

Kraftsituasjonen veke 15, 2020

Redusert kraftteterspurnad i påska

Kraftteterspurnaden i Noreg vart redusert med elleve prosent førre veke, samanlikna med veka før. Dette heng saman med påskeferien og varmare vêr. Kraftprisane fall ytterlegare førre veke og den gjennomsnittlege kraftprisen for Noreg var 4,89 øre/kWh. Terminprisane for nordisk kraft auka som følgje av blant anna varslar om tørrare vêr framover.

Vêr og hydrologi

I veke 15 var temperaturen omkring normalen i heile landet. I veke 16 er det venta temperaturar som er 1 - 3 grader under gjennomsnittet for heile landet.

I veke 15 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1,1 TWh. Det er 10 prosent under normalen for veka. I veke 16 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, som er 50 prosent under normalen for veka.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 16 er om lag 85 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar er det venta eit auka snømagasin med om lag 2 TWh i løpet av veka. Ein må tilbake til vintrane 1988/89 og 1989/90 for å finne ei større berekna snømengde i magasinområda. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

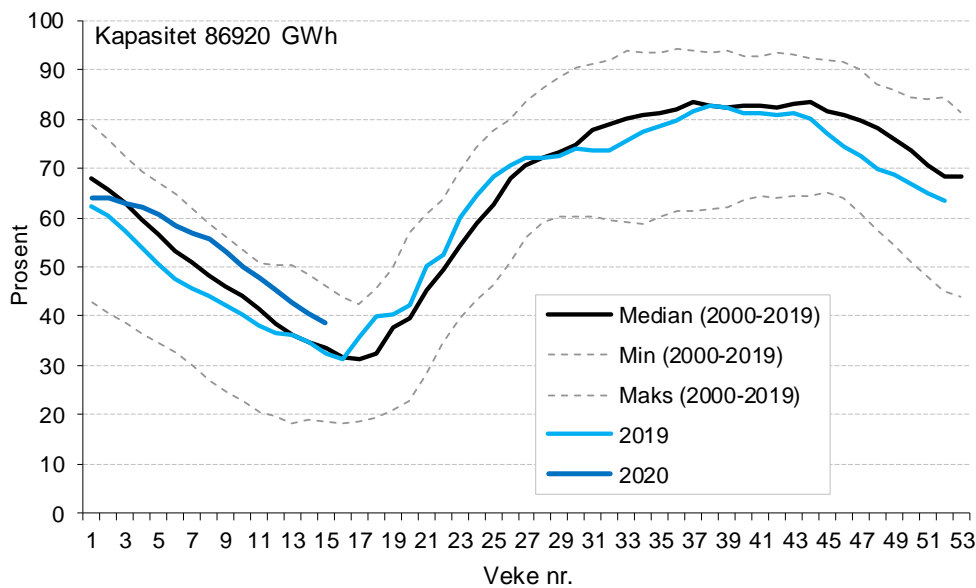
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

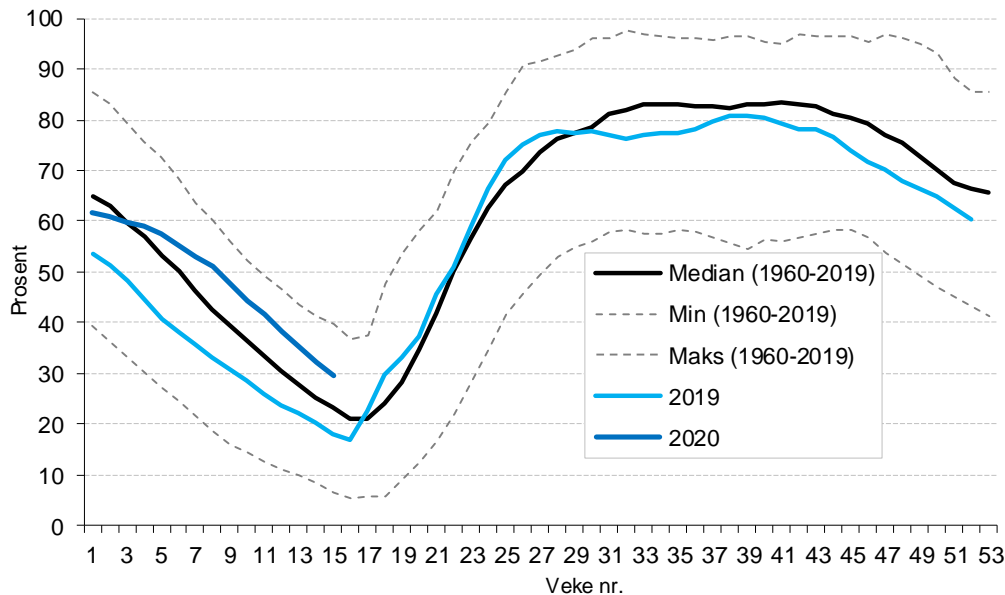
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 15 2020	Veke 14 2020	Veke 15 2019	Median* veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	38,7	40,4	32,4	33,4	-1,7	6,2	5,3
NO1	19,5	21,9	12,6	13,1	-2,4	6,9	6,4
NO2	50,3	52,2	41,7	41,2	-1,9	8,7	9,2
NO3	29,4	30,9	24,4	19,3	-1,5	5,0	10,1
NO4	34,3	35,0	32,4	40,3	-0,7	1,9	-5,9
NO5	31,9	34,5	25,1	23,2	-2,6	6,8	8,8
Sverige	29,7	32,2	18,2	23,5	-2,5	11,5	6,2

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

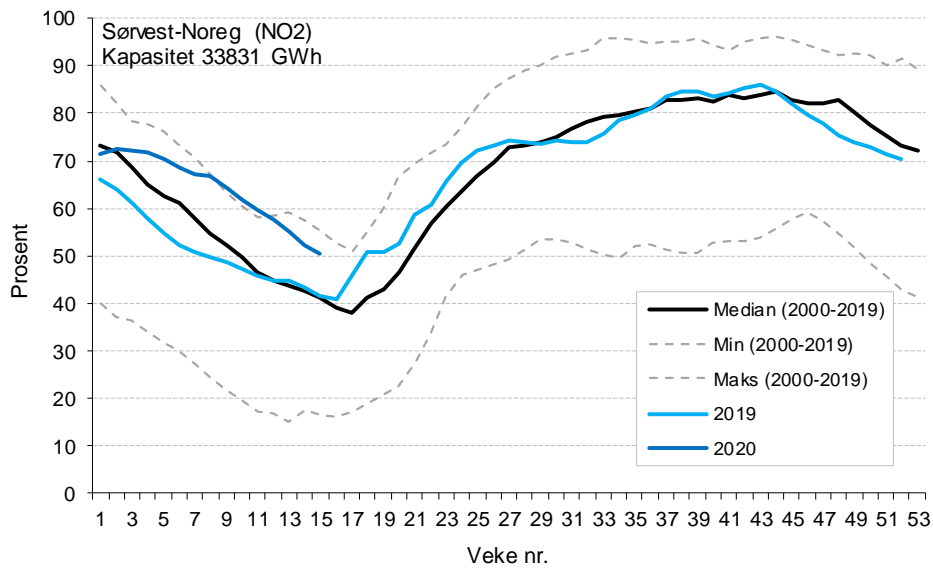
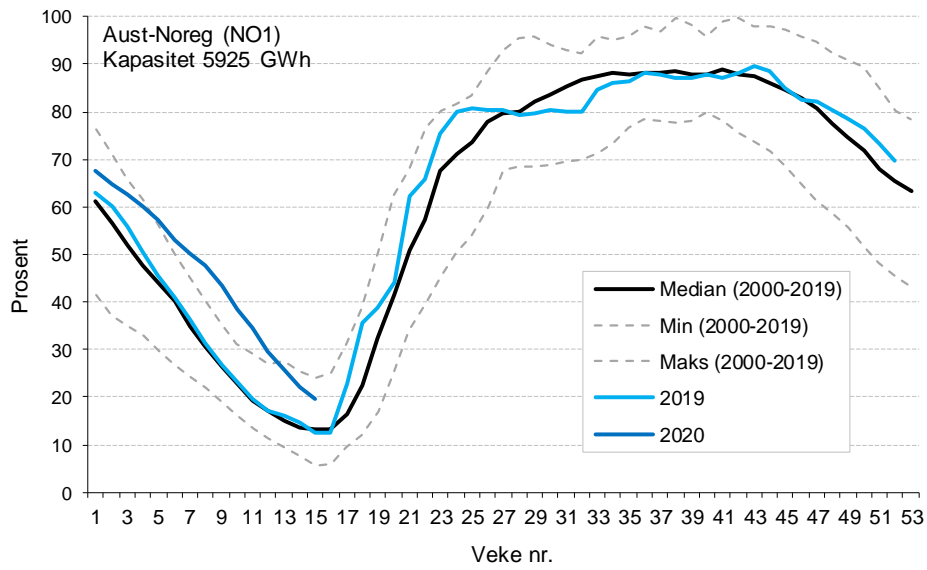
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

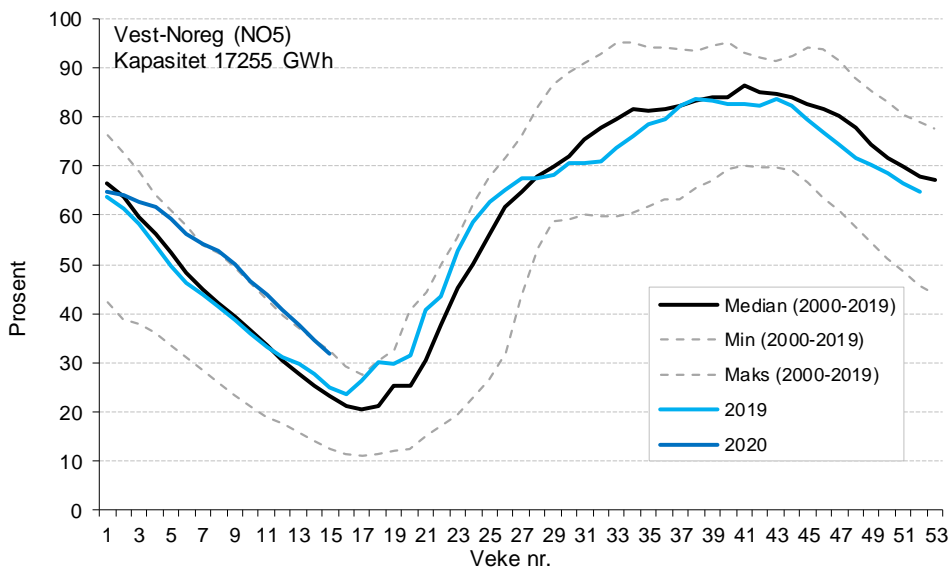
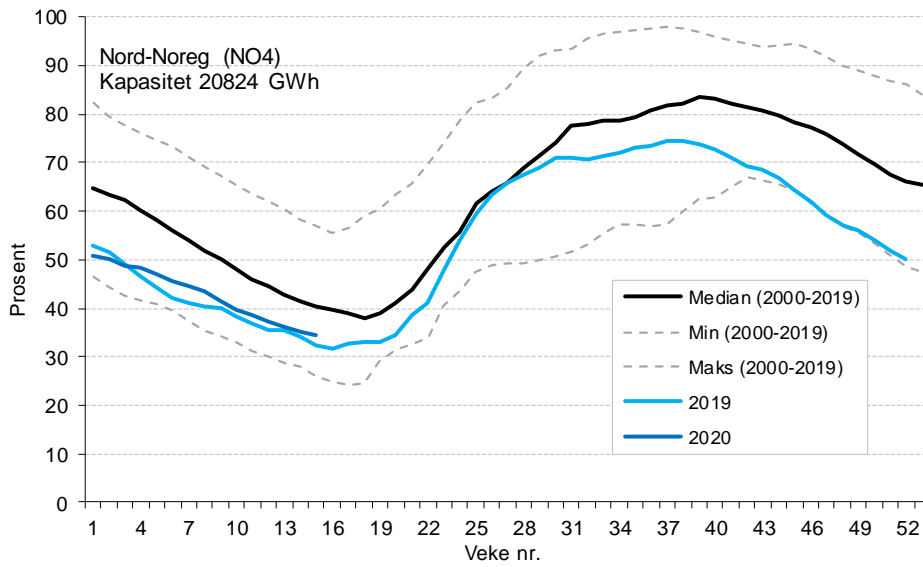
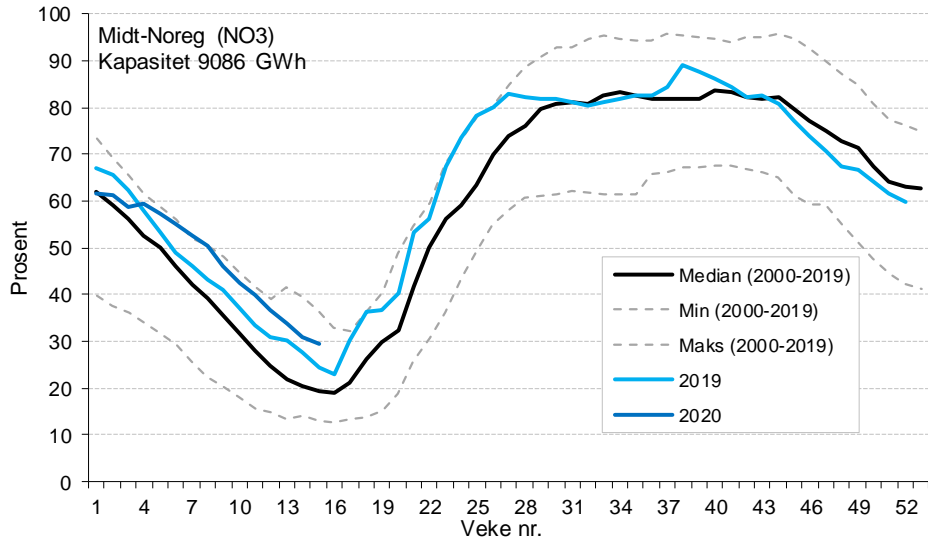


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 15 2020	Veke 15 2019	Veke 15 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	1,1	0,7	1,3	0,4	89
Nedbør	3,8	0,1	1,8	3,7	215

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

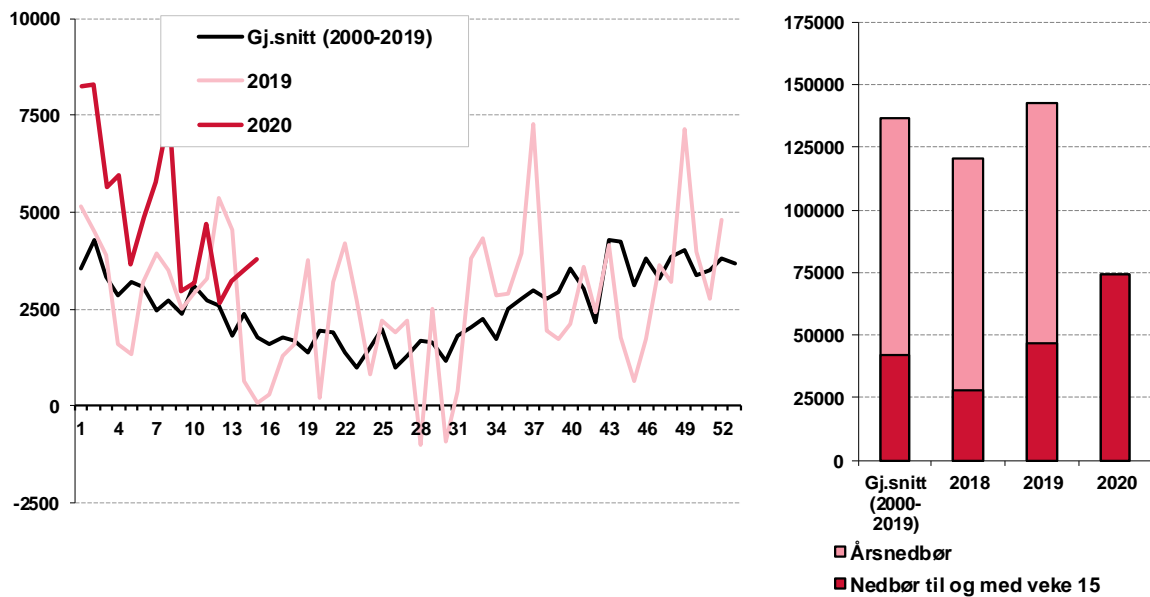
TWh	Veke 1-15 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	20,6	11,6	9,0
Nedbør	74,0	42,1	31,9

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

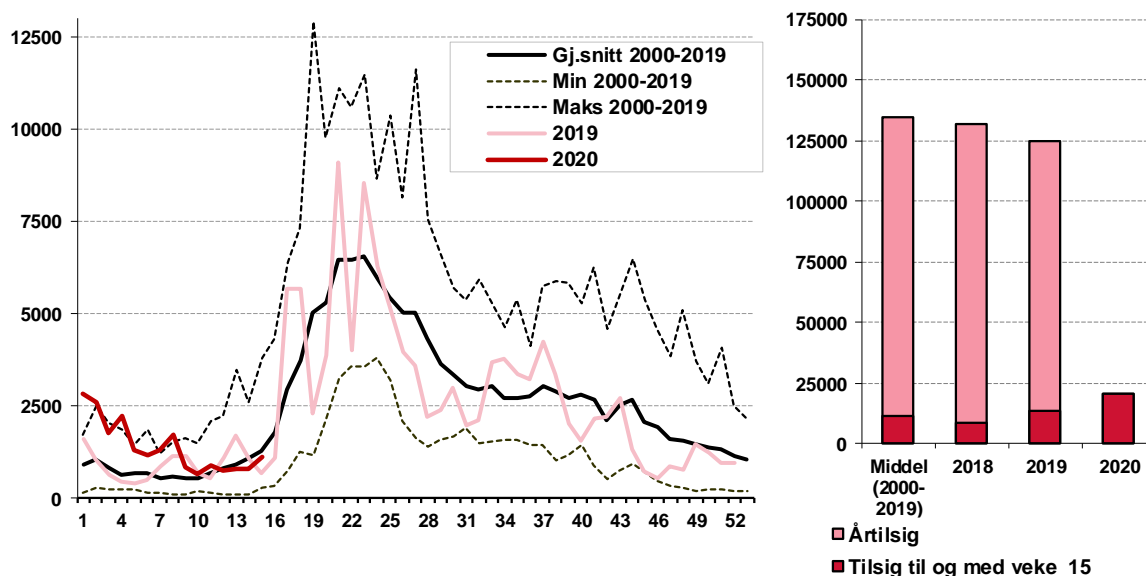
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	0,9	51
Nedbør	2,5	157

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

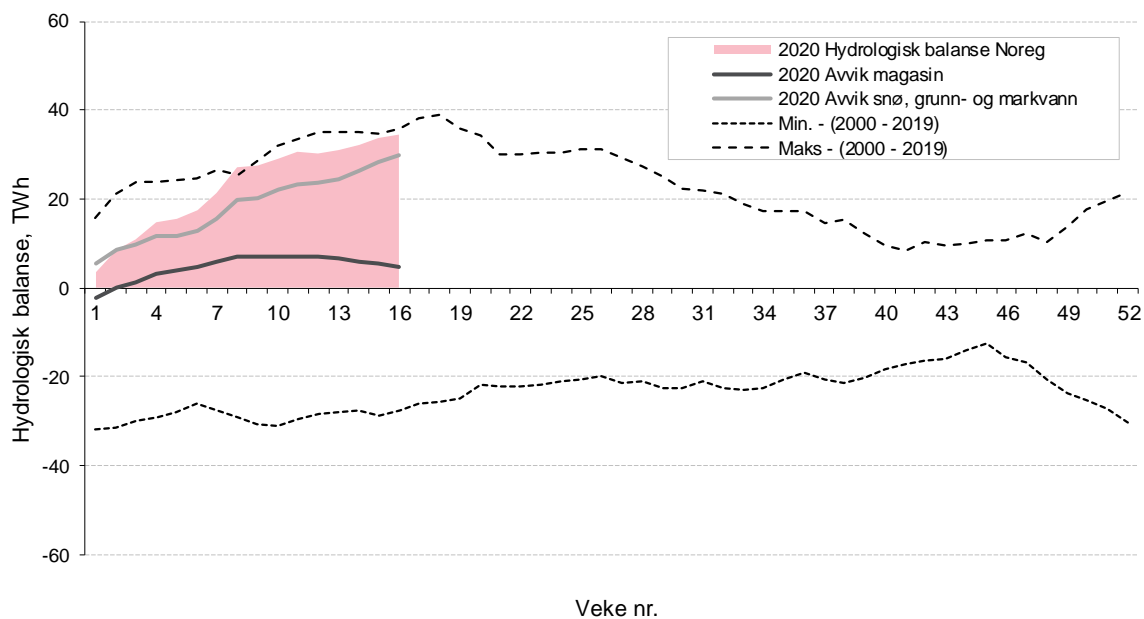
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

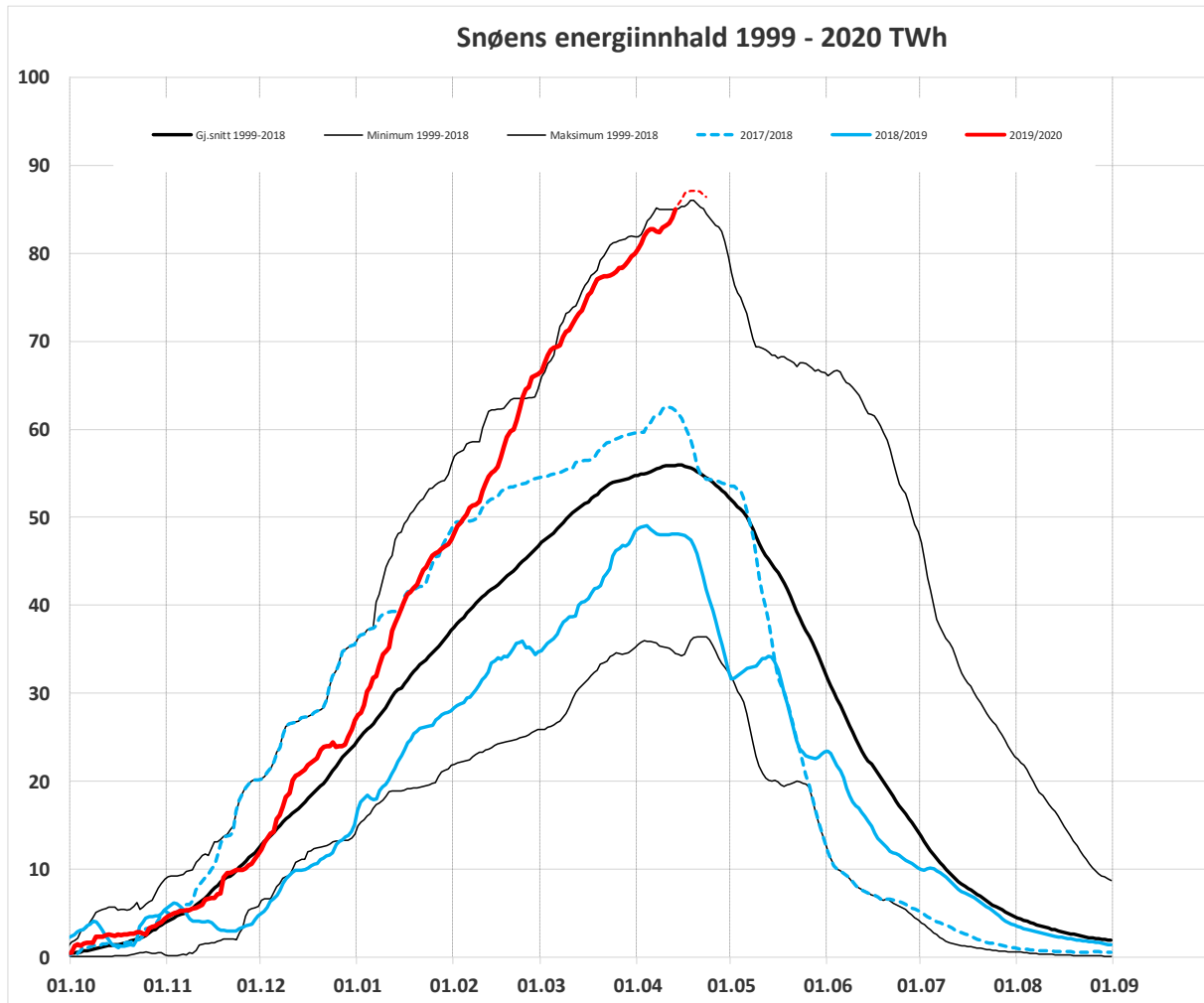
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 16	
	Veke 15 2020	2020
Avvik magasin	5,6	4,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	28,1	29,8
Hydrologisk balanse	33,8	34,4

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 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

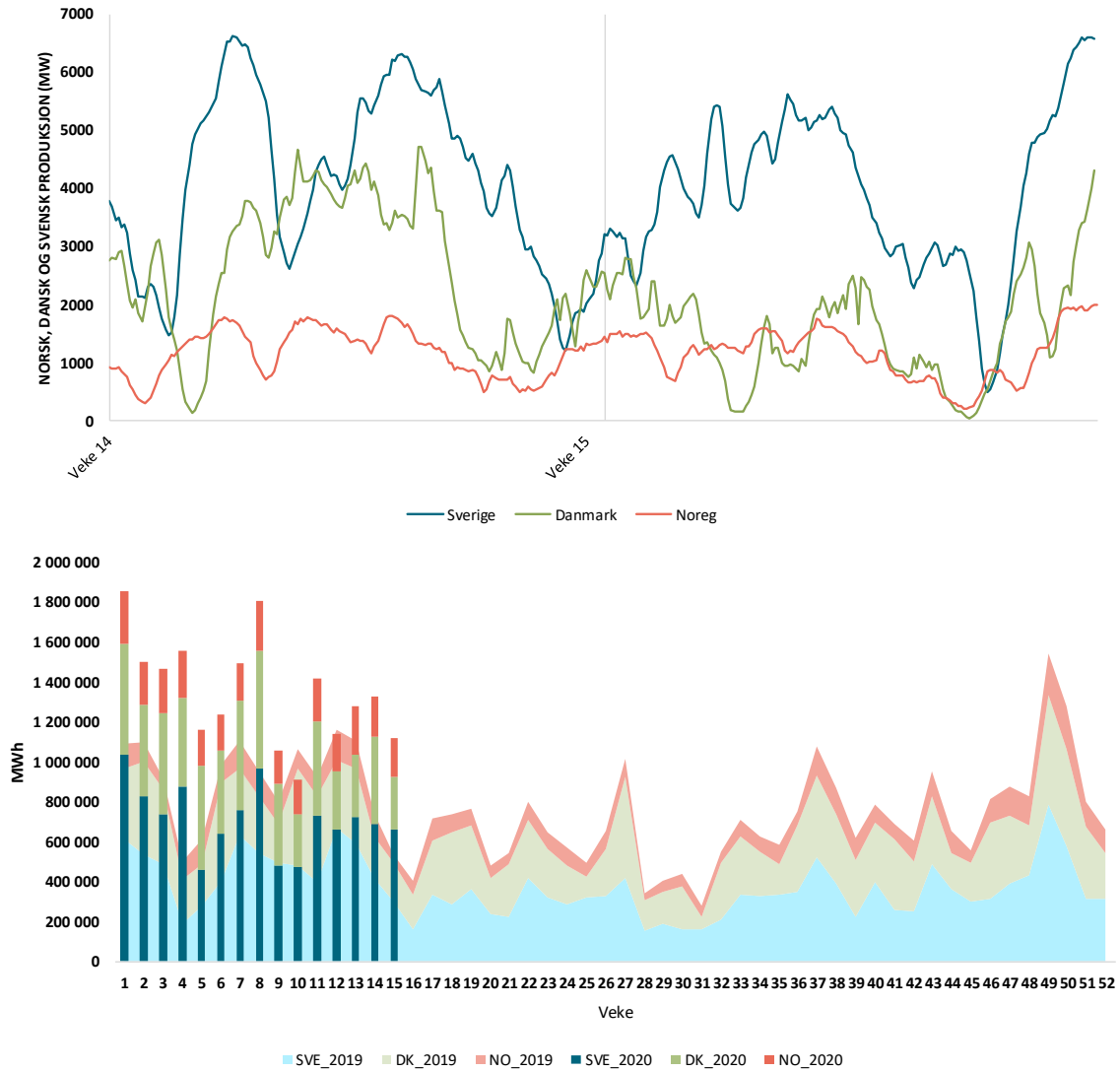
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 15	Veke 14	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 908	3 233	-324	-10 %
NO1	340	375	-35	-9 %
NO2	1 081	1 205	-124	-10 %
NO3	474	497	-23	-5 %
NO4	377	453	-76	-17 %
NO5	636	702	-66	-9 %
Sverige	3 240	3 479	-239	-7 %
SE1	559	541	19	3 %
SE2	1 141	1 106	35	3 %
SE3	1 383	1 613	-229	-14 %
SE4	156	220	-63	-29 %
Danmark	468	655	-187	-29 %
Jylland	348	475	-127	-27 %
Sjælland	120	180	-60	-33 %
Finland	1 244	1 333	-89	-7 %
Norden	7 860	8 700	-839	-10 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 539	2 852	-313	-11 %
NO1	633	742	-109	-15 %
NO2	704	771	-67	-9 %
NO3	513	578	-65	-11 %
NO4	393	423	-30	-7 %
NO5	296	338	-42	-12 %
Sverige	2 510	2 871	-362	-13 %
SE1	198	215	-17	-8 %
SE2	312	334	-22	-7 %
SE3	1 574	1 802	-228	-13 %
SE4	426	520	-94	-18 %
Danmark	583	654	-70	-11 %
Jylland	359	405	-46	-11 %
Sjælland	225	249	-24	-10 %
Finland	1 548	1 672	-124	-7 %
Norden	7 181	8 049	-869	-11 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	369	380	-11	
Sverige	730	608	122	
Danmark	-115	1	-117	
Finland	-304	-339	35	
Norden	680	650	30	

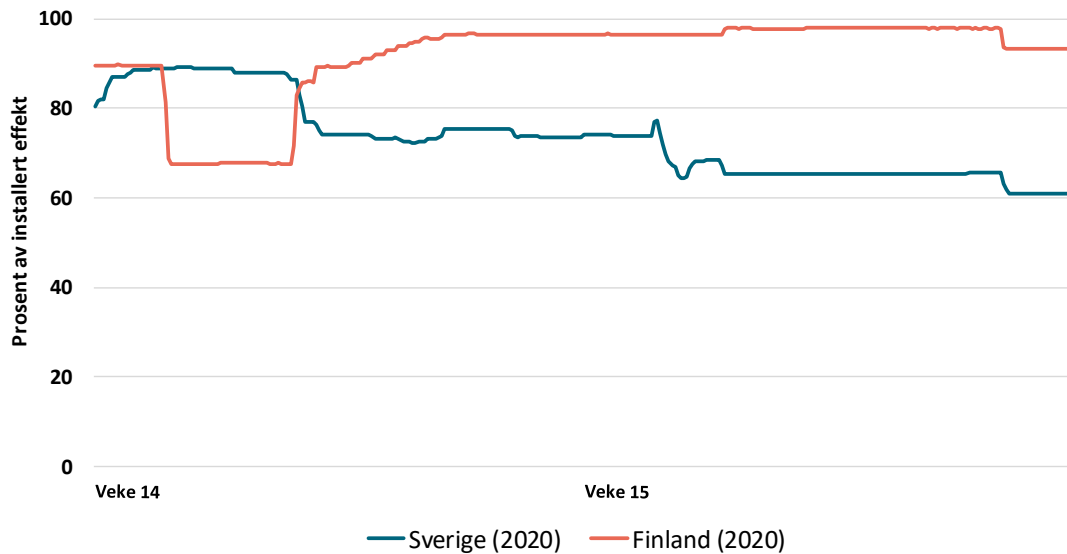
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

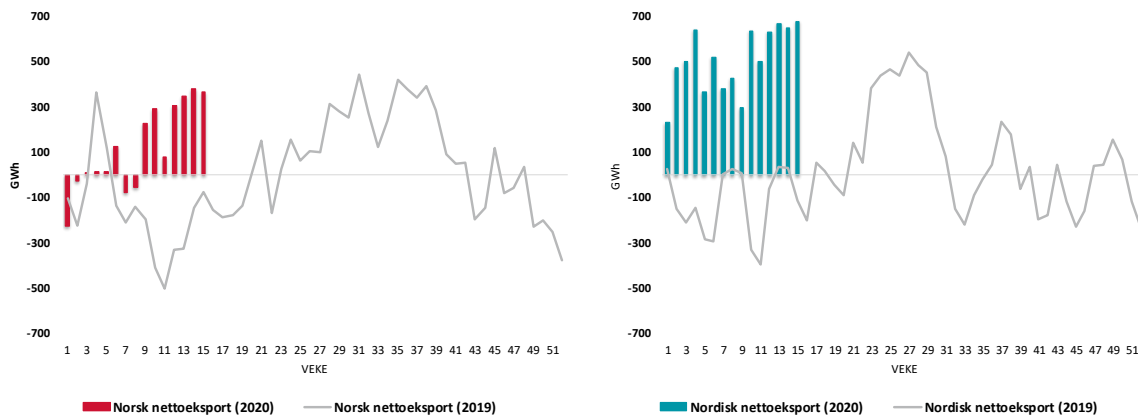
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	45,58	42,6	6,6	3,0
Forbruk	43,80	44,8	-2,3	-1,0
Nettoeksport	1,8	-2,2		4,0

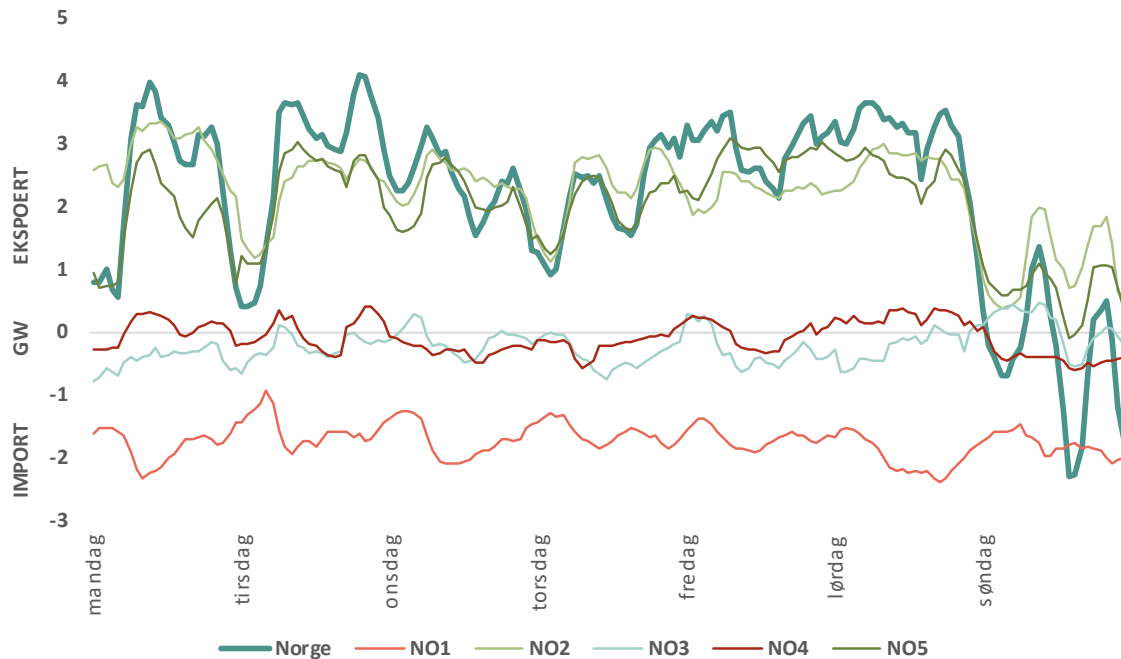
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	130,6	126,8	2,9	3,8
Forbruk	122,9	128,8	-4,7	-5,8
Nettoeksport	7,6	-2,0		9,6

Utvexling

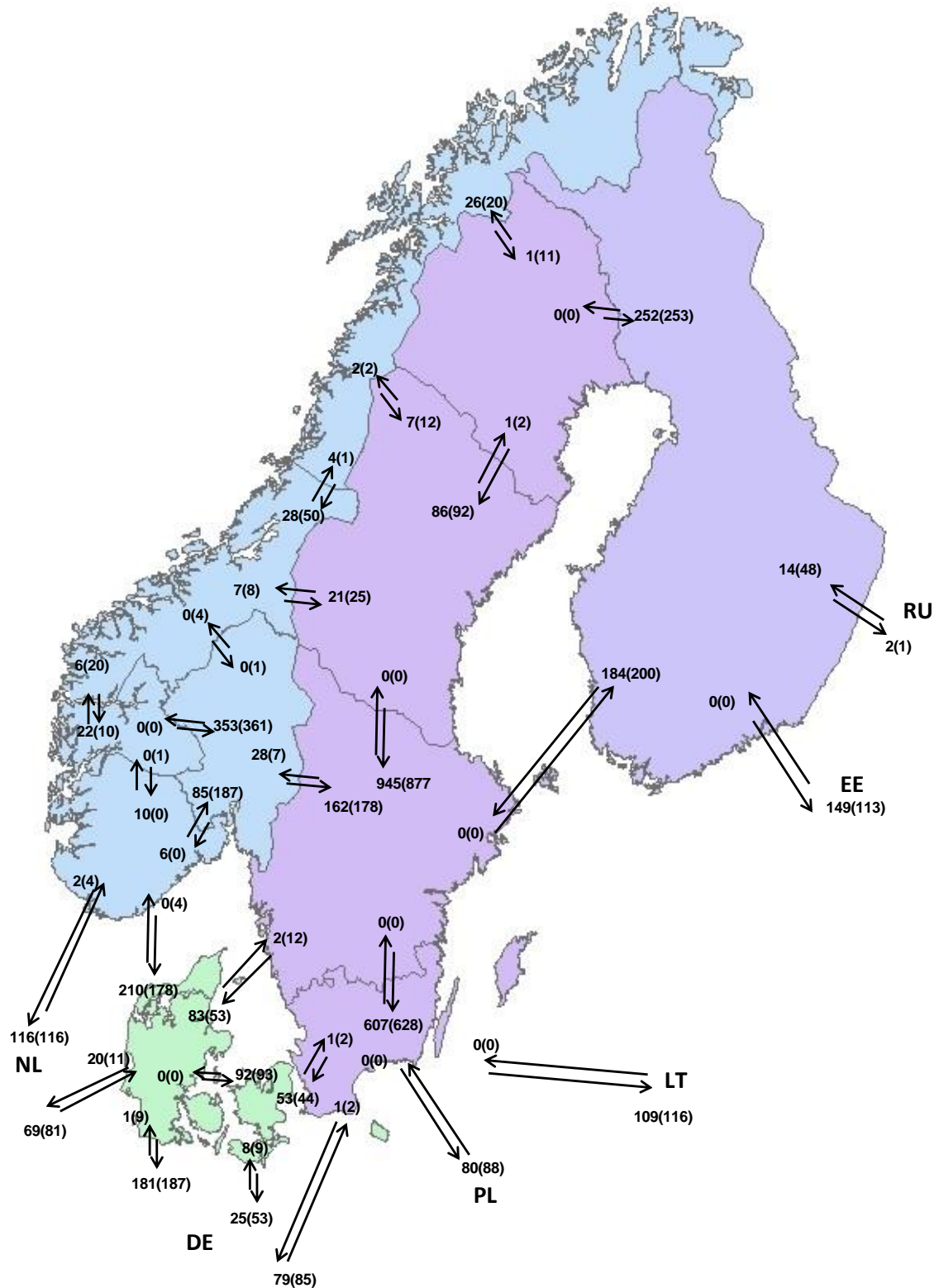
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Syspower



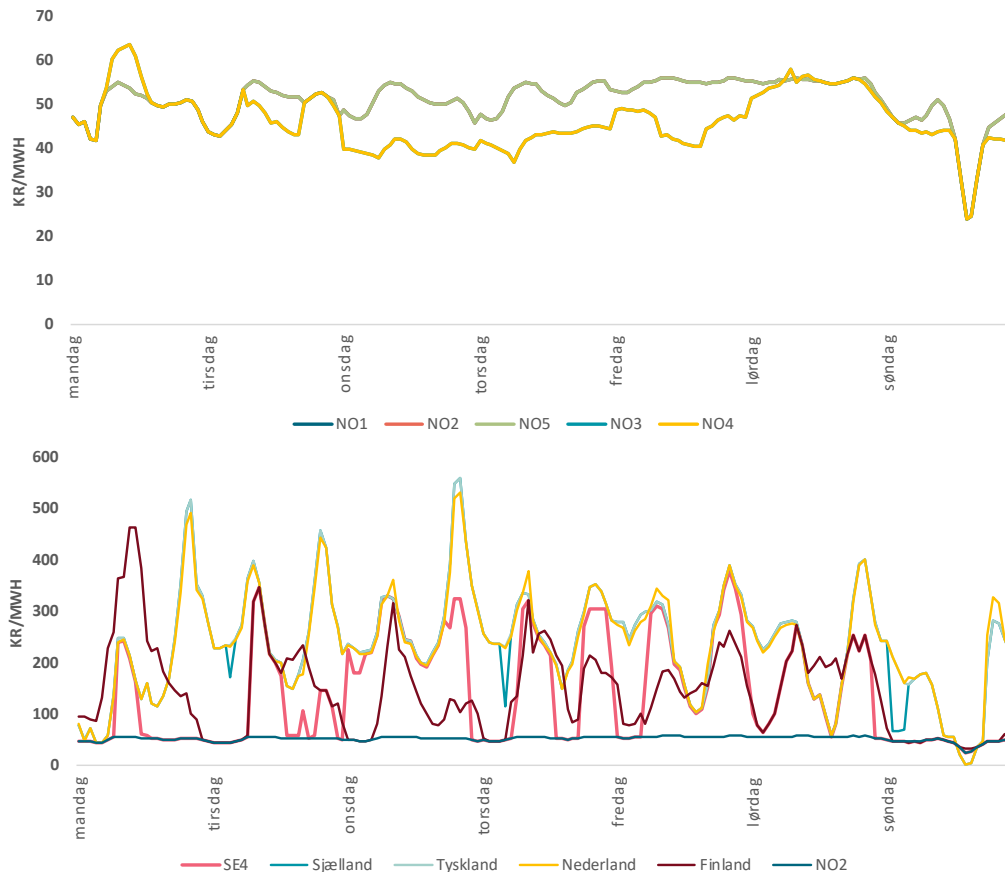
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 15	Veke 14 (2020)	Veke 15 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	50,8	55,9	424,3	-9,1	-88,0
NO2	50,8	55,9	424,3	-9,1	-88,0
NO3	46,1	56,4	425,9	-18,3	-89,2
NO4	46,1	56,4	423,5	-18,3	-89,1
NO5	50,8	55,9	424,3	-9,1	-88,0
SE1	46,1	56,4	421,1	-18,3	-89,1
SE2	46,1	56,4	421,1	-18,3	-89,1
SE3	92,4	99,8	421,1	-7,5	-78,1
SE4	139,3	100,3	421,7	38,8	-67,0
Finland	144,5	233,8	430,7	-38,2	-66,5
Jylland	198,9	132,4	414,2	50,2	-52,0
Sjælland	232,6	185,1	416,9	25,7	-44,2
Estland	199,7	252,7	431,2	-21,0	-53,7
System	51,4	61,8	424,3	-16,9	-87,9
Nederland	234,5	234,8	412,4	-0,1	-43,1
Tyskland	235,8	225,1	408,8	4,7	-42,3
Polen	383,1	353,3	526,1	8,5	-27,2
Litauen	203,8	245,7	431,4	-17,0	-52,8

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

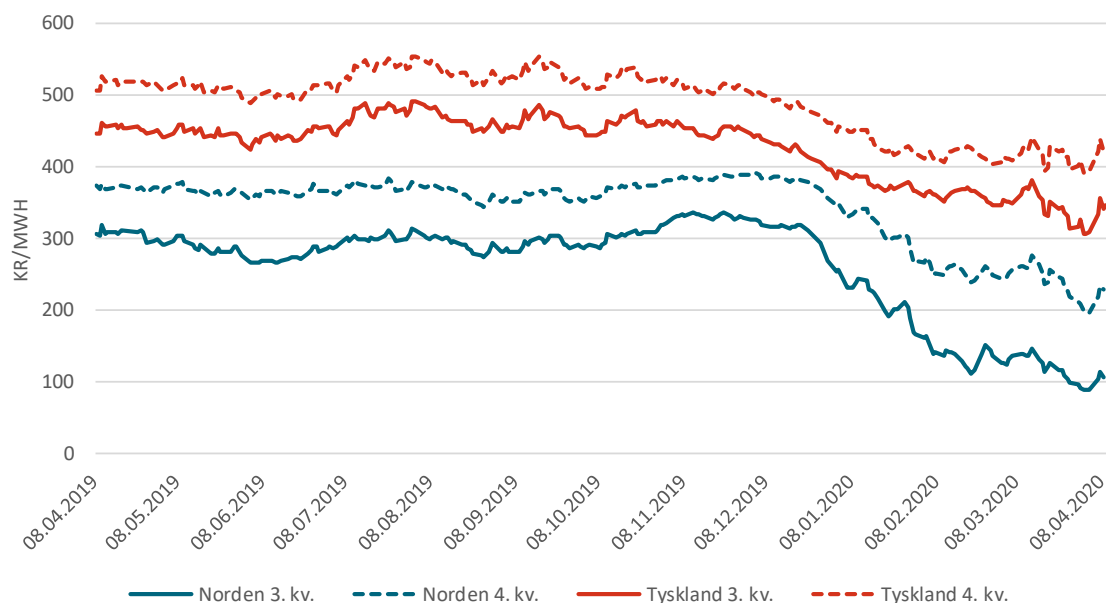


Terminmarknaden

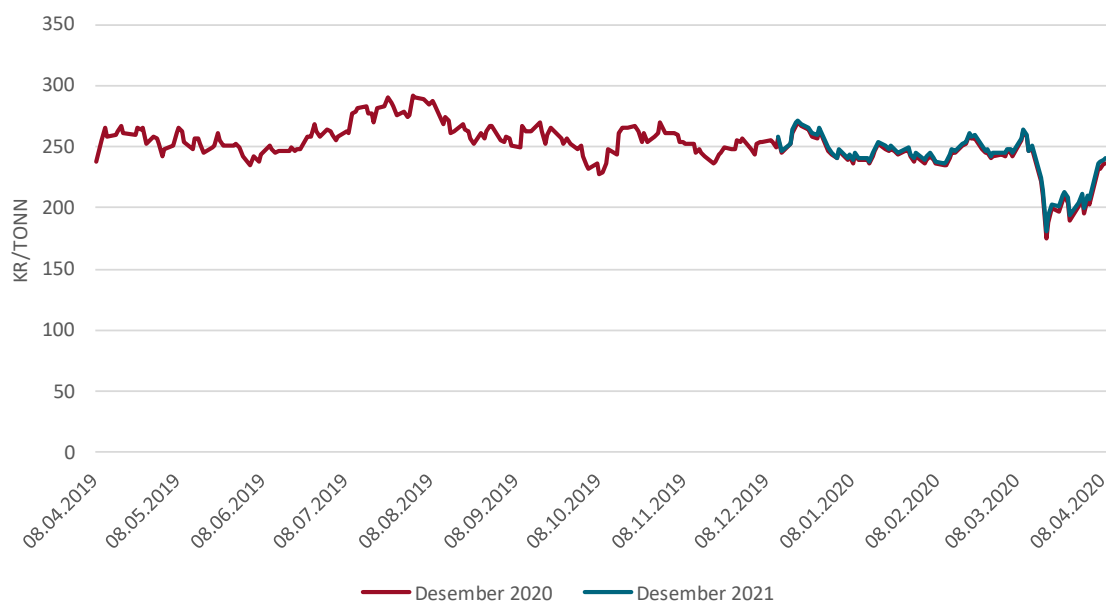
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	69,3	58,6	18,2
	3. kvartal 2020	105,6	87,5	20,8
	4. kvartal 2020	229,6	195,8	17,3
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	347,6	307,8	12,9
	4. kvartal 2020	426,4	394,7	8,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	236,7	202,4	16,9
	Desember 2021	240,9	206,6	16,6

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

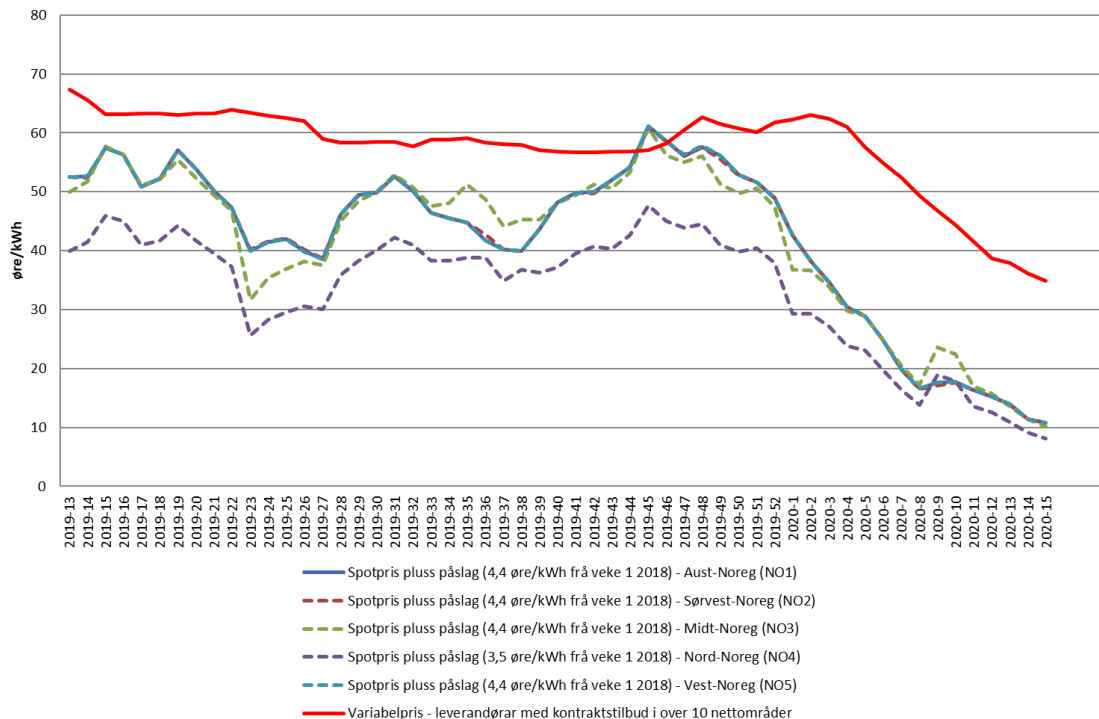
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 15 2020	Veke 14 2020	Veke 15 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	34,9	36,1	63,1	-1,2	-28,2
		Veke 15 2020	Veke 14 2020	Veke 15 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10,8	11,4	57,4	-0,6	-46,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	10,8	11,4	57,4	-0,6	-46,6
	Midt-Noreg (NO3)	10,2	11,5	57,6	-1,3	-47,4
	Nord-Noreg (NO4)	8,1	9,2	45,9	-1,1	-37,8
	Vest-Noreg (NO5)	10,8	11,4	57,4	-0,6	-46,6
		Veke 15 2020	Veke 14 2020	Veke 15 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	41,0	41,5	67,4	-0,5	-26,4
	3 år (snitt Noreg)	44,1	44,5	55,8	-0,4	-11,7
	1 år (snitt Sverige)	45,1	45,8	65,8	-0,7	-20,7
	3 år (snitt Sverige)	49,9	50,3	60,9	-0,4	-11,0

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydde 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.

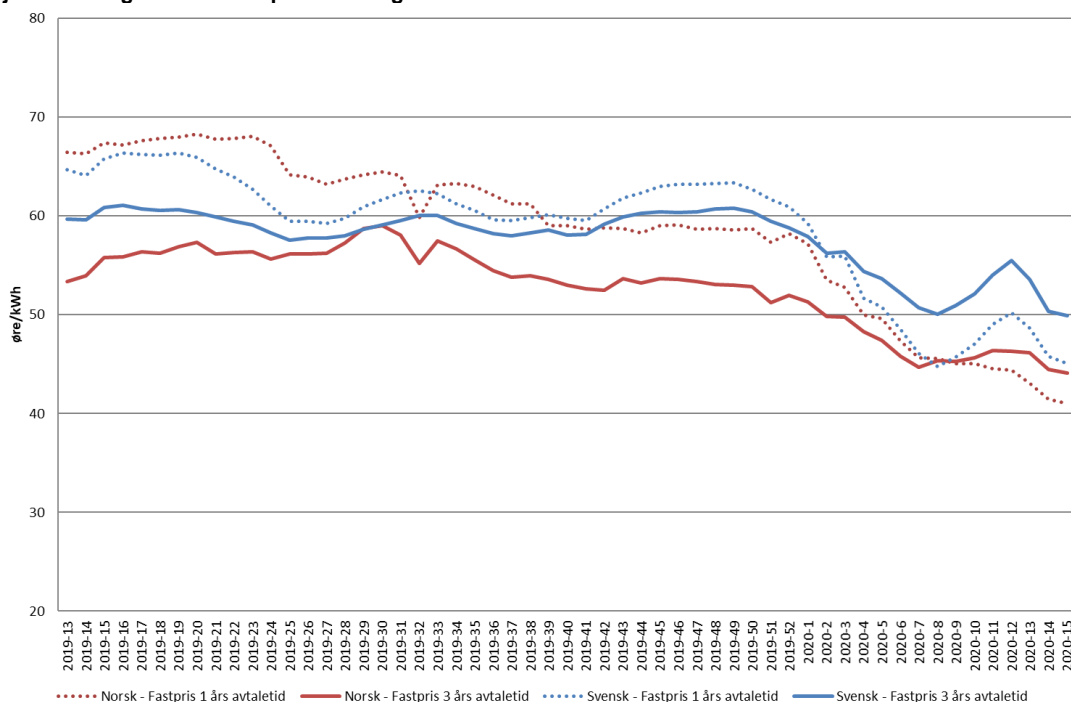


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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	Berekna straumkostn ad for veke 15 2020	Berekna straumkostn ad for veke 14 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 15 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspri-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	23	25	-2	120	912	-1531
		20 000 kWh	45	49	-4	240	1819	-3064
		40 000 kWh	90	98	-8	480	3638	-6127
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	23	25	-2	120	910	-1528
		20 000 kWh	45	49	-4	240	1819	-3056
		40 000 kWh	90	98	-8	480	3638	-6113
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	21	25	-3	121	919	-1445
		20 000 kWh	43	49	-7	241	1838	-2890
		40 000 kWh	85	99	-14	482	3676	-5779
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	17	20	-3	96	734	-1141
		20 000 kWh	34	40	-6	192	1469	-2282
		40 000 kWh	68	79	-11	384	2937	-4564
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	23	25	-2	120	912	-1526
		20 000 kWh	45	49	-4	240	1824	-3053
		40 000 kWh	90	98	-8	480	3647	-6106
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	80	85	-5	138	2078	-859	
	20 000 kWh	146	156	-10	264	3939	-1763	
	40 000 kWh	278	298	-20	517	7662	-3571	

* 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)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 18
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-06-15	117 dagar	427	427	Link 31
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-04-02	2020-05-24	51 dagar	890	54-280	Link 7
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-03-15	2020-04-06	22 dagar	640	640	Link 22
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-03-10	2020-04-08	28 dagar	310	310	Link 8
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-07-03	88 dagar	160	160	Link 10
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-04-06	2020-05-15	39 dagar	160	160	Link 11
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-04-06	2020-05-01	25 dagar	160	160	Link 12
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2020-04-06	2020-05-01	25 dagar	160	160	Link 13
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2020-04-05	2020-04-22	17 dagar	1063	1063	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 15
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-08-30	146 dagar	190	190	Link 2
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2020-03-16	2020-04-15	30 dagar	335	335	Link 42

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	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-695	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	7300	600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	5400	500	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-18	2020-04-23	35 dagar	2145	400	Link 6
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-18	2020-04-23	35 dagar	2095	350	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-07	2020-04-23	16 dagar	3500	500	Link 6
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-06	98 dagar	2095	245-495	Link 14
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-06	98 dagar	2145	345-1345	Link 14
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-06	98 dagar	3500	0-1600	Link 14
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	600	0	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	1000	300	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	300	300	Link 16
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	500	-100	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	1200	300	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	400	200	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	500	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	600	100	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	250	250	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	500	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	500	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	500	0	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	300	300	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-04-07	2020-04-09	2 dagar	250	250	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-06	253 dagar	585	0-465	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-05	252 dagar	585	0-465	Link 20

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-03-23	2020-04-25	33 dagar	1300	1300	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-03-23	2020-04-25	33 dagar	1700	1325	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	600	0-600	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	600	0-600	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	600	0-600	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	600	0-600	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	585	0-585	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	585	0-585	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	585	0-585	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	585	0-585	Link 30
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-686	Link 32
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-1024	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 40