

Kraftsituasjonen veke 25, 2020

Ytterlegare redusert norsk kraftpris og utfordringar i det svenske kraftnettet

Førre veke fall den norske kraftprisen ytterlegare og låg i gjennomsnitt på 2,05 øre/kWh over veka. Våtare vêrvarsel, framleis mykje lagra snø og aukande fyllingsgrad i dei norske vassmagasina bidrog til at den nordiske terminprisen for neste kvartal fall med 12 prosent frå veka før. Dette gjer at dei nordiske terminprisene ligg omlag 20 øre/kWh under prisen på den tyske terminkontrakten.

I Sverige auka den gjennomsnittlege vekesprisen med over 50 prosent. I Midt- og Sør-Sverige kan det bli utfordringar med å oppretthalde stabiliteten av spenninga i kraftnettet, grunna mykje ikkje-regulerbar kraftproduksjon og at fleire kjernekraftverk er ute av drift. For å betre situasjonen har Svenska Kraftnät mellom anna gjort ein avtale med Ringhals 1 om å starte opp att drifta allereie i byrjinga av juli.

Det er framleis ein del redusert kapasitet på fleire overføringar frå Sør-Noreg. Gjennom veka var det tilnærma maksimal utnytting av tilgjengeleg overføringskapasitet ut frå Noreg.

Merknad: Bodskalet i kraftsituasjonsrapporten for veke 25 er oppdatert 25.06.2020

Vêr og hydrologi

I veke 25 var temperaturen 6 – 8 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 3 - 4 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 25 er det venta temperaturar som er 2 – 6 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 25 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 10,7 TWh. Det er 96 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 26 er det venta eit tilsig på 11,7 TWh, som er 133 prosent over vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 26 er om lag 36 TWh. Det er om lag 18 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 26 vil minka med om lag 10 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.

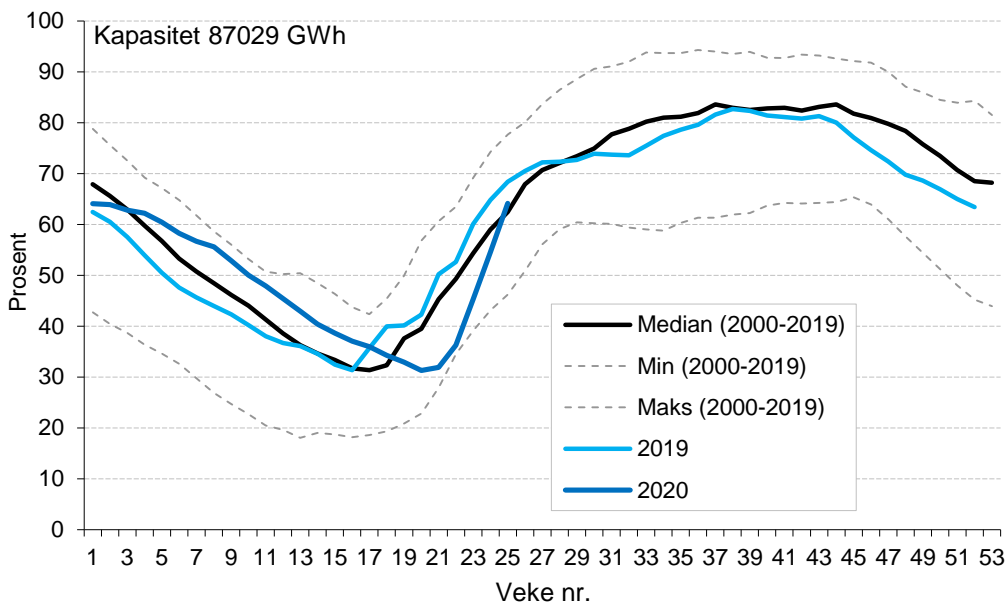
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

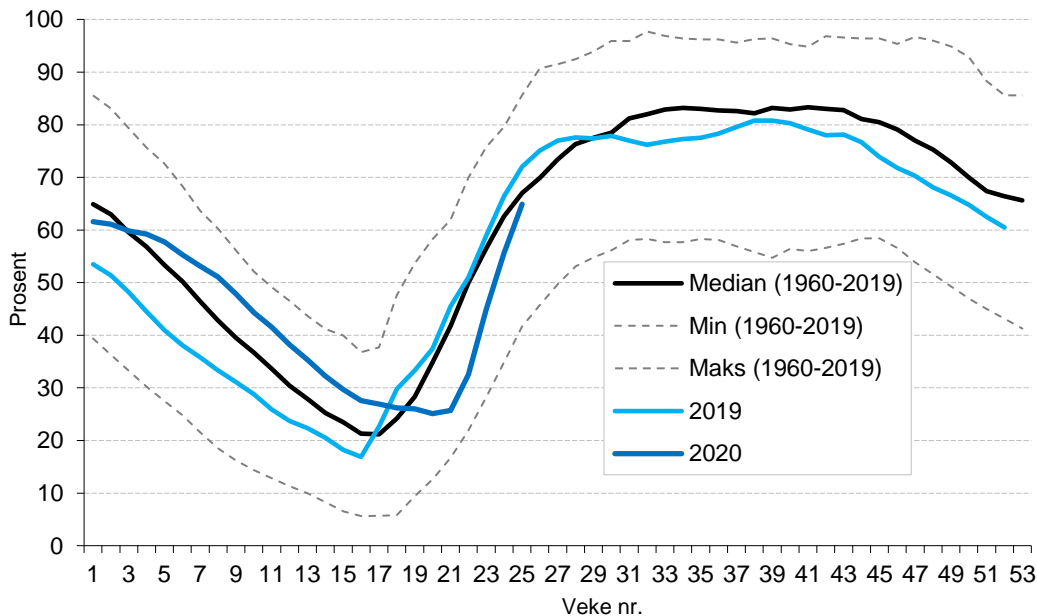
	Veke 25 2020	Veke 24 2020	Veke 25 2019	Median* veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	64,2	54,5	68,4	62,5	9,6	-4,2	1,7
NO1	79,9	68,2	80,7	73,5	11,7	-0,8	6,4
NO2	72,7	65,3	72,1	66,7	7,3	0,6	5,9
NO3	69,4	54,3	78,3	63,7	15,1	-8,9	5,7
NO4	50,3	43,2	59,4	61,6	7,2	-9,1	-11,3
NO5	55,6	42,1	62,6	56,2	13,5	-7,0	-0,6
Sverige	64,9	55,6	72,0	67,0	9,3	-7,1	-2,1

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

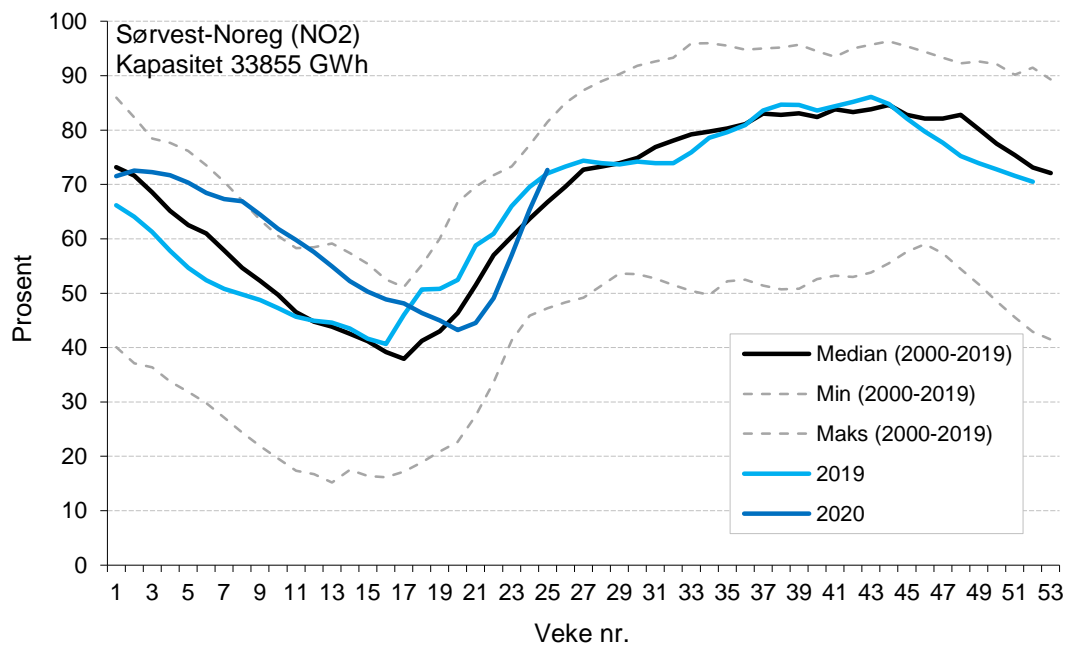
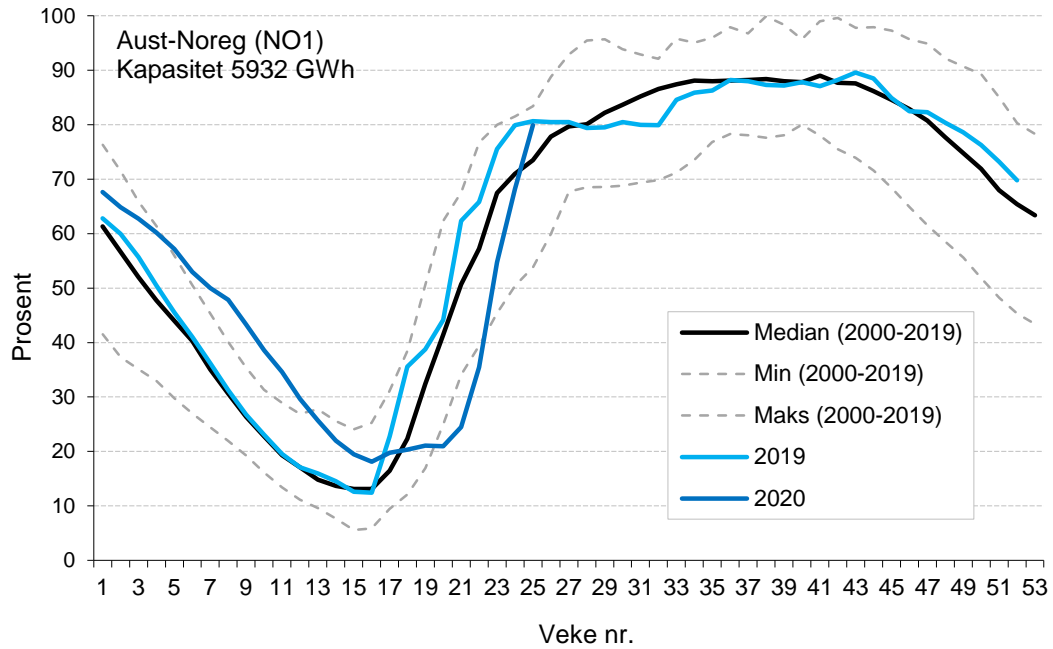
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

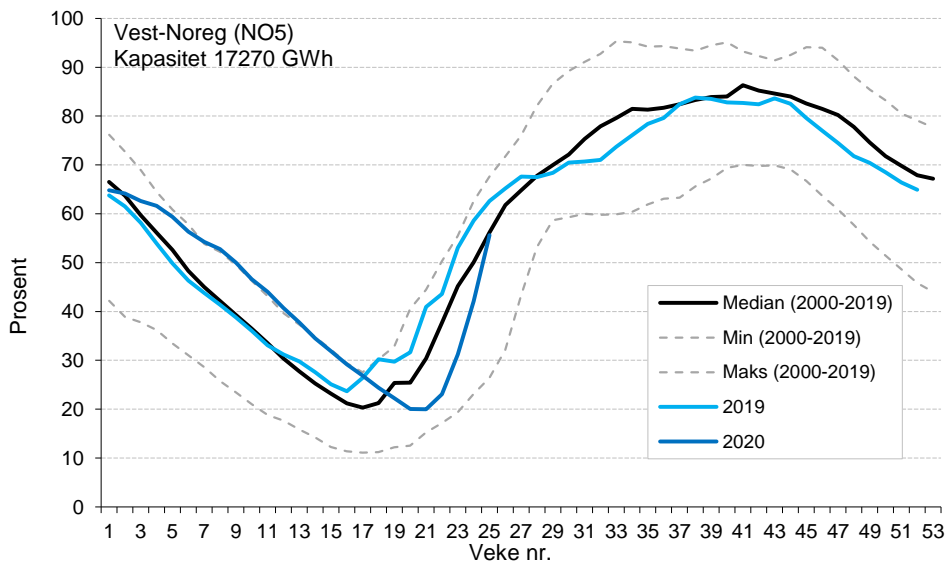
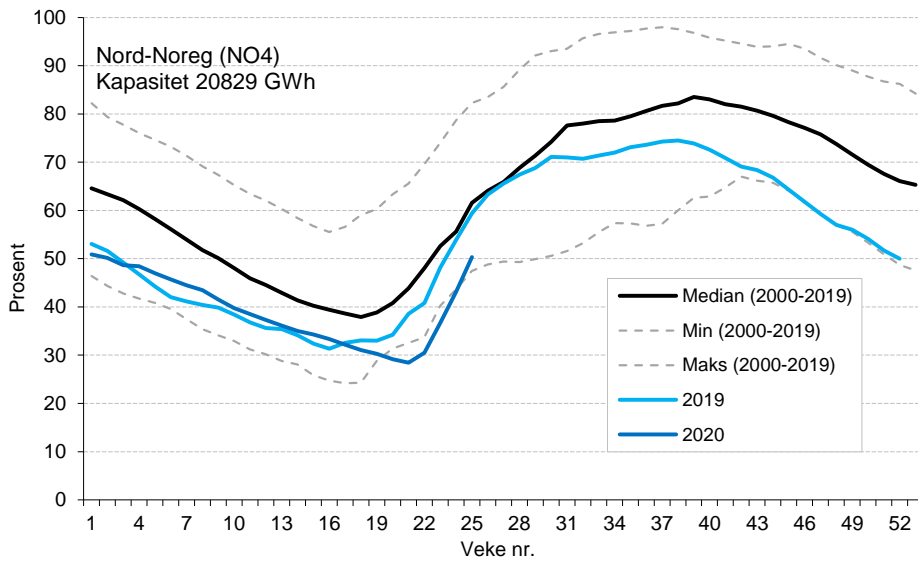
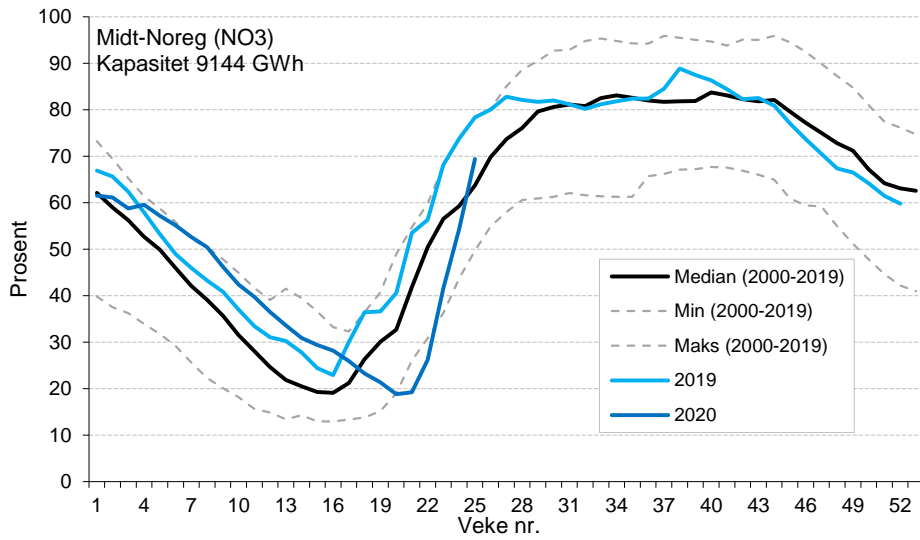


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 25 2020	Veke 25 2019	Veke 25 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	10,7	5,2	5,5	5,5	196
Nedbør	0,9	2,2	2,0	- 1,3	43

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

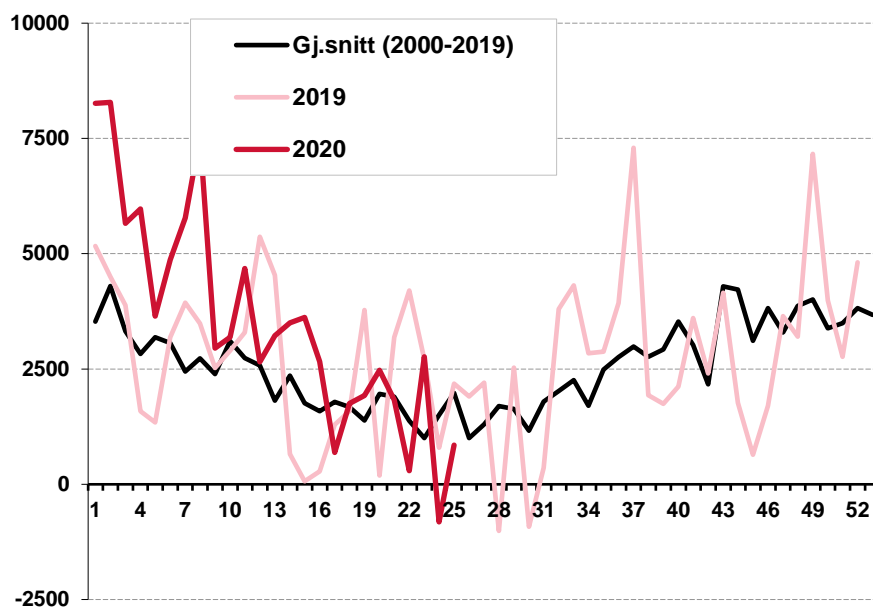
TWh	Veke 1-25 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	67,9	61,3	6,6
Nedbør	88,2	58,3	29,9

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

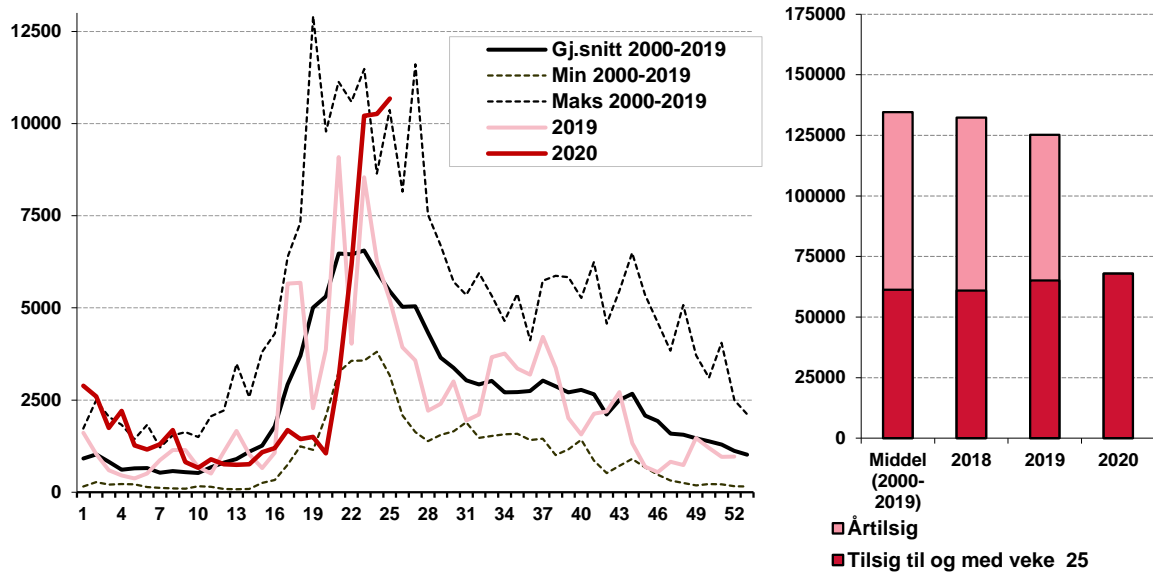
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	11,7	233
Nedbør	- 0,9	- 89

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

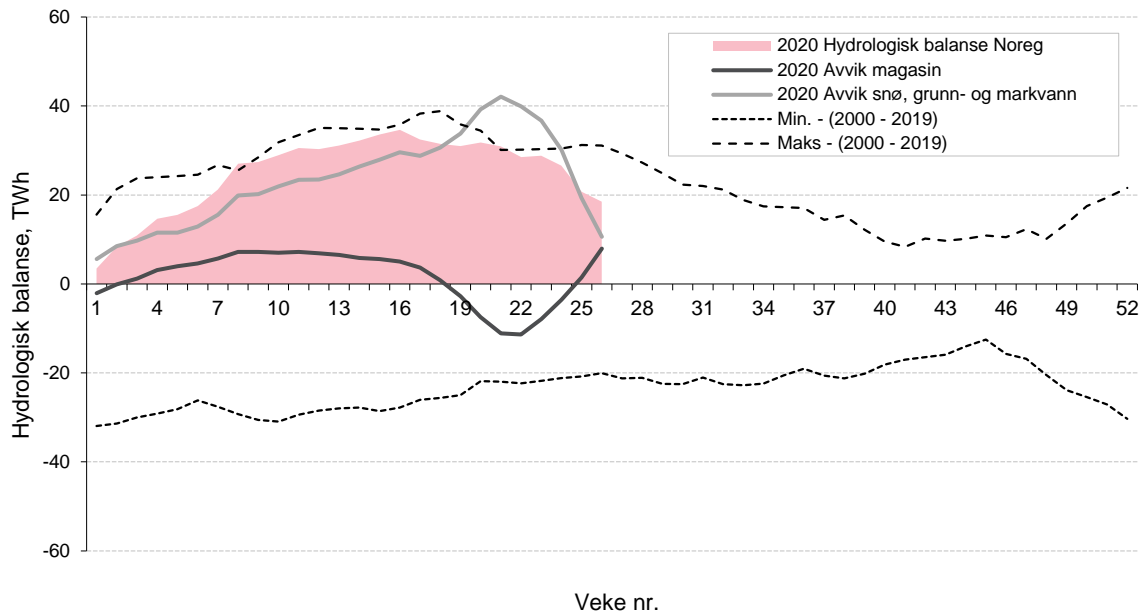
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

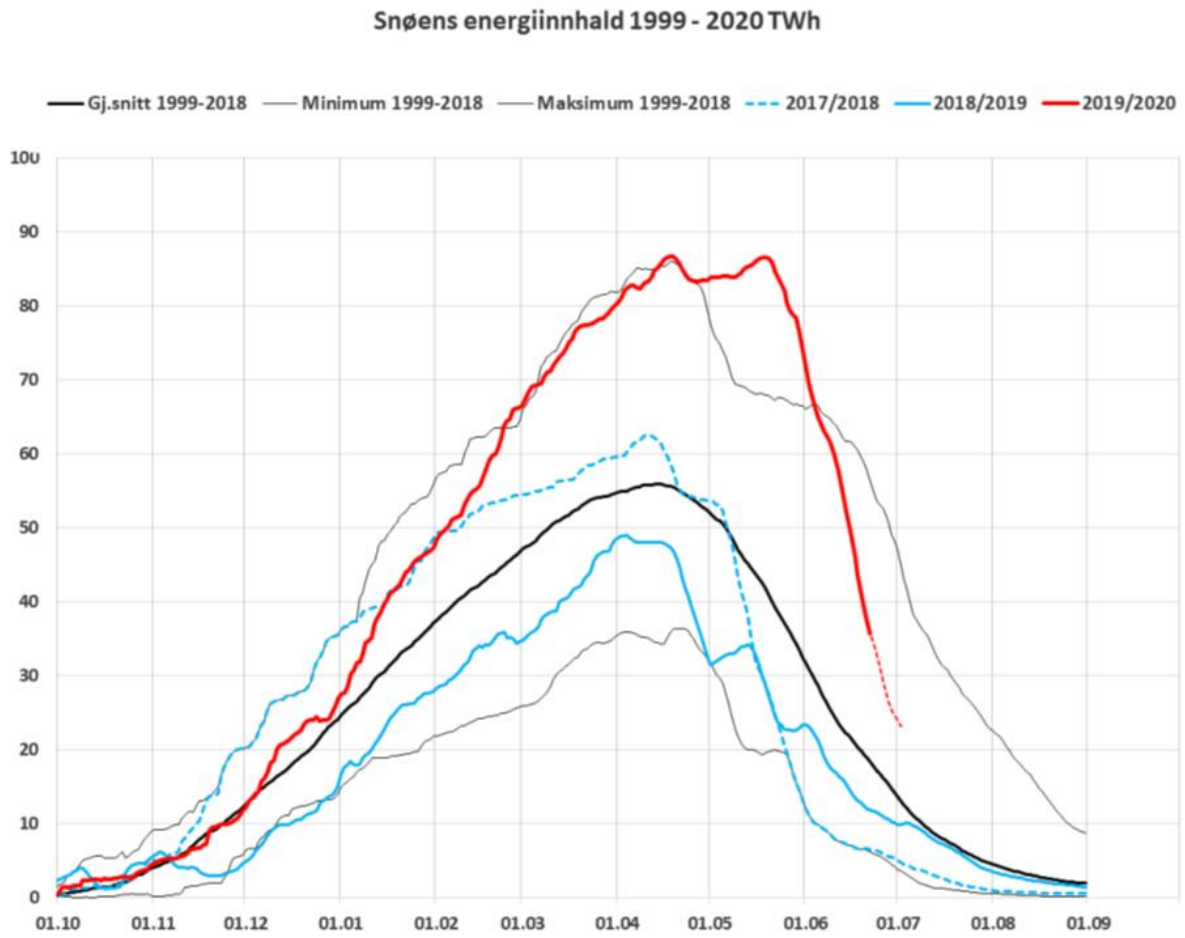
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 25 2020	Anslag veke 26 2020
Avvik magasin	1,4	7,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	19,3	10,6
Hydrologisk balanse	20,7	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

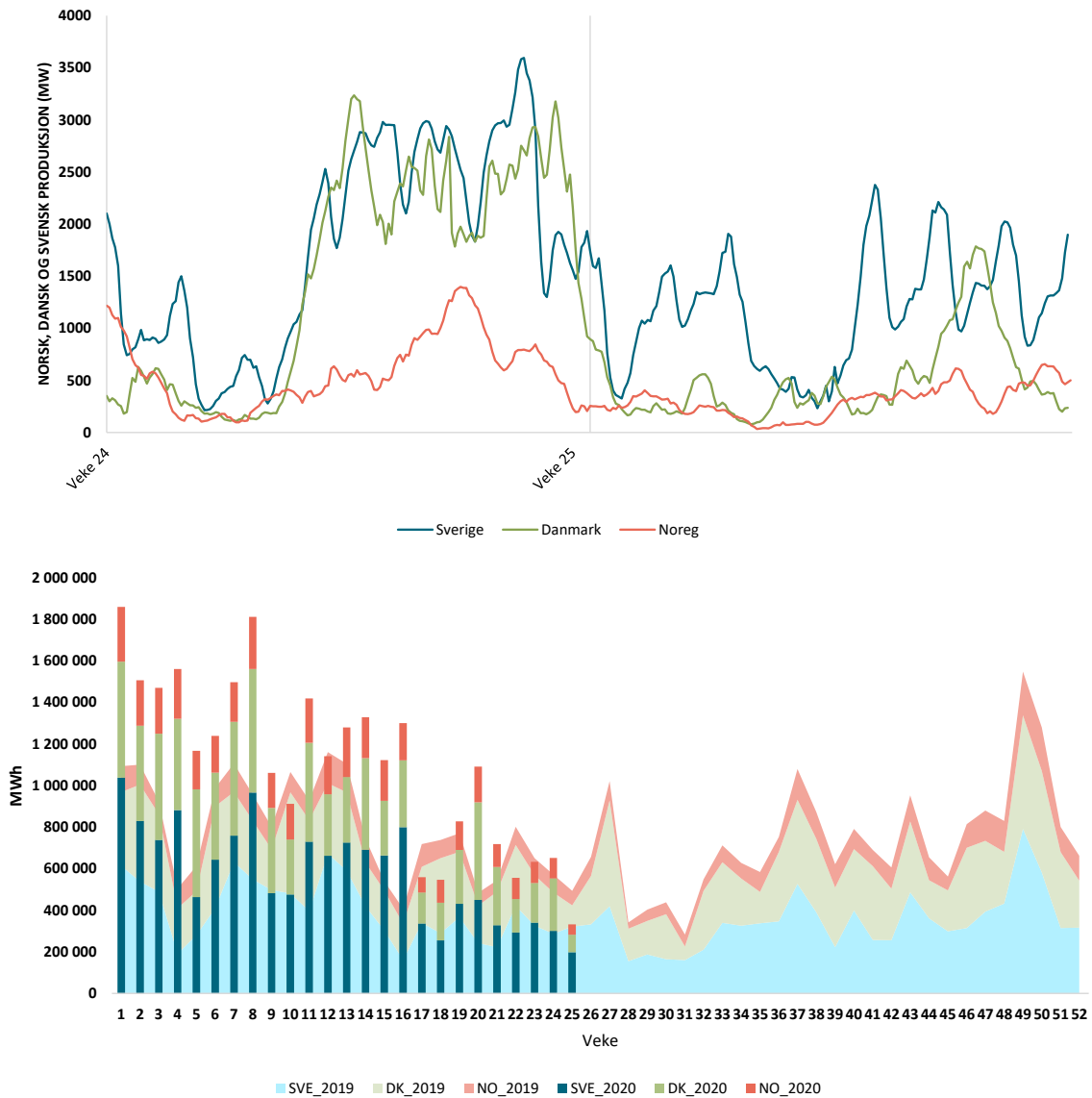
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 393	2 387	5	0 %
NO1	380	396	-17	-4 %
NO2	564	636	-72	-11 %
NO3	463	495	-32	-6 %
NO4	395	367	28	8 %
NO5	592	494	98	20 %
Sverige	2 319	2 464	-145	-6 %
SE1	357	372	-15	-4 %
SE2	899	864	35	4 %
SE3	988	1 089	-101	-9 %
SE4	75	139	-65	-46 %
Danmark	254	421	-167	-40 %
Jylland	177	310	-133	-43 %
Sjælland	78	111	-34	-30 %
Finland	1 007	1 028	-21	-2 %
Norden	5 973	6 301	-328	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 974	2 029	-55	-3 %
NO1	464	484	-19	-4 %
NO2	548	573	-26	-5 %
NO3	415	441	-26	-6 %
NO4	286	282	4	1 %
NO5	261	249	13	5 %
Sverige	1 992	2 114	-121	-6 %
SE1	151	153	-3	-2 %
SE2	230	253	-22	-9 %
SE3	1 259	1 329	-70	-5 %
SE4	352	379	-26	-7 %
Danmark	624	608	15	3 %
Jylland	389	376	13	4 %
Sjælland	235	233	2	1 %
Finland	1 161	1 259	-98	-8 %
Norden	5 751	6 010	-258	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	419	359	61	
Sverige	327	351	-24	
Danmark	-370	-187	-182	
Finland	-154	-231	77	
Norden	222	291	-69	

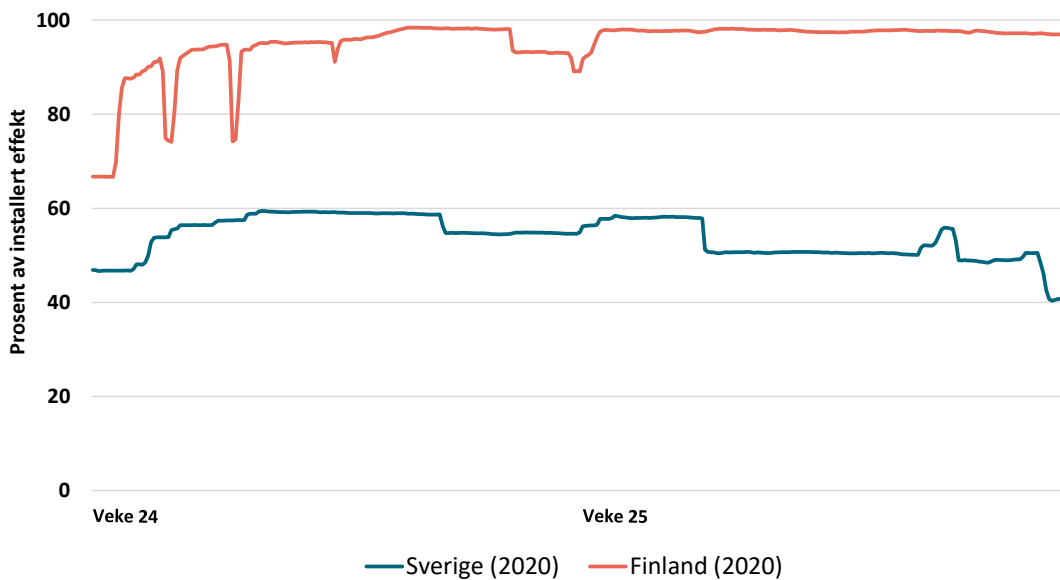
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

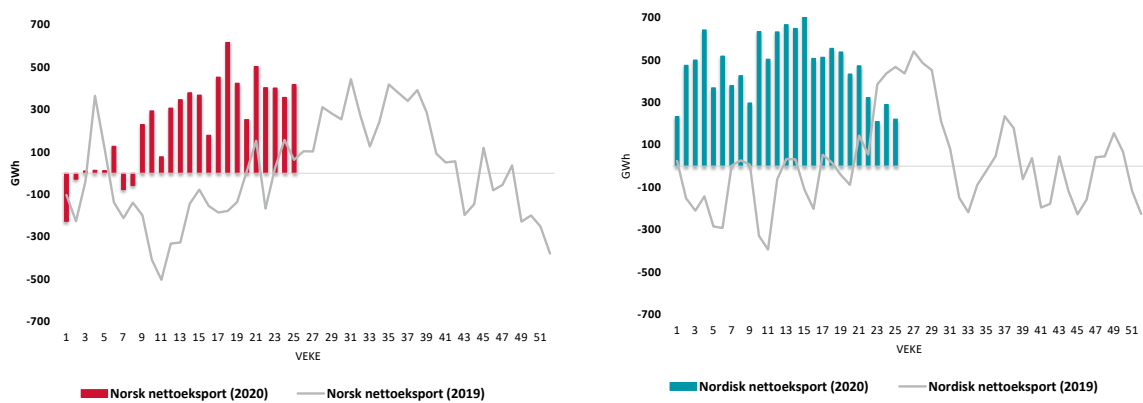
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	72,27	63,8	11,7	8,4
Forbruk	66,46	66,5	-0,1	0,0
Nettoeksport	5,8	-2,7		8,5

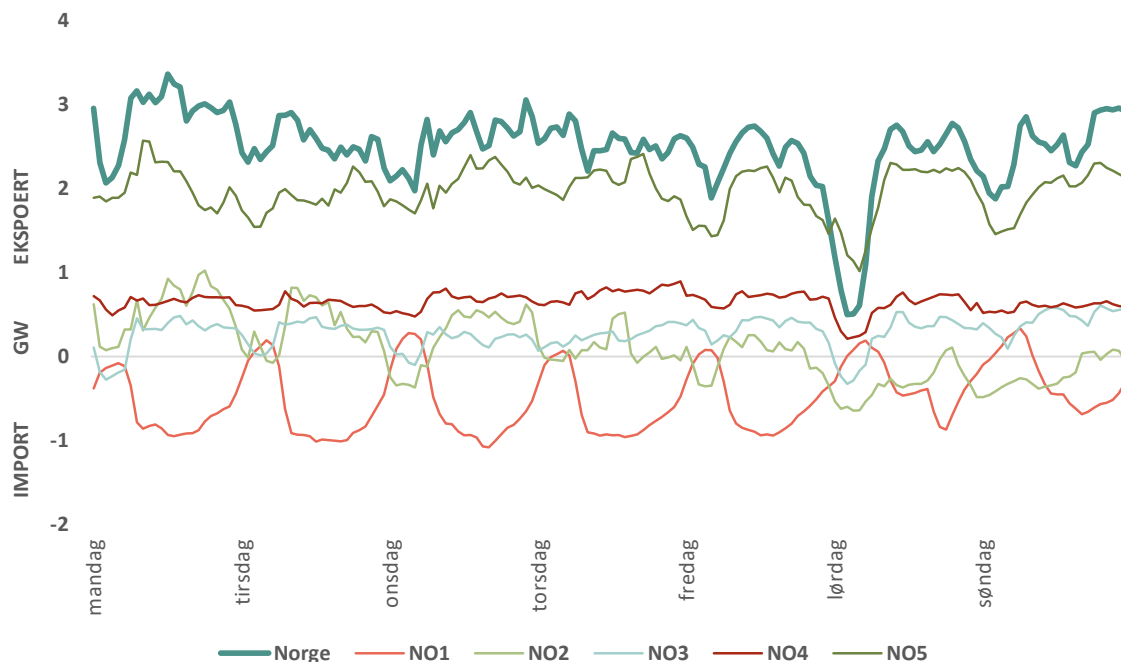
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	199,7	192,3	3,7	7,4
Forbruk	187,9	193,0	-2,7	-5,0
Nettoeksport	11,7	-0,7		12,5

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.

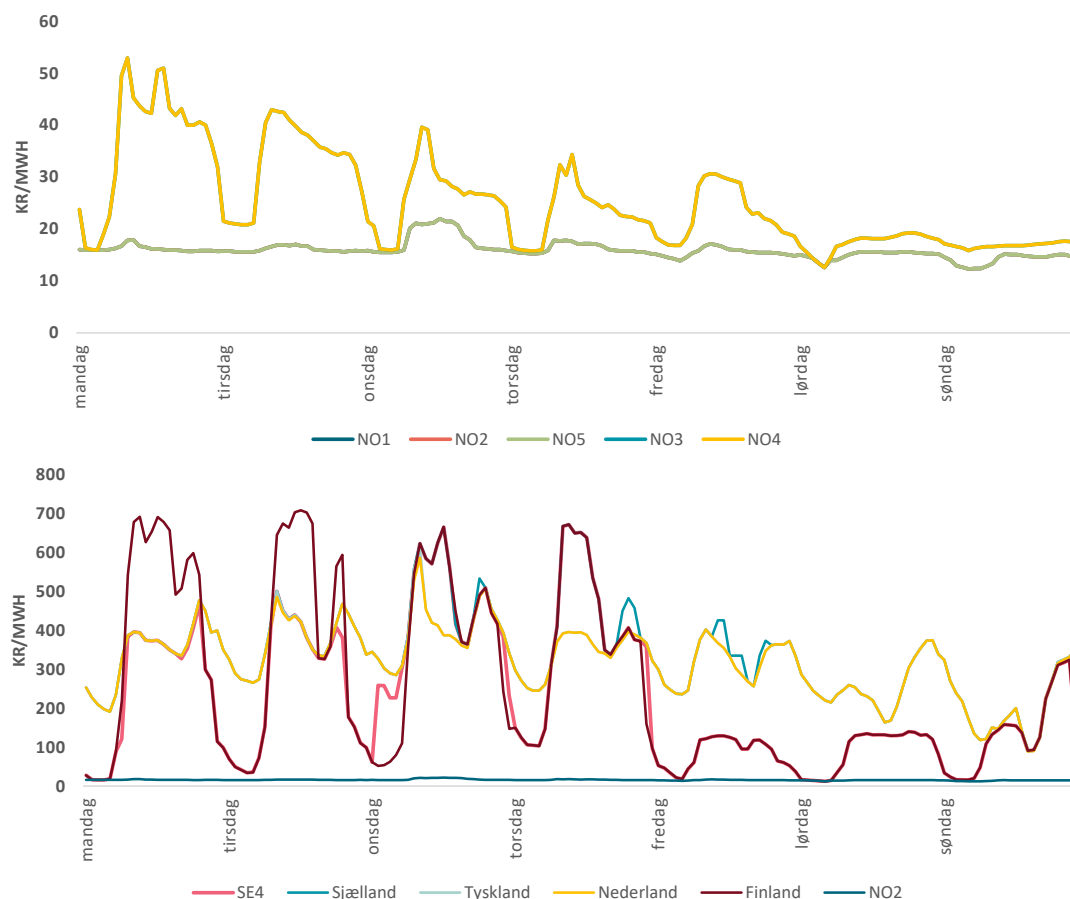


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 25	Veke 24 (2020)	Veke 25 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	15,9	16,7	300,6	-5,0	-94,7
NO2	15,9	16,7	301,6	-5,0	-94,7
NO3	25,2	40,0	260,2	-37,1	-90,3
NO4	25,2	40,0	260,2	-37,1	-90,3
NO5	15,9	16,7	300,6	-5,0	-94,7
SE1	118,0	77,3	252,9	52,7	-53,4
SE2	118,0	77,3	252,9	52,7	-53,4
SE3	220,0	138,2	252,9	59,2	-13,0
SE4	228,2	138,2	277,3	65,1	-17,7
Finland	251,9	194,4	263,8	29,6	-4,5
Jylland	330,5	262,5	352,9	25,9	-6,4
Sjælland	339,7	278,2	353,9	22,1	-4,0
Estland	346,7	479,7	445,0	-27,7	-22,1
System	38,7	30,5	286,3	26,9	-86,5
Nederland	319,6	280,5	367,2	14,0	-13,0
Tyskland	320,3	276,7	351,9	15,8	-9,0
Polen	534,6	483,6	588,9	10,5	-9,2
Litauen	387,9	479,7	447,5	-19,1	-13,3

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

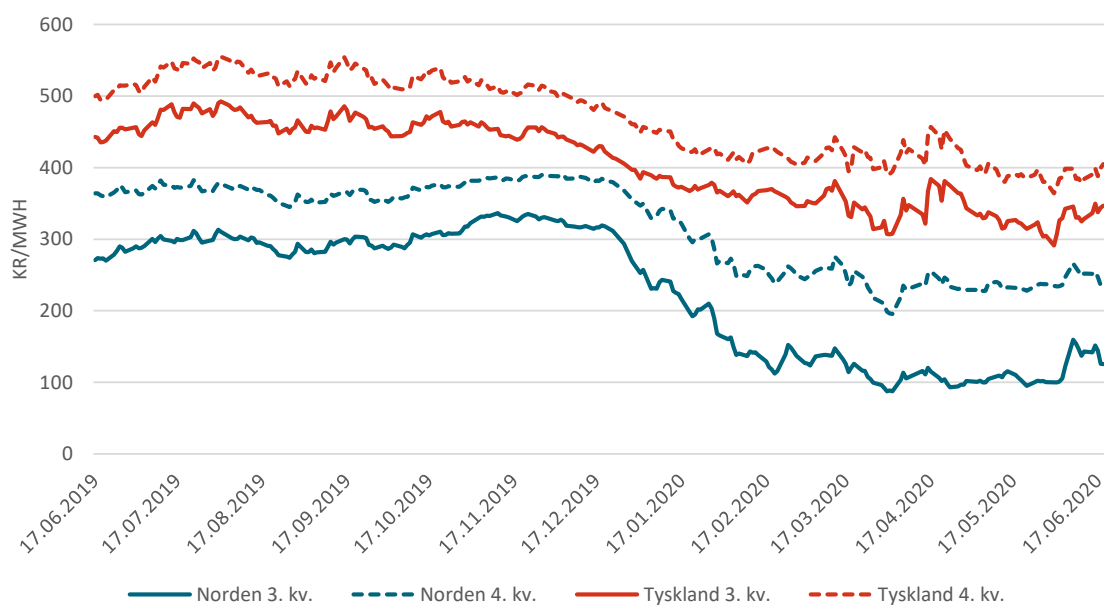


Terminmarknaden

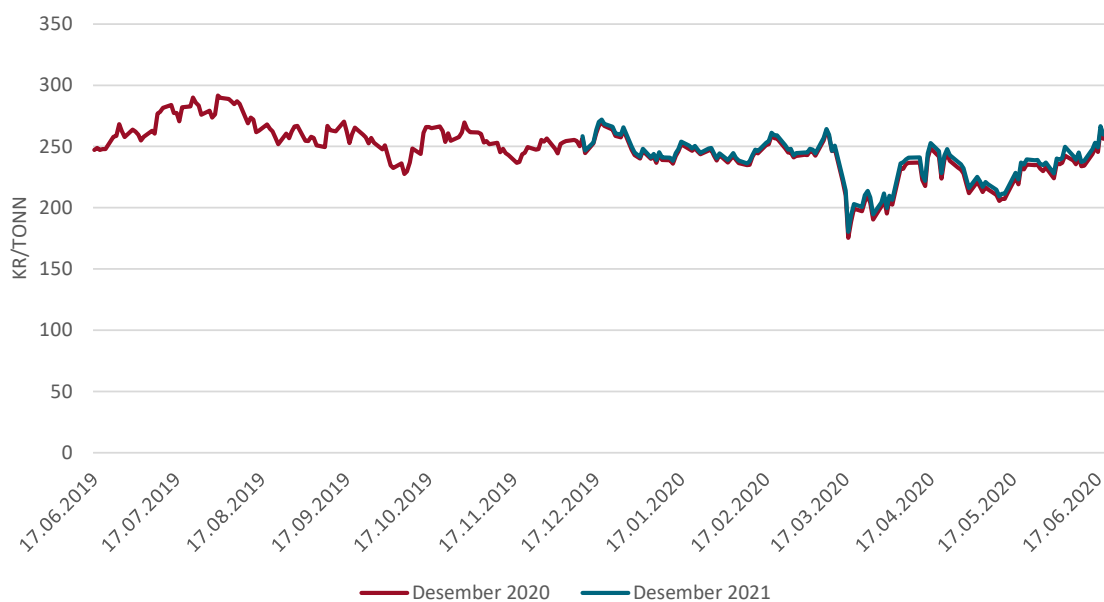
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	61,2	72,6	-15,6
	3. kvartal 2020	125,5	143,1	-12,3
	4. kvartal 2020	234,3	252,0	-7,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	346,9	328,5	5,6
	4. kvartal 2020	404,9	384,2	5,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	256,3	234,2	9,4
	Desember 2021	259,9	238,2	9,1

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

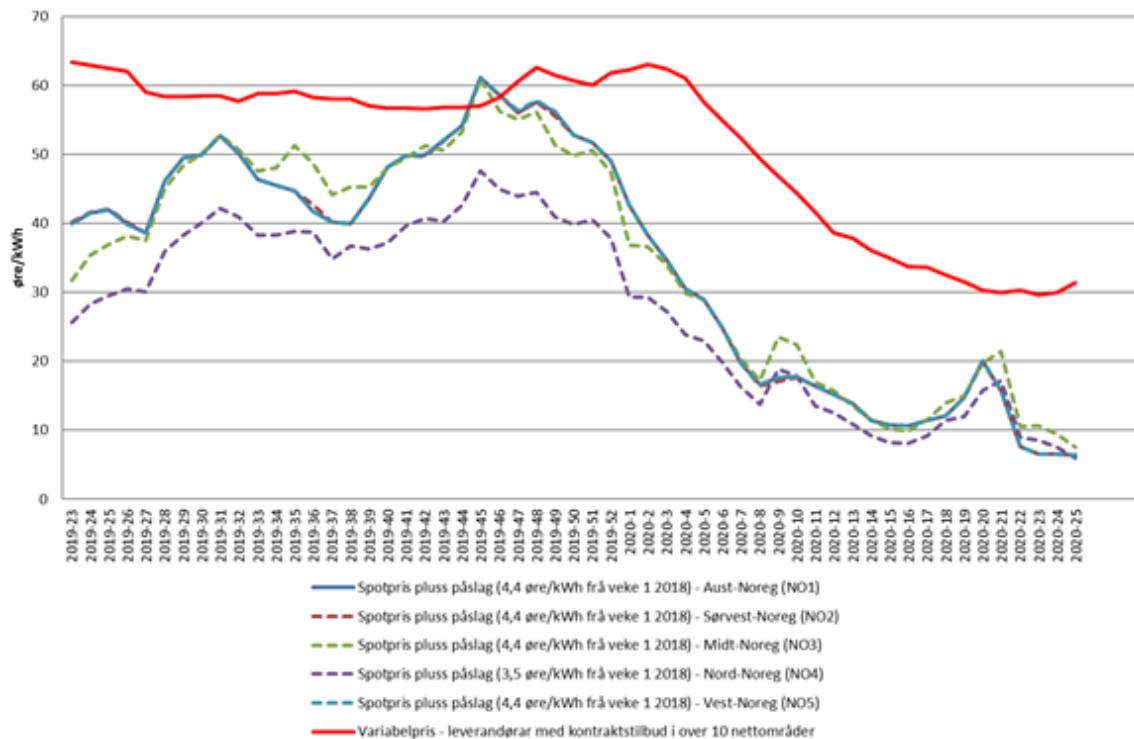
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 25 2020	Veke 24 2020	Veke 25 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	31,4	30,0	62,5	1,4	-31,1
		Veke 25 2020	Veke 24 2020	Veke 25 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,4	6,5	42,0	-0,1	-35,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,4	6,5	42,1	-0,1	-35,7
	Midt-Noreg (NO3)	7,5	9,4	36,9	-1,9	-29,4
	Nord-Noreg (NO4)	6,0	7,5	29,5	-1,5	-23,5
	Vest-Noreg (NO5)	6,4	6,5	42,0	-0,1	-35,6
Fastpris kontrakt		Veke 25 2020	Veke 24 2020	Veke 25 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	45,6	44,2	64,2	1,4	-18,6
	3 år (snitt Noreg)	49,6	48,6	56,2	1,0	-6,6
	1 år (snitt Sverige)	49,6	49,1	59,5	0,5	-9,9
	3 år (snitt Sverige)	51,4	51,2	57,6	0,2	-6,2

* 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.

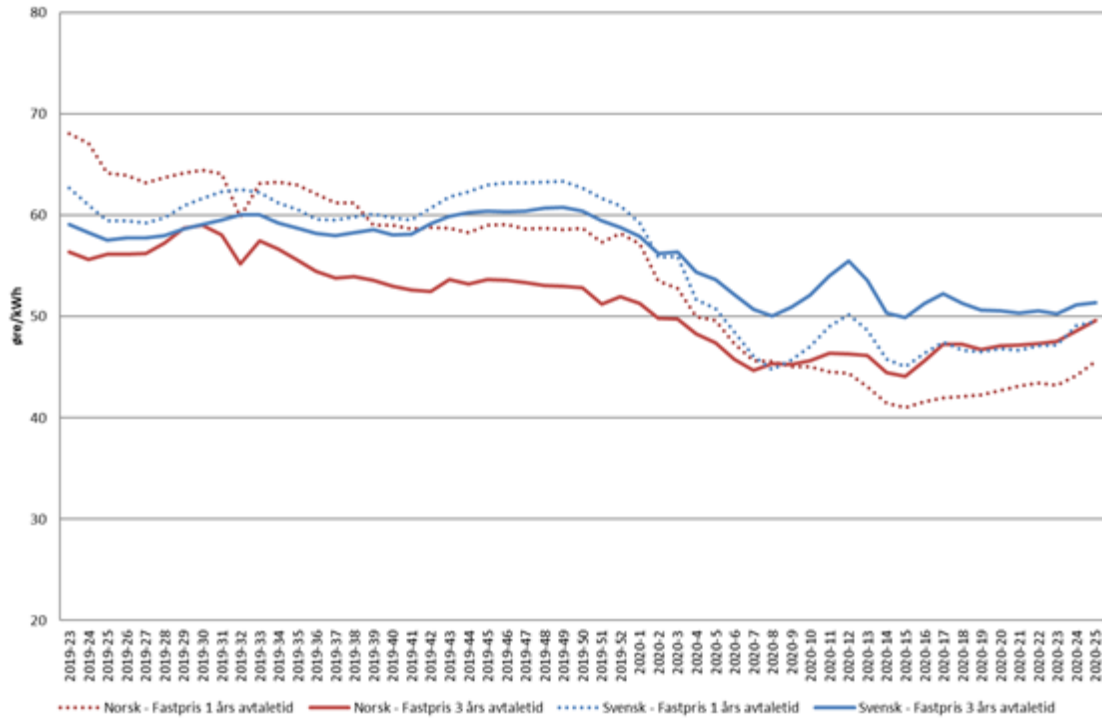


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 25 2020	Bereknastraumkostnad for veke 24 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 25 2019	Bereknastraumkostnad hittili 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	7	8	0	47	1082	-2100
		20 000 kWh	14	15	-1	95	2160	-4203
		40 000 kWh	29	30	-1	189	4320	-8405
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	7	8	0	47	1080	-2098
		20 000 kWh	14	15	-1	95	2160	-4195
		40 000 kWh	29	30	-1	189	4320	-8390
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	8	11	-2	41	1112	-1962
		20 000 kWh	17	22	-5	83	2225	-3923
		40 000 kWh	34	44	-10	166	4449	-7847
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	7	9	-2	33	891	-1552
		20 000 kWh	14	17	-4	66	1782	-3105
		40 000 kWh	27	35	-8	133	3563	-6210
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	7	8	0	47	1082	-2095
		20 000 kWh	14	15	-1	94	2165	-4190
		40 000 kWh	29	30	-1	189	4330	-8380
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	43	42	1	76	2616	-1311	
	20 000 kWh	70	70	1	140	4870	-2700	
	40 000 kWh	126	125	1	268	9377	-5477	

* 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	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2020-06-11	2020-06-13	2 dagar	380	380	Link 1
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2020-06-05	2020-06-08	2 dagar	380	200-380	Link 18
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-06-24	13 dagar	412	412	Link 23
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-02	2020-06-11	9 dagar	412	412	Link 24
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 31
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 35
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-08-09	65 dagar	380	380	Link 45
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-06-01	2020-06-26	25 dagar	254	0-254	Link 28
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-03	2020-06-26	23 dagar	548	105-548	Link 50
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-06-09	2020-06-12	3 dagar	890	100-690	Link 5
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	170	Link 13
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2020-06-08	2020-06-26	18 dagar	385	110-220	Link 32
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-06-08	2020-06-11	2 dagar	185	185	Link 6
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-06-08	2020-06-11	2 dagar	185	185	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2020-06-08	2020-06-11	3 dagar	310	310	Link 10
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-05-18	2020-06-08	21 dagar	185	185	Link 16
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-10-02	179 dagar	160	160	Link 30
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2020-06-05	2020-06-19	14 dagar	185	185	Link 51
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-07-31	55 dagar	320	320	Link 52

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

Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-06-13	2020-06-15	2 dagar	310	310	Link 60
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2020-06-02	2020-06-19	17 dagar	280	280	Link 44
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2020-06-08	2020-06-16	8 dagar	310	310	Link 56
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-12	59 dagar	320	320	Link 4
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-07-03	67 dagar	225	225	Link 29
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-06-03	2020-06-08	5 dagar	988	988	Link 17
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 41
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-19	47 dagar	1120	1120	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 40
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 46

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1500	1000	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1780	1580	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-13	2020-06-22	9 dagar	700	400	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-08	2020-06-13	5 dagar	700	400-700	Link 19
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 37
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 38
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1325	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 47
Planned	Elering AS	EE → FI	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	FI → EE	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 48
Planned	Elering AS	FI → EE	2020-06-08	2020-06-12	4 dagar	1016	358	Link 49
Unplanned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2020-06-07	2020-06-16	9 dagar	700	700	Link 58

Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2145	345-1345	Link 33
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 12
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 37
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-06-13	2020-06-22	9 dagar	723	423	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-06-08	2020-06-13	5 dagar	723	423-723	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-11	58 dagar	3500	500-1300	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	3500	0-1600	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	500	300	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	200	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	500	250-400	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	600	0-200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	0-100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1200	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	700	200-500	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	700	300-500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	250	50	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	250	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-06-08	2020-06-10	2 dagar	3900	1400	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	500	400	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-05-27	2020-06-09	13 dagar	600	0-360	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-06-08	2020-06-17	9 dagar	600	0-600	Link 55
Unplanned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-06-10	2020-06-15	4 dagar	1300	220	Link 59

Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	450	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	3300	100	Link 54
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	1000	300	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1000	300	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-06-09	2020-06-18	9 dagar	300	50	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	300	150	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	7300	2100	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 22
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2095	245-495	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	2095	1245	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 27
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	1300	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 39
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2020-06-07	2020-06-16	9 dagar	700	700	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-05-27	2020-06-09	13 dagar	600	0-600	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-06-10	48 dagar	600	0-600	Link 21

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (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 26
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-06-01	2020-06-21	20 dagar	162	152	Link 34