

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Mai '09	Snitt 2009	Snitt 2008		Mai '09	Snitt 2009	Snitt 2008
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-100	-62	-20	NO1	197	221	208
NO2	55	10		NO2	88	92	
NO3	-6	8		NO3	51	59	
Norge	-42	-50	-30	Norge	234	262	244
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	1,3 %	2,6 %	2,1 %	NO1	17,19	13,68	11,93
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	17,55	19,19	
				NO3	21,09	21,09	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	28 %	30 %	33 %	Oppreg. i NO1	-32,59	-41,23	-32,48
Nedreg. i NO1	49 %	52 %	45 %	Nedreg. i NO1	53,78	50,29	51,93
Oppreg. i NO2	32 %	30 %		Oppreg. i NO2	-38,50	-41,90	
Nedreg. i NO2	47 %	54 %		Nedreg. i NO2	63,95	59,05	
Oppreg. i NO3	31 %	28 %		Oppreg. i NO3	-34,59	-35,04	
Nedreg. i NO3	48 %	51 %		Nedreg. i NO3	65,68	71,28	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	193	270	312	Reg.styrke kraft	65	82	84
Spesialregulering	41	49	84	Kvartersflytting	26	24	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).

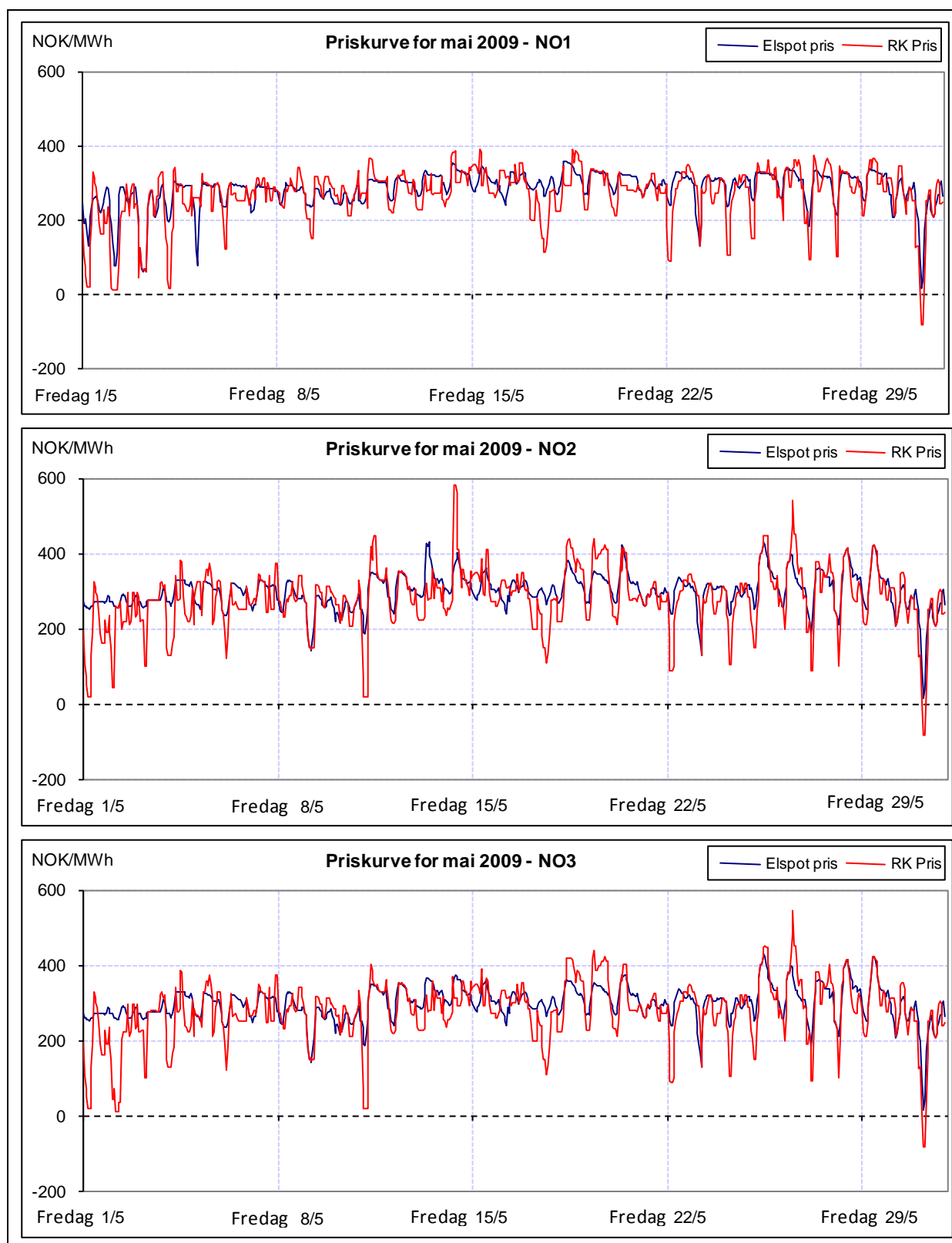
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

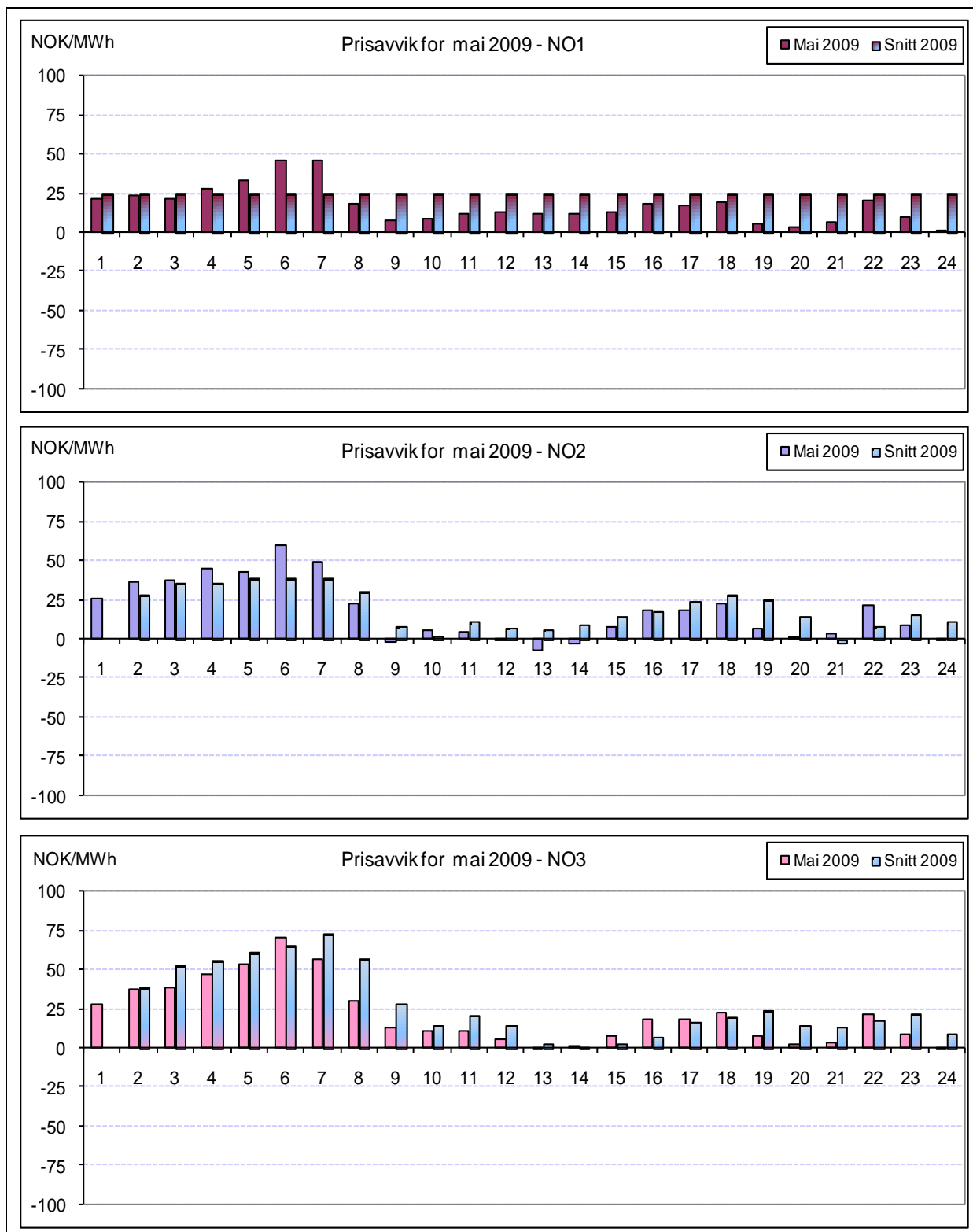
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

Aktør	Aktør
Bane Energi	Mesta Konsern AS
Barents Energi AS	Nedre Romerike Vannverk IKS
Dalane Energi IKS	Nordmøre Energiverk AS
Energipartner AS - Felles	Norske Skogindustrier AS
Energipartner Tillegg	Norway Pelagic AS
Enteca AS	Presidium AS
Fjord Energi AS	Røros Elektrisitetsverk AS
Fortum Markets AS	Scandem Norge
Gudbrandsdal Energi AS	Schibsted ASA
Heidelbergcement Norway AS	Statnett Nett-tap
Jotunkraft A/S	StatoilHydro ASA
Lantmännen Unibake Norway AS	Stranda Energiverk AS Kraft
Lier Everk AS	Tinfos Titan & Iron KS
Lofotkraft Produksjon AS	Tussa Energi AS
Lyse Handel AS	Vitel AS
Aga AS	Malvik Everk AS Kraft
Agder Energi Produksjon AS	Markedskraft AS
Akershus Kraft	Midt Kraft Buskerud AS
Amfi Drift AS	Midt-Telemark Energi AS
Asker Kommune	Mo Industripark AS
AVINOR AS	Møre og Romsdal Fylkeskommune
Bare kraft	Nordea Bank Norge ASA
Boliden Odda AS	Nord-Østerdal Kraftlag Marked
Bærum kommune	NTE Energi AS
COOP Norge AS	Oppegård kommune
Det norske Veritas Eiendom AS	Oslo Lufthavn AS
Drammen kommune	Rauma Energi Kraft AS
EB Handel AS	Ringsaker Kommune
Eidefoss A/S	Selbu Energiverk
Eidsdal Kraft AS	SFE Produksjon AS
Eidsiva Marked AS	Shell Energy
Eiendomsspar Energi AS	Skagerak Kraft AS
Elkem AS	Skedsmo Kommune
Flesberg Elektrisitetsverk AS	SKS Kraftsalg AS
Haugaland Kraft AS	Stokke Kommune
Haugesund Kommune	Studentsamskipnaden i Oslo
Helgelandskraft AS	Sunnidal Energi KF
Helse Nord RHF	Sunnfjord Energi AS
Helse Sør-Øst RHF	Svorka Energi AS Kraft
Hålogaland Kraft AS Marked	Sørums kommun
Ishavskraft AS	Telinet Energi AS
ISS Facility Services AS	Thon Holding AS
Istad Kraft AS	Tinfos AS
Kongsberg Energi Eiendom AS	Total Energi ASA
Kongsvinger Kommune	Trønderenergi Kraft AS
Kraftinor AS	Umoe Industri AS
Kraftverkene i Orkla	Uste Nes AS Produksjon
Lindex AS	Ustekveikja Energi AS
Luster Energiverk AS	Østfold Energi AS
Aktieselskabet Tyssefaldene	Norsk Hydro Produksjon AS
BKK Produksjon AS	Oppland Energi AS
COOP Øst BA	Rapid Power AS
EB Kraftproduksjon AS	Reitan Servicehandel AS
E-CO Vannkraft AS	Rogaland Fylkeskommune
EGL Nordic AS	Scaent Europower Ltd
Eidsiva Vannkraft AS	Sira-Kvina Kraftselskap Produksjon
Ekraft AS	Skagerak Nett AS
Fellesdata AS	SKS Produksjon AS
Fjordkraft AS	Sognekraft A/S
Fortum Generation AB	Sparebank 1 Gruppen AS
Hafslund Delta AS	Statens Vegvesen
HelgelandsKraft AS Produksjon	Statkraft Energi AS
Hjelmeland kommune	Sunnhordland Kraftlag
Kymmivoima Hankinta Oy	Tafjord Kraftproduksjon AS
LOS AS	Telenor Eiendom Holding As
Lunds Energi Norge AS	Time kommune
Lyse Produksjon AS	Troms Kraft Marked AS
Nesset Kraft AS	Tydal Kommunale Energiverk Kraft
Nordkraft AS	Vattenfall Sales Nordic

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



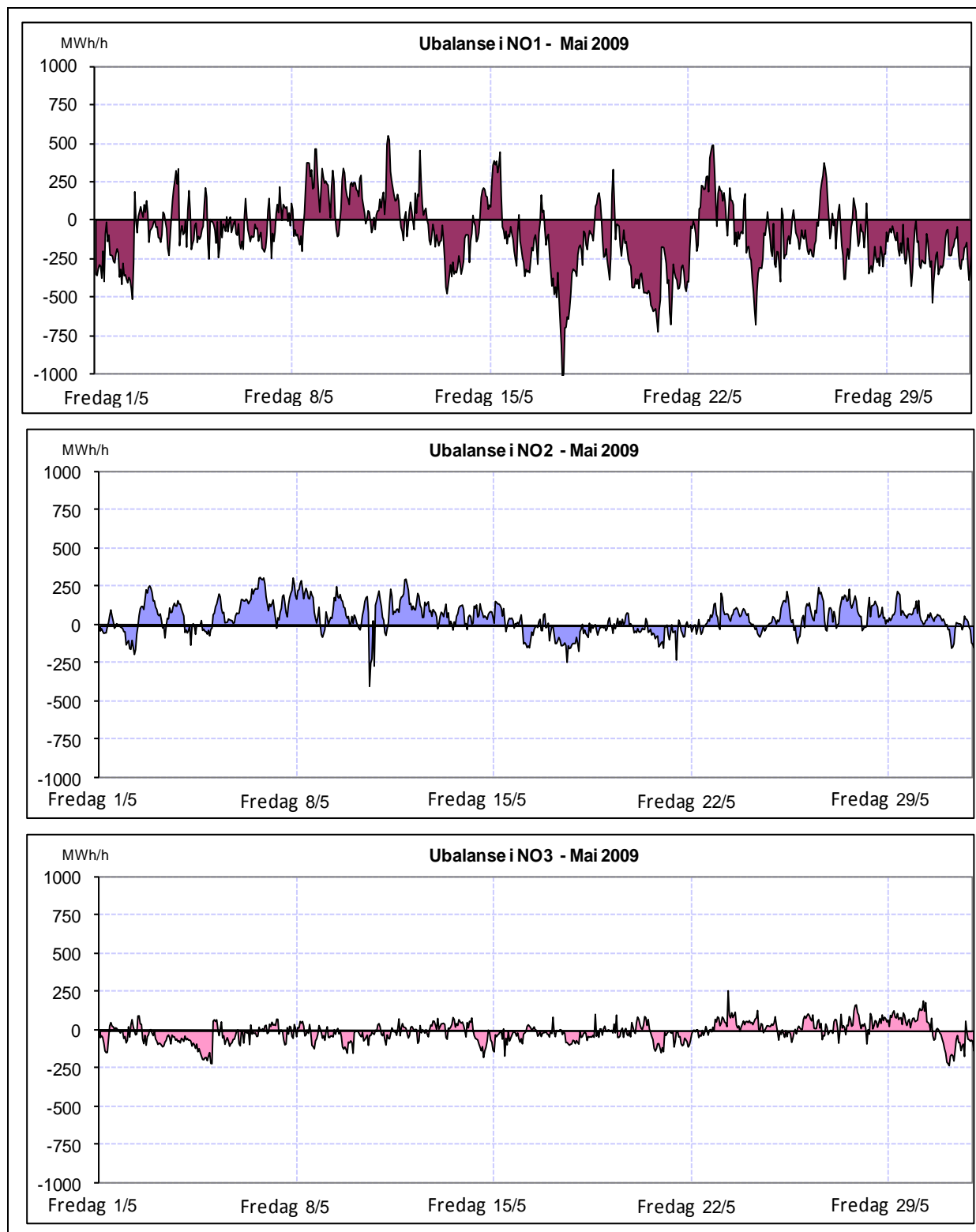
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i mai 2009.



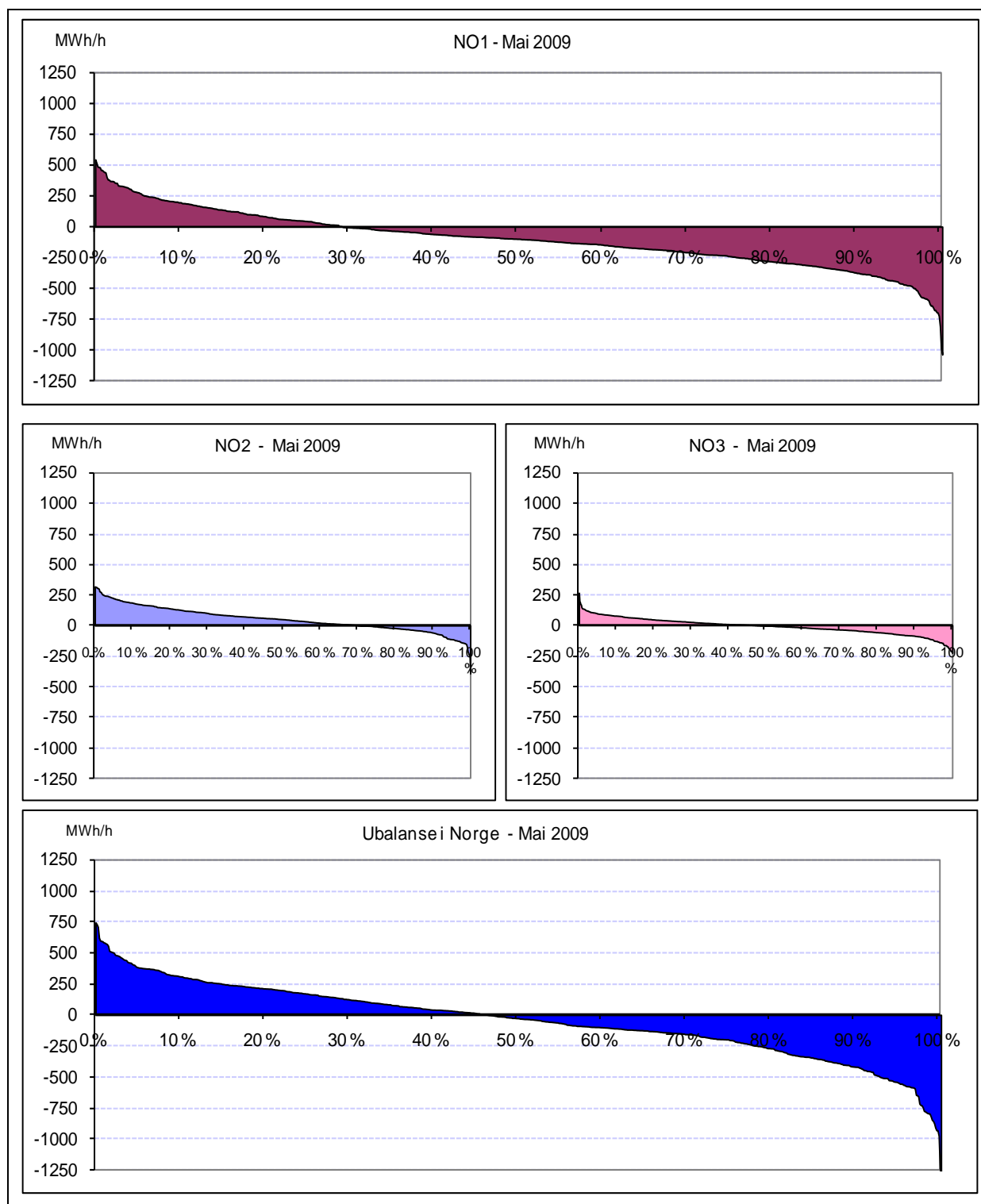
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i mai 2009 (Elspot – RK)

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 mai var meget høyt og med store forskjeller gjennom døgnet. Natt til søndag 31.mai var det tre timer med negative regulerkraftpriser i NO1, NO2 og NO3.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i mai 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 mai 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 mai var i gjennomsnitt moderate. Det var i gjennomsnitt et stort kraftoverskudd i NO1, og underskudd i NO2.

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