

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall								
Oktober '11			Snitt 2011			Snitt 2010		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)				
NO1	16	-17	-75	NO1	117	113	163	
NO2	-66	-35	-19	NO2	121	108	136	
NO3	43	2	-14	NO3	76	69	75	
NO4	36	-19	-2	NO4	66	53	62	
NO5	24	3	25	NO5	73	66	89	
Norge	53	-66	-90	Norge	282	235	284	
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)								
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)				
Norge	2,0 %	1,8 %	3,9 %	NO1	16,30	12,03	15,08	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	15,84	10,36	9,39	
				NO3	4,85	9,76	15,46	
				NO4	4,01	10,90	16,40	
				NO5	14,59	16,93	11,06	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)				
Oppreg. i NO1	25 %	33 %	32 %	Oppreg. i NO1	-43,43	-46,21	-53,36	
Nedreg. i NO1	51 %	45 %	45 %	Nedreg. i NO1	53,96	60,32	70,83	
Oppreg. i NO2	26 %	33 %	32 %	Oppreg. i NO2	-44,04	-47,88	-64,11	
Nedreg. i NO2	50 %	44 %	40 %	Nedreg. i NO2	53,88	58,45	74,72	
Oppreg. i NO3	34 %	33 %	39 %	Oppreg. i NO3	-57,72	-56,08	-95,03	
Nedreg. i NO3	42 %	46 %	46 %	Nedreg. i NO3	59,31	60,64	116,62	
Oppreg. i NO4	34 %	32 %	34 %	Oppreg. i NO4	-59,19	-55,69	-83,39	
Nedreg. i NO4	41 %	46 %	45 %	Nedreg. i NO4	59,26	62,58	99,13	
Oppreg. i NO5	21 %	28 %	33 %	Oppreg. i NO5	-36,36	-44,56	-45,58	
Nedreg. i NO5	51 %	46 %	43 %	Nedreg. i NO5	44,13	63,23	60,69	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)				
Frekvensreg.	387	276	273	Reg.styrke kraft	94	91	93	
Spesialregulering	218	90	89	Kvartersflytting	23	23	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.

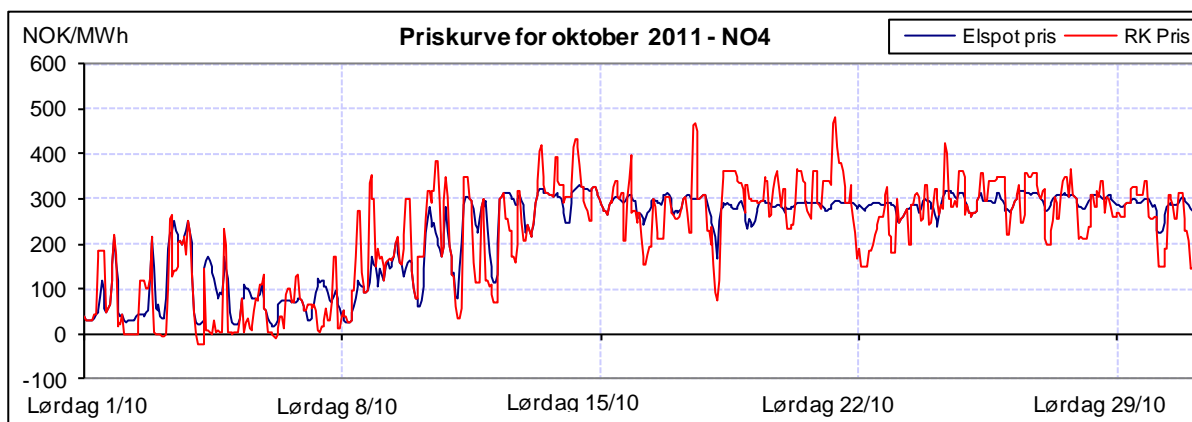
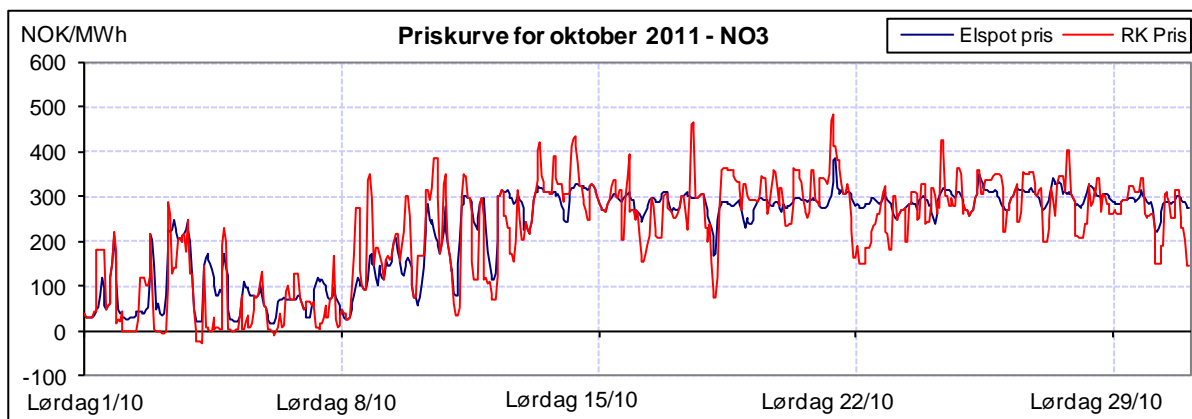
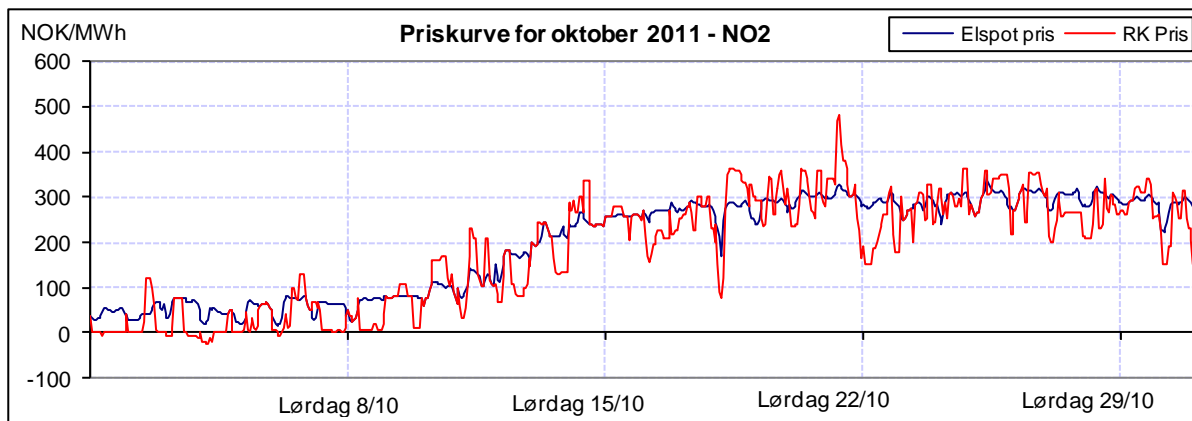
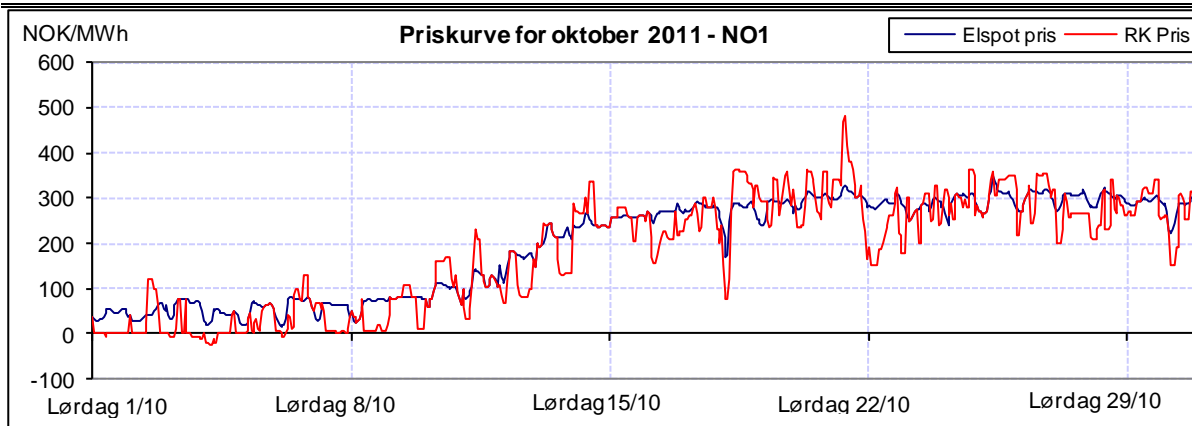
Gul (Tilfredsstillende): Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.

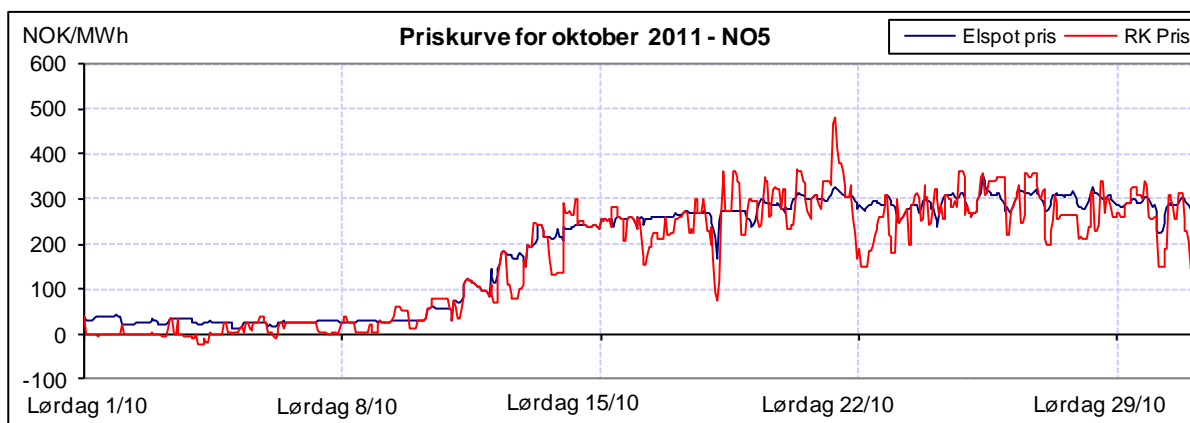
Grønn (Bra): Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

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

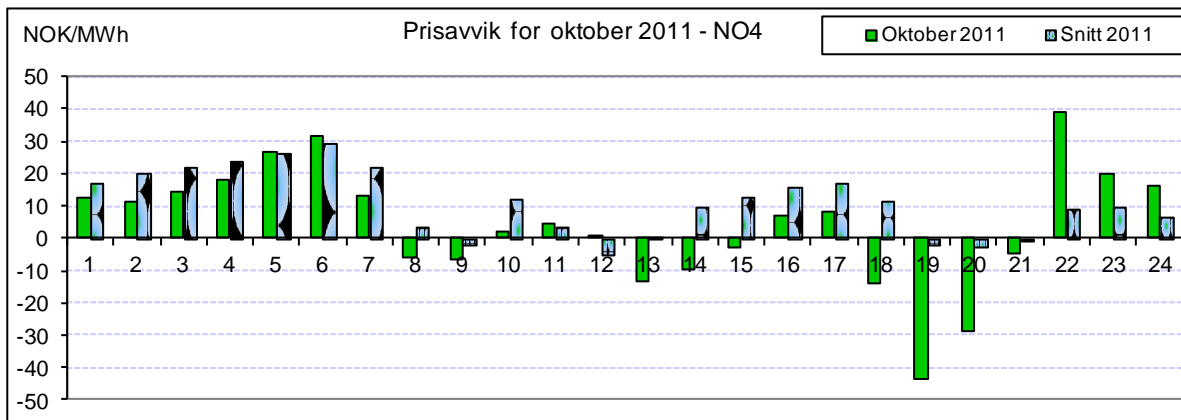
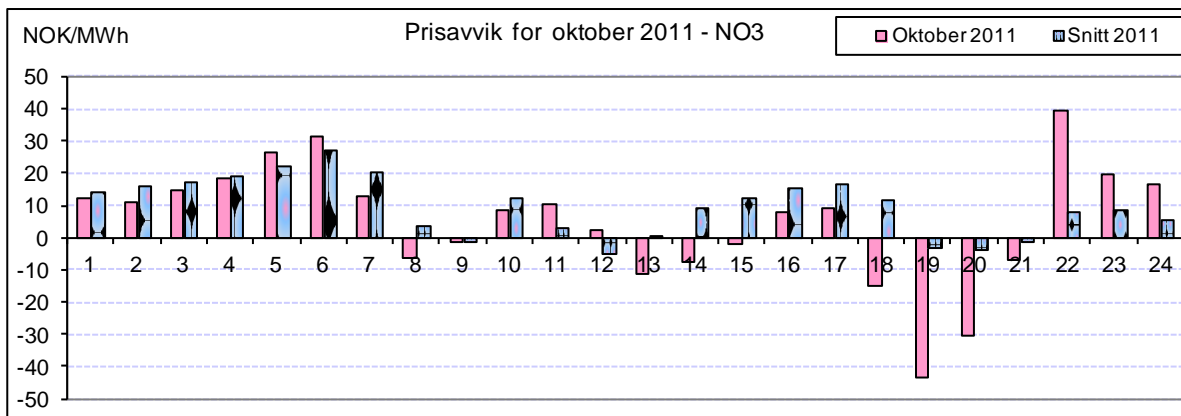
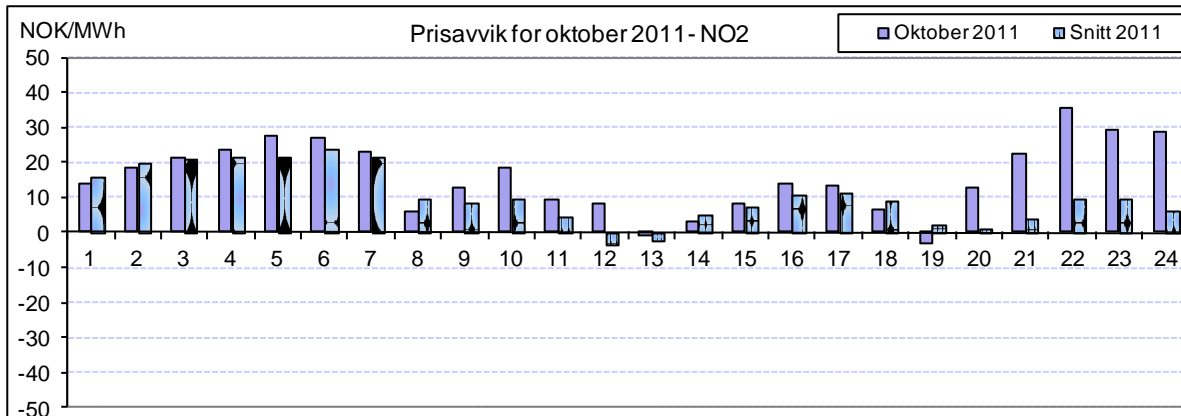
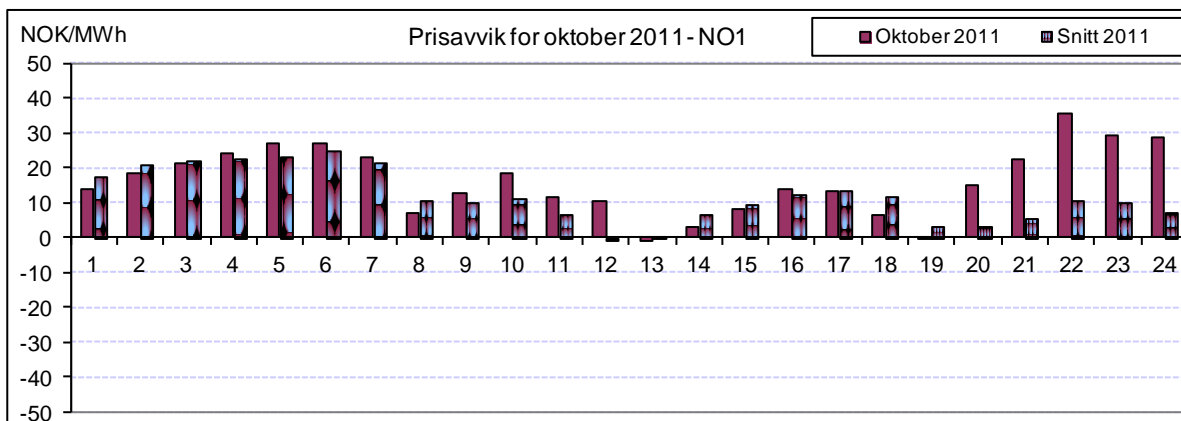
Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse	Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse
AGA AS			Midt Kraft Buskerud AS		
Agder Energi Produksjon AS			Midt-Telemark Energi AS		
Akershus Energi Vannkraft AS			Mo Industripark AS		
Alpiq Tillegg			Møre og Romsdal Fylkeskommune		
Avinor AS			Nammo Raufoss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

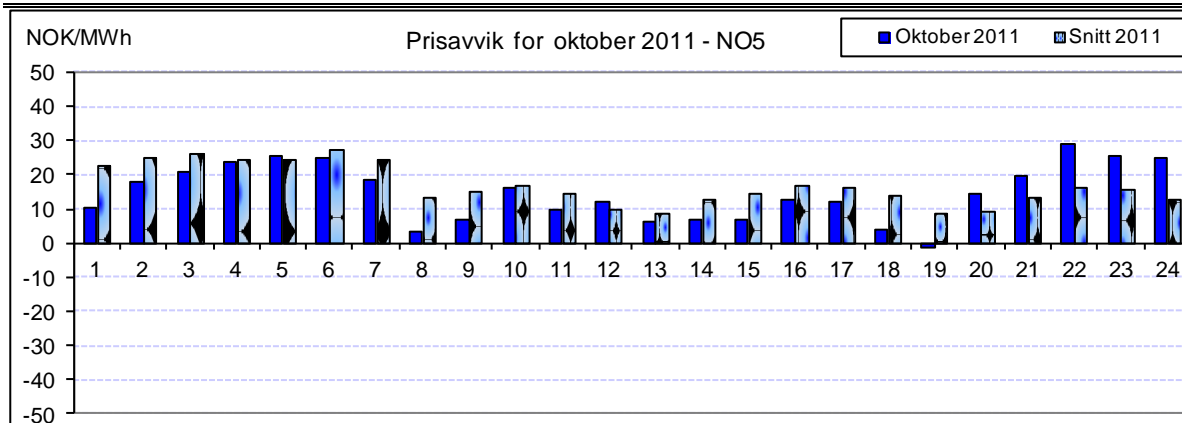
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.





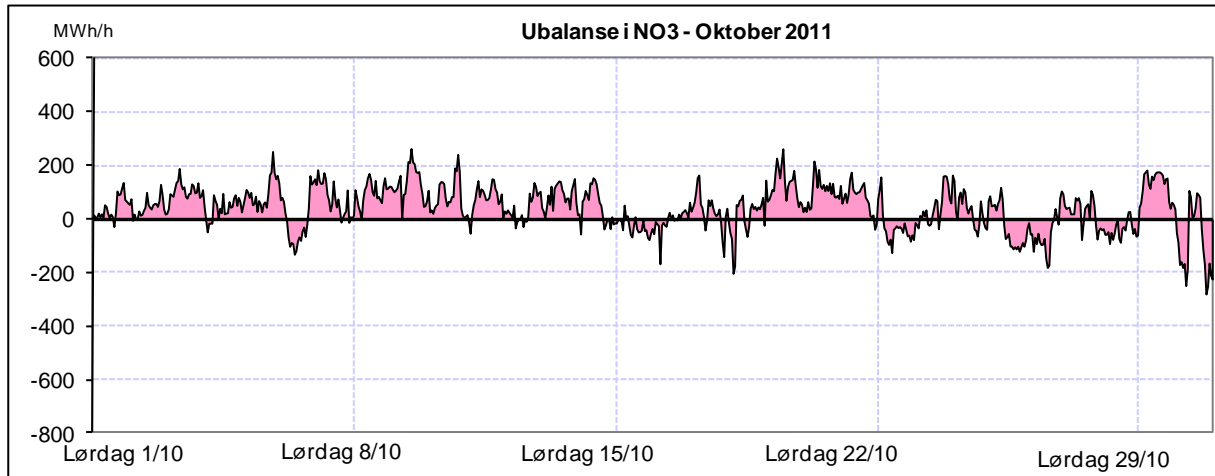
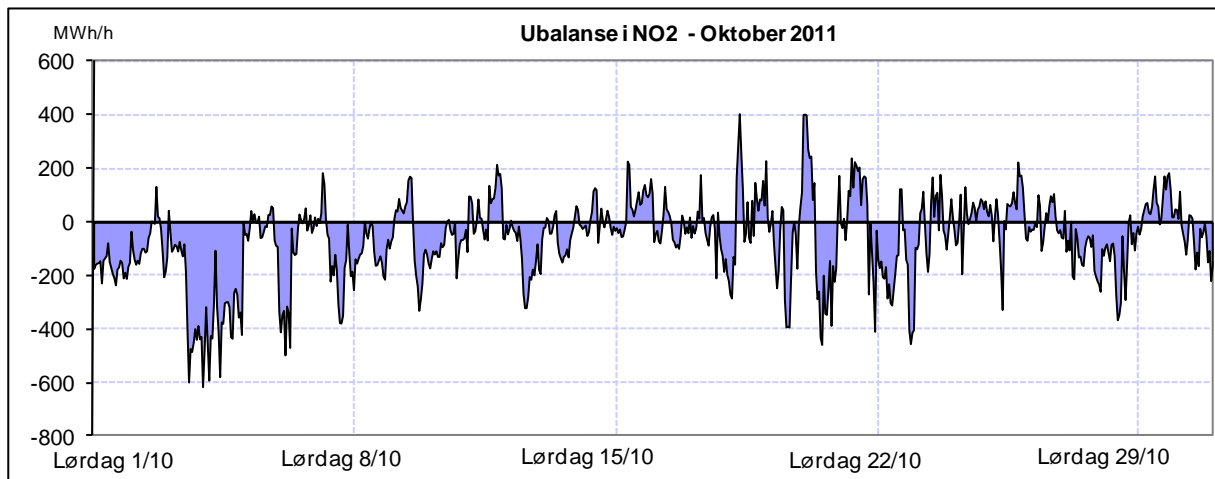
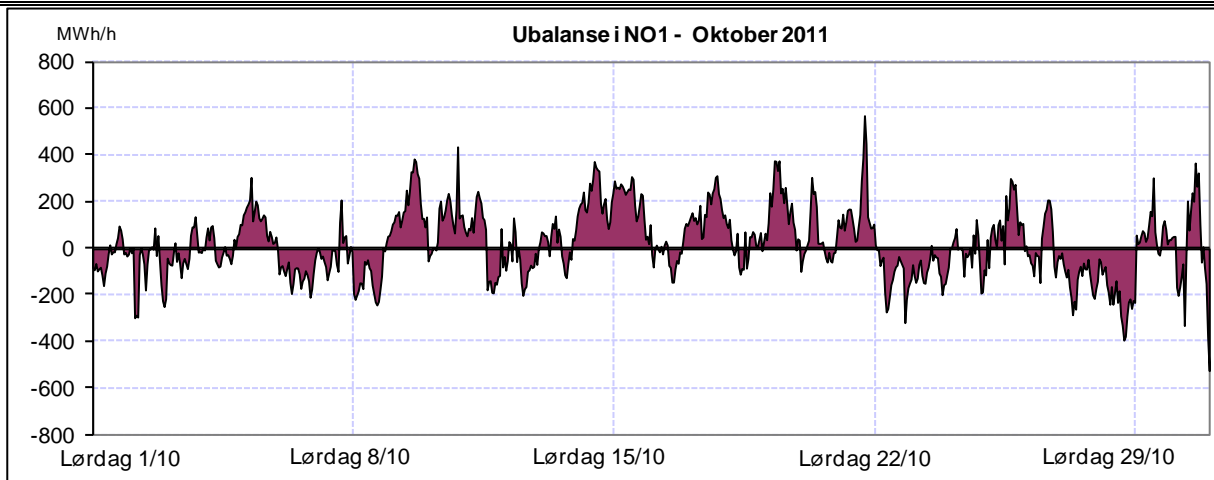
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i oktober 2011. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

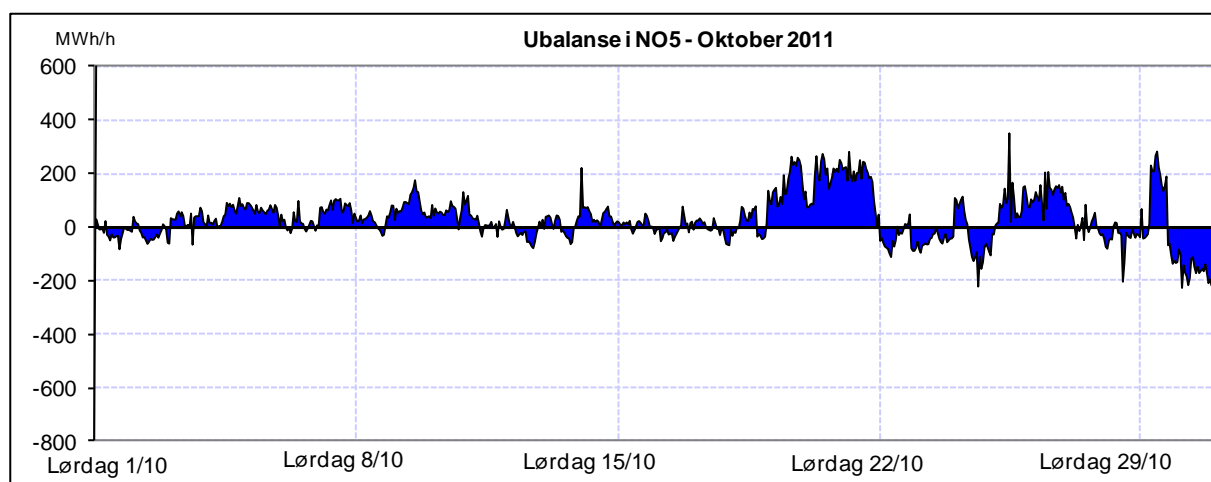
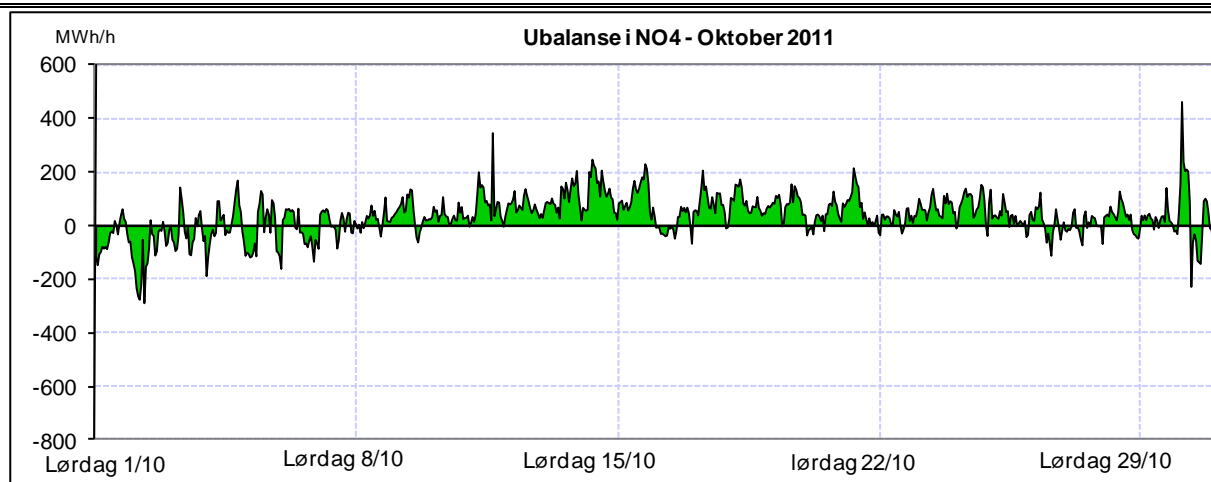




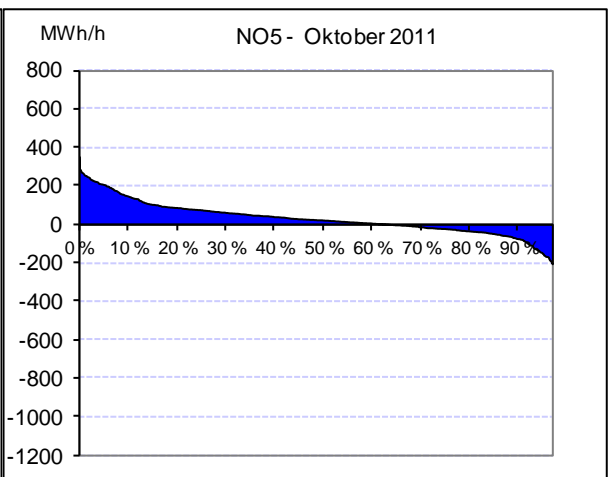
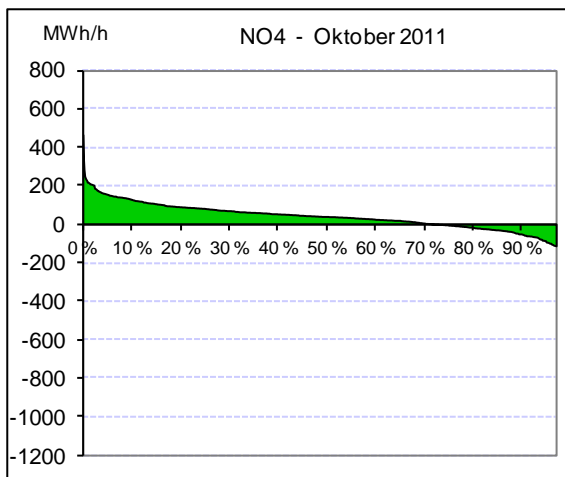
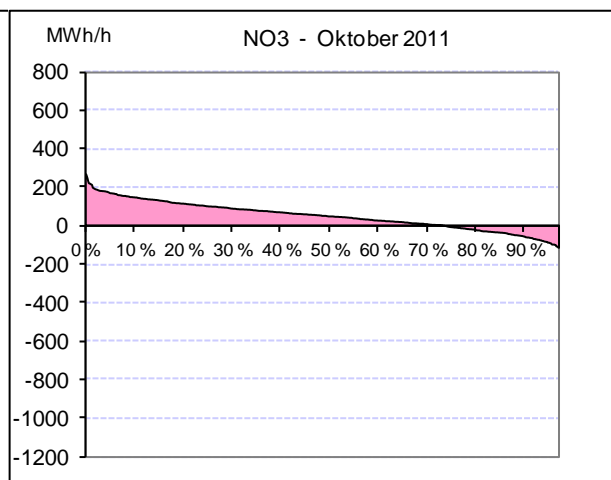
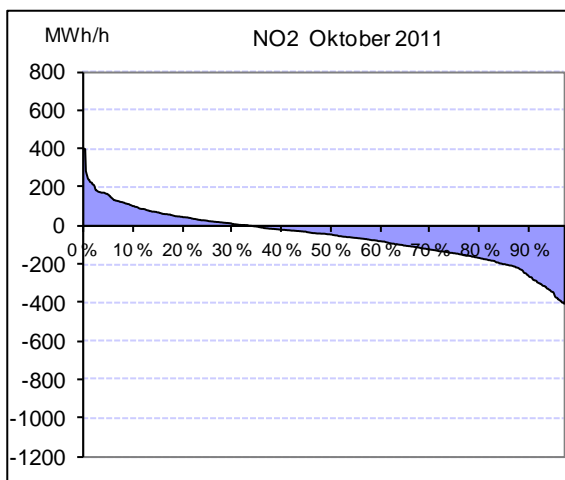
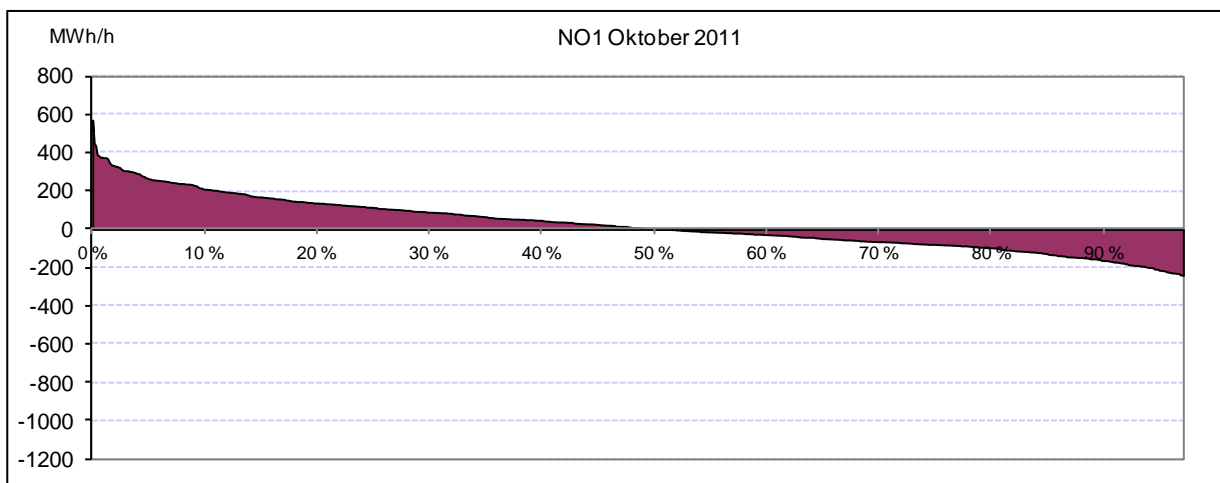
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i oktober 2011 (Elspot – RK)

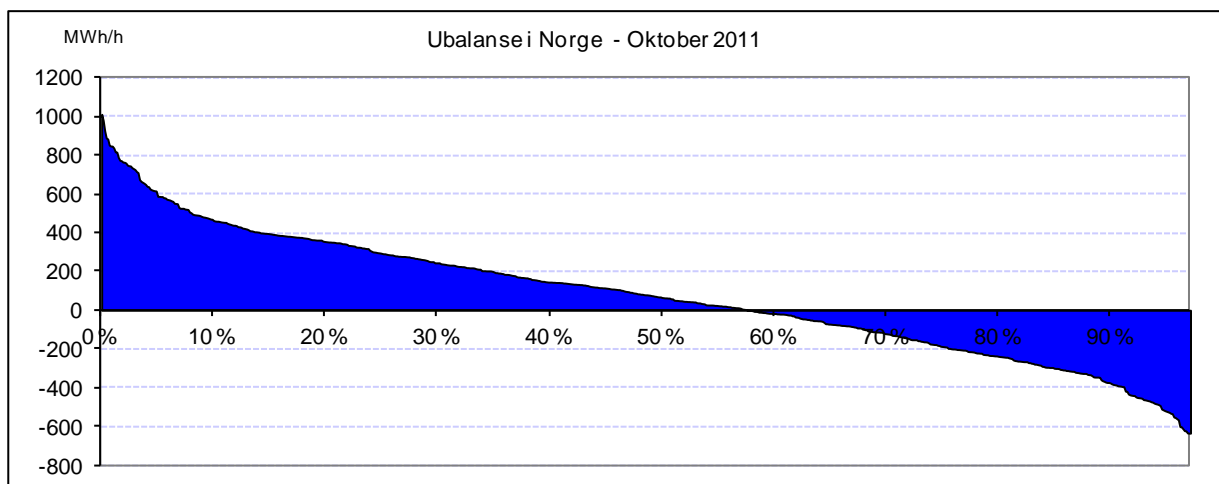
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavvikene i oktober har vært i noe høyere enn gjennomsnittet. Det er særlig siste del av døgnet hvor avvikene er størst.





Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i oktober 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 oktober 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 oktober har vært moderate. Alle prisområder bortsett fra NO2 har hatt et kraftunderskudd. Norge totalt sett var det i gjennomsnitt et kraftunderskudd.

Eventuelle spørsmål om månedrapporten kan rettes til fellespostkassen: avregning@statnett.no