

Юралс продолжает тяжелеть

Плотность морских партий Юралс с отгрузкой из Приморска и Новороссийска повысилась в III квартале, а партий с отгрузкой из Усть-Луги и на направлениях трубопровода «Дружба» не изменилась, по данным экспортеров и «Транснефти». Новые значения коэффициентов баррелизации будут использоваться Argus для расчетов в IV квартале.

Содержание серы в Юралс с поставкой из *Приморска* выросло, тогда как на других направлениях не изменилось. Этот показатель в порту увеличился на 0,02 процентного пункта, до 1,61% – максимального уровня за историю мониторинга Argus с 2012 г.

Согласно обновленной схеме нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденной министром энергетики Александром Новаком в конце марта, содержание серы в Юралс в Приморске не должно превышать 1,65%. В течение III квартала этот показатель находился в диапазоне 1,55–1,62%, в некоторых партиях почти приблизившись к предельному значению.

Плотность Юралс также увеличилась в Приморске до наивысшего уровня за историю мониторинга Argus с 2012 г.: показатель по инвертированной шкале API снизился в среднем на 0,06° относительно II квартала, до 30,14° API.

Утяжелению Юралс, в частности, способствует рост добычи «Лукойла» на Ярегском месторождении (Коми), где добывается высоковязкая нефть плотностью около 940 кг/м³ (см. «Argus Экспорт нефти», 17 сент.). Сырье отгружается по системе «Транснефти» в Приморск, откуда компания экспортирует Юралс по льготной пошлине.

Кроме того, плотность Юралс повышается из-за увеличения добычи более тяжелой нефти в Западной Сибири, тогда как легкая нефть перенаправляется на восток. Так, «Транснефть» продолжит отгружать сырье, поступающее в трубопровод Заполярье – Пурпе, на экспорт в западном направлении, поскольку высокая плотность этого сырья – более 900 кг/м³, или 25,04° API – пока не позволяет экспортировать его на восток, заявил в середине сентября вице-президент «Транснефти» Сергей Андронов (см. «Argus Экспорт нефти», 17 сент.).

В настоящее время к трубопроводу Заполярье – Пурпе подключены Пякхинское месторождение «Лукойла» и Восточно-Мессояхское месторождение, разработку которого ведет «Мессояханефтегаз», совместное предприятие «Газпром нефти» и «Роснефти».

По этой же причине повысился показатель плотности Юралс в *Новороссийске* в III квартале: показатель по шкале API снизился на 0,07° API относительно предыдущего квартала, до 29,85° API. Юралс в этом порту является наиболее тяжелым среди всех направлений.

Качество экспортных сортов российской нефти в III квартале 2018 г.*

Сорт нефти по направлениям экспорта	Плотность, °API		Содержание серы, %		Коэффициент баррелизации	
	III кв. 18	± II кв. 18	III кв. 18	± II кв. 18	III кв. 18	± II кв. 18
Юралс С.-З. Европа (Приморск)	30,14	-0,06	1,61	0,02	7,1853	-0,0027
Юралс С.-З. Европа (Усть-Луга)	30,57	0,00	1,69	0,00	7,2045	0,0000
Юралс Средиземноморье	29,85	-0,07	1,52	0,00	7,1725	-0,0031
Юралс Чехия	30,57	0,00	1,69	0,00	7,2045	0,0000
Юралс Словакия	30,57	0,00	1,69	0,00	7,2045	0,0000
Юралс Венгрия	30,57	0,00	1,69	0,00	7,2045	0,0000
Юралс Польша	30,57	0,00	1,69	0,00	7,2045	0,0000
Юралс Германия	30,57	0,00	1,69	0,00	7,2045	0,0000
Юралс Белоруссия	30,57	0,00	1,69	0,00	7,2045	0,0000
Смесь ВСТО	35,76	0,88	0,45	-0,03	7,4352	0,0391
Сибирская легкая	34,74	0,50	0,56	0,02	7,3899	0,0223
Смесь КТК	45,66	-0,84	0,60	0,06	7,8753	-0,0373
Смесь БТД (Джейхан)	36,68	-0,35	0,17	0,02	7,4761	-0,0156
Сокол	35,12	-0,41	0,28	0,01	7,4068	-0,0182
Сахалинская смесь	43,50	0,07	0,16	0,00	7,7793	0,0031
Варандейская смесь	37,40	0,16	0,48	-0,03	7,5081	0,0071

* – по данным экспортеров и «Транснефти»

Между тем уровень серы в сырье, отгружаемом из порта, остался прежним – 1,52%. Наивысший показатель серы был зафиксирован во II квартале. Так, в мае, по данным участников рынка, содержание серы в некоторых партиях Юралс с отгрузкой из Новороссийска достигало 1,7%, в то время как этот показатель не должен превышать 1,55%, согласно новой схеме нормальных (технологических) грузопотоков «Транснефти».

«Транснефть» продолжает добиваться стабилизации качества Юралс. В частности, в конце IV квартала ожидается запуск нефтепровода-перемычки Нижневартовск – Александровская, благодаря чему на первом этапе можно отгрузить 7–8 млн т/год малосернистого западносибирского сырья с восточного направления в западном (см. «Argus Экспорт нефти», 26 марта). По данным «Транснефти», это позволит приблизить качество Юралс к уровню 2016 г.

Тогда средний уровень содержания серы в Юралс в Приморске составлял около 1,48% по сравнению с 1,61% – в минувшем квартале. Показатель серы в Новороссийске составлял 1,4% против 1,52% – в настоящее время, а в Усть-Луге и по маршрутам «Дружбы» – 1,63% по сравнению с текущим уровнем 1,69%.

Колебания в Усть-Луге и на «Дружбе»

Качественные характеристики Юралс, экспортируемого из Усть-Луги и по маршрутам нефтепровода «Дружба», не изменились по итогам квартала. Плотность сырья сохранилась на уровне 30,57 °API, а содержание серы – 1,69%. В течение III квартала экспортеры отмечали значительные колебания в показателях.

Наиболее значительно в III квартале колебались показатели содержания серы в партиях сорта с доставкой в Германию: 1,61–1,80%. Наиболее высокий уровень, 1,80%, был зафиксирован в августовских объемах.

Колебания уровня серы в Юралс, отгружаемом по южной ветке «Дружбы», были менее значительными: в партиях с поставкой в Венгрию – 1,62–1,72%, а в Словакию – 1,63–1,75%.

Уровень серы в партиях Юралс в Усть-Луге колебался в меньшей степени: 1,65–1,72%. Таким образом, разница в содержании серы в партиях с отгрузкой из Усть-Луги и Приморска в III квартале в среднем снизилась на 0,04 процентного пункта, до 0,08%, по сравнению с 0,12% – во II квартале.

Разница в уровне серы в Юралс с отгрузкой из этих портов в январе достигала максимального уровня – 0,14 процентного пункта. В результате покупатели начали предлагать за Юралс в Усть-Луге более низкие цены, чем в Приморске. По данным некоторых торговых компаний, такая скидка достигала \$0,10/барр. (см. «Argus Экспорт нефти», 25 июня).

Основной причиной нестабильности качественных характеристик Юралс в начале этого года стало перенаправление около 10 млн т/год легкой малосернистой нефти из Западной Сибири по восточным маршрутам в соответствии с межправительственным контрактом с Китаем (см. «Argus Экспорт нефти», 26 марта). Кроме того, объемы добычи были снижены на многих месторождениях из-за действия договоренностей ОПЕК+.

С июня производство нефти в России в рамках ОПЕК+ начало увеличиваться. Распределение дополнительных объемов нефти также могло оказать влияние на изменение качественных показателей Юралс в III квартале.

Смесь КТК набирает плотность и серу

Качественные показатели легких сортов, экспортируемых из России, в III квартале менялись разнонаправленно по сравнению с предыдущими тремя месяцами.

Заметно изменилось качество *Смеси КТК*, отгружаемой с терминала в Южной Озереевке. Плотность сорта существенно увеличилась: показатель по шкале API снизился на 0,84° по сравнению с прошлым кварталом, до 45,66° – наименьшего уровня со II квартала 2012 г. Содержание серы в сорте выросло на 0,06 процентного пункта, до 0,6% – максимального уровня с I квартала 2012 г.

Участники рынка связывают изменение параметров сорта с увеличением отгрузок с Кашаганского месторождения. В частности, в партиях Смеси КТК было зафиксировано повышенное содержание меркаптанов, по данным трейдеров.

Добывающий комплекс на Кашагане заработал в тестовом режиме с 29 сентября 2016 г. Тестовые образцы Кашаганской нефти имели плотность 45–47,5 °API и содержание серы 1%. Это месторождение разрабатывается консорциумом North Caspian Operating Company (NCOС).

Argus Экспорт нефти. Юралс продолжает тяжелеть

Сибирская легкая, отгружаемая из Новороссийска, напротив, стала легче, хотя и немного более сернистой. Показатель плотности по шкале API вырос до 34,74° против 34,24° API во II квартале, а содержание серы увеличилось на 0,02 процентного пункта, до 0,56%. Предельное содержание серы в этом сорте составляет 0,6%.

Плотность **Смеси ВСТО**, отгружаемой из Козьмино, в III квартале понизилась: показатель по шкале API увеличился на 0,88°, до 35,76°. Между тем содержание серы в среднем снизилось на 0,03 процентного пункта, до 0,45%.

Варандейская смесь, отгружаемая Litasco, торговым подразделением «Лукойла», в прошлом квартале тоже стала легче: показатель плотности по реверсивной шкале API увеличился на 0,16° по сравнению со II кварталом, до 37,40°. Содержание серы также снизилось на 0,03 процентного пункта, до 0,48%.

Показатель плотности вырос у сахалинского сорта **Сокол**, который экспортируется из дальневосточного порта Де-Кастри. Показатель по шкале API снизился до 35,12° против 35,53° во II квартале. Содержание серы увеличилось лишь на 0,01 процентного пункта, до 0,28%.

Сахалинская смесь, отгружаемая из Пригородного, напротив, стала легче благодаря возросшим объемам добычи газового конденсата на месторождениях консорциума «Сахалин-1». Плотность составила в среднем 43,50° API по сравнению с 43,34° API – во II квартале. Содержание серы осталось прежним – 0,16%.

Argus Экспорт нефти

В каждом номере

- Текущие котировки нефти в Европе и Азиатско-Тихоокеанском регионе.
- Обзор мирового рынка нефти.
- Текущие и ретроспективные цены на нефть в российских портах.
- Итоги тендеров и спотовых сделок.
- Новые направления нефтяных поставок.
- Графики экспорта морских партий нефти.
- Рынок трубопроводных поставок по «Дружбе».
- Обзоры отдельных рынков и нефтяных компаний.
- Сравнительный анализ эффективности экспортных и внутренних продаж нефти.
- Изменения качества нефти.
- Анализ транзитных отгрузок нефти через Россию.

Преимущества

- Эксклюзивные новости рынка нефти из первоисточников.
- Комментарии непосредственных участников сделок.
- Котировки Смеси ВСТО.
- Долгосрочные прогнозы стоимости сырья в России и мире, а также анализ влияния внешних факторов на цены.
- Регулярно обновляемая статистика.
- Прозрачная методология расчета котировок.

Для получения подробной информации свяжитесь с нами:

+7 (495) 933-75-71 | moscowsales@argusmedia.com | www.argusmedia.com/ru/crude-oil/argus-russian-crude-exports

Котировки и аналитика

Исследования

Конференции

Нефть

Мы освещаем рынки