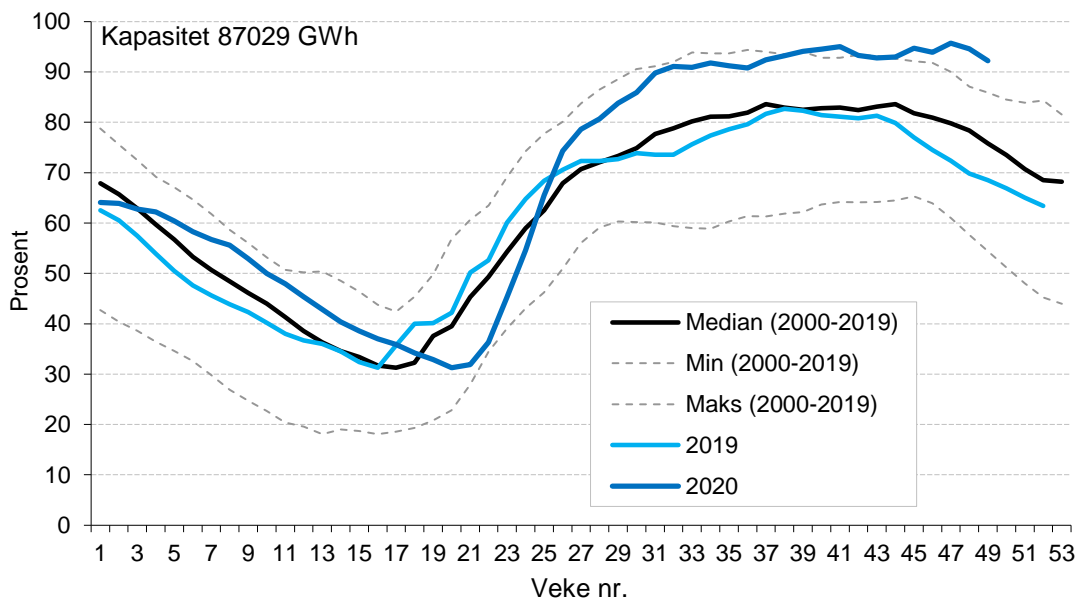
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

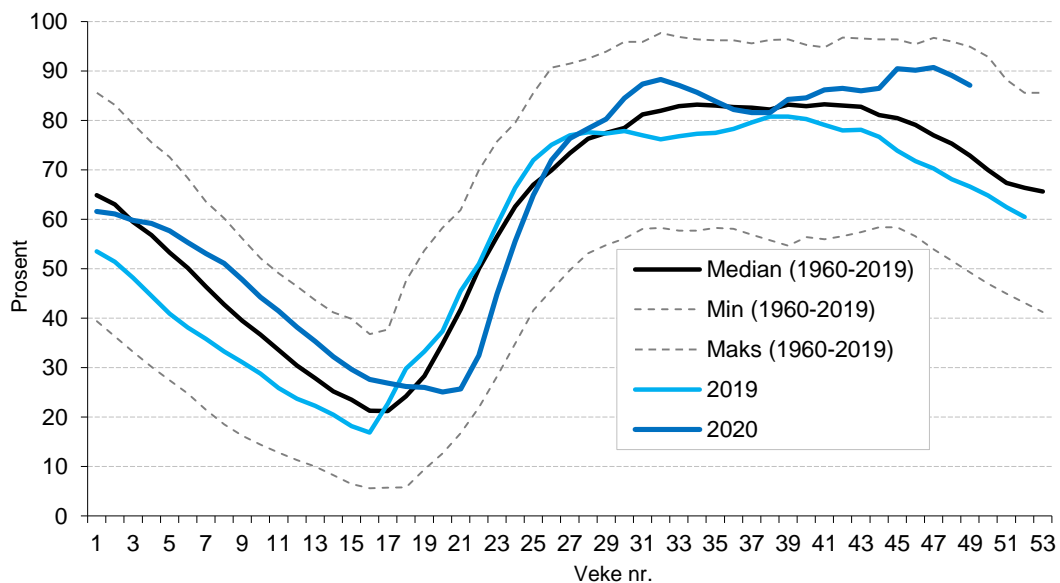
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 49 2020	Veke 48 2020	Veke 49 2019	Median* veke 49	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	92,2	94,6	68,5	75,8	-2,4	23,7	16,4
NO1	94,6	97,2	78,5	74,9	-2,6	16,1	19,7
NO2	95,7	97,8	73,9	80,2	-2,1	21,8	15,5
NO3	90,0	92,8	66,6	71,4	-2,8	23,4	18,6
NO4	88,6	90,3	55,8	71,6	-1,7	32,8	17,0
NO5	90,0	93,1	70,4	74,6	-3,1	19,6	15,4
Sverige	87,1	89,1	66,6	72,9	-2,0	20,5	14,2

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

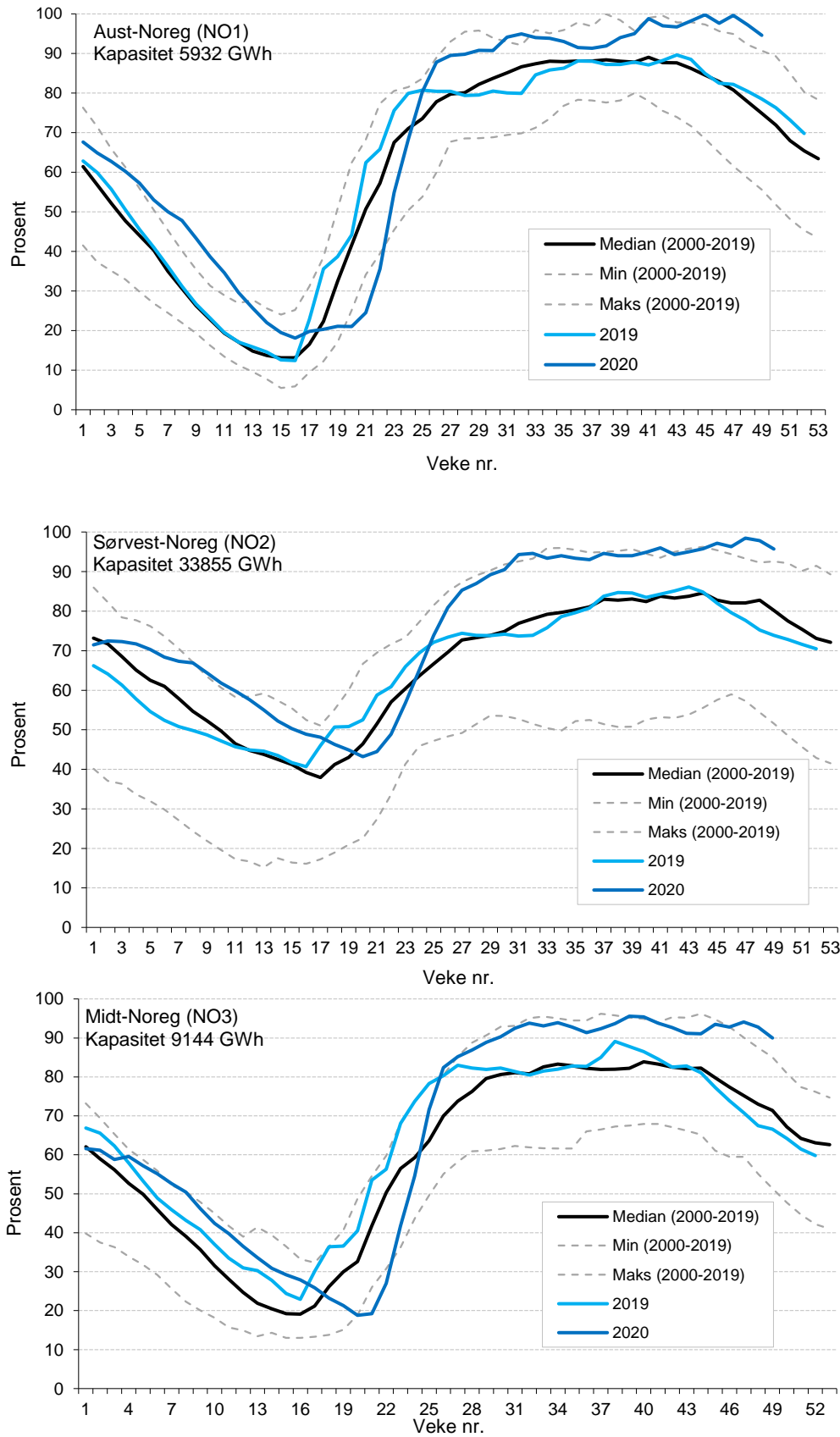
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

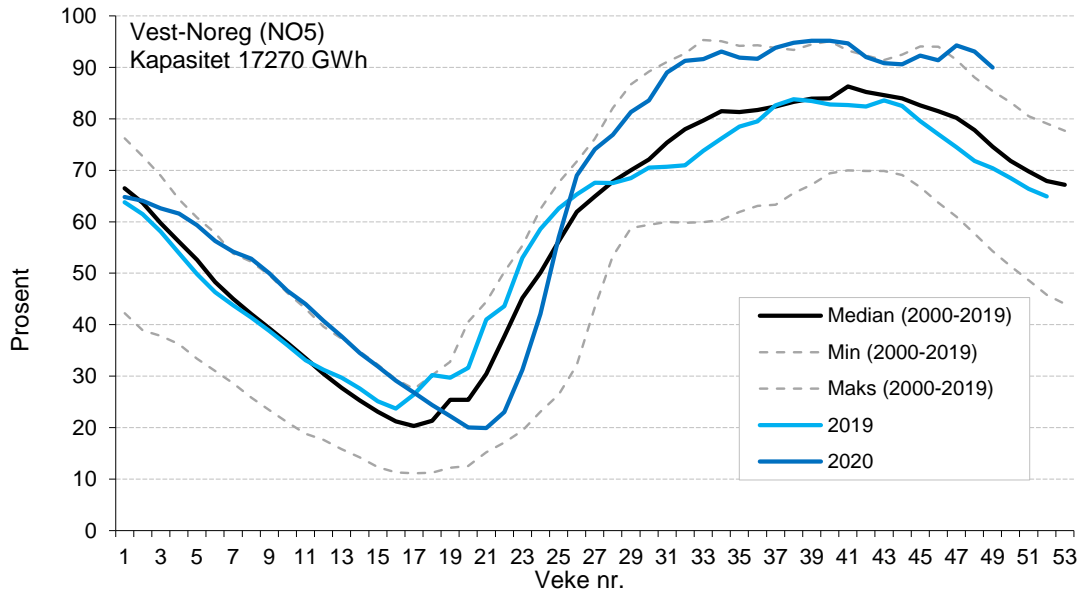
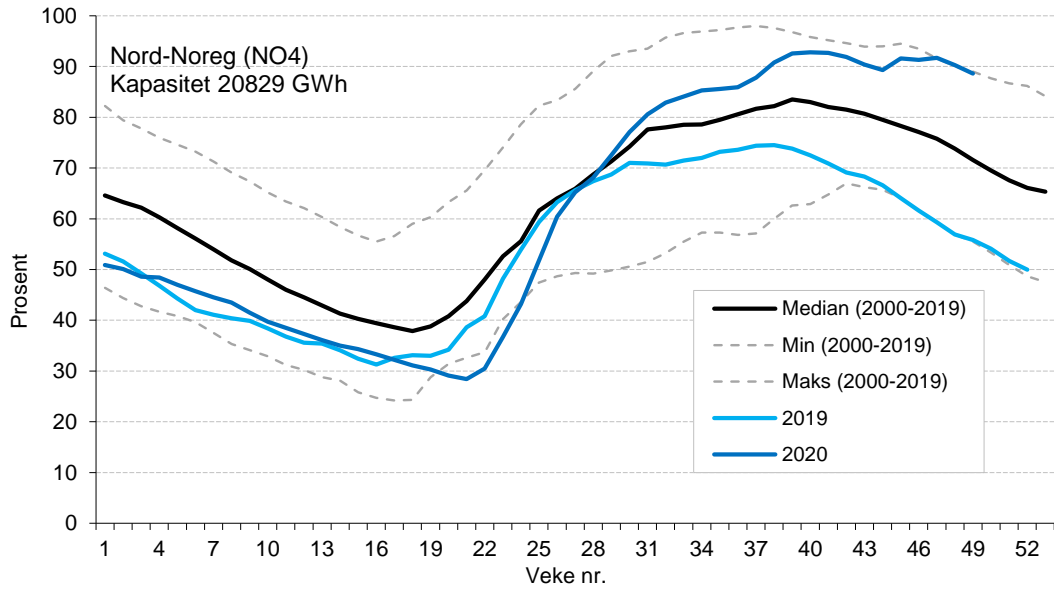


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 49 2020	Veke 49 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,4	1,5	-0,1	97
Nedbør	2,8	3,6	-4,4	76

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

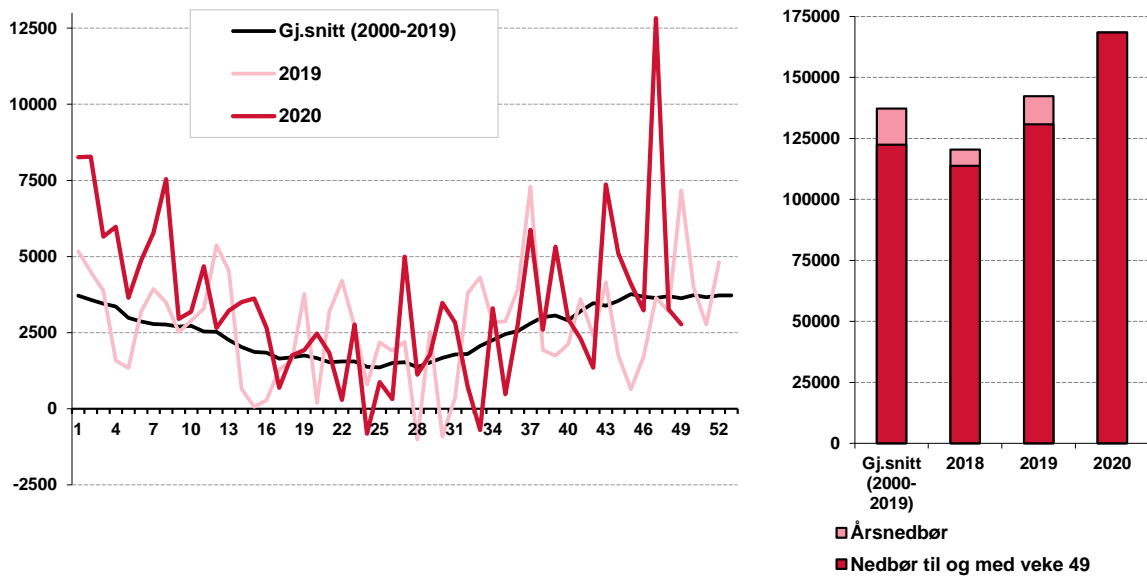
TWh	Veke 1-49 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	155,6	129,8	25,8
Nedbør	168,5	122,4	46,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

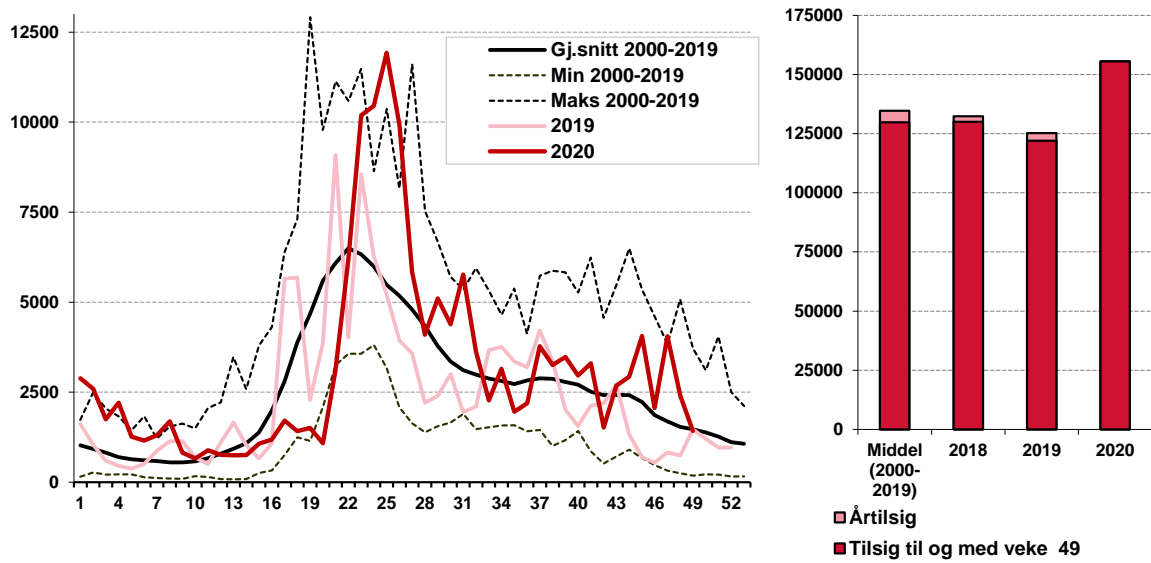
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,9	67
Nedbør	1,6	43

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

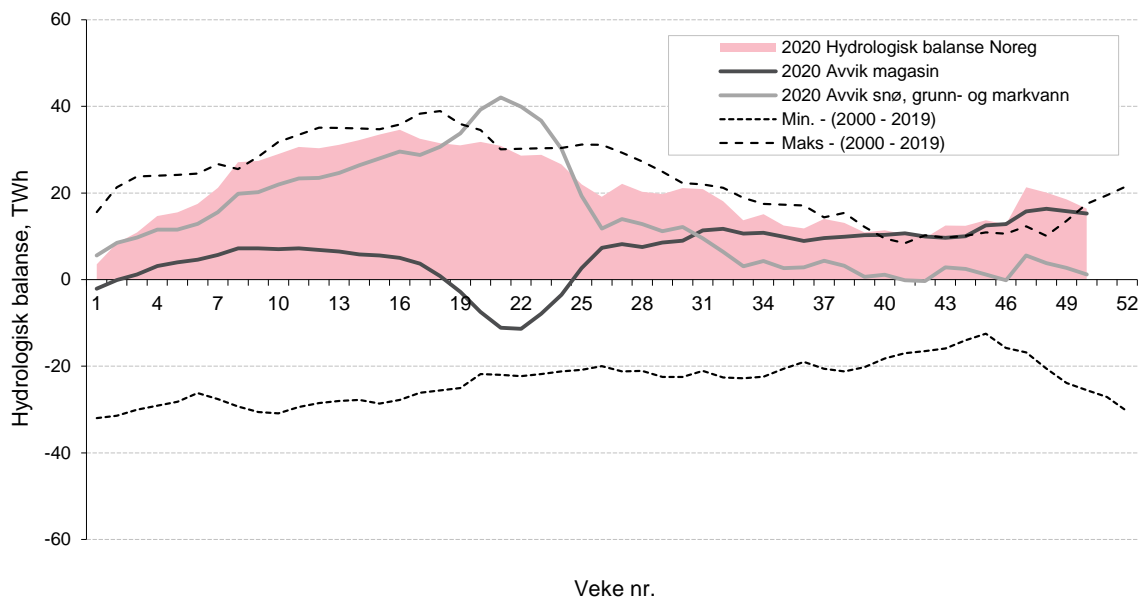
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

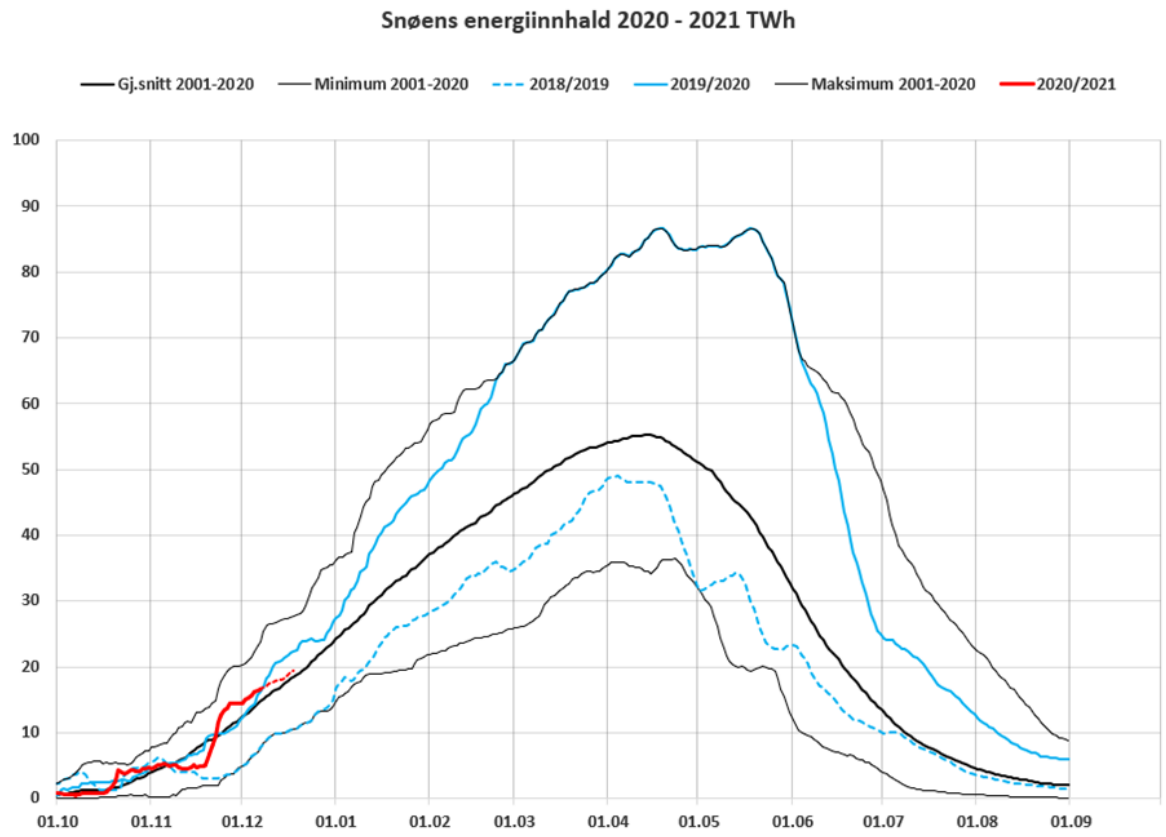
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 49 2020	Anslag veke 50 2020
Avvik magasin	15,8	15,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,7	1,2
Hydrologisk balanse	18,5	16,4

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 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

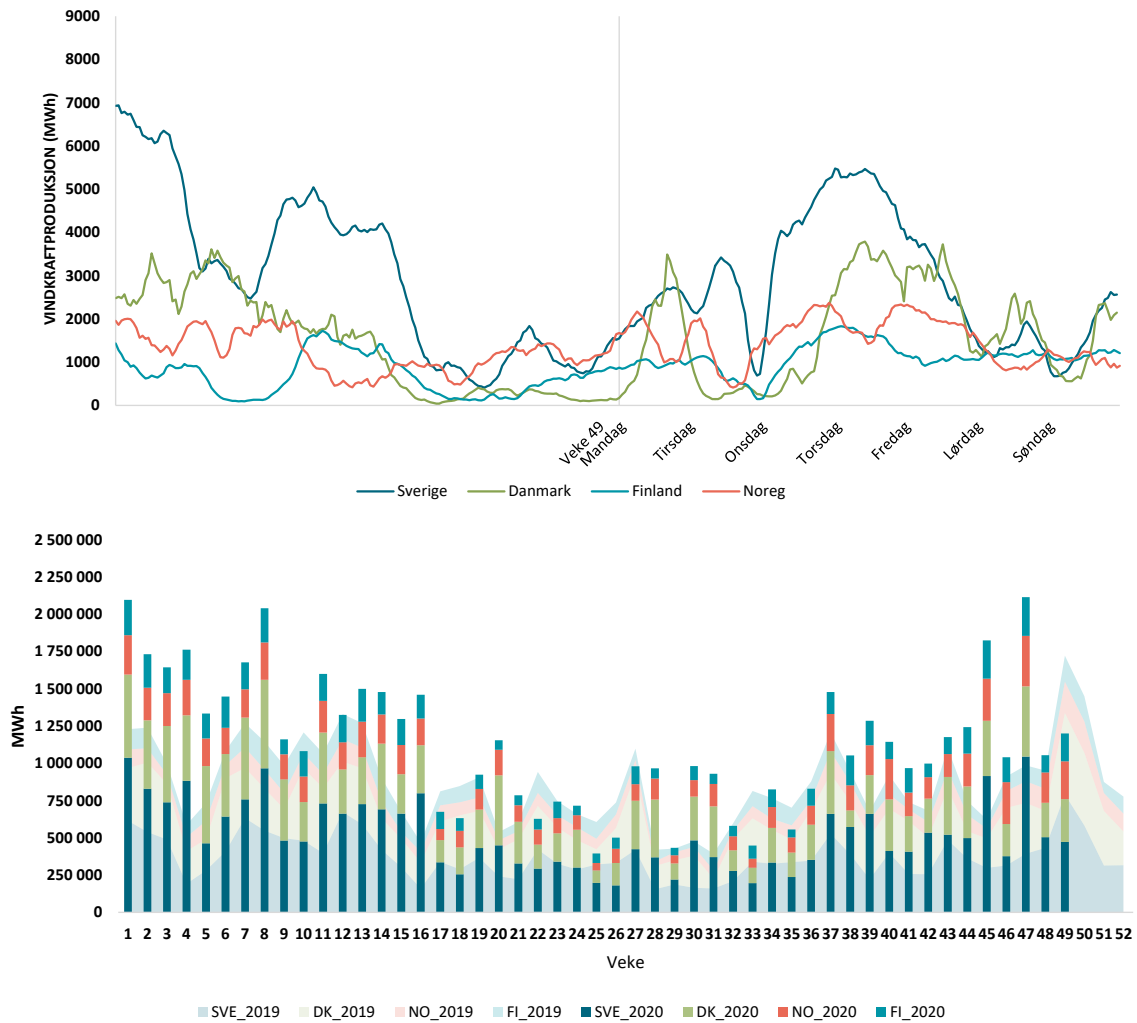
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 49	Veke 48	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 765	3 610	155	4 %
NO1	404	446	-42	-9 %
NO2	1 386	1 409	-23	-2 %
NO3	524	551	-27	-5 %
NO4	623	486	137	28 %
NO5	827	718	109	15 %
Sverige	3 208	3 265	-57	-2 %
SE1	449	511	-62	-12 %
SE2	1 165	1 157	8	1 %
SE3	1 455	1 447	8	1 %
SE4	139	150	-12	-8 %
Danmark	621	523	97	19 %
Jylland	458	371	87	23 %
Sjælland	162	152	10	7 %
Finland	1 498	1 422	76	5 %
Norden	9 090	8 820	270	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 107	2 995	112	4 %
NO1	914	859	55	6 %
NO2	833	806	27	3 %
NO3	592	579	12	2 %
NO4	387	384	3	1 %
NO5	381	367	14	4 %
Sverige	3 081	2 975	106	4 %
SE1	209	216	-8	-4 %
SE2	361	337	24	7 %
SE3	1 940	1 882	58	3 %
SE4	571	540	31	6 %
Danmark	749	725	24	3 %
Jylland	468	456	12	3 %
Sjælland	280	269	11	4 %
Finland	1 731	1 677	54	3 %
Norden	8 668	8 373	295	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	658	615	43	
Sverige	127	290	-163	
Danmark	-128	-202	74	
Finland	-233	-255	22	
Norden	423	447	-24	

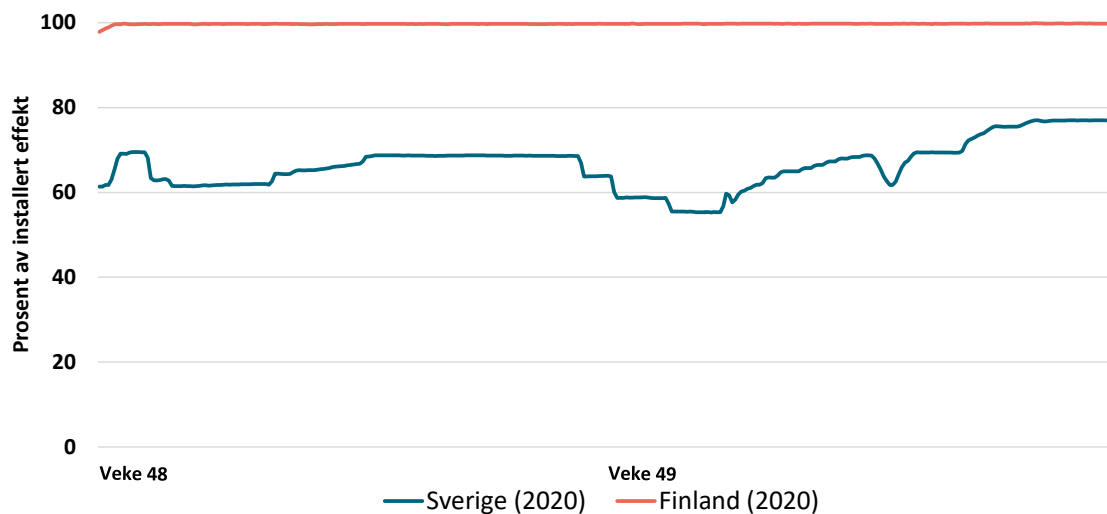
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

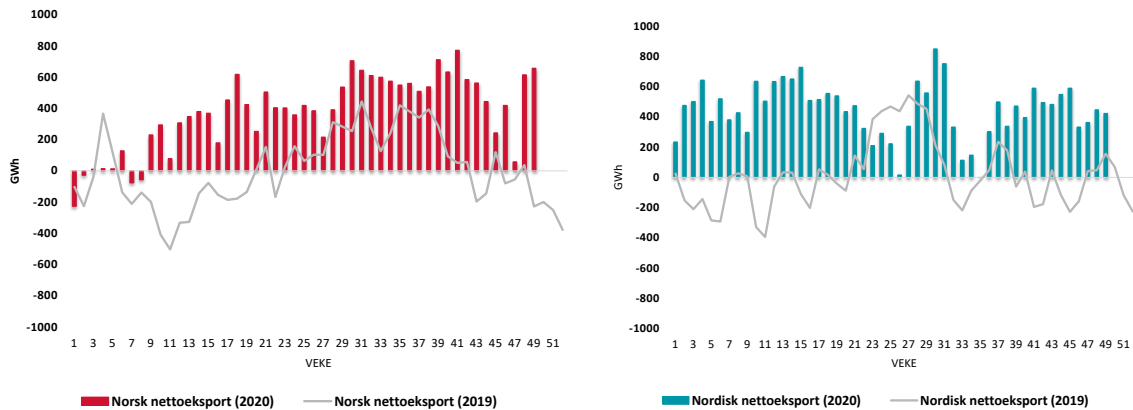
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	140,30	124,0	11,6	16,3
Forbruk	121,97	123,1	-0,9	-1,1
Nettoeksport	18,3	1,0		17,4

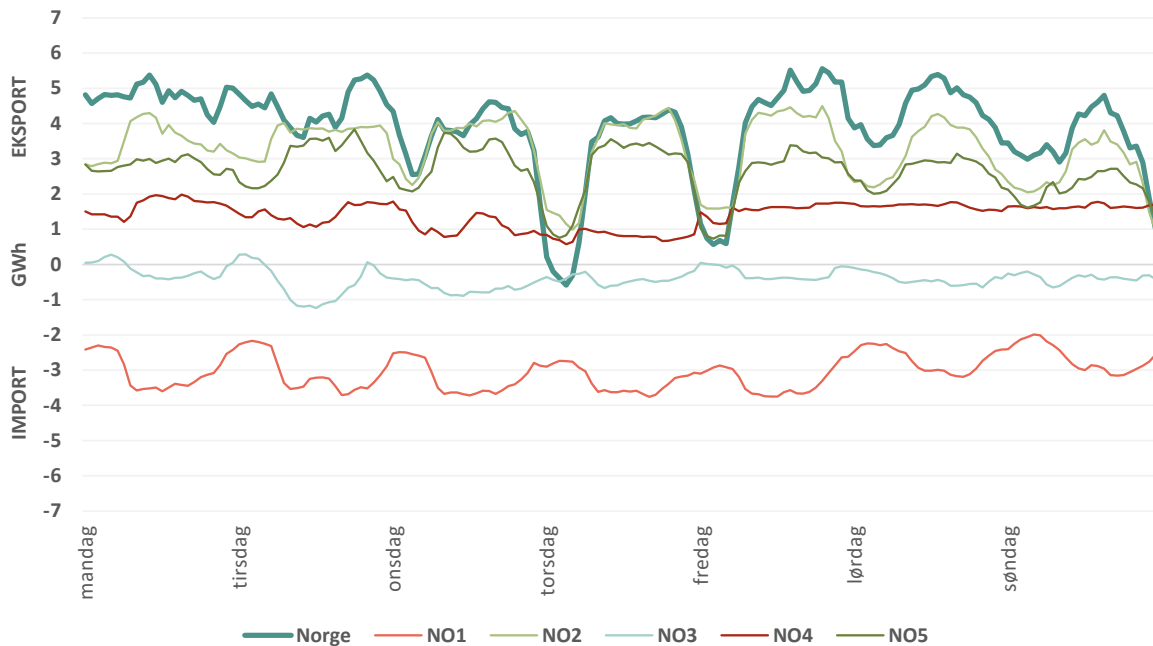
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	370,0	359,2	2,9	10,7
Forbruk	348,2	358,4	-2,9	-10,2
Nettoeksport	21,8	0,9		20,9

Utteksling

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.

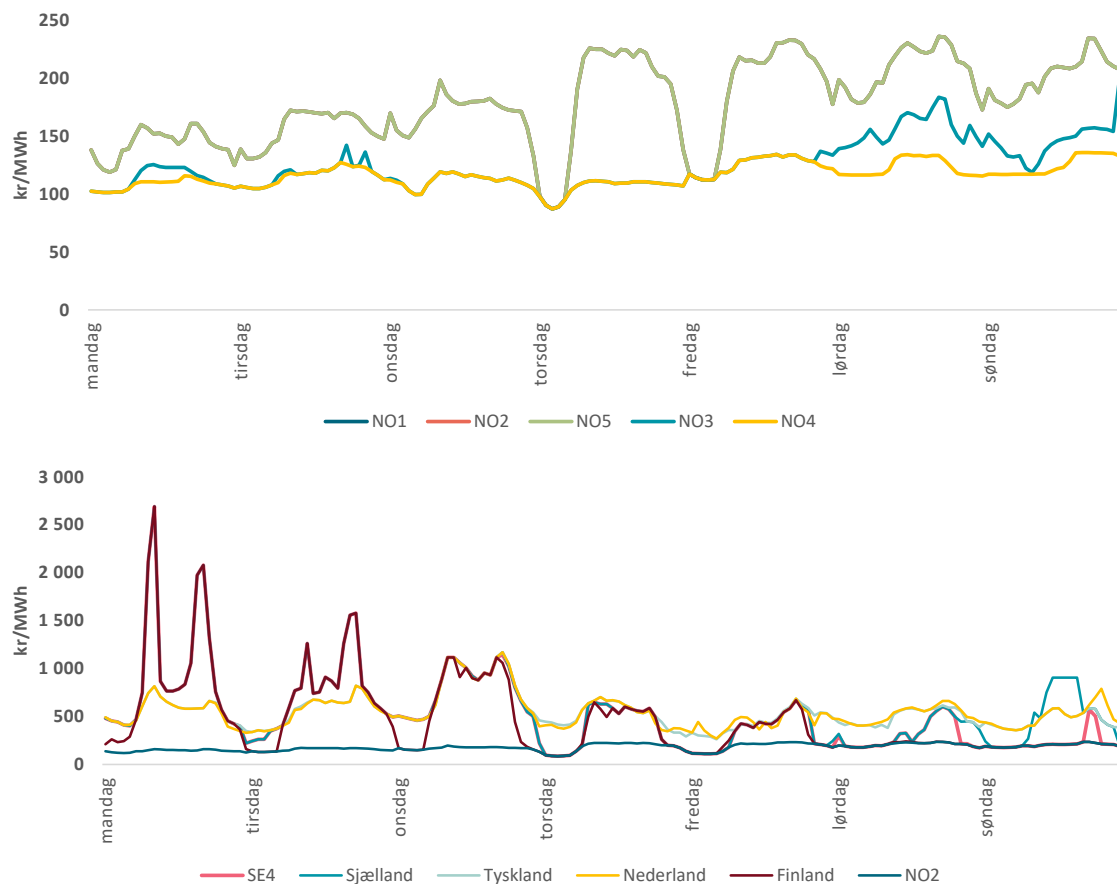


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 49	Veke 48 (2020)	Veke 49 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	178,8	64,0	413,8	179,2	-56,8
NO2	178,8	64,0	409,2	179,2	-56,3
NO3	125,7	78,1	375,6	61,1	-66,5
NO4	116,4	76,3	374,6	52,6	-68,9
NO5	178,8	64,0	414,6	179,2	-56,9
SE1	168,3	120,6	366,3	39,6	-54,0
SE2	168,3	120,6	366,3	39,6	-54,0
SE3	464,5	303,5	389,3	53,0	19,3
SE4	518,0	450,1	403,8	15,1	28,3
Finland	465,3	390,5	409,9	19,2	13,5
Jylland	445,1	357,3	345,6	24,6	28,8
Sjælland	558,8	453,6	370,3	23,2	50,9
Estland	554,8	482,2	423,2	15,0	31,1
System	193,3	111,5	389,4	73,4	-50,4
Nederland	550,6	525,0	423,9	4,9	29,9
Tyskland	544,7	524,7	329,0	3,8	65,6
Polen	628,5	600,6	470,6	4,6	33,5
Litauen	565,4	484,6	423,2	16,7	33,6

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

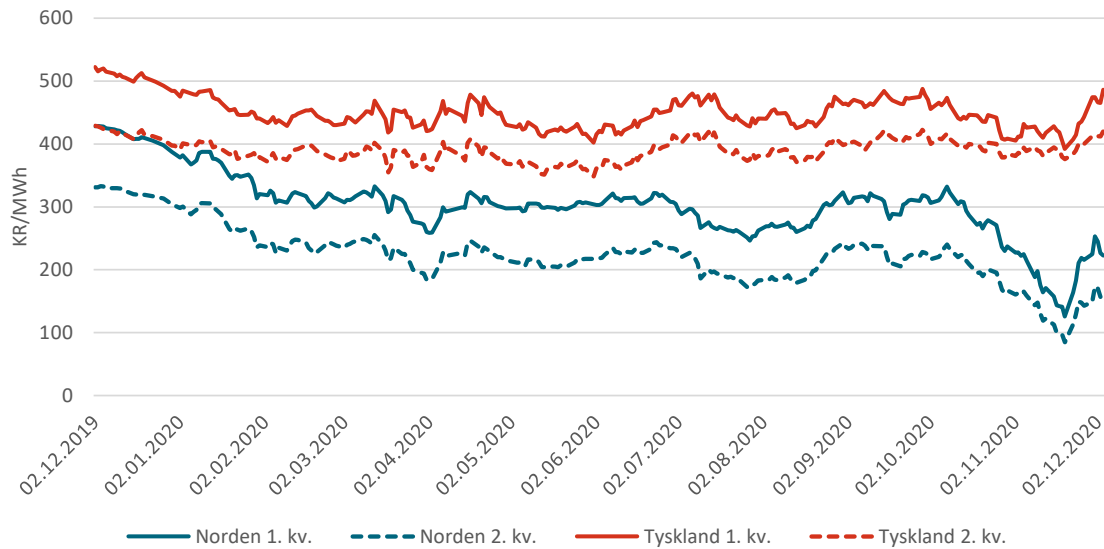


Terminmarknaden

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 49	Veke 48	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	243,9	236,5	3,1
	1. kvartal 2021	222,7	215,6	3,3
	2. kvartal 2021	158,5	142,6	11,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	486,4	443,1	9,8
	2. kvartal 2021	419,6	400,3	4,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	321,6	297,6	8,1
	Desember 2021	323,9	299,8	8,1

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.

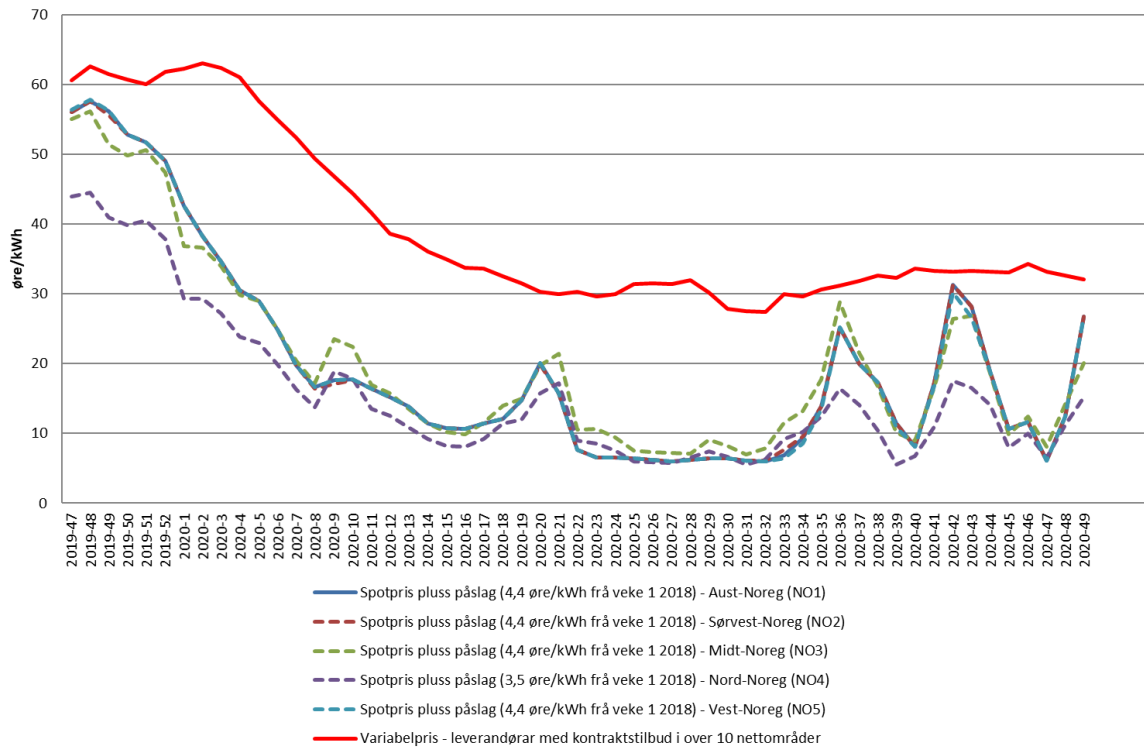
Øre/kWh		Veke 49 2020	Veke 48 2020	Veke 49 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	32,0	32,7	61,5	-0,7	-29,5
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 49 2020	Veke 48 2020	Veke 49 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	26,8	12,4	56,1	14,4	-29,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	26,8	12,4	55,5	14,4	-28,7
	Midt-Noreg (NO3)	20,1	14,2	51,4	5,9	-31,3
	Nord-Noreg (NO4)	15,2	11,2	41,0	4,0	-25,8
	Vest-Noreg (NO5)	26,8	12,4	56,2	14,4	-29,4
Fastpriskontrakt**		Veke 49 2020	Veke 48 2020	Veke 49 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	34,2	35,3	58,6	-1,1	-24,4
	3 år (snitt Noreg)	38,6	37,1	53,0	1,5	-14,4
	1 år (snitt Sverige)	63,4
	3 år (snitt Sverige)	60,8

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

** NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43-49

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***.

Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



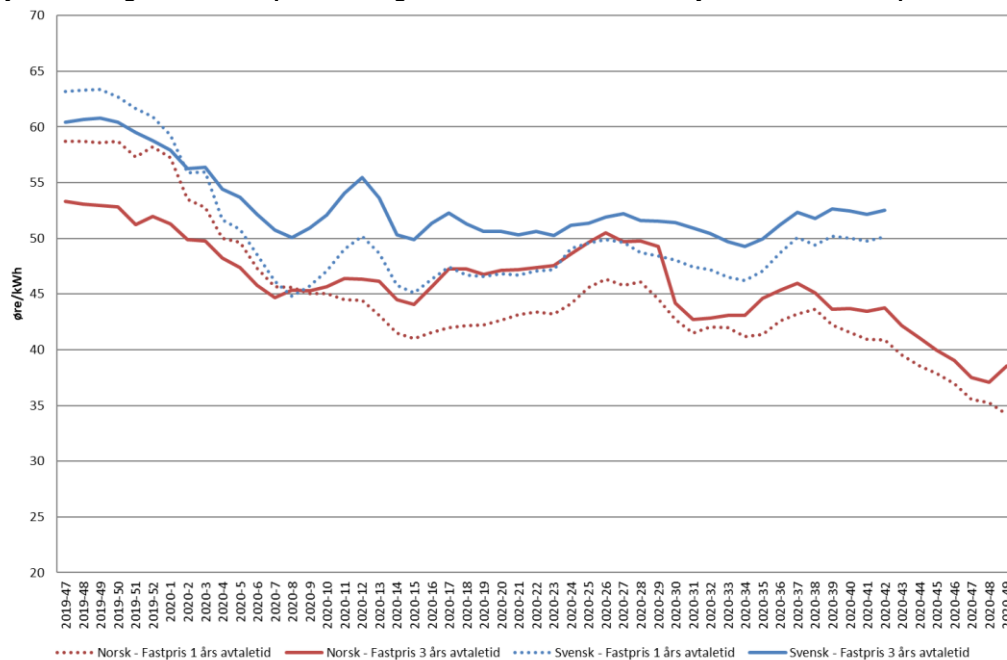
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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. NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43-49



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodde 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 49 2020	Bereknastraumkostnad for veke 48 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 49 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	72	32	41	152	1627	-3463
		20 000 kWh	145	63	81	300	3252	-6925
		40 000 kWh	289	127	162	600	6504	-13850
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	72	32	41	150	1626	-3459
		20 000 kWh	145	63	81	300	3252	-6918
		40 000 kWh	289	127	162	600	6504	-13835
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	54	36	18	139	1667	-3320
		20 000 kWh	109	72	36	277	3334	-6640
		40 000 kWh	217	145	72	555	6668	-13279
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	41	29	12	111	1287	-2677
		20 000 kWh	82	57	25	221	2574	-5353
		40 000 kWh	164	114	50	443	5148	-10706
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	72	32	41	152	1619	-3468	
	20 000 kWh	145	63	81	304	3238	-6937	
	40 000 kWh	289	127	162	607	6475	-13874	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	94	91	3	172	3999	-2289	
	20 000 kWh	173	167	6	332	7295	-4715	
	40 000 kWh	332	320	11	652	13887	-9568	

* 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 fobruksavgift) 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 kraftsystemet²

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	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-11-10	2020-12-10	30 dagar	427	427	Link 17
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-11-25	2021-12-31	401 dagar	409	0-409	Link 50
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-11-26	2020-12-01	4 dagar	548	135-548	Link 35
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-10-20	2020-12-11	52 dagar	254	129-254	Link 56
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2020-12-07	2020-12-10	3 dagar	440	0-220	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	440	0-220	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-03-04	252 dagar	310	310	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-11-23	2020-12-01	8 dagar	160	160	Link 49
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-11-09	2020-12-16	37 dagar	160	160	Link 53
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 67
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2020-11-10	2020-12-18	38 dagar	165	165	Link 52
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-11-30	2020-12-15	14 dagar	1118	1118	Link 28
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-10-25	2020-12-31	67 dagar	881	281	Link 51
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	Link 2
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2020-11-04	2020-12-04	30 dagar	552	552	Link 5
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-27	2020-12-21	54 dagar	494	494	Link 6
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G41	2020-11-20	2020-12-03	13 dagar	551	551	Link 9
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-10	70 dagar	172	172	Link 55

² 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
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	2500	30-380	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	2500	30-380	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2000	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2000	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-14	2021-01-11	58 dagar	600	0-600	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-04	2020-12-20	16 dagar	600	0-600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	600	0-600	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	600	600	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-12-17	90 dagar	600	600	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-30	2020-12-02	2 dagar	600	600	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	600	600	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	600	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-30	2020-12-04	4 dagar	600	600	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-12-01	2020-12-04	3 dagar	600	600	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	2500	460-1200	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	2500	460-1200	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2300	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-12	11 dagar	2500	2300	Link 64
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 66
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 54
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2020-11-28	2020-12-25	27 dagar	715	515	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-14	2021-01-11	58 dagar	585	0-585	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	585	585	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-04	2020-12-20	16 dagar	585	0-585	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	585	0-585	Link 26

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-12-17	90 dagar	585	585	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-30	2020-12-02	2 dagar	585	585	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	585	585	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-30	2020-12-04	4 dagar	585	585	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	585	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-12-01	2020-12-04	3 dagar	585	585	Link 48
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-11-26	2020-12-04	8 dagar	1700	375	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2020-11-30	2020-12-03	3 dagar	1016	108-466	Link 30
Planned	Elering AS	EE → FI	2020-11-30	2020-12-03	3 dagar	1016	108-466	Link 31
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-11-30	2020-12-06	5 dagar	2145	0-395	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 36
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-10-31	2020-12-10	40 dagar	723	233	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-12-02	2020-12-11	9 dagar	600	0-1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-30	2020-12-06	5 dagar	7300	700-900	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-11-30	2020-12-06	5 dagar	715	0-135	Link 4
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2020-11-28	2020-12-25	27 dagar	715	580	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-11-30	2020-12-06	5 dagar	5400	400-1400	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-12-02	2020-12-11	9 dagar	600	0-600	Link 3

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	2020-12-02	2020-12-20	17 dagar	230	95-200	Link 16