

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Des '09	Snitt 2009	Snitt 2008		Des '09	Snitt 2009	Snitt 2008
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	195	-48	-20	NO1	337	219	208
NO2	-20	14		NO2	67	89	
NO3	49	9		NO3	67	55	
Norge	225	-27	-30	Norge	384	261	244
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	11,0 %	2,7 %	2,1 %	NO1	-12,39	9,47	11,93
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	42,16	8,14	
				NO3	41,44	5,62	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	59 %	35 %	33 %	Oppreg. i NO1	-36,07	-37,08	-32,48
Nedreg. i NO1	26 %	44 %	45 %	Nedreg. i NO1	34,29	51,72	51,93
Oppreg. i NO2	50 %	34 %		Oppreg. i NO2	-60,49	-43,42	
Nedreg. i NO2	31 %	41 %		Nedreg. i NO2	237,58	55,83	
Oppreg. i NO3	50 %	36 %		Oppreg. i NO3	-61,86	-43,47	
Nedreg. i NO3	31 %	36 %		Nedreg. i NO3	237,47	59,00	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	307	275	312	Reg.styrke kraft	104	83	84
Spesialregulering	97	106	84	Kvartersflytting	26	23	18

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 balanse Web utgjør en viktig del av vurderingen (relativ ubalanse, total ubalanse, andel kjøp/salg, gjennomsnittlig absolutt ubalanse pr. time).

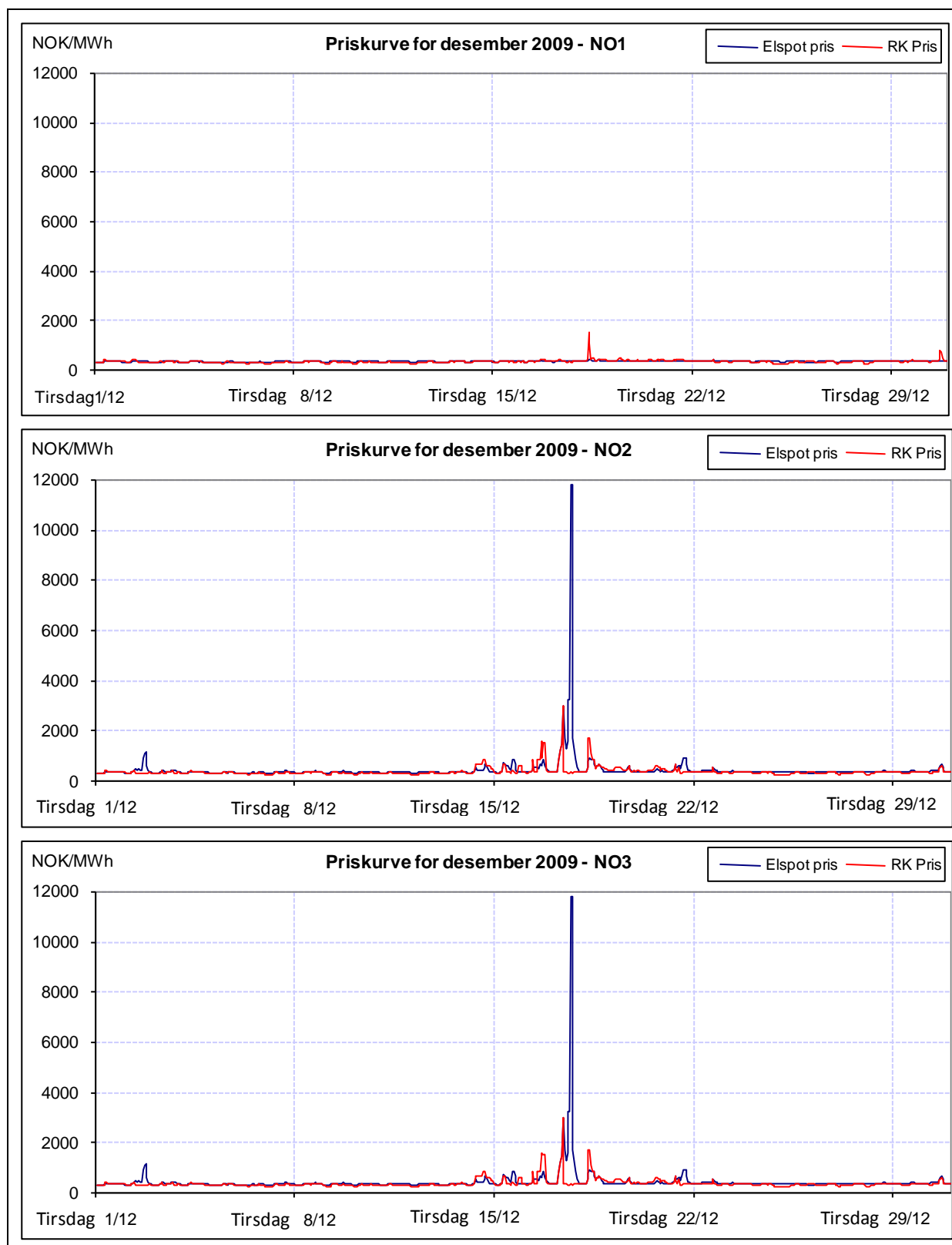
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

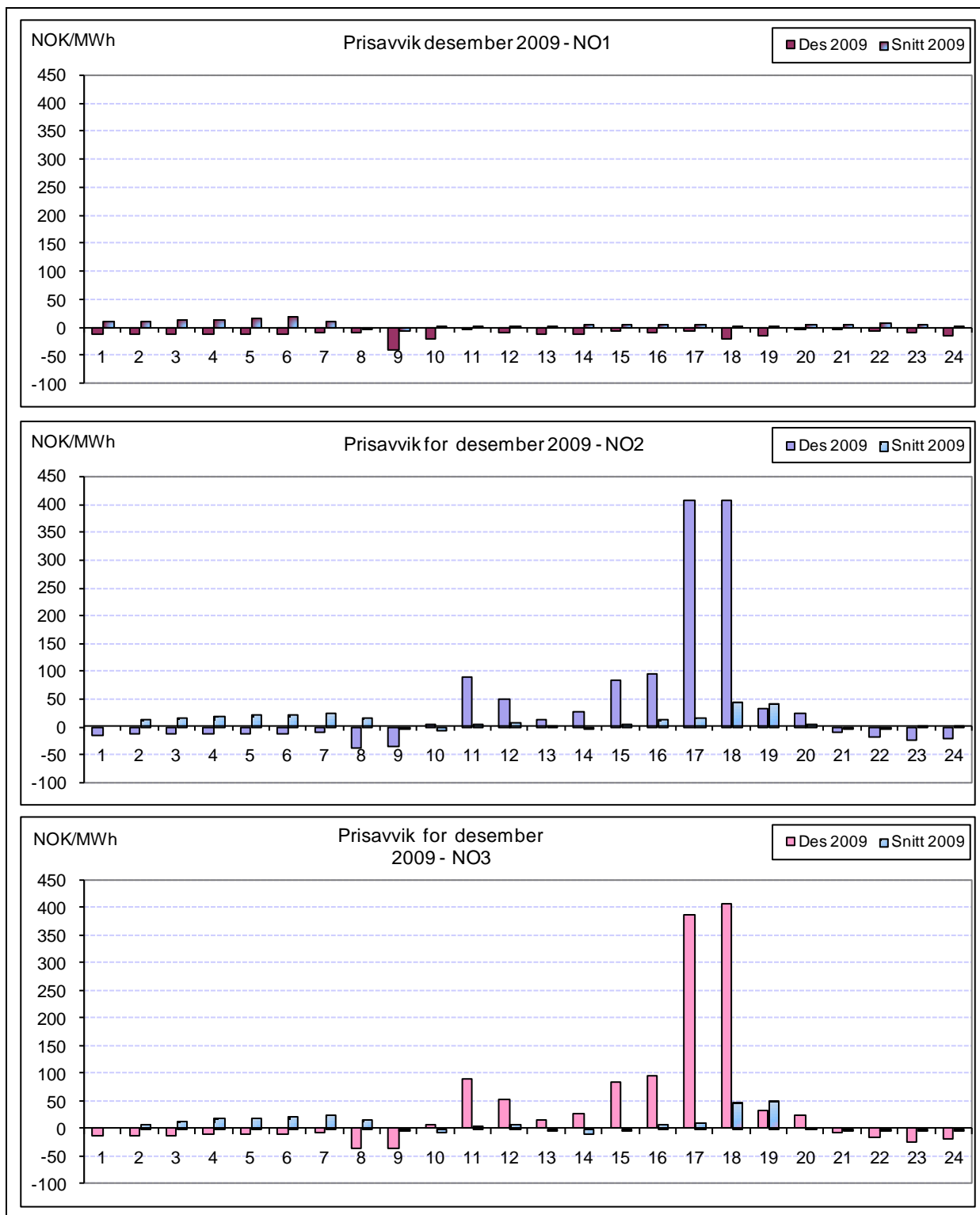
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

I forbindelse med nordisk harmonisert balanseavregning vil tabellen over vurdering av balanseansvarliges ubalanser bli videreutviklet for å hensynta at enkelte aktører har både produksjons- og forbruksubalanse. Tabellen utgår dermed i månedrapporten for desember.

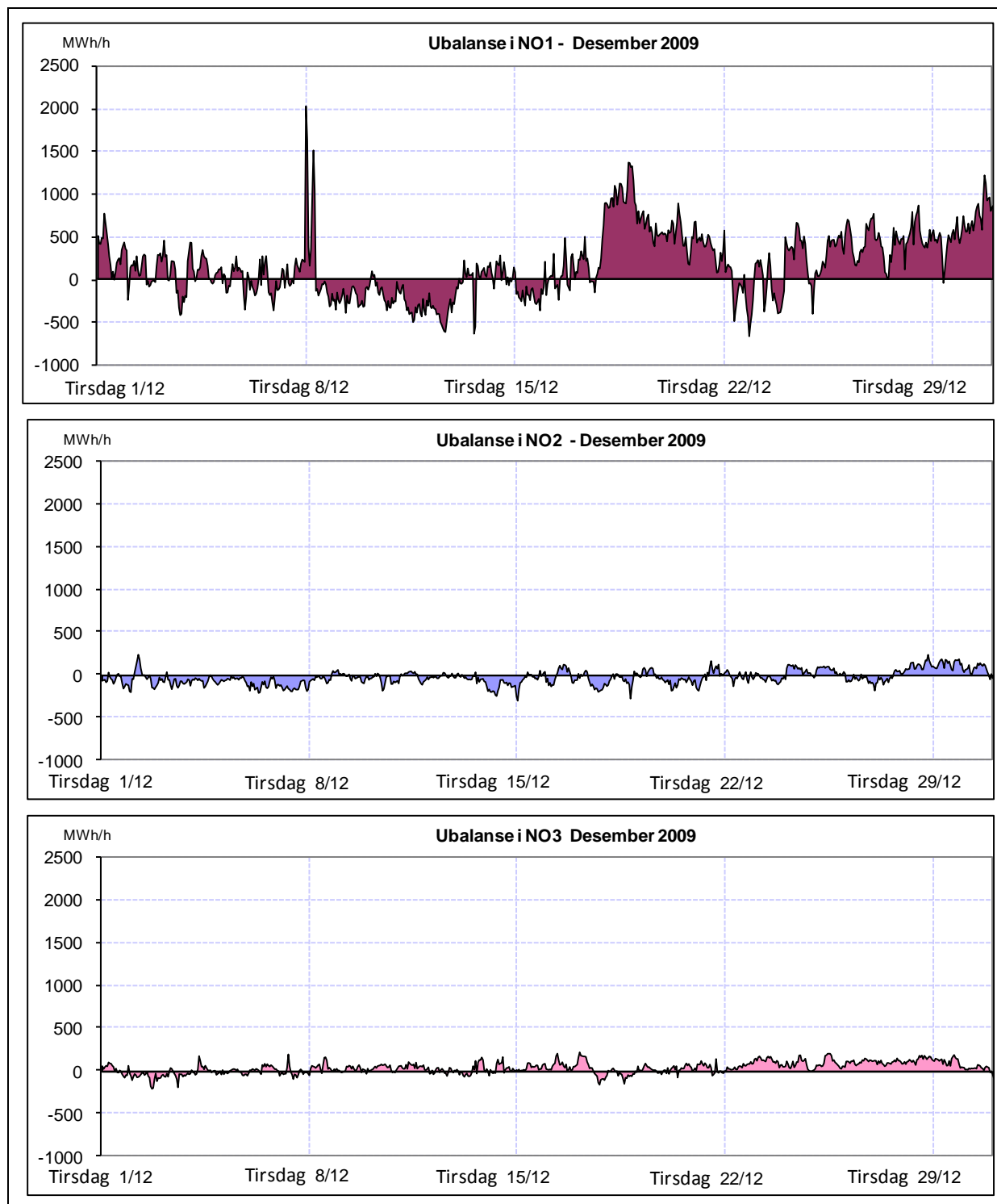


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i desember 2009. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

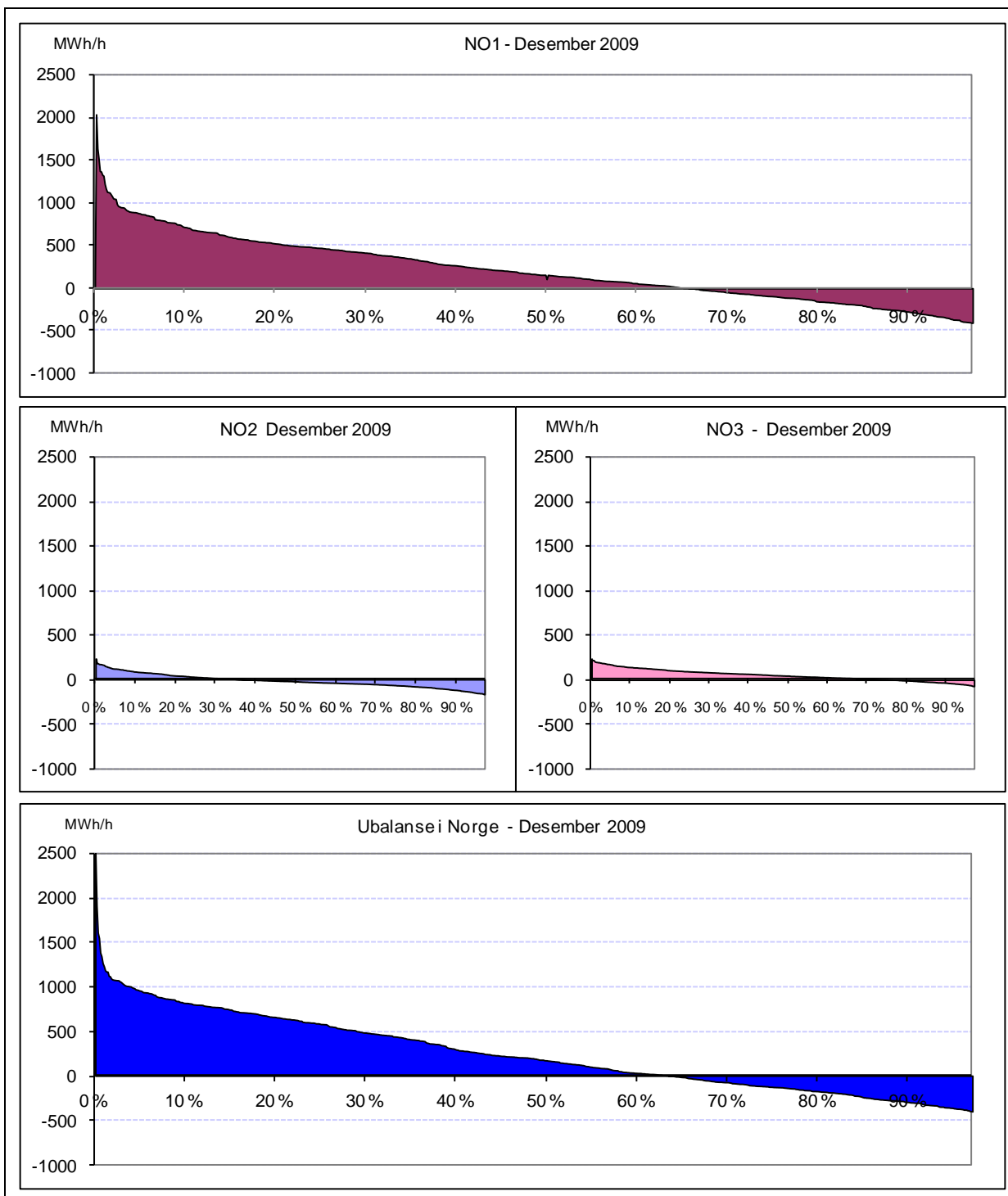


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i desember 2009 (Elspot – RK)

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. Prisavviket i desember var i NO2 og NO3 forholdsvis ekstreme i enkelte timer, sammenliknet med NO1, grunnet rekordhøye spotpriser. Merk at det i NO1 er et negativt prisavvik gjennom hele døgnet, mens det i NO2 og NO3 er utpreget svingninger mellom et negativt og positivt prisavvik.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i desember 2009. 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 desember 2009. 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 desember var i gjennomsnitt forholdsvis høye. Det var i gjennomsnitt et kraftunderskudd i NO1, NO3 og i Norge totalt sett. Merk at det i NO2 var et kraftoverskudd.

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