

Kraftsituasjonen veke 19, 2018

Flaum og forbigående låge kraftprisar

Varmt vêr sette fart i snøsmeltinga i førre veke. Det ga flaum i mange vassdrag, spesielt på Austlandet, og rekordhøgt tilsig til vasskraftverka. Magasinfyllinga i Noreg gjekk opp med 10 prosentpoeng og ligg no over median. I Aust-Noreg gjekk fyllingsgraden opp med 25 prosentpoeng.

Den raske snøsmeltinga gjorde at kraftprisane i Noreg gjekk ned med 5-10 øre/kWh samanlikna med veka før. I enkeltimar natt til fredag og laurdag var kraftprisen rundt 3 øre/kWh, noko som er uvanlig lågt. I snitt for veka var prisen 24 øre/kWh i Sør- og Midt-Noreg og 30 øre/kWh i Nord-Noreg.

Samstundes som timesprisen på straum gjekk ned, auka prisen på framtidige leveransar av straum i førre veke. Marknaden forventar no kraftprisar på 33 og 37 øre/kWh i tredje og fjerde kvartal. Dette er 80 prosent høgare enn for eitt år sidan. Prisauken heng saman med at det har vore lite nedbør i år, og at prisane på kull, gass og CO₂ har gått opp.

Vêr og hydrologi

I veke 19 kom det 10 – 30 mm nedbør over store deler av landet. I Sør-Noreg kom nedbøren saman med sterk varme og snøsmelting. I sum for veka er berekna nedbørenergi 1,4 TWh, som er 90 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 35,1 TWh, eller 16,7 TWh mindre enn normalen. I veke 20 er det venta lite nedbør i heile landet og eit netto vanntap på grunn av fordamping. I sum for veka er det venta -0,7 TWh nedbørenergi.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 36 TWh ved starten av veke 20.

I veke 19 var temperaturen 5 – 6 grader over normalen i heile landet. I veke 20 er det venta fortsatt høge temperaturar med 4 – 6 grader over normalen i Sør-Noreg og om lag 3 grader over normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig for veke 19 er 10,1 TWh, som er 240 prosent av normalt. Mest truleg gjekk ein del av tilsiget til spille som flaumtap. Sum tilsig hittil i år er 28,3 TWh eller 5,2 TWh meir enn normalen. Prognosert tilsig for veke 20 er 10,1 TWh som er 200 prosent av normalen. Også i veke 20 må ein rekne med at ein del av det prognoserte tilsiget går som flaumtap.

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

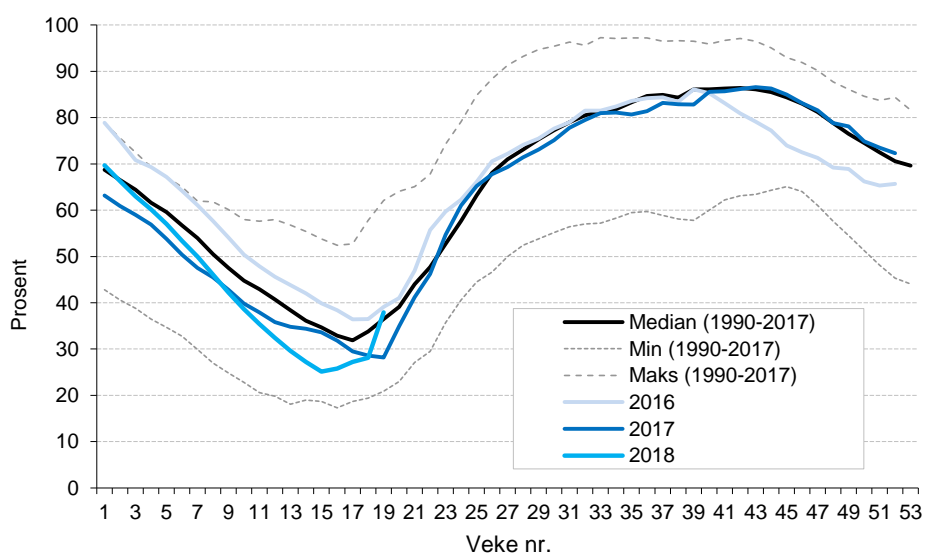
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

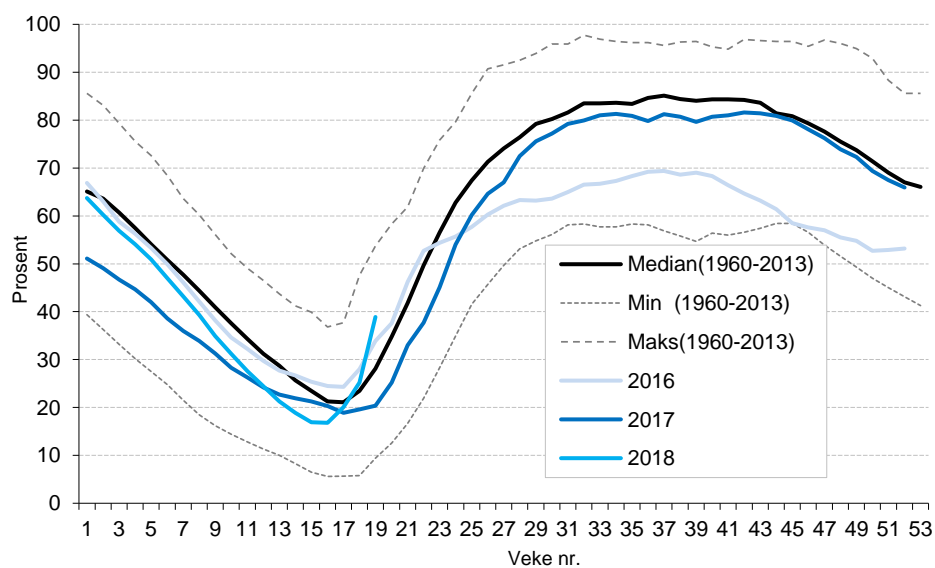
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 19 2018	Veke 18 2018	Veke 19 2017	Median* veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	37,9	28,1	28,2	36,5	9,8	9,7	1,4
NO1	46,4	21,5	19,0	28,7	24,9	27,4	17,7
NO2	49,3	40,2	36,9	42,2	9,1	12,4	7,1
NO3	35,2	19,9	16,5	30,1	15,3	18,7	5,1
NO4	27,9	24,0	32,0	38,6	3,9	-4,1	-10,7
NO5	25,5	15,5	15,2	23,3	10,0	10,3	2,2
Sverige	38,9	25,2	20,4	28,1	13,7	18,5	10,8

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

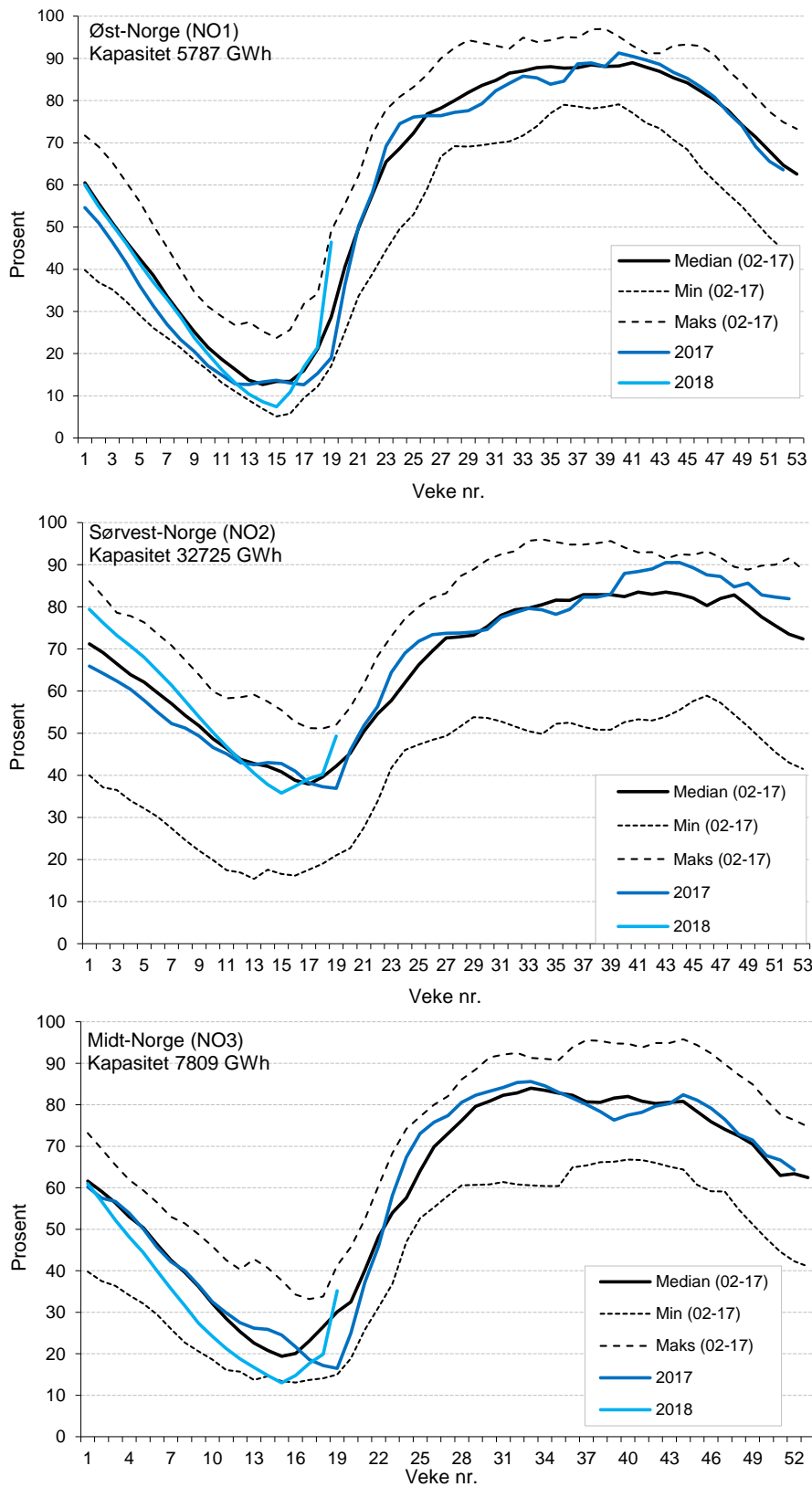
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

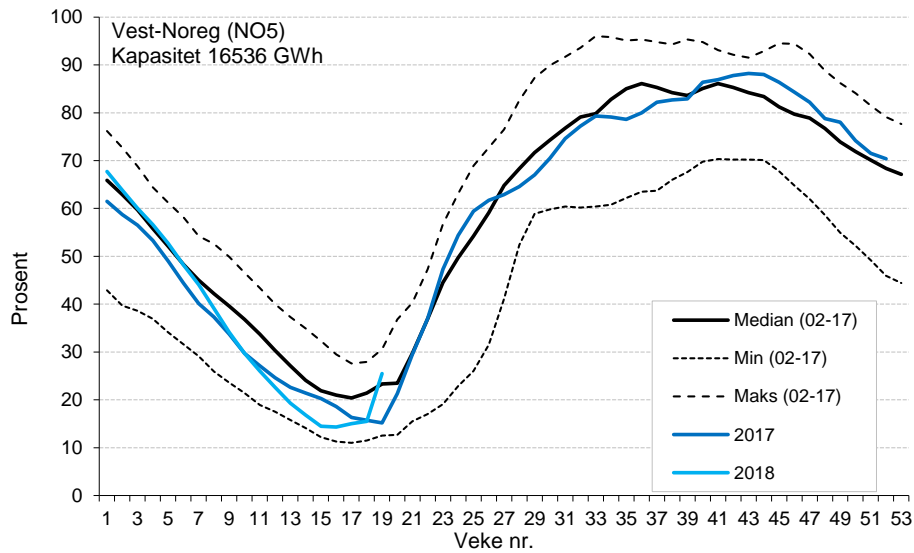
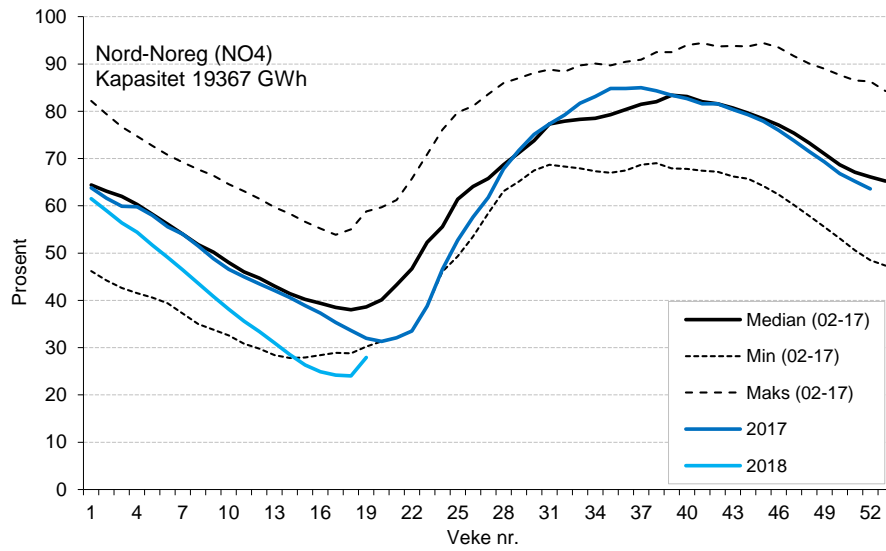


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 19 2018	Veke 19 2017	Veke 19 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	10,1	2,2	4,2	7,9	239
Nedbør	1,4	1,1	1,5	0,3	92

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

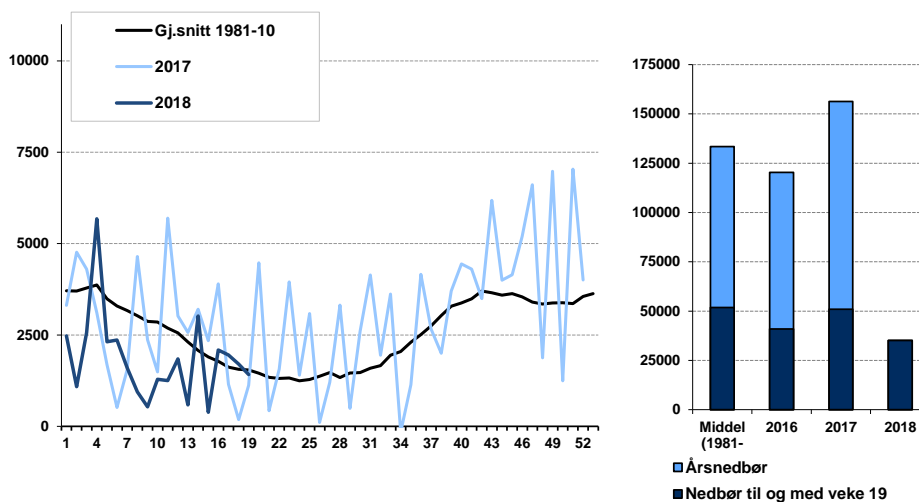
TWh	Veke 1-19 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	28,3	23,1	5,2
Nedbør	35,1	51,8	-16,7

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

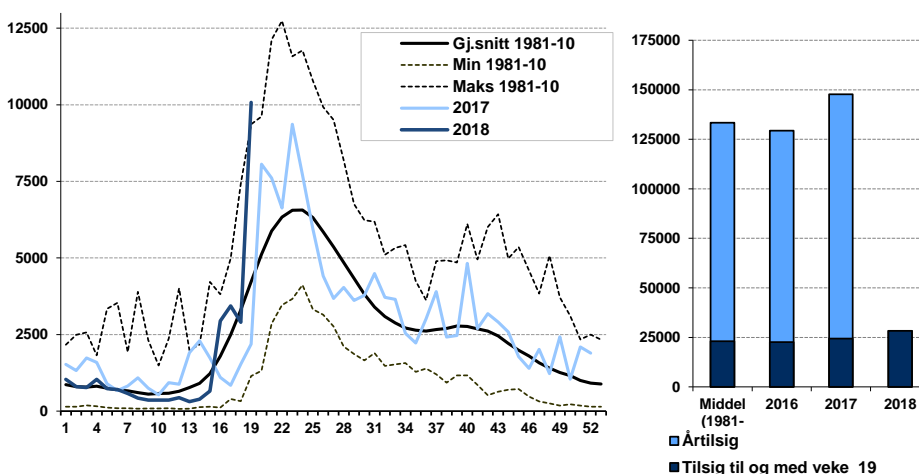
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	10,1	197
Nedbør	-0,7	-47

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

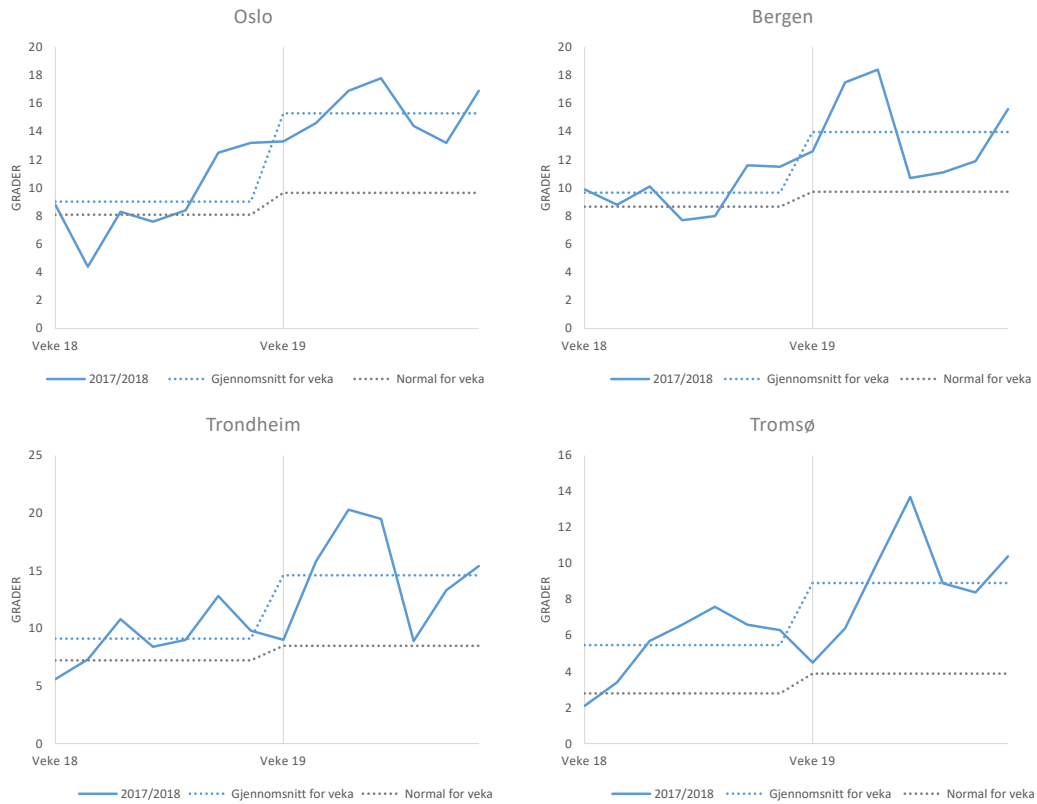
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



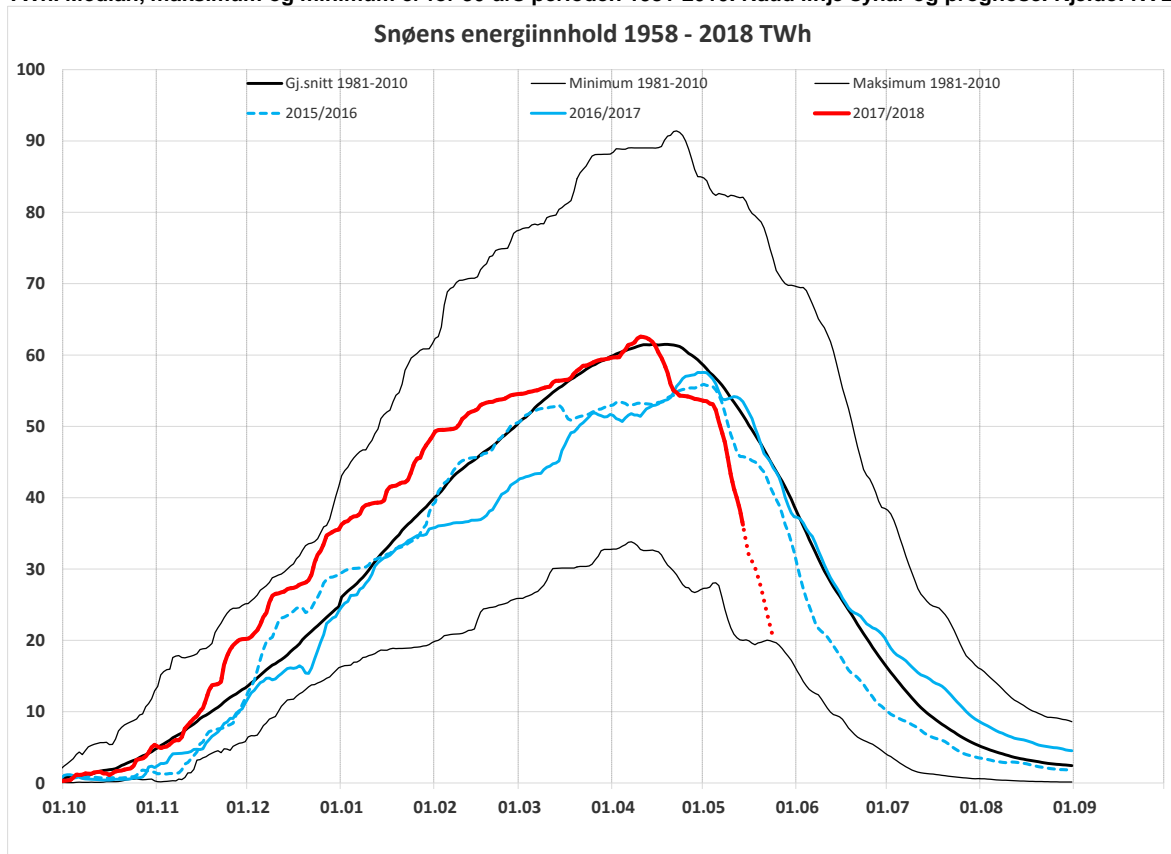
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2015/16, 2016/17 og 2017/18 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

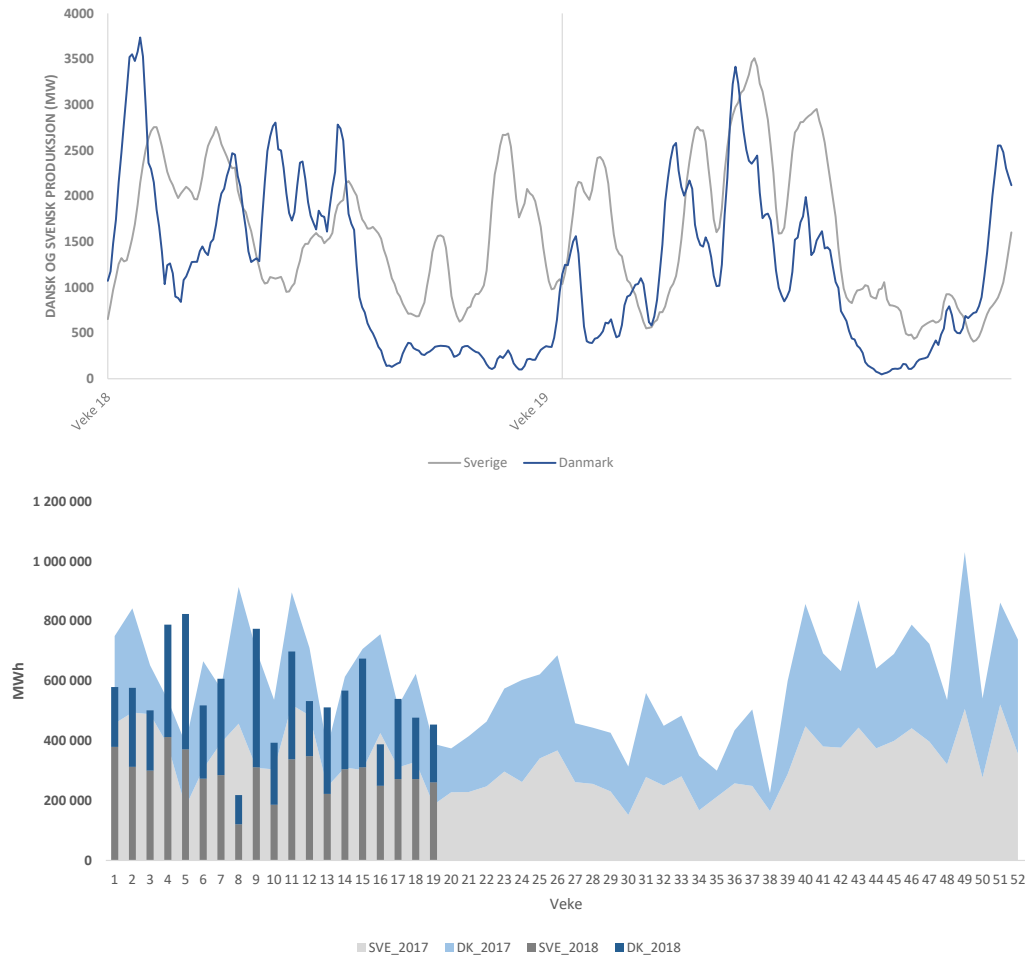
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 153	2 215	-63	-3 %
NO1	438	431	7	2 %
NO2	675	803	-129	-16 %
NO3	351	309	42	14 %
NO4	287	326	-38	-12 %
NO5	402	346	56	16 %
Sverige	2 969	3 057	-88	-3 %
SE1	342	273	68	25 %
SE2	1 014	938	76	8 %
SE3	1 510	1 711	-201	-12 %
SE4	103	134	-31	-23 %
Danmark	366	444	-77	-17 %
Jylland	249	290	-41	-14 %
Sjælland	117	154	-37	-24 %
Finland	1 161	1 142	19	2 %
Norden	6 650	6 858	-208	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 147	2 388	-241	-10 %
NO1	515	618	-103	-17 %
NO2	600	653	-53	-8 %
NO3	443	474	-31	-7 %
NO4	314	341	-27	-8 %
NO5	275	302	-27	-9 %
Sverige	2 204	2 405	-201	-8 %
SE1	166	179	-12	-7 %
SE2	269	290	-21	-7 %
SE3	1 393	1 532	-139	-9 %
SE4	376	404	-29	-7 %
Danmark	577	602	-25	-4 %
Jylland	349	364	-15	-4 %
Sjælland	228	238	-10	-4 %
Finland	1 390	1 503	-113	-8 %
Norden	6 318	6 897	-580	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	6	-173	179	
Sverige	766	652	113	
Danmark	-211	-158	-53	
Finland	-228	-360	132	
Norden	332	-39	371	

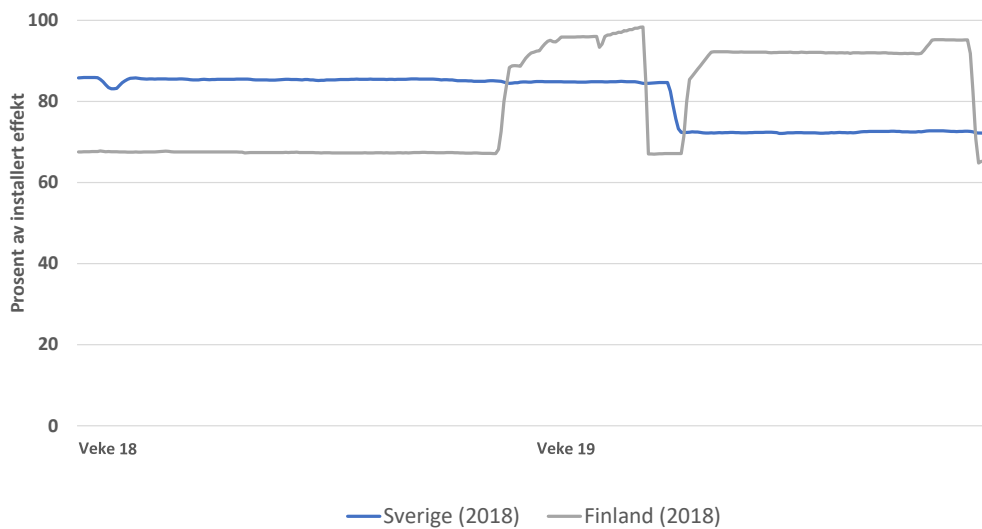
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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).



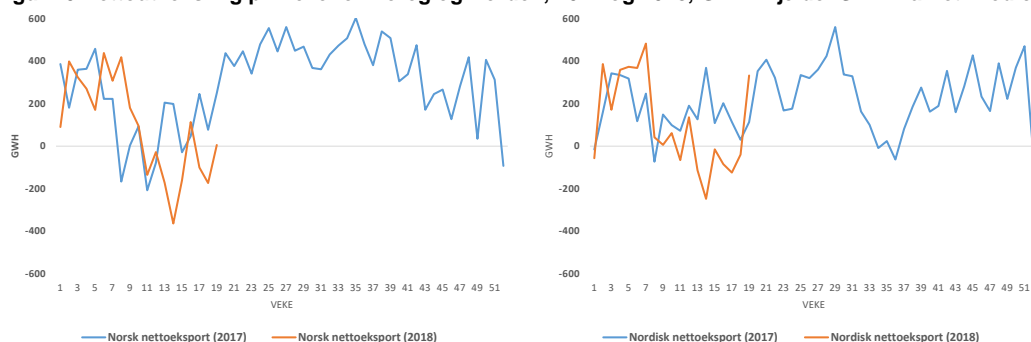
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

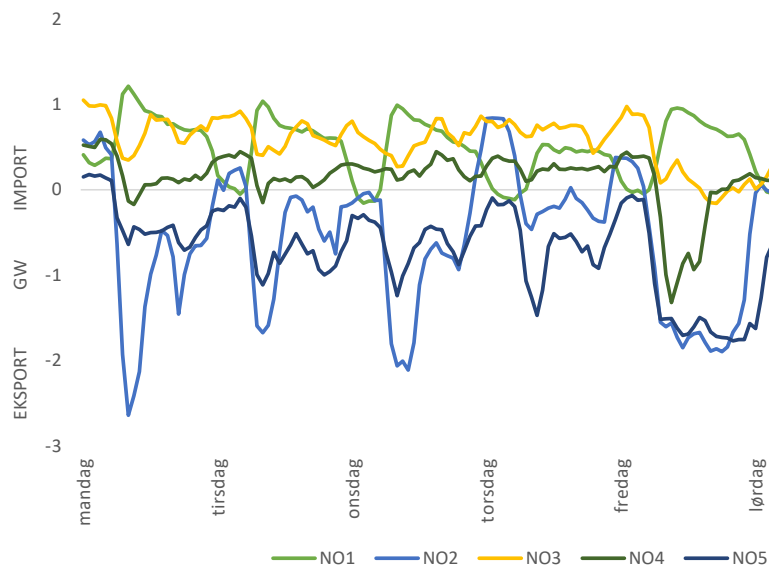
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	59,1	57,4	2,9	1,7
Forbruk	57,4	54,6	4,9	2,8
Nettoeksport	1,7	2,8		-1,2
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	165,1	160,7	2,7	4,4
Forbruk	163,1	157,7	3,3	5,4
Nettoeksport	2,0	3,0		-1,0

Utvexling

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.

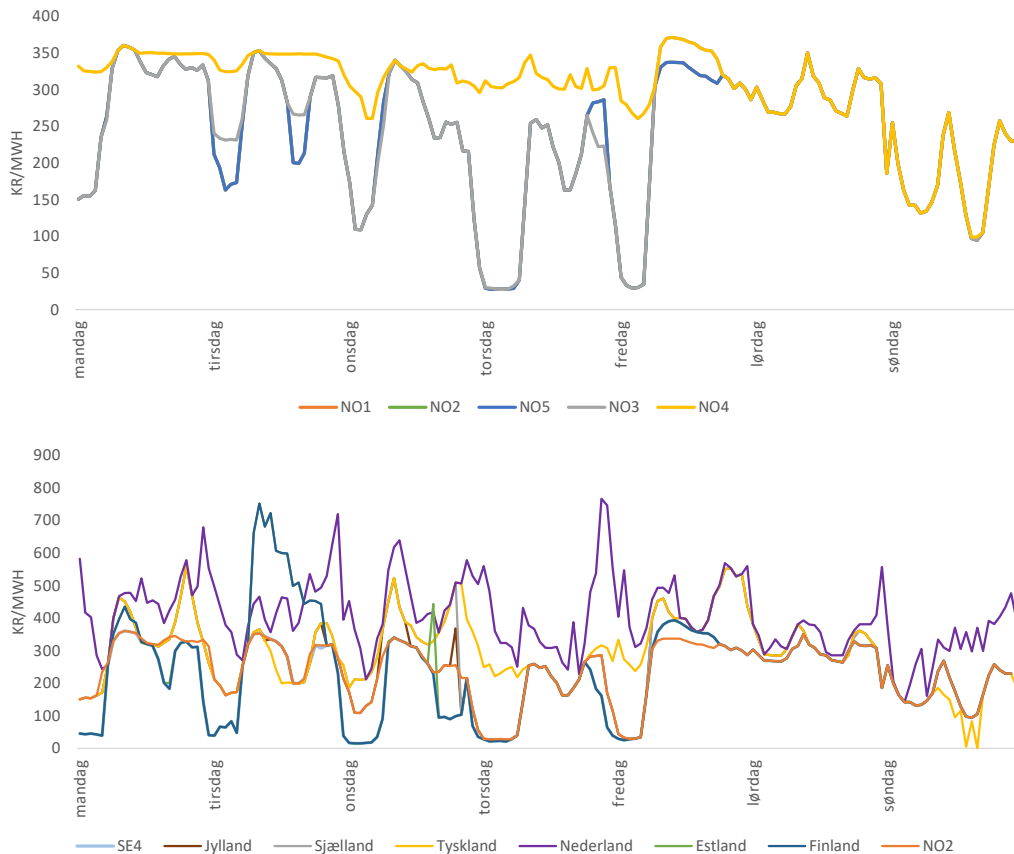


Kraftprisar Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 19	Veke 18	Veke 19 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	240,6	314,5	297,8	-23,5	-19,2
NO2	240,6	314,5	296,5	-23,5	-18,8
NO3	244,3	333,7	305,6	-26,8	-20,1
NO4	301,3	349,0	270,4	-13,7	11,4
NO5	240,6	316,4	297,2	-23,9	-19,0
SE1	215,5	294,0	304,9	-26,7	-29,3
SE2	215,5	294,0	304,9	-26,7	-29,3
SE3	215,5	294,0	304,9	-26,7	-29,3
SE4	215,5	298,0	304,9	-27,7	-29,3
Finland	238,2	331,7	307,2	-28,2	-22,4
Jylland	265,2	291,2	306,0	-8,9	-13,3
Sjælland	274,0	305,5	308,2	-10,3	-11,1
Estland	239,6	331,7	307,0	-27,8	-21,9
System	238,9	317,7	301,8	-24,8	-20,9
Nederland	406,9	398,2	343,5	2,2	18,5
Tyskland	294,7	242,9	324,9	21,3	-9,3
Polen	501,4	392,6	341,5	27,7	46,8
Litauen	246,9	341,4	312,4	-27,7	-21,0

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

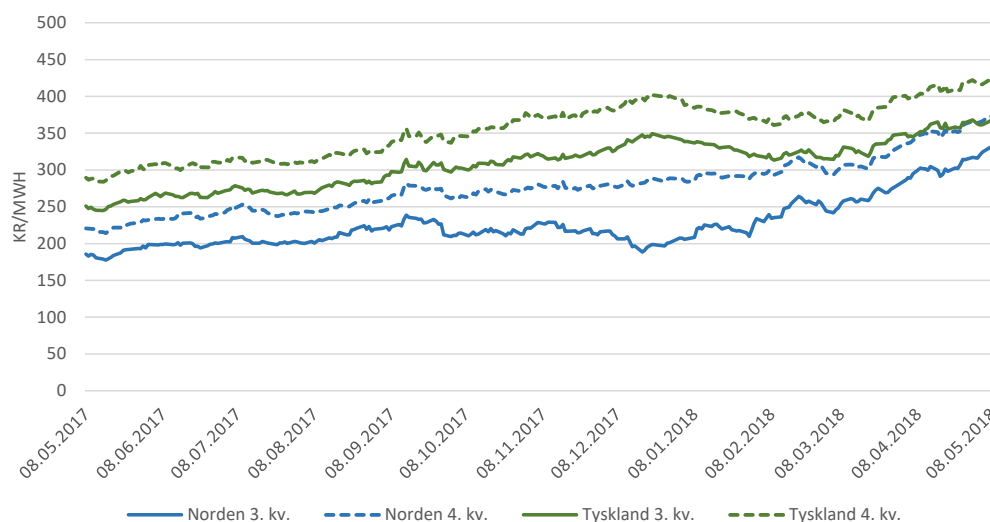


Terminmarknaden

Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂ kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veke.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juni	324,2	320,3	1,2
	3. kvartal 2018	331,3	324,3	2,2
	4. kvartal 2018	377,1	366,3	2,9
EEX OMX	3. kvartal 2018	374,6	361,5	3,6
	4. kvartal 2018	432,4	416,8	3,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	139,3	125,9	10,7
	Desember 2019	140,7	127,2	10,6

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

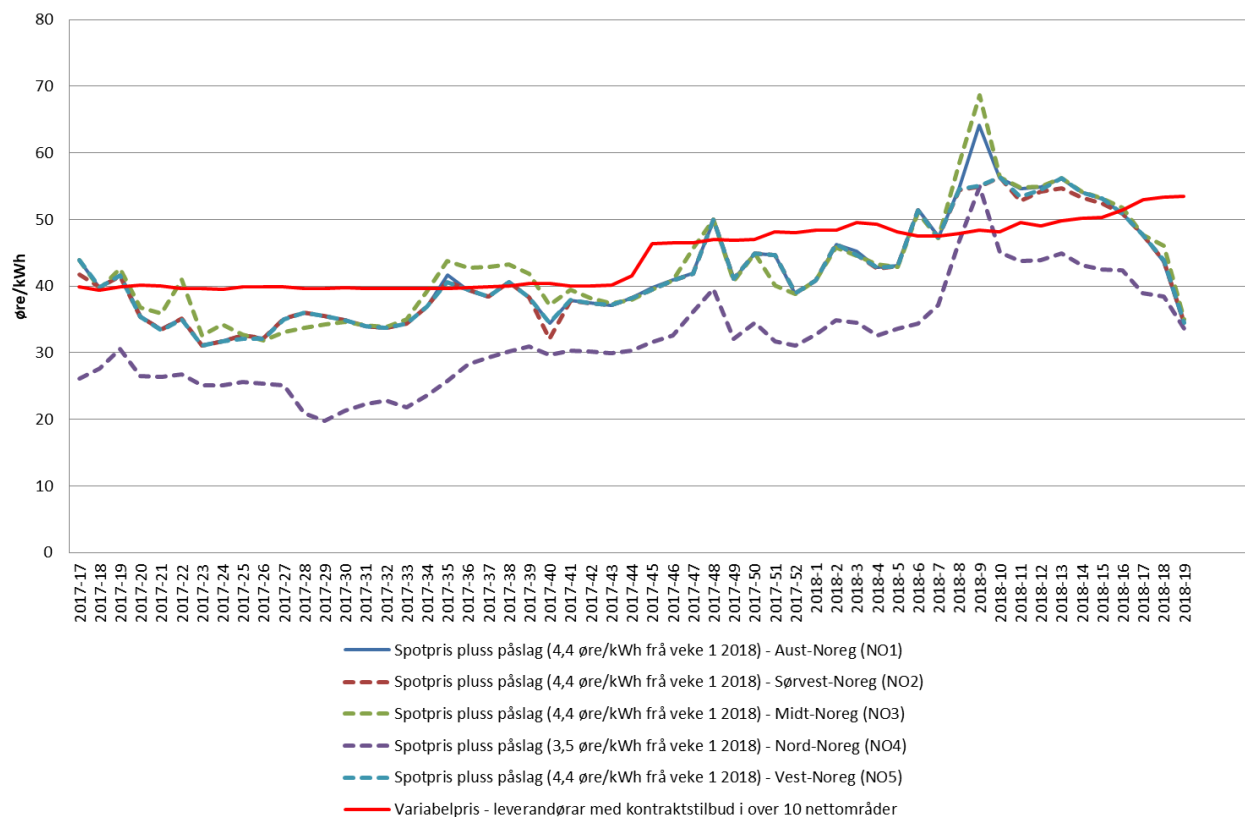
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 19 2018	Veke 18 2018	Veke 19 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	53,5	53,4	39,9	0,1	13,6
		Veke 19 2018	Veke 18 2018	Veke 19 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	34,5	43,7	41,6	-9,2	-7,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	34,5	43,7	41,5	-9,2	-7,0
	Midt-Noreg (NO3)	34,9	46,1	42,6	-11,2	-7,7
	Nord-Noreg (NO4)	33,6	38,4	30,6	-4,8	3,0
	Vest-Noreg (NO5)	34,5	44,0	41,5	-9,5	-7,0
		Veke 19 2018	Veke 18 2018	Veke 19 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	55,0	54,2	37,1	0,8	17,9
	3 år (snitt Noreg)	52,2	51,0	36,6	1,2	15,6
	1 år (snitt Sverige)	59,7	57,5	45,7	2,2	14,0
	3 år (snitt Sverige)	54,5	52,6	43,6	1,9	10,9

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 15 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

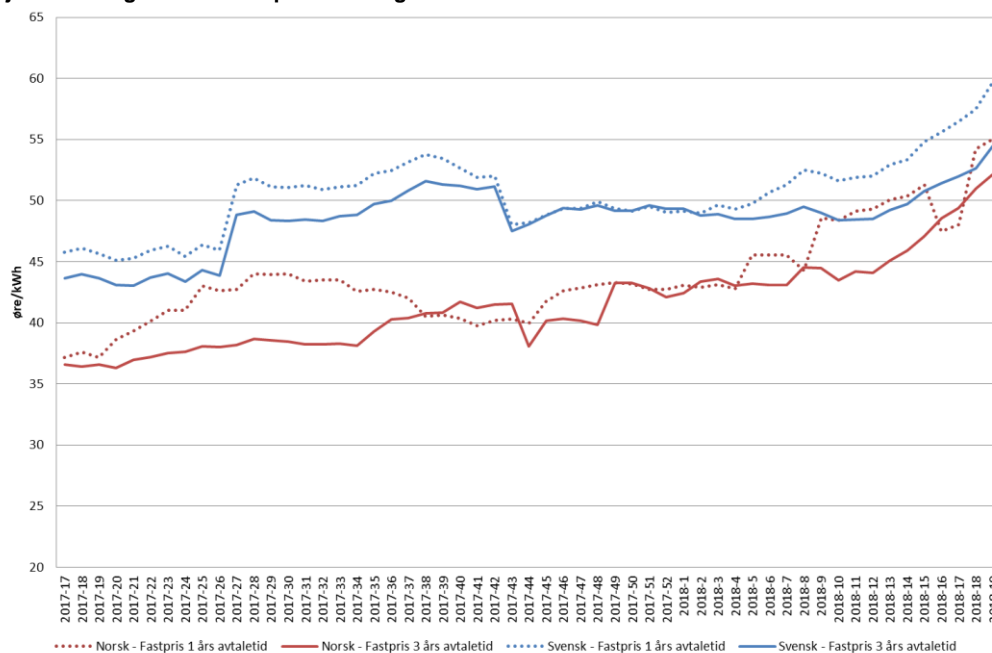


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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 16 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 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.

		Berekna straumkostnad for veke 19 2018		Berekna straumkostnad for veke 18 2018		Endring frå førre veke		Berekna straumkostnad for veke 19 2017		Berekna straumkostnad hittil i 2018		Differanse frå 2017 til no i år	
		NOK											
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	55	74	-19	66	2292	470					
		20 000 kWh	110	149	-39	133	4585	941					
		40 000 kWh	220	298	-78	265	9169	1882					
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	55	74	-19	66	2253	452					
		20 000 kWh	110	149	-39	132	4505	904					
		40 000 kWh	220	298	-78	264	9010	1809					
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	56	79	-23	68	2318	497					
		20 000 kWh	111	157	-46	136	4637	995					
		40 000 kWh	223	314	-91	272	9274	1989					
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	54	65	-12	49	1833	594					
		20 000 kWh	107	131	-24	97	3665	1188					
		40 000 kWh	215	262	-47	195	7331	2375					
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	55	75	-20	66	2263	466					
		20 000 kWh	110	150	-40	132	4525	932					
		40 000 kWh	220	299	-80	265	9050	1864					
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	90	96	-6	65	2373	405						
	20 000 kWh	171	182	-11	127	4551	689						
	40 000 kWh	332	354	-22	251	8912	1263						

* 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.

** 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.

*** Oversikt over nettleige 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/>

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 heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit (dager)	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE4	Sydskraft	Karlshamn G2	16.03.18	25.05.18	70	335	335	Link 21
Planned	SE4	Sydskraft	Öresundsverket	31.03.17	31.12.20	1371	448	448	Link 25
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	13.04.18	28.05.18	45	1167	1167	Link 9
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	30.04.18	08.06.18	39	260	260	Link 16
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	09.05.18	19.06.18	41	1063	1063	Link 18
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV Rya KVV	07.05.18	23.06.18	47	260	260	Link 44
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 1 G1	09.04.18	13.05.18	34	473	473	Link 48
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	07.05.18	13.05.18	5	450	0-450	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	19.03.18	27.07.18	130	225	225	Link 20
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	06.07.17	06.06.18	335	310	0-310	Link 13
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	27.04.18	19.07.18	83	370	370	Link 22
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	11.05.18	15.05.18	3	370	370	Link 26
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	11.05.18	15.05.18	3	370	370	Link 31
Planned	FI	PVO	Olkiluoto 1 B1	13.05.18	15.06.18	32	880	880	Link 7
Unplanned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	05.05.18	08.05.18	2	260	160-260	Link 10
Planned	FI	PVO	Alholmens Kraft B2	30.04.18	10.06.18	40	240	240	Link 14
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	12.05.18	30.05.18	17	260	260	Link 17
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	05.05.18	13.05.18	8	260	260	Link 34
Planned	DK2	Ørsted	Avedøreværket -1	11.05.18	14.10.18	156	254	254	Link 24
Unplanned	DK2	Ørsted	Avedøreværket - 2	20.04.18	15.07.18	86	548	116-548	Link 27
Planned	DK2	Ørsted	Asnæsværket ASV5	01.04.18	31.12.18	275	640	640	Link 40
Planned	DK2	Ørsted	Asnæsværket ASV5	31.03.18	01.01.19	275	640	640	Link 42
Unplanned	DK2	Ørsted	Asnæsværket ASV5	05.03.13	01.12.18	2097	640	0-640	Link 47

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit (dagar)	Installert (MW)	Utliggjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK2 → SE4	23.04.18	09.05.18	16	1700	1350	Link 11
Planned	Energinet	SE4 → DK2	23.04.18	09.05.18	16	1300	1300	Link 11
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	01.01.18	31.12.18	364	1780	1080	Link 45
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	01.01.18	31.12.18	364	1500	800	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	07.05.18	16.05.18	9	3500	0-700	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	07.05.18	16.05.18	9	2200	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	08.05.18	11.05.18	3	2145	1250-1345	Link 2
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	08.05.18	11.05.18	3	2095	900-1395	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	08.05.18	11.05.18	3	3500	1700	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	08.05.18	11.05.18	3	2200	1200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	08.05.18	11.05.18	3	6850	1700	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	30.04.18	18.05.18	18	700	200	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	30.04.18	18.05.18	18	600	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	30.04.18	18.05.18	18	250	250	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	30.04.18	18.05.18	18	300	300	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	30.04.18	18.05.18	18	1200	300	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	30.04.18	18.05.18	18	200	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	30.04.18	18.05.18	18	600	0	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	30.04.18	18.05.18	18	1000	200-400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	30.04.18	18.05.18	18	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	30.04.18	18.05.18	18	500	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	30.04.18	18.05.18	18	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	30.04.18	18.05.18	18	500	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	07.05.18	18.05.18	11	700	150-200	Link 6
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	600	200-350	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	250	250	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	300	300	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	600	0-100	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1000	400-500	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1200	200-300	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	200	100	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	500	200	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	07.05.18	18.05.18	11	500	0	Link 6
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	500	0-400	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	07.05.18	18.05.18	11	500	0	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	06.04.18	09.05.18	32	1632	345	Link 8
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	06.04.18	09.05.18	32	1632	345	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	30.04.18	31.08.18	123	2145	0	Link 15
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	30.04.18	31.08.18	123	2095	0	Link 15

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit (dagar)	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	30.04.18	31.08.18	123	6850	550	Link 15
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	30.04.18	31.08.18	123	3900	1700	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	30.04.18	31.08.18	123	3500	500	Link 15
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	30.04.18	31.08.18	123	2200	500	Link 15
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	02.05.18	30.05.18	28	3900	800	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	09.04.18	22.05.18	43	723	200	Link 28
Planned	Statnett SF	NL → NO2	09.04.18	22.05.18	43	723	0	Link 28
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	09.04.18	22.05.18	43	1632	0	Link 28
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	09.04.18	22.05.18	43	1632	0-332	Link 28
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	08.05.18	16.05.18	8	1632	100-732	Link 30
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	07.05.18	14.05.18	7	2145	0-1250	Link 32
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	07.05.18	14.05.18	7	2095	0-900	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	07.05.18	14.05.18	7	3500	0-1700	Link 32
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	07.05.18	14.05.18	7	2200	0-1200	Link 32
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	07.05.18	14.05.18	7	6850	0-1700	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	30.04.18	31.08.18	123	3500	500	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	30.04.18	31.08.18	123	2200	300	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	30.04.18	31.08.18	123	6850	550	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	07.05.18	18.05.18	11	700	100	Link 35
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	600	350	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	250	250	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	300	300	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1200	200	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	200	200	Link 35
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	600	0	Link 35
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1000	500	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	07.05.18	18.05.18	11	700	100	Link 36
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	600	350	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	250	250	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	300	300	Link 36
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	600	100	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1000	500	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1200	200	Link 36
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	200	100	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	500	200	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	30.04.18	11.05.18	11	700	200	Link 37
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	30.04.18	11.05.18	11	600	100	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	30.04.18	11.05.18	11	250	250	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	30.04.18	11.05.18	11	300	300	Link 37

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit (dagar)	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	30.04.18	11.05.18	11	1200	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	30.04.18	11.05.18	11	200	100	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	30.04.18	11.05.18	11	600	0	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	30.04.18	11.05.18	11	1000	400	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	30.04.18	11.05.18	11	500	0	Link 37
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	30.04.18	11.05.18	11	500	200	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	30.04.18	11.05.18	11	500	0	Link 37
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	30.04.18	11.05.18	11	500	400	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	30.04.18	18.05.18	18	700	200	Link 38
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	30.04.18	18.05.18	18	600	200	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	30.04.18	18.05.18	18	250	250	Link 38
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	30.04.18	18.05.18	18	300	300	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	30.04.18	18.05.18	18	1200	300	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	30.04.18	18.05.18	18	200	100	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	30.04.18	18.05.18	18	600	0	Link 38
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	30.04.18	18.05.18	18	1000	400	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	07.05.18	18.05.18	11	700	100	Link 39
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	600	200	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	250	250	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	300	300	Link 39
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1200	200	Link 39
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	07.05.18	18.05.18	11	200	100	Link 39
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	07.05.18	18.05.18	11	600	0	Link 39
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	07.05.18	18.05.18	11	1000	400	Link 39
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	02.10.17	31.08.18	332	3500	400	Link 41
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	02.10.17	31.08.18	332	6850	550	Link 41
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	30.04.18	11.05.18	11	500	400	Link 43
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	30.04.18	11.05.18	11	500	200	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	22.04.18	09.05.18	17	5400	0-2100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	22.04.18	09.05.18	17	1700	0-1350	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	22.04.18	09.05.18	17	600	0-300	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	22.04.18	09.05.18	17	700	0-350	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	22.04.18	09.05.18	17	615	0-615	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	23.04.18	09.05.18	16	1300	650-750	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	23.04.18	09.05.18	16	1700	1050	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	02.05.18	13.07.18	72	1700	1350	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	43222	43294	72	1300	1200	Link 46
Unplanned	TenneT TSO	DE-TenneT → SE4	43179	43236	56	600	600	Link 29
Unplanned	TenneT TSO	SE4 → DE-TenneT	43179	43236	56	615	615	Link 29