

Kraftsituasjonen veke 26, 2020

Historisk låge prisar og ytterlegare redusert eksportkapasitet

Den norske kraftprisen sank ytterlegare førre veke og gjennomsnittsprisen for veka var på rekordlåge 1,8 øre/kWh. God hydrologisk balanse i store delar av landet og redusert eksportkapasitet bidrog til den låge prisen. På søndag opplevde Sør-Noreg for første gong ein døgnpris under 1 øre/kWh, i tillegg til ein historisk låg timepris på 0,3 øre/kWh mellom klokka 14 og 15. Svært låge prisar nord på kontinentet bidrog til den låge timeprisen.

I resten av Norden var kraftprisen klart høgare, med vekeprisar nærmare 50 øre/kWh i Finland og Sør-Sverige. Redusert overføringskapasitet frå Noreg og mellom Nord- og Sør Sverige, lite tilgjengeleg kjernekraftkapasitet i Sør-Sverige og periodar med låg vindkraftproduksjon i Norden bidrog til dei store prisforskjellane.

Det er enno vesentleg redusert utvekslingskapasitet på fleire av mellomlandsforbindingane frå Noreg. Skagerrak-kablane mellom Noreg og Danmark har hatt redusert kapasitet den siste tida, og i førre veke vart overføringskapasiteten ytterlegare redusert. Eksportkapasiteten frå Noreg mot Danmark er no på 330 MW, det vil si 20 prosent av full kapasitet. Kapasiteten er ikkje forventa å auke igjen før i midten av juli.

Vêr og hydrologi

I veke 26 var temperaturen 4-6 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 2-3 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 27 er det venta temperaturar som er 3-5 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 26 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 9 TWh. Det er 80 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 27 er det venta eit tilsig på 6,9 TWh, som er 40 prosent over vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 27 er om lag 26 TWh. Det er om lag 11 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 27 vil minka med om lag 4 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.

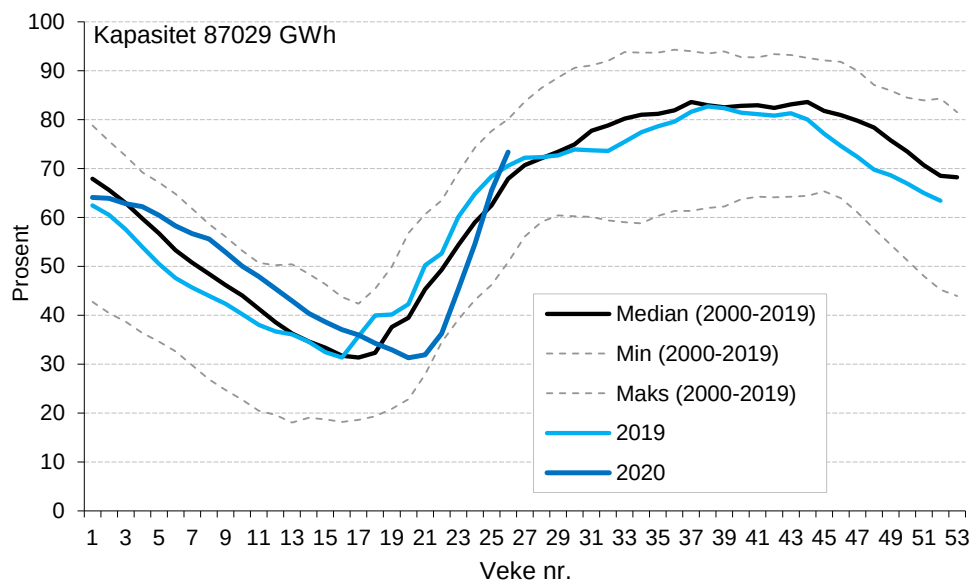
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

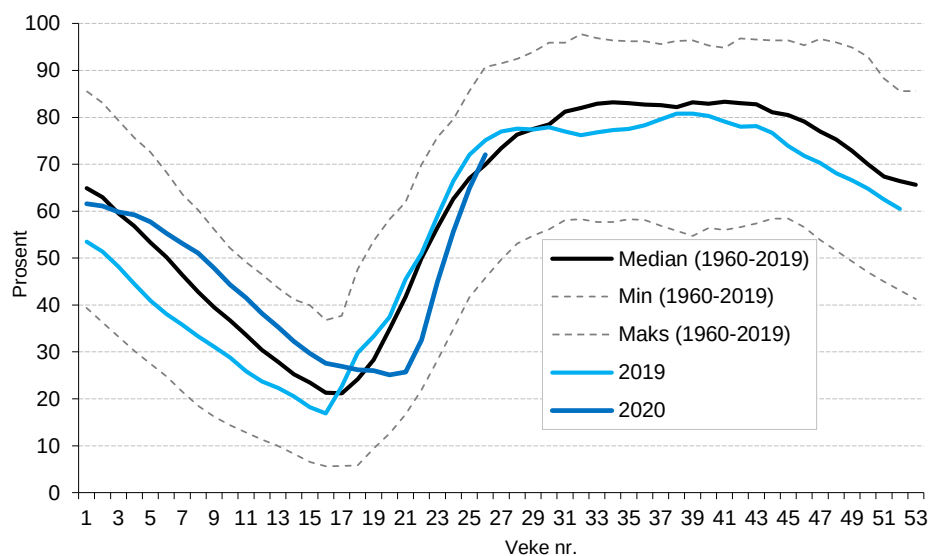
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 26 2020	Veke 25 2020	Veke 26 2019	Median* veke 26	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	73,4	65,5	70,6	67,9	7,9	2,8	5,5
NO1	87,7	80,3	80,4	77,8	7,4	7,2	9,8
NO2	80,1	73,9	73,4	69,6	6,2	6,8	10,5
NO3	81,2	71,2	80,3	70,0	10,0	0,9	11,2
NO4	59,0	51,8	63,3	64,0	7,2	-4,3	-5,0
NO5	68,0	57,0	65,3	61,9	11,0	2,7	6,1
Sverige	72,0	64,9	75,1	69,9	7,1	-3,1	2,1

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

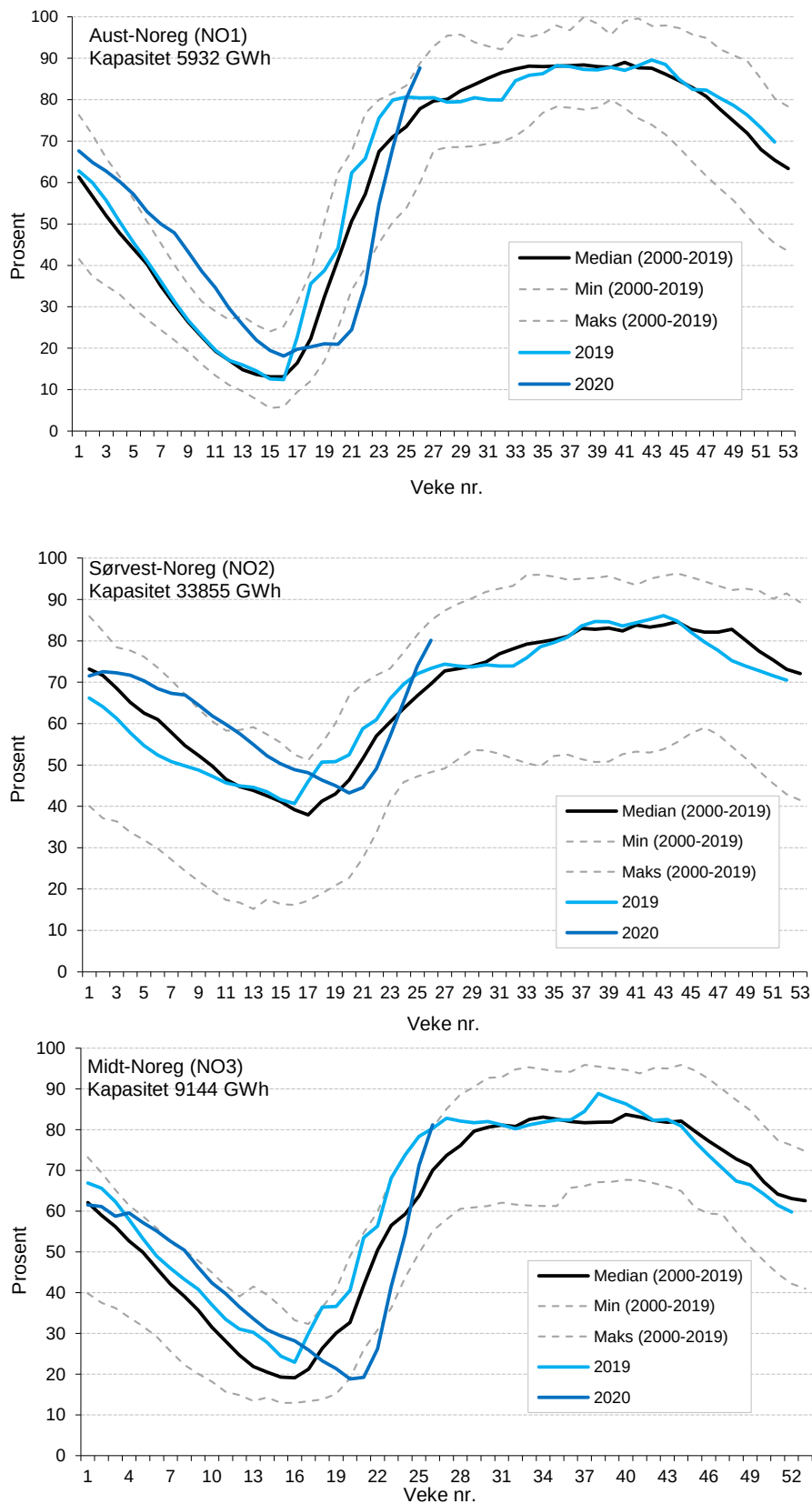
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

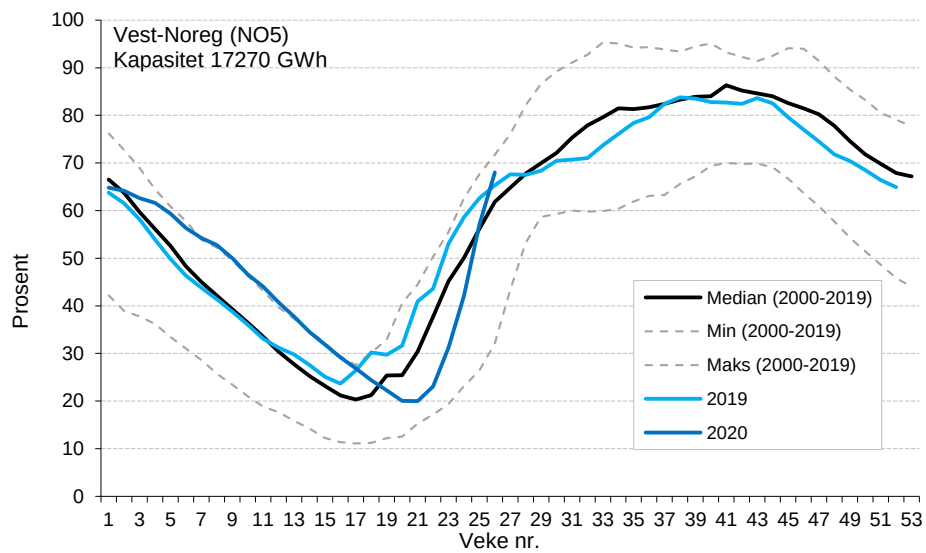
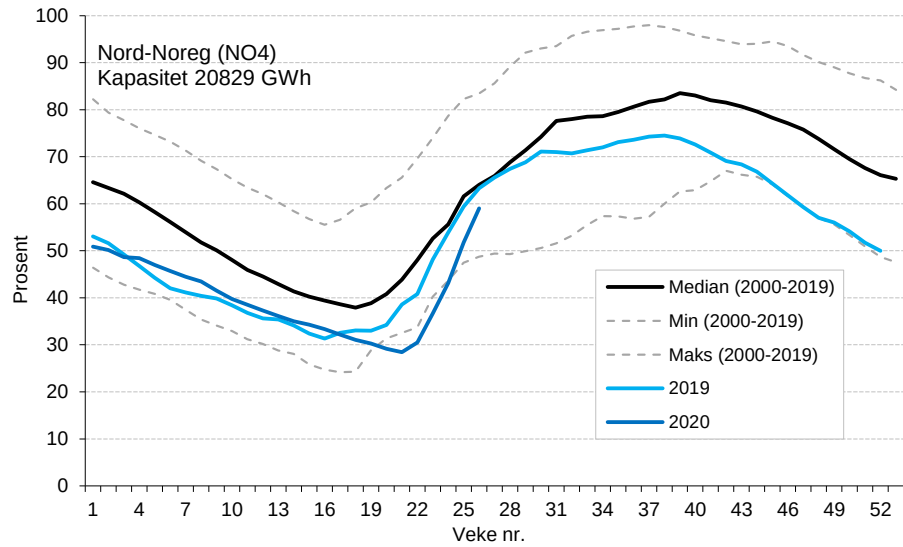


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8. Kjelde: Svensk Energi



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 26 2020	Veke 26 2019	Veke 26 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	9,0	3,9	5,0	5,1	180
Nedbør	0,3	1,9	1,0	-1,6	29

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

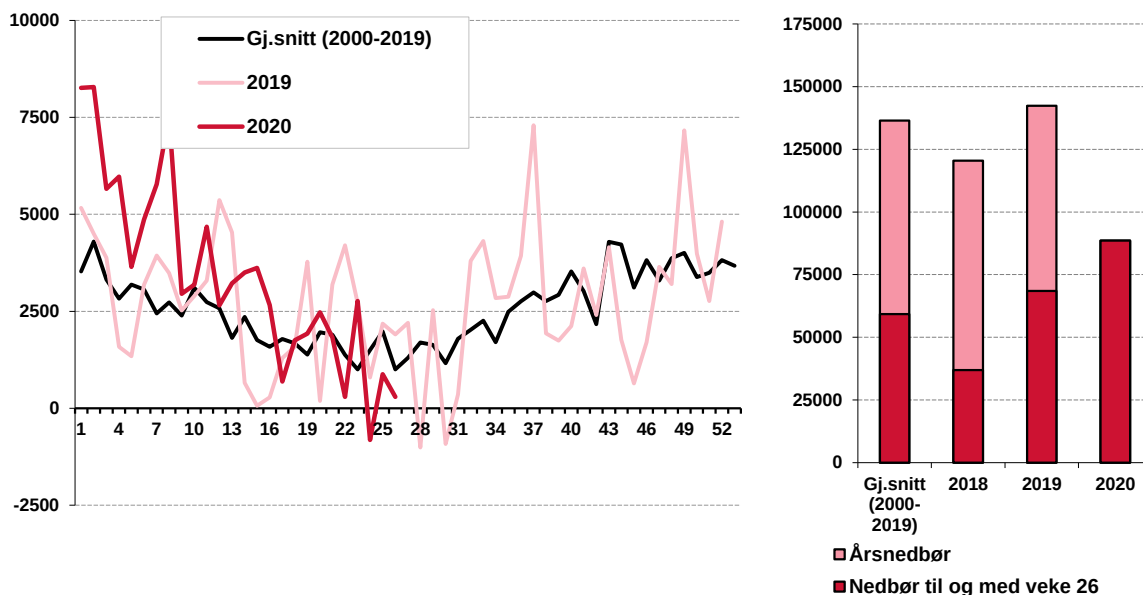
TWh	Veke 1-26 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	78,3	66,3	12,0
Nedbør	88,6	59,3	29,3

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

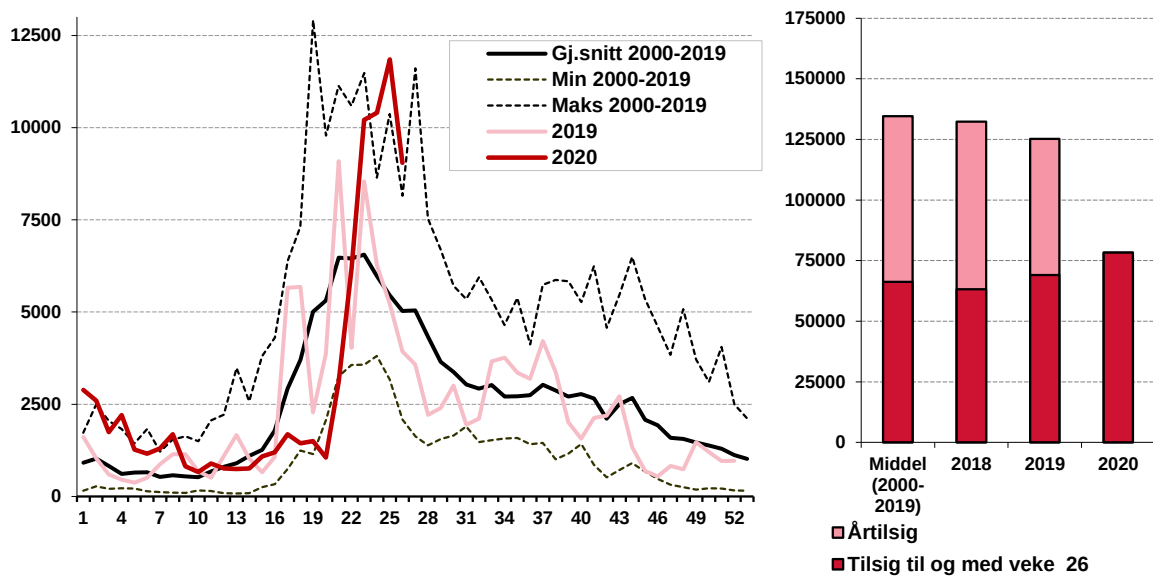
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	6,9	137
Nedbør	3,0	234

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

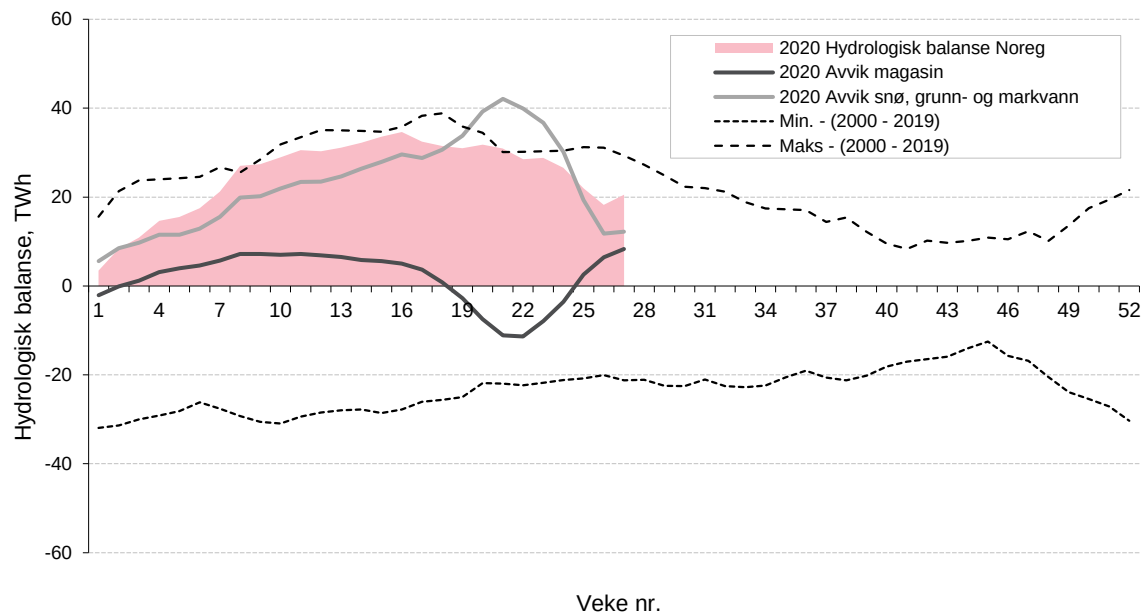
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

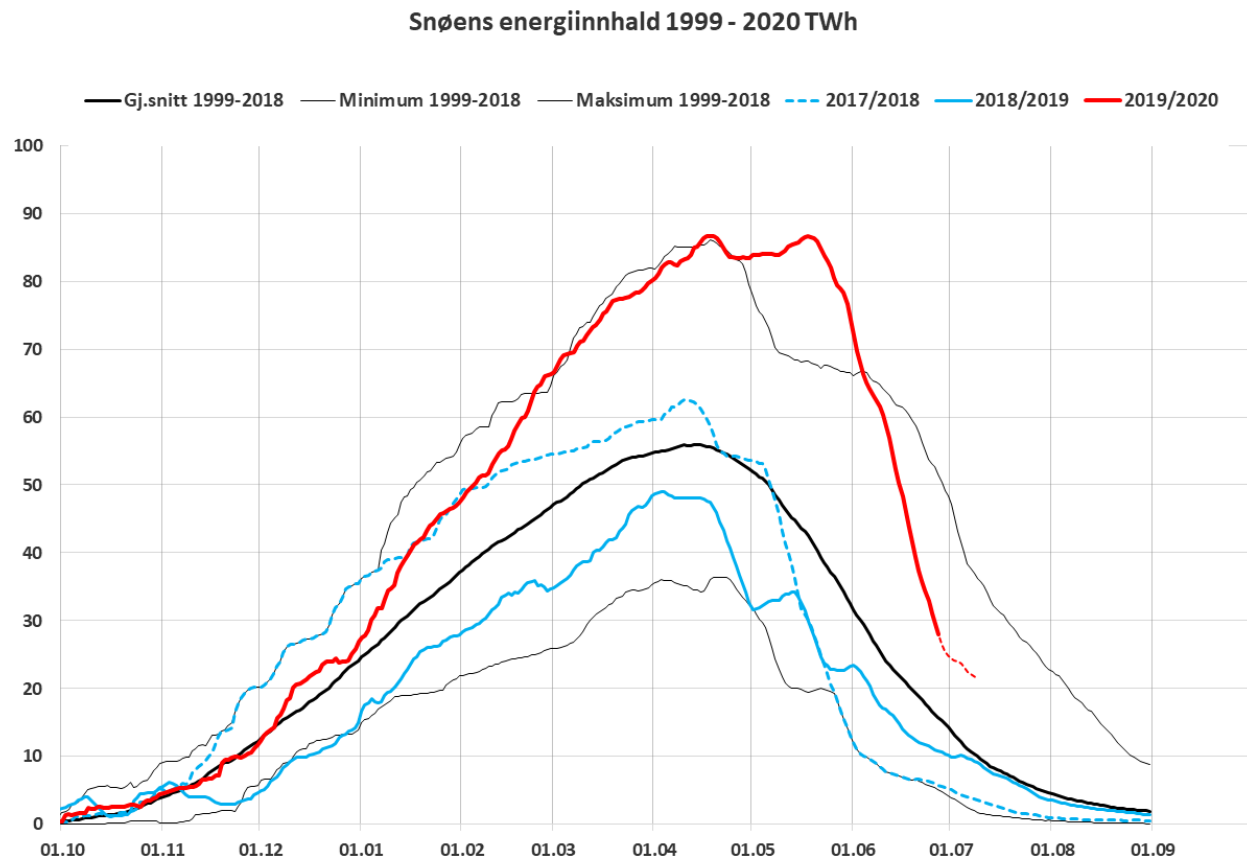
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 26 2020	Anslag veke 27 2020
Avvik magasin	6,5	8,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	11,8	12,2
Hydrologisk balanse	18,2	20,6

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

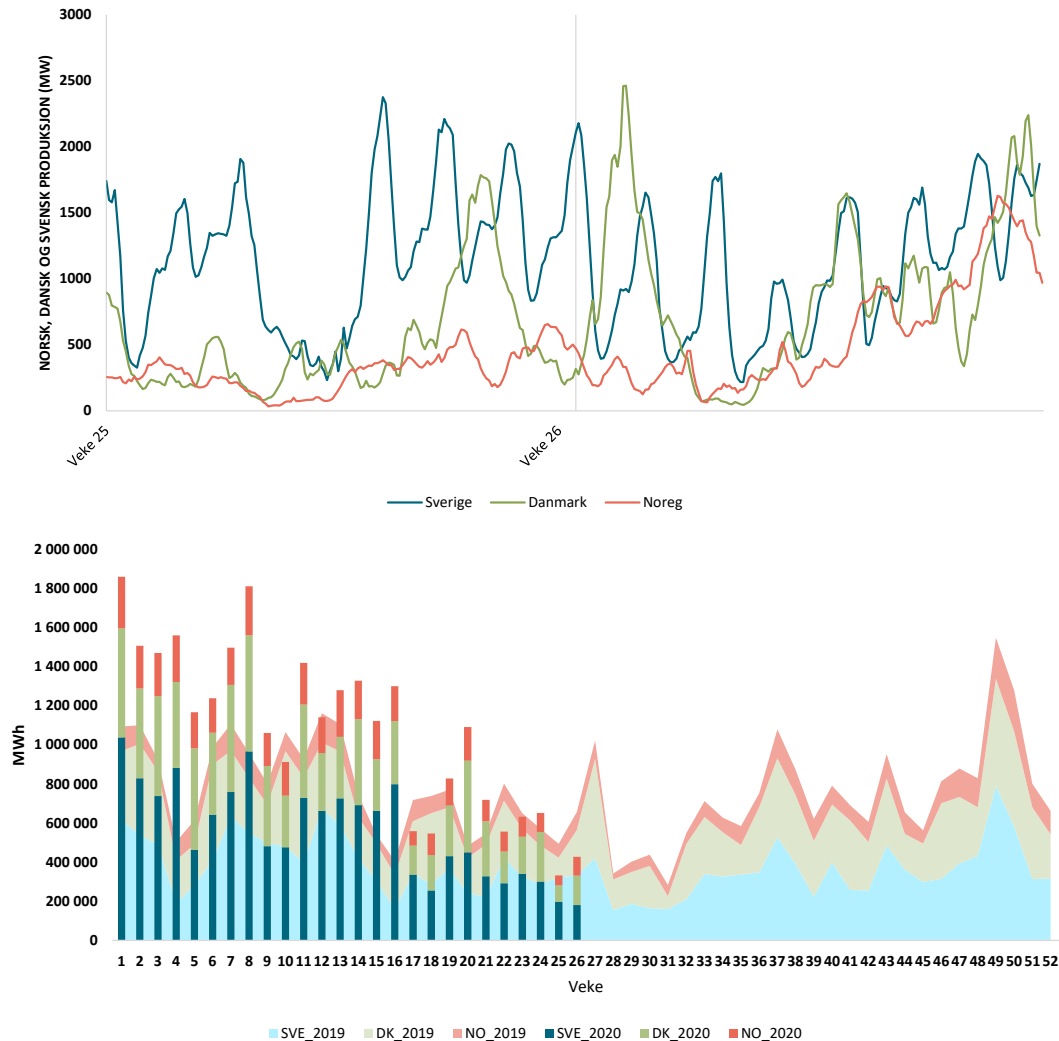
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 26	Veke 25	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 339	2 393	-54	-2 %
NO1	387	380	7	2 %
NO2	536	564	-28	-5 %
NO3	476	463	14	3 %
NO4	399	395	5	1 %
NO5	541	592	-51	-9 %
Sverige	2 189	2 319	-131	-6 %
SE1	320	357	-37	-10 %
SE2	932	899	33	4 %
SE3	855	988	-133	-13 %
SE4	81	75	6	8 %
Danmark	339	254	85	33 %
Jylland	253	177	77	44 %
Sjælland	86	78	8	10 %
Finland	1 078	1 007	71	7 %
Norden	5 944	5 973	-29	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 954	1 974	-19	-1 %
NO1	446	464	-18	-4 %
NO2	547	548	-1	0 %
NO3	412	415	-3	-1 %
NO4	297	286	11	4 %
NO5	252	261	-9	-4 %
Sverige	2 055	1 992	62	3 %
SE1	162	151	11	8 %
SE2	239	230	9	4 %
SE3	1 301	1 259	42	3 %
SE4	353	352	0	0 %
Danmark	621	624	-3	-1 %
Jylland	393	389	4	1 %
Sjælland	228	235	-7	-3 %
Finland	1 299	1 161	138	12 %
Norden	5 928	5 751	177	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	385	419	-35	
Sverige	134	327	-193	
Danmark	-282	-370	88	
Finland	-221	-154	-67	
Norden	16	222	-206	

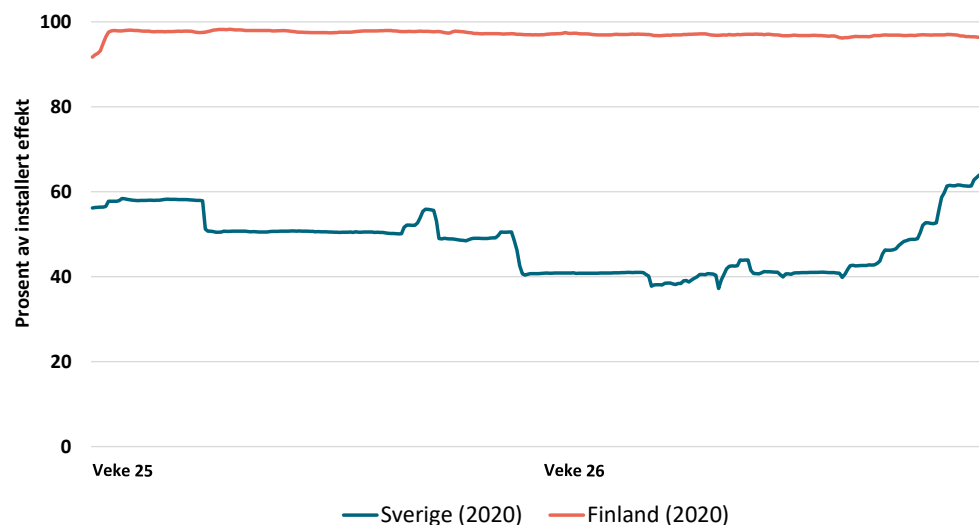
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

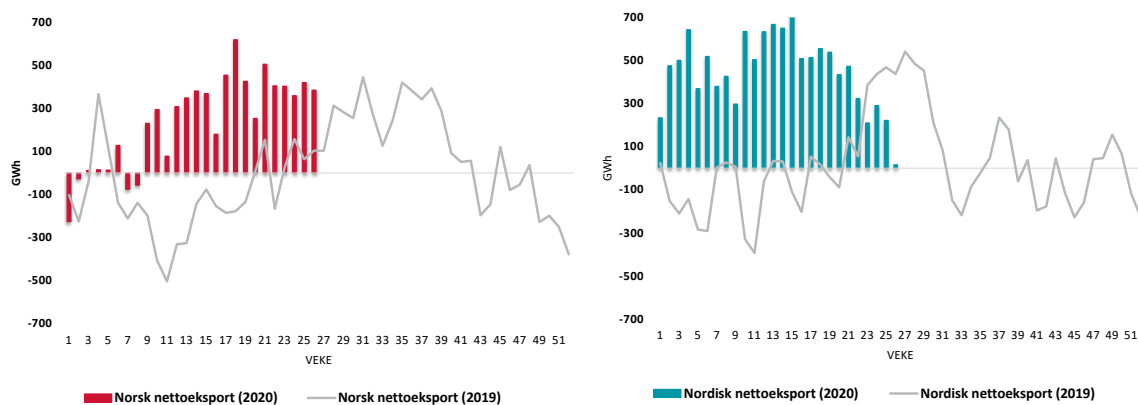
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	74,61	66,0	11,6	8,6
Forbruk	68,42	68,5	-0,2	-0,1
Nettoeksport	6,2	-2,6		8,7

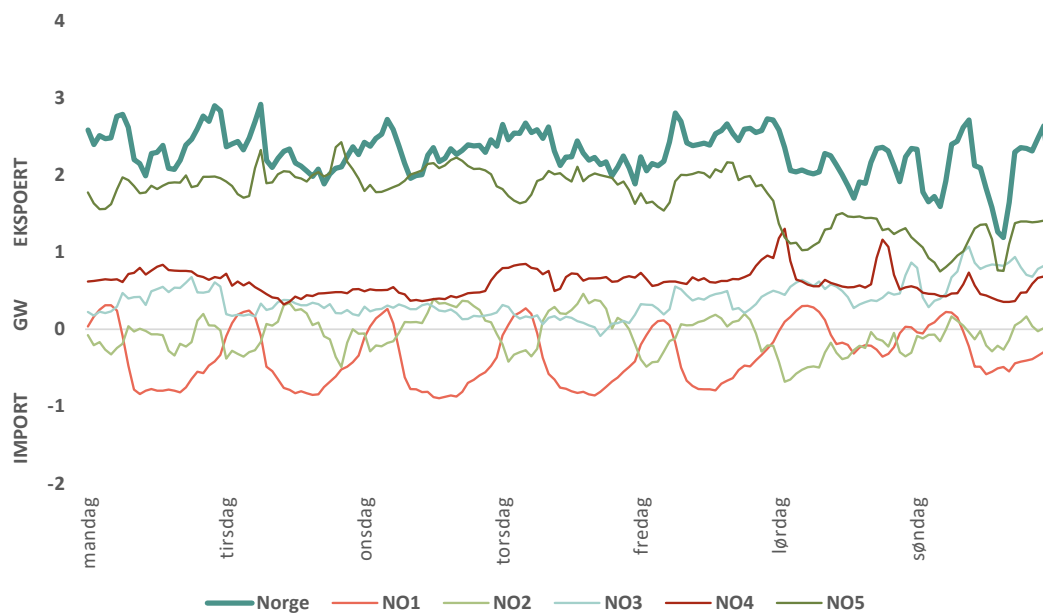
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	205,6	198,8	3,3	6,8
Forbruk	193,9	199,1	-2,7	-5,2
Nettoeksport	11,8	-0,3		12,0

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 GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



Map of Europe showing trade flows between countries. Countries are color-coded: light blue for the UK, light green for Ireland, green for the Netherlands, yellow for Germany, orange for Poland, red for Lithuania, and purple for Russia and Estonia. Double-headed arrows indicate trade flows with numerical values in parentheses. The map shows extensive trade between the UK and Ireland, and between the UK and the Netherlands. The Netherlands has significant trade with Germany and Poland. Germany has trade with Poland and Lithuania. Lithuania has trade with Russia and Estonia. Russia and Estonia have trade with each other and with the UK. The UK has trade with Ireland, the Netherlands, and Russia. Ireland has trade with the UK and the Netherlands. The Netherlands has trade with the UK, Ireland, Germany, and Poland. Germany has trade with the Netherlands, Poland, and Lithuania. Poland has trade with Germany, Lithuania, and Russia. Lithuania has trade with Poland, Russia, and Estonia. Russia has trade with Lithuania, Estonia, and the UK. Estonia has trade with Russia and the UK.

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

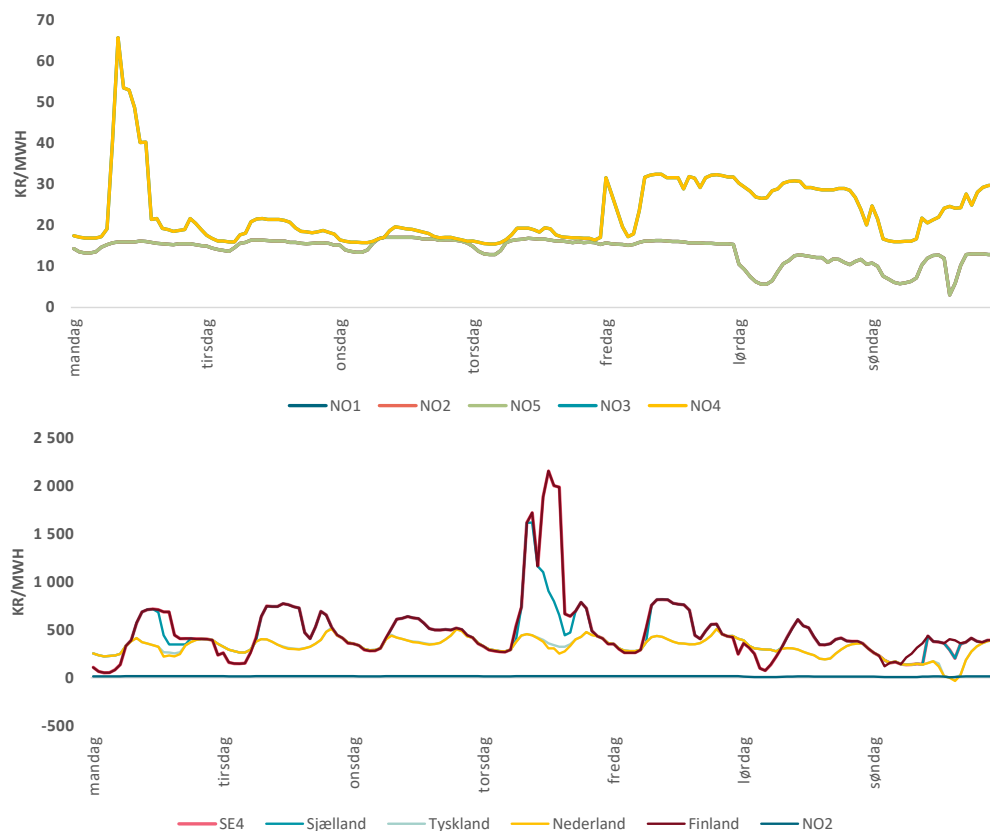
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 26	Veke 25 (2020)	Veke 26 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	14,0	15,9	284,1	-11,7	-95,1
NO2	14,0	15,9	286,3	-11,7	-95,1
NO3	23,0	25,2	270,1	-8,5	-91,5
NO4	23,0	25,2	270,1	-8,5	-91,5
NO5	14,0	15,9	283,8	-11,7	-95,1
SE1	125,6	118,0	266,8	6,5	-52,9
SE2	125,6	118,0	266,8	6,5	-52,9
SE3	482,1	220,0	266,8	119,1	80,7
SE4	482,5	228,2	304,2	111,5	58,6
Finland	487,3	251,9	322,7	93,5	51,0
Jylland	337,6	330,5	309,7	2,1	9,0
Sjælland	461,2	339,6	329,3	35,8	40,1
Estland	489,3	346,7	406,9	41,1	20,3
System	35,6	38,7	279,6	-8,2	-87,3
Nederland	322,6	319,6	352,7	0,9	-8,5
Tyskland	325,9	320,3	332,8	1,7	-2,1
Polen	584,2	534,7	571,2	9,3	2,3
Litauen	489,3	387,9	406,9	26,1	20,3

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

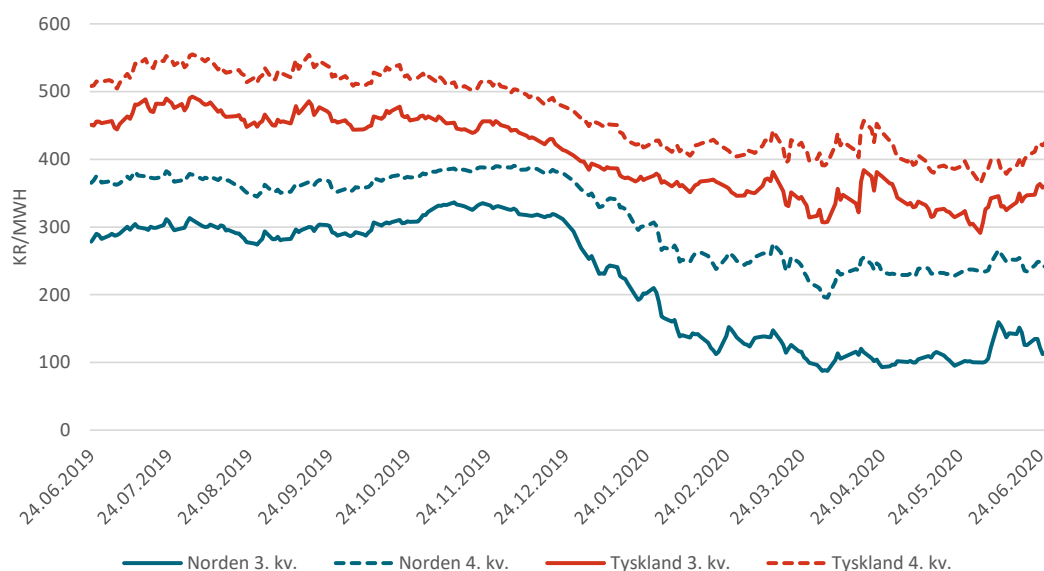


Terminmarknaden

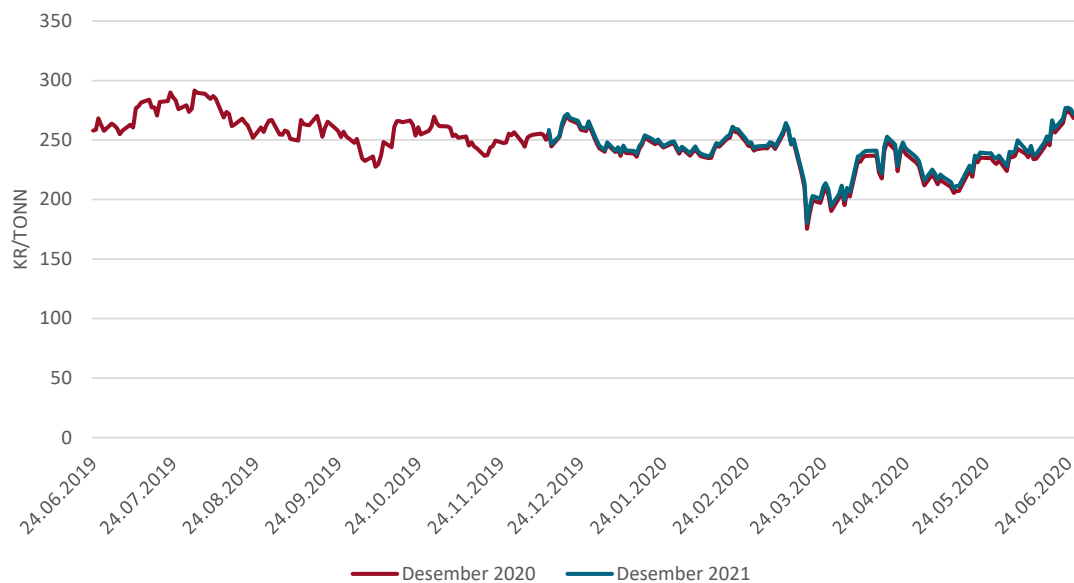
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 26	Veke 25	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	58,1	61,2	-5,1
	3. kvartal 2020	113,6	125,5	-9,5
	4. kvartal 2020	241,6	234,3	3,1
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	360,4	346,9	3,9
	4. kvartal 2020	424,7	404,9	4,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	268,3	256,3	4,7
	Desember 2021	272,0	259,9	4,7

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

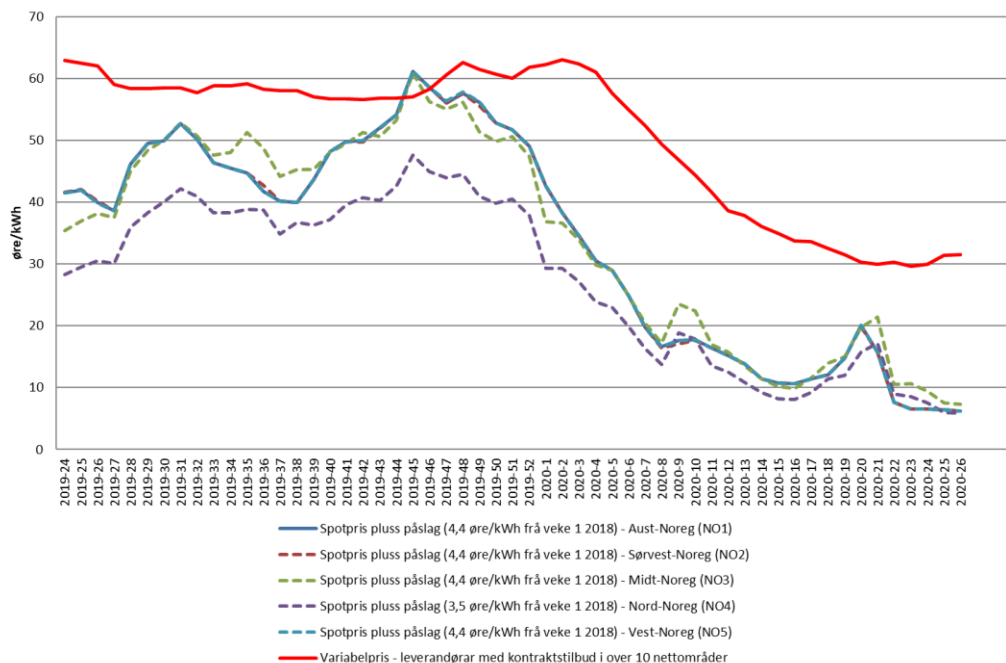
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 26 2020	Veke 25 2020	Veke 26 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	31,5	31,4	62,0	0,1	-30,5
		Veke 26 2020	Veke 25 2020	Veke 26 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,1	6,4	39,9	-0,3	-33,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,1	6,4	40,2	-0,3	-34,1
	Midt-Noreg (NO3)	7,3	7,5	38,2	-0,2	-30,9
	Nord-Noreg (NO4)	5,8	6,0	30,5	-0,2	-24,7
	Vest-Noreg (NO5)	6,1	6,4	39,9	-0,3	-33,8
		Veke 26 2020	Veke 25 2020	Veke 26 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	46,3	45,6	64,0	0,7	-17,7
	3 år (snitt Noreg)	50,5	49,6	56,2	0,9	-5,7
	1 år (snitt Sverige)	49,9	49,6	59,4	0,3	-9,5
	3 år (snitt Sverige)	51,9	51,4	57,8	0,5	-5,9

* 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.

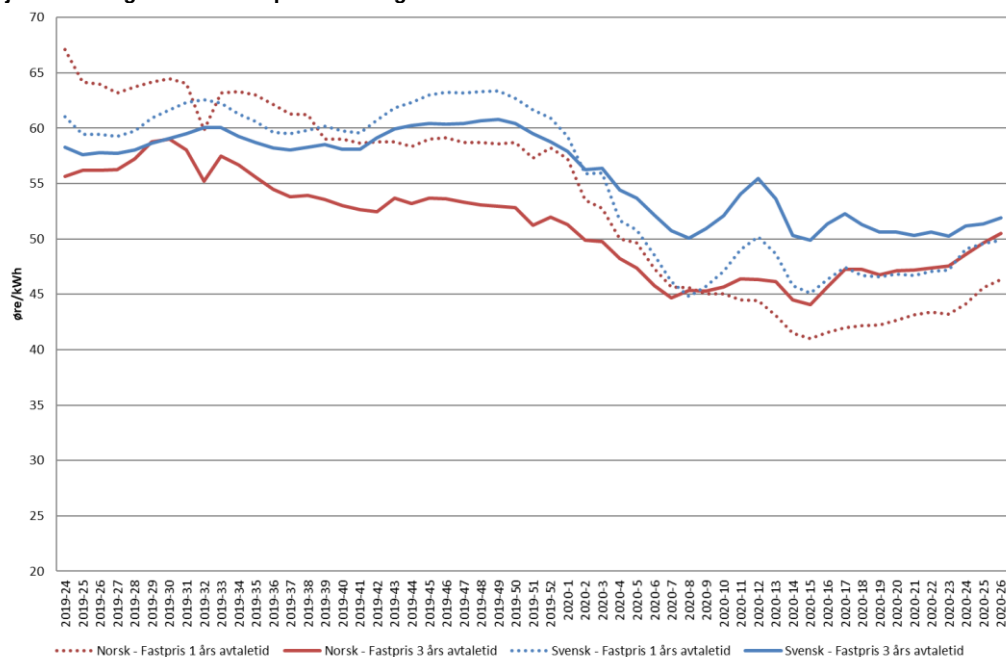


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 straumkostn ad for veke 26 2020	Berekna straumkostn ad for veke 25 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 26 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	7	7	0	44	1089	-2138
		20 000 kWh	14	14	-1	90	2174	-4278
		40 000 kWh	27	29	-1	179	4347	-8557
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	7	7	0	45	1087	-2136
		20 000 kWh	14	14	-1	90	2174	-4271
		40 000 kWh	27	29	-1	179	4347	-8542
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	8	8	0	43	1120	-1996
		20 000 kWh	16	17	-1	85	2241	-3992
		40 000 kWh	32	34	-1	170	4482	-7984
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	6	7	0	34	897	-1580
		20 000 kWh	13	14	-1	68	1795	-3160
		40 000 kWh	26	27	-1	136	3589	-6320
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	7	7	0	44	1089	-2133
		20 000 kWh	14	14	-1	89	2179	-4265
		40 000 kWh	27	29	-1	178	4357	-8530
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	43	43	0	75	2659	-1343
		20 000 kWh	70	70	0	138	4940	-2768
		40 000 kWh	125	126	-1	264	9502	-5617

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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/regulering/myndigheten-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	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 16
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-07-15	34 dagar	412	412	Link 20
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2020-06-22	86 dagar	409	0-409	Link 22
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-06-24	13 dagar	412	412	Link 33
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-06-24	13 dagar	412	412	Link 41
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 47
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-08-09	65 dagar	380	380	Link 56
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-09-27	92 dagar	548	548	Link 6
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-03	2020-06-27	23 dagar	548	105-548	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-06-01	2020-06-26	25 dagar	254	0-254	Link 27
Unplanned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2020-06-18	2020-06-24	6 dagar	160	160	Link 14
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	170	Link 39
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2020-06-22	2020-07-06	14 dagar	230	230	Link 53
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2020-06-08	2020-06-26	18 dagar	385	110-220	Link 44
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2020-06-22	2020-06-29	7 dagar	160	160	Link 8
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2020-06-05	2020-06-29	23 dagar	185	185	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2020-06-17	2020-06-26	9 dagar	310	310	Link 31
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-14	69 dagar	320	320	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 35
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-10-02	179 dagar	160	160	Link 43
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2020-06-15	2020-06-30	15 dagar	275	275	Link 17

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

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2020-06-02	2020-06-22	20 dagar	280	280	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-06-24	2020-06-26	2 dagar	250	250	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-07-03	67 dagar	225	225	Link 42
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2020-06-21	2020-06-28	6 dagar	1172	1172	Link 1
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-06-27	105 dagar	881	441-881	Link 2
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-06-20	2020-06-24	3 dagar	1118	688	Link 12
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-07-24	93 dagar	1063	1063	Link 36
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2020-06-16	2020-07-05	18 dagar	552	552	Link 28
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 50

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-15	2020-06-24	9 dagar	1500	1000	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1500	1000	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-15	2020-06-24	9 dagar	1780	1580	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1780	1580	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-13	2020-07-05	22 dagar	700	400	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-05-25	2020-07-13	49 dagar	1632	686	Link 3
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-22	2020-07-10	18 dagar	1632	232	Link 23
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 48
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	1151-1302	Link 58
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2020-06-16	2020-07-19	33 dagar	715	370	Link 34
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-26	53 dagar	1700	1325	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-26	53 dagar	1700	1200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 49
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-06-19	2020-06-22	3 dagar	2200	700	Link 30
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-06-19	2020-06-23	4 dagar	2145	200-1450	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 40

Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-05-25	2020-07-13	49 dagar	1632	686	Link 3
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 38
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 48
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	472-1302	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-06-13	2020-07-05	22 dagar	723	423	Link 24
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-06-22	2020-07-10	18 dagar	3500	500	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-06-19	2020-06-22	3 dagar	3500	1300	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	200	100	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	0-100	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1200	200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	700	300-500	Link 10
Unplanned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-06-22	2020-06-24	2 dagar	700	600	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	250	100	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-06-19	2020-06-22	3 dagar	600	360-600	Link 26
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	450	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-06-22	2020-06-25	3 dagar	3300	1100	Link 9
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-06-22	2020-06-24	2 dagar	3300	1700	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	3300	100	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1000	300	Link 10
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	300	150	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-22	2020-06-25	3 dagar	7300	1400	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	7300	2100-3200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 59
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-06-16	2020-07-19	33 dagar	715	370	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	2095	1245	Link 15

Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-06-19	2020-06-23	4 dagar	2095	0-1200	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 59
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-26	53 dagar	1300	1300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-26	53 dagar	1300	800	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 49

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-06-15	2020-06-22	7 dagar	230	120-205	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2020-06-22	2020-06-25	3 dagar	200	180	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2020-06-17	2020-06-22	4 dagar	200	180	Link 29
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-06-17	2020-06-22	4 dagar	205	185	Link 54
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-06-17	2020-06-22	4 dagar	235	215	Link 55