

# ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ

БЮЛЛЕТЕНЬ ОПЕРАТИВНОЙ ПРАВОВОЙ ИНФОРМАЦИИ В ОБЛАСТИ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ЭКОЛОГИИ И ЭНЕРГЕТИКИ | [www.lawtek.ru](http://www.lawtek.ru)

## Правовые новости

**Правительство РФ уточнило критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**  
Документ разработан Минэнерго России в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации. **с. 3**

### Росгвардии поручен контроль безопасности объектов ТЭК

Росгвардия получила право государственного надзора обеспечения безопасности объектов ТЭК России, включая плановые проверки и составление административных протоколов в случае нарушения. **с. 4**

### Правительство РФ одобрило проект Соглашения о сотрудничестве государств СНГ в горно-металлургической отрасли

Проект Соглашения одобрен на заседании Экономического совета СНГ 27 мая 2016 г. **с. 5**

### Глава ФАС России обозначил основные направления планируемой тарифной реформы в России

И. Артемьев сообщил, что в настоящее время закладываются базовые основы тарифного регулирования в России, служба разрабатывает законопроект "Об основах государственного регулирования цен (тарифов) в Российской Федерации". **с. 6**

### Минприроды России намерено определить основания для проведения внеплановых проверок при осуществлении государственного геологического надзора

Документ направлен на установление оснований для проведения внеплановых проверок в рамках надзора за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр. **с. 9**

## Судебные новости

### Апелляция поддержала позицию ФАС России в споре с гарантирующими поставщиками

Сумма незаконно полученного дохода составила по компаниям группы лиц почти 700 млн рублей. **с. 16**

### Росприроднадзор взыскал с ОАО "СУАЛ" задолженность по плате за негативное воздействие на окружающую среду

Об этом главу Минприроды России Сергея Донского в ходе оперативного совещания проинформировал руководитель Росприроднадзора Артем Сидоров, докладывая о результатах исковой деятельности территориальных органов ведомства в регионах. **с. 18**

## Анализ и комментарии

### Представительство в суде: расширение толкования перечня лиц

Д. Чепуренко, К. Коршунов; АБ "Линия Права" **с. 20**

© Издатель: ООО "ПравоТЭК". 115054 Москва, ул. Зацепы, 23, оф. 11.  
Тел.: (499) 235-25-49, 235-47-88, e-mail: [info@lawtek.ru](mailto:info@lawtek.ru), <http://media.lawtek.ru/>.  
Учредитель: В. Нестеренко. Тираж: 100 экземпляров. Цена: "Свободная".  
Свидетельство о регистрации: ПИ №ФС77-32768, выдано Федеральной службой по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций.

Бюллетень выходит при поддержке журналов "Нефть, Газ и Право", "Нефть, Газ и Право Казахстана", "Энергетика и Право", "Нефтегаз, Энергетика и Законодательство", "Вестник ТЭК", информационно-аналитического портала "ПравоТЭК".  
Выходит с 2004 г. Периодичность – 20 выпусков в год.

Информация, представленная в настоящем издании, имеет общий характер и не может служить основанием для каких-либо действий со стороны физического или юридического лица без профессиональной консультации относительно специфики конкретных обстоятельств. Не может существовать каких-либо гарантий относительно справедливости этой информации на дату ее получения, либо относительно того, что она будет оставаться таковой и в дальнейшем. Редакция не несет никакой ответственности за убыток, причиненный любому физическому или юридическому лицу, предпринявшему какие-либо действия или воздержавшемуся от таковых на основе информации, изложенной в данном издании. Мнение авторов и изданий, цитируемых в данном выпуске, не обязательно совпадает с точкой зрения редакционной коллегии.

■ Правовые новости .....	2
■ Судебные новости .....	16
■ Анализ и комментарии .....	20
■ Практика .....	21
■ Законодательство .....	24
■ Обзор прессы .....	27
■ За рубежом .....	32

## Судебная практика

### Решение Арбитражного суда города Москвы от 2 августа 2016 г. по делу № А40—105171/16 АО "Атомстройэкспорт" (судья Суставова О. Ю.)

Суммы НДС, предъявленные подрядчику при приобретении уникального оборудования, созданного под требования проекта, не могут быть приняты к вычету подрядчиком в случае отказа заказчика от такого проекта **с. 21**

## Налоговая практика

### Письмо Министерства финансов РФ от 4 августа 2016 г. № 03—03—06/1/45885

Расходы по арендной плате за земельный участок в части, используемой под строительство, формируют первоначальную стоимость основного средства пропорционально площади, занимаемой участком **с. 23**

## Мониторинг законодательства

### Приказ Федеральной налоговой службы от 26 октября 2016 г. № ММВ-7-2/582@ "О внесении изменений в Приказ ФНС России от 16.05.2007 № ММ-3-06/308@"

Проведение налогового мониторинга теперь является критерием, по которому организации могут быть отнесены к категории крупнейших **с. 26**

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

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

информационно-аналитический портал

## ПРАВОВЫЕ НОВОСТИ

### Документы

- Правительство РФ уточнило критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям 3
- В Минюсте России зарегистрирован Приказ Минприроды России, направленный на формирование системы отчетности выбросов парниковых газов 3
- Минприроды России внесло в Правительство РФ пакет документов для подписания межправительственного соглашения с Норвегией о порядке сбора сейсмических данных в Баренцевом море и Северном Ледовитом океане 3
- Минприроды России намерено ужесточить наказание за незаконную добычу янтаря и нефрита 4
- Росгвардии поручен контроль безопасности объектов ТЭК 4
- Правительство РФ одобрило проект Соглашения о сотрудничестве государств СНГ в горно-металлургической отрасли 5
- Правительство РФ утвердило особую формулу расчёта ставки вывозной таможенной пошлины в отношении сырой нефти, добываемой на Восточно-Мессояхском нефтегазоконденсатном месторождении 5

### Налоги и тарифы

- Минприроды России введет повышенные вычеты из налога на прибыль к расходам на геологоразведку 5
- Минэнерго России считает возможным обнулить экспортную пошлину на нефть к 2025 г. 6
- Глава ФАС России обозначил основные направления планируемой тарифной реформы в России 6
- А. Голомолзин: Мы сформулировали базовые принципы новой тарифной политики 6
- ФАС России считает целесообразным дерегулировать тарифы “Транснефти” на транспорт нефтепродуктов 7

### Недропользование

- Роснедра объявили аукционы на семь нефтяных участков в ХМАО с ресурсами 42 млн тонн 7
- “Роснефть” отказалась от лицензии на Пендомаяхский участок 8
- “Росгеология” подготовила ряд предложений по геологоразведке на континентальном шельфе РФ в 2017–2019 гг. 8
- “Роснефть” получила лицензии на геологоразведку на двух участках в Иркутской области 9
- Минприроды России намерено определить основания для проведения внеплановых проверок при осуществлении государственного геологического надзора 9
- “Роснефть” продлила лицензию на Южно-Сургутский участок в ХМАО до 2109 г. 9

- С. Донской: Россия впервые вышла на 2-ое место в мире по добыче золота 9
- С. Донской: Малый и средний геологический бизнес имеет большой потенциал на Дальнем Востоке 10
- Минприроды России может изменить порог отнесения месторождений к недрам федерального значения 11
- “НОВАТЭК” получил право пользования Танамским участком недр в Красноярском крае 11

### Нефтегазовая отрасль

- “Роснефть” установила полный контроль над всей деятельностью “Башнефти” 11

### Энергетика

- Вьетнам отказался от сотрудничества с “Интер РАО” при строительстве ТЭС “Куангчаты-2” 12
- ФАС России: Выравнивание энерготарифов на Дальнем Востоке возможно за счет европейской части РФ 12
- “РусГидро” отправило в Правительство РФ свои предложения по докапитализации компании 12
- Правительство РФ усовершенствует отбор инвестпроектов в области возобновляемой энергетики 12

### Отставки и назначения

- “Россети” объединяют управление в “МРСК Центра” и “МРСК Центра и Приволжья” 13
- Совет директоров ПАО “Интер РАО” утвердил изменения в правлении компании 13

### Международное сотрудничество

- Россия и Гайана будут развивать сотрудничество в сфере геологии 13
- Состоялось пятое заседание ЭнергодIALOGа Россия-ОПЕК 14
- Коллегия ЕЭК одобрила проект программы формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС 14
- Россия и Намибия подписали соглашение о сотрудничестве в области геологии и недропользования 14
- Еврокомиссия расширила доступ “Газпрома” к OPAL 15
- Минэнерго России: Состоялось первое заседание Комитета высокого уровня с участием стран ОПЕК и не входящих в ОПЕК стран-производителей нефти 15

## Документы

### Правительство РФ уточнило критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев подписал постановление “О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям”.

Документ разработан Минэнерго России в соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации (утверждена распоряжением Правительства от 3 апреля 2013 года № 511-р, далее – Стратегия).

Стратегией, в частности, предусмотрена консолидация сетевых организаций. На первом этапе консолидации должно быть сокращено количество территориальных сетевых организаций по результатам введения критериев отнесения организации к территориальной сетевой организации.

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям утверждены постановлением Правительства от 28 февраля 2015 года № 184.

Подписанным постановлением эти критерии скорректированы с целью сокращения количества территориальных сетевых организаций до предусмотренного Стратегией уровня.

Соответствующие изменения внесены также в правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (утверждены постановлением Правительства от 29 декабря 2011 года № 1178).

Кроме того, в нормативные правовые акты Правительства России вносятся изменения, направленные на исключение практики оказания услуг по передаче электрической энергии внутри зданий и строений от вводно-распределительных устройств до энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, находящихся внутри этих зданий и строений.

*Пресс-служба Правительства РФ. 17.10.2016.*

### В Минюсте России зарегистрирован Приказ Минприроды России, направленный на формирование системы отчетности выбросов парниковых газов

Приказ Минприроды России, направленный на формирование системы отчетности выбросов парниковых газов, зарегистрирован в Минюсте России.

Приказ, подписанный главой Минприроды России Сергеем Донским, является одним из этапов процесса формирования системы отчетности и проверки объема выбросов парниковых газов в Российской Федерации, предусмотренного Концепцией формирования системы мониторинга, отчетности и проверки объема выбросов парниковых газов в РФ, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 22.04.2015.

Приказ Минприроды России от 27.09.2016 № 499 “О внесении изменений в приказ Минприроды России от 23.12.2015 № 554 “Об утверждении формы заявки о постановке объектов, оказывающих негативное воздей-

ствие на окружающую среду, на государственный учет, содержащей сведения для внесения в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, в том числе в форме электронных документов, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью” позволит сделать ряд конкретных шагов по организации сбора сведений об объеме выбросов парниковых газов, которые будут использованы при формировании государственной политики по регулированию выбросов парниковых газов.

Согласно документу в перечень сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, включены сведения о фактической массе выбросов парниковых газов.

Масса выбросов парниковых газов должна определяться в соответствии с методическими указаниями и руководством по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в РФ, утвержденными приказом Минприроды России от 30 июня 2015 г.

*Пресс-служба Минприроды России. 18.10.2016.*

### Минприроды России внесло в Правительство РФ пакет документов для подписания межправительственного соглашения с Норвегией о порядке сбора сейсмических данных в Баренцевом море и Северном Ледовитом океане

Минприроды России внесло в Правительство РФ пакет документов для подписания межправительственного соглашения с Норвегией о порядке сбора сейсмических данных в Баренцевом море и Северном Ледовитом океане. Об этом сообщил Министр природных ресурсов и экологии РФ Сергей Донской в ходе рабочей встречи с членом совета директоров “Статойл АСА” Марией Удеман.

По словам С. Донского, решение Правительства РФ по вопросу подписания российско-норвежского межправительственного соглашения о порядке сбора сейсмических данных вплоть до и вдоль линии разграничения на континентальном шельфе в Баренцевом море и Северном Ледовитом океане ожидается в ближайшее время.

Как пояснил Сергей Донской: “Работа России и Норвегии на шельфе Баренцева моря в так называемой “бывшей спорной зоне” с возможностью разработки трансграничных месторождений представляет взаимный стратегический интерес. Поэтому есть необходимость разработки соответствующей нормативно-правовой базы”.

С. Донской отметил, что Россия, как и Норвегия, играет важную роль в сохранении и использовании сырье-

вого потенциала Баренцева региона. Прежде всего, речь идет о геологоразведке и добыче природных ресурсов в шельфовой зоне.

“По оценкам наших специалистов, запасы УВС на континентальном шельфе РФ составляют порядка 100 млрд т условного топлива. Запасы нефти составляют около 10 млрд тонн”, – сообщил Министр.

При этом он подчеркнул, что изученность шельфа крайне неоднородна, а соотношение запасов и ресурсов таково, что весьма вероятно открытие крупных и уникальных месторождений на шельфе. В настоящее время основной акцент делается на повышении геологической изученности.

М. Удеман, в свою очередь, напомнила, что “Статой” работает в России уже около 26 лет. “Мы рассматриваем Россию как стратегического партнера, придерживаемся политики, направленной на укрепление нашего присутствия и участие в новых совместных проектах”, – подчеркнула она.

*Пресс-служба Минприроды России. 19.10.2016.*

### **Минприроды России намерено ужесточить наказание за незаконную добычу янтаря и нефрита**

Подготовленный Минприроды России проект федерального закона № 1145320–6 “О внесении изменений в статью 7.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях” об установлении ответственности за незаконную добычу нефрита и сбыт незаконно добытого нефрита внесен Правительством РФ в Госдуму РФ и планируется к рассмотрению в первом чтении в декабре 2016 г.

Кроме того, Минприроды России подготовило проект поправок Правительства РФ к указанному законопроекту в части увеличения административных штрафов за безлицензионную добычу янтаря и нефрита. Проект размещен на портале правовой информации [www.regulation.gov.ru](http://www.regulation.gov.ru)

В соответствии с Законом Российской Федерации “О недрах”, добыча янтаря и нефрита осуществляется на основании лицензии. В настоящее время выявлены значительные масштабы их безлицензионной добычи.

Как отметил глава Минприроды России Сергей Донской, в ходе рейдовых мероприятий органы внутренних дел ежегодно привлекают к административной ответственности более тысячи физических лиц, изымают технические средства добычи янтаря. Объемы незаконной добычи янтаря достигает 70 и более тонн в год. Стоимость конфискованного за последние три года янтаря оценивается в 3,8 млрд руб.

По данным Росприроднадзора, за 2013–2015 гг. поступило 138 административных дел, возбужденных в отношении физических лиц по фактам самовольного пользования недрами для добычи нефрита, наложено штрафов на 285 тыс. руб., обращено в собственность государства 33140 кг незаконно добытого нефрита. Таким образом, ежегодно конфискуется не менее 11 т нефрита, добытого без лицензии. Фактическая незаконная добыча нефрита существенно больше.

Статья 7.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях предусматривает наложение административных штрафов на лиц, осуществляющих добычу янтаря без лицензии и (или) осуществляющих оборот незаконно добытого янтаря, в том числе на физических лиц в размере от 3 до 5 тыс. рублей.

По словам Министра, указанные меры не достаточно эффективны, поскольку самовольная добыча янтаря и нефрита в большинстве случаев ведется на участках недр, находящихся в нераспределенном фонде, а размер адми-

нистративного штрафа во много раз меньше стоимости незаконно добытого полезного ископаемого.

Экономическую привлекательность самовольной добычи янтаря и нефрита определяет повышенный спрос на них за рубежом.

В целях доведения величины штрафов до уровня, превышающего экономические выгоды, от самовольной добычи и сбыта незаконно добытого янтаря и нефрита, предлагается введение предельного размера максимального административного штрафа для правонарушений, предусмотренных статьей 7.5 “Самовольная добыча янтаря” КоАП РФ, по максимальному значению, установленному пунктом 1 статьи 3.5 “Административный штраф” КоАП РФ.

В частности, законопроект предполагает установление размера административного штрафа для физических лиц в размере от 300 тыс. руб. до 500 тыс. руб. (увеличение в 100 раз), для должностных лиц – от 500 тыс. руб. до 800 тыс. руб. (увеличение в 15 раз), а для юридических лиц – от 48000 тыс. руб. до 60000 тыс. руб. (увеличение в 60 раз). Размер минимального размера административного штрафа рассчитывался исходя из пропорциональных соотношений размеров штрафов, установленных статьей 75 КоАП РФ.

*Пресс-служба Минприроды России. 24.10.2016.*

### **Росгвардии поручен контроль безопасности объектов ТЭК**

Росгвардия получила право государственного надзора обеспечения безопасности объектов ТЭК России, включая плановые проверки и составление административных протоколов в случае нарушения, говорится в постановлении правительства РФ на официальном интернет-портале правовой информации.

Согласно документу “Об утверждении Правил осуществления Росгвардией и ее территориальными органами федерального государственного контроля за обеспечением объектов ТЭК”, ведомство теперь может проводить проверку безопасности объектов, а также выписывать протоколы о нарушениях и отслеживать их исполнение.

Предполагается, что ведомство будет разбираться в документации объекта, а также тестировать его систему безопасности на предмет антитеррористической защищенности. Будут запрашиваться все необходимые документы, включая разрешения местных органов самоуправления. Сами проверки могут иметь как плановый, так и внеплановый характер.

Ежегодный план проверок будет разрабатываться и утверждаться до 1 ноября года, предшествующего их проведению.

Основанием для проверок может послужить и обращение работников предприятия, а также других заинтере-



ресованных в безопасности объекта лиц, либо материал в СМИ. Руководители предприятий будут уведомляться не позднее трех дней до начала работы комиссии.

РИА «Новости». 24.10.2016.

### **Правительство РФ одобрило проект Соглашения о сотрудничестве государств СНГ в горно-металлургической отрасли**

Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев подписал распоряжение о подписании Соглашения о сотрудничестве государств Содружества Независимых Государств, в горно-металлургической отрасли.

Документ внесен Минпромторгом России.

Подписанным распоряжением одобрен проект Соглашения о сотрудничестве государств Содружества Независимых Государств (далее соответственно – Соглашение, СНГ) в горно-металлургической отрасли.

Проект Соглашения одобрен на заседании Экономического совета СНГ 27 мая 2016 г.

В настоящее время горно-металлургическая отрасль государств СНГ находится на этапе глобализации сырьевых рынков и развития перерабатывающих подотраслей.

Цель Соглашения – содействие организациям горно-металлургической отрасли государств СНГ в формировании взаимовыгодных кооперационных связей, направленных на повышение экономической эффективности, технологическое и инновационное обновление, ресурсо- и энергосбережение и экологическую безопасность отрасли.

Реализация Соглашения будет способствовать решению актуальных проблем горно-металлургического комплекса и созданию взаимовыгодной конкурентной среды на рынках горно-металлургической продукции государств СНГ.

Проект Соглашения соответствует положениям Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, а также положениям других международных договоров Российской Федерации.

Пресс-служба Правительства РФ. 28.10.2016.

### **Правительство РФ утвердило особую формулу расчёта ставки вывозной таможенной пошлины в отношении сырой нефти, добываемой на Восточно-Мессояхском нефтегазоконденсатном месторождении**

Председатель Правительства Российской Федерации Дмитрий Медведев подписал распоряжение о применении особой формулы расчёта ставки вывозной таможенной пошлины в отношении сырой нефти, добываемой на Восточно-Мессояхском нефтегазоконденсатном месторождении.

Документ внесен Минэнерго России.

Распоряжением Правительства от 30 марта 2013 года № 486-р утверждён перечень месторождений с указанием количества сырой нефти, которое может быть вывезено с применением особых формул расчёта ставок вывозных таможенных пошлин (далее – перечень).

Подписанным распоряжением в перечень внесены изменения.

Решением Коллегии Евразийской экономической комиссии в июне 2016 года Восточно-Мессояхское нефтегазоконденсатное месторождение (Ямало-Ненецкий автономный округ) включено в примечание 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза.

В связи с этим перечень дополнен позицией, касающейся Восточно-Мессояхского нефтегазоконденсатного месторождения, с указанием общего количества добываемой на месторождении сырой нефти, которое может быть вывезено с применением особой формулы за весь период его разработки.

Количество нефти, которое может быть вывезено с применением особой формулы, определено с учётом достижения показателя внутренней нормы доходности проекта разработки Восточно-Мессояхского нефтегазоконденсатного месторождения уровня 16,3 % и составляет 28 898 тыс. тонн.

Пресс-служба Правительства РФ. 31.10.2016.

## **Налоги и тарифы**

### **Минприроды России введет повышенные вычеты из налога на прибыль к расходам на геологоразведку**

Минприроды России введет повышенные вычеты из налога на прибыль к расходам на геологоразведку. Текст соответствующего законопроекта размещен для публичного обсуждения в сети «Интернет» на сайте [regulation.gov.ru](http://regulation.gov.ru).

Проект федерального закона о внесении изменений в ст. 261 ч. II НК РФ разработан в целях стимулирования геологоразведочных работ на континентальном шельфе РФ. Изменения в статью 261 Налогового кодекса РФ нацелены на уточнение порядка учета расходов на освоение природных ресурсов для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с геологическим изучением недр, разведкой месторождений и добычей углеводородного сырья.

Как отметил глава Минприроды России Сергей Донской, законопроект вводит дополнительные механизмы стимулирования геологоразведочных работ, роста инвестиционной активности пользователей недр по поиску, оценке и разведке месторождений углеводородного сырья. «Это, в конечном итоге, будет способствовать повышению степени геологической изученности и дополнительному приросту прогнозных ресурсов углеводородного сырья», – подчеркнул он.

Предложенный в законопроекте подход позволит недропользователю направить часть прибыли, полученной при добыче углеводородного сырья на новых морских месторождениях, на финансирование расходов на поисково-оценочные и геологоразведочные работы на иных участках недр.

Также в качестве меры стимулирования поисково-оценочных работ на континентальной части РФ предлагается механизм повышающего коэффициента К<sub>по</sub>, равного 1,5, к расходам на поиски и оценку месторождений углеводородного сырья при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

В отношении континентального шельфа РФ повышающий коэффициент К<sub>по</sub> планируется установить в размере 3,5 с учетом низкой инвестиционной привлекательности проектов новых морских месторождений углеводородного сырья, а также сложных технических условий проведения поисково-оценочных и геологоразведочных работ на таких месторождениях, связанных с географическими и климатическими особенностями. При этом коэффициент планируется применять не только для поисково-оценочных работ, но и для геологоразведочных работ на таких месторождениях.

*Пресс-служба Минприроды России. 18.10.2016.*

### **Минэнерго России считает возможным обнулить экспортную пошлину на нефть к 2025 г.**

Минэнерго России считает целесообразным обнулить экспортную пошлину на нефть в РФ к 2025 году, сообщил министр энергетики Александр Новак журналистам.

“Никаких подробных обсуждений пока не происходило. С нашей точки зрения, к 2025 году было бы целесообразно прийти к нулевой экспортной пошлине”, – сказал Новак.

По его словам, с подобным предложением выступал Минфин. “Начало движения в эту сторону целесообразно не ранее 2021 года”, – сказал он.

*“ПРАЙМ”. 19.10.2016.*

### **Глава ФАС России обозначил основные направления планируемой тарифной реформы в России**

С проблем, которые существуют в сфере тарифного регулирования в настоящее время, начал свое выступление руководитель Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) Игорь Артемьев на семинаре – совещании “Тарифное регулирование в 2016 г. и задачи органов государственного регулирования на 2017 г.” 20 октября 2016 г. в Ялте.

“ФАС не является неопитом в сфере тарифного регулирования, ранее этими вопросами занимался предшественник ФАС – Министерство по антимонопольной политике, поэтому есть преемственность в этом вопросе”, – сказал И. Артемьев.

Глава ФАС России сообщил, что в настоящее время закладываются базовые основы тарифного регулирования в России, служба разрабатывает законопроект “Об основах государственного регулирования цен (тарифов) в Российской Федерации”.

“Тарифная политика сейчас носит дискриминирующий характер. Одному хозяйствующему субъекту можно было установить одни тарифы, другому – более высокие. Мы считаем, что должна быть полная прозрачность и доступность ин-

формации, все должны понимать, как формируется тариф”, – заявил Игорь Артемьев.

“Разница в сбытовой надбавке по регионам отличается в 10 раз, по эффективности электросетевых затрат – разница по регионам в 8 раз. Почему в одном регионе потребитель платит в 8 раз больше, чем в другом? Это недопустимо!”, – утверждает глава ФАС России.

По мнению руководителя антимонопольного ведомства, ошибка опираться на принцип себестоимости, на фиктивный и непроверяемый принцип “тарифы от затрат”, другие методы должны прийти ему на смену.

“Устанавливая стоимость тарифицируемых услуг ниже инфляции, государство через тарифную политику создает благоприятные условия потребителям и дает возможность для развития бизнеса, в том числе малого и среднего. Компании должны сокращать свои издержки и избавляться от непрофильных активов”, – заявил И. Артемьев.

Глава ФАС России рассказал, что сейчас обсуждается вопрос о взаимодействии федеральных и региональных тарифных органов. “Один из путей – подчинить РЭК ФАС. Мы будем убеждать Правительство Российской Федерации, что это не нужно делать. При этом ответственность РЭКов должна быть усилена. В частности, руководители РЭКов должны иметь профессиональное образование, раз в 5 лет сдавать госэкзамен, а ФАС должна обладать правом отмены незаконных тарифных решений РЭКов и возможностью устанавливать тарифы самостоятельно, если РЭК бездействует”, – считает И. Артемьев.

Также И. Артемьев поднял вопрос о предпринимательской прибыли регулируемых организаций. “Сегодня предпринимательская прибыль закладывается в размере 5 % вне зависимости от результатов деятельности компании. Мы предлагаем снизить гарантированную часть до 1 %, но компании могут достигнуть 5 % за счет повышения эффективности своей деятельности, экономии издержек при том же качестве и объеме оказанных услуг. Таким образом, за 5–10 лет можно добиться сокращения издержек и добиться повышения инвестиционной привлекательности компаний”, – считает И. Артемьев.

Эти идеи заложены в проект закона “Об основах государственного регулирования цен (тарифов) в Российской Федерации”, который разработала ФАС России.

*Пресс-служба ФАС России. 21.10.2016.*

### **А. Голомолзин: Мы сформулировали базовые принципы новой тарифной политики**

Приоритеты новой тарифной политики смещаются от регулирования по принципу “затраты плюс” к принципу “инфляция минус” с учетом стимулирующего регу-

лирования, направленного на повышение эффективности регулируемых компаний. Об этом сообщил заместитель руководителя ФАС России Анатолий Голомолзин, выступая на семинаре-совещании по тарифному регулированию 20 октября 2016 года в Ялте.

Кроме того, предлагается расширить применение долгосрочного тарифного регулирования (срок 3–5 и более лет). В полной мере будут задействованы полномочия ФАС России как контролера закупок для нужд естественных монополий и компаний с государственным участием.

Решения о введении, изменении и прекращении тарифного регулирования принимаются на основе анализа рынка.

В докладе Анатолия Голомолзина были представлены примеры новых подходов к тарифному регулированию и свободному ценообразованию на различных отраслевых товарных рынках, в том числе, в трубопроводном транспорте нефти и нефтепродуктов, на рынках природного газа (цены на газ, тарифы на трубопроводный транспорт, плату за присоединение к газовым сетям), авиацию (услуги аэропортов и цены на авиабилеты), цены и тарифы в электроэнергетике, в жилищно-коммунальном комплексе.

Затем Анатолий Голомолзин перешел к теме либерализации рынка газа. Он отметил, что между участниками рынка и органами власти достигнута согласованная позиция о поэтапном дерегулировании оптовых цен на газ.

“Сейчас происходит реализация плана мероприятий пилотного проекта по изменению госрегулирования цен на газ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Тюменской области. В качестве рыночных индикаторов цен в рамках проекта будут использоваться биржевые котировки, внебиржевые индексы цен и индексы зарубежных сопоставимых рынков”, – добавил замглавы ФАС России.

“Успех проекта можно оценить исходя из благоприятных условий ценообразования, в том числе недопущения необоснованного роста цен на газ. У ФАС России нет задачи, увеличить или сократить доли отдельных хозяйствующих субъектов, основной целью реализации проекта является устойчивый рост емкости рынка в целом”, – заявил Анатолий Голомолзин.

Замруководителя ФАС предложил представителям других субъектов РФ изучить и применить на практике у себя в регионах передовой опыт Тюменской области и ХМАО.

Завершая свое выступление, он анонсировал создание Стратегии стимулирующего тарифного регулирования в сфере естественных монополий с учетом лучших международных практик.

*Пресс-служба ФАС России. 21.10.2016.*

## **ФАС России считает целесообразным дерегулировать тарифы “Транснефти” на транспорт нефтепродуктов**

ФАС России считает целесообразным отменить увязку тарифов на транспортировку нефтепродуктов по трубопроводам от тарифов на железнодорожные перевозки.

“Мы предлагаем дерегулирование провести таким образом – прекращаем устанавливать тарифы, переходим на механизм ценового мониторинга, но с сохранением компании в реестре естественных монополий”, – сообщил заместитель главы ФАС Анатолий Голомолзин, выступая на заседании Экспертного совета по развитию конкуренции на рынке нефти и нефтепродуктов.

Он подчеркнул, что при отвязке тарифов ПАО “Транснефть” от железнодорожных ФАС не видит существенных рисков резкого роста цен

на стоимость прокачки топлива по трубе. “Мы говорим о том, что цены будут находиться на рыночном уровне. Объективных причин для роста цен нет, потому что для “Транснефти” это означает потерю доли рынка”, – сказал Анатолий Голомолзин.

Возможности ПАО “Транснефть” по повышению тарифов на транспортировку нефтепродуктов по основным маршрутам в настоящее время ограничены или отсутствуют совсем, так как при их повышении транспортировка железнодорожным транспортом будет более конкурентна, добавил заместитель руководителя ФАС.

Вопрос о дерегулировании тарифов ПАО “Транснефть” будет рассмотрен на заседании правления ФАС.

Замглавы ФАС отметил, что в настоящее время ОАО “РЖД” имеет возможность устанавливать повышенные тарифы на транспортировку нефтепродуктов в рамках тарифного коридора. Пользуясь этим правом, РЖД устанавливает тарифы на максимальном уровне, но при этом может и давать скидки по отдельным направлениям, в то время как “Транснефть” лишена такой возможности.

Первый вице-президент ПАО “Транснефть” Максим Гришанин в ходе заседания Экспертного совета по развитию конкуренции на рынках нефти и нефтепродуктов заявил, что компания наблюдает агрессивную конкуренцию со стороны РЖД. Так, по его словам, ОАО “РЖД” недавно получило скидку на транспортировку дизельного топлива для одного из НПЗ в Центральном регионе в размере почти 40 %. Он подчеркнул, что в результате этих действий все дизтопливо с указанного завода было направлено по железной дороге.

Транспортировка нефтепродуктов в выручке ПАО “Транснефть” составляет менее 10 %, поэтому компания считает, что ее деятельность по транспортировке нефтепродуктов может быть дерегулирована, отметил Максим Гришанин.

*Пресс-служба ПАО “Транснефть”. 28.10.2016.*

## **Недропользование**

### **Роснедра объявили аукционы на семь нефтяных участков в ХМАО с ресурсами 42 млн тонн**

Роснедра объявили аукционы на геологическое изучение, разведку и добычу на семи нефтяных участках в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО) с суммарными прогнозными ресурсами 41,7 млн тонн (по категории Д<sub>1</sub>), следует из материалов Роснедр.

На аукцион выставлены Ай-Куруский, Вонтерский, Южно-Санлорский, а также Восточно-Тюменский, Южно-Хангокуртский, Мытаяхинский и Щучий участки.

Заявки на участие в аукционе принимаются до 11 ноября, подведение итогов аукционов запланировано на 24 ноября 2016 года. Стартовый платеж в аукционе на Вонтерский участок составляет 420,3 млн рублей, на Южно-Санлорский – 247,5 млн рублей, Ай-Куруский – 228,1 млн рублей, на Мытаяхинский – 142,1 млн рублей, на Восточно-Тюменский – 125,2 млн рублей, на Южно-Хангокуртский – 116,8 млн рублей, на Щучий – 76,2 млн рублей.

Вонтерский участок расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа в 161 км к северо-востоку от города Нижневартовск. В пределах участка расположено Вонтерское нефтяное месторождение. Извлекаемые запасы нефти Вонтерского участка составляют: по категории  $C_1$  – 4,177 млн тонн,  $C_2$  – 3,874 млн тонн,  $C_3$  – 0,306 млн тонн. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти составляют: по категории  $D_{1A}$  – 1,775 млн тонн,  $D_1$  – 2,6 млн тонн,  $D_2$  – 0,8 млн тонн.

Южно-Санлорский участок расположен на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа в 209 км к северо-западу от города Сургут. В пределах участка расположено Южно-Санлорское нефтяное месторождение. Извлекаемые запасы нефти Южно-Санлорского участка составляют: по категории  $C_1$  – 0,583 млн тонн,  $C_2$  – 7,351 млн тонн. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти составляют: по категории  $D_1$  – 11,7 млн тонн,  $D_2$  – 0,4 млн тонн.

Ай-Куруский участок расположен на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа в 159 км к юго-востоку от города Сургут. Участок включает в себя Ай-Куруское нефтяное месторождение. Извлекаемые запасы нефти Ай-Куруского участка составляют: по категории  $C_1$  – 2,473 млн тонн,  $C_2$  – 3,121 млн тонн. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти составляют: по категории  $D_1$  – 9,9 млн тонн,  $D_2$  – 2 млн тонн.

Мытаяхинский участок расположен на территории Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа в 210 км к северо-западу от города Сургут. В пределах участка расположены Мытаяхинское и Шишкьюганское нефтяные месторождения. Извлекаемые запасы нефти Мытаяхинского участка составляют: по категории  $C_1$  – 0,445 млн тонн,  $C_2$  – 2,689 млн тонн,  $C_3$  – 1,605 млн тонн. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти составляют: по категории  $D_{1A}$  – 2,07 млн тонн,  $D_1$  – 12,5 млн тонн,  $D_2$  – 0,5 млн тонн.

Восточно-Тюменский участок расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа в 97 км к северо-востоку от города Нижневартовск. В пределах участка расположено Восточно-Тюменское нефтяное месторождение. Извлекаемые запасы нефти Восточно-Тюменского участка составляют: по категории  $C_1$  – 1,457 млн тонн. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти составляют: по категории  $D_1$  – 1,4 млн тонн,  $D_2$  – 0,2 млн тонн.

Южно-Хангокуртский участок расположен на территории Октябрьского и Советского районов Ханты-Мансийского автономного округа в 41 км на юго-запад от города Нягань. В пределах участка расположено Южно-Хангокуртское нефтяное месторождение. Извлекаемые запасы нефти Южно-Хангокуртского участка составляют: по категории  $C_1$  – 0,289 млн тонн,  $C_2$  – 2,198 млн тонн. Прогнозные извлекаемые ресурсы нефти составляют: по категории  $D_1$  – 2,2 млн тонн,  $D_2$  – 0,1 млн тонн.

Щучий участок расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа в 99 км к северо-востоку от города Нижневартовска. В пределах участка расположено Щучье нефтяное месторождение. Извлекаемые запасы нефти Щучьего участка составляют: по категории  $C_1$  – 0,777 млн тонн,  $C_2$  – 0,403 млн тонн. Прогнозные извлекаемые ре-

сурсы нефти составляют: по категории  $D_{1A}$  – 0,351 млн тонн,  $D_1$  – 1,4 млн тонн,  $D_2$  – 0,3 млн тонн.

RNS. 17.10.2016.

### **“Роснефть” отказалась от лицензии на Пендомаяхский участок**

“Роснефть” отказалась от лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Пендомаяхского участка, расположенного в Красноярском крае и в Ямало-Ненецком автономном округе, говорится в материалах компании.

Лицензия на участок была выдана 11 мая 2006 года и действовала до 15 апреля 2031 года.

Роснедра прекратили действие лицензии по заявлению компании.

Пендомаяхский участок недр расположен на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края и Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

RNS. 17.10.2016.

### **“Росгеология” подготовила ряд предложений по геологоразведке на континентальном шельфе РФ в 2017–2019 гг.**

ОАО “Союзморгео” (г. Геленджик, предприятие входит в государственный холдинг Росгеология) приняло активное участие в разработке предложений по новым объектам геологоразведки для включения в подпрограмму воспроизводства минерально-сырьевой базы углеводородов в 2017–2019 гг. по континентальному шельфу РФ.

В частности, с участием специалистов ОАО “Союзморгео” дано геологическое обоснование необходимости выявления приоритетных районов для геологоразведки с целью их подготовки к лицензионному недропользованию в нераспределённом фонде недр континентального шельфа РФ, выработаны рекомендации по развитию геологоразведочных работ в приостровных и прибрежных акваториях арктических морей. Также рекомендовано провести комплексные региональные геолого-геофизические исследования на территории Республики Крым и в транзитной зоне дельты реки Волга. Помимо этого, разработаны предложения по лицензионной деятельности в Южно-Баренцевской впадине на основе создания её современной структурно-геологической модели.

Все рекомендации одобрены Научно-техническим советом АО “Росгеология” и в рабочем порядке направлены в Департаменты по проектам на шельфе и плани-



рования и подготовки объектов геологоразведочных работ по государственному заказу Роснедр. Также в Роснедра было направлено предложение по новому стратегическому направлению морских геологоразведочных работ, выполняемых морскими подразделениями АО “Росгеология”. Оно предполагает постановку целевых сейсмических исследований не на географические районы акваторий или их структурные единицы, а на изучение конкретных нефтегазоперспективных комплексов нераспределенного фонда недр. По мнению специалистов “Союзморгео”, такой подход позволит достигнуть наибольшей эффективности от бюджетных инвестиций с точки зрения прироста новой геологической информации и воспроизводства минерально-сырьевой базы.

*Пресс-служба АО “Росгеология”. 19.10.2016.*

### **“Роснефть” получила лицензии на геологоразведку на двух участках в Иркутской области**

Роснедра выдало “Роснефти” лицензии на геологическое изучение двух участков недр в Иркутской области, следует из материалов компании.

Компания получила лицензию на работы в пределах Верхнеичерского участка недр и в пределах Западно-Чонского участка недр, расположенных в Катангском районе Иркутской области.

Лицензии действуют до 20 сентября 2032 года.

*RNS. 24.10.2016.*

### **Минприроды России намерено определить основания для проведения внеплановых проверок при осуществлении государственного геологического надзора**

Минприроды России намерено определить основания для проведения внеплановых проверок при осуществлении государственного геологического надзора.

Соответствующий проект федерального закона “О внесении изменений в статью 37 Закона Российской Федерации “О недрах” глава Минприроды России Сергей Донской направил на согласование в федеральные органы исполнительной власти. По словам Министра, документ направлен на установление оснований для проведения внеплановых проверок в рамках надзора за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр.

В настоящее время в случае досрочного выполнения недропользователем предписания по устранению выявленных нарушений, органы государственного геологического надзора не могут проводить проверки ранее установленного в предписании срока, так как Федеральным законом № 294-ФЗ основания для проведения таких внеплановых мероприятий не предусмотрены.

Недропользователи, в отношении которых начата процедура досрочного прекращения права пользования недрами (либо выдано предписание о выявленных нарушениях), но которые хотят актуализировать лицензии, не имеют права на внесение изменений или дополнений в условия лицензий, равно как и актуализировать их в соответствии с требованиями Административного регламента Роснедр.

В соответствии с проектом, статья 37 Закона о недрах дополняется частью четвертой, содержащей дополнительные основания для проведения внеплановых проверок:

В частности, основаниями для проведения внеплановой проверки станут:

- поступление заявления пользователя недр о проведении внеплановой проверки с целью установления факта отсутствия нарушений условий пользования недрами при внесении изменений и дополнений в лицензии на пользование недрами;

- поступление заявления пользователя недр о досрочном исполнении пользователем недр предписания об устранении выявленных нарушений обязательных требований или уведомления о допущенных пользователем недр нарушениях;

- истечение срока исполнения уведомления о допущенных пользователем недр нарушениях;

- поступление информации от органов государственной власти, органов местного самоуправления о пользовании недрами без лицензии либо с нарушением условий лицензии.

Кроме того, статью 37 Закона о недрах предлагается также дополнить частью пятой, предусматривающей возможность осуществления внеплановых выездных проверок в случае пользования недрами без лицензии либо с нарушениями условий лицензии только после согласования с органами прокуратуры.

*Пресс-служба Минприроды России. 25.10.2016.*

### **“Роснефть” продлила лицензию на Южно-Сургутский участок в ХМАО до 2109 г.**

Роснедра продлили лицензию “Роснефти” на разведку и добычу полезных ископаемых в пределах Южно-Сургутского участка недр в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО), говорится в материалах компании.

Лицензия продлена до 31 декабря 2108 года.

Южно-Сургутский участок расположен в Сургутском и Нефтеюганском районах Ханты-Мансийского автономного округа.

*RNS. 26.10.2016.*

### **С. Донской: Россия впервые вышла на 2-ое место в мире по добыче золота**

Россия впервые вышла на 2-ое место в мире по добыче золота. Об этом проинформировал Глава Минприроды России Сергей Донской на VIII Всероссийском Съезде геологов, который начал свою работу 26 октября 2016 г. в Москве. Участники съезда обсудят стратегию развития минерально-сырьевой базы Российской Федерации, рассмотрят современное состояние отечественной геологической науки и практики,

технологические, управленческие, кадровые и другие проблемы, а также пути их решения.

С. Донской в ходе своего доклада подвел итоги с момента предыдущего Съезда и подчеркнул, что за это время многое сделано для того, чтобы геологическая отрасль стабильно работала независимо от изменчивой конъюнктуры. За последние 5 лет объемы финансирования геологоразведки составили около 1,5 трлн руб., из которых на долю государственного финансирования пришлось порядка 11 %. Таким образом, уровень инвестиций в 1,5 раза превысил показатели пятилетней давности, несмотря на сегодняшнее ухудшение экономической ситуации.

Прирост запасов за 2012–2015 гг. составил по нефти 2,3 млрд т, по природному газу – 3,7 трлн куб. м, по золоту – 1,3 тыс. т, по молибдену – 120 тыс. т, по меди 6,3 млн т. По газу эти показатели превышают уровень 2008–2012 гг. на 30 %, по молибдену на 11 %. По золоту и нефти прирост запасов был также выше прежнего уровня. Впервые страна вышла на 2-ое место в мире по добыче золота.

В период после прошлого Съезда (с 2012 по 2015 гг.) открыто 173 месторождения углеводородного сырья и 227 новых месторождений твердых полезных ископаемых и, из них 7 крупных, в том числе такие, как Эльконское.

Глава Минприроды России отметил, что начиная с 2004 г., устойчиво обеспечивается восполнение запасов большинства основных видов полезных ископаемых. За последние 5 лет приросты запасов превысили уровни добычи по углеводородам, вольфраму, молибдену, меди, титану.

Утверждены и реализуются государственная программа “Воспроизводство и использование природных ресурсов”, подпрограмма “Развитие промышленности редких и редкоземельных металлов”, схемы развития нефтяной и газовой отраслей.

Министр проинформировал, что за время, прошедшее с последнего съезда, принято 22 федеральных закона, издано более 75 подзаконных актов, направленных на устранение административных барьеров, экономическое стимулирование геологоразведки, на создание эффективной и комфортной для инвесторов системы госрегулирования.

Созданы условия для упрощенного доступа инвесторов к участкам недр на основе заявительного принципа. Закреплена возможность добычи попутных полезных ископаемых, введен новый детализированный порядок хранения и оборота геологической информации. Принята новая классификация запасов и ресурсов углеводородного сырья, которая, уже гармонизирована с классификацией ООН, завершается подготовка классификации твердых полезных ископаемых.

В рамках реализации стратегии развития геологической отрасли создано акционерное общество Росгеология, завершено формирование сети федеральных государственных бюджетных учреждений.

Говоря о достигнутых результатах, С. Донской отметил успешное завершение усилий геологов и других специалистов по подготовке и защите российской заявки на расширение границ континентального шельфа в Охотском море. “Сейчас эти усилия нацелены на защиту заявки по шельфу Северного Ледовитого океана площадью в 1,2 млн кв. км”, – подчеркнул Министр.

Ранее глава Минприроды России отмечал роль Съезда: “За годы своего существования съезд стал ведущей площадкой для обмена мнениями между представителями геологической отрасли, властью и бизнесом. Мероприятие высоко ценится специалистами научных и производственных геологических предприятий, прежде всего – за практическую направленность и возможность обмена профессиональным опытом”.

В съезде приняли участие: заместитель Министра – руководитель Роснедр Евгений Киселев, главы субъектов Российской Федерации, председа-

тель Межправсовета стран СНГ по разведке, использованию и охране недр Уланбек Рыскулов, президент Российского геологического общества Виктор Орлов, представители РАН, руководители крупнейших российских научных геологических институтов и организаций, компаний-недропользователей, видные ученые и авторитетные эксперты в сфере геологии.

*Пресс-служба Минприроды России. 26.10.2016.*

### **С. Донской: Малый и средний геологический бизнес имеет большой потенциал на Дальнем Востоке**

Малый и средний геологический бизнес имеет большой потенциал на Дальнем Востоке, в т. ч. через механизм ТОРов (территорий опережающего развития). Об этом заявил глава Минприроды России Сергей Донской на заседании VIII Всероссийского съезда геологов.

“Геология во многих странах мира дает импульс для развития малого и среднего бизнеса. Мы также прорабатываем механизмы поддержки геологических и технологических юниоров, в том числе через использование венчурного финансирования и биржи”, – подчеркнул Министр.

Он также отметил, что именно геологи инициируют формирование новой инфраструктуры, в том числе транспортной, обеспечивающей доступ к полезным ископаемым в удаленных и труднодоступных регионах. Наличие такой инфраструктуры является важным стимулом развития геологоразведочных работ и создания на их основе новых центров экономического роста. Поэтому геологи должны играть активную роль в обосновании стратегических планов экономического развития районов Сибири и Дальнего Востока.

Выступая перед участниками и гостями, С. Донской также сказал, что сегодня у геологической отрасли в России имеется большой потенциал для трансфера отечественных научных разработок в промышленную эксплуатацию.

При этом, по мнению Министра, достижение всех перечисленных целей невозможно без совершенствования государственного регулирования, создания условий для инвестирования в геологоразведку как самостоятельного вида бизнеса, эффективного использования бюджетных средств, а также использования институциональных возможностей внебюджетных источников.

Большая работа в этом направлении ведется уже сегодня. Завершается подготовка важных законодательных инициатив, таких как создание опытных полигонов для отработки новых технологий в недропользовании, предоставление трудноизвлекаемых

запасов для промышленной переработки, установление порядка оценки и учета прогнозных ресурсов, предоставление налоговых вычетов в соответствии с произведенными затратами на геологоразведочные работы.

“При любых инструментах и механизмах реализации Стратегии развития минерально-сырьевой базы России, неизменными остаются две ключевые составляющие ее фундамента: геолог и знания. Поэтому задача государства – создать такие условия, которые гарантировали бы возможность геологу воспользоваться плодами своего риска и своей удачи, смягчали бы негативные последствия в случае недостижения результата. Это, без сомнений, будет способствовать внедрению новых технологий, открытиям, и в конечном итоге обеспечению интересов населения страны, а также минерально-сырьевой безопасности государства”, – резюмировал С. Донской.

*Пресс-служба Минприроды России. 26.10.2016.*

### **Минприроды России может изменить порог отнесения месторождений к недрам федерального значения**

Минприроды России обсуждает изменение порога отнесения месторождений к недрам федерального значения, сообщил журналистам министр природных ресурсов и экологии Сергей Донской.

“Для того чтобы привлекать инвестиции, вполне возможно, механизм изменения уровня позволит организовать более комфортабельную ситуацию для инвесторов, поэтому в определенной степени я бы, наверно, положительно отреагировал на эту позицию. Она обсуждается”, – сказал Донской, комментируя предложения независимых производителей газа.

При этом министр отметил необходимость стимулирования геологоразведки и привлечения инвестиций.

“Стимулировать в геологоразведку – это в первую очередь необходимость привлечения инвестиций в эту сферу. Исходя из этого, мы понимаем, любое ограничение, любое сдерживание мотивации и возможности в открытии месторождений – это, понятно, сдерживает инвестиции”, – сказал Донской.

Министр отметил, что компании в своих планах учитывают ограничения.

“Компании в своих планах учитывают эти ограничения, в ряде случаев при принятии решений идти или не идти в геологоразведку они учитывают эти риски. Я не скажу, что они не идут в геологоразведку из-за этого, но они учитывают эти риски, в том числе при принятии решений, какие объявлять открытия”, – сказал Донской.

Он напомнил, что Минприроды выходило с инициативами по изменению уровня федеральных участков по золоту.

*RNS. 28.10.2016.*

### **“НОВАТЭК” получил право пользования Танамским участком недр в Красноярском крае**

ПАО “НОВАТЭК” сообщило, что дочернее общество Компании ООО “НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ” выиграло аукцион на право пользования недрами Танамского участка с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Лицензия выдает-

ся сроком на 27 лет. По итогам аукциона разовый платеж за пользование недрами определен на уровне 467 млн руб.

Компания уже обладает на полуострове Гыдан значительной сырьевой базой, включая Утреннее, Геофизическое и Ладертойское месторождения. Впервые Компания получит лицензию на право пользования недрами за пределами Ямало-Ненецкого автономного округа. Танамский участок расположен на территории Красноярского края в непосредственной близости от участков ПАО “НОВАТЭК” на Гыдане, в районе Нявуяхского, Западно-Солпатынского и Северо-Танамского участков, а также Ладертойского месторождения. Получение лицензии на Танамский участок позволяет увеличить ресурсную базу Компании на полуострове Гыдан и рассматривать значительные долгосрочные проекты по увеличению добычи Компании. По российской классификации суммарный ресурсный потенциал участка составляет 1 245 млн баррелей нефтяного эквивалента углеводородов.

*Пресс-служба ПАО “НОВАТЭК”. 28.10.2016.*

## **Нефтегазовая отрасль**

### **“Роснефть” установила полный контроль над всей деятельностью “Башнефти”**

“Роснефть” установила полный контроль над производственной и финансовой деятельностью “Башнефти”, заявил журналистам глава Башкирии Рустэм Хамитов.

“Установлен контроль по всем направлениям, начиная от добычи, бурения, разведки, заканчивая розницей. Полный контроль установлен по финансовым потокам, товарным потокам”, – сказал он. При этом он добавил, что удовлетворен встречей с главой “Роснефти” Игорем Сечиным, которая состоялась в Уфе 19 октября после покупки “Роснефтью” контроля в “Башнефти”.

Как заявил Хамитов, на встрече речь шла об образовании новых рабочих мест, инвестиций, строительстве новых объектов, развитии “Башнефти”. Судьба пакета Башкирии в “Башнефти” не обсуждалась. По мнению Хамитова, сейчас от “Роснефти” во многом зависит региональная экономика, “поэтому снижать обороты ни в коем случае нельзя, можно только по нарастающей двигаться вперед”.

*“Интерфакс”. 20.10.2016.*

## Энергетика

### Вьетнам отказался от сотрудничества с “Интер РАО” при строительстве ТЭС “Куангчат-2”

Премьер-министр Вьетнама поручил реализацию проекта ТЭС “Куангчат-2” государственному холдингу “Энергосистемы Вьетнама” (EVN) отказавшись от сотрудничества с “Интер РАО”, говорится на портале правительственной информации Вьетнама.

Российская компания не подготовила в срок технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта.

“Мы неоднократно говорили, что проект достаточно сложный и требует серьезной работы по привлечению финансирования со стороны зарубежного инвестора. Однако вьетнамская сторона, судя по всему, предпочла не дожидаться, пока найдется зарубежный инвестор для проекта”, – сообщили RNS в “Интер РАО”.

RNS. 19.10.2016.

### ФАС России: Выравнивание энерготарифов на Дальнем Востоке возможно за счет европейской части РФ

Выравнивание энерготарифов на Дальнем Востоке будет производиться в счет переплаты потребителей европейской части страны, равной 1 %, сообщил журналистам глава Федеральной антимонопольной службы (ФАС) России Игорь Артемьев.

“Такое перераспределение из первой и второй ценовой зоны генерации электроэнергетики составит в пользу Дальнего Востока 1,3 % от выручки. Потребители в европейской части заплатят на 1 % больше за счет выравнивания энерготарифов. Это тот случай, когда всего лишь одним процентом выручки можно пожертвовать, чтобы развивать целый огромный регион”, – сказал Артемьев.

По его словам, аналогичные условия необходимо принять для Крыма и ряда регионов на севере страны.

“Мы считаем, что такие же условия нужно принимать и для Крыма. Крым не может находиться в тех же условиях, что и Московская область. Надо думать о российских северах, где мы хотим, чтобы тоже развивалась экономическая жизнь”, – добавил глава ФАС.

“ТАСС”. 20.10.2016.

### “РусГидро” отправило в Правительство РФ свои предложения по докапитализации компании

“Русгидро” отправило в Правительство РФ свои предложения по докапитализации компании, сообщил журналистам генеральный директор компании Николай Шульгинов.

“Мы отдали в правительство (свое предложение)”, – сказал он, отвечая на вопрос о докапитализации “Русгидро”, и добавил, что окончательное решение по схеме докапитализации пока не принято.

Шульгинов также сообщил, что “Русгидро” ожидает рост чистой прибыли по итогам 2016 года.

“Русгидро” рассматривает докапитализацию как решение долговых проблем своего дальневосточного холдинга “РАО ЭС Востока”, задолженность которого на конец первого полугодия 2016 года составляет 104,5 млрд рублей.

Разобраться с долгом “РАО ЭС Востока” еще в апреле 2015 года поручил премьер-министр РФ Дмитрий Медведев. Первый вариант предполагал выкуп 20 % допэмиссии “Русгидро” банком ВТБ за 85 млрд рублей, однако окончательное решение о сделке с ВТБ так и не было принято.

В мае 2016 года стало известно, что допэмиссию “Русгидро” может выкупить за 55 млрд рублей “Роснефтегаз” (управляет государственными нефтегазовыми активами). Близкий к “Русгидро” источник подтверждал, что такая возможность обсуждается. В случае реализации сделки “Роснефтегаз” получил бы 15 % “Русгидро”, а доля Роимущества в энергокомпании снизилась бы с 66,8 % до 60,7 %.

В конце сентября замминистра энергетики РФ Вячеслав Кравченко говорил, что решение о докапитализации “Русгидро” может быть принято в течение двух месяцев.

“ТАСС”. 21.10.2016.

### Правительство РФ усовершенствует отбор инвестпроектов в области возобновляемой энергетики

Премьер-министр России Дмитрий Медведев поручил Минэкономразвития, Минэнерго и ФАС усовершенствовать нормативно-правовую базу по организации и проведению конкурентных отборов инвестиционных проектов по строительству электростанций, работающих на бытовых отходах, говорится в сообщении правительства.

“... Проработать вопросы совершенствования нормативно-правовой базы в области использования возобновляемых источников энергии в части организации и проведения конкурентных отборов инвестиционных проектов по строительству новых генерирующих объектов, функционирующих на базе утилизации твердых бытовых отходов”, – говорится в сообщении.

Поручение должно быть выполнено до 1 декабря 2016 года. Ответственны за выполнение поручения – глава МЭР Алексей Улюкаев, министр энергетики Александр Новак и руководитель ФАС Игорь Артемьев.

RNS. 26.10.2016.



## Отставки и назначения

### “Россети” объединяют управление в “МРСК Центра” и “МРСК Центра и Приволжья”

“Россети” приняли решение ввести единое управление в дочерних структурах – МРСК Центра и МРСК Центра и Приволжья, – поручив руководство МРСК Центра и Приволжья генеральному директору МРСК Центра Олегу Исаеву”, – сообщил RNS представитель компании.

“Данная мера направлена на повышение производственной и финансовой эффективности обществ, снижение операционных издержек и обеспечение надежного электроснабжения всех категорий потребителей”, – отмечают в компании.

“Новые экономические условия требуют принятия быстрых и твердых решений на пути формирования единой компании с целью повышения качества управления сетевым комплексом”, – прокомментировал ситуацию генеральный директор “Россетей” Олег Бударгин.

RNS. 31.10.2016.

### Совет директоров ПАО “Интер РАО” утвердил изменения в правлении компании

Совет директоров ПАО “Интер РАО” избрал членом правления – руководителем финансово-экономического центра Евгения Мирошниченко, ранее занимавшего должность директора по стратегии компании. Он сменил на этом посту Дмитрия Палунина, который назначен советником председателя правления.

“Евгений Мирошниченко входил в кадровый резерв, созданный в Группе “Интер РАО”, и за почти семь лет работы в ПАО “Интер РАО” сумел проявить себя как руководитель с высоким потенциалом, – заявил председатель правления Борис Ковальчук. – В связи с этим мы рекомендовали совету директоров его кандидатуру для назначения на пост члена правления – руководителя ФЭЦ. Мы намерены продолжить практику профессионального роста высокопотенциальных менеджеров кадрового резерва в Группе “Интер РАО”.

Пресс-служба ПАО “Интер РАО”. 31.10.2016.

## Международное сотрудничество

### Россия и Гайана будут развивать сотрудничество в сфере геологии

17 октября 2016 г. в Минприроды России состоялось первое заседание Рабочей группы в области геологии и недропользования в рамках реализации Меморандума о взаимопонимании между Министерством природных ресурсов и экологии РФ и Министерством природных ресурсов Кооперативной Республики Гайана.

Российскую делегацию возглавил заместитель Министра природных ресурсов и экологии РФ – руководитель Роснедр Евгений Киселев, гайанскую – Министр природных ресурсов Кооперативной Республики Гайана Рафаэль Тротман.

В ходе заседания стороны определили области сотрудничества Рабочей группы и наметили перспективные направления, представляющие взаимный интерес в области геологии, изучения и освоения минерально-сырьевых ресурсов Гайаны. В частности, к перспективным областям сотрудничества относятся поиск, оценка, разведка и освоение минеральных ресурсов; региональная геология; использование геофизических методов при поисках минеральных ресурсов; экспертиза запасов минеральных ресурсов; анализ и обработка геологической информации, обмен геологическими картами и базами геологических данных; обмен научной информацией; организационная поддержка в подготовке профессиональных кадров и обучении специалистов. Российская сторона выразила заинтересованность в проведении совместных российско-гайанских поисковых и оценочных работ на территории Гайаны для выявления новых месторождений золота, никеля, олова, марганца, урана и др.

В 2017 г. стороны планируют организовать встречу российских и гайанских экспертов с целью подготовки работ по составлению сводной геологической и металлогенической карт в цифровом формате (масштаб 1:1000000–1:500000) на территории Гайаны на взаимовыгодной основе.

В ходе заседания стороны положительно оценили деятельность российских бизнес-структур в Гайане, прежде всего компании ОК РУСАЛ и отметили, что это хороший пример современного взаимовыгодного сотрудничества, который может быть успешно использован в реализации других широкомасштабных проектов на условиях взаимовыгодного сотрудничества.

Стороны продолжают работу по содействию российским компаниям в выходе на рынки Гайаны с целью реализации совместных проектов на взаимовыгодных условиях.

Гайанская сторона выразила заинтересованность в сотрудничестве с ведущими российскими вузами в целях подготовки молодых специалистов в области геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых.

Подводя итоги заседания, участники отметили важность продолжения работы по вопросам двустороннего сотрудничества в области геологии и недропользования, а также обсудили предложения по развитию дальнейших действий в данном направлении.

В ходе заседания между Российским государственным геологоразведочным университетом им. С. Орджоникидзе (МГРИ-РГГРУ) и Министерством природных ресурсов Гайаны подписано Соглашение о сотрудничестве в области образования, науки и инновационной деятельности.

В работе заседания также приняли участие: с российской стороны – представители ВСЕГЕИ, ЦНИГРИ, АО “Росгеология”, АО “Зарубежгеология”, ОК “РУСАЛ”, РУДН, МГРИ-РГТРУ и ЗАО “МНТО ИНСЕТ”; с гайанской – Министр общественной инфраструктуры Кооперативной Республики Гайана Дэвид Патерсон.

*Пресс-служба Минприроды России. 19.10.2016.*

## Состоялось пятое заседание ЭнергодIALOGа Россия-ОПЕК

Состоялось пятое заседание ЭнергодIALOGа Россия-ОПЕК Мероприятие прошло под председательством Министра энергетики Российской Федерации Александра Новака и Генерального секретаря ОПЕК Мухаммеда Баркиндю.

В мероприятии также приняли участие представители МИД России, ПАО “ЛУКОЙЛ”, АО “Зарубежнефть”, ПАО “Газпром нефть”, ПАО “Татнефть”, Института энергетики и финансов, ИМЭМО РАН, а также представители Секретариата ОПЕК высокого уровня.

Основной темой заседания стал анализ ситуации на нефтяном рынке, а также средне- и долгосрочные прогнозы ее развития. В ходе обсуждения участники отметили влияние, которое оказали на нефтяную промышленность наблюдавшиеся в последнее время волатильность цен на нефть и высокий уровень запасов.

“Самое сильное и продолжительное падение цен на рынке за последние 45 лет в условиях нехватки финансирования рискует обернуться дефицитом ресурсов, который приведет к непредсказуемым скачкам цен и в конечном счете сильно ударит по потребителям. В текущей ситуации “заморозка” или даже сокращение добычи на определенное время – правильное решение для мировой энергетики”, – подчеркнул Александр Новак.

“Россия, являясь крупнейшим производителем нефти, рассматривает достижение договоренностей внутри ОПЕК как новую возможность для запуска широкомасштабных консультаций по вариантам устранения кризисных явлений на рынке с участием входящих в ОПЕК стран и независимых экспортеров”, – добавил Министр.

“Работа по определению наиболее оптимальных вариантов ограничения добычи будет продолжена на экспертном уровне 28 и 29 октября в Вене. При этом мы считаем, что конец ноября – это именно тот срок, в рамках которого будет принято соответствующее решение о скоординированных действиях”, – пояснил Александр Новак.

В ходе дискуссии участники ЭнергодIALOGа также затронули вопрос возможного влияния мер по борьбе с изменением климата на спрос на нефть и на инвестиции в отрасль. Кроме того, стороны обсудили важность инновационных технологий и их возможное воздействие на рынок.

“Мы договорились объединить усилия с коллегами из ОПЕК в части информационно-аналитических исследований, которые сегодня по отдельности осуществляются российскими специалистами и экспертами ОПЕК”, – рассказал Александр Новак.

Глава Минэнерго России сообщил, что следующее заседание ЭнергодIALOGа высокого уровня пройдет в 2017 г. в Москве. “В следующем году нам предстоит детально обсудить влияние текущей ситуации на рынке на инвестиции в нефтяную отрасль, возможности привлечения финансирования в условиях различных систем налогообложения в добывающих странах и влияние прорывных технологий, в том числе в отраслях, традиционно потребляющих энергоресурсы, на мировой спрос на нефть”, – заключил Александр Новак.

По итогам 5-го заседания ЭнергодIALOGа Россия-ОПЕК было подписано совместное заявление.

*Пресс-служба Минэнерго России. 25.10.2016.*

## Коллегия ЕЭК одобрила проект программы формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС

Коллегия Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) одобрила проект программы формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (ЕАЭС), сообщила БЕЛТА в пресс-службе ЕЭК.

“Проект программы является комплексным стратегическим документом, который подготовит государства союза к участию в общем электроэнергетическом рынке”, – отметил член Коллегии (министр) по энергетике и инфраструктуре ЕЭК Адамкул Жунусов.

Документ включает в себя комплекс взаимовыязанных организационных, законодательных, технологических и других мероприятий, обеспечивающих формирование общего электроэнергетического рынка союза, последовательность действий, сроки их реализации, исполнителей, а также источники финансирования. Кроме того, проект содержит мероприятия по разработке электронной системы торговли на общем электроэнергетическом рынке по срочным контрактам и на сутки вперед, системы информационного обмена, а также предусматривает подготовку системы актов, регулирующих общий электроэнергетический рынок союза.

“Среди эффектов от реализации программы ожидается стабилизация цен на электроэнергию, обеспечение стабильных энергопоставок как для предприятий, так и для населения, решение проблем энергодефицита и избыточности генерирующих мощностей в некоторых из регионов стран союза”, – отметили в ЕЭК.

*“БЕЛТА”. 27.10.2016.*

## Россия и Намибия подписали соглашение о сотрудничестве в области геологии и недропользования

Подписано Соглашение между Правительством РФ и Правительством Намибии о сотрудничестве в области геологии и недропользования. Подписание состоялось в рамках Пленарного заседания VI Межправительственной Российско-Намибийской комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству.

С Российской стороны Соглашение подписал заместитель Министра природных ресурсов и экологии Российской Федерации – руководитель Федерального агентства лесного хозяйства Иван Валентик, с Намибийской – Министр шахт и энергетики Республики Намибия О. Канджозе.

Документ будет способствовать развитию сотрудничества между двумя странами в области геологии и недропользования, а также установлению, развитию и продвижению прямых связей между организациями Сторон по вопросам рационального и эффективного использования недр на территории государств.

В соответствии с Соглашением, стороны будут сотрудничать в области обмена геологической информацией; поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых, включая подземные воды, посредством геофизических исследований; исследований в области геологии и недропользования; подготовки специалистов в сфере геофизики и геохимии.

По словам Министра природных ресурсов и экологии РФ Сергея Донского, формирование правовой базы сотрудничества с Намибией откроет новую страницу двусторонних отношений по геологическому изучению и освоению минерально-сырьевого потенциала Намибии.

“Интерес к развитию двустороннего сотрудничества в геологической сфере проявили крупные российские структуры – “Росатом”, “АПРОСА”, “Росгеология”, а также Всероссийский научно-исследовательский институт им. А. П. Карпинского”, – отметил С. Донской.

*Пресс-служба Минприроды России. 28.10.2016.*

## Еврокомиссия расширила доступ “Газпрома” к OPAL

Европейская комиссия (ЕК) подтвердила, что она расширила доступ “Газпрома” к газопроводу OPAL, следует из заявления ЕК. Таким образом, газопровод выведен из-под действия норм Третьего энергопакета.

При этом в официальном заявлении Еврокомиссия не приводит конкретные параметры расширения доступа “Газпрома” к мощностям газопровода.

*RNS. 31.10.2016.*

## Минэнерго России: Состоялось первое заседание Комитета высокого уровня с участием стран ОПЕК и не входящих в ОПЕК стран-производителей нефти

В штаб-квартире ОПЕК состоялось заседание созданного в соответствии с Алжирским соглашением Комитета высокого уровня при участии стран-производителей нефти, не входящих в ОПЕК. Этому мероприятию предшествовало состоявшееся в пятницу 28 октября 2016 г. первое заседание Комитета высокого уровня с участием стран-членов ОПЕК.

Наряду с представителями стран-членов ОПЕК на совместном заседании присутствовали 6 стран, не входящих в организацию. В их число вошли Азербайджан, Бразилия, Казахстан, Мексика, Оман и Российская Федерация.

Участники заседания отметили значительную важность Алжирского соглашения, ставшего результатом консенсусного решения всех стран-членов ОПЕК и обеспечившего создание общей платформы для совместной работы всех производителей по восстановлению рыночной стабильности, а также подчеркнули его положительное влияние на рынки, которое проявилось в переходе к противоположному тренду в динамике нефтяных цен и снижении волатильности.

Делегаты также обсудили текущую ситуацию на рынке нефти и перспективы ее развития до конца текущего года и в 2017 г. Центральной темой обсуждения стали фундаментальные факторы рынка, а также факторы, оказывающие влияние на динамику роста экономики и спрос и предложение

нефти, в том числе, сохранение рекордных показателей по объему запасов.

Участники заседания отметили, что, несмотря на сохраняющиеся неопределенности, прогнозируется улучшение показателей по росту мировой экономики как в текущем году, так и в 2017 г. Уже по итогам прошедших месяцев 2016 г. наблюдалось повышение темпов роста спроса на нефть как в странах ОЭСР, так и в других регионах мира; сохранение аналогичных темпов роста ожидается и в 2017 г. Было также отмечено значительное сокращение в 2016 г. предложения в странах, не входящих в ОПЕК. В то же время, избыток запасов по-прежнему сохраняется на чрезвычайно высоком уровне.

Кроме того, ожидается, что негативное воздействие низких цен, проявившееся в серьезном сокращении инвестиций в нефтедобычу, будет продолжаться третий год подряд, что станет беспрецедентной ситуацией. Участники также отметили, что, несмотря на постепенную корректировку, сохраняющееся избыточное предложение наряду с изощренным объемом запасов остается проблемным фактором, оказывающим неблагоприятное давление на рынок.

В ходе заседания состоялось интенсивное и плодотворное обсуждение наилучших путей достижения стабильности, столь необходимого для рынка. Участники заявили о своей готовности содействовать процессу ребалансировки, в том числе путем совместных скоординированных действий, реализуемых на постоянной основе, в целях ускорения происходящего в настоящий момент сокращения избыточного объема запасов и достижения рыночного равновесия.

В этой связи делегаты подчеркнули необходимость более частого проведения консультаций для эффективного выполнения Алжирского соглашения.

Принимая во внимание значительную многокомпонентность рыночных факторов и сохранение серьезных неопределенностей, участники заседания отметили важность активизации сотрудничества на постоянной основе, в том числе, технического взаимодействия, для обеспечения возможности адекватного рассмотрения специализированных вопросов, оказывающих влияние на рынок нефти и отрасль в целом.

В завершении встречи представители стран-участниц выразили высокую оценку состоявшихся конструктивных и плодотворных переговоров и договорились укреплять сотрудничество путем проведения регулярных, систематических и рассчитанных на длительную перспективу консультаций между странами ОПЕК и не входящими в ОПЕК производителями в соответствии с мандатом Алжирского соглашения. Консультации продолжатся в ноябре 2016 г.

Состоявшееся заседание стало положительным шагом, направленным на обеспечение достижения соглашения в ходе Министерской конференции ОПЕК 30 ноября 2016 г.

*Пресс-служба Минэнерго России. 31.10.2016.*

## СУДЕБНЫЕ НОВОСТИ

### Антимонопольные споры

- УФАС Волгоградской области возбудило дело по признакам установления монопольно высоких цен на бензин 16
- Апелляция поддержала позицию ФАС России в споре с гарантирующими поставщиками 16
- УФАС по Республике Северная Осетия-Алания наложило пять штрафов на АО «Севказэнерго» на общую сумму 2 млн 812,5 тыс. руб. 17

### Международные споры

- В Стокгольме завершены устные слушания в арбитражном производстве между НАК «Нафтогаз Украины» и ПАО «Газпромом» 17
- НАК «Нафтогаз Украины» подал иск против России с требованием возместить \$2,6 млрд за активы в Крыму 17

### Уголовные дела

- Экс-сотрудник «ФСК ЕЭС» В. Гончаров останется под арестом по делу о злоупотреблении полномочиями при строительстве энергомоста в Крыму до конца декабря 2016 г. 18

### Экологические споры

- ООО «Башнефть-Добыча» оштрафовано за загрязнение сельскохозяйственных земель 18
- Росприроднадзор взыскал с ОАО «СУАЛ» задолженность по плате за негативное воздействие на окружающую среду 18

## Антимонопольные споры

### УФАС Волгоградской области возбудило дело по признакам установления монопольно высоких цен на бензин

УФАС Волгоградской области возбудило дело по признакам установления монопольно высоких цен на бензин.

Дело возбуждено в отношении «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт»

Территориальный орган ФАС России установил, что компания занимает доминирующее положение на территории г. Волгограда.

По мнению Волгоградского УФАС России, признаки установления монопольно высоких цен усматриваются, в том, что при снижении оптовых цен на бензин марок АИ-92 и АИ-95 в осенне-зимние периоды розничные цены оставались неизменными или росли.

Таким образом, дело было возбуждено по признакам нарушения Закона о защите конкуренции (п. 1 ч. 1 ст. 10).

Напомним, территориальные органы ФАС России проводят еженедельный мониторинг цен на нефтепродукты и анализ розничных цен на бензин.

Пресс-служба ФАС России. 17.10.2016.

### Апелляция поддержала позицию ФАС России в споре с гарантирующими поставщиками

13 октября 2016 года Девятый арбитражный апелляционный суд признал законным решение и предписание Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) в деле против группы лиц в составе ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», ОАО «Нурэнерго», ОАО «Каббалэнерго», ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», ОАО «Ингушэнерго» и ОАО «Севкавказэнерго».

Напомним, в период с января 2012 года по октябрь 2013 года у этих гарантирующих поставщиков наблюдались организованные, регулярные и существенные завышения плановых объемов потребления относительно фактических. Вследствие таких действий происходил необоснованный рост цены для остальных потребителей электрической энергии Первой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, что является признаком ограничения конкуренции.

Группа лиц осуществляет свою деятельность на территориях, для которых установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, следствием чего является покупка электрической энергии в рамках регулируемых договоров, стоимость покупки по которым значительно ниже стоимости электрической энергии на оптовом рынке, где её приобретают остальные участники рынка.

Посредством завышения объемов покупки электрической энергии, приобретаемой по заниженной стоимости по сравнению с фактом потребления, гарантирующие поставщики группы лиц имели возможность продавать оставшиеся объемы по цене балансирующего рынка, которая в среднем выше на 25%, получая положительный экономический эффект и оказывая влияние на цену рынка.

Влияние на цену рынка заключалось в увеличении объемной характеристики спроса на электроэнергию, что имело следствием загрузку более дорогого генерирующего оборудования и востребования более дорогих объемов выработки электроэнергии. С учетом применяемой модели маржинального ценообразования (цена определяется по последнему, самому дорогому востребованному рынком объему выработки) это влияло не только на цену покупки этих гарантирующих поставщиков, но и на цену для иных покупателей оптового рынка электроэнергии и мощности.

В указанный период сумма незаконно полученного дохода составила по компаниям группы лиц почти 700 млн рублей.

Стоит отметить, что в 2016 году Верховный суд Российской Федерации подтвердил законность решения и предписания ФАС России по аналогичному нарушению антимонопольного законодательства со стороны компаний группы лиц в период с января 2011 года по декабрь 2012 года.



Заместитель руководителя ФАС России Виталий Королев: “Мы имеем дело с такими обстоятельствами, когда представленная льгота не только не улучшила ситуацию на рынке, но и позволила получить незаконный доход и повысить цену для потребителей”.

Начальник Управления регулирования электроэнергетики ФАС России Дмитрий Васильев: “В целом ситуация носит системный характер – аналогичное дело было рассмотрено ФАС России за иной период времени. Компаниям были выданы поведенческие требования об обеспечении точности планирования своего потребления, что позволит избежать подобных нарушений в будущем”.

*Пресс-служба ФАС России. 18.10.2016.*

### **УФАС по Республике Северная Осетия-Алания наложило пять штрафов на АО “Севкавказэнерго” на общую сумму 2 млн 812,5 тыс. руб.**

Пять штрафов на общую сумму 2 млн 812 500 рублей 26 октября УФАС по Республике Северная Осетия-Алания наложило на акционерное общество “Севкавказэнерго”. Такое наказание применено за злоупотребление доминирующим положением.

Напомним, еще в апреле прошлого года АО “Севкавказэнерго” инициировало полное прекращение энергоснабжения водозаборов ряда населенных пунктов Ардонского района РСО-Алания. Тогда по заявлению прокуратуры Ардонского района УФАС рассмотрело дело по факту отключения водозабора с. Мичурино. Действия гарантирующего поставщика признаны нарушением части 1 статьи 10 Закона о защите конкуренции.

После завершения длительной процедуры судебного обжалования компанией “Севкавказэнерго” решения антимонопольного органа, в ходе которой суды трех инстанций признали правильность данной антимонопольным органом квалификации, разрешен и вопрос об административном наказании для нарушителя.

В тот же день управление рассмотрело и пять дел об административных правонарушениях по тем же фактам в отношении должностного лица АО “Севкавказэнерго”, подписавшего заявки для сетевой организации на отключение энергоснабжения водозаборов. Общая сумма штрафа, наложенного на должностное лицо, составила “всего” 75 тысяч рублей.

“Вероятно, понимая неизбежность административного наказания, ни АО “Севкавказэнерго”, ни его должностное лицо не явились на рассмотрение дел об административных правонарушениях”, – отмечается в пресс-релизе управления.

*Пресс-служба ФАС России. 27.10.2016.*

## **ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ**

**ПРИ ПОДДЕРЖКЕ**

**www.lawtek.ru**  
**ПравоТЭК**

## **Международные споры**

### **В Стокгольме завершены устные слушания в арбитражном производстве между НАК “Нафтогаз Украины” и ПАО “Газпромом”**

В Стокгольме завершились устные слушания в объединенном деле по взаимным искам НАК “Нафтогаз Украины” и российского ПАО “Газпром” относительно контракта на поставку газа в Украину. Слушания длились с 25 сентября 2016 года по 11 октября 2016 года.

Во время устных слушаний стороны произвели доклады относительно своих правовых позиций, перекрестный допрос свидетелей и экспертов обеих сторон. Ожидается, что в ноябре стороны направят в трибунал резюме по итогам устных слушаний (post-hearing brief).

Окончательное решение Арбитражного института Торговой палаты Стокгольма по контракту на поставку газа ожидается до 31 марта 2017 года.

Устные слушания по транзитному контракту начнутся в Стокгольме в конце ноября этого года.

*Пресс-служба НАК “Нафтогаз Украины”.  
17.10.2016.*

### **НАК “Нафтогаз Украины” подал иск против России с требованием возместить \$2,6 млрд за активы в Крыму**

17 октября 2016 г. НАК “Нафтогаз Украины” и шесть ее дочерних компаний – ПАО “ТАК “Черноморнафтогаз”, ПАО “Укртрансгаз”, ДК “Ликво”, ПАО “Укргазвдобування”, ПАО “Укртрансфанта” и ДК “Газ Украины” – инициировали арбитражное производство против Российской Федерации и требуют возместить убытки, нанесенные незаконным захватом Российской Федерацией активов группы в Крыму. Нафтогаз инициировал производство согласно Соглашению между Кабинетом Министров Украины и Правительством Российской Федерации о содействии осуществлению и взаимной защите инвестиций, более известное как российско-украинское двустороннее инвестиционное соглашение. Нафтогаз предварительно оценил свои убытки в 2,6 млрд дол.

После незаконного вторжения в Крым и оккупации полуострова в 2014 году Российская Федерация применила масштабную и хорошо скоординированную схему лишения украинских компаний их иму-

щества без выплаты компенсации. В Крыму у Нафтогаза был ряд ценных энергетических активов, захват которых российской стороной грубо нарушает двустороннее инвестиционное соглашение, требующее от Российской Федерации уважения и защиты украинских активов, включая те, что находятся в Крыму.

Схема, использованная Российской Федерацией, помимо других действий, предполагала шаги к формальной национализации нефтяных и газовых активов Нафтогаза в Крыму, включая вооруженный захват буровых платформ и передачу практически всех крымских активов Нафтогаза российской государственной компании.

*Пресс-служба НАК “Нафтогаз Украины”.  
19.10.2016.*

## Уголовные дела

**Экс-сотрудник “ФСК ЕЭС” В. Гончаров останется под арестом по делу о злоупотреблении полномочиями при строительстве энергомоста в Крыму до конца декабря 2016 г.**

Лефортовский суд Москвы на два месяца продлил срок содержания под стражей в отношении бывшего сотрудника Федеральной сетевой компании “Единая энергетическая система” (ФСК ЕЭС) Валерия Гончарова по делу о злоупотреблении полномочиями при строительстве энергомоста в Крыму, сообщила РАПСИ пресс-секретарь суда Екатерина Краснова.

“Постановлением суда срок ареста Гончарова продлен на два месяца, а всего до четырех месяцев, то есть до 26 декабря 2016 года”, – сказала собеседница агентства.

Лефортовский суд 29 августа 2016 года избрал в отношении Гончарова меру пресечения в виде заключения под стражу сроком на два месяца, то есть до 26 октября.

По данным СМИ, Гончаров был задержан оперативниками Управления собственной безопасности ФСБ. С августа этого года он не является сотрудником ФСК ЕЭС, сообщают СМИ со ссылкой на компанию.

*“РАПСИ”. 24.10.2016.*

## Экологические споры

**ООО “Башнефть-Добыча” оштрафовано за загрязнение сельскохозяйственных земель**

Башкирская природоохранная межрайонная прокуратура провела проверку по обращению главы Красноярского сельсовета о загрязнении земель.

Установлено, что в августе текущего года в Уфимском районе произошел порыв высоконапорного водопровода, принадлежащего НГДУ “Уфанефть” ООО “Башнефть-Добыча”. Это повлекло загрязнение 80 кв.м. земель сельскохозяйственного назначения.

Согласно результатам исследования, проведенного специалистами подведомственного Минэкологии учреждения, почва была сильно засолена хлоридами.

По данному факту природоохранный прокурор возбудил в отношении предприятия административное дело по ч. 2 ст. 8.6 КоАП РФ (порча земли). По результатам его рассмотрения региональное Управление Россельхознадзора оштрафовало ООО “Башнефть-Добыча” на 55 тыс. рублей.

Кроме того, прокуратура направила в суд исковое заявление о взыскании с организации причиненного природе ущерба в размере 320 тыс. рублей. Ход и результаты его рассмотрения находятся на контроле надзорного ведомства.

*Пресс-служба Прокуратуры Республики Башкортостан.  
28.10.2016.*

**Росприроднадзор взыскал с ОАО “СУАЛ” задолженность по плате за негативное воздействие на окружающую среду**

Росприроднадзор взыскал с ОАО “СУАЛ” задолженность по плате за негативное воздействие на окружающую среду в размере 293 млн рублей. Об этом главу Минприроды России Сергея Донского в ходе оперативного совещания проинформировал руководитель Росприроднадзора Артем Сидоров, докладывая о результатах исковой деятельности территориальных органов ведомства в регионах.

По словам А. Сидорова, Росприроднадзор выявил в 2013 г. несанкционированное размещение отходов солей на открытом складе бокситов предприятия, что является сверхлимитным размещением отходов, так как отсутствуют соответствующие разрешения. В связи с этим, при расчете задолженности предприятия по плате за размещение 63,25 тысяч тонн был применен повышающий коэффициент. Сумма задолженности составила 293 млн рублей.

В конце 2015 г. иск Департамента Росприроднадзора по Уральскому федеральному округу был удовлетворен в полном объеме. Предприятие безуспешно пыталось оспорить решение в судах разных инстанций. Определением Верховного Суда Российской Федерации судебные акты признаны законными и обоснованными. Задолженность была погашена предприятием по требованию судебного пристава-исполнителя.

Также арбитражным судом признано законным требование Росприроднадзора об обязанности Ново-

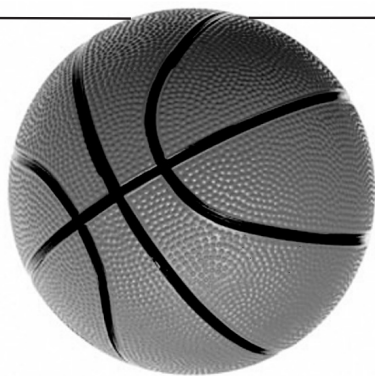
троицкого завода хромовых соединений внести плату за негативное воздействие на окружающую среду в размере около 87 млн рублей.

По словам А. Сидорова, юристы Росприроднадзора были вынуждены взыскивать через суд невыплаченный за 2012 г. объем платы за размещение отходов на шламонакопителе предприятия. ОАО «Новотроицкий завод хромовых соединений» оспорило требование Росприроднадзора о добровольном погашении недоимки в Арбитражном суде Оренбургской области, который счел притязания Росприроднадзора незаконными. Однако постановлением Восемнадцатого арбитражного апелляционного суда в г. Челябинске требование Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Оренбургской области о взыскании с предприятия задолженности по плате признаны законными, а решение Арбитражного суда Оренбургской

области в этой части изменено. 18 октября 2016 г. постановление суда по делу опубликовано в полном объеме.

Как отметил А. Сидоров, Росприроднадзор в течение нескольких лет значительно усилил блок претензионно-исковой работы ведомства, повысив качество юридического сопровождения и добиваясь подчас прецедентных решений суда, которые позволяют в дальнейшем использовать их по аналогичным делам.

Пресс-служба Минприроды России.  
28.10.2016.



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?

РЕКЛАМА

## Чтобы перехватить инициативу, нужно обладать информацией

### Нефть, Газ и Право

Журнал правовой и коммерческой информации в области недропользования и энергетики

Выходит с 1995 г.

Периодичность – 6 выпусков в год.

### Энергетика и Право

Журнал, посвященный правовым аспектам развития электроэнергетики в России и за рубежом

Выходит с 2007 г.

Периодичность – 2 раза в год.

### Нефтегаз, Энергетика и Законодательство

Ежегодное информационно-правовое издание топливно-энергетического комплекса России и стран СНГ

Выходит с 2001 г.

Периодичность – 1 раз в год.

### Нефть, Газ и Право Казахстана

Информационно-правовое издание ТЭК Республики Казахстан

Выходит с 2004 г.

Периодичность – 4 выпуска 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 со II полугодия 2004 г.

Периодичность – 46 выпусков в год

### Вестник ТЭК: правовые вопросы

Бюллетень оперативной правовой информации в области недропользования, экологии и энергетики

Выходит со II полугодия 2004 г.

Периодичность – 20 выпусков в год

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

Заявку можно оформить в редакции:  
тел. (495) 235-47-88, 230-30-22,  
факс (495) 235-23-61,  
e-mail: [order@oilgaslaw.ru](mailto:order@oilgaslaw.ru)  
или на сайте <http://www.oilgaslaw.ru/>

Подписка на печатную версию принимается по каталогу "Газеты. Журналы" Роспечати и объединенному каталогу "Пресса России".  
Сроки доставки – в соответствии с нормами почтовой связи.



## АНАЛИЗ И КОММЕНТАРИИ

### Представительство в суде: расширение толкования перечня лиц

*Дмитрий Чепуренко, партнер, руководитель Арбитражной практики АБ «Линия Права»*

*Кирилл Коршунов, юрист Арбитражной практики АБ «Линия Права»*

Верховный Суд Российской Федерации 27 сентября 2016 г. принял определение, которым существенно расширил существующее толкование перечня лиц, которые могут выступать представителями в гражданском процессе.

Согласно правовой позиции, изложенной в определении судебной коллегии по гражданским делам Верховного Суда Российской Федерации по делу № 36-КГ16–10, представителями в суде могут быть не только физические, но и юридические лица.

К данному выводу Верховный Суд Российской Федерации пришел на основании толкования положений статей 49 и 51 Гражданского процессуального Кодекса Российской Федерации (далее – ГПК РФ).

Представителями в суде могут быть все дееспособные лица, имеющие надлежащим образом оформленные полномочия на ведение дела (ст. 49 ГПК РФ). За исключением лиц, которым законом прямо запрещено выступать в качестве представителей в суде: судьи, следователи, прокуроры (ст. 51 ГПК РФ).

Ввиду того, что юридические лица в данный закрытый перечень не входят, а также обладают дееспособностью с момента создания, Верховный Суд Российской Федерации заключил, что при наличии доверенности нет никаких препятствий к признанию возможности юридического лица выступать в качестве представителя в суде.

### Как использовать анализируемую правовую позицию?

Выдавать доверенность на имя юридической фирмы, которая самостоятельно распределит полномочия между своими сотрудниками. При этом доверенности будут выданы уже от имени юридической фирмы.

Однако необходимо, чтобы суд проследил цепочку передачи полномочий. В связи с этим в материалах дела должны быть обе доверенности: от доверителя на имя юридической фирмы и от юридической фирмы на имя конкретного сотрудника. Рассматриваемая конструкция очень похожа на передоверие. Согласно пункту 3 статьи 187 Гражданского кодекса Российской Федерации доверенность, выдаваемая в порядке передоверия, должна быть нотариально удостоверена. Данное правило не применяется к доверенностям, выдаваемым в порядке передоверия юридическими лицами, руководителями филиалов и представительств юридических лиц.

Существует вероятность расширительного толкования судами анализируемой правовой позиции, несмотря на то, что вывод о возможности юридического лица быть представителем в суде сделан применительно к гражданскому процессу. В дальнейшем возможно распространение данной позиции и на арбитражный процесс: Арбитражный процессуальный кодекс Российской Федерации содержит положения, аналогичные тем, которые использовал Верховный Суд Российской Федерации при обосновании возможности юридического лица быть представителем в суде. Стоит отметить, что позиция, согласно которой представителем в арбитражном процессе может быть не только физическое, но и юридическое лицо, уже высказывалась ранее (например, постановление ФАС Уральского округа от 26 июля 2007 г. по делу № А50–1647/07).

### НОВЫЕ СЕРВИСЫ ГРУППЫ «ПравоТЭК»

media.lawtek.ru

www.lawtek.ru  
**ПравоТЭК**  
**медиа**

журналы, бюллетени, книги



### Группа изданий «ПравоТЭК»

За 15 лет присутствия на информационном рынке наши журналы и бюллетени стали незаменимым источником информации для специалистов всех отраслей ТЭК.

РЕКЛАМА

media.lawtek.ru ▪ media.lawtek.ru ▪ media.lawtek.ru ▪ media.lawtek.ru



## ПРАКТИКА

Судебная практика	21
Налоговая практика	22
Налог на прибыль организаций	22
Налог на добычу полезных ископаемых	23

## Судебная практика

### Решение Арбитражного суда города Москвы от 1 августа 2016 г. по делу № А40—181848/15 ОО “Татнефть-АЭС-Запад” (судья Суставова О. Ю.)

*В рамках повторной проверки, проводимой вышестоящим налоговым органом в порядке п. 10 ст. 89 НК РФ, может быть принято решение по-новому определяющее права и обязанности налогоплательщика*

Отклоняя довод Общества о неправомерности проведения повторной выездной налоговой проверки, суд указал, что УФНС России по г. Москве вправе заново и в полном объеме проверить деятельность налогоплательщика по тем налогам и за те налоговые периоды, которые уже были предметом первоначальной выездной налоговой проверки. В то же время, в связи с повторным изучением документов и обстоятельств не исключена вероятность переоценки выводов, сделанных в ходе первоначальной проверки. Данное обстоятельство, в свою очередь, указывает на возможность принятия УФНС России по г. Москве решения, которое по-новому будет определять конкретные права и обязанности налогоплательщика применительно к проверенному в рамках первоначальной проверки налоговому периоду.

### Решение Арбитражного суда города Москвы от 2 августа 2016 г. по делу № А40—105171/16 АО “Атомстройэкспорт” (судья Суставова О. Ю.)

*Суммы НДС, предъявленные подрядчику при приобретении уникального оборудования, созданного под требования проекта, не могут быть приняты к вычету подрядчиком в случае отказа заказчика от такого проекта*

Обществом был заключен контракт на строительство “под ключ” АЭС. Во исполнение контракта агентом Общества были заключены дого-

воры с третьими лицами на поставку оборудования, которое было фактически поставлено и оприходовано Обществом в 3 кв. 2013 г. При этом Общество получило уведомление в 1 кв. 2012 г. о прекращении строительства АЭС.

Суд признал обоснованным отказ Инспекции в праве на вычет “входного” НДС, указав на то, что на момент приобретения оборудования, заказанного для строительства АЭС Общество не располагало информацией о возможном ином покупателе. Общество приняло на баланс уникальное (специфическое, индивидуальное) оборудование для (под) определенного потребителя (заказчика), находящегося за пределами РФ, которое без соответствующей доработки и согласования не может быть реализовано на территории РФ третьему лицу. Объекты, находящиеся на территории РФ, на которых возможно использование рассматриваемого оборудования, в данном оборудовании не нуждаются, в том числе в целях модернизации и технического перевооружения.

### Решение Арбитражного суда города Москвы от 10 августа 2016 г. по делу № А40—111403/15 АО “Распределенная энергетика” (судья Бедрацкая А. В.)

*НК РФ не предусматривает права перенести часть косвенных расходов, понесенных в одном налоговом (отчетном) периоде, на будущие налоговые (отчетные) периоды с целью избежать итогового финансового результата в виде убытка*

Общество отразило в налоговой декларации по налогу на прибыль за 2011 год косвенные расходы, понесенные в 2010 году, с целью избежать итогового финансового результата в виде убытка за 2010 год. Такой порядок был предусмотрен учетной политикой налогоплательщика. Признавая подход Общества неправомерным, суд указал на то, что НК РФ не предусматривает такого института, как перенос части косвенных расходов, понесенных в одном налоговом (отчетном) периоде, на будущие налоговые (отчетные) периоды. Заявитель в силу норм ст. 318 НК РФ не вправе произвольно определять, какая часть косвенных расходов, понесенных им в 2010 году, относится к расходам 2010 года, а какая часть этих же косвенных расходов относится к расходам последующего отчетного (налогового) периода, т.е. 2011 года. Суд отказал налогоплательщику в признании позиции налогового органа неправомерной, отметив, что учет расходов является правом налогоплательщика, поэтому налоговый орган не должен самостоятельно признавать спорные расходы в налоговом периоде 2010 года.

**Решение Арбитражного суда города Москвы от 12 августа 2016 г. по делу № А40—68072/16 ПАО “Транснефть”  
(судья Бедрацкая А. В.)**

*Налогоплательщик не вправе принимать к вычету НДС, уплаченный исполнителю по отдельным этапам работ в рамках создания объектов интеллектуальной собственности, до их принятия на учет в качестве нематериальных активов*

Судом установлено, что налогоплательщик заключил с исполнителем договор на создание объектов интеллектуальной собственности (программных продуктов), в соответствии с которым работы разбивались на этапы. При завершении каждого этапа исполнитель передавал налогоплательщику счета-фактуры с выделенной суммой НДС за этап работ, которую налогоплательщик принимал к вычету в том же налоговом периоде. Налогоплательщик руководствовался общим порядком принятия НДС к вычету при создании основных средств (абз. 1 п. 1 ст. 172 НК РФ). Суд согласился с позицией Инспекции, отказавшей Обществу в праве на вычет, со ссылкой на то, что абз. 3 п. 1 ст. 172 НК РФ устанавливает специальное правило для нематериальных активов: вычеты НДС производятся в полном объеме после принятия на учет данных нематериальных активов.

**Решение Арбитражного суда г. Москвы от 16 августа 2016 г. по делу № А40—122508/16—115—1089 ОАО “Евразруда”  
(судья Шевелева Л. А.)**

*При определении расчетной стоимости добытых полезных ископаемых должен использоваться “котловой” метод подсчета затрат по всей организации, а не по отдельному филиалу*

Расходы по добыче карбонатных пород для металлургии, камня строительного, добываемых на Гурьевском филиале, Общество определяло пропорционально количеству каждого добытого полезного ископаемого в совокупном количестве полезного ископаемого, добытого этим филиалом. Расходы по добыче железной руды, добываемой Обществом на Горно-Шорском, Казском, Таштагольском филиалах, подсчитаны Обществом отдельно от расходов по добыче остальных полезных ископаемых. Инспекция посчитала такой подход неверным и указала, что отраженная Обществом сумма расходов, приходящаяся на конкретное добытое полезное ископаемое, не соответствует сумме расходов на это полезное ископаемое, исходя из его доли в общем количестве до-

бывших полезных ископаемых по всей организации. В результате сумма расходов была пересчитана проверяющими с применением так называемого “котлового” метода: общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых по всей организации в совокупности распределена на расходы по добыче железной руды, карбонатных пород для металлургии, камня строительного пропорционально количеству определенного добытого в налоговом периоде полезного ископаемого также по всей организации, а не по каждому филиалу.

Суд указал, что “котловой” метод является универсальным и единственно предусмотренным п. 4 ст. 340 НК РФ, что исключает определение расчетной стоимости добытых нереализуемых полезных ископаемых каким-либо иным способом. Судом также сделан вывод о том, что Общество должно учитывать взрывчатые вещества в прямых расходах для целей налогового учета, поскольку у него не должно быть расхождений между налоговым и бухгалтерским учетом в этой части.

## Налоговая практика

### Налог на прибыль организаций

**Письмо Минфина России от 2 августа 2016 г.  
№ 03—03—06/1/45297**

*При расчете суммы налога с дивидендов в порядке п. 2 ст. 275 НК РФ организация вправе исключать из налоговой базы дивиденды, полученные ею во всех предыдущих отчетных (налоговых) периодах, при условии, что они ранее не учитывались при выплате дивидендов участникам организации*

Экономический смысл вычета, предусмотренного п. 5 ст. 275 НК РФ, заключается в исключении из расчетов сумм дивидендов, полученных налоговым агентом, во избежание их повторного налогообложения.

Пунктом 2 ст. 275 НК РФ при расчете налога с дивидендов налогоплательщикам предоставлено право учитывать дивиденды, полученные во всех предыдущих отчетных (налоговых) периодах, при условии, что указанные суммы ранее не учитывались при выплате налогоплательщиком дивидендов своим участникам.

ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru  
**Право ТЭК**

## Письмо Министерства финансов РФ от 4 августа 2016 г. № 03–03–06/1/45862

Если изменение технических характеристик реконструируемого или модернизируемого объекта приводит к изменению кода ОКОФ, то создается новое основное средство, первоначальная стоимость которого определяется по общим правилам ст. 257 НК РФ.

Изменение нормы амортизации после введения основного средства в эксплуатацию НК РФ не предусмотрено. При этом стоимость произведенных достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения увеличивает первоначальную стоимость основного средства. Но если изменение технических характеристик реконструируемого или модернизируемого объекта приводит к изменению ОКОФ, то в результате этих действий создается новое основное средство, первоначальная стоимость которого определяется в порядке, установленном ст. 257 НК РФ.

## Письмо Министерства финансов РФ от 4 августа 2016 г. № 03–03–06/1/45885

Расходы по арендной плате за земельный участок в части, используемой под строительство, формируют первоначальную стоимость основного средства пропорционально площади, занимаемой участком

Расходы в виде арендной платы за земельный участок, предназначенный для капитального строительства, осуществляемые до начала строительства, а также во время строительства, на основании ст. 257 НК РФ подлежат включению в первоначальную стоимость объекта основных средств и признанию в составе расходов, учитываемых при налогообложении прибыли, путем начисления амортизации. Расходы по арендной плате за земельный участок в части, используемой под строительство, формируют первоначальную стоимость основного средства пропорционально доле занимаемой площади участка.

## Налог на добычу полезных ископаемых

### Письмо Министерства финансов РФ от 25 июля 2016 г. № 03–06–06–01/43379

Добытые с основным полезным ископаемым попутные элементы признаются объектами налогообложения НДС

Виды полезных ископаемых в целях налогообложения НДС установлены п. 2 ст. 337 НК РФ. Полезным ископаемым, подлежащим налогообложению НДС, следует признавать продукцию, которая в техническом проекте разработки месторождения полезного ископаемого определена как результат указанной разработки. Извлечение совместно с основным полезным ископаемым попутных элементов не является основанием для внесения изменений в технический проект разработки месторождения в части изменения вида добываемого на нем полезного ископаемого. Но добытые с основным полезным ископаемым попутные компоненты также признаются добытым полезным ископаемым, и в отношении них налоговая база, количество и оценка стоимости определяются согласно НК РФ. При реализации попутно добытого полезного ископаемого оценку его стоимости стоит производить исходя из цены его реализации, а при отсутствии реализации – исходя из расчетной стоимости в соответствии с положениями п. 4 ст. 340 НК РФ.

## Новые сервисы «ПравоТЭК» – новое качество услуг для пользователей



«ПравоТЭК» – информационно-аналитический ресурс, предоставляющий актуальную информацию о правовых процессах в области недропользования, экологии и энергетики России и других стран СНГ.



Группа изданий «ПравоТЭК»

За 20 лет присутствия на информационном рынке наши журналы и бюллетени стали незаменимым источником информации для специалистов всех отраслей ТЭК.



Школа «ПравоТЭК»

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



Международный форум «ПравоТЭК» (до 2008 года – Неделя «НефтьГазПраво/RusEnergyLaw») – ежегодное событие, посвященное актуальным правовым проблемам развития топливно-энергетического комплекса России и стран СНГ.

[www.lawtek.ru](http://www.lawtek.ru)

[media.lawtek.ru](http://media.lawtek.ru)

[school.lawtek.ru](http://school.lawtek.ru)

[conference.lawtek.ru](http://conference.lawtek.ru)

## ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО

### Мониторинг законодательства

Правительство	24
Министерство экономического развития	25
Федеральная налоговая служба	25
Евразийская экономическая комиссия	26

## Мониторинг законодательства

### Правительство

**Постановление Правительства РФ от 20 октября 2016 г. № 1067 “Об утверждении Правил осуществления Федеральной службой войск национальной гвардии Российской Федерации и ее территориальными органами федерального государственного контроля (надзора) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса”**

*Установлена процедура осуществления Росгвардией федерального государственного контроля (надзора) за обеспечением безопасности объектов ТЭК*

Мероприятия по государственному контролю (надзору) включают в себя действия должностного лица органа государственного контроля (надзора) по рассмотрению документов субъекта топливно-энергетического комплекса, проверке объектов ТЭК на предмет соответствия их состояния требованиям обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности в соответствии с Федеральным законом “О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса”.

Государственный контроль (надзор) осуществляется путем проведения документальных и выездных проверок, которые могут носить плановый и внеплановый характер. Продолжительность проведения проверки не должна превышать 20 рабочих дней. В исключительных случаях срок ее проведения может быть продлен, но не более чем на 20 рабочих дней.

Предусмотрены, в том числе:

- порядок организации и проведения плановой, внеплановой, документальной и выездной проверок;
- ограничения при проведении проверки, обязанности должностного лица органа государственного контроля (надзора) при проведении проверки, порядок оформления ее результатов;
- меры, принимаемые должностными лицами органа государственного контроля (надзора) в отношении фактов нарушений требований обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса, выявленных при проведении проверки;
- условие о недействительности результатов проверки, проведенной с грубым нарушением утвержденных Правил.

**Постановление Правительства РФ от 20 октября 2016 г. № 1074**

**“О внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам применения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций”**

*Пересмотрены вопросы применения нормативов потерь электроэнергии при ее передаче по электросетям*

Скорректированы некоторые акты Правительства РФ по вопросам применения нормативов потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

Внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и в Основные положения функционирования розничных рынков электроэнергии.

Поправки касаются определения уровня и величины потерь ресурсов при их передаче по электросетям территориальной сетевой организации, в т. ч. для организаций, передающих электроэнергию сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления.

Уточнен порядок определения величины потерь на основе норматива потерь для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

Пересмотрены правила распределения гарантирующим поставщиком объемов потерь электроэнергии между территориальными сетевыми организациями пропорционально объемам потерь при передаче ресурсов по электросетям, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России.



## Министерство экономического развития

### Приказ Министерства экономического развития РФ от 18 октября 2016 г. № 662 “О коэффициентах-дефляторах к ставке налога на добычу полезных ископаемых при добыче угля”

*Какие коэффициенты-дефляторы к ставке НДС при добыче угля установлены на IV квартал 2016 г.?*

Приведены коэффициенты-дефляторы к ставке НДС при добыче угля на IV квартал 2016 г.

На антрацит – 1,209, на уголь коксующийся – 1,044, на уголь бурый – 0,998, на иные виды угля – 1,108.

Ставки НДС при добыче угля применяются с коэффициентами-дефляторами, определяемыми по каждому виду ресурсов ежеквартально на каждый следующий период и учитывающими изменение цен на товары в стране за предыдущий квартал, а также с коэффициентами-дефляторами, которые использовались ранее. Коэффициенты публикуются в “Российской газете”.

Зарегистрировано в Минюсте РФ 25 октября 2016 г. Регистрационный № 44135.

### Информация Министерства экономического развития РФ от 21 октября 2016 г. “О вывозных таможенных пошлинах на нефть и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на период с 1 по 30 ноября 2016 г.”

*Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты продолжают расти*

Определены ставки вывозных пошлин на нефть и отдельные категории товаров из нее на ноябрь 2016 г.

При их расчете учтена средняя цена на сырую нефть марки “Юралс” на средиземноморском и роттердамском рынках нефтяного сырья. По результатам мониторинга за период с 15 сентября по 14 октября 2016 г. она составила 333,8 долл. США за тонну.

Ставка пошлины на сырую нефть поднялась до 92,7 долл. США (в октябре – 91,9) за тонну. Льготная ставка остается на нулевом уровне. Ставка на сверхвязкую нефть повышается до 11,2 долл. США (в октябре – 11,1).

Ставка на легкие и средние дистилляты, бензол, толуол, ксилолы, смазочные масла, дизельное топливо повышается с 36,7 до 37 долл. США.

Ставка на мазут, отработанные нефтепродукты, вазелин и парафин (кроме сырых и прочих), нефтяной битум поднялась с 75,3 до 76 долл. США.

Для нефтяного кальцинированного кокса сохраняется нулевая ставка. Для некальцинированного кокса, а также тримеров и тетрамеров пропилена ставка увеличилась до 6 (вместо 5,9) долл. США.

Для товарных бензинов ставка составляет 56,5 долл. США (против прежних 56), для прямогонного – 65,8 долл. США (в сентябре – 65,2).

На сжиженные углеводородные газы, этан, бутан и изобутан сохраняется нулевая ставка.

## Федеральная налоговая служба

### Приказ Федеральной налоговой службы от 19 октября 2016 г. № ММВ-7–3/572@ “Об утверждении формы налоговой декларации по налогу на прибыль организаций, порядка ее заполнения, а также формата представления налоговой декларации по налогу на прибыль организаций в электронной форме”

*Утверждена новая налоговая декларация по налогу на прибыль организаций*

Так, в частности, претерпел изменения Лист 02 “Расчет налога” налоговой декларации (скорректирована формула расчета налоговой базы по строке 100, добавлены новые строки, в том числе для указания объема капитальных, осуществленных в целях реализации инвестиционного проекта).

В налоговой декларации также появились поля для отражения сумм торгового сбора.

Резидентам территорий опережающего социально-экономического развития присвоен код 6 для отражения по реквизиту “Признак налогоплательщика (код)”.

Добавлены новые листы: Лист 08 “Доходы и расходы налогоплательщика, осуществившего самостоятельную (симметричную, обратную) корректировку; Лист 09 “Расчет налога на прибыль организаций с доходов в виде прибыли контролируемой иностранной компании”.

Уточнено наименование Приложения № 2 к налоговой декларации “Сведения о доходах физического лица, выплаченных ему налоговым агентом, от операций с ценными бумагами...”.

Приказ вступает в силу по истечении двух месяцев со дня его официального опубликования.

### Письмо Федеральной налоговой службы от 19 октября 2016 г. № СД-4–3/19771@ “О данных, необходимых для исчисления НДС в отношении нефти, за сентябрь 2016 года”

*НДС в отношении нефти: сентябрьские данные*

Приводятся данные, применяемые для расчета НДС в отношении нефти, за сентябрь 2016 г.

При среднем уровне цен нефти сорта “Юралс” на средиземноморском и роттердамском рынках нефтяного сырья – 44,22 долл. США за баррель (в августе – 43,69) и среднем значении в указанном налоговом периоде курса доллара США к рублю 64,6012 значение Кц определено как 7,2324 (в предыдущем налоговом периоде – 6,9790).

Напомним, что ставка НДС в отношении нефти рассчитывается исходя из базовой ставки с применением ряда коэффициентов. В их числе – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц).

Данные для расчета НДС за август 2016 г. приведены в письме ФНС России от 19 сентября 2016 г. № СД-4-3/17528.

### **Приказ Федеральной налоговой службы от 26 октября 2016 г. № ММВ-7-2/582@ “О внесении изменений в Приказ ФНС России от 16.05.2007 № ММ-3-06/308@”**

*Проведение налогового мониторинга теперь является критерием, по которому организации могут быть отнесены к категории крупнейших*

Так, к организациям, подлежащим налоговому администрированию на федеральном уровне, может быть отнесена организация, представившая заявление о проведении налогового мониторинга, при соблюдении установленных условий.

Это в том числе:

- представление в полном объеме документов (информации), прилагаемых к заявлению о проведении налогового мониторинга, в соответствии с пунктом 2 статьи 105.27 НК РФ;

- соответствие критериям, установленным пунктом 3 статьи 105.26 НК РФ (соответствие показателей организации по совокупной стоимости активов, суммарному объему полученных доходов, совокупной сумме отдельных налогов, подлежащей уплате в бюджет);

- соответствие регламента информационного взаимодействия установленным форме и требованиям к регламенту информационного взаимодействия;

- соответствие применяемой организацией системы внутреннего контроля согласно положениям статьи 105.26 НК РФ.

Внесено также уточнение, касающееся сохранения статуса крупнейшего налогоплательщика в отношении кредитной организации при отзыве у нее лицензии на осуществление банковских операций до вынесения арбитражным судом решения о завершении процедуры принудительной ликвидации или процедуры банкротства.

## **Евразийская экономическая комиссия**

### **Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 9 августа 2016 г. № 68 “О техническом регламенте Евразийского экономического союза “Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива”**

С 1 января 2018 года вступает в силу технический регламент “Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива” (ТР ЕАЭС 036/2016)

Указанный технический регламент распространяется на сжиженные углеводородные газы, предназначенные для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, а также для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта.

В регламенте устанавливаются обязательные для применения на территории Евразийского экономического союза требования безопасности к сжиженным углеводородным газам и связанным с требованиями к сжиженным углеводородным газам процессам хранения, перевозки, реализации и утилизации, а также требования к маркировке сжиженных углеводородных газов для обеспечения их свободного перемещения на территории ЕАЭС.

Решение вступает в силу по истечении 30 календарных дней с даты его официального опубликования.

### **Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 25 октября 2016 г. № 117 “Об установлении ставок ввозных таможенных пошлин Единого таможенного тарифа Евразийского экономического союза в отношении отдельных видов сырья минерального происхождения, содержащего драгоценный металл или соединения драгоценных металлов, и о внесении изменения в Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 14 октября 2015 г. № 59”**

*Обнулены на год ставки ввозных таможенных пошлин на минеральное сырье, содержащее драгметаллы и их соединения*

Коллегия ЕЭК установила ставки ввозных таможенных пошлин сроком на 1 год в размере 0 % от таможенной стоимости на сырье минерального происхождения, содержащее драгоценный металл или соединения драгоценных металлов. Они классифицируются кодами 2616 10 000 0, 2616 90 000 0, 7106 10 000 0, 7106 91 000 9, 7108 11 000 0, 7108 12 000 9, 7110 11 000 9, 7110 21 000 9, 7110 31 000 0 и 7110 41 00 00 ТН ВЭД ЕАЭС.

Ставки будут действовать со 2 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г.

Соответствующие изменения внесены в ЕТН ВЭД ЕАЭС, а также в перечень товаров, в отношении которых Республикой Казахстан применяются ставки, более низкие по сравнению со ставками пошлин ЕТТ ЕАЭС.

Привлечение импортного сырья на российские аффинажные предприятия позволит загрузить их производственные мощности. Отмена ввозных таможенных пошлин на первичное сырье позволит российским компаниям стать конкурентоспособнее на мировом рынке переработки драгоценных металлов.

Решение вступает в силу со 2 января 2017 г.

## ОБЗОР ПРЕССЫ

- Greenpeace против нефтяников.** Норвежские экологи требуют отмены результатов аукциона по распределению лицензий на добычу нефти. 27
- Без права повышения.** ФАС предложила ограничить возможность регионов поднимать тарифы на электроэнергию выше установленных правительством. 28
- ФАС снова покушается на монополию “Газпрома”.** Игорь Артемьев готовит рынок газа дерегулирование. 28
- “Башнефть” ждет сокращения.** После поглощения “Башнефти” “Роснефть” может уволить более 300 сотрудников московского офиса “дочки”. 29
- Малые требуют равенства.** Акционеры обгазов попросили защиты у Владимира Путина. 30
- Строить больше нечего.** Банкротства энергопредприятий продолжаются. Е4, созданная министром по делам открытого правительства Михаилом Абызовым, пройдет через конкурсное наблюдение. 31

### GREENPEACE ПРОТИВ НЕФТЯНИКОВ.

#### Норвежские экологи требуют отмены результатов аукциона по распределению лицензий на добычу нефти.

Greenpeace и норвежские экологи оспорили итоги аукциона, на котором ЛУКОЙЛ и Dea Norde Михаила Фридмана выиграли лицензии на добычу нефти на шельфе Баренцева моря. Но шансы добиться отмены этого аукциона невелики, предупреждают юристы

Greenpeace Norden и норвежская природоохранная организация Natur og Ungdom (“Природа и молодежь”) подали иск в окружной суд Осло, сообщается на сайте российского Greenpeace. Они требуют отменить результаты 23-го раунда аукциона по распределению лицензий на добычу нефти на десяти участках на норвежской части шельфа Баренцева моря, который был проведен в мае 2016 года.

Харальд Венген, представитель норвежского Министерства нефти и энергетики, которое является ответчиком по иску, подтвердил РБК факт подачи этой жалобы.

Среди победителей майского аукциона оказались две компании с российским капиталом – ЛУКОЙЛ и Dea Norde, подконтрольная LetterOne миллиардера Михаила Фридмана. Представитель Dea Norde Олаф Магер заявил РБК, что компания знает о планах экологических активистов подать иск, но воздержался от оценки его перспектив. “Пока рано спекулировать на тему возможной судьбы каких-либо лицензий”, – сказал он. Представитель ЛУКОЙЛа отказался от комментариев.

На сайте окружного суда Осло иск Greenpeace и Natur og Ungdom пока не зарегистрирован, представитель суда не смог оперативно прокомментировать заявление экологов. Ответчиком по этому иску (его копия есть в распоряжении РБК) названо Министерство нефти и энергетики Норвегии, которое проводило этот аукцион. В документе указано, что экологи уведомили о намерении оспорить аукцион еще 9 августа. В иске эко-

логов подчеркивается, что они не предпринимают никаких действий в отношении конкретных компаний – победителей аукциона.

Истцы полагают, что правительство Норвегии нарушило ст. 112 Конституции страны, которая гарантирует каждому гражданину право на безопасную окружающую среду. По словам Венгена, аукцион был проведен в рамках норвежского законодательства. Правительство “пока не обладает информацией, которая могла бы изменить его результаты”, – добавил он.

Особое внимание истцов уделено угрозе климатических изменений в связи с добычей нефти на шельфе. Распределение лицензий на норвежском шельфе могло нарушить Парижские климатические соглашения, которые были достигнуты в декабре 2015 года и подразумевают обязательство снизить выбросы парниковых газов, указывают они (эту претензию Венген не комментирует). Норвегия ратифицировала это соглашение в июне 2016 года. Россия подписала, но пока не ратифицировала его.

Советник российского президента Александр Бедрицкий в июне 2016 года заявлял, что Москва планирует ратифицировать эти соглашения не ранее 2019–2020 годов.

Все заявления Greenpeace строятся на общих правовых принципах, которые в том числе закреплены и в Конституции Норвегии, замечает партнер юридического бюро “Замоскворечье” Дмитрий Шевченко. Однако, хотя конституционные нормы и являются правовыми нормами прямого действия, их применение при конкретных спорах довольно затруднительно без отдельных отраслевых законов, раскрывающих принцип их действия, поясняет юрист. “Если к настоящему моменту в Норвегии не были приняты нормативные акты, запрещающие шельфовые проекты по добыче нефти полностью или частично, вероятность отмены результатов аукциона на основании ссылок на Парижские соглашения стоит оценивать как невысокую”, – добавляет партнер Orient Partners Ксения Казакова.

Координатор арктических программ Greenpeace Евгения Белякова сказала РБК, что пока организация не планирует подавать аналогичный иск в России. “Однако в будущем мы этого не исключаем”, – добавила она. По ее словам, в точности повторить норвежский иск в российских реалиях будет невозможно, потому что он апеллирует к положениям Конституции Норвегии, которых нет в российской Конституции. Белякова указала, что у России есть более насущные экологические проблемы, например ежегодные разливы нефти на суше в арктическом регионе.

“Если мы выиграем это дело, это создаст очень сильный международный прецедент”, – заявил Financial Times руководитель Greenpeace Norway Трулс Гулосен. “Подписать международное климатическое согла-



шение, но оставить дверь открытой для добычи нефти в Арктике – это опасное лицемерие”, – добавил он.

В сентябре 2015 года Greenpeace объявила, что Royal Dutch Shell отказалась от планов по добыче нефти на Аляске из-за протестов общественности. Сама нефтегазовая компания объяснила нежелание работать в Арктике слишком высокой стоимостью проекта, а также регулятивными сложностями. Тогда же FT писала, что топ-менеджмент Shell неофициально признал действия экологических активистов одной из причин отказа от проектов на Аляске.

Помимо ЛУКОЙЛа и Dea Norde в мае 2016 года лицензии на работу на шельфе Норвегии получили, в том числе, норвежская госкомпания Statoil, американские Chevron и ConocoPhillips, японская Idemitsu, шведская Lundin, британские Capricorn и Centrica, австрийская OMV и польская PGNiG. Всего было подано 26 заявок, среди отклоненных – предложения “Роснефти” и ВР. Лицензии распространяются на участки в Баренцевом море, в том числе в районах, которые находятся поблизости от российских территориальных вод. Впервые с 1994 года Норвегия разрешила промышленное освоение юго-восточной части Баренцева моря.

*“Газета РБК”. 19.10.2016.*

### **БЕЗ ПРАВА ПОВЫШЕНИЯ. ФАС предложила ограничить возможность регионов поднимать тарифы на электроэнергию выше установленных правительством.**

Минэкономразвития предлагает индексировать тарифы на передачу электроэнергии для промышленности на 2017–2018 гг. на 3 %. “Но здесь важный момент еще есть, сейчас органы субъектов имеют право повышать предельный уровень, установленный федеральным центром, в случае если это необходимо для реализации инвестиционных программ”, – напомнил в четверг замруководителя ФАС Виталий Королев (цитата по ТАСС). Но ФАС предлагает ограничить право регионов превышать тариф. Минэкономразвития поддерживает это предложение, сказал представитель ведомства. Некоторым регионам – их около 20 – нужно в виде исключения оставить возможность повышать тариф, прокомментировал “Интерфаксу” предложение Королева директор департамента Минэнерго Павел Сниккарс.

С 2010 г. тариф на передачу энергии рассчитывается по методу долгосрочного инвестированного капитала (RAB) и ежегодно индексируется, чтобы обеспечить сетевым компаниям необходимую валовую выручку. Если у сетевых компаний масштабная инвестпрограмма, регион может дополнительно увеличить этот тариф. Например, тариф “Ленэнерго” на передачу электроэнергии на 2015 г. был дополнительно повышен на 25 %, подсчитала руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова. В тот год инвестпрограмма “Ленэнерго” сократилась в 2,3 раза до 13,1 млрд руб., но годом ранее компания получила 4,2 млрд руб. чистого убытка из-за того, что потеряла 16 млрд руб. в банке “Таврический”.

Представитель “Россетей” (госхолдинг, владеет распределительными и магистральными сетями) комментировать инициативу ФАС не стал. Но рассказал, что у холдинга есть свое предложение – подписывать с регионами соглашения, где были бы зафиксированы не только долгосрочные тарифы, но и условия по возврату выпадающих доходов, льготного техприсоединения и др.

Идея закрыть эту брешь в тарифных ограничениях правильная, хоть и очень запоздалая, прокомментировал представитель “Сообщества потребителей энергии”. Если инициатива ФАС будет принята, это, безусловно, снизит инвествозможности, говорит Порохова. Регионам нужно оставить право индексации сетевого тарифа, считает директор Фонда энергетического развития Сергей Пикин. Есть регионы, где необходимо повышать тариф дополнительно, так как из-за сглаживания тарифов у сетевых компаний появляются выпадающие доходы, говорит он.

*“Ведомости”. 21.10.2016.*

### **ФАС СНОВА ПОКУШАЕТСЯ НА МОНОПОЛИЮ “ГАЗПРОМА”. Игорь Артемьев готовит рынок газа дерегулирование.**

Федеральная антимонопольная служба (ФАС) “всерьез” готовит реформу дерегулирования рынка газа в Российской Федерации в ближайшие два-три года. Хотя целью ее является снижение цен, эксперты предупреждают, что не исключен сценарий, когда платить придется больше. Кроме того, возможна и дезорганизация рынка по примеру украинского, когда потребителям выплачиваются субсидии на газ и даются многомесячные отсрочки по платежам.

ФАС подготовила законопроект о принципах тарифного регулирования в РФ, правительство рассматривает его в ближайшее время, заявил глава ФАС Игорь Артемьев. Кроме того, он отметил, что его ведомство готовит реформу дерегулирования рынка газа в Российской Федерации в ближайшие два-три года.

“Тарифная политика носит дискриминирующий характер. Сегодня можно при одних и тех же условиях одному хозяйствующему субъекту определить тариф в разы больше, чем другому, – сказал Артемьев. – Мы относимся к такого рода дискриминации как к очень печальному, тяжелому явлению, с которым нужно бороться в первую очередь. Должна быть полная прозрачность и открытость в этой системе, должна быть доступность для граждан любой информации системы. Все должны понимать, почему и как формируется тариф”, – добавил глава антимонопольной службы. По его словам, ФАС рассчитывает, что закон о принципах тарифного регулирования будет принят в 2017 году и начнет действовать с 2018 года.

“Мы видим, что в конкурентных сферах в системе портов, аэропортов, в системе связи и т.д. есть большие возможности для дерегулирования. Мы даже всерьез готовим реформу дерегулирования рынка газа в Российской Федерации в ближайшие два-три года”. По словам Артемьева, работа на внутреннем рынке таких компаний, как “Новатэк”, “Итера”, уже означает на-



личие конкуренции (по его данным, они имеют уже около 40 % на рынке). “И, конечно, другие механизмы сдерживания могли бы прийти на смену тарифному регулированию”, – заявил глава ФАС. В первую очередь рабочая группа с участием ФАС, “Газпрома”, независимых производителей и регионов будет готова передать в правительство предложение по свободному доступу к трубопроводам “Газпрома”, – сообщил “НГ” представитель ФАС Дмитрий Махонин.

Накануне замглавы ФАС Анатолий Голомолзин пояснял, что его ведомство выступает за полную либерализацию после 2018 года экспорта не только сжиженного природного газа (СПГ), но и трубопроводного. Голомолзин полагает, что право на экспорт в итоге могут получить все конкуренты “Газпрома”, включая крупные нефтяные компании, такие как ЛУК-Ойл, “Сургутнефтегаз”, а не только “Роснефть”. Он сообщил СМИ, что этот вопрос можно предметно обсуждать после завершения процесса либерализации внутреннего рынка газа.

Игорь Артемьев на форуме в Санкт-Петербурге пояснял, что вопрос либерализации внутреннего рынка газа – единственный, по которому ФАС удалось найти взаимопонимание с “Газпромом”. По его словам, либерализация может произойти в течение ближайших двух-трех лет. Он связал это с тем обстоятельством, что в мире сложился ценовой паритет, сегодня внутренняя цена на газ не сильно отличается от экспортной, что позволяет активно развивать рынок. “При правильном регулировании мы можем не только достичь снижения или стабилизации цен, но и побудить компании строить газопроводы в регионах России, отдаленных уголках, газифицировать поселки”, – говорил тогда Артемьев.

По мнению опрошенных “НГ” экспертов, дерегулирование рынка газа в РФ может привести как к понижению, так и повышению цены на топливо для потребителей.

“Пока сложно предположить, что именно придумали в ФАС, но глава службы уже отметил, что дерегулирование предполагает замену тарифов инструментами сдерживания. А значит, потребители могут и не почувствовать кардинальных изменений на газовом рынке, – сказал первый вице-президент Российского союза инженеров Иван Андриевский. – Учитывая стремительное развитие независимых производителей газа (НПГ), конкуренция на газовом рынке должна усилиться, если снизится жесткость тарифного регулирования. Соответственно и цены на газ должны снизиться. Но инициативы ФАС могут привести и к обратному эффекту – росту доли рынка “Газпрома”, сокращению НПГ и в конечном счете к росту цен на газ”.

Поскольку существующая система цено- и тарифообразования не сформировала условия, при которых поставки газа в различные регионы РФ даже из одного месторождения могли бы осуществляться с одинаковой доходностью, при дерегулировании рынка цена на газ может меняться как в большую, так и меньшую сторону в зависимости от региона, сообщили “НГ” в пресс-службе Минэнерго.

“Планируемое дерегулирование рынка газа будет проходить в условиях сверхвысокой консолидации отрасли, рынок в пределах единой системы газоснабжения полностью поделен между тремя компаниями – “Газпромом” (76 %), “Новатэком” (18 %) и “Роснефтью” (6 %), – поясняет старший юрист компании BMS Law Firm Тарас Хижняк. – Отказ от жесткого регулирования отрасли без учета этих обстоятельств приведет лишь к закреплению и расширению монопольного характера рынка. дерегулирование рынка газа несет определенные риски роста цен, однако в долгосрочной перспективе и при правильном контроле со стороны антимонопольной службы конкуренция в этой отрасли вполне возможна.

“Российские игроки газового рынка изначально находятся в неравных условиях, – говорит Андриевский. – Есть “Газпром”, который управляет транспортировкой и экспортом, и есть все остальные, имеющие доступ исключительно к внутреннему рынку. Гораздо более широкие возможности, имеющиеся у “Газпрома”, создают условия для тарифного регулирования внутреннего рынка. Сейчас тарифы позволяют сдерживать “Газпром” на внутреннем рынке – нижняя тарифная граница сокращает возможности “Газпрома” по снижению цен для потребителей, чем и пользуются независимые производители газа, не имеющие тарифного ограничителя. Поэтому все изменения тарифной политики должны быть тщательно проработаны с учетом всех возможных последствий”.

“Формально дерегулирование нацелено на создание предпосылок для снижения цен поставщиками газа. Между тем, в последние два года в связи с экономическим спадом в стране наблюдается превышение предложения газа над спросом на него”, – сказал “НГ” завкафедрой Российского экономического университета им. Плеханова Руслан Дзарасов. Он не исключил, что реформа рынка может привести и к его дезорганизации, усложнению системы компенсации конечными потребителями затрат газовой отрасли по примеру Украины, где потребители вынуждены обращаться за субсидиями, а государство дает официальные отсрочки должникам. “Стремительное падение реальных располагаемых доходов россиян создает предпосылки именно для такого сценария”, – говорит Дзарасов.

*“Независимая газета”. 21.10.2016.*

### **“БАШНЕФТЬ” ЖДУТ СОКРАЩЕНИЯ. После поглощения “Башнефти” “Роснефть” может уволить более 300 сотрудников московского офиса “дочки”.**

“Роснефть” планирует сократить московский офис “Башнефти”, пишет “Интерфакс” со ссылкой на источники. Новое штатное расписание планируется утвердить в начале ноября. В первую очередь намерены “упразднить департаменты и службы, имеющие после покупки дублирующий характер”, в частности экспортное направление, маркетинг, говорит один из собеседников агентства. Некоторые службы, например бухгалтерия, могут быть переведены на аутсорсинг, добавляет другой источник. Численность московского офиса может сократиться почти вдвое, утверждает первый собеседник. Часть людей могут перевести в офис компании в Уфе – в Башкирии сконцентрированы основные активы.

“В компании ходят слухи о серьезных сокращениях, но официально нам пока ничего не объявляли”, – сказал

“Ведомостям” один из сотрудников “Башнефти”. “Понятно, что будут сокращать, отсюда у нас три пути: либо в Уфу, либо в “Роснефть”, либо на улицу”, – говорит другой. Сокращение московского офиса – логичный шаг: “Роснефть” планирует убрать дублирующие функции, чтобы достичь синергии, сказал “Ведомостям” представитель “Роснефти” Михаил Леонтьев. Сколько и когда будет сокращено людей, он не комментирует. Представитель “Башнефти” отказался от комментариев. Процесс уже начался – “Роснефть” на прошлой неделе выставила на годовые тендеры 5,3 млн т дизельного топлива уфимских НПЗ и 2,4 млн т мазута.

В офисе “Башнефти” в Москве работает около 700 человек, говорит собеседник, близкий к компании. Таким образом, под сокращение могут попасть около 350 человек. Всего в компании работает больше 33 000 сотрудников. Для сравнения: “Татнефть” (более 20 000 человек), бизнес которой тоже в основном сосредоточен в одном регионе, имеет в Москве представительство, головной офис находится в Альметьевске. В представительстве трудится не больше 100 человек, сотрудники занимаются стратегией, работают с исполнительной властью, банками и инвесторами, говорит собеседник, близкий к компании. У “Роснефти” могут быть минимум две причины сокращать московский офис “Башнефти”, считает партнер юридической фирмы Lidings Сергей Патракеев. С одной стороны, это полноценный головной офис и его функционал дублирует функционал офиса “Роснефти”. С другой – у “Башнефти” другая корпоративная культура и “Роснефть”, вероятно, не готова оставлять на руководящих постах в головном офисе людей, которые привыкли по-другому управлять бизнесом, чтобы избежать риска организованного неподчинения, полагает юрист.

“Роснефть” купила контрольный пакет “Башнефти” 12 октября, компания планировала получить синергию примерно в 160 млрд руб. На прошлой неделе главный исполнительный директор “Роснефти” Игорь Сечин заявил, что структура “Башнефти” будет оптимизирована, так как у компании есть “огромный потенциал для повышения эффективности”. Сокращение административно-хозяйственных расходов “Башнефти” принесет “Роснефти” синергию в \$770 млн (около 48 млрд руб.), а сами расходы сократятся на 20 %, прогнозировали аналитики “Атона” перед сделкой.

*“Ведомости”. 24.10.2016.*

## МАЛЫЕ ТРЕБУЮТ РАВЕНСТВА. Акционеры облигаций попросили защиты у Владимира Путина.

Миноритарные акционеры региональных газораспределительных организаций (ГРО) “Газпрома”, судящиеся с монополией с 2013 года, обратились к президенту Владимиру Путину, правительству и Центробанку с просьбой не допустить принятия поправок в закон об акционерных обществах, которые Госдума может рассмотреть до конца года. В своем письме (копия есть у РБК) миноритарии так называемых облигаций утверждают, что законопроект ущемляет их права и может привести к международным судам иностранных инвесторов с Россией.

Речь идет о поправках в закон об акционерных обществах, которые еще в июле подготовил и внес в Госдуму депутат от “Единой России” Александр Меткин. До этого он никогда не занимался подобными вопросами. Законопроект предлагает освободить акционерное общество от обязанности делать оферту “при передаче акций между юридическими лицами, находящимися под контролем Российской Федерации <...> в результате исполнения актов президента или актов правительства”. При этом закону предложено придать обратную силу, то есть распространить его действие на сделки, совершенные до вступления закона в силу.

По действующему закону лицо, которое вместе с аффилированными лицами приобрело более 30 % голосующих акций, обязано направить остальным акционерам публичную оферту – предложение о выкупе у них ценных бумаг. Мера была введена в 2006 году, чтобы не допустить ущемления прав миноритариев при значительном изменении состава акционеров, и дает возможность выйти из компании на рыночных условиях, объясняет партнер юридической компании Orient Partners Александр Карпунин.

Обращение к властям против поправок Меткина подготовило ООО “Мириад Рус”, которое представляет интересы миноритарных акционеров ГРО “Газпрома” в споре с монополией. Эта фирма работает под девизом “защиты прав миноритарных акционеров” и “улучшения корпоративного климата в России”, сказано на ее сайте. В рецензии на законопроект представители миноритариев указывают, что поправки нарушают нормы международного и российского законодательства, а также противоречат Конституции. 25 октября обращение было направлено руководству Госдумы, в Банк России и в правительство, а также президенту Владимиру Путину – всего 23 адресатам. Пресс-служба ЦБ сообщила РБК, что обращение рассмотрят “в установленном порядке и своевременно ответят автору письма”. Представитель президента России Дмитрий Песков пока не ответил на запрос РБК. Пресс-секретарь премьер-министра Дмитрия Медведева не ответила на запрос РБК. Представитель “Газпрома” пока не стал комментировать законопроект и претензии миноритариев.

О связи законопроекта с тяжбой миноритариев с “Газпромом” ранее в октябре в эфире телеканала РБК рассказал председатель комитета Госдумы по финансовым рынкам Анатолий Аксаков. “Законопроект – я, может, открою секрет – связан с продажей “Роснефтегазом” пакета акций облигаций “Газпрому”, и поскольку пакет переходил из одной государственной компании в другую государственную компанию, то и не делалась оферта миноритариям”, – сказал Аксаков. По его словам, в действующем законе нечетко прописана процедура передачи госпакетов акций между компаниями с государственным участием. “Возникает вопрос оштрафования одной из организаций, которая провела вот такое действие не совсем по закону. Поэтому речь идет о том, чтобы задним числом, скажем так, обратить влияние этого закона на соответствующее действие”, – пояснил глава комитета.

В обращении миноритариев указывается, что законопроект “ставит под угрозу возможность защиты прав отечественных и зарубежных инвесторов, оказавших доверие фондовому рынку России”. Авторы документа напоминают, что “акционерное законодательство наделяет всех владельцев одинаковых ценных бумаг равными правами”, при этом предлагаемые нормы не соответствуют ст. 2, 8, 18, 45 и 55 Конституции, в том числе в части равной защиты государственной и частной собственности.

По мнению авторов рецензии, принятие нормы, предложенной в законопроекте, придаст компаниям с госучастием особый статус и привилегированное положение по сравнению с частными компаниями. Действующая редакция закона достаточно неудобна для крупных компаний, особенно с большим количеством миноритариев, объясняет Карпухин. «Принятие законопроекта создаст серьезное исключение для госкомпаний. Фактически это означает возврат законодательства об акционерных обществах на уровень 2006 года, когда интересы миноритариев не защищались в принципе», — говорит юрист.

Миноритарии «Газпрома» также предупреждают, что принятие законопроекта приведет к расходам федерального бюджета из-за исков от иностранных инвесторов, которые те могут подать из-за несоблюдения российскими государственными органами защитного правового режима иностранных инвестиций. С этим соглашаются юристы: законопроект может повлечь за собой негативные комментарии инвесторов, в том числе и иностранных, говорит Карпухин. «Стратегия многих инвестиционных фондов — держателей миноритарных пакетов как раз ориентирована на их выкуп основным акционером в долгосрочной перспективе», — напоминает он. Действующая норма об оферте вызывает большие проблемы при приватизации государственных пакетов акций или переборке пакетов от одной госкомпании к другой. Например, в свое время нормы о защите миноритариев повлекли большие затраты при приватизации госпакетов энергогенерирующих компаний в ходе реформы РАО «ЕЭС».

Законопроект Меткина может затронуть не только акционеров обгазов, но и миноритариев «Башнефти», которым принадлежит порядка 20 % акций компании. На прошлой неделе, 20 октября, «ВТБ Капитал» в своем отчете указал, что из-за принятия поправок Меткина оферты миноритариям может избежать «Роснефть», которая 12 октября приобрела 50,08 % «Башнефти» у Росимущества за 329,69 млрд руб. По существующим правилам она должна направить оферту в течение 35 дней после этой сделки, то есть до середины ноября. Но пресс-секретарь «Роснефти» Михаил Леонтьев не стал комментировать, стоит ли ждать такой оферты, отметив лишь, что компания будет действовать в соответствии с действующим законодательством.

*«Газета РБК». 27.10.2016.*

## **СТРОИТЬ БОЛЬШЕ НЕЧЕГО. Банкротства энергоподрядчиков продолжаются. Е4, созданная министром по делам открытого правительства Михаилом Абызовым, пройдет через конкурсное наблюдение.**

Группа Е4 в пятницу была признана банкротом, передал «Интерфакс» из зала суда. В отношении компании введено конкурсное производство на шесть месяцев, конкурсным управляющим назначен Игорь Вышегородцев. Временный управляющий группы Е4 заявил на заседании, что решение подать ходатайство о банкротстве было принято собранием кредиторов компании 20 октября. На нем присутствовали кредиторы, долг Е4 перед которыми составляет 24,7 млрд руб. (92,4 % от общего долга), сообщил «Интерфакс». Получить комментарии представителя Е4 не удалось.

Интересно, что Е4 признана банкротом по иску ЗАО «Аксиома права» на 200 млн руб., как правило, крупные компании по таким незначительным требованиям не банкротятся, отмечает партнер адвокатского бюро А2 Михаил Александров. Поэтому ситуация выглядит как защитная процедура со стороны Е4, предполагает он.

Е4 была создана нынешним министром открытого правительства Михаилом Абызовым в 2006 г. Вовсю шла реформа электроэнергетики и от-

расль готовилась к запуску масштабных инвестиционных программ. В группу вошли бывшие проектные институты, она заняла лидирующие позиции на рынке инжиниринга в электроэнергетике, напоминает руководитель группы исследований и прогнозирования АКРА Наталья Порохова.

К 2013 г. доля Е4 на российском рынке была 20 %. Группа занималась реализацией заказов на строительство энергоблоков суммарной мощностью почти 7 ГВт и общей стоимостью 160 млрд руб. Самая известная история связана с контрактом Е4 с ОГК-2 (входит в «Газпром энергохолдинг») на строительство энергоблока на 420 МВт на Серовской ГРЭС. Генератор для него утонул при перегрузке в порту Роттердама. ОГК-2 в суде требовала от подрядчика вернуть 9 млрд руб. аванса. Представитель «Газпром энергохолдинга» на вопросы о признании Е4 банкротом не ответил.

Как писал «Коммерсантъ», Е4 перестала обслуживать кредиты в конце 2014 г., долг к тому моменту достиг почти 30 млрд руб. В своем последнем опубликованном годовом отчете — за 2014 г. — Е4 указывала, что из-за ухудшения финансово-экономической ситуации в стране, повышения кредитных ставок и девальвации рубля компания столкнулась с проблемами в обслуживании кредитов, в результате несколько крупных контрактов (например, строительство энергоблока на 800 МВт для Пермской ГРЭС «Интер РАО») были расторгнуты по инициативе заказчика. К лету 2015 г. количество исков, рассматриваемых в Арбитражном суде Москвы в отношении компании, превысило 100, в семи из них заявители требовали признать компанию банкротом.

После признания компании банкротом все проходит по стандартной схеме — выстраиваются очереди кредиторов и идут выплаты, говорит аналитик «Алора» Алексей Антонов, но особенность инжинирингового бизнеса в том, что у него почти нет дорогостоящих активов, к таким можно отнести только склады. Согласно отчету за 2014 г., компания владела имуществом стоимостью 216,2 млн руб.: земельными участками, зданиями, оборудованием, транспортными средствами. Фактически это означает, что кредиторам придется списывать большую часть долга, заключает эксперт.

Е4 — второй крупный энергоподрядчик, обанкротившийся в этом году. В марте несостоятельным был признан «Энергостройинвест-холдинг», бывший главный подрядчик ФСК. Как правило, банкротство инжиниринговых компаний в электроэнергетике проходило по одному сценарию: менялись экономические условия, росла стоимость оборудования, а перезаключать контракты на новых условиях заказчики не хотели, описывает Порохова. В итоге компании вынуждены были брать кредиты, чтобы покрыть разрывы, и в какой-то момент теряли возможность их обслуживать, говорит она.

*«Ведомости». 31.10.2016.*



## ЗА РУБЕЖОМ

Венесуэльская PDVSA обменяла свой долг на бумаги с поздним сроком погашения	32
Верховный суд Венесуэлы заблокировал антикоррупционное расследование против PDVSA	32
<b>Армения</b>	
“Росгеология” и Армения заключили соглашение о сотрудничестве	32
Грант Тадевосян избран генеральным директором ЗАО “Тазпром Армения”	33
<b>Белоруссия</b>	
Минэнерго Белоруссии: Уровень цен на природный газ для населения в стране один из самых низких в Европе	33
<b>Казахстан</b>	
Россия и Казахстан отказались от строительства третьего блока Экибастузской ГРЭС	34
ЕБРР и “КазТрансГаз” будут сотрудничать в проектах по повышению энергоэффективности	34
<b>Украина</b>	
Компанию “Укрнафта” подозревают в хищении нефти на \$300 млн	34

### Венесуэльская PDVSA обменяла свой долг на бумаги с поздним сроком погашения

Венесуэльская государственная нефтяная компания PDVSA сумела провести успешный обмен облигаций с погашением в 2017 году на новые бумаги с погашением в 2020 году.

Как говорится в сообщении компании, речь идет об облигациях на сумму почти 2,8 миллиарда долларов. Срок их погашения должен был наступить в апреле и ноябре 2017 года. Ранее PDVSA предупреждала, что в случае неудачи обмена ей будет сложно расплатиться с текущими долгами. Сумма обмененных акций составляет почти 39,5 % всех облигаций, которые должны были быть оплачены в следующем году.

Ситуация в Венесуэле, являющейся крупнейшим в Южной Америке экспортером нефти, приобрела критический характер на фоне дефицита товаров, галопирующей инфляции и падения доходов государства, обусловленного снижением цен на нефть, а также институционального кризиса между исполнительной и законодательной ветвями власти.

РИА “Новости”. 25.10.2016.

### Верховный суд Венесуэлы заблокировал антикоррупционное расследование против PDVSA

Верховный суд Венесуэлы заблокировал расследование против государственной нефтяной компании PDVSA и ее бывшего президента Рафаэля Рамиреса, в ходе которого была обнаружена пропажа \$11 млрд компании, сообщает Reuters.

Ранее венесуэльская конгрессионная комиссия, ссылаясь на материалы собственного расследования, обвинила PDVSA в коррупции из-за пропажи \$11 млрд во время нахождения на посту президента компании Рафаэля Рамиреса в 2004–2014 годах.

Рамирес отрицал обвинения и обратился в Верховный суд с ходатайством о блокировке расследования.

Бывший глава PDVSA на сегодняшний день является постоянным представителем Венесуэлы при ООН. Пост президента PDVSA Рамирес занимал с 2004 по 2014 год. Также с 2002 по 2014 год Рамирес находился на посту министра энергетики Венесуэлы.

RNS. 28.10.2016.

## Армения

### “Росгеология” и Армения заключили соглашение о сотрудничестве

24 сентября в Ереване прошла рабочая встреча Генерального директора – председателя правления АО “Росгеология” Романа Панова с премьер-министром Республики Армения Кареном Карапетяном, в рамках которой состоялось подписание Меморандума о сотрудничестве между АО “Росгеология” и Министерством энергетических инфраструктур и природных ресурсов Республики Армения.

Документ предполагает взаимодействие сторон в сфере целевых поисковых работ на твердые полезные ископаемые, углеводородное сырье и подземные воды, геолого-экономической переоценки резервных месторождений, доразведки и пересчета запасов с разработкой ТЭО освоения наиболее перспективных объектов. Стороны также будут развивать сотрудничество в области анализа металлогении, геологического прогноза и планирования перспективных направлений развития геологоразведочных работ, промышленной оценки, утилизации и технологий переработки отходов горнодобывающих и перерабатывающих предприятий, оптимизации технологий для действующих и проектируемых ГОКов.



Помимо этого, стороны могут проводить в рамках Меморандума научно-аналитические, геофизические исследования и буровые работы, обучение специалистов по специальным программам на базе профильных учебных заведений Российской Федерации и организацию практик и тренингов на профильных предприятиях Росгеологии.

Для реализации проектов на территории Республики Армения стороны создали совместное предприятие.

“Минерально-сырьевая база Республики Армения богата и разнообразна. Она имеет значительные перспективы для развития и укрепления, – подчеркнул Роман Панов. – Геологическое доизучение рудопроявлений и районов послужит развитию горнодобывающей и горно-перерабатывающих промышленности Республики Армения”.

*Пресс-служба АО “Росгеология”. 25.10.2016.*

### **Грант Тадевосян избран генеральным директором ЗАО “Газпром Армения”**

На очередном заседании совета директоров ЗАО “Газпром Армения”, состоявшемся 25 октября, совет директоров постановил избрать Председателем Правления – Генеральным директором ЗАО “Газпром Армения” Тадевосяна Гранта Хачиковича.

*Пресс-служба ЗАО “Газпром Армения”. 26.10.2016.*

## **Белоруссия**

### **Минэнерго Белоруссии: Уровень цен на природный газ для населения в стране один из самых низких в Европе**

Уровень цен на природный газ для населения в Беларуси один из самых низких в Европе, сообщили корреспонденту БЕЛТА в пресс-службе Министерства энергетики.

“Цена на природный газ для населения в Беларуси в несколько раз ниже уровня цен для соответствующей категории потребителей Евросоюза и практически соответствует по уровню цене на природный газ для населения в Российской Федерации, которая занимает одно из лидирующих мест в мире по добыче природного газа”, – отметили в пресс-службе.

В Минэнерго пояснили, что поскольку Беларусь не является газодобывающей страной, то цена на природный газ для конечных потребителей в значительной степени зависит от стоимости его импорта. “С 1 января 2016 года цена покупки природного газа газоснабжающими организациями ГПО “Белтопгаз” от ОАО “Газпром трансгаз Беларусь” составляет \$179,4 за 1 тыс. куб. м (с НДС) (Br345,7 за 1 тыс. куб. м при курсе белорусского рубля на 1 октября Br1,9268 за \$1) или \$149,5 за 1 тыс. куб. м (без НДС), – рассказали в министерстве. – При этом \$132,77 за 1 тыс. куб. м – цена импортируемого природного газа в Беларусь, определенная соглашением между правительствами Беларуси и России о порядке

формирования цен (тарифов) при поставке природного газа в Беларусь и его транспортировке по газопроводам, расположенным на территории Беларуси, от 25 ноября 2011 года (в привязке к цене на газ для потребителей Ямало-Ненецкого автономного округа РФ), \$16,73 за 1 тыс. куб. м – наценка ОАО “Газпром трансгаз Беларусь” за оказанные для республики услуги газоснабжения природным газом по магистральным трубопроводам (данные цены приведены без учета НДС)”.

Цена на природный газ для конечных потребителей Беларуси формируется исходя из цены покупки природного газа газоснабжающими организациями ГПО “Белтопгаз” от ОАО “Газпром трансгаз Беларусь”, а также наценки газоснабжающих организаций ГПО “Белтопгаз”, осуществляющих доставку природного газа по газораспределительным сетям, добавили в Минэнерго.

В соответствии с постановлением Совета Министров № 1166 от 30 декабря 2013 года цена на природный газ для конечных потребителей республики, обеспечивающая полное возмещение экономически обоснованных затрат газоснабжающих организаций ГПО “Белтопгаз” на предоставление услуг газоснабжения, установлена на уровне Br373,8 за 1 тыс. куб. м (с НДС). Средняя цена на природный газ для населения с учетом структуры его потребления различными тарифными группами составляет Br142,3 за 1 тыс. куб. м (с НДС).

“Кроме того, для населения введена дифференциация цен на природный газ в зависимости от периода его потребления: в отопительный (с 15 октября по 15 апреля) и межотопительный периоды”, – напомнили в министерстве. Данная дифференциация предполагает установление глубоко субсидируемых цен на природный газ для целей отопления в отопительный период, когда объем его потребления домохозяйствами весьма значителен. В настоящее время уровень вышеуказанной цены составляет Br77,6 за 1 тыс. куб. м (с НДС). Цена на природный газ для населения в межотопительный (летний) период составляет Br284,2 за 1 тыс. куб. м (с НДС).

“Обе вышеуказанные цены ниже уровня цены, обеспечивающей полное возмещение экономически обоснованных затрат газоснабжающих организаций ГПО “Белтопгаз”, в 4,8 и 1,3 раза соответственно, – отметили в пресс-службе. – Вместе с тем отдельные граждане в случаях, определенных законодательством, оплачивают природный газ по цене, обеспечивающей полное возмещение экономически обоснованных затрат. Однако объем потребления населением природного газа по данной цене составляет менее 3 % от общего объема потребления природного газа населением”.

“В целях компенсации недоплаты населением за оказание услуги по газоснабжению правительством было

принято решение о введении практики перекрестного субсидирования, суть которого заключается в компенсации недоплаты населением за потребленный природный газ по субсидируемым государством ценам за счет установления более высоких цен на природный газ для потребителей реального сектора экономики”, — напомнили в пресс-службе.

“БЕЛТА”. 26.10.2016.

## Казахстан

### Россия и Казахстан отказались от строительства третьего блока Экибастузской ГРЭС

Россия и Казахстан отказались от строительства третьего блока Экибастузской ГРЭС, сообщил журналистам министр энергетики РФ Александр Новак. С российской стороны проектом занимается “Интер РАО”.

“Мы пришли к общему выводу, что пока, учитывая избыток мощностей в этом регионе, целесообразности в строительстве нет”, — сказал Новак.

Ранее “Интер РАО” заявляло о приостановке данного проекта.

RNS. 21.10.2016.

### ЕБРР и “КазТрансГаз” будут сотрудничать в проектах по повышению энергоэффективности

Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР) и национальный оператор Казахстана в сфере газа и газоснабжения КазТрансГаз договорились об объединении усилий в поддержку инициативы по переходу республики к зеленой экономике.

В соответствии с Меморандумом о взаимопонимании подписанного сегодня в Астане, партнеры согласились совместно рассмотреть возможности для повышения энергоэффективности в газотранспортном секторе. Эффективное и бережливое использование энергии и сокращение потерь будет способствовать повышению энергетической обеспеченности, а также поможет сократить выбросы парниковых газов. Меморандум был подписан Первым Вице-прези-

дентом ЕБРР Филом Беннеттом и Генеральным директором АО “КазТрансГаз” Рустамом Сулеймановым.

В частности, ЕБРР и КазТрансГаз, являющееся основной газотранспортной и газоснабжающей компанией республики, изучат возможности модернизации и повышения энергоэффективности газокompрессорных станций, газотранспортных сетей, систем мониторинга и контроля утечек, а также систем SCADA.

“Подписание сегодняшнего меморандума позволит нам продолжить развивать сотрудничество в сфере газификации регионов, надеемся, что ЕБРР, как ведущий международный финансовый институт, будет оказывать помощь в реализации таких крупных и социально значимых для Республики проектов, как газификация г. Астаны и добыча метана угольных пластов в Карагандинской области”, сказал Рустам Сулейманов.

Пресс-служба АО “КазТрансГаз”. 26.10.2016.

## Украина

### Компанию “Укрнафта” подозревают в хищении нефти на \$300 млн

Национальное антикоррупционное бюро Украины (НАБУ) начало расследование по факту формирования дебиторской задолженности компании “Укрнафта” в размере 7,745 млрд гривен (около \$300 млн). Об этом говорится в определении Соломенского районного суда Киева.

“Суд разрешил НАБУ временный доступ к документам, которые находятся в “Укрнафте”, — говорится в решении суда.

Долг компании возник по договорам на продажу сырой нефти, заключенным по результатам аукционов в течение марта – октября 2015 года. В частности, речь идет о дебиторской задолженности за отгруженную по результатам аукционов сырую нефть в адрес обществ с ограниченной ответственностью “Галнафта”, “Техтрейд Групп”, “Гарант-УТН”, “Прикарпатьенефтетрейд” и “Котлас” (все – Харьков).

Следствие считает, что должностные лица этих компаний путем сговора с должностными лицами “Укрнафты”, “Укртатнафты” и “НПК-Галичина” завладели нефтью на сумму 7,745 млрд гривен.

50 процентов плюс 1 акция “Укрнафты” принадлежит государству в лице “Нафтогаза Украины”, по 13,6% – компаниям Littop Enterprises Limited и Bridgemont Ventures Limited, 12,9% – Bordo Management Limited, 9,9% акций компании принадлежат другим акционерам. Интересы миноритарных акционеров представляет украинский бизнесмен Игорь Коломойский.

“ТАСС”. 31.10.2016.

ВЕСТНИК ТЭК ПРАВОВЫЕ ВОПРОСЫ

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru  
Право ТЭК