

Kraftsituasjonen veke 35, 2020

Lågare temperaturar og auke i norsk kraftforbruk

Førre veke fall temperaturen i Noreg og forbruket auka. Midt-Noreg (NO3) hadde størst reduksjon i gjennomsnittleg temperatur og størst oppgang i forbruk samanlikna med førre veke.

Kraftprisane fortsette å auke i alle prisområda i Noreg i veke 35. Gjennomsnittsprisen i Noreg låg på 8,4 øre/kWh. Høgare prisar heng saman med mindre nedbør og ein redusert hydrologisk balanse. Dette gjer at vasskraftprodusentane i større grad klarer å halde tilbake vatn for å produsere seinare.

Vêr og hydrologi

I veke 35 var temperaturen 1 - 3 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 36 er det venta temperaturar 1 - 2 grader kaldare enn gjennomsnittet i Sør-Noreg og om lag ein grad over gjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 35 var tilsiget på 2,0 TWh, som er 17 prosent under gjennomsnittet. I veke 36 er det venta eit tilsig på 1,5 TWh. Det er 45 prosent under vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 36 er 6 TWh. Det er 4 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka.

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

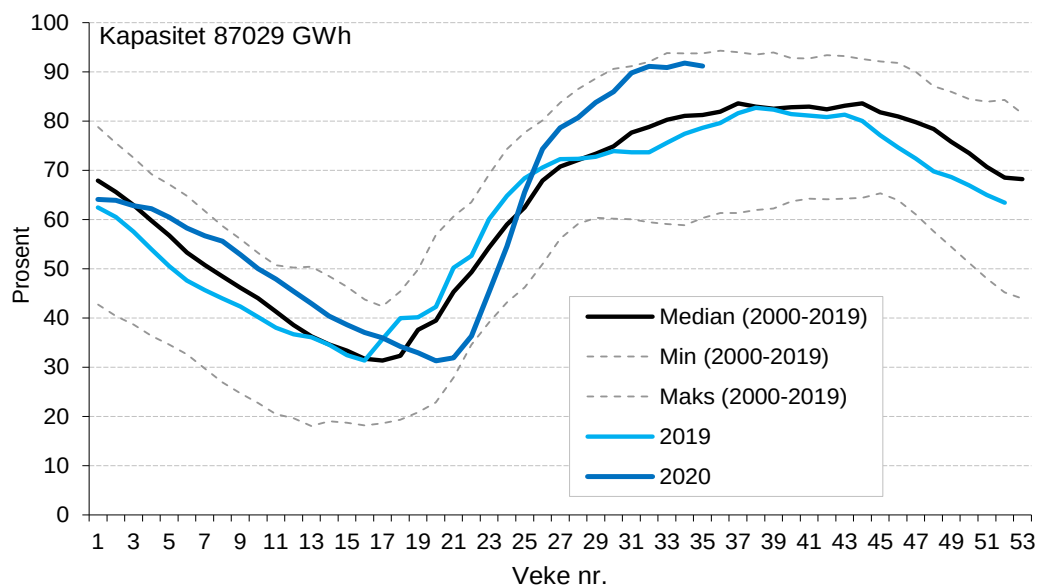
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

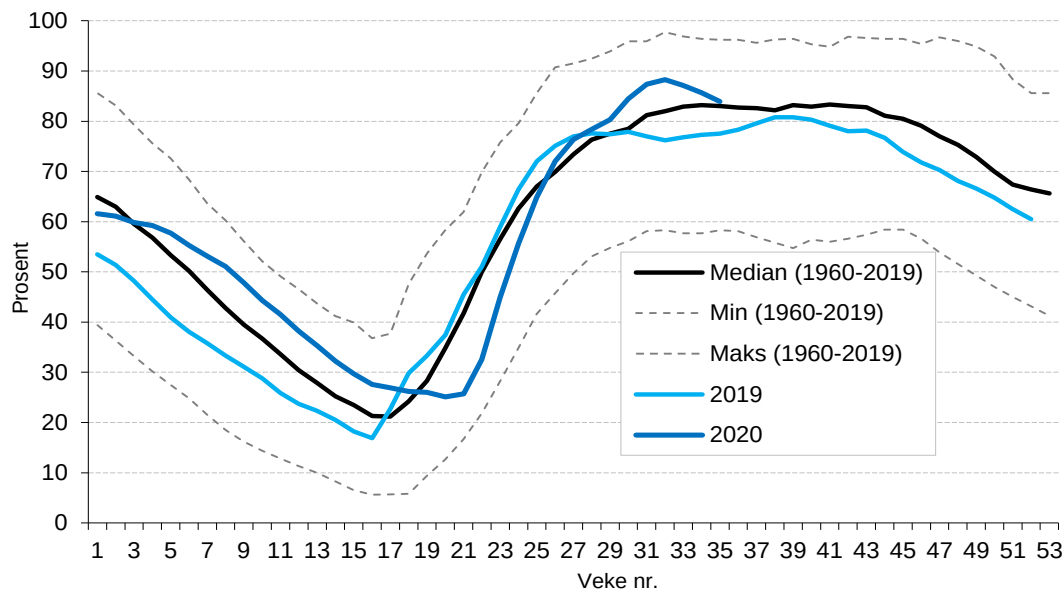
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 35 2020	Veke 34 2020	Veke 35 2019	Median* veke 35	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	91,2	91,7	78,6	81,2	-0,6	12,5	10,0
NO1	93,0	93,8	86,3	88,0	-0,9	6,7	5,0
NO2	93,4	94,0	79,6	80,3	-0,6	13,8	13,0
NO3	92,9	93,9	82,7	82,8	-1,0	10,1	10,0
NO4	85,6	85,3	73,2	79,5	0,3	12,3	6,1
NO5	92,0	93,1	78,5	81,3	-1,2	13,5	10,6
Sverige	83,9	85,7	77,5	83,0	-1,8	6,4	0,9

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

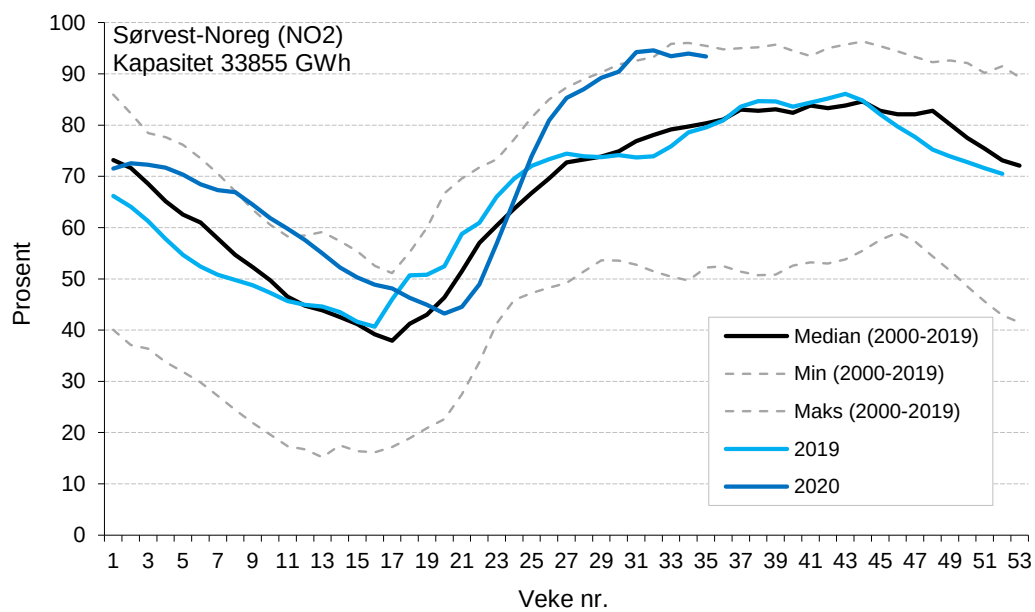
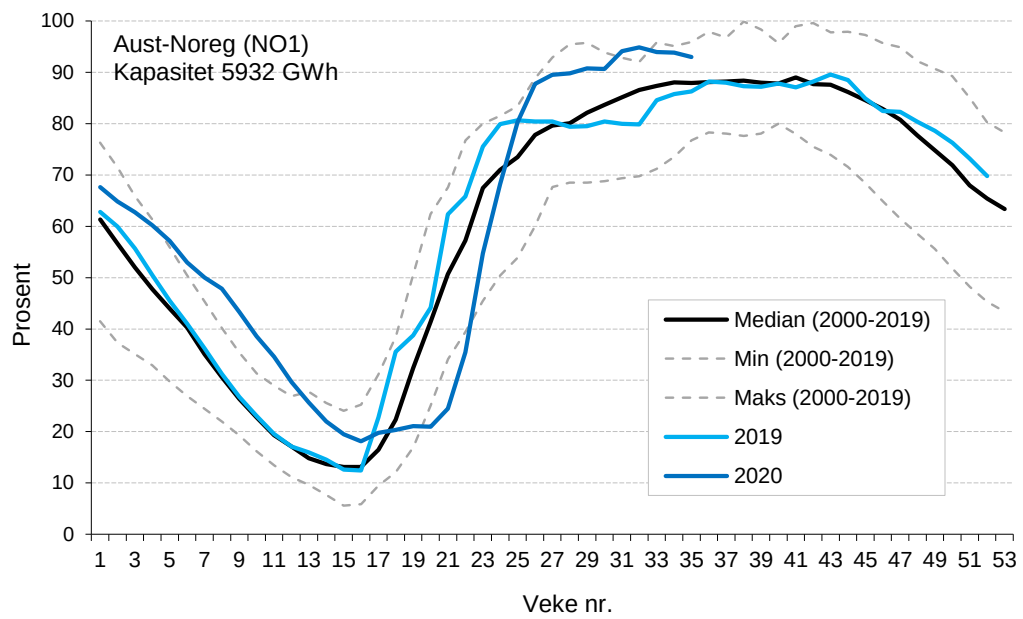
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

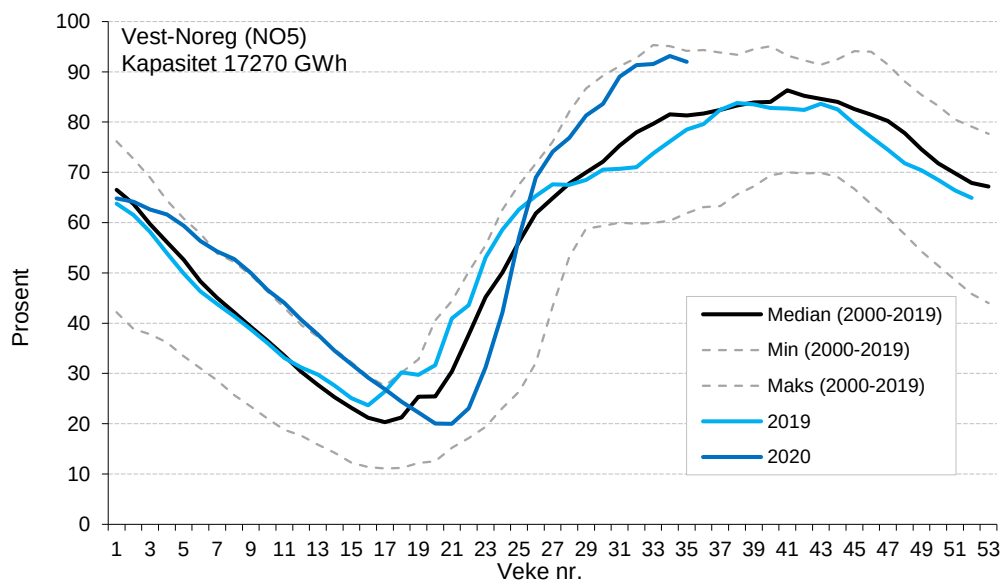
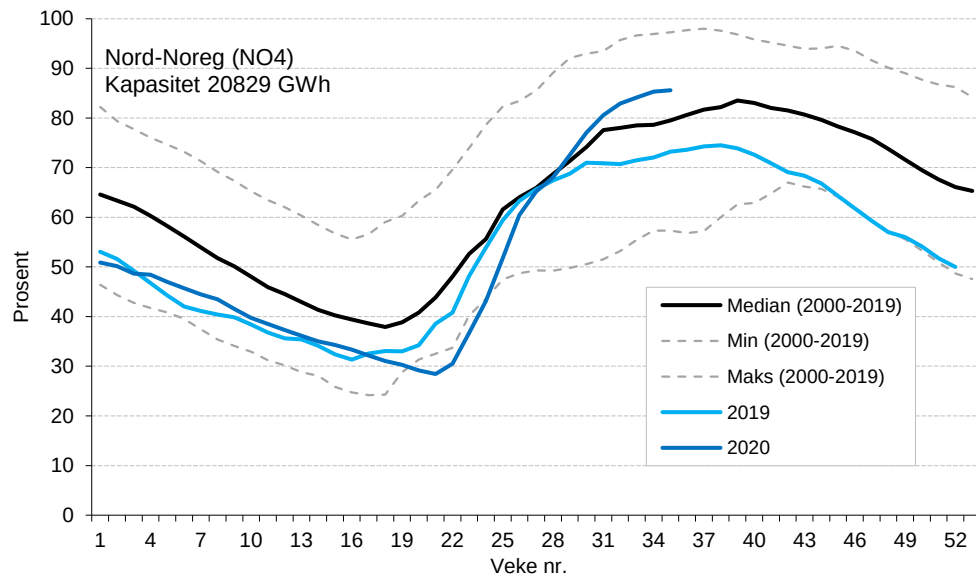
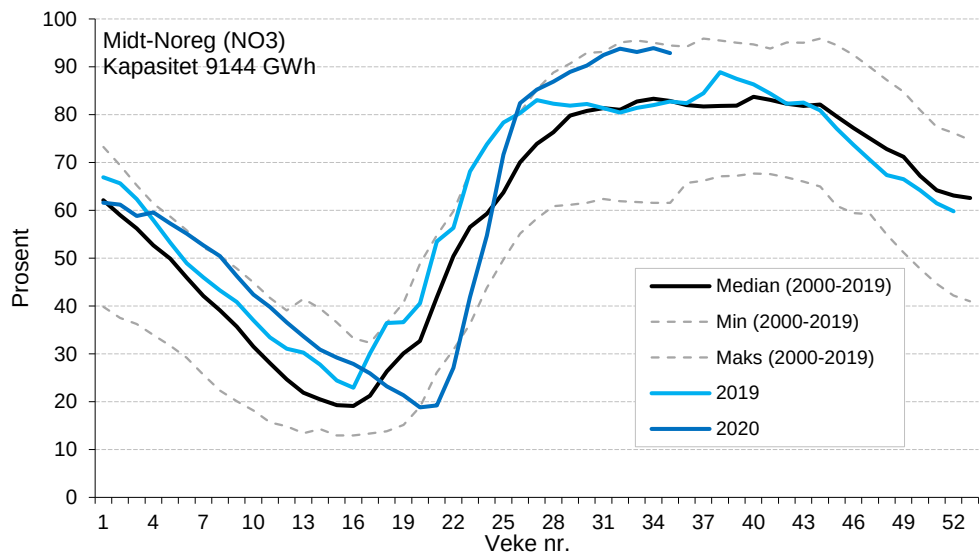


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 35 2020	Veke 35 2019	Veke 35 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	2,0	3,4	2,7	-1,4	73
Nedbør	0,5	2,9	2,5	-2,4	19

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

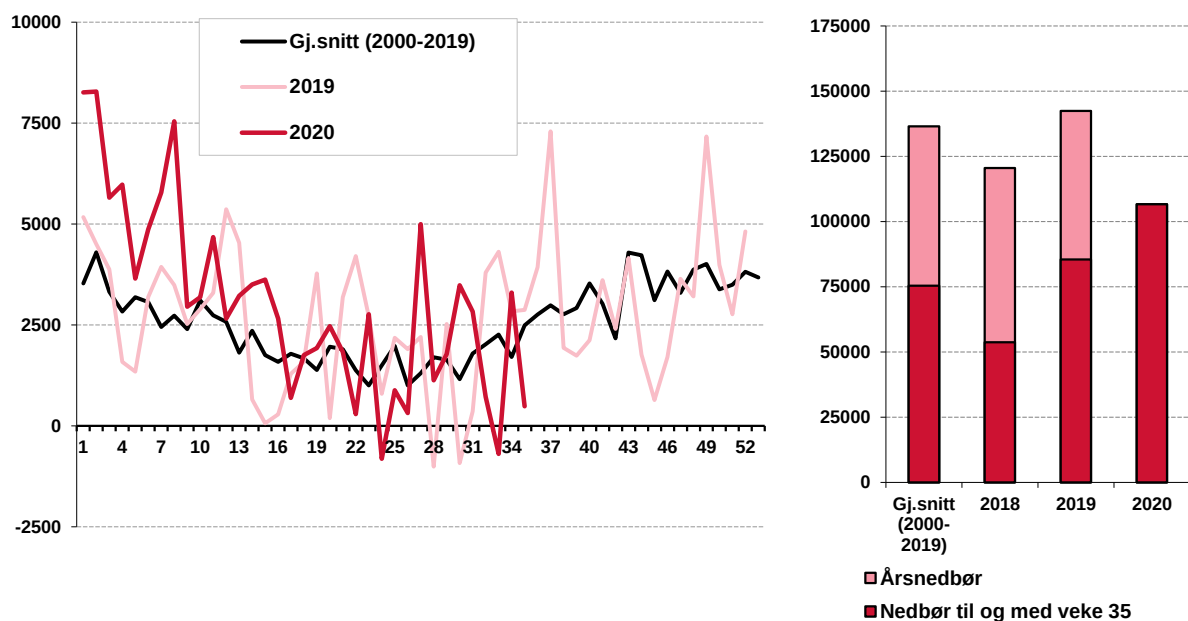
TWh	Veke 1-35 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	115,5	97,1	18,4
Nedbør	106,6	75,3	31,3

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

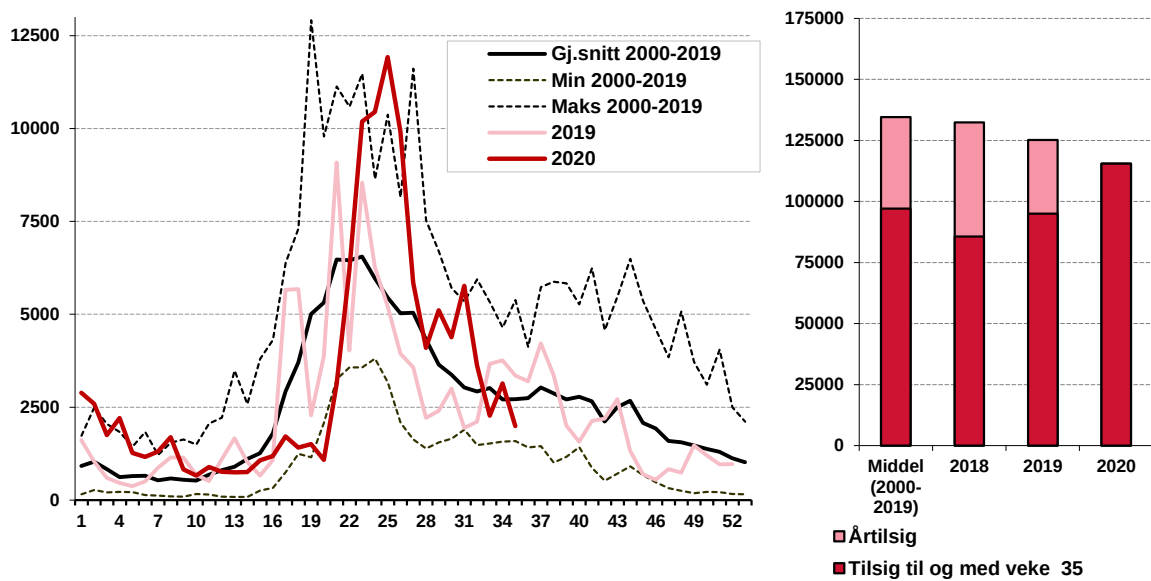
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,5	55
Nedbør	1,5	55

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

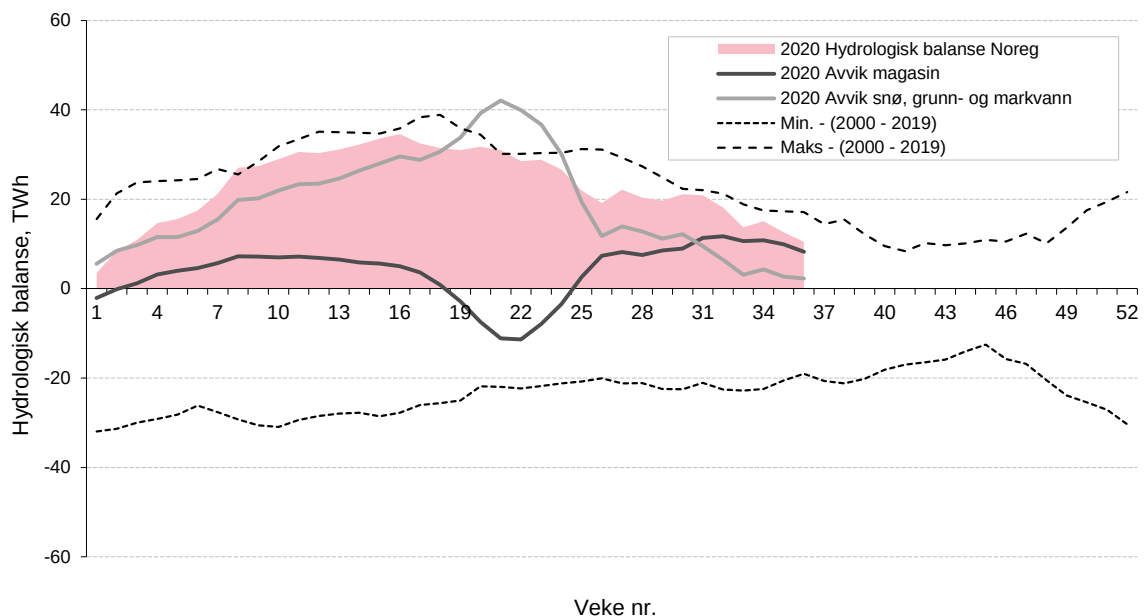
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

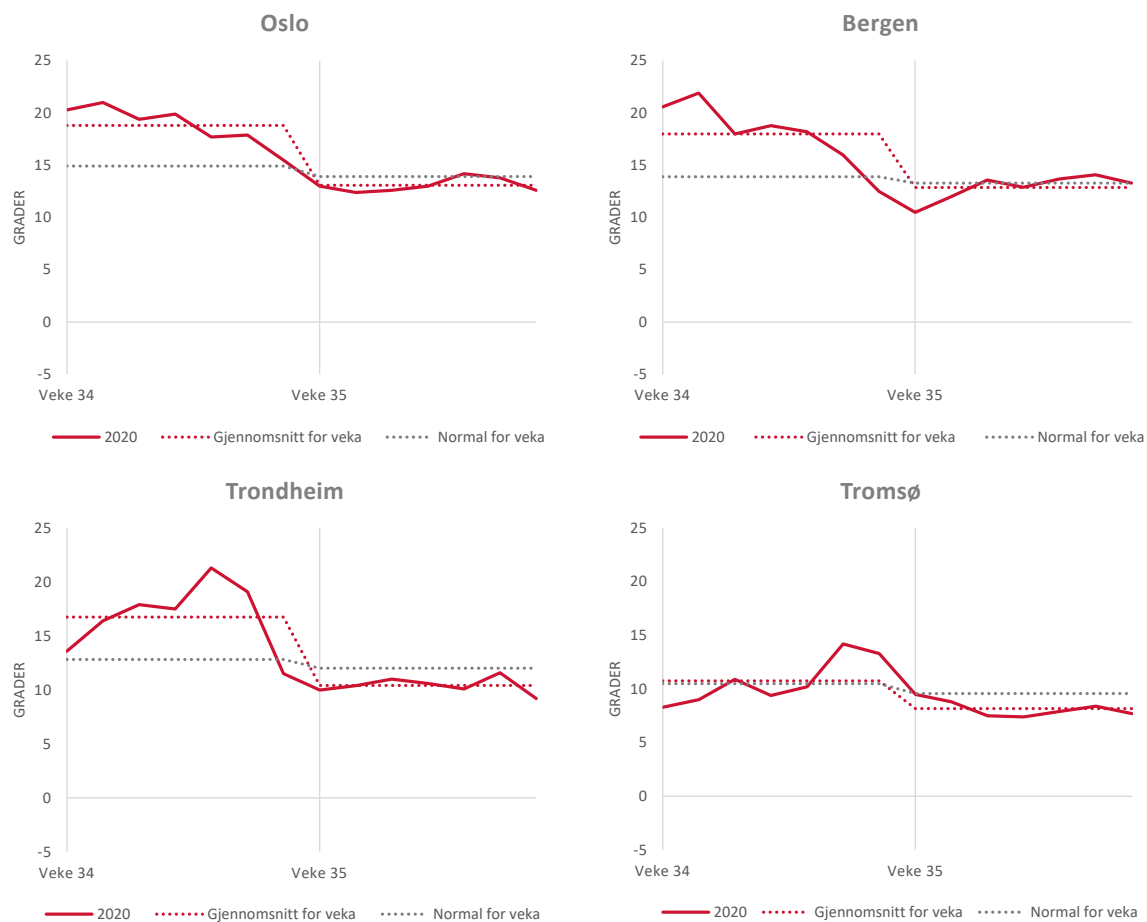


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

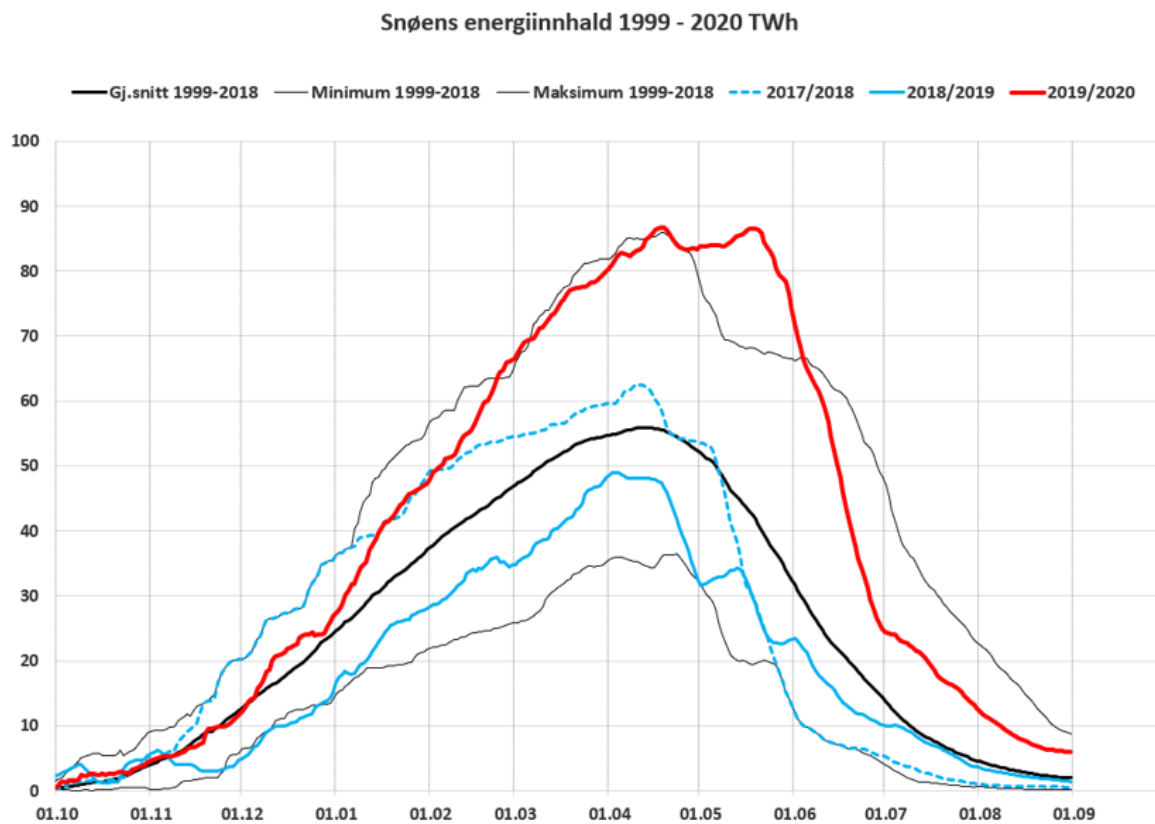
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 35 2020	Anslag veke 36 2020
Avvik magasin	9,9	8,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,7	2,2
Hydrologisk balanse	12,6	10,5

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

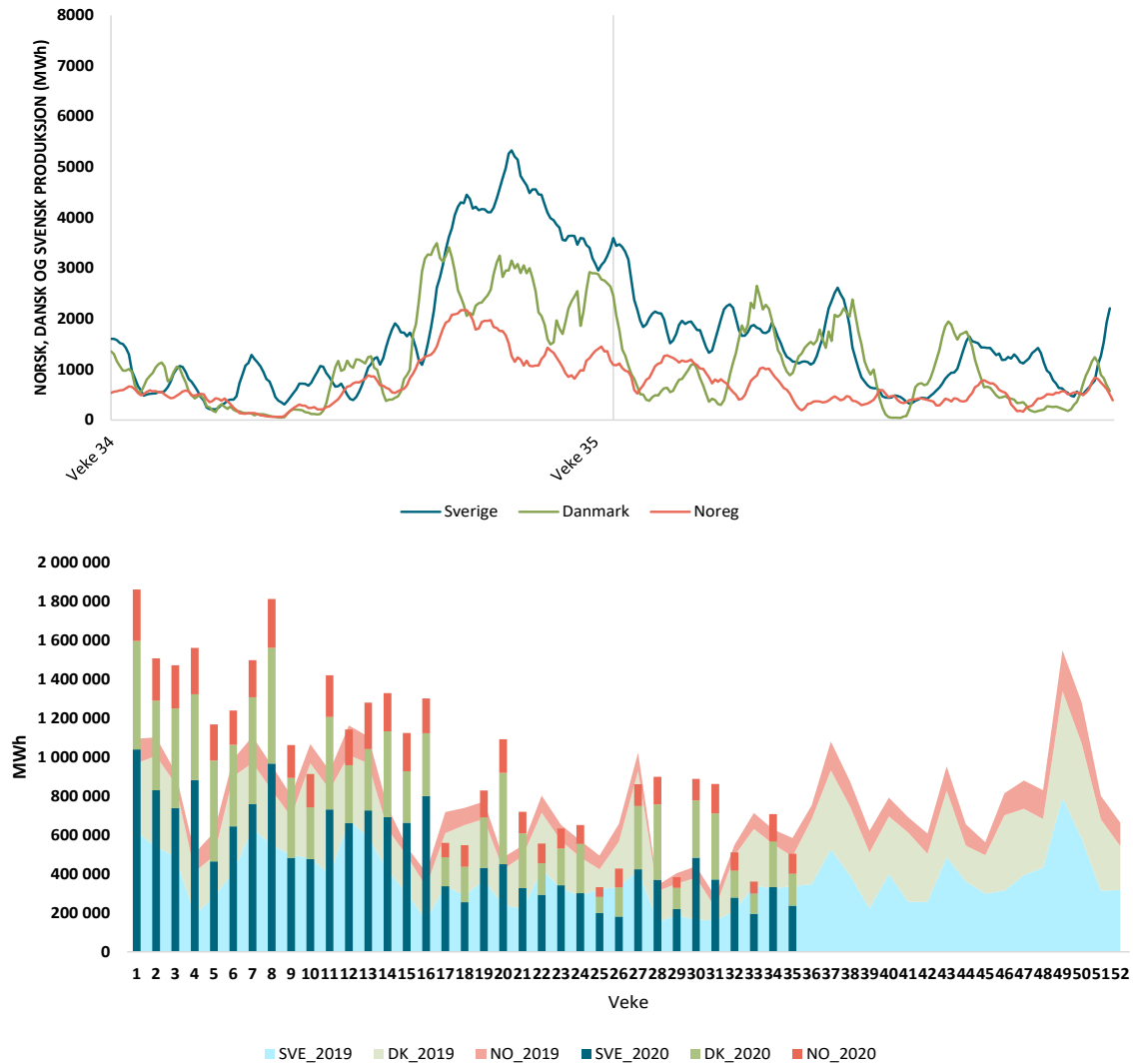
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 35	Veke 34	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 648	2 589	59	2 %
NO1	253	270	-16	-6 %
NO2	748	785	-37	-5 %
NO3	464	407	57	14 %
NO4	464	457	7	2 %
NO5	718	671	47	7 %
Sverige	2 329	2 223	106	5 %
SE1	516	505	12	2 %
SE2	876	834	43	5 %
SE3	854	804	50	6 %
SE4	82	81	1	2 %
Danmark	310	383	-74	-19 %
Jylland	224	287	-63	-22 %
Sjælland	85	96	-10	-11 %
Finland	937	996	-58	-6 %
Norden	6 224	6 191	33	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 098	2 014	84	4 %
NO1	500	468	32	7 %
NO2	584	567	17	3 %
NO3	427	394	32	8 %
NO4	312	309	2	1 %
NO5	276	276	-0	0 %
Sverige	2 185	2 100	86	4 %
SE1	173	172	1	1 %
SE2	266	249	17	7 %
SE3	1 373	1 308	65	5 %
SE4	373	371	2	1 %
Danmark	622	640	-18	-3 %
Jylland	389	403	-13	-3 %
Sjælland	233	238	-5	-2 %
Finland	1 319	1 289	31	2 %
Norden	6 225	6 043	182	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	550	575	-25	
Sverige	143	123	20	
Danmark	-313	-257	-55	
Finland	-382	-293	-89	
Norden	-1	148	-149	

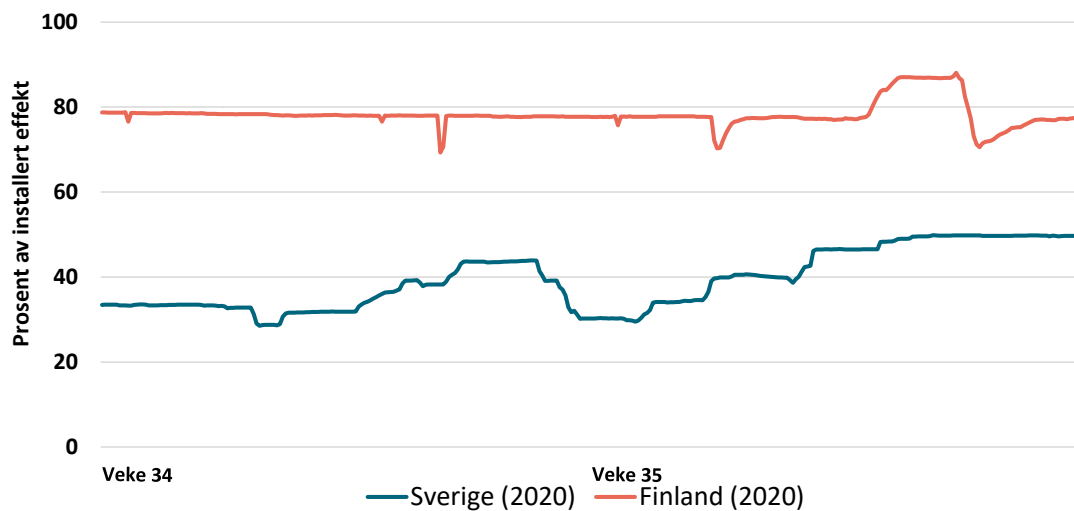
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

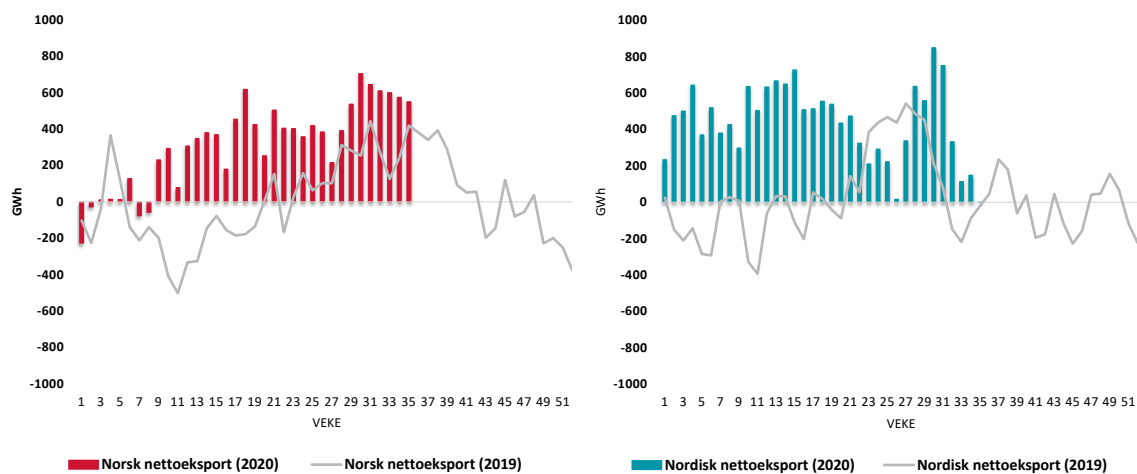
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	97,49	85,9	11,9	11,6
Forbruk	86,47	86,0	0,5	0,5
Nettoeksport	11,0	-0,1		11,1

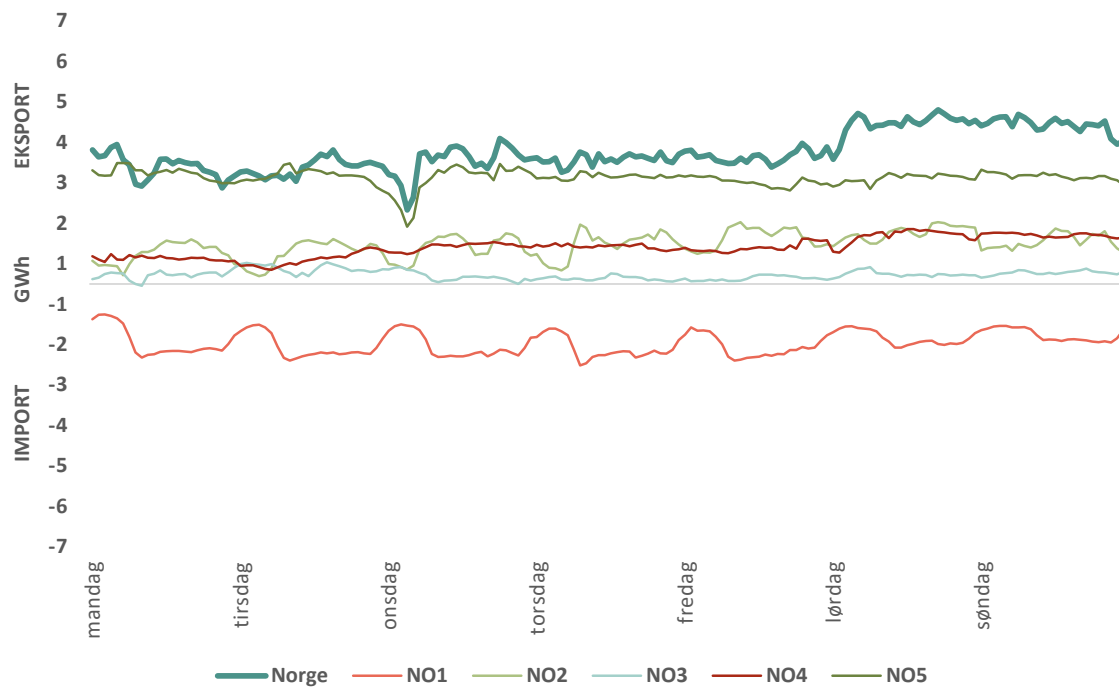
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	262,3	253,4	3,4	8,9
Forbruk	246,8	252,4	-2,2	-5,6
Nettoeksport	15,5	1,0		14,5

Utteksling

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.



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

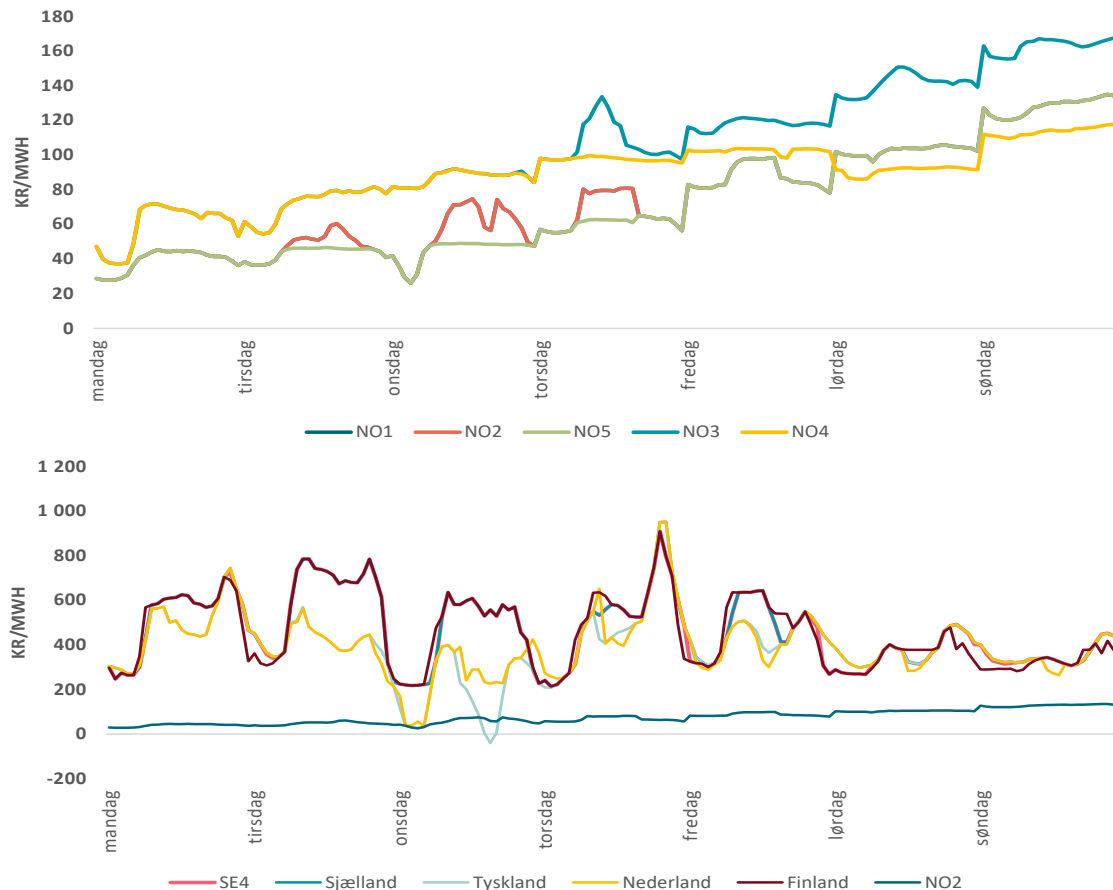
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 35	Veke 34 (2020)	Veke 35 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	75,3	38,9	322,5	93,6	-76,7
NO2	75,3	40,9	322,5	84,0	-76,7
NO3	106,8	70,1	374,8	52,3	-71,5
NO4	89,1	67,0	353,0	33,0	-74,8
NO5	72,3	33,4	322,5	116,7	-77,6
SE1	275,7	297,0	377,3	-7,2	-26,9
SE2	276,0	297,0	377,3	-7,1	-26,9
SE3	440,3	440,9	381,2	-0,1	15,5
SE4	461,0	500,9	415,0	-8,0	11,1
Finland	460,2	485,3	504,6	-5,2	-8,8
Jylland	390,4	337,6	419,2	15,6	-6,9
Sjælland	468,2	501,7	424,7	-6,7	10,2
Estland	469,7	491,0	504,6	-4,3	-6,9
System	170,0	104,8	354,6	62,2	-52,1
Nederland	395,5	350,3	413,3	12,9	-4,3
Tyskland	388,3	347,9	418,2	11,6	-7,1
Polen	552,4	577,0	620,1	-4,3	-10,9
Litauen	468,8	522,8	505,9	-10,3	-7,3

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

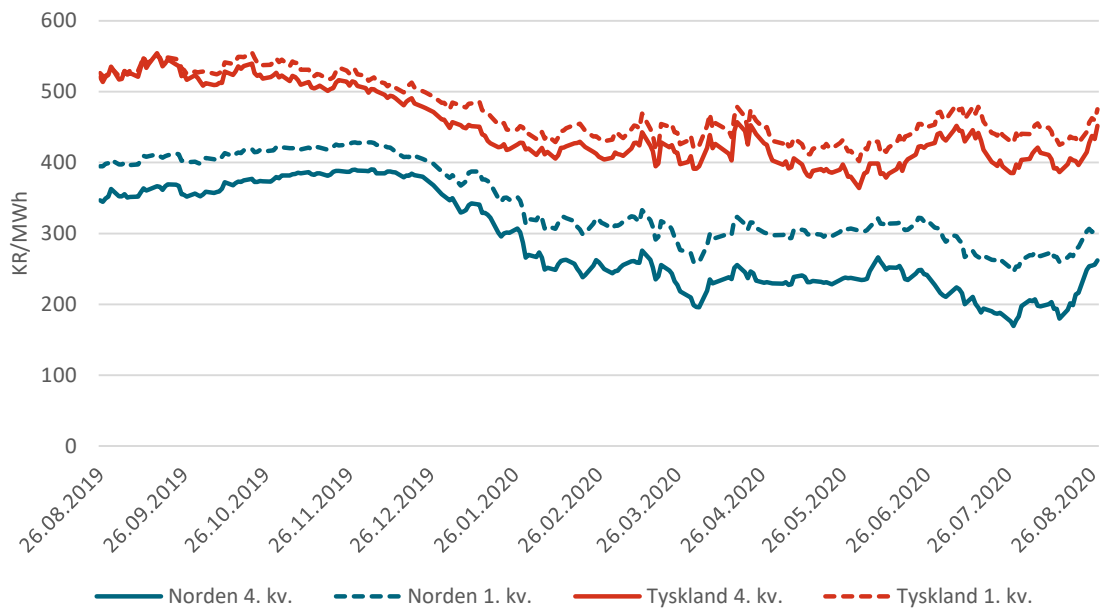


Terminmarknaden

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 35	Veke 34	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	197,0	140,5	40,2
	4. kvartal 2020	261,8	216,1	21,1
	1. kvartal 2021	309,5	280,6	10,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	451,8	396,7	13,9
	1. kvartal 2021	475,3	427,7	11,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	310,5	271,4	14,4
	Desember 2021	314,2	275,0	14,3

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

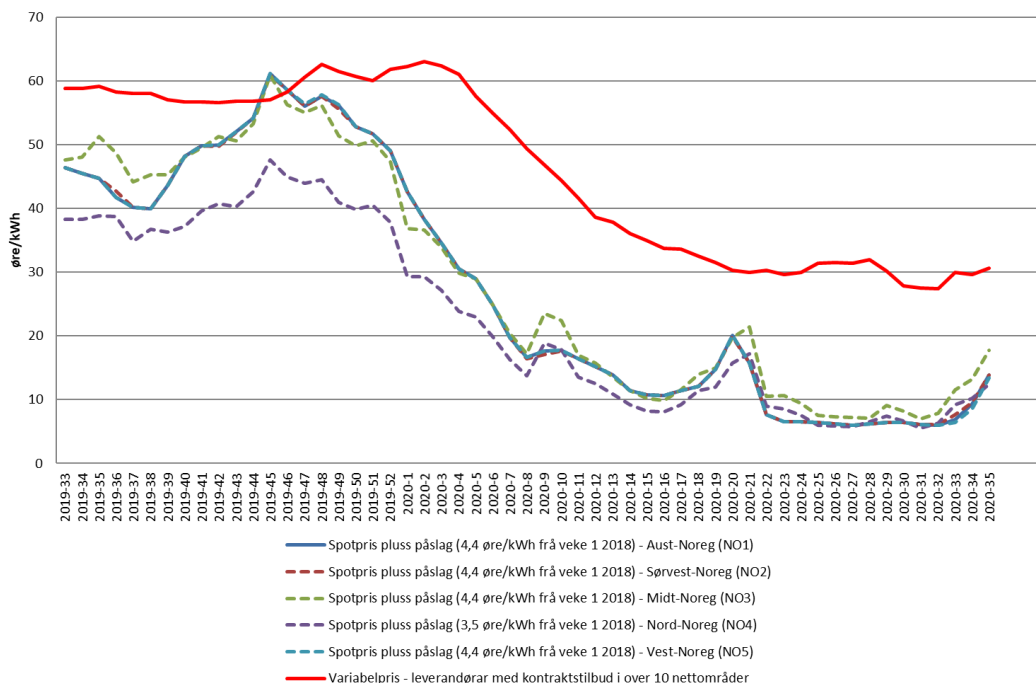
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 35 2020	Veke 34 2020	Veke 35 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	30,6	29,7	59,1	0,9	-28,5
		Veke 35 2020	Veke 34 2020	Veke 35 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	13,8	9,3	44,7	4,5	-30,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	13,8	9,5	44,7	4,3	-30,9
	Midt-Noreg (NO3)	17,8	13,2	51,2	4,6	-33,4
	Nord-Noreg (NO4)	12,4	10,2	38,8	2,2	-26,4
	Vest-Noreg (NO5)	13,4	8,6	44,7	4,8	-31,3
		Veke 35 2020	Veke 34 2020	Veke 35 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	41,4	41,2	63,0	0,2	-21,6
	3 år (snitt Noreg)	44,6	43,1	55,6	1,5	-11,0
	1 år (snitt Sverige)	47,1	46,2	60,6	0,9	-13,5
	3 år (snitt Sverige)	49,9	49,3	58,7	0,6	-8,8

* 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.

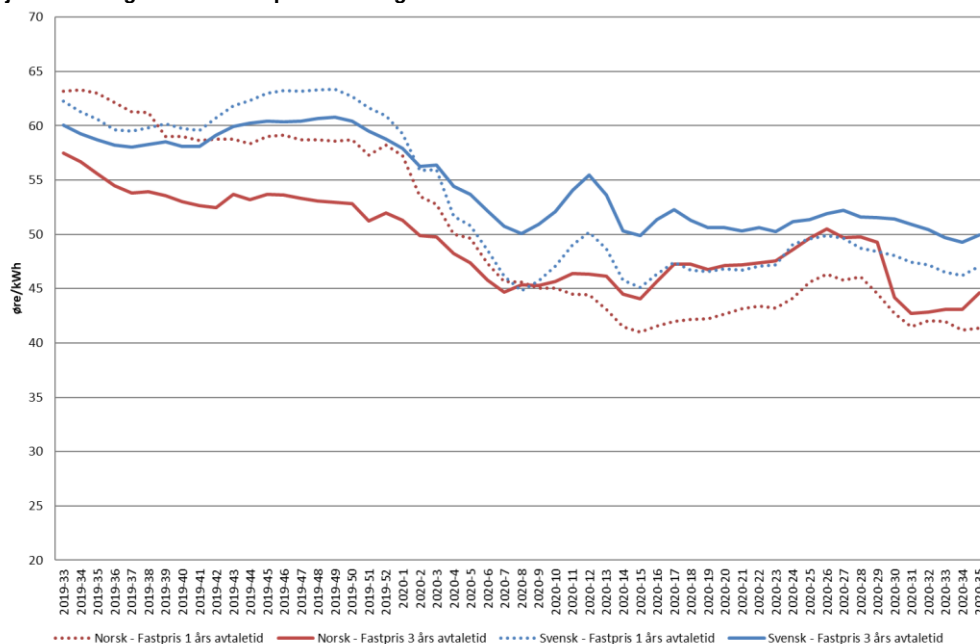


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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		Berekna straumkost nad for veke 35 2020	Berekna straumkost nad for veke 34 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 35 2019	Berekna straumkost nad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	17	11	6	54	1164	-2525
	20 000 kWh	34	22	11	108	2325	-5050
	40 000 kWh	67	45	22	217	4650	-10101
	Sørvest-Noreg (NO2)	17	11	6	54	1163	-2521
	20 000 kWh	34	22	11	108	2325	-5043
	40 000 kWh	67	45	22	217	4650	-10086
	Midt-Noreg (NO3)	22	16	6	62	1219	-2369
	20 000 kWh	43	31	12	124	2439	-4738
	40 000 kWh	86	62	24	249	4877	-9475
	Nord-Noreg (NO4)	15	12	3	47	975	-1877
	20 000 kWh	30	24	6	94	1950	-3754
	40 000 kWh	60	48	12	188	3899	-7507
	Vest-Noreg (NO5)	16	10	6	54	1162	-2522
	20 000 kWh	33	20	12	108	2324	-5043
	40 000 kWh	65	40	25	217	4648	-10087
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	45	42	3	78	3011	-1620
	20 000 kWh	74	70	4	143	5523	-3337
	40 000 kWh	133	126	7	275	10548	-6771

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsulentselskapet 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 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 7
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-07	94 dagar	380	380	Link 21
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-09-09	90 dagar	412	412	Link 36
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 38
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2020-08-14	2020-09-29	45 dagar	401	401	Link 54
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 48
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2020-08-02	2020-08-29	27 dagar	507	254-507	Link 5
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2020-08-29	2020-10-13	44 dagar	507	507	Link 24
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2020-07-20	2020-09-22	64 dagar	155	155	Link 1
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	131 dagar	170	70-170	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2020-08-25	2020-08-27	2 dagar	206	0-206	Link 41
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-10-30	81 dagar	640	320-640	Link 64
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	160	160	Link 46
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 57
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2020-07-27	2020-09-28	63 dagar	350	350	Link 20
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2020-08-17	2020-09-07	21 dagar	250	250	Link 51
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-10-23	81 dagar	250	250	Link 53
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrforfs G4	2020-08-10	2020-09-14	35 dagar	170	170	Link 60
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-09-03	60 dagar	1130	1130	Link 35
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2020-08-16	2020-09-13	28 dagar	1167	1167	Link 43

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

Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1 G12	2020-08-21	2020-08-24	3 dagar	441	441	Link 29
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 47
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 62

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2020-08-25	2020-08-29	4 dagar	1016	358	Link 4
Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2020-08-25	2020-08-29	4 dagar	1016	358	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	700	0	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	3300	500	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	1500	0	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	1200	1200	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	7300	1200-1500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	5400	1600-2100	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-12-02	336 dagar	2145	545-1545	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-12-02	239 dagar	715	214-490	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-09-15	104 dagar	7300	1700-2000	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-09-15	104 dagar	5400	1900-2400	Link 19
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-08-19	2020-08-28	9 dagar	1632	232	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-19	2020-08-31	11 dagar	3500	1300	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-19	2020-08-31	11 dagar	2200	700	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-24	2020-08-26	2 dagar	3900	1200	Link 25
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-08-30	2020-09-13	13 dagar	1300	390	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-08-24	2020-09-04	11 dagar	700	400	Link 27
Unplanned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-08-24	2020-08-26	2 dagar	1300	479-664	Link 28
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	600	0-350	Link 31
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	700	0-200	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	600	0	Link 31
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	300	50-100	Link 31

Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	250	0-100	Link 31
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	1200	0-200	Link 31
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	1000	300	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	500	0	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	200	0	Link 31
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	500	0	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	500	100	Link 31
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-08-25	2020-09-04	10 dagar	500	300	Link 31
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	700	100-700	Link 32
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	600	0-600	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	250	150	Link 32
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	300	150	Link 32
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	600	0	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	1200	400-700	Link 32
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	1000	300	Link 32
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-24	2020-09-25	32 dagar	200	0	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	700	200	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	250	100	Link 33
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	600	350	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	200	0	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	600	0	Link 33
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	300	100	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	1200	200	Link 33
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-04	2020-08-31	27 dagar	1000	300	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-08-24	2020-09-04	11 dagar	723	423	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-08-26	2020-09-13	18 dagar	2095	1495	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-26	2020-09-13	18 dagar	7300	1300	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-24	2020-09-02	9 dagar	3300	500	Link 42
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	1151-1302	Link 44

Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	472-1302	Link 44
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	922-1151	Link 45
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	472-922	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1780	1280-1580	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1500	800-1000	Link 50
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2020-08-26	2020-08-28	2 dagar	715	675	Link 55
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2020-08-26	2020-08-28	2 dagar	715	405	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-19	2020-08-27	8 dagar	1500	1000	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-19	2020-08-27	8 dagar	1780	1580	Link 59
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 61
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 61
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	740	395-740	Link 65
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	715	370-715	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE2 → NO3	2020-08-25	2020-10-02	38 dagar	1000	300	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO4 → NO3	2020-08-25	2020-10-02	38 dagar	1200	500	Link 69

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	2020-08-29	2020-09-09	10 dagar	235	140-210	Link 3
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2020-08-18	2020-09-02	15 dagar	210	210	Link 40
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-08-11	2020-08-24	12 dagar	230	120-205	Link 30