

Kraftsituasjonen veke 29, 2020

Redusert kraftteterspurnad og auke i utvekslingskapasitet

Ein reduksjon i kraftteterspurnaden i alle dei Norske prisområda i førre veke tyder på at sommarferien er godt i gong. Trass lågare forbruk auka kraftproduksjonen i Noreg med tre prosent. Dette har blant anna si årsak i høgare eksportkapasitet frå Noreg. Etter ein periode med redusert eksportkapasitet er nå overføringa til Nederland tilbake med full eksportkapasitet. Saman med auken i eksportkapasitet på Skagerak-overføringa i veke 28 er no eksportkapasiteten frå Sør- og Aust-Noreg opp mot 70 prosent av installert kapasitet.

Ei anna viktig årsak til auken i eksport var at kraftprisane gjennom heile førre veke var høgare i resten av Norden og nord på kontinentet. Auken i kraftpris har blant anna samanheng med at det var relativt låg vindkraftproduksjon førre veke.

I veka som gjekk var kraftprisane i Sør- og Aust-Noreg 1,6 øre/kWh i gjennomsnitt. Til samanlikning låg den gjennomsnittlege vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg på 3,8 øre/kWh. Skilnaden mellom prisområda har samanheng med at Midt- og Nord-Noreg tettare følgjer Nord-Sveriges kraftprisar.

Vêr og hydrologi

I veke 29 var temperaturen 1 – 2 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og om lag 1 grad over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 30 er det venta kjølig vêr i heile landet med temperaturar som er 2– 5 grader under vekegjennomsnittet.

For veke 29 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 4,7 TWh, som er 30 prosent over normalen for veka. I veke 30 er det venta eit tilsig på 4,1 TWh. Det er også om lag 20 prosent normalen.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 29 er 17 TWh. Det er 10 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 30 vil minka med drygt 2 TWh.

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

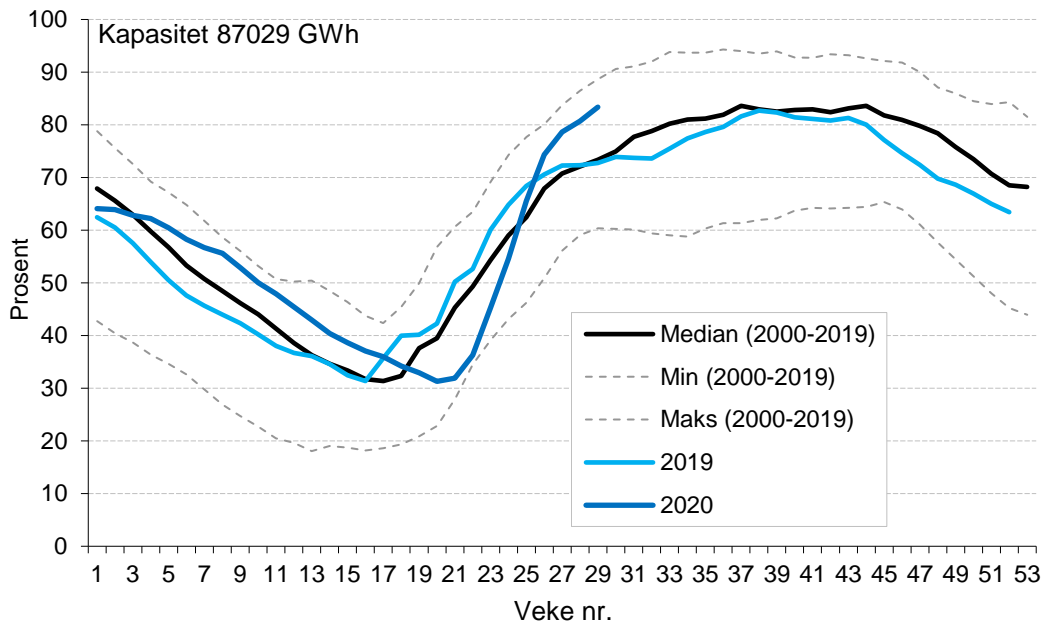
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

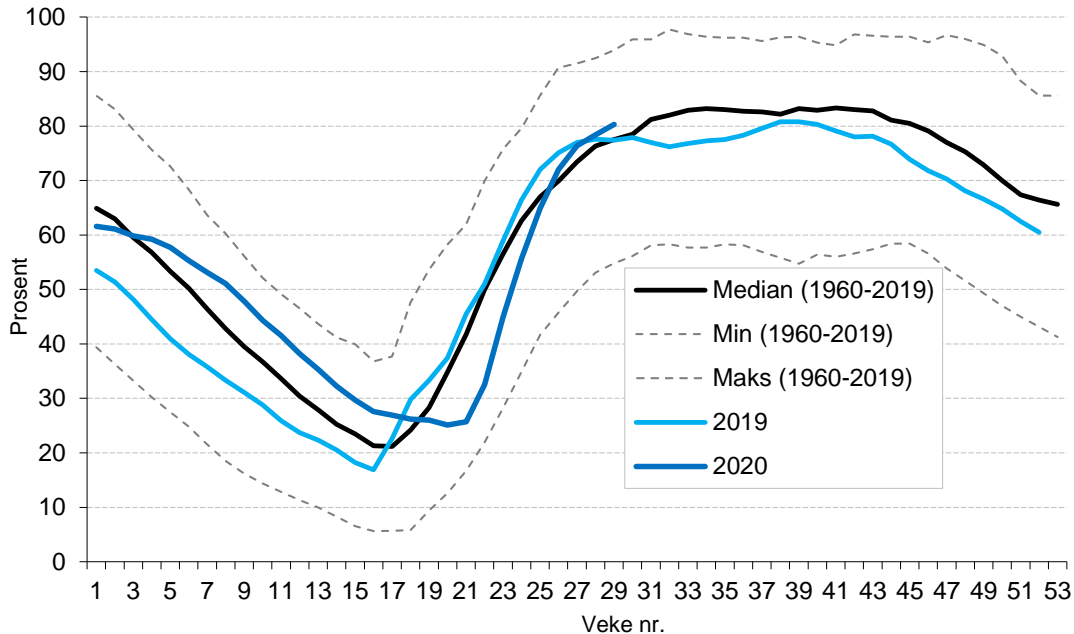
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 29 2020	Veke 28 2020	Veke 29 2019	Median* veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	83,4	80,7	72,7	73,4	2,7	10,6	10,0
NO1	90,8	89,8	79,5	82,2	1,0	11,3	8,6
NO2	88,9	87,0	73,8	73,9	1,8	15,1	15,0
NO3	88,7	86,9	81,9	79,8	1,8	6,8	8,9
NO4	71,8	68,1	68,7	71,3	3,7	3,1	0,5
NO5	80,9	76,8	68,5	70,0	4,1	12,4	10,9
Sverige	80,3	78,4	77,4	77,5	1,9	2,9	2,8

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

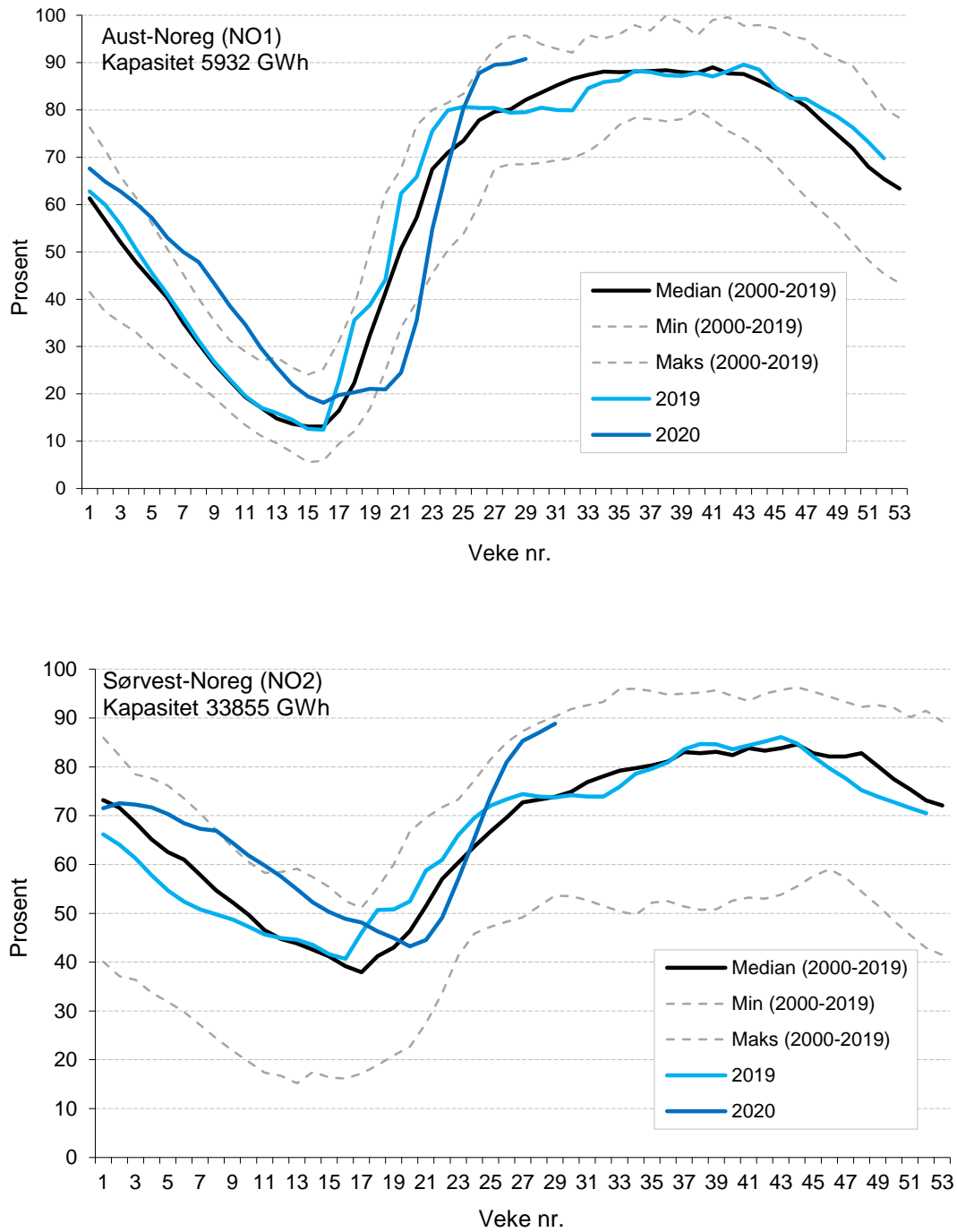
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

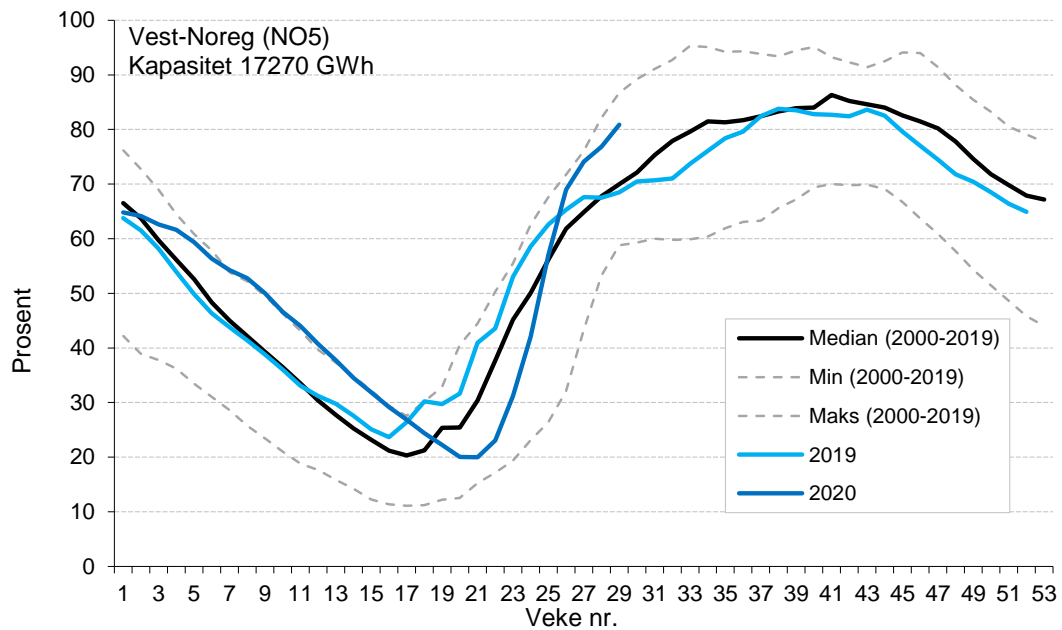
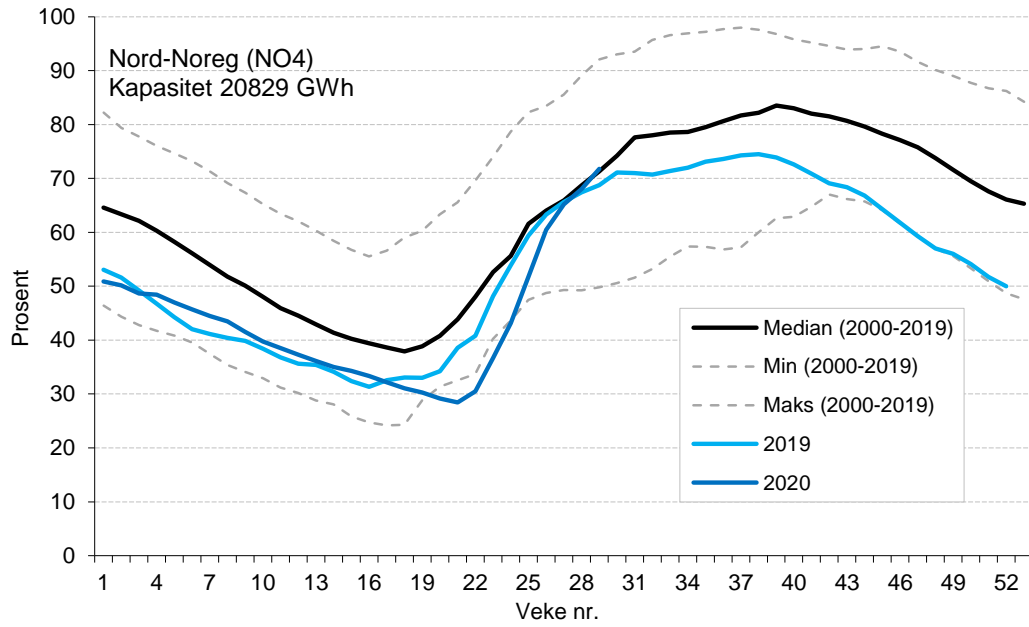
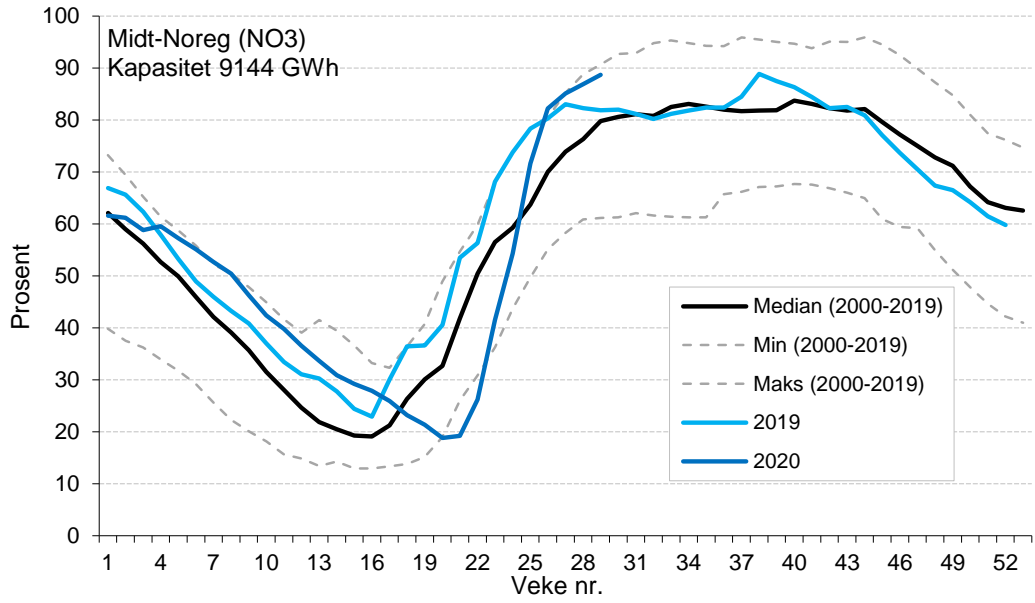


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 29 2020	Veke 29 2019	Veke 29 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	4,7	2,4	3,6	2,3	128
Nedbør	1,8	2,5	1,6	-0,7	109

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

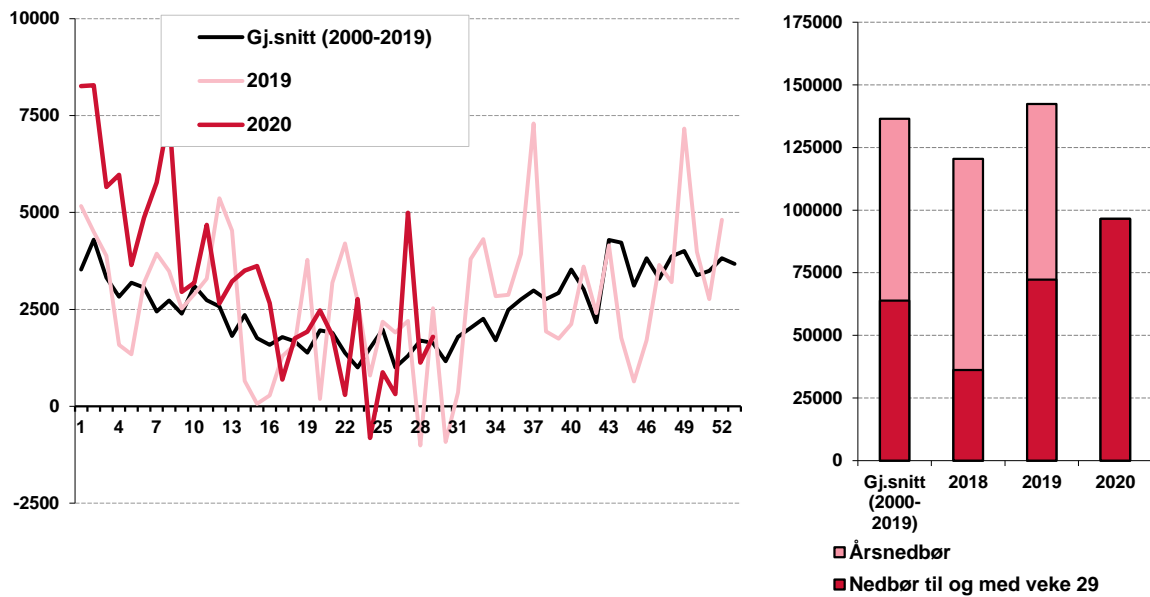
TWh	Veke 1-29 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	93,8	79,3	14,5
Nedbør	96,5	63,9	32,6

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

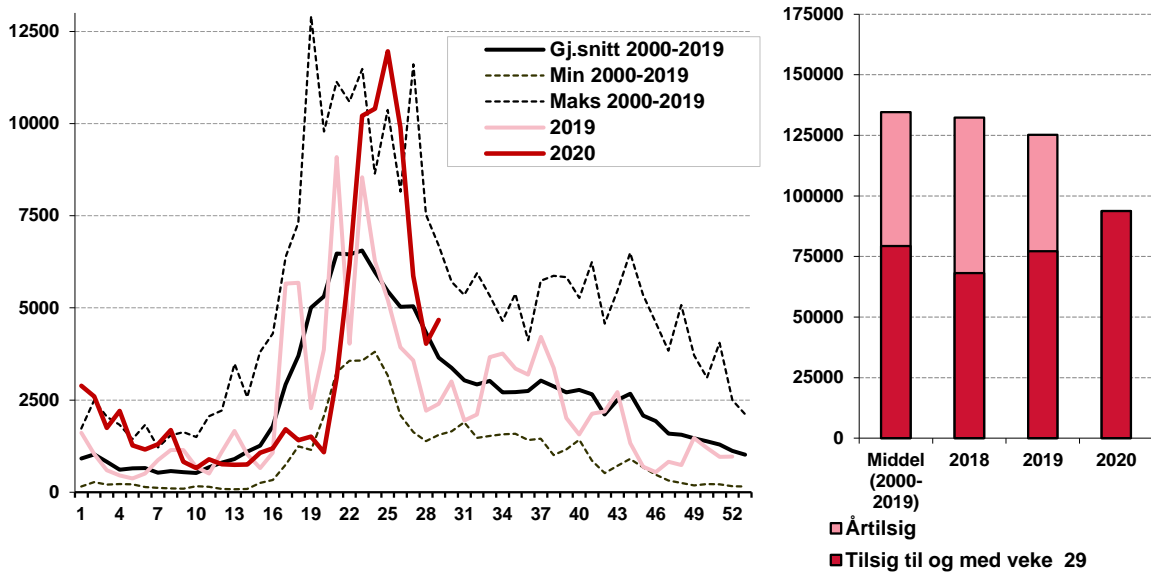
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	4,1	121
Nedbør	0,9	74

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

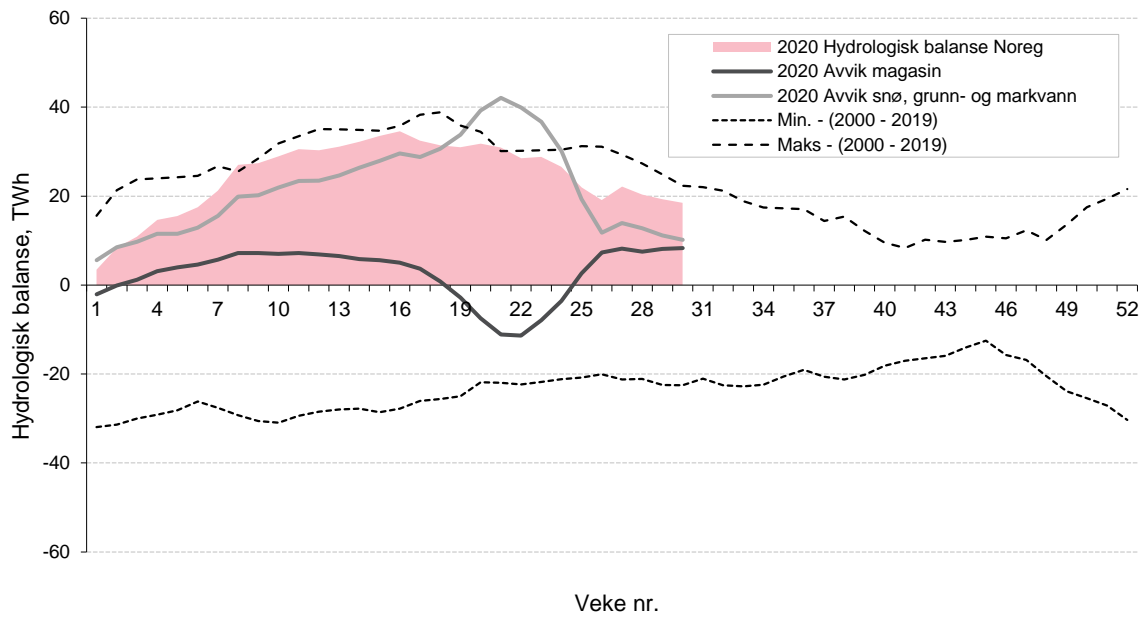
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

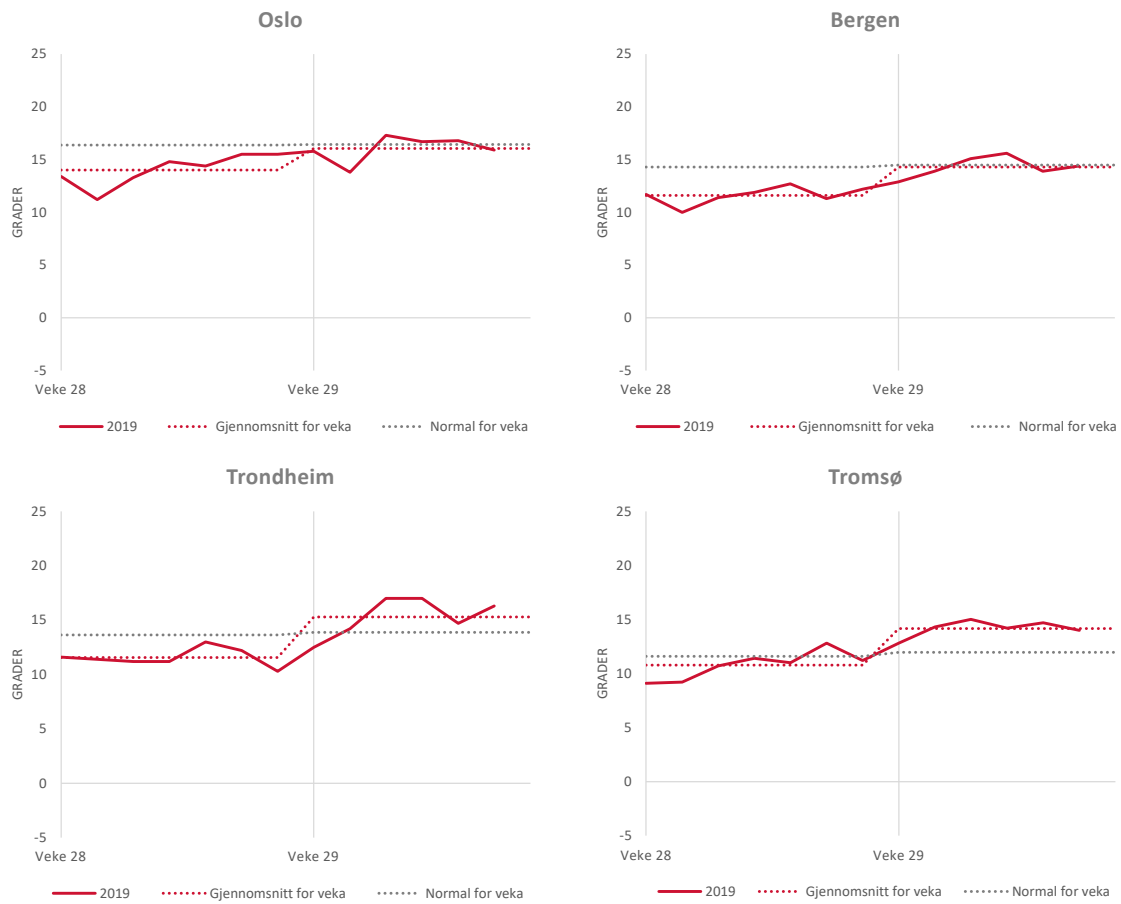


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

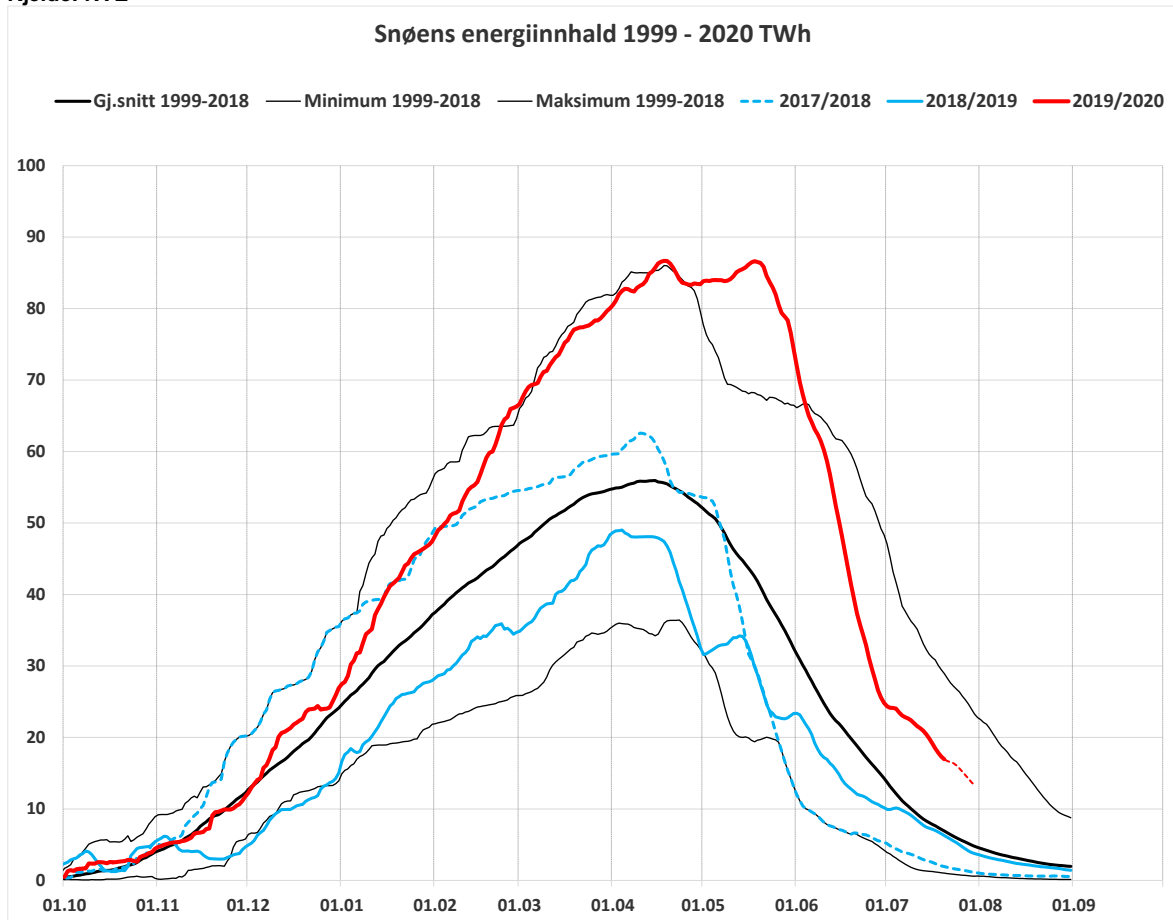
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 29 2020	Anslag veke 30 2020
Avvik magasin	8,2	8,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	11,2	10,2
Hydrologisk balanse	19,3	18,5

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

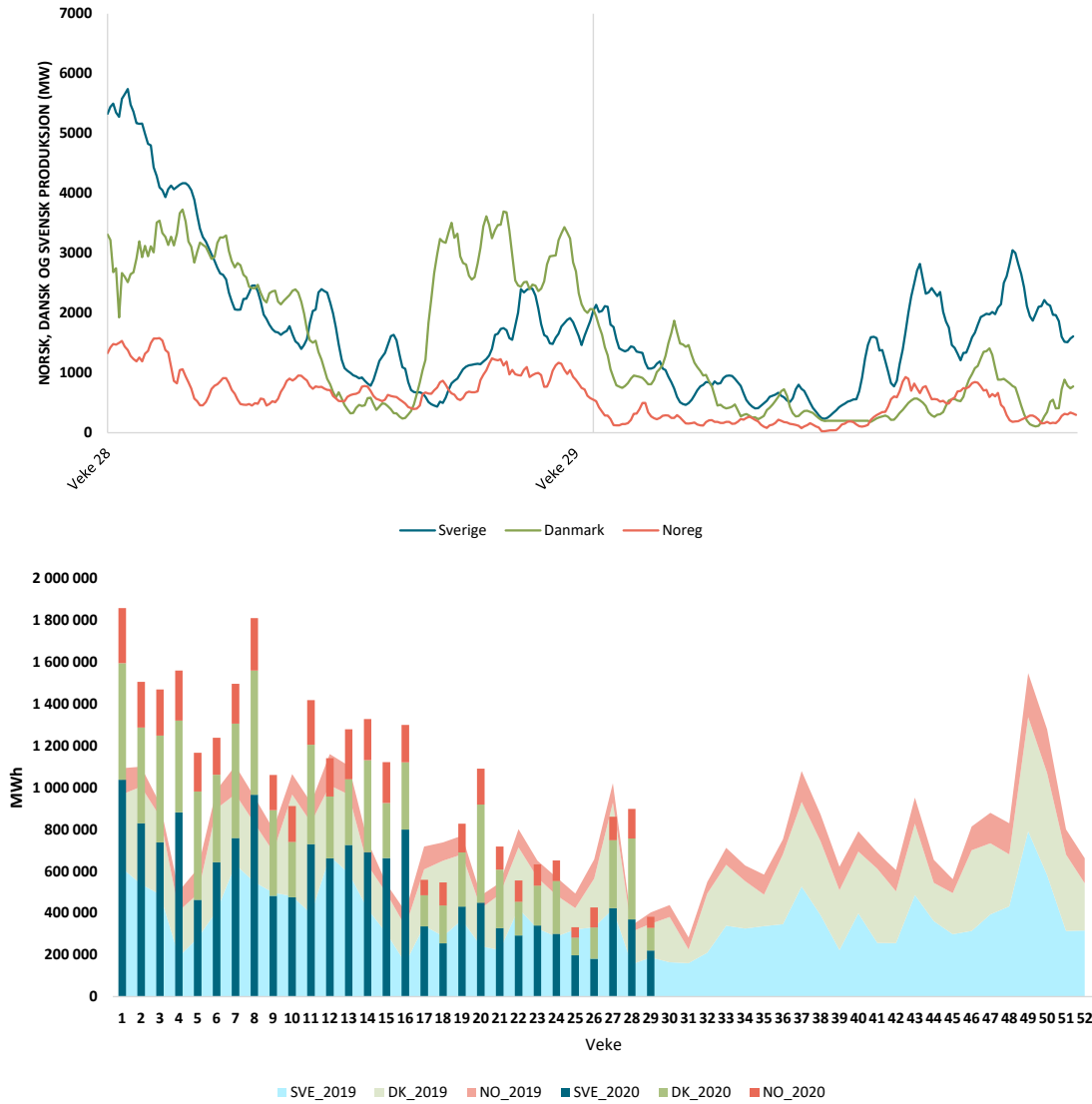
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 480	2 414	66	3 %
NO1	388	431	-43	-10 %
NO2	729	701	28	4 %
NO3	478	481	-4	-1 %
NO4	367	341	26	8 %
NO5	518	460	58	13 %
Sverige	2 397	2 542	-145	-6 %
SE1	287	279	8	3 %
SE2	808	853	-45	-5 %
SE3	1 223	1 243	-19	-2 %
SE4	78	167	-89	-53 %
Danmark	260	527	-268	-51 %
Jylland	212	426	-214	-50 %
Sjælland	48	101	-54	-53 %
Finland	1 022	1 012	10	1 %
Norden	6 159	6 496	-336	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 943	2 023	-79	-4 %
NO1	430	452	-22	-5 %
NO2	560	571	-11	-2 %
NO3	411	430	-19	-4 %
NO4	279	291	-12	-4 %
NO5	264	279	-15	-5 %
Sverige	1 835	1 991	-156	-8 %
SE1	154	165	-11	-7 %
SE2	229	258	-29	-11 %
SE3	1 121	1 215	-94	-8 %
SE4	332	353	-21	-6 %
Danmark	559	586	-26	-5 %
Jylland	347	370	-23	-6 %
Sjælland	213	216	-3	-2 %
Finland	1 263	1 260	3	0 %
Norden	5 601	5 860	-258	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	537	392	145	
Sverige	562	552	11	
Danmark	-300	-59	-241	
Finland	-241	-248	7	
Norden	558	636	-78	

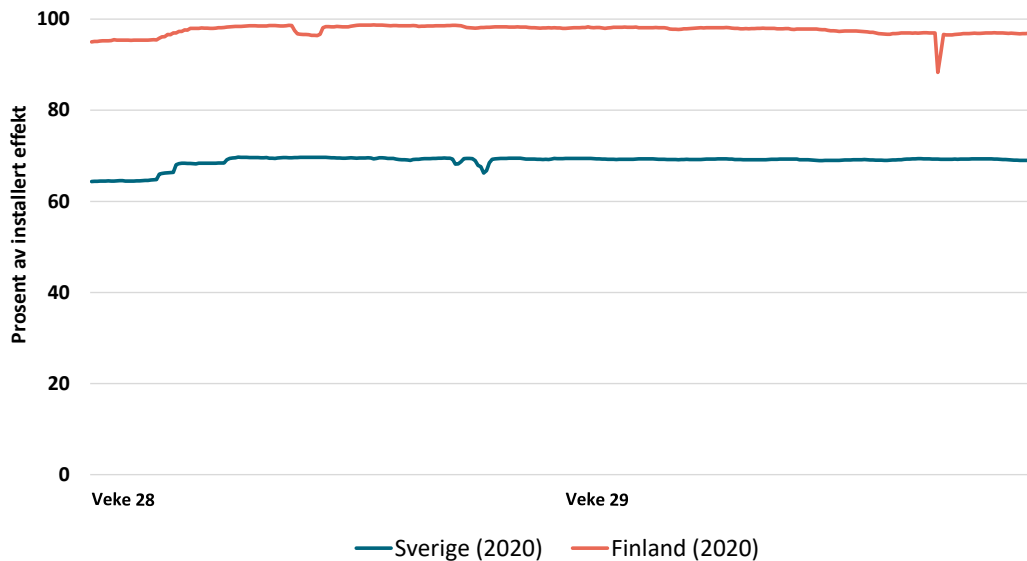
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

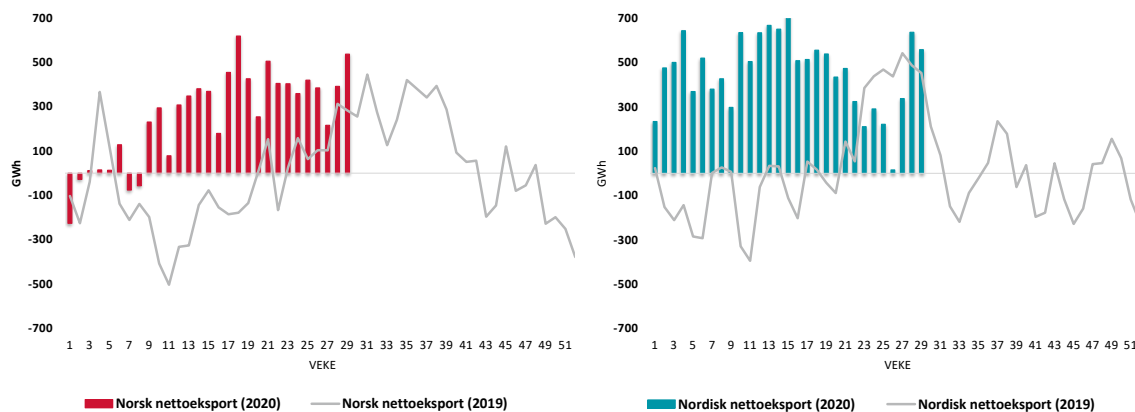
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	81,74	72,6	11,2	9,2
Forbruk	74,40	74,4	0,0	0,0
Nettoeksport	7,3	-1,9		9,2

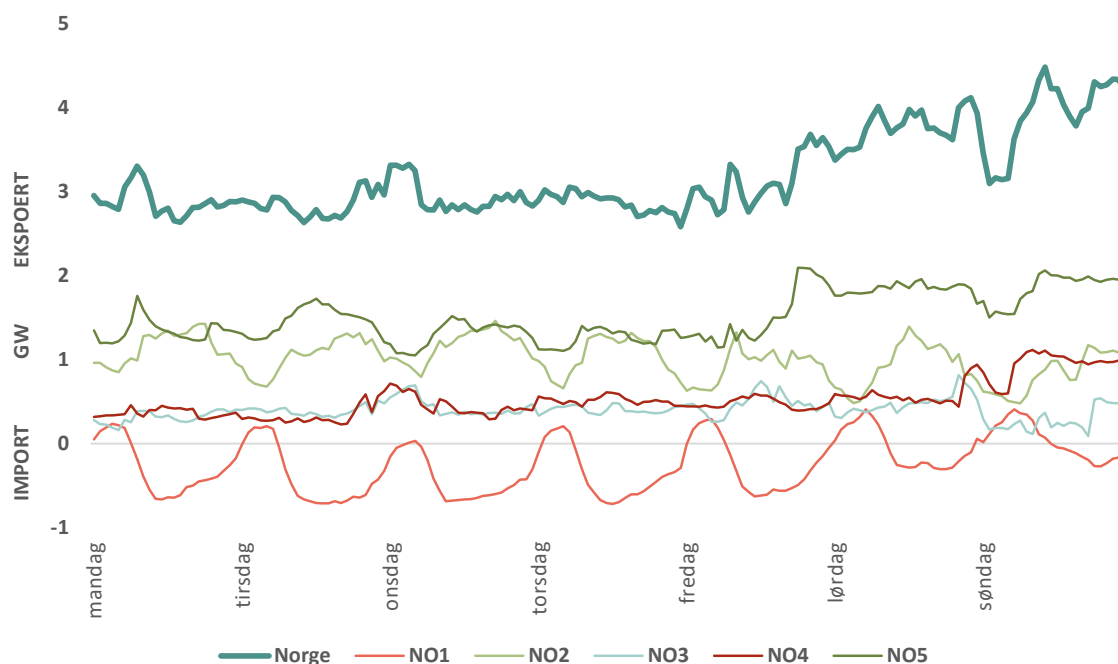
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	224,6	218,0	2,9	6,6
Forbruk	211,3	216,8	-2,6	-5,5
Nettoeksport	13,3	1,2		12,1

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.

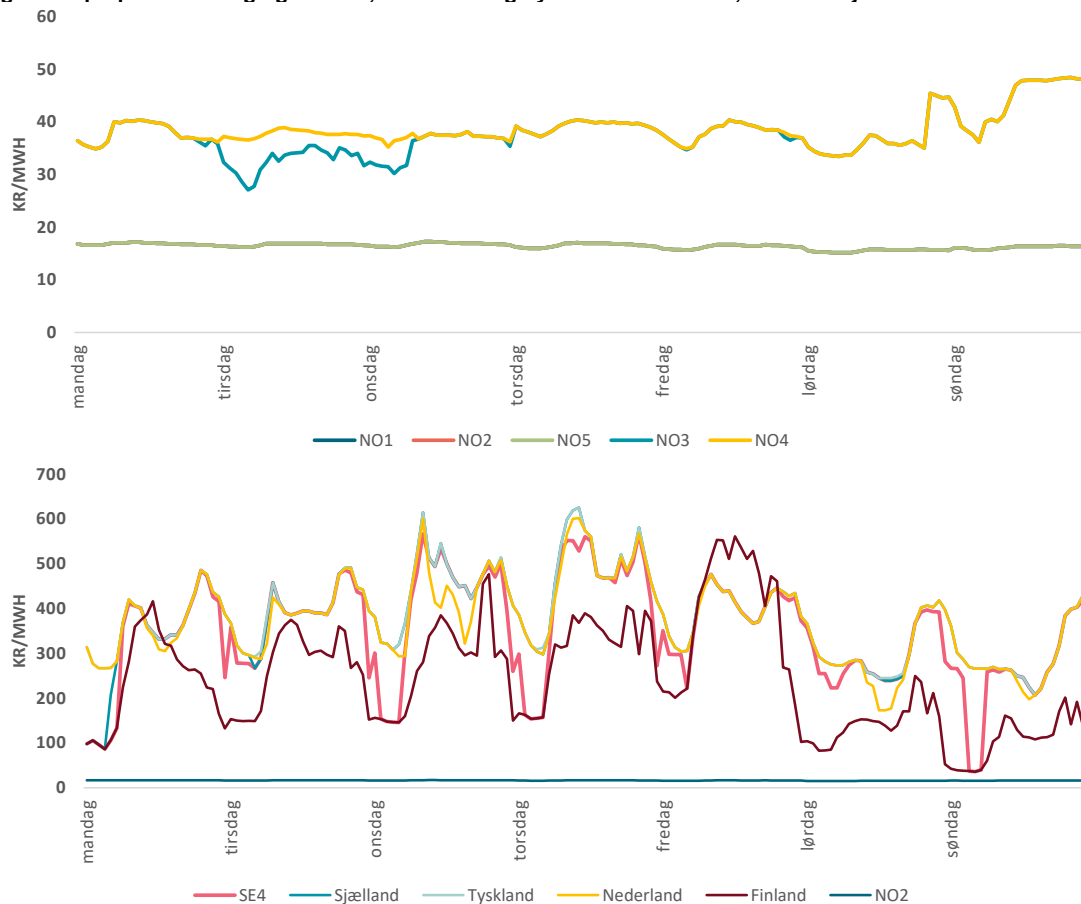


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 29	Veke 28 (2020)	Veke 29 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	16,4	14,6	360,4	12,6	-95,4
NO2	16,4	14,6	360,4	12,6	-95,4
NO3	37,8	21,9	352,1	72,9	-89,3
NO4	38,8	30,2	348,1	28,5	-88,9
NO5	16,4	14,6	360,4	12,6	-95,4
SE1	147,3	117,4	360,3	25,4	-59,1
SE2	147,3	117,4	360,3	25,4	-59,1
SE3	147,3	118,0	360,3	24,7	-59,1
SE4	349,0	213,8	384,2	63,2	-9,2
Finland	245,7	179,4	478,1	37,0	-48,6
Jylland	375,5	231,4	396,3	62,2	-5,3
Sjælland	377,6	236,7	397,1	59,5	-4,9
Estland	350,7	321,5	499,9	9,1	-29,8
System	35,2	25,8	362,8	36,2	-90,3
Nederland	373,7	334,1	392,0	11,9	-4,7
Tyskland	382,9	334,7	392,7	14,4	-2,5
Polen	518,2	519,1	552,0	-0,2	-6,1
Litauen	382,1	321,5	499,9	18,8	-23,6

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

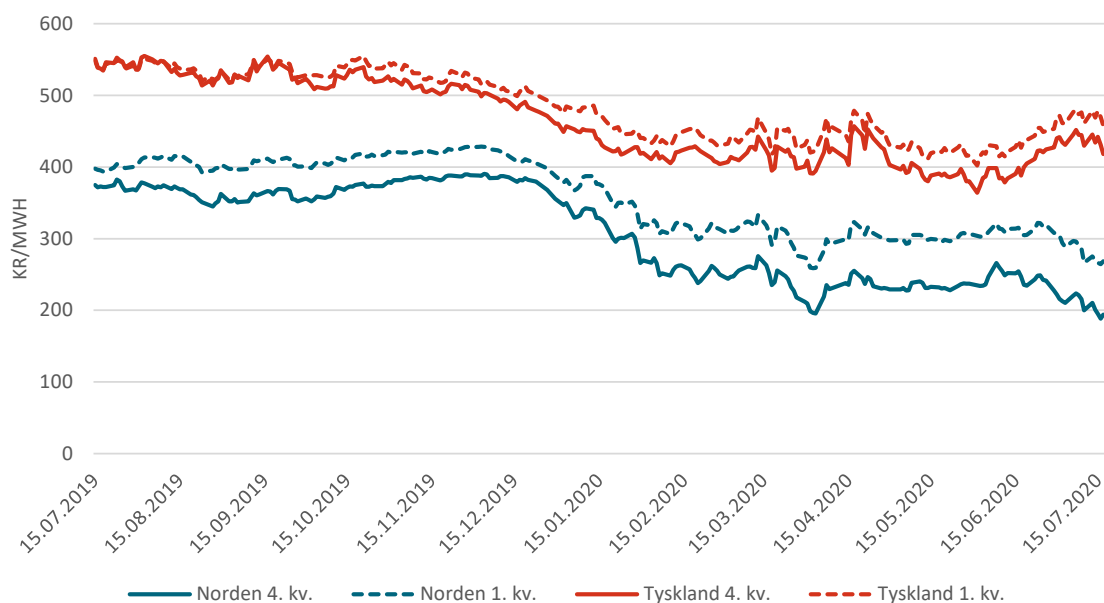


Terminmarknaden

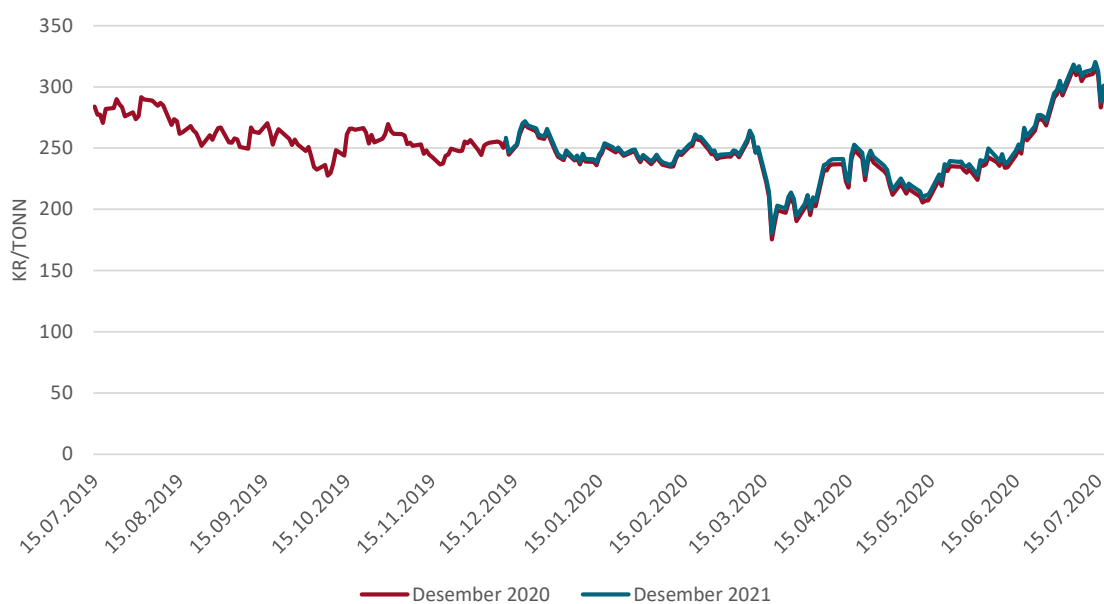
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	69,1	88,7	-22,1
	4. kvartal 2020	193,9	200,2	-3,1
	1. kvartal 2021	268,3	266,5	0,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	418,3	429,9	-2,7
	1. kvartal 2021	457,7	461,2	-0,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	296,4	308,6	-3,9
	Desember 2021	301,0	312,1	-3,6

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

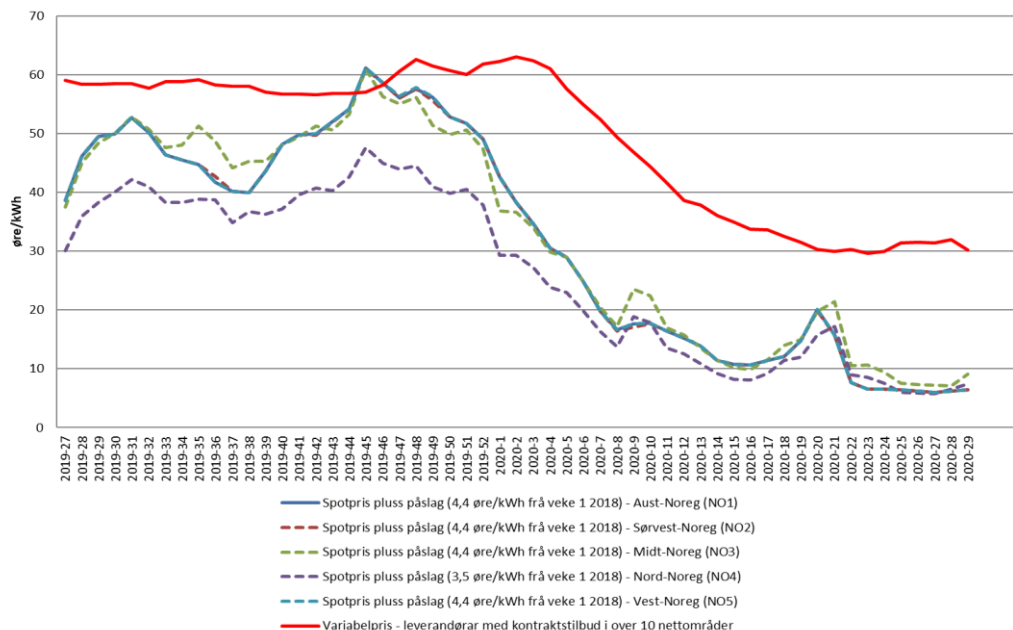
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 29 2020	Veke 28 2020	Veke 29 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	30,2	32,0	58,3	-1,8	-28,1
		Veke 29 2020	Veke 28 2020	Veke 29 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,5	6,2	49,4	0,3	-42,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,5	6,2	49,4	0,3	-42,9
	Midt-Noreg (NO3)	9,1	7,1	48,4	2,0	-39,3
	Nord-Noreg (NO4)	7,4	6,5	38,3	0,9	-30,9
	Vest-Noreg (NO5)	6,5	6,2	49,4	0,3	-42,9
		Veke 29 2020	Veke 28 2020	Veke 29 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	44,6	46,1	64,2	-1,5	-19,6
	3 år (snitt Noreg)	49,3	49,7	58,8	-0,4	-9,5
	1 år (snitt Sverige)	48,4	48,7	60,9	-0,3	-12,5
	3 år (snitt Sverige)	51,5	51,6	58,6	-0,1	-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.

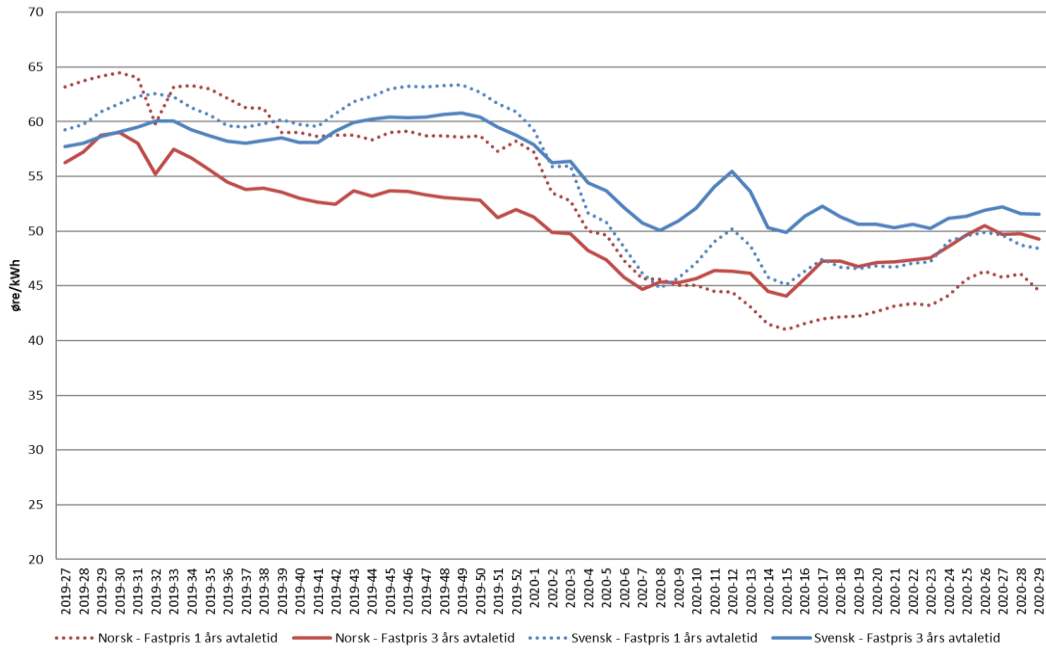


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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 29 2020	Bereknastraumkostnad for veke 28 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 29 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	7	6	0	51	1109	-2259
		20 000 kWh	13	13	1	103	2213	-4521
		40 000 kWh	27	26	1	206	4426	-9042
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	7	6	0	51	1106	-2257
		20 000 kWh	13	13	1	103	2213	-4514
		40 000 kWh	27	26	1	206	4426	-9028
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	9	7	2	50	1145	-2109
		20 000 kWh	19	15	4	101	2290	-4218
		40 000 kWh	38	29	9	202	4580	-8436
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	8	7	1	40	918	-1669
		20 000 kWh	15	13	2	80	1836	-3338
		40 000 kWh	31	27	4	160	3672	-6675
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	7	6	0	51	1109	-2254
		20 000 kWh	13	13	1	103	2218	-4508
		40 000 kWh	27	26	1	206	4436	-9016
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	38	40	-2	67	2779	-1426	
	20 000 kWh	63	66	-3	121	5137	-2941	
	40 000 kWh	112	116	-4	230	9853	-5970	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018, 2019 og 2020, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Tilstanden til kraftsystemet¹

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2020-07-17	2020-07-19	2 dagar	260	230-260	Link 1
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-07-31	100 dagar	1063	1063	Link 18
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-08-31	57 dagar	1130	1130	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-07-24	43 dagar	412	412	Link 3
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	70-170	Link 7
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2020-07-10	2020-07-22	12 dagar	160	160	Link 8
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-08-10	125 dagar	160	160	Link 21
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-01	88 dagar	380	380	Link 28
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-09-27	92 dagar	548	548	Link 30
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 31
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-07-15	34 dagar	412	412	Link 32
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-14	69 dagar	320	320	Link 33
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 36
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2020-06-29	2020-08-02	34 dagar	160	160	Link 38
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 43
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 45
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 48

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
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	1000	1000	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	600	600	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-07-06	2020-07-17	11 dagar	723	423-723	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-13	2020-07-17	34 dagar	700	400	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1500	0-900	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-31	28 dagar	1500	0-900	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1780	480-1280	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-31	28 dagar	1780	480-1280	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1780	480-1280	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1500	0-900	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1500	0-900	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1780	480-1280	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-07-06	2020-07-14	8 dagar	7300	2100	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-07-06	2020-07-14	8 dagar	3300	400	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-07-15	2020-07-19	3 dagar	3300	0-1100	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2020-07-15	2020-07-19	3 dagar	1500	0-300	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-07-15	2020-07-19	3 dagar	7300	0-1300	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	472-1302	Link 22
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	1151-1302	Link 22
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922-1151	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	472-922	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-07-09	2020-07-13	4 dagar	3500	500	Link 24
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-07-09	2020-07-27	18 dagar	1632	232	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 27

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 27
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	1000	1000	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	1200	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	200	0	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	300	100	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	250	100	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	600	600	Link 29
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	600	450	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	700	300	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-06	2020-07-17	11 dagar	1500	1000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-06	2020-07-17	11 dagar	1780	1580	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1500	1000	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1500	1000	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1780	1580	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1780	1580	Link 42
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 44
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 44
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	320	320	Link 46
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	1300	900	Link 46

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	2020-07-12	2020-07-28	15 dagar	230	100-205	Link 4
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-07-05	2020-07-24	19 dagar	162	162	Link 17
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-07-17	2020-08-03	17 dagar	235	109-215	Link 49