

ВЕСТНИК ТЭК НОВОСТИ НЕДЕЛИ

ЕЖЕНЕДЕЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

www.oilgaslaw.ru

Правительство планирует рассмотреть поправки в закон "О недрах" в ноябре 2008 г. **с.2**

Пошлина на экспорт нефти из России вырастет до рекордных \$333,8 за тонну. **с.5**

МЭРТ и биржа "Санкт-Петербург" установили номенклатуру нефтепродуктов. **с.5**

"Газпром нефть" и "ЛУКОЙЛ" создали совместное предприятие. **с.7**

Citigroup размещает 110 млн акций "Роснефти" по \$9,1 за одну ценную бумагу. **с.13**

Совет директоров "Газпрома" утвердил инвестпрограмму, бюджет и программу оптимизации затрат компании на 2008 г. **с.19**

Председателем Совета директоров ОАО "Силовые машины" избран Алексей Мордашов. **с.21**

Завершено формирование целевой структуры всех тепловых генерирующих компаний РАО "ЕЭС России". **с.21**

Завершился первый этап консолидации ОАО "ГидроОГК". **с.24**

Акционеры шести РСК Северо-Запада одобрили присоединение к МРСК Северо-Запада. **с.26**

Презентация изменений в законодательство по введению НДС в Казахстане пройдет в январе-феврале 2008 г. **с.34**

Создана комиссия по проверке деятельности "Нафтогаз Украины". **с.36**

ОБЩИЕ ВОПРОСЫ ТЭК	2
ПРАВИТЕЛЬСТВО	2
МИНИСТЕРСТВА, ВЕДОМСТВА	4
Министерство финансов	5
Министерство экономического развития и торговли	5
Министерство природных ресурсов	6
Федеральная служба по тарифам	7
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ	7
ТРАНСПОРТИРОВКА	7
ПРОЕКТЫ	8
МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО	8
СТАТИСТИКА И ПРОГНОЗЫ	9
НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ	10
ГАЗПРОМ НЕФТЬ	10
ЛУКОЙЛ	11
РОСНЕФТЬ	12
СЛАВНЕФТЬ	13
СУРГУТНЕФТЕГАЗ	14
ТРАНСНЕФТЬ	15
ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ	16
ГАЗПРОМ	16
ИТЕРА	20
НОВАТЭК	20
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА	21
РАО "ЕЭС РОССИИ"	21
ФСК ЕЭС	23
ГИДРООГК	24
ОГК	24
ТГК	25
МРСК	26
РЕГИОНЫ	28
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ	28
ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ	29
МУРМАНСКАЯ ОБЛАСТЬ	29
ПРИМОРСКИЙ КРАЙ	30
РЕСПУБЛИКА КОМИ	30
СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	31
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ	31
СТРАНЫ СНГ	32
АЗЕРБАЙДЖАН	32
БЕЛАРУСЬ	32
ГРУЗИЯ	34
КАЗАХСТАН	34
МОЛДОВА	35
ТАДЖИКИСТАН	35
ТУРКМЕНИСТАН	36
УКРАИНА	36
МИРОВЫЕ НОВОСТИ	37

По материалам газет, журналов, информационных агентств: РИА "Новости", "Новости-Азербайджан", "БЕЛТА", "Новости-Грузия", Kazakhstan today, Reuters, АК&М, РБК-Украина, РБК, Regnum, Day.az, ИТАР-ТАСС Урал, "Север-Пресс", Gazeta.kz, "Финмаркет". **Пресс-службы:** ОАО "Газпром", ОАО "ТГК-9", ОАО "МРСК Северо-Запада", ОАО "АК Транснефть", ОАО "ЛУКОЙЛ", ОАО "Силовые машины", РАО "ЕЭС России", ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "Газпром нефть", ОАО НК "Роснефть", ОАО "НГК Славнефть", МГК "ИТЕРА", ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ", ОАО "ГидроОГК", ОАО "ОГК-4", ОАО "Мосэнерго", ОАО "Комиэнерго", Standard & Poor's, ООО "Межрегионгаз", ЗАО Биржа "Санкт-Петербург".

Официальные источники: Пресс-служба Правительства России, МПР России, Администрация Иркутской области, Администрация Ленинградской области, Администрация Приморского края, Ростехнадзор, ФСТ России.

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

www.lawtek.ru
ПравоТЭК

информационно-аналитический портал

© Издатель: ООО «Нефть, Газ и Право». 115054 Москва, ул.Зацепы, 23, оф.11. Тел.: (095) 235-25-49, 235-47-88, факс: (095) 235-23-61, e-mail: info@oilgaslaw.ru.
 Главный редактор: В.Нестеренко. Редактор: А.Бестолов. Компьютерная верстка: Е.Вайткене.

Перепечатка материалов в любой форме, даже для внутреннего пользования или распространения среди филиалов или отделений подписчика, запрещена.

ОБЩИЕ ВОПРОСЫ ТЭК

ПРАВИТЕЛЬСТВО

Правительство России приняло постановление о поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок в 2008 г.

Правительство России приняло постановление о поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок в 2008 г.

В документе, подписанном В.Зубковым 20 декабря 2007 г., устанавливается, что Федеральное агентство по энергетике разрабатывает и утверждает ежемесячно, до 1-го числа месяца, предшествующего началу поставок, графики поставок сжиженных углеводородных газов для обеспечения бытовых нужд населения в 2008 г., исходя из объемов их производства и потребления. Указанные графики поставок разрабатываются на основании утверждаемых Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации годовых и квартальных балансов производства и потребления сжиженных углеводородных газов, согласованных с Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации, и с учетом предложений нефтяных и нефтегазоперерабатывающих организаций. Правительство также установило, что оформление поставок сжиженных углеводородных газов (коды ТН ВЭД России 2711 12 110 0 – 2711 19 000 0, 2901 10 000 0) на экспорт осуществляется таможенными органами при условии представления нефтяными и нефтегазоперерабатывающими организациями ресурсных справок, подтверждающих наличие у организаций, осуществляющих поставки сжиженных углеводородных газов на экспорт, указанной продукции в объемах, достаточных для экспорта, с учетом выполнения графиков поставок, утверждаемых в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления. Форма ресурсной справки устанавливается Министерством промышленности и энергетики Российской Федерации.

*Пресс-служба Правительства России.
25.12.07.*

Правительство России одобрило продажу 21,2% акций “Мосэнерго”, принадлежащих РАО “ЕЭС России”, в IV квартале 2007 г. – I квартале 2008 г.

Правительство России приняло предложение РАО “ЕЭС России” о продаже в IV квартале 2007 г. – I квартале 2008 г., принадлежащих энергохолдингу 8411231716 акций ОАО “Мосэнерго” по 6,5 руб. за одну акцию. Соответствующее постановление 21 декабря подписал премьер-министр Виктор Зубков.

Данный пакет акций составляет 21,2% от уставного капитала “Мосэнерго” (всего компания эмитировала 39749359700 обыкновенных акций).

В октябре Совет директоров РАО “ЕЭС России” одобрил продажу акций Мосэнерго, принадлежащих РАО и приходящихся на долю государства. РАО планирует продать госдолгу “Мосэнерго” на рынке, в том числе и через размещение GDR. Цена продажи акций Мосэнерго будет определена правлением РАО по итогам проведения road-show и составления книги заявок. Средства от реализации пакета акций будут направлены на финансирование инвестиционных программ ОАО “ФСК ЕЭС”. В связи с тем, что акции Мосэнерго были переданы в уставный капитал РАО “ЕЭС России” при формировании компании, распоряжение ими возможно только после принятия соответствующего постановления Правительства.

AK&M. 25.12.07.

Правительство планирует рассмотреть поправки в закон “О недрах” в ноябре 2008 г.

Российское правительство сообщило в пятницу о планах в ноябре 2008 г. рассмотреть поправки в закон “О недрах”, суть которых аналитики расценили как “мягкий” вариант ужесточения доступа иностранцев к месторождениям.

В ноябре планируется внести поправки “в части упорядочения процедуры проведе-

ния конкурсов и аукционов на право пользования недрами”, говорится в плане законопроектной деятельности правительства РФ на 2008 г.

В 2008 г. должны пройти выборы президента, победу на которых Кремль прочит первому вице-премьеру правительства Дмитрию Медведеву, который позвал к себе премьер-министром уходящего, но сохраняющего власть в стране, главу государства Владимира Путина.

Минприроды сообщило на этой неделе, что разработали поправки, в соответствии с которыми нерезиденты, желающие купить более 10% акций компании, участвующей в разработке “стратегического” месторождения, будут обязаны заручиться согласием властей. Источник в правительстве сказал Reuters, что из двух вариантов законопроекта власти выбрали более мягкий.

Путин поручил уточнить правила допуска иностранного капитала в стратегические отрасли после напугавшего инвесторов “дела ЮКОСа”.

МПР предлагало отнести к стратегическим месторождения нефти, объем запасов которых превышает 70 млн тонн нефти, газа – свыше 50 млрд кубометров, меди – более 500.000 тонн, золота – свыше 50 тонн, а также все месторождения на континентальном шельфе.

Правительство планирует рассмотреть в будущем году также поправки в законопроекты о морской зоне, континентальном шельфе и исключительной экономической зоне России, направив их в Госдуму в декабре 2008 г.

Reuters. 29.12.07.

Правительство поручило Росимуществу внести федеральные 92,249% акций “Камчатгазпрома” в уставный капитал “Роснефтегаза”.

Правительство РФ поручило Росимуществу внести находящиеся в федеральной

собственности 92,249% акций ОАО «Камчатгазпром» в качестве вклада РФ в уставный капитал ОАО «Роснефтегаз» в порядке оплаты государством размещаемых этим обществом дополнительных акций в связи с увеличением его уставного капитала.

Соответствующее распоряжение N1949-р подписано 29 декабря 2007 г. во исполнение указа президента РФ от 21 ноября 2007 г. N1560 «Об открытых акционерных обществах «Роснефтегаз» и «Камчатгазпром».

«Прайм-ТАСС». 10.01.08.

Правительство скорректировало правила рассмотрения заявок на получение шельфовых участков, открытых за счет собственных средств недропользователей.

Правительство утвердило изменения в Положение о рассмотрении заявок на получение права пользования недрами при открытии месторождения пользователем недр, проводившим геологоразведочные работы на шельфе за счет собственных средств. Соответствующее распоряжение 29 декабря подписал премьер-министр Виктор Зубков, сообщается на сайте кабинета министров.

В частности, документ ограничивает 30 днями срок согласования в Минэкономразвития проекта условий пользования участком недр. Срок согласования материалов по уникальным и крупным месторождениям полезных может быть увеличен, но не более чем на 30 дней, о чем Минэкономразвития обязано проинформировать Федеральное агентство по недропользованию. В прежней редакции документа срок согласования проекта условий пользования участком не был указан.

Также Правительство расширило список ведомств, с которыми согласовывается проект решения кабинета о предоставлении права пользования участком недр или мотивированный отказ в приеме заявки. Пункт 6 новой редакции документа предусматривает, что проект должен быть согласован Росприроднадзором с Минэкономразвития, Минобороны, ФСБ, Госкомитетом по рыболовству, а в случае предоставления права пользования участком недр, содержащим месторождение углеводородного сырья, также с Минпромэнерго. Ранее дан-

ный пункт был изложен следующим образом: «Если заявка признается отвечающей требованиям законодательства РФ, то Роснедра направляют в Министерство природных ресурсов проект решения Правительства РФ о предоставлении права пользования участком недр, а также документы, обосновывающие предоставление такого права, либо направляет заявителю мотивированный отказ».

AK&M. 11.01.08.

Правительство России утвердило правила госрегулирования тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов.

Правительство России утвердило постановлением от 29 декабря 2007 г. N980 правила государственного регулирования тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам. Об этом сообщила правительственная пресс-служба.

Тем же документом утвержден перечень услуг субъектов естественных монополий в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, тарифы на которые регулируются государством.

Госрегулирование тарифов или их предельных уровней на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам осуществляется федеральным органом исполнительной власти в сфере регулирования цен и тарифов путем установления тарифов или их предельных уровней, а также проведения мероприятий по государственному контролю в отношении установления (изменения, отмены) и применения тарифов. В случае установления регулирующим органом предельных уровней тарифов субъект естественной монополии самостоятельно определяет тарифы в рамках их предельных уровней.

«Прайм-ТАСС». 11.01.08.

Правительство внесло изменения в ряд постановлений в связи с определением особенностей функционирования ОРЭМ в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны.

Правительство с 1 января 2008 г. внесло изменения в ряд постановлений в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны. Соответствующее постановление 29 декабря 2007 г. подписал председатель Правительства Виктор Зубков.

Согласно постановлению на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в частности Калининградской и Архангельской областей, Республики Коми, Дальнего Востока (Амурская и Еврейская автономная области, Приморский и Хабаровский края, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия)) торговля на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода осуществляется в порядке, установленном Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства от 24 октября 2003 г.

До 1 июня 2008 г. на территориях этих субъектов РФ для каждого участника оптового рынка, осуществляющего поставку электрической энергии с тепловых электростанций, отклонения объемов фактического производства электрической энергии от объемов его планового почасового производства определяются суммарно по относящимся к одному энергорайону группам точек поставки, используемым для определения его обязательств по поставке электрической энергии с тепловых электростанций, а для каждого участника оптового рынка, осуществляющего поставку электрической энергии с гидроэлектростанций, отклонения объемов определяются в отношении каждой гидроэлектростанции суммарно по группам точек поставки, используемым для определения его обязательств по поставке электрической энергии с этой гидроэлектростанции. До 1 марта текущего года отклонения определяются суммарно за расчетный период, а с 1 марта – ежечасно, при этом предусмотренные Правилами коэффициен-

ты для расчета стоимости отклонений применяются с 1 февраля 2008 г.

В документе поясняется, что под понятием “энергорайон” понимается часть электроэнергетической системы, включающая электрические сети, в которых отсутствуют системные ограничения для перетока электрической энергии в количестве, необходимом для обеспечения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, присоединенными к этим сетям, а также энергопринимающие

устройства и объекты по производству электрической энергии, присоединенные к этим сетям.

Кроме того, документ устанавливает, что участники оптового рынка, функционирующие на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, обязаны соблюдать определенные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка этапы введения в действие предусмотренных Правилами технических требований к системе связи, обеспечивающей передачу данных

системному оператору. Выполнить эти требования в полном объеме участники рынка должны не позднее 1 января 2010 г.

Федеральной службе по тарифам предписано утвердить методические указания по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на данных территориях, от объемов их планового почасового производства (потребления).

АК&М. 11.01.08.

МИНИСТЕРСТВА, ВЕДОМСТВА

Ростехнадзор: С 1 января 2007 г. большинство аварий было зарегистрировано в отрасли нефтегазодобычи, магистрального трубопроводного транспорта и геологоразведки.

Федеральная служба по экологическому, техническому и атомному надзору проанализировала данные по происшествиям, произошедшим на территории опасных производственных объектов страны в период с 1 января 2007 г. по 25 декабря 2007 г.

По данным Ростехнадзора, произошло 211 происшествий. Больше всего аварий было зарегистрировано в отрасли нефтегазодобычи, магистрального трубопроводного транспорта и геологоразведки (50 аварий). Эта сфера деятельности признана наиболее опасной, причем незначительные улучшения в 2007 году по сравнению с 2006 годом не изменяют текущую тенденцию. Значительное количество опасных происшествий в 2007 году произошло в сфере газоснабжения (43 аварии) и подъемных сооружений (42 аварии), а также в угольной (21 авария) и нефтехимической и нефтеперерабатывающей отраслях промышленности. Что касается положительной динамики, то значительно улучшились показатели в горнорудной промышленности – здесь за 2007 г. аварий произошло почти вдвое меньше, чем в предыдущем 2006 году (7 аварий).

Среди наиболее частых причин аварий – неправильная организация работ на предприятии (18%), отсутствие производственного контроля (12%), неизученность процессов производства и технологии или конструктивные недостатки (12%). Главная

причина несчастных случаев на производстве – отсутствие производственного контроля (24%). Среди других причин – неправильная организация работ (20%), низкий уровень знаний сотрудников предприятия (9%), несовершенство или неисправность технических устройств и оборудования (7,5%).

Меньше всего аварий в уходящем году произошло в Дальневосточном федеральном округе (16 происшествий) и Северо-Западном федеральном округе (22 происшествия). Хуже ситуация сложилась в Сибирском Федеральном округе (46 происшествий). В Центральном Федеральном округе за отчетный период произошло 31 происшествие.

В новом 2008 г. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору призывает собственников производственных объектов строго соблюдать требования промышленной безопасности и обеспечивать более качественную организацию труда на своих предприятиях.

Пресс-служба Ростехнадзора. 26.12.07.

Ростехнадзор провел проверку соблюдения природоохранного законодательства компанией “РН-Юганскнефтегаз”.

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) в ходе проверки своего территориального управления по ХМАО-Югра провела проверку соблюдения природоохранного законодательства нефтегазодобывающим предприятием ООО “РН-Юганскнефтегаз” (г. Нефтеюганск, Тюменская

обл.). Серьезных нарушений на предприятии не выявлено.

На совещании, посвященном итогам проверки, обсуждались вопросы обеспечения экологической безопасности на объектах ООО “РН-Юганскнефтегаз”. Особое внимание уделено реализации природоохранных программ, внедрению ресурсосберегающих и экологически чистых технологий.

По заявлению генерального директора ООО “РН-Юганскнефтегаз” Владимира Бульбы, реализация Газовой программы, осуществляемой на предприятиях компании, позволит к 2010 г. достичь 95% уровня утилизации нефтяного попутного газа.

В рамках реализации Газовой программы на Приобском месторождении строится газотурбинная электростанция мощностью 300 мВт, работающая на попутном нефтяном газе. Строительство таких объектов позволит решить проблему электроснабжения потребителей Приобского и Приразломного месторождений.

“Ростехнадзор приветствует и поддерживает инициативы компании “РН-Юганскнефтегаз”, направленные на выполнение поручения Президента РФ по снижению сжигания попутного нефтяного газа. Стоит отметить, что за последние два года компания сделала большой шаг вперед по обеспечению экологической безопасности на своих объектах”, – заявил на совещании начальник управления государственного экологического надзора Ростехнадзора Анатолий Масалевич.

Пресс-служба Ростехнадзора. 26.12.07.

Ростехнадзор проведет в 2008 г. проверку ряда компаний ТЭК.

В Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) подготовлен список российских предприятий, которые будут проверены специалистами Службы в 2008 г.

План проверок утвердил руководитель Ростехнадзора Константин Пуликовский.

В феврале состоится проверка ОАО «Роснефть». В марте, в рамках проверки Северо-Западного федерального округа, инспекторы Ростехнадзора посетят ООО «Балтийские магистральные нефтепроводы» (г. Приморск, Ленинградская область). В это

же время в Санкт-Петербурге состоится проверка реализации нефтегазовых проектов по соглашению о разделе продукции «Харьга, Компания «Тоталь», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (ОАО «ЛУКОЙЛ») (г. Усинск, Республика Коми).

Пресс-служба Ростехнадзора. 10.01.08.

МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ

Пошлина на экспорт нефти из России вырастет до рекордных \$333,8 за тонну.

Ставка экспортной пошлины на нефть с 1 февраля 2008 г. поднимется в России на 58,4 доллара и составит \$333,8 за тонну, сообщил РИА «Новости» замначальника отдела таможенных платежей Минфина Александр Сакович.

«Средняя цена мониторинга за ноябрь-декабрь составила \$89,19894 за баррель, таким образом, предельная ставка пошлины – \$333,824 за тонну. То есть мы выходим на рекордный за все время размер пошлины на экспорт нефти из РФ, который будет установлен с 1 февраля – 333,8 доллара за тонну», – сказал он, напомнив, что с 1 декабря текущего года ставка этой пошлины составляет \$275,4 за тонну.

Правительство РФ рассматривает пошлины на экспорт нефти и нефтепродуктов из России раз в два месяца по специальной формуле на основании двухмесячного мо-

нитинга цены на российскую нефть марки Urals на мировых рынках.

Сакович также сообщил, что ставка пошлины на экспорт из России светлых нефтепродуктов с 1 февраля следующего года составит \$237,2 за тонну (против действующих \$197,8 за тонну), на темные нефтепродукты – \$127,8 за тонну (против нынешних 106,6 доллара за тонну).

Рекордную ставку не следует воспринимать как рост бремени и существенное сокращение прибыли нефтяных компаний, подчеркнул Сакович.

«Чем больше ставка пошлины, тем, значит, выше была цена на нефть в предыдущие месяцы и тем больше прибыли в этом период получали компании. То есть, пока мы ведем мониторинг цены для установления пошлин на следующий период, компании уже получают прибыль от высоких цен на нефть и при этом платят пока по «старой», в данном случае более низкой, ставке», – пояснил он.

Представитель Минфина обратил внимание, что единственным показателем работы компании, реально отражающим в данном случае состояние дел, – чистая прибыль за год. «А по нашим оценкам, она в среднем у российских экспортеров нефти в последние три года превышает \$40 млрд. Так что плакать о существенном сокращении прибыли из-за высокой ставки на вывоз нефти – по меньшей мере лукавство», – уверен Сакович.

По отчету об исполнении бюджета за 2006 г. при среднегодовой цене на нефть в \$61,1 за баррель поступления от экспортной пошлины в прошлом году составили 1,202 трлн руб.

В бюджете на текущий год при утвержденной среднегодовой цене на нефть в 61 доллар за баррель годовые поступления от экспортной пошлины утверждены в объеме 1,266 трлн руб.

РИА «Новости». 29.12.07.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ И ТОРГОВЛИ

МЭРТ и биржа «Санкт-Петербург» установили номенклатуру нефтепродуктов.

10 января 2008 г. МЭРТ направил номенклатуру нефтепродуктов Бирже «Санкт-Петербург». Данное событие соответствует Плану мероприятий по реализации Соглашения о взаимодействии между Министер-

ством экономического развития и торговли РФ и ЗАО Биржа «Санкт-Петербург».

Установленная номенклатура была разработана в сроки указанные в Плане, что соответствует интенсивной совместной работе МЭРТ и Биржи «Санкт-Петербург» по подготовке аукционных торгов, начало которых было запланировано на 2008 г.

Перечень указанных нефтепродуктов ранее подлежал согласованию с Минпромэнерго России, после чего был предоставлен Министерством экономического развития и торговли Бирже «Санкт-Петербург».

Пресс-служба ЗАО Биржа «Санкт-Петербург». 11.01.08.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Росприроднадзор намерен лишить лицензий трех “дочек” “РуссНефти”.

Росприроднадзор МПР России направил в Генеральную прокуратуру РФ и в Департамент по борьбе с экономическими преступлениями МВД России материалы проверок соблюдения требований природоохранного законодательства и условий лицензионных соглашений ЗАО СТ “Голойл”, ЗАО “Ханты-Мансийская нефтяная компания” и ООО СП “Черногорское”

Соответствующие документы подписал заместитель руководителя Росприроднадзора Олег Митволь.

Напомним, в ноябре-декабре Росприроднадзор в ходе внеплановой проверки выявил существенные нарушения природоохранного законодательства и невыполнение условий лицензионных соглашений у дочерних компаний ОАО “НК “РуссНефть” на территории Ханты-Мансийского АО.

ЗАО “Ханты-Мансийская нефтяная компания” владеет лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на Водораздельном лицензионном участке на территории Ханты-Мансийского АО; ООО СП “Черногорское”, владеет лицензией на Черногорское месторождение; ЗАО СТ “Голойл”, владеет лицензией на разведку и добычу углеводородного сырья на Егурьяхском участке. Среди основных нарушений, выявленных в ходе проверок недропользователей: несоблюдение проектных показателей по бурению и вводу новых добывающих скважин; существенное отставание уровней добычи от проектных; не выполнение программы ГРП по сейсморазведочным работам; отсутствие горноотводных актов и др.

Материалы проверок направлены также в Комиссию Роснедр по досрочному прекращению права пользования недрами.

“Росприроднадзор просит рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять меры, направленные на обеспечение соблюдения действующего законодательства, привлечение лиц, виновных в описанных нарушениях, к ответственности в установленном порядке”, – заявил Олег Митволь.

Пресс-служба МПР России. 25.12.07.

Трутнев: Прирост запасов нефти в России превысил объемы добычи.

Прирост разведанных запасов нефти в России превысил объемы ее добычи в этом году. Об этом сообщил журналистам глава Минприроды Юрий Трутнев. “Прирост запасов нефти в России в 2007 г. составит 550 млн тонн”, – сказал он.

Согласно прогнозам другого ведомства, Минпромэнерго, добыча нефти в этом году в России вырастет на 2,4% до 492 млн тонн по сравнению с 2006 г.

По словам Трутнева, за этот год было открыто 44 углеводородных месторождения, а прирост запасов газа составит 670 млрд кубометров.

Доходы государства от проведения аукционов на разработку участков недр в этом году составили порядка 40 млрд руб. (\$1,6 млрд).

Reuters. 25.12.07.

Роснедра провели аукционы по углеводородным участкам в НАО и Якутии.

Роснедра проинформировали Министра природных ресурсов РФ Юрия Трутнева о результатах аукционов и конкурсов, проведенных агентством за неделю.

Победителем аукциона по Северо-Лаявожскому месторождению углеводородов (Ненецкий автономный округ) признано ОАО “Сургутнефтегаз”. Разовый платеж по итогам торгов составил 365 млн руб. (стартовый платеж – 15 млн руб.). Цена участка недр выросла более чем в 24 раза.

ЗАО “Сунтарнефтегаз” получит права пользования на разработку Бирюкского, Сунтарского, Черендейского месторождений углеводородов в Республике Саха (Якутия). Размер разового платежа по итогам аукционов составил соответственно 109, 412 и 6,6 млн руб. Стартовые платежи – 9, 5 и 6 млн руб.

Пресс-служба МПР России. 26.12.07.

Росприроднадзор выявил нарушения в работе ряда компаний – недропользователей.

26 декабря Министр природных ресурсов РФ Юрий Трутнев провел еженедельное

оперативное совещание с руководством Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

На совещании обсуждались итоги работы службы за прошедшую неделю. В ходе проверок, проведенных Росприроднадзором МПР России в течение недели, были выявлены существенные нарушения в работе ряда компаний – недропользователей.

Проверка Росприроднадзора, проведенная на территории Приволжского ФО, выявила нарушения условий лицензионных соглашений по целому ряду участков недр (Ясно-Полянская залежь, Ломовское месторождение, Ончугинское месторождение, Кезское месторождение) в Республике Удмуртия. Лицензии на участки принадлежат ОАО “Удмуртнефть”. Среди основных нарушений – невыполнение установленных уровней добычи и несоответствие объемов бурения проектным показателям.

Выявлены нарушения в работе ОАО “РИТЭК”, владеющего лицензиями на добычу углеводородного сырья на Сергинском, Северо-Кислорском, Выингойском, Восточно-Перевальном участках, а также на Конитлорском, Курраганском и Западно-Котухтинском месторождениях на территории Ханты-Мансийского АО. В частности, недропользователь ведет добычу нефти на лицензионных участках без документов, удостоверяющих границы горного отвода; на многих участках работы проводились без согласованного Плана горных работ. Кроме того, на Конитлорском месторождении из семи запланированных была пробурена только одна скважина; месторождение должно было быть введено в разработку в 2005 г., но не введено до сих пор. Материалы поверки направлены в ГУ МВД России по Уральскому ФО для принятия мер по фактам добычи ОАО “РИТЭК” без правоустанавливающих документов.

На территории Ханты-Мансийского АО также были выявлены нарушения в работе ОАО “Тюменьнефтегаз”, владеющего лицензиями на добычу углеводородного сырья на Хохловском, Ермаковском, Полуныхском участках. Среди основных нарушений – срыв срока утверждения запасов в ГКЗ, отсутствие утвержденной проектной документации; невыполнение предписаний контрольных органов.

Пресс-служба МПР России. 27.12.07.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ФСТ России утвердила оптовые цены на газ “Газпрома” и его аффилированных лиц на I квартал 2008 г. в диапазоне от 2,167 тыс. руб. до 4,653 тыс. руб. за 1 тыс. куб. м.

Федеральная служба по тарифам утвердила оптовые цены на газ, добываемый ОАО “Газпром” и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям на внутреннем рынке (кроме населения) на I квартал 2008 г. Об этом говорится в сообщении ФСТ.

Цены рассчитаны, исходя из принципа обеспечения равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки, в соответствии с положением об определении формулы оптовой цены на газ, утвержденным приказом ФСТ от 5 июля 2007 г.

Цены установлены в диапазоне от 2,167 тыс. руб. за 1 тыс. куб. м газа (Ямало-Ненецкий автономный округ) до 4,653 тыс. руб. за 1 тыс. куб. м газа (Калининградская область).

Цены на газ “Газпрома” для Москвы и Санкт-Петербурга составят 3,97 тыс. руб. и 3,845 тыс. руб. за 1 тыс. куб. м газа.

Для субъектов РФ, в которых поставка газа осуществляется в связи с проведением работ по расширению единой системы газоснабжения, цены составят 4,088 тыс. руб. (Алтайский край, газопровод “Барнаул-Бийск-Горно-Алтайск”) и 3,702 тыс. руб. за 1 тыс. куб. м газа (Архангельская область, газопровод “Нюксеница-Архангельск”).

AK&M. 25.12.07.

Тариф на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности) утвержден в размере 0,543 руб. за МВт/ч.

Федеральная служба по тарифам (ФСТ России) утвердила тариф на услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), оказываемые НП “АТС” субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) в размере 0,543 руб. за МВт/ч. Соответствующий приказ подписал руководитель ФСТ Сергей Новиков. Приказ вступит в силу с 1 января 2008 г. и будет действовать до 1 апреля 2008 года.

Пресс-служба ФСТ России. 29.12.07.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

“Газпром нефть” и “ЛУКОЙЛ” создали совместное предприятие.

ОАО “Газпром нефть” и ОАО “ЛУКОЙЛ” создали совместное предприятие ООО “Нефтегазовая компания “Развитие регионов”. Соответствующие документы подписали Президент ОАО “Газпром нефть” Александр Дюков и Президент ОАО “ЛУКОЙЛ” Вагит Алекперов.

Доля ОАО “Газпром нефть” в уставном капитале СП составляет 51%, доля ОАО “ЛУКОЙЛ” – 49%. Уставной капитал предприятия будет формироваться денежными

средствами. Управление СП осуществляется на паритетных началах.

Предприятие будет заниматься реализацией различных нефтегазовых проектов.

В частности, в сферу деятельности СП будут входить приобретение прав пользования недрами, геологическое изучение участков недр, разведка и добыча углеводородов, обустройство месторождений, реализация инфраструктурных проектов, а также транспортировка и реализация добытого углеводородного сырья.

Президент ОАО “Газпром нефть” Александр Дюков заявил: “Совместная работа “Газ-

пром нефти” и “ЛУКОЙЛа” в рамках СП будет способствовать расширению области присутствия компаний, а также повышению эффективности разработки новых месторождений”.

“Совместное предприятие “ЛУКОЙЛа” и “Газпром нефти” является действенным инструментом взаимовыгодного сотрудничества крупных российских нефтяных компаний, обладающих мощным производственным и финансовым потенциалом для реализации крупных проектов”, – сказал Президент ОАО “ЛУКОЙЛ” Вагит Алекперов.

Пресс-служба ОАО “Газпром нефть”. 29.12.07.

ТРАНСПОРТИРОВКА

Расчет сетевого тарифа для ВСТО планируется завершить до июля.

Расчеты сетевого тарифа на транспортировку нефти по нефтепроводу “Восточная Сибирь – Тихий океан” (ВСТО) планируется завершить в первом полугодии 2008 г.,

сообщил на пресс-конференции в среду руководитель Федеральной службы по тарифам Сергей Новиков.

По его словам, техническое задание по сетевому тарифу должно быть подготовлено в январе, а сами расчеты могут быть закончены в первом полугодии. “Все, что ка-

сается сетевого тарифа, в первом полугодии будет достаточно понятно”, – сказал Новиков.

Он отметил, что расчеты будут базироваться на принципе равнодоходности с другими направлениями поставок нефти. По его словам, чтобы поставки в этом направ-

лении были экономически эффективными, их стоимость не должна значительно превышать уровень других направлений.

Строящийся в два этапа ВСТО общей протяженностью 4,77 тыс. километров свяжет Иркутскую область с терминалом в Приморье. Нефть по нему, в частности, планируется поставлять в дальневосточные субъекты РФ и на экспорт в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

Строительство первой очереди трубопровода изначально планировалось завершить в конце 2008 г., однако затем выяснилось, что реализация проекта существенно отстает от плана. Источник в совете директоров «Транснефти» сообщил 24 декабря РИА «Новости», что компания предло-

жит правительству РФ изменить сроки ввода ВСТО. По неофициальной информации, сроки могут быть перенесены на сентябрь 2009 г.

РИА «Новости». 27.12.07.

Нефтепровод с Верхнечонского месторождения до ВСТО планируют сдать к сентябрю 2008 г.

Строительство нефтепровода с Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения (Иркутская область) до магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) будет завершено к 1 сентября 2008 г. Как передает корреспондент Regnum, об этом 27 декабря на

встрече заявил генеральный директор ОАО «Верхнечонскнефтегаз» (ВЧНГ) Мугаммир Галиуллин. Прокладку самого нефтепровода планируется завершить в мае будущего года, затем будут проводиться испытания трубы и инфраструктурные работы.

В 2009 г. ВЧНГ должна поставить в трубопроводную систему ВСТО порядка 1,5 млн тонн. Протяженность нефтепровода от Верхнечонского до Таланского месторождения в Якутии (месту подключения к ВСТО) составит 85 км, пропускная способность – до 13 млн тонн в год.

Говоря о возможности переноса сроков сдачи в эксплуатацию ВСТО, Мугаммир Галиуллин предложил дожидаться окончательного решения этого вопроса, и отметил, что пока ВЧНГ исходит из ранее утвержденного графика.

Regnum. 28.12.07.

ПРОЕКТЫ

На развитие Штокмана в 2008 г. будет потрачено 710 млрд руб.

На развитие инфраструктуры Штокмановского месторождения в следующем 2008 г. будет потрачено порядка 710,13 млрд руб. Об этом корреспонденту Regnum рассказали в Департаменте по информационной политике ОАО «Газпром». По словам специалистов компании, основными расходами в этом году станут собственно обустройство Штокма-

новского месторождения в акватории Баренцева моря и строительство газопровода между городами Мурманск и Волхов.

«По нашим планам, Штокмановское месторождение уже с 2013 г. начнет обслуживать европейских потребителей» – уточнили в Департаменте по информационной политике ОАО «Газпром». – «В наших расчетах шельфу Баренцева моря уделяется первоочередное внимание».

Развитие Штокмановского месторождения даст толчок развитию различных сфер жизни в Мурманской области, как, например, транспортной составляющей и создание мурманского транспортного узла, а также строительной отрасли региона в целом. Так как для нужд месторождения необходимо будет возвести огромное количество различных объектов инфраструктуры.

Regnum. 09.01.08.

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Миллер и Семашко обсудили основные вопросы двустороннего сотрудничества в газовой сфере.

21 декабря в центральном офисе ОАО «Газпром» состоялась рабочая встреча Председателя Правления Алексея Миллера и Первого заместителя Премьер-министра Республики Беларусь Владимира Семашко. На встрече были обсуждены основные вопросы двустороннего сотрудничества в газовой сфере.

Стороны подтвердили взаимную приверженность выполнению условий контракта между ОАО «Газпром» и ОАО «Белтрансгаз» от 31 декабря 2006 г. на поставку и транзит газа в 2007-2011 гг. Было отмечено, что цена газа «Газпрома» для Белоруссии, согласно контрактной формуле цены, привязанной к ценам на нефтепродукты в Европе, в I квартале 2008 г. составит \$119.

*Управление информации
ОАО «Газпром». 24.12.07.*

Россия и Белоруссия согласовали топливно-энергетический баланс на 2008 г.

Правительства России и Белоруссии полностью согласовали баланс топливно-энергетических ресурсов Союзного государства на 2008 г. Об этом сообщил журналистам белорусский премьер-министр Сергей Сидорский по итогам заседания Совета министров Союзного государства в Москве.

“Балансы топливно-энергетических ресурсов Союзного государства на 2008 г. согласованы в полном объеме”, – сказал он.

Кроме того, премьер Белоруссии сообщил, что также согласован важный вопрос, касающийся прогноза баланса спроса и предложения важнейших видов продукции Союзного государства.

“Мы сегодня рассмотрели 16 вопросов. Главное было актуализировать вопросы сотрудничества в торгово-экономической, топливно-энергетической, промышленной и социальной сферах”, – сказал он.

Сидорский также отметил, что на заседании было принято решение о реализации в рамках Союзного государства двух новых инновационных программ – по созданию компонентов оптоволоконных систем и по созданию технологий для производства полимерных материалов. “Эти две высокотехнологичные программы дадут основу дальнейшему развитию интеграции в промышленной сфере”, – указал он.

В свою очередь, премьер-министр РФ Виктор Зубков заявил, что работа Совета министров Союзного государства в текущем году была “напряженной, но есть результаты”.

По его словам, впервые наблюдаются очень высокие результаты экономического взаимодействия. Он напомнил, что объем взаимной торговли в январе-октябре 2007 г. возрос почти на 25%, и не исключил, что по итогам года товарооборот между двумя странами может составить \$25 млрд.

“Это не просто торговля, это, по сути, нарастающая кооперация в промышленно-

сти, в сельском хозяйстве, в научно-технической сфере, на региональном уровне – речь идет о практической интеграции России и Белоруссии”, – сказал премьер РФ.

Зубков добавил, что правительства двух стран делают акцент на обеспечении равных прав граждан России и Белоруссии в использовании результатов совместного социально-экономического сотрудничества.

Кроме того, по словам Зубкова, в ходе заседания Совета министров были затронуты вопросы формирования единого экономического пространства и снятия остающихся барьеров во взаимной торговле.

“Мы работаем над этими вопросам, наш строй у нас конструктивный. По сути, по всем вопросам у нас разногласий нет”, – резюмировал он.

РИА “Новости”. 27.12.07.

Россия, Греция и Болгария начинают стратегическое сотрудничество.

С началом реализации проекта нефтепровода Бургас-Александрополис Россия, Греция и Болгария вступают в эпоху стратегического политического сотрудничества. Об этом заявил в Афинах министр развития Греции Христос Фолиас.

“Для трех стран-участниц начинается новая эпоха экономического сотрудничества, общей политической стратегии и добрососедства”, – сказал Фолиас журналистам после парафирования соглашения о созда-

нии международной компании по строительству нефтепровода.

Также свои подписи под документом поставили представитель трубопроводного консорциума “Бургас-Александрополис” и замглавы “Транснефти” Владимир

Немцев, глава компании “Булгаргаз” Любомир Денчев исполнительный директор греческой нефтяной компании “ЭЛПЕ-Траки” Теодорос Вардас.

По словам греческого министра, соглашение о распределении долей между участниками международного консорциума будет подписано в ближайшее время в Софии. По условиям межправительственного соглашения, заключенного между тремя странами в 2007 г., Россия получит в консорциуме 51%, Греция и Болгария по 24,5%.

“Мы продолжаем трудную работу с тем, чтобы реализовать мечту, которая принадлежит народам, которые мы представляем. Граждане наших стран и стран-партнеров по ЕС являются теми, кто получит выгоду от этого большого совместного проекта”, – заявил Фолиас.

Совместный российско-болгарско-греческий проект нефтепровода предусматривает транспортировку до 50 млн тонн нефти в год в обход перегруженных проливов Босфора. Строительство трубопровода создаст новый, дополнительный маршрут, который позволит транспортировать нефть из портов Черного моря на рынки Европы, США и Азиатско-Тихоокеанского региона через Болгарию и Грецию.

РИА “Новости”. 11.01.08.

СТАТИСТИКА И ПРОГНОЗЫ

Цены на бензин в России в 2007 г. выросли на 8,5%.

Потребительские цены на бензин в России в 2007 г. выросли по сравнению с предыдущим годом на 8,5%. Об этом говорится в сообщении Росстата.

При этом за декабрь цены на бензин выросли на рекордные 3,6%.

Напомним, что в I квартале 2007 г. было отмечено снижение цен на моторное топливо (в январе бензин подешевел на 0,1%, в феврале – на 0,6%, в марте – на 0,2%).

По итогам 2006 г. потребительские цены на бензин в РФ выросли на 10,9%, в том числе бензин марки А-76 подорожал на 10%, АИ-92 – на 11,3%, АИ-95 – на 11,8%. Стоимость дизельного топлива выросла на 6,7%.

АК&М. 09.01.08.

НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

ГАЗПРОМ НЕФТЬ

“Газпром нефть” закрыла сделку по покупке 50% акций “Томскнефти”.

ОАО “Газпром нефть” объявляет о закрытии сделки по покупке 50% акций ОАО “Томскнефть ВНК” у ОАО “НК “Роснефть”. Покупателем выступила дочерняя структура “Газпром нефти” – ООО “Газпромнефть-финанс”.

Покупка была осуществлена на условиях, в соответствии с которыми совладельцы ОАО “Томскнефть” будут совместно принимать управленческие решения по основным вопросам развития предприятия и о ротации ключевых кадровых позиций.

По завершении сделки “Газпром нефть” будет учитывать результаты деятельности “Томскнефти” в рамках своей отчетности по стандартам US GAAP, исходя из принципа долевого участия.

*Пресс-служба ОАО “Газпром нефть”.
28.12.07.*

Назначен новый Генеральный директор ООО “Сибнефть-АЗС Сервис”.

Новым Генеральным директором ООО “Сибнефть-АЗС Сервис” назначен Владимир Рид.

Владимир Рид родился 13 июня 1951 г. Окончил Омский политехнический институт по специальности “инженер-электрик”. С декабря 2004 г. занимал должность Генерального директора ОАО “Сибнефть-Омскнефтепродукт”.

ООО “Сибнефть-АЗС Сервис” является дочерним предприятием ОАО “Газпром нефть” и осуществляет оперативное управление сетью автозаправочных комплексов, расположенных в Москве и Московской области.

*Пресс-служба ОАО “Газпром нефть”.
28.12.07.*

“Газпром нефть” приобрела Равнинное месторождение.

ОАО “Газпром нефть” 26 декабря 2007 г. завершило сделку по приобретению Равнинного месторождения, расположенного в юго-западной части Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

Текущие извлекаемые запасы нефти Равнинного участка по категории С1 составляют 5,5 млн тонн, по категории С2 – 1,7 млн тонн. Ресурсный потенциал лицензионного участка позволит увеличить запасы еще на 5 млн тонн после проведения геологоразведочных работ.

Владельцем лицензии и оператором месторождения будет ОАО “Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз”. Равнинное месторождение будет введено в пробную эксплуатацию в 2008 г., максимальный уровень добычи планируется достигнуть к 2011 г.

*Пресс-служба ОАО “Газпром нефть”.
10.01.08.*

Standard & Poor’s повысило рейтинг “Газпром нефти” до “BBB-”, прогноз – “Стабильный”.

Рейтинговое агентство Standard & Poor’s повысило рейтинг российской нефтяной компании ОАО “Газпром нефть” (“Газпром нефть”) с “BB+” до “BBB-” – после того, как компания публично подтвердила факт приобретения 50% акций ОАО “Томскнефть”. Прогноз изменения рейтинга – “Стабильный”. Рейтинг по национальной шкале подтвержден на уровне “ruAA+”.

“Повышение рейтинга отражает улучшение собственных характеристик кредитоспособности “Газпром нефти” вследствие роста диверсификации бизнеса, по-прежнему благоприятных финансовых показателей и большей ясности в отношении финансовой политики компании и намерений ОАО “Газпром”, которому принадлежит 76% акций компании, в отношении расширения не-

фтяного бизнеса группы”, – отметила кредитный аналитик Standard & Poor’s Елена Ананькина.

“Газпром нефть” подтвердила, что синдицированный банковский кредит в размере 2,2 млрд долл., привлеченный ею в середине 2007 г., будет использован для частичного финансирования приобретения акций “Томскнефти” за 3,6 млрд долл. Поскольку сделка финансировалась на уровне компании, без какой-либо существенной поддержки “Газпрома” (BBB/Стабильный/-), наш методический подход изменился: теперь рейтинг “Газпром нефти” строится по принципу “снизу вверх”, а не “сверху вниз”. Таким образом, рейтинг “Газпром нефти” отражает собственные характеристики кредитоспособности компании, которые мы оцениваем на уровне “BB+”, плюс одна ступень за счет поддержки материнской компании.

Доля в “Томскнефти” позволит диверсифицировать и увеличить размер активов компании. Управление “Томскнефтью” будет осуществляться совместно с другим 50-процентным акционером компании, российской государственной компанией ОАО “НК Роснефть” (BB+/Позитивный/-), что увеличит зависимость “Газпром нефти” от совместных предприятий. Мы также будем следить за тем, как устроено взаимодействие с партнерами в рамках совместных предприятий – “Томскнефть” и “Славнефть” (с ТНК-ВР).

“Standard & Poor’s ожидает, что “Газпром нефть” сохранит высокие финансовые показатели в условиях высоких цен на нефть”, – подчеркнула г-жа Ананькина. Капиталовложения и инвестиции, тем не менее, будут расти, так как компании нужно инвестировать в новые месторождения, чтобы предотвратить падение добычи. Рейтинг “Газпром нефти” может быть уравнен с рейтингом материнской компании, ОАО “Газпром”, если “Газпром использует свой опцион на выкуп 20% акций “Газпром нефти” у ENI (возможно, в 2008-2009 гг.), если увеличится стратегическая значимость компании в рамках группы “Газпром” и ее операционная и фи-

нансовая интеграция в группу, а также если материнская компания будет оказывать поддержку для дальнейших приобретений - напрямую или за счет сокращения дивидендов.

В частности, мы будем анализировать, уменьшатся ли дивиденды "Газпром нефти" в связи с ростом ее долга после приобретения акций "Томскнефти". Возможность по-

нижения рейтинга существует в случае крупных приобретений, финансируемых за счет долга, если таковые не будут уравновешены поддержкой материнской компании.

Standard & Poor's. 10.01.08.

ЛУКОЙЛ

"ЛУКОЙЛ" приобрел сеть АЗС в Ростовской области.

ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт" (100% дочернее предприятие ОАО "ЛУКОЙЛ") завершило сделку по приобретению сбытовой сети ЗАО "Ростовнефть". Сумма сделки составила 1,4 млрд руб.

Приобретенные активы включают в себя 55 автозаправочных станций и объекты нефтебазового хозяйства.

Нефтепродукты для реализации на этих АЗС будут поступать с Волгоградского НПЗ Компании.

Собственная сбытовая сеть Компании в Ростовской области состоит из 41 АЗС, через которые реализуется около 100 тыс. тонн нефтепродуктов в год, что составляет около 6% от емкости местного рынка.

Приобретение сбытовой сети ЗАО "Ростовнефть" позволит удвоить объемы розничной реализации нефтепродуктов и увеличить долю Компании на розничном рынке Ростовской области до 12%.

*Пресс-служба ОАО "ЛУКОЙЛ".
24.12.07.*

"ЛУКОЙЛ-Пермь" выполнил годовой план по добыче нефти.

За четыре дня до наступления Нового года, 27 декабря, компания "ЛУКОЙЛ-Пермь" выполнила годовой план, добыв более 11 млн 188 тыс. тонн нефти. Это превышает прошлогодний показатель на 3%.

Как говорится в сообщении компании, по прогнозам специалистов в целом уровень добычи черного золота в 2007 г. Организациями Группы "ЛУКОЙЛ-Пермь" превысит 11 млн 330 тыс. тонн. Наибольший объем добычи среди подразделений компании в этом году у одиннадцатого цеха, вклад которого – более

2,5 млн тонн (более 20% от общей добычи). Его коллектив выполнил план практически одновременно с предприятием. Ожидаемый уровень добычи газа – около одного миллиарда кубических метров. Это на 3% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

В следующем году компания планирует добыть уже 11 миллионов 500 тыс. тонн нефти. Нарастив добычу углеводородов – задача пермских нефтяников на ближайшие годы. Объемы извлекаемых запасов будут расти за счет внедрения инновационных технологий, применения передового оборудования, разработки новых перспективных территорий.

"В успешном завершении 2007 г. – весомый вклад всего коллектива. Каждая добытая тонна нефти – это добросовестный и порой самоотверженный труд операторов, технологов, мастеров, инженеров и других специалистов. Мы в полной мере выполнили свои обязательства перед жителями Пермского края, обеспечив платформу для будущих производственных достижений", – отметил Александр Лейфрид, Генеральный директор компании.

По случаю выполнения плана на главной елке компании, возле здания центрального аппарата управления, зажглись новогодние огни. Традиционно нефтяники зажигают елку именно в момент выполнения основной производственной задачи.

*Пресс-служба ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь".
29.12.07.*

"ЛУКОЙЛ" приобрел топливозаправочный комплекс в международном аэропорту Самары.

ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО" (100% дочерняя компания ОАО "ЛУКОЙЛ") и LUKOIL Aviati-

on Bulgaria (100% дочерняя компания ООО "ЛУКОЙЛ-АЭРО") завершили сделку по приобретению топливозаправочного комплекса (ТЗК) в международном аэропорту "Курумоч" (Самара).

Международный аэропорт "Курумоч" – крупнейший и наиболее перспективный аэропорт Поволжья, входит в десятку лидирующих аэропортов России. Долгосрочная Транспортная стратегия, разработанная Минтрансом РФ, предусматривает создание на базе аэропорта центра авиаперевозок по принципу хаба.

Общий объем потребления авиакеросина в международном аэропорту "Курумоч" составляет около 85 тыс. тонн. ТЗК "Самара" осуществляет заправку воздушных судов российского производства реактивным топливом марки ТС и воздушных судов иностранного производства реактивным топливом марки Jet A-1.

Расширение авиатопливозаправочного бизнеса предусмотрено в Программе стратегического развития Группы "ЛУКОЙЛ" и предполагает увеличение рынка сбыта авиатоплива и создание развитой сети собственных топливозаправочных комплексов в аэропортах России и за рубежом.

Пресс-служба ОАО "ЛУКОЙЛ". 09.01.08.

"ЛУКОЙЛ" выплатил 99,99% от общего объема начисленных дивидендов за 2006 г., направив на эти цели 32,251 млрд руб.

ОАО "НК "ЛУКОЙЛ" выплатило 99,99% от общего объема начисленных дивидендов за 2006 г., направив на эти цели 32,251 млрд руб. Об этом говорится в сообщении "ЛУКОЙЛа".

По состоянию на 31 декабря 2007 г. акционерами "ЛУКОЙЛа" не были получены дивиденды на общую сумму 69,425 млн руб.

по причине непредоставления достоверных и полных сведений.

Напомним, что на годовом собрании 28 июня акционеры компании приняли решение выплатить дивиденды за 2006 г. в размере 38 руб. на акцию. Реестр акцио-

неров для участия в собрании был закрыт 11 мая.

По итогам 2005 г. «ЛУКОЙЛ» выплатил дивиденды из расчета 33 руб. на акцию. Таким образом, компания увеличила размер дивидендов в прошлом году на 15%. Соглас-

но дивидендной политике «ЛУКОЙЛа», принятой в августе 2003 г., компания должна направлять на выплату дивидендов не менее 15% консолидированной чистой прибыли по US GAAP.

AK&M. 09.01.08.

РОСНЕФТЬ

“Роснефть” приступила к отгрузке бункерного топлива.

ОАО «НК «Роснефть» в ноябре приступило к отгрузке бункерного топлива на собственные морские терминалы и осуществило заправку 6 крупнотоннажных судов в Архангельске, и 7 судов – в Находке. Об этом сообщает управление информации НК «Роснефть».

В ближайших планах компании начать поставки бункерного топлива в Туапсе, Сызрани и Ростове. В следующем году запланировано реализовать 1,5-1,7 млн тонн бункерного топлива.

«Географическое расположение НПЗ и терминалов «Роснефти» обеспечивает компании выход на рынок основных международных морских перевозок в морских портах трех океанов и на рынок речных перевозок от Амура и Енисея до рек Волго-Донского бассейна. Задействовав эти конкурентоспособные факторы, «Роснефть» намерена развивать бункеровочный бизнес в акваториях портов Приморского и Хабаровского краев, на Сахалине, на Черном море, в Белом и Баренцевом морях, в рыбопромысловых экспедициях и на внутренних водных путях», – пишет «Роснефть».

В дальнейшем компания планирует расширить спектр услуг морских терминалов принадлежащих компании и создать на их базе современные бункеровочные центры, развивать на своих НПЗ производство судового топлива, включая судовые масла по международным стандартам качества, и к 2020 г. довести реализацию бункерных нефтепродуктов до 10 млн тонн в год.

AK&M. 26.12.07.

Совет директоров “Роснефти” подвел предварительные итоги деятельности компании в 2007 г. и утвердил бизнес-план на 2008 г.

27 декабря состоялось очередное заседание Совета директоров ОАО «НК «Роснефть», на котором были подведены предварительные итоги деятельности Компании в 2007 г. и утверждён бизнес-план на 2008 г.

Обсуждая ожидаемые итоги работы в уходящем году, Совет, в частности, отметил, что «Роснефть» продемонстрировала лучшие в своей истории операционные результаты по всем основным направлениям деятельности. При этом было подчеркнуто, что все ключевые показатели бизнес-плана на текущий год будут превышены.

В 2007 году «Роснефть» продолжила наращивать объемы добычи. По итогам года ожидается добыть 100,9 млн. тонн нефти (включая 100% добычи ООО «Компания «Поллярное Сияние» и ОАО «Удмуртнефть» за весь год, 100% добычи ОАО «Самаранефтегаз» с 1 июня 2007 г., а также 100% добычи ОАО «Томскнефть» за июнь и 50% – с 1 июля 2007 г.). Это на 0,3% больше плана и на 25% выше уровня 2006 года. Органический рост добычи нефти составил при этом более 6,3%. За счет геологоразведочных работ запасы нефти категории С1 были приращены более чем на 176 млн. тонн.

Опережающие темпы роста добычи нефти были обеспечены, в основном, за счет наращивания темпов бурения и ввода в эксплуатацию новых скважин (до 658 штук), повышения эффективности программы геолого-технических мероприятий и управления заводнением в основных добывающих предприятиях, а также за счёт приобретения новых активов – ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Томскнефть-ВНК».

Как ожидается, полученный объем товарного газа составит в 2007 г. 11 млрд кубометров, что на 10% больше, чем в предыдущем. Нарращиванию добычи газа способствовал ввод в эксплуатацию на Приобском месторождении компрессорной станции КС-1 мощностью до 700 млн кубометров в год.

Переработка нефти на НПЗ Компании в 2007 г. составит 40,2 млн тонн нефти, что на 0,7% больше плана и на 67,9% выше уровня 2006 г. Производство нефтепродуктов увеличится по сравнению с предыдущим годом на 68,8% – до 38,1 млн тонн, что на 0,5% больше планового задания. За счет приобретения новых перерабатывающих активов в 2007 г. существенно увеличилась номенклатура производимых нефтепродуктов, а глубина переработки нефти с 59% в 2006 г. возросла до 65,6%.

В 2007 г. была существенно расширена сеть автозаправочных станций Компании: среднее число действующих АЗС увеличилось до 1 тыс. 629 единиц с 640 в 2006 г. Это способствовало росту розничных продаж в 2,3 раза – до 2 млн 789 тыс. тонн.

Согласно решению Совета директоров, бизнес-план ОАО НК «Роснефть» на 2008 год предусматривает дальнейший рост добычи нефти и увеличение производства нефтепродуктов. Рост производственных показателей, наряду с оптимизацией операционных, внереализационных, капитальных затрат и повышением эффективности продаж продукции, обеспечит дальнейшее укрепление позиций Компании в качестве лидера российской нефтяной промышленности.

В 2008 г. общий объем добычи нефти и газового конденсата планируется увеличить на 10,9% – до 111,9 млн тонн. Этому будет, в частности, способствовать максимальное вовлечение в разработку доказанных за-

пасов по существующим активам (за счет бурения 681 новой скважины) и проведение обширного спектра геолого-технических мероприятий. Значительное наращивание объемов добычи нефти предусматривается в ООО «РН-Юганскнефтегаз» (на 7,4%) и ОАО «Самаранефтегаз» (на 6,2%). Кроме того, в конце 2008 года планируется ввод в эксплуатацию уникального Ванкорского месторождения в Восточной Сибири.

На НПЗ Компании в 2008 г. планируется переработать 49,1 млн тонн нефти, что на 22% превысит уровень 2007 г. Общий объем произведенных нефтепродуктов составит 46,8 млн тонн, что на 23% выше ожидаемого в этом году. Глубина переработки возрастет до 67%.

Одной из основных задач бизнес-плана на 2008 г. в области нефтепереработки является сдерживание роста затрат перерабатывающих заводов, которое планируется обеспечить за счет проведения комплекса мероприятий по следующим направлениям:

- создание корпоративной сервисной системы по выполнению ремонтных работ на предприятиях нефтепереработки – «РН-Сервис-нефтепереработка»;
- выполнение программы газификации НПЗ Самарской группы;
- проведение энергоаудита и реализация мероприятий по снижению энергоемкости НПЗ в расчете на 1 тонну переработки;
- продолжение реализации мероприятий по переводу НПЗ на полный 2-годичный межремонтный цикл;
- снижение технологических потерь;
- оптимизация технологических режимов, повышение эффективности работы технологических установок;
- реализация целевой программы по выводу из состава НПЗ сервисных, вспомога-

льных, непрофильных подразделений и служб в сервисные предприятия.

Планируется, что в 2008 г. будет продолжена активная работа по оптимизации и расширению сети автозаправочных станций. Предполагается, что до конца будущего года количество АЗС Компании увеличится до 1 тыс. 975, в результате чего среднее число действующих станций составит по итогам года 1 тыс. 772 единицы. Это на 8,8% выше ожидаемого уровня текущего года, при том, что средний объем нефтепродуктов, реализуемый за год через одну АЗС, возрастёт на 23% (с 2,4 тыс. до 2,9 тыс. тонн).

Пресс-служба ОАО НК «Роснефть».
28.12.07.

“Роснефть” в 2008 г. планирует прирасти почти 1,5 сотнями действующих бензоколонок.

НК «Роснефть» планирует, что в 2008 г. среднее число действующих заправочных станций составит по итогам года 1772 АЗС. В 2007 г. среднее число действующих заправок составило 1629 единиц, так что рост действующих запланирован на уровне 143 заправок.

При этом компания планирует увеличить сеть собственных АЗС до 1975 заправок, говорится в сообщении компании. Общее количество АЗС в этом году составляет 1700. Под собственными АЗС подразумеваются все заправки, включая те, которые находятся на этапе модернизации, ремонта и т.д., а не только реально функционирующие.

Таким образом, общее количество заправок компании в 2008 г. вырастет на 16%, а число действующих – на 8,8%. При этом «Роснефть» ожидает, что средний объем нефтепродуктов, реализуемых за год через

одну АЗС, возрастет на 23%, с 2,4 тыс. до 2,9 тыс. тонн.

В 2007 г. среднее число действующих АЗС увеличилось до 1 тыс. 629 единиц с 640 в 2006 г. Это способствовало росту розничных продаж в 2,3 раза – до 2 млн 789 тыс. тонн.

“Финмаркет”. 29.12.07.

Citigroup размещает 110 млн акций “Роснефти” по \$9,1 за одну ценную бумагу.

Citigroup размещает 110 млн акций ОАО «НК «Роснефть» по \$9,1 за одну ценную бумагу.

Уставный капитал «Роснефти» равен 105,981 млн руб. На эту сумму компания эмитировала 10598177810 обыкновенных акций номиналом 0,01 руб (1 акция соответствует 1 GDR). Таким образом, Citigroup продаст порядка 1% акций Роснефти.

Представитель Citigroup накануне отказался от комментариев.

Последняя сделка по акциям «Роснефти» 10 января на классическом рынке РТС прошла по цене \$9,47 за акцию (+0,74%).

Напомним, что в мае 2007 г. Dresdner Bank разместил еврооблигации, конвертируемые в акции «Роснефти», на \$790 млн. Выпуск включает 7900 тыс. облигаций номиналом \$100 тыс. Эмитентом облигаций выступает Dresdner Bank. Срок обращения ценных бумаг – два года и один месяц, купон по облигациям – 0%. Премия для обмена облигаций на денежные средства составит 20% к цене расписок на дату размещения (\$8,0586). Владельцы облигаций смогут также обменять каждую ноту на 10314,2616 GDR «Роснефти».

AK&M. 11.01.08.

СЛАВНЕФТЬ

Утвержден пятилетний план развития “Славнефти”.

Совет директоров ОАО «НГК «Славнефть» утвердил план деятельности компании на 2008 – 2012 гг. Документ определяет стратегию развития и производственную политику холдинга на среднесрочную перспективу.

Особенностью утвержденного бизнес-плана является его максимальная реалистичность. При формировании документа были учтены текущая ситуация на рынке, а также приемлемый с точки зрения акционеров уровень доходности капитала и возможных заимствований. Мероприятия первого года пятилетки детализированы и отра-

жены в годовом бизнес-плане на 2008 г. В дальнейшем компания намерена ежегодно проводить процедуру актуализации пятилетнего плана с учетом достигнутых результатов. Это позволит на основании анализа изменения существующих параметров минимизировать расхождения ежегодных планов с их фактическим выполнением.

В соответствии с утвержденным планом, в сфере Upstream основные усилия компании будут направлены на оптимизацию затрат и стабилизацию нефтедобычи. Достичь устойчиво высокого уровня добычи, в первую очередь, планируется за счет наращивания объемов геолого-технических мероприятий и более интенсивного применения ряда перспективных технологий, в том числе резки боковых стволов действующих скважин. В течение ближайших пяти лет «Славнефть» намерена также оптимизировать систему поддержания пластового давления и методов нефтеотдачи пластов.

В Ханты-Мансийском автономном округе-Югра компания сосредоточится на геологическом доизучении новых разрабатываемых участков Мегионского блока – Чистинного, Ачимовского и Тайлаковского месторождений. Кроме того, «Славнефть» планирует принимать участие в конкурсах на право освоения небольших экономически рентабельных месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности компании остается освоение недр Восточной Сибири: в настоящее время активно ведутся геологоразведочные и опытно-промышленные работы на Куюмбинском месторождении и северо-восточном участке Терско-Камовского блока. В течение ближайшего года на Куюмбинском месторождении будут постоянно действовать 3 разведочные скважины. Опытно-промышленную разработку данного месторождения планируется начать в 2009 г. Общий объем капитальных вложений в освоение

Куюмбинского и Терско-Камовского месторождений составит в 2008 – 2012 гг. около \$2 млрд. Часть этих инвестиций предполагается направить на создание транспортной и энергетической инфраструктуры.

Значимым для компании является реализация Мессояхского проекта, предусматривающего геологическое изучение и разработку Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе. Опытно-промышленную эксплуатацию этих участков предполагается начать в 2012 г. Объем добычи нефти в первый год эксплуатации составит, согласно прогнозам, 95 тыс. тонн.

Согласно пятилетнему бизнес-плану, в 2012 г. уровень добычи «Славнефти» составит 21,2 млн тонн нефти, из них 1,9 млн тонн будет добываться на Куюмбинском месторождении.

В сфере Downstream план развития «Славнефти» предусматривает дальнейшую реконструкцию производственных мощностей и строительство новых установок на нефтеперерабатывающих предприятиях компании – ОАО «Славнефть-ЯНОС» и ОАО «Мозырский НПЗ».

Так, в 2009 г. на ЯНОСе планируется ввести в эксплуатацию установку первичной переработки нефти ЭЛОУ АТ мощностью 4 млн. тонн в год, которая заменит существующие установки АВТ-1 и АВТ-2. Это позволит сохранить мощности по первичной переработке нефти на уровне 14,5 млн. тонн в год.

В конце 2009 года на заводе будет завершено строительство установки изомеризации легких бензиновых фракций «Изо-малк-2». Ввод в строй этого объекта позволит увеличить производство высокооктановых бензинов. Кроме того, в 2009 г. планируется завершить реконструкцию установки гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24/7 с вводом в строй установки по производству водорода, что позволит выпускать на этом объекте дизтопливо стандарта Евро-4. С этого момента все производимое ЯНОСом дизельное топливо будет соответствовать уровню европейских стандартов.

В течение 2008 – 2009 гг. общий объем инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение ЯНОСа составит около \$ 350 млн.

На Мозырском НПЗ предполагается строительство установки гидроочистки дизельного топлива. С вводом в эксплуатацию данного объекта завод сможет приступить к выпуску дизтоплива по стандарту Евро-5. Программа развития Мозырского НПЗ предусматривает также строительство комплекса глубокой переработки нефтяных остатков, завершить которое намечено в 2011 г.

Планируется, что в 2012 г. при условии реализации намеченных мероприятий и стабильной экономической ситуации объем переработки нефти в целом по компании превысит 25 млн тонн.

Пресс-служба ОАО «НГК «Славнефть».
28.12.07.

СУРГУТНЕФТЕГАЗ

«Сургутнефтегаз» выиграл аукцион по Восточно-Русскому углеводородному участку.

«Сургутнефтегаз» стал победителем аукциона на право освоения Восточно-Русского углеводородного участка в Ямало-Ненецком автономном округе. Об этом корреспонденту «Север-Пресс» сообщили в Терри-

ториальном управлении по недропользованию по ЯНАО (Ямалнедра).

При стартовой цене в 290 млн руб. в ходе торгов сделан один шаг и Сургутнефтегаз стал обладателем лицензии на право пользование недрами участка за 319 млн руб. Извлекаемые ресурсы нефти, газа и конденсата в пределах Восточно-Русского участка (по данным на на-

чало 2006 г.) по категории С3 составляли: нефти – 21,9 млн тонн; газа – 40 млрд кубометров; конденсата – 6,5 млн тонн.

Напомним, заявки на участие в аукционе подавали ОАО «НК «Роснефть», ООО «Овит», ОАО «НОВАТЭК», ОАО «Сургутнефтегаз», ЗАО «Еврогэс», ООО «ТелОйл-Тюмень».

«Север-Пресс». 28.12.07.

ТРАНСНЕФТЬ

“Транснефть” планирует завершить слияние с “Транснефтепродуктом” в январе.

Слияние ОАО “АК “Транснефть”, крупнейшей в мире трубопроводной компании, и ОАО “АК “Транснефтепродукт”, монополиста российского рынка трубопроводной транспортировки нефтепродуктов, планируется завершить в январе, сообщил РИА “Новости” вице-президент “Транснефти” Михаил Барков.

“Думаю, можно говорить, что к концу января процедура будет завершена”, – сказал он.

По словам Баркова, к 15-20 января планируется завершить постановку на баланс “Транснефти” активов “Транснефтепродукта”, а также размещение допэмиссии акций “Транснефти” объемом 52,6 млрд руб., проводимой для этого слияния.

РИА “Новости”. 24.12.07.

Состоялось очередное заседание Совета директоров “Транснефти”.

24 декабря с.г. министр промышленности и энергетики Российской Федерации В.Б. Христенко провел очередное заседание совета директоров ОАО “АК “Транснефть”. Был рассмотрен ряд вопросов текущей деятельности компании и в целом по ним большинством голосов приняты положительные решения.

Совет директоров утвердил, в частности, Комплексную программу диагностики, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов на 2008 г. Предполагается заменить ряд участков трубопроводов, в том числе подводные переходы. Планируется диагностическое обследование линейной части нефтепроводов и резервуаров. В будущем году продолжится построение единой информационной системы, переоснащение объектов современным высоконадежным механо-технологическим и энергетическим оборудо-

ванием, средствами автоматизации, телемеханики и связи, будет осуществлен ремонт насосных и других агрегатов. Значительное место в программе занимают мероприятия по повышению надежности и безопасности нефтепроводной системы, рациональному природопользованию и защите окружающей среды.

Совет директоров рассмотрел план доходов и расходов ОАО “АК “Транснефть” и его дочерних обществ на 2008 г. Плановые показатели рассчитаны исходя из предполагаемой выручки за транспортировку российской нефти, транзита казахстанских и азербайджанских углеводородов по территории России на основании тарифов, утвержденных Федеральной службой по тарифам, и планового грузооборота. Обсужден вопрос о реализации инвестиционного плана компании в 2007 г. и на 2008 г.

Пресс-служба ОАО “АК “Транснефть”.
25.12.07.

ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

Состоялись очередные торги на электронной торговой площадке “Межрегионгаза”

10 января на ЭТП ООО “Межрегионгаз” состоялись еженедельные торги по продаже газа с поставкой с 21 по 31 января 2008 г. Торги прошли по Балансовым пунктам КС “Вынгапуровская”, КС “Южно-Балыкская” и КС “Надым”.

Продавцами выступили, ОАО “ЛУКОЙЛ”, ОАО “НК Роснефть”, ОАО “НОВАТЭК”, ОАО “СИБУР-Холдинг” и ОАО “Газпром”. В ходе торгов всего было продано 504,2 млн куб. м. газа (максимальное количество газа, проданного на торгах с поставкой на декаду), из которых газ ОАО

“Газпром” – 422,3 млн куб.м.; 81,9 млн куб. м. – газ независимых производителей.

Значительное превышение объемов газа, проданного ОАО “Газпром” на ЭТП, над объемами газа, проданного независимыми производителями, связано с дефицитом газа у последних, образовавшимся в январе текущего года. В частности, один из ведущих независимых производителей – ООО “НГК Итера” в настоящее время участвует в торгах как покупатель, приобретая недостающие объемы газа для потребителей Свердловской области.

Основными покупателями на торгах выступили предприятия электроэнергетики, металлургии, стройиндустрии, а также компании по реализации газа.

В региональном разрезе основной объем проданного газа пришелся на Приволжский, Уральский и Центральный федеральные округа. По итогам торгов средневзвешенная цена газа в Балансовых пунктах составила 1513,39 руб./1000 куб.м. Средневзвешенная цена на ГРС покупателей составила 2274,84 руб./1000 куб.м., что соответствует уровню 140,4% от средневзвешенной цены газа ФСТ России.

Всего на торговых сессиях на ЭТП с поставкой газа в январе было реализовано 1103 млн куб. м. газа, что несколько ниже плановых показателей работы ЭТП по объемам месячных продаж в 2008 г.

*Пресс-служба ООО “Межрегионгаз”.
11.01.08.*

ГАЗПРОМ

Генеральным директором “Кубаньгазпрома” избран Михаил Гейхман.

В связи с совершенствованием внутрикорпоративной структуры управления ОАО “Газпром” из ООО “Кубаньгазпром” в марте текущего года было выделено ООО “Газпром трансгаз-Кубань”.

Решением ОАО “Газпром” генеральным директором ООО “Кубаньгазпром” избран Михаил Гейхман.

Сергей Жвачкин, совмещавший должности генерального директора в обоих предприятиях, сосредоточится на управлении новым дочерним обществом – ООО “Газпром трансгаз-Кубань”.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 24.12.07.*

Состоялся визит делегации “Газпрома” в Японию.

Состоялся визит делегации ОАО “Газпром” во главе с заместителем Председателя Правления Александром Ананенковым в Японию.

В рамках визита состоялись встречи Александра Ананенкова и заместителя Министра экономики, торговли и промышленности Японии Накано Масаши, Генерального директора Агентства природных ресурсов и энергетики Министерства экономики, торговли и промышленности Японии Харуфуми Мочидзуки.

Стороны отметили значительные перспективы взаимодействия в рамках реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки стран АТР (Восточная программа). В частности, особое внимание было уделено сотрудничеству в области развития на Востоке России газоперерабатывающих и газохимических производств и маркетинга произведенной продукции.

Сегодня также состоялось очередное заседание Совместного Координационного Комитета между ОАО “Газпром” и Агентством, на котором были рассмотрены основные итоги работы за прошедший год и определены дальнейшие направления деятельности Комитета в 2008 г. В том числе были об-

суждены проекты сотрудничества по развитию в Российской Федерации газоперерабатывающих и газохимических производств при реализации Восточной Программы.

На встрече со старшим исполнительным директором Japan Bank for International Cooperation Ватару Йошида были рассмотрены возможности сотрудничества при реализации энергетических проектов в Российской Федерации, направленных на долгосрочные поставки энергоресурсов в страны АТР.

Кроме того, в ходе визита для Правительственных министерств Японии и широкого круга японских компаний была проведена презентация Восточной программы.

“Реализация Восточной программы и развитие на востоке России единой системы газоснабжения имеет стратегическое значение для обеспечения потребностей в газе российских потребителей и организации долгосрочных надежных поставок газа в страны АТР, а также является вкладом России в поддержание энергетической безопасности в регионе”, – заявил в ходе презентации Александр Ананенков.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 24.12.07.*

“Газпром” и Камчатский край подписали договор о газификации.

В Хабаровске заместитель Председателя Правления ОАО “Газпром” Александр Ананенков и Губернатор Камчатского края Алексей Кузьмицкий подписали Договор о газификации сроком на пять лет.

В соответствии с документом, стороны примут совместное участие в разработке и реализации программы газификации Камчатского края.

Договор предусматривает разработку и утверждение документов, способствующих развитию газового хозяйства региона:

- инвестиционного проекта газификации;
- программы энергосбережения;
- программы по переводу автомобильного, железнодорожного, водного, авиационного транспорта и сельскохозяйственной техники на сжатый и сжиженный природный газ.

В инвестиционный проект, в частности, войдут генеральная схема газоснабжения и газификации; обоснование эффективности и очередности строительства объектов газоснабжения и газораспределения; создание комплексной автоматизированной системы измерений расхода и параметров качества природного газа; программа внедрения современного газоиспользующего оборудования с целью повышения эффективности газопотребления. Документ также будет включать в себя обоснование инвестиций; использование альтернативных источников газоснабжения, в том числе сжатым и сжиженным природным газом, предложения по применению современных технологий и оборудования “малой энергетики”.

На основе инвестиционного проекта стороны сформируют поэтапную программу газификации Камчатского края, определят источники и схемы ее финансирования.

Согласно Договору, природный газ, сэкономленный в результате внедрения региональной программы энергосбережения и проведения комплекса газосберегающих мероприятий, будет в согласованных объемах направляться на новые объекты газификации Камчатского края.

Генеральный проектировщик по разработке инвестиционного проекта газификации, региональной программы энергосбережения и программы по переводу автомо-

бильного, железнодорожного, водного, авиационного транспорта и сельскохозяйственной техники на сжатый и сжиженный природный газ будет определен на конкурсной основе.

При осуществлении поставок газа “Газпрома” в Камчатский край Администрация обеспечит своевременную и полную оплату текущих поставок бюджетными потребителями, а также окажет содействие в обеспечении своевременных стопроцентных расчетов за газ коммерческими потребителями.

Ежегодно Администрация, с участием организаций, осуществляющих поставки топлива потребителям Камчатского края, будет формировать топливный баланс региона.

В соответствии с Договором Администрация отвечает за готовность потребителей к приему газа, включая строительство внутрипоселковых газопроводов, а также установку индивидуальных счетчиков учета газа.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 24.12.07.*

“Газпром” и Еврейская АО подписали договор о газификации.

Сегодня в Хабаровске заместитель Председателя Правления ОАО “Газпром” Александр Ананенков и Губернатор Еврейской автономной области (АО) Николай Волков подписали Договор о газификации сроком на пять лет.

Договор предусматривает разработку и утверждение документов, способствующих развитию газового хозяйства региона:

- инвестиционного проекта газификации;
- программы энергосбережения;
- программы по переводу автомобильного транспорта и сельскохозяйственной техники на сжатый и сжиженный природный газ.

Инвестиционный проект будет включать в себя, в частности, генеральную схему газоснабжения и газификации области, бизнес-план строительства объектов газификации, обоснование эффективности и очередности строительства объектов газоснабжения и газораспределения, программу внедрения современного газоиспользующего оборудования с целью повышения эффективности газопотребления, использование альтернативных источников газоснабже-

ния, в том числе сжатым и сжиженным природным газом, а также предложения по применению современных технологий и оборудования “малой энергетики”.

На основе инвестиционного проекта газификации стороны сформируют поэтапную программу газификации Еврейской АО, определят источники и схемы ее финансирования. Совместное участие сторон в разработке и реализации программы газификации будет осуществляться в рамках выполнения Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Генеральный разработчик инвестиционного проекта газификации, региональной программы энергосбережения и программы по переводу транспорта на сжатый и сжиженный природный газ будет определен на конкурсной основе.

Правительство округа обеспечит готовность потребителей к приему газа, включая строительство внутрипоселковых газопроводов, а также установку индивидуальных счетчиков учета газа.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 24.12.07.*

“Газпром” до конца 2008 г. примет решение о возможном увеличении своего пакета в ТГК-1.

ОАО “Газпром” до конца 2008 г. планирует принять решение о возможном увеличении своего пакета в ОАО “ТГК-1”. Об этом сообщил в Санкт-Петербурге глава газового холдинга Алексей Миллер. По его словам, с такой просьбой к “Газпрому” обратилась губернатор Санкт-Петербурга Валентина Матвиенко.

А.Миллер также сообщил, что газовый холдинг до конца 2008 г. рассмотрит вопрос о возможном включении Юго-Западной ТЭЦ (входит в группу “Синтез”) в структуру “Газпрома”.

Напомним, ООО “Русские энергетические проекты” (РЭП), действовавшее в интересах “Газпрома”, в сентябре 2007 г. стало победителем в конкурсе по покупке доли государства в ТГК-1, а также дополнитель-

ной эмиссии акций ТГК-1. Совет директоров “Газпрома” в октябре 2007 г. одобрил приобретение РЭП и акций ТГК-1. Всего по итогам размещения допэмиссии и продажи госдоли “Газпром” получит как минимум 47% уставного капитала ТГК-1, заплатив в общей сложности около 71,1 млрд руб. При этом допэмиссию ТГК-1 ООО “РЭП” оплатило уже 18 октября с.г. В декабре ФАС России одобрила ходатайство РЭП на покупку 100% акций ТГК-1.

РБК. 25.12.07.

“Газпром” и Санкт-Петербург подписали договор о сотрудничестве в 2008 г.

24 декабря в Санкт-Петербурге Председатель Правления ОАО “Газпром” Алексей Миллер и Губернатор Санкт-Петербурга Валентина Матвиенко подписали Договор о сотрудничестве между “Газпромом” и Правительством Санкт-Петербурга в 2008 г.

В соответствии с подписанным документом, Правительство Санкт-Петербурга обеспечит своевременную стопроцентную оплату денежными средствами текущих поставок газа бюджетными потребителями.

Правительство города будет своевременно пересматривать и утверждать на экономически обоснованном уровне регулируемые розничные цены на природный газ, реализуемый населению, с учетом изменения государственных регулируемых оптовых цен, тарифов на услуги по транспортировке природного газа по сетям газораспределительных организаций (ГРО).

Правительство Санкт-Петербурга будет определять размеры специальных надбавок, включаемых по согласованию с ГРО в тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и предназначенных для финансирования программы газификации Санкт-Петербурга, а также осуществлять контроль за их целевым использованием.

В установленном порядке Правительство предусмотрит в бюджете города расходы на предоставление субсидий для реализации целевых программ, связанных с газификацией.

Организациям, осуществляющим проектирование, строительство и эксплуатацию объектов теплоэнергетики, газификации,

газоснабжения на территории Санкт-Петербурга и его пригородов, Правительством города будет оказано содействие в получении кредитных, налоговых и иных льгот.

“Газпрому” и его дочерним компаниям будет оказано содействие в оформлении договоров аренды земельных участков, расположенных на территории Санкт-Петербурга.

В свою очередь, ОАО “Газпром” обеспечит надежное газоснабжение Санкт-Петербурга, предусмотрит в инвестиционной программе финансовые средства на проектирование газопровода-отвода к г. Колпино, включая ГРС “Колпино-2”, ГРС “Лаголово” и перемычки между магистральными газопроводами “Белоусово-Ленинград” и “Кохтла-Ярве-Ленинград”, а также ГРС “Шоссейная-2”.

В 2008 г. объем поставок природного газа в Санкт-Петербург составит 10,84 млрд куб. м. В течение 2008 г. “Газпром” рассмотрит и согласует “Генеральную схему газоснабжения Санкт-Петербурга до 2015 г. с учетом перспективы до 2025 г.”.

Договор предусматривает выделение “Газпромом” 1,3 млрд руб. на изыскательские и проектные работы, завершение строительства начатых в 2007 г. и начало строительства новых объектов газификации, а также 5,5 млрд руб. – на строительство и реконструкцию объектов теплоэнергетики Санкт-Петербурга.

“Газпром” примет участие в завершении реализации целевой программы Санкт-Петербурга “Строительство объектов газификации в Санкт-Петербурге в 2007-2008 гг.”, а также в программах “Строительство газопроводов высокого давления через Невскую губу Финского залива в 2007-2010 гг.” и “Строительство газопроводов от ГРС “Лаголово” до юго-западной теплоэлектроцентрали в 2007-2009 гг.”.

Будет продолжена совместная работа по внедрению газомоторного топлива на автобусах, находящихся в хозяйственном ведении государственных предприятий города, осуществляющих маршрутные перевозки пассажиров.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 25.12.07.*

В Новосибирске состоялось совещание по вопросам развития газификации СФО.

В Новосибирске состоялось совместное совещание делегации ОАО “Газпром” и руководства Представительства Президента РФ в Сибирском федеральном округе (СФО), посвященное вопросам развития газификации региона.

Совещание провели помощник Полномочного Представителя Президента РФ в Сибирском федеральном округе Олег Бударгин и заместитель Председателя Правления ОАО “Газпром” Александр Ананенков. В работе совещания приняли участие руководители субъектов федерации СФО и дочерних обществ ОАО “Газпром” – ООО “Межрегионгаз”, ООО “Томсктрансгаз”, ООО “Иркутскгазпром”, ООО “Красноярскгаздобыча”, ООО “Газпром инвест Восток”, ОАО “Промгаз”, ОАО “Типроспецгаз”.

Выступая на совещании, Александр Ананенков сообщил, что в сентябре с.г. Министерство промышленности и энергетики РФ утвердило Восточную программу, координатором деятельности по реализации которой является “Газпром”.

Газификация является важным элементом Программы и социально-экономического развития Сибирского федерального округа в целом. “Газпром” ведет большую работу по газификации и газоснабжению региона, подготовке создания газоперерабатывающих производств, последовательно выполняет взятые на себя обязательства. В 2007 г., как и было запланировано, газ пришел в п. Белокуриху Алтайского края и г. Братск Иркутской области. Газификация Иркутской области и развитие газопереработки на базе малых и средних месторождений, как это и определено в Генеральной схеме газоснабжения и газификации региона, будет продолжена. Готовится проект развития газоперерабатывающих и газохимических мощностей на базе Собинского нефтегазоконденсатного месторождения в Красноярском крае”, – сказал Александр Ананенков.

Вместе с тем, эффективность проведения газификации во многом зависит от своевременной подготовки потребителей к приему газа. Для этого местные власти должны строго выполнять графики синхронизации ввода объектов газификации.

“Газпром” проводит значительную работу по созданию ресурсной базы для газификации округа – ведутся геологоразведочные работы в Красноярском крае и Иркутской области, где открыто Чиканское газоконденсатное месторождение. На совещании отмечалось, что “Газпром” реализует мероприятия по вводу Чиканского месторождения в эксплуатацию как базового для газификации южных районов Иркутской области. Геологоразведочные работы планируются и на территории других районов Восточной Сибири. Кроме того, “Газпром” принимает участие в создании новой для России отрасли ТЭК – добыче метана угольных пластов, прогнозные ресурсы которого сопоставимы с традиционными месторождениями природного газа. Начало пробной добычи метана угольных пластов в Кузбассе планируется в 2009 г.

По итогам совещания были приняты решения, направленные на обеспечение эффективной реализации Восточной программы в Сибирском федеральном округе.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 28.12.07.*

Совет директоров “Газпрома” утвердил инвестпрограмму, бюджет и программу оптимизации затрат компании на 2008 г.

Совет директоров утвердил инвестиционную программу, бюджет (финансовый план) и программу оптимизации (сокращения) затрат ОАО “Газпром” на 2008 г.

Совет директоров принял к сведению информацию о прогнозе инвестиционной программы, бюджета (финансового плана) и программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО “Газпром” на 2009-2010 гг.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2008 г., общий объем освоения инвестиций определен в размере 710,13 млрд руб., в том числе капитальных вложений – 479,42 млрд руб., долгосрочных финансовых вложений – 230,71 млрд руб.

Утвержденный бюджет на 2008 г. предусматривает общий объем доходов и поступлений денежными средствами – 2,926 трлн руб., обязательств, расходов и инвестиций – 3,014 трлн руб., финансовые заимствования – 90 млрд руб.

Программа оптимизации (сокращения) затрат на 2008 г. предусматривает мероприятия, направленные на оптимизацию (сокращение) затрат, общий эффект от которых должен составить 10,1 млрд руб.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 28.12.07.*

Президентом “Востокгазпрома” и Генеральным директором “Томскгазпрома” назначен Виталий Кутепов.

Президентом ОАО “Востокгазпром” и Генеральным директором ОАО “Томскгазпром” назначен Виталий Кутепов.

Решение о назначении на должность Президента принято Советом директоров ОАО “Востокгазпром”, на должность Генерального директора – Советом директоров ОАО “Томскгазпром”.

В июле 2007 г. назначен вице-президентом по стратегическому развитию ОАО “Востокгазпром”. С ноября 2007 г. – первый вице-президент ОАО “Востокгазпром”.

Полномочия Виталия Яковлева, который ранее занимал должность Президента ОАО “Востокгазпром” и Генерального директора ОАО “Томскгазпром”, прекращены в связи с переходом на другую работу.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 28.12.07.*

В Ташкенте состоялись переговоры по условиям сотрудничества “Газпрома” с Узбекистаном в 2008 г.

27 декабря в Ташкенте завершились переговоры об условиях закупки природного газа в Узбекистане и транзита газа через территорию республики.

Согласован тариф на транспортировку газа в 2008 г. и подписано соответствующее дополнение к Среднесрочному соглашению.

Согласована цена закупки узбекского газа в 2008 г. и подписано дополнение к контракту на поставку газа. Цена закупки приведена в соответствие с условиями регионального рынка.

*Управление информации
ОАО “Газпром”. 28.12.07.*

“Газпром” увеличил поставки в Турцию с 30 до 38 млн кубометров в сутки.

“Газпром” с декабря 2007 г. увеличил поставки российского газа в Турцию с 30 до 38 млн кубометров в сутки, что превышает контрактный уровень.

“В декабре 2007 г. (турецкая) компания Botash обратилась в “Газпром” с просьбой увеличить поставки российского природного газа по газопроводу “Голубой поток”. В декабре “Газпром” увеличил объем экспортных поставок газа в Турцию по “Голубому потоку” с 30 до 38 миллионов кубометров в сутки. С января 2008 г. этот уровень сохранен. В настоящее время суммарный объем поставок в Турцию превышает контрактный”, – отмечается в сообщении.

Турция занимает третье место по объемам закупок российского газа. В 2006 г. в эту страну было экспортировано 19,9 млрд кубометров газа. Первые поставки российского газа в Турцию начались 20 лет назад. В 2007 г., по предварительным оценкам, этот показатель достиг примерно 22 млрд кубометров.

Как сообщила пресс-служба “Газпрома”, в конце декабря Греция также обратилась в российский газовый холдинг с просьбой увеличить поставки природного газа сверх контракта. “Эта просьба также была удовлетворена. Дополнительные поставки на греческом направлении составляют до 1,5 млн кубометров в сутки”, – говорится в пресс-релизе.

РИА “Новости”. 10.01.08.

Совет директоров “Газпромрегионгаза” назначил генеральным директором компании Сергея Густова.

Совет директоров ОАО “Газпромрегионгаз” назначил генеральным директором компании Сергея Густова. Об этом говорится в сообщении “Межрегионгаза”, который владеет 99% акций “Газпромрегионгаза”. Данное решение принято в связи с назначением гендиректора компании Сергея Шиловой главой ООО “Газпром ПХГ”.

“Прайм-ТАСС”. 11.01.08.

ИТЕРА

Президент Туркменистана и председатель Совета директоров МГК “ИТЕРА” обсудили перспективы разработки месторождений нефти и газа на шельфе Каспия и в Центральных Каракумах.

26 декабря президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов принял в Ашхабаде председателя Совета директоров Международной группы компаний “ИТЕРА” Игоря Макарова.

На встрече рассмотрены вопросы, связанные с реализацией проектов “ИТЕРЫ” в Туркменистане. Особое внимание было уделено перспективам разработки месторождений нефти и газа на шельфе Каспия и в Центральных Каракумах, строительства комплексов по транспортировке газа, карбамидного завода, создания йодо-бромного производства.

Игорь Макаров проинформировал Гурбангулы Бердымухамедова о планах участия “ИТЕРЫ” в финансировании строительства в Ашхабаде филиала Российско-

го Государственного университета нефти и газа им. И.М.Губкина и осуществлении проектов по возведению гостиницы в туристической зоне “Аваза” на побережье Каспийского моря, велотрека и нового офисного здания компании в туркменской столице.

Президент Туркменистана был также ознакомлен с предложениями “ИТЕРЫ” в сфере развития инфраструктуры железнодорожного и автомобильного сообщения в стране.

Пресс-служба МГК “ИТЕРА”. 28.12.07.

НОВАТЭК

“НОВАТЭК” построит в 2008 г. дизельную электростанцию мощностью 1,2 Мвт на Ямале.

“НОВАТЭК” построит в 2008 г. дизельную электростанцию мощностью 1,2 Мвт в национальном поселке Кутопьюган на Ямале. Это один из пунктов соглашения о сотрудничестве, подписанное губернатором Ямала Юрием Нееловым и председателем правления нефтяной компании Леонидом Михельсоном.

Как сообщили в пресс-службе губернатора, “НОВАТЭК” профинансирует также строительство культурно-развлекательного центра в Пуровском районе, и детского дома-интерната в поселке Газ-Сале (Тазовский район).

Губернатор Ямала особо отметил участие нефтяников “в финансовом обеспечении районных и городских программ в Пуровском, Надымском, Ямальском, Тазов-

ском, Красноселькупском районах, Новом Уренгое, Губкинском”.

Отдельным пунктом обозначено участие компании в мероприятиях программы “Культура, язык, традиционный образ жизни коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа”.

ИТАР-ТАСС Урал. 27.12.07.

ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКА

Председателем Совета директоров ОАО “Силовые машины” избран Алексей Мордашов.

20 декабря 2007 г. новый состав Совета директоров ОАО “Силовые машины” избрал председателем Совета директоров генерального директора ЗАО “Северсталь-групп” Алексея Мордашова. Заместителем председателя Совета директоров избран Михаэль Зюсс (вице-президент группы “Производство энергии” компании “Сименс Акциенгезельшафт”).

Также Совет директоров Общества досрочно прекратил полномочия всех членов действующего состава Правления и избрал Правление Общества в количестве семи человек в следующем составе: Игорь Костин, генеральный директор – председатель Правления; Вольф Дитрих Крюгер; Алек-

сандр Ранцев; Николай Тараканов; Николай Чегав; Вадим Чечнев; Александр Чуваев.

*Пресс-служба ОАО “Силовые машины”.
25.12.07.*

Альфа-Банк открыл “Силовым машинам” кредитно-документарную линию на \$300 млн.

Альфа-банк принял решение об установлении для ОАО “Силовые машины” кредитно-документарного лимита в размере \$300 сроком на 5 лет.

Предоставляемые средства и банковские продукты (гарантии и аккредитивы) будут использованы для обеспечения как внешнеэкономической деятельности компании, так и производства оборудования, поставляемого “Силовыми машинами” электроэнергетическим предприятиям России.

Кредитование ОАО “Силовые машины” осуществляется Альфа-Банком в рамках стратегического партнерства с крупнейшими российскими предприятиями в области энергетики и энергетического машиностроения. В частности, Альфа-Банк тесно сотрудничает с Федеральным агентством по атомной энергетике. Соглашение о сотрудничестве было подписано в ноябре 2006 г. и предусматривает организацию финансирования программ развития атомной промышленности и энергетики, инвестиционных программ и проектов в этой отрасли. На сегодняшний день в рамках реализации данного соглашения было выполнено несколько проектов, другая часть находится в стадии подготовки.

*Пресс-служба ОАО “Силовые машины”.
25.12.07.*

РАО “ЭЭС РОССИИ”

Завершено формирование целевой структуры всех тепловых генерирующих компаний РАО “ЭЭС России”.

Завершился процесс формирования целевой структуры всех шести тепловых ОГК и четырнадцати ТГК. Последней из тепловых генерирующих компаний консолидацию активов на днях завершила ТГК-10.

Так, ФСФР 20 декабря зарегистрировала отчет об итогах размещения акций ТГК-10, которые были оплачены принадлежащими РАО “ЭЭС России” акциями Курганской генерирующей компании. С включением Курганской ГК в состав холдинга ТГК-10 завершился процесс формирования целевой структуры ТГК-10. Ранее, 1 декабря 2006 г., в ТГК-10 были консолидированы активы Челябинской и Тюменской генерирующих компаний.

При этом стоит напомнить, что формирование целевой структуры в шести тепловых ОГК было завершено еще 29 сентября 2006 г.

Важным является также тот факт, что ценные бумаги всех созданных в процессе реформы тепловых генкомпаний, как ОГК, так и ТГК, выведены на рынок ценных бумаг.

Акции всех ОГК и ТГК, за исключением ТГК-11, уже включены в котировальные списки фондовых бирж. Акции ТГК-11, допущенные в декабре к торгам без прохождения процедуры листинга, предположительно, до конца первого квартала 2008 г. будут включены в котировальный список “Б”.

Консолидация производственных и финансовых активов, а также меры по обеспечению ликвидности ценных бумаг ОГК и ТГК повысили инвестиционную привлекательность тепловых генерирующих компаний. Только в 2007 г. от размещения и продажи акций ОГК и ТГК от частных инвесторов было привлечено более 600 млрд руб. в развитие электроэнергетики.

Департамент по взаимодействию со СМИ РАО “ЭЭС России”. 25.12.07.

РАО “ЭЭС России” опубликовало консолидированную финансовую отчетность Группы по МСФО за I полугодие 2007 г.

РАО “ЭЭС России” опубликовало промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы РАО “ЭЭС России” за первое полугодие 2007 г., подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточный консолидированный Бухгалтерский баланс на 30 июня 2007 г.

Совокупные активы Группы РАО “ЭЭС России” за первое полугодие 2007 г. выросли на 797,1 млн руб. и на конец отчетного периода (30 июня 2007 г.) составили 2340,5 млрд руб. Из них стоимость внеоборотных активов составила 1954,6 млрд руб., увеличившись на 695,6 млрд руб., и оборотных – 385,9 млрд руб., что на 106,4 млрд руб. больше аналогичного показателя на начало года.

Основные средства Группы РАО “ЭЭС России” на 30 июня 2007 г. составили

1813,9 млрд руб., что на 596,3 млрд руб. выше аналогичного показателя на начало года – 1217,5 млрд руб. Увеличение стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства связано с отражением переоценки этих активов в результате изменения учетной политики по МСФО, и с увеличением капитальных вложений в строительство новых и реконструкцию действующих сетей и генерирующих мощностей.

Дебиторская задолженность Группы РАО “ЕЭС России” в течение первого полугодия увеличилась на 35,2 млрд руб. и составила 169,5 млрд руб. Основное влияние на рост дебиторской задолженности оказало увеличение торговой дебиторской задолженности, а также сезонное увеличение предоплат и авансов, выданных поставщикам и подрядчикам по ремонтам и техническому обслуживанию энергооборудования.

Кредиторская задолженность за первое полугодие 2007 г. увеличилась на 24,1 млрд руб. и составила 136,2 млрд руб. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства по состоянию на 30 июня 2007 г. составили 222 млрд руб., увеличившись на 12,3 млрд руб. по сравнению с аналогичным показателем на начало года. Основной рост данного показателя связан с выпуском компаниями Группы РАО “ЕЭС России” облигационных займов для финансирования строительства и реконструкции энергетических мощностей.

За отчетный период улучшился показатель текущей ликвидности Группы РАО “ЕЭС России” – на 30 июня 2007 г. текущие активы превысили текущие обязательства на 102,3 млрд руб. Это произошло в основном вследствие увеличения денежных средств на 70,1 млрд руб., привлеченных, в частности, в результате продажи принадлежащих РАО “ЕЭС России” пакетов акций сбытовых компаний, ряда генерирующих компаний (в том числе, ОАО “ОГК-5”, ОАО “Южнокузбасская ГРЭС” и ОАО “Западно-Сибирская ТЭЦ”), а также размещения дополнительных акций и облигационных займов некоторыми компаниями Группы.

Промежуточный консолидированный Отчет о прибылях и убытках за первое полугодие 2007 г.

Доходы Группы РАО “ЕЭС России” от основной деятельности (без учета прибыли от продажи/размещения акций дочерних обществ Группы (прибыли от выбытия) за январь-июнь 2007 г. составили 503,4 млрд

руб., что на 57,3 млрд руб. выше показателя за аналогичный период прошлого года. В целом, прирост доходов от основной деятельности компаний Группы РАО “ЕЭС России” обусловлен ростом выручки от реализации и передачи электроэнергии.

Расходы Группы РАО “ЕЭС России” по основной деятельности составили 450 млрд руб., что на 56,6 млрд руб. больше, чем за аналогичный период прошлого года. Наибольшее влияние на этот показатель оказало увеличение расходов предприятий Группы РАО “ЕЭС России” на покупную электроэнергию, рост амортизационных отчислений вследствие проведенной переоценки основных средств, а также увеличение расходов по передаче электро- и теплоэнергии по сетям предприятий, не входящих в Группу.

Показатель EBITDA, рассчитанный без учета прибыли от продажи/размещения акций дочерних обществ (прибыли от выбытия), за рассматриваемый период составил 96 млрд руб., то есть увеличился на 12,5 млрд руб. по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. С учетом прибыли от выбытия дочерних компаний, EBITDA составила 145,5 млрд руб.

Прибыль от основной деятельности Группы РАО “ЕЭС России” за первые шесть месяцев 2007 г. выросла по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. в 2 раза (на 51,1 млрд руб.) и составила 103,8 млрд руб. Основное влияние на динамику данного показателя оказал рост доходов от продажи акций дочерних компаний. Прибыль до налогообложения составила 93,5 млрд руб., увеличившись также в 2 раза (на 47 млрд руб.).

Чистая прибыль Группы РАО “ЕЭС России” за первое полугодие 2007 г. составила 18,7 млрд руб. По сравнению с аналогичным периодом 2006 г. произошло снижение чистой прибыли на 8,4 млрд руб. Уменьшение чистой прибыли связано с начислением дополнительного отложенного налога на доходы от состоявшихся и планируемых продаж акций ОГК/ТГК, принадлежащих РАО “ЕЭС России” и приходящихся на “государственную” долю. Эти средства будут направлены на финансирование инвестиционных программ ФСК и ГидроОГК.

Промежуточный консолидированный Отчет о движении денежных средств за первое полугодие 2007 г.

Чистый денежный поток от основной деятельности за период с января по июнь 2007 г. вырос на 40,4% – до 47,2 млрд руб. Чистый денежный поток от финансовой деятельности увеличился в 5,3 раза – до 72,8 млрд руб., в основном за счет размещения дополнительных акций ОАО “ФСК” и ОАО “ТГК 5”, а также выпуска облигационных займов дочерними компаниями Группы.

В отчетном периоде сохранилась тенденция роста капитальных вложений Группы РАО “ЕЭС России” – на эти цели было направлено 99,3 млрд руб., что превышает данные сопоставимого периода 2006 г. на 49,7 млрд руб. Наибольшее увеличение капитальных вложений отмечено в частности, в ОАО “ФСК ЕЭС” (на 12,3 млрд руб.), ОАО “Московская областная электросетевая компания” (на 14 млрд руб.), ОАО “Дальневосточная генерирующая компания” (на 4,3 млрд руб.), ОАО “ТГК-1” (на 4,4 млрд руб.), ОАО “ОГК-5” (на 2,1 млрд руб.), ОАО “Бурейская ГЭС” (на 1,2 млрд руб.).

Обзор промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группы РАО “ЕЭС России” по МСФО за первых 6 месяцев 2007 г. был проведен компанией ЗАО “ПрайвотерхаусКуперс Аудит”, утвержденной также в качестве аудитора Группы РАО “ЕЭС России” годовым собранием акционеров РАО “ЕЭС России”.

*Департамент по взаимодействию со
СМИ РАО “ЕЭС России”. 27.12.07.*

РАО “ЕЭС России” завершило выкуп акций у акционеров.

РАО “ЕЭС России” полностью и в срок выполнило свои обязательства перед акционерами, предъявившими требования о выкупе принадлежащих им акций компании.

Согласно отчету о предъявлении акций к выкупу, утвержденному Советом директоров 14 декабря 2007 г., выкупу подлежали 2 797 296 335 обыкновенных и 404 885 193 привилегированные акции компании. РАО “ЕЭС России” было обязано оплатить предъявленные к выкупу акции до 9 января 2008 г. т.е. в течение 30 дней, начиная с 10 декабря 2007 г. – даты окончания приема требований о выкупе.

Цена выкупа была утверждена Советом директоров РАО “ЕЭС России” 27 июля 2007 г. на основании заключения независи-

мого оценщика – компании “Deloitte&Touche” – в размере 32,15 руб. за одну обыкновенную и 29,44 руб. за одну привилегированную акцию.

В связи с тем, что 32 акционера указали в требовании некорректные банковские реквизиты, средства, причитающиеся им по итогам выкупа в размере 16 701 731,75 руб., депонированы у нотариуса г. Москвы А. В. Федорченко. Каждому из них направлены телеграммы – уведомления о депонировании денежных средств.

В этот же день началась продажа выкупленных акций РАО “ЕЭС России”. Согласно решению Совета директоров от 27 декабря 2007 г., они будут реализованы на внебиржевом рынке по цене, равной средневзвешенной цене акций РАО “ЕЭС России” на ММВБ за последние 3 календарные недели, но не ниже цены выкупа. Минимальный объем продажи одному покупателю будет равен 10 млн. акций. Собственником акций инвестор станет только после их полной оплаты денежными средствами.

Департамент по взаимодействию со СМИ РАО “ЕЭС России”. 10.01.08.

Правление РАО “ЕЭС России” приняло решение об увеличении уставного капитала МРСК Северо-Запада на 9,5687 млрд руб.

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО “Межрегиональная распределительная компания Северо-Запада” (МРСК Северо-Запада), функции которого исполняет правление РАО “ЕЭС России”, 25 декабря 2007 г. приняло решение об увеличении уставного капитала МРСК на 9,5687 млрд руб. путем конвертации акций 7-ми РСК и размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 95 687 000 000 штук номинальной стоимостью 0,1 руб.

Конвертация акций производится в соответствии с ранее сформированными коэффициентами, рассчитанными на основе оценки рыночной стоимости акций компаний.

В 1 дополнительную обыкновенную акцию МРСК Северо-Запада номинальной стоимостью 0,1 руб. конвертируется: 18 521/95 911 обыкновенной акции ОАО “Архэнерго” номинальной стоимостью 1 руб., 18 521/87 835 привилегированной

акции типа А ОАО “Архэнерго” номинальной стоимостью 1 руб., 18 521/24 932 387 обыкновенной акции ОАО “Вологдаэнерго” номинальной стоимостью 90 руб., 18 521/57 033 обыкновенной акции ОАО “АЭК “Комиэнерго” номинальной стоимостью 1 руб., 18 521/52 231 привилегированной акции ОАО “АЭК “Комиэнерго” номинальной стоимостью 1 руб., 18 521/268 758 обыкновенной акции ОАО “Карелэнерго” номинальной стоимостью 0,5 руб., 18 521/394 400 обыкновенной акции ОАО “Колэнерго” номинальной стоимостью 1 руб., 18 521/361 192 привилегированной акции типа А ОАО “Колэнерго” номинальной стоимостью 1 руб., 18 521/874 757 обыкновенной акции ОАО “Новгородэнерго” номинальной стоимостью 0,5 руб., 18 521/801 102 привилегированной акции типа А ОАО “Новгородэнерго” номинальной стоимостью 0,5 руб., 18 521/2176 473 обыкновенной акции ОАО “Псковэнерго” номинальной стоимостью 1 руб.

Пресс-служба ОАО “МРСК Северо-Запада”. 10.01.08.

ФСК ЕЭС

Состоялись внеочередные собрания акционеров магистральных сетевых компаний.

17 декабря 2007 г. прошли внеочередные Общие собрания акционеров Магистральных сетевых компаний (МСК) по вопросу о реорганизации в форме присоединения МСК к ОАО “ФСК ЕЭС”.

В 53 МСК принято положительное решение о реорганизации, в том числе утверждены передаточные акты и многосторонний договор о присоединении, заключае-

мый между ОАО “ФСК ЕЭС” и присоединяемыми компаниями.

Напомним, что в соответствии со схемой окончательной реорганизации РАО, одобренной Советом директоров ОАО РАО “ЕЭС России” в марте 2007 года, МСК будут присоединяться к ОАО “ФСК ЕЭС” одновременно с присоединением ОАО “Государственный холдинг”, ОАО “Миноритарный Холдинг ФСК ЕЭС”, ОАО РАО “ЕЭС России”.

Большинство миноритарных акционеров МСК поддержали предложенную схему реформирования электросетевого комплекса, относящегося к ЕНЭС. За принятие реше-

ния о реорганизации проголосовали от 87,02% до 99,99% акционеров, принимавших участие в голосовании.

Присоединение МСК к ОАО “ФСК ЕЭС” позволит консолидировать электросетевой комплекс Холдинга РАО “ЕЭС России”, относящийся к ЕНЭС, в рамках единой компании по управлению и развитию ЕНЭС – ОАО “ФСК ЕЭС”, обеспечит возможность непосредственного инвестирования ОАО “ФСК ЕЭС” в развитие региональных магистральных сетей МСК.

Пресс-служба ОАО “ФСК ЕЭС”. 25.12.07.

ГИДРООГК

Завершился первый этап консолидации ОАО "ГидроОГК".

Завершился первый этап консолидации ОАО "ГидроОГК". 9 января 2008 г. в Единый государственный реестр юридических лиц были внесены записи о прекращении деятельности следующих акционерных обществ, присоединяемых к ОАО "ГидроОГК": ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "Сулакэнерго", ОАО "Зеленчукские ГЭС", ОАО "КаббалкГЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Бурейская ГЭС", ОАО "Северо-Осетинская ГК", ОАО "Чебоксарская ГЭС", ОАО "Нижегородская ГЭС", ОАО "Саратовская ГЭС", ОАО "Камская ГЭС", ОАО "Каскад ВВ ГЭС", ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания", ЗАО "ЭОЗ". В результате к компании были присоединены 20 дочерних и зависимых обществ.

В целях недопущения торгов акциями присоединяемых обществ после прекращения их деятельности на российских фондо-

вых биржах ЗАО "ФБ ММВБ" (ММВБ) и ОАО "РТС" (РТС) с 26 декабря 2007 г. были остановлены торги ценными бумагами следующих Присоединяемых обществ: ОАО "Воткинская ГЭС", ОАО "Загорская ГАЭС", ОАО "Дагестанская региональная генерирующая компания", ОАО "Ставропольская электрическая генерирующая компания", ОАО "Волжская ГЭС", ОАО "Жигулевская ГЭС", ОАО "Зейская ГЭС", ОАО "СШГЭС имени П.С. Непорожного".

Государственная регистрация отчетов об итогах дополнительных выпусков акций компании, размещенных путем конвертации в них акций присоединяемых обществ, планируется в январе – феврале 2008 г.

ОАО "ГидроОГК" планирует осуществить мероприятия по допуску акций Компании к торгам на РТС и ММВБ уже в феврале 2008 года.

27 декабря 2007 года ФСФР России зарегистрировала дополнительные выпуски акций ОАО "ГидроОГК" в целях реорганизации ОАО "ГидроОГК" в форме присоединения к нему дочерних и зависимых обществ (далее – Присоединяемые общества). Общее количество акций по всем дополнительным выпускам 39 193 726 707 штук. Коэффициенты

конвертации акций Присоединяемых обществ в обыкновенные акции ОАО "ГидроОГК" определены на основании результатов оценки рыночной стоимости акций указанных обществ по состоянию на 1 апреля 2007 г.

Решение об увеличении уставного капитала ОАО "ГидроОГК" для целей присоединения принято внеочередным общим собранием акционеров ОАО "ГидроОГК" 12 октября 2007 г.

Завершение формирования целевой модели ОАО "ГидроОГК" – операционной компании, управляющей созданными на базе действующих ГЭС филиалами, и осуществляющей корпоративное управление дочерними компаниями, созданными для реализации инвестпроектов (строительство ГЭС, ПЭС, ВЭС, ГеоЭС), а также проектными институтами – предполагается осуществить к июлю 2008 г. К указанному сроку к компании присоединятся ОАО "Каскад НЧГЭС", ОАО "Ирганайская ГЭС" и созданные на завершающем этапе реорганизации РАО "ЕЭС России" ОАО "Государственный Холдинг ГидроОГК" и ОАО "Миноритарный Холдинг ГидроОГК".

*Пресс-служба ОАО "ГидроОГК".
10.01.08.*

ОГК

Введен в эксплуатацию пятый энергоблок Сургутской ГРЭС-2.

10 января в филиале "Сургутская ГРЭС-2" ОАО "ОГК-4" к сети Тюменской энергосистемы подключен пятый энергоблок станции. Ранее, 8 января, также был введен в работу четвертый энергоблок. На данный момент в работе находятся пять энергоблоков Сургутской ГРЭС-2. Станция несет нагрузку согласно диспетчерскому графику.

Напомним, в результате частичного обрушения кровли, которое произошло 4 января 2008 г., энергоблоки №4 и №6 были остановлены персоналом станции в связи с понижением температуры в машинном

зале. Пятый энергоблок в это время находился в плановом ремонте. Как сообщалось ранее, погибших и пострадавших в результате происшествия нет. Ограничений поставок электро- и теплоэнергии потребителям станции не проводилось.

Сразу после происшествия в РАО "ЕЭС России" решением председателя правления Анатолия Чубайса создан оперативный штаб по ликвидации последствий частичного обрушения кровли на Сургутской ГРЭС-2. В состав штаба вошли представители РАО "ЕЭС России", Системного оператора, концерна Е.ON, ОАО "ОГК-4", Ростехнадзора, МЧС. Руководителем оперативно-го штаба назначен член правления – глав-

ный технический инспектор РАО "ЕЭС России" Виктор Паули.

Действия персонала станции в первую очередь были направлены на поддержание работы действующего оборудования. Для этого было развернуто строительство защитного экрана между шестым и пятым энергоблоками, который позволил защитить машинный зал станции от воздействия низких температур.

В ячейке шестого энергоблока продолжается расчистка площадки от фрагментов кровли. Предпринимаются все необходимые меры для восстановления кровли турбинного отделения над генератором энергоблока №6.

Пресс-служба ОАО "ОГК-4". 10.01.08.

ТГК

Совет директоров ТГК-9 принял решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров компании.

Состоявшийся 21 декабря 2007 г. Совет директоров ОАО “ТГК-9” принял решение удовлетворить требование акционера Общества Integrated Energy Systems Limited (Интегретейд Энерджи Системс Лимитед) о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества и созвать внеочередное Общее собрание акционеров ОАО “ТГК-9” в форме собрания (совместно-го присутствия) 11 марта 2008 г.

Совет директоров ОАО “ТГК-9” утвердил следующую повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров ОАО “ТГК-9”:

- о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и избрании членов Совета директоров Общества;
- о досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии Общества и избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
- о досрочном прекращении полномочий Аудитора Общества и утверждении Аудитора Общества;
- об утверждении Устава Общества в новой редакции;
- об утверждении Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров в новой редакции;
- об утверждении Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества в новой редакции;
- о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации.

Совет директоров определил дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров ОАО “ТГК-9” – 21 декабря 2007 г.

Пресс-служба ОАО “ТГК-9”. 24.12.07.

Акционеры ТГК-13 одобрили заключение договора о предоставлении мощности на оптовый рынок.

Акционеры ОАО “Енисейская ТГК (ТГК-13)” на внеочередном собрании одобрили договор о предоставлении мощности на оптовый рынок электроэнергии, заключаемый с ЗАО “Центр финансовых расчетов” и НП “Администратор торговой системы”. Акционеры также внесли ряд изменений в устав компании.

Напомним, договор с ЗАО “ЦФР” и НП “АТС” закрепляет обязательства генерирующей компании по предоставлению новой мощности на оптовый рынок в объемах и в сроки, предусмотренные утвержденной инвестиционной программой. Заключение такого договора является обязательным условием завершения размещения эмиссии дополнительных акций ТГК-13.

РБК. 28.12.07.

Заместителем генерального директора “Мосэнерго” по корпоративной политике назначен Виталий Яковлев.

26 декабря, приказом генерального директора ОАО “Мосэнерго” А.Я. Копсова заместителем генерального директора ОАО “Мосэнерго” по корпоративной политике назначен Виталий Яковлев.

Виталий Яковлев родился 21 января 1972 г. В 1994 г. окончил Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов по специальности “Экономика и социология труда”.

В 1994 – 1997 гг. работал бухгалтером и аудитором на различных предприятиях Санкт-Петербурга.

В 1997 – 2003 гг. – старший аудитор, ведущий аудитор, менеджер в аудиторской и консультационной компании KPMG (Санкт-Петербург, Москва).

В 2004 – 2007 гг. – первый вице-президент, президент ОАО “Востокгазпром” (Томск).

С 2001 г. – сертифицированный бухгалтер, член ACCA (Association of Chartered Certified Accountants).

В 2005 – 2007 гг. прошел обучение по программе MBA Оксфордского института международных финансов (OXIIF).

*Пресс-служба ОАО “Мосэнерго”.
29.12.07.*

ТГК-9 в первой декаде февраля планирует провести заседание Совета директоров по итогам размещения допвыпуска акций объемом 27,18% от увеличенного уставного капитала.

ОАО “ТГК-9” в первой декаде февраля планирует провести заседание Совета директоров по итогам размещения допвыпуска акций объемом 27,18% от увеличенного уставного капитала. Об этом АК&М сообщили в генкомпании.

Ранее о намерении принять участие в покупке акций допэмиссии заявляло ООО “КЭС-Холдинг”, которое за 15,488 млрд руб. (\$631 млн) приобрело 33,94%-ный пакет акций госдоли ТГК-9. Кроме того, председатель правления РАО Анатолий Чубайс заявлял, что схема, предусматривающая преимущественное право выкупа допэмиссии покупателем госдоли, сохранится.

В рамках допэмиссии генкомпания планирует разместить 2126558801498 дополнительных акций при предельном объеме в 3673132973944 акций. Количество фактически размещаемых акций было определено исходя из цены в 0,00801 руб. за одну акцию. В результате от размещения допэмиссии ТГК-9 получит 17,033 млрд руб. (\$694 млн).

Акционеры генкомпании по преимущественному праву выкупили 1834449654 обыкновенных акций допвыпуска на 14,69 млн руб., что составляет 0,05% от дополнительного выпуска.

Доля участия РАО “ЕЭС России” в ТГК-9 после продажи госдоли и размещения допэмиссии составит 12,78%. Этот пакет акций будет распределен в ходе завершающей реорганизации РАО “ЕЭС России” среди миноритарных акционеров энергохолдинга.

Средства, которые ТГК-9 получит от размещения дополнительной эмиссии, будут направлены на реализацию инвестиционных проектов по развитию генерирующей

ших мощностей. Компания планирует построить Ново-Богословскую ТЭЦ (Свердловская область), ввести новые мощности на Пермских ТЭЦ-6 и ТЭЦ-9, Ново-Свердловской ТЭЦ, развивать генерацию в Березниках (Пермский край). Средства от продажи государственной доли акций в ТГК-9 будут направлены на реализацию инвестиционной программы ФСК.

АК&М. 09.01.08.

Акционеры ТГК-7 одобрили договор об андеррайтинге с “Тройкой Диалог”, Merrill Lynch и TD Investments в рамках допэмиссии.

Акционеры ОАО “Волжская ТГК” (ТГК-7) на внеочередном собрании одобрили договор об андеррайтинге на акции и GDR, размещаемые в рамках дополнительной эмиссии, с ЗАО “Инвестиционная компания “Тройка Диалог”, компанией TD Investments Limited (Кипр), Merrill Lynch International либо их аффилированными лицами. Об этом говорится в сообщении Волжской ТГК.

Ранее, в декабре 2007 г., акционеры Волжской ТГК одобрили проведение допэмиссии акций. По решению совета директоров РАО “ЕЭС России”, размещение допэмиссии ТГК-7 по открытой подписке среди портфельных инвесторов будет произведено в I квартале 2008 г., а продажа акций из государственной доли – во II квартале 2008 г. в ходе конкурентной процедуры. При этом

доля участия РАО ЕЭС в уставном капитале Волжской ТГК в результате размещения и продажи акций снизится с 54,47% до не менее 15,28%.

Предельный объем акций Волжской ТГК, объявленных к размещению, равен 3,859 млрд акций (14,78% от уставного капитала компании до размещения и 12,87% от уставного капитала после размещения). Фактическая потребность в привлечении акционерного капитала на инвестиции – 15 млрд руб. Позднее на продажу будет выставлен 36,93-процентный пакет (от уставного капитала до размещения), или 9 млрд 645 млн 676 тыс. 916 обыкновенных акций компании, приходящихся на долю государства.

Интерес к покупке акций ТГК-7 проявили “КЭС-Холдинг” и “Газпром”. Накануне стало известно, что КЭС-Холдинг подал в Федеральную антимонопольную службу (ФАС) ходатайство на приобретение 100% акций ТГК-7. В “Межрегионгаз”, представляющем интересы “Газпрома”, РБК сообщили, что ходатайство в ФАС на приобретение акций ТГК-7 пока не подавали. Вместе с тем, в ноябре 2007 г. “Газпром” направил заявку на изучение документации по допэмиссии ТГК-7.

РБК. 10.01.08.

“КЭС-Холдинг” направил в ФАС ходатайства на покупку 100% акций ТГК-6 и ТГК-7.

ООО “КЭС-Холдинг” направило в Федеральную антимонопольную службу (ФАС) ходатайства на покупку 100% голосующих

акций ОАО “ТГК-6” и ОАО “ТГК-7”, говорится в сообщении ведомства. Срок поступления документов служба не приводит, однако сообщает, что требуется дополнительное рассмотрение ходатайств, а также получение необходимой информации. В связи с этим ФАС продлила срок рассмотрения данных ходатайств на два месяца.

КЭС-Холдинг уже является миноритарным акционером ТГК-6 и ТГК-7. Глава компании Михаил Слободин заявлял о намерении получить в этих предприятиях контроль.

РБК. 10.01.08.

Акционеры ТГК-10 одобрили договор о предоставлении мощности на оптовый рынок электроэнергии.

Акционеры ОАО “ТГК-10” на внеочередном собрании одобрили договор о предоставлении мощности на оптовый рынок электроэнергии, заключаемый с ЗАО “Центр финансовых расчетов” и НП “Администратор торговой системы”.

Государственная регистрация ТГК-10 состоялась 30 марта 2005 г. В настоящее время уставный капитал компании составляет 717 млн 827 тыс. 85 руб., он разделен на 432 млн 425 тыс. 955 обыкновенных акций номиналом 1,66 руб. В состав ТГК-10 входят генерирующие и теплосетевые активы ОАО “Тюменская региональная генерирующая компания”, ОАО “Челябинская генерирующая компания”. РАО “ЕЭС России” принадлежит 81,56% акций ТГК-10.

РБК. 10.01.08.

МРСК

Акционеры шести РСК Северо-Запада одобрили присоединение к МРСК Северо-Запада.

Акционеры шести распределительных сетевых компаний Северо-Запада – ОАО “Архэнерго”, ОАО “Вологдаэнерго”, ОАО “Колэнерго”, ОАО “АЭК “Комиэнерго”, ОАО “Псковэнерго”, ОАО “Новгородэнерго” – на внеочередных общих собраниях 17 и 20 декабря 2007 г. приняли решение о реоргани-

зации обществ в форме присоединения к ОАО “МРСК Северо-Запада”.

Также акционеры утвердили договор о присоединении распределительных сетевых компаний, входящих в состав ОАО “МРСК Северо-Запада” и передаточные акты обществ, реорганизуемых в форме присоединения к ОАО “МРСК Северо-Запада”.

ВОСА ОАО “Карелэнерго”, функции которого выполняет Правление РАО “ЕЭС Рос-

сии”, пройдет в сроки, определенные графиком заседаний Правления Холдинга.

Пресс-служба ОАО “МРСК Северо-Запада”. 24.12.07.

Состоялось очередное заседание Совета директоров “Омскэнерго”.

Состоялось очередное заседание Совета директоров ОАО АК “Омскэнерго” (компания под управлением ОАО “МРСК Сибири”).

Среди рассматриваемых вопросов в повестке заседания – присоединение Общества к Стандарту организации ОАО РАО “ЕЭС России” “Релейная защита и автоматика, противоаварийная автоматика. Организация взаимодействия служб релейной защиты и автоматики в ЕЭС России”. Совет директоров Омскэнерго принял решение: данный Стандарт считать локальным нормативным актом компании.

Единогласное решение было принято по утверждению Стандарта обслуживания клиентов ОАО АК “Омскэнерго”. Стандарт предназначен для применения его сотрудниками энергокомпании во время оказания услуг потребителям, обратившимся по вопросам передачи электрической энергии, обслуживания электрооборудования и приборов учета. Программа страховой защиты ОАО АК “Омскэнерго” на 2008 г., разработанная Обществом совместно с ОАО “Страховой брокер “Энергозащита” также принята единогласно.

Кроме того, на Совете директоров был утвержден кредитный план Общества на

4 квартал 2007 г., форма отчета Управляющей организации по осуществлению ОАО “МРСК Сибири” полномочий единоличного исполнительного органа Общества за квартал в новой редакции и другие вопросы.

Пресс-служба ОАО “Омскэнерго”.
25.12.07.

Состоялось очередное заседание Совета директоров “Кузбассэнерго”.

Подведены итоги очередного заседания Совета директоров ОАО “Кузбассэнерго”, состоявшегося опросным путем.

Совет директоров удовлетворил требование ОАО “СУЭК” о созыве внеочередного общего собрания акционеров с вопросом “О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества и избрании членов Совета директоров Общества”. Требование поступило в ОАО “Кузбассэнерго” 20 декабря 2007 г.

Собрание назначено на 28 февраля 2008 г. в г. Кемерово (пр-т Ленина, 90/4) в 13 часов по местному времени. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров – 20 декабря 2007 г. Предложения от акционеров, являющихся в совокупности владельцами не менее чем 2% голосующих акций ОАО “Кузбассэнерго”, вправе предложить кандидатов в Совет директоров Общества не позднее 29 января 2008 г.

Напомним, в результате размещения дополнительной эмиссии акций, которую ОАО “Кузбассэнерго” провело в период с 6 по 17 декабря 2007 г., доля ОАО “СУЭК” в уставном капитале компании составила 44,02%. Доля основного акционера РАО “ЕЭС России” сократилась с 49% до 42,06%, доля прочих акционеров увеличилась с 6,98% до 13,92%.

Совет директоров утвердил также Отчет об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций.

Пресс-служба ОАО “Кузбассэнерго”.
26.12.07.

РЕГИОНЫ

В Хабаровске состоялась совещание по вопросам газоснабжения и газификации ДФО.

Сегодня в Хабаровске состоялось совместное совещание руководства Дальневосточного федерального округа (ДФО) и делегации ОАО «Газпром», посвященное вопросам газоснабжения и газификации региона.

Совещание провели Полномочный представитель Президента РФ в Дальневосточном федеральном округе Олег Сафонов и заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» Александр Ананенков. В работе совещания приняли участие руководители субъектов федерации ДФО и дочерних обществ ОАО «Газпром» – ООО «Межрегионгаз», ООО «Томсктрансгаз», ООО «Промгаз», ОАО «Типроспецгаз».

Выступая на совещании, Александр Ананенков подчеркнул, что «Газпром» рассматривает задачи развития газовой отрасли

на дальнем Востоке как важную часть планов социально-экономического развития региона.

«Газовая отрасль позволит повысить уровень хозяйственной и финансовой устойчивости экономики ДФО, социальной привлекательности региона, создать дополнительные рабочие места, улучшить условия труда», – сказал Александр Ананенков.

Докладчик отметил, что «Газпром», назначенный Правительством РФ координатором реализации Восточной программы, считает своими главными задачами на Дальнем Востоке развитие ресурсной базы, единой газотранспортной системы (ГТС) и газификацию потребителей.

Особое внимание Александр Ананенков уделил вопросу организации на Востоке страны газоперерабатывающей и гелиевой промышленности, а также созданию на основе гелия новых высокотехнологичных производств, в том числе – оборонного значения. Было отмечено, что большое значе-

ние также имеет развитие мощностей по производству СПГ.

Докладчик обратил внимание участников совещания на то, что реализация Восточной программы потребует реконструкции многих старых машиностроительных производств в ДФО, существенного повышения технического и технологического уровня этих предприятий. Кроме того, потребуются новые заводы – трубные, металлургические, по производству оборудования.

«Для повышения эффективности этой работы целесообразно развивать производственную кооперацию с зарубежными предприятиями», – отметил Александр Ананенков в завершении выступления.

По итогам совещания были приняты решения, направленные на обеспечение эффективной реализации Восточной программы в Дальневосточном федеральном округе.

*Управление информации
ОАО «Газпром». 24.12.07.*

ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

В Иркутской области будет создано первое в России предприятие по выпуску биотоплива.

Презентация проекта по созданию комплекса производств на базе Тулунского гидролизного завода состоялась 21 декабря в городе Тулуне (Иркутская область). Как заявил директор департамента промышленности Иркутской области Александр Суходолов, проект осуществляется в рамках протокола о намерениях, подписанного в мае текущего года между администрацией Иркутской области и некоммерческой организацией «Топливо-энергетический союз». Проект поддержан ОАО «Объединенная промышленная корпорация «Оборонпром». Для реализации проекта создано ОАО «Восточно-Сибирский комбинат Биотехнологий» (ОАО «ВСКБТ»).

В презентации приняли участие руководство компании – председатель наблюдательного совета НО «Топливо-энергетический союз», председатель совета директоров НО «Союз содействия модернизации промышленности», член президиума Торгово-промышленной палаты РФ Петр Каныгин, президент НО «ТЭС» Игорь Черемнов, а также генеральный директор ОАО «ВСКБТ» Владимир Хаматаев. В презентации приняли участие временно замещающий должность заместителя главы администрации Иркутской области Александр Анчугин, директор департамента промышленности Иркутской области Александр Суходолов, мэр Тулуна Виктор Пивень, мэр Тулунского района Александр Ташлыков.

Петр Каныгин выразил благодарность губернатору Иркутской области, администрации Приангарья и, в частности, департаменту промышленности Иркутской области за содей-

ствие в продвижении этого важнейшего для региона и России проекта. Участники заявили, что намерены организовать опытно-промышленное производство, на котором будут отработаны новейшие технологии. Выпуск первой продукции ожидается уже к сентябрю 2008 г. Для этого уже запланированы соответствующие инвестиции в сумме 500 млн руб., привлекаются квалифицированные кадры, в том числе из бывших работников ОАО ТТЗ.

Как известно, Тулунский гидролизный завод был остановлен в мае 2005 года, затем предприятие объявлено банкротом. По словам Александра Суходолова, кризисное состояние характерно для всей отрасли: в России остановлены все 68 гидролизных заводов, а их имущество в большинстве случаев реализовано. Такая же судьба могла постигнуть ТТЗ. Благодаря жесткой позиции губернатора и администрации Иркутской области, а также квалифицированной работе

конкурсного управляющего Сергея Галандина и опыту генерального директора ОАО ТГЗ Владимира Хаматаева, удалось полностью сохранить имущественный комплекс предприятия.

- После передачи пакета акций из федеральной в областную собственность, администрацией Иркутской области была проделана работа по привлечению инвесторов возрождения предприятия, – сообщил Александр Суходолов. – В начале декабря 2007 г. НО “ТЭС” выкупила на открытых торгах имущество ОАО ТГЗ и было создано новое предприятие по выпуску принципиально новой продукции – био-бутанола – топлива второго поколения, востребованного на мировом рынке.

Пресс-служба администрации Иркутской области. 24.12.07.

В 2008 г. на модернизацию электроэнергетики в Иркутской области потратят 600 млн руб.

Перечень приоритетных объектов энергетики, строительство и проектирование которых намечено в 2008 г. по инвестиционной программе ООО “Иркутская электросетевая компания” (100% дочка ОАО “Иркутскэнерго”), согласовал своим распоряжением губернатор Иркутской области Александр Тишанин.

Как сообщили корреспонденту Regnum 28 декабря в пресс-службе администрации главы региона, данная программа нацелена на развитие электросетей и повышение надежности электроснабжения конкретных территорий. Для ее реализации в будущем году будет выделено 600 млн рублей.

Как рассказал директор Департамента промышленности Иркутской области Александр Суходолов, в перечень вошли

13 объектов. В 2008 г., а частности, будут продолжены строительство ЛЭП-35 “Голуметь – Новостройка” в Черемховском районе, реконструкция системы электроснабжения Иркутско-Черемховского промышленного района, связанная с развитием на этой территории сети 500 кВ. Это должно существенно повысить надежность электроснабжения промышленных и коммунальных объектов. Кроме того, строительство сетей и подстанций в Тайшете призвано повысить надежность межсистемного транзита между иркутской и красноярской энергосистемами. Запланирована реконструкция ВЛ-110 “Усть-Кут – Киренск”. Также намечен комплекс работ по подключению к централизованному электроснабжению двух поселков прибрежной зоны Байкала в Ольхонском районе, строящегося жилого фонда в Ангарске и ряд других мероприятий.

Regnum. 28.12.07.

ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

В Ленинградской области построят гидроаккумулирующую станцию стоимостью 73,8 млрд руб.

На очередном заседании межведомственной комиссии по размещению производительных сил на территории Ленинградской области, состоявшемся 21 декабря был рассмотрен и одобрен вопрос о размещении Гидроаккумулирующей станции на реке Шапша в Лодейнопольском муниципальном районе.

Заказчик проекта – компания ОАО “ГидроОГК”, намерена к 2017 г. ввести в строй 8 агрегатов станции мощностью 1560 МВт. Этот проект предполагалось реализовать еще в 80-х годах XX века, но тогда строительство было заморожено.

Общая площадь участка 2553 га. На нем предполагается создать основные сооружения гидроузла: два бассейна – верхний и нижний и станционный узел. Здание ГАЭС будет оборудовано 8 обратимыми

агрегатами мощностью каждый в генераторном режиме 195 МВт и в насосном режиме – 220 МВт.

Годовая выработка электроэнергии составит 2,34 млрд кВт/час. Объем инвестиций в проект составит 73,8 млрд руб. Работу станции обеспечат около 400 человек персонала.

Пресс-служба администрации Ленинградской области. 24.12.07.

МУРМАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

StatoilHydro и Мурманская область договорились о сотрудничестве.

Губернатор Мурманской области Юрий Евдокимов и президент норвежской компании StatoilHydro в России Бенгт Ли Хансен подписали в среду в Мурманске Меморандум о взаимопонимании, сообщает корреспондент РИА “Новости” с места события.

В церемонии подписания принял участие министр иностранных дел Королевства Норвегия Йонас Гар Стере.

“Я рад, что успешное сотрудничество между норвежскими и российскими нефтегазовыми компаниями продолжает укрепляться. Норвежское правительство активно поддерживает сотрудничество на Северо-Западе России, а также использование

норвежского опыта по реализации нефтегазовых проектов на шельфе”, – сказал он.

“Мы как политическая власть должны сделать все возможное для развития такого сотрудничества”, – добавил министр.

Подписанный меморандум является документом, который официально оформляет сотрудничество между норвежской компанией и Мурманской областью.

Сотрудничество северного российского региона и норвежских добывающих компаний Statoil и Hydro развивалось на протяжении нескольких лет в различных сферах – от социальной до экономической. После слия-

ния этих компаний в единую StatoilHydro возникла необходимость оформить эти взаимоотношения новым документом.

По словам президента StatoilHydro в РФ, сотрудничество в рамках подписанно-

го меморандума будет вестись по таким направлениям, как производство и поставки для разработки месторождений шельфа, связи между вузами, сфера экологии, социальная сфера и на муниципальном уровне.

РИА “Новости”. 11.01.08.

ПРИМОРСКИЙ КРАЙ

Строительство газопровода в Приморье начнется в 2008 г.

Первый этап газификации Приморского края планируется завершить в 2011 г. Как сообщили в управлении электроэнергетики Приморского края, к этому сроку планируется завершить строительство магистрального газопровода и перевести на сжигание газа владивостокскую ТЭЦ-2.

В 2008 г. “Газпром” планирует начать проектно-изыскательские и строительные работы. Первый газ придёт в Приморье уже в 2010 г. Помимо перевода на газ ТЭЦ-2 планируется строительство ТЭЦ в Уссурийском городском округе, которая также будет работать на газе с использованием высокоэффективного оборудования паро-газового

цикла. Администрация края уже ведёт переговоры о строительстве с РАО ЕЭС.

Газовая промышленность как никакая другая в концентрированном виде позволяет одновременно решать актуальные для региона задачи. Повышение надёжности энергоснабжения и увеличение производства электроэнергии позволит создавать новые производства. Газификация бытовых потребителей, безусловно, сделает жизнь приморцев комфортнее. Планируется, что газ придет даже в самые отдаленные села края.

Помимо социально-экономических задач, газификация позволит решать и вопросы экологии. В отличие от угля и мазута, при сжигании газа образуется в десятки раз меньше выбросов. Особенно это актуально

для генерирующих мощностей, расположенных в черте городов.

Добавим, что в Приморском крае уже началась подготовка кадров для нефтегазового комплекса. В Дальневосточном государственном техническом университете создан Институт нефти и газа, где обучаются 180 человек по двум специальностям: проектирование, строительство и эксплуатация нефте- и газотрубопроводов и инженерная экология в нефте-газовом комплексе. Лучшие студенты института проходят практику на действующих нефте- и газопроводах страны. Первый выпуск состоится в 2009 г.

Пресс-служба администрации Приморского края. 25.12.07.

РЕСПУБЛИКА КОМИ

В 2008 г. “Комиэнерго” инвестирует в развитие электросетевого комплекса Коми более 800 млн руб.

Более 800 млн руб. инвестирует “Комиэнерго” в развитие электросетевого комплекса Республики Коми в 2008 г. Это на 70 млн руб. больше чем в прошлом году.

Инвестиционная деятельность “Комиэнерго” будет направлена на повышение надёжности электроснабжения потребителей, снижение потерь при передаче энергии и уровня износа основных фондов, а также

развитие бизнеса республики путем подключения новых мощностей.

В планах компании – реконструкция и строительство 188 км линий электропередачи и мощностей 50 МВА. Уже построена и готова к работе новая линия “Вой-Вож – Помоздино” протяженностью 102 км, призванная частично снять проблему энергодефицита юга республики. Кроме того, в числе крупных объектов строительство подстанции 110 кВ “Вой-Вож” и “Емваль” общей мощностью 30 МВА. До конца года намечено строительство

и пуск распределительной подстанции в местечке Еляты под Сыктывкарком, а также 13 км линий 10 кВ. Реализация этого проекта позволит осуществить подключение нового жилого микрорайона.

Источниками финансирования инвестиционной программы 2008 г. станут собственные средства компании “Комиэнерго” и кредитные ресурсы.

В 2008 г. запланирован ввод основных фондов на сумму 1 млрд 168 млн руб.

Пресс-служба ОАО “Комиэнерго”. 09.01.08.

СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

Объем инвестиций в развитие генерации Свердловской области до 2011 г. будет увеличен до 150 млрд руб.

Объем инвестиций в развитие генерации Свердловской области до 2011 г. будет увеличен до 150 млрд руб. со 120 млрд руб., предусмотренных ранее соглашением между администрацией региона и РАО «ЕЭС России», которое было подписано в декабре 2006 г. Об этом журналистам в Екатеринбурге сообщил председатель правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс.

По его словам, объем построенных генерирующих мощностей будет увеличен до 3,4 тыс. МВт с 3,2 тыс. МВт.

А.Чубайс отметил, что также будет увеличена мощность существующих энергоблоков на Рефтинской ГРЭС и построен новый блок станции. Такое решение было принято на Совете директоров ОГК-5. Кроме того, председатель правления РАО подчеркнул, что Уральский ГМК вне рамок соглашения между администрацией региона и РАО «ЕЭС России» планирует построить угольную станцию мощностью 1 тыс. МВт.

А.Чубайс также сказал, что «доуточнения» существующего соглашения будут внесены в мае-июне 2008 г. При этом предправления энергохолдинга выразил надежду, что окончательный вариант соглашения может быть подписан не только руководством РАО и Свердловской области, но и новыми партнерами в энергетике региона. Отвечая на вопрос, как он оценивает ход реализации соглашения, А.Чубайс сказал, что «по сетевому комплексу – отлично, по генерации – вопросы решаются».

AK&M. 26.12.07.

ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ

В Югре установлены новые цены на газ.

В Ханты-Мансийский автономный округ установлены новые розничные цены на природный и сжиженный газ. Соответствующее постановление подписал губернатор Югры Александр Филипенко, сообщили Regnum в пресс-службе губернатора.

Согласно документу, средняя стоимость природного газа, реализуемого населению, жилищно-эксплуатационным организациям, компаниям, управляющим многоквартирными домами, строительным кооперативам и товариществам собственников жилья составляет 1730 руб. за 1000 кубометров (с НДС). В разрезе муниципаль-

ных образований она колеблется от 1430 до 2490 руб. за 1000 кубометров.

Цена на сжиженный газ установлена в размере 19,55 руб. за 1 кг, включая налог на добавленную стоимость и доставку до абонента.

Regnum. 09.01.08.

СТРАНЫ СНГ

АЗЕРБАЙДЖАН

В Азербайджане сдан в эксплуатацию газопровод "Нефтяные камни" – "Бахар".

На азербайджанском секторе Каспия с 25 декабря в эксплуатацию сдан 20 дюймовый газопровод, связывающий месторождения "Нефтяные камни" и "Бахар" длиной в 66,6 километров и пропускной способностью в 5,5 млн кубометров в сутки.

Об этом сообщили в Госнефтекомпании Азербайджана.

Отметим, что данный газопровод предназначен для транспортировки на берег добытого на месторождении "Гюнешли" природного газа. Заказчиком данного трубопровода был НГДУ "28 Мая", подрядчиком – трест "Нефтегазстрой", а субподрядчиком компания McDermott.

Day.az. 27.12.07.

Назначены три новых вице-президента ГНКАР.

Распоряжением президента Ильхама Алиева назначены три новых вице-президента Госнефтекомпании Азербайджана.

Как передает Day.az со ссылкой на пресс-службу ГНКАР, Горхмаз Гусейнов на-

значен вице-президентом по социальным вопросам, Мухтар Бабаев – по экологии, Халик Мамедов – по кадрам, режиму и информационным технологиям.

28 декабря президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев представил своих новых заместителей главам управлений и отделов компании.

Day.az. 28.12.07.

В 2007 г. по нефтепроводу Баку-Новороссийск экспортировано около 1,229 млн тонн нефти.

Управление маркетинга и экономических операций (УМЭО) Госнефтекомпании Азербайджана (ГНКАР) в 2007 г. экспортировало по нефтепроводу Баку-Новороссийск около 1,229 млн тонн сырой нефти, говорится в сообщении пресс-службы ведомства.

В первом квартале 2007 г. ГНКАР приостановила прокачку сырой нефти по маршруту Баку-Новороссийск. Этот шаг в компании объяснили загрузкой дополнительными объемами нефти нефтеперерабатывающих заводов страны с целью выработки из нее мазута для последующей выработки из него электроэнергии на теплоэлектростанциях. Ранее для этих целей использовался газ, по-

лучаемый из России, однако правительство Азербайджана и "Газпром" не смогли договориться по поставкам газа из России в 2007 г.

В 2006 г. ГНКАР экспортировала по маршруту Баку-Новороссийск 4,3 миллиона тонн сырой нефти.

"Новости-Азербайджан". 09.01.08.

На месторождении "Шахдениз" в 2008 г. планируется добыть 8 млрд кубометров природного газа.

Как сообщили из Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики, в этом году на месторождении "Шахдениз" планируется добыть 8 миллиардов кубометров природного газа.

Из компании также передали, что в 2020 г. годовая добыча составит 20-22 млрд кубометров.

В настоящее время месторождение "Шахдениз" является важнейшим месторождением не только Азербайджана, но и мира, имеющим запасы в крупном объеме. По последним оценкам, запасы месторождения превышают свыше 1,2 трлн кубометров газа.

Day.az. 09.01.08.

БЕЛАРУСЬ

Правительство Белоруссии утвердило госпрограмму по обеспечению производства дизельного биотоплива.

Правительство Белоруссии утвердило Государственную программу по обеспечению производства дизельного биотоплива в Республике Белоруссия на 2007-2010 гг., сообщили "БЕЛТА" в Аппарате Совмина. Соответствующее решение содержится в постановлении Совета Министров №1760.

Целью программы является повышение уровня экологической и энергетической безопасности страны, уменьшение зависимости национальной экономики от импорта нефти. В республике ставится задача обеспечить транспорт конкурентоспособным дизельным биотопливом путем создания на отечественной сырьевой базе системы промышленных производств нового вида топлива из возобновляемого источника энергии – рапсового масла. Государственным за-

казчиком программы выступает концерн "Белнефтехим".

Для получения биотоплива в Белоруссии к 2010 г. планируется организовать промышленные производства по получению метиловых эфиров жирных кислот с общим объемом выпуска не менее 100 тыс. тонн в год. Предполагается, что в ходе первого этапа будут созданы крупные производства (мощностью 40-60 тыс. т в год) по переработке растительных масел в биотопливо

в ОАО “Гродно Азот” (Гродненская обл.) и ОАО “Могилевхимволокно” (Могилевская обл.). На этих предприятиях имеется высококвалифицированный технический персонал, опыт работы в области сложных химических технологий, в том числе с метиловым спиртом, технические возможности производства как метиловых эфиров жирных кислот, так и смесевых биотоплив на их основе.

Следующим этапом должно стать размещение более мелких производств биотоплива (по 2-10 тыс. тонн в год) в различных регионах республики. Эти производства могут быть организованы за счет собственных или кредитных средств и будут предназначены для переработки зерна рапса в рапсовое масло и далее в метиловые эфиры жирных кислот, что позволит пополнять кормовую базу областей собственными белковыми компонентами кормов (рапсовым жмыхом) с наименьшими затратами на их производство, хранение и транспортировку. Производимые метиловые эфиры жирных кислот будут поставляться в первую очередь организациям концерна “Белнефтехим”, которые на имеющихся производственных площадях будут получать смесевое дизельное биотопливо и реализовывать его через существующую сеть автозаправочных станций.

В целом на реализацию мероприятий госпрограммы по обеспечению производства дизельного биотоплива в Белоруссии планируется направить Br112,1 млрд. Основным источником финансирования станут собственные средства предприятий.

Дизельное биотопливо является экологически наиболее чистым из всех видов широко используемых в настоящее время моторных топлив. За последние годы в мире значительно вырос интерес к моторным топливам на основе возобновляемых растительных источников, в частности, продуктам переработки растительных масел. Согласно статистическим данным ежегодное потребление продуктов переработки рапсового масла в качестве топлива только в странах Европы составляет более 2 млн тонн.

“БЕЛТА”. 24.12.07.

Белорусско-венесуэльское СП по добыче нефти рассчитывает на выделение еще трех месторождений.

Белорусско-венесуэльское СП по добыче нефти рассчитывает на выделение в 2008 г. предприятию трех дополнительных месторождений для увеличения объемов добычи. Об этом сообщили корреспонденту “БЕЛТА” в концерне “Белнефтехим”.

Открытое в декабре 2007 г. СП в Венесуэле ведет нефтедобычу на двух месторождениях – Гуара Есте и Лагомедо. Вместе с тем для выхода на запланированные объемы нефти новому предприятию необходимо присоединение дополнительных активов. “После того, как завершатся работы по присоединению еще трех активов, белорусско-венесуэльское СП сможет выйти на добычу 1 млн тонн нефти в год”, – считают в “Белнефтехиме”. Ориентировочно, такой объем добычи может быть достигнут в 2009 г.

Уже определены возможные дополнительные площадки, окончательный выбор которых будет сделан на основе оценок специалистов. Сейчас проводится изучение этих месторождений, выполняются соответствующие геолого-технические мероприятия.

При добыче нефти на венесуэльских месторождениях белорусские нефтяники будут использовать современные технологии для повышения нефтеотдачи пластов, восстановления законсервированных скважин, что позволит увеличивать объемы добычи.

В концерне “Белнефтехим” отметили, что в ближайшие дни будет подготовлен план работы белорусско-венесуэльского предприятия по добыче нефти на текущий год.

Напомним, что СП по добыче нефти открылось 8 декабря в штате Ансоатеги. В церемонии открытия приняли участие президенты Беларуси и Венесуэлы Александр Лукашенко и Уго Чавес. В присутствии глав государств была получена первая совместная нефть.

Согласно венесуэльскому законодательству, 60% в СП принадлежит Венесуэле, 40% – Белоруссии. Планируется, что белорусско-венесуэльское совместное предприятие в перспективе сможет добывать ежегодно 7 млн тонн нефти.

“БЕЛТА”. 09.01.08.

“Белоруснефть” планирует в 2008 г. начать добычу нефти на иранском месторождении Джофеир.

РУП “ПО “Белоруснефть” планирует в 2008 г. начать добычу нефти на иранском месторождении Джофеир. Об этом сообщили “БЕЛТА” в пресс-службе производственного объединения.

“Специалисты Ирана и Белоруссии в конце 2007 г. вплотную подошли к началу совместных работ по добыче нефти на месторождении Джофеир”, – отметили в ПО “Белоруснефть”.

Реализация проекта разработки иранского месторождения осуществляется в соответствии с сервисным контрактом, подписанным “Белоруснефтью” с Национальной иранской нефтяной компанией в сентябре прошлого года. Белорусской и иранской сторонами согласован генеральный план разработки месторождения Джофеир, в октябре создано совместное предприятие. Уже сформированы органы управления СП, определена его структура. ПО “Белоруснефть” зарегистрировало свое представительство в Исламской Республике Иран.

Производственное объединение “Белоруснефть” создано в 1966 г., входит в состав концерна “Белнефтехим”. Оно осуществляет поиск, разведку и разработку нефтяных месторождений, бурение скважин, добычу нефти и попутного нефтяного газа. По данным Минстата, в Беларуси по итогам января-ноября 2007 г. добыто 1,613 млн тонн нефти, что составляет 98,9% к такому же периоду прошлого года. В 2006 г. объем добычи нефти в республике составил 1,78 млн тонн (99,7% к уровню 2005 г.).

“БЕЛТА”. 10.01.08.

В Белоруссии открыто новое нефтяное месторождение.

В Белоруссии открыто новое нефтяное месторождение, сообщила корреспонденту “БЕЛТА” пресс-секретарь Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Елена Пенязь.

По ее словам, месторождение обнаружено Мозырской нефтеразведочной экспедицией РУП “Белгеология” в результате бурения скважины на Зуевской нефтеперспективной площади (Гомельская область, Светлогорский район). Скважина была заложена

по рекомендациям ученых Белорусского научно-исследовательского геологоразведочного института Минприроды Беларуси.

“Полученный приток легкой высококачественной нефти оценивается сейчас в 60 кубометров в сутки”, – отметила собе-

седница. Полученный приток нефти позволит увеличить объем ее добычи в Беларуси, будет способствовать реализации основных задач, поставленных Директивой №3 об экономии и бережливости в части увеличения доли использования собственных топлив-

но-энергетических ресурсов в 2006-2010 гг. Увеличение прироста запасов нефти предусмотрено также Государственной программой геологоразведочных работ по развитию минерально-сырьевой базы Белоруссии на 2006-2010 гг. и на период до 2020 г.

“БЕЛТА”. 11.01.08.

ГРУЗИЯ

МСГ и Грузинская корпорация нефти и газа подписали договор по осуществлению II и III фаз проекта реабилитации магистрального газопровода Север-Юг.

Фонд Millennium Challenge Georgia и Грузинская корпорация нефти и газа сегодня подписали договор по осуществлению II и III фаз проекта реабилитации магистрального газопровода Север-Юг.

Как сообщили “Новости-Грузия” в МСГ, целью проекта по реабилитации энергоинфраструктуры является восста-

новление поврежденных участков магистрального газопровода, которые находятся в тяжелом положении.

Для осуществления первой фазы на основании технико-экономического исследования на трубопроводе при поддержке компании ВР были выделены 6 необходимых для реабилитации объектов, на которых уже завершили ремонтные работы согласно мировым стандартам.

В ходе выполнения II и III фаз планируется реабилитировать 17 участков газопровода. Непосредственно реабилитация начнется летом 2008 г., а до тех пор будут осу-

ществлены все необходимые процедуры. В частности, проведены необходимые тендеры, получены разрешения на проведения работ и т.д.

Ориентировочная стоимость II и III фаз составляет \$25 млн.

Реабилитация участков магистрального газопровода увеличит безопасность и надежность как в Грузии, так в Южном Кавказе; технические потери будут сокращены до минимума, в результате будет сэкономлено до 300 млн. кубометров газа в год и экономический эффект составит \$45 млн.

“Новости-Грузия”. 26.12.07.

КАЗАХСТАН

В Павлодарской области назначен новый руководитель департамента природных ресурсов и регулирования природопользования.

В Павлодарской области назначен новый руководитель департамента природных ресурсов и регулирования природопользования. Распоряжением акима Павлодарской области Кайрата Нурпеисова новым директором регионального департамента природных ресурсов и регулирования природопользования назначен Николай Нетребский.

По данным пресс-службы акима области, новому директору департамента 59 лет. Н. Нетребский родился на Украине, окончил Целиноградский сельскохозяйственный институт по специальности “ученый-агроном”, а затем – Высшую партшколу в Алматы.

С 2005 по 2007 гг. он занимал должность сначала председателя, а затем – заведующего секретариатом дисциплинарного совета

Агентства РК по делам государственной службы по Павлодарской области.

Gazeta.kz. 28.12.07.

Презентация изменений в законодательство по введению НДС в Казахстане пройдет в январе-феврале 2008 г.

Министерство финансов Республики Казахстан предполагает провести презентацию изменений в законодательство, предполагающее введение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в конце января – начале февраля текущего года. Об этом сегодня в интервью журналистам сообщил вице-министр финансов РК Даулет Ергожин.

“Мы сейчас проводим соответствующие расчеты, думаю, к концу января – началу февраля мы готовы будем презентовать (изменения в налоговое законодательство, предпола-

гающее введение НДС). – Прим. агентства), созвать недропользователей и с ними обсудить этот вопрос”, – сказал Д. Ергожин.

Как сообщалось ранее, по словам Д. Ергожина “в случае, если будет принят налог на добычу полезных ископаемых, у государства, у бюджета появится возможность сократить налоги для реального сектора экономики”.

“Здесь получается балансировка, то есть мы можем увеличить поступления с одной части и снизить с другой, и в этом случае можно говорить о реальном управлении фискально-экономической политикой государства, что невозможно сделать на сегодняшний день”, – подчеркнул он.

“Так что, на наш взгляд, прирост доходов по этому виду налогов будет иметь положительное влияние на диверсификацию экономики”, – добавил представитель Минфина.

Kazakhstan today. 09.01.08.

Petrolinvest приобретет три нефтяные компании Казахстана.

Польская нефтяная компания Petrolinvest намерена приобрести три нефтяные компании Казахстана, владеющие правами на добычу нефти в стране. Стоимость сделки, которая будет осуществлена в акциях, составит 1,24 млрд злотых (\$512 млн). В рамках данной сделки компания намерена увеличить свою

долю в Too Emba Jug Niefert до 100%, в Occidental Resources Inc. – до 98% – и приобрести 100% компании Capital Energy SA. С помощью данных приобретений компания увеличит объем своих ресурсов на 130%.

Напомним, что в июле 2007 г. польская компания сообщила о намерении приобрести 50% акционерного капитала российской группы компаний, владеющих правами на

добычу нефти в РФ. Название группы компаний не сообщалось, но указывалась стоимость группы – 165 млн долл. Но позже Petrolinvest отложила переговоры по приобретениям в России, объяснив это намерением сконцентрироваться на расширении своего бизнеса в Казахстане.

РБК. 11.01.08.

МОЛДОВА**ТЭЦ Молдавии поставили рекорд по производству электроэнергии за последние 10 лет.**

Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) Молдавии в настоящее время производят рекордные на последние 10 лет объемы электрической энергии. Как сообщили РБК в пресс-службе правительства Молдавии, об этом говорилось в ходе посещения премьер-министром Молдавии Василием Тарлевым госпредприятия “Молдэлектрика”. Как было отмечено, ТЭЦ Молдавии работают в настоящее время на максимуме своих возможностей, а производимые ими объемы электроэнергии покрывают потребности страны на 40%. Оставшиеся 60% импортируются из Украины.

Как подчеркнул премьер, для обеспечения энергетической безопасности Молдавии необходимо увеличить мощности для собственного производства электроэнергии – с покрытием примерно 90% от общих

объемов ее потребления. Для этого, по словам В.Тарлева, будут приняты меры для модернизации существующих в стране ТЭЦ, а также строительства новых теплоэлектростанций. Для повышения надежности снабжения потребителей Молдавии электроэнергией премьер также подчеркнул важность строительства ЛЭП 110 кВ Вулкэнешть-Этулия, Готешть-Фэлчуи, Бельцы-Сучава и Бельцы-Новоднестровск.

Как сообщалось ранее, Молдавия (без учета данных по Приднестровскому региону) в январе-сентябре 2007 г. в сравнении с тем же периодом 2006 г. сократила объем собственного производства электроэнергии на 11,8% – до 592,45 млн кВт/ч. По данным Национального агентства по регулированию в энергетике, больше всего (в 2,1 раза) объем выработки электроэнергии сократился на Костештской ГЭС, находящейся с августа на капитальном ремонте. Сокращение объема собственного произ-

водства электроэнергии эксперты связывали и с необычно теплой погодой в первые месяцы 2007 г., из-за чего снизился спрос на теплоэнергию и, соответственно, объемы выработки электроэнергии на теплоэлектростанциях.

В целом Молдавия в январе-сентябре 2007 г. в сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличила объем потребления электроэнергии на 5,1% – до 2 млрд 306,1 млн кВт/ч. Объем закупки электроэнергии вырос на 3,5% – до 2 млрд 737 млн кВт/ч. Тогда в валовом объеме закупок 78,3% пришлось на долю электроэнергии, импортируемой с Украины, 21,7% – на долю электричества, произведенного молдавскими предприятиями. В целом объем импорта украинской электроэнергии в январе-сентябре 2007 г. составил 2 млрд 144,2 млн кВт/ч, увеличившись в сравнении с аналогичным периодом прошлого года на 8,2%.

РБК. 10.01.08.

ТАДЖИКИСТАН**В Таджикистане введены новые тарифы на электроэнергию.**

Таджикистан с 1 января 2008 г. увеличил тарифы на электроэнергию на 20% для всех групп пользователей, кроме населения, цены для которого, напротив, снижены на 15,8%, сообщил Reuters экономист госкомпании Барки Точик (Энергия Таджикистана) Карим Каримов.

В прошлом году тарифы, по требованию главных кредиторов беднейшего государства Центральной Азии – Всемирного и Азиат-

ского банков, а также Международного валютного фонда, повышались дважды: сначала на 25-40% в зависимости от категории потребителя, а затем еще на 12-22%.

Цены на электроэнергию снизились для населения на 15,8% с 0,038 сомони за киловатт-час до 0,032 сомони (\$0,0092).

Для предприятий, среди которых самым крупным потребителем электроэнергии остается Таджикская алюминиевая компания (TALCO) – единственный производитель этого металла в регионе, цена за киловатт выросла на 20,5% до 0,053 (\$0,0153) сомони с 0,044.

Самые высокие тарифы установлены для коммерческих структур и сельхозпотребителей – 0,093 сомони (\$0,0268) при бывшем тарифе 0,077. Они выросли на 20,8%.

Самые низкие тарифы сохраняются для бюджетных организаций – 0,029 сомони (\$0,0084) за киловатт-час.

“Даже после повышения тарифы на электроэнергию в Таджикистане остаются самыми низкими на пространстве СНГ”, – утверждает Каримов.

Reuters. 10.01.08.

ТУРКМЕНИСТАН

Туркменистан планирует новый аудит месторождений углеводородов.

Президент Туркменистана Курбанкули Бердымухамедов поручил вновь провести аудит углеводородных ресурсов, точные оценки которых остаются загадкой для стран Запада и Востока, озабоченных тем, что у страны может не хватить природного газа для всех обещанных экспортных поставок.

В период правления пожизненного президента Сапармурада Ниязова власти гово-

рили, что западные компании провели аудит запасов на месторождениях. Однако итоги исследования Ашхабад держит в секрете.

Госинформгентство Туркмен хабарлары в четверг процитировало правящего страной после смерти Ниязова в прошлом декабре президента Бердымухамедова, который сообщил, что “необходимо...провести в будущем году аудит всех углеводородных месторождений” и поручил этот вопрос вице-премьеру Тачберды Тагиеву, курирующему ТЭК.

“Сертификация запасов нефти и газа, которые имеются в недрах страны, позволит уточнить стратегию дальнейшего использования углеводородных ресурсов с учетом тех высоких рубежей, что намечены в программе развития нефтегазовой промышленности Туркменистана на период до 2030 г., будет способствовать развитию взаимовыгодного международного сотрудничества в энергетической сфере”, – цитирует агентство президента.

Reuters. 28.12.07.

УКРАИНА

Председателем правления НАК “Нафтогаз Украины” назначен Олег Дубина.

Кабинет Министров принял решение назначить председателем правления НАК “Нафтогаз Украины” Олега Дубину.

Олег Дубина ранее руководил Алчевским меткомбинатом, “Криворожсталью” и Днепропетровским меткомбинатом им. Дзержинского. С января по май 2001 г. занимал пост вице-премьер-министра по вопросам промышленной политики, затем до ноября 2002 г. – первого вице-премьер-министра. В 2004-2005 гг. возглавлял НАК “Энергетическая компания Украины”.

РБК-Украина. 25.12.07.

“Укртатнафта” ожидает поставки в I квартале 2008 г. около 1 млн тонн сырья.

ЗАО “Укртатнафта” (Кременчугский НПЗ) ожидает поставки в I квартале 2008 г. около 1 млн тонн сырья. Об этом сообщается в материалах компании. В том числе НПЗ планирует получить в январе-марте 510 тыс. тонн украинской нефти, 360 тыс. тонн импортной нефти и 60 тыс. тонн вакуумного газойля.

В январе Кременчугский нефтезавод рассчитывает на поступление 330 тыс. тонн сырья, в том числе 170 тыс. тонн нефти украинской добычи, 140 тыс. тонн импортного ресурса и 20 тыс. тонн газойля. В феврале объемы импорта сократятся до 80 тыс. т, а общие

поставки сырья – до 270 тыс. тонн. Сырьевой баланс марта соответствует январскому.

После корпоративного конфликта в октябре 2007 г. Кременчугский НПЗ испытывает недостаток в импортной нефти в связи с прекращением ее поставок от АО “Татнефть”.

Поставки нефти из Татарстана на Кременчугский НПЗ были прерваны 19 октября 2007 г. после попытки смены руководства предприятия. Руководство Республики Татарстан и “Татнефти” обратилось к президенту и кабинету министров Украины с просьбой незамедлительно вмешаться в ситуацию, сложившуюся вокруг АО “Укртатнефть”.

РБК. 09.01.08.

Создана комиссия по проверке деятельности “Нафтогаз Украины”.

Правительство Украины в среду создало межведомственную комиссию по проверке финансово-хозяйственной деятельности НАК “Нафтогаз”, которая оказалась на грани банкротства. Об этом сообщил министр топлива и энергетики Юрий Продан.

“В состав комиссии вошли руководители и первые заместители министров”, – сказал Продан журналистам.

По его словам, в комиссии будут работать представители министерства экономики, министерства финансов, а также Контрольно-ревизионного управления, Национальной комиссии регулирования электроэнергетики, Генпрокуратуры и других ведомств.

Премьер-министр Украины Юлия Тимошенко 2 января заявила, что правительство создаст специальную комиссию с чрезвычайными полномочиями для проверки финансово-хозяйственной деятельности “Нафтогаза”. По ее словам, компания находится на грани банкротства. Президент Виктор Ющенко своим указом от 8 января поручил кабмину в недельный срок создать такую комиссию.

РИА “Новости”. 10.01.08.

Украина увеличила потребление электроэнергии в 2007 г. на 2,3%.

Украина увеличила потребление электроэнергии в 2007 г. по сравнению с 2006 г. на 2,3% – до 186,126 млрд кВт/ч. Об этом сообщило Министерство топлива и энергетики страны. В том числе потребление отраслями экономики и населением увеличилось на 3,4% – до 148,34 млрд кВт/ч.

В промышленности было использовано 82,513 млрд кВт/ч электроэнергии, что на 3,5% больше, чем в 2006 г. В структуре энергопотребления 30% пришлось на металлургию, увеличившую потребление электроэнергии на 4,8% – до 44,541 млрд кВт/ч. Наибольший рост энергопотребления наблюдался в производстве стройматериалов – 12,4%. В топливной промышленности потребление электроэнергии снизилось на 2,8% – до 9,758 млрд кВт/ч, химии и нефтехимии – на 0,9% – до 7,154 млрд кВт/ч.

РБК. 11.01.08.

МИРОВЫЕ НОВОСТИ

Бразилия установила рекорд производства нефти.

Бразилия установила новый рекорд производства нефти. Об этом сообщила пресс-служба нефтегазового холдинга Petrobras. По данным компании, 25 декабря 2007 г. Petrobras смогла выйти на уровень 2,238 млн баррелей в день и войти в восьмерку крупнейших добывающих предприятий в мире по этому показателю. Предыдущее достижение (1,912 млн баррелей в день) было установлено 23 октября 2006 г.

“Рекорд добычи более двух миллионов баррелей нефти в день – это совершенно необычайное событие. Этот показатель ставит Petrobras в один ряд с крупнейшими мировыми предприятиями. Теперь мы вышли на уровень, когда Бразилия может сама обеспечить свои потребности в нефти, а это для страны фундаментальное достижение”, – сказал директор Petrobras по добыче и производству Гильерме Эстрелла.

Для наращивания объемов добычи и производства энергоносителей Бразилия только в 2007 г. ввела в строй шесть новых платформ. В планах на следующий год – начало эксплуатации трех нефте- и одной газодобывающей платформ на шельфе атлантического побережья.

Полученные в 2007 г. данные о новых месторождениях высококачественной “легкой” нефти и природного газа могут в среднесрочной перспективе вывести Бразилию на лидирующие позиции в мире по объемам добычи. С учетом последних открытий страна рассчитывает увеличить запасы углеводородов более чем на 50% и войти в первую десятку мировых лидеров по запасам нефти и газа. В настоящий момент общие запасы Petrobras оцениваются в 13 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

Президент страны Луис Инасио Лула да Силва высказал надежду, что с момента начала эксплуатации новых месторождений Бразилия из импортера превратится в экспортера нефти.

В 2006 г. в Бразилии было добыто более 90 млн тонн нефти и 11,5 млрд кубометров природного газа. Объемы добываемого природного газа не способны удовлетворить внутренний спрос в полной мере. Потребление природного газа в прошлом году составило более 19 млрд кубометров. Недостающие объемы были импортированы из Боливии и Аргентины.

РИА “Новости”. 28.12.07.

Венесуэла сократила сроки оплаты за нефть иностранным покупателям.

Венесуэла сократила сроки переводов денежных средств в оплату за нефть иностранным покупателям с 30 до 8 дней. Как объяснила государственная нефтяная компания Венесуэлы Petroleos de Venezuela (PDVSA), это решение отчасти обусловлено слабостью американского доллара и связано с необходимостью повысить ликвидность средств компании.

По замечаниям представителей нефтяной индустрии Венесуэлы, PDVSA, являющаяся основным источником доходов правительства, даже несмотря на высокие цены на “черное золото” периодически сталкивается с дефицитом ликвидности в связи с тем, что вынуждена передавать значительную часть средств на финансирование социальных программ венесуэльского президента Уго Чавеса.

Решение PDVSA было с недовольством воспринято игроками нефтяного рынка. По их оценкам, оно стоит в одном ряду с прошлогодним декретом У. Чавеса о национализации нефтяных месторождений в бассейне р.Ориноко. В результате этого декрета Венесуэлу покинули крупнейшие нефтяные компании США Exxon Mobil и ConocoPhillips.

РБК. 09.01.08.

Exxon Mobil начала добычу нефти на ангольском шельфе.

Крупнейшая в мире нефтяная компания – американская Exxon Mobil Corp. – начала добычу нефти на ангольском шельфе. Об этом говорится в опубликованном сообщении предприятия. Работы ведутся на участке Kizomba C, входящем в месторождение Mondo, которое расположено на глубине около 731 м и находится в 145 км от побережья Анголы.

Оператором проекта с долей в 40% является компания Esso Angola, принадлежащая Exxon Mobil. Кроме того, участвуют британская BP Exploration Ltd. (26,67%), итальянская ENI Angola Exploration B.V. (20%) и норвежская Statoil-Hydro Angola (13,33%).

В настоящий момент добыча на этом участке составляет 80 тыс. барр./сутки, и оператор рассчитывает увеличить ее до 200 тыс барр./сутки в III квартале 2008 г. Общий размер инвестиций в этот проект составит около \$2 млрд.

РБК. 10.01.08.

Китай потратил в 2007 г. около \$80 млрд на импорт нефти в объеме 163,17 млн тонн.

Минувший год стал рекордным по объемам закупаемой Китаем за рубежом нефти – 163,17 млн тонн. Об этом сообщило в распространенном сегодня в лондонском Сити пресс-релизе Главное таможенное управление КНР.

В результате Китай потратил в 2007 г. на импорт нефти почти \$80 млрд или на 21% больше, чем в 2006 г.

По данным Международного энергетического агентства (IEA), в начале будущего десятилетия Китай обойдет США по размерам потребления энергии. При этом спрос китайской экономики на нефть удвоится к 2030 г. и достигнет 16,5 млн баррелей в сутки.

“Прайм-ТАСС”. 11.01.08.

ВЕСТНИК ТЭК НОВОСТИ НЕДЕЛИ

Редакционная подписка

условия подписки на I полугодие 2008 г.

Стоимость подписки на 23 вып. (январь-июнь 2008 г.):
12 900 руб. (печатная версия).

Отдел подписки: тел.: (495) 235 25 49, 235 47 88,
факс: (495) 235 23 61, e-mail: order@oilgaslaw.ru

Я хочу оформить подписку на бюллетень "Вестник ТЭК: новости недели" на I полугодие 2008 г. и получить счет для оплаты

Период подписки _____ Организация _____
Индекс _____ Область район _____ ФИО _____
Город _____
Улица _____ Отметьте способ доставки:
Дом/Корпус _____ Квартира/Офис _____ Курьерская доставка* Почтовая доставка
Телефон _____ Факс _____
E-mail _____ Подпись _____ Дата заполнения _____

* Курьерская доставка осуществляется только на территории Москвы

Заполните этот купон и отправьте по факсу: (495) 235-23-61 или по электронному адресу: order@oilgaslaw.ru
или заполните форму заявки на подписку на сайте <http://vestnik.oilgaslaw.ru/>.



Подписка с оплатой через Сбербанк

ИЗВЕЩЕНИЕ	ООО «ПравоТЭК» ИНН 7705779491 КПП 770501001 получатель платежа						
	Расчетный счет № 40702810600011824491 ЗАО "ММБ" г.Москва наименование банка БИК 044525545, кор.сч. 30101810300000000545 другие банковские реквизиты						
Кассир	Лицевой счет № _____ Фамилия, И., О., адрес плательщика						
	<table border="1"><thead><tr><th>Вид платежа</th><th>Дата</th><th>Сумма</th></tr></thead><tbody><tr><td>Оплата подписки на издание «Вестник ТЭК: новости недели» (№№ 1-23/2008)</td><td></td><td>12 900 руб.</td></tr></tbody></table> <p>Подпись плательщика _____</p>	Вид платежа	Дата	Сумма	Оплата подписки на издание «Вестник ТЭК: новости недели» (№№ 1-23/2008)		12 900 руб.
Вид платежа	Дата	Сумма					
Оплата подписки на издание «Вестник ТЭК: новости недели» (№№ 1-23/2008)		12 900 руб.					
КВИТАНЦИЯ Кассир	ООО «ПравоТЭК» ИНН 7705779491 КПП 770501001 получатель платежа						
	Расчетный счет № 40702810600011824491 ЗАО "ММБ" г.Москва наименование банка БИК 044525545, кор.сч. 30101810300000000545 другие банковские реквизиты						
	Лицевой счет № _____ Фамилия, И., О., адрес плательщика						
	<table border="1"><thead><tr><th>Вид платежа</th><th>Дата</th><th>Сумма</th></tr></thead><tbody><tr><td>Оплата подписки на издание «Вестник ТЭК: новости недели» (№№ 1-23/2008)</td><td></td><td>12 900 руб.</td></tr></tbody></table> <p>Подпись плательщика _____</p>	Вид платежа	Дата	Сумма	Оплата подписки на издание «Вестник ТЭК: новости недели» (№№ 1-23/2008)		12 900 руб.
Вид платежа	Дата	Сумма					
Оплата подписки на издание «Вестник ТЭК: новости недели» (№№ 1-23/2008)		12 900 руб.					

Подписка в почтовом отделении

Вы также можете подписаться на бюллетень "Вестник ТЭК: обзор прессы" в любом почтовом отделении России

Индекс в каталоге агентства Роспечать "Газеты, Журналы" **84435**

Индекс в объединенном каталоге "Пресса России" **83591**