

Kraftsituasjonen veke 14, 2018

Høgaste norske nettoimport på fem år

I veke 14 gjekk temperaturane opp i heile Norden, og medverka til at det nordiske forbruket gjekk ned med 5 prosent. For Noreg var nedgangen i kraftproduksjon større enn nedgangen i forbruk. Dette ga en norsk nettoimport på rundt 364 GWh i førre veke. Dette er den høgaste nettoimporten siden våren 2013.

Den lave kraftproduksjonen i Noreg heng saman med lite tilsig og låg magasininfylling. Magasininfyllinga i Noreg er no på 27,2 prosent og lågare enn normalt. Dette medverka til at kraftprisane i Noreg framleis låg høgt på rundt 40 øre/kWh i førre veke.

Vêr og hydrologi

I veke 14 kom det mest nedbør på Vestlandet med 50 – 100 mm mange stader, elles i landet kom det 10 – 50 mm. I sum for veka er berekna nedbørenergi 3,0 TWh, som er 140 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 27,6 TWh, eller 15,8 TWh mindre enn normalen. I veke 15 er det venta mindre nedbør, mest er venta Vestlandet med opp mot 20 mm. I sum for veka er det venta 0,5 TWh nedbørenergi som er 30 prosent av normalen.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 62 TWh ved starten av veke 15. Dette er om lag som normalen. Ut frå dagens prognoser ser det ut til at snømengda er på sitt maksimale nivå denne vinteren i veke 15.

I veke 14 var temperaturen 1 – 2 grader under normalen i heile landet. I veke 15 er det venta temperaturar som er 0 – 2 grader over normalen i heile landet.

Berekna tilsig for veke 14 er 0,3 TWh, som er 30 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 8,2 TWh eller 1,8 TWh under normalen. Prognosert tilsig for veke 15 er 0,5 TWh som er 40 prosent av normalen.

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

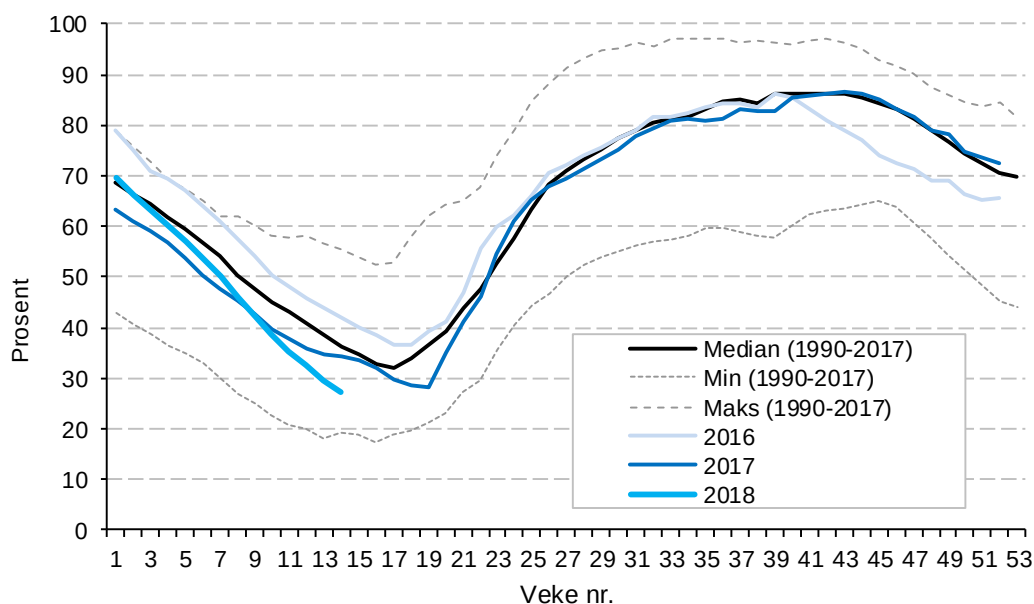
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

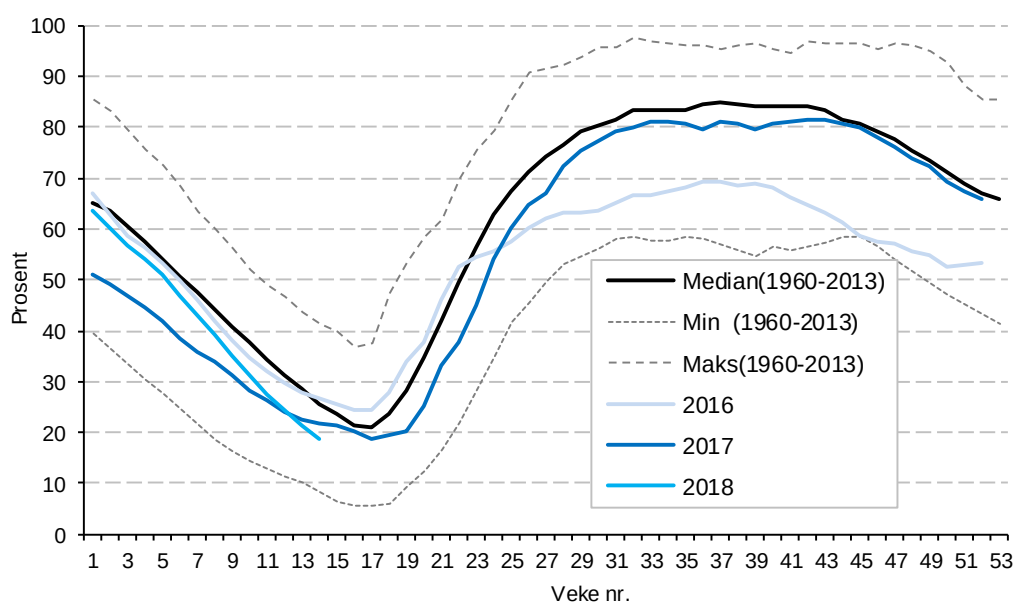
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 14 2018	Veke 13 2018	Veke 14 2017	Median* veke 14	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	27,2	29,6	34,4	36,1	-2,4	-7,2	-8,9
NO1	8,6	10,4	13,3	12,7	-1,8	-4,7	-4,1
NO2	37,8	40,5	43,0	42,1	-2,7	-5,2	-4,3
NO3	14,8	16,7	25,9	20,8	-1,9	-11,1	-6,0
NO4	28,5	31,0	40,6	41,4	-2,5	-12,1	-12,9
NO5	16,8	19,3	21,4	24,1	-2,5	-4,6	-7,3
Sverige	18,9	21,3	21,9	25,7			

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

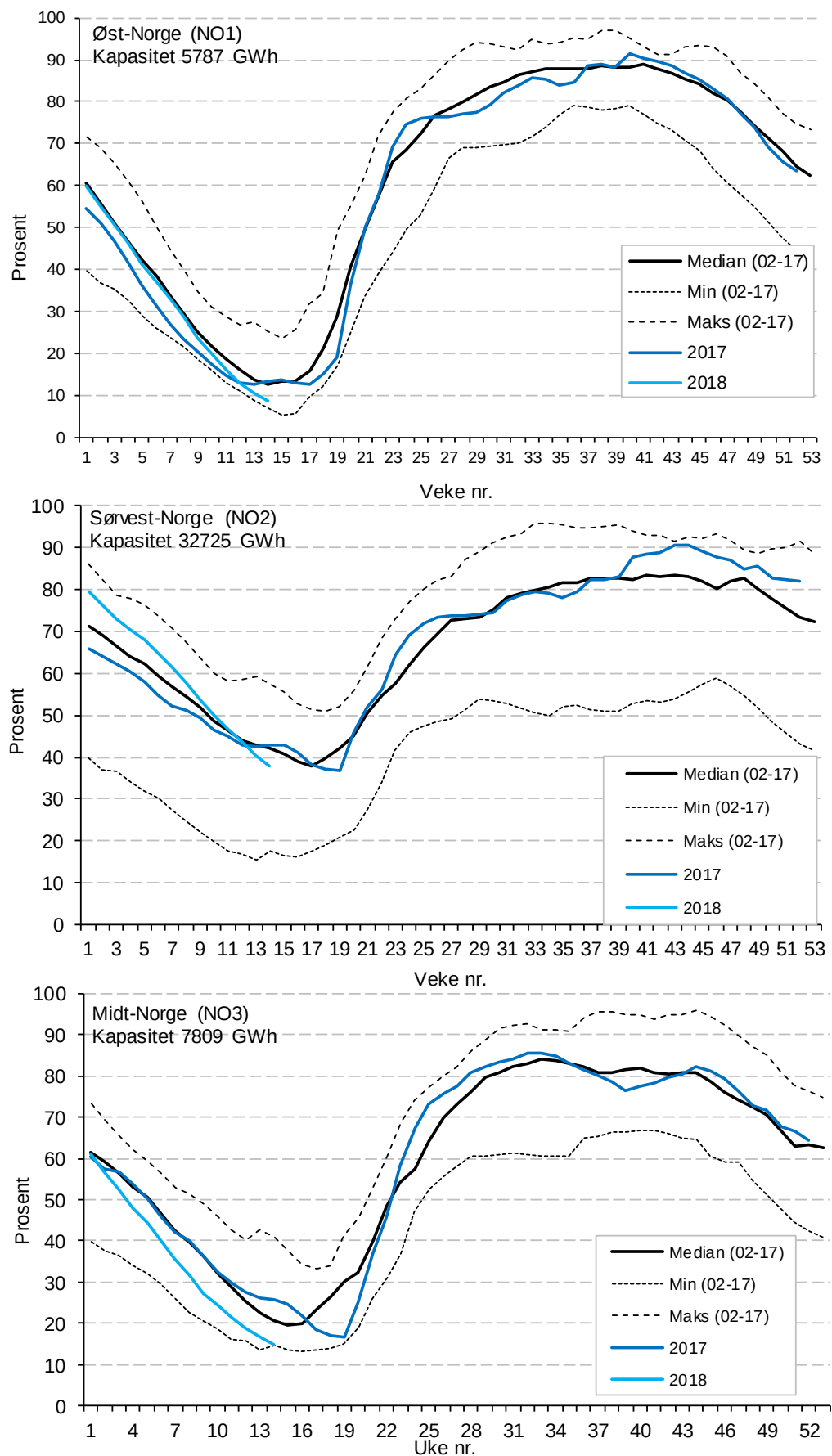
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

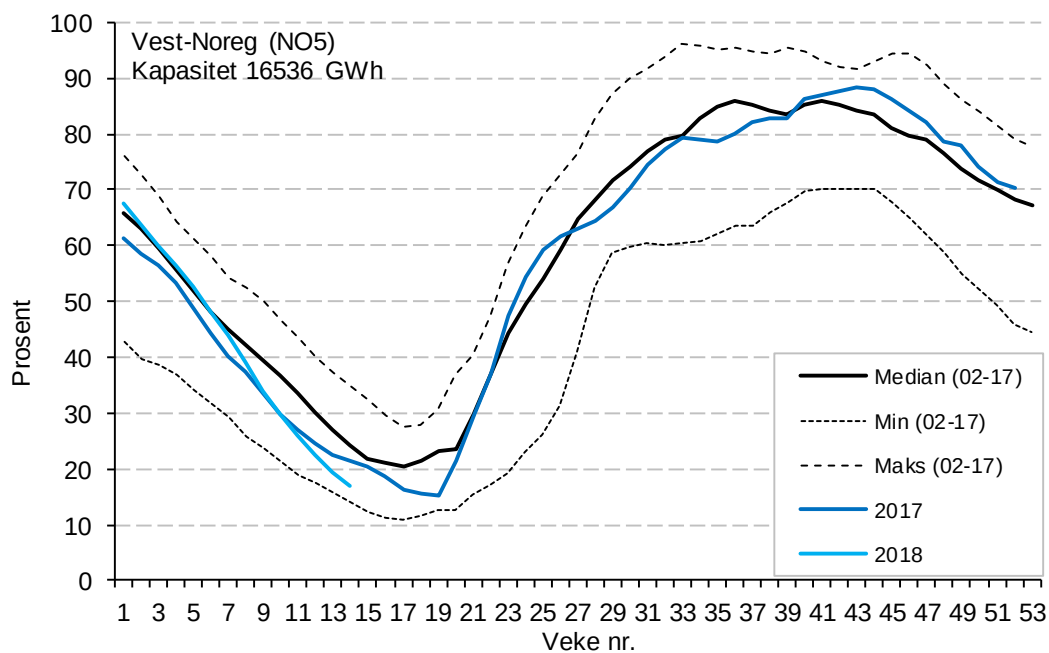
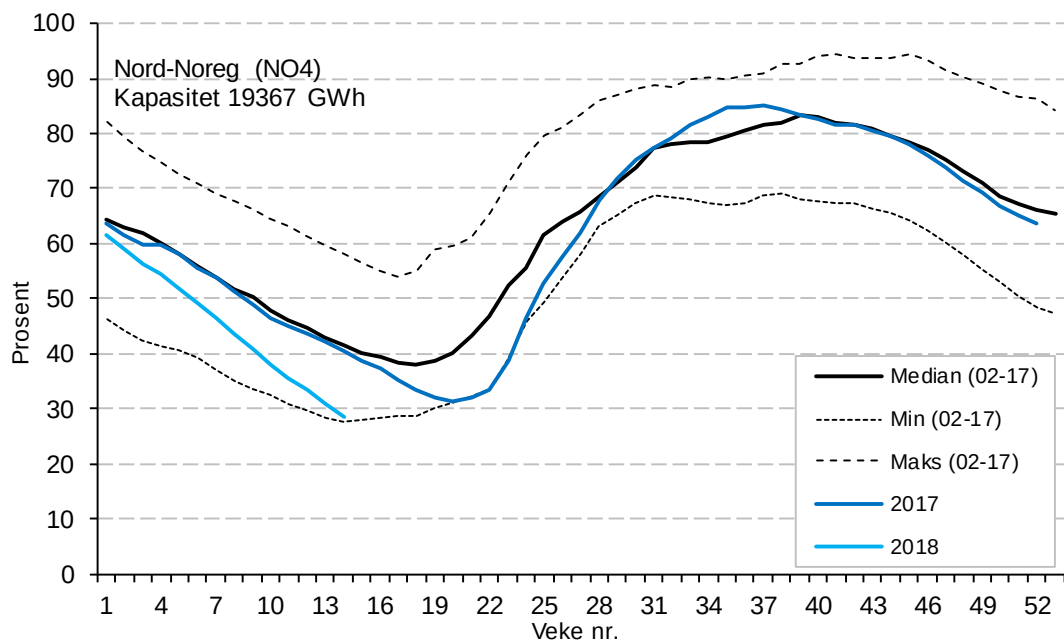


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 14 2018	Veke 14 2017	Veke 14 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	0,4	2,3	0,9	-1,9	43
Nedbør	3,0	3,2	2,1	-0,2	145

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

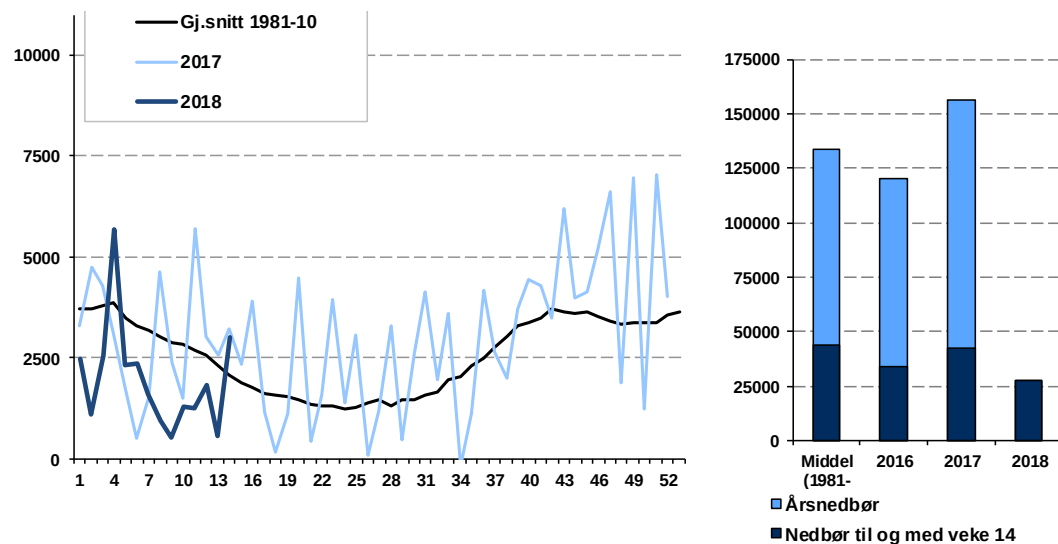
TWh	Veke 1- 14 2018	Normal	Diffanse fra normal
Tilsig	8,3	10,0	-1,7
Nedbør	27,6	43,4	-15,8

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

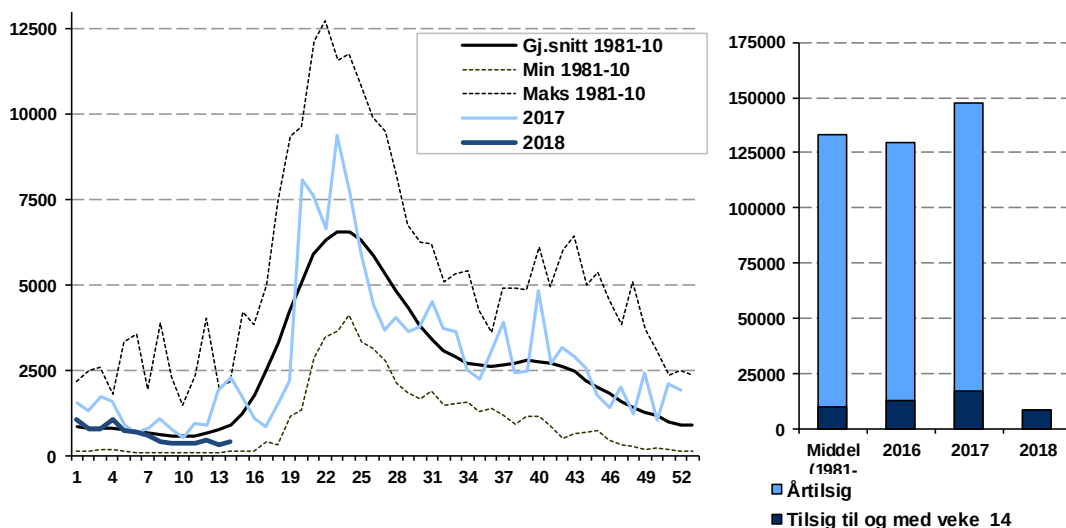
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	0,5	41
Nedbør	0,5	26

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



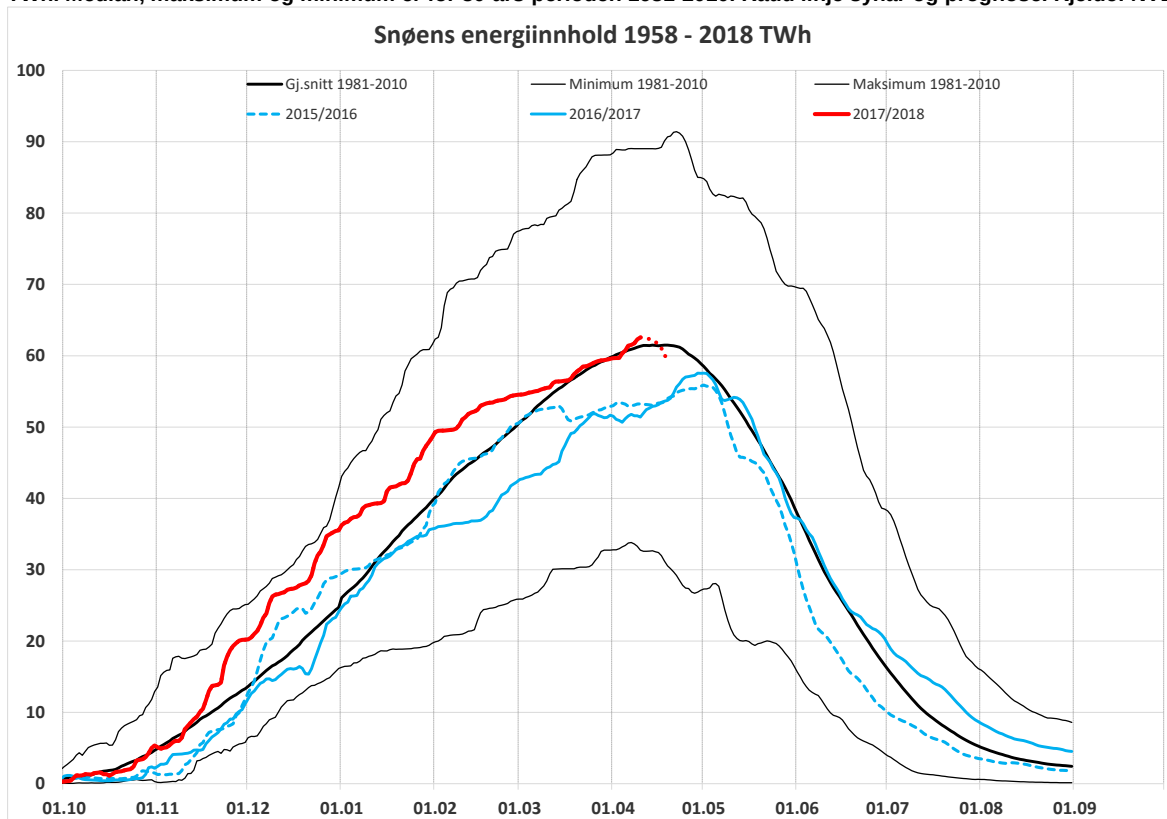
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



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

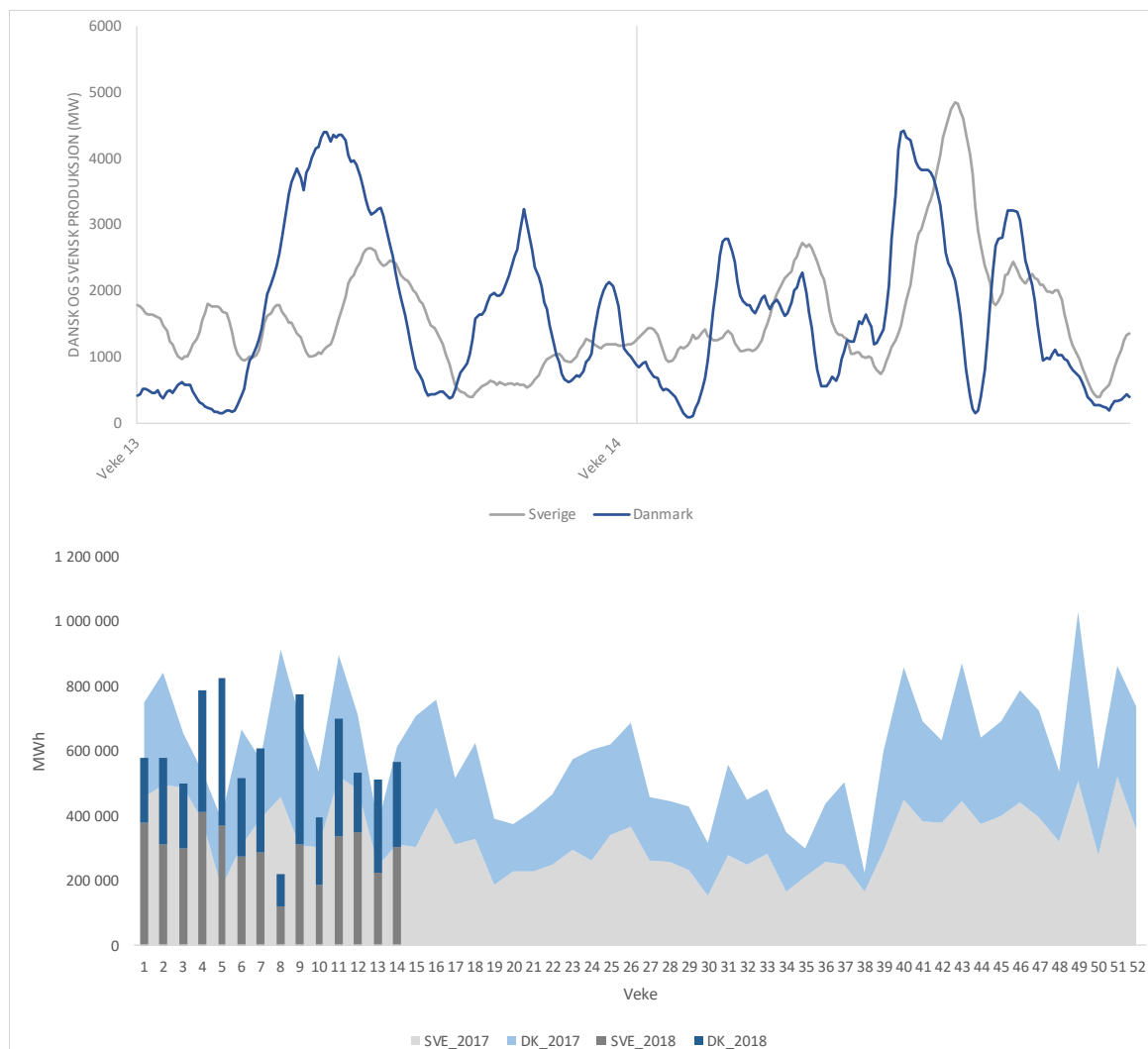
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 14	Veke 13	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 538	2 774	-237	-9 %
NO1	190	213	-23	-11 %
NO2	1 076	1 157	-80	-7 %
NO3	229	248	-19	-8 %
NO4	551	582	-31	-5 %
NO5	491	574	-83	-15 %
Sverige	3 177	3 318	-140	-4 %
SE1	492	514	-22	-4 %
SE2	654	713	-59	-8 %
SE3	1 855	1 902	-46	-2 %
SE4	176	188	-13	-7 %
Danmark	670	797	-127	-16 %
Jylland	448	535	-86	-16 %
Sjælland	222	262	-40	-15 %
Finland	1 427	1 512	-85	-6 %
Norden	7 812	8 401	-589	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 901	2 946	-45	-2 %
NO1	822	844	-22	-3 %
NO2	761	788	-27	-3 %
NO3	555	542	12	2 %
NO4	406	415	-9	-2 %
NO5	358	358	0	0 %
Sverige	2 792	3 060	-268	-9 %
SE1	190	202	-12	-6 %
SE2	324	345	-21	-6 %
SE3	1 789	1 952	-162	-8 %
SE4	489	562	-74	-13 %
Danmark	631	657	-26	-4 %
Jylland	378	389	-11	-3 %
Sjælland	253	268	-15	-6 %
Finland	1 735	1 850	-115	-6 %
Norden	8 059	8 514	-455	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-364	-172	-192	
Sverige	385	257	128	
Danmark	39	139	-101	
Finland	-308	-338	30	
Norden	-247	-113	-134	

*Ikkje temperaturkorrigerde 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

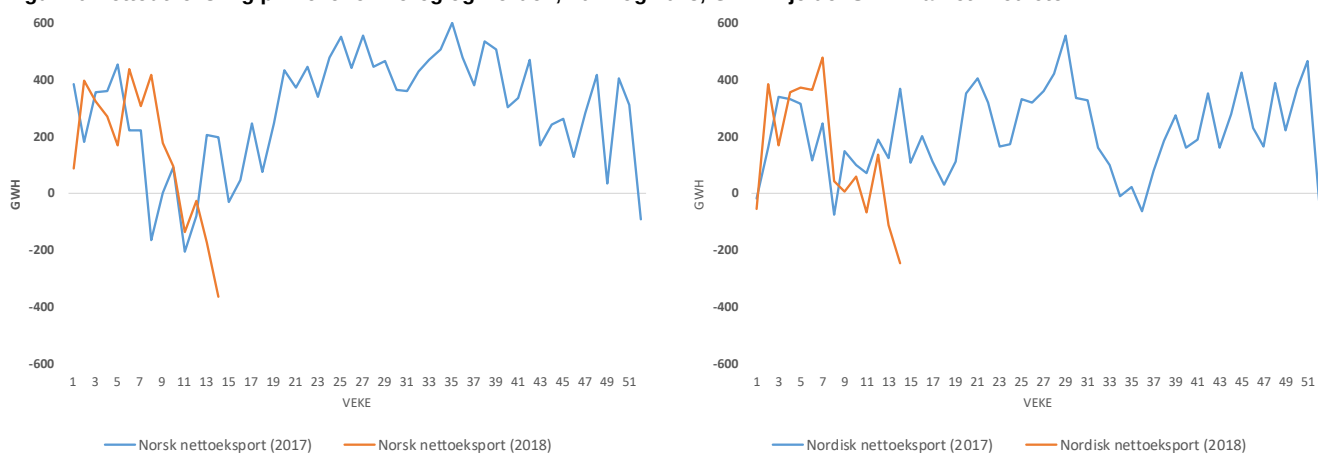
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	47,4	44,4	6,2	3,0
Forbruk	45,4	42,2	7,1	3,2
Nettoeksport	2,0	2,2		-0,2

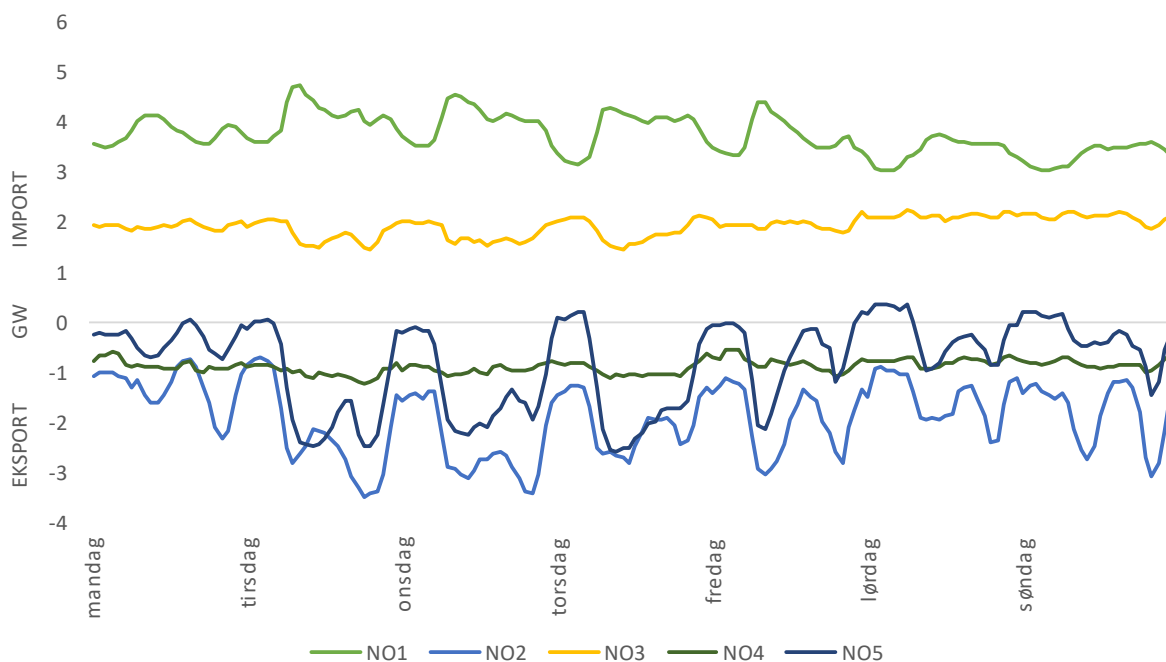
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	130,2	123,9	4,9	6,3
Forbruk	128,3	121,5	5,4	6,9
Nettoeksport	1,9	2,4		-0,5

Utvexling

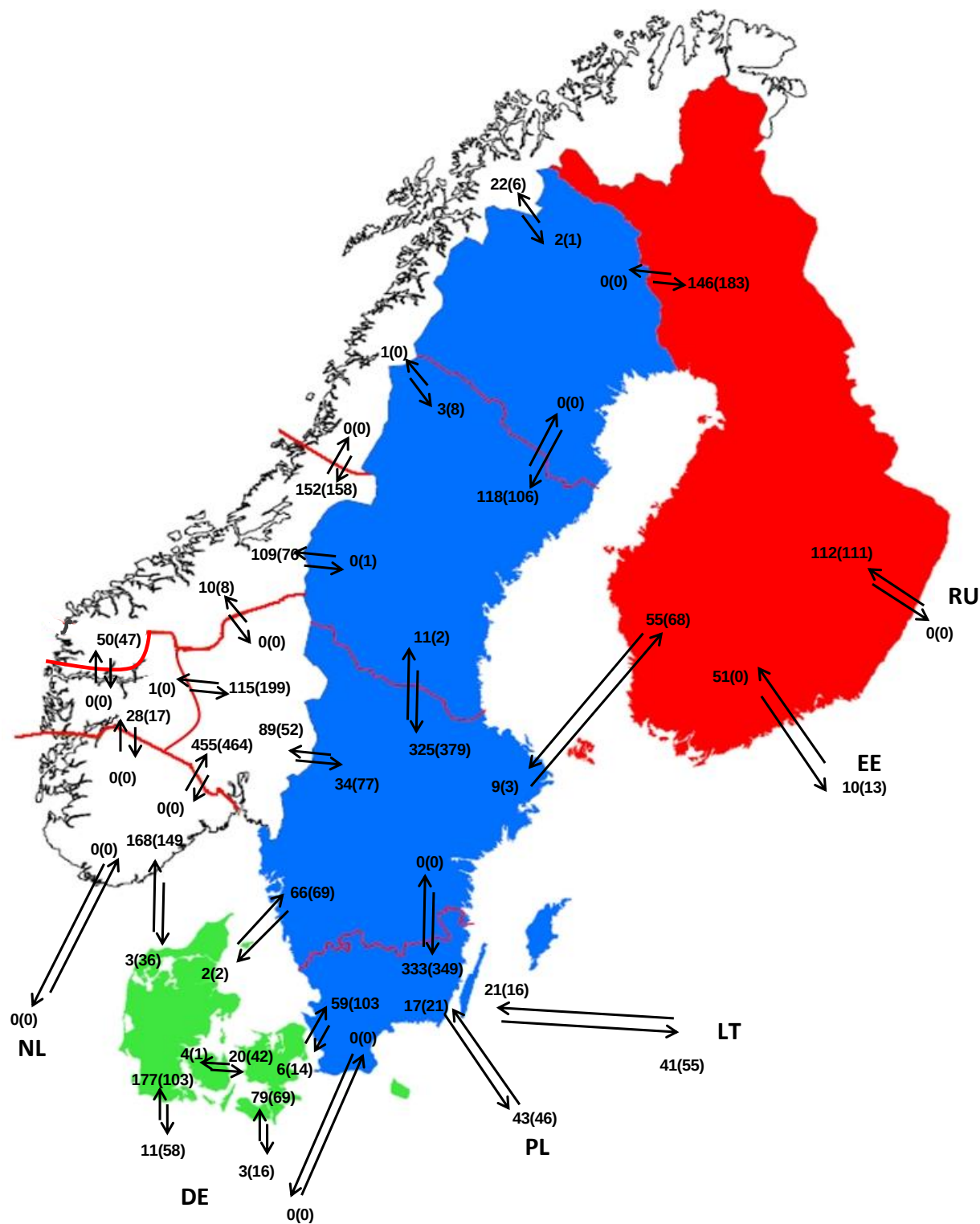
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



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

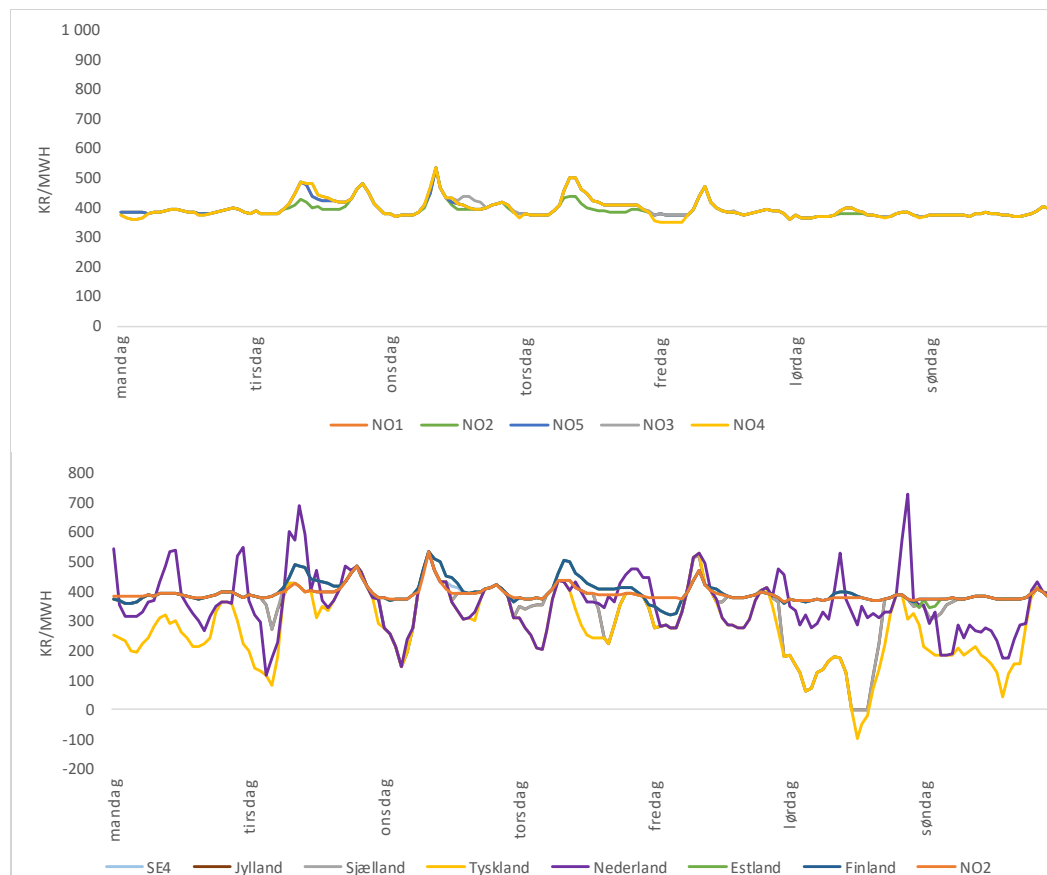
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 14	Veke 13	Veke 14 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	397,2	414,2	257,7	-4,1	54,1
NO2	391,5	402,6	257,7	-2,8	51,9
NO3	398,2	414,3	262,2	-3,9	51,9
NO4	396,3	414,3	223,2	-4,3	77,5
NO5	397,2	414,2	257,7	-4,1	54,1
SE1	395,6	414,3	260,8	-4,5	51,7
SE2	395,6	414,3	260,8	-4,5	51,7
SE3	395,6	414,3	260,8	-4,5	51,7
SE4	395,7	414,3	275,3	-4,5	43,8
Finland	396,9	415,8	274,1	-4,5	44,8
Jylland	348,0	384,9	237,3	-9,6	46,6
Sjælland	350,7	398,4	280,5	-12,0	25,0
Estland	396,4	415,8	274,1	-4,6	44,6
System	394,0	408,5	256,8	-3,6	53,4
Nederland	362,9	464,8	330,1	-21,9	9,9
Tyskland	283,5	348,5	308,4	-18,7	-8,1
Polen	406,9	415,1	330,2	-2,0	23,2
Litauen	401,0	418,2	282,6	-4,1	41,9

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

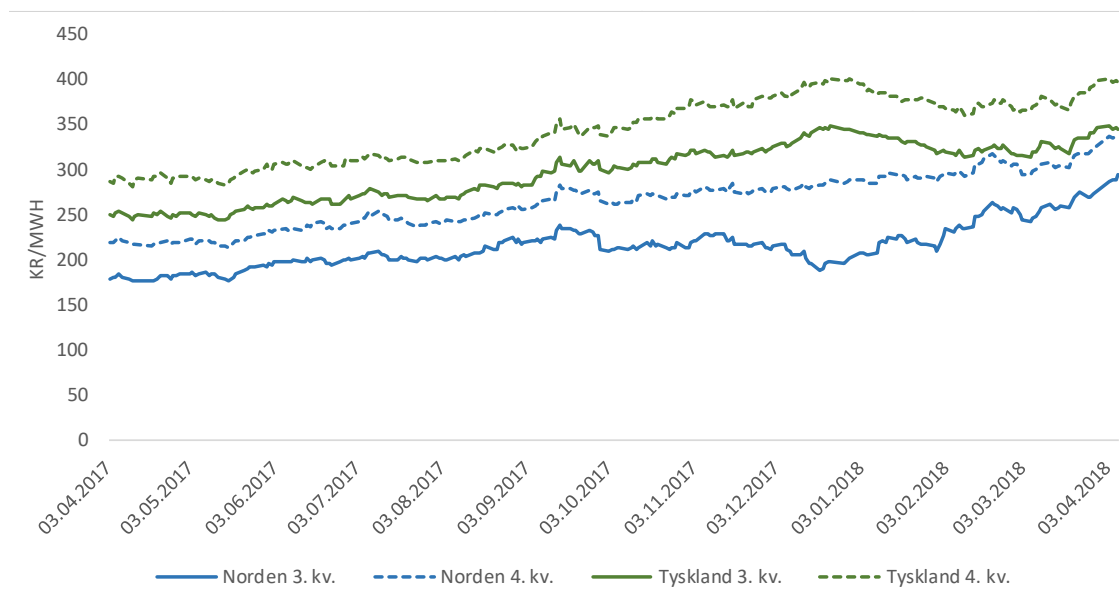


Terminmarknaden

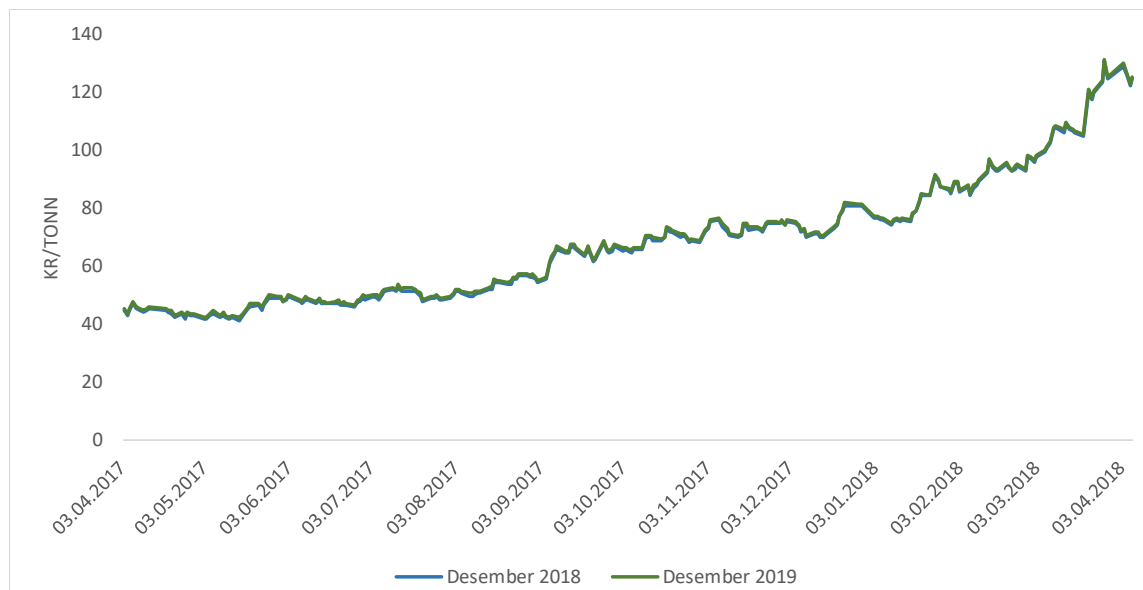
Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂ kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 14	Veke 13	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mai	306,6	288,9	6,1
	3. kvartal 2018	294,6	273,6	7,7
	4. kvartal 2018	340,4	324,5	4,9
EEX OMX	3. kvartal 2018	345,1	341,9	0,9
	4. kvartal 2018	396,4	393,4	0,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	124,6	124,5	0,0
	Desember 2019	125,5	125,2	0,2

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.

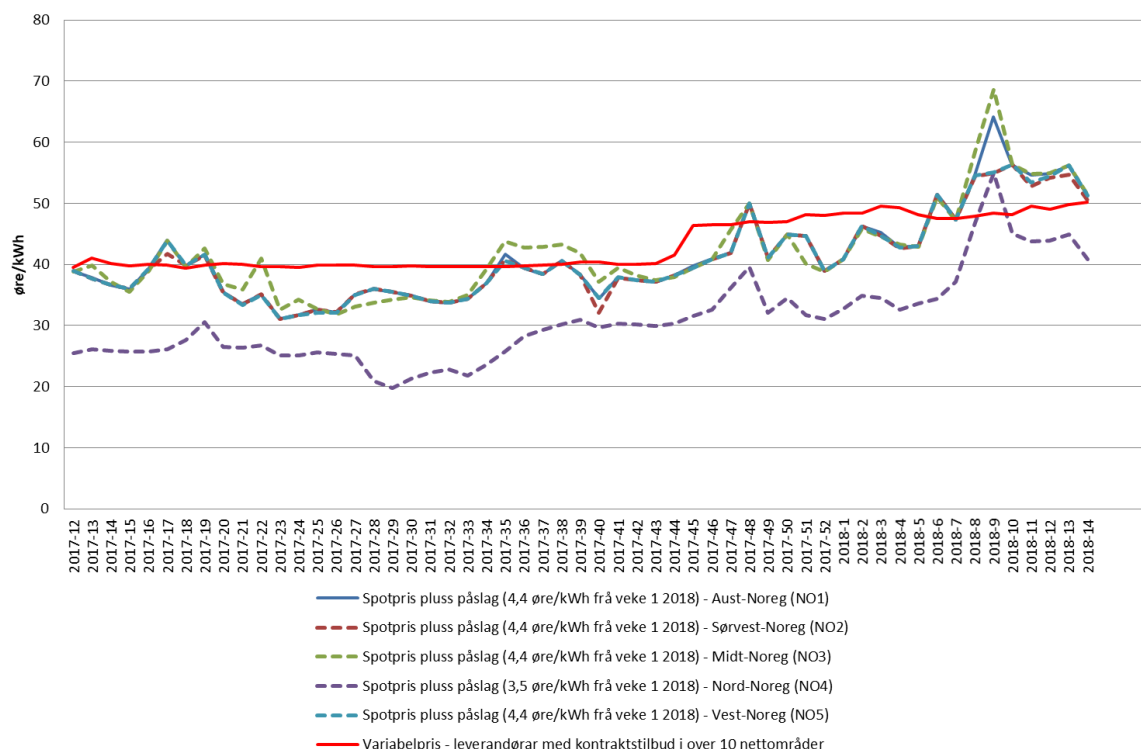
Kjelde: Forbrukerrådet**, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen*** og NVE.

Øre/kWh		Veke 14 2018	Veke 13 2018	Veke 14 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	50,2	49,8	40,2	0,4	10,0
		Veke 14 2018	Veke 13 2018	Veke 14 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	51,3	56,2	36,6	-4,9	14,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	50,5	54,7	36,6	-4,2	13,9
	Midt-Noreg (NO3)	51,4	56,2	37,2	-4,8	14,2
	Nord-Noreg (NO4)	40,9	45,0	25,8	-4,1	15,1
	Vest-Noreg (NO5)	51,3	56,2	36,6	-4,9	14,7
		Veke 14 2018	Veke 13 2018	Veke 14 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	50,3	50,1	35,8	0,2	14,5
	3 år (snitt Noreg)	45,9	45,1	36,2	0,8	9,7
	1 år (snitt Sverige)	53,3	52,9	44,9	0,4	8,4
	3 år (snitt Sverige)	49,7	49,2	43,0	0,5	6,7

* 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.

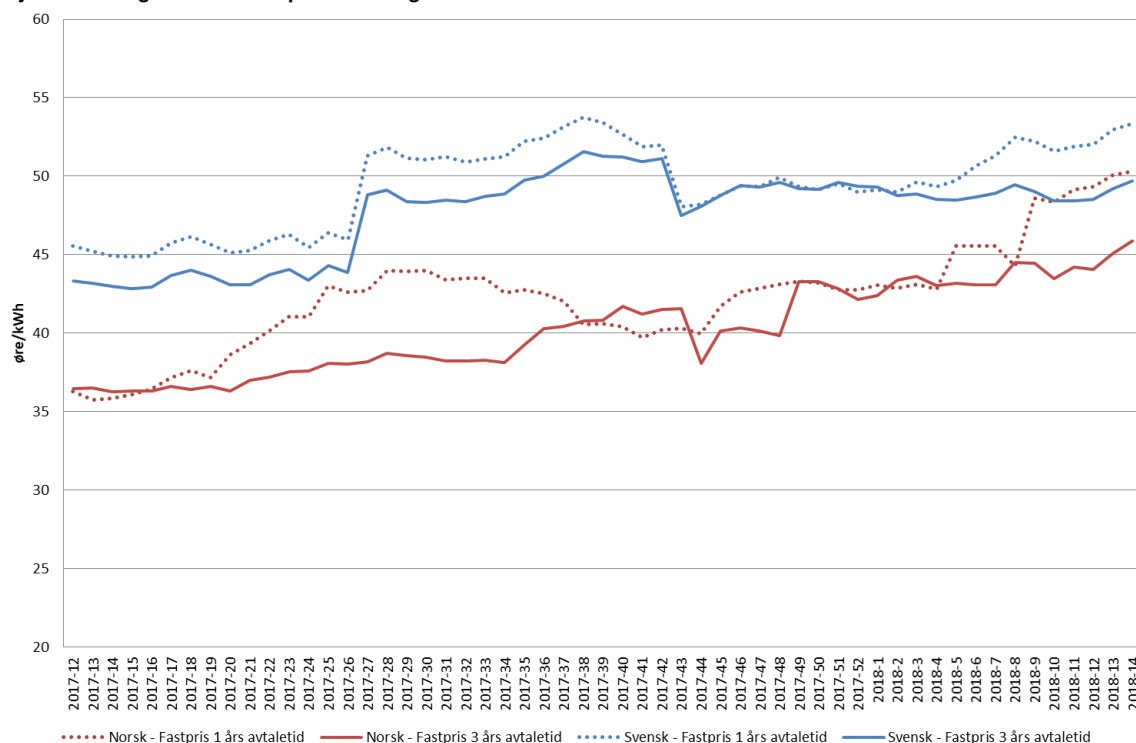


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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.

NOK		Berekna straumkost nad for veke 14 2018	Berekna straumkost nad for veke 13 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 14 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh: 111	10 000 kWh: 125	-15	79	1859	404
		20 000 kWh: 222	20 000 kWh: 251	-29	158	3717	807
		40 000 kWh: 443	40 000 kWh: 501	-58	317	7434	1615
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh: 109	10 000 kWh: 122	-13	79	1820	382
		20 000 kWh: 218	20 000 kWh: 244	-26	158	3641	765
		40 000 kWh: 437	40 000 kWh: 488	-51	317	7281	1530
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh: 111	10 000 kWh: 125	-14	80	1878	423
		20 000 kWh: 222	20 000 kWh: 251	-29	161	3756	846
		40 000 kWh: 444	40 000 kWh: 502	-57	321	7512	1692
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh: 88	10 000 kWh: 100	-12	56	1465	474
		20 000 kWh: 177	20 000 kWh: 201	-24	112	2931	949
		40 000 kWh: 354	40 000 kWh: 401	-48	223	5861	1898
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh: 111	10 000 kWh: 125	-15	79	1828	399
		20 000 kWh: 222	20 000 kWh: 251	-29	158	3657	798
		40 000 kWh: 443	40 000 kWh: 501	-58	317	7314	1595
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh: 114	10 000 kWh: 117	-3	89	1868	276
		20 000 kWh: 217	20 000 kWh: 222	-6	174	3592	462
		40 000 kWh: 423	40 000 kWh: 434	-11	344	7044	840

* 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	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	Seitevare	2018-03-19	2018-07-27	130 dagar	225	225	Link 7
Planned	NO5	Lang Sima G1	2018-04-03	2018-04-13	10 dagar	250	250	Link 10
Planned	SE4	Karlshamn G2	2018-03-16	2018-05-25	70 dagar	335	335	Link 11
Unplanned	NO2	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-01	330 dagar	310	0-310	Link 13
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 14
Unplanned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-03-28	2018-04-20	23 dagar	548	116-148	Link 15
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 18
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 20
Unplanned	DK2	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 23

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	700	200	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	600	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	250	150	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	300	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	600	0	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	1000	400	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	1200	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	200	100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	500	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-04-03	2018-04-06	3 dagar	500	100	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-03-20	2018-04-25	36 dagar	723	723	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-03-20	2018-04-25	36 dagar	723	723	Link 2
Unplanned	TenneT	DE-TenneT → SE4	2018-03-20	2018-05-01	41 dagar	600	600	Link 3
Unplanned	TenneT	SE4 → DE-TenneT	2018-03-20	2018-05-01	41 dagar	615	615	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	740	0-240	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	5400	400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1300	650	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1700	1050	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	3900	600	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	6850	600	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	333 dagar	3500	400	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	333 dagar	6850	550-1450	Link 8

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

Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-03-12	2018-04-21	40 dagar	723	523	Link 9
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-03-12	2018-04-21	40 dagar	723	23	Link 9
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1700	1350	Link 12
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1300	1300	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-06	2018-04-09	3 dagar	1632	345	Link 16
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-06	2018-04-09	3 dagar	1632	345	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1300	650	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-04	2018-04-13	9 dagar	1700	1050	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	2145	1245	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1700	1050	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1300	650	Link 21
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 22
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 22