

Kraftsituasjonen veke 31, 2018

Vassmagasina i Noreg fyllast

For fyrste gang på fem veker auka vassmagasinfyllinga i Noreg, grunna meir regn enn normalt.

Det var lav vindkraftproduksjon i Danmark, og som følgje av høge temperaturar i sjøvatnet til nedkjøling av reaktorane reduserte Sverige sin kjernekraftproduksjon førre veke. Dette bidrog til at Norden hadde nettoimport av kraft for sjette veke på rad.

Kraftprisen i Noreg og Norden er framleis høg. Den gjennomsnittlege prisen for nordisk kraft for juli var 49 øre/kWh, som er det høgaste nokon gang for juli månad.

Vêr og hydrologi

I veke 31 kom det mest nedbør på Vestlandet med 60 – 100 mm mange stader. Netto nedbør for veka er berekna til 2,9 TWh nedbørenergi, som er 182 prosent av normalt. Hittil i år har det kome 41,3 TWh, eller 27,2 TWh mindre enn normalen. I veke 31 er det venta mest nedbør på Sørlandet, Vestlandet og i Nordland 50 – 100 mm mange stader. I sum for veka er det venta totalt 4,5 TWh nedbørenergi, som er 273 prosent av normalt.

Det er fortsatt mange stader i Noreg tørrare enn normalen i bakken. Etter våre berekningar er det i sum eit avvik frå normalt i snø, mark- og grunnvatn på om lag 6 TWh.

I veke 31 var temperaturen 1 – 3 grader over normalen i Sør-Noreg og 4 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 32 er det venta om lag normale temperaturar i heile landet.

Berekna tilsig for veke 31 er 2,7 TWh, eller 80 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 72,2 TWh eller 15,3 TWh mindre enn normalen. Prognosert tilsig for veke 32 er 2,7 TWh, som er 88 prosent av normalen for veka.

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

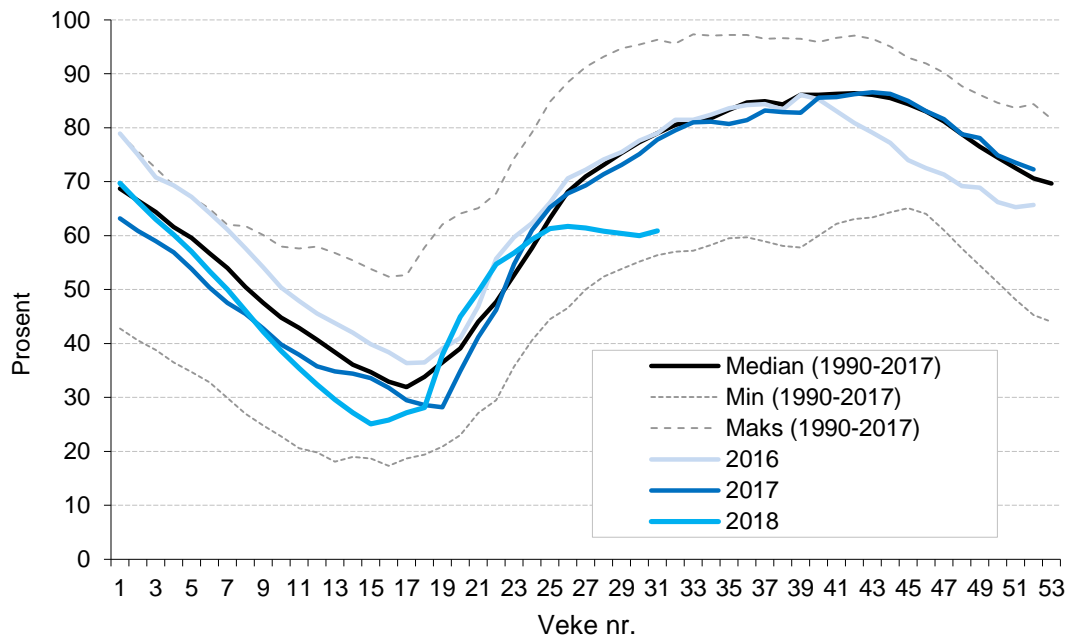
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

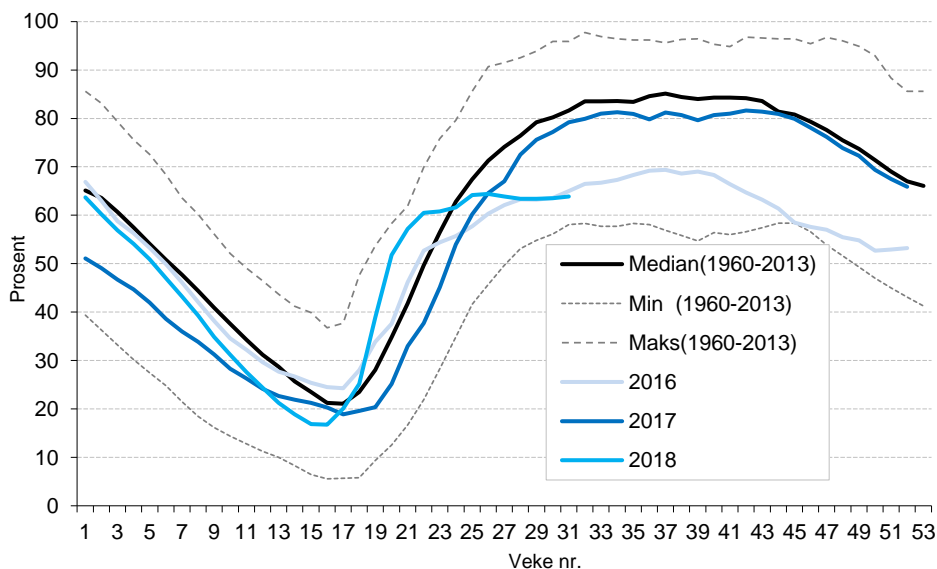
	Veke 31 2018	Veke 30 2018	Veke 31 2017	Median* veke 31	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	60,9	60,0	77,8	79,0	0,9	-16,9	-18,1
NO1	72,4	72,0	82,3	84,8	0,4	-9,9	-12,4
NO2	61,6	61,5	77,5	78,0	0,1	-15,9	-16,4
NO3	61,8	61,3	84,2	82,3	0,5	-22,4	-20,5
NO4	51,6	50,6	77,3	77,3	1,0	-25,7	-25,7
NO5	65,7	63,4	74,6	76,8	2,3	-8,9	-11,1
Sverige	63,9	63,5	79,2	81,6	0,4	-15,3	-17,7

*Referanseperioden for medianen er 1990-2017 for Noreg, og 2002-2017 for dei fem norske elspotområda.

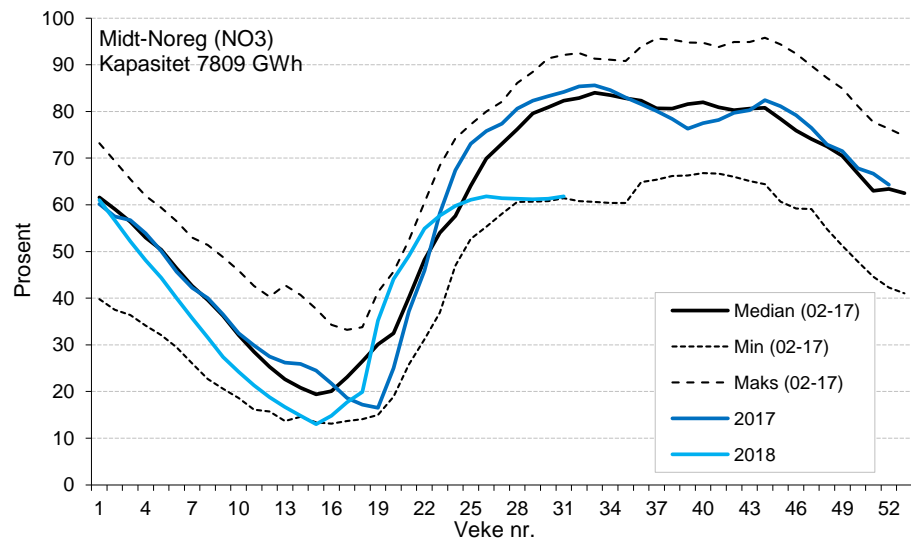
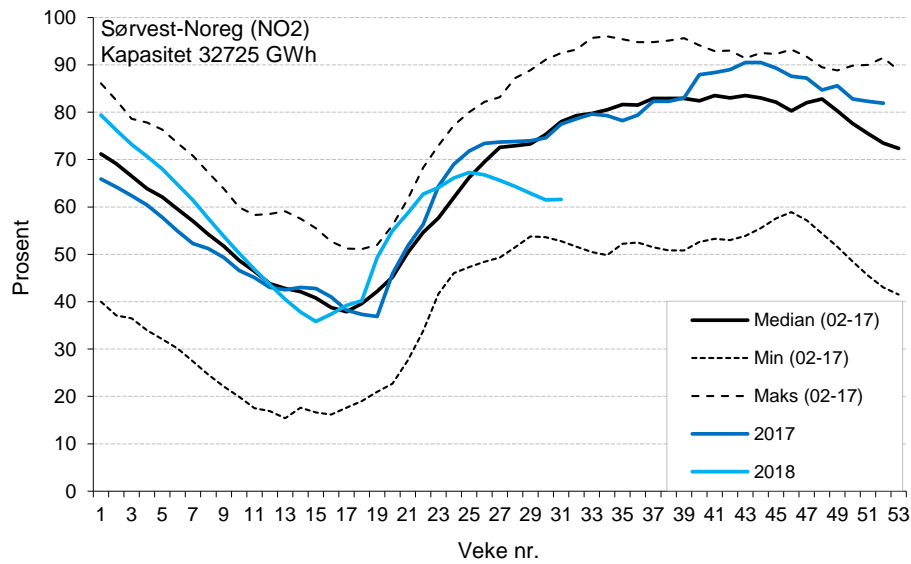
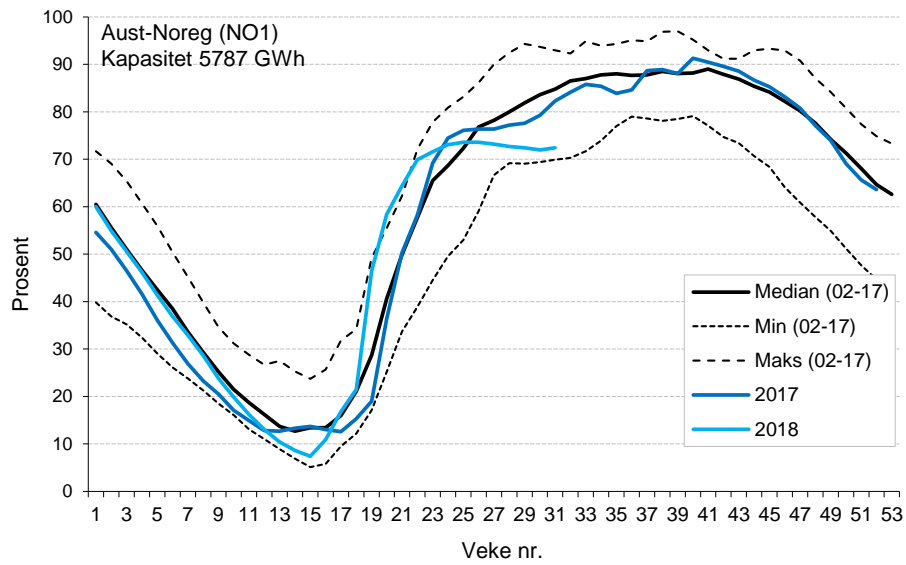
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

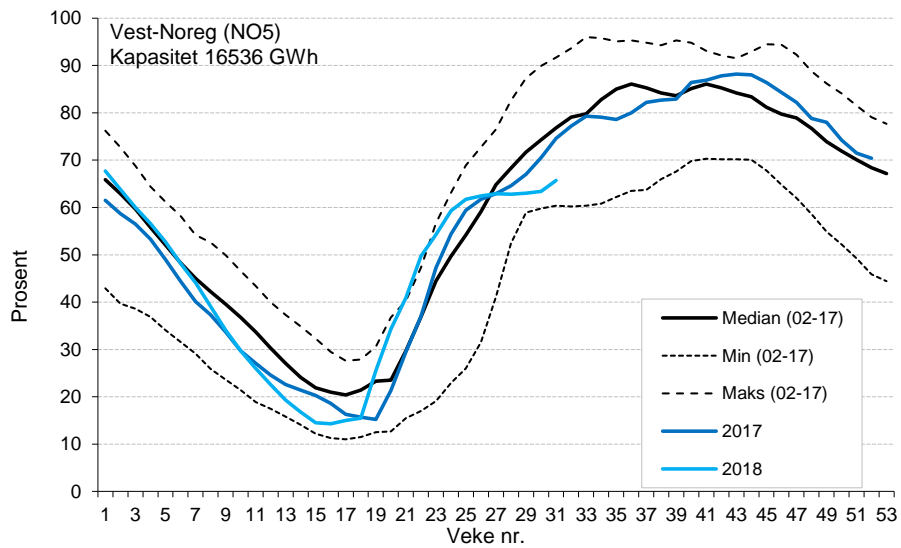
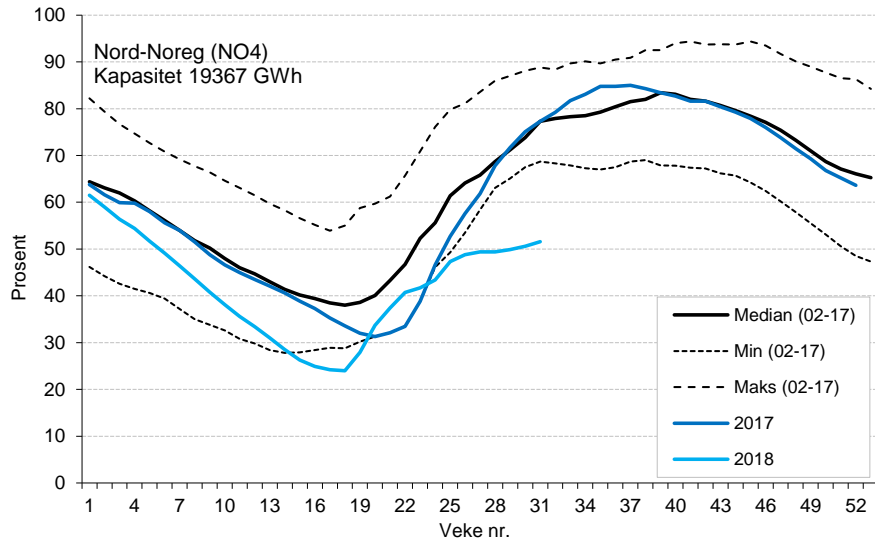


Figur 2 Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 31 2018	Veke 31 2017	Veke 31 Normal	Differanse fra same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	2,7	4,5	3,4	-1,8	80
Nedbør	2,9	4,1	1,6	-1,2	182

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

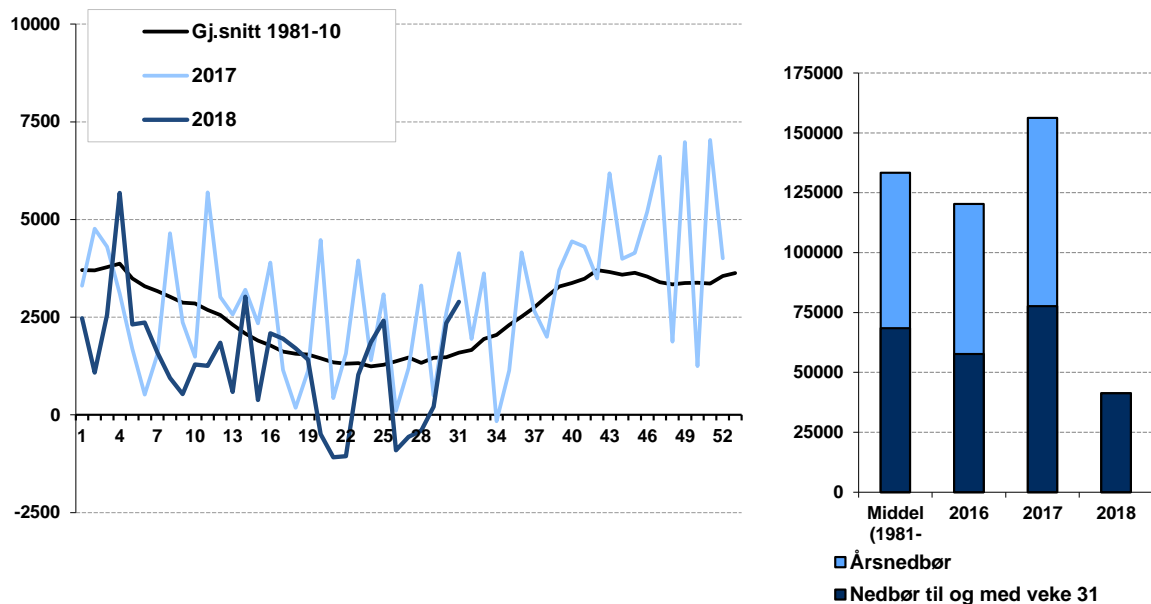
TWh	Veke 1-31 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	72,2	87,5	-15,3
Nedbør	41,3	68,5	-27,2

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

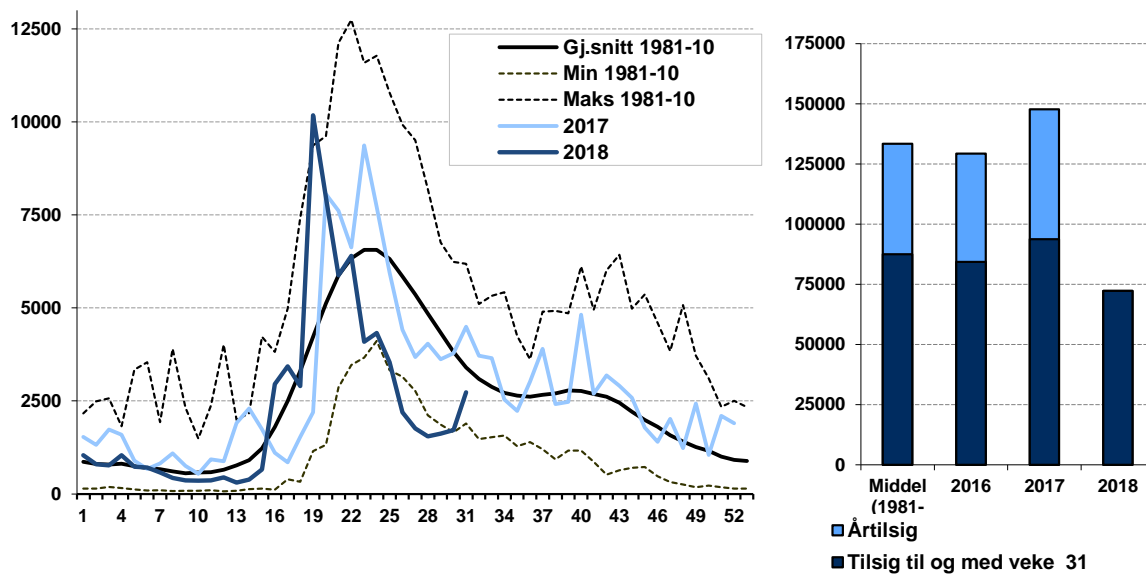
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,7	88
Nedbør	4,5	273

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

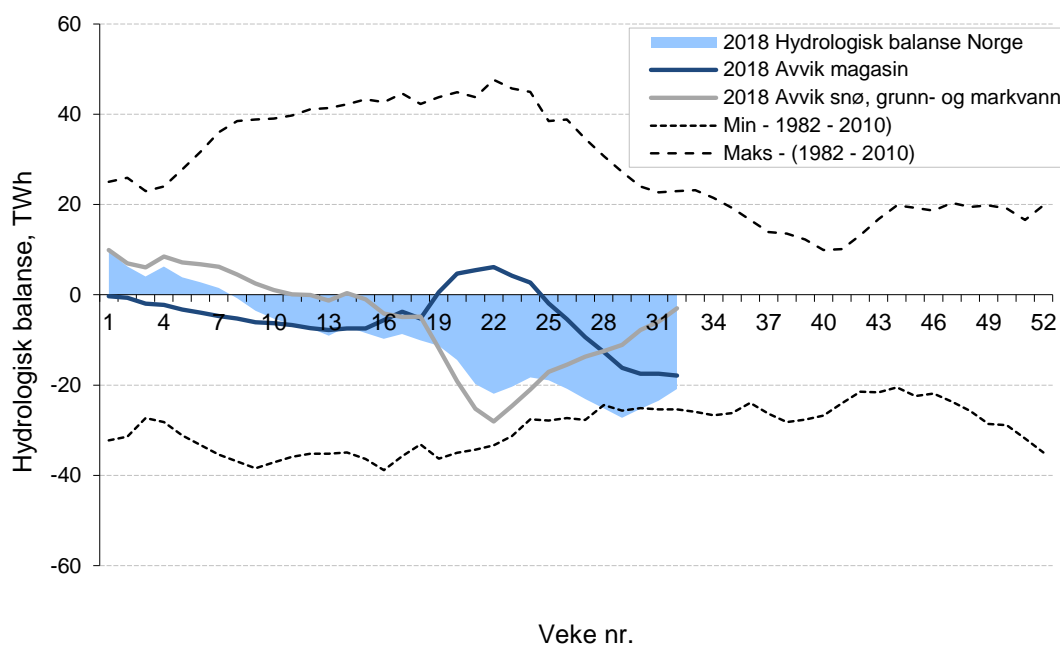
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



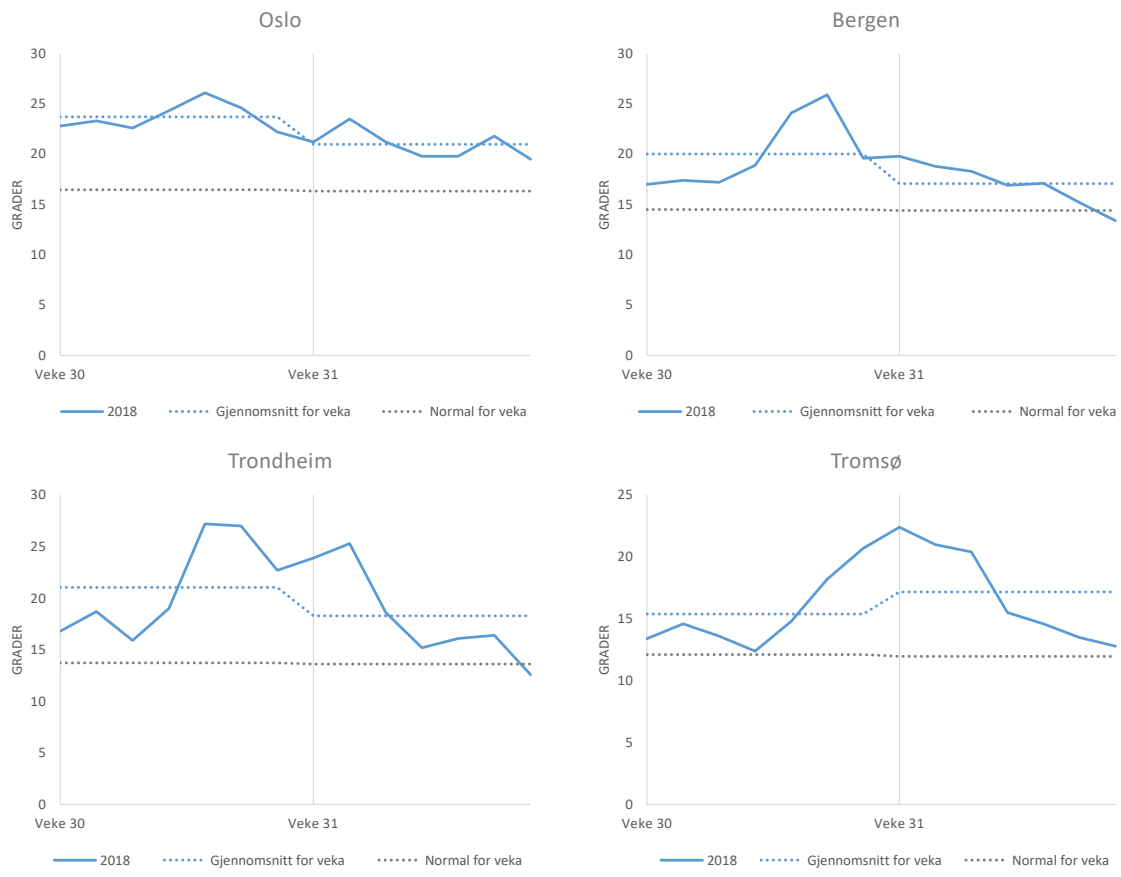
Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 31 2018	Anslag veke 32 2018
Avvik magasin	-17,5	-17,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	-6,0	-3,0
Hydrologisk balanse	-23,5	-20,9

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

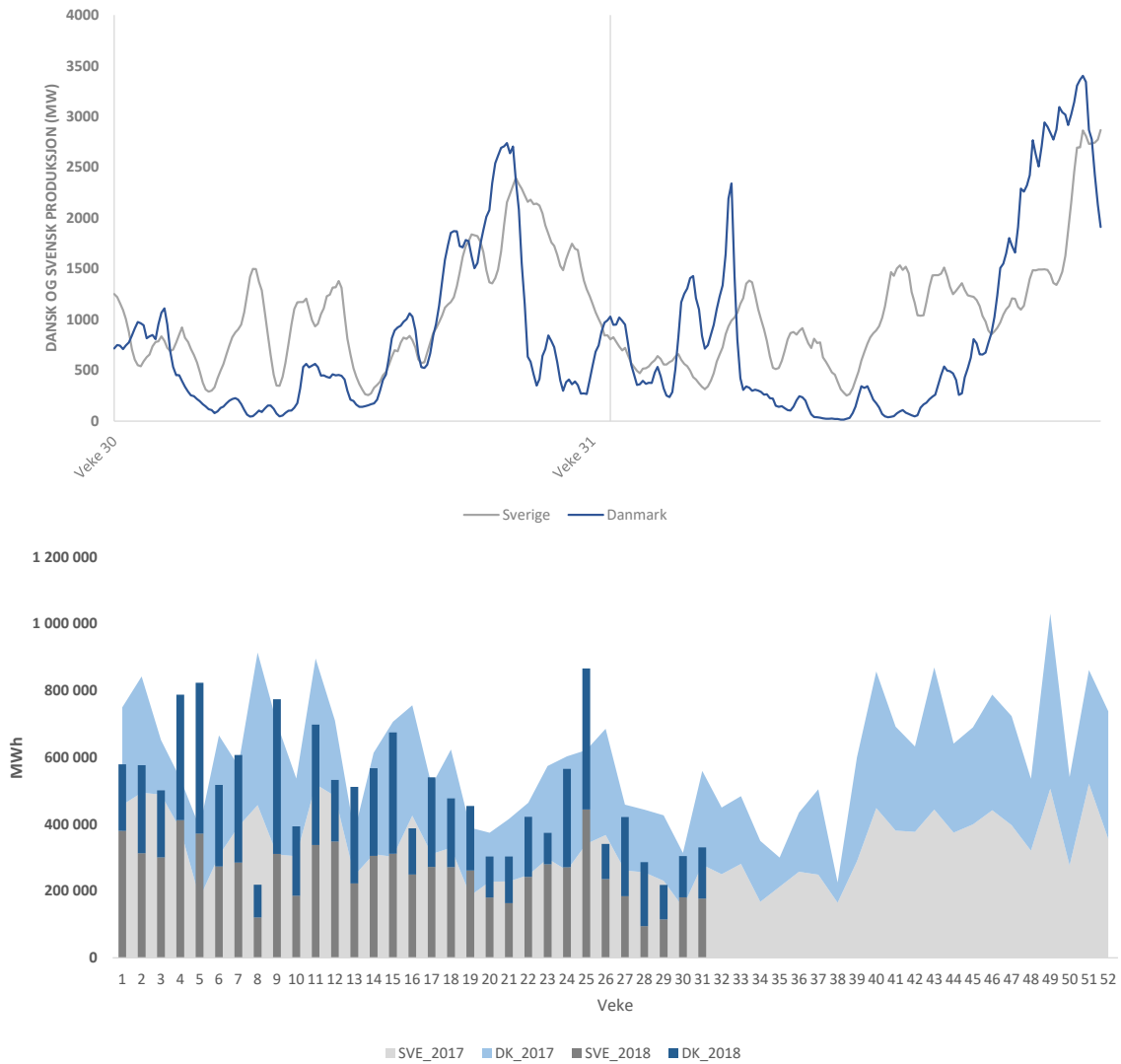
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 31	Veke 30	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 187	2 125	63	3 %
NO1	207	167	40	24 %
NO2	705	732	-26	-4 %
NO3	290	258	32	12 %
NO4	435	464	-29	-6 %
NO5	550	503	47	9 %
Sverige	2 124	2 136	-12	-1 %
SE1	312	236	76	32 %
SE2	408	411	-3	-1 %
SE3	1 335	1 425	-90	-6 %
SE4	70	64	5	9 %
Danmark	328	321	7	2 %
Jylland	233	223	9	4 %
Sjælland	95	98	-3	-3 %
Finland	981	1 028	-47	-5 %
Norden	5 620	5 609	11	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 871	1 848	24	1 %
NO1	409	395	14	4 %
NO2	536	528	8	1 %
NO3	395	397	-2	0 %
NO4	277	282	-5	-2 %
NO5	255	246	9	3 %
Sverige	1 922	1 915	6	0 %
SE1	148	149	-1	-1 %
SE2	242	234	8	3 %
SE3	1 192	1 198	-6	-1 %
SE4	340	334	6	2 %
Danmark	581	566	15	3 %
Jylland	352	341	11	3 %
Sjælland	229	225	4	2 %
Finland	1 400	1 385	14	1 %
Norden	5 774	5 714	59	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	316	277	39	
Sverige	203	220	-18	
Danmark	-253	-245	-8	
Finland	-419	-358	-61	
Norden	-153	-105	-48	

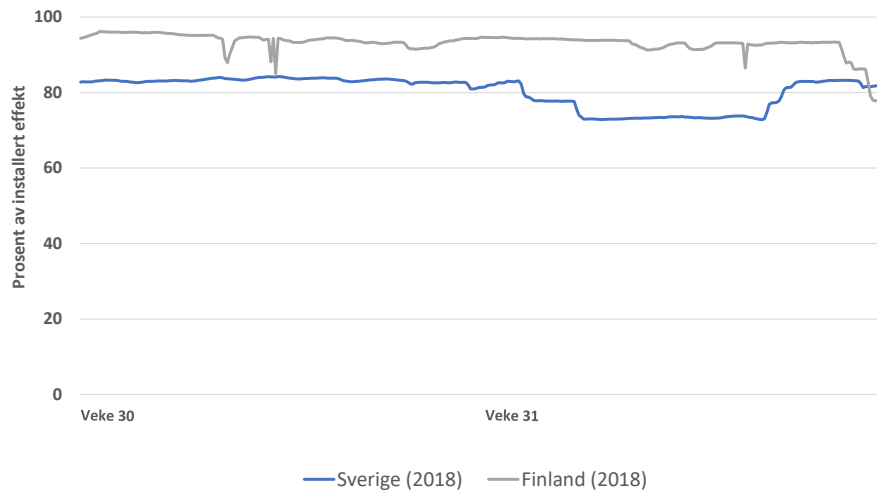
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



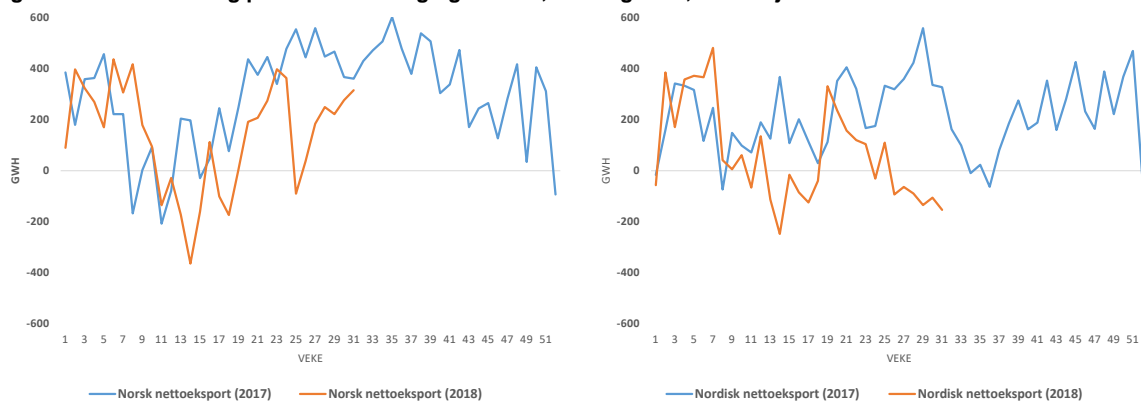
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

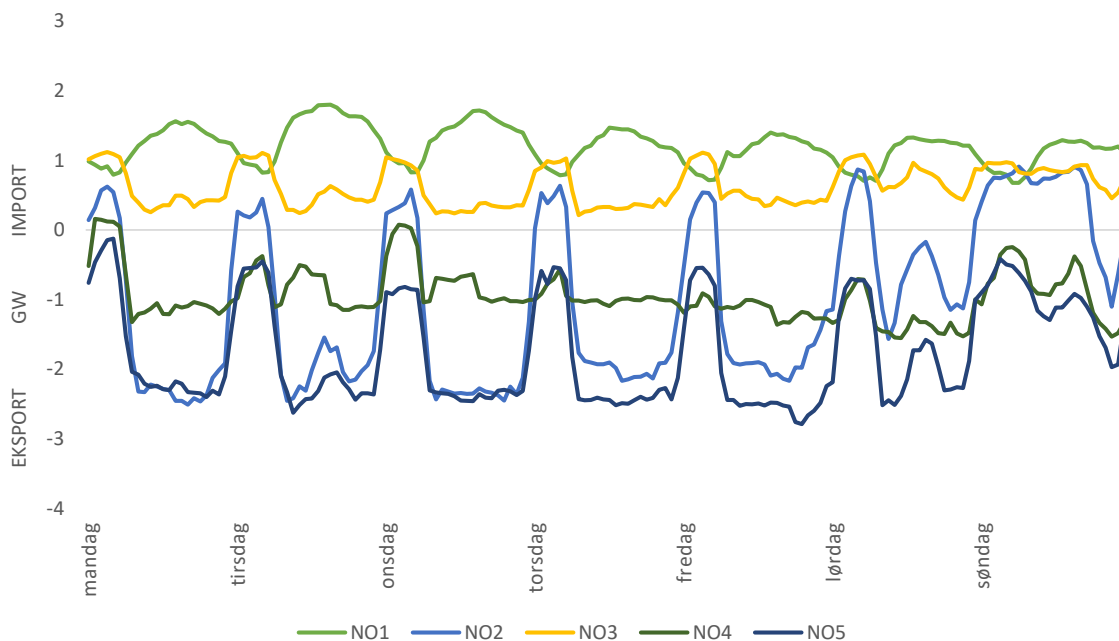
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	85,4	86,6	-1,4	-1,2
Forbruk	81,1	78,5	3,2	2,6
Nettoeksport	4,3	8,1		-3,8
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	237,1	236,6	0,2	0,5
Forbruk	235,1	229,5	2,4	5,5
Nettoeksport	2,0	7,1		-5,1

Utteksling

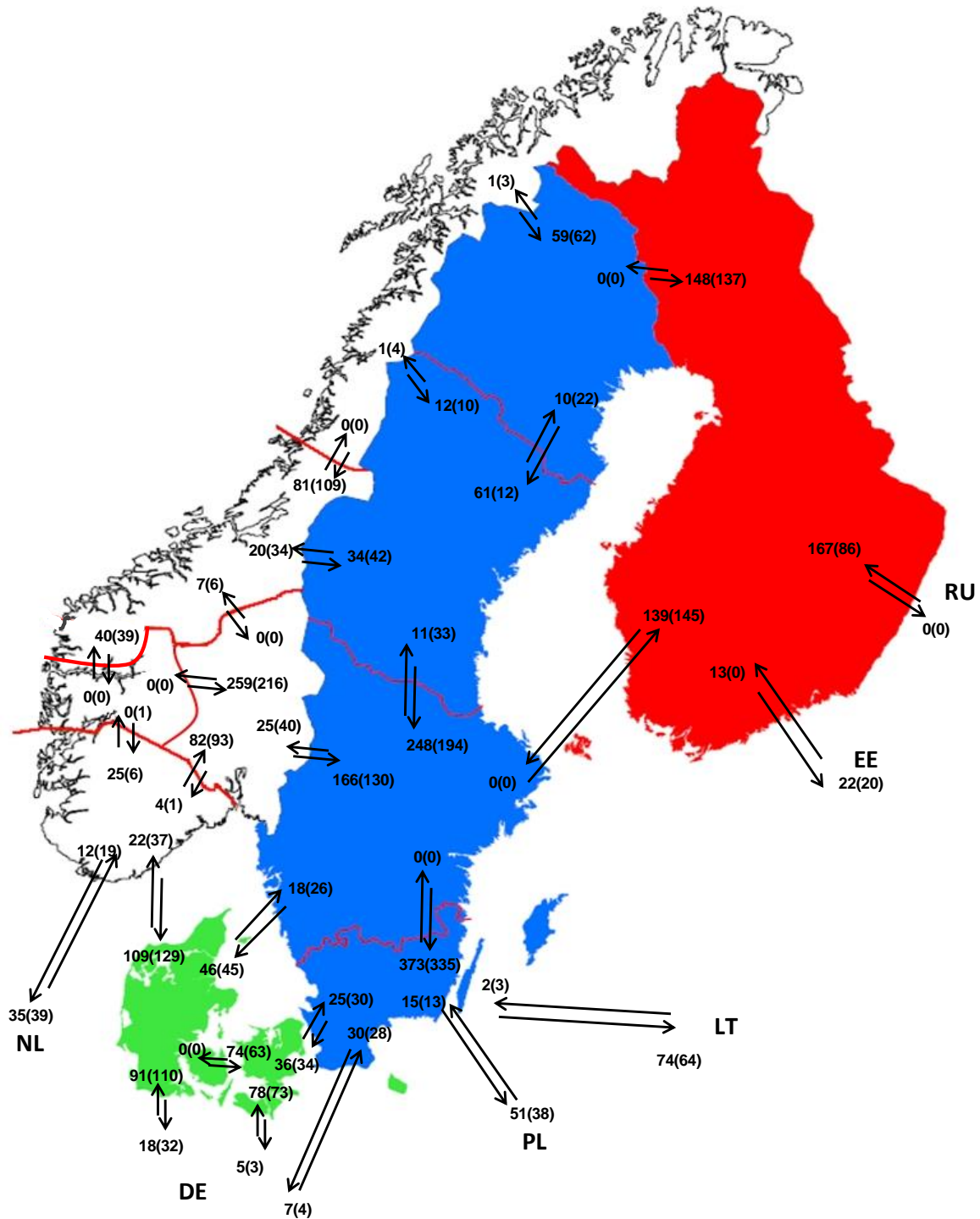
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Sypower



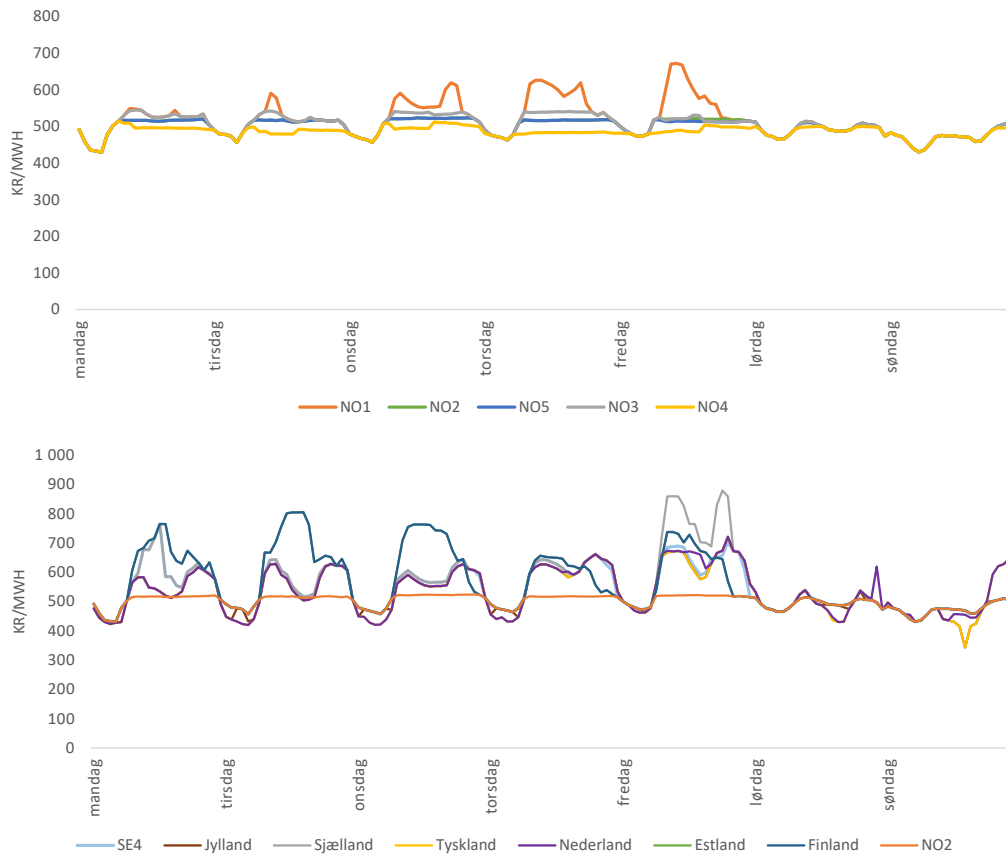
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 31	Veke 30	Veke 31 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	517,8	511,6	236,5	1,2	118,9
NO2	499,4	503,7	236,5	-0,9	111,1
NO3	504,5	506,9	237,6	-0,5	112,3
NO4	485,3	497,6	188,1	-2,5	158,0
NO5	498,8	503,7	236,5	-1,0	110,9
SE1	504,9	509,0	244,1	-0,8	106,8
SE2	504,9	509,0	244,1	-0,8	106,8
SE3	517,8	510,9	244,1	1,4	112,1
SE4	546,2	528,3	244,1	3,4	123,7
Finland	567,4	529,1	278,5	7,2	103,7
Jylland	533,9	518,5	252,7	3,0	111,3
Sjælland	558,0	537,4	258,9	3,8	115,5
Estland	567,4	529,1	278,5	7,2	103,7
System	501,7	506,5	234,7	-1,0	113,8
Nederland	537,4	542,6	286,1	-1,0	87,8
Tyskland	533,7	505,2	267,2	5,6	99,8
Polen	589,4	521,5	365,0	13,0	61,5
Litauen	583,4	535,9	308,8	8,9	88,9

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

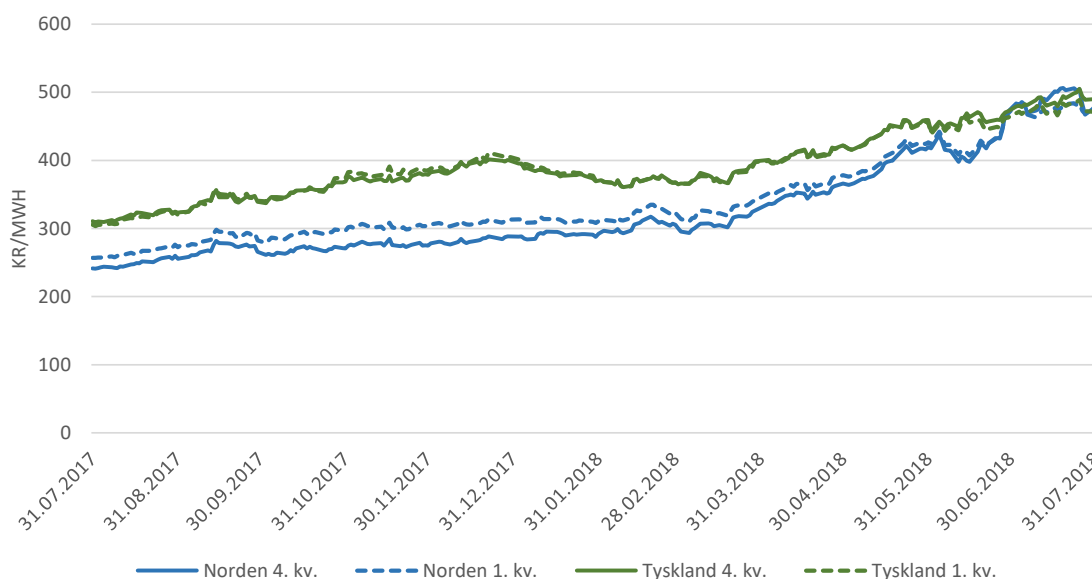


Terminmarknaden

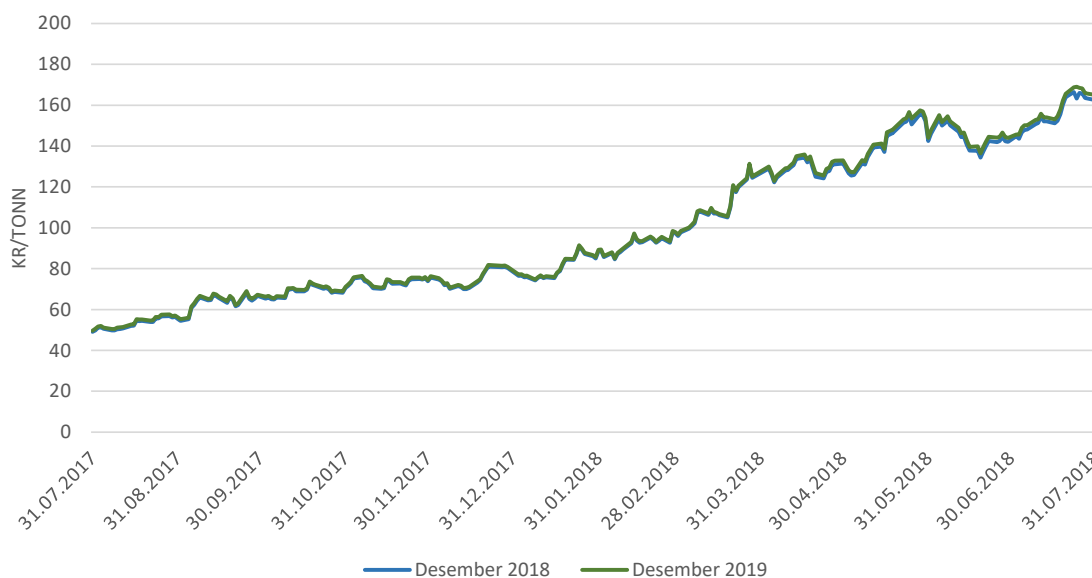
Tabell 8 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 31	Veke 30	Endring (%)
Nasdaq OMX	August	500,6	486,7	2,8
	4. kvartal 2018	485,3	467,2	3,9
	1. kvartal 2019	475,3	468,6	1,4
EEX OMX	4. kvartal 2018	485,7	489,1	-0,7
	1. kvartal 2019	467,2	472,2	-1,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	168,7	163,5	3,2
	Desember 2019	171,2	165,9	3,2

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

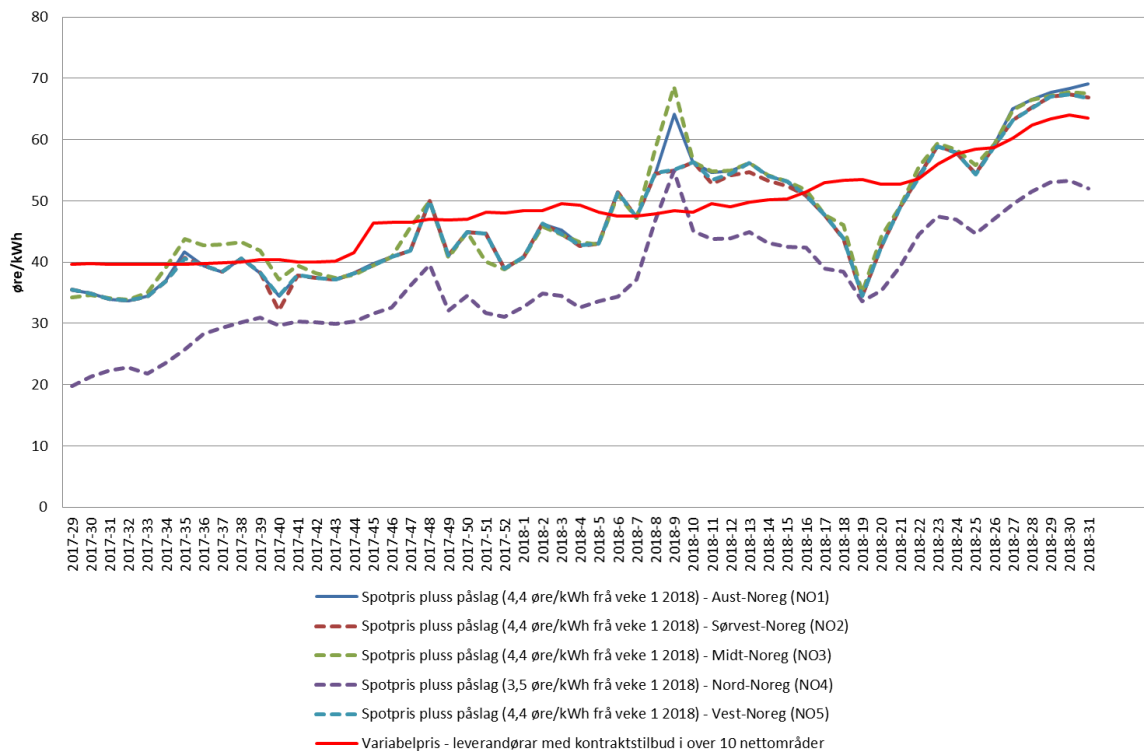
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 31 2018	Veke 30 2018	Veke 31 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,6	64,0	39,6	-0,4	24,0
		Veke 31 2018	Veke 30 2018	Veke 31 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	69,1	68,3	34,0	0,8	35,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	66,8	67,4	34,0	-0,6	32,8
	Midt-Noreg (NO3)	67,5	67,8	34,1	-0,3	33,4
	Nord-Noreg (NO4)	52,0	53,3	22,3	-1,3	29,7
	Vest-Noreg (NO5)	66,8	67,4	34,0	-0,6	32,8
		Veke 31 2018	Veke 30 2018	Veke 31 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	66,0	66,5	43,4	-0,5	22,6
	3 år (snitt Noreg)	59,4	60,7	38,2	-1,3	21,2
	1 år (snitt Sverige)	72,0	72,0	51,2	0,0	20,8
	3 år (snitt Sverige)	60,1	60,3	48,5	-0,2	11,6

* 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.

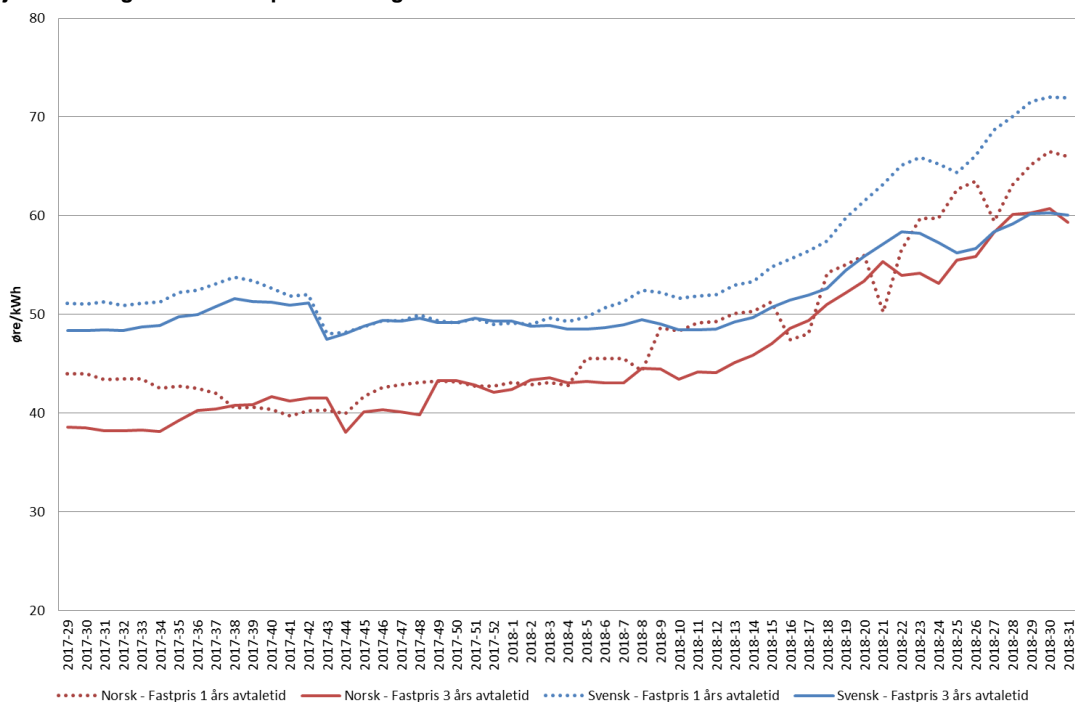


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 17 Utviklinga dei siste 52 vekene 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 nettlege** 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 31 2018	Bereknastraumkostnad for veke 30 2018	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 31 2017	Bereknastraumkostnad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	73	71	2	36	3113	815
		20 000 kWh	146	142	4	72	6227	1630
		40 000 kWh	293	284	8	144	12454	3260
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	71	70	1	36	3066	789
		20 000 kWh	141	140	1	72	6132	1579
		40 000 kWh	283	280	3	144	12265	3157
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	71	70	1	36	3144	835
		20 000 kWh	143	141	2	72	6288	1671
		40 000 kWh	286	282	4	144	12576	3341
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	55	55	0	24	2485	903
		20 000 kWh	110	111	-1	47	4970	1807
		40 000 kWh	220	222	-1	95	9940	3613
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	71	70	1	36	3075	804	
	20 000 kWh	141	140	1	72	6151	1607	
	40 000 kWh	283	280	2	144	12301	3214	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	73	72	0	43	3255	708	
	20 000 kWh	135	133	2	84	6185	1205	
	40 000 kWh	258	254	4	165	12048	2207	

* 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 nettlege per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) 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 2017 og 2018 og, 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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	41 dagar	502	502	Link 1
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	904	904	Link 4
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2018-06-29	2018-08-03	34 dagar	380	280-380	Link 6
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2018-08-03	2018-08-10	7 dagar	470	470	Link 9
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 10
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-01	59 dagar	401	401	Link 13
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-13	110 dagar	412	412	Link 14
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2018-07-23	2018-08-19	27 dagar	1116	131-1116	Link 18
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2018-07-22	2018-08-17	26 dagar	881	881	Link 19
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-09	56 dagar	548	548	Link 20
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 22
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-08-04	2018-08-27	23 dagar	409	409	Link 24
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 25
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2018-05-18	2018-08-08	81 dagar	427	427	Link 26
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2018-08-04	2018-08-06	2 dagar	310	310	Link 27
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 32
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 34
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 36
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	42 dagar	496	496	Link 37
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dagar	409	409	Link 38
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-08-04	2018-08-26	22 dagar	409	409	Link 39

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dagar	7300	1100-3300	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-21	2018-08-03	13 dagar	7300	4100-4600	Link 3
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-07-21	2018-08-03	13 dagar	5400	1900-2700	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2145	0-645	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2095	0	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550-4250	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3900	1700	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-07-30	2018-08-02	3 dagar	3900	1000	Link 7
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2018-08-05	2018-08-31	26 dagar	320	320	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 11
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 11
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-02	2018-07-30	27 dagar	1632	100-402	Link 12
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-02	2018-07-30	27 dagar	1632	100-402	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-04	2018-08-10	37 dagar	723	123-303	Link 15
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-04	2018-08-10	37 dagar	723	123-303	Link 15
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2018-07-01	2018-07-31	30 dagar	1300	900-1092	Link 16
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2018-07-01	2018-07-31	30 dagar	350	350	Link 16
Unplanned	Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-10-01	90 dagar	1700	680-720	Link 17
Unplanned	Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-10-01	90 dagar	1300	260-320	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	700	200	Link 21
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	600	200	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	250	150	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	300	200	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	600	0	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	1000	400	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	1200	350	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	200	100	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	0	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	200	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	0	Link 21
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	0	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	700	300	Link 23
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	600	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	250	150	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	300	200	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	1000	400	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	1200	700	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	500	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-07-30	2018-08-03	4 dagar	600	0	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-31	2018-08-06	6 dagar	1632	652	Link 28
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-31	2018-08-06	6 dagar	1632	652	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	3300	200	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	7300	700-800	Link 29
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 30
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 30
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-30	2018-09-19	51 dagar	723	0-200	Link 30
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-30	2018-08-28	29 dagar	723	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 31
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 31
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 31
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 33
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 33

Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 35
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 35