

Kraftsituasjonen veke 24, 2020

Redusert utvekslingskapasitet bidreg til lågare nettoeksport frå Noreg

Gjennomsnittleg kraftpris i Noreg var 2,6 øre/kWh førre veke. Den låge kraftprisen heng saman med framleis god hydrologisk balanse og forventning om mykje tilsig til magasinerna framover. Låg vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar både i Sverige og på kontinentet bidreg til noko høgare prisar i Midt- og Nord-Noreg tidleg i veka. Seinare i veka auka vindkraftproduksjonen og prisane sank. Gjennomsnittleg kraftpris for veka var 4,0 øre/kWh i Midt- og Nord-Noreg. I Sør- og Vest-Noreg held kraftprisen seg stabil gjennom veka med ein gjennomsnittleg kraftpris på 1,7 øre/kWh.

I tillegg til god hydrologisk balanse bidreg redusert utvekslingskapasitet til utlandet å halde kraftprisen i Noreg låg. Den reduserte kapasiteten på fleire overføringar mellom Noreg og utlandet er venta å halde fram. Som følgje av tidlegare feil på Skagerak-forbindelsen er utvekslingskapasiteten mellom Sør-Noreg og Danmark forventa å vere 40 prosent av installert kapasitet fram til september. Dei vedvarande låge prisane gjer at Svenska Kraftnät har redusert overføringskapasiteten på fleire overføringar i Sverige. Dette for å oppretthalde produksjonen av regulerbar kraftproduksjon i Midt- og Sør-Sverige og for å unngå overbelastning av enkelt overføringar mellom Nord- og Sør-Sverige. Tiltaka i Sverige gjer at utvekslingskapasiteten mellom Øst-Noreg og Sør-Sverige er forventa å vere redusert til 30 prosent av installert kapasitet fram til oktober.

Vêr og hydrologi

I veke 24 var temperaturen 1-4 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 25 er det venta temperaturar som er 3-8 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 24 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 9,4 TWh. Det er 60 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 25 er det venta eit tilsig på 14,0 TWh, som er 160 prosent over gjennomsnittet for veka.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 25 er om lag 50 TWh. Det er om lag 28 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 25 vil minka med om lag 15 TWh. Ein god del av snøsmeltinga vil gå til oppfylling av mark- og grunnvatn i høgareliggende område.

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

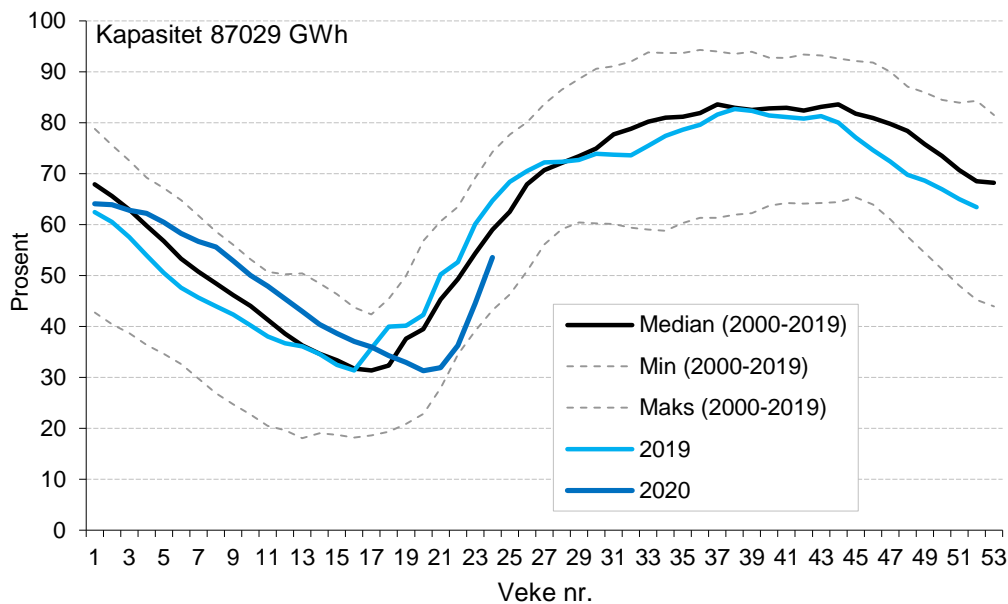
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

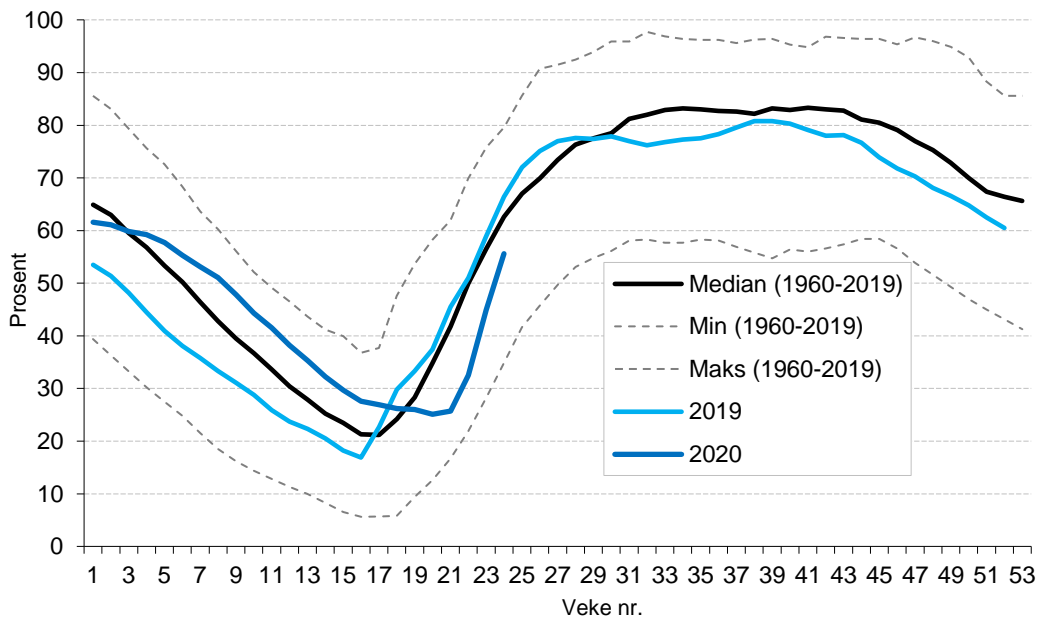
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 24 2020	Veke 23 2020	Veke 24 2019	Median* veke 24	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	53,5	44,5	64,7	59,0	9,0	-11,2	-5,5
NO1	67,7	54,2	79,9	71,0	13,5	-12,2	-3,3
NO2	64,5	56,4	69,5	63,7	8,1	-5,0	0,8
NO3	52,8	40,3	73,4	59,1	12,6	-20,6	-6,3
NO4	41,9	35,5	53,9	55,7	6,4	-12,0	-13,8
NO5	41,1	30,5	58,5	50,0	10,6	-17,4	-8,9
Sverige	55,6	44,9	66,4	62,6	10,7	-10,8	-7,0

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

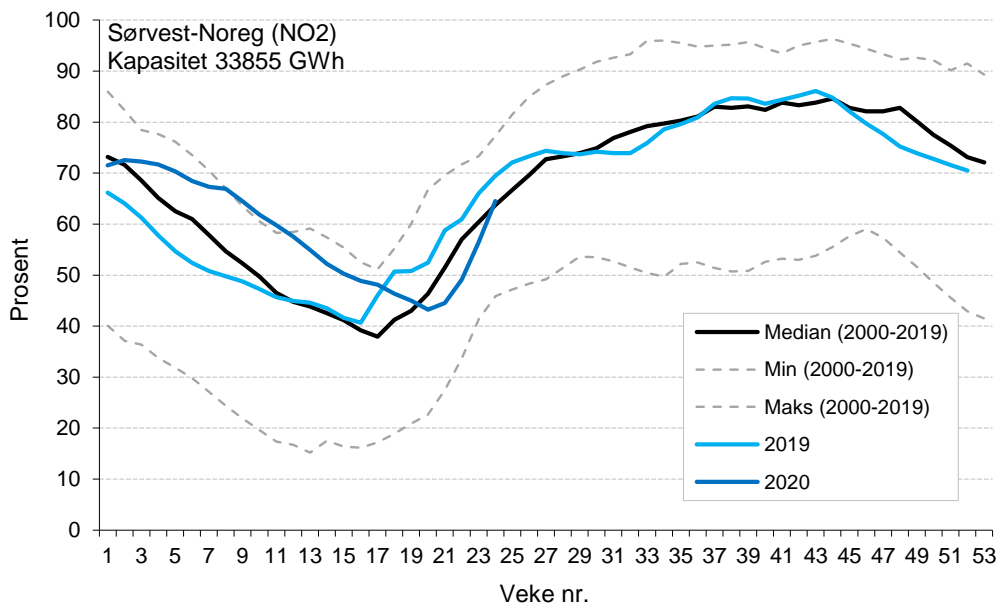
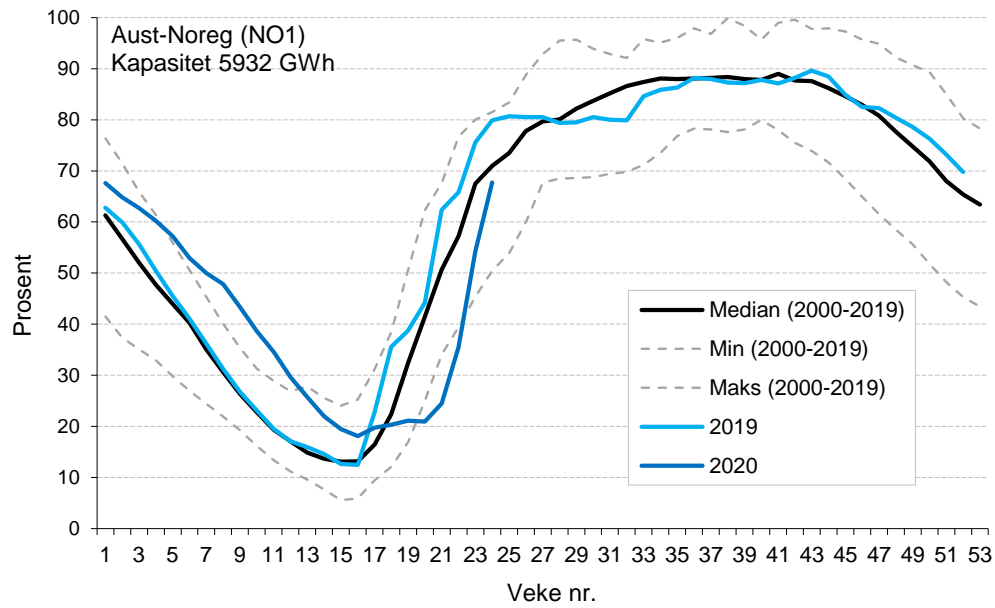
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

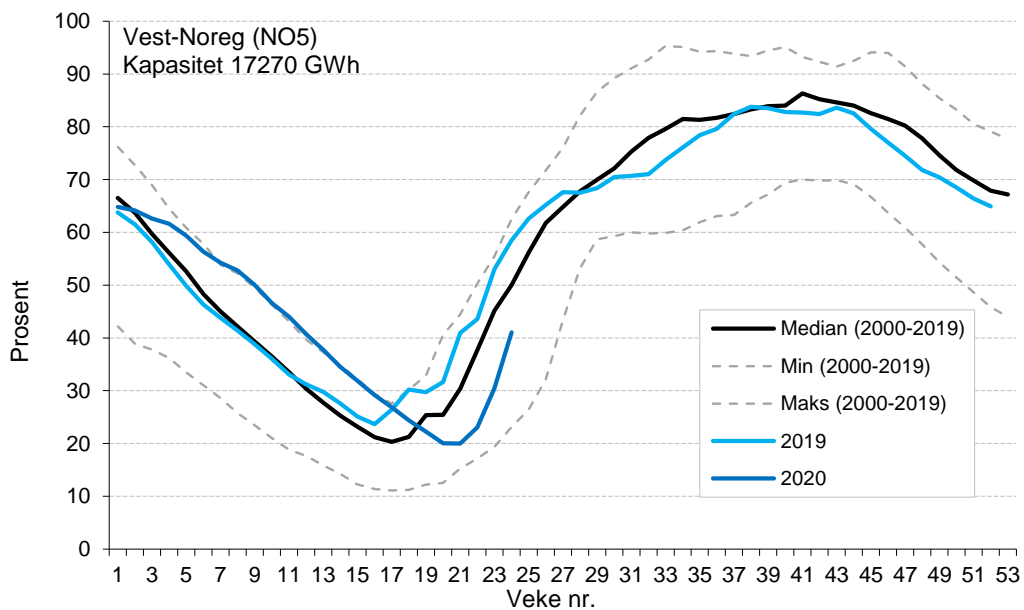
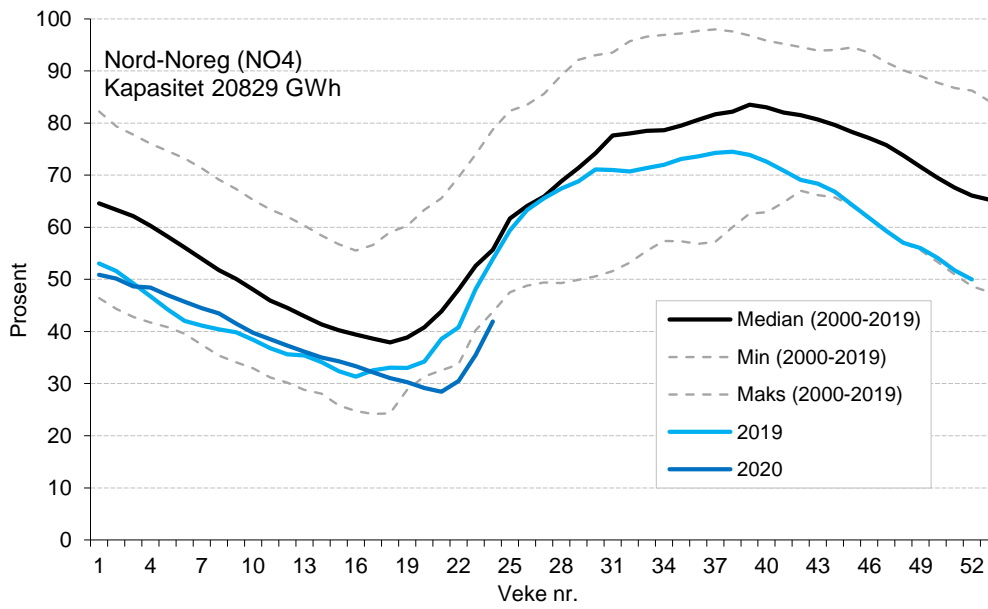
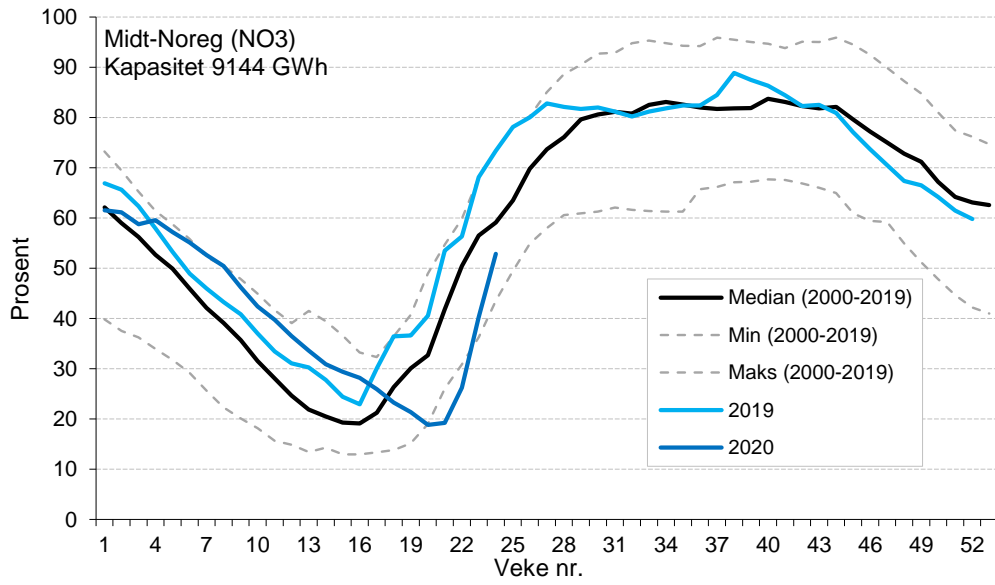


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 24 2020	Veke 24 2019	Veke 24 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	9,4	6,3	6,0	3,1	157
Nedbør	-0,9	0,8	1,5	-1,7	-58

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

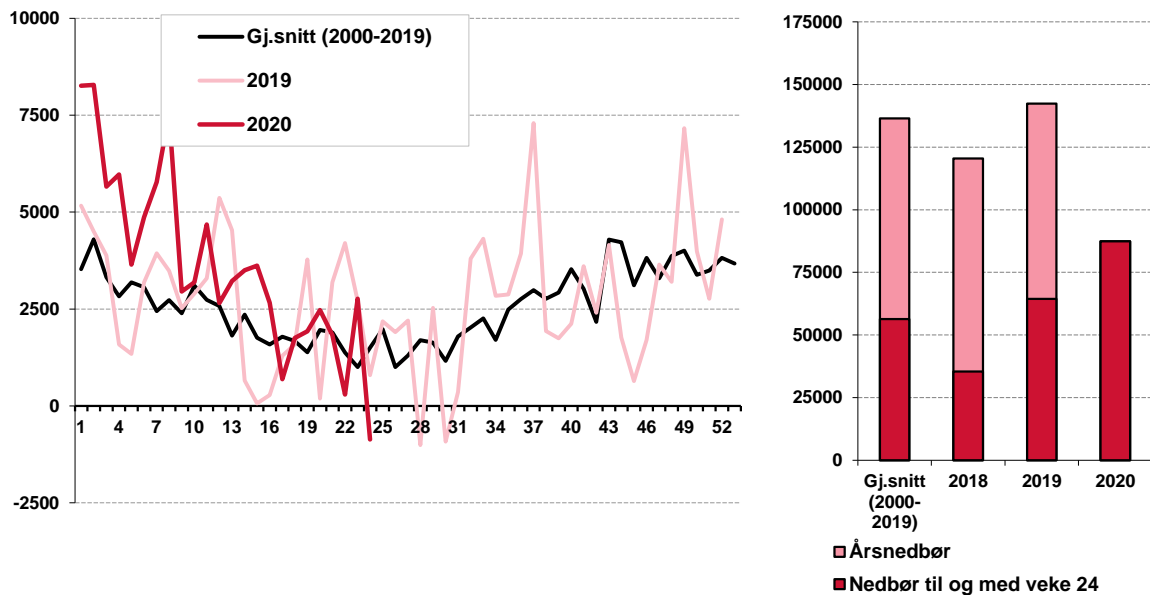
TWh	Veke 1-24 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	56,3	55,8	0,5
Nedbør	87,3	56,3	31,0

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

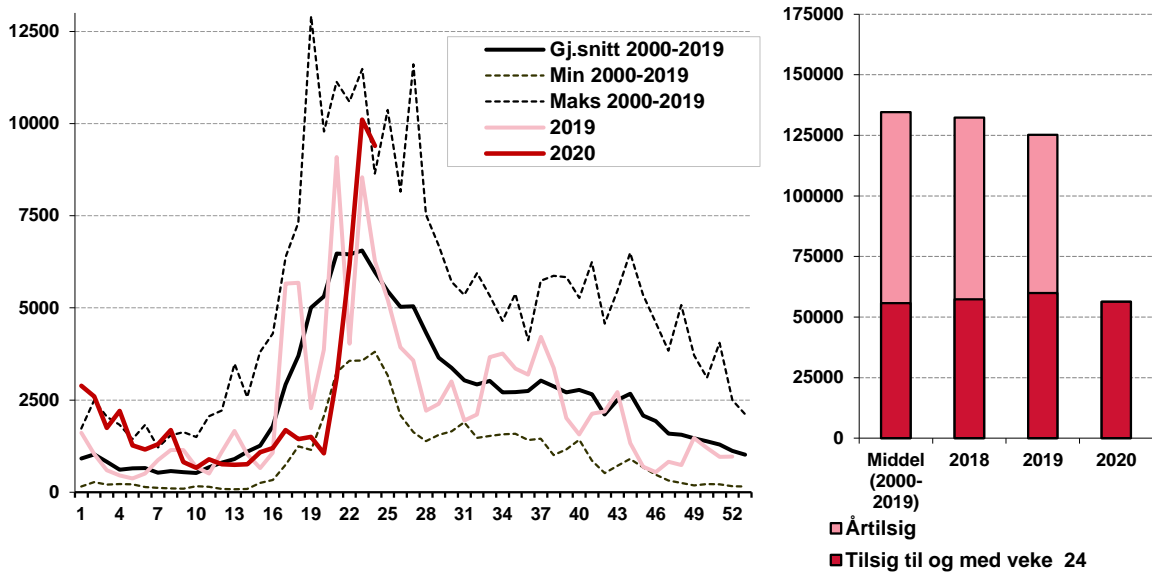
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	14,0	257
Nedbør	0,6	31

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

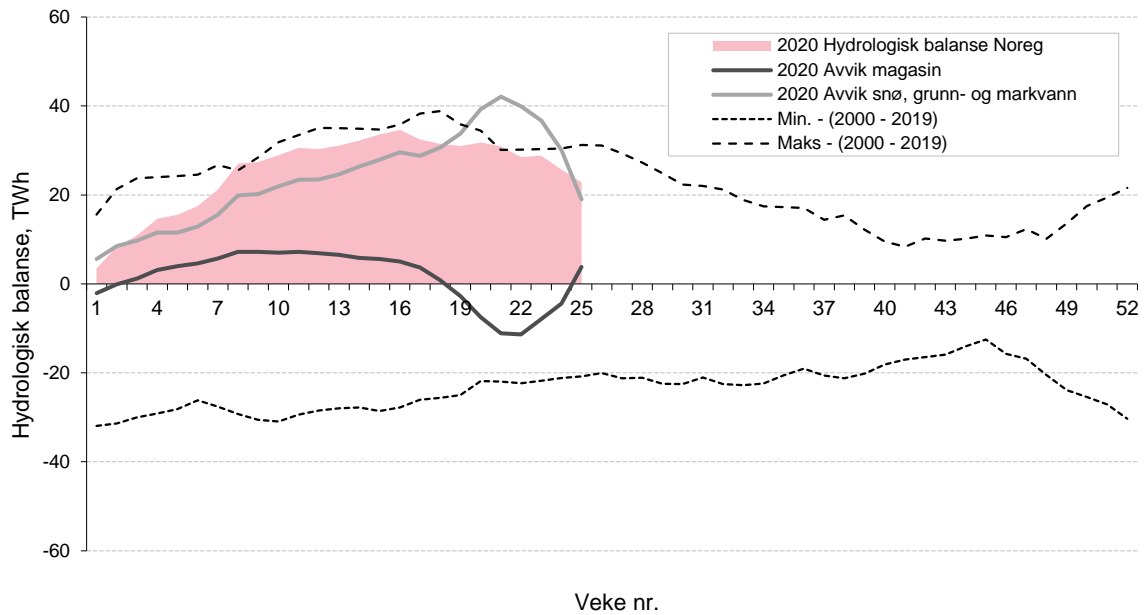
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

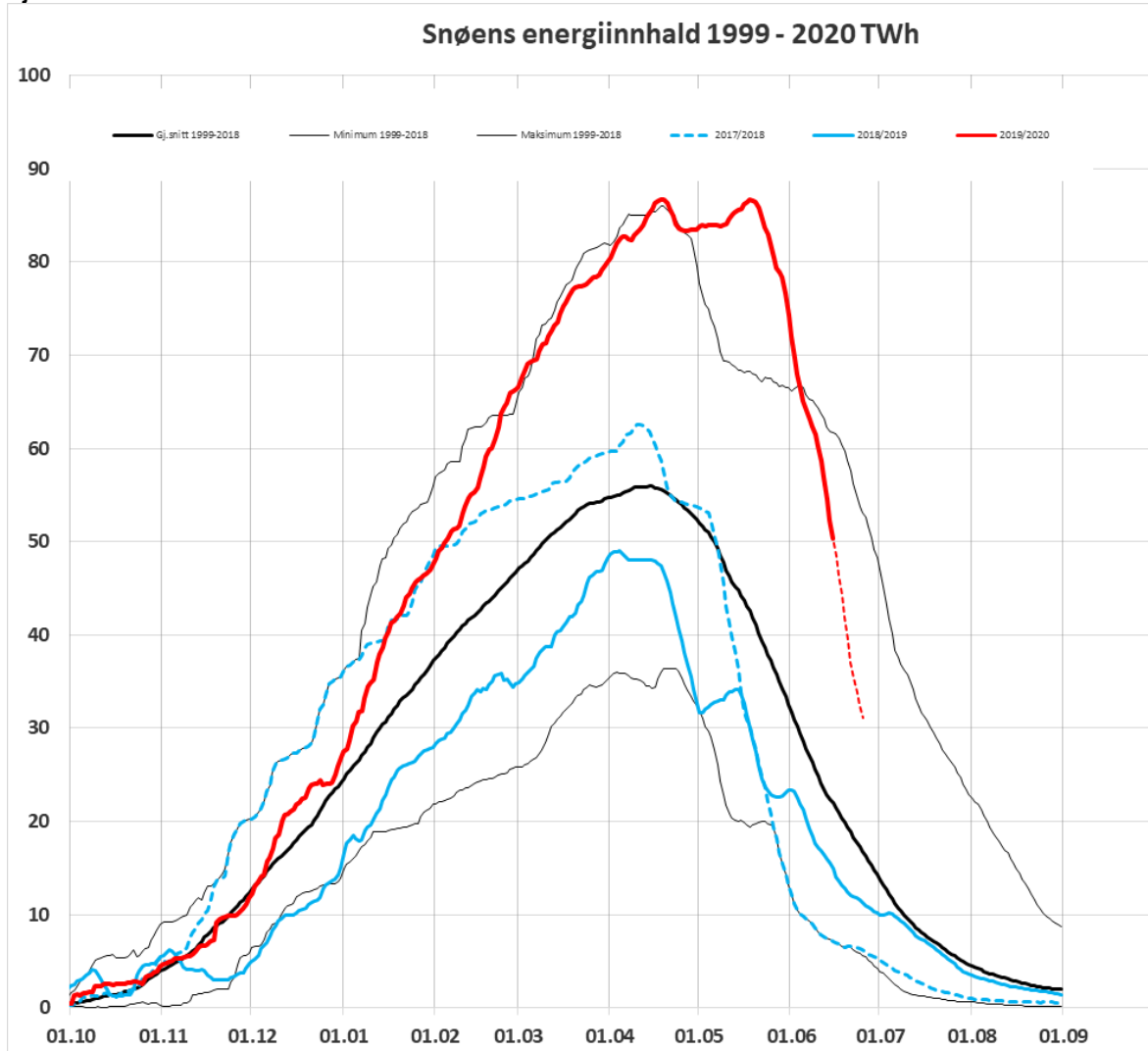
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 24 2020	Anslag veke 25 2020
Avvik magasin	-4,4	3,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	30,1	19,0
Hydrologisk balanse	25,7	22,8

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 òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

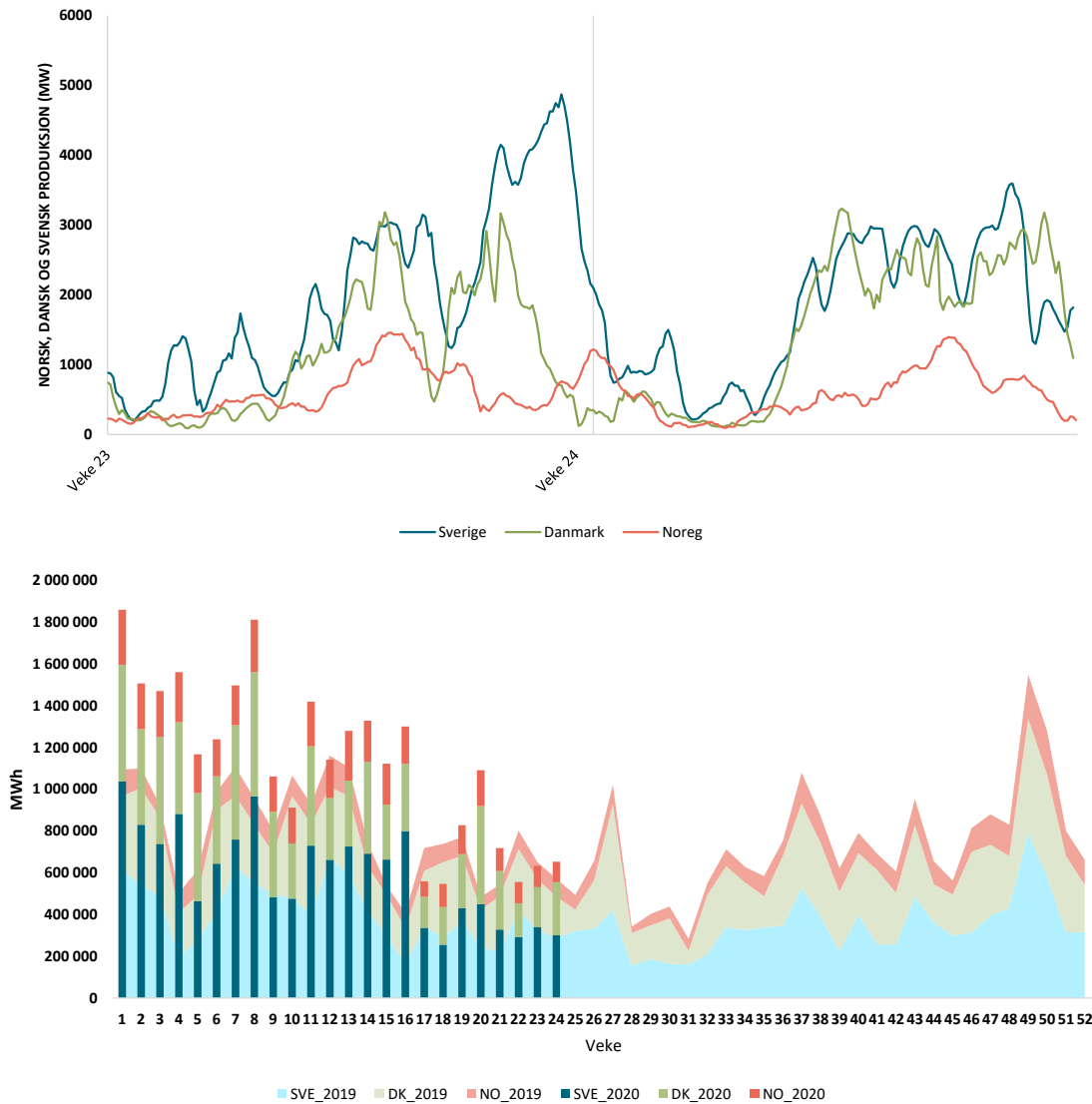
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 387	2 409	-22	-1 %
NO1	396	430	-34	-8 %
NO2	636	676	-40	-6 %
NO3	495	510	-15	-3 %
NO4	367	375	-8	-2 %
NO5	494	418	76	18 %
Sverige	2 464	2 448	16	1 %
SE1	372	433	-61	-14 %
SE2	864	882	-18	-2 %
SE3	1 089	1 021	68	7 %
SE4	139	112	27	24 %
Danmark	421	367	55	15 %
Jylland	310	261	49	19 %
Sjælland	111	105	6	6 %
Finland	1 028	969	59	6 %
Norden	6 301	6 193	108	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 029	2 006	23	1 %
NO1	484	478	6	1 %
NO2	573	583	-10	-2 %
NO3	441	425	16	4 %
NO4	282	272	9	3 %
NO5	249	247	2	1 %
Sverige	2 114	2 142	-29	-1 %
SE1	153	158	-4	-3 %
SE2	253	250	2	1 %
SE3	1 329	1 356	-27	-2 %
SE4	379	378	1	0 %
Danmark	608	598	10	2 %
Jylland	376	372	4	1 %
Sjælland	233	226	7	3 %
Finland	1 259	1 236	23	2 %
Norden	6 010	5 982	27	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	359	403	-44	
Sverige	351	306	45	
Danmark	-187	-231	44	
Finland	-231	-267	36	
Norden	291	211	81	

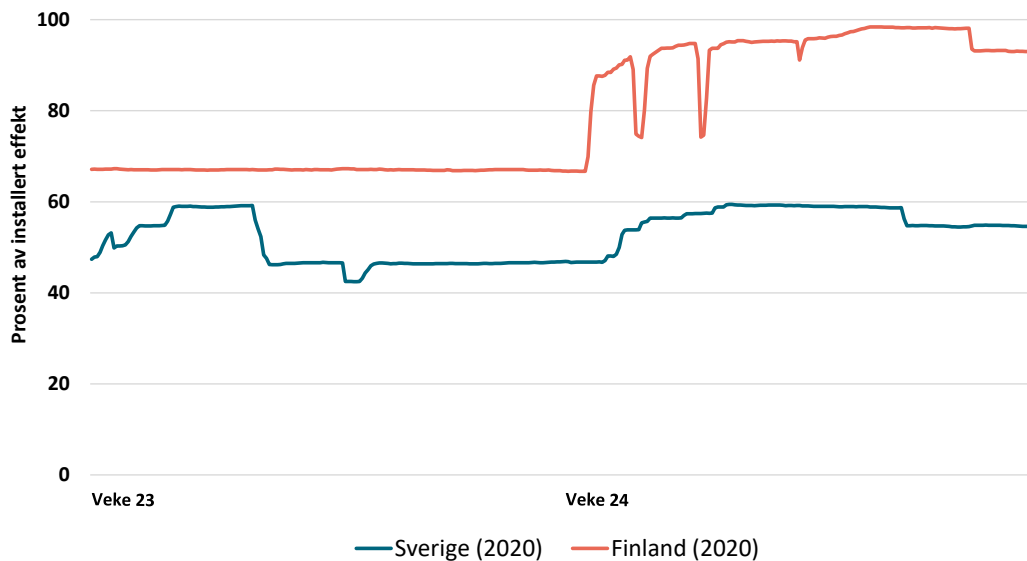
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

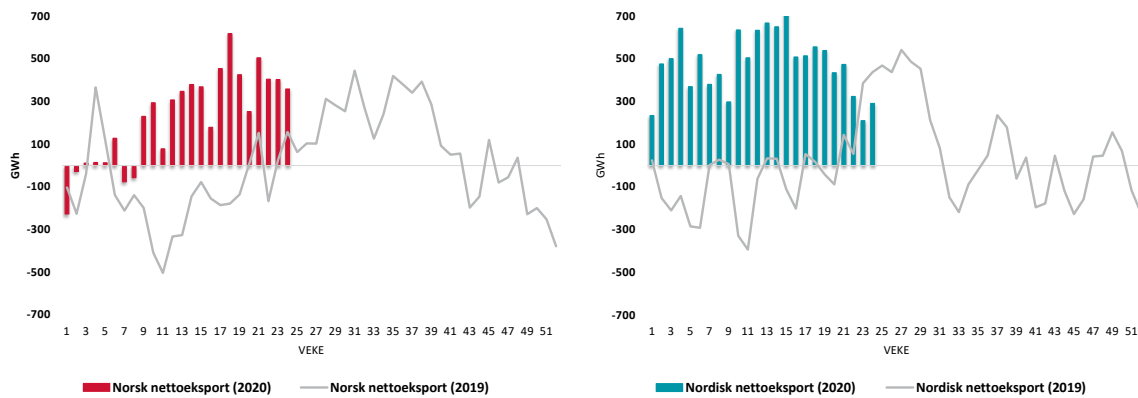
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	69,88	61,7	11,7	8,1
Forbruk	64,49	64,5	0,1	0,0
Nettoeksport	5,4	-2,7		8,1

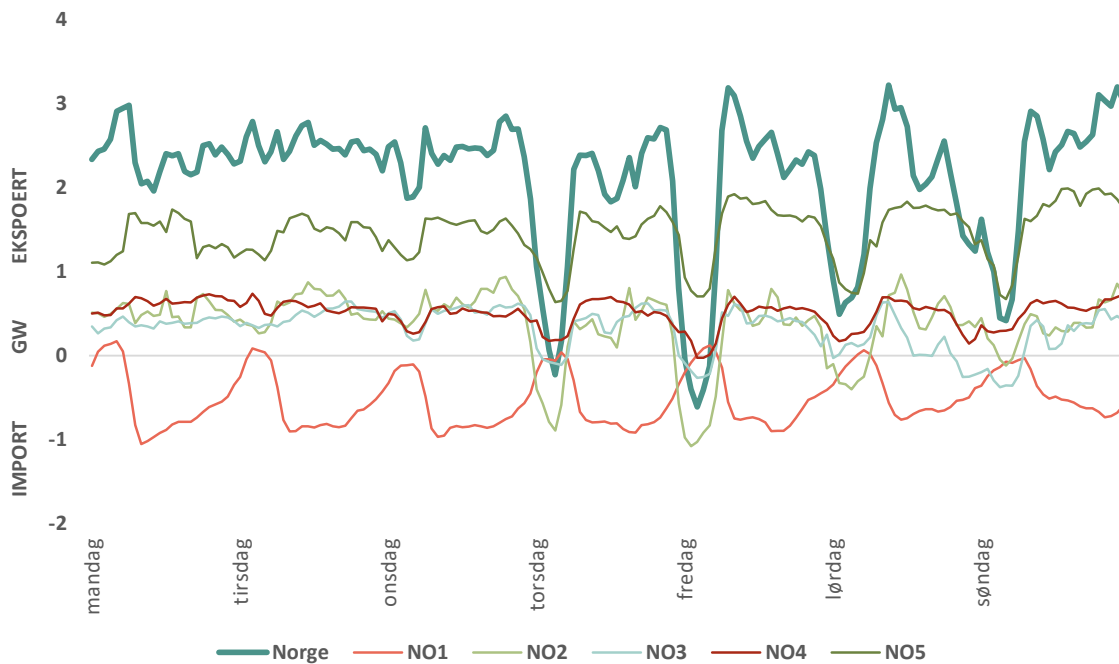
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	193,7	185,9	4,0	7,8
Forbruk	182,2	187,1	-2,7	-4,9
Nettoeksport	11,5	-1,2		12,7

Utvexling

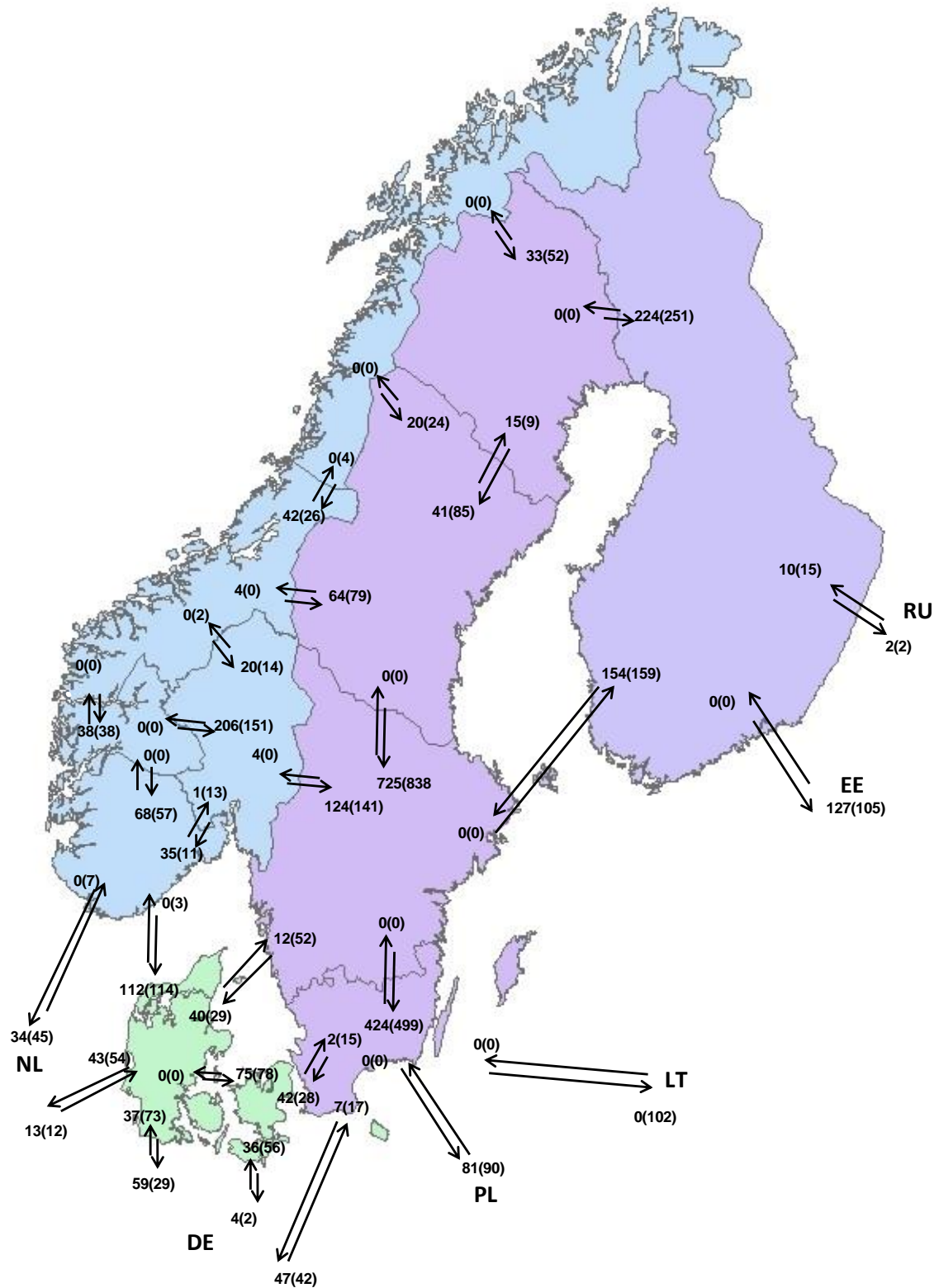
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



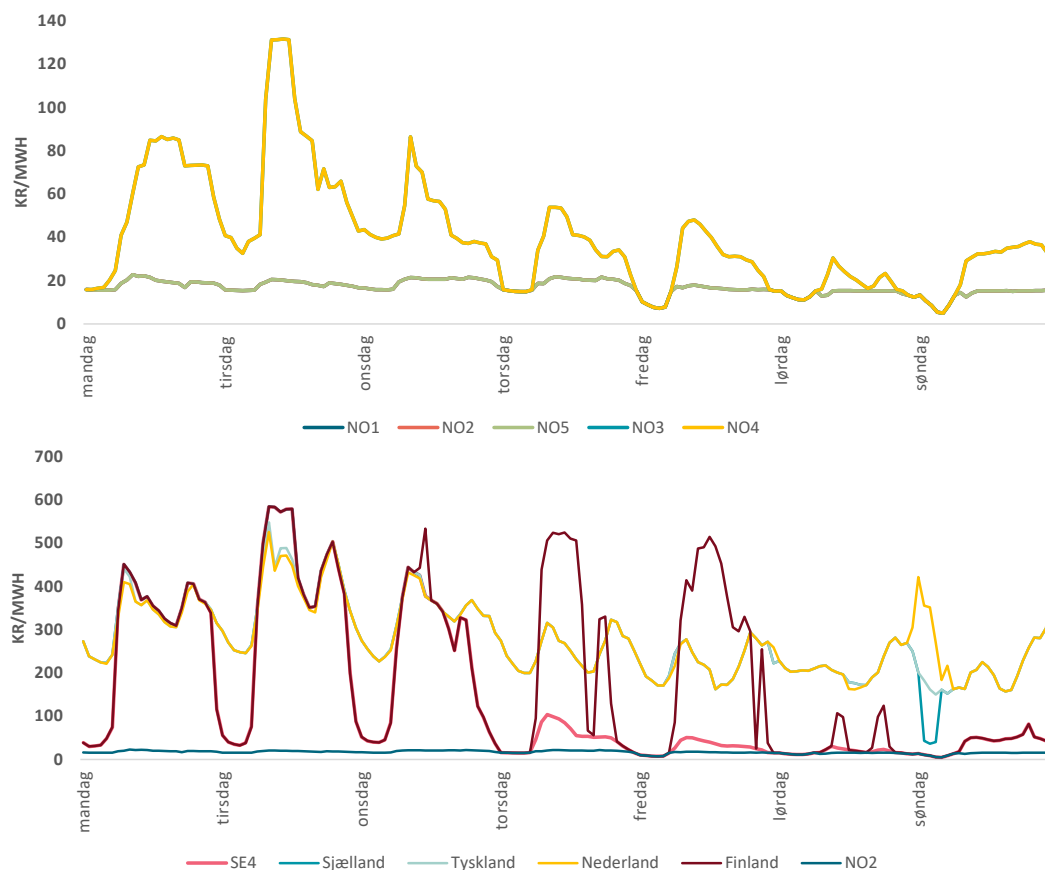
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2020)	Veke 24 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	16,7	16,8	296,8	-0,8	-94,4
NO2	16,7	16,8	297,5	-0,8	-94,4
NO3	39,9	50,3	247,7	-20,6	-83,9
NO4	39,9	50,4	247,7	-20,7	-83,9
NO5	16,7	16,8	296,8	-0,8	-94,4
SE1	77,2	95,2	246,1	-19,0	-68,6
SE2	77,2	95,2	246,1	-19,0	-68,6
SE3	138,1	200,4	246,1	-31,1	-43,9
SE4	138,1	207,8	282,6	-33,5	-51,1
Finland	194,3	264,9	268,1	-26,7	-27,5
Jylland	262,3	218,1	343,1	20,3	-23,5
Sjælland	277,8	231,5	350,3	20,0	-20,7
Estland	479,1	315,6	453,7	51,8	5,6
System	30,5	33,3	275,4	-8,5	-88,9
Nederland	280,0	209,0	373,0	34,0	-24,9
Tyskland	276,3	210,2	366,2	31,4	-24,6
Polen	482,8	461,9	572,2	4,5	-15,6
Litauen	479,1	315,6	453,7	51,8	5,6

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

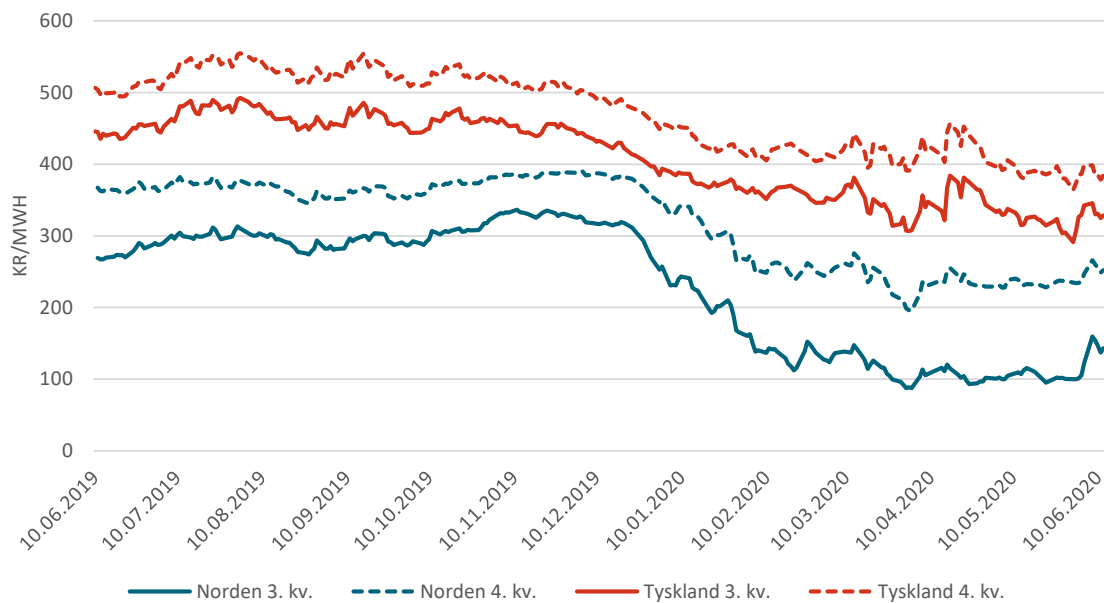


Terminmarknaden

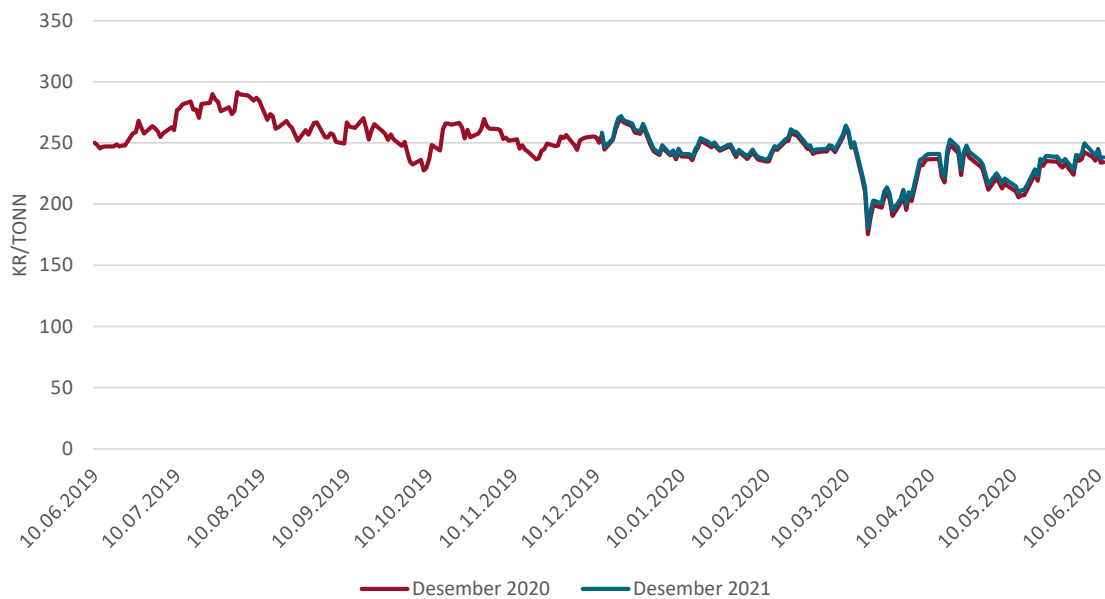
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	72,6	67,4	7,8
	3. kvartal 2020	143,1	122,0	17,2
	4. kvartal 2020	252,0	246,7	2,1
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	328,5	342,4	-4,1
	4. kvartal 2020	384,2	398,7	-3,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	234,2	242,4	-3,4
	Desember 2021	238,2	249,8	-4,6

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

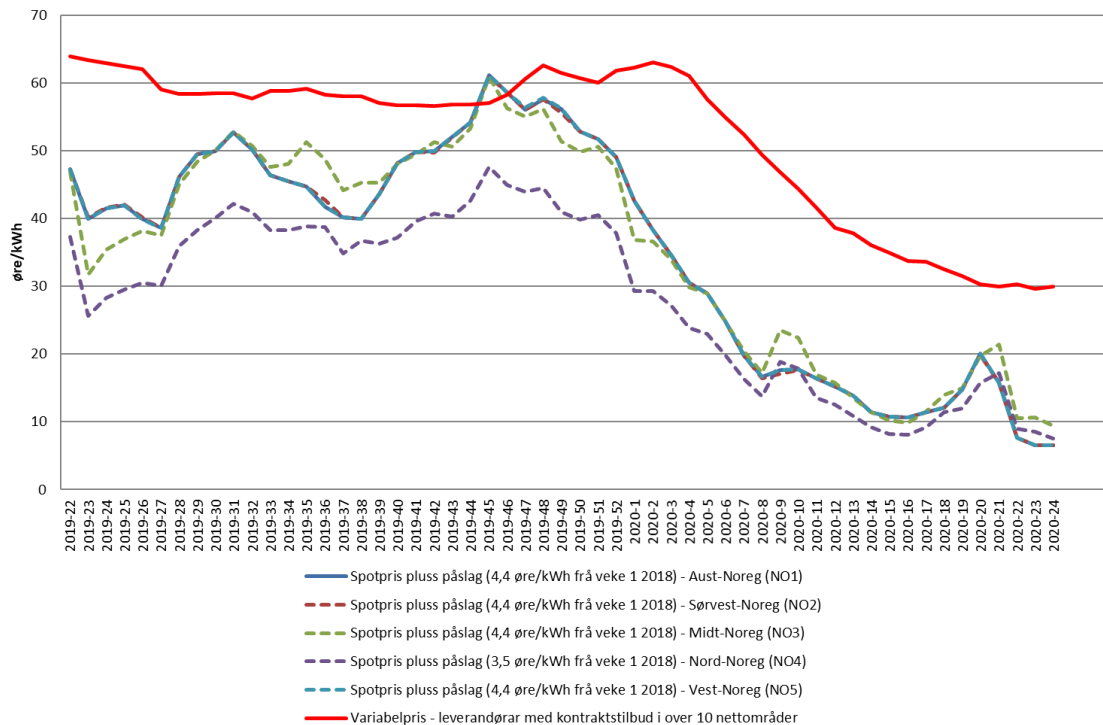
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 24 2020	Veke 23 2020	Veke 24 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	30,0	29,6	62,9	0,4	-32,9
		Veke 24 2020	Veke 23 2020	Veke 24 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,5	6,5	41,5	0,0	-35,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,5	6,5	41,6	0,0	-35,1
	Midt-Noreg (NO3)	9,4	10,7	35,4	-1,3	-26,0
	Nord-Noreg (NO4)	7,5	8,6	28,3	-1,1	-20,8
	Vest-Noreg (NO5)	6,5	6,5	41,5	0,0	-35,0
		Veke 24 2020	Veke 23 2020	Veke 24 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	44,2	43,2	67,1	1,0	-22,9
	3 år (snitt Noreg)	48,6	47,6	55,7	1,0	-7,1
	1 år (snitt Sverige)	49,1	47,2	61,1	1,9	-12,0
	3 år (snitt Sverige)	51,2	50,3	58,3	0,9	-7,1

* 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.

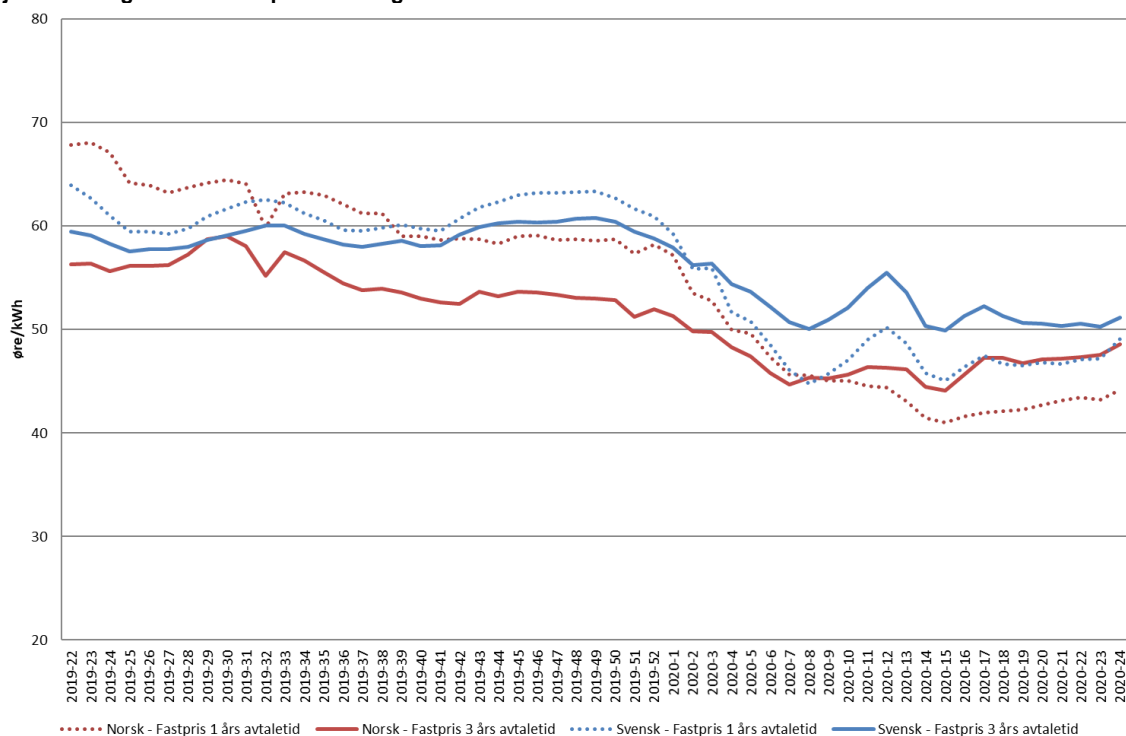


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 straukostonaden* for sluttbrukarar. Straukostonaden 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 strau, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		NOK	Berekna straukostonad for veke 24 2020	Berekna straukostonad for veke 23 2020	Endring frå førre veke	Berekna straukostonad for veke 24 2019	Berekna straukostonad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	8	8	0	48	1075	-2060
		20 000 kWh	15	16	-1	97	2146	-4122
		40 000 kWh	30	31	-1	193	4291	-8245
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	8	8	0	48	1073	-2058
		20 000 kWh	15	16	-1	97	2146	-4115
		40 000 kWh	30	31	-1	193	4291	-8230
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	11	13	-2	41	1104	-1929
		20 000 kWh	22	26	-4	82	2208	-3857
		40 000 kWh	44	52	-8	164	4415	-7715
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	9	10	-2	33	884	-1526
		20 000 kWh	17	21	-3	66	1768	-3052
		40 000 kWh	35	41	-6	131	3536	-6104
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	8	8	0	48	1075	-2055
		20 000 kWh	15	16	-1	96	2151	-4110
		40 000 kWh	30	31	-1	193	4301	-8220
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	42	43	-1	79	2573	-1277	
	20 000 kWh	70	71	-2	146	4800	-2630	
	40 000 kWh	125	128	-3	281	9252	-5334	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straukostonaden 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 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	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2020-06-11	2020-06-13	2 dagar	380	380	Link 3
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2020-06-05	2020-06-08	2 dagar	380	200-380	Link 25
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-06-24	13 dagar	412	412	Link 32
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-02	2020-06-11	9 dagar	412	412	Link 34
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 43
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 47
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-08-09	65 dagar	380	380	Link 57
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-03	2020-06-26	23 dagar	548	105-548	Link 10
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-06-01	2020-06-26	25 dagar	254	0-254	Link 38
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-06-09	2020-06-12	3 dagar	890	100-690	Link 9
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	170	Link 20
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2020-06-08	2020-06-26	18 dagar	385	110-220	Link 44
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-06-13	2020-06-15	2 dagar	310	310	Link 4
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-06-08	2020-06-11	2 dagar	185	185	Link 11
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-06-08	2020-06-11	2 dagar	185	185	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2020-06-08	2020-06-11	3 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-05-18	2020-06-08	21 dagar	185	185	Link 23
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-07-31	55 dagar	320	320	Link 28
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2020-06-05	2020-06-19	14 dagar	185	185	Link 29
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-10-02	179 dagar	160	160	Link 41

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2020-06-08	2020-06-16	8 dagar	310	310	Link 18
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2020-06-02	2020-06-19	17 dagar	280	280	Link 56
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-12	59 dagar	320	320	Link 8
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-07-03	67 dagar	225	225	Link 39
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-19	47 dagar	1120	1120	Link 7
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-06-03	2020-06-08	5 dagar	988	988	Link 24
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-07-02	71 dagar	1063	1063	Link 40
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 52

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2020-06-07	2020-06-16	9 dagar	700	700	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2020-06-07	2020-06-16	9 dagar	700	700	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-06-08	2020-06-17	9 dagar	600	0-600	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	1000	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	700	200-500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	500	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	600	0-200	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	300	50	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	500	400	Link 5
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	500	250-400	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	250	50	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1000	300	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 6
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	450	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1200	200	Link 6

Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	200	100	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	250	100	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	300	150	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	700	300-500	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	0-100	Link 6
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-06-13	2020-06-22	9 dagar	723	423	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-06-13	2020-06-22	9 dagar	723	423	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-13	2020-06-22	9 dagar	700	400	Link 14
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-06-08	2020-06-10	2 dagar	3900	1400	Link 17
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-05-27	2020-06-09	13 dagar	600	0-600	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-05-27	2020-06-09	13 dagar	600	0-360	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-06-08	2020-06-13	5 dagar	723	423-723	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-08	2020-06-13	5 dagar	700	400-700	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-06-10	48 dagar	600	0-600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	7300	2100	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	3300	100	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	2095	1245	Link 33
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-11	58 dagar	3500	500-1300	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-08	2020-06-22	14 dagar	1632	268	Link 42
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-08	2020-06-22	14 dagar	1632	290	Link 42

Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2095	245-495	Link 45
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2145	345-1345	Link 45
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	3500	0-1600	Link 45
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	1300	Link 48
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1325	Link 48
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 49
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 49
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 50
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1780	1580	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1500	1000	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	FI → EE	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 60
Planned	Elering AS	EE → FI	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 61
Planned	Elering AS	FI → EE	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 61
Unplanned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-06-10	2020-06-15	4 dagar	1300	220	Link 62

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-06-02	2020-06-17	14 dagar	235	140-215	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-06-01	2020-06-21	20 dagar	162	152	Link 46