

Kraftsituasjonen veke 33, 2020

Redusert overføringskapasitet gav prisforskjellar

Det var store skilnader i kraftprisane i dei ulike prisområdene i Noreg i førre veke. Dette skyldast blant anna redusert overføringskapasitet til Sør-Noreg. Forbindelsen frå Aust- til Sør-Noreg hadde redusert kapasitet, og forbindelsen frå Vest-Noreg var ute frå sist måndag. Den reduserte overføringskapasiteten bidrog til ein tilnærma dobling av kraftprisen i Sør-Noreg til 2,6 øre/kWh.

I veke 33 var det ytterlegare redusert kapasitet i svensk kjernekraftproduksjon grunna planlagt vedlikehald og feil, samt lågare nordisk vindkraftproduksjon. Dette bidrog til høgare prisar spesielt i Nord-Sverige, som igjen medverka til ein dobling av prisane i Midt- og Nord-Noreg. Likevel vart prisane framleis låge for årstida.

Vêr og hydrologi

I veke 33 var temperaturen 3 - 5 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 0 – 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 34 er det venta temperaturar på om lag 3 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 0 - 1 grad varmare enn gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 33 var det høg temperatur og stor fordamping som gav eit berekna negativt nedbør på 0,7 TWh. I veke 34 er det venta eit tilsig på 2,7 TWh. Det er 60 prosent over vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 34 er 7 TWh. Det er 4 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 34 vil minka med omlag 1 TWh.

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

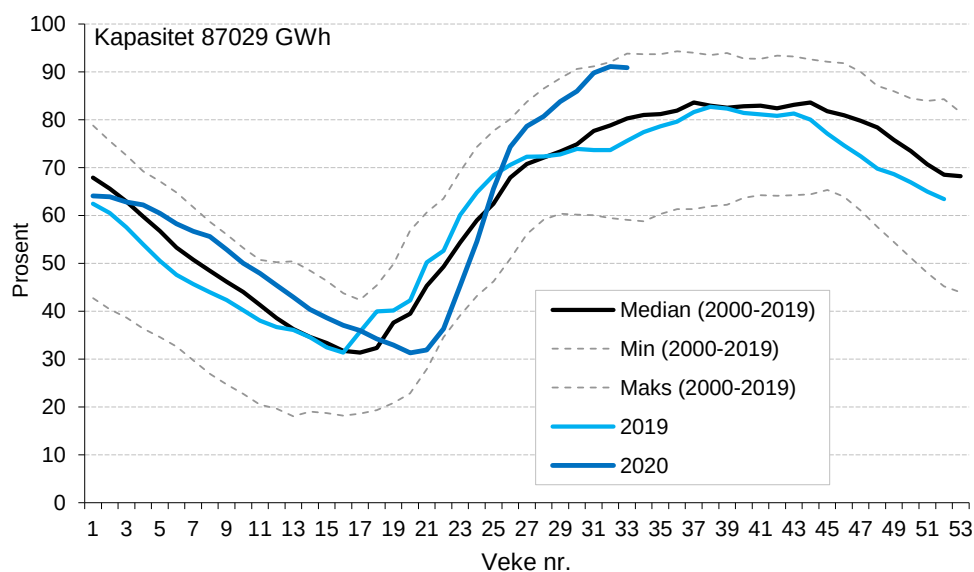
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

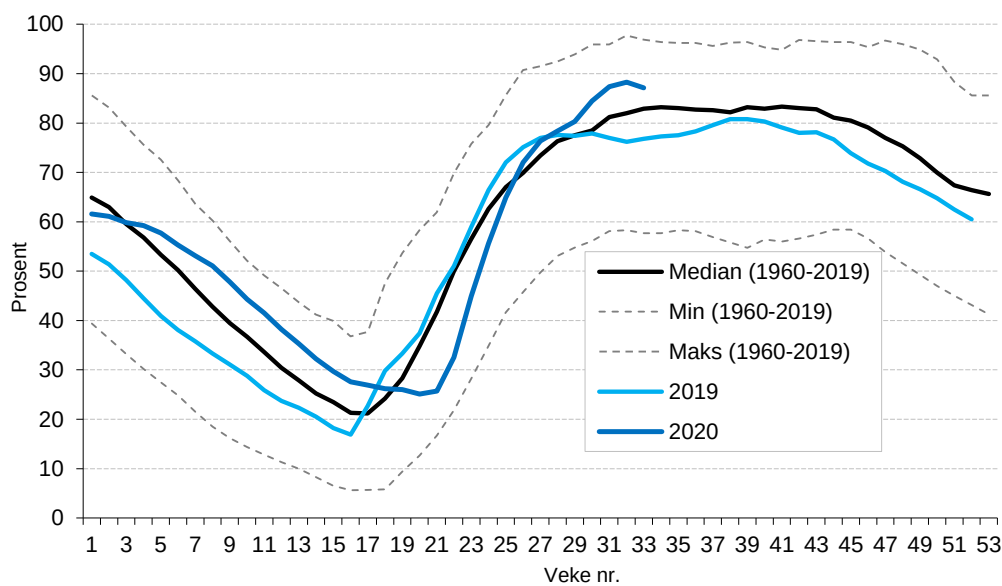
	Veke 33 2020	Veke 32 2020	Veke 33 2019	Median* veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	90,9	91,1	75,6	80,2	-0,3	15,3	10,6
NO1	94,0	94,9	84,6	87,4	-0,8	9,5	6,7
NO2	93,5	94,6	75,8	79,2	-1,1	17,6	14,3
NO3	93,1	93,8	81,4	82,8	-0,6	11,7	10,4
NO4	83,9	82,9	71,5	78,5	1,0	12,5	5,4
NO5	91,5	91,3	73,8	79,6	0,2	17,7	11,9
Sverige	87,1	88,3	76,8	82,9	-1,2	10,3	4,2

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

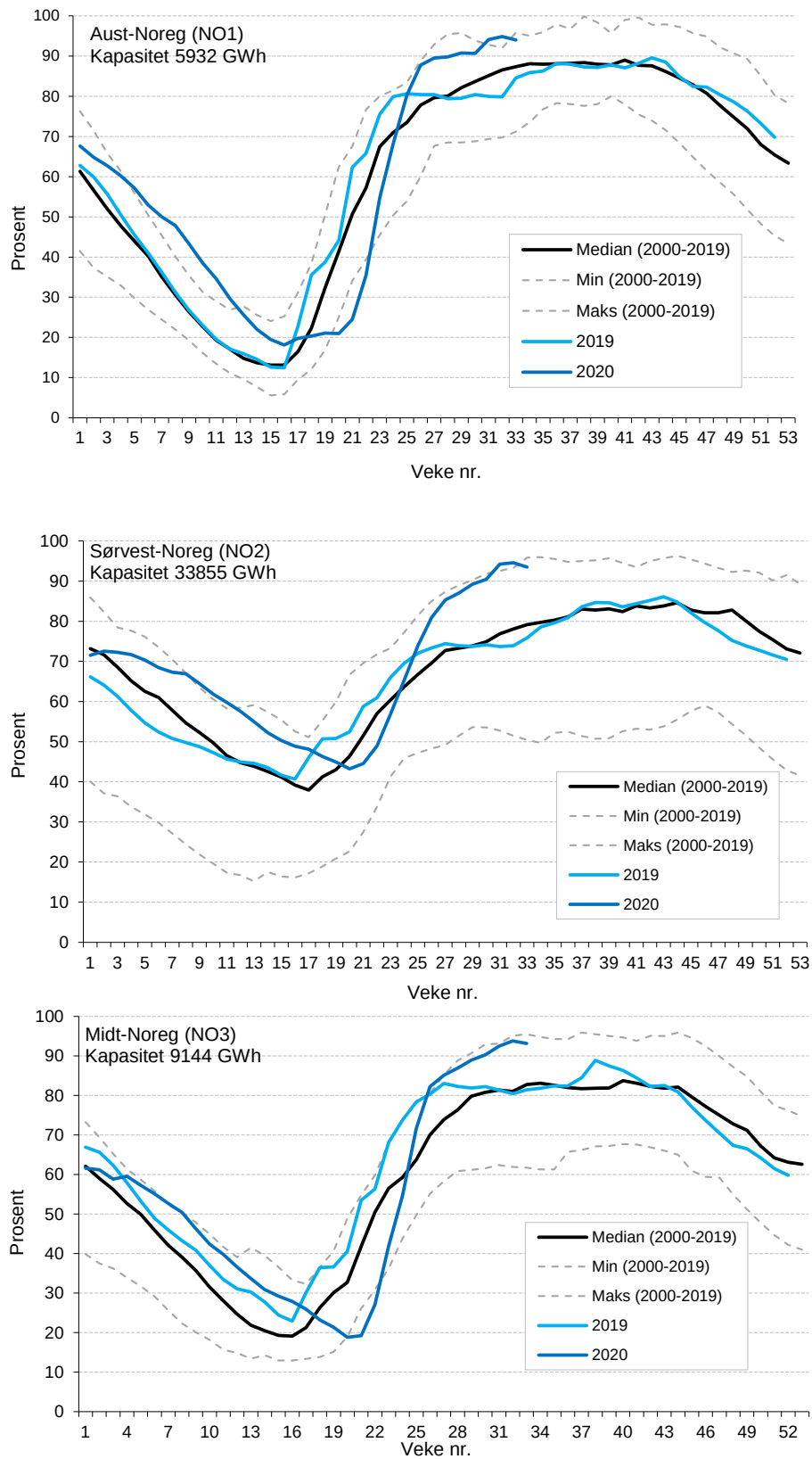
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

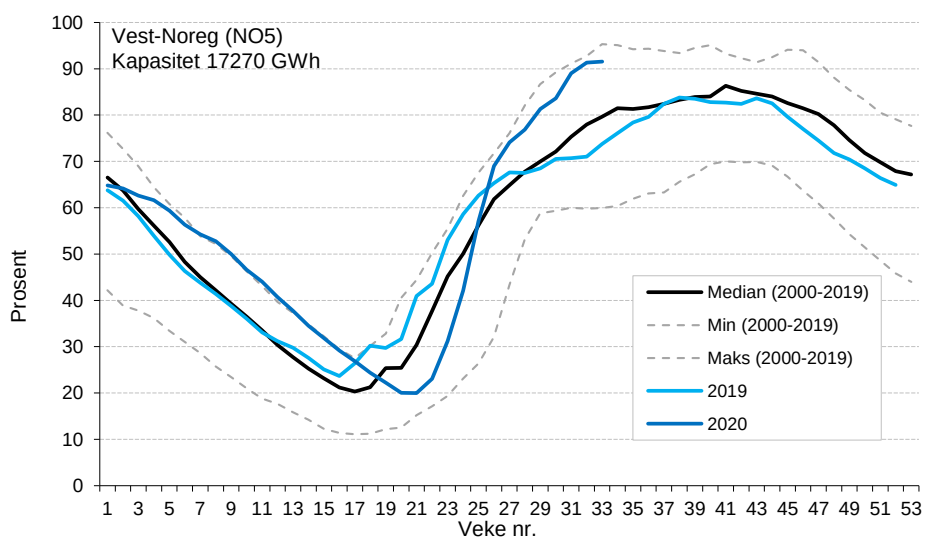
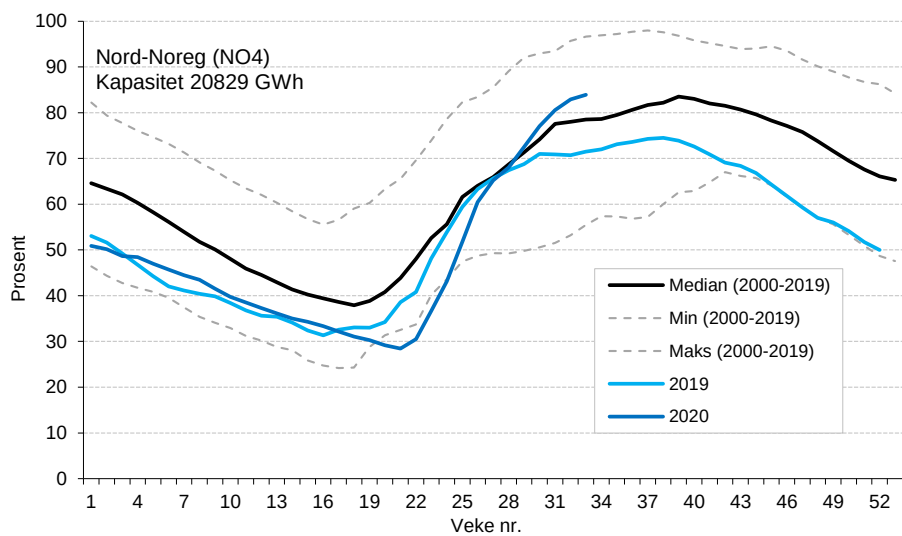


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 33 2020	Veke 33 2019	Veke 33 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	2,3	3,7	3,0	-1,4	75
Nedbør	-0,7	4,3	2,3	-5,0	-31

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

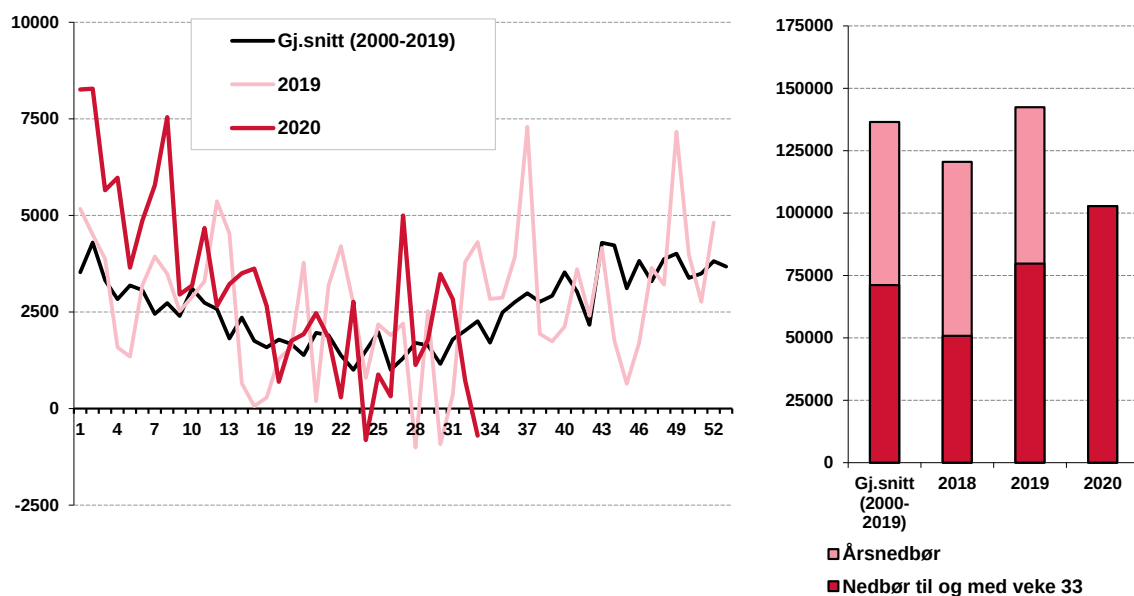
TWh	Veke 1-33 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	110,4	91,6	18,8
Nedbør	102,8	71,1	31,7

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

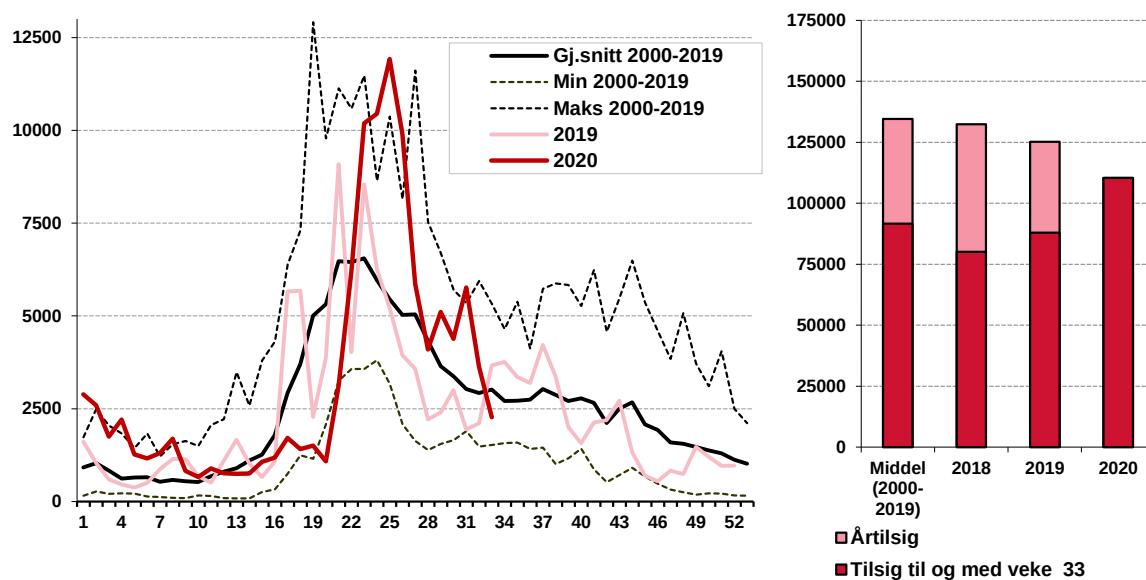
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,5	92
Nedbør	2,7	157

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

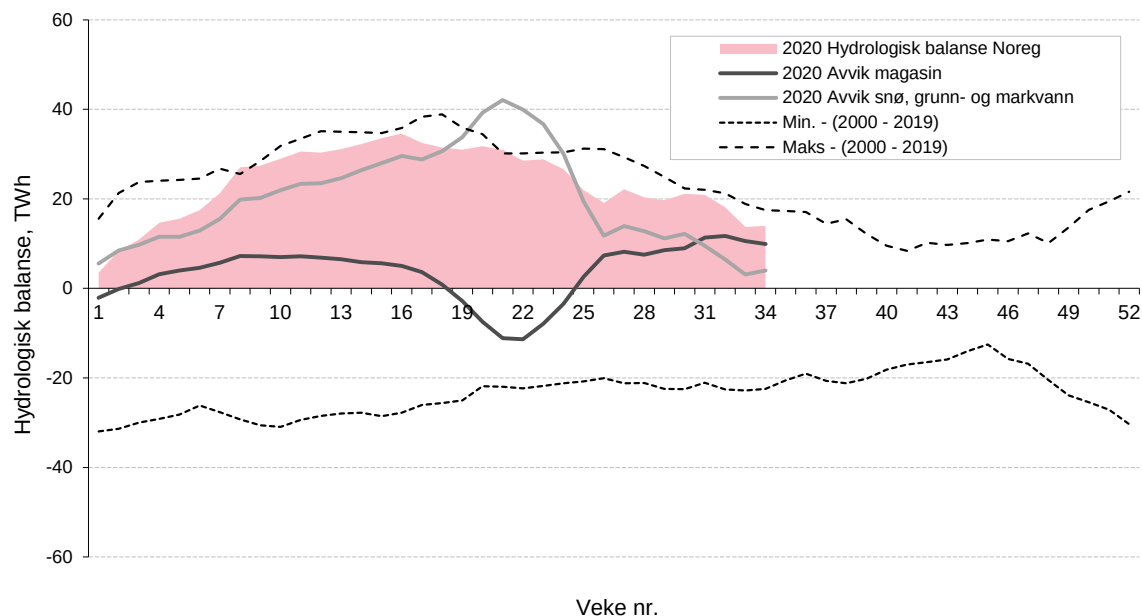
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

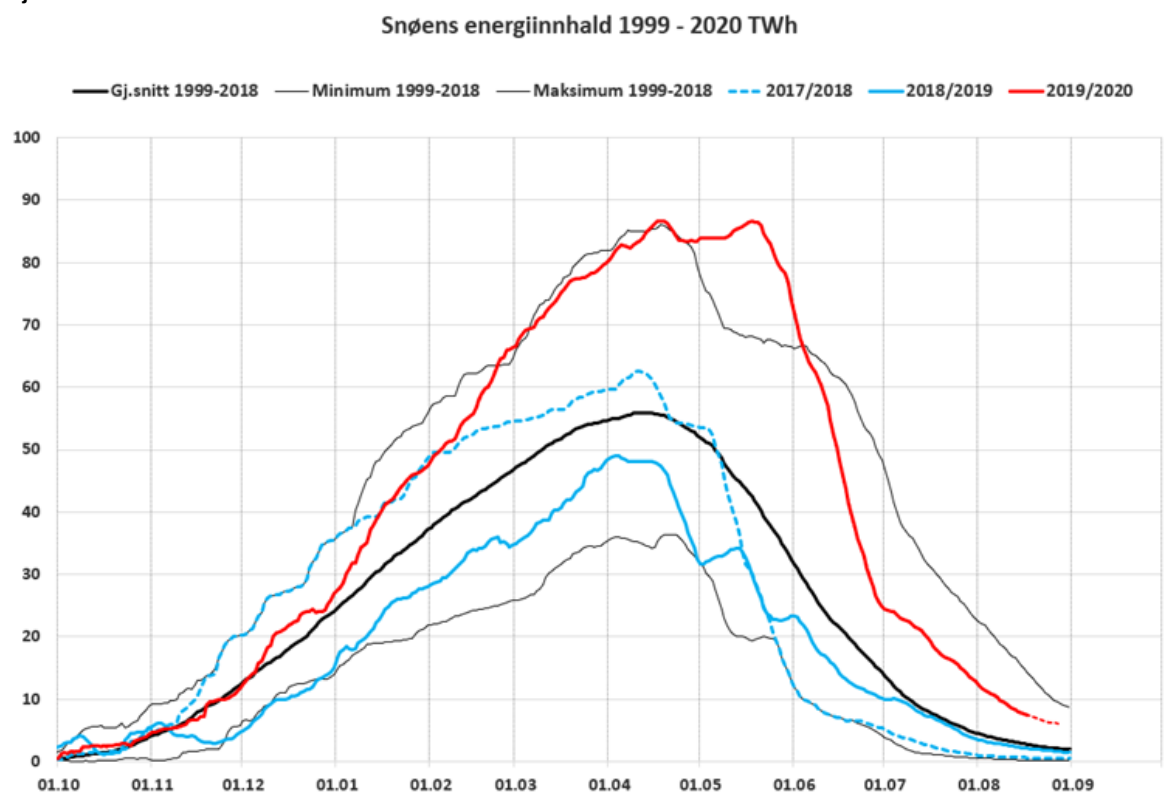
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 33 2020	Anslag veke 34 2020
Avvik magasin	10,6	9,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,1	4,0
Hydrologisk balanse	13,7	13,9

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

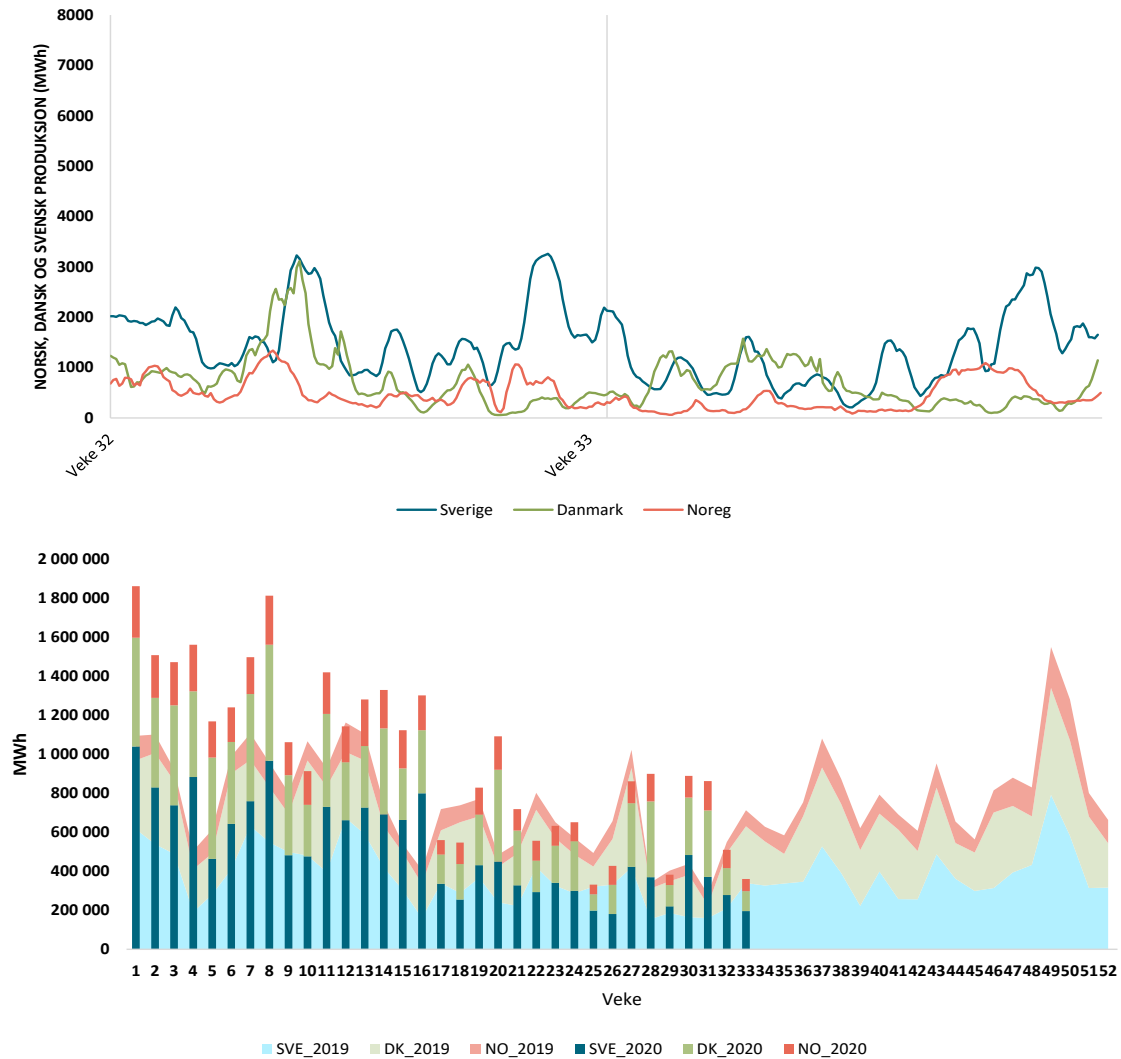
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 638	2 627	10	0 %
NO1	311	398	-86	-22 %
NO2	891	692	199	29 %
NO3	460	524	-64	-12 %
NO4	490	456	34	7 %
NO5	486	558	-72	-13 %
Sverige	2 329	2 444	-115	-5 %
SE1	570	493	77	16 %
SE2	812	858	-47	-5 %
SE3	886	1 014	-128	-13 %
SE4	62	79	-17	-21 %
Danmark	273	286	-13	-5 %
Jylland	186	229	-43	-19 %
Sjælland	87	57	30	53 %
Finland	954	926	28	3 %
Norden	6 194	6 284	-90	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 038	2 017	21	1 %
NO1	465	465	0	0 %
NO2	580	574	6	1 %
NO3	415	411	4	1 %
NO4	304	294	10	3 %
NO5	274	273	0	0 %
Sverige	2 092	2 023	69	3 %
SE1	171	168	3	2 %
SE2	248	239	9	4 %
SE3	1 306	1 263	44	3 %
SE4	366	353	13	4 %
Danmark	643	614	29	5 %
Jylland	405	387	18	5 %
Sjælland	238	227	11	5 %
Finland	1 307	1 297	10	1 %
Norden	6 080	5 951	129	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	600	610	-10	
Sverige	237	421	-184	
Danmark	-370	-328	-43	
Finland	-353	-371	18	
Norden	114	332	-219	

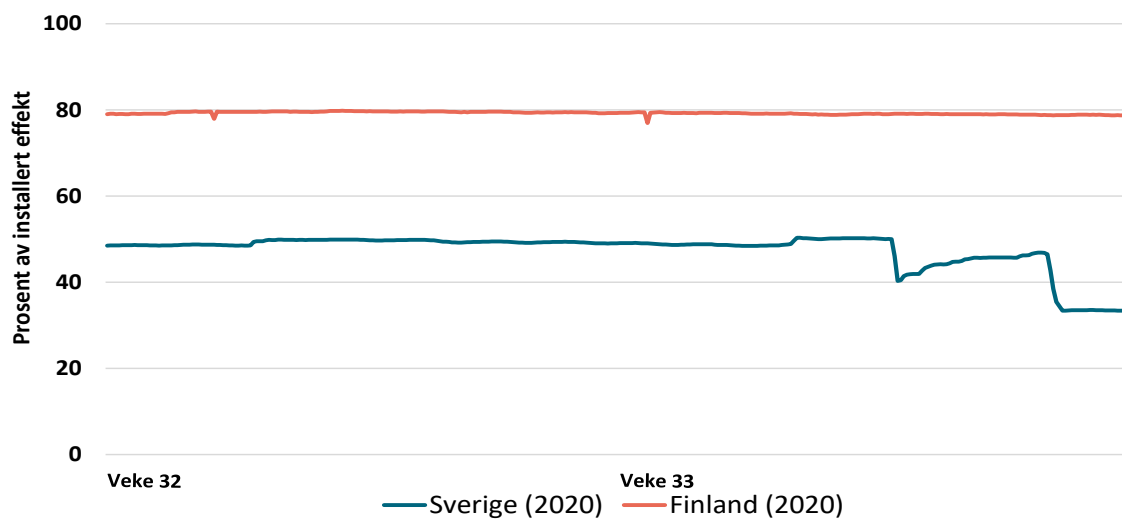
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

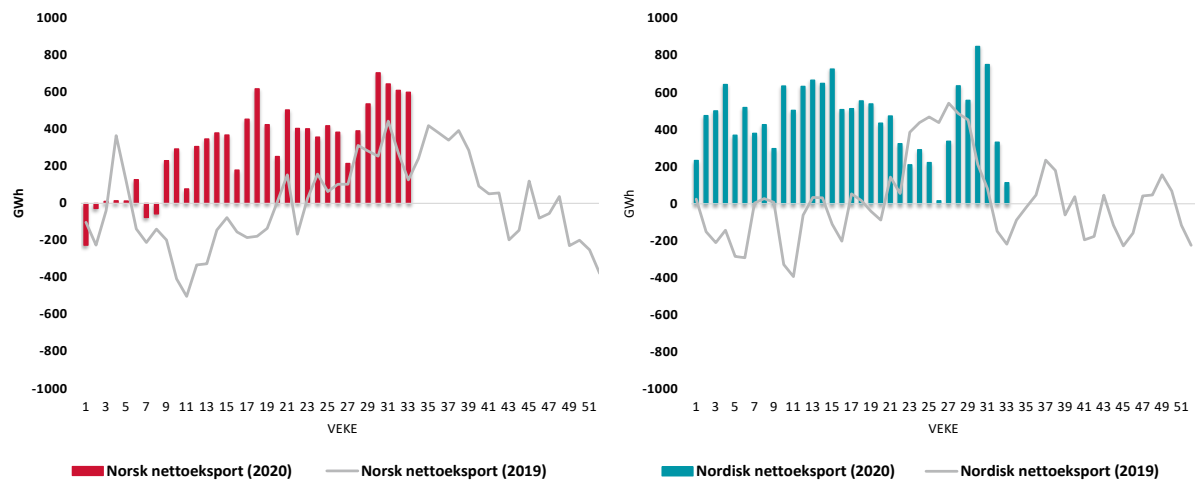
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	92,26	81,3	11,9	11,0
Forbruk	82,36	82,0	0,4	0,3
Nettoeksport	9,9	-0,8		10,7

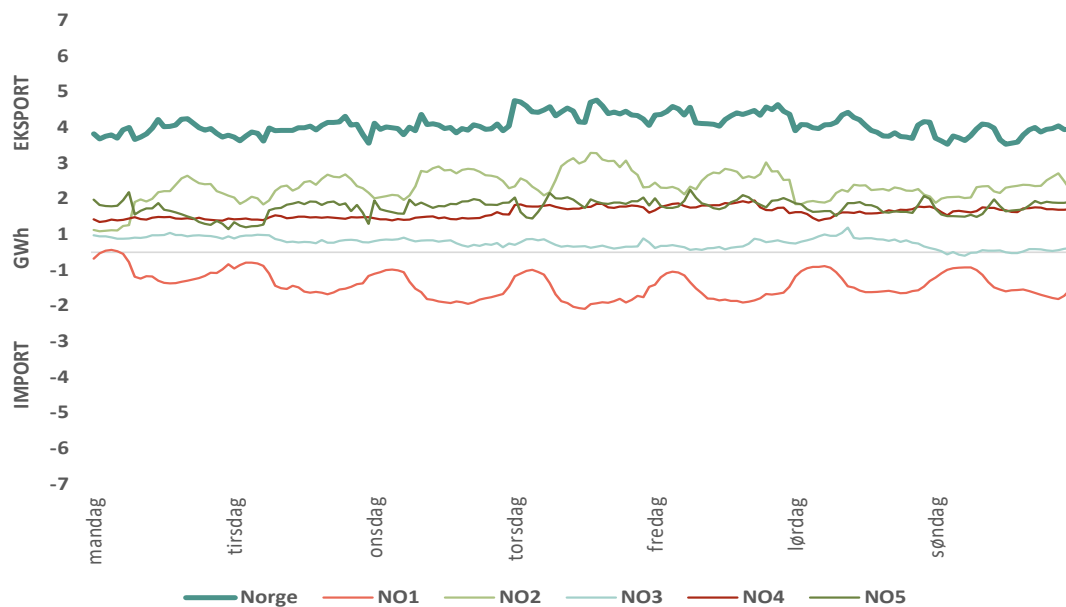
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	249,9	241,2	3,5	8,7
Forbruk	234,6	240,1	-2,4	-5,5
Nettoeksport	15,3	1,1		14,2

Utvexling

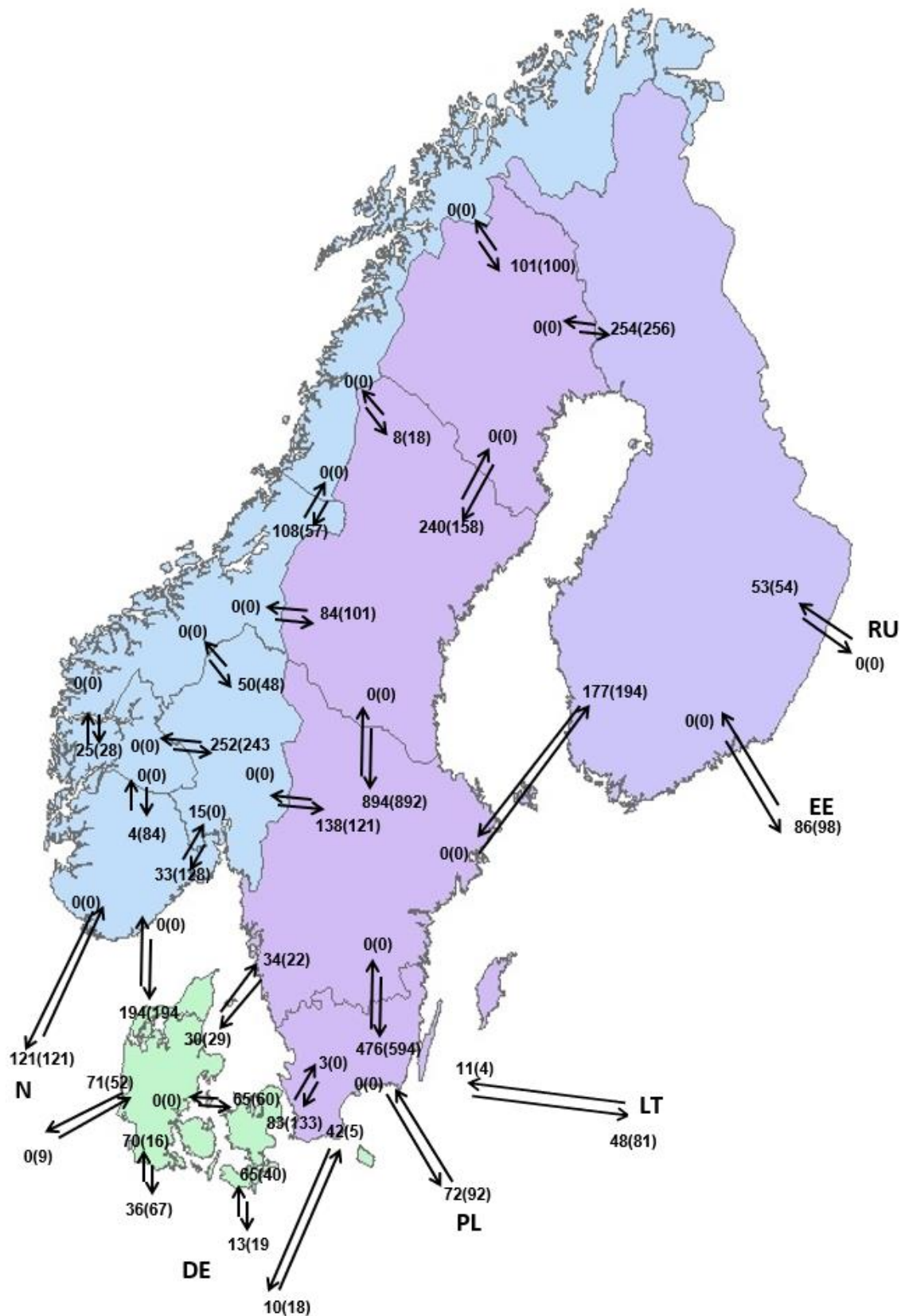
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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.

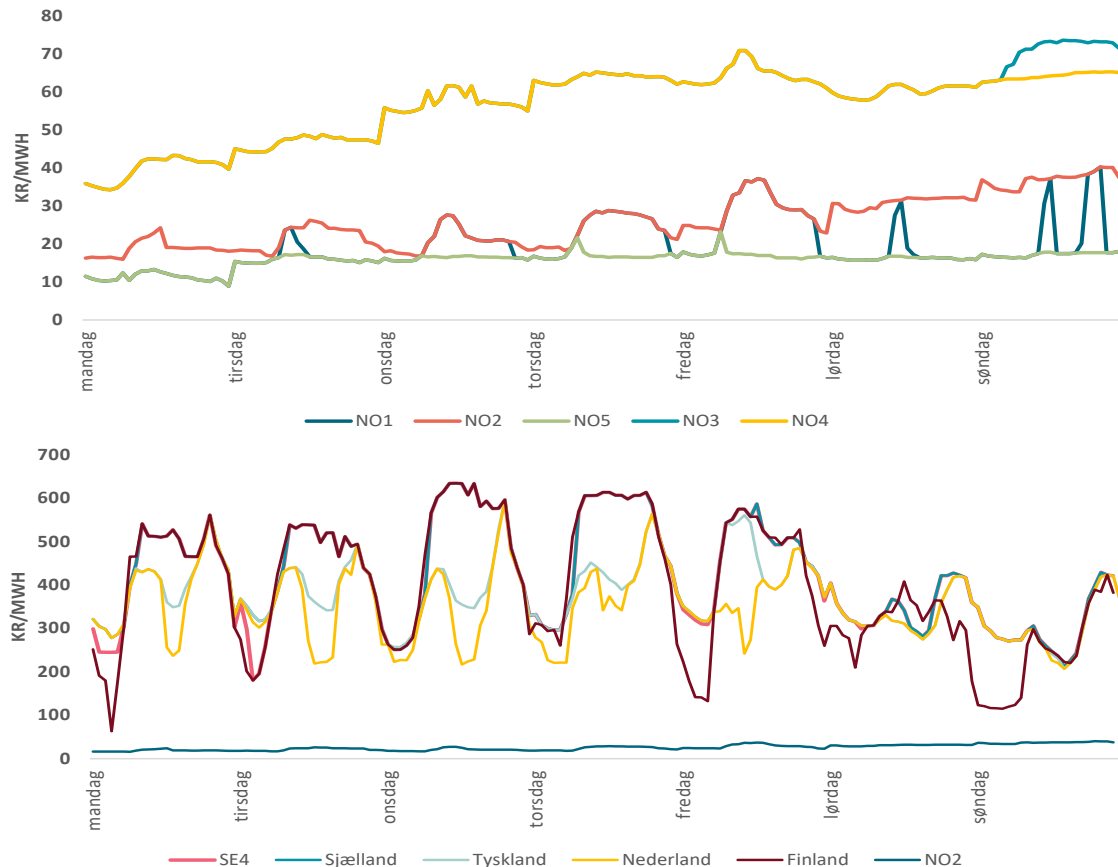
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2020)	Veke 33 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	19,4	12,9	335,6	50,4	-94,2
NO2	26,0	13,7	335,6	89,4	-92,2
NO3	57,5	27,5	345,4	108,7	-83,4
NO4	56,6	27,5	347,2	105,5	-83,7
NO5	15,8	12,9	335,6	22,6	-95,3
SE1	128,2	54,5	343,0	135,3	-62,6
SE2	128,2	54,5	343,0	135,3	-62,6
SE3	325,4	261,8	343,0	24,3	-5,1
SE4	419,6	351,5	357,2	19,4	17,5
Finland	396,0	388,3	469,8	2,0	-15,7
Jylland	376,0	351,6	355,2	6,9	5,8
Sjælland	423,8	356,8	365,5	18,8	16,0
Estland	397,4	388,4	479,6	2,3	-17,1
System	69,0	24,1	344,0	186,9	-79,9
Nederland	351,4	340,0	345,4	3,4	1,7
Tyskland	376,1	355,3	339,9	5,9	10,7
Polen	532,0	557,8	596,0	-4,6	-10,7
Litauen	430,2	429,5	483,8	0,2	-11,1

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

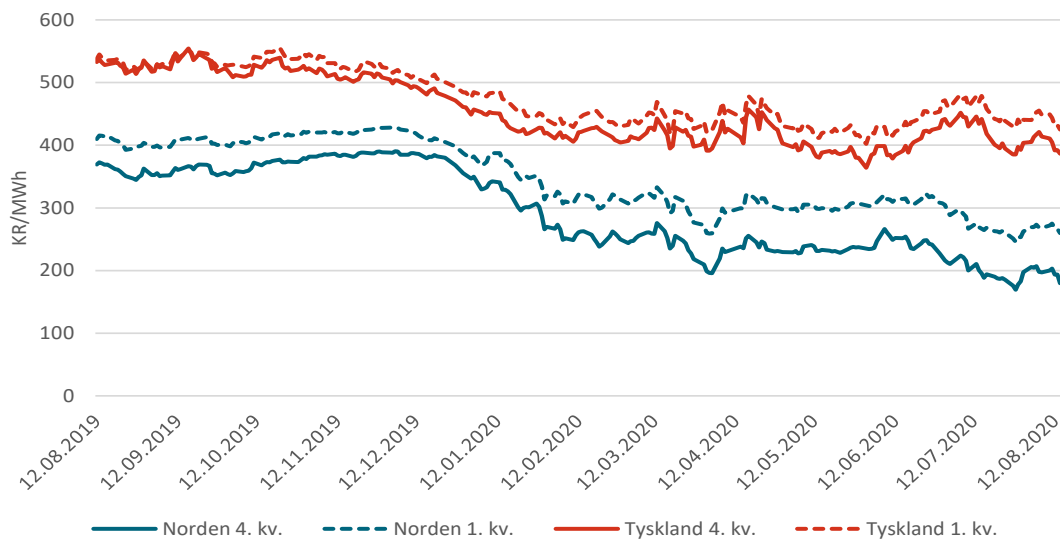


Terminmarknaden

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 33	Veke 32	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	96,6	102,0	-5,2
	4. kvartal 2020	179,8	196,9	-8,7
	1. kvartal 2021	260,0	268,0	-3,0
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	386,6	414,0	-6,6
	1. kvartal 2021	425,0	448,5	-5,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	268,3	281,6	-4,7
	Desember 2021	272,0	285,1	-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

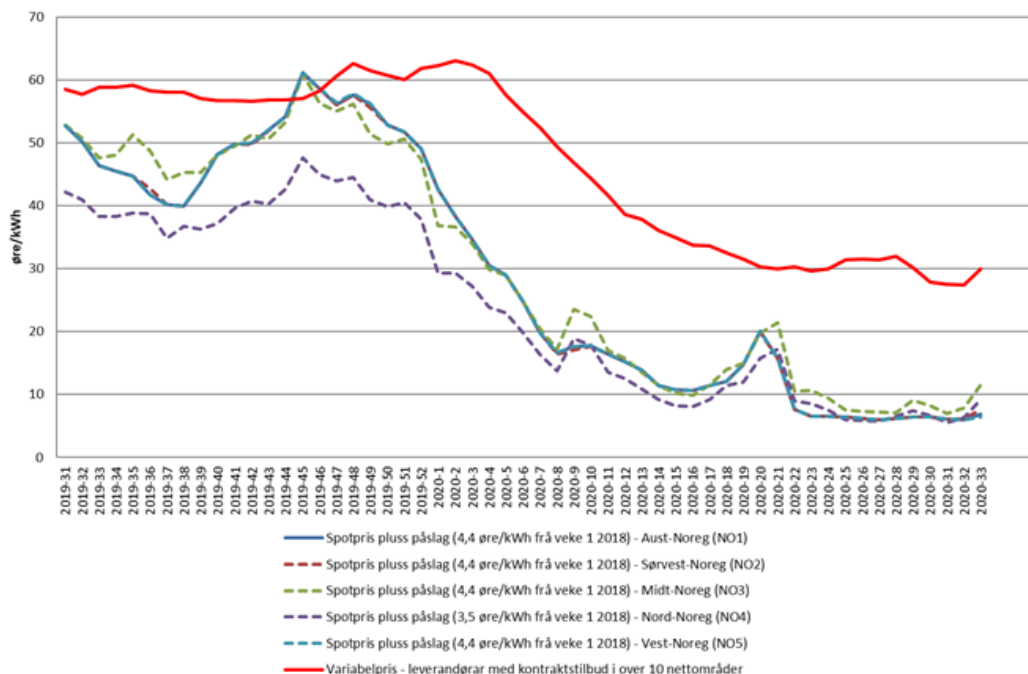
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 33 2020	Veke 32 2020	Veke 33 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	30,0	27,4	58,9	2,6	-28,9
		Veke 33 2020	Veke 32 2020	Veke 33 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,8	6,0	46,4	0,8	-39,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	7,7	6,1	46,4	1,6	-38,7
	Midt-Noreg (NO3)	11,6	7,8	47,6	3,8	-36,0
	Nord-Noreg (NO4)	9,2	6,3	38,2	2,9	-29,0
	Vest-Noreg (NO5)	6,4	6,0	46,4	0,4	-40,0
		Veke 33 2020	Veke 32 2020	Veke 33 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	42,0	42,1	63,2	-0,1	-21,2
	3 år (snitt Noreg)	43,1	42,9	57,5	0,2	-14,4
	1 år (snitt Sverige)	46,5	47,2	62,2	-0,7	-15,7
	3 år (snitt Sverige)	49,7	50,4	60,0	-0,7	-10,3

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

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

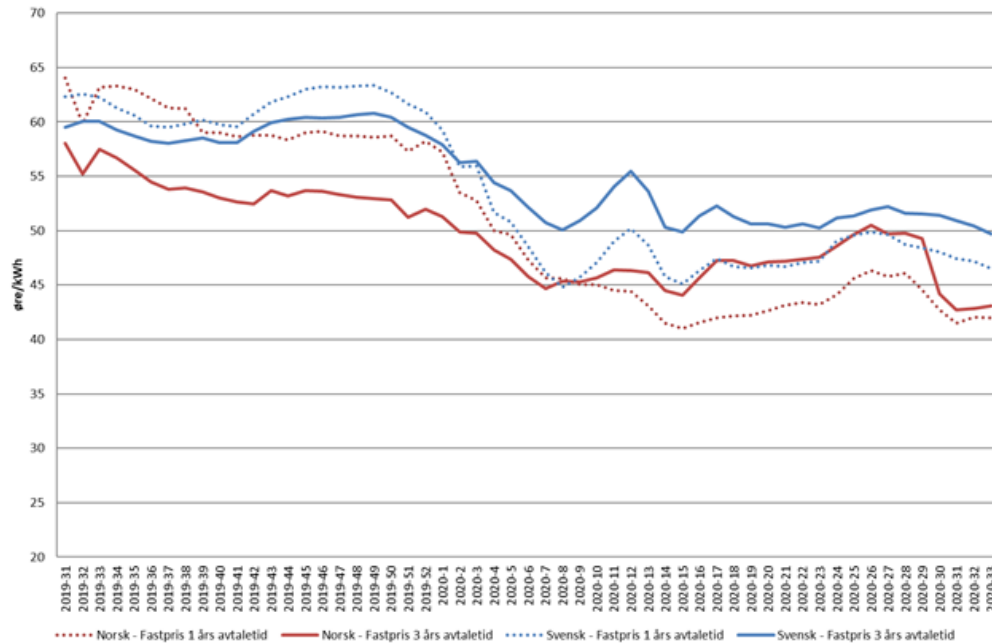


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

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

Figur 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost nad for veke 33 2020	Berekna straumkost nad for veke 32 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 33 2019	Berekna straumkost nad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspotpris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO 1)	10 000 kWh	8	6	1	52	1136	-2445
		20 000 kWh	17	13	4	104	2269	-4891
		40 000 kWh	34	26	8	208	4539	-9781
	Sørvest- Noreg (NO 2)	10 000 kWh	9	7	2	52	1135	-2442
		20 000 kWh	17	13	4	104	2269	-4883
		40 000 kWh	34	26	8	208	4539	-9766
	Midt-Noreg (NO 3)	10 000 kWh	13	8	5	53	1182	-2287
		20 000 kWh	26	17	9	107	2365	-4574
		40 000 kWh	52	33	19	213	4729	-9148
	Nord-Noreg (NO 4)	10 000 kWh	10	7	4	43	948	-1812
		20 000 kWh	21	13	7	86	1895	-3624
		40 000 kWh	41	27	14	171	3791	-7247
	Vest-Noreg (NO 5)	10 000 kWh	7	6	1	52	1136	-2440
		20 000 kWh	14	13	1	104	2271	-4880
		40 000 kWh	29	26	3	208	4542	-9761
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	40	35	5	72	2924	-1554	
	20 000 kWh	67	58	9	132	5379	-3199	
	40 000 kWh	122	105	16	253	10289	-6490	

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

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

<https://www.nve.no/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 og 2019, 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2020-08-13	2020-08-18	5 dagar	881	881	Link 1
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2020-08-15	2020-08-18	2 dagar	1063	403	Link 2
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2020-08-11	2020-08-14	3 dagar	370	370	Link 3
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2020-08-16	2020-09-13	28 dagar	1167	1167	Link 4
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-08-12	112 dagar	1063	1063	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2020-08-05	2020-08-11	6 dagar	310	310	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2020-08-03	2020-08-14	11 dagar	250	250	Link 10
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 14
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 15
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2020-08-02	2020-08-28	25 dagar	507	254-507	Link 16
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2020-07-27	2020-08-24	28 dagar	350	350	Link 17
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-01	88 dagar	380	380	Link 23
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-10-23	81 dagar	250	250	Link 26
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2020-08-14	2020-09-29	45 dagar	401	401	Link 27
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 29
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-08-31	57 dagar	1130	1130	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-10-30	81 dagar	640	320-640	Link 37
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 40
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 41

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

Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-17	72 dagar	320	320	Link 42
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-08-21	71 dagar	412	412	Link 47

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-10	2020-08-12	2 dagar	7300	1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-10	2020-08-12	2 dagar	3300	1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2020-08-10	2020-08-12	2 dagar	3300	1600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2020-08-11	2020-08-14	3 dagar	700	400	Link 6
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2020-08-11	2020-08-14	3 dagar	700	400	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-07	2020-08-19	11 dagar	2200	700-1700	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-07	2020-08-19	11 dagar	3500	1000	Link 11
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	1151-1302	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	472-1302	Link 12
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	922-1151	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	472-922	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	600	400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	3900	100	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	500	500	Link 18
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-08-02	2020-08-30	28 dagar	320	320	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	7300	600	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	5400	500	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-10	2020-08-23	13 dagar	7300	900	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-10	2020-08-23	13 dagar	3300	1000	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-10	2020-08-12	2 dagar	3300	400	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-10	2020-08-12	2 dagar	7300	700	Link 22

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-14	11 dagar	1500	1000	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-14	11 dagar	1780	1580	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1780	1580	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1500	1000	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1500	1000	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1780	1580	Link 34
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	300	50-150	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	1200	0-300	Link 35
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	-100-250	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	500	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	600	-100-0	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	400	200	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	600	0	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	250	0-150	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	1000	300	Link 35
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	500	Link 35
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 36
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 36
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-03	2020-08-21	18 dagar	3900	900	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	1200	200	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	600	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	600	0	Link 39
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	500	250	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	250	100	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	1000	300	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	300	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	400	200	Link 39
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	3900	100	Link 43
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	500	500	Link 43

Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	600	600	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2000	Link 44
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	3900	2300	Link 45
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	2200	2200	Link 45
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	2145	945-1145	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-12	2020-08-23	11 dagar	7300	1500-1800	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2020-08-12	2020-08-23	11 dagar	1200	1200	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-08-12	2020-08-23	11 dagar	5400	2500-3000	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-08-12	2020-08-23	11 dagar	1700	850	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2020-08-15	2020-08-18	3 dagar	600	200	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-LU	2020-08-15	2020-08-18	3 dagar	615	215	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2020-08-15	2020-08-18	3 dagar	700	300	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-16	2020-09-26	40 dagar	3300	400	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-16	2020-09-26	40 dagar	7300	1100	Link 48