

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Juli '11	Snitt 2011	Snitt 2010		Juli '11	Snitt 2011	Snitt 2010
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-36	-31	-75	NO1	94	120	163
NO2	13	-18	-19	NO2	88	104	136
NO3	-7	-10	-14	NO3	53	70	75
NO4	-32	-27	-2	NO4	47	53	62
NO5	10	1	25	NO5	58	68	89
Norge	-51	-86	-90	Norge	174	239	284
*P ositiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	0,0 %	2,1 %	3,9 %	NO1	1,33	13,22	15,08
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	1,05	10,94	9,39
				NO3	6,42	10,12	15,46
				NO4	4,46	10,61	16,40
				NO5	26,61	20,20	11,06
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	38 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO1	-46,83	-45,39	-53,36
Nedreg. i NO1	35 %	47 %	45 %	Nedreg. i NO1	54,56	61,47	70,83
Oppreg. i NO2	38 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO2	-47,79	-47,53	-64,11
Nedreg. i NO2	35 %	46 %	40 %	Nedreg. i NO2	55,17	58,93	74,72
Oppreg. i NO3	38 %	33 %	39 %	Oppreg. i NO3	-38,43	-53,57	-95,03
Nedreg. i NO3	37 %	49 %	46 %	Nedreg. i NO3	56,09	57,61	116,62
Oppreg. i NO4	38 %	33 %	34 %	Oppreg. i NO4	-39,56	-53,84	-83,39
Nedreg. i NO4	35 %	48 %	45 %	Nedreg. i NO4	54,88	58,95	99,13
Oppreg. i NO5	19 %	29 %	33 %	Oppreg. i NO5	-51,67	-43,61	-45,58
Nedreg. i NO5	42 %	49 %	43 %	Nedreg. i NO5	86,76	67,46	60,69
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	221	262	273	Reg.styrke kraft	74	96	93
Spesialregulering	96	51	89	Kvartersflytting	18	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.

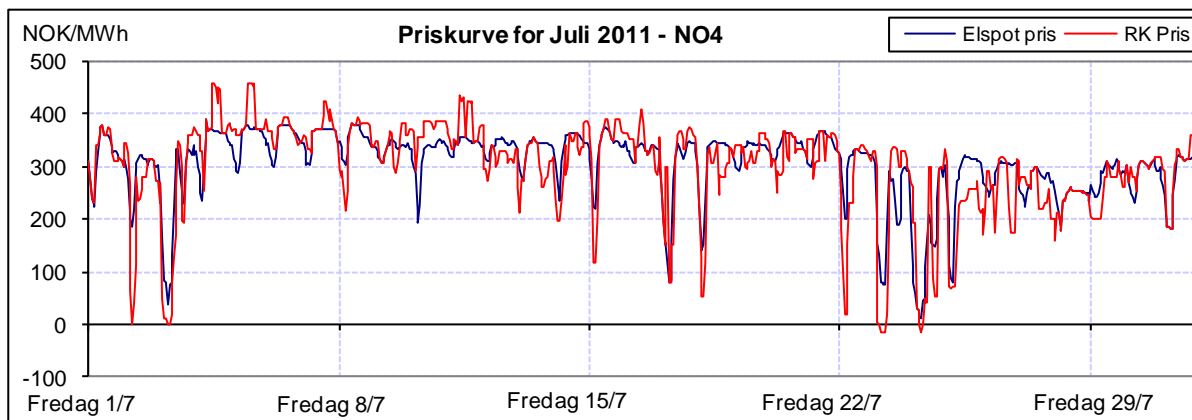
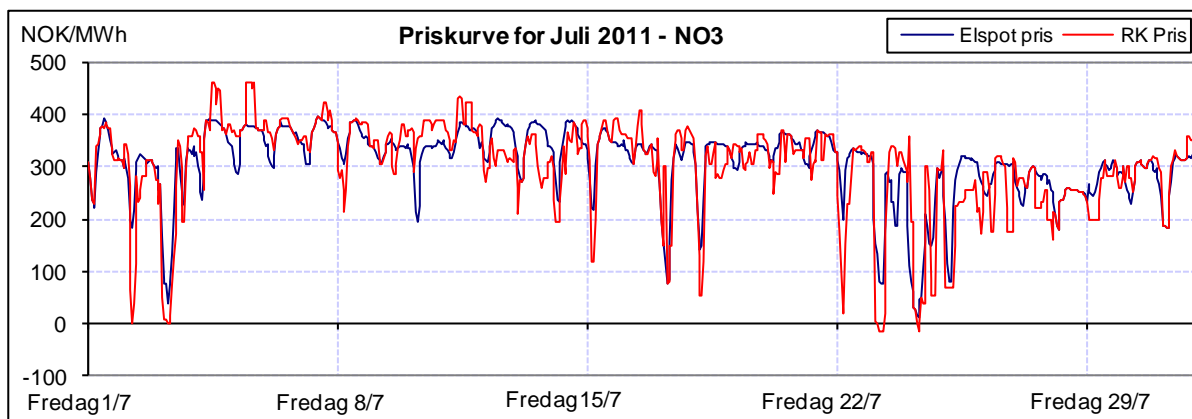
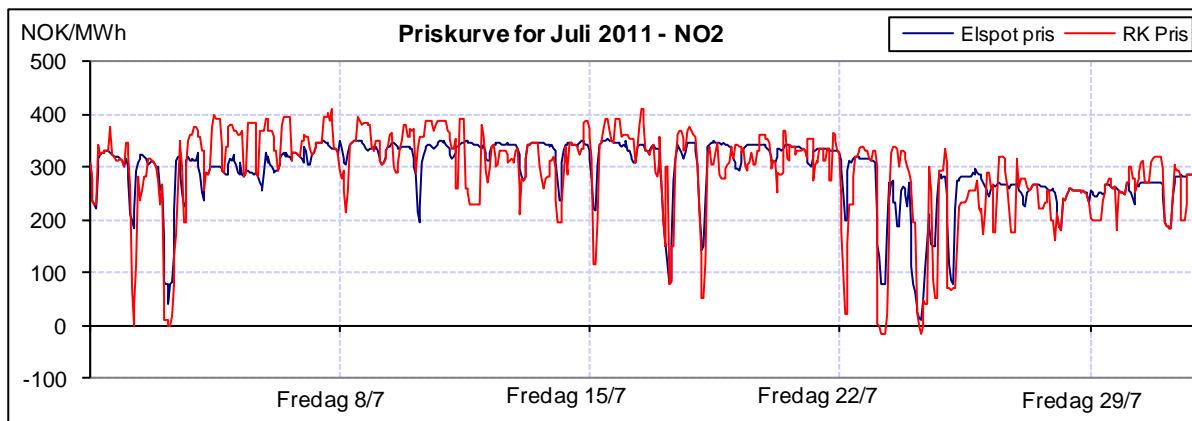
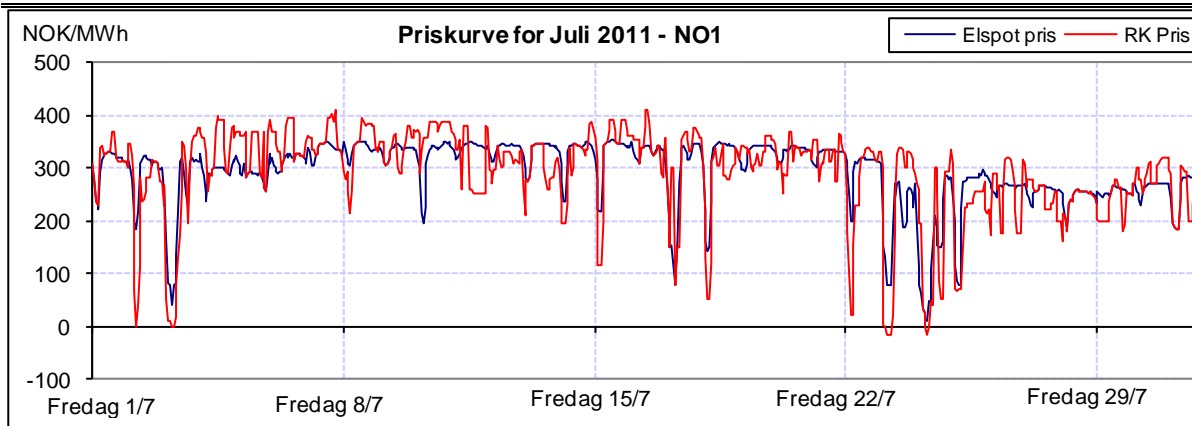
Gul (Tilfredsstillende): Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.

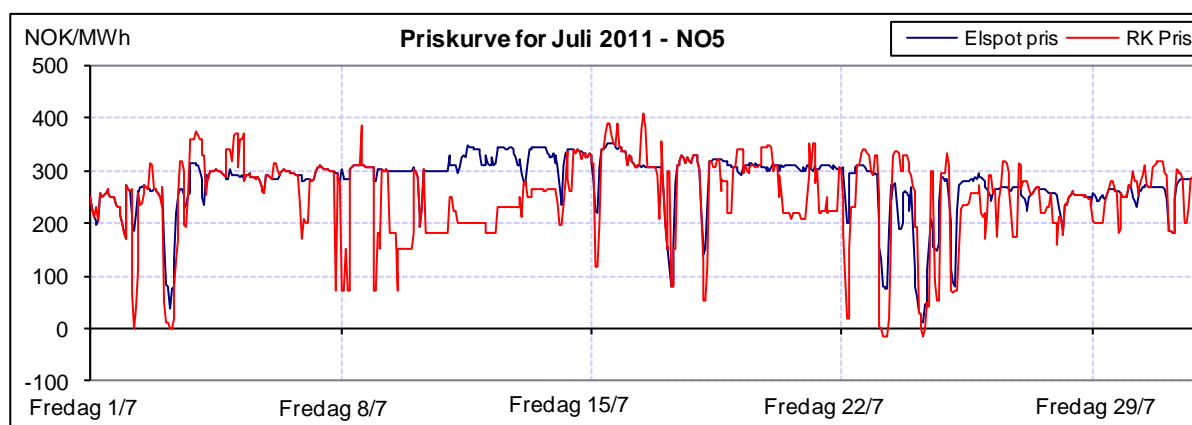
Grønn (Bra): Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

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

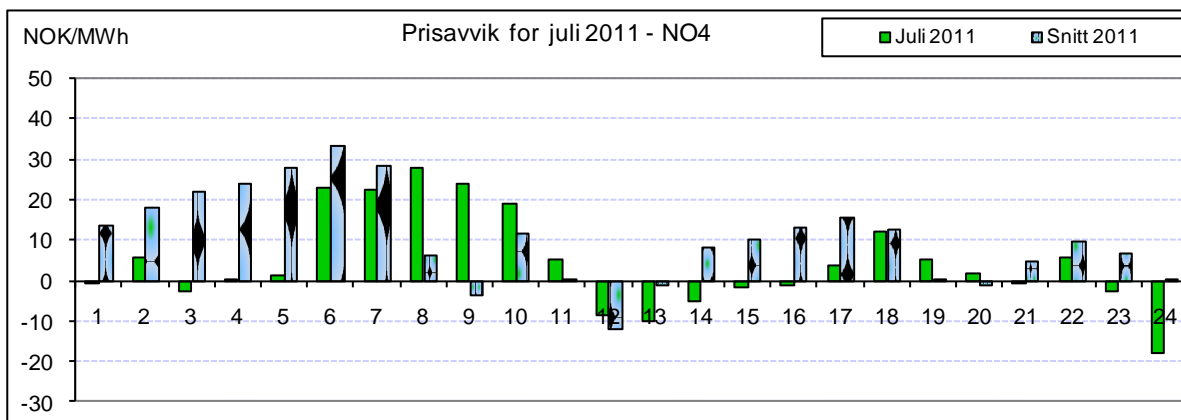
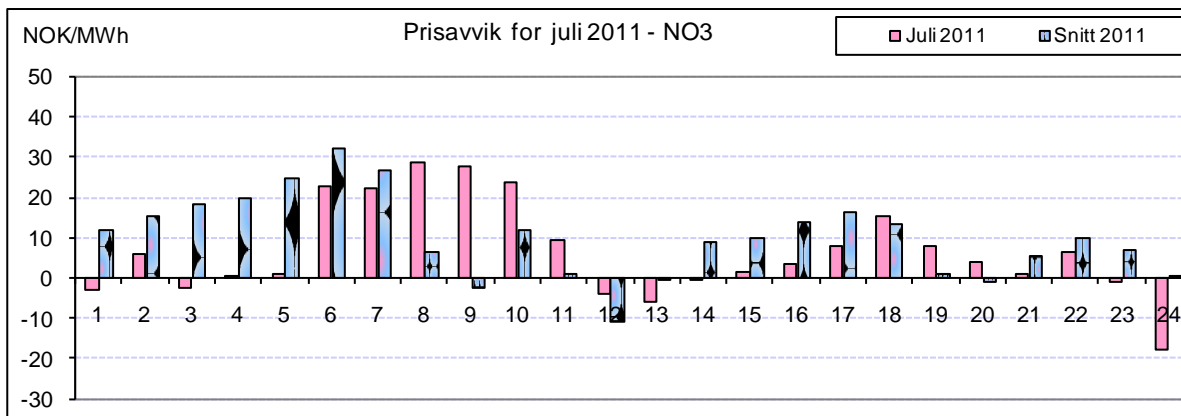
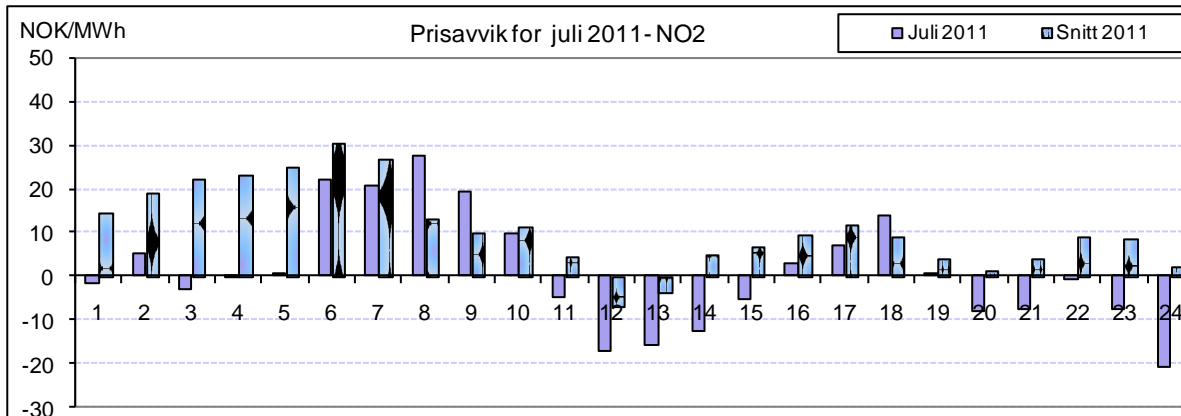
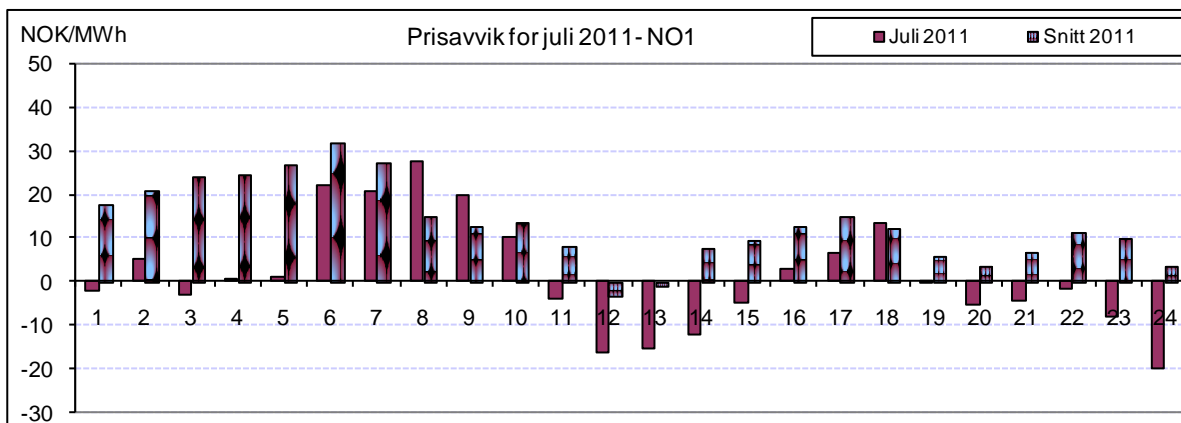
Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse	Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse
AGA AS			Midt-Telemark Energi AS		
Agder Energi Produksjon AS			Mo Industripark AS		
Akershus Energi Vannkraft AS			Møre og Romsdal Fylkeskommune		
Alpiq Tillegg			Nammo Raufoss AS		
Avinor AS			Neset Kraft AS	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

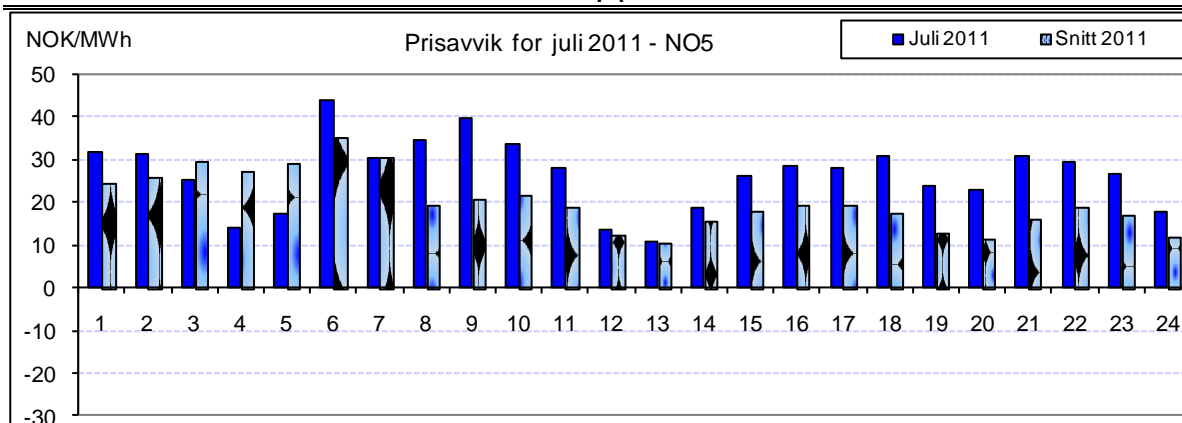
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.





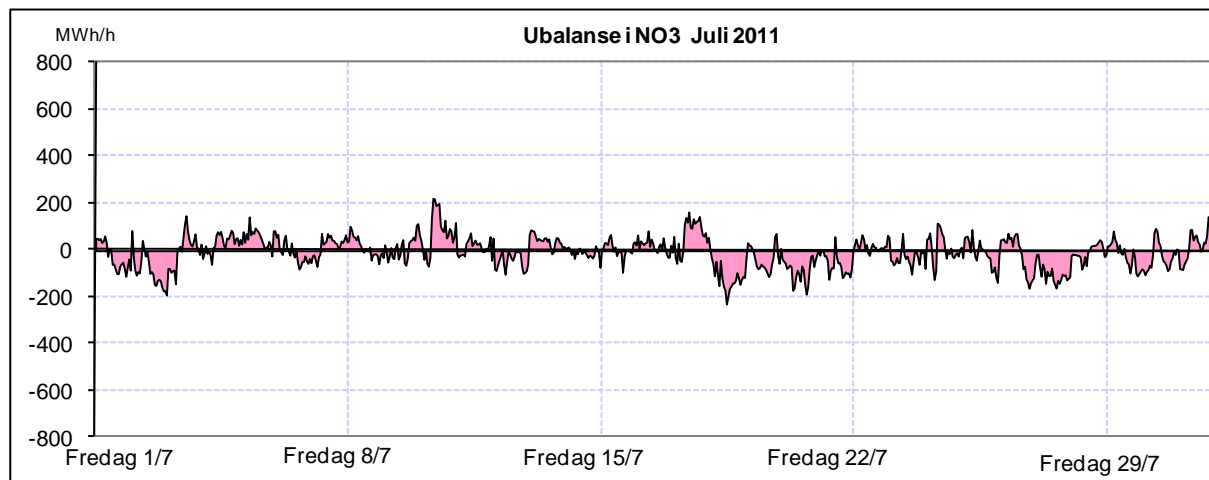
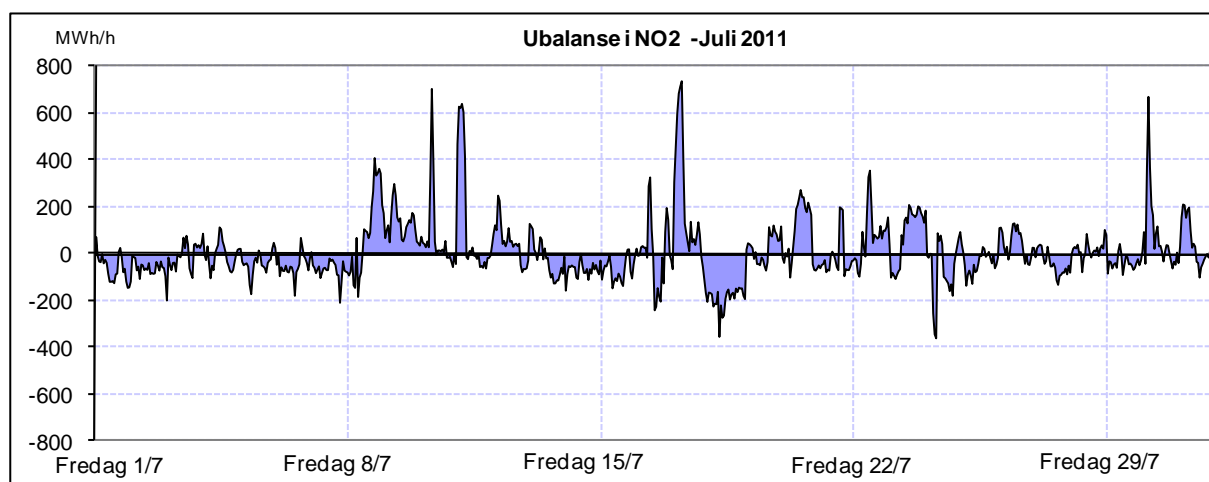
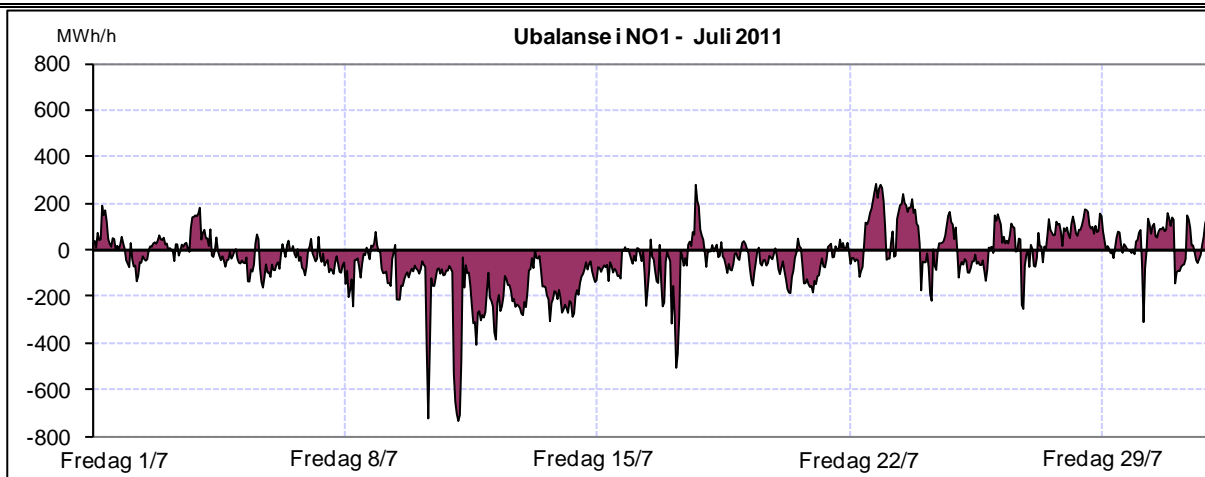
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i juli 2011. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

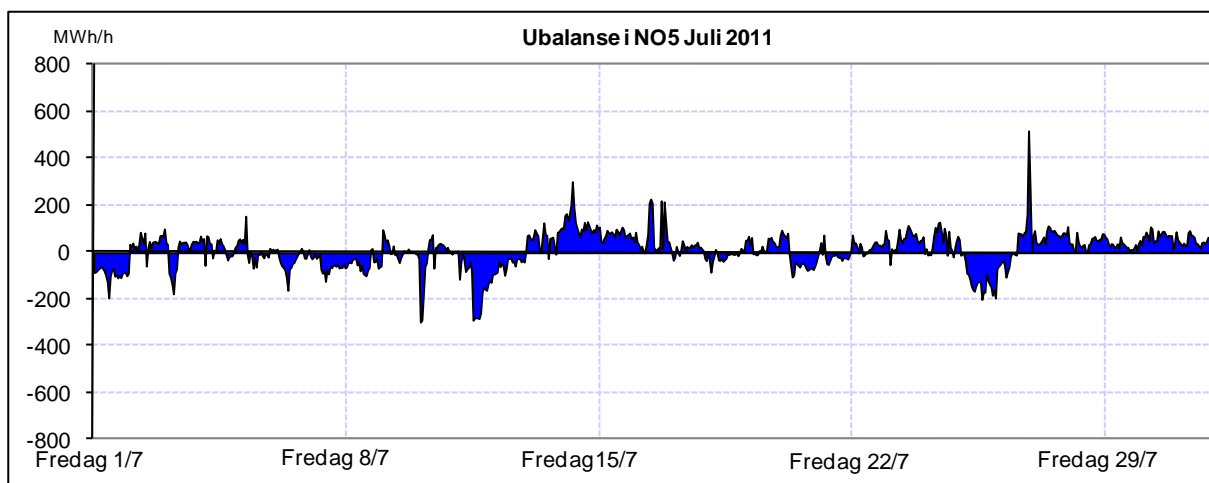
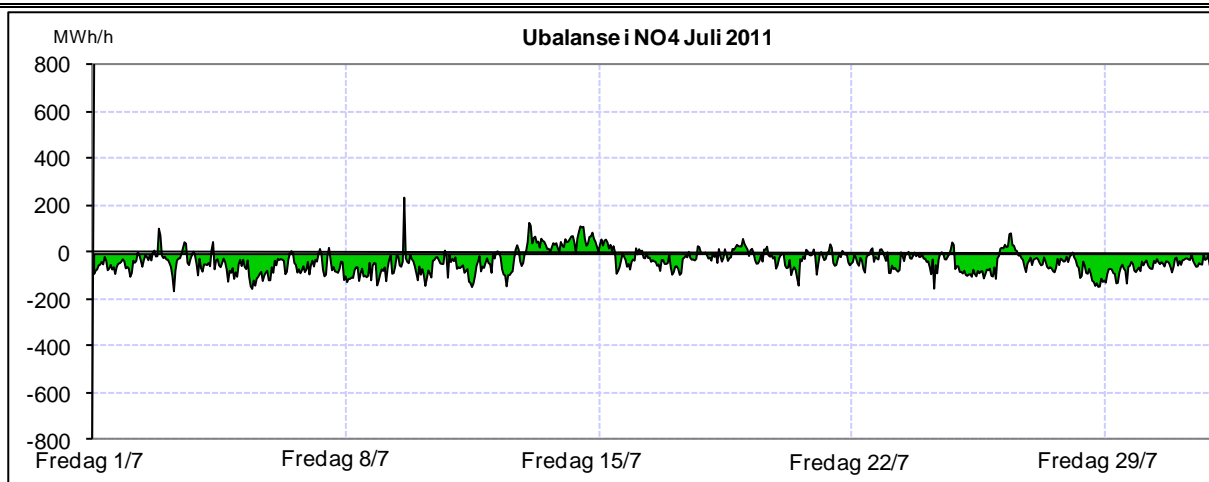




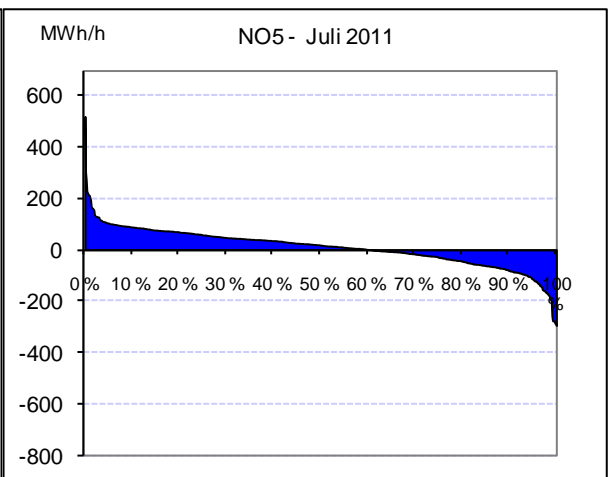
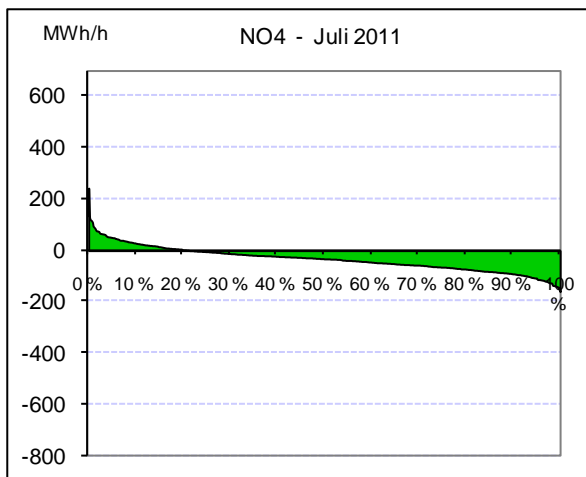
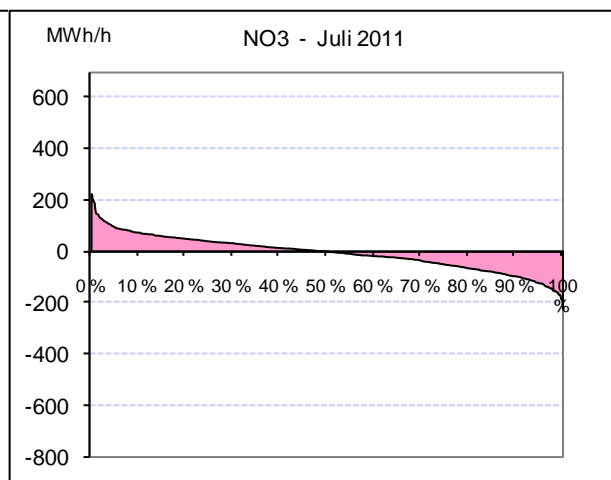
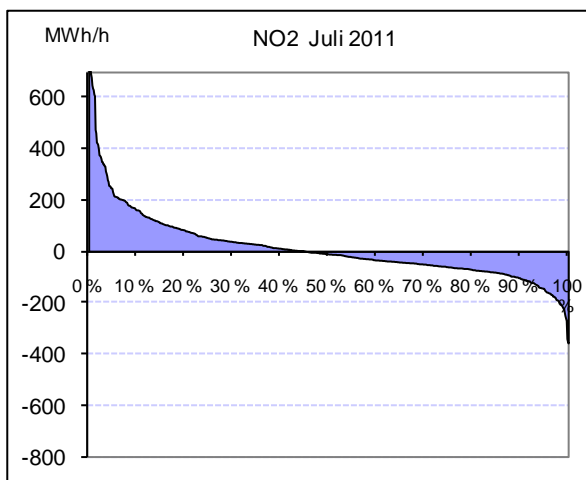
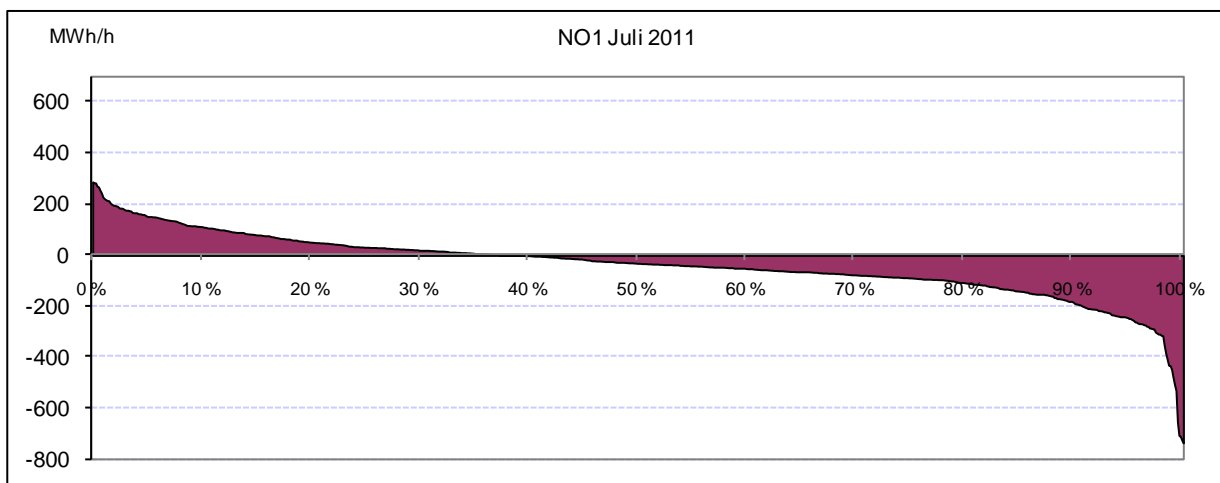
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i juli 2011 (Elspot – RK)

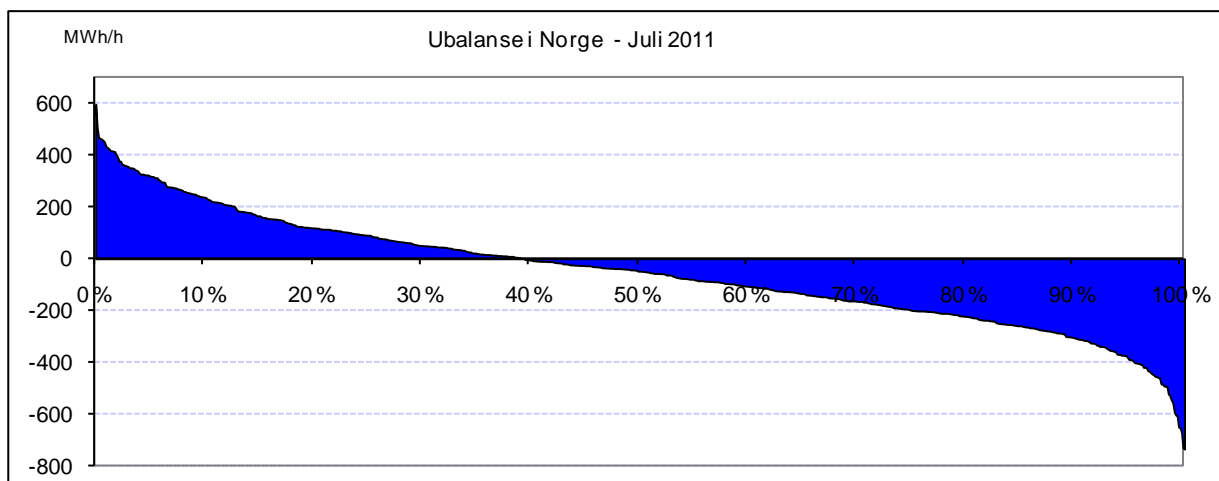
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavvikene i juli var ganske moderate. De høyeste positive avvik finner vi blant høylasttimene på morgenen, mens timene midt på dagen har tendert til negative prisavvik. NO5 fortsetter utviklingen fra forrige måned ved å ha gjennomsnittlige positive prisavvik hele døgnet.





Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i juli 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 juli 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 juli har vært moderate til høye i gjennomsnitt. Det har særlig vært et høyt kraftoverskudd i NO1, mens i NO5 har det vært gjennomsnittlig et kraftunderskudd. I Norge totalt sett var det i gjennomsnitt et kraftoverskudd.

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