

## Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall								
Februar '11			Snitt 2011			Snitt 2010		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)				
NO1	0	-38	-75	NO1	125	146	163	
NO2	39	37	-19	NO2	103	115	136	
NO3	-70	-49	-14	NO3	85	80	75	
NO4	-6	-9	-2	NO4	52	53	62	
NO5	46	8	25	NO5	106	82	89	
Norge	8	-51	-90	Norge	258	281	-90	
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)								
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)				
Norge	2,5 %	3,9 %	3,9 %	NO1	-0,19	16,03	15,08	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	-3,65	8,03	9,39	
				NO3	-18,57	2,96	15,46	
				NO4	-18,55	2,86	16,40	
				NO5	0,00	17,04	11,06	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)				
Oppreg. i NO1	45 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO1	-45,20	-37,98	-53,36	
Nedreg. i NO1	41 %	47 %	45 %	Nedreg. i NO1	49,14	60,82	70,83	
Oppreg. i NO2	42 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO2	-51,16	-44,52	-64,11	
Nedreg. i NO2	39 %	45 %	40 %	Nedreg. i NO2	45,64	51,44	74,72	
Oppreg. i NO3	42 %	33 %	39 %	Oppreg. i NO3	-95,00	-70,80	-95,03	
Nedreg. i NO3	47 %	50 %	46 %	Nedreg. i NO3	45,15	52,47	116,62	
Oppreg. i NO4	42 %	33 %	34 %	Oppreg. i NO4	-94,68	-70,61	-83,39	
Nedreg. i NO4	47 %	50 %	45 %	Nedreg. i NO4	44,91	52,22	99,13	
Oppreg. i NO5	45 %	33 %	33 %	Oppreg. i NO5	-44,76	-38,01	-45,58	
Nedreg. i NO5	41 %	47 %	43 %	Nedreg. i NO5	48,95	62,72	60,69	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)				
Frekvensreg.	326	340	273	Reg.styrke kraft	122	100	93	
Spesialregulering	43	54	89	Kvartersflytting	24	25	30	

Tabell 1: Nøkkeltall for det norske kraftmarkedet. Dette er gjennomsnittlige timeverdier for siste måned, *hittil i år* og *i fjor*.

### Aktørenes ubalanser

Aktørene er etter forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (§ 8.1) pålagt å planlegge seg i balanse i regulerkraftmarkedet. Pålegget om å planlegge seg i balanse er også tatt inn i *Balanseavtalen* med Statnett og i *Aktøravtalen* med tilhørende regleverk på Nord Pool Spot.

Aktørenes ubalanser beregnes time for time ved å korrigere omsatt volum i regulerkraftmarkedet for aktiverte reguleringer og regulerstyrkekraft. Ubalansene viser dermed den del av avviket mellom virkelig og planlagt kraftvolum som den balanseansvarlige selv er ansvarlig for og kan påvirke.

Statnett har vurdert ubalansen til hver enkelt balanseansvarlig, og gruppert dem i tre grupper (se tabell 2). Kategoriseringen er basert på en totalvurdering av de balanseansvarliges handel i regulerkraftmarkedet, type virksomhet, kompleksitet, sammenlignbare selskaper og historisk utvikling. En aktørs evne til å planlegge seg i balanse vil i noen grad avhenge av kompleksiteten i handelsbildet. Nøkkeltallene som vises på balanseWeb utgjør en viktig del av vurderingen (relativ ubalanse, total ubalanse, andel kjøp/salg, gjennomsnittlig absolutt ubalanse pr. time).

Etter innføringen av to handelsoppsett blir aktørene nå vurdert etter to separerte ubalanser, en for produksjon og en for forbruk. Dersom en aktør ikke har produksjonsubalanse vil ubalansevurderingen være blank.

Kategoriene er ment å tolkes slik:

**Rød (Må bli bedre):** Ubalansene er totalt sett større enn det Statnett kan akseptere. Tiltak må iverksettes og Statnett vil følge opp at ubalansene bedres. Ved vedvarende plassering i rød gruppe vil Statnett iverksette ytterligere tiltak.

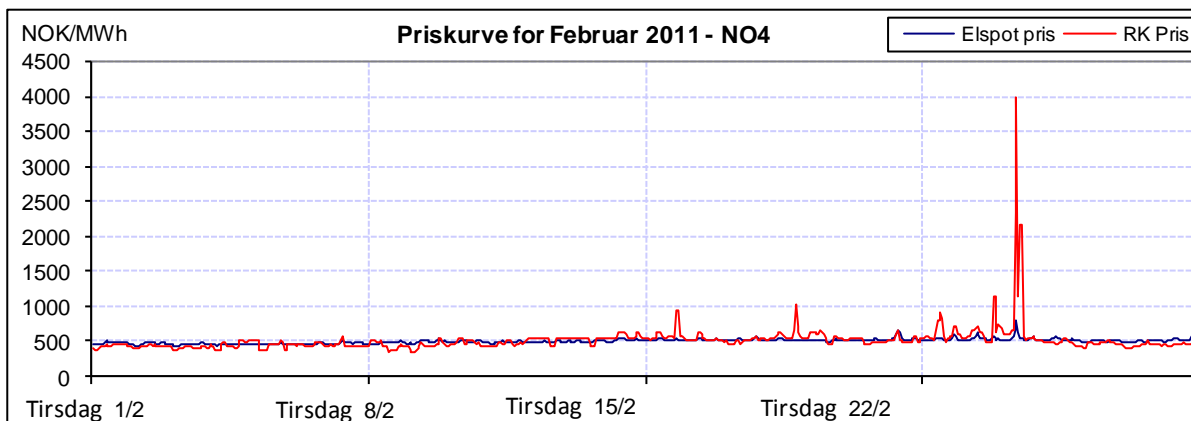
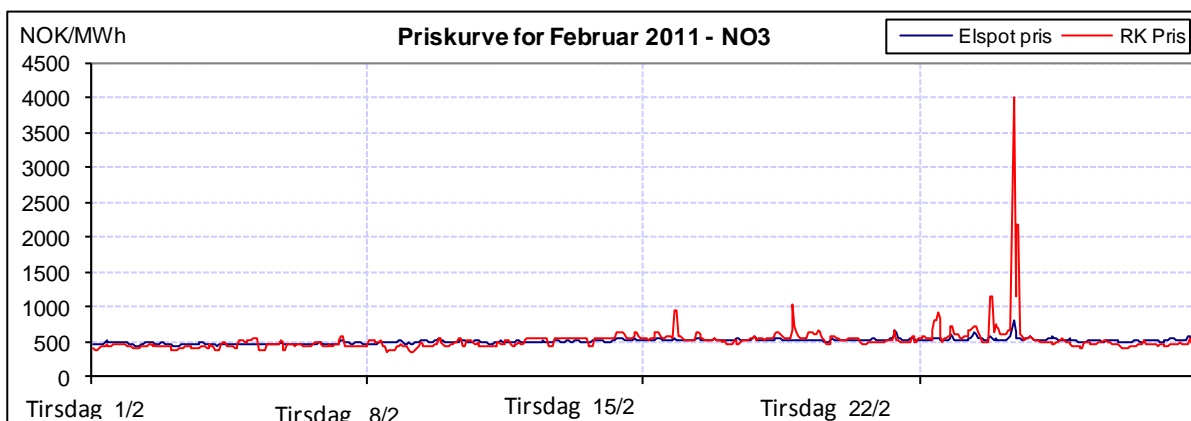
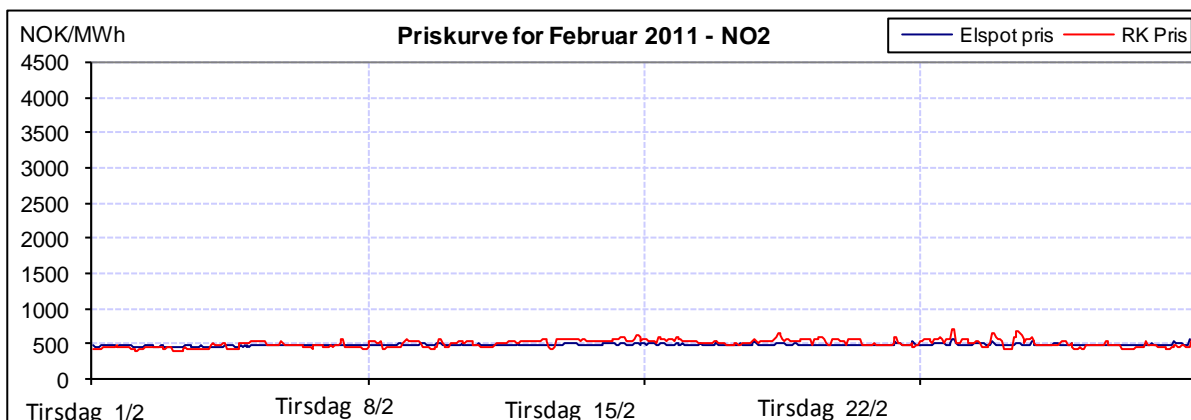
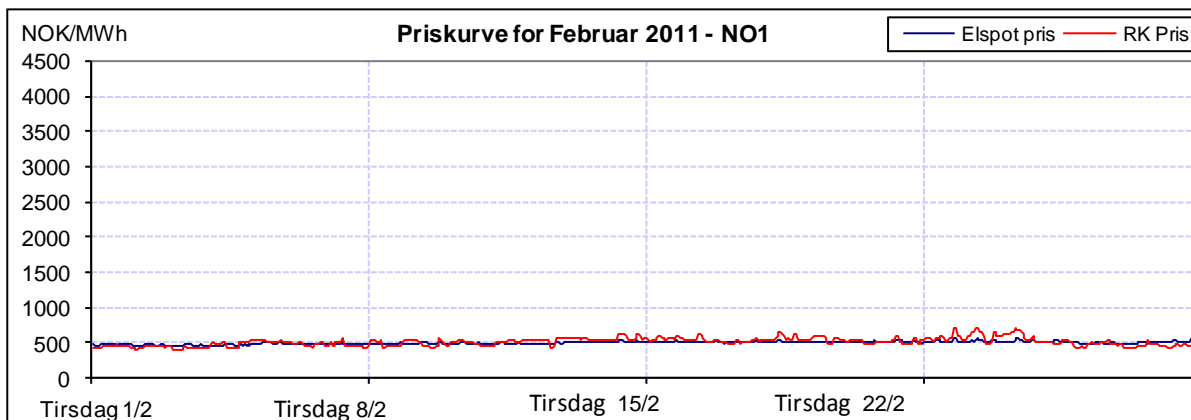
**Gul (Tilfredsstillende):** Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.

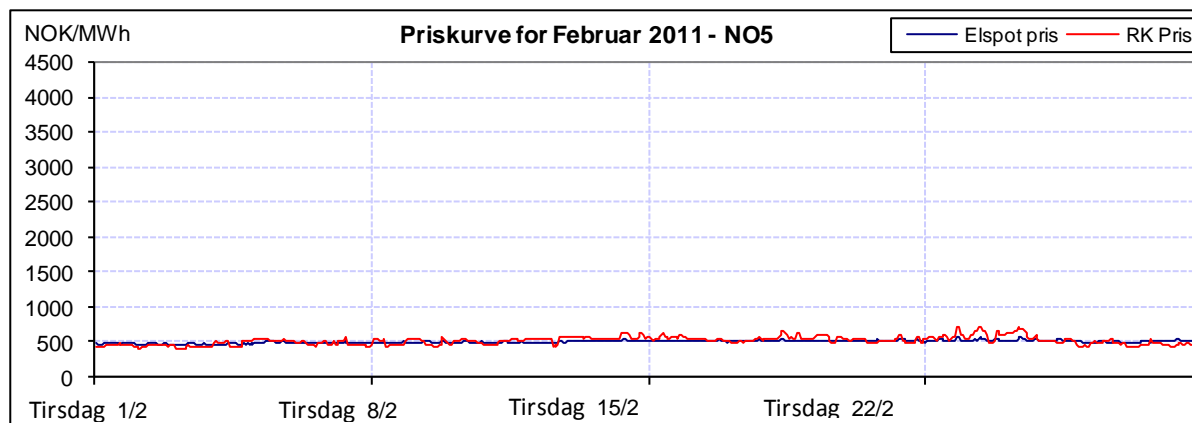
**Grønn (Bra):** Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden [balanseWeb](#).

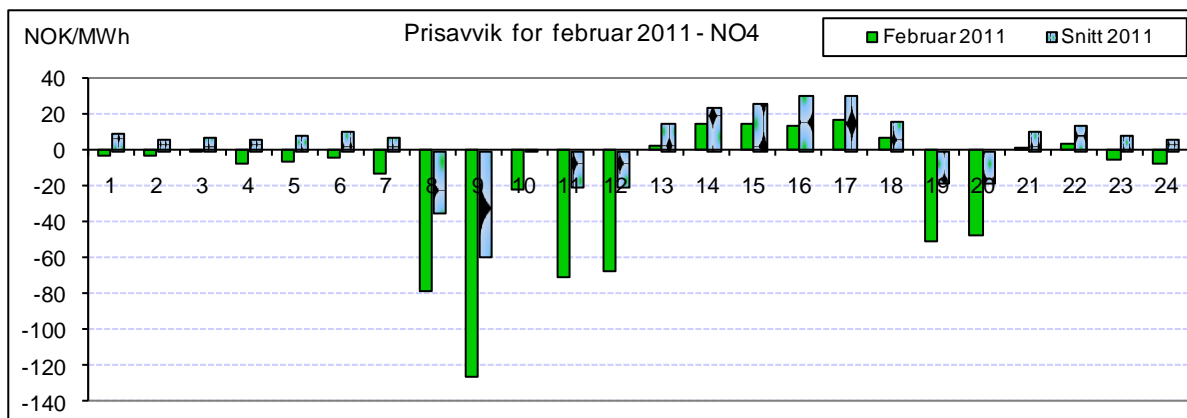
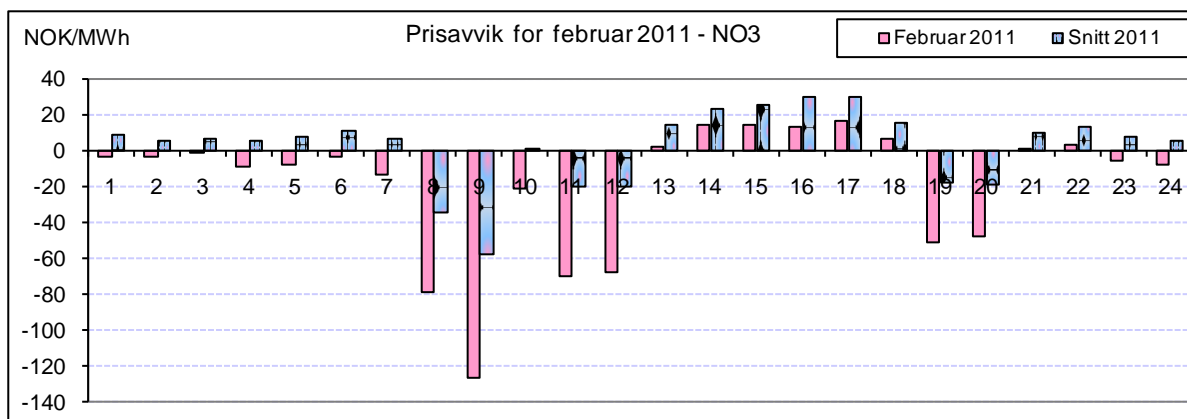
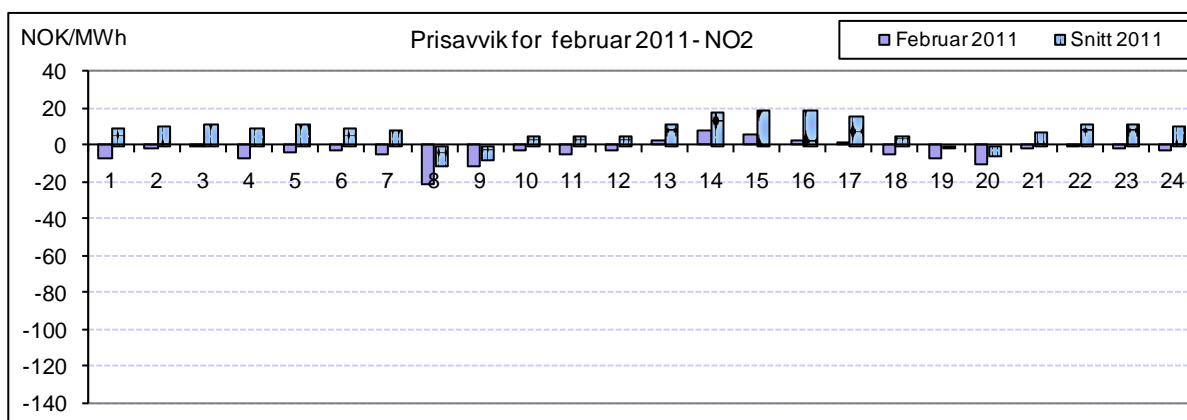
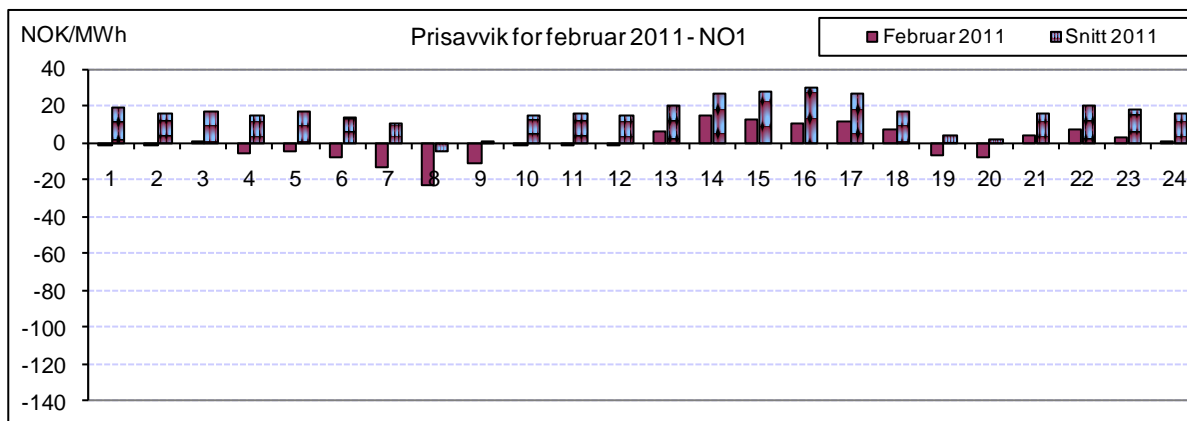
Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse	Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse
AGA AS			Møre og Romsdal Fylkeskommune		
Agder Energi Produksjon AS			Nammo Raufoss AS		
Akershus Energi Vannkraft AS			Nesset Kraft AS		
Alpiq Tillegg			Nordkraft AS		
Avinor AS			Nordmøre Energiverk AS		
Bane Energi			Nordvest Kraft AS		
BKK Produksjon AS			Nord-Østerdal Kraftlag Marked		
Boliden Odda AS			Norsk Hydro Produksjon AS		
Coop Norge SA			Norske Skogindustrier AS		
Dalane Energi IKS			Norway Pelagic AS		
EB Handel AS			NTE Energi AS		
EB Kraftproduksjon AS			Oppegård kommune		
E-CO Vannkraft AS			Oppland Energi AS		
EGL Nordic AS			Oslo Lufthavn AS		
Eidefoss A/S			Pasvik Kraft AS		
Eidsdal Kraft AS			PowerTrade AS		
Eidsiva Marked AS			Presidium AS		
Eidsiva Vannkraft AS			Rapid Power AS		
Eiendomsspar Energi AS			Rauma Energi Kraft AS		
Elkem AS			Reitan Servicehandel AS		
Elkraft AS			Ringeriks-Kraft Produksjon AS		
Energi Salg Norge AS			Ringsaker Kommune		
Eramet Titanium & Iron AS			Rogaland Fylkeskommune		
Fellesdata AS			Røros Elektrisitetsverk AS		
Fjord Energi AS			Scaent Europower Ltd		
Flesberg Elektrisitetsverk AS			Scandem Norge		
Fortum Markets AS			Schibsted ASA		
GDF SUEZ E & P Norge AS			Selbu Energiverk		
Gudbrandsdal Energi AS			SFE Produksjon AS		
Hafslund Strøm AS v/Hafslund Delta			Shell Energy		
Haugaland Kraft AS			Sira-Kvina Kraftselskap Prod		
Haugesund Kommune			Skagerak Kraft AS		
Heidelbergcement Norway AS			Skandiakraft AS		
Helgelandskraft AS			Skedsmo Kommune		
Helgelandskraft AS Produksjon			SKL Produksjon AS		
Helse Sør-Øst RHF			SKS Kraftsalg AS		
Hemsedal Energi (Balanseansvarlig)			SKS Produksjon AS		
Hjelmeland kommune			Sognekraft A/S		
Hålogaland Kraft AS Marked			Sparebank 1 Gruppen AS		
Ishavskraft AS			Stange Energi AS		
ISS Facility Services AS			Statens Vegvesen		
Istad Kraft AS			Statkraft Energi AS		
Jotunkraft A/S			Statnett Nettap		
Klæbu Kommune			Statoil ASA		
Kongsberg Energi Eiendom AS			Stranda Energiverk AS Kraft		
Kongsvinger Kommune			Stryn Energi AS, Kraft		
Konsesjonskraftfondet for Aust-Agder			Studentsamskipnaden i Oslo		
Kraftinor AS			Sunnal Energi KF		
Kraftverkene i Orkla			Sunnfjord Energi AS		
Kymppivoima Hankinta Oy			Svorka Energi AS Kraft		
Lantmännen Unibake Norway AS			Tafjord Kraftproduksjon AS		
Lier Everk AS			Telenor Eiendom Holding AS		
Lindex AS			Telinet Energi AS		
Lofotkraft Produksjon AS			Time kommune		
LOS AS			Tinfos AS		
Lunds Energi Norge AS			Total Energi ASA		
Luster Energiverk AS			Troms Kraft Marked AS		
Lyse Handel AS			Trønderenergi Kraft AS		
Lyse Produksjon AS			TrønderEnergi Marked AS		
Lærdal Energi AS			Tussa Energi AS		
Malvik Everk AS Kraft			Tydal Kommunale Energiverk		
Markedskraft AS			Uste Nes AS Produksjon		
Max Kraft AS			Ustekveikja Energi AS		
Mesta Konsern AS			Varner Retail AS		
Midt Kraft Buskerud AS			Vattenfall Sales Nordic		
Midt-Telemark Energi AS			Østfold Energi AS		
Mo Industripark AS			Øystre Slidre Kommune		

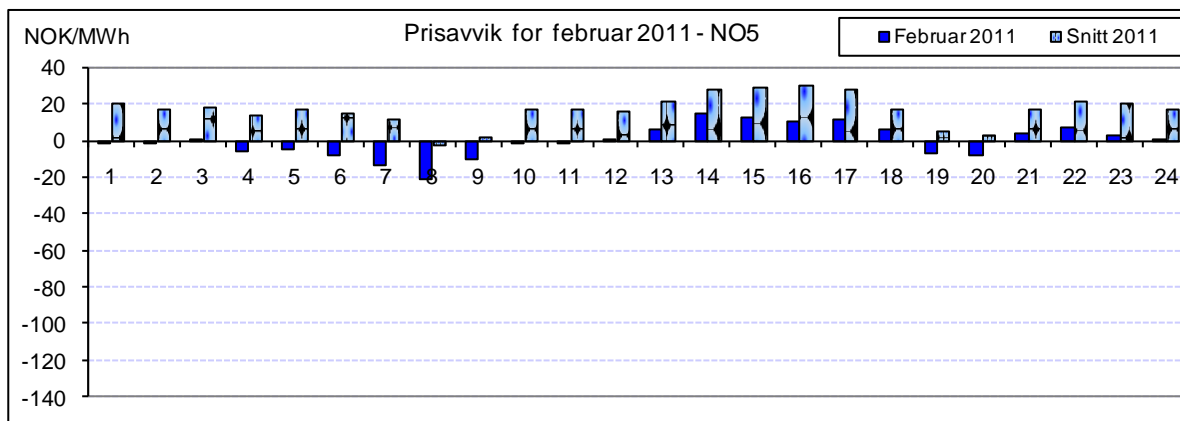
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.





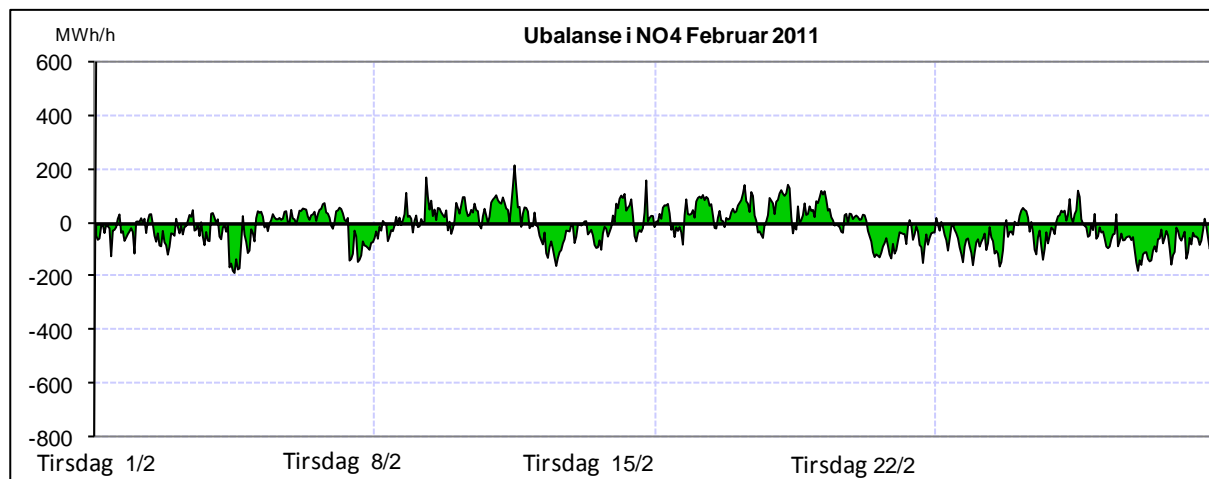
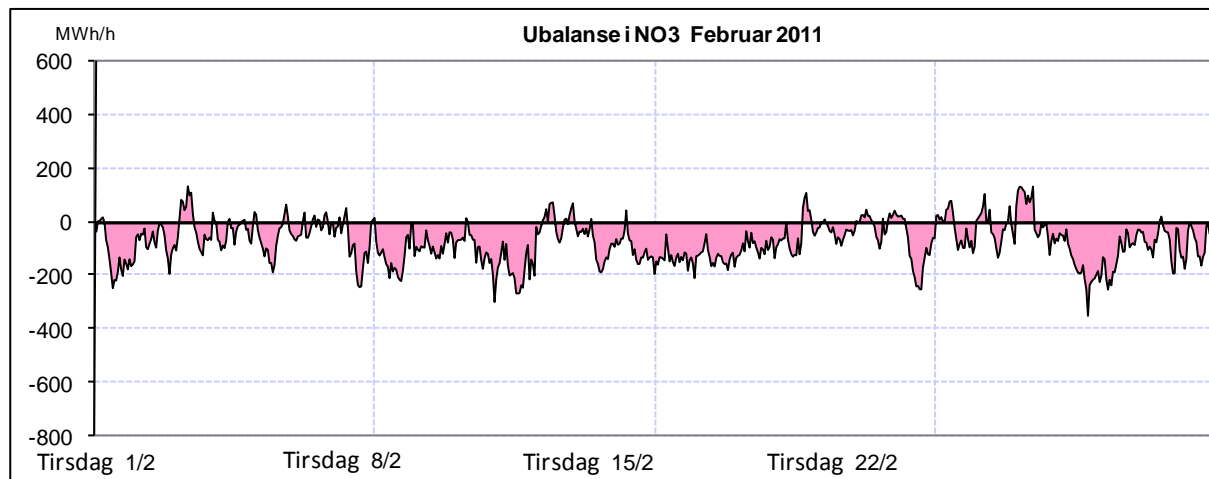
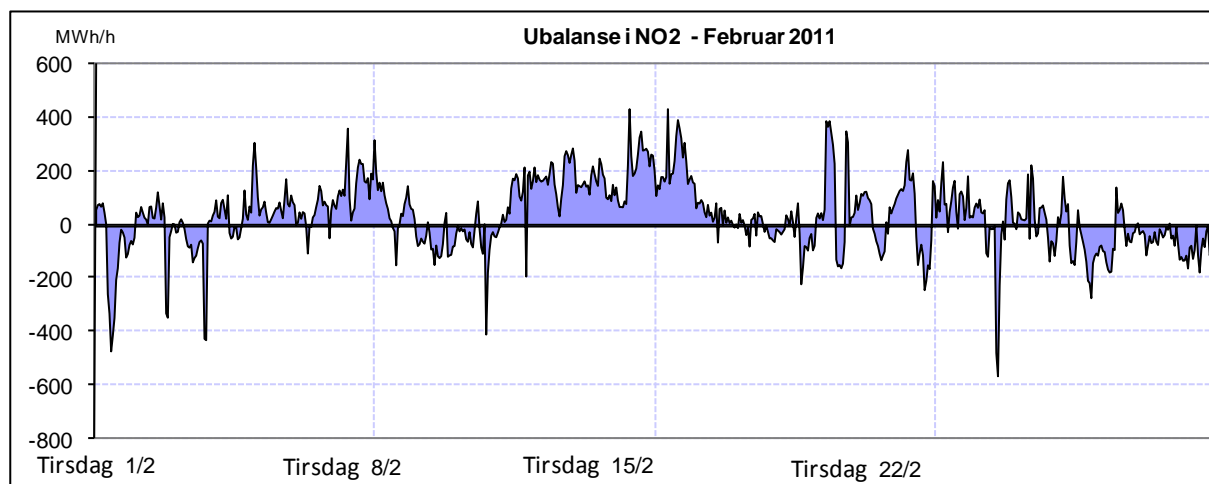
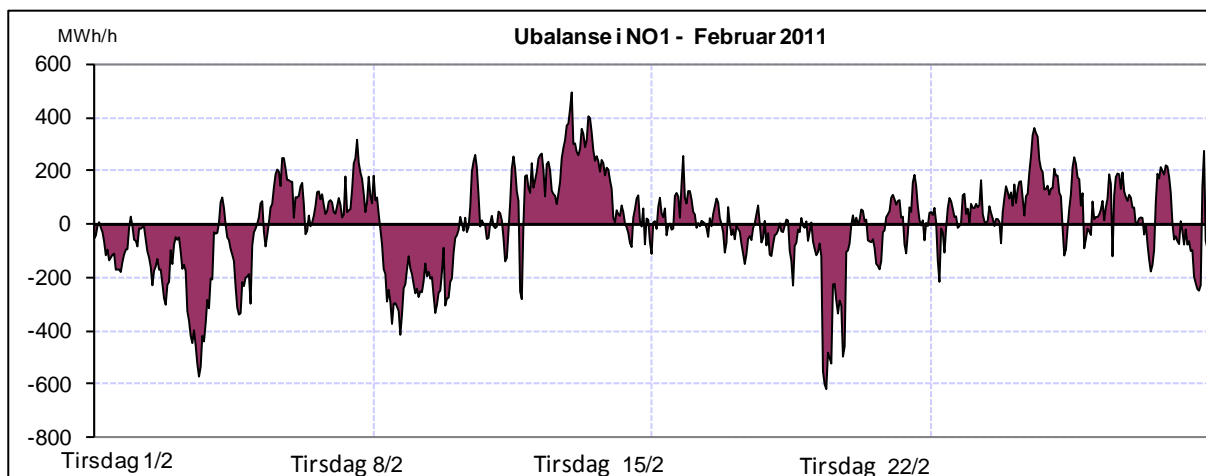
**Figur 1:** Priser ved Elspot og i RK i februar 2011. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

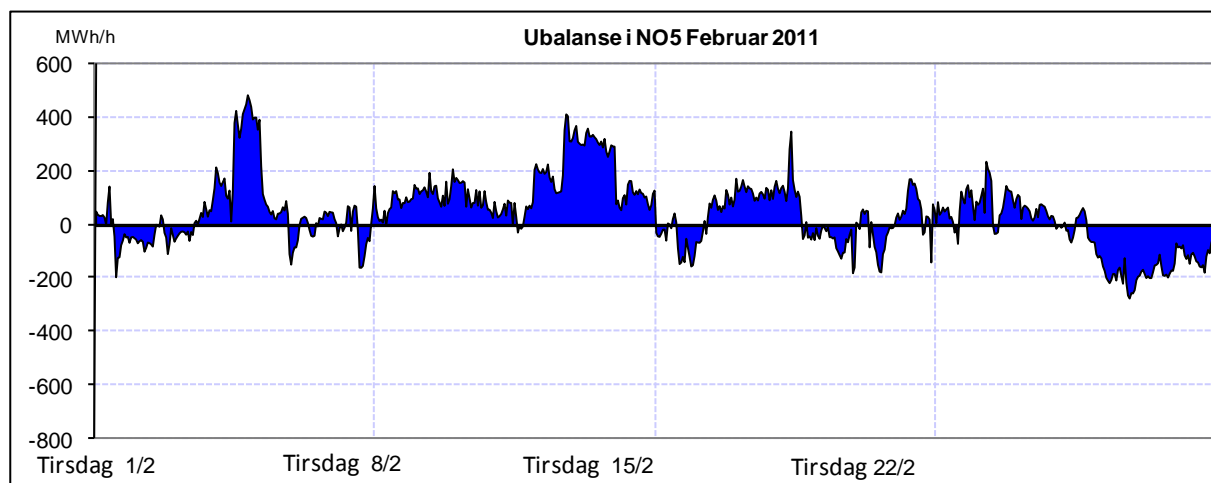




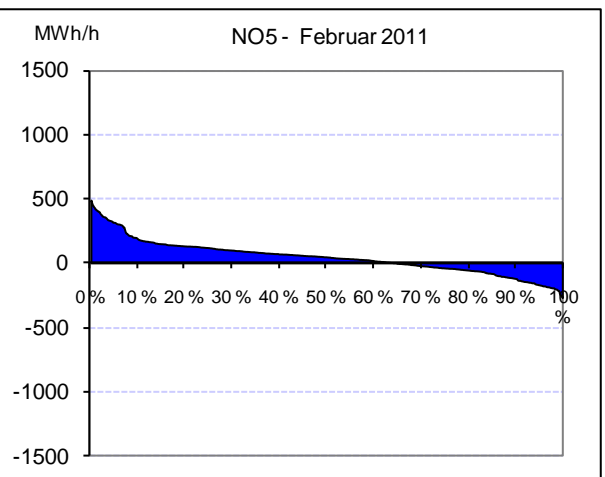
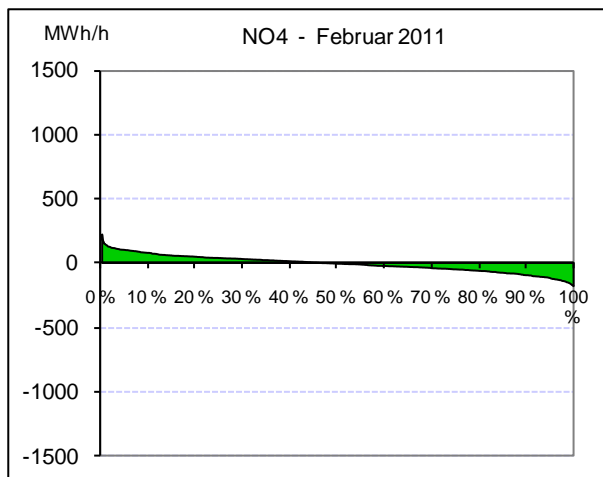
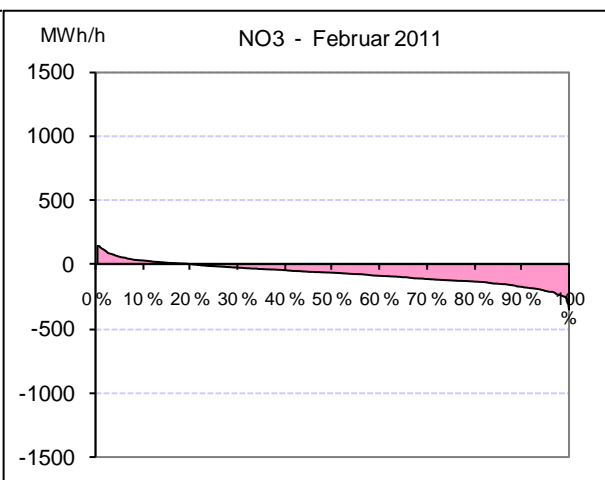
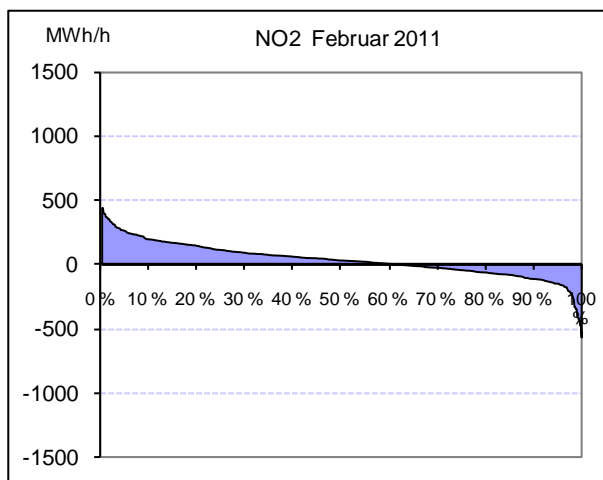
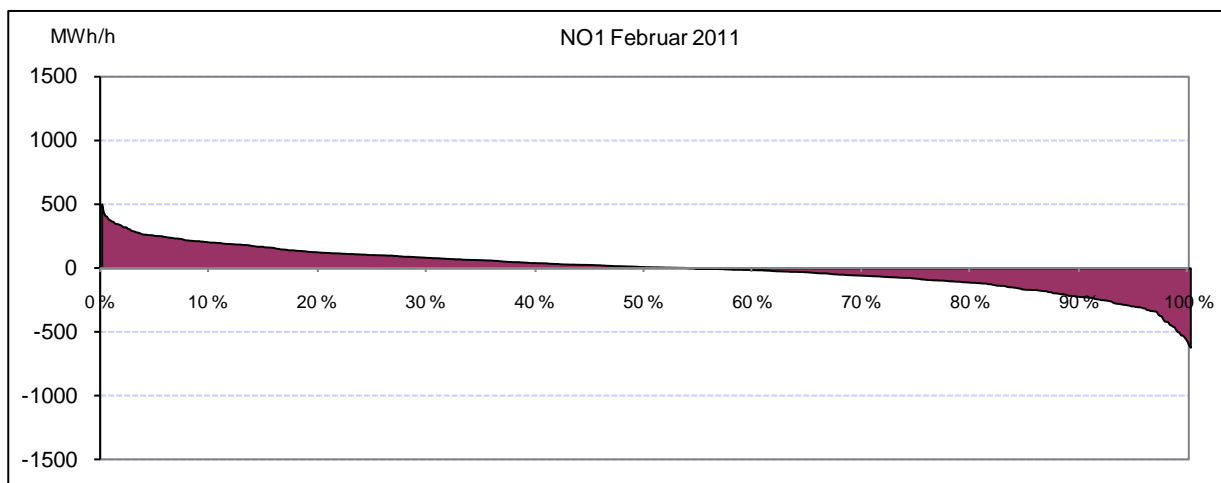
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i februar 2011 (Elspot – RK)

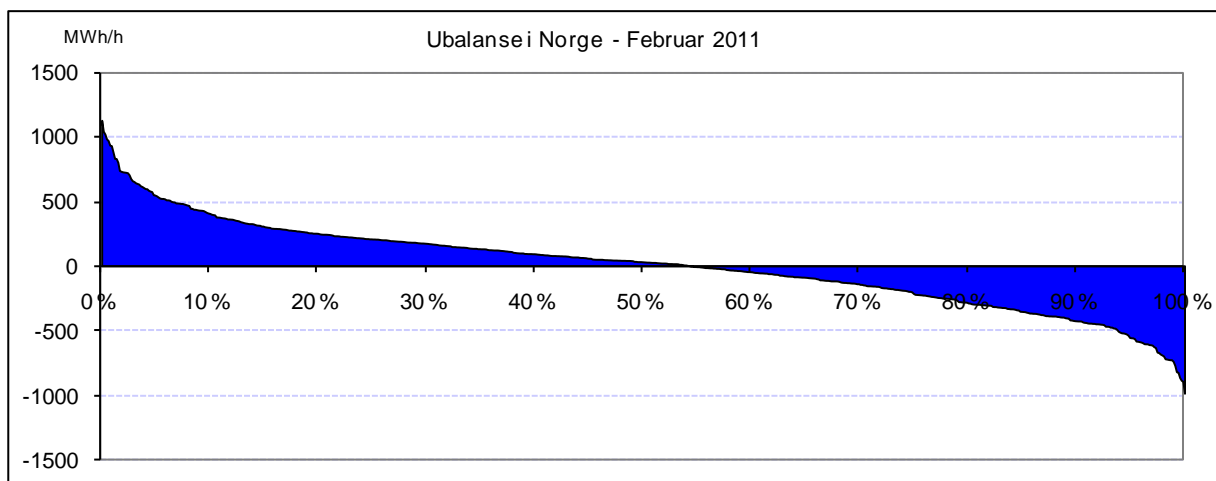
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavvikene i februar var i NO3 og NO4 svært høye. Merk at det i alle prisområdene var svært volatile gjennomsnittlige prisavvik gjennom hele døgnet.





**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i februar 2011. Ubalanser i det totale kraftsystemet innebærer at kraftflyten avviker i forhold til de planlagte verdier, og en positiv verdi indikerer et underskudd i prisområdet





**Figur 4:** Varighetskurver for ubalanser i Norge i februar 2011. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var henholdsvis underskudd (pos) og overskudd (neg) av kraft.

Ubalansene beregnes time for time i hvert prisområde. I varighetskurvene ovenfor er ubalansene sortert etter størrelse. Ubalansene i februar var i gjennomsnitt relativ høye. Det var i gjennomsnitt et kraftunderskudd i Norge totalt sett og alle prisområdene, med unntak av NO3 som hadde et relativt stort kraftoverskudd.

Eventuelle spørsmål om månedrapporten kan rettes til fellespostkassen: [avregning@statnett.no](mailto:avregning@statnett.no)