

# ВЕСТНИК ТЭК НОВОСТИ НЕДЕЛИ

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

www.media.lawtek.ru

**Минэкономразвития России:**

Подготовка сделки по приватизации "Роснефти" идет по графику. **с. 3**

**В Минэнерго России** обсудили вопросы перехода отраслей ТЭК на принципы НДТ. **с. 3**

**ФАС России:** Тарифы на транспортировку газа проиндексируют в 2017 г. **с. 5**

**В. Зубков:** "Газпром" и "Нафтогаз Украины" ведут переговоры о возобновлении поставок. **с. 6**

**Президенты России и Ирана** договорились координировать шаги на мировых рынках углеводородов. **с. 8**

**СПбМТСБ** запустила торги экспортным фьючерсом на российскую нефть Urals. **с. 9**

**Сергей Вакуленко** назначен генеральным директором ООО "Башнефть-Полюс". **с. 9**

**Чистая прибыль "ЛУКОЙЛа"** по МСФО за 9 месяцев 2016 г. снизилась более чем в 2 раза. **с. 12**

**Чистая прибыль "Интер РАО"** по МСФО за 9 месяцев 2016 г. выросла в 2,9 раза. **с. 17**

**Правительство Латвии** разрешило литовской компании искать нефть в стране. **с. 22**

**"Нафтогаз Украины"** отказался от модернизации из-за рисков реализации "Турецкого потока". **с. 23**

**ОПЕК** объявила о достижении соглашения по ограничению добычи нефти. **с. 24**

**ОБЩИЕ ВОПРОСЫ ТЭК** **2**ПРЕЗИДЕНТ **2**МИНИСТЕРСТВА, ВЕДОМСТВА **2**Министерство природных ресурсов и экологии **2**Министерство экономического развития **3**Министерство энергетики **3**Федеральная антимонопольная служба **4**Росгеология **5**ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ **6**МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО **7**СТАТИСТИКА И ПРОГНОЗЫ **8****НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ** **9**БАШНЕФТЬ **9**ГАЗПРОМ НЕФТЬ **10**ЛУКОЙЛ **12**РОСНЕФТЬ **13**РУССНЕФТЬ **14**ТРАНСНЕФТЬ **15****ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА** **17**РОССИЙСКИЕ СЕТИ **17**ИНТЕР РАО **17**ФСК ЕЭС **18**РУСГИДРО **19**КВАДРА **20**ЭНЕЛ РОССИЯ **20**СО ЕЭС **20****СТРАНЫ СНГ И БАЛТИИ** **22**БЕЛОРУССИЯ **22**ЛАТВИЯ **22**УКРАИНА **23****МИРОВЫЕ НОВОСТИ** **24**

*По материалам газет, журналов, информационных агентств: "ТАСС", "ПРАЙМ", "Интерфакс", RNS, "Ведомости", РИА "Новости", "БЕЛТА", "АЛГАБизнесИнформ". Пресс-службы: АО "Росгеология", ООО "ТПГК", ПАО "НК "Роснефть", ПАО АНК "Башнефть", ПАО "Газпром нефть", АО "Газпромнефть-МНПЗ", АО "Газпромнефть-ОНПЗ", ПАО "ЛУКОЙЛ", АО "Транснефть – Верхняя Волга", АО "Транснефть – Дружба", АО "Транснефть – Сибирь", ПАО "Транснефть", ПАО "Россети", ПАО "ФСК ЕЭС", ПАО "РусГидро", ПАО "Квадра", АО "СО ЕЭС", ПО "Белоруснефть", НАК "Нафтогаз Украины". Официальные источники: Пресс-служба Президента РФ, Минприроды России, Минэнерго России, ФАС России, пресс-служба Вице-премьер-министра Украины.*

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru  
**ПравоТЭК**

информационно-аналитический портал

## ОБЩИЕ ВОПРОСЫ ТЭК

### ПРЕЗИДЕНТ

#### **В. Путин внес изменения в Бюджетный кодекс РФ.**

Президент Российской Федерации Владимир Путин подписал Федеральный закон “О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации”.

Федеральный закон принят Государственной Думой 18 ноября 2016 года и одобрен Советом Федерации 29 ноября 2016 года.

Федеральным законом в Бюджетный кодекс Российской Федерации вносятся изменения, предусматривающие создание правовых условий для подготовки проекта

федерального закона о федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, в том числе: приостановление действия нормы об установлении условно утверждаемых расходов в составе основных характеристик бюджета, установление дополнительных оснований для внесения изменений в сводную бюджетную роспись федерального бюджета, совершенствование механизма предоставления дотаций на выравнивание бюджетной обеспеченности субъектов Российской Федерации, установление особенностей использования в 2017 году остатков средств федерального бюджета на 1 января 2017 года.

В целях сбалансированного наполнения Федерального дорожного фонда и до-

рожных фондов субъектов Российской Федерации Федеральным законом приостанавливается действие положений статей 50 и 56 Бюджетного кодекса Российской Федерации в части, касающейся нормативов зачисления в федеральный бюджет и бюджеты субъектов Российской Федерации акцизов на автомобильный бензин, прямогонный бензин, дизельное топливо, моторные масла для дизельных и (или) карбюраторных (инжекторных) двигателей, производимые на территории Российской Федерации, с установлением временных нормативов зачисления данных доходов в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации.

*Пресс-служба Президента РФ. 01.12.2016.*

### МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ

#### **Глава Минприроды России провел рабочую встречу с руководством компании “Статойл”.**

Глава Минприроды России Сергей Донской 28 ноября 2016 г. провел в г. Осло (Норвегия) рабочую встречу с руководством компании “Статойл”.

С российской стороны во встрече принял участие директор департамента международного сотрудничества Нуриддин Инамов, с норвежской – вице-президент “Статойл Россия” Торгейр Кюдланда, старший вице-президент по корпоративной ответственности Бьорн Отто, исполнительный вице-президент New energy Solutions Ирене Руммелхофф.

Как отметил в ходе встречи Сергей Донской, из недр российского шельфа может быть извлечено порядка 100 млрд т условного топлива. Запасы нефти составляют около 10 млрд т. По его словам, соотношение запасов и ресурсов таково, что весьма вероятно открытие крупных и уникальных месторождений на шельфе.

Кроме того, Министр отметил, что Минприроды России активизирует меры государственного регулирования для внедрения технологий, позволяющих повысить коэффициент извлечения нефти на разрабатываемых месторождениях и стимулирования разработки и освоения трудноизвлекаемых запасов, в частности, нефти Абалакской и Баженовской свит. Меры стимулирования добычи ТРИЗ позволят российским компаниям к 2032 г. добыть около 326 млн т нефти дополнительно.

В частности, Минприроды России продолжает работу по созданию специальных полигонов по разработке технологий поиска, разведки и разработки нетрадиционных источников углеводородного сырья. Такие полигоны уже созданы в Томской области, Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и в Республике Татарстан. При создании полигона в каждом регионе определен конкретный недропользователь, который осуществляет комплекс работ по отработке новейших технологий.

Как отметил С. Донской: “В настоящее время министерством разработаны по-

правки в закон “О недрах” в части закрепления порядка предоставления права пользования недрами для создания и эксплуатации полигонов отработки технологий рентабельной добычи углеводородного сырья, отнесенного к баженовским, абалакским, хадумским, доманиковым продуктивным отложениям”.

Законопроектом, в частности, предлагается закрепить отдельный вид пользования недрами для создания полигонов отработки технологий рентабельной добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородного сырья.

На сегодняшний день указанный законопроект дорабатывается по поступившим замечаниям от федеральных органов исполнительной власти.

Глава Минприроды России Сергей Донской предложил компании “Статойл” рассмотреть возможность участия в подобных проектах на территории России.

*Пресс-служба Минприроды России.  
28.11.2016.*

## МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ

### Минэкономразвития России: Подготовка сделки по приватизации “Роснефти” идет по графику.

Подготовительные процедуры к сделке по приватизации “Роснефти” осуществляются в соответствии с планом-графиком, сообщили ТАСС в пресс-службе Минэкономразвития.

“Минэкономразвития взаимодействует со всеми сторонами, принимающими участие в ее организации (приватизация “Роснефти”), необходимые документы будут представлены в установленном порядке”, – сказал сотрудник пресс-службы МЭР.

Правительство России планирует приватизировать “Роснефть” до 5 декабря. До этого времени акционер нефтяной компании

“Роснефтегаз” должен продать 19,5% “Роснефти” не менее чем за 710,847 млрд руб.

Глава “Роснефти” Игорь Сечин ранее заявлял, что ситуация с арестом экс-министра экономического развития Алексея Улюкаева, не повлияет на сроки реализации сделки. По его словам, подготовка (к приватизации “Роснефти”) идет по плану.

“ТАСС”. 28.11.2016.

## МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ

### В Минэнерго России обсудили вопросы перехода отраслей ТЭК на принципы НДТ.

В Минэнерго России под председательством директора Департамента государственной энергетической политики Алексея Кулапина состоялось совещание по вопросу реализации решений Межведомственного совета по переходу на принципы наилучших доступных технологий и внедрению современных технологий. В мероприятии приняли участие представители Минприроды России, крупнейших компаний ТЭК (ПАО “НК “Роснефть”, ПАО “Газпром”, ПАО “ЛУКОЙЛ”, ПАО “ФСК ЕЭС”, ПАО “Интер РАО”, ПАО “РАО ЭС Востока”, ОАО “НОВА-ТЭК”, ПАО “РусГидро”) и профессиональных объединений (РСПП, Ассоциация “Сообщество потребителей энергии”).

С целью недопущения необоснованной финансовой и организационной нагрузки на компании ТЭК в ходе совещания участники обсудили корректировку нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, предусмотренных в рамках реализации Федерального закона “О внесении изменений в Федеральный закон “Об охране окружающей среды” и отдельные законодательные акты Российской Федерации”.

Открывая совещание, Алексей Кулапин отметил, что одной из важных задач, стоящих перед энергетикой, является обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов. При этом ключевым для Минэнерго России при внедрении принципов НДТ остается соблю-

дение баланса интересов как государства, так и отраслевых компаний.

Наиболее оживленную дискуссию в ходе совещания вызвал вопрос доработки критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий. В частности, была обозначена необходимость отражения реального вклада объектов в загрязнение атмосферы при их отнесении к той или иной категории и учета зарубежного опыта в области технического и природоохранного регулирования при подготовке нормативно-технических документов.

Также участники совещания обсудили предложения по определению критериев отнесения стационарных источников выбросов к тем, которые должны будут снабжены системами автоматизированного контроля выбросов в атмосферу, и вопрос определения сроков реализации программ повышения экологической эффективности в сфере электроэнергетики.

В завершение мероприятия Алексей Кулапин еще раз отметил важность учета интересов всех сторон при переходе на принципы НДТ. “Вместе со значимостью задачи по снижению негативного воздействия на окружающую среду, разрабатываемые нормативные правовые акты в области внедрения НДТ должны учитывать российскую действительность и не должны приводить к избыточной нагрузке на предприятия ТЭК”, – резюмировал Алексей Кулапин.

Пресс-служба Минэнерго России.  
29.11.2016.

### А. Новак: Россия приветствует достижение ОПЕК соглашения об ограничении добычи нефти в первом полугодии 2017 г.

Глава Минэнерго России Александр Новак выступил с заявлением о координации действий по стабилизации рынка нефти со странами входящими и не входящими в ОПЕК.

В заявлении говорится, что Россия приветствует достижение ОПЕК соглашения об ограничении добычи нефти в первом полугодии 2017 года на уровне 32,5 млн баррелей в сутки, что эквивалентно снижению добычи на 1,2 млн баррелей в сутки.

Это очень важный шаг для мировой нефтяной индустрии, направленный на восстановление здорового баланса спроса и предложения, а также поддержания инвестиционной привлекательности отрасли в долгосрочной перспективе.

Россия, будучи ответственным участником рынка, готова присоединиться к соглашению по стабилизации ситуации на нефтяных рынках.

По итогам активных переговоров, длившихся последние несколько месяцев с ключевыми странами, входящими и не входящими в ОПЕК, Россия поэтапно снизит добычу в первом полугодии 2017 года в объеме до 300 тыс. баррелей в сутки в сжатые сроки, исходя из своих технических возможностей.

Наши переговоры со странами не входящими в ОПЕК также позволяют нам рассчитывать на присоединение ряда стран к соглашению с общим вкладом в ограничение добычи примерно в объеме до 300 тысяч баррелей в сутки.

Добровольное ограничение добычи со стороны России увязывается с соблюдением ОПЕК уровня добычи 32,5 млн баррелей в сутки, с поправкой на Индонезию, а также максимального участия стран не входящих в ОПЕК.

Таким образом, общий вклад участников сделки в усилия по стабилизации рынка существенно превышает уровень перепроизводства нефти в мире и позволяет ускорить процесс ребалансировки.

Мы с оптимизмом смотрим на развитие достигнутых договоренностей и счита-

ем сегодняшнее соглашение исторически важным событием.

*Пресс-служба Минэнерго России.  
01.12.2016.*

**А. Новак: РФ готова обсуждать с ОПЕК продление периода сокращения добычи.**

Россия будет готова на принятие дополнительных мер в рамках договоренно-

стей о сокращении добычи нефти странами ОПЕК и не входящими в картель, в том числе по продлению периода сокращения, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак.

“Я думаю, что наше сотрудничество и взаимодействие на рынке носит долгосрочный характер. Если соглашение будет исполняться, и будет необходимо принимать дополнительные меры, мы, безусловно, будем участвовать в этом”, – сказал он.

*“ТАСС”. 01.12.2016.*

## ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

**В. Королев: ФАС России готовит предложения по развитию конкуренции на розничных рынках электроэнергетики.**

На Всероссийском совещании об итогах подготовки субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период 2016–2017 гг. заместитель руководителя ФАС России Виталий Королев рассказал о результатах работы ведомства и представил участникам мероприятия показатели индексации тарифов на 2017 год.

Так, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации индексация составит:

- газ – 3,9 %;
- электроэнергетика:
- рост нерегулируемых цен на оптовом рынке – 6,5 %;
- индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, включая населения – 3 %
- индексация тарифов для населения – 5 %;
- теплоснабжение – 4 %;
- водоснабжение и водоотведение – 4 %;
- совокупный платеж граждан за коммунальные услуги – 4 %;
- железнодорожные перевозки – 4 %.

Затем он перешел к темам, которые затронут каждого гражданина нашей страны. Во-первых, Виталий Королев сообщил о разработке Национального плана развития конкуренции.

“Документ предусматривает настоящую “встряску” для многих отраслей экономики. После его утверждения будут про-

ведены структурные реформы, которые сформируют благоприятные условия для развития конкуренции”, – сообщил замглавы ФАС.

В качестве примера он рассказал, что на данном этапе одна из актуальных задач – это разработка предложений по развитию конкуренции на розничных рынках электроэнергетики. “Совместно с Минэнерго мы приступили к подготовке таких предложений и по некоторым направлениям продвинулись вперед”, – отметил Виталий Королев.

Во-вторых, ФАС России приступила к разработке Закона о тарифном регулировании. “Проблема отсутствия единых правил установления тарифов тормозит инвестирование и развитие экономики в целом. Специальный закон устранил эти пробелы и позволит обеспечить соблюдение гарантий прав потребителей”, – заявил Виталий Королев.

В завершение замглавы ФАС призвал всех заинтересованных участников направить свои предложения по совершенствованию тарифного регулирования электроэнергетического комплекса, т. к. до конца года будет разработан проект акта Правительства РФ по данным вопросам.

*Пресс-служба ФАС России. 28.11.2016.*

**ФАС России одобрила ходатайство ПАО “НК “Роснефть” о приобретении голосующих акций ПАО АНК “Башнефть”.**

ФАС России рассмотрела ходатайство ПАО “НК “Роснефть” о приобретении го-

лосующих акций ПАО АНК “Башнефть” и одобрила его, но выдала предписание с определенными требованиями.

Компании следует в течение двух лет продать автозаправочные станции в тех регионах, где совокупная доля на розничных рынках моторного топлива ПАО “НК “Роснефть” и ПАО “АНК” Башнефть превысит 50%.

Кроме того, обществу предписано предоставлять на товарной бирже нефтепродукты (автомобильный бензин, мазут, дизельное топливо, авиационный керосин на базисе НПЗ ПАО “АНК” Башнефть”) в соответствии с приказом ФАС России и Минэнерго, а также с соблюдением критериев равномерности и регулярности реализации товара на бирже утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации.

Также ПАО “НК “Роснефть” должно разработать и представить на согласование в ФАС России изменения в торговую политику изменения в части развития мелкооптовой реализации нефтепродуктов. По мнению антимонопольного ведомства, такие действия обеспечат публичность и доступность информации о порядке ценообразования, недопустимость экономически и технологически необоснованных отказов от заключения договоров с покупателями.

*Пресс-служба ФАС России. 29.11.2016.*

**ФАС России согласовала проект торговой политики АО “Газпром газэнергосеть”.**

Федеральная антимонопольная служба (ФАС России) согласовала проект торго-

вой политики АО “Газпром газэнергосеть”. Это первый подобный документ на рынке сжиженных углеводородных газов.

В настоящее время на этом рынке ФАС выявлены проблемы его функционирования, а именно отсутствие рыночного индикатора цен, а также прозрачности реализации товара.

Торговая политика определяет принципы и каналы сбыта СУГ АО “Газпром газэнергосеть” и его дочерними обществами, а также порядок выбора контрагентов.

Кроме того, документ содержит порядок ценообразования, объемы реализации и пошаговый механизм заключения договоров поставки на оптовом и мелкооптовом рынках на территории Российской Федерации.

“В условиях разбалансировки рынка и отсутствия ценового индикатора, был одобрен документ, который позволит обеспечить прозрачность реализации товара Газпром газэнергосети. Мы надеемся, что другие участники этого рынка аналогично разработают и примут подобные торговые политики”, – подчеркнул начальник Управления регулирования ТЭК ФАС России Дмитрий Махонин.

Ранее ФАС России были согласованы торговые политики компаний ПАО АНК “Башнефть”, ПАО “Газпром нефть”, Группы “ЛУКОЙЛ” и ПАО “НК “Роснефть”.

Целью подписания торговых политик служат:

- обеспечение максимальной прозрачности процесса сбытовой деятельности нефтяных компаний для существующих и потенциальных покупателей, регулирующих органов, сотрудников нефтяных компаний и иных заинтересованных лиц;

- предупреждение нарушений действующего законодательства Российской Федерации;

- информирование о политике нефтяных компаний в сфере реализации нефтепродуктов на оптовых рынках в Российской Федерации, в том числе о порядке выбора контрагентов и ценообразования.

*Пресс-служба ФАС России. 30.11.2016.*

### **ФАС России: Тарифы на транспортировку газа проиндексируют в 2017 г.**

Тарифы на транспортировку газа проиндексируют в 2017 году, в этом году индексации не будет, заявил замглавы Федеральной антимонопольной службы (ФАС) Анатолий Голомолзин.

“В следующем году, в этом уже не будет”, – сказал Голомолзин, отвечая на соответствующий вопрос.

Он не уточнил, на сколько могут быть проиндексированы тарифы, и сколько раз может быть проведена индексация в 2017 году.

*“ТАСС”. 01.12.2016.*

### **ФАС России предлагает сделать “Транснефть” оператором товарных поставок на бирже.**

Федеральная антимонопольная служба России (ФАС) предлагает сделать “Транснефть” оператором товарных поставок на бирже. Об этом заявил в четверг заместитель руководителя ФАС Анатолий Голомолзин на конференции “Биржевой товарный рынок”.

“Есть возможность работать на единый базис поставки. В частности, речь идет

о том, что такую работу мы предлагаем проводить совместно с “Транснефтью”, – сказал он. – Эта компания могла бы работать в качестве оператором товарных поставок”.

В сентябре 2016 года заместитель вице-президента, директор департамента транспорта, учета и качества нефтепродуктов “Транснефти” Владимир Назаров заявлял, что компания намерена стать оператором поставок в рамках биржевой торговли нефтепродуктами на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже (СПбМТСБ). По его словам, эту работу можно организовать в рамках существующих базисов “Транснефти” уже с обеспечением поставок биржевого товара.

Компания рассчитывает уменьшить сроки передачи товара от продавца к покупателю и сократить путь от производителя до получателя, что и входит в задачу оператора поставок.

Для этого компании необходимо получить аккредитацию Банка России.

“Прорабатывается механизм, проект уже готовится. Там достаточно много нужно пройти процедур, понимания, они должны внутри быть готовы к этому проекту”, – отметила директор департамента рынка ценных бумаг и товарного рынка Банка России Лариса Селютина, отвечая на вопрос ТАСС.

По ее словам, это все прорабатывается в рамках биржевого комитета с “Транснефтью” на данном этапе.

“Сам механизм прорабатывается, как только будет готова “Транснефть”, они подадут на получение аккредитации”, – сказала Селютина.

*“ТАСС”. 01.12.2016.*

## **РОСГЕОЛОГИЯ**

### **“Росгеология” изучит перспективы центральной части Таймырского полуострова на углеводороды.**

Росгеология проведет комплексные полевые геофизические работы с целью подготовки новых зон нефтегазоаккумуляции в центральной части Таймырского полуострова. Соответствующий государственный контракт был заключен с холдингом

осенью этого года. Заказчиком выступают Центрсибнедра.

В рамках проекта будет изучаться Таймырская площадь, относящаяся к Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Территориально объект расположен в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе Красноярского края. Цель проекта – наращивание ресурсов углеводородного сырья и созда-

ние резерва нефтегазоперспективных участков недр в центральной части Таймырского полуострова.

Геологам предстоит изучить протяженными маршрутами МОГТ-2 Д и МТЗ глубинное геологическое строение осадочного чехла Агапского прогиба, а также зон сочленения с Рассохинским мегавалом и Южно-Таймырской моноклиной (Енисей-Хатангского прогиба с Горным Тай-

миром). Будет проведено картирование крупных антиклинальных объектов, намеченных работами прошлых лет, выполнен прогноз литолого-фациальной неоднородности изученного разреза. Специалисты планируют также выявить новые нефтегазоперспективные объекты различного

типа в осадочных образованиях мезозоя, палеозоя и верхнего рифея, проследить зоны выклинивания проницаемых горизонтов юры и мела, перспективных на обнаружение стратиграфически экранированных ловушек углеводородов, оценить локализованные ресурсы по категории Дл.

Завершить выполнение проекта планируется к концу 2018 г. Основную часть работ на объекте будет выполнять дочернее предприятие Росгеологии – АО “ВНИИ-Геофизика” (г. Москва).

Пресс-служба АО “Росгеология”. 30.11.2016.

## ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

### **“Тимано-Печорская Газовая Компания” и “Шелл” подписали меморандум о сотрудничестве.**

22 ноября 2016 года “Тимано-Печорская Газовая Компания” (“ТПГК”) и концерн “Шелл” в России подписали меморандум о намерениях, предусматривающий возможность сотрудничества в области геологоразведки в Воркутинском районе Республики Коми.

“Мы приветствуем желание одной из крупнейших мировых нефтегазовых компаний работать с российскими партнерами и надеемся, что данный Меморандум позволит нам в дальнейшем принять решение о потенциальном сотрудничестве в регионе”, отметил генеральный директор “ТПГК” В.Н. Данилов.

В Республике Коми ТПГК уже в течение нескольких лет успешно проводит геологоразведочные работы в сложных геологических условиях, следуя высоким стандартам в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Пресс-служба ООО “ТПГК”. 28.11.2016.

### **В. Зубков: “Газпром” и “Нафтогаз Украины” ведут переговоры о возобновлении поставок.**

“Газпром” и “Нафтогаз Украины” ведут переговоры о возобновлении поставок на Украину, перспективы зависят от наличия средств на счетах украинского партнера, рассказал глава совета директоров “Газпрома” Виктор Зубков.

“Нафтогаз” прекратил закупки газа год назад. На прошлой неделе украинская компания заявила, что готова возобновить закупки газа из РФ на условиях предыдущих “зимних пакетов”.

В предыдущем зимнем газовом пакете была оговорена закупка “Нафтогазом” у “Газпрома” 2 млрд кубов газа на кредитные 500 млн долларов, привлеченные с помощью ЕК.

Вице-президент Еврокомиссии по энергосоюзу Марош Шефчович 25 ноября предложил главе Минэнерго РФ Александру Новаку провести в ближайшие дни трехсторонние переговоры по газу с участием Украины в Брюсселе. Новак сказал, что трехсторонняя встреча по газу РФ, Украины и ЕК состоится, скорее всего, в декабре.

“ПРАЙМ”. 30.11.2016.

### **“Роснефть” и УГМК создают совместное предприятие.**

ПАО “НК “Роснефть” и УГМК объявляют о создании совместного предприятия (СП) “Восточная горно-металлургическая компания”.

В соответствии с достигнутыми договоренностями СП станет якорным поставщиком крупноформатного стального листа для обеспечения долгосрочных потребностей судостроительного комплекса “Звезда”, введенного в эксплуатацию Президентом РФ Владимиром Путиным 1 сентября 2016 г. Задачей совместного предприятия станет также

развитие горнодобывающих и металлургических производств на востоке России, исходя из экономической эффективности проектов.

УГМК, занимающая ведущие позиции в российской горно-металлургической отрасли, выступит в качестве контролирующего акционера проекта с 75%-й долей участия в капитале СП. “Роснефть”, являющееся также акционером судостроительного комплекса “Звезда”, получит 25%-ю долю участия в создаваемом совместном предприятии.

Выбор “Роснефтью” партнера по СП был predetermined давним опытом успешной реализации совместных проектов с УГМК. В числе последних – сотрудничество в сфере судостроения по созданию российских судовых дизельных двигателей в рамках СП с участием General Electric; совместный проект с Трансмашхолдингом по разработке локомотивных двигателей на газомоторном топливе и другие.

Взаимодополняющие компетенции акционеров СП позволят предприятию уже в ближайшей перспективе обеспечить поставки крупноформатного стального листа на мощности судостроительного комплекса “Звезда” с высокой эффективностью для судостроительного производства, начать проработку технико-экономического обоснования вариантов развития производственных мощностей и реализацию других перспективных инвестиционных проектов в горнодобывающей и металлургической отраслях на востоке России.

Пресс-служба ПАО “НК “Роснефть”.  
01.12.2016.

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО****Глава Минэнерго России и вице-президент Еврокомиссии обсудили вопросы сотрудничества в энергетике.**

Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак провел встречу с вице-президентом Еврокомиссии Марошем Шефчовичем. Стороны обсудили весь спектр вопросов двустороннего сотрудничества в энергетике. Ключевой темой переговоров стало обеспечение надёжного транзита российского газа европейским потребителям при прохождении осенне-зимнего периода 2016–2017 годов.

Александр Новак сообщил, что стороны договорились о проведении в ближайшее время трехсторонней встречи в формате Россия-Украина ЕС, на которой планируется обсудить необходимость дополнительных поставок газа в течение зимы. “Речь идет о поставках от 1,5 до 4 млрд кубометров газа. Эти поставки будут осуществляться в строгом соответствии с действующими контрактами. При встрече мы более детально обсудим объемы потребностей и сроки, когда эти объемы потребуются украинской стороне. На сегодняшний день действует режим предоплаты. Фактически, если говорить о механизме поставок газа при поступлении соответствующих денежных средств, эти объемы “Газпромом” будут поставлены гарантированно”, – сказал Александр Новак.

Что касается возможности оплаты Украиной российского газа, вице-президент Еврокомиссии отметил, что ведется работа со “Всемирным Банком”, который будет способен предоставить финансирование для закупок российского газа в размере \$500 млн, кроме этого, финансовыми ресурсами располагают Украина и “Нафтогаз Украины”.

Речь также шла о развитии инфраструктуры, которая направлена, в первую очередь, на обеспечение европейских потребителей надежными энергоресурсами – газопроводах “Северный поток 2”, “Турецкий поток”, “Ямал-Европа”. “Мы готовы дополнительно предоставить информацию об экономической целесообразности этих проектов” – заверил российский Министр. В свою очередь Марош Шефчович отметил, что результаты

исследования по “Северному потоку 2” будут представлены Еврокомиссии. Александр Новак добавил, что решение Еврокомиссии об увеличении использования мощностей OPAL – “позитивный шаг вперед в двусторонних отношениях”.

В ходе беседы стороны также обсудили сотрудничество в атомной энергетике и договорились продолжить работу по подготовке межправсоглашения по Энергоколицу Россия-Белоруссия-Прибалтика.

*Пресс-служба Минэнерго России. 28.11.2016.*

**С. Донской: Соглашения с Норвегией по сейсморазведке вдоль линии разграничения на шельфе Баренцева моря и в Северном Ледовитом океане может быть подписано до конца 2016 г.**

Соглашение о порядке сбора сейсмических данных вдоль линии разграничения на шельфе Баренцева моря и в Северном Ледовитом океане может быть подписано до конца 2016 г. Об этом сообщил глава Минприроды России Сергей Донской на встрече с Министром нефти и энергетики Норвегии Т. Лиеном, прошедшей в рамках рабочего визита в г. Осло (Норвегия).

“Принимая во внимание стратегический характер взаимодействия России и Норвегии, Минприроды России внесло в Правительство РФ пакет документов к межправительственному Соглашению о порядке сбора сейсмических данных вплоть до линии и вдоль её разграничения на континентальном шельфе в Баренцевом море и Северном Ледовитом океане”, – заявил С. Донской.

Кроме того, Министр отметил, что в скором времени может быть подписан ещё один важный документ – Соглашение между Федеральным агентством по недропользованию и Норвежским нефтяным директором в отношении обмена сейсмическими данными в Баренцевом море.

По словам С. Донского, одним из направлений сотрудничества является работа, проводимая в настоящее время Россией и Норвегией на шельфе Баренцева моря

в так называемой “бывшей спорной зоне” и возможность разработки трансграничных месторождений. Исходя из этого, Минприроды России поддерживает предложение норвежской стороны о возобновлении полномасштабной работы Рабочей группы по юнитизации, действующей в рамках Российско-Норвежского диалога в области энергетики и окружающей среды.

Министр также высоко оценил значимость совещания по данному вопросу, проведенному ранее в Москве при участии представителей Минэнерго России, Минприроды России, МИД России, энергетических институтов, работающих по данному направлению, а также норвежских научных и деловых кругов.

“Обсуждение подтвердило необходимость начала диалога между нашими странами по линии юнитизации, поскольку при возможной разработке трансграничных месторождений возникнут вопросы, которые необходимо обсуждать и решать до начала практической реализации проекта. Речь идет о применении технических и производственных регламентов и стандартов, применяемых при разработке полезных ископаемых в шельфовой зоне”, – пояснил С. Донской.

Глава Минприроды России также подчеркнул, что в данном ключе необходимо заранее проработать вопрос о возможном предотвращении нефтеразливов, которые могут возникнуть при работе в шельфовой зоне.

Напомним, в настоящее время вопросы разливов нефти регулируется юридически обязывающим Соглашением о предотвращении морских разливов нефти в Арктике, подписанным в 2013 г. в Кируне (Швеция) Министрами иностранных дел Арктического совета, куда входит как Россия, так и Норвегия.

В настоящее время при получении лицензии на право проведения геологоразведочных и буровых работ при подаче заявки для участия в раундах распределения лицензий на право разработки шельфа компания-претендент обязана предоставить План ликвидации разливов нефти для каждой из буровых установок (в том числе при проведении разведочных буровых работ).

Вместе с тем, в России проводится работа по гармонизации правового регули-

рования отношений в сфере предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на сухопутной территории и морских акваториях Российской Федерации с учетом специфики условий, влияющих проведение аварийно-спасательных операций и восстановительных работ, включая шельфовую зону.

“Россия заинтересована в развитии энергетических и добычных проектов в шельфовой зоне, поэтому совместная с Норвегией деятельность на шельфе Баренцева моря представляет для нашей страны большой интерес. Кроме того, перспективным направлением сотрудничества считаю возможность налаживания двустороннего взаимодействия по освоению ресурсов Мирового океана”, – резюмировал С. Донской.

*Пресс-служба Минприроды России.  
29.11.2016.*

### **Президенты России и Ирана договорились координировать шаги на мировых рынках углеводородов.**

Телефонный разговор президента Российской Федерации Владимира Путина с президентом Ирана Хасаном Рухани состоялся по инициативе иранской стороны, сообщила пресс-служба Кремля.

“Большое внимание в беседе было уделено актуальным вопросам российско-иранского сотрудничества, прежде всего, приоритетным совместным проектам в торгово-экономической сфере”, – говорится в сообщении. Отмечается, что Путин и Рухани рассмотрели ход реализации договоренностей, достигнутых ими на встрече в Баку 8 августа 2016 года.

“Выражен обоюдный настрой на дальнейшее многоплановое развитие двусторонних связей, включая поддержание позитивной динамики взаимного товарооборота, который за девять месяцев текущего года увеличился на 80 %, составив \$1,6 млрд”, – сообщили в пресс-службе.

Президенты, как сообщается, “договорились и далее координировать шаги на мировых рынках углеводородов, в том числе в рамках энергодIALOGA России и Организации стран-экспортеров нефти”. “Отмечена принципиальная важность предпринимаемых по линии ОПЕК мер по ограничению добычи сырья как ключевого фактора стабилизации глобального нефтяного рынка”, – говорится в сообщении.

*“Интерфакс”. 29.11.2016.*

## **СТАТИСТИКА И ПРОГНОЗЫ**

### **Бензин в России за 10 месяцев 2016 г. подорожал на 5,1 %.**

Потребительские цены на бензин в России с января по октябрь 2016 года выросли на 5,1 % по сравнению с аналогичным периодом 2015 года, сообщает Росстат.

Цены на бензин в октябре снизились на 0,1 %, практически не изменившись по отношению к предыдущему месяцу.

Средняя потребительская цена бензина и дизельного топлива в России в октябре 2016 года составила 36,22 и 35,53 руб. соответственно.

Значительнее всего бензин подешевел в Забайкальском крае – на 1,3 %, в республиках Алтай и Тыва – на 1,2 и 1 % соответственно.

В девяти субъектах России был зафиксирован рост цен на бензин, в том числе в Республике Саха – на 1,3 % и Калининградской области – на 1 %.

В Москве потребительские цены на бензин за прошедший месяц выросли на 0,1 %. В Санкт-Петербурге цены не изменились.

*RNS. 29.11.2016.*

### **“Газпром” ожидает сохранения тенденции роста экспорта газа в Европу в 2017 г.**

“Газпром” ожидает сохранения тенденции роста экспорта газа в Европу в 2017 году, заявил журналистам председатель совета директоров компании Виктор Зубков.

“Я думаю, что вырастет (экспорт). Зима должна быть суровой”, – сказал Зубков журналистам, отвечая на вопрос, прогнозируется ли “Газпромом” увеличение экспорта газа в Европу в 2017 году.

*“ТАСС”. 30.11.2016.*

## **НОВЫЕ СЕРВИСЫ ГРУППЫ «ПравоТЭК»**

school.lawtek.ru

**ШКОЛА**  
**ПравоТЭК**  
www.lawtek.ru

семинары и учебные курсы



### **Школа «ПравоТЭК»**

Организация практических семинаров: недра, нефтегаз, экология, электроэнергетика, налоги, тарифы, оценка активов, конкуренция

РЕКЛАМА



## НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

### **СПБМТСБ запустила торги экспортным фьючерсом на российскую нефть Urals.**

Заместитель Министра энергетики Российской Федерации Кирилл Молодцов принял участие в торжественной церемонии запуска торгов поставочными фьючерсными контрактами на российскую экспортную нефть Urals на СПБМТСБ. Работа по подготовке к запуску торгов велась при поддержке Минэнерго России.

С началом торгов запущен собственный прозрачный биржевой механизм определения цены на российскую нефть. Создание самостоятельного бенчмарка

или ценового эталона российской нефти Urals позволит установить определяемую рынком прямую котировку российской нефти без привязки к иным потокам нефти, а также снизит риски ценовых манипуляций. Решение о запуске открытых биржевых торгов для формирования прямой котировки на российскую экспортную нефть было принято Президентской Комиссией по вопросам развития топливно-энергетического комплекса Российской Федерации.

“Сегодня мы не просто начинаем торги фьючерсами на Urals Приморск, мы открываем новую страницу в российской нефтяной отрасли, – отметил Кирилл Мо-

лодцов на церемонии запуска торгов. – Два года назад запуск газовых торгов также стал серьезным этапом в работе по созданию реальных механизмов продажи газа. Что касается нефтяной отрасли, наша страна стабильно находится на первом-втором месте в мире по добыче нефти. И, достигая рекордов по добыче, мы должны создавать условия, чтобы наши нефтяные компании и трейдеры, с которыми они работают, имели реальные механизмы перевода финансовых инструментов биржи в возможность физической поставки российской нефти”.

*Пресс-служба Минэнерго России. 29.11.2016.*

### **БАШНЕФТЬ**

#### **“Башнефть” добыла 5-миллионную тонну нефти с начала разработки Соровского месторождения в ХМАО.**

ООО “Соровскнефть”, входящее в Группу компаний “Башнефть” (дочернее общество ПАО “НК “Роснефть”), добыло 5-миллионную тонну нефти с начала разработки Соровского месторождения в Ханты-Мансийском автономном округе в 2013 году. Высокие показатели добычи обеспечены за счет успешной реализации программы геолого-технических мероприятий (ГТМ), включая бурение и ввод новых скважин, преимущественно горизонтальных, а также применения современных методов интенсификации призабойной зоны, в частности, многостадийного гидроразрыва пласта.

Ранее “Соровскнефть” досрочно выполнила плановое задание на 2016 год, добыв около 1,9 млн тонн нефти. Прогноз добычи на 2016 год составляет 2,3 млн тонн нефти.

*Пресс-служба ПАО АНК “Башнефть”.  
28.11.2016.*

#### **Сергей Вакуленко назначен генеральным директором ООО “Башнефть-Полюс”.**

Новым генеральным директором ООО “Башнефть-Полюс” (СП “ЛУК-ОЙЛА” и “Башнефти”, контроль над которой в октябре приобрела “Роснефть”) вместо Владимира Нестеренко назначен Сергей Вакуленко. Ранее он был заместителем директора – начальником управления интегрированного и концептуального проектирования департамента развития нефтегазодобычи в России “Роснефти”. Об этом сообщается в базе “СПАРК-Интерфакс”.

Нестеренко (возглавляя “Башнефть-Полюс” с 2012 г.) в 2005–2012 гг. работал в “Роснефти” начальником центральной инженерно-технологической службы, и. о. первого заместителя генерального директора по производству – главного инженера ООО “РН-Северная нефть”.

*“Ведомости”. 29.11.2016.*

#### **Совет директоров “Башнефти” рекомендовал миноритариям принять оферту “Роснефти”.**

Совет директоров “Башнефти”, контроль над которой в октябре получила “Роснефть”, рекомендует акционерам принять обязательное предложение “Роснефти” о выкупе акций, говорится в сообщении “Башнефти”.

Совет директоров отмечает, что предложенная цена обыкновенной акции “Башнефти” превышает средневзвешенную цену, определенную по результатам организованных торгов на ЗАО “ФБ ММВБ” за 6 месяцев. Совет директоров считает предложенную цену обоснованной и соответствующей требованиям ФЗ “Об акционерных обществах”.

Совет директоров также отмечает, что после покупки контроля “Башнефть” получила статус одного из крупнейших дочерних обществ “Роснефти”, на долю которого приходятся значительные объемы как добычи, так и переработки нефти.

“Роснефть” предлагает выкупить обыкновенные акции у миноритариев “Башнефти” по цене 3 тыс. 706,4 руб. за штуку.

Такую же цену “Роснефть” предложила за 1 обыкновенную акцию “Башнефти” при покупке госконтроля в середине октября,

заплатив 329,7 млрд рублей за 60,16 %-ный пакет голосующих акций “Башнефти”. Срок принятия обязательного предложения

“Роснефти” о выкупе акций – 76 дней с момента получения предложения.

“Интерфакс”. 29.11.2016.

## ГАЗПРОМ НЕФТЬ

### Главгосэкспертиза одобрила проект строительства блока очистки технологического конденсата на Омском НПЗ.

Проект строительства блока очистки технологического конденсата на Омском нефтеперерабатывающем заводе получил положительное заключение ФАУ “Главгосэкспертиза России”. Проект входит в периметр комплексной экологической программы Омского НПЗ, которая предусмотрена масштабной модернизацией завода. Планируется, что новый производственный объект будет введен в эксплуатацию в 2018 году.

Новый блок мощностью 100 м<sup>3</sup>/час позволит очищать технологический конденсат с установок вторичной переработки нефти от сульфидов и аммиака. После очистки 97 % воды будет поступать обратно в технологический цикл предприятия, а сульфиды и аммиак – перерабатываться в востребованные химической промышленности серу и азот.

Проект блока очистки технологического конденсата разработан Технологическим инжиниринговым холдингом “ПЕТОН” (Уфа). В соответствии с действующими требованиями промышленной и экологической безопасности блок очистки технологического конденсата будет оснащен современными системами автоматизации, диагностики и противоаварийной защиты.

С 2008 года “Газпром нефть” реализует на Омском НПЗ масштабную программу модернизации, направленную на повышение качества производимых заводом нефтепродуктов, увеличение глубины переработки нефти и показателя выхода светлых нефтепродуктов, повышение операционной эффективности. Реализация проектов первого этапа модернизации уже позволила снизить воздействие предприятия на окружающую среду на 36 % при сопоставимом росте объемов переработки нефти.

Пресс-служба ПАО “Газпром нефть”.  
28.11.2016.

### “Газпром нефть” на юге ЯНАО начала освоение Отдаленной группы месторождений.

“Газпром нефть” утвердила стратегию реализации нового крупного проекта – освоения Отдаленной группы месторождений в южной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Принятое решение объединяет в единый кластер активы “Газпром нефти”, расположенные в Красноселькупском и Пуровском районах ЯНАО, – Чатылькинское, Западно-Чатылькинское, Холмистое, Воргенское, Равнинное и Южно-Удмуртское месторождения, а также перспективные лицензионные участки. Оператором реализации нового крупного проекта выбран “Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз”.

Ожидается, что пик добычи на Отдаленной группе месторождений будет достигнут в 2025 году и составит около 3 млн тонн нефти в год. Новый крупный проект будет введен в промышленную эксплуатацию в самые короткие сроки благодаря развитой на юге ЯНАО транспортной инфраструктуре и синергетическому эффекту с другими активами “Газпром нефти” в Ноябрьском регионе. Коммерческая добыча нефти на Западно-Чатылькинском месторождении, геологические запасы которого превышают 40 млн тонн, начнется уже в 2018 году.

До конца 2017 года “Газпром нефть” планирует принять принципиальное решение о способах утилизации попутного нефтяного газа, добываемого на Отдаленной группе месторождений. Сырье может быть направлено на готовящуюся к сдаче в эксплуатацию Еты-Пуровскую компрессорную станцию “Газпромнефть-Муравленко” или на Вынгапуровский ГПЗ, принадлежащий компании “СИБУР”. “Газпром нефть” рассматривает создание газовой инфраструктуры в качестве одного из ключевых условий начала полномасштабной добычи нефти.

“При освоении Отдаленной группы месторождений мы ориентируемся на разработку традиционных запасов, которые на сегодняшний день не требуют применения технологий интенсификации добычи. Высокие стартовые дебиты, качественная нефть, близкая по характеристикам к маркерному сорту Brent, создают крайне благоприятные условия для реализации проекта, а также закладывают основу для дальнейшего расширения ресурсной базы “Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза” в регионе”, – сказал Первый заместитель генерального директора “Газпром нефти” Вадим Яковлев.

Пресс-служба ПАО “Газпром нефть”.  
29.11.2016.

### “Уралхиммаш” изготовит теплообменное и колонное оборудование для новой установки переработки нефти Московского НПЗ.

АО “Уралхиммаш” (входит в группу “ОМЗ”) приступило к изготовлению партии теплообменного и колонного оборудования для Московского НПЗ (принадлежит компании “Газпром нефть”). Аппараты предназначены для новой комбинированной установки переработки нефти “Евро+”, которая в 2018 году начнет работу на МНПЗ. Отгрузка оборудования на Московский нефтеперерабатывающий завод запланирована на конец 2016 года – первый квартал 2017 года.

В рамках заказа АО “Уралхиммаш” изготовит и поставит оборудование для очистки газа и теплообменные аппараты. Два скруббера для удаления сероводорода из сырья будут работать в секции гидроочистки дизельного топлива. Сдвоенный теплообменник воды, а также два конечных холодильника соленой воды и легкой нефти войдут в блок первичной переработки нефти. Общая масса пяти аппаратов

составит почти 150 тонн. Специалисты “Уралхиммаш” закончили разработку конструкторской и технической документации и приступили к производству оборудования.

Комбинированная установка переработки нефти “Евро+” будет построена на Московском НПЗ в рамках масштабной программы модернизации завода. Она предназначена для первичной переработки нефти, производства высокооктановых компонентов бензинов и дизельного топлива стандарта Евро-5. Строительство новой установки позволит повысить уровень энергоэффективности предприятия, снизить нагрузку на окружающую среду, увеличить межремонтный пробег оборудования с 2 до 4 лет и оптимизировать производственную территорию МНПЗ за счет вывода из эксплуатации ряда действующих установок предыдущего поколения.

Московский НПЗ привлекает отечественные предприятия к реализации проекта “Евро+”. Один из ведущих российских производителей технологического оборудования “Волгограднефтемаш” изготовил теплообменные аппараты. Российская компания “АЭМ-Технологии” (входит в ГК “Росатом”) завершает работы по изготовлению колонного оборудования. “Ижорские заводы” поставили крупногабаритное оборудование.

*Пресс-служба АО “Газпромнефть-МНПЗ”.  
29.11.2016.*

#### **Губернатор Омской области ознакомился с ходом модернизации Омского НПЗ.**

Губернатор Омской области Виктор Назаров посетил площадку хранения оборудования длительного цикла изготовления, предназначенного для реализации проектов второго этапа модернизации Омского нефтеперерабатывающего завода “Газпром нефти”. Глава региона ознакомился с проектами новых технологических комплексов, и отметил их особую важность для формирования нефтехимического кластера региона.

В рамках второго этапа модернизации на Омском НПЗ будут построены несколько новых технологических объектов, в том числе установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ и комплекс глубокой переработки нефти. Реализация этих проектов позволит повысить показатели операционной эффективности Омского НПЗ, увеличить глубину переработки нефти и выход светлых нефтепродуктов до уровня лучших НПЗ в мире. Благодаря применению новых технологических решений воздействие производства на окружающую среду снизится к 2020 году дополнительно на 28 %.

“Омский НПЗ является крупнейшим налогоплательщиком региона, поэтому масштабная модернизация предприятия и повышение его эффективности имеют первостепенное значение для развития Омской области. “Газпром нефть” строго выполняет обязательства по модернизации завода, что дает нам уверенность в укреплении статуса ОНПЗ как флагмана нефтеперерабатывающей отрасли”, – отметил Виктор Назаров.

В настоящее время на стройплощадках будущих технологических комплексов ОНПЗ ведутся подготовительные работы: производится забивка свайного поля, закладываются фундаментные основания. Планируется, что монтаж крупногабаритного оборудования начнется весной 2017 года.

“Газпром нефть” с 2009 года реализует на Омском НПЗ масштабную программу модернизации. Первый этап программы, направленный на повышение качества производимых нефтепродуктов, уже завершен. Его результатом стал полный переход Омского НПЗ на производство бензина и дизельного топлива самого высокого экологического стандарта “Евро-5”. В настоящее время на Омском НПЗ реализуется второй этап программы модернизации, который направлен на увеличение показателей глубины переработки нефти и выхода светлых нефтепродуктов.

Суммарные инвестиции “Газпром нефти” в модернизацию Омского НПЗ превысят 300 млрд рублей.

*Пресс-служба АО “Газпромнефть-ОНПЗ”.  
29.11.2016.*

#### **“Газпром нефть” добыла на “Приразломной” 3-х миллионную тонну арктической нефти.**

На платформе “Приразломная” – первым и на сегодняшний день единственным нефтедобывающем объекте на российском арктическом шельфе – добыта

3-х миллионная тонна нефти. Погрузка танкера “Михаил Ульянов” с юбилейной тонной завершилась 29 ноября. Эта партия нефти стала сорок пятой с момента начала промышленной эксплуатации месторождения.

Транспортировку ARCO – первой российской арктической нефти с Приразломного месторождения – обеспечивают два нефтеналивных танкера усиленного ледового класса (Arc6) с двойным корпусом – “Кирилл Лавров” и “Михаил Ульянов”. Оба судна построены на “Адмиралтейских верфях” в Санкт-Петербурге специально для круглогодичной отгрузки нефти с платформы в арктических условиях и обеспечивают безопасный вывоз сырья с месторождения.

Спрос на сорт ARCO обусловлен высокой плотностью (около 906 кг на кубический метр), повышенным содержанием серы, высоким содержанием битумов, низким показателем коксового остатка, а также большим количеством фракций, используемых для производства масел.

“Добытая компанией “Газпром нефть” трехмиллионная тонна нефти Приразломного месторождения – это не просто красивая цифра. Это доказательство того, что добыча нефти на арктическом шельфе может быть безопасной и эффективной, свидетельство оправданности нашей ставки на стабильность отгрузок и плановое наращивание показателей по нефтедобыче” – отметил генеральный директор компании “Газпром нефть шельф” Геннадий Любин.

Экологическая безопасность на всех этапах функционирования платформы – приоритет проекта “Приразломное”. Платформа проектировалась с учетом особенностей региона и необходимости минимизировать воздействие человека на природу Арктики. Так, с 2010 года независимая компания “Фрэкком” проводит ежегодный экологический мониторинг в районе расположения платформы. Кроме того, “Газпром

нефть” уделяет большое внимание изучению популяции атлантического моржа юго-восточной части Баренцева моря: участвует в научных исследованиях, полевых экспедициях и мониторинге биосистем близлежащих островов.

Результаты независимых исследований показывают, что экологическая обстановка в Печорском море в целом и в районе Приразломного месторождения не вызывает опасений и проект не оказывает воздействия на экологию участка и, в частности, на образ жизни атлантического моржа.

*Пресс-служба ПАО “Газпром нефть”.  
30.11.2016.*

### **“Газпром нефть” удвоила продажи высокотехнологичных битумов за 9 месяцев 2016 г.**

Оператор битумного бизнеса “Газпром нефть”, компания “Газпромнефть – Битумные материалы”, за 9 месяцев 2016 года увеличил объем реализации вяжущих на 6 % – до 1,5 млн тонн. Продажи

продукции премиум-класса – модифицированных и сложных битумопроизводных продуктов – за аналогичный период выросли вдвое – до 85 тыс. тонн. Рекордный показатель достигнут по доставке битумных материалов собственным транспортом – 321 тыс. тонн, что на 38 % больше, чем за весь 2015 год.

За три квартала 2016 года компания существенно расширила клиентский портфель и увеличила ассортимент дорожных битумов. Благодаря интеграции нового актива “НОВА-Брит” компания включила в линейку битумных материалов высокотехнологичные продукты для дорожного и аэродромного строительства. Помимо этого, с началом отгрузок по железной дороге с Московского НПЗ упрощена схема логистики продукта в южный и центральный регионы России, что также привело к увеличению объема поставок.

Битумные материалы “Газпром нефть” применяются на всех ключевых дорожно-строительных проектах страны от Мурманска до Ставрополя, от Калининграда и Камчатки. Также развивается экспортное направление – в 2016 году начались

отгрузки в страны Южной Америки, Африки и Средней Азии.

Вся продукция компании имеет сертификаты соответствия требованиям российских и международных стандартов. Проконтролировать подлинность поставленной продукции “Газпром нефти” потребитель может через уникальный он-лайн сервис “Контроль качества по паспорту продукта”, который компания разработала в начале этого года.

Дмитрий Орлов, генеральный директор “Газпромнефть-Битумные материалы”: “Наше преимущество в комплексном подходе, сочетании качественного продукта и полного цикла сопутствующих услуг. Сегодня мы внедряем и используем инновационные решения в выпуске битумных материалов, осуществляем техническое сопровождение применения вяжущих “Газпром нефти”. Это позволяет нам быть лидером по технологиям в дорожной отрасли России, а нашим потребителям строить надежные дороги и увеличивать их долговечность”.

*Пресс-служба ПАО “Газпром нефть”.  
30.11.2016.*

## **ЛУКОЙЛ**

### **“ЛУКОЙЛ” ввел в эксплуатацию первую очередь энергоцентра “Уса” на территории Усинского месторождения в Коми.**

“ЛУКОЙЛ” ввел в эксплуатацию первую очередь энергоцентра “Уса” на территории Усинского месторождения в Республике Коми. В церемонии приняли участие Президент ПАО “ЛУКОЙЛ” Вагит Алекперов и Глава Республики Коми Сергей Гапликов.

Общая установленная электрическая мощность первой очереди энергоцентра “Уса” составляет 100 МВт.

Ввод энергоцентра обеспечит энергетическую независимость производственных объектов Усинского месторождения, а также месторождений Денисовского лицензионного участка ООО “ЛУКОЙЛ-Коми”. Работа энергоцентра “Уса” также будет способствовать повышению объема полезного использования попутного неф-

тяного газа за счет его утилизации на объектах собственной генерации.

Разработку проекта и его реализацию осуществило ООО “ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг” (100 % дочернее предприятие ПАО “ЛУКОЙЛ”) с применением основного оборудования отечественного производства и инновационных технологий на всех этапах строительства.

*Пресс-служба ПАО “ЛУКОЙЛ”. 28.11.2016.*

### **Чистая прибыль “ЛУКОЙЛа” по МСФО за 9 месяцев 2016 г. снизилась более чем в 2 раза.**

Чистая прибыль “ЛУКОЙЛа” по МСФО за 9 месяцев 2016 года составила 160,2 млрд рублей, что в 2,2 раза ниже показателя прошлого года, сообщает компания. Значительное снижение чистой прибыли в основном связано с неденежным отрица-

тельным эффектом от укрепления рубля в течение девяти месяцев 2016 года по сравнению с надежным положительным эффектом от ослабления рубля в течение девяти месяцев 2015 года, поясняет НК.

В третьем квартале текущего года этот показатель составил 54,8 млрд руб., что на 12,4 % ниже, чем во втором квартале 2016 г. Консенсус-прогноз, собранный Агентством нефтяной информации (АНИ), прогнозировал эти показатели на уровне 162 млрд руб. и 56 млрд руб., соответственно. Самыми точными оказались “Открытие” и Goldman Sachs.

Свободный денежный поток “ЛУКОЙЛа” за 9 месяцев вырос на 15,6 %, до 197,9 млрд руб.

Капитальные затраты компании в январе-сентябре снизились на 19,1 % и составили 362,1 млрд руб. Снижение достигнуто в основном за счет завершения основной программы модернизации российских НПЗ, перехода на стадию поддержания до-

бычи по проекту Западная Курна-2 в Ираке, сокращения расходов на разведочное бурение по международным шельфовым проектам и общей оптимизации расходов. При этом были увеличены инвестиции в проекты роста в Тимано-Печоре и на Каспии, отмечает «ЛУКОЙЛ».

«Интерфакс». 29.11.2016.

#### **Ирак и «ЛУКОЙЛ» обсудили перспективы совместных проектов.**

Министр нефти Ирака Джаббар Али Хусейн Аль-Луэйби в рамках саммита

ОПЕК встретился с Президентом ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагитом Алекперовым. Они обсудили перспективы совместных проектов на территории Ирака, в частности месторождения «Западная Курна-2», а также вопросы координации действий участников рынка нефти для обеспечения его сбалансированного баланса. Вагит Алекперов подчеркнул, что Компания поддержит решения Министерства энергетики РФ в рамках исполнения соглашений, достигнутых на саммите ОПЕК, с целью стабилизации цен на нефть.

Пресс-служба ПАО «ЛУКОЙЛ».  
01.12.2016.

#### **Иран и «ЛУКОЙЛ» обсудили возможности сотрудничества.**

В Вене в рамках саммита ОПЕК состоялась рабочая встреча Министра нефти Ирана Бижана Намдара Зангане и Президента ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагита Алекперова. Стороны обсудили возможности участия Компании в проектах в Иране при обеспечении благоприятных экономических и правовых условий, а также другие актуальные вопросы для развития добычи на территории Исламской Республики.

Пресс-служба ПАО «ЛУКОЙЛ».  
01.12.2016.

## **РОСНЕФТЬ**

#### **Дочерняя компания «Роснефти» стала победителем аукциона на Вонтерское месторождение в ХМАО.**

«Нижевартовское нефтегазодобывающее предприятие» (ННП), дочерняя компания «Роснефти», стала победителем аукциона на Вонтерское месторождение в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО), предложив за него 1,3 млрд рублей, сообщил журналистам министр природных ресурсов и экологии Сергей Донской.

«По итогам состоявшегося 24 ноября в ХМАО аукциона на Вонтерское месторождение победу одержало дочернее предприятие «Роснефти» АО «ННП», предложив за участок 1 млрд 303 млн рублей, при размере стартового платежа – 420 млн рублей», – отметил он.

Помимо ННП, в аукционе участвовали «Роснефть» и «Варьеганнефть» (входит в группу «РуссНефть»).

В ходе аукциона участники сделали более 30 шагов.

По словам министра, всего на аукционах в ХМАО было разыграно девять участков, по пяти были предоставлены права, четыре аукциона не состоялись из-за отсутствия претендентов.

Среди победителей по остальным четырем участкам – «Сургутнефтегаз», «ЛУКОЙЛ» и «Роснефть». Всего в результате аук-

ционов в бюджет от разовых платежей поступит более 1,5 млрд рублей.

RNS. 28.11.2016.

#### **«Роснефть» отказалась от лицензии на Астраханское месторождение на Сахалине.**

Роснедра аннулируют лицензию «Роснефти» на разведку и добычу полезных ископаемых в пределах Астраханского газоконденсатного месторождения в Сахалинской области, говорится в сообщении компании.

Лицензия была выдана 14 ноября 2006 года и действовала до 31 декабря 2025 года.

Прекращение действия лицензии осуществляется по заявлению самой компании.

Астрахановское газоконденсатное месторождение расположено на территории городского округа Охинский Сахалинской области.

RNS. 28.11.2016.

#### **Самарские НПЗ «Роснефти» на 31 % увеличили транспортировку нефтепродуктов водным транспортом.**

Нефтеперерабатывающие заводы Самарской группы НК «Роснефть» – Новокуйбышевский, Куйбышевский и Сызранский – по итогам навигации 2016 года увеличили транспортировку нефтепродуктов водным транспортом по сравнению с про-

## **ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ**

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

[www.lawtek.ru](http://www.lawtek.ru)  
**Право ТЭК**

шлым годом на более чем 31 % – до почти 2,8 млн тонн.

Нефтепродукты с терминалов Самарской группы перевозили суда, зафрахтованные АО “Роснефтефлот” и НК “Роснефть”, а также собственного флота Компании – ООО “Прайм Шиппинг”.

Несмотря на сокращенные на неделю сроки навигационной кампании из-за непогоды, предприятия полностью выполнили все планы по отгрузке водным транспортом.

Транспортировка танкерным флотом позволяет повысить эффективность логистики продукции НПЗ “Роснефти”, а также обеспечить высокий уровень безопасности.

Отгрузка нефтепродуктов на речной транспорт с НПЗ “Роснефти” в Самарской области производится с пяти нефтеналивных причалов на р. Волга.

*Пресс-служба ПАО “НК “Роснефть”.*  
28.11.2016.

#### **А. Белоусов: Приватизация “Роснефти” должна быть завершена до 15 декабря.**

Приватизация “Роснефти” должна быть завершена до 15 декабря, заявил журналистам помощник президента РФ, председатель совета директоров компании Андрей Белоусов.

“У нас 15 декабря дата (завершения приватизации пакета “Роснефти”) – прим. ТАСС), – сказал он, отвечая на вопрос успеют ли провести сделку по приватизации до 5 декабря.

Кроме того, Белоусов предложил менеджменту “Роснефти” определиться с форматом приватизации компании до 1 декабря.

“Я обратился с письмом к Игорю Ивановичу Сечину и к менеджменту (“Роснеф-

ти”), чтобы “Роснефть” сейчас определилась с форматом приватизации в самое ближайшее время. Могут даже срок назвать – до 1 декабря”, – сказал он журналистам.

*“ТАСС”. 29.11.2016.*

#### **“Роснефть” перевыполнила требования лицензионных обязательств на шельфе.**

По итогам полевого сезона 2016 года НК “Роснефть” перевыполнила план работ по геологическому изучению лицензионных участков арктического и дальневосточного шельфа, а также шельфа южных морей.

Объем выполненных сейсморазведочных работ 2 Д составил 35,5 тыс. пог. км на десяти лицензионных участках Арктического шельфа, что в 2,4 раза превышает лицензионные обязательства. 3 Д сейсморазведочные работы проведены на четырех лицензионных участках в объеме 5,1 тыс. км<sup>2</sup>, что более чем в 2,5 раза превышает лицензионные обязательства.

Аэрогравимагнитная съемка суммарным объемом 87 тыс. пог. км выполнена на лицензионных участках Хатангский и Восточно-Сибирский-1. Завершены инженерно-геологические изыскания на 3 площадках Южно-Черноморского лицензионного участка в акватории Черного моря.

В ходе полевых геологических экспедиций на острове Новая Сибирь (Восточно-Сибирское море) и Западном Сахалине (восточное обрамление Японского моря) был произведен отбор каменного материала для изучения нефтегазоматеринских пород, пород-коллекторов и покрышек с целью прогноза их качества на участках Компании, прилегающих к этим островам.

“Роснефть” не первый год перевыполняет требования лицензионных обязательств по ГРП на шельфе.

*Пресс-служба ПАО “НК “Роснефть”.*  
29.11.2016.

#### **На Западно-Эпасском месторождении Уватского проекта добыто 500 тыс. тонн нефти.**

ООО “РН-Уватнефтегаз”, добывающее дочернее общество НК “Роснефть”, добыло 500 тыс. тонн нефти на Западно-Эпасском месторождении, запущенном в эксплуатацию в январе 2016 года. Месторождение является лидером по темпам роста добычи на Уватском проекте, в том числе благодаря успешному внедрению новых технологий нефтегазодобычи и бурения.

На месторождении была пробурена самая протяженная в “РН-Уватнефтегаз” горизонтальная скважина. Длина ее горизонтального окончания составляет 1 тыс. метров при общей глубине ствола 4,6 тыс. метров. Именно на ней был получен рекордный для Уватского проекта дебит – 677 тонн нефти в сутки.

В настоящее время 25 нефтяных скважин месторождения обеспечивают объем добычи около 3 тыс. тонн нефти в сутки.

Технологические объекты Западно-Эпасского месторождения включены в инфраструктуру Восточного центра освоения (ВЦО), что позволяет получить значительный синергетический эффект. ВЦО занимает наибольшую долю в объеме добычи Уватского проекта. В его структуру наряду с Западно-Эпасским входят также Уренское, Усть-Тегусское, Южно-Гавриковское и месторождение им. Малька.

*Пресс-служба ПАО “НК “Роснефть”.*  
30.11.2016.

## **РУССНЕФТЬ**

#### **“РуссНефть” создаст филиалы в четырех регионах.**

Совет директоров “РуссНефти” принял решение о создании филиалов компании в Ханты-Мансийском автономном округе, Томской, Ульяновской и Саратовской областях, говорится в сообщении “РуссНефти”.

Как отмечает компания, филиалы создаются в целях повышения эффективности производственной деятельности.

“В целях повышения эффективности производственной деятельности НК “РуссНефть” в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Томской, Улья-

новской и Саратовской областях – считать целесообразным создание филиалов компании в указанных регионах и утвердить внесение изменений в организационную структуру НК “РуссНефть” согласно приложению”, – говорится в сообщении.

*RNS. 28.11.2016.*

**ТРАНСНЕФТЬ****“Транснефть” подключила  
2 реконструированных участка  
магистрального  
нефтепродуктопровода  
Куйбышев – Брянск.**

АО “Транснефть – Дружба” в рамках программы технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта продолжает работы по замене участков магистрального нефтепродуктопровода (МНПП) Куйбышев – Брянск, введенных в эксплуатацию в период с 1962 по 1964 годы.

Так, в конце ноября 2016 года выполнено подключение двух новых участков на переходах через водные преграды – р.Сызранка (197-й км МНПП) и р.Кадада (308-й км МНПП) протяженностью, соответственно, 1891 и 2406 метров. Работы по замене данных участков начались в мае 2016 года и завершились в плановые сроки. Финансирование работ составило 209 млн рублей и 249 млн рублей, соответственно.

Основной целью мероприятий по реконструкции является повышение надежности работы магистрального нефтепродуктопровода Куйбышев – Брянск.

*Пресс-служба АО “Транснефть – Дружба”.  
29.11.2016.*

**“Транснефть” завершила  
реализацию первого этапа  
инвестпроекта по увеличению  
поставок нефтепродуктов в порт  
Приморск до 15 млн тонн.**

АО “Транснефть – Верхняя Волга” ввело в эксплуатацию объекты первого этапа инвестиционного проекта по увеличению поставок нефтепродуктов в порт Приморск “Реконструкция НПС “Степаньково” и “Строительство головной перекачивающей станции “Староликеево-4”.

Ранее была введена в эксплуатацию после реконструкции продуктоперекачивающая станция “Второво” во Владимирской области. Кроме того, реконструирована для обеспечения перекачки нефтепродуктов в рамках проекта “Север” нефтеперекачивающая станция “Залесье” (Ивановская область).

С вводом всех указанных объектов работы первого этапа инвестиционного проекта “Развитие системы магистральных трубопроводов для увеличения поставок нефтепродуктов в порт Приморск до 15 млн тонн в год” (проект “Север-15”) завершены.

В настоящее время АО “Транснефть – Верхняя Волга” приступило к реализации второго этапа проекта “Север” с целью увеличения поставок нефтепродуктов в порт Приморск до 25 млн тонн в год (“Север-25”).

В рамках проекта началось техническое перевооружение и реконструкция объектов в Нижегородской, Рязанской и Тульской областях.

Ввод объектов в рамках проекта Север-25 в эксплуатацию запланирован на 2018 год.

*Пресс-служба АО “Транснефть –  
Верхняя Волга”. 29.11.2016.*

**“Транснефть” подключила  
к системе МН Заполярье – Пурпе  
пункт подогрева нефти.**

АО “Транснефть – Сибирь” осуществило подключение к системе магистрального нефтепровода (МН) Заполярье – Пурпе пункта подогрева нефти (ППН), расположенного на 415 километре трассы.

В настоящее время сотрудники Уренгойского управления магистральных неф-

тепроводов АО “Транснефть – Сибирь” проводят поэтапное заполнение технологических трубопроводов ППН нефтью. Пункт подогрева нефти представляет собой комплекс зданий, сооружений и оборудования, предназначенных для путевого подогрева углеводородного сырья при обеспечении его транспортировки на участке от 415 километра до линейной производственно-диспетчерской станции “Пур-Пе”.

Непосредственно сам пункт подогрева нефти состоит из четырех теплообменников, заполненных термальным маслом, которое и нагревает нефть. Масло же нагревается за счет котельной, состоящей из четырех энергоблоков. Кроме того в состав производственного объекта входит площадка фильтров-грязеуловителей с запорной арматурой, автономная дизельная электростанция, емкость для хранения нефти объемом 225 куб.метров и служебно-бытовой корпус (СБК). В СБК предусмотрены рабочие кабинеты, буфет, узел связи, операторная, комнаты отдыха для персонала, душевая и раздевалка. Численность рабочего персонала, обеспечивающего эксплуатацию объекта, составляет 13 человек.

Всего в рамках реализации инвестиционного проекта было построено восемь пунктов подогрева нефти. В том числе по одному ППН на нефтеперекачивающих станциях “Заполярье”, “Ямал”, “Пур-Пе”. Еще пять пунктов расположе-

**ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ**

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

[www.lawtek.ru](http://www.lawtek.ru)  
**Право ТЭК**



ны на протяжении линейной части нефтепровода Заполярье – Пурпе.

Пресс-служба АО «Транснефть – Сибирь».  
01.12.2016.

### Чистая прибыль «Транснефти» по МСФО за 9 месяцев 2016 г. увеличилась на 35,8%.

ПАО «Транснефть» опубликовало консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года.

Выручка Группы выросла на 19 млрд руб. или 3,1 % преимущественно за счет роста выручки от оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов.

Выручка от оказания услуг по транспортировке нефти за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, вы-

росла на 42 млрд руб. или 10,1 % в результате изменения тарифов, объемов транспортировки нефти и грузопотоков, а также введения новых тарифов. Выручка от оказания услуг по транспортировке нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, увеличилась на 6,8 млрд руб. или 16 % вследствие изменения тарифов и объемов транспортировки нефтепродуктов и грузопотоков. При этом уменьшилась выручка от реализации нефти на 27,6 млрд руб. или 21 % главным образом по причине снижения выручки от реализации нефти на экспорт, что обусловлено снижением цены на нефть в долларах США за 1 баррель при росте среднего курса доллара США в отчетном периоде по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Чистая прибыль Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составила 182,6 млрд руб., что на 48,1 млрд руб. или 35,8 % выше чистой прибыли за аналогичный период прошлого года. Показатель EBITDA Группы за девять меся-

цев, закончившихся 30 сентября 2016 года, вырос на 21,3 млрд руб. или 7,4 % по сравнению с показателем EBITDA за аналогичный период 2015 года и составил 309,4 млрд руб. Главной причиной увеличения чистой прибыли и показателя EBITDA за отчетный период явился рост выручки от оказания услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов.

Объем сдачи нефти грузополучателям за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составил 360,2 млн тонн, что ниже на 0,4 млн тонн или 0,1 % сопоставимого показателя за аналогичный период 2015 года, рост грузооборота нефти составил 24,3 млрд тонн х км или 2,7 %.

Объем сдачи нефтепродуктов грузополучателям за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, составил 25,3 млн тонн. Рост относительно аналогичного периода прошлого года составил 1 млн тонн или 4,1 %.

Пресс-служба ПАО «Транснефть».  
02.12.2016.



Ваша работа связана с функционированием топливно-энергетического комплекса?



Вам необходимо быть в курсе всех последних изменений законодательства в отрасли?



У Вас нет времени отслеживать все новости в области недропользования, экологии и энергетики?

## Чтобы перехватить инициативу, нужно обладать информацией

РЕКЛАМА

Подпишитесь на ЭЛЕКТРОННУЮ ВЕРСИЮ и Вы будете иметь БОЛЕЕ ОПЕРАТИВНЫЙ доступ к нашим изданиям.

Заявку можно оформить в редакции:  
тел. (499) 235-47-88, 787-70-22,  
факс (499) 235-23-61,  
e-mail: [order@olawtek.ru](mailto:order@olawtek.ru)  
или на сайте <http://media.lawtek.ru/>

Подписка на печатную версию принимается по объединенному каталогу «Пресса России» ЗАО «АПР» и по каталогу «Газеты и Журналы» ОАО «Роспечать». Сроки доставки – в соответствии с нормами почтовой связи.

### Нефть, Газ и Право

Журнал правовой и аналитической информации в области недропользования и энергетики  
Выходит с 1995 г.  
Периодичность – 6 раз в год.

### Нефть, Газ и Право Казахстана

Информационно-правовое издание ТЭК Республики Казахстан  
Выходит с 2004 г.  
Периодичность – 4 раз в год.

### Нефтегаз, Энергетика и Законодательство

Ежегодное информационно-правовое издание ТЭК России и стран СНГ  
Выходит с 2001 г.  
Периодичность – 1 раз в год.

### Энергетика и Право

Журнал, посвященный правовым аспектам электроэнергетики в России и за рубежом  
Выходит с 2007 г.  
Периодичность – 4 раза в год.

### Вестник ТЭК

Ежемесячный информационно-аналитический бюллетень  
Выходит с 1996 г.  
Периодичность – 12 выпусков в год.

### Вестник ТЭК: новости недели

Еженедельный информационно-аналитический бюллетень  
Выходит с 2004 г.  
Периодичность – 46 выпусков в год.

### Вестник ТЭК: правовые вопросы

Бюллетень оперативной правовой информации в области недропользования, экологии и энергетики  
Выходит с 2004 г.  
Периодичность – 20 выпусков в год.



группа изданий  
**ПравоТЭК**



# ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

## РОССИЙСКИЕ СЕТИ

### Глава “Россетей” проинспектировал ход исполнения накопленных обязательств по техприсоединению “Ленэнерго”.

Генеральный директор ПАО “Россети” Олег Бударгин 2 декабря 2016 года провел в Санкт-Петербурге производственное совещание по исполнению обязательств по договорам технологического присоединения “Ленэнерго”. Сетевая компания планирует исполнить накопленные обязательства до конца 2016 года.

Во время совещания Олег Бударгин отметил необходимость безусловного исполнения всех накопленных договоров технологического присоединения к электросетям, а также текущих заявок на подключение. Кроме этого, крайне важно в последующие годы выполнять все заявки в срок и не накапливать долговых обязательств, заметил глава “Россетей”.

“Ленэнерго” сейчас фактически выполняет пятилетнюю программу за полгода. Еще раз обращаю ваше внимание, что по реализации программы исполнения накопленных обязательств будут судить состоятельность не только “Ленэнерго”, но и всего электросетевого комплекса страны. За выполнение этой программы мы отчитываемся перед Президентом Российской Федерации. Это огромная ответственность для каждого сотрудника компании”, – отметил Олег Бударгин.

Глава “Россетей” обратил внимание на особое значение в реализации программы российских производителей оборудования. “Для нас крайне важно, что многие производители откликнулись и поставили наши задачи в приоритет”, – отметил Олег Бударгин. Он выразил особую благодарность производителям, которые внесли наибольший вклад в исполнение накопленных обязательств по техприсоединению: заводам электротехнического оборудования “ЗЭТО”, “Камкабель”, заводу трансформаторных подстанций

СЭТ, ЭЗОИС, предприятиям “Севкабель”, “Тольяттинский трансформатор”, УЭТМ, СВЭЛ, Электроцит Самара, “Мосэлектроцит”, “Титан Инжиниринг”, компаниям “Лодейнопольский машинопропиточный завод” и “Первому деревопропиточному заводу”. Глава “Россетей” поручил направить трудовым коллективам производителей благодарственные письма.

Была отмечена своевременная помощь дочерних обществ “Россетей”: в Санкт-Петербург и Ленобласть для помощи в реализации программы выехали 120 бригад из 840 человек из МРСК Урала, МРСК Центра, МРСК Центра и Приволжья, МРСК Северо-Запада.

Также Олег Бударгин обратил особое внимание финансового блока “Ленэнерго” на необходимость своевременного и корректного оформления документации, а также оперативной оплаты работ подрядных организаций.

Пресс-служба ПАО “Россети”. 02.12.2016.

## ИНТЕР РАО

### Чистая прибыль “Интер РАО” по МСФО за 9 месяцев 2016 г. выросла в 2,9 раза.

Чистая прибыль “Интер РАО” по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) в январе-сентябре 2016 года выросла в 2,9 раза по сравнению с аналогичным периодом 2015 года – до 68,3 млрд рублей. Об этом говорится в материалах компании.

Выручка в отчетном периоде увеличилась на 3,9% – до 602,4 млрд рублей. Показатель EBITDA возрос на 38,3% и составил 68,3 млрд рублей.

Показатель свободного денежного потока компании за 9 месяцев текущего года повысился на 67,5%, до 27,9 млрд рублей. Операционные расходы увеличились на 1,3% и составили 564,8 млрд рублей.

Согласно материалам компании, представленные за 9 месяцев текущего года консолидированные финансовые показатели не прошли процедуру аудита и основываются на управленческой отчетности “Интер РАО” в разрезе сегментов по основным принципам МСФО и по мнению менеджмента отражают достигнутые результаты группы за указанный период.

“ТАСС”. 28.11.2016.

### “Интер РАО” присоединило ряд своих “дочек” в Турции к Trakya Elektrik.

“Интер РАО” присоединил ряд своих стопроцентных турецких “дочек” к другой своей дочерней компании в Турции – Trakya Elektrik, следует из материалов компании.

В частности, реорганизации в форме присоединения к Trakya Elektrik проведена в компаниях Trakya Enerji, Inter Rao Turkey Enerji Holding, SII Enerji, InterRao Trakya Elektrik и Inter Rao Trakya Enerji, отмечается в сообщении. Цель реорганизации компания не уточняет.

“ТАСС”. 01.12.2016.

**ФСК ЕЭС****“ФСК ЕЭС” повышает надежность выдачи мощности Нижнетагильской ГРЭС.**

Федеральная сетевая компания (входит в группу “Россети”) установила более 7,5 тыс. стеклянных изоляторов и заменила более 160 км грозозащитного троса на линиях электропередачи 220 кВ Свердловской области. Большой объем работ проводится на двухцепной линии 220 кВ “Нижнетагильская ГРЭС – Тагил”, это повысит надежность электроснабжения потребителей таких городов как Нижний Тагил, Нижняя Тура, Лесной, Кушва, Красноуральск с общей численностью населения свыше 200 тыс. человек.

На линиях электропередачи от Нижнетагильской ГРЭС заменены более 50 км грозотроса. Кроме того, проведен ремонт контура заземления линий, вырублены деревья, угрожающие падением на провода, а также проведена расчистка древесно-кустарниковой растительности под линиями электропередачи.

Линии электропередачи 220 кВ “Нижнетагильская ГРЭС – Тагил 1,2 цепь” обеспечивают выдачу мощности Нижнетагильской ГРЭС в промышленно развитый район Свердловской области с предприятия-мигродобывающего и металлургического комплекса.

*Пресс-служба ПАО “ФСК ЕЭС”.  
28.11.2016.*

**“ФСК ЕЭС” актуализировала типовое задание на проектирование объектов инвестиционной программы.**

Федеральная сетевая компания (входит в группу “Россети”) опубликовала измененное Типовое задание на проектирование объектов инвестиционной программы. Документ согласован с Системным оператором ЕЭС и утвержден распоряжением ФСК ЕЭС.

Типовое задание дополнено требованиями актуальных нормативных правовых актов Российской Федерации, национальных, отраслевых и корпоративных стандар-

тов, а также организационно-распорядительных документов ФСК ЕЭС производственной тематики.

Включены требования, повышающие безопасность производственного персонала и экологическую безопасность, а также направленные на исключение повреждения батарей статических конденсаторов (БСК) от воздействия токов высших гармоник и выполнение требований к энергетической эффективности строящихся подстанций и линий электропередачи.

Типовое задание на проектирование содержит основные требования к разрабатываемой проектной документации, форму с перечнем основных технических характеристик проектируемых электросетевых объектов (строящихся/реконструируемых в рамках инвестиционного проекта), перечень подлежащих разработке и предоставляемых подрядчиком материалов предпроектных обследований, инженерных изысканий, проектной и исходно-разрешительной документации. В документе приведен перечень основополагающих документов, подлежащих учету при проектировании электросетевых объектов.

*Пресс-служба ПАО “ФСК ЕЭС”.  
28.11.2016.*

**“ФСК ЕЭС” модернизирует первую в России подстанцию класса напряжения 750 кВ.**

ФСК ЕЭС (входит в группу “Россети”) устанавливает новую систему оперативного постоянного тока (СОПТ) на подстанции 750 кВ “Опытная” – первой в России энергообъекте подобного класса напряжения. Реконструкция подстанции повысит надежность схемы выдачи мощности Калининской АЭС и перетоков электроэнергии между объединенными энергосистемами Центра и Северо-Запада.

На подстанции также планируется заменить 10 разъединителей 750 кВ, пять трансформаторов собственных нужд, порталы на открытом распределительном устройстве 500 кВ, 11 ячеек комплектного

распределительного устройства 6 кВ и две аккумуляторные батареи.

Ранее на подстанции заменили по три воздушных выключателя 750 кВ, трансформатора тока и напряжения. Реконструкция энергообъекта будет продолжена в 2017 году.

Подстанция 750 кВ “Опытная” расположена рядом с Конаковской ГРЭС. Введена в работу в 1967 году в рамках реализации проекта первой в СССР опытной электропередачи 750 кВ. В 1970–80-х годах подстанция являлась испытательным полигоном для опробования силового электрооборудования, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики.

От подстанции отходят две воздушные линии электропередачи 750 кВ и одна линия 500 кВ на Конаковскую ГРЭС, по которым осуществляются транзитные перетоки электроэнергии между объединенными энергосистемами Центра и Северо-Запада, а также выдача мощности Калининской АЭС.

Установленная мощность подстанции составляет 1251 МВА.

*Пресс-служба ПАО “ФСК ЕЭС”.  
29.11.2016.*

**“ФСК ЕЭС” разместила 5-летние биржевые облигации на 10 млрд руб.**

29 ноября ФСК ЕЭС завершила размещение биржевых облигаций серии БО-02 на 10 млрд рублей с 5-летним сроком до оферты. Ставка купона была установлена в размере 9,35 % годовых по результатам сбора заявок от 23 ноября. Средства, полученные от размещения облигаций, будут направлены на реализацию инвестиционной программы.

Организаторами выступили российские инвестиционные банки “ВТБ Капитал”, Газпромбанк и “Сбербанк КИБ”.

Данное размещение стало первым размещением облигаций ФСК ЕЭС в 2016 году, последнее размещение облигаций ФСК ЕЭС осуществляла в мае 2015 года путем выпуска облигаций, при-

вязанных к ИПЦ, в объеме 40 млрд рублей со сроком до оферты 30 лет.

В соответствии с управленческой отчетностью ФСК ЕЭС по состоянию на 29.11.2016 средняя стоимость кредитного портфеля с учетом нового выпуска составляет 8,06 % годовых, средний срок до погашения – более 17 лет.

*Пресс-служба ПАО “ФСК ЕЭС”.  
29.11.2016.*

### **“ФСК ЕЭС” повышает надежность электроснабжения Самотлорского месторождения.**

ФСК ЕЭС (входит в группу “Россети”) приступила к замене высоковольтного оборудования подстанции 220 кВ “Орбита” в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре. Техническое перевооружение энергообъекта повысит надежность электроснабжения Самотлорского месторождения нефти нефтедобывающего предприятия “Роснефти”.

На подстанции установят 39 фаз трансформаторов тока 110/220 кВ. Технические преимущества нового оборудования – более высокий класс точности, повышенный уровень пожаробезопасности и устойчивости к коротким замыканиям, компактность и длительный срок эксплуатации.

Трансформаторы тока предназначены для передачи сигнала измерительной информации приборам измерения, устройствам релейной защиты, сигнализации и управления в электрических цепях пере-

менного тока. Они обеспечивают безопасность измерений, изолируя измерительные цепи от первичной цепи с высоким напряжением. От точности показаний трансформаторов тока зависит правильность и оперативность реагирования на изменение состояния подстанционного оборудования.

Вместе с заменой первичного оборудования на энергообъекте установят четыре фазы высокочастотных заградителей, необходимых для уменьшения утечки токов высокой частоты. Работы проводятся в рамках инвестиционной деятельности и завершить их планируется к концу 2016 года.

Подстанция 220 кВ “Орбита” трансформаторной мощностью 250 МВА введена в эксплуатацию в 1991 году.

*Пресс-служба ПАО “ФСК ЕЭС”.  
30.11.2016.*

### **“ФСК ЕЭС” и производители силового оборудования обсудили перспективы развития отраслевой промышленности.**

В ФСК ЕЭС (входит в группу “Россети”) состоялось совещание с ведущими российскими заводами-изготовителями силовых трансформаторов и шунтирующих реакторов об эксплуатации и совершенствовании характеристик продукции, в котором приняли участие Председатель Правления ФСК ЕЭС Андрей

Муров и руководители российских предприятий.

Участниками встречи стали руководители ООО “Тольяттинский Трансформатор” Владимир Чистяков, ОАО “Электрозавод” Леонид Макаревич, АО “СВЭЛ” Алексей Кишко, ООО “Сименс Трансформаторы” Игорь Иванов, ООО “Силовые машины Тошиба. Высоковольтные трансформаторы” Константин Стофеев.

Стороны обсудили опыт и особенности эксплуатации поставляемого на объекты магистрального электросетевого комплекса оборудования, разработку новых модификаций трансформаторов и реакторов с внедрением инновационных и перспективных разработок, ход реализации совместных с ФСК ЕЭС проектов.

Также одной из тем встречи стали дальнейшие меры и синхронизация шагов, направленных на содействие развитию наукоемких производств на территории страны.

А. Муров отметил, что ФСК ЕЭС ежегодно повышает долю закупок оборудования у российских производителей, с принятием в 2015 году программы импортозамещения компании существенно увеличен объем закупаемой отечественной продукции по основным группам оборудования – до 75 %. Объемы импорта силовых трансформаторов и шунтирующих реакторов иностранных изготовителей сведены к минимуму.

*Пресс-служба ПАО “ФСК ЕЭС”.  
02.12.2016.*

## **РУСГИДРО**

### **Предправления “РусГидро” проинспектировал ход завершающих мероприятий в рамках Программы восстановления и комплексной реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС.**

Председатель Правления ПАО “РусГидро” Николай Шульгинов побывал

с рабочим визитом в республике Хакасия. Глава энергохолдинга встретился с Председателем Правительства РХ Виктором Зиминим, проинспектировал ход завершающих мероприятий в рамках Программы восстановления и комплексной реконструкции Саяно-Шушенской ГЭС, а также познакомился с результатами социальной деятельности РусГидро в поселке Черемушки.

Директор Саяно-Шушенской ГЭС Валерий Кяри рассказал о технологических особенностях восстановления ГЭС после аварии 2009 года, комплексной реконструкции энергообъекта и мерах, предпринятых для повышения безопасности гидротехнических сооружений и надежной работы оборудования ГЭС.

*Пресс-служба ПАО “РусГидро”. 30.11.2016.*

## КВАДРА

### Совет директоров “Квадры” принял решение об увеличении состава Правления.

29 ноября 2016 года состоялось заседание Совета директоров ПАО “Квадра”, в заочной форме.

Совет директоров принял решение об увеличении количественного состава Правления с 5 до 7 человек и назначил его членов.

В новый состав Правления вошли:

– Бессмертный Константин Валерьевич – Заместитель Генерального директора по финансам и стратегии ПАО “Квадра”

– Горев Евгений Евгеньевич – Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ПАО “Квадра”

– Никонova Светлана Валерьевна – Заместитель Генерального директора по экономике ПАО “Квадра”

– Савин Станислав Валерьевич – Первый заместитель Генерального директора ПАО “Квадра”

– Сазонов Семен Викторович – Заместитель Генерального директора по взаимодействию с органами власти ПАО “Квадра”

– Уланов Денис Александрович – Заместитель Генерального директора ПАО “Квадра” – главный инженер.

Председателем Правления назначен Генеральный директор ПАО “Квадра” Юрий Павлович Пимонов.

Увеличение состава Правления связано

с перераспределением обязанностей между топ-менеджерами компании.

Совет директоров принял решение о прекращении полномочий следующих членов Правления:

– Тихонов Виктор Валентинович – Директор департамента корпоративных и имущественных отношений ПАО “Квадра”

– Жолтиков Роман Евгеньевич – Директор департамента капитального строительства ПАО “Квадра”

– Бонк Ирина Ярославна – Начальник правового управления ПАО “Квадра”.

Пресс-служба ПАО “Квадра”.  
30.11.2016.

## ЭНЕЛ РОССИЯ

### ВТБ сократил долю в капитале “Энел Россия” до 3,87%.

ВТБ продал часть пакета акций энергетической компании “Энел Россия”. Доля

государственного банка в капитале компании сократилась с 5,27 до 3,87%, следует из материалов ВТБ.

До продажи ВТБ владел 1,86 млрд акций “Энел Россия”, после – 1,37 млрд.

Ранее Reuters со ссылкой на источники сообщило, что китайская компания Huadian заинтересована в покупке контрольного пакета “Энел Россия”.

RNS. 28.11.2016.

## СО ЕЭС

### Утвержден национальный стандарт по подготовке заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) утвердило национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 57285–2016 “Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление. Порядок подготовки заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации. Нормы и требования”.

Стандарт, утвержденный приказом Росстандарта от 25 ноября 2016 года № 1784-ст, разработан АО “СО ЕЭС” по Программе национальной стандарти-

зации в рамках деятельности подкомитета ПК-1 “Электроэнергетические системы” технического комитета по стандартизации ТК 016 “Электроэнергетика”.

Стандарт разработан в целях обеспечения единства подходов и методологии при рассмотрении субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации, а также формировании заключений о возможности вывода из эксплуатации такого оборудования.

ГОСТ Р 57285–2016 определяет основные критерии, принципы и методологические подходы, в соответствии с которыми выполняется оценка возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации, а также требования к содержанию заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего обо-

рудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации.

Новый стандарт предназначен для руководства при подготовке заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с требованиями нормативных актов – Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484, и пункта 114 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

Стандарт ГОСТ Р 57285–2016 вводится в действие с 1 июля 2017 года. К этому сроку будет завершена подготовка официального издания стандарта.

Пресс-служба АО “СО ЕЭС”. 28.11.2016.

### Системный оператор обеспечил режимные условия для проведения комплексных испытаний новой подстанции 220 кВ Афицкий НПЗ.

Филиалы АО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Юга» (ОДУ Юга) и «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Краснодарского края и республики Адыгея» (Кубанское РДУ) обеспечили режимные условия для проведения комплексных испытаний оборудования подстанции (ПС) 220 кВ Афицкий НПЗ и заходов воздушной линии электропередачи (ВЛ) 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кирилловская на ПС 220 кВ Афицкий НПЗ.

В ноябре успешно завершились комплексные испытания под нагрузкой новой ПС 220 кВ Афицкий НПЗ с двумя автотрансформаторами (АТ) 250 МВА 220/110/10 кВ и заходами ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кирилловская на ПС 220 кВ Афицкий НПЗ.

Строительство ПС 220 кВ Афицкий НПЗ велось в 2016 году в соответствии

с техническими условиями на технологическое присоединение (ТУ на ТП) энергопринимающих устройств ООО «Афицкий НПЗ» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Протяженность заходов ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Кирилловская на ПС 220 кВ Афицкий НПЗ составила 0,44 км.

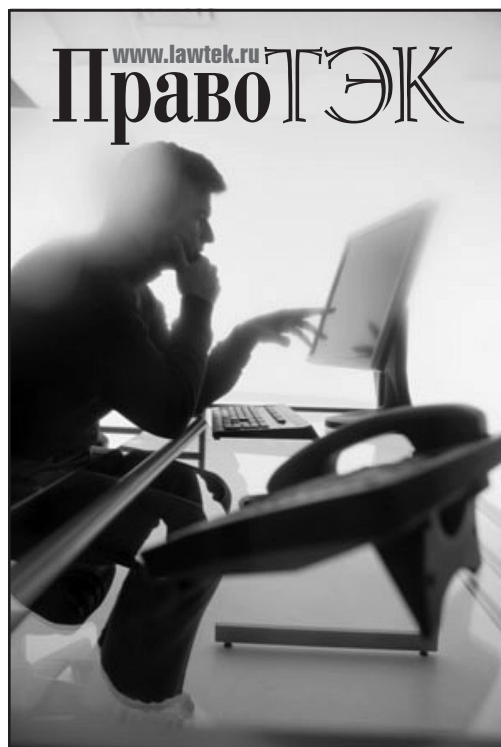
В процессе подготовки к испытаниям специалистами Системного оператора выполнена оценка электроэнергетических режимов энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея с учетом ввода в эксплуатацию новой ПС, проведены расчеты статической и динамической устойчивости, величин токов короткого замыкания и параметров настройки (уставок) устройств релейной защиты в прилегающей сети 110–220 кВ.

В процессе строительства подстанции специалисты АО «СО ЕЭС», ОДУ Юга и Кубанского РДУ принимали участие в согласовании ТУ на ТП энергопринимающих устройств ООО «Афицкий НПЗ» к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС», разработке заданий на проектирование,

согласовании проектной и рабочей документации, приемке в эксплуатацию каналов связи и системы сбора и передачи телеметрической информации. Также сотрудники Системного оператора участвовали в выдаче заданий и параметров настройки (уставок) устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, проверке выполнения ТУ на ТП и основных технических решений, разработке и согласовании комплексных программ переключений по опробованию и вводу в работу нового оборудования.

Включение новой подстанции позволило создать условия для присоединения к электрической сети объектов электросетевого хозяйства ООО «Афицкий НПЗ» (ПС 110/6 кВ Внутриводовая с двумя трансформаторами 63 МВА 110/6 кВ) и обеспечения первого и второго этапов технологического присоединения энергопринимающих устройств нефтеперерабатывающего завода с максимальной мощностью 16 МВт.

Пресс-служба АО «СО ЕЭС». 01.12.2016.



"ПравоТЭК" – это независимый информационно-аналитический ресурс, специализирующийся на предоставлении и освещении актуальной информации о правовых процессах в области недропользования, экологии и энергетики России и других стран СНГ.

Это удобный рабочий инструмент для юристов, правоведов, аналитиков и бизнес-консультантов, чья профессиональная деятельность в большой степени связана с информационной составляющей.

**Базовыми рубриками портала "ПравоТЭК" являются:**

**Новости:** отраслевые, правовые, судебные.

**Анализ и комментарии:** статьи, интервью, выступления.

**Практика:** судебная, налоговая, а также практика министерств и ведомств.

**Законодательство:** мониторинг, законопроекты, нормативные и правовые акты.

**Календарь:** выставки, конференции, семинары, круглые столы.

**Досье:** назначения, персоналии, проекты, события.

Подпишитесь на **бесплатную новостную ленту** и Вы будете всегда в курсе самых важных событий отрасли!

**www.lawtek.ru ■ www.lawtek.ru ■ www.lawtek.ru ■ www.lawtek.ru**

РЕКЛАМА

## СТРАНЫ СНГ И БАЛТИИ

### БЕЛОРУССИЯ

#### **Белоруссия направила России предложения по оплате газа и нефти.**

Минск направил Москве предложения по оплате газа и поставкам нефти, сообщил журналистам министр энергетики Белоруссии Владимир Потупчик.

Чиновник отметил, что работа по нефтяным и газовым вопросам между Россией и Белоруссией продолжается, следующие переговоры пройдут на этой неделе.

“Мы близки к решению (спорных вопросов)”, – добавил белорусский министр.

Россия планировала поставлять в 2016–2024 годах в Белоруссию 24 миллиона тонн нефти ежегодно. Однако график на третий квартал 2016 года был снижен на 2,25 миллиона тонн, в Минэнерго это объяснили неполной оплатой газа и недопоставками нефтепродуктов со стороны Минска.

Переговоры о цене газа для белорусских пользователей продолжались с начала года. Минск заявлял о несправедливости тарифа в 132,77 доллара за тысячу кубометров и долг не признавал. Россия настаивала, что до снятия разногласий оплата должна производиться согласно контракту.

Позже стороны заявили, что урегулировали все разногласия, однако Минск до сих пор не перечислил Москве 281 миллион долларов. Эту сумму, которая образовалась в результате оплаты газа по цене ниже контрактной, белорусские власти должны были выплатить до 20 октября.

РИА “Новости”. 30.11.2016.

#### **Бывшие должностные лица “Нафтан” получили от 7 до 12 лет лишения свободы за ущерб предприятию.**

Бывшие должностные лица ОАО “Нафтан” получили от 7 до 12 лет лишения свободы за причинение ущерба предприятию, сообщили в пресс-службе Витебского областного суда.

Бывшему заместителю генерального директора по материально-техническому обеспечению назначено 12 лет, экс-начальнику управления производственно-технической комплектации – 9 лет, экс-начальнику отдела комплектации – 7 лет лишения свободы. Отбывать наказание они будут в колонии усиленного режима. Также их лишат права занимать должности, связанные с выполнением организационно-распорядительных и административно-хозяйственных обязанностей, а также связанные с совершением юридически значимых действий, сроком на 5 лет. Имущество осужденных будет конфисковано.

С бывших должностных лиц в пользу “Нафтана” взыскано более Br2 млн в солидарном порядке, в пользу государства – дохода, полученный преступным путем (общая сумма составляет более Br400 тыс.). Также конфисковано в доход государства имущество, приобретенное преступным путем, – автомобиль Mercedes-Benz 2012 года выпуска.

Суд установил, что с июня 2011 года по июль 2014-го должностные лица, используя свои служебные полномочия, действуя группой лиц по предварительному

сговору, из корыстной заинтересованности, выразившейся в получении незаконного вознаграждения, совершили умышленные действия против интересов службы. Это повлекло причинение существенного вреда государственным интересам, выразившееся в дискредитации и подрыве авторитета ОАО “Нафтан” как государственного предприятия Беларуси перед иностранными поставщиками, и тяжкие последствия в виде ущерба в особо крупном размере.

Суть противоправной деятельности заключалась в том, что заместитель гендиректора по материально-техническому обеспечению и двое его подчиненных в июне 2011 года вступили в преступный сговор с тремя представителями коммерческих структур. Суть аферы заключалась в получении взятки за оказание помощи в заключении контрактов с ОАО “Нафтан”. При заключении одного из контрактов в феврале 2013 года обвиняемые собирались получить после сделки более 900 тыс. евро, однако не смогли довести преступный умысел до конца, поскольку были задержаны оперативными сотрудниками МВД. Общая сумма ущерба, причиненного предприятию, составила около 3,4 млн евро. При этом ущерб в сумме около 2,4 млн евро был возмещен в процессе предварительного расследования.

Приговор в законную силу не вступил, может быть обжалован и опротестован в апелляционном порядке в Верховном суде Беларуси.

“БЕЛТА”. 02.12.2016.

### ЛАТВИЯ

#### **Правительство Латвии разрешило литовской компании искать нефть в стране.**

Правительство Латвии во вторник одобрило проект распоряжения министерства экономики о предоставлении лицензионной площадки для разведки и добычи нефти

в Лажской волости Айзпутского края и в Гудениекской волости Кудигского края, сообщили РИА Новости в правительстве страны.

“Проект распоряжения подготовлен на основании заявления, поданного в сентябре 2016 года литовской компанией Geobaltic, предложившей установить лицензионную площадку в этих волостях

на площади в 185,17 га”, – сказали в правительстве.

В правительстве считают, что если будет установлено, что добыча углеводородов из конкретной геологической структуры экономически выгодна, это будет способствовать развитию отрасли нефтедобычи в Латвии.

РИА “Новости”. 30.11.2016.

## УКРАИНА

**Кабмин Украины утвердил финансовый план НАК “Нафтогаз Украины”.**

Кабинет министров Украины 30 ноября утвердил финансовый план НАК “Нафтогаз Украины”, ПАО “Укргаздобыча” и ГП “Укрхимтрансмиа” на 2016 г. сообщает ЛІГА.net.

Проекты решений представлял первый вице-премьер-министр – министр экономического развития и торговли Степан Кубив. При этом он не назвал точные финансовые показатели компаний, в частности ожидаемые доход и чистую прибыль (убыток).

Позже, министр финансов Украины Александр Данилюк, общаясь с журналистами по итогам заседания Кабмина, заявил, что принятый финансовый план “Нафтогаза” предполагает безубыточность компании.

Данилюк заявил, что Кабинет министров принял и другие решения, которые должны положительно сказаться на финансовом состоянии “Нафтогаза”. “Нами было принято решение о рассрочке платежей за коммунальные услуги. Чтобы “Нафтогаз” мог спокойно пройти эту ситуацию, мы нашли механизм и утвердили его”, – сказал Данилюк, также не сообщив подробностей.

*“ЛІГАБізнесІнформ”.  
30.11.2016.*

**Рабочая группа по ускорению реформы НАК “Нафтогаз Украины” одобрила проект изменений в устав компании.**

30 ноября Вице-премьер-министр Украины Владимир Кистион провел заседание рабочей группы по вопросам ускорения реформы корпоративного управления НАК “Нафтогаз Украины”.

Участники рабочей группы одобрили

проект изменений в план действий относительно корпоративного управления НАК “Нафтогаз”, которые предусматривают актуализацию сроков и задач этого документа, необходимых для реформирования компании.

Кроме того, на заседании рабочей группы Вице-премьер-министр призвал Минэкономразвития принять исчерпывающие меры для реализации задач, предусмотренных актуализированным планом, и внести соответствующие наработки для рассмотрения на очередном заседании рабочей группы.

Также рабочая группа одобрила проект изменений в устав НАК “Нафтогаз Украины”, которые, в частности, направлены на создание условий для надлежащего функционирования ПАО “Укртрансгаз” в переходный период (до начала работы нового оператора газотранспортной системы) и исключения конфликтных ситуаций, которые были раньше.

“Сегодняшние решения рабочей группы – это очень важные шаги на пути реформы НАК “Нафтогаз”, но это только начало нашей работы. Мы фактически актуализировали планы наших дальнейших действий. Теперь перед нами стоит гораздо более важная задача – реализация этих планов. Поэтому нам необходимо несколько изменить формат работы нашей группы и сконцентрироваться на выполнении поставленных задач”, – отметил Владимир Кистион.

*Пресс-служба Вице-премьер-министра  
Украины. 02.12.2016.*

**“Нафтогаз Украины” отказался от модернизации из-за рисков реализации “Турецкого потока”.**

Правление НАК “Нафтогаз Украины” не согласовало закупку ПАО “Укртрансгаз” оборудования и работ у ПАО “Сумское машиностроительное научно-

производственное объединение” для реконструкции компрессорных станций (КС) “Ананьив”, “Заднипровська” и “Пивденнобузька” на сумму более 4 млрд грн.

Оборудование, которое планировал закупить Укртрансгаз, согласно технико-экономическому обоснованию проекта предназначалось и могло быть использовано для реконструкции КС, задействованных только в транспортировке газа в направлении Турции, и не могло использоваться на других компрессорных станциях.

Учитывая договоренность между Россией и Турцией о реализации проекта Турецкий поток, который призван заместить транзит российского газа в Турцию через территорию Украины, такая инвестиция является нецелесообразной.

Завершение строительства Турецкого потока, по заявлению министра энергетики РФ Александра Новака, запланировано до окончания действующего контракта на транзит российского газа по территории Украины.

Нафтогаз рекомендовал правлению Укртрансгаза провести закупку универсального оборудования и соответствующих работ, которые могут быть использованы для реконструкции компрессорных станций, обеспечивающих транспортировку газа в разных направлениях, и не привязаны к оборудованию конкретного производителя.

Нафтогаз приветствует закупку высокотехнологичного оборудования у отечественных производителей. Сумское НПО является одним из крупнейших отечественных поставщиков группы Нафтогаз, у которого в 2016 году предприятия группы закупили оборудование и работы на сумму более 500 млн грн. Однако предложенная закупка оборудования и работ является нецелесообразной, учитывая прогнозы РФ относительно прекращения транзита газа по территории Украины.

*Пресс-служба НАК “Нафтогаз Украины”.  
02.12.2016.*

# МИРОВЫЕ НОВОСТИ

## Нефтегазовые компании США начали возобновлять инвестиции.

Нефтегазовые компании США впервые за два с лишним года медленно наращивают капиталовложения в строительство скважин и другой инфраструктуры месторождений, что потенциально может остановить спад в отрасли и поддержать рост американской экономики в конце года, пишет The Wall Street Journal.

После начала нефтяного кризиса в 2014 году американские компании резко сократили инвестиции в ТЭК, и отрицательные последствия ощущались во всех отраслях экономики. Теперь цены на нефть немного поднялись над минимальными отметками, зафиксированными в начале года, и корпорации, уже успевшие сократить издержки, начинают понемногу увеличивать объемы добычи углеводородов.

“Появляются свидетельства оттепели после глубоких заморозков в сфере бизнес-инвестиций, – комментирует главный экономист Economic Outlook Group Бернард Баумоль. – Во-первых, стабилизируются цены на энергоносители, и это создает условия для повышения расходов более эффективными нефтяными компаниями США”.

По словам экспертов, о грядущем бурном росте в американской экономике пока говорить не приходится, но в ТЭК уже достигнут коренной перелом, переход от спада к повышению, который поможет сбалансировать экономику в целом.

Согласно официальным данным, расходы на технику и сооружения, связанные с геологоразведкой и добычей нефти, в III квартале сокращались самыми медленными темпами с 2014 года, а в IV квартале ожидается небольшое повышение. Число буровых установок, эксплуатируемых на нефтяных месторождениях США, выросло на 50% с майского минимум в 474 единицы, свидетельствуют подсчеты нефтесервисной компании Baker Hughes. При этом расходы компаний на горнодобывающее оборудование увеличились в июле-сентябре впервые за два года.

“Интерфакс”. 29.11.2016.

## Правительство Канады одобрило увеличение мощности нефтепровода Trans Mountain втрое.

Власти Канады официально одобрили увеличение мощности нефтепровода Trans Mountain компании Kinder Morgan почти в три раза, отклонив при этом проект Northern Gateway корпорации Enbridge из-за экологических требований. Об этом сообщает Bloomberg. Параллельно власти Канады запретили доставку нефти танкерами вдоль отдаленных районов побережья Канады в целях заботы об экологии.

Проект по увеличению мощности Trans Mountain стоимостью более \$5 млрд предполагает увеличение пропускной способности нефтепровода с 300 тыс. баррелей в день до почти 800 тыс. баррелей. Маршрут нефтепровода пролегает от нефтеносных песков в канадской провинции Альберта до западного побережья страны. Это позволит диверсифицировать поставки и увеличить стоимость продаваемой нефти. Сейчас тяжелая североканадская нефть торгуется с дисконтом к западнотехасской WTI – февральские фьючерсы на нее на вечер 29 ноября стоили всего \$15,75 за баррель нефти.

“Расширение трубопроводов это критически важно для нашей страны. То, что происходит сейчас, это просто смешно. Мы продаем нашу нефть с такой огромной скидкой только потому, что у нас есть всего лишь один покупатель”, – прокомментировал решение правительства Auspice Capital Advisors Тим Пикерин.

Пропускная способность ныне существующих канадских трубопроводов составляет 4 млн баррелей в день, однако уже в 2017 году канадские нефтяные компании намерены производить больше нефти: по данным канадской Ассоциации производителей нефти, уже в следующем году рост составит не менее 5% и превысит отметку в 4 млн баррелей в день. В настоящее время пропускной способности трубопроводов хватает, однако уже в ближайшее

время ситуация может измениться, полагают опрошенные Bloomberg эксперты.

RNS. 30.11.2016.

## ОПЕК объявила о достижении соглашения по ограничению добычи нефти.

Страны ОПЕК достигли соглашения о сокращении добычи нефти на 1,2 млн баррелей в сутки – до 32,5 млн баррелей. Об этом заявил журналистам на пресс-конференции президент ОПЕК, министр энергетики Катара Мохаммед Салех аль-Сада

“В итоге соглашение предполагает, что ОПЕК снизит добычу на 1,2 млн баррелей в день, чтобы достигнуть уровня в 32,5 млн баррелей в день”, – сказал аль-Сада.

Он также пояснил, что соглашение необходимо для ребалансировки рынка.

“Рынок должен быть ребалансировать. К этому могут привести только смелые решения ОПЕКА и ключевых независимых производителей”, – заявил он.

30 ноября в Вене прошел саммит ОПЕК, где страны-члены картеля достигли соглашения о сокращении добычи нефти на 1,2 млн баррелей в сутки – до 32,5 млн баррелей и определили квоты для стран.

RNS. 01.12.2016.

## Парламент Турции ратифицировал соглашение с Россией по “Турецкому потоку”.

Парламент Турции одобрил законопроект о ратификации межправительственного соглашения с Россией о строительстве газопровода “Турецкий поток”.

В голосовании участвовали 223 депутата, из которых “за” высказались 210. Это голосование имеет больше технический характер. 29 ноября комиссия по международным отношениям парламента также одобрила данный законопроект.

“ТАСС”. 02.12.2016.