

Kraftsituasjonen veke 24, 2021

Kraftflyt mellom Noreg og England for første gang

For tiande veke i rad var Noreg nettoeksportør av kraft i veke 24. Nettoeksporten var på 491 GWh. På fredag førre veke vart det for første gang sendt kraft mellom Noreg og England via NSL-kabelen (North Sea Link). Kabelen har ein total kapasitet på 1400 MW, men vart på fredag testkøyrte gjennom å eksportere og importere 30 MW. Testen hadde ingen innverknad på prisane i kraftmarknaden.

Kraftprisen i Sørvest-Noreg (NO2) gjekk ytterlegare opp førre veke og låg i snitt på 52 øre/kWh. Nord- og Midt-Noreg (NO4 og NO3) hadde dei klart lågaste prisane i Norden med høvesvis 21,4 og 27,8 øre/kWh. Vedvarande flaskehalsar i nettet, både internt i Noreg og mot utlandet, bidreg til å oppretthalde prisforskjellen mellom nordlege og sørlege prisområda.

Vêr og hydrologi

I veke 24 var temperaturen om lag 0-2 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør- og Midt-Noreg og om lag 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 25 er det venta temperaturar som er 0-2 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 24 var tilsiget på 6 TWh, eller om lag gjennomsnittet for veka. I veke 25 er det venta eit tilsig på 5,0 TWh. Det er 91 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 25 er det berekna eit snømagasin på om lag 16 TWh. I løpet av veka er det venta å minke til 13 TWh.

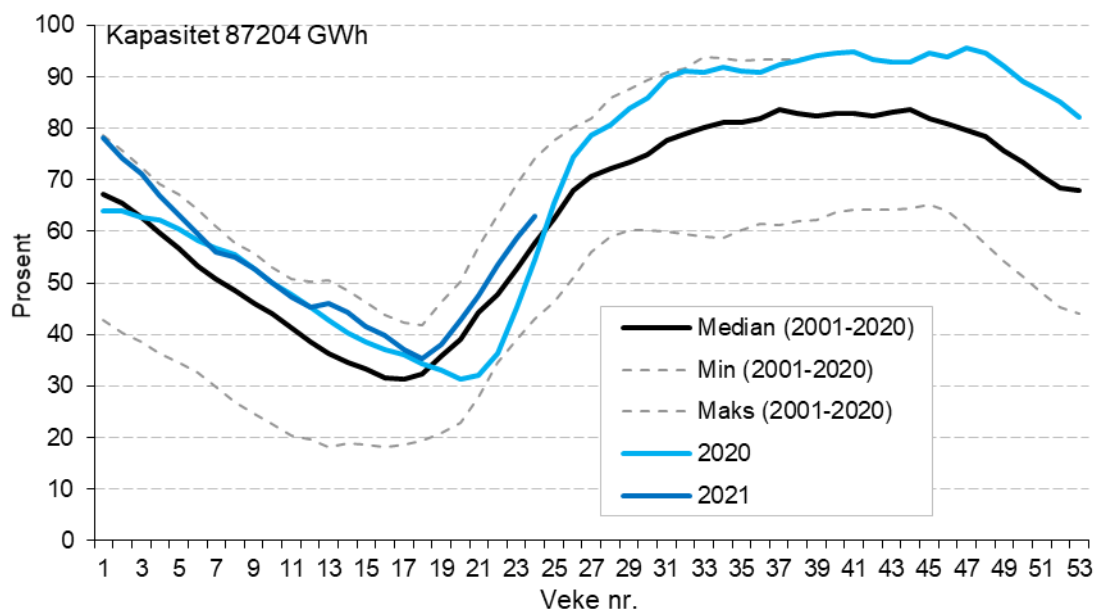
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

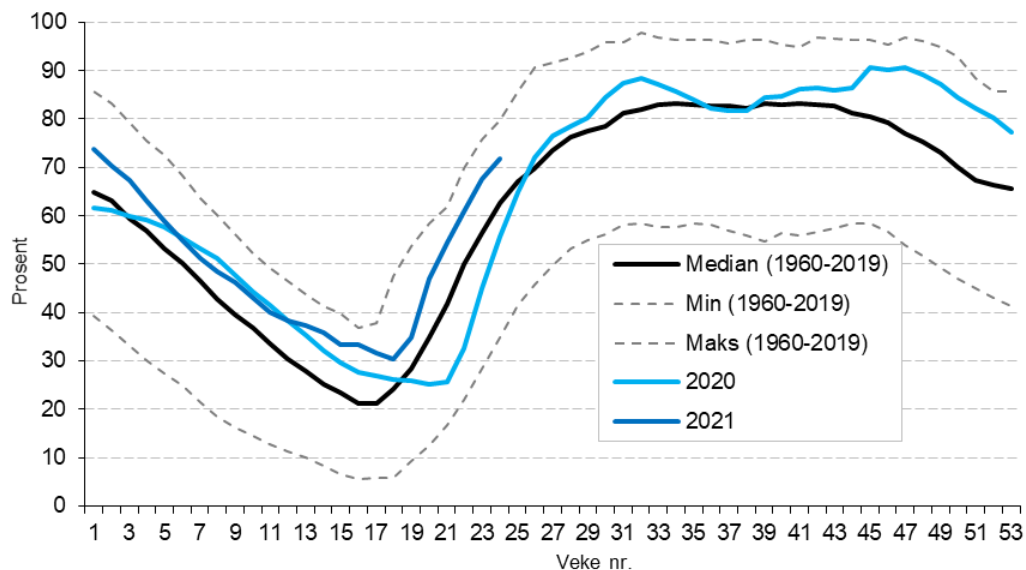
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 24 2021	Veke 23 2021	Veke 24 2020	Median veke 24	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	63,0	58,9	54,6	57,9	4,1	8,4	5,1
NO1	71,5	67,2	68,3	68,9	4,3	3,2	2,6
NO2	65,5	63,1	65,3	63,7	2,3	0,2	1,8
NO3	68,6	62,6	54,6	57,6	6,0	14,0	11,0
NO4	65,1	60,6	43,2	54,3	4,5	22,0	10,9
NO5	50,1	43,7	42,1	49,8	6,4	8,0	0,3
Sverige	71,7	67,6	55,6	62,6	4,1	16,1	9,1

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

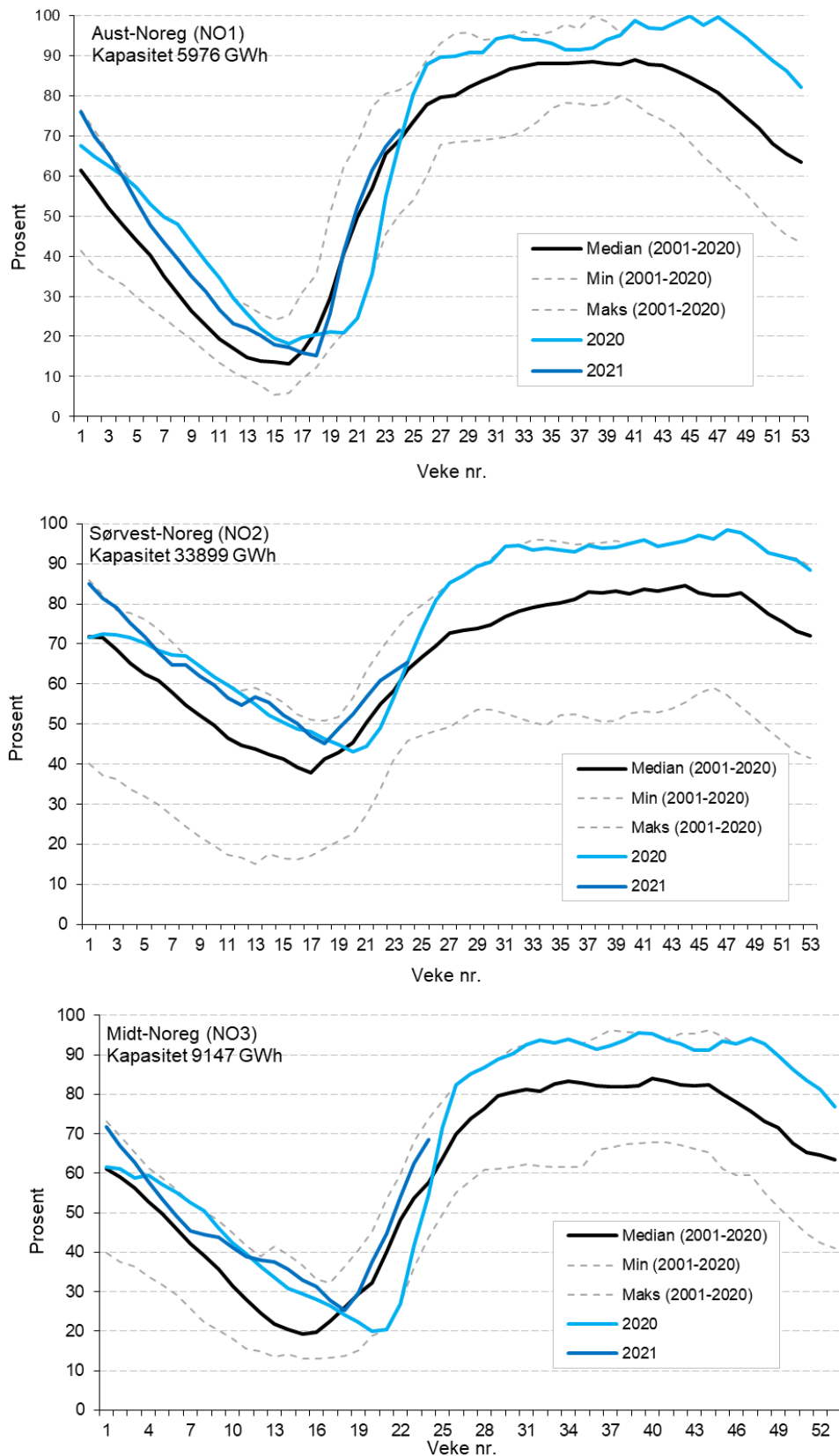
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

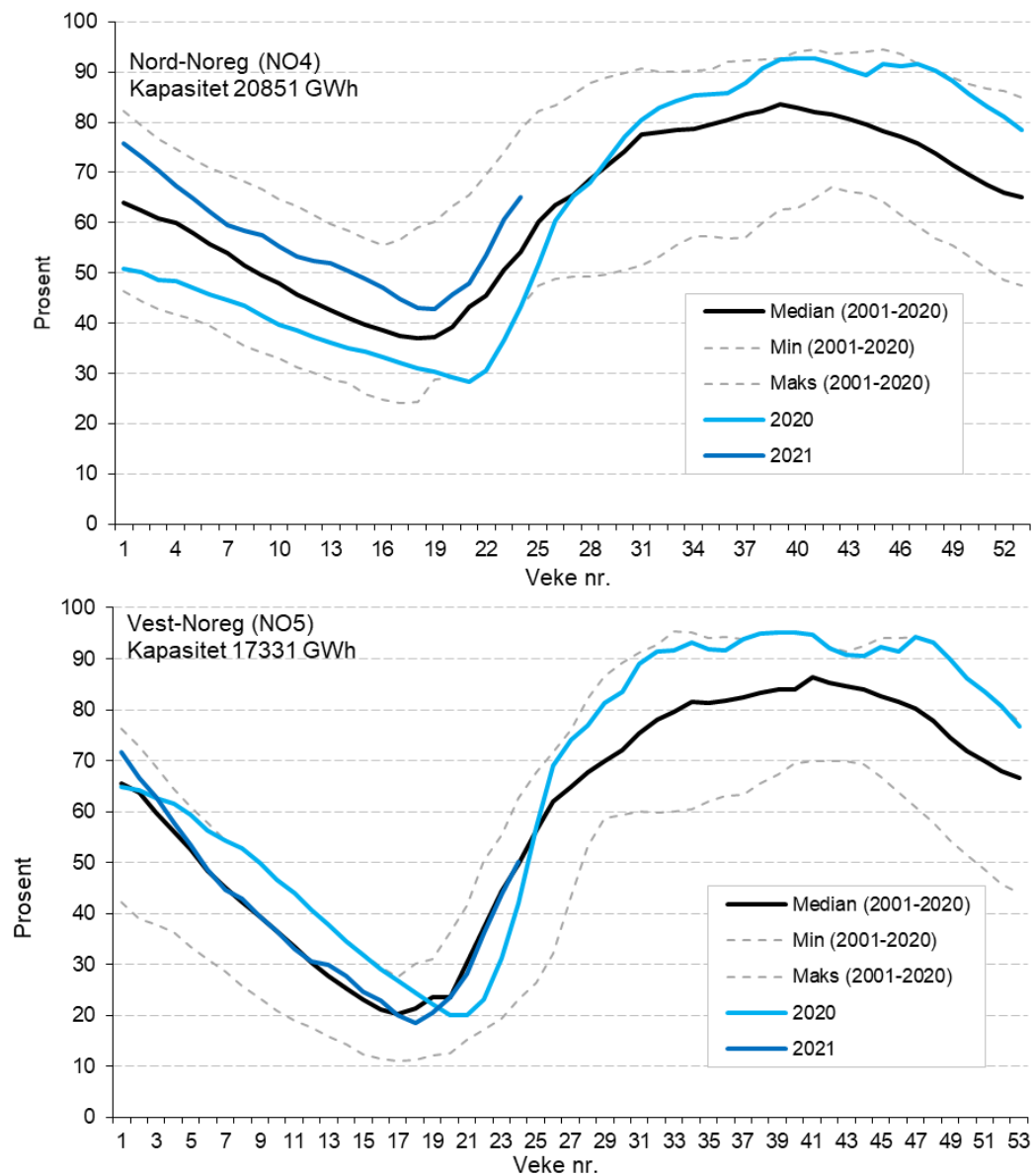


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 24 2021	Veke 24 Gjennomsnitt	Veke 24 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	6,0	6,0	10,5	-4,5	99
Nedbør	4,4	1,2	-0,8	5,2	362

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

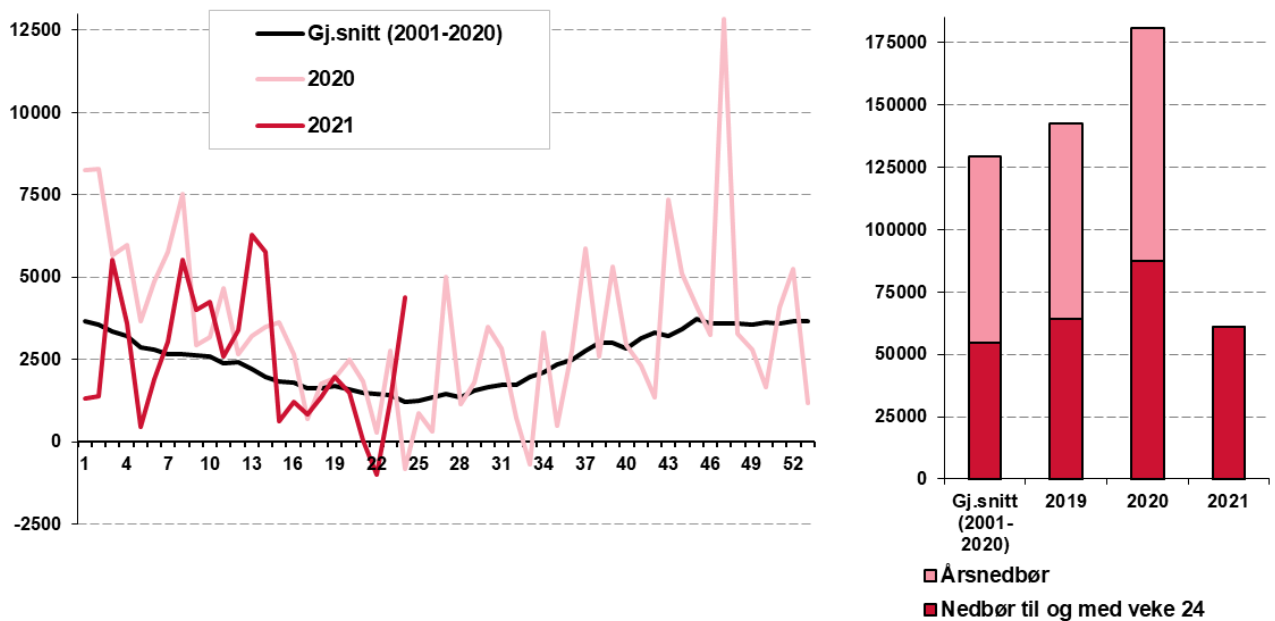
TWh	Veke 1-24 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	53,7	55,1	-1,4
Nedbør	61,1	54,7	6,4

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	5,0	91
Nedbør	0,2	19

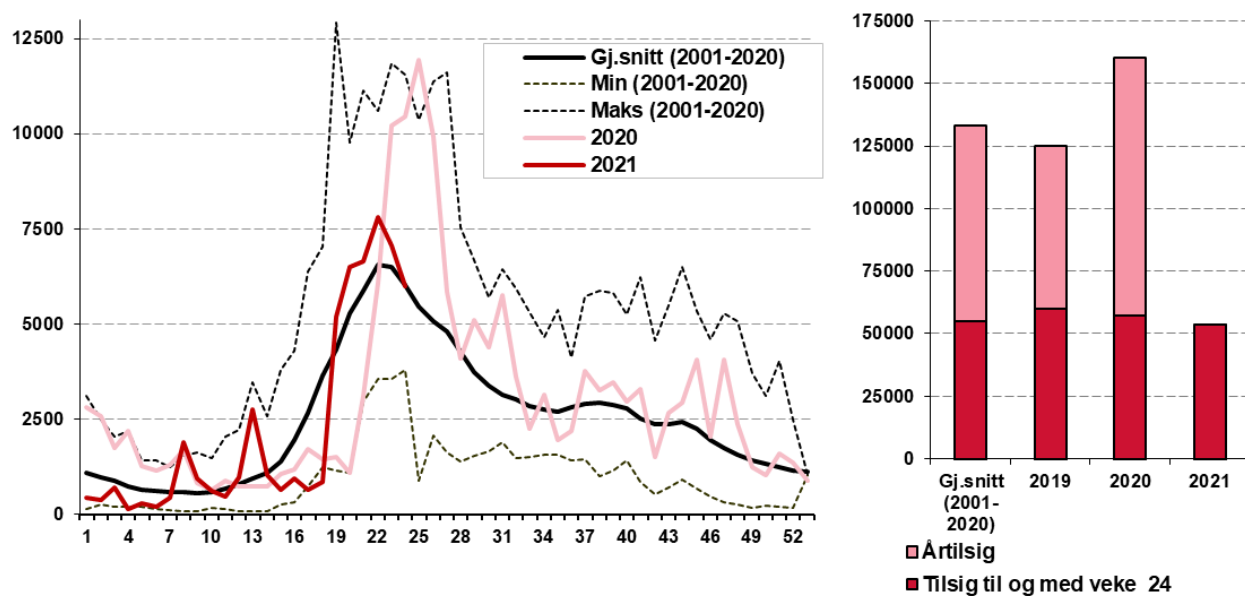
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

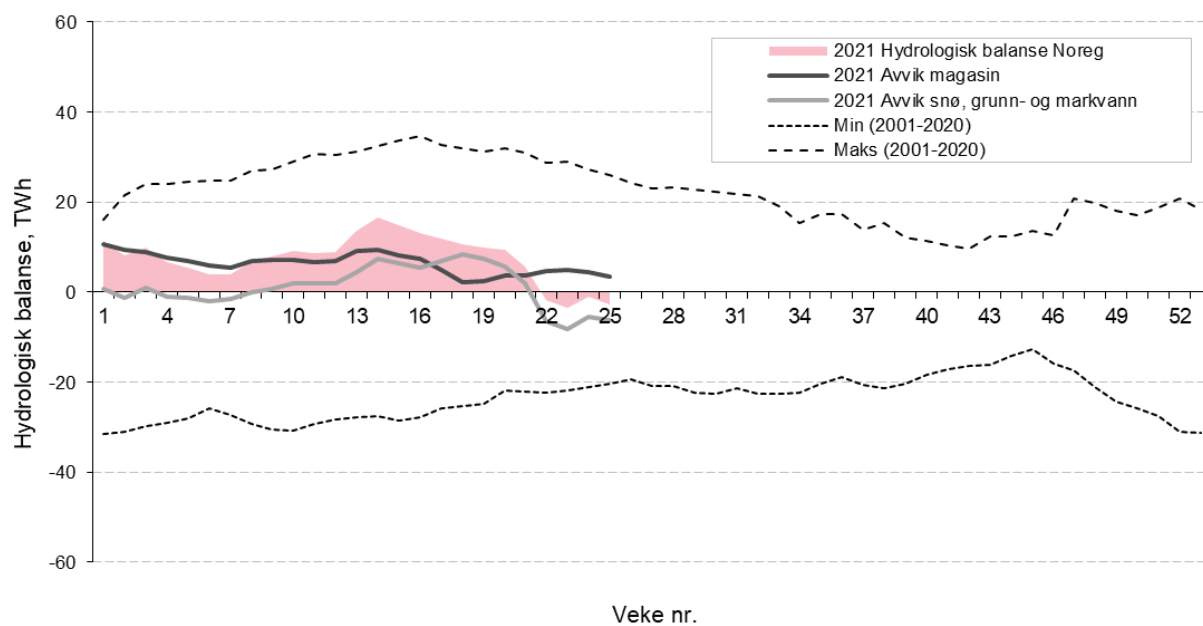


Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.

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

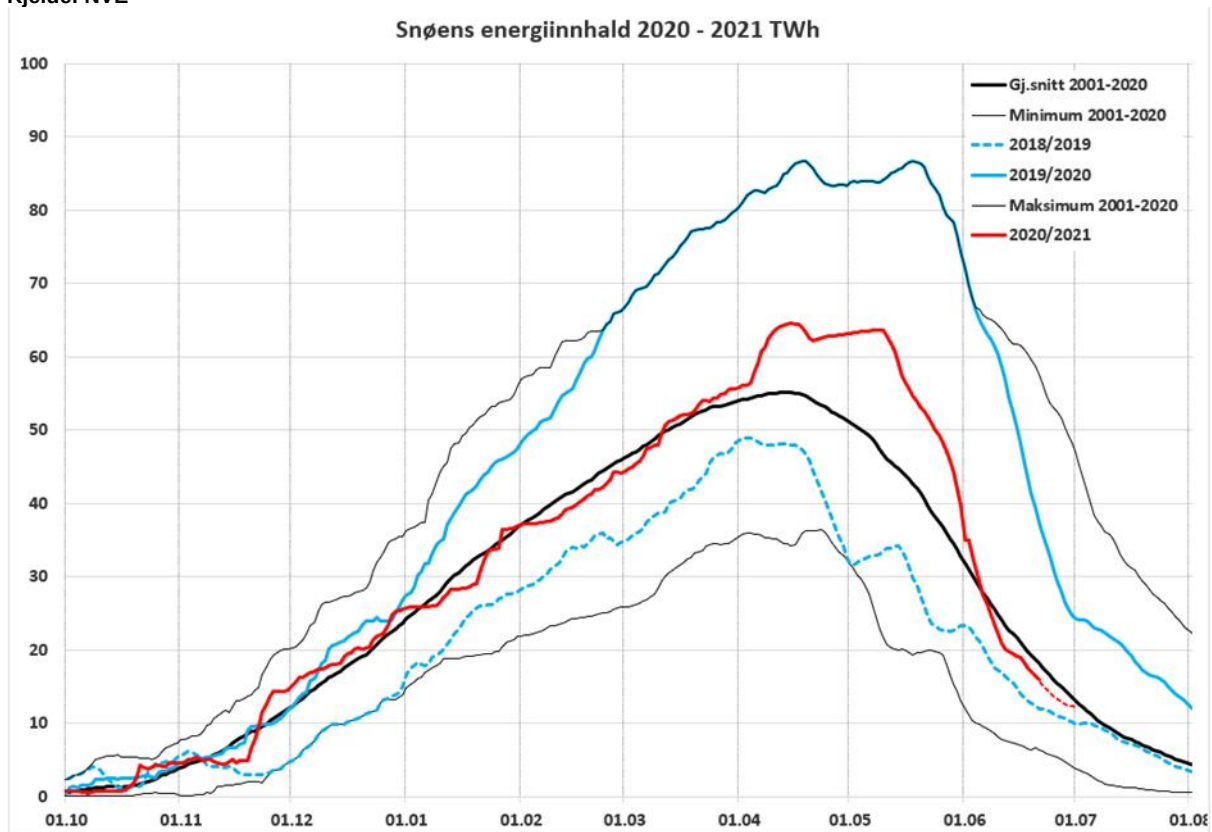
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 24 2021	Anslag veke 25 2021
Avvik magasin	4,5	3,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-5,4	-6,2
Hydrologisk balanse	-0,9	-2,8

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

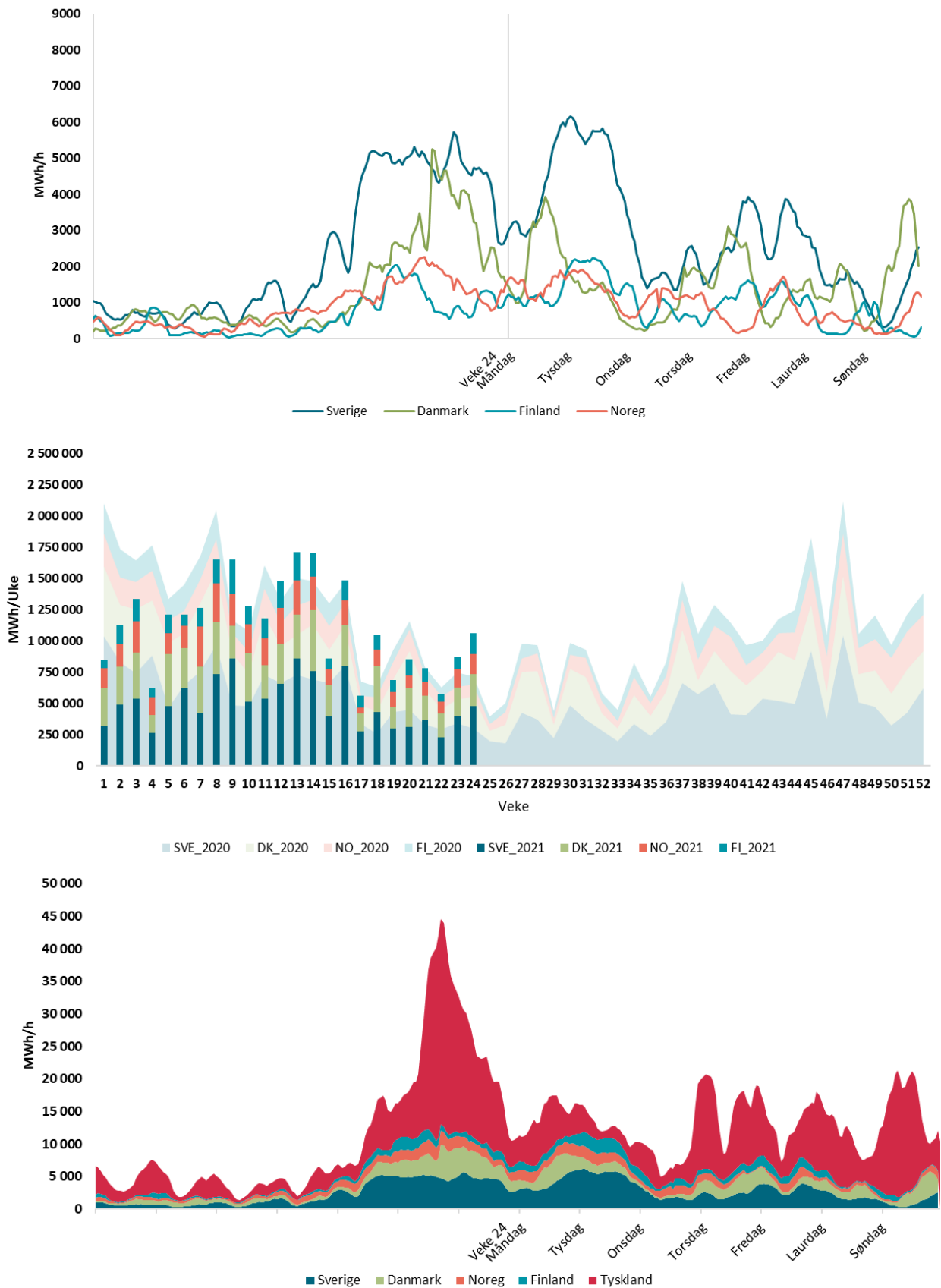
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 585	2 514	71	3 %
NO1	408	422	-14	-3 %
NO2	849	843	5	1 %
NO3	415	457	-42	-9 %
NO4	390	312	78	25 %
NO5	523	480	43	9 %
Sverige	2 525	2 548	-23	-1 %
SE1	400	512	-112	-22 %
SE2	820	794	26	3 %
SE3	1 187	1 129	58	5 %
SE4	119	113	6	5 %
Danmark	475	465	10	2 %
Jylland	316	296	20	7 %
Sjælland	159	169	-10	-6 %
Finland	1 042	919	123	13 %
Norden	6 627	6 446	181	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 094	2 047	47	2 %
NO1	481	473	8	2 %
NO2	606	605	1	0 %
NO3	453	446	7	1 %
NO4	288	270	18	7 %
NO5	267	266	2	1 %
Sverige	2 176	2 155	20	1 %
SE1	158	156	2	1 %
SE2	237	233	4	2 %
SE3	1 399	1 403	-4	0 %
SE4	381	364	18	5 %
Danmark	646	631	14	2 %
Jylland	413	402	11	3 %
Sjælland	233	229	4	2 %
Finland	1 359	1 327	32	2 %
Norden	6 274	6 160	114	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	491	467	24	
Sverige	350	393	-43	
Danmark	-171	-166	-5	
Finland	-317	-407	90	
Norden	353	286	66	

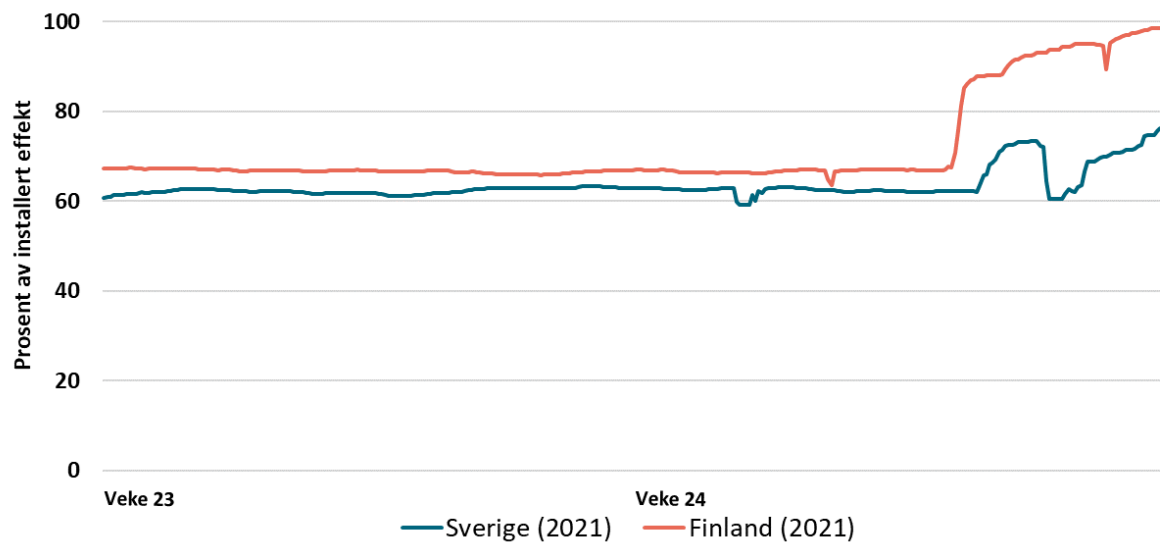
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

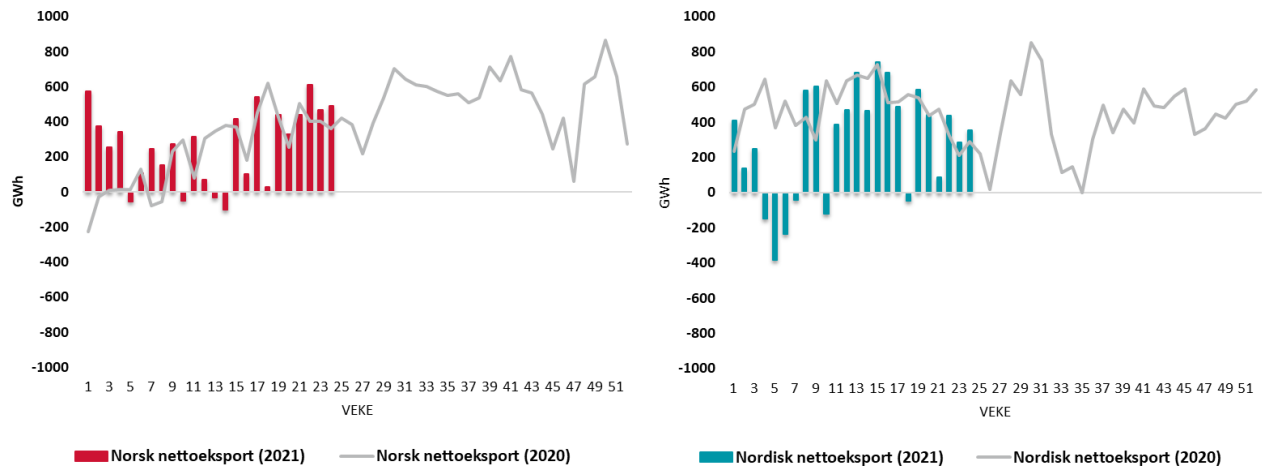
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	77,4	72,3	6,6	5,1
Forbruk	70,7	66,5	6,0	4,3
Nettoeksport	6,7	5,8		0,8

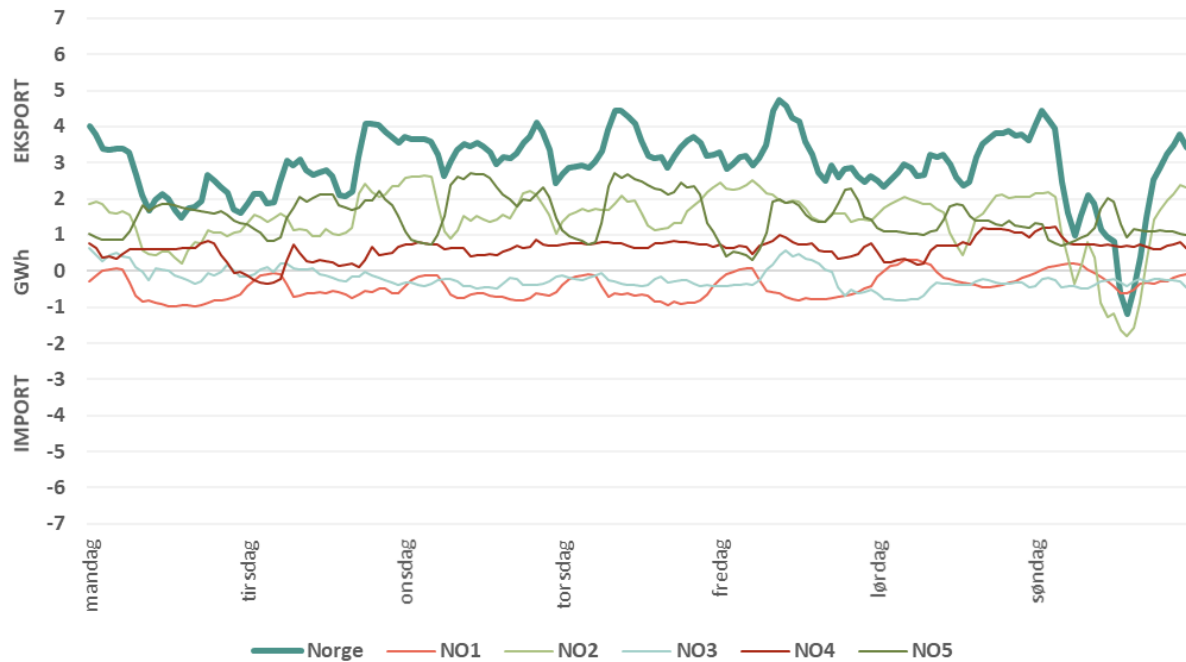
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	207,2	199,7	3,6	7,5
Forbruk	199,8	187,9	5,9	11,9
Nettoeksport	7,4	11,7		-4,4

Utveksling

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.



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

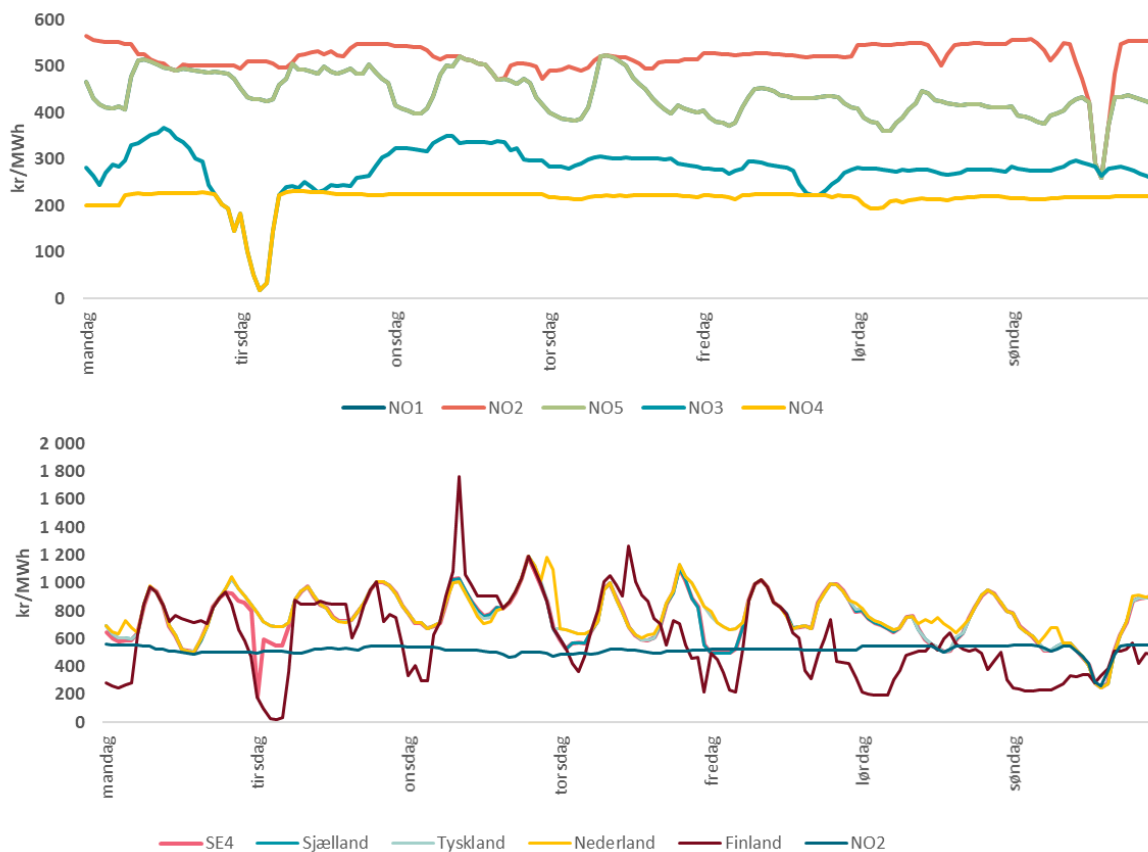
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2021)	Veke 24 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	438,4	461,5	16,7	-5,0	2522,0
NO2	519,6	498,6	16,7	4,2	3007,6
NO3	277,6	407,3	40,0	-31,9	593,9
NO4	214,3	180,8	40,0	18,5	435,6
NO5	438,4	460,4	16,7	-4,8	2522,0
SE1	263,8	402,6	77,3	-34,5	241,4
SE2	263,8	402,6	77,3	-34,5	241,4
SE3	355,0	419,2	138,2	-15,3	156,9
SE4	744,3	635,8	138,2	17,1	438,7
Finland	603,4	537,3	194,4	12,3	210,4
Jylland	765,4	640,7	262,5	19,5	191,5
Sjælland	753,8	645,0	278,2	16,9	171,0
Estland	696,3	718,2	479,7	-3,1	45,2
System	389,2	436,2	30,5	-10,8	1175,8
Nederland	780,7	715,5	280,5	9,1	178,4
Tyskland	765,8	643,0	276,7	19,1	176,8
Polen	790,8	709,2	483,6	11,5	63,5
Litauen	795,5	725,8	479,7	9,6	65,8

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

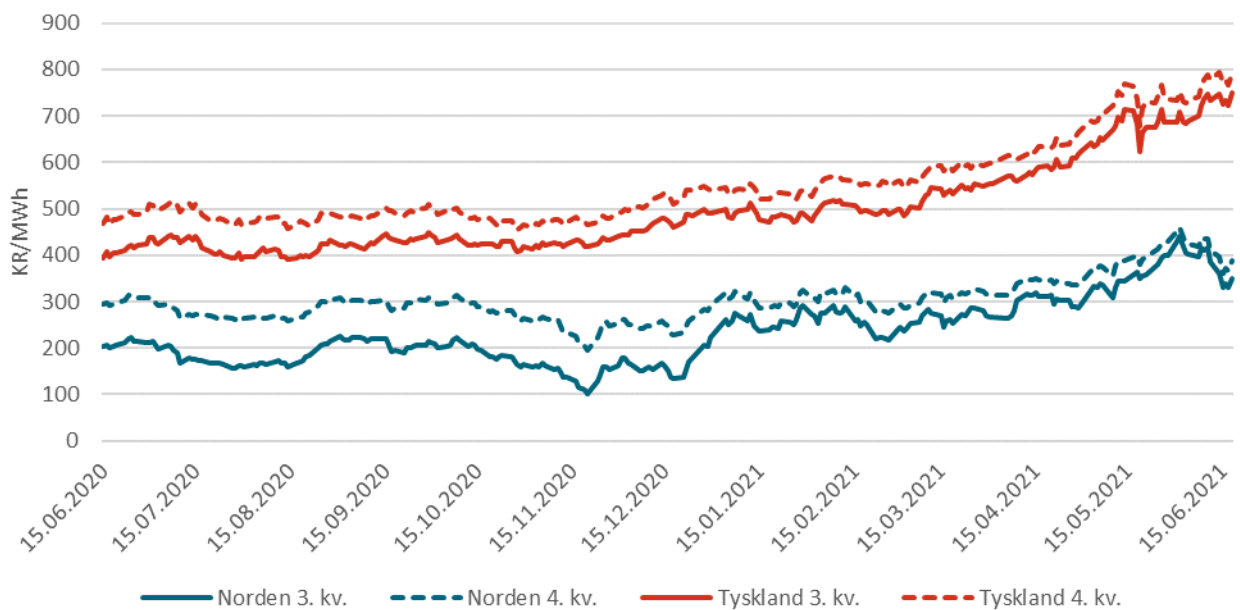


Terminmarknaden

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 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	347,7	392,8	-11,5
	3. kvartal 2021	348,4	386,2	-9,8
	4. kvartal 2021	387,7	410,5	-5,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	749,4	733,4	2,2
	4. kvartal 2021	790,6	776,6	1,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	530,9	534,1	-0,6
	Desember 2022	534,8	538,2	-0,6

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

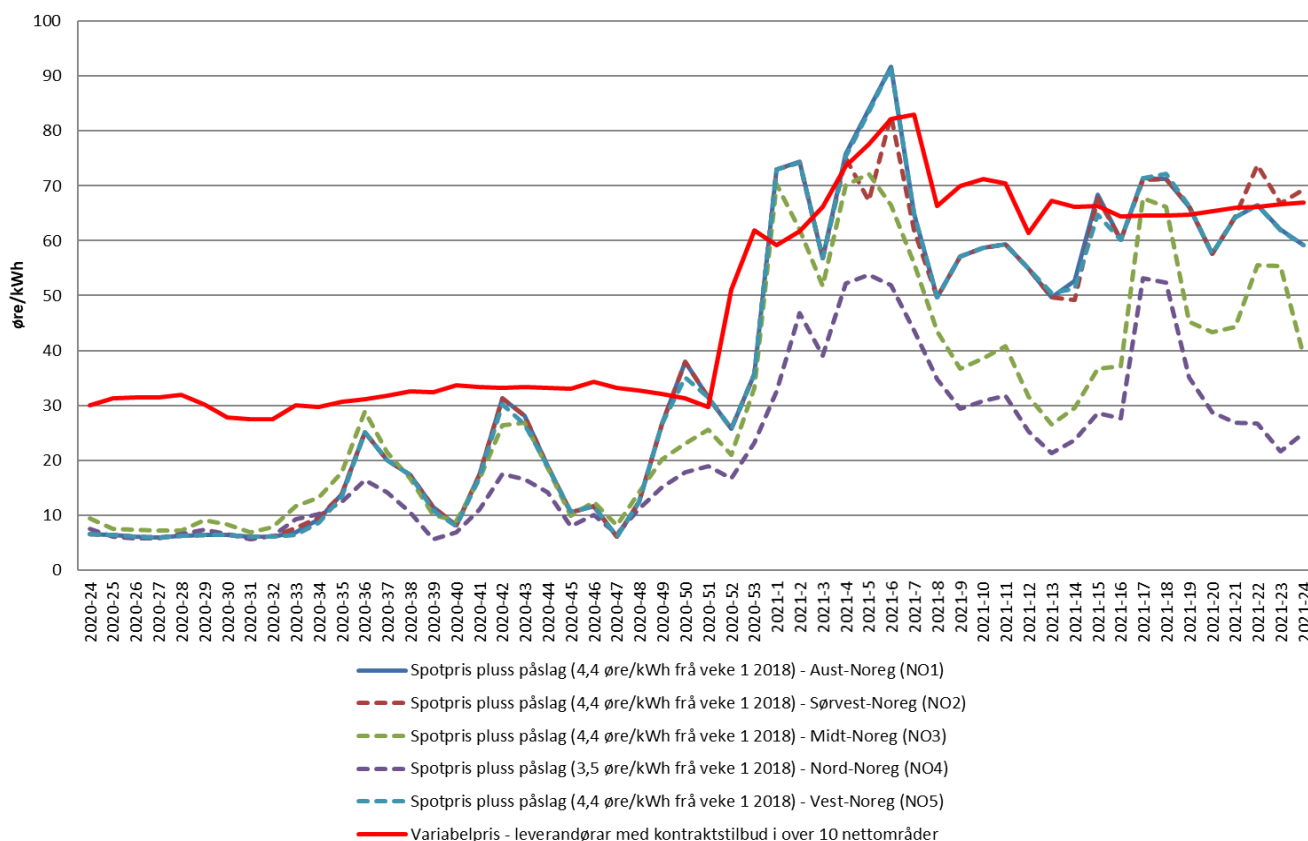
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 24 2021	Veke 23 2021	Veke 24 2020	Veke 24 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	66,9	66,7	30	62,9	0,2	36,9	3,8
		Veke 24 2021	Veke 23 2021	Veke 24 2020	Veke 24 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	59,2	62,1	6,5	41,5	-2,9	52,7	20,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	69,4	66,7	6,5	41,6	2,7	62,9	25,1
	Midt-Noreg (NO3)	39,1	55,3	9,4	35,4	-16,2	29,7	19,9
	Nord-Noreg (NO4)	24,9	21,6	7,5	28,3	3,3	17,4	-6,7
	Vest-Noreg (NO5)	59,2	62	6,5	41,5	-2,8	52,7	20,5
Fastpriskontrakt		Veke 24 2021	Veke 23 2021	Veke 24 2020	Veke 24 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	58,6	59,7	44,2	44,2	-1,1	14,4	15,5
	3 år (snitt Noreg)	54,8	55,9	48,6	48,6	-1,1	6,2	7,3

* 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.



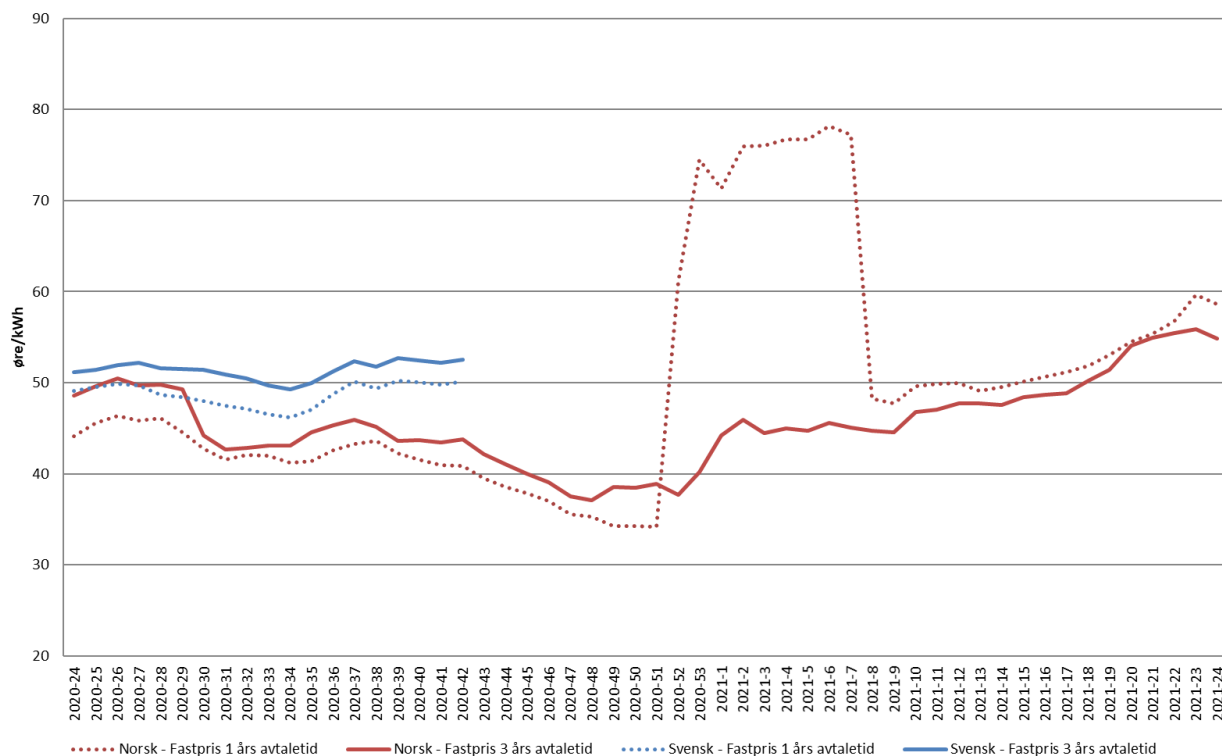
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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. 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			Berekna straumkost. veke 24 2021	Berekna straumkost. veke 23 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 24 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 24 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspis-/spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	69	75	-6	3431	8	2356	48	296
		20 000 kWh	138	150	-12	6862	15	4712	96	592
		40 000 kWh	322	322	1	13464	30	9173	193	929
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	81	80	0	3366	8	2293	48	236
		20 000 kWh	161	161	0	6732	15	4587	97	472
		40 000 kWh	322	322	1	13464	30	9173	193	943
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	45	67	-21	2648	11	1544	41	-385
		20 000 kWh	91	133	-42	5295	22	3088	82	-770
		40 000 kWh	182	267	-85	10591	44	6175	164	-1539
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	29	26	3	1919	9	1034	33	-492
		20 000 kWh	58	52	6	3837	17	2069	66	-983
		40 000 kWh	116	104	12	7674	35	4138	131	-1966
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	69	75	-6	3421	8	2346	48	291
		20 000 kWh	138	149	-12	6842	15	4692	96	582
		40 000 kWh	275	299	-23	13685	30	9384	193	1163
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	84	87	-3	3772	42	1199	79	-78
		20 000 kWh	155	161	-5	7221	70	2421	146	-209
		40 000 kWh	298	308	-10	14117	125	4866	281	-469

* 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 RMEs nettsider.

*** 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.

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	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-06-14	2021-06-25	11 dagar	385	275-385	Link 12
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2021-06-17	2021-06-28	11 dagar	275	135-275	Link 14
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2021-06-15	2021-06-18	3 dagar	208	104-208	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-06-16	107 dagar	320	320	Link 40
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-05-24	2021-08-27	95 dagar	1074	1074	Link 41
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2021-05-25	2021-06-14	19 dagar	385	165-385	Link 42
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-06-16	134 dagar	605	55-555	Link 63
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2021-06-21	2021-06-24	3 dagar	352	272	Link 84
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja	2021-06-21	2021-07-18	27 dagar	354	354	Link 94
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 106
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-06-19	2021-06-25	6 dagar	548	123-248	Link 3
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2021-04-29	2021-07-28	90 dagar	412	132-412	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2021-05-16	2021-06-20	35 dagar	890	110-890	Link 5
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2021-05-22	2021-06-18	26 dagar	1400	1400	Link 11
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-06-17	2021-06-28	10 dagar	427	427	Link 15
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2021-04-16	2021-06-17	61 dagar	427	427	Link 16
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2021-06-14	2021-06-17	3 dagar	187	187	Link 23
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-05-18	2021-06-18	30 dagar	310	0-310	Link 25
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2021-06-16	2021-06-23	7 dagar	401	221-401	Link 27

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

Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2021-06-14	2021-06-25	10 dagar	170	170	Link 28
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-06-07	2021-08-09	62 dagar	350	350	Link 29
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-06-18	2021-06-25	7 dagar	320	320	Link 32
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 47
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2021-06-18	2021-07-02	14 dagar	185	185	Link 48
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2021-06-14	2021-06-25	11 dagar	160	160	Link 62
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2021-04-20	2021-07-09	79 dagar	160	0-160	Link 82
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2021-05-24	2021-07-05	42 dagar	160	160	Link 83
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2021-06-21	2021-07-09	18 dagar	225	225	Link 85
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2021-10-29	184 dagar	310	310	Link 86
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 93
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2021-06-14	2021-06-28	14 dagar	230	230	Link 97
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-06-04	2021-08-15	72 dagar	380	380	Link 99
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2021-06-11	2021-09-05	86 dagar	254	254	Link 100
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2021-06-01	2021-07-05	34 dagar	160	160	Link 102
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2021-06-01	2021-07-05	34 dagar	160	160	Link 103
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2021-06-21	2021-06-25	4 dagar	310	310	Link 105

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	715	214-615	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	2095	1245-1995	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	1200	950-1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	7300	1300-2200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-11-15	232 dagar	5400	1400-2900	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2021-05-22	2021-06-19	28 dagar	700	210-350	Link 1

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2021-05-22	2021-06-19	28 dagar	600	180-300	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-05-27	2021-06-30	34 dagar	600	0-330	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-15	2021-06-19	4 dagar	1000	600	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-15	2021-06-19	4 dagar	985	921	Link 7
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2021-06-15	2021-06-19	4 dagar	1000	600	Link 8
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2021-06-15	2021-06-19	4 dagar	985	585	Link 8
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2021-06-16	2021-06-18	2 dagar	1632	232-472	Link 10
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-06-16	2021-06-18	2 dagar	1632	1151	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	3500	1500-2500	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2021-05-31	2021-07-02	32 dagar	2200	1300-1700	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	1000	0-300	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	1200	0-400	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	600	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	250	0-150	Link 17
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	300	0-150	Link 17
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	600	350	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-06-14	2021-07-02	18 dagar	700	0-200	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-30	2021-07-13	73 dagar	1000	0-800	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	1000	0-800	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-30	2021-07-13	73 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-13	2022-01-01	262 dagar	985	336-985	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-06-10	2021-07-03	23 dagar	2145	645	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	2095	1945	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	715	415	Link 24

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	3300	200	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-06-07	2021-07-03	26 dagar	7300	2100-2300	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-05-27	2021-06-30	34 dagar	600	0-250	Link 30
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	1000	0-400	Link 31
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	985	0-385	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-06-16	2 dagar	985	336-921	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2021-06-16	2 dagar	1000	0-600	Link 34
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	723	323	Link 35
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	1632	600	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-16	2021-06-18	2 dagar	1000	600	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	1000	0-600	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	985	336-921	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-16	2021-06-18	2 dagar	985	921	Link 39
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	600	350	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	700	200	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	250	100-200	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	300	100-200	Link 43
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1200	1000-1100	Link 43
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2021-06-07	2021-07-11	34 dagar	1000	300	Link 43
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-06-01	2021-06-14	13 dagar	3900	1000-1900	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2021-06-02	2021-06-14	12 dagar	6850	2950	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2021-06-10	2021-06-14	4 dagar	2145	645	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	1000	0-600	Link 45

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-07-30	60 dagar	985	336-921	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	7300	800	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	3300	200	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2021-04-12	2021-07-25	104 dagar	1000	300-700	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2021-07-05	21 dagar	1000	0-600	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	1000	0-600	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	985	336-921	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-11	2021-06-21	10 dagar	985	336-921	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-11	2021-09-01	82 dagar	985	336-921	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-07-05	21 dagar	985	336-921	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	1000	0-600	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-11	2021-06-21	10 dagar	1000	0-600	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-11	2021-09-01	82 dagar	1000	0-600	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-06-18	4 dagar	985	336-921	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	1000	0-800	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	1000	0-600	Link 65

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	1000	0-800	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	1000	0-600	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	1000	0-800	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	985	336-985	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-06	2021-10-01	178 dagar	985	336-985	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-14	2021-09-29	138 dagar	985	336-985	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-03	2021-07-16	74 dagar	1000	0-800	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-29	2021-06-27	29 dagar	985	336-921	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-25	2021-07-02	38 dagar	985	336-921	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-10	2021-07-09	60 dagar	985	336-985	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-05-31	2021-06-25	25 dagar	1000	0-400	Link 87

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-05-31	2021-06-25	25 dagar	985	336-400	Link 88
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	600	300	Link 89
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	300	150	Link 89
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-04-25	2021-07-25	91 dagar	1200	500	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2021-06-16	2 dagar	985	336-400	Link 92
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 96
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 96
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-06-01	2021-06-14	13 dagar	3900	1000	Link 98
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2021-06-14	2021-06-24	10 dagar	1500	1100	Link 101
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2021-06-14	2021-06-24	10 dagar	1100	800	Link 101
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2021-06-14	2021-06-25	11 dagar	3900	600	Link 104

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-06-20	2021-06-22	2 dagar	185	165	Link 9
Planned	SE2	Value Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 95