

## Kraftsituasjonen veke 37, 2020

### Mykje vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

Etter to veker med auke, sank kraftprisen i Noreg førre veke. Gjennomsnittleg kraftpris for veka var 12,4 øre/kWh, ein reduksjon på 25 prosent samanlikna veka før. Reduksjonen hang blant anna saman med ei auke i nordisk vindkraftproduksjon.

Førebels tal visar at nordiske vindkraftverk produserte 1,48 TWh førre veke, som er dobbelt så mykje som veka før. Sjølv om Noreg framleis har låge kraftprisar og høg eksport, var det enkelte timer med lågare kraftprisar i Danmark og Nederland. Dette resulterte i at Noreg importerte kraft.

Eksportkapasiteten frå Nord-Noreg til Nord-Sverige vart ytterlegare redusert førre veke. I tillegg vart eksportkapasiteten mellom Nord- og Midt-Noreg redusert. Desse avkortingane i eksportkapasitet ut frå Nord-Noreg vil halde fram i fleire veker grunna planlagt vedlikehald.

### Vêr og hydrologi

I veke 37 var temperaturen 0-3 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 38 er det venta temperaturar rundt ein grad over gjennomsnittet for Sør- og Austlandet og 1-2 grader kaldare enn gjennomsnittet for Vestlandet, Trøndelag og Nord-Noreg.

I veke 37 var tilsiget på 3,5 TWh, som er 20 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 38 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh. Det er 25 prosent over vekegjennomsnittet.

Det er enno noko snø igjen i våre modeller. Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 36 er 5 TWh. Det er 3 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.senorge.no](http://www.senorge.no).

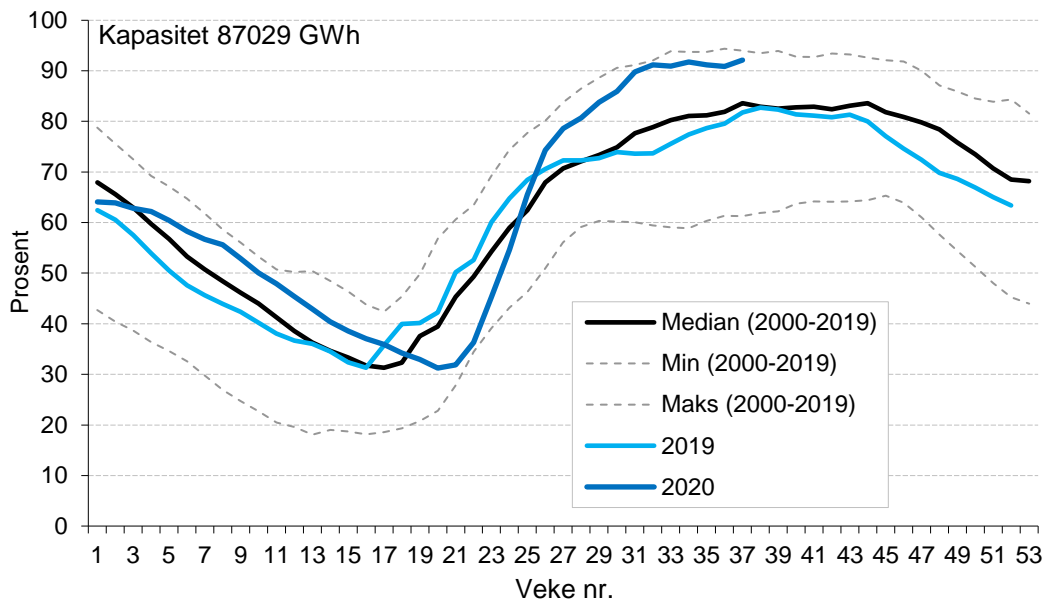
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

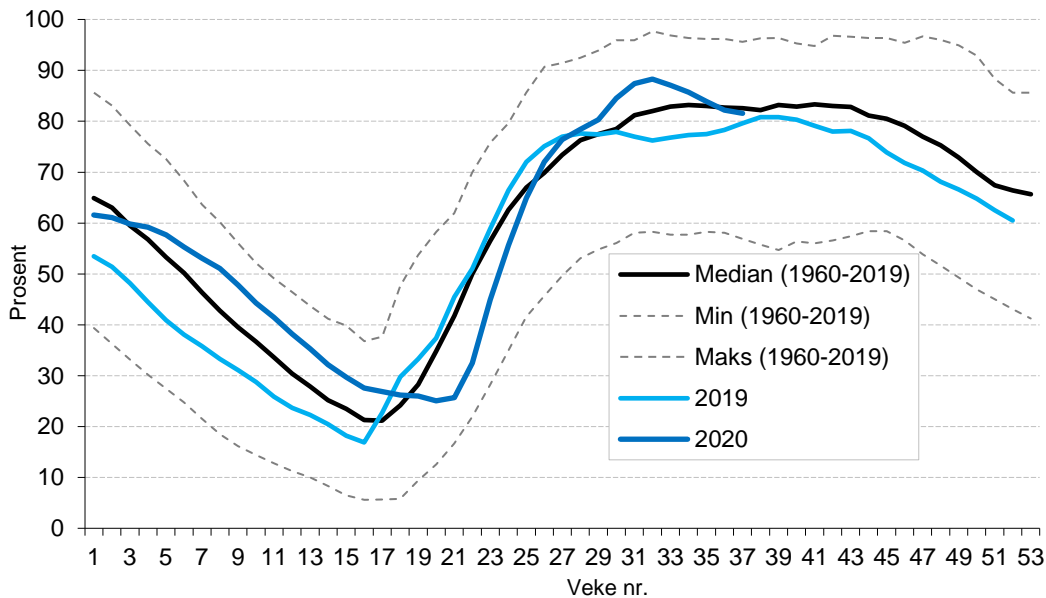
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 37 2020	Veke 36 2020	Veke 37 2019	Median* veke 37	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	92,1	90,8	81,7	83,6	1,3	10,4	8,5
NO1	91,3	91,5	88,0	88,1	-0,2	3,4	3,2
NO2	94,3	93,0	83,8	83,0	1,3	10,6	11,4
NO3	92,4	91,4	85,0	81,9	1,0	7,4	10,5
NO4	87,2	85,9	74,4	81,7	1,3	12,8	5,5
NO5	93,5	91,7	82,6	82,4	1,8	10,9	11,1
Sverige	81,6	82,2	79,6	82,6	-0,6	2,0	-1,0

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

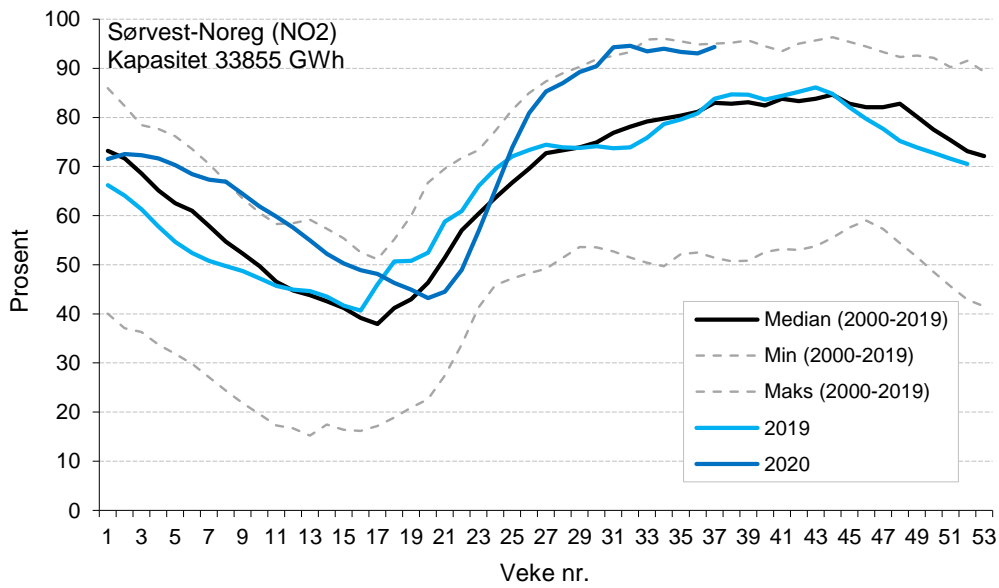
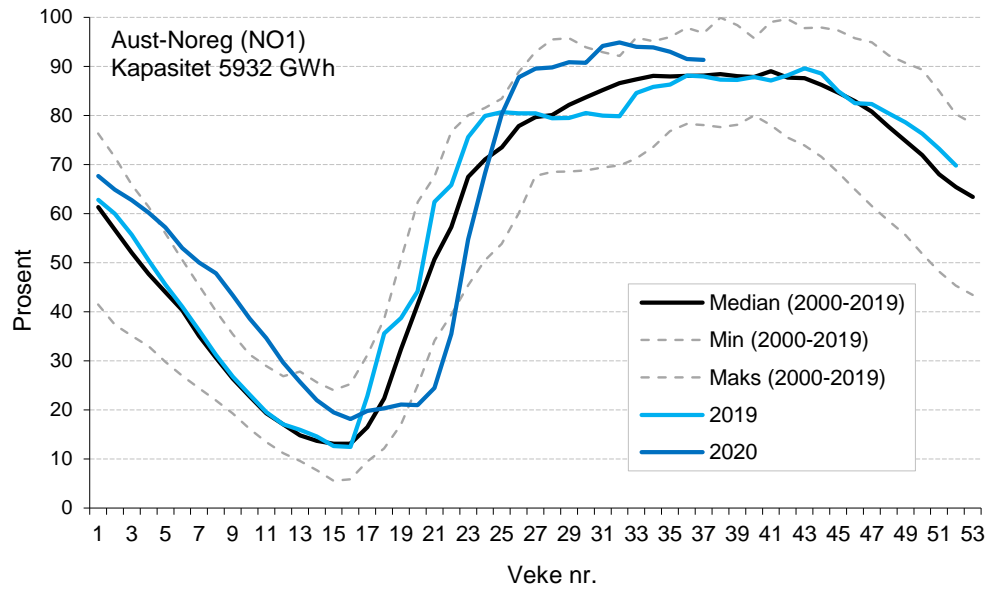
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

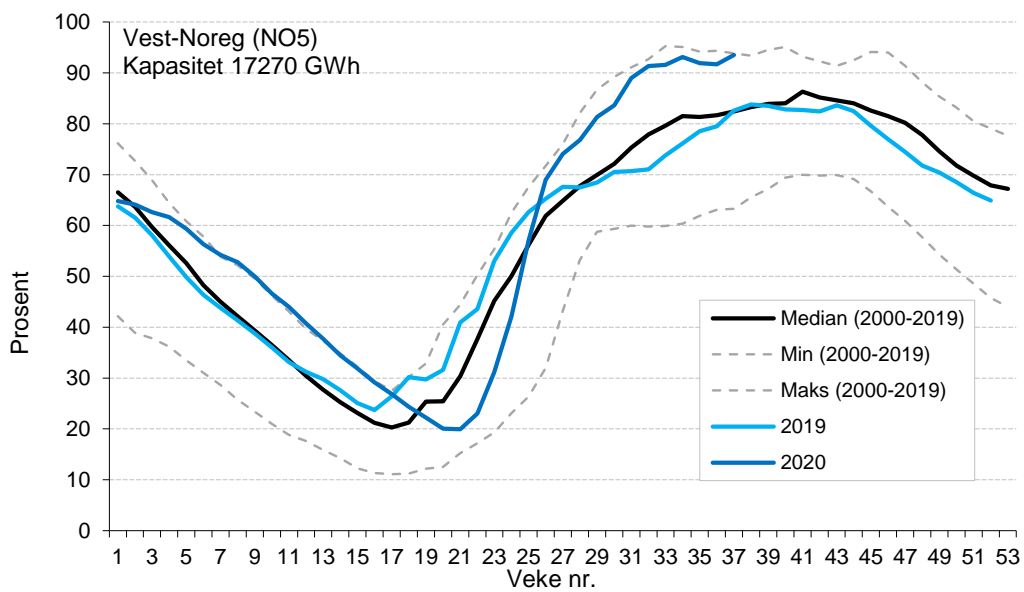
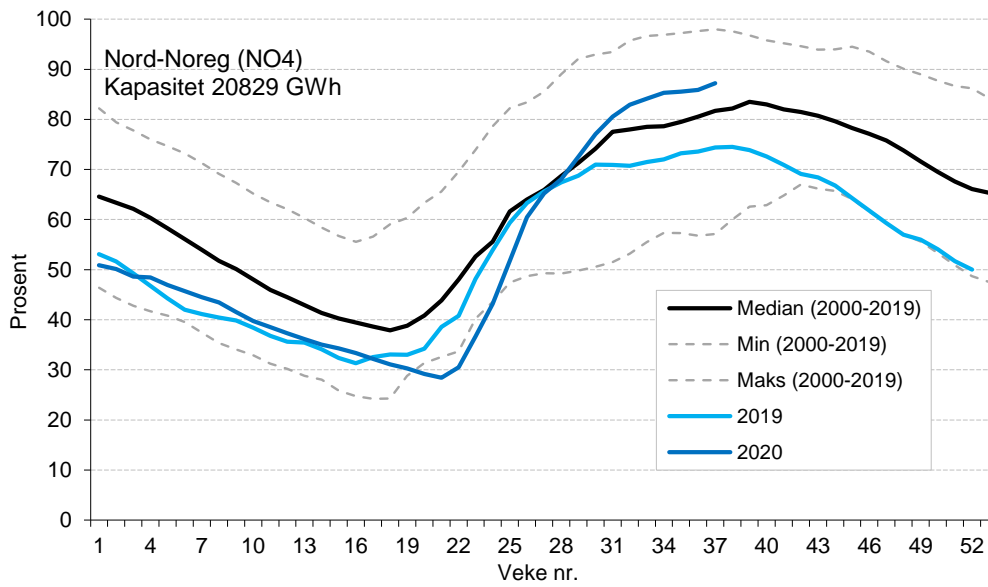
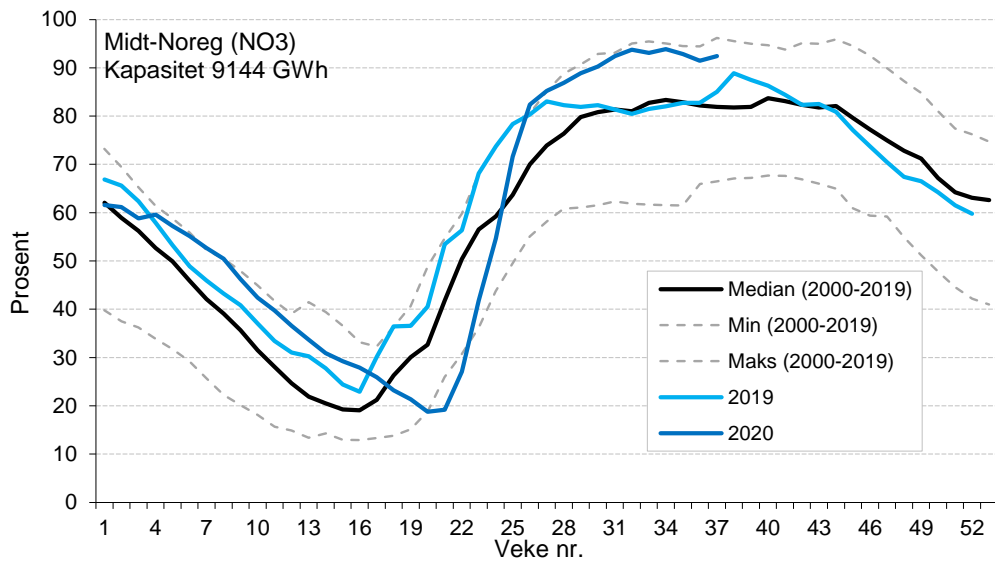


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 37 2020	Veke 37 2019	Veke 37 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	3,5	4,2	3,0	-0,7	117
Nedbør	5,9	7,3	2,8	-1,4	209

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

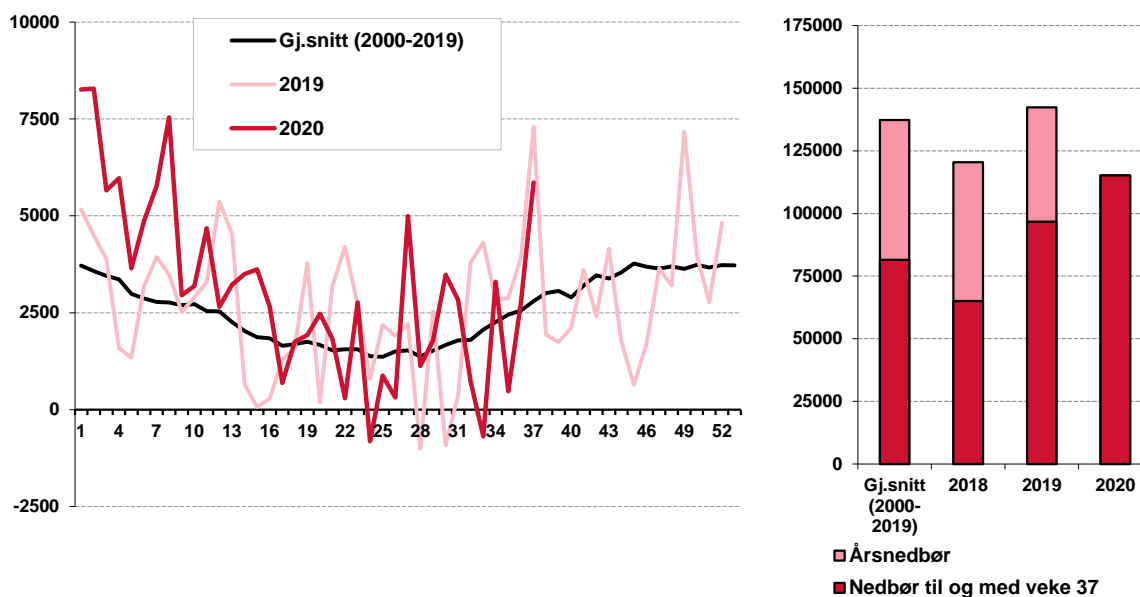
TWh	Veke 1-37 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	121,2	102,8	18,4
Nedbør	115,2	81,4	33,8

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

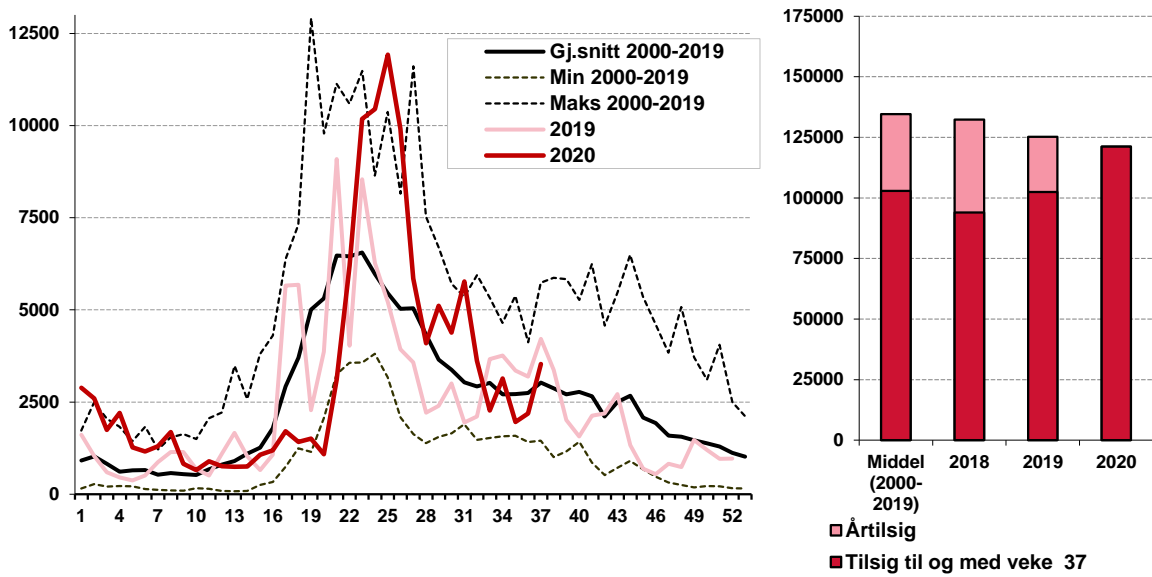
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,6	125
Nedbør	1,7	57

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

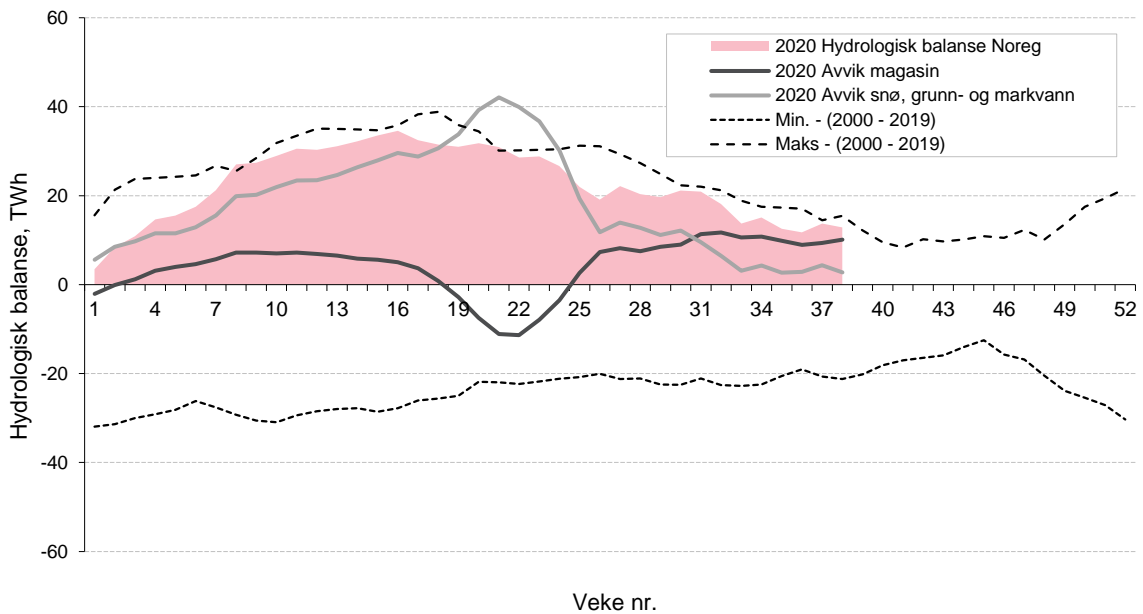
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.  
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE

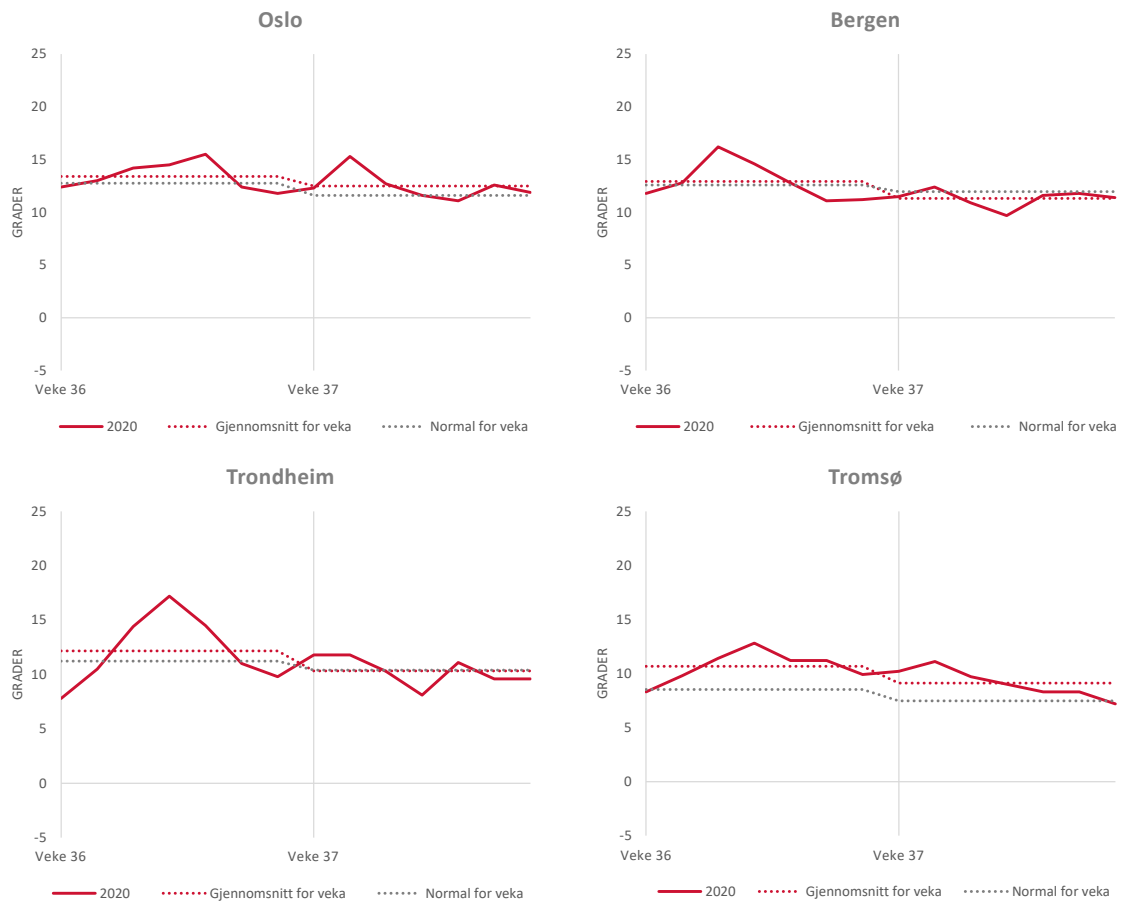


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 38	
	Veke 37 2020	2020
Avvik magasin	9,4	10,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	4,3	2,8
Hydrologisk balanse	13,7	12,9

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



## Produksjon, forbruk og utveksling

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

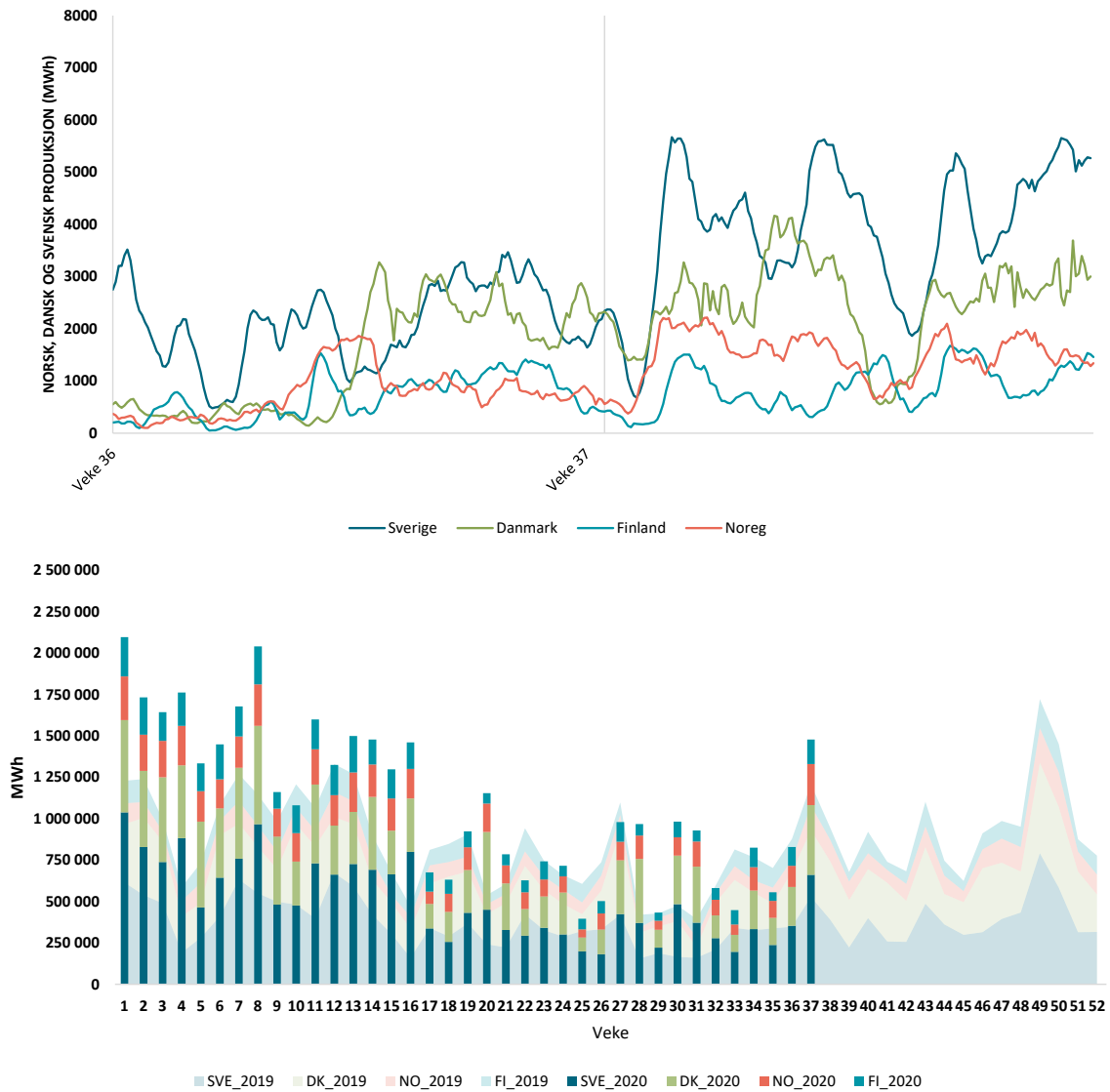
	Veke 37	Veke 36	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 718</b>	<b>2 672</b>	<b>46</b>	<b>2 %</b>
NO1	185	241	-57	-23 %
NO2	938	858	81	9 %
NO3	483	460	23	5 %
NO4	457	487	-31	-6 %
NO5	655	625	30	5 %
<b>Sverige</b>	<b>2 614</b>	<b>2 455</b>	<b>159</b>	<b>6 %</b>
SE1	439	451	-13	-3 %
SE2	846	853	-8	-1 %
SE3	1 154	1 040	114	11 %
SE4	176	110	66	60 %
<b>Danmark</b>	<b>554</b>	<b>394</b>	<b>160</b>	<b>41 %</b>
Jylland	433	291	142	49 %
Sjælland	121	102	18	18 %
<b>Finland</b>	<b>1 029</b>	<b>1 008</b>	<b>22</b>	<b>2 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 915</b>	<b>6 527</b>	<b>387</b>	<b>6 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 209</b>	<b>2 110</b>	<b>98</b>	<b>5 %</b>
NO1	532	509	23	5 %
NO2	619	577	42	7 %
NO3	455	433	22	5 %
NO4	316	313	3	1 %
NO5	286	278	8	3 %
<b>Sverige</b>	<b>2 210</b>	<b>2 185</b>	<b>26</b>	<b>1 %</b>
SE1	158	169	-10	-6 %
SE2	265	264	1	0 %
SE3	1 400	1 380	20	1 %
SE4	387	373	15	4 %
<b>Danmark</b>	<b>623</b>	<b>612</b>	<b>11</b>	<b>2 %</b>
Jylland	395	385	10	3 %
Sjælland	228	227	1	0 %
<b>Finland</b>	<b>1 375</b>	<b>1 317</b>	<b>57</b>	<b>4 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 416</b>	<b>6 225</b>	<b>192</b>	<b>3 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	509	561	-52	
Sverige	404	270	134	
Danmark	-69	-218	150	
Finland	-346	-310	-36	
<b>Norden</b>	<b>499</b>	<b>303</b>	<b>196</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

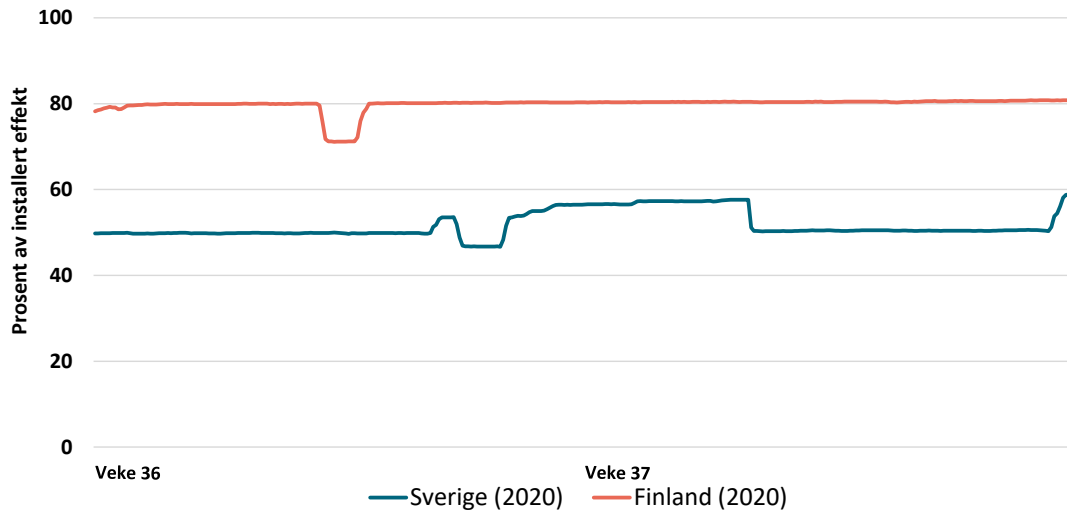


## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige, Finland 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

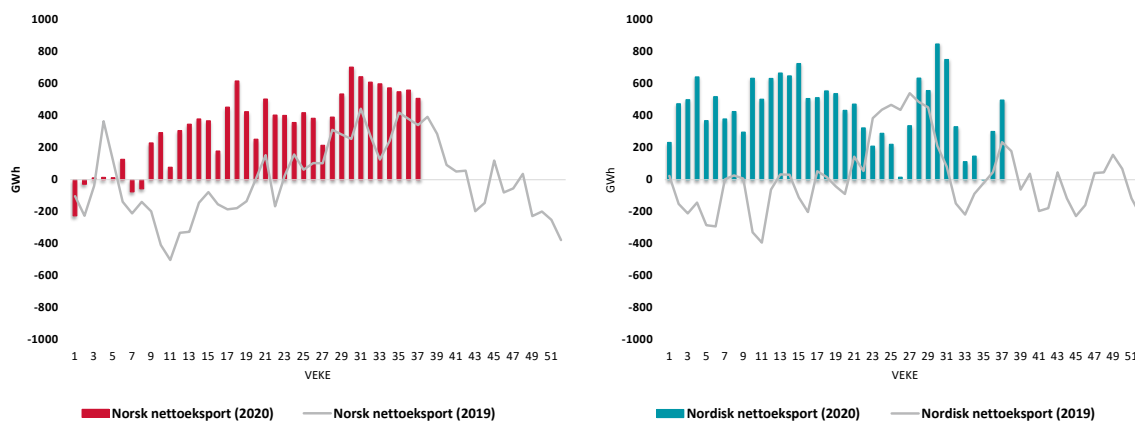
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	102,88	90,9	11,6	12,0
Forbruk	90,79	90,3	0,6	0,5
Nettoeksport	12,1	0,6		11,5

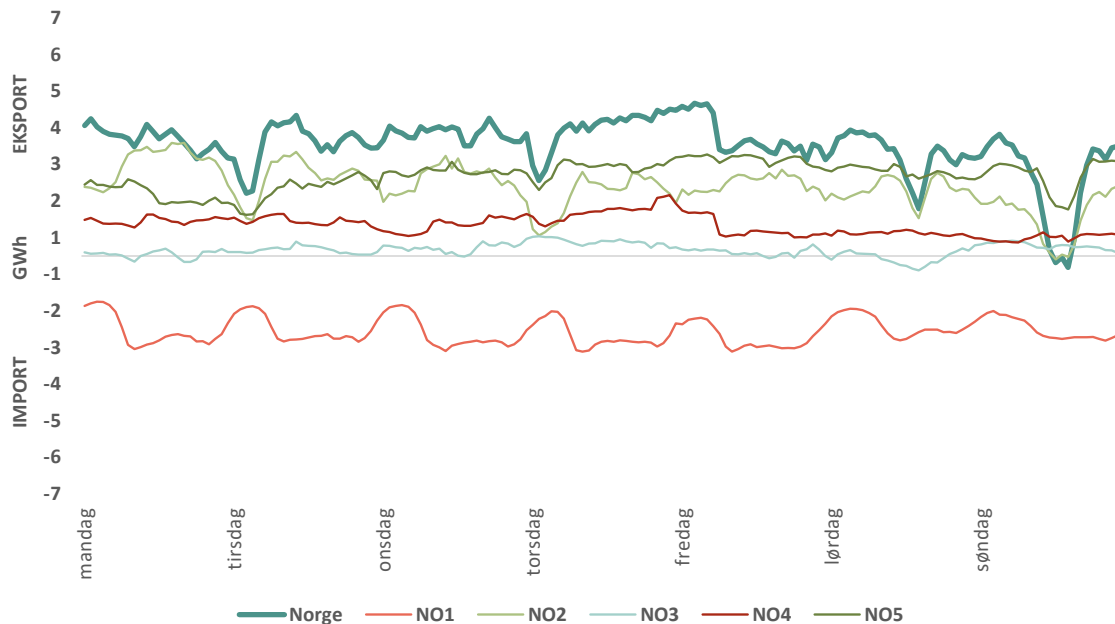
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	275,8	266,4	3,4	9,4
Forbruk	259,5	265,1	-2,2	-5,6
Nettoeksport	16,3	1,3		15,0

## 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.



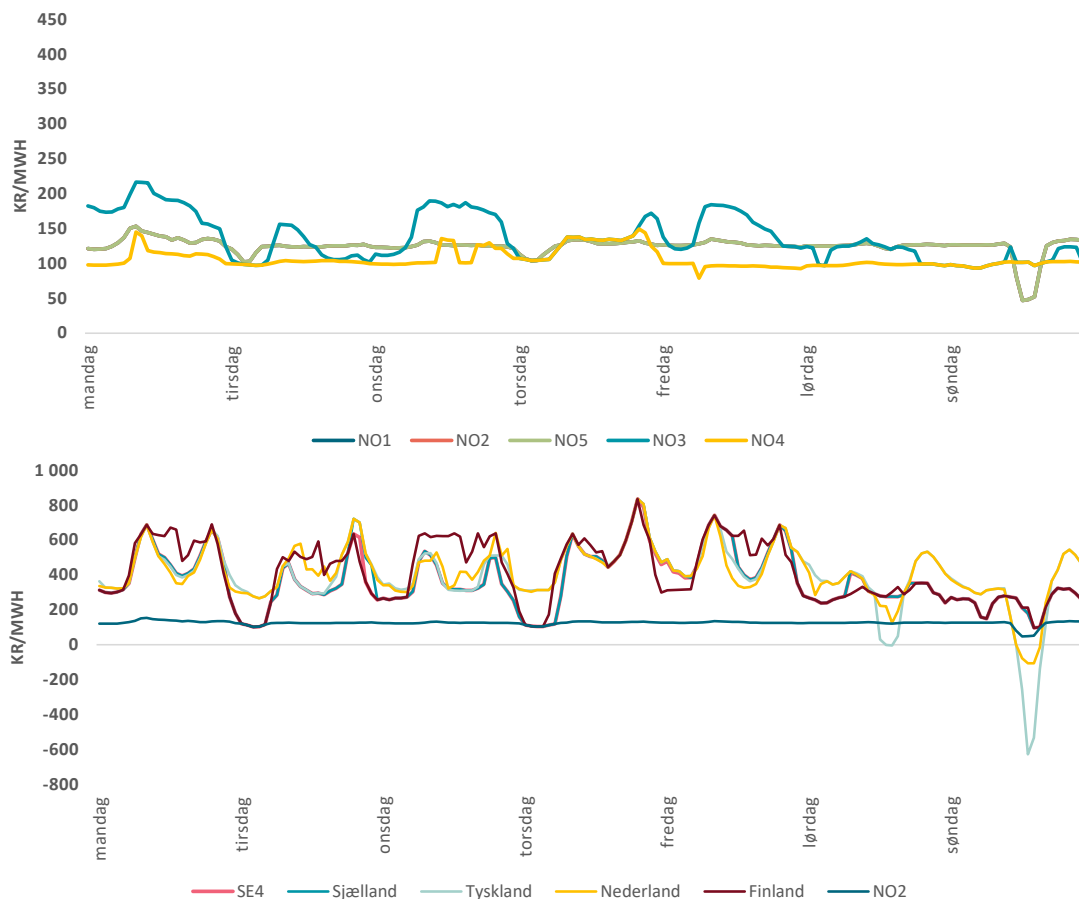


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 37	Veke 36 (2020)	Veke 37 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	124,9	165,9	286,2	-24,7	-56,4
NO2	124,9	165,9	286,2	-24,7	-56,4
NO3	136,7	195,6	317,7	-30,1	-57,0
NO4	106,1	128,5	313,5	-17,5	-66,2
NO5	124,9	165,9	286,2	-24,7	-56,4
SE1	296,9	375,1	317,8	-20,8	-6,6
SE2	296,9	375,1	317,8	-20,8	-6,6
SE3	338,2	429,7	320,5	-21,3	5,5
SE4	371,2	452,3	337,6	-17,9	9,9
Finland	411,8	440,9	448,8	-6,6	-8,3
Jylland	349,5	448,4	336,4	-22,1	3,9
Sjælland	374,7	460,4	355,5	-18,6	5,4
Estland	417,9	449,3	449,4	-7,0	-7,0
System	180,5	237,8	308,6	-24,1	-41,5
Nederland	417,9	450,8	367,6	-7,3	13,7
Tyskland	403,3	450,1	357,6	-10,4	12,8
Polen	546,0	564,4	512,1	-3,3	6,6
Litauen	406,7	454,9	458,1	-10,6	-11,2

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

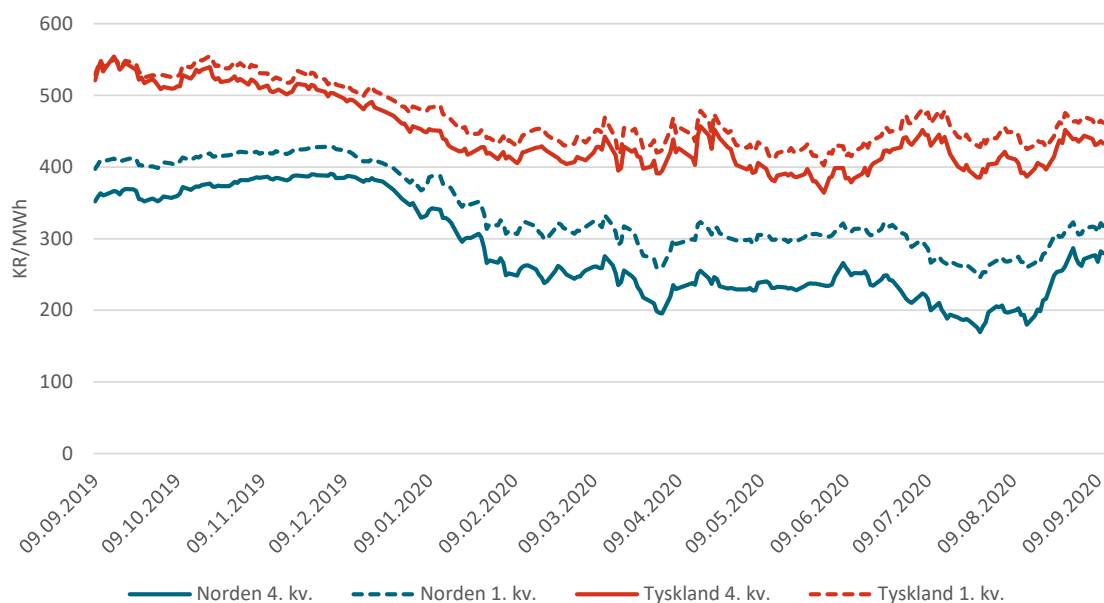


## Terminmarknaden

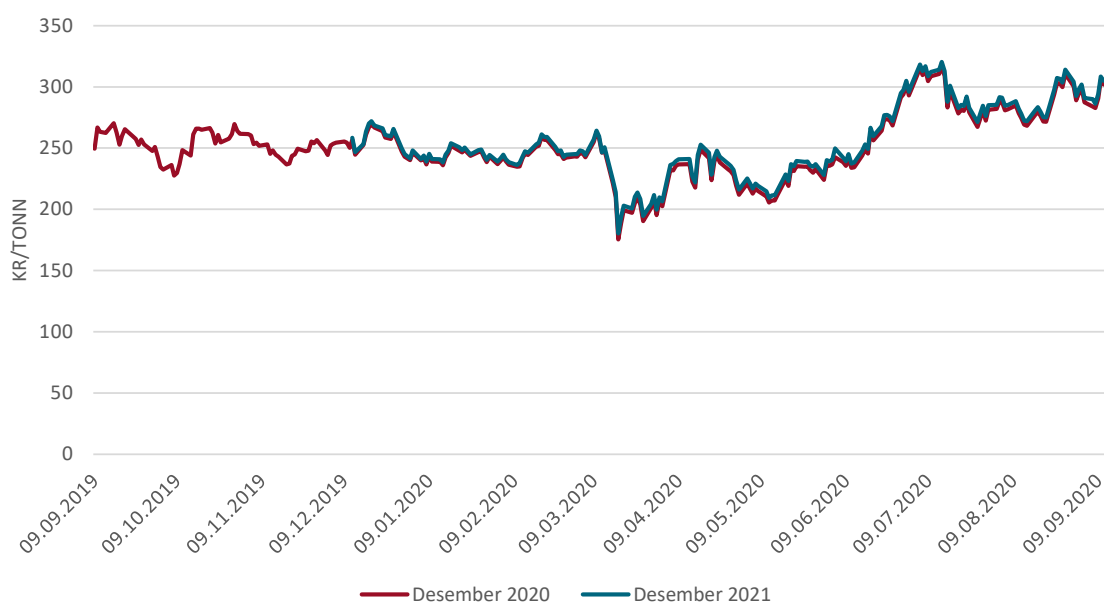
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 37	Veke 36	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	254,0	241,9	5,0
	4. kvartal 2020	279,7	271,8	2,9
	1. kvartal 2021	317,6	314,4	1,0
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	432,8	443,6	-2,4
	1. kvartal 2021	461,9	470,4	-1,8
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	301,8	287,4	5,0
	Desember 2021	305,0	291,0	4,8

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



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippkvotar på CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



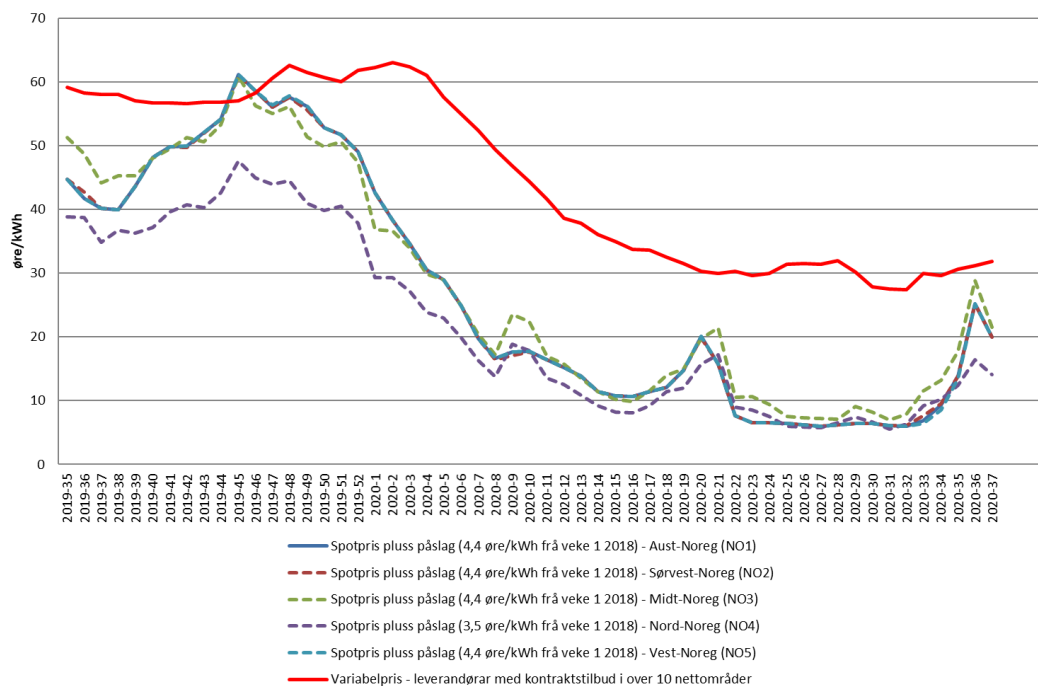
## Sluttbrukarprisar

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 37 2020	Veke 36 2020	Veke 37 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	31,8	31,2	58,0	0,6	-26,2
		Veke 37 2020	Veke 36 2020	Veke 37 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	20,0	25,1	40,2	-5,1	-20,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	20,0	25,1	40,2	-5,1	-20,2
	Midt-Noreg (NO3)	21,5	28,9	44,1	-7,4	-22,6
	Nord-Noreg (NO4)	14,1	16,4	34,9	-2,3	-20,8
	Vest-Noreg (NO5)	20,0	25,1	40,2	-5,1	-20,2
		Veke 37 2020	Veke 36 2020	Veke 37 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	43,2	42,6	61,3	0,6	-18,1
	3 år (snitt Noreg)	46,0	45,3	53,8	0,7	-7,8
	1 år (snitt Sverige)	50,1	48,7	59,5	1,4	-9,4
	3 år (snitt Sverige)	52,3	51,3	58,0	1,0	-5,7

\* 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.

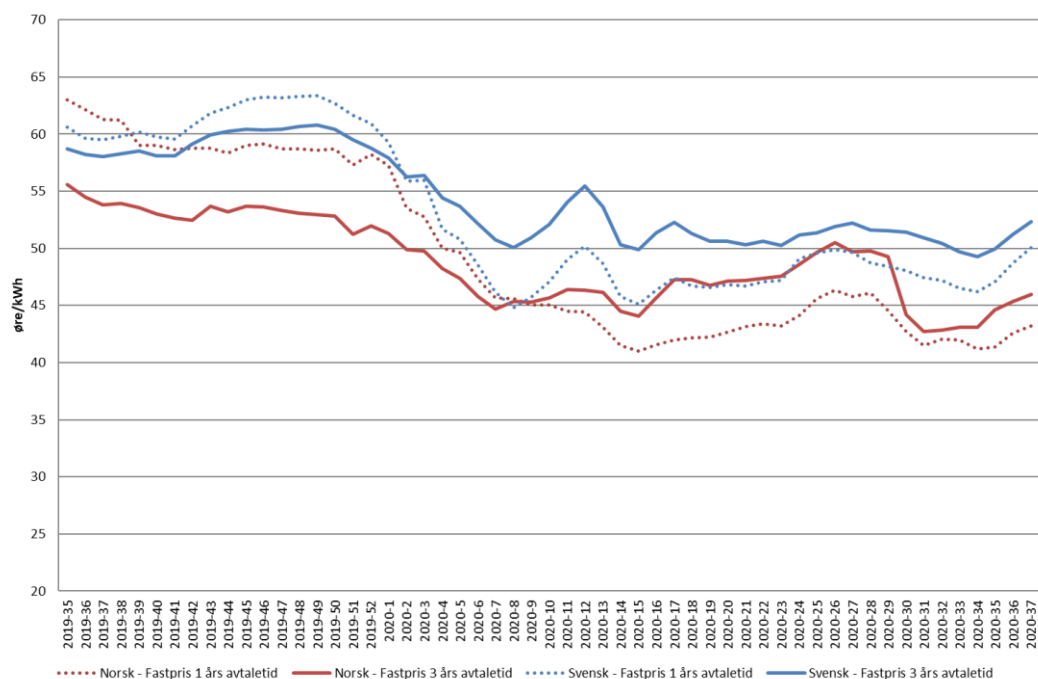


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 37 2020	Bereknastraumkostnad for veke 36 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 37 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadpris-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	28	32	-5	56	1224	-2574
		20 000 kWh	56	65	-9	112	2446	-5152
		40 000 kWh	111	130	-18	224	4892	-10303
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	28	32	-5	56	1223	-2572
		20 000 kWh	56	65	-9	112	2446	-5144
		40 000 kWh	111	130	-18	224	4892	-10289
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	30	37	-7	61	1286	-2426
		20 000 kWh	60	74	-15	123	2573	-4852
		40 000 kWh	120	149	-29	246	5146	-9704
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	20	21	-1	49	1016	-1935
		20 000 kWh	39	42	-3	97	2031	-3869
		40 000 kWh	79	85	-6	194	4062	-7739
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	28	32	-5	56	1222	-2571
		20 000 kWh	56	65	-9	112	2445	-5142
		40 000 kWh	111	130	-18	224	4889	-10284
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	52	48	4	87	3110	-1689	
	20 000 kWh	89	80	8	162	5692	-3480	
	40 000 kWh	163	146	16	311	10857	-7062	

\* 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 fobruksavgift) 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 kraftsystemet<sup>1</sup>

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
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-09-07	2020-09-20	13 dagar	380	380	Link 10
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-10-03	114 dagar	412	412	Link 22
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 51
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-07	94 dagar	380	380	Link 68
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 71
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2020-08-14	2020-09-29	45 dagar	401	401	Link 80
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-09-11	2020-09-13	2 dagar	254	254	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 74
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2020-08-29	2020-10-13	44 dagar	507	507	Link 70
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2020-09-05	2020-09-28	23 dagar	240	200-240	Link 24
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2020-07-20	2020-09-22	64 dagar	155	155	Link 49
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-11-13	95 dagar	640	160-640	Link 23
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2020-09-07	2020-09-16	9 dagar	160	160	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 81
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 86
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2020-07-27	2020-09-28	63 dagar	350	350	Link 67
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G1	2020-09-03	2020-09-25	22 dagar	280	280	Link 59
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-10-23	81 dagar	250	250	Link 79
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	187	187	Link 85

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



Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Blaiken	2020-09-07	2020-09-10	3 dagar	247	247	Link 38
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2020-09-11	2020-09-14	3 dagar	170	170	Link 1
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2020-08-10	2020-09-10	31 dagar	170	170	Link 13
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2020-08-16	2020-09-13	28 dagar	1167	1167	Link 8
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2020-09-09	2020-09-15	6 dagar	1130	1130	Link 15
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2020-09-06	2020-09-09	3 dagar	1130	680	Link 27
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 73
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 83
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-09-10	2020-09-20	10 dagar	172	172	Link 61

### 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 → DK2	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	600	600	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-07	2020-10-09	32 dagar	600	600	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-10-02	32 dagar	600	600	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	0-585	Link 7
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	1632	282	Link 11
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	723	173	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	2200	700-1900	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	3500	1300-2500	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	7300	1200-1900	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	5400	1600-2100	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2020-08-26	2020-09-15	20 dagar	1200	1200	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	0-600	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-10-02	32 dagar	585	585	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	585	585	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-10-02	98 dagar	1632	232-1302	Link 25

Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-10-02	98 dagar	1632	522-1632	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-19	111 dagar	1632	472-922	Link 26
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-19	111 dagar	1632	922-1151	Link 26
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	600	450	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	1200	500	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	600	0	Link 30
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	300	100	Link 30
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	1000	300	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	250	100	Link 30
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	500	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	700	300	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	200	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-09-05	2020-09-08	3 dagar	500	0	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-11	2020-09-18	7 dagar	600	600	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-07	2020-09-10	3 dagar	600	600	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-11	2020-09-18	7 dagar	585	585	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-07	2020-09-10	3 dagar	585	585	Link 34
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-09-07	2020-09-11	4 dagar	3500	700-1700	Link 35
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-09-07	2020-09-11	4 dagar	2200	500	Link 35
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-08-30	2020-09-19	19 dagar	1300	390	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-09-07	2020-09-09	2 dagar	7300	1000	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	600	600	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-09-11	11 dagar	585	585	Link 45
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	250	150	Link 46
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-24	2020-09-22	29 dagar	700	0-700	Link 46
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	200	0	Link 46
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	600	0	Link 46
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	300	150	Link 46

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-24	2020-09-17	24 dagar	1000	300	Link 46
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-24	2020-09-22	29 dagar	600	0-600	Link 46
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-24	2020-09-22	29 dagar	1200	400-700	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-09-11	2020-09-20	9 dagar	300	150	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-09-11	2020-09-20	9 dagar	250	75	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-09-11	2020-09-20	9 dagar	600	180	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-09-11	2020-09-20	9 dagar	700	700	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-09-11	2020-09-20	9 dagar	1000	300	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-09-11	2020-09-20	9 dagar	3300	100	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2020-09-11	2020-09-20	9 dagar	600	600	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-09-10	2020-09-27	17 dagar	3300	1300	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-09-10	2020-09-27	17 dagar	700	250	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2020-09-10	2020-09-27	17 dagar	1100	350	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-09-10	2020-09-27	17 dagar	7300	1300	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-07	2020-09-18	11 dagar	600	600	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-07	2020-10-09	32 dagar	585	0-585	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-07	2020-09-18	11 dagar	585	585	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-12-02	336 dagar	2145	545-1545	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-12-02	239 dagar	715	214-490	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-09-13	13 dagar	600	600	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-09-13	13 dagar	585	585	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-09-15	104 dagar	7300	1700-2000	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-09-15	104 dagar	5400	1900-2400	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-09-03	2020-09-09	6 dagar	3300	1000	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-09-03	2020-09-09	6 dagar	700	500	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2020-09-03	2020-09-09	6 dagar	1500	350	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-08-26	2020-09-13	18 dagar	2095	1495	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-26	2020-09-13	18 dagar	7300	1300	Link 72

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1500	800-1000	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1780	1280-1580	Link 76
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	585	585	Link 78
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2020-08-31	2020-09-18	18 dagar	600	600	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 82
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 82
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	2145	1250	Link 87
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	2095	900	Link 87
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	3500	1300	Link 87
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-31	2020-09-20	20 dagar	2200	700	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE2 → NO3	2020-08-25	2020-10-02	38 dagar	1000	300	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO4 → NO3	2020-08-25	2020-10-02	38 dagar	1200	500	Link 90

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Consulting Oy	Tornio / TW	2020-09-01	2020-09-29	27 dagar	396	106-175	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-08-29	2020-09-09	10 dagar	235	110-210	Link 29