

Månedssrapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Feb '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Feb '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	12	8	8	NO1	202	218	224
NO2	-78	-77	1	NO2	100	98	76
NO3	-4	6	18	NO3	52	61	62
Norge	-70	-63	27	Norge	238	271	254
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	1,0 %	1,5 %	4,4 %	NO1	20,30	21,32	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	32,23	23,41	0,28
				NO3	22,92	18,14	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	16 %	21 %	39 %	Oppreg. i NO1	-22,66	-25,59	-28,95
Nedreg. i NO1	65 %	65 %	36 %	Nedreg. i NO1	36,97	40,93	37,43
Oppreg. i NO2	16 %	21 %	35 %	Oppreg. i NO2	-39,30	-60,74	-46,46
Nedreg. i NO2	62 %	63 %	38 %	Nedreg. i NO2	62,50	40,93	43,94
Oppreg. i NO3	18 %	21 %	36 %	Oppreg. i NO3	-44,10	-63,94	-49,10
Nedreg. i NO3	61 %	63 %	37 %	Nedreg. i NO3	49,94	40,93	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	387	405	305	Reg.styrke kraft	97	157	88
Spesialregulering	34	36	123	Kvartersflytting	21	22	20

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).

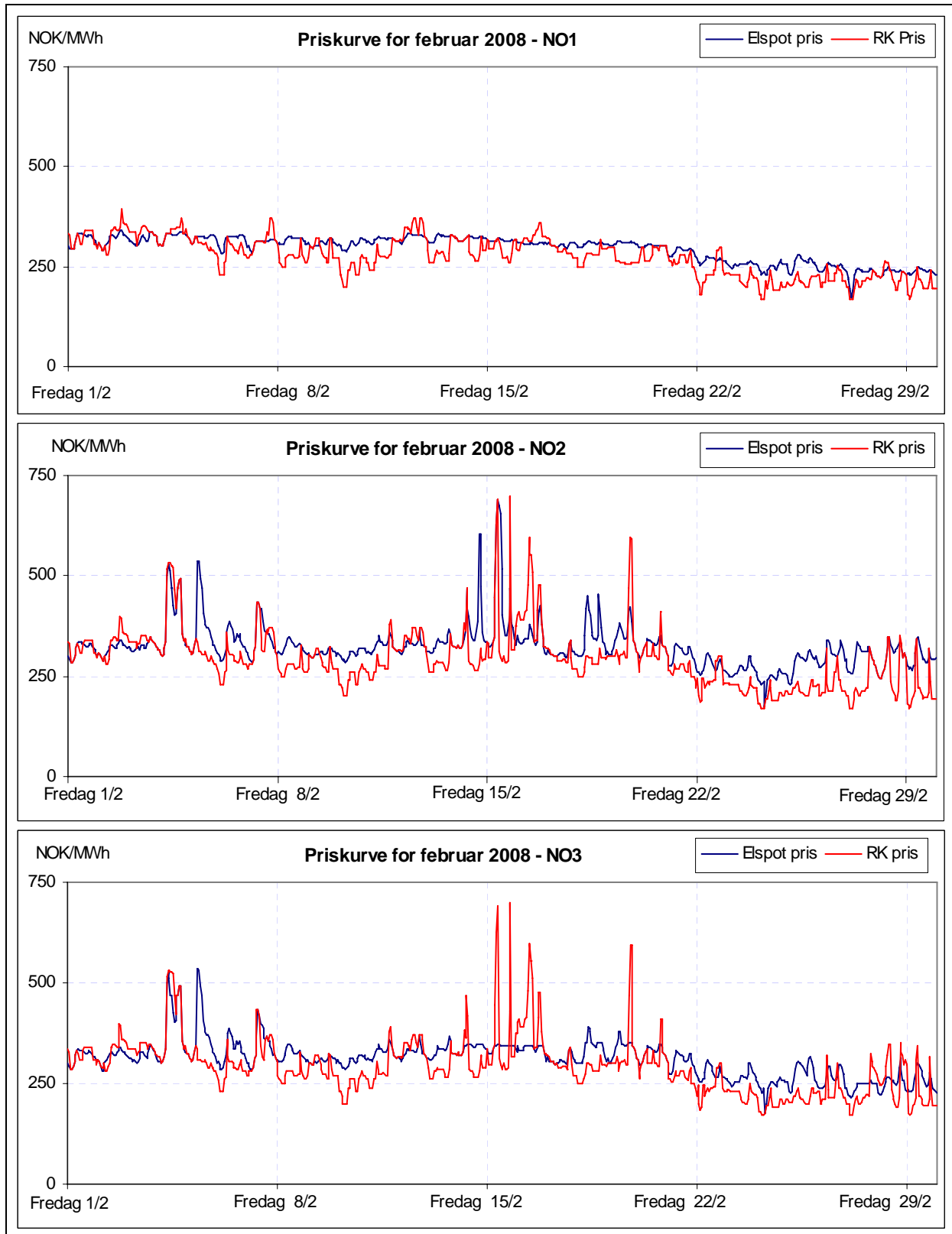
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

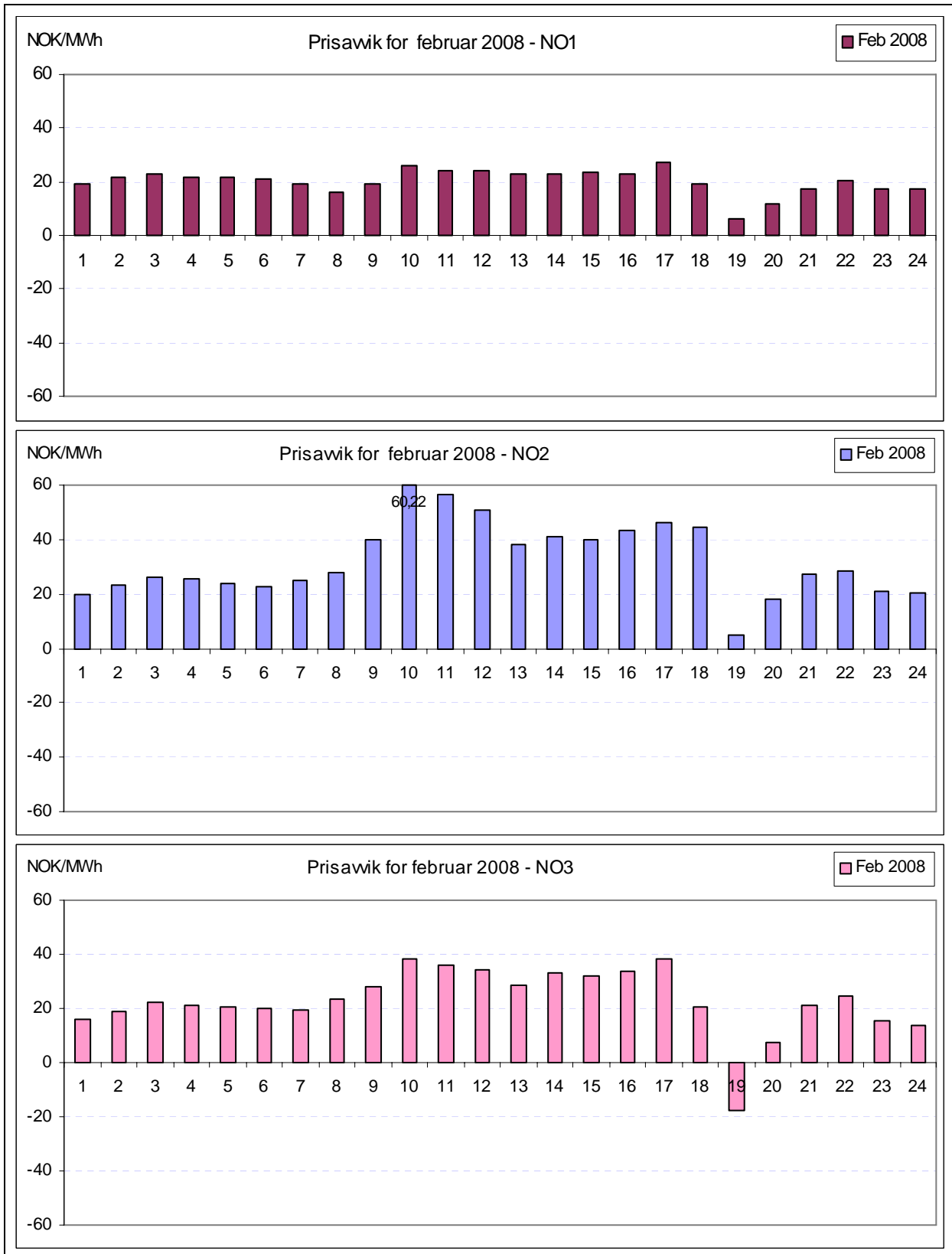
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



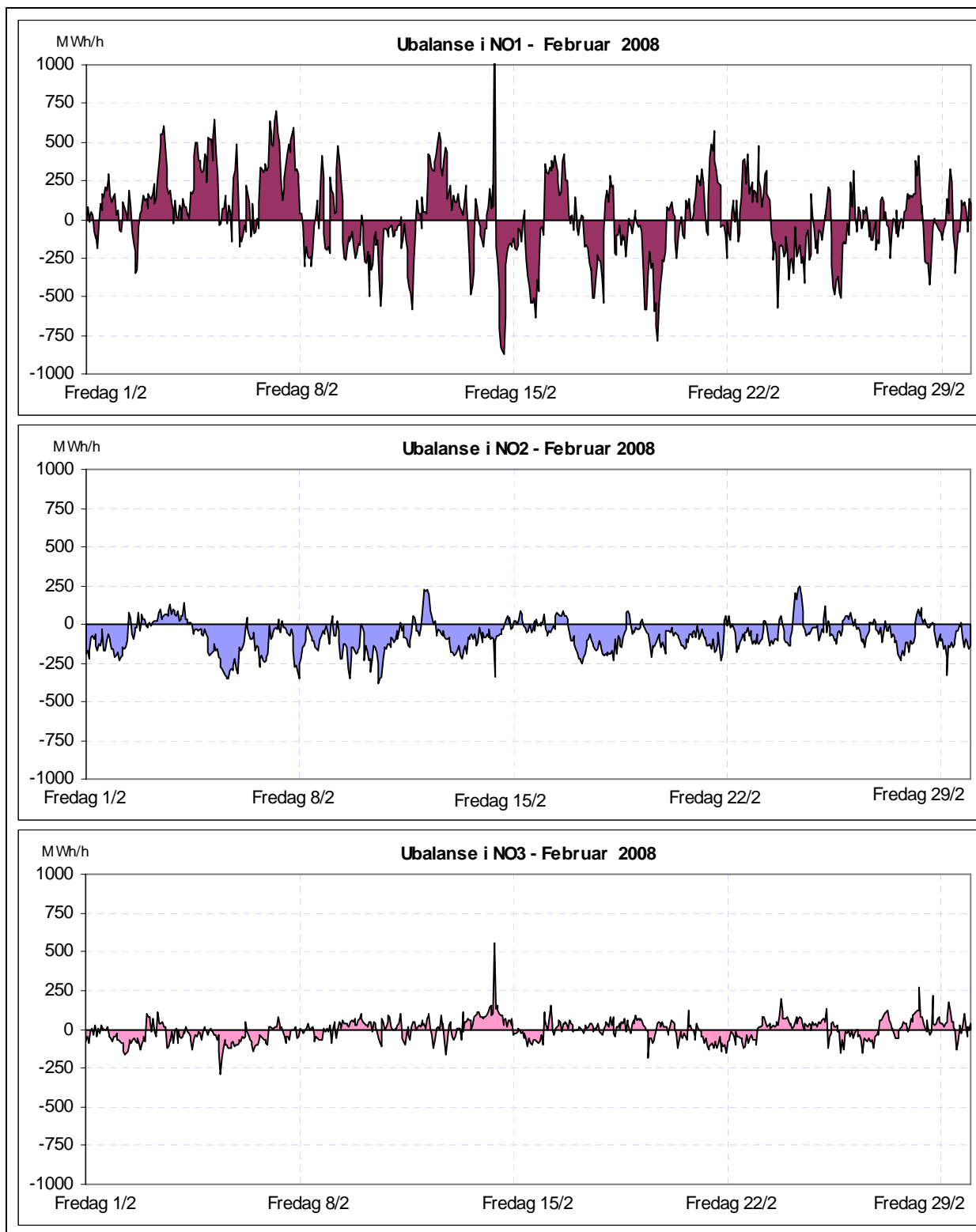
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i februar 2008.



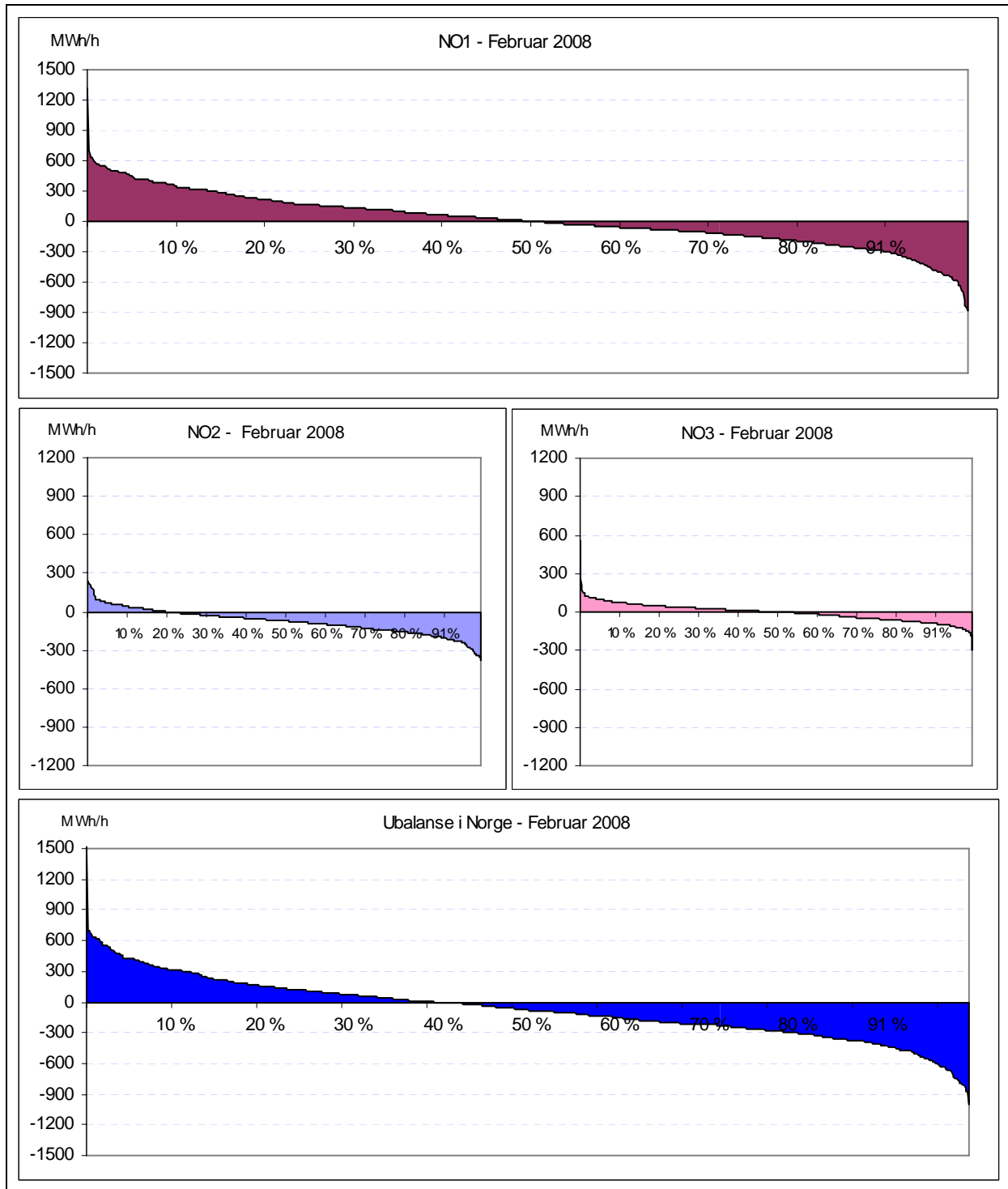
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i februar 2008 (Elspot – RK)

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.

Det gjennomsnittlige prisavviket mellom Elspot og RK var i januar høyt i alle prisområder. Bortsett fra i en enkelt time i NO3, var regulerkraftprisen i snitt over døgnet lavere enn elspotprisen.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i februar 2008. 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 2008. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var henholdsvis underskudd (pos) og overskudd av kraft (neg).

Ubalansene beregnes time for time i hvert prisområde. I varighetskurvene ovenfor er ubalansene sortert etter størrelse. Ubalansene i februar var forholdsvis høye i alle prisområder. I NO1 og NO3 var det en økt fordeling mellom timer med underskudd og overskudd. I NO2 var det derimot et stort kraftoverskudd.

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