

Kraftsituasjonen veke 9, 2021

Skilnad i kraftpris mellom Sør- og Nord-Noreg

Lågare temperaturar over heile landet medverka til ein auke i kraftforbruket førre veke. I Vest- og Sør-Noreg auka også kraftproduksjonen, medan den gjekk ned i Midt- og Nord-Noreg.

Gjennom heile førre veke var det ein tydeleg prisskilnad mellom dei to nordlegaste prisområda i Noreg og dei tre prisområda i sør. Medan Nord- og Midt-Noreg hadde ein gjennomsnittleg kraftpris på om lag 26 øre/kWh, var prisen i Vest-, Sør- og Aust-Noreg på 42 øre/kWh. Utfordringar i det svenske nettet gav avgrensingar i overføringskapasiteten mellom Nord- og Sør-Sverige, og mellom Sør-Noreg og Sør-Sverige, noko som bidrog til prisskilnaden.

Vêr og hydrologi

I veke 9 var temperaturen om lag 1-4 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 10 er det venta temperaturar 0-1 grader over vekegjennomsnittet på Sør- og Austlandet og 1-3 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet, Trøndelag og i Nord-Noreg

I veke 9 var tilsiget på 0,9 TWh, eller 60 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 10 er det venta eit tilsig på 0,6 TWh. Det er 7 prosent over vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 10 er det berekna eit snømagasin på om lag 48 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til om lag 50 TWh.

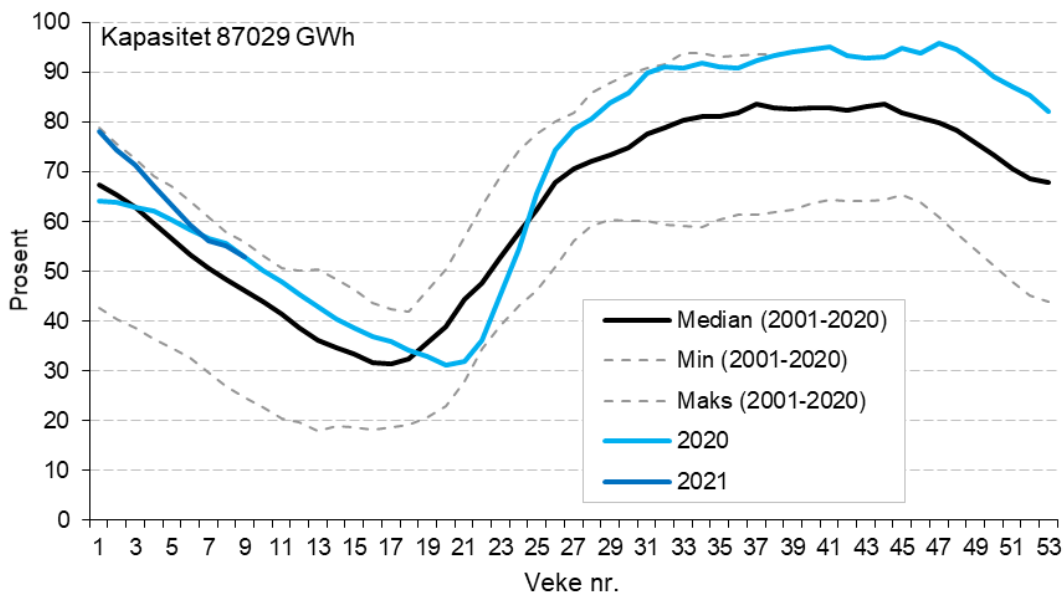
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

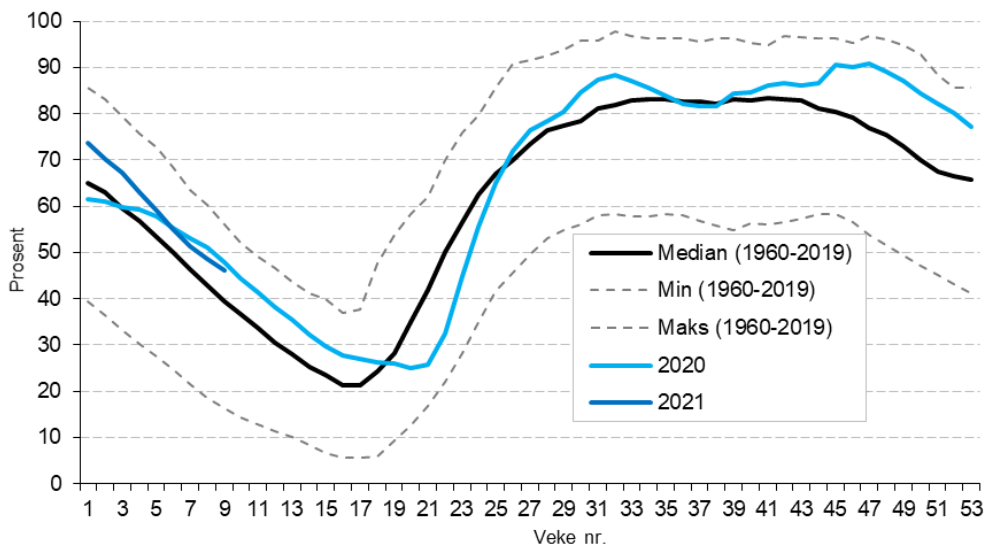
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 9 2021	Veke 8 2021	Veke 9 2020	Median veke 9	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	52,9	55,1	52,9	46,1	-2,2	0,0	6,7
NO1	35,1	39,4	43,3	26,3	-4,2	-8,2	8,8
NO2	62,1	64,8	64,4	52,3	-2,7	-2,3	9,9
NO3	43,9	44,4	46,2	35,7	-0,6	-2,3	8,2
NO4	57,7	58,5	41,5	49,5	-0,8	16,2	8,2
NO5	39,6	42,9	50,0	39,3	-3,3	-10,3	0,3
Sverige	46,2	48,5	47,8	39,5	-2,3	-1,6	6,7

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

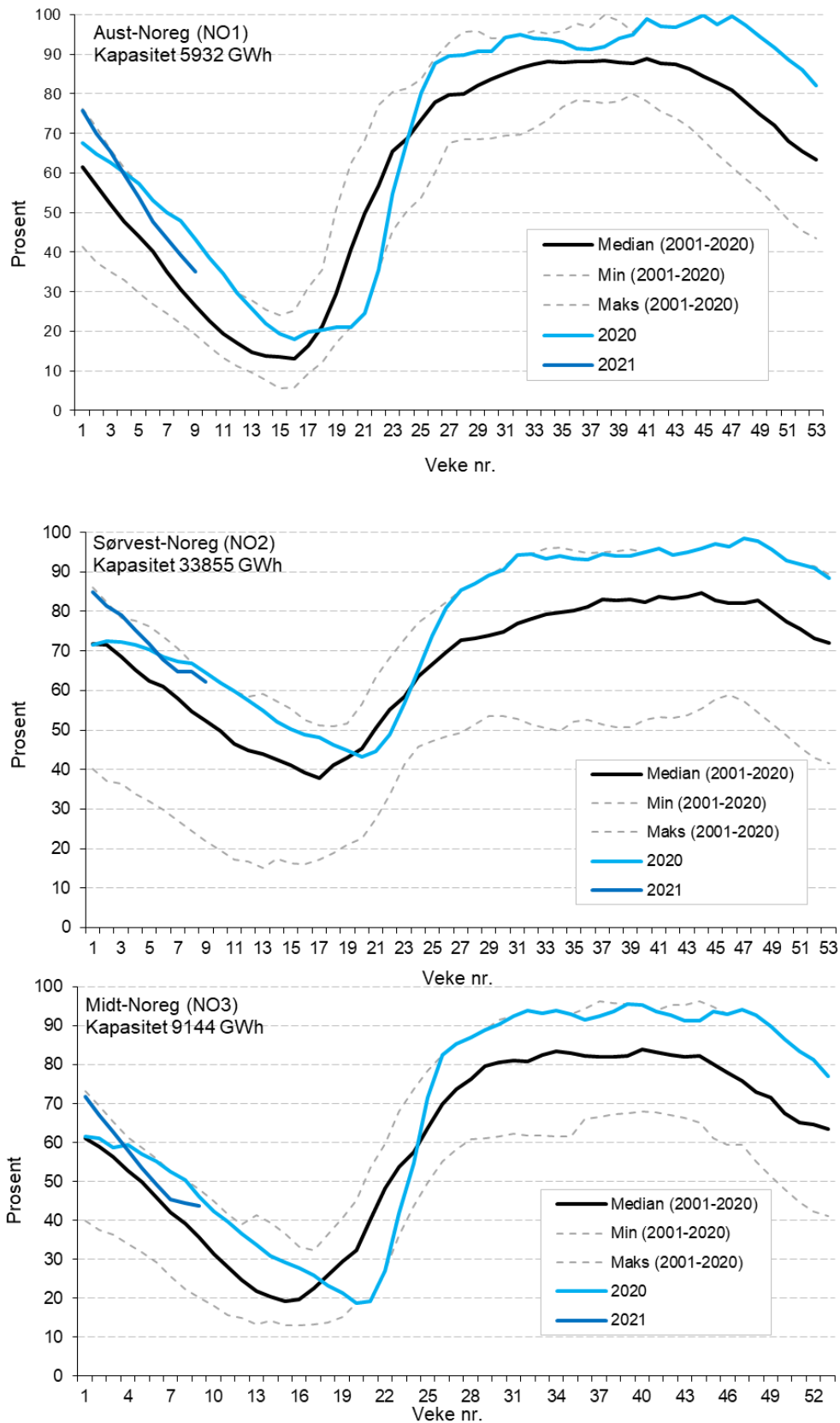
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

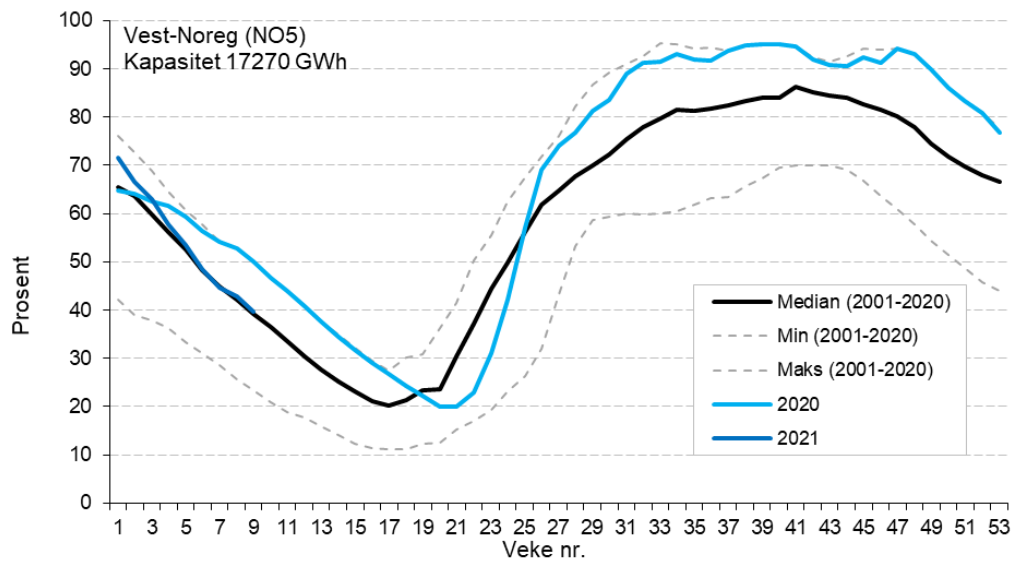
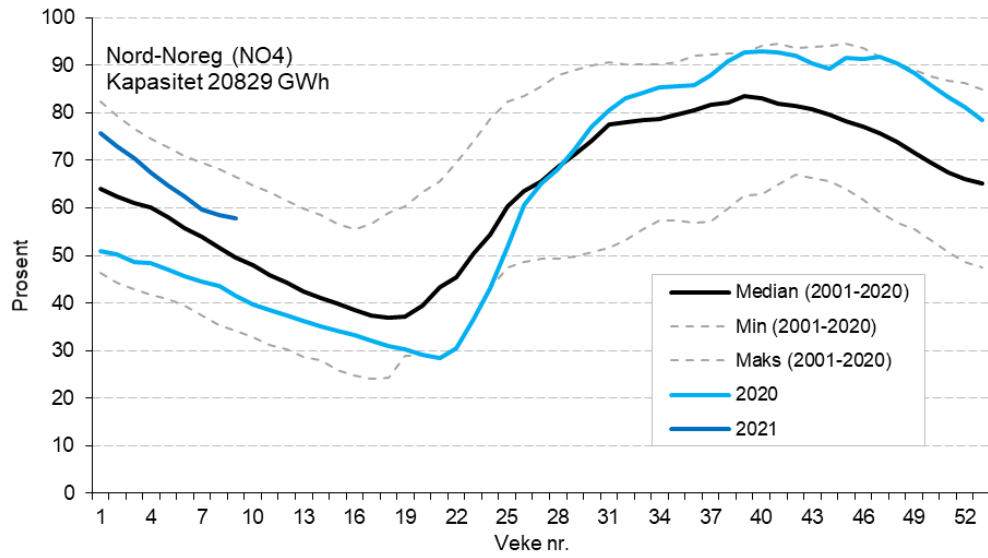


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 9 2021	Veke 9 Gjennomsnitt	Veke 9 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,9	0,6	0,8	0,1	160
Nedbør	4,0	2,6	3,0	1,0	152

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

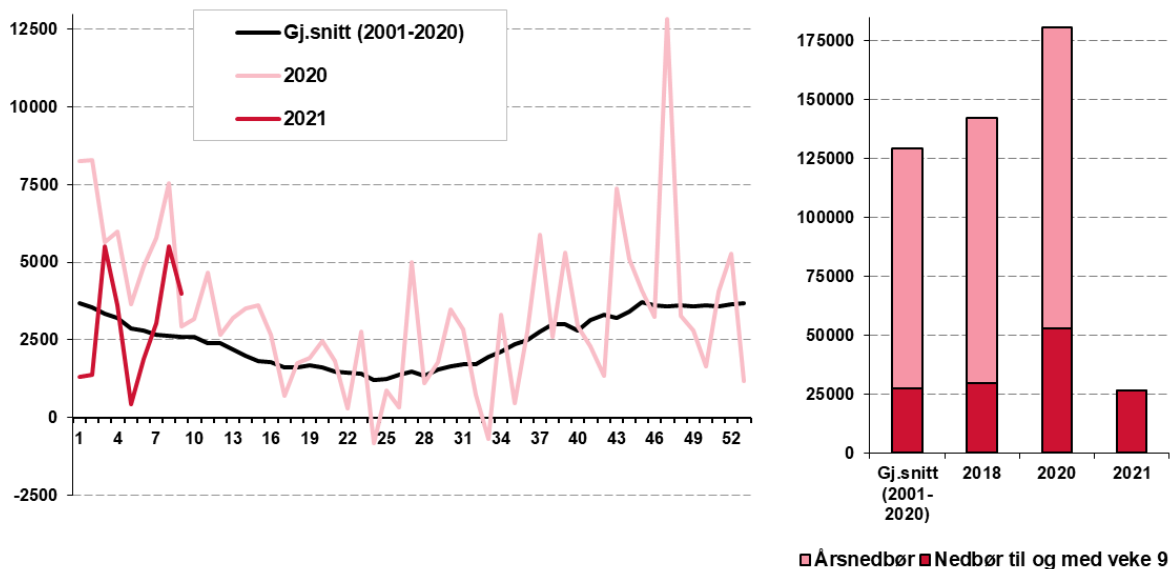
TWh	Veke 1-9 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	5,5	6,7	-1,2
Nedbør	26,7	27,4	-0,7

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

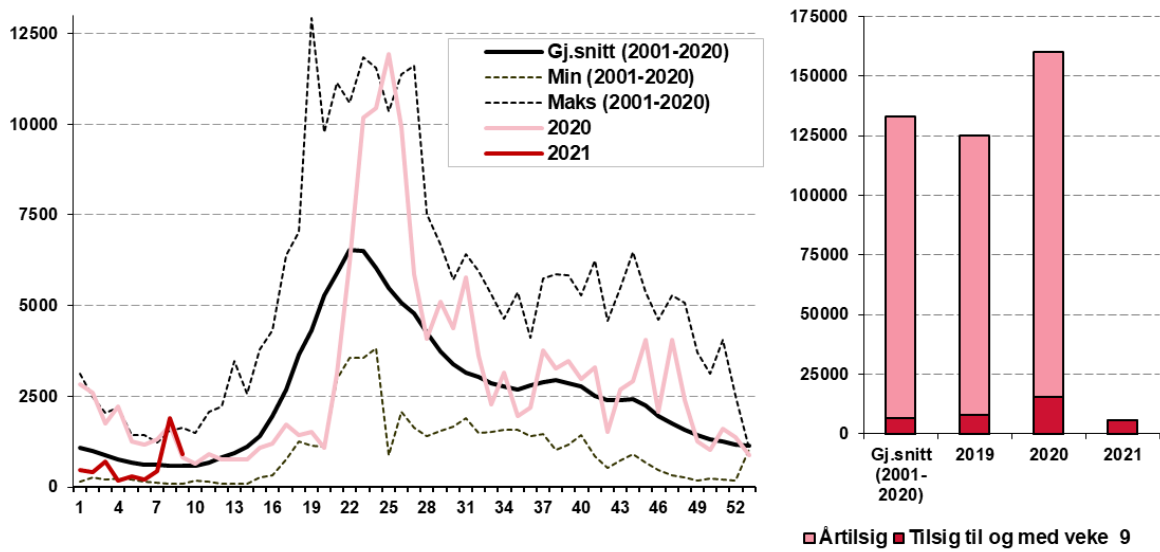
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,6	107
Nedbør	2,6	100

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

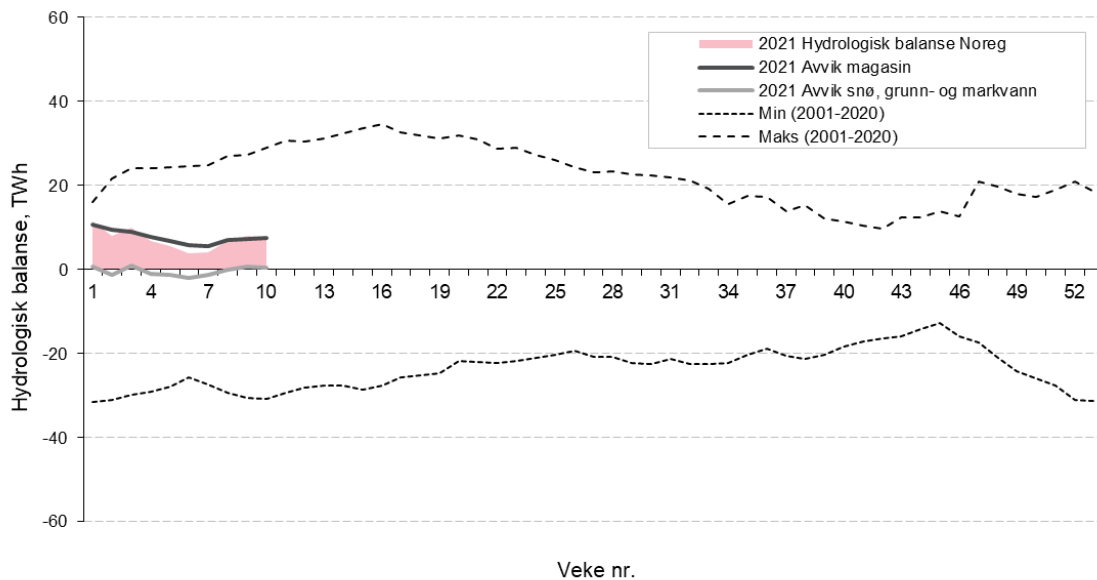
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, 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

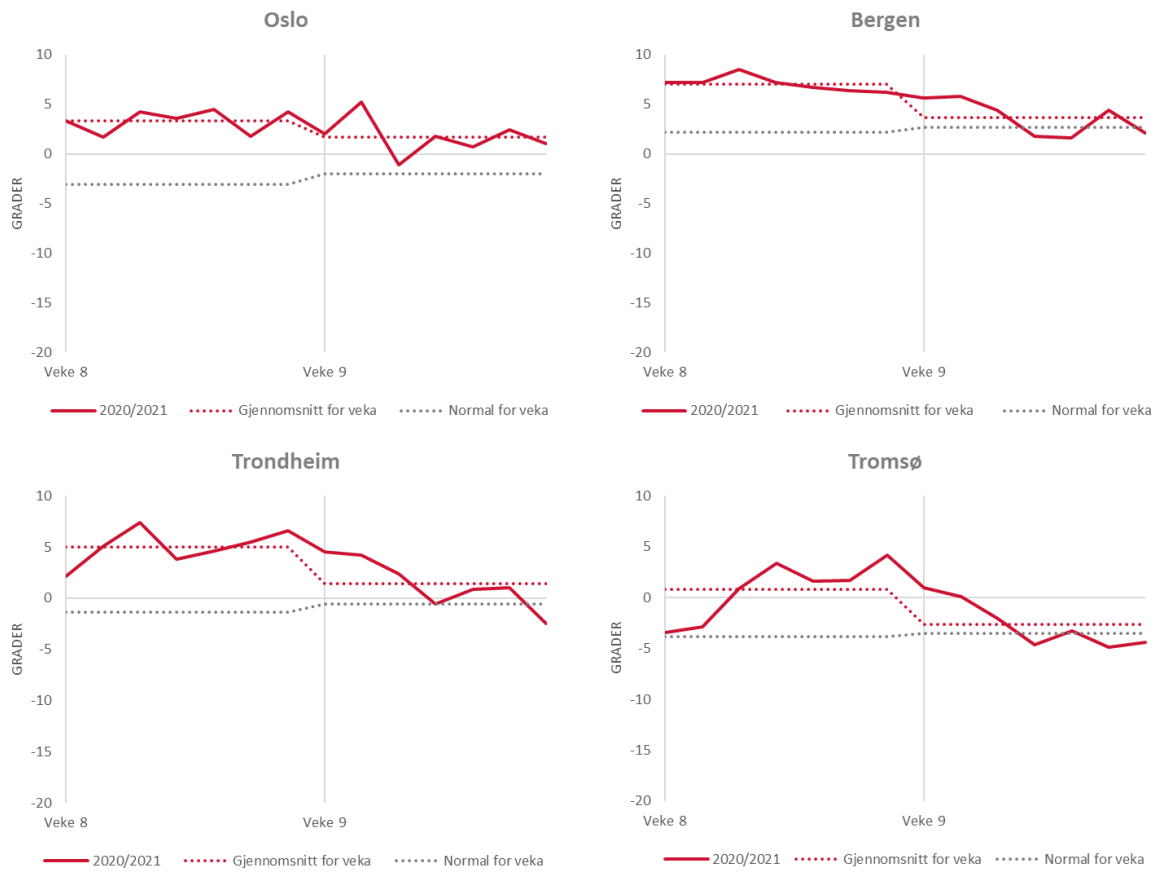


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

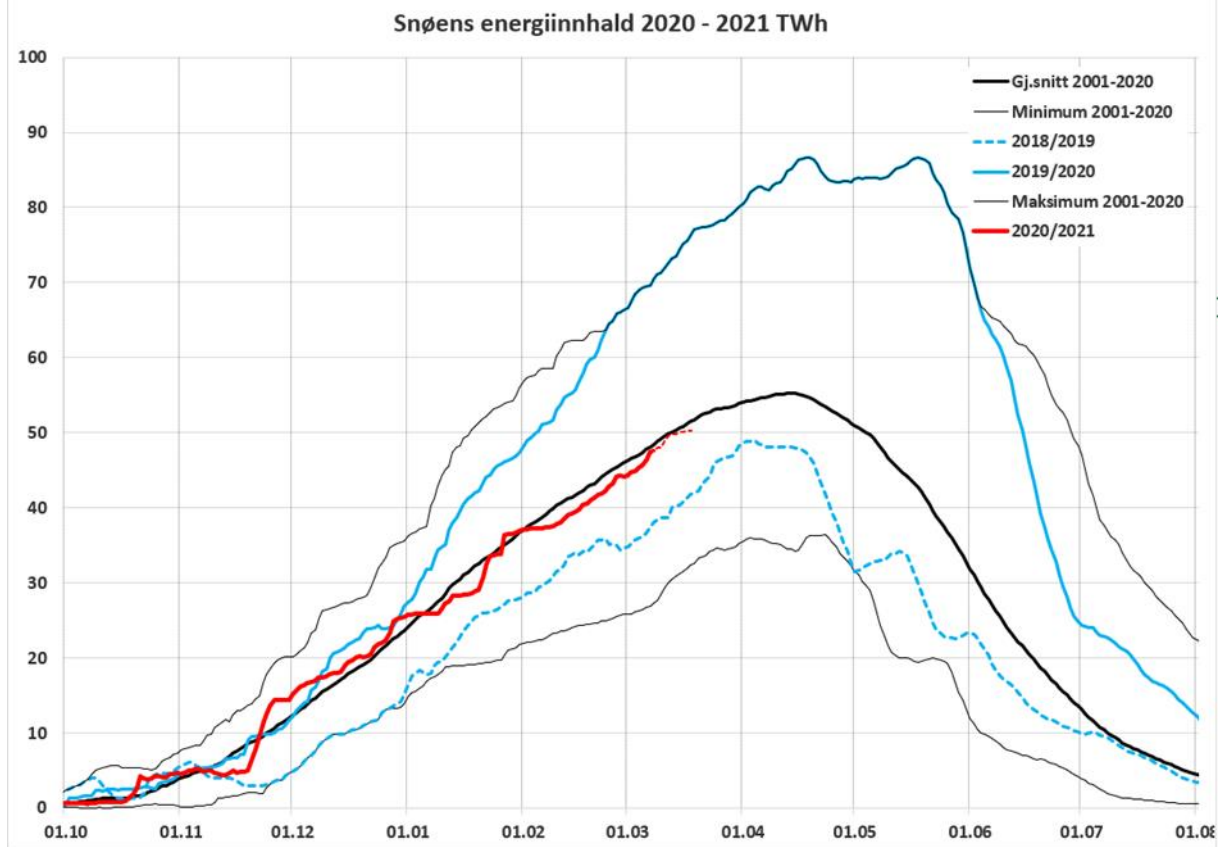
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 9 2021	Anslag veke 10 2021
Avvik magasin	7,3	7,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,7	0,3
Hydrologisk balanse	8,0	7,7

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

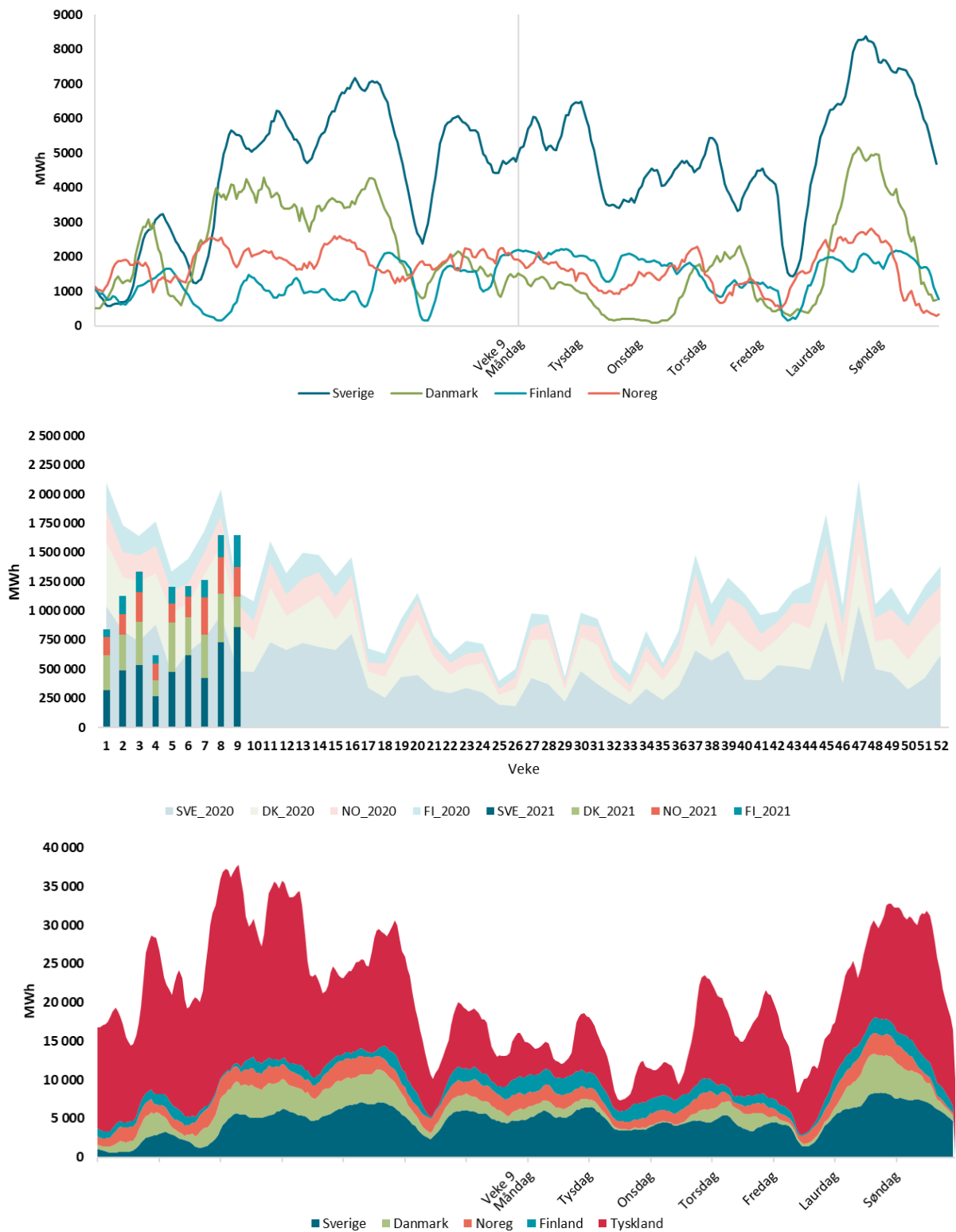
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 9	Veke 8	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 338	3 121	216	7 %
NO1	384	384	0	0 %
NO2	1 352	1 118	234	21 %
NO3	431	479	-48	-10 %
NO4	461	533	-72	-13 %
NO5	710	608	102	17 %
Sverige	3 676	3 715	-39	-1 %
SE1	560	583	-23	-4 %
SE2	1 204	1 138	67	6 %
SE3	1 745	1 817	-72	-4 %
SE4	167	177	-11	-6 %
Danmark	650	722	-71	-10 %
Jylland	448	518	-70	-14 %
Sjælland	202	204	-1	-1 %
Finland	1 576	1 502	74	5 %
Norden	9 239	9 060	179	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 065	2 969	96	3 %
NO1	858	846	12	1 %
NO2	833	810	23	3 %
NO3	599	559	40	7 %
NO4	403	402	1	0 %
NO5	372	353	20	6 %
Sverige	3 048	2 950	99	3 %
SE1	204	223	-19	-9 %
SE2	313	336	-23	-7 %
SE3	1 960	1 866	94	5 %
SE4	572	525	47	9 %
Danmark	736	713	23	3 %
Jylland	448	440	8	2 %
Sjælland	288	273	15	6 %
Finland	1 788	1 850	-61	-3 %
Norden	8 638	8 481	157	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	273	152	120	
Sverige	627	765	-138	
Danmark	-86	9	-95	
Finland	-213	-348	135	
Norden	602	579	23	

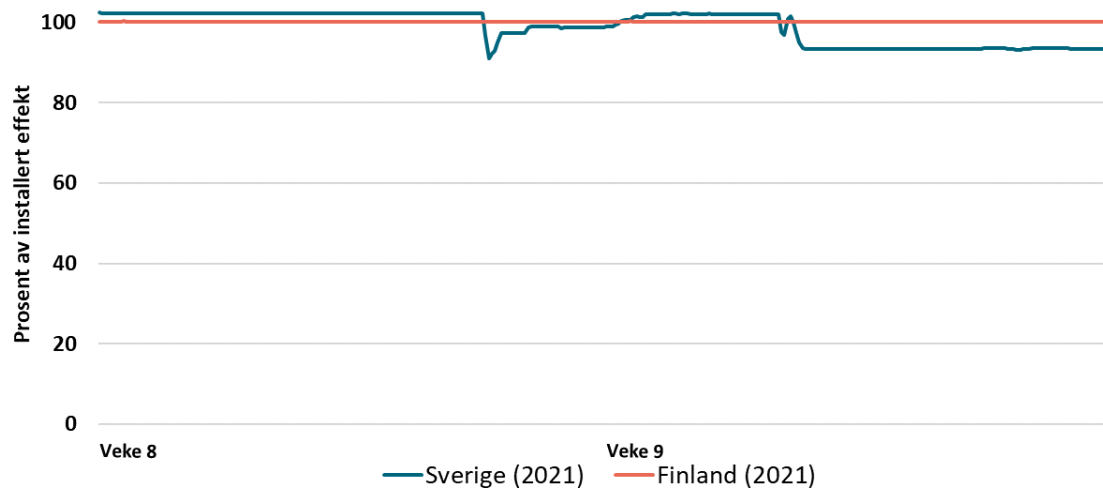
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



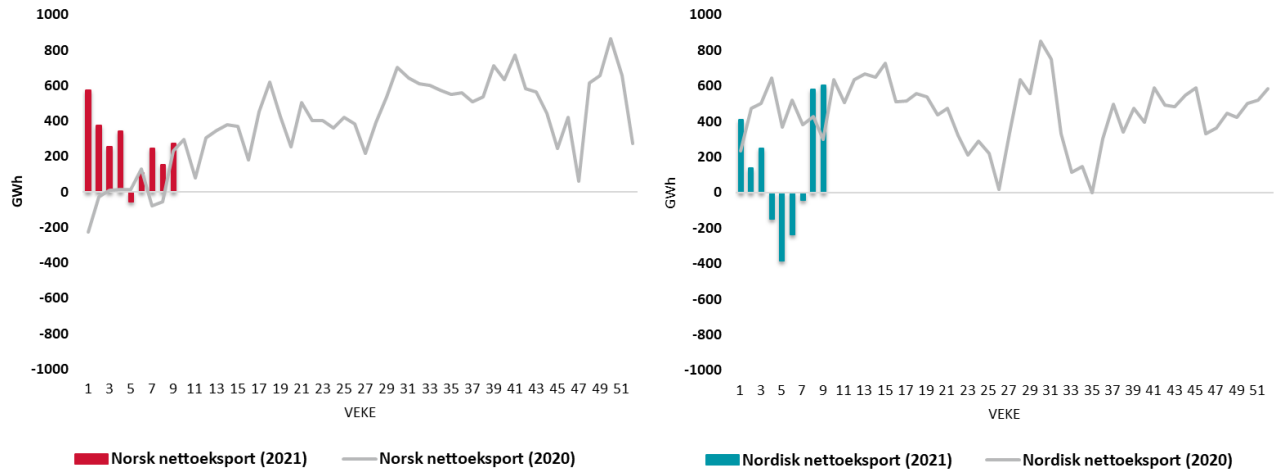
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

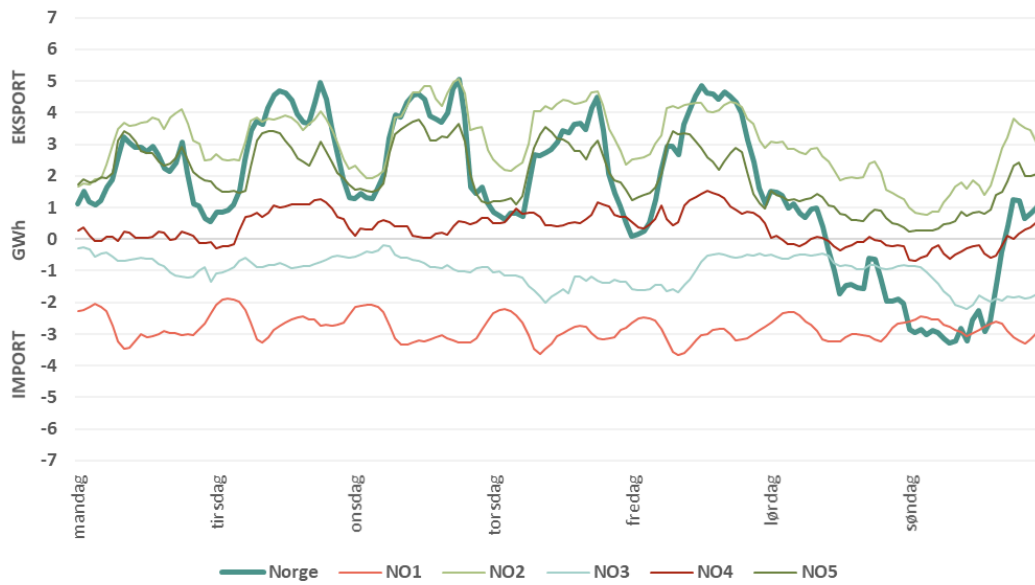
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	35,2	30,0	14,9	5,2
Forbruk	32,6	29,7	9,1	3,0
Nettoeksport	2,6	0,3		2,3
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	91,8	87,5	4,6	4,3
Forbruk	90,3	83,0	8,1	7,3
Nettoeksport	1,5	4,5		-3,0

Utteksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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

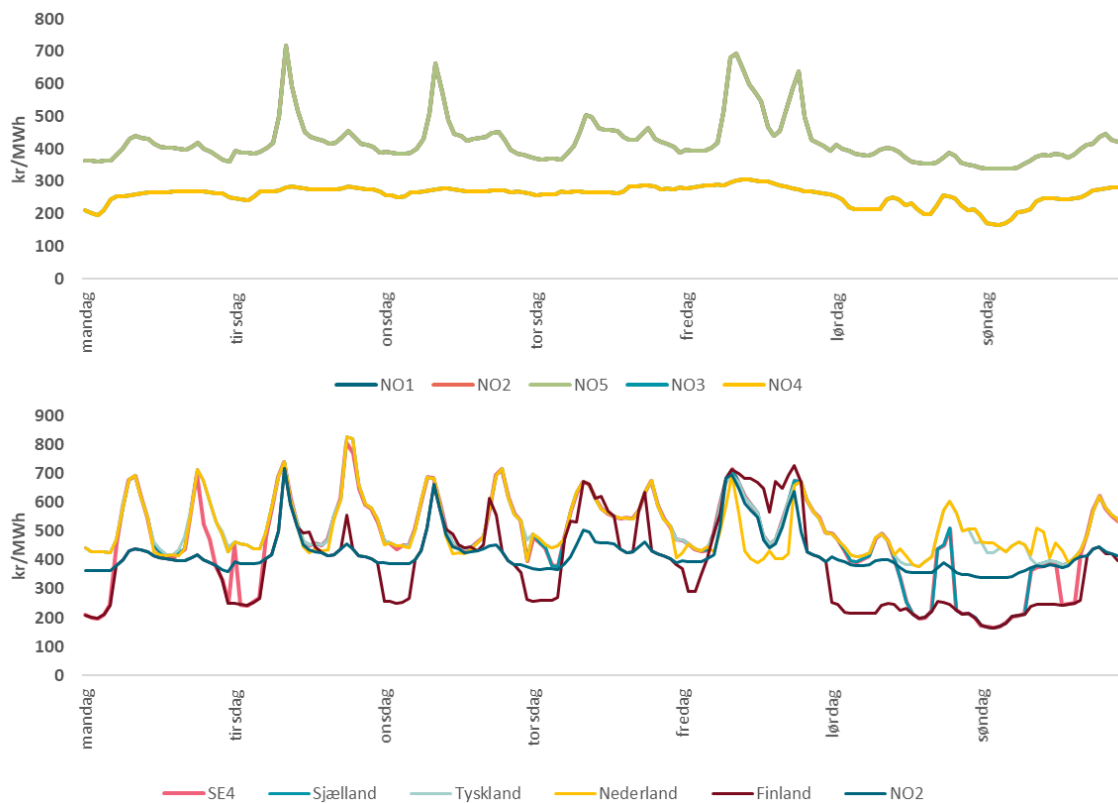


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 9	Veke 8 (2021)	Veke 9 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	422,4	362,1	105,7	16,7	299,5
NO2	422,4	362,1	101,5	16,7	315,9
NO3	258,9	312,8	153,3	-17,2	68,9
NO4	258,9	312,2	153,3	-17,1	68,9
NO5	422,4	362,1	105,7	16,7	299,5
SE1	258,9	321,5	193,0	-19,5	34,1
SE2	258,9	321,5	193,0	-19,5	34,1
SE3	375,3	355,3	248,2	5,6	51,2
SE4	469,2	383,1	249,1	22,5	88,3
Finland	387,7	374,7	335,6	3,5	15,5
Jylland	493,9	405,2	225,4	21,9	119,1
Sjælland	489,1	410,1	249,8	19,3	95,8
Estland	480,9	433,5	340,6	10,9	41,2
System	348,5	341,4	130,0	2,1	168,1
Nederland	509,5	463,4	302,2	10,0	68,6
Tyskland	518,0	463,3	247,4	11,8	109,4
Polen	595,5	568,8	404,9	4,7	47,1
Litauen	498,2	434,3	338,1	14,7	47,3

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

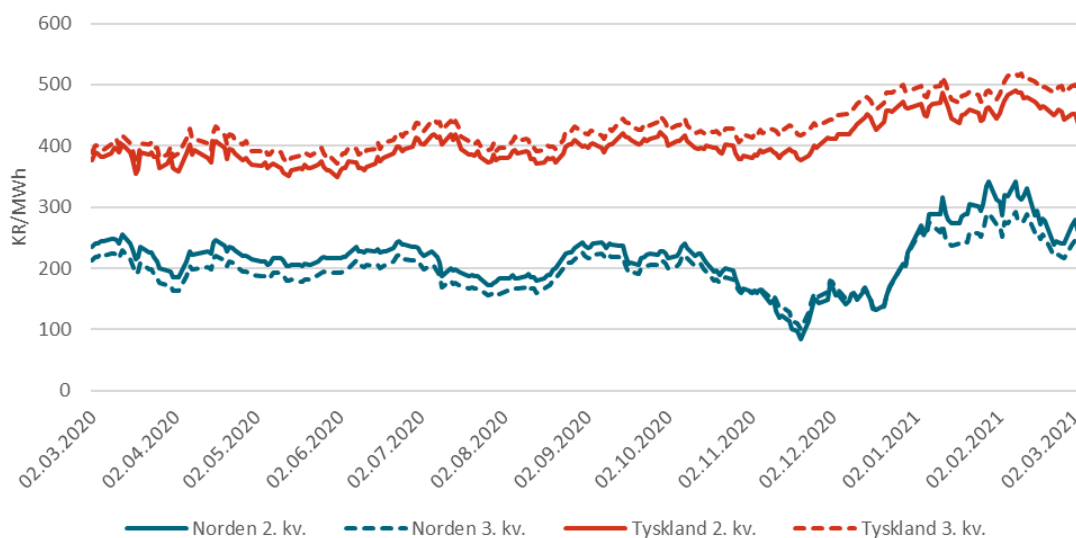


Terminmarknaden

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 9	Veke 8	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	296,8	270,6	9,7
	2. kvartal 2021	273,7	241,0	13,6
	3. kvartal 2021	252,2	216,5	16,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2021	457,0	443,3	3,1
	3. kvartal 2021	504,6	486,9	3,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	399,9	380,1	5,2
	Desember 2022	403,5	383,4	5,2

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

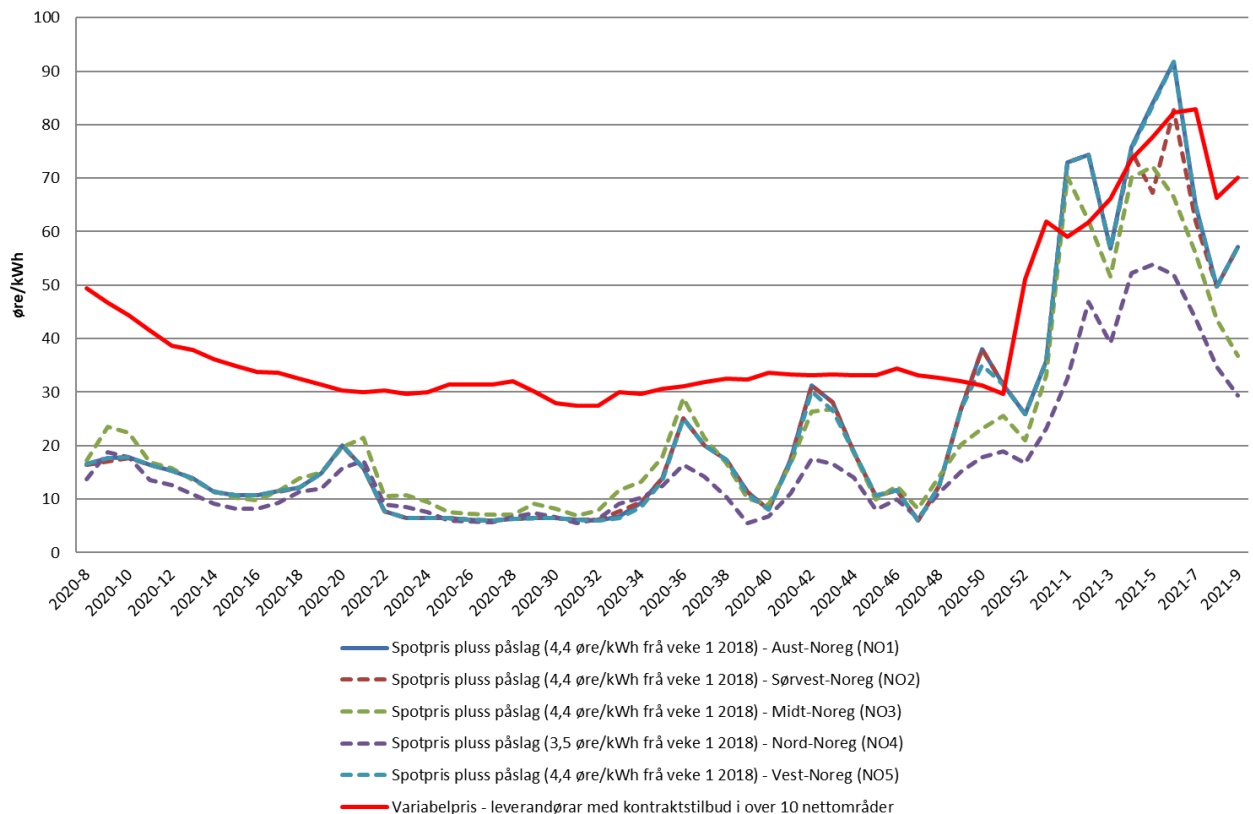
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 9 2021	Veke 8 2021	Veke 9 2020	Veke 9 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leve	70	66,3	46,8	72,3	3,7	23,2	-6
		Veke 9 2021	Veke 8 2021	Veke 9 2020	Veke 9 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	57,2	49,7	17,6	56,3	7,5	39,6	-6,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	57,2	49,7	17,1	56,3	7,5	40,1	-6,6
	Midt-Noreg (NO3)	36,8	43,5	23,6	54,3	-6,7	13,2	-10,8
	Nord-Noreg (NO4)	29,4	34,7	18,8	43,4	-5,3	10,6	-8,7
	Vest-Noreg (NO5)	57,2	49,7	17,6	56,3	7,5	39,6	-6,6
Fastpriskontrakt		Veke 9 2021	Veke 8 2021	Veke 9 2020	Veke 9 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	47,8	48,3	45	45	-0,5	2,8	3,3
	3 år (snitt Noreg)	44,6	44,8	45,3	45,3	-0,2	-0,7	-0,5

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde 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.

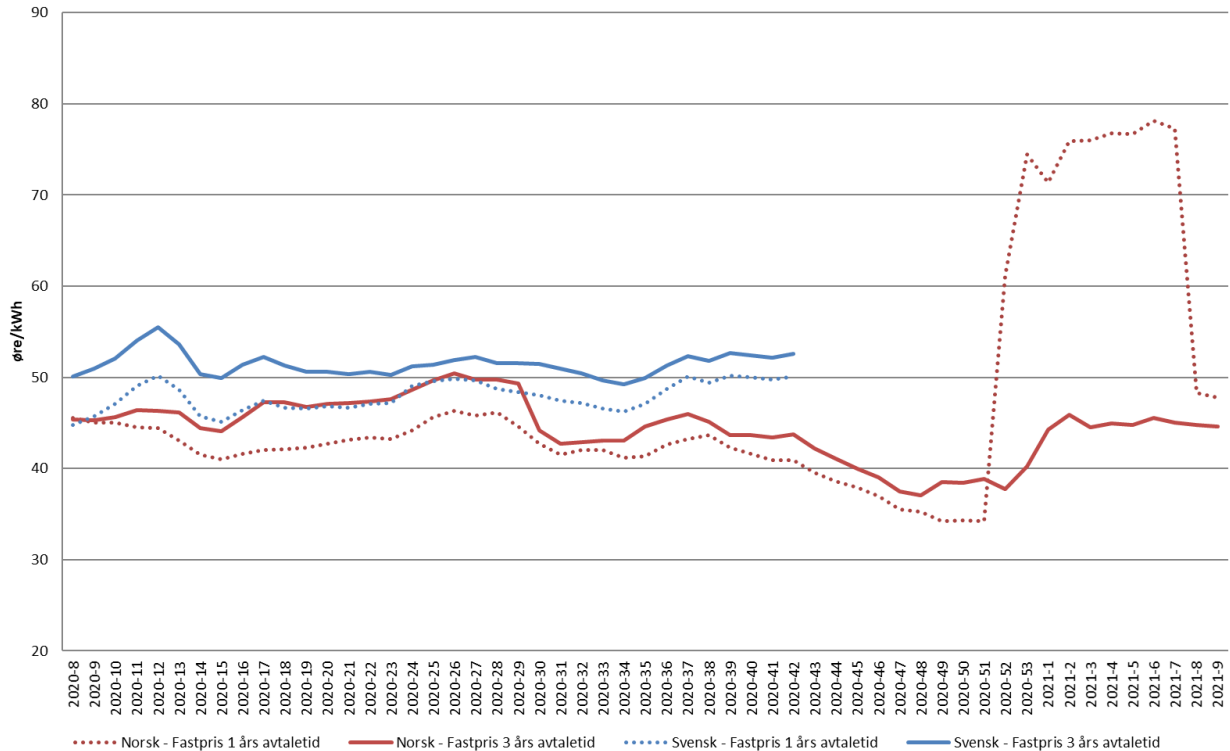


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020



* 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	Berekena straumkost. veke 9 2021	Berekena straumkost. veke 8 2021	Endring frå førre veke	Berekena straumkost. hittil i 2021	Berekena straumkost. veke 9 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekena straumkost. veke 9 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadpris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	151	136	15	1755	47	1044	149	79
		20 000 kWh	302	273	29	3511	93	2087	297	159
		40 000 kWh	604	546	59	6692	181	3853	595	-8
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	151	136	15	1673	45	963	149	2
		20 000 kWh	302	273	29	3346	90	1926	297	3
		40 000 kWh	604	546	59	6692	181	3853	595	6
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	97	119	-22	1482	62	776	143	-125
		20 000 kWh	194	239	-45	2964	124	1551	287	-251
		40 000 kWh	388	478	-90	5928	249	3103	574	-501
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	78	95	-18	1077	50	512	115	-194
		20 000 kWh	155	191	-36	2153	100	1025	229	-389
		40 000 kWh	311	382	-71	4306	199	2049	459	-777
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	151	136	15	1753	47	1041	149	82
		20 000 kWh	302	273	29	3506	93	2083	297	164
		40 000 kWh	604	546	59	7012	186	4165	595	328
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	192	190	2	1852	131	361	197	-117	
	20 000 kWh	370	364	6	3572	247	719	382	-265	
	40 000 kWh	726	714	12	7010	480	1434	752	-561	

* 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 RMEs nettsider.

*** 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 24
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-02-21	2021-03-12	19 dagar	190	190	Link 1
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G41	2021-03-03	2021-03-09	6 dagar	565	565	Link 2
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-11-25	2021-12-31	401 dagar	409	0-409	Link 8
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2021-03-05	2021-03-12	7 dagar	170	170	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-03-07	2021-03-10	3 dagar	254	254	Link 11
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-02-13	2021-03-05	20 dagar	412	162-412	Link 15
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-02-26	2021-03-03	5 dagar	401	401	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-11-12	2021-03-23	130 dagar	160	0-160	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-12-29	2021-03-02	63 dagar	310	310	Link 18
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2021-03-07	2021-03-17	10 dagar	160	160	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-03-04	2021-04-09	35 dagar	310	310	Link 25
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-03-04	252 dagar	310	310	Link 39

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 3
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-02-26	2021-03-23	25 dagar	600	0-600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-02-26	2021-03-23	25 dagar	600	0-600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	2145	100-345	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	7300	600-1400	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	5400	500-1600	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-03-15	94 dagar	715	95-135	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-02-15	2021-03-25	38 dagar	715	357-370	Link 19
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2021-02-15	2021-03-25	38 dagar	715	357-370	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	1000	0-1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	985	336-985	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 31

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 35
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 38
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 38

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 36