

Kraftsituasjonen veke 22, 2019

Lågare kraftprisar for tredje veke på rad

Kraftprisane gjekk ned i alle område i førre veke, slik at den nordiske systemprisen var den lågaste på eit år.

Prisnedgangen i våre omkringliggande land skuldast mellom anna auka vind- og kjernekraftproduksjon, samt nedgang i kol-, gass- og CO₂-prisar. Kraftprisane i nabolanda våre påverkar Noreg gjennom import, slik at prisane i Noreg falt for tredje veka på rad.

Vêr og hydrologi

I veke 22 var temperaturen 2 - 4 grader under normalen i heile landet. I veke 23 er det venta varmare vêr med temperaturar som ligg rundt 1 - 3 grader over normalen i heile landet.

For veke 22 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 3,6 TWh eller overkant av 40 prosent under normalen. Tilsiget i veke 23 er venta å bli 7,8 TWh, som er 20 prosent over normalen.

Snømengda i magasinområda er lite endra frå førre veke. Kaldt vêr gjer at det framleis er lagra omlag 23 TWh som snø. Det er 13 TWh mindre enn normalen.

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

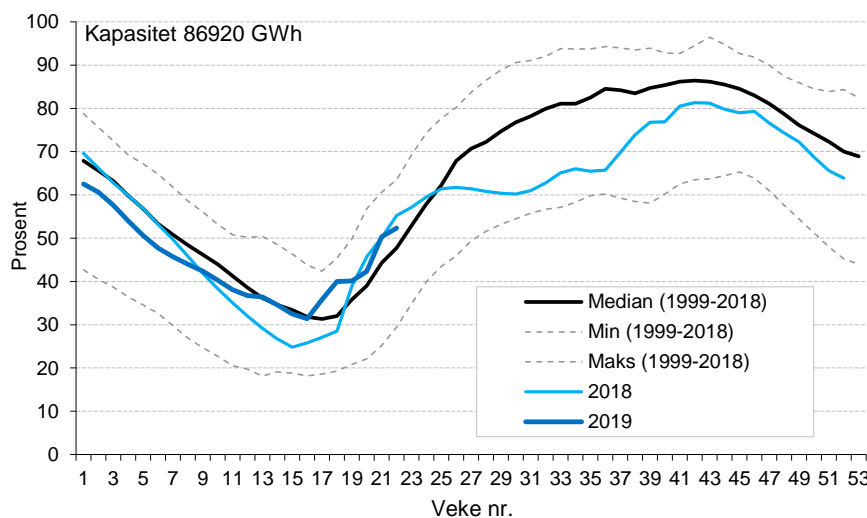
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

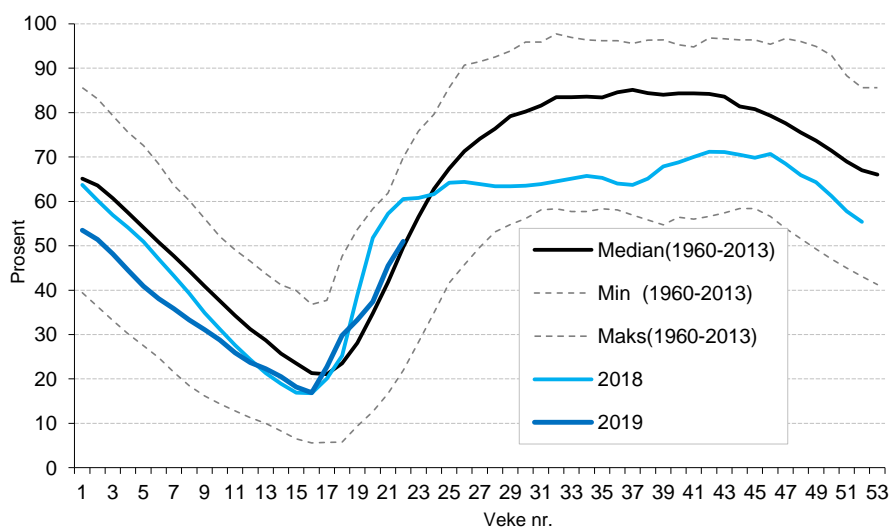
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 22 2019	Veke 21 2019	Veke 22 2018	Median* veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	52,3	50,3	55,2	47,7	2,0	-2,9	4,6
NO1	65,8	62,3	71,4	56,7	3,5	-5,6	9,1
NO2	60,7	59,0	63,1	55,1	1,7	-2,4	5,6
NO3	55,7	53,3	55,9	44,8	2,4	-0,2	10,9
NO4	40,7	38,7	41,1	48,1	2,0	-0,4	-7,4
NO5	43,2	40,9	50,2	37,2	2,3	-7,0	6,0
Sverige	51,0	45,5	60,5	49,7	5,5	-9,5	1,3

*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

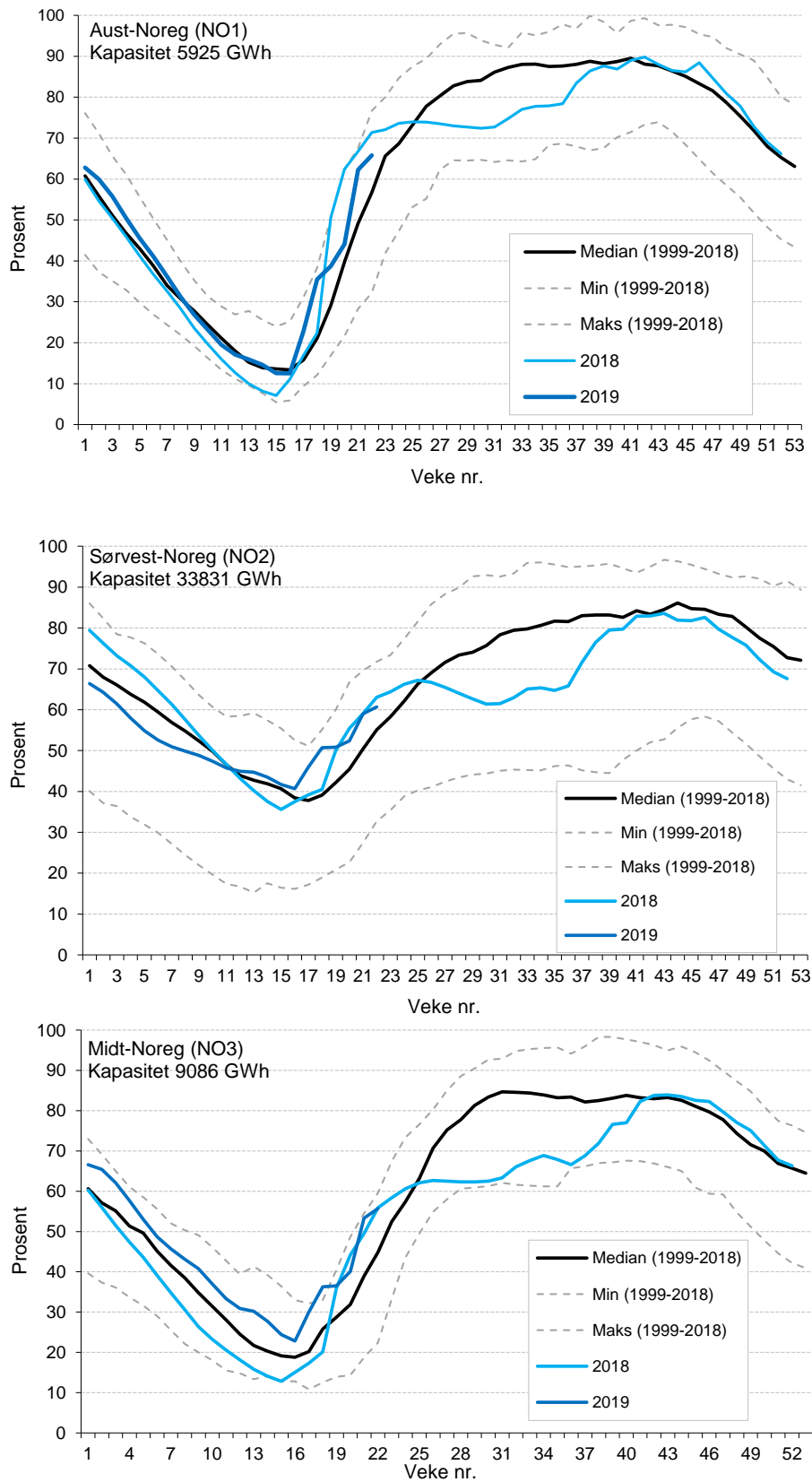
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

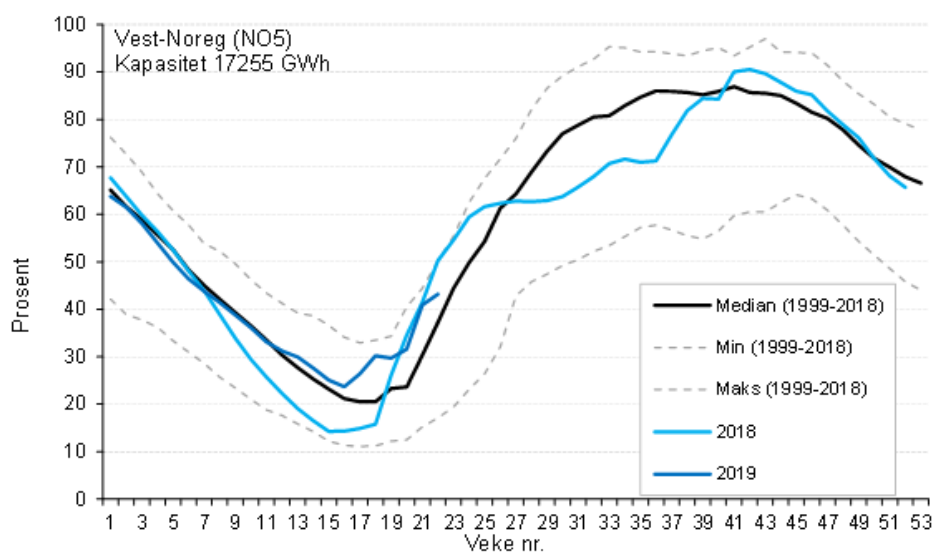
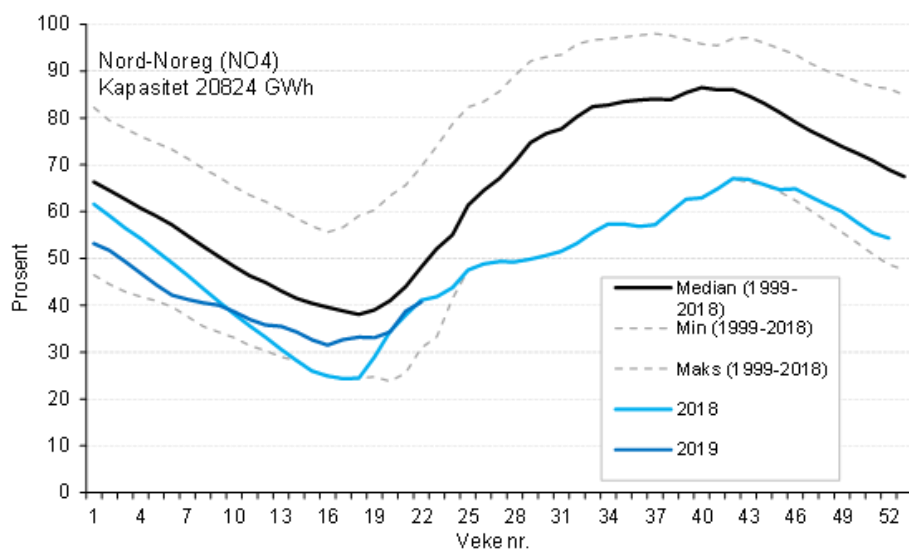


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 22 2019	Veke 22 2018	Veke 22 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	3,6	6,4	6,3	-2,8	57
Nedbør	4,2	-1,1	1,3	5,3	321

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

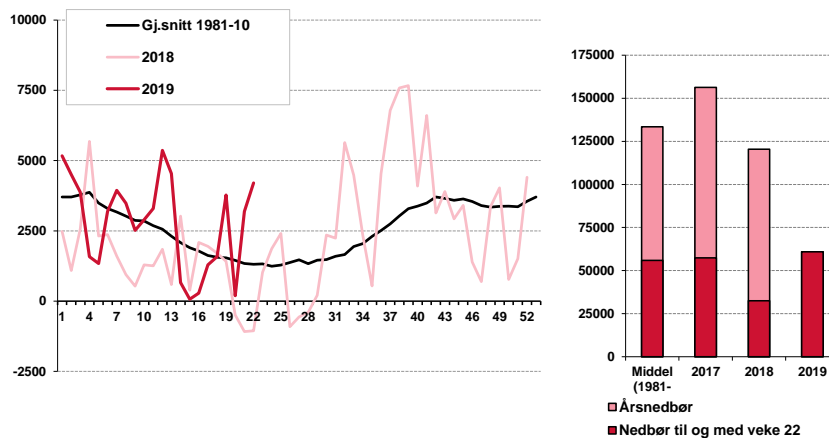
TWh	Veke 1-22 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	45,7	40,4	5,3
Nedbør	60,9	55,9	5,0

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

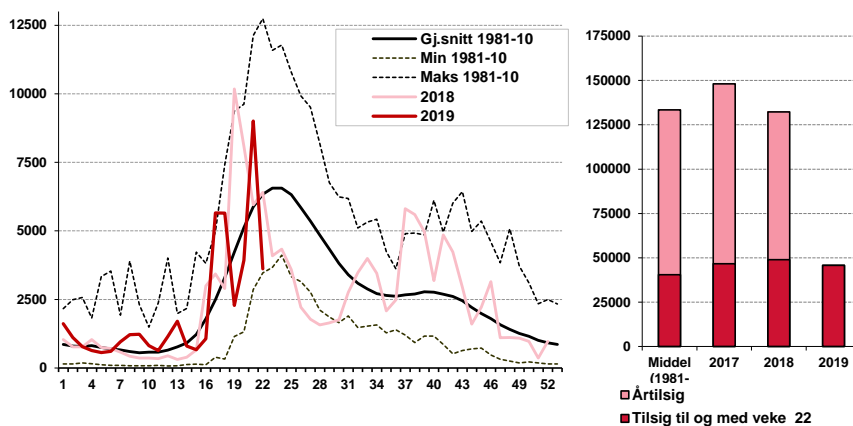
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	7,8	118
Nedbør	1,8	138

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

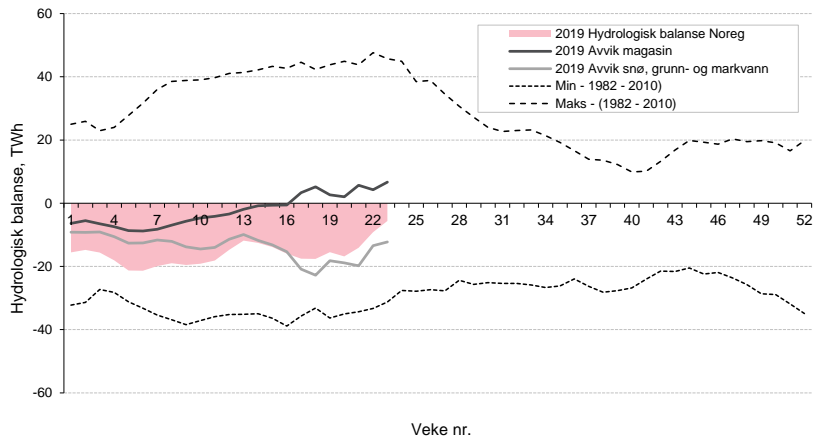
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

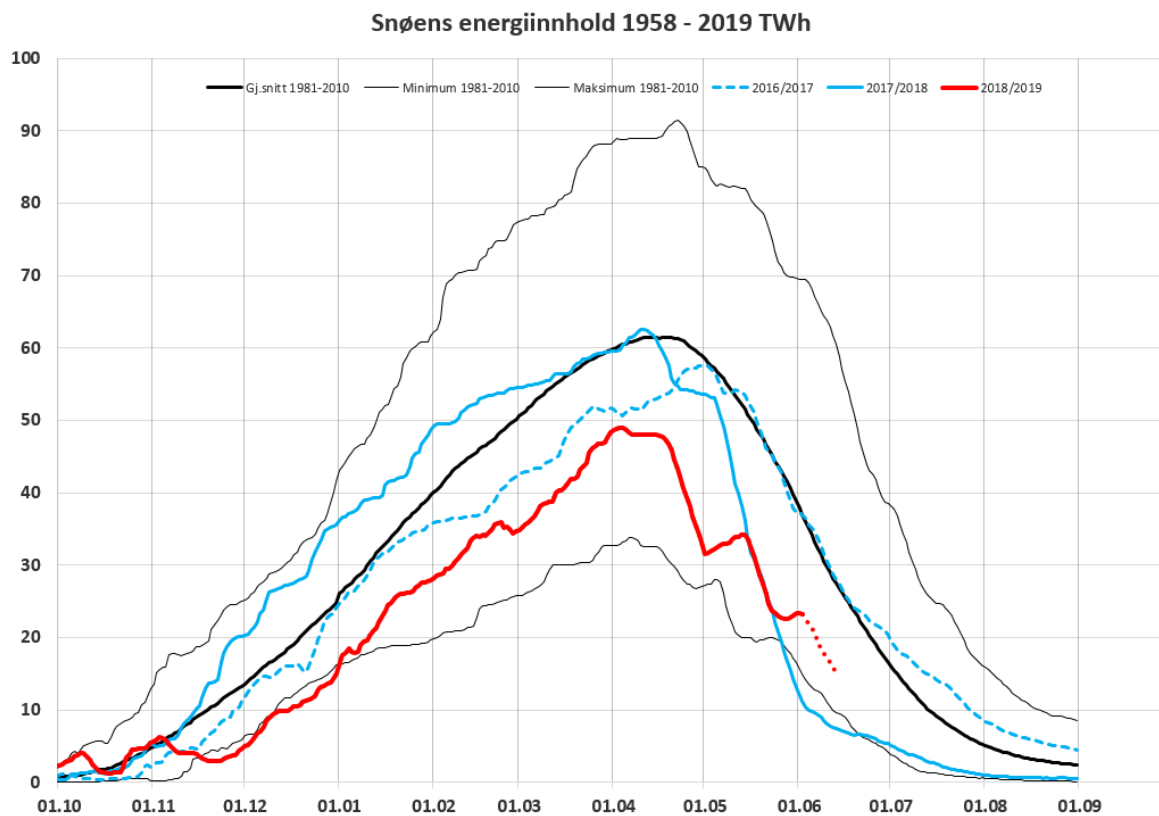
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 22 2019	Anslag veke 23 2019
Avvik magasin	4,3	6,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 13,4	- 12,3
Hydrologisk balanse	-9,2	-5,6

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

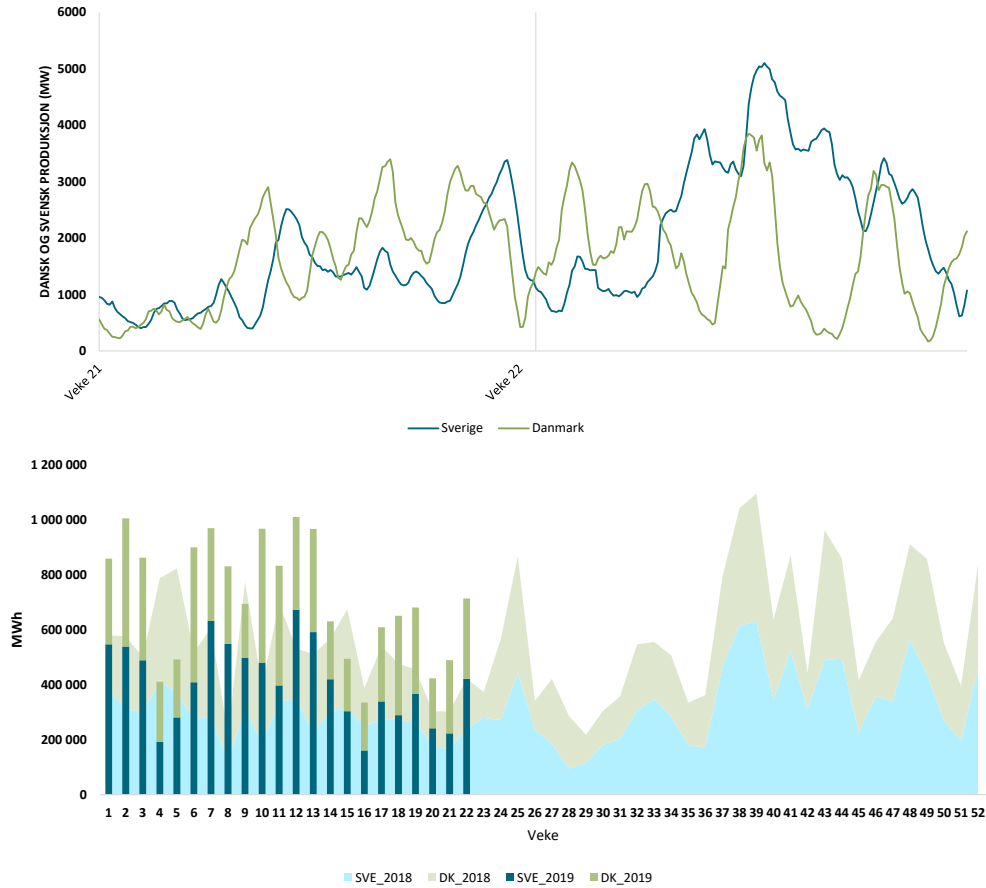
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 22	Veke 21 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 014	2 246	-232	-10 %
NO1	424	440	-16	-4 %
NO2	456	571	-116	-20 %
NO3	350	396	-46	-12 %
NO4	376	396	-20	-5 %
NO5	408	443	-34	-8 %
Sverige	2 791	2 723	68	3 %
SE1	277	347	-70	-20 %
SE2	851	775	76	10 %
SE3	1 539	1 486	53	4 %
SE4	123	115	9	8 %
Danmark	459	429	31	7 %
Jylland	342	337	5	2 %
Sjælland	117	92	25	27 %
Finland	1 187	985	202	21 %
Norden	6 452	6 384	68	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 181	2 093	88	4 %
NO1	524	504	21	4 %
NO2	576	568	8	1 %
NO3	475	445	30	7 %
NO4	328	320	7	2 %
NO5	278	256	22	8 %
Sverige	2 260	2 188	72	3 %
SE1	176	162	14	9 %
SE2	265	246	19	8 %
SE3	1 431	1 397	34	2 %
SE4	388	384	4	1 %
Danmark	579	613	-34	-6 %
Jylland	354	378	-24	-6 %
Sjælland	225	235	-10	-4 %
Finland	1 378	1 345	32	2 %
Norden	6 397	6 239	158	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-167	154	-320	
Sverige	531	535	-4	
Danmark	-120	-184	64	
Finland	-190	-360	170	
Norden	55	144	-90	

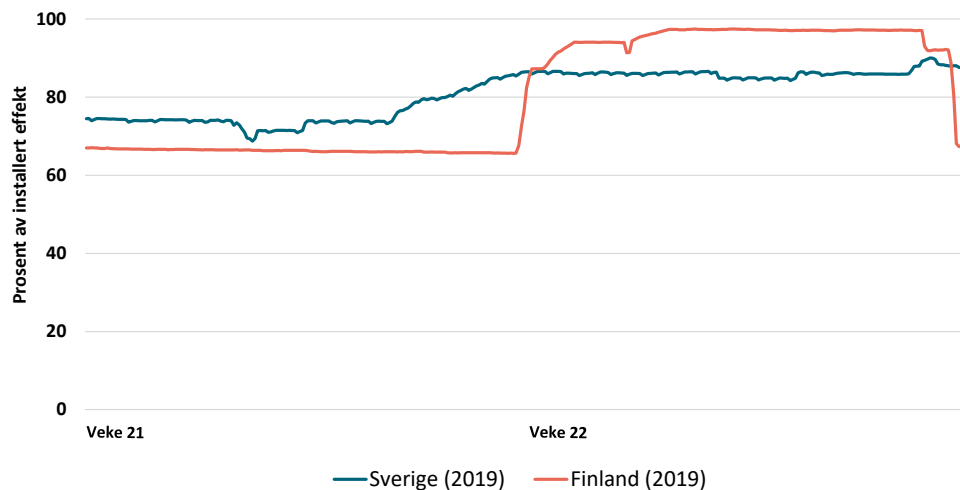
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



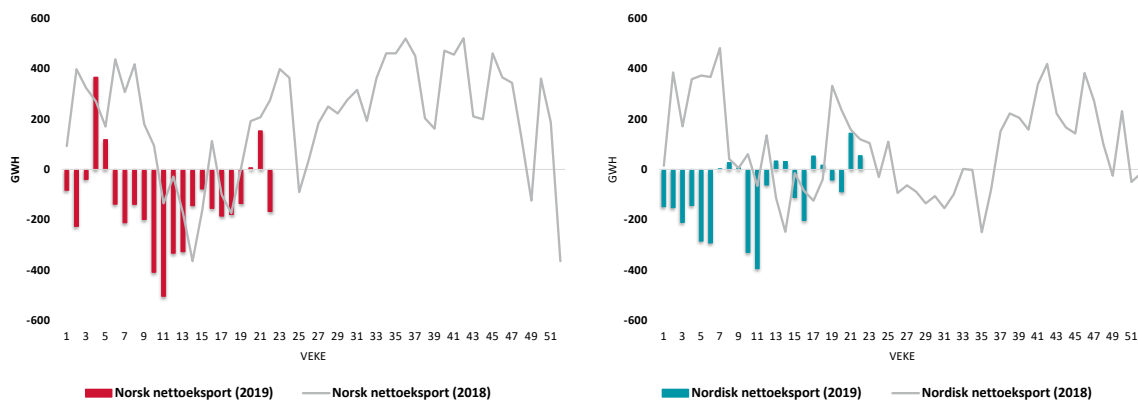
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

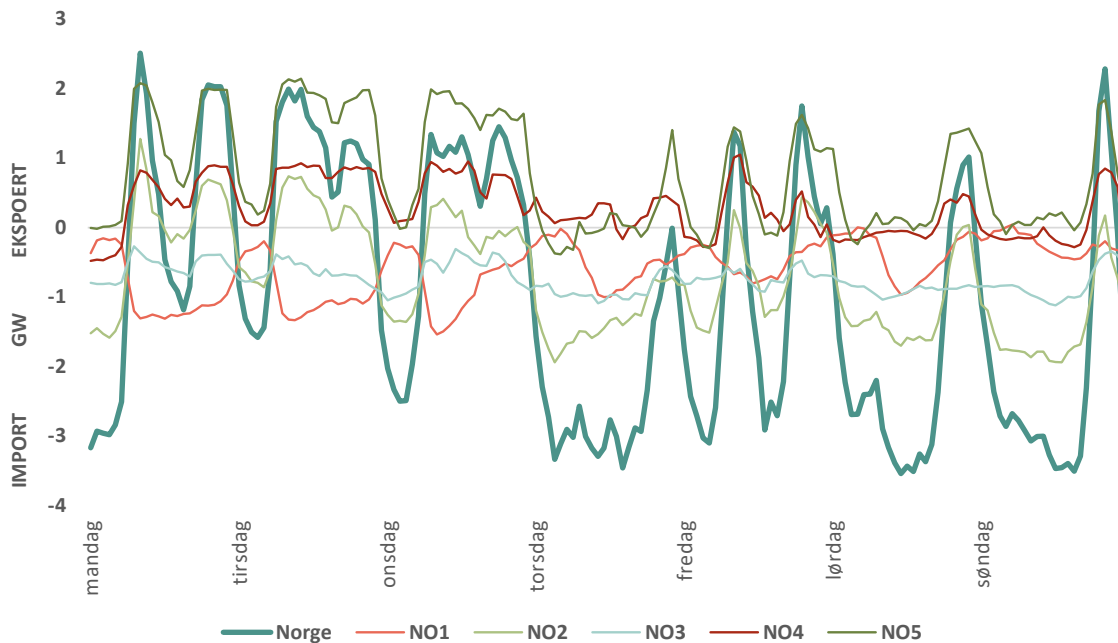
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	57,8	65,5	-13,4	-7,8
Forbruk	60,8	63,1	-3,8	-2,3
Nettoeksport	-3,0	2,4		-5,4
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	173,9	182,9	-5,2	-9,0
Forbruk	175,9	180,4	-2,5	-4,4
Nettoeksport	-2,1	2,5		-4,6

Utvexling

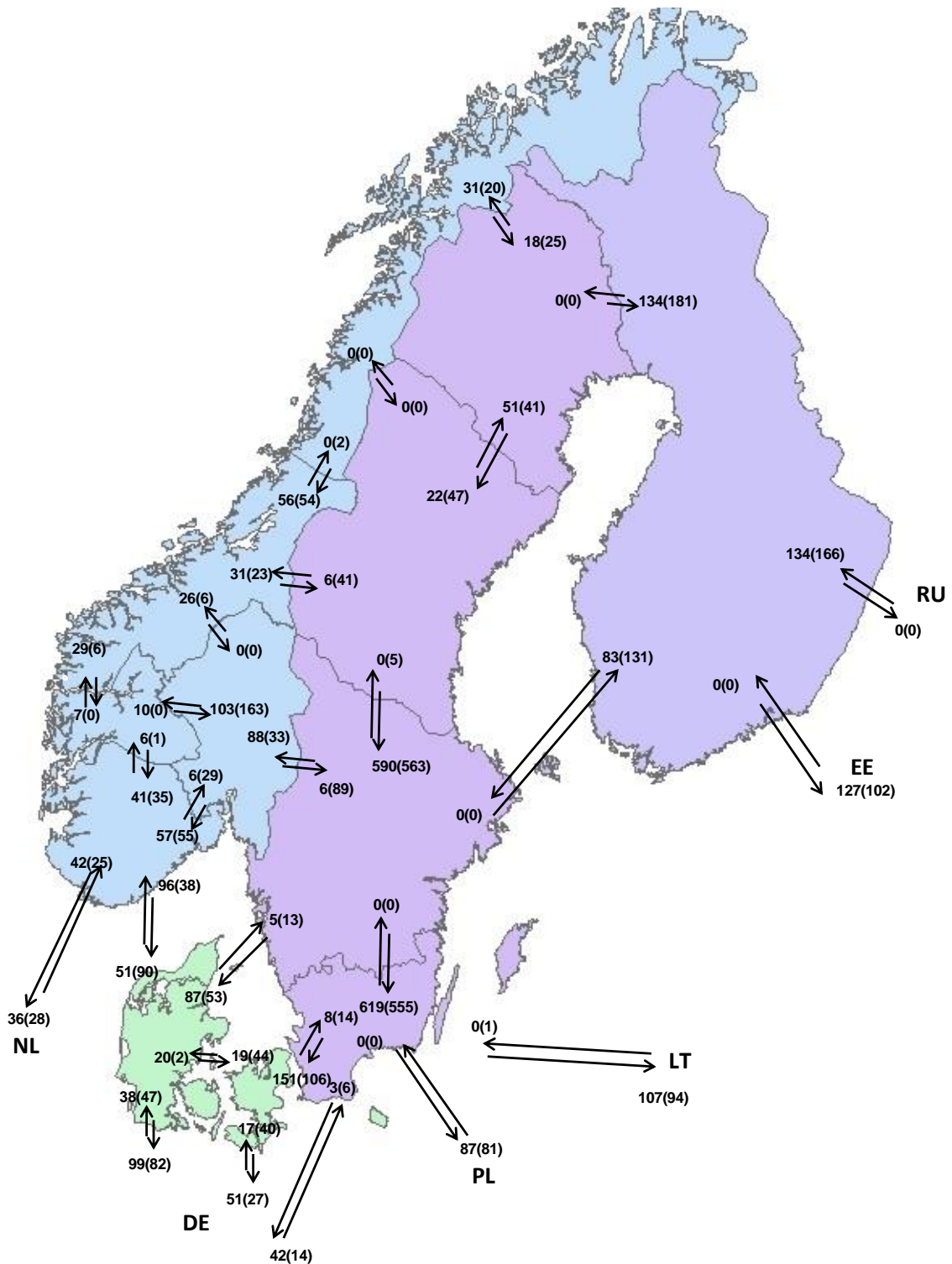
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



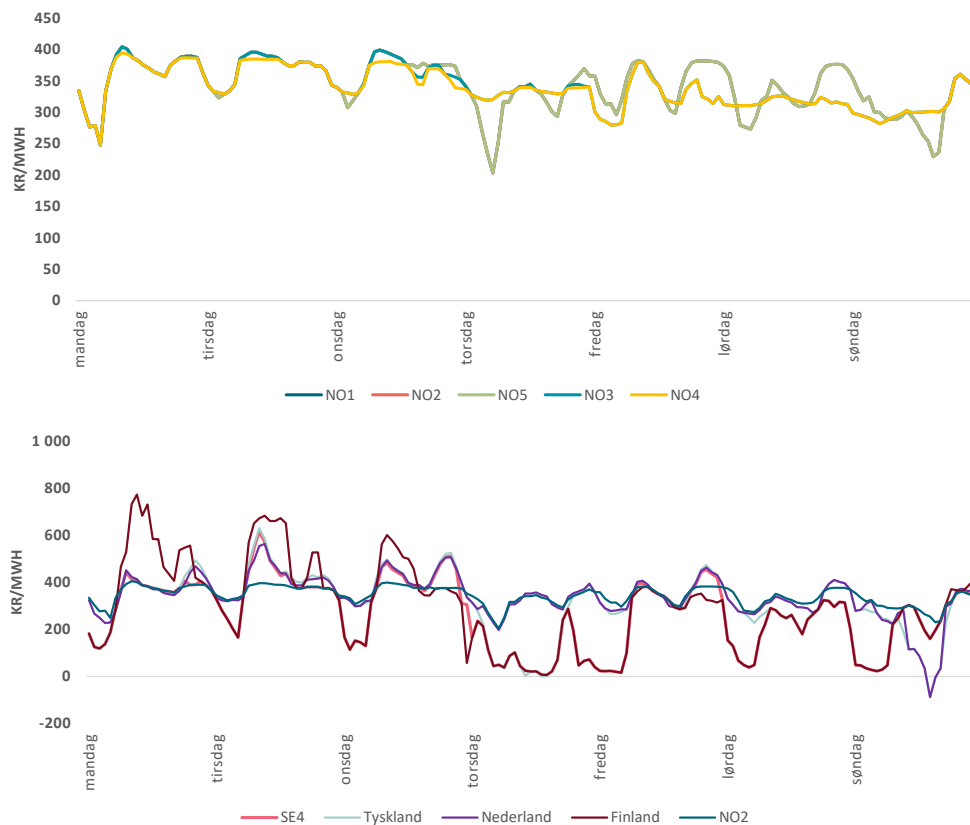
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjøre tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2019)	Veke 22 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	342,7	366,4	397,3	-6,4	-13,7
NO2	342,7	366,4	397,3	-6,5	-13,7
NO3	339,2	360,4	409,7	-5,9	-17,2
NO4	337,6	360,5	409,7	-6,4	-17,6
NO5	342,7	366,4	395,0	-6,4	-13,2
SE1	251,4	366,1	418,3	-31,3	-39,9
SE2	251,4	366,1	418,3	-31,3	-39,9
SE3	251,4	366,1	420,7	-31,3	-40,2
SE4	267,7	384,3	433,1	-30,3	-38,2
Finland	289,4	452,9	446,9	-36,1	-35,2
Jylland	313,0	379,2	430,1	-17,5	-27,2
Sjælland	316,0	382,5	437,1	-17,4	-27,7
Estland	356,1	452,9	446,9	-21,4	-20,3
System	316,5	366,4	404,5	-13,6	-21,8
Nederland	340,6	380,6	562,8	-10,5	-39,5
Tyskland	312,6	375,8	408,5	-16,8	-23,5
Polen	559,1	561,7	490,7	-0,5	13,9
Litauen	413,8	494,9	483,4	-16,4	-14,4

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

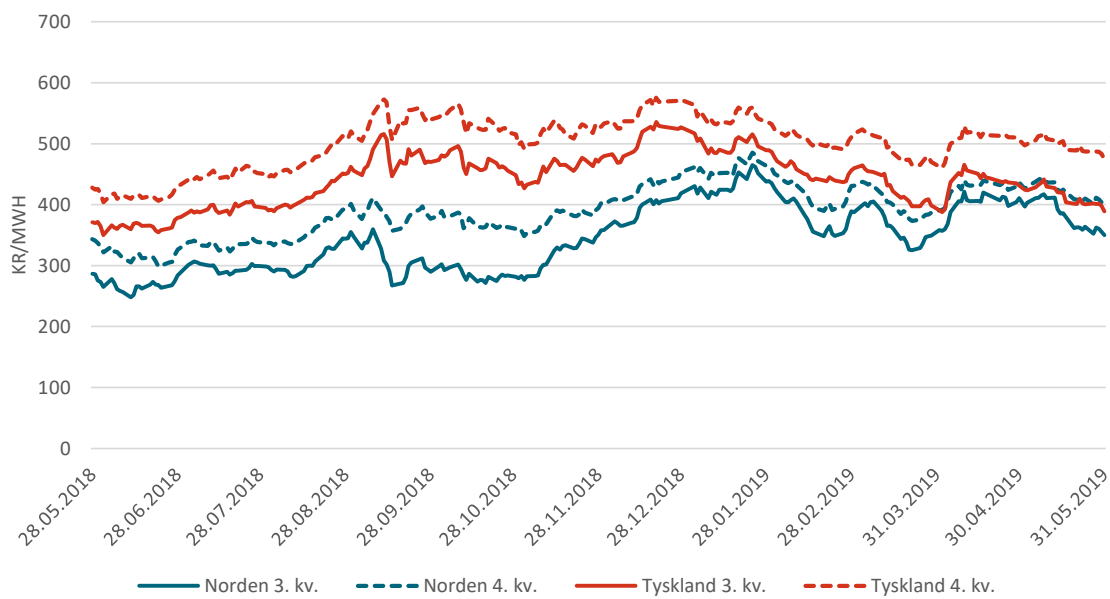


Terminmarknaden

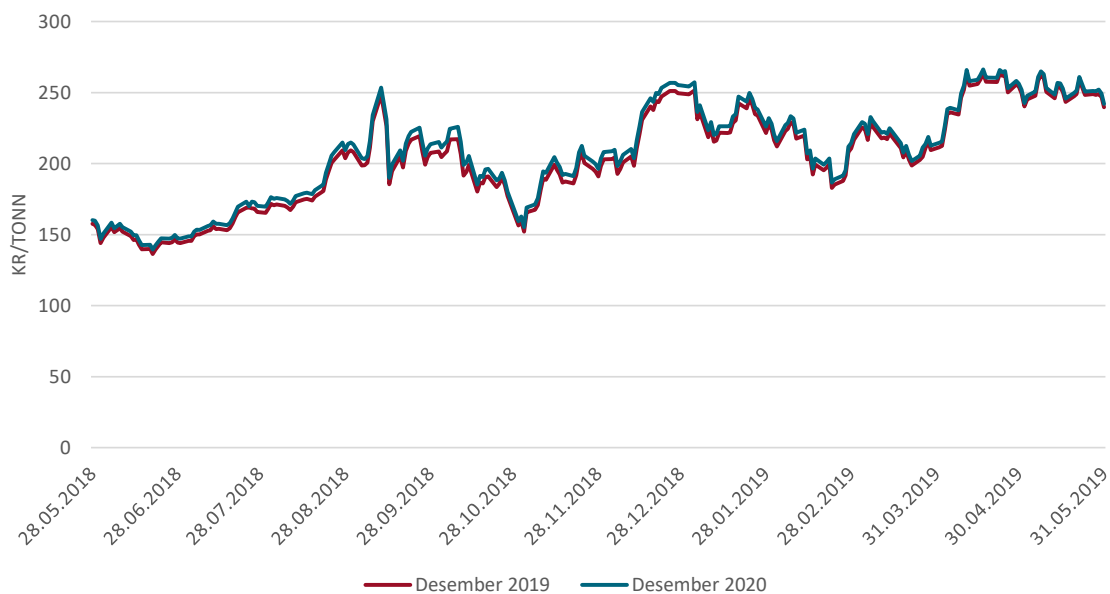
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 22	Veke 21	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	336,3	357,1	-5,8
	3. kvartal 2019	350,0	363,9	-3,8
	4. kvartal 2019	398,5	409,8	-2,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	389,1	400,5	-2,9
	4. kvartal 2019	473,5	487,2	-2,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	239,7	248,4	-3,5
	Desember 2020	242,1	250,8	-3,5

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

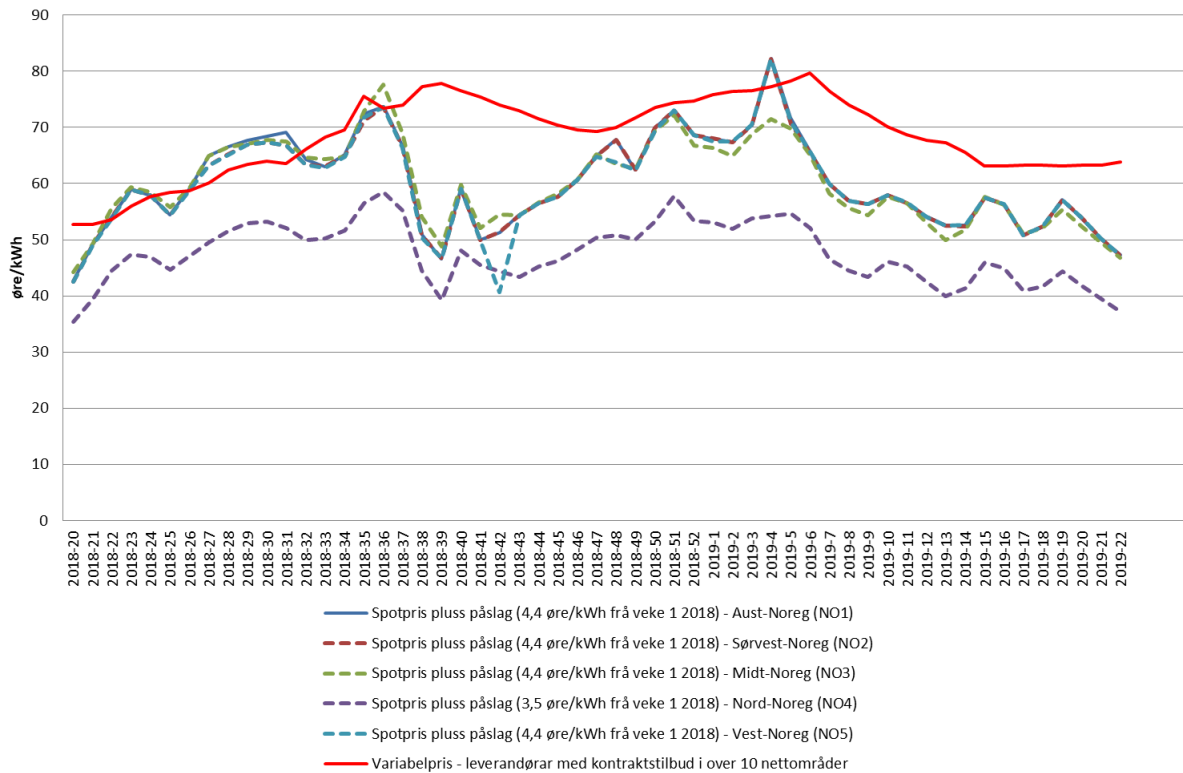
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 22 2019	Veke 21 2019	Veke 22 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,9	63,3	53,6	0,6	10,3
		Veke 22 2019	Veke 21 2019	Veke 22 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	47,2	50,2	54,1	-3,0	-6,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	47,2	50,2	54,1	-3,0	-6,9
	Midt-Noreg (NO3)	46,8	49,5	55,6	-2,7	-8,8
	Nord-Noreg (NO4)	37,3	39,6	44,5	-2,3	-7,2
	Vest-Noreg (NO5)	47,2	50,2	53,8	-3,0	-6,6
		Veke 22 2019	Veke 21 2019	Veke 22 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	67,9	67,8	56,5	0,1	11,4
	3 år (snitt Noreg)	56,3	56,2	53,9	0,1	2,4
	1 år (snitt Sverige)	64,0	64,8	65,1	-0,8	-1,1
	3 år (snitt Sverige)	59,5	59,9	58,4	-0,4	1,1

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder 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.



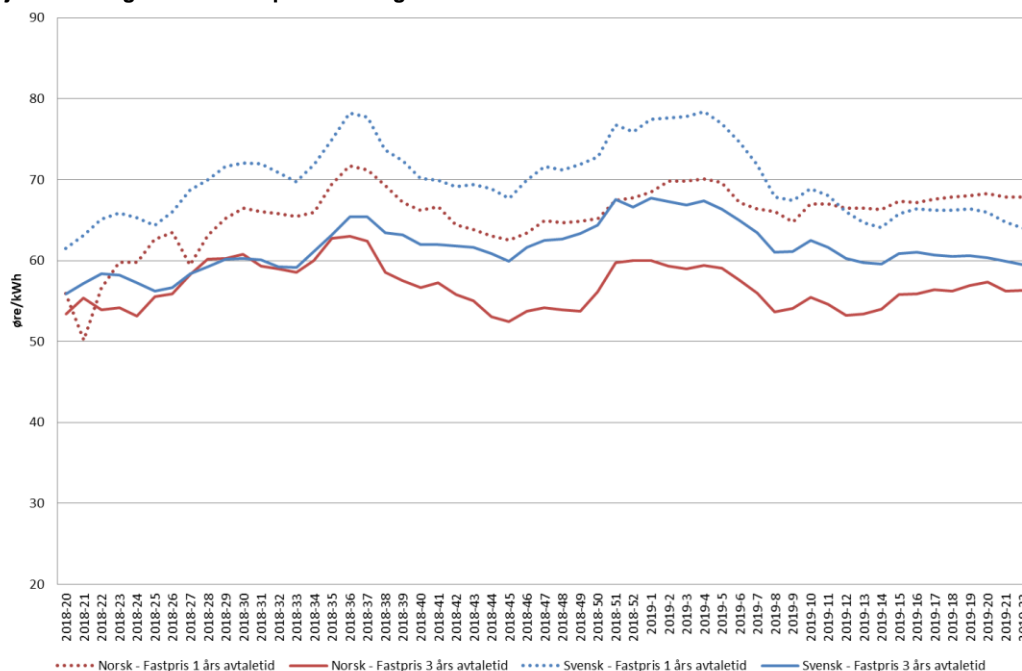
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 8 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 22 2019	Bereknastraumkostnad for veke 21 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 22 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	61	71	-10	69	3039	540
		20 000 kWh	121	141	-20	139	6075	1094
		40 000 kWh	242	282	-40	277	12149	2153
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	61	71	-10	69	3034	579
		20 000 kWh	121	141	-20	139	6067	1158
		40 000 kWh	242	282	-40	277	12134	2316
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	60	70	-10	71	2953	428
		20 000 kWh	120	139	-19	143	5906	856
		40 000 kWh	240	278	-38	285	11813	1712
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	48	56	-8	57	2346	348
		20 000 kWh	96	111	-16	114	4693	696
		40 000 kWh	191	222	-31	228	9385	1393
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	61	71	-10	69	3034	570
		20 000 kWh	121	141	-20	138	6068	1139
		40 000 kWh	242	282	-40	276	12136	2279
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	87	95	-7	74	3690	1080	
	20 000 kWh	162	178	-15	137	7193	2198	
	40 000 kWh	317	345	-28	264	14011	4243	

* 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 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	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-04-22	2019-06-02	40 dagar	984	984	Link 1
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-09-29	137 dagar	412	412	Link 3
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-04-24	2019-06-02	39 dagar	240	240	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2019-06-02	2019-06-11	8 dagar	890	195-890	Link 5
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-04-26	2019-05-29	33 dagar	254	254	Link 6
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2019-04-29	2019-06-14	46 dagar	310	310	Link 8
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-06-13	49 dagar	243	243	Link 11
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-05-02	2019-06-14	43 dagar	260	260	Link 13
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 14
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2019-05-20	2019-06-14	25 dagar	385	220	Link 20
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 21
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-07	45 dagar	230	230	Link 22
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2019-06-01	2019-06-30	29 dagar	412	412	Link 23
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2019-05-16	2019-06-11	25 dagar	401	401	Link 24
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2019-05-27	2019-06-14	18 dagar	320	320	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 26
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 27
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-14	2019-06-07	54 dagar	548	110-548	Link 28

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
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	700	100-400	Link 2
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	600	300	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	250	250	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	300	300	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	1200	600	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	200	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	600	0-300	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	1000	700	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-05-27	2019-06-01	4 dagar	500	200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	400-600	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	Link 7
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-27	2019-05-29	2 dagar	3900	1400	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	700	200	Link 10
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0-200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	250	250	Link 10
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	300	300	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1200	300	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	200	100	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0	Link 10
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1000	400	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	100	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	7300	500-800	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	3300	300-800	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-21	2019-05-29	8 dagar	1632	368	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-21	2019-05-29	8 dagar	1632	368	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	Link 16
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	Link 17
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	Link 17

Kraftsituasjonen veke 22
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019

Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2200	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3500	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	6850	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2145	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3900	0	Link 17
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2019-05-26	2019-06-09	14 dagar	1200	600	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 19
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	700	100	Link 29
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	300	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	250	250	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1200	600	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	400	300	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	300	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1000	700	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2145	200	Link 29
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2095	150	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	300	300	Link 29
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	Link 29