

Продукты агентства INFOLine были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство INFOLine принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства INFOLine. Компания Lexis-Nexis с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства INFOLine.



Информационное агентство INFOLine имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

## Информационная услуга «Тематические новости»

# Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ

Демонстрационный выпуск  
Периодичность: еженедельно

Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- Отраслевая лента новостей
- Готовые маркетинговые продукты
- Заказные исследования
- Доступ к базе данных 7000 СМИ





## Содержание выпуска

<b>Введение</b> .....	<b>3</b>
<b>Общие новости газовой промышленности</b> .....	<b>5</b>
<i>Надежды на НДД. "OilCapital.ru". 9 июля 2020</i> .....	5
<b>Оборудование и сервис для газовой отрасли</b> .....	<b>7</b>
<i>Ижорский трубный завод компании "Северсталь" поставит "Газпрому" 320 тыс. тонн труб</i> .....	7
<i>ММК успешно ресертифицировал систему менеджмента качества на соответствие стандарту "Газпрома"</i> .....	7
<i>"ОЗНА" заключила крупный контракт на поставку Vx</i> .....	8
<i>"ОКБМ Африкантов" отгрузило первый отечественный насос для перекачивания сжиженного природного газа</i> .....	8
<i>Резидент ОЭЗ "Технополис Москва" расширил список продукции для поставок "Мособлгазу"</i> .....	9
<b>Инвестиционные проекты в газовой промышленности</b> .....	<b>10</b>
<i>Базовые проекты по СПГ для комплекса в Усть-Луге подготовят в I квартале 2021 г (Ленинградская область)</i> .....	10
<i>Глава Коми Владимир Уйба считает, что вхождение в Арктику даст большие возможности для муниципалитетов республики</i> .....	10
<i>В Крыму построят новую газораспределительную станцию</i> .....	11
<b>Международные проекты в газовой отрасли</b> .....	<b>12</b>
<i>"Газпром" маневрирует потоками. "Ведомости". 13 июля 2020</i> .....	12
<b>Nord Stream 2</b> .....	<b>13</b>
<i>Экологика: в ФРГ собрались использовать "СП-2" в "зеленых" целях. "Известия". 13 июля 2020</i> .....	13
<i>Достроить "Северный поток-2" или умереть. "ПРАЙМ". 14 июля 2020</i> .....	14
<b>Новости о компании "Газпром"</b> .....	<b>17</b>
<i>"Газпром" отказался от моратория на банкротство</i> .....	17
<b>Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"</b> .....	<b>18</b>
<i>Сергей Густов и Олег Николаев обсудили актуальные вопросы сотрудничества Группы "Газпром межрегионгаз" и Чувашии</i> .....	18
<i>Курганская область станет одним из двух пилотных регионов по внедрению новой модели газификации</i> .....	18
<i>АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" готовится к началу строительства газопровода до с. Елочки в пригороде Южно-Сахалинска</i> .....	19
<b>Новости о компании "НОВАТЭК"</b> .....	<b>20</b>
<i>"НОВАТЭК" сообщил предварительные производственные показатели за второй квартал и первое полугодие 2020 года</i> .....	20
<i>Fitch подтвердило рейтинг "Новатэка" на уровне "BBB", прогноз стабильный</i> .....	21
<b>Новости прочих компаний в газовой отрасли</b> .....	<b>22</b>
<i>"Мособлгаз" восстановит в подмосковной Рузе газоснабжение 41 частного дома - МинЭнерго</i> .....	22
<i>Сделка ОПЕК+ не повлияла на стабильность производства в "Грознефтегазе" - власти</i> .....	22
<i>"Сахалин Энерджи" завершила комплексный плановый технологический останов</i> .....	22
<b>Региональные новости газовой промышленности</b> .....	<b>24</b>
<i>Газ придёт в посёлок Лебяжье (Ленинградская область)</i> .....	24
<i>В пяти районах Удмуртии идет строительство газораспределительных сетей</i> .....	24
<i>Новая программа газификации всей Сахалинской области появится осенью 2020 года</i> .....	24
<b>Новости газовой промышленности ближнего зарубежья</b> .....	<b>25</b>
<i>Узбекистан: Рабочая группа АО "Узбекнефтегаз" изучила состояние инвестиционных проектов в Бухаре</i> .....	25
<i>"Узбекнефтегаз": Запасные части для ремонта и бурения скважин будут поставляться местными производителями</i> .....	25
<i>Нафтогаз опубликовал годовой отчет за 2019 год</i> .....	26
<i>В Азербайджане в первом полугодии проложено 584 км газопроводных линий</i> .....	27
<i>Дастан Абдулгафаров: "КазМунайГаз" готовится к низкой цене на нефть до конца 2021. "Forbes (Казахстан)". 2 июля 2020</i> .....	27
<b>Новости газовой промышленности дальнего зарубежья</b> .....	<b>31</b>
<i>Китайская компания Sinores установила рекорд по глубине бурения направленной скважины на суше в Азии</i> .....	31
<i>Строительство терминала СПГ началось на Кипре</i> .....	31
<b>Информационные продукты INFOline</b> .....	<b>32</b>



## Введение

Энергетическая стратегия РФ до 2035 года предполагает рост добычи газа в России до **821-885 млрд куб. м**. Средний уровень газификации за последние 10 лет увеличился с **62,4%** до **70,1%** и растет в среднем на 1 п.п. в год. Программы газификации утверждены в 70 регионах России. Целевой уровень газификации составляет **83%** к концу 2035 года.

**Газовая отрасль** России будет стимулироваться ключевыми мерами поддержки со стороны Правительства РФ. По оценке INFOLine, в ближайшие годы рост экспорта газа продолжится, но будет незначительным, несмотря на замедление развития экономик после кризиса 2020 г., оказывающее давление на спрос. Этому будут способствовать низкие цены на газ на европейских хабах, обусловленные падением нефтяных котировок. Также прогнозируется рост внутреннего потребления газа за счет развития газохимии, увеличения использования газа в качестве моторного топлива.

Чтобы выбрать оптимальные в данной ситуации технические решения, необходимы данные о разработке месторождений, инвестиционных планах компаний, динамике цен на газ, новинках в области производства оборудования для газовой промышленности. Все эти и многие другие сведения можно получить в результате тщательного и структурированного мониторинга деловой активности в газовой отрасли.

Услуга "**Тематические новости: Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ**" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях в газовой отрасли.

### Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "**Тематические новости: Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ**" включает данные об **основных событиях отрасли**, происходящих на территории РФ и зарубежья;
- значимые новости содержат справки о компаниях, где предоставлена необходимая **контактная информация** организаций;
- материалы информационного бюллетеня структурированы по **тематическим разделам**;
- периодичность предоставления информационного бюллетеня – **1 раз в неделю**;
- суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **100-120 материалов**.

### Широкий спектр форматов предоставления «Тематических новостей»:



**HTML** – для чтения в on-line;



**Microsoft Word** – для чтения и редактирования;



**СНМ-архив** – для накопления архивов;



**PDF** – для чтения off-line, для носимых устройств.

### Структура выпуска:

- общие новости отрасли;
- оборудование и сервис;
- инвестиционные проекты;
- международные проекты;
- Nord Stream 2;
- новости компаний ("Газпром" и дочерние общества, "НОВАТЭК" и др.)
- региональные новости;
- новости ближнего зарубежья;
- новости дальнего зарубежья.

**Источники информации:**

- материалы обнародованные компаниями, работающими на данном рынке;
- официальные документы Правительства РФ, федеральных и региональных органов власти (министерства, администрации и др.);
- материалы зарубежных и российских экспертных и аналитических центров;
- мониторинг СМИ, публикации в деловых и отраслевых массмедиа.

**Тестовая 30-дневная подписка на услугу** даст вам бесплатный доступ к оперативной информации о динамике рынка и колебаниях инвестиционного климата. Для **оформления ДЕМОНСТРАЦИОННОЙ** и за консультацией по продуктам вы можете обратиться по телефонам: +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40, а также написать нам на электронную почту [mail@advis.ru](mailto:mail@advis.ru). Будем рады ответить на любые ваши вопросы!

Информационное агентство INFOLine также предоставляет услуги [индивидуального мониторинга СМИ](#) в соответствии с вашим техническим заданием.

С полным списком тематик в линейке ТЭЖ вы можете ознакомиться на нашем сайте в разделе ["Тематические новости"](#).

Более 2000 постоянных клиентов INFOLine, среди них:

**BOSCH****ЛУККИ**  
PART OF SSAB**ROCKWOOL** **MITSUBISHI****SIEMENS****IZOVOL****ГАС****KOMATSU****LIEBHERR****ISR** ЛСР  
Железобетон**EURO**  
EMENT  
ЕВРОЦЕМЕНТ групп**ВТБ****ГАЗПРОМ****РЖД****СБЕРБАНК**  
Всегда рядом  
**РОСНЕФТЬ****ВЭБ**  
**РФ****ГМС**  
ГРУППА**BAKER**  
**HUGHES****MARS**

**Информационное агентство INFOLine** создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам +7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40  
или по электронной почте [mail@advis.ru](mailto:mail@advis.ru)

Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)



## Общие новости газовой промышленности

### Надежды на НДД. "OilCapital.ru". 9 июля 2020

Будет ли расширен контур применения налога на добавленный доход, и если да, то в какой форме?

С 1 января 2019 года в отрасли стартовал налоговый эксперимент: был введен налог на добавленный доход от добычи углеводородного сырья. Пока он работает в пилотном режиме на специально выбранной группе месторождений, но в ближайшее время нас ждет ответ на вопрос: будет ли расширен контур применения налога, и если да, то в какой форме? Отраслевые эксперты едины во мнении, что первые результаты по НДД положительные, однако последующие решения будут зависеть от того, как пройдут переговоры двух ведомств — Минэнерго и Минфина.

Вопрос о налоге на добавленный доход оказался в центре внимания на вебинаре Национального нефтегазового форума "Анализ эффективности налоговой системы в ТЭК: новые экономические реалии, качество и количество запасов УВС".

И, судя по выступлениям спикеров, нас ждет очередная волна жарких споров Минэнерго и Минфина.

Александр Гладков, директор департамента добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго, рассказал, что 1 июля состоялось "одно из застрельных совещаний" по поводу НДД, где ведомства уже высказали свои позиции относительно нового налогового режима. Причем процесс только начался. "Сейчас мы начинаем обмениваться экономическими расчетами и информацией с тем, чтобы впоследствии выйти на принятие какого-то решения", — заявил чиновник.

Он также отметил, что в настоящее время завершается процесс инвентаризации запасов, предварительные итоги которой показали, что "2/3 российских запасов — уникальные и крупные месторождения, которые в основном и разрабатываются, а те запасы, которые не разрабатываются, находятся либо в Арктике, либо на шельфе. К тому же новые открытия, которые показывает Минприроды, идут в основном по средним и мелким месторождениям, что требует пересмотра и учета экономики разработки таких месторождений".

По словам Гладкова, отрасль "постепенно движется в сторону изменения налоговой системы и формирования новой модели, которая позволяла бы учитывать экономику добычи". По его мнению, НДД — именно "такая система, которая позволяет достаточно четко учитывать экономику разработки конкретных месторождений, а не каких-то групп месторождений, регионов. В этом отношении мы внимательно следим за тем экспериментом, который сейчас проходит, и мы полагаем, что эксперимент довольно удачный".

Впрочем, именно по поводу "удачности" НДД Минфин и Минэнерго не могут договориться.

Александр Гладков рассказал, что по мнению отраслевого ведомства, добыча на пилотных месторождениях ведется, инвестиции вкладываются. "Соответственно, мы полагаем, что можно говорить о расширении того спектра месторождений, который работает по НДД", — сказал он.

А вот Минфин, задача которого — бюджет, сомневается и задает "извечный вопрос": является ли рост добычи эффектом от налоговых изменений или "так совпало"? Напомним, что в середине июня заместитель министра финансов Алексей Сазанов сделал громкое заявление о том, что система НДД стала "самой большой ошибкой за все время работы в Минфине". По расчетам ведомства, сумма выпадающих доходов бюджета из-за перевода нескольких категорий месторождений на режим НДД составила 213 млрд рублей.

Понятно, что Минфин в первую очередь волнует наполняемость бюджета. Отраслевые эксперты отметили, что налоговая нагрузка в российской нефтянке — одна из самых высоких в мире. По словам Дарьи Козловой, директора по консалтингу в секторе госрегулирования ТЭК VYGON Consulting, "если взять проект... в Западной Сибири и посмотреть, как делится „нефтяной пирог"... то получается, что в режиме без льгот государство забирает 94% от чистого дисконтированного дохода". А если льготы есть (например, льготы для низкопроницаемых коллекторов), то уровень налогообложения примерно уравнивается с Норвегией, для которой этот показатель находится на уровне 79%. Для сравнения: в США доля государства в чистом дисконтированном доходе проекта — 47,2%.

По мнению экспертов, рассуждения Минфина о выпадающих доходах излишне упрощают ситуацию.

Дарья Козлова проиллюстрировала это на примере месторождения, которое вошло в группу по НДД, и именно новый налоговый режим вывел экономику проекта в плюс, тогда как при традиционном подходе разработка этого месторождения была бы нерентабельной. "Поэтому если просто взять месторождение и посчитать, сколько было бы налоговых поступлений при разных налоговых системах, то мы увидим, что их было бы больше при прежней налоговой системе. Но в таком случае месторождение просто не было бы введено в разработку и было бы убыточным", — пояснила эксперт.

Денис Борисов, директор Московского нефтегазового центра ЕУ, отметил, что и сам "НДД — далеко не мягкий режим ... и не следует говорить о его ужесточении". Эксперт придерживается мнения, что идеальной налоговой системы нет нигде, но в нашей стране приходится учитывать большую зависимость федерального бюджета от доходов нефтянки. "Нужно садиться и договариваться", — отметил Борисов.



Павел Кондуков, директор департамента налогового и юридического консультирования КПМГ в России и СНГ, обратил внимание на проблемы увеличения себестоимости добычи нефти в свете преобладания трудноизвлекаемых запасов и высокой выработанности зрелых месторождений. Также он отметил риски в виде удержания достигнутых уровней добычи за счет применения дорогостоящих технологий. По мнению эксперта, завершение формирования долгосрочных механизмов налогообложения нефтяной отрасли могло бы стать одним из возможных решений указанных проблем.

За расширение НДС активно выступает Нефтяной совещательный форум (Petroleum advisory forum), представляющий интересы иностранных инвесторов в российском нефтегазовом комплексе.

Генеральный директор ассоциации Юрий Андреев подчеркнул: "Привлекательный и справедливый налоговый режим является самым важным фактором инвестиционного климата ... практика применения НДС — это наиболее эффективная форма привлечения новых инвестиций в отрасль. Если мы сможем развивать справедливую стабильную и предсказуемую налоговую систему, думаю, что зарубежные инвесторы проголосуют своими новыми инвестициями", — заключил эксперт.

Поддерживает НДС и сектор независимых производителей нефти. Генеральный директор "Ассонефти" Елена Корзун считает, что в условиях кризиса нельзя ухудшать налоговые условия, потому что производителям очень сложно приспособиться. А вот расширение практики НДС, наоборот, может поддержать независимые нефтедобывающие компании. "Что касается НДС, наши компании только по Восточной Сибири начали этот эксперимент, пока мелкие месторождения не переходят на НДС. Надо поработать в этом направлении. Это, безусловно, прогрессивный и правильный путь развития налоговой системы нефтедобычи", — отметила Корзун. (OilCapital.ru 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Оборудование и сервис для газовой отрасли

### Ижорский трубный завод компании "Северсталь" поставит "Газпрому" 320 тыс. тонн труб.

Ижорский трубный завод (ИТЗ, входит в ПАО "Северсталь") стал одним из победителей конкурентного отбора на поставку труб большого диаметра с наружным антикоррозионным покрытием для ПАО "Газпром". Объем поставки завода составит 320 тыс. тонн.



Предприятие произведет и поставит трубы диаметром от 1220 до 1420 мм с разной толщиной стенки из стали класса прочности К60 и К65. Металлопрокат для труб будет выпущен на стане 5000 компании "Северсталь" (расположен в Колпинском районе Санкт-Петербурга на одной промышленной площадке с Ижорским трубным заводом).

"Ижорский трубный завод имеет многолетний успешный опыт производства труб большого диаметра для газопроводов ключевого клиента – компании "Газпром", в том числе расположенных в регионах со сложными климатическими условиями. В прошлом году на предприятии была проведена модернизация стоимостью 1 млрд рублей, во время которой были полностью реконструированы линии наружного и внутреннего покрытий труб, расширен номенклатурный ряд производимой продукции. Это позволит существенно повысить качество покрытий и освоить выпуск новых видов продукции с учетом потребностей ключевого потребителя", - комментирует генеральный директор компании "Северсталь" Александр Шевелев.

**Для справки:** Название компании: *Ижорский трубный завод, АО (ИТЗ)* Адрес: 196551, Россия, Санкт-Петербург, Колпино, пр. Ленина, 1 Телефоны: +7(812)4484824; +7(812)4484824 Факсы: +7(812)4619807 E-Mail: [info@itz.severstal.com](mailto:info@itz.severstal.com); [ev.mogbolu@severstal.com](mailto:ev.mogbolu@severstal.com) Web: <http://itz.severstal.com> Руководитель: Акинфиев Артем Борисович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### ММК успешно ресертифицировал систему менеджмента качества на соответствие стандарту "Газпрома".

ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат" успешно прошло ресертификационный аудит системы менеджмента качества (СМК) на соответствие требованиям СТО Газпром 9001-2018 – стандарта качества для предприятий, поставляющих продукцию, работы и услуги ПАО "Газпром".



В течение пяти дней комиссия аудиторов органа по сертификации ООО "Пронап" проводила проверку функционирования СМК применительно к проектированию, разработке и производству непрерывнолитых слябов для горячего проката, горячекатаных рулонов и листов, толстолистового горячекатаного и термообработанного проката для ПАО "Газпром" и его поставщиков на соответствие требованиям СТО Газпром 9001-2018. По результатам аудита комиссия пришла к выводу, что СМК ПАО "ММК" функционирует результативно и соответствует всем требованиям. Компания получит новый сертификат соответствия сроком на три года.

Аудит охватил различные структурные и функциональные подразделения ПАО "ММК". На заключительном совещании по итогам аудита руководитель комиссии, главный эксперт по сертификации СМК в СДС "ИНТЕРГАЗСЕРТ" Антон Ярушин отметил, что аудит выполнен в полном объеме и затронул все запланированные подразделения и процессы. Никаких несоответствий, препятствующих ресертификации СМК ПАО "ММК", в ходе аудита выявлено не было.

По словам Антона Ярушина, аудиторская команда отметила очень высокий уровень системы менеджмента качества комбината. СМК ПАО "ММК" – система по-настоящему неформальная, работающая не для отчетности, а для достижения реального результата и удовлетворения запросов потребителей, в том числе трубных предприятий – поставщиков ПАО "Газпром". Среди сильных сторон функционирования СМК в ПАО "ММК" аудиторы отметили создание системы развития поставщиков, инициированное Главным специалистом по системам управления качеством ПАО "ММК" Николаем Гладких и поддержанное высшим руководством компании. Работа данной системы направлена на снижение риска получения некачественной продукции от внешних поставщиков, что в дальнейшем позволяет усовершенствовать производство уже на самом комбинате. Также аудиторы подчеркнули, что ММК провел большую работу в части внедрения системы 8D. Эта методика позволяет развивать качество, анализируя причины образования дефектов, выявленных во взаимодействии с непосредственными потребителями металлопроката. Система подразумевает командный и системный подход к сдерживающим и корректирующим действиям, что позволяет более детально прорабатывать причины образования дефектов. Отметили аудиторы и



снижение количества претензий к ПАО "ММК", а также существенное уменьшение объема металлопродукции, по которой выставляются претензии.

Отдельно команда аудиторов подчеркнула заинтересованность высшего руководства компании в успешном и неформальном функционировании СМК в ПАО "ММК". Благодаря этой заинтересованности работа по развитию СМК на комбинате носит системный характер, а персонал заинтересован в выпуске качественной продукции и вовлечен в процесс совершенствования производства.

Также аудиторы высоко оценили сам факт проведения подобного аудита в условиях пандемии коронавирусной инфекции. Как отметили проверяющие, все задействованные службы организовали мероприятие на высоком уровне и обеспечили все необходимые меры безопасности – от соблюдения принципов социального дистанцирования до обеспечения всех участников процесса средствами индивидуальной защиты.

**Для справки:** Название компании: Магнитогорский металлургический комбинат, ПАО (ММК) Адрес: 455000, Россия, Челябинская область, Магнитогорск, ул. Кирова, 93 Телефоны: +7(3519)244009; +7(3519)359342; +7(3519)241531; +7(3519)245577; +7(3519)245467; +7(3519)241502; +7(3519)243878 Факсы: +7(3519)247309 E-Mail: [press@mmk.ru](mailto:press@mmk.ru); [kovtunov@mmk.ru](mailto:kovtunov@mmk.ru); [infommk@mmk.ru](mailto:infommk@mmk.ru) Web: [www.mmk.ru](http://www.mmk.ru) Руководитель: *Шляев Павел Владимирович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"ОЗНА" заключила крупный контракт на поставку Vx.**

"ОЗНА-Измерительные системы" несмотря на сложную экономическую ситуацию, продолжают демонстрировать уверенное развитие и наращивание портфеля контрактов. Компания поставит четыре комплекта измерительных установок "ОЗНА-Vx" на базе многофазного расходомера для "Газпромнефть-Оренбург". Установки измерительные "ОЗНА-Vx" будут использоваться в системах герметизированного сбора сырой нефти и нефтяного газа нефтедобывающих промыслов Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения при сложных условиях. "ОЗНА-Vx" позволяет осуществлять непрерывные измерения дебитов отдельных фаз и фракционного состава многофазных потоков практически любой сложности. расходомеры Vx имеют компактные габариты, что позволяет экономить рабочее пространство внутри установки, реализовывать упрощенные измерительные системы и компактные блоки. При этом уменьшается общий состав технологического оборудования, соответственно, сокращаются затраты Заказчика на капитальное строительство при подготовке объектов под измерительные установки, обслуживание установки и снижение рисков дорогих модернизаций. "ОЗНА" осуществит весь объем пуско-наладочных и шеф-монтажных работ.



**Для справки:** Название компании: ОЗНА-Измерительные системы, АО Адрес: 452600, Россия, Республика Башкортостан, Октябрьский, ул. Северная, 60 Телефоны: +7(34767)95010 Факсы: +7(34767)95010 E-Mail: [ms@ozna.ru](mailto:ms@ozna.ru) Web: [www.ozna.ru](http://www.ozna.ru) Руководитель: *Супрунов Андрей Павлович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **"ОКБМ Африкантов" отгрузило первый отечественный насос для перекачивания сжиженного природного газа.**

АО "ОКБМ Африкантов" (входит в машиностроительный дивизион Росатома - Атомэнергомаш) разработало, изготовило и отгрузило в адрес заказчика - ОАО "Ямал СПГ" первый отечественный насос для перекачивания сжиженного природного газа.



Насосное оборудование предназначено для крупнотоннажных производств СПГ и будет использоваться для отгрузки сжиженного природного газа на танкеры - газовозы.

"Завод производит сжиженный природный газ, который аккумулируется в огромные емкости, расположенные в шахтах на глубине 50-60 метров, - отмечает заместитель главного конструктора центробежных машин и арматуры ОКБМ Африкантов Илья Коробов. - В емкостях установлено несколько насосов, которые берут со дна сжиженный природный газ и по трубопроводам транспортируют на танкеры, которые потом будут доставлять топливо заказчику".

Насосы расположены на большой глубине и перекачивают газ при ультранизких температурах. Перед разработчиками стояла задача создать такой механизм, который будет работать в суровых условиях и криогенной среде.





Номинальная подача насоса - 1750 кубических метров в час, при частоте вращения - 1500 оборотов в минуту и температуре перекачиваемой среды - минус 162 градуса по Цельсию.

Перед отправкой заказчику электронасос успешно прошел испытания на специальном стенде в АО "НИИЭФА" (г. Санкт-Петербург). Испытания проходили на жидком азоте при температуре минус 196 градусов.

"Учитывая, что плотность жидкого азота в два раза превышает плотность сжиженного природного газа, частота вращения была также снижена вдвое, чтобы не перегрузить электродвигатель насоса, - замечает Илья Коробов. - Поэтому оборудование испытывалось при частоте вращения 750 оборотов в минуту с пересчетом полученных характеристик на номинальный оборот".

Благодаря разработкам специалистов ОКБМ и созданию первых отечественных СПГ- насосов Россия обретает независимость от импорта данного оборудования.

**Для справки:** Название компании: Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И.Африкантова, АО (ОКБМ Африкантов) Адрес: 603074, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, 15 Телефоны: +7(831)2752640 Факсы: +7(831)2418772 E-Mail: [okbm@okbm.nnov.ru](mailto:okbm@okbm.nnov.ru) Web: [www.okbm.nnov.ru](http://www.okbm.nnov.ru) Руководитель: Зверев Дмитрий Леонидович, генеральный директор-генеральный конструктор (EnergyLand.info 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Резидент ОЭЗ "Технополис Москва" расширил список продукции для поставок "Мособлгазу".**

Помимо композитных футляров компания "НЦК", резидент особой экономической зоны "Технополис Москва", теперь поставляет "Мособлгазу" еще один инновационный продукт для защиты газовых труб – специальную ремонтную муфту.

Компания "НЦК" является лидером на рынке композитов, производством композитных материалов на территории особой экономической зоны "Технополис Москва" занимается уже более 8 лет, с 2017 года – производит инновационные продукты для защиты газовых труб.

По словам генерального директора ОЭЗ "Технополис Москва" Геннадия Дёгтева, уже больше года компания успешно сотрудничает с "Мособлгазом".

"Композитные материалы, которые изготавливает компания "НЦК", имеют высокую прочность и многофункциональны, поэтому спектр их применения варьируется от авиационной промышленности до строительных материалов. Так, для защиты существующих газопроводов "Мособлгаз" с 2019 года успешно применяет композитные футляры производства "НЦК". В 2020 году список применяемой "Мособлгаз" продукции был также дополнен композитной муфтой, которая предназначена для устранения сквозных и несквозных дефектов в газовых трубах, образовавшихся в процессе эксплуатации", – уточнил Геннадий Дёгтев.

Во время ремонта существующего газопровода проблемное место герметизируется и обжимается телом муфты, которая исключает дальнейшие протечки газа. Если муфта используется для ремонта, то композитный футляр защищает газопровод от его возможных повреждений.

"Фактически композитные изделия заменяют собой традиционные стальные футляры, которые менее удобны при монтаже: в частности требуют сварочных работ, что критично при работе с газом. Также им необходима специальная электрохимзащита, которая композитному футляру ввиду его свойств не требуется", – прокомментировал руководитель Департамента продаж "НЦК" Евгений Рафаилов.

**Для справки:** Название компании: Мособлгаз, АО Адрес: 143082, Россия, Московская область, Одинцовский район, с.п. Барвихинское, д. Раздоры, 1-й км Рублево-Успенского ш., 1, корп. Б Телефоны: +7(800)2002409; +7(495)5975535 Факсы: +7(495)5975555; +7(495)5975575 E-Mail: [info@mosoblgaz.ru](mailto:info@mosoblgaz.ru) Web: [www.mosoblgaz.ru](http://www.mosoblgaz.ru) Руководитель: Баранов Игорь Анатольевич, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: Особая экономическая зона Технополис Москва (ОЭЗ Технополис Москва) Адрес: 109316, Россия, Москва, Волгоградский пр-т, 42, к. 13 Телефоны: +7(495)6993120; +7(495)6993120P302; +7(495)6470818; +7(499)9950060P1004 E-Mail: [post@sez-mos.ru](mailto:post@sez-mos.ru) Web: [www.technomoscow.ru](http://www.technomoscow.ru) Руководитель: Дегтев Геннадий Валентинович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Инвестиционные проекты в газовой промышленности

### Базовые проекты по СПГ для комплекса в Усть-Луге подготовят в I квартале 2021 г (Ленинградская область).

Базовая проектная документация по части сжижения природного газа в рамках комплекса СПГ/ГПЗ в Усть-Луге будет подготовлена в первом квартале 2021 года, сообщил топ-менеджер "Газпрома" в ходе телефонной конференции.

В июне оператор проекта "Русхимальянс" (СП "Газпрома" и "Русгаздобычи") заключил ЕРС-контракт с НИПИГАЗом (группа "Сибур") на полный цикл строительства объектов газопереработки и общезаводского хозяйства комплекса (ОЗХ). НИПИГАЗ обеспечит подготовку рабочей документации, поставку оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Позже планировалось выбрать ЕРС-подрядчиков для создания объектов СПГ, товарно-сырьевой базы, морского отгрузочного терминала и других непроизводственных объектов.

"У НИПИГАЗа заключены договоры с компаниями-лицензиарами СПГ на разработку двух базовых проектов по различным технологиям. В соответствии с заключенными договорами в первом квартале 2021 года будет завершена разработка базовых проектов по СПГ-части, а во втором квартале 2021 года на основании этих базовых проектов будут получены твердые ЕРС-предложения на блоки СПГ", - сказал топ-менеджер.

Он напомнил, что в настоящее время уже приняты основные технические решения по газовому комплексу в Усть-Луге, завершены инженерные изыскания и ведется разработка проектной документации. При этом твердая цена ЕРС-контракта с НИПИГАЗом, по его словам, будет определена после выполнения первого этапа работ, в рамках которого должна быть разработана рабочая документация для объектов газопереработки и ОЗХ.

"И эта твердая цена будет зафиксирована соответствующим приложением к ЕРС-контракту. Срок определения этой твердой цены - 30.06.2021 года. И, соответственно, в рамках второго этапа будет выполнено в полном объеме проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию ГПЗ и ОЗХ", - сказал он.

Проект "Газпрома" и "Русгаздобычи" предполагает сооружение в Усть-Луге мощностей для переработки 45 миллиардов кубометров газа в год и производства 13 миллионов тонн СПГ, до 4 миллионов тонн этана и более 2,2 миллиона тонн сжиженных углеводородных газов. Инвестиции в проект оцениваются в 750 миллиардов рублей, его реализацией занимается СП "Русхимальянс". Первые очереди комплекса планируется запустить в четвертом квартале 2023 года, вторые очереди - в четвертом квартале 2024 года.

**Для справки:** Название компании: *РусХимАльянс, ООО* Адрес: *188480, Россия, Ленинградская область, Кингисеппский район, Кингисепп, ул. Воровского, 18А, эт/пом 3/306* E-Mail: [office@rchalliance.ru](mailto:office@rchalliance.ru) Руководитель: *Селезнев Кирилл Геннадьевич, генеральный директор*

**Для справки:** Название компании: *НИПИГазпереработка, АО (НИПИГАЗ)* Адрес: *350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, Центральный округ, ул. Красная, 118* Телефоны: *+7(861)2386060; +7(495)7305887* E-Mail: [info@nipigas.ru](mailto:info@nipigas.ru) Web: [www.nipigas.ru](http://www.nipigas.ru) Руководитель: *Евстафьев Дмитрий Владимирович, генеральный директор* (ПРАЙМ 15.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Глава Коми Владимир Уйба считает, что вхождение в Арктику даст большие возможности для муниципалитетов республики.

**Власти региона несколько лет добивались расширения Арктической зоны и включения в нее Инты, Усинска и Усть-Цилемского района**

Включение трех дополнительных муниципалитетов Республики Коми в арктическую зону России - Инты, Усинска и Усть-Цилемского района - даст очень большие возможности для развития экономики муниципалитетов, сказал в четверг врио главы Коми Владимир Уйба.

"Совет Федерации принял закон, которым помимо Воркуты к сухопутным территориям Арктической зоны России отнесены Усинск, Инта, Усть-Цилемский район. Ранее закон был одобрен депутатами Госдумы. На самом деле это результат очень большой работы, проведенной правительством Коми, представителями республики в Госдуме и Совете Федерации. Что дает вхождение территории в состав Арктической зоны - это очень большие возможности для развития экономики муниципалитетов", - сказал Уйба в своем видеообращении к жителям, оно размещено на официальной странице Коми "ВКонтакте".

Ранее власти региона несколько лет добивались расширения Арктической зоны и включения в нее приполярных Инты, Усинска и Усть-Цилемского района, обосновывая это тем, что все территории расположены по линии





Северного полярного круга в зоне распространения многолетней мерзлоты, что в мировой практике является одним из важнейших факторов отнесения к Арктике.

Как отмечали ранее руководители муниципалитетов, в Усинске и Усть-Цилемском районе статус арктической зоны даст преференции недропользователям. Для приполярной Инты этот статус в первую очередь будет способствовать продвижению газового проекта, который реализует ООО "Тимано-Печорская газовая компания" - по поиску, разведке и разработке месторождений углеводородов в Интинском районе. Компания планировала построить в Инте комплекс по добыче до 1,5 млрд кубометров газа в год и частичной его переработке. Инвестиции в проект оцениваются в 65 млрд рублей. Кроме того, власти рассчитывают, что статус арктической зоны будет способствовать реализации проектов, предложенных правительством Коми в Комплексном плане развития моногородов Воркуты и Инты. Документ находится на рассмотрении правительства РФ.

**Для справки:** Название компании: Тимано-Печорская Газовая Компания, ООО (ТПГК) Адрес: 169845, Россия, Республика Коми, Инта, ул. Восточная, 3 Телефоны: +7(82145)62909 Факсы: +7(82145)62909 E-Mail: [inbox@tpgc.ru](mailto:inbox@tpgc.ru) Web: [www.tpgc.ru](http://www.tpgc.ru) Руководитель: Федоришин Богдан Дмитриевич, генеральный директор (ТАСС 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### В Крыму построят новую газораспределительную станцию.

Эксперты Крымского филиала Главгосэкспертизы России изучили проектно-сметную документацию на реконструкцию газораспределительной станции "Евпатория" в Крыму. По итогам рассмотрения выдано положительное заключение.

ГРС "Евпатория" была введена в эксплуатацию в 1966 году и предназначена для газоснабжения Евпатории и сельских поселений Сакского района Республики Крым. На сегодняшний день размещение и уровень автоматизации станции не соответствуют нормативным документам, оборудование, трубопроводы и арматура морально устарели и требуют модернизации, в связи с чем было принято решение о строительстве автоматизированной газораспределительной станции (АГРС) на новой площадке. Реализация проекта позволит увеличить производительность до 50 тысяч кубометров в час.

Площадка газораспределительной станции расположена за границами населенных пунктов на территории Сакского района Республики Крым и городского округа Евпатория. До начала строительно-монтажных работ проектной документацией предусмотрен демонтаж газопровода-отвода к ГРС "Евпатория" с сопутствующими узлами, кабеля связи и самой станции.

Началом трассы проектируемого газопровода-отвода станет точка подключения к магистральному газопроводу "Глебовка – Симферополь" диаметром 529,8 мм. Протяженность газопровода-отвода составит 19,851 км. Проектной документацией запланирована автоматизация и телемеханизация крановых узлов, позволяющая дистанционно управлять их работой, а также использование современных средств автоматизированного управления технологическими процессами. Расчетный срок службы газораспределительной станции - 30 лет.

Финансирование работ планируется осуществлять за счет средств ГУП РК "Черноморнефтегаз". Застройщик - ГУП РК "Черноморнефтегаз". Проектную документацию подготовило ООО "ЧНГ Газификация".



**Для справки:** Название компании: Черноморнефтегаз, ГУП РК Адрес: 295000, Россия, Республика Крым, Симферополь, пр. Кирова, 52 Телефоны: +7(365)2667000; +7(365)2667800; +7(3652)667000P4694; +7(3652)667000P9589; +7(3652)667000P9669 Факсы: +7(365)2667934 E-Mail: [office@gas.crimea.ru](mailto:office@gas.crimea.ru); [press@gas.crimea.ru](mailto:press@gas.crimea.ru); [ngorodetskaya@gas.crimea.ru](mailto:ngorodetskaya@gas.crimea.ru) Web: [www.gas.crimea.ru](http://www.gas.crimea.ru) Руководитель: Кузнецов Александр Борисович, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: Черноморнефтегаз Газификация, ООО (ЧнГ Газификация, ООО) Адрес: 295000, Россия, Республика Крым, Симферополь, пр. Кирова, 29/1, офис 408 Телефоны: +7(978)8244277; +7(978)8446001 E-Mail: [info@chngg.ru](mailto:info@chngg.ru) Руководитель: Талипов Евгений Анатольевич, директор (INFOLine, ИА (по материалам Главгосэкспертизы России) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Международные проекты в газовой отрасли

### "Газпром" маневрирует потоками. "Ведомости". 13 июля 2020

#### **Цены на газ в Европе упали до рекордно низких уровней. В ответ "Газпром" резко сократил прокачку по старым газопроводам**

Экспорт природного газа в первом полугодии принес российскому бюджету всего \$10,4 млрд, подсчитал Банк России. Это почти в два с половиной раза меньше, чем за январь - июнь 2019 г. (\$23,1 млрд). Основные причины этого провала хорошо известны: сначала европейские потребители, опасаясь остановки транзита газа через Украину, до предела заполнили свои газохранилища. Затем теплая зима привела к резкому снижению потребления газа в отопительный сезон, а весной широкомасштабные карантинные меры не позволили спросу на топливо восстановиться.

В результате цены на газовых биржах Старого Света падали в мае до рекордно низких уровней в \$40-45 за 1000 куб. м. Сейчас они поднялись к отметкам \$60-65, но это все равно гораздо ниже, чем требуется "Газпрому" для рентабельных поставок на экспорт. По экспертным оценкам, себестоимость добычи 1000 куб. м голубого топлива в России составляет около \$13, НДС на них - \$14, в \$27 обходится транспортировка по России, еще минимум \$20 - прокачка до целевых рынков Европы. Получается \$70 за 1000 куб. м, к которым надо добавить экспортную пошлину (30%).

В этой ситуации "Газпром" пытается снизить потери, маневрируя экспортными потоками. "В мае по трем основным газотранспортным коридорам ("Северный поток", Ямал - Европа, украинский коридор) падение поставок составило почти четверть к показателям прошлого года", - отмечают в своем обзоре аналитики "Сколково". Цель газового холдинга - стимулировать откачку топлива из хранилищ, чтобы к началу отопительного сезона восстановить объемы прокачки в Европу. Так, на прошлой неделе он остановил на пять дней прокачку топлива по газопроводу Ямал - Европа. Как свидетельствуют данные портала Gas Infrastructure Europe, отбор из хранилищ в Европе сразу подскочил на величину, которую европейцы недополучили по ямальскому газопроводу.

Еще более масштабный маневр российский газовый холдинг предпринял на турецком направлении. Турция, некогда второй после Германии крупнейший клиент "Газпрома", в этом году снизила закупки топлива в 7 раз, в том числе в качестве инструмента давления на Москву по сирийским и ливийским проблемам. В ответ российский экспортер просто прекратил прокачку топлива по газопроводу "Голубой поток", сосредоточив все объемы в "Турецком потоке". "В условиях падения поставок на турецкий рынок параллельная работа "Голубого потока" и "Турецкого потока" оказалась чрезмерной", - констатирует Reuters. Российские эксперты отмечают, что от такой рокировки выиграл в первую очередь российский бюджет, поскольку "Голубой поток" освобожден межправительственным соглашением от таможенных пошлин, а прокачка по новой трубе облагается в России экспортной пошлиной в 30%.

Наконец, "Газпром" загружает сверх проектной мощности "Северный поток". По данным объединенной платформы операторов газотранспортных систем Европы ENTSOG, в первом полугодии по нему было прокачано 30,43 млрд куб. м российского газа - на 300 млн больше, чем за аналогичный период прошлого года. (Ведомости 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Nord Stream 2

### Экологика: в ФРГ собрались использовать "СП-2" в "зеленых" целях. "Известия". 13 июля 2020

#### **В Германии надеются на сотрудничество с Россией в области водородной энергетики**

"Северный поток-2" может внести вклад в защиту климата, если газопровод будет поставлять "зеленый водород из России. Об этом "Известиям" заявил председатель комитета в бундестаге по экономике и энергетике Клаус Эрнст. 8 июля Еврокомиссия представила водородную стратегию, но не обозначила в ней РФ как партнера. В Российско-Германской внешнеторговой палате (ВТП) осудили это решение, подчеркнув, что "Северный поток-2" - оптимальный промежуточный вариант для энергетического перехода. В Nord-Stream 2 рассказали "Известиям", что поток позволит европейским потребителям выбирать источник поставок с более низкими ценами. По мнению опрошенных "Известиями" немецких политиков и представителей ведомств, РФ - одна из наиболее энергоемких стран, обладающая большим потенциалом, который поможет достичь климатической нейтральности.

#### **Разные стратегии - одна цель**

8 июля Еврокомиссия представила два документа, раскрывающие планы по достижению климатической нейтральности до 2050 года, - стратегию интеграции энергетической системы и водородную стратегию. Вторая включает комплекс мероприятий по декарбонизации экономики - частичной замене угля на водород. Для ее реализации в качестве потенциальных партнеров ЕС выбрали Украину и Балканы, но не РФ. Однако в Германии многие осудили отсутствие России в этом списке.

9 июля председатель правления Российско-Германской внешнеторговой палаты Маттиас Шепп отметил с сожалением, что РФ не упоминается в качестве потенциального партнера. По его мнению, вовлечение России в реализацию водородной стратегии будущего отвечает интересам бизнеса и потребителей, заинтересованных в низких ценах на энергоносители.

Немного опередив ЕС, 10 июня в Германии утвердили Национальную водородную стратегию. В федеральном министерстве экономики и энергетики (BMWi) отметили: она предусматривает, что ФРГ усилит международное сотрудничество в данной области.

- Германия уже поддерживает энергетический диалог с Россией, в ходе которого состоялся обмен информацией о сотрудничестве в области водорода, - заявили "Известиям" в пресс-службе ведомства.

В феврале 2020 года министр экономики и энергетики ФРГ Петер Альтмайер и глава Минпромторга РФ Денис Мантуров анонсировали развитие российско-германского партнерства в области водородной энергетики. В качестве пилотного проекта предлагалось построить промышленную установку по производству водорода.

В годовом отчете BMWi "Энергетические партнерства и энергетические диалоги 2019 года" подчеркивается, что Россия - одна из наиболее энергоемких стран, которая обладает наряду с запасами нефти и газа крупнейшим потенциалом для создания возобновляемых источников энергии.

#### **Палитра водорода**

Водород, который обещает спасти Европу от экологического коллапса, бывает разных "цветов". "Зеленый" образуется в результате электролиза воды. "Серый" получают из ископаемого топлива, как правило из природного газа под воздействием тепла (при паровой конверсии). "Голубой" также получают путем конвертации природного газа без загрязняющих окружающую среду выбросов. Палитру дополняют "синий" и "бирюзовый".

Министр образования и научных исследований ФРГ Аня Карличек заявляла, что будущее принадлежит исключительно "зеленому" водороду.

- Чтобы обеспечить чистую энергетику, важно получать электроэнергию из возобновляемых источников (так называемый зеленый водород). Это исключает использование ядерной энергии для производства водорода, - отметили в беседе с "Известиями" представители министерства образования и научных исследований ФРГ.

В Национальной водородной стратегии ФРГ подчеркивается, что только "зеленый" водород "устойчив в долгосрочной перспективе". Однако не забыли там и про "синий" с "бирюзовым". В документе есть упоминание о том, что эти виды водорода также присутствуют на мировом рынке и, будучи доступными, играют роль для Германии и могут использоваться "временно". В этом смысле проект по строительству "Северного потока-2" приобретает новое значение.

- Nord Stream 2 вносит важный вклад в энергетическую безопасность Европы и является оптимальным промежуточным решением для энергетического перехода, - заявил "Известиям" глава пресс-службы Российско-Германской внешнеторговой палаты Торстен Гутманн.

Представители Nord Stream 2 отметили в беседе с "Известиями", что, если Европа собирается переходить на водород, сначала придется использовать его "голубой" вариант.

- Количество "зеленого" водорода будет ограничено на протяжении еще нескольких десятилетий, так как возобновляемые источники энергии должны вначале обеспечить электроснабжение. Переход невозможен без использования безуглеродного водорода в качестве энергоносителя, - заявили "Известиям" в пресс-службе Nord Stream 2 AG.



В компании также подчеркнули, что "Северный поток-2" позволит европейским потребителям выбирать источник поставок с более низкими ценами. Если рассматривать полную стоимость, сжиженный природный газ (СПГ), поставляемый из США, дороже газа из России. Несмотря на то что цены на СПГ на мировом рынке находятся на низкой отметке из-за экономического кризиса, его стоимость выше европейских даже до того, как прибавляется стоимость сжижения и транспортировки из США в Европу. Как отметили официальные представители Nord Stream 2 AG, в результате этого часть экспортных поставок СПГ из США сейчас отменяется.

- Замена угля на использование существующих в Европе газозабогатств для генерации электроэнергии уже сейчас сократила бы выбросы CO<sub>2</sub> на миллиарды тонн. Конкурентоспособный источник газа незаменим в борьбе за достижение целей по сохранению климата, - подчеркнули в пресс-службе компании.

6 июля ВТП разослала в соответствующие министерства стран позиционный документ о необходимости расширения сотрудничества в водородной энергетике. Без упоминания Nord Stream 2 в документе все же делается косвенная ссылка на трубопровод. Авторы текста отмечают, что переход на трубопроводы с чистым водородом в среднесрочной перспективе - это многообещающие решения для доставки этого топлива из России в Германию и наоборот.

### **Зеленый поток**

В мае ассоциация газотранспортных операторов Германии (FNB Gas) представила проект "H<sub>2</sub>-Startnetz 2030". Согласно изложенному плану, к 2030 году часть немецкой газопроводной системы должна перейти на транспортировку H<sub>2</sub>. В Deutsche Welle отметили, что в перспективе речь может пойти и о магистральных газопроводах OPAL и Eugal, по совместительству сухопутных продолжениях морских трубопроводов "Северный поток" и "Северный поток-2".

Опрошенные депутаты бундестага также отмечают важность совместного с РФ проекта для "зеленой" политики.

- "Северный поток-2" мог бы внести вклад в защиту климата, если бы газопровод поставлял "зеленый" водород из России, поэтому я приветствую шаги в этом направлении, - заявил "Известиям" председатель комитета в бундестаге по экономике и энергетике Клаус Эрнст.

Он также отметил, что необходимо расширить энергетическое партнерство с Россией в области возобновляемых источников энергии.

- РФ обладает большим потенциалом для производства "зеленого" водорода с использованием энергии ветра, поэтому водородный альянс с Россией представляется мне хорошей стратегией. В интересах обеих стран поддерживать как можно более тесные экономические отношения, - заключил политик.

Вопрос об обеспечении Европы "зеленым" водородом пока открыт, но есть те, кто скептически относится к стратегии в принципе. Представители комитета по экономике и энергетике от правой партии "Альтернатива для Германии" (АдГ) отмечают, что возобновляемые источники энергии не стабильны.

- Даже в долгосрочной перспективе водород не сможет конкурировать с углем, нефтью или газом с экономической точки зрения. К тому же не существует стратегий энергетической политики в отношении того, как следует планировать энергоснабжение Германии в будущем, - заявил "Известиям" официальный представитель АдГ в комитете бундестага по экономике и энергетике Штеффен Котре.

Тем не менее на амбициозный план по переходу к водороду в ФРГ выделили €9 млрд: семь - на создание конкурентоспособных водородных технологий и два - на международное сотрудничество. (Известия 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Достроить "Северный поток-2" или умереть. "ПРАЙМ". 14 июля 2020**

"Газпром" собрал в Балтийском море технические средства, которые позволяют достроить газопровод "Северный поток-2". Однако необходимо быть готовым к любому развитию событий, поскольку американцы готовятся ужесточить санкции против "Газпрома" и его партнеров в Европе. В случае успешного завершения строительства газопровода, Германия получает доступ к огромным ресурсам и становится крупнейшим газовым хабом Европы.

#### **БЫТЬ ГОТОВЫМ КО ВСЕМУ**

Датское энергетическое агентство (Danish Energy Agency, DEA) выдало Nord Stream 2 разрешение, необходимое для завершения строительства газопровода "Северный поток-2" в исключительной экономической зоне (ИЭЗ) страны. Разрешение позволяет использовать суда не только с динамическим, но и с якорным позиционированием.

Получив разрешение от DEA, Nord Stream 2 сможет привлечь для завершения недостроенного участка газопровода баржу-трубоукладчик "Фортуна", которая не имеет системы динамического позиционирования. Возможность использовать "Фортуну" ускорит строительство, однако основной объем работы придется выполнять судну-трубоукладчику "Академик Черский", который прибыл в Балтийское море из дальневосточного порта Находка.

Скорость укладки труб "Академиком Черским" не превышает 2 км в сутки, "Фортуна" способна уложить в сутки до 1,5 км труб. Специалисты считают, что для завершения строительства газопровода потребуется не менее трех месяцев, поэтому возобновить строительство необходимо как можно скорее, чтобы использовать благоприятные погодные условия. Осенью на Балтике начинаются шторма, что может серьезно затруднить проведение работ.

На Балтийское море в сопровождении кораблей ВМФ России также прибыли два вспомогательных судна -- "Иван Сидоренко" и "Остап Шеремет", которые будут использоваться для обеспечения судов-трубоукладчиков



необходимыми материалами и оборудованием. Сейчас оба судна находятся в порту Светлый Калининградской области, где проводится их переоснащение. Затем они направятся в немецкий порт Мукран на острове Рюген -- основную техническую базу проекта "Северный поток-2".

"Фортуна" также готовится к возобновлению работ, но в немецком порту Росток. Баржа-трубоукладчик приступит к работам не ранее 3 августа, поскольку полученное от ДЭА разрешение может быть обжаловано в Датском апелляционном совете в течение четырех недель после даты его выдачи.

Нерест трески, о котором сообщали западные и российские СМИ, препятствием для возобновления строительства не является. Треска нерестится в западной части Балтийского моря с марта по июнь. Кроме того, трасса "Северного потока-2" проложена не в территориальных водах, а в ИЭЗ Дании - на достаточно большом удалении от острова Борнхольм, где проходит нерест.

Недостроенный морской участок газопровода составляет не более 160 км по двум ниткам. В конце прошлого года швейцарская компания AllSeas прекратила строительные работы и вывела свои суда-трубоукладчики из Балтики, испугавшись санкций со стороны США. "Газпрому" и его европейским партнерам был нанесен существенный финансовый урон. После остановки строительства глава департамента энергетики США Дэн Бруйетт заявил, что Россия никогда не достроит "Северный поток-2", поскольку не имеет необходимых технических средств и технологий. Однако президент РФ Владимир Путин после общения с руководством "Газпрома" обещал завершить строительство газопровода в конце 2020 года, самое позднее в первом квартале 2021 года.

"Газпром" собрал в Балтийском море технические средства, которые позволяют завершить строительство, но этого может оказаться недостаточно. Необходимо быть готовым к переносу технической базы из немецкого порта Мукран в один из портов Калининградской области, если германские партнеры "Газпрома" не выдержат жестких санкций, которые готовятся в Вашингтоне.

#### С ТАКИМИ СОЮЗНИКАМИ И ВРАГИ НЕ НУЖНЫ

Группа американских сенаторов во главе с Тедом Крузом и Джоном Барассо внесли в Конгресс США два законопроекта об ужесточении санкций против компаний, участвующих в проекте "Северный поток-2". Согласно законопроекту, все введенные ранее санкции в отношении участников проекта будут распространяться не только на компании, предоставляющие свои суда для строительства газопровода, но и на компании, предоставляющие какое-либо оборудование, услуги по страхованию, сертификации и техническому обслуживанию. Кроме того, санкции могут быть введены против портов базирования российских судов, участвующих в строительстве газопровода.

Американские сенаторы уверены, что принятые ранее санкции недостаточны, поскольку Москва может достроить "Северный поток-2" собственными силами. По их мнению, газопровод, идущий напрямую из России в Германию, угрожает энергетической независимости стран ЕС и Украине и может быть использован как рычаг давления на союзников США, поэтому Конгресс должен принять самые решительные меры, чтобы не допустить завершения его строительства.

Более того, предлагается включить дополнительные санкции в оборонный бюджет 2020-2021 года, тогда даже президент США не сможет наложить на них вето. Круз настаивает на введении санкций задним числом с декабря 2019 года. Это ставит под удар все компании, которые сейчас сотрудничают с "Газпромом" в рамках проекта "Северный поток-2".

По мнению западных экспертов, для американских производителей СПГ рынок Европы является балансирующим. Но противостояние между США и Китаем нарастает и может перерасти в полномасштабную торговую войну. В результате китайский рынок для американцев полностью закроется, а европейский станет основным. В связи с этим санкции против "Северного потока-2" должны не только "защитить европейских союзников США", но и обеспечить рынок сбыта для американского СПГ.

#### СТРАСТИ ПО ГАЗУ

Санкции США направлены не только против "Газпрома". Они нанесут сильный удар по экономическим интересам развитых стран Европы - прежде всего, Германии. В случае успешного завершения проекта Германия сможет получить по "Северному потоку" и "Северному потоку-2" 110 млрд куб. м. Этого объема достаточно, чтобы компенсировать потери генерирующих мощностей в связи с выводом из эксплуатации АЭС и угольных ТЭС. Берлин планирует закрыть все АЭС к 2022 году и полностью отказаться от использования угля для генерации электроэнергии к 2038 году. Масштабные поставки российского газа напрямую из России в Германию позволяют последней реализовать намеченные планы без ущерба для своей экономики.

С учетом поставок по другим маршрутам - "Ямал-Европа", ГТС Украины, газопровод из Северного моря - Германия станет крупнейшим газовым хабом (распределительным центром) Европы. Имея в своем распоряжении такие ресурсы, германские и другие крупные европейские энергетические компании получают существенное преимущество над конкурентами.

Вследствие теплой зимы и режима самоизоляции во время пандемии коронавируса в Европе предложение газа значительно превысило спрос. Однако ситуация может кардинально измениться уже в конце года в связи с падением собственной добычи, сокращением поставок СПГ - прежде всего из США - и трубопроводного газа из Норвегии и Алжира.



Собственная добыча в ЕС падает быстрыми темпами. Правительство Нидерландов планирует в 2022 году полностью остановить добычу на Гронингене - крупнейшем газовом месторождении Европы. Пик добычи на месторождении был достигнут в 1976 году, составив 88 млрд куб. м, а в этом году ожидается, что добыча не превысит 10 млрд куб. м.

Норвегия и Алжир не обладают необходимой ресурсной базой, поэтому не способны увеличить добычу и поставки природного газа в ЕС. Экспорт из Норвегии в прошлом году составил 114 млрд куб. м, из Алжира - около 41 млрд куб. м.

Потребление газа в странах Европы (без Турции) составляет около 510 млрд куб. м/г. Роста потребления в ближайшие годы не прогнозируется, но зависимость от импорта газа увеличится из-за падения собственной добычи, вывода из эксплуатации АЭС и сокращения использования угля для генерации электроэнергии.

В Берлине осознают, что использование возобновляемых источников энергии не может полностью компенсировать выводимые из эксплуатации АЭС и угольные ТЭЦ. Кроме того, затраты на получение такой энергии значительно выше, чем на природный газ, который является самым экологически чистым ископаемым топливом. Гарантированные поставки российского газа необходимы для стабильного развития Германии - локомотива европейской ЕС.

#### ПОБЕДА ЦЕНЫ НЕ ИМЕЕТ

Правительство ФРГ во главе с канцлером Ангелой Меркель оказывает поддержку проекту "Северный поток-2". В Берлине считают, что проект является коммерческим, а не политическим, как утверждают в Вашингтоне и проамериканское лобби в Брюсселе. Оказывая поддержку "Северному потоку-2", Меркель отстаивает интересы крупнейших европейских энергетических компаний - партнеров "Газпрома"- германских Uniper и Wintershall, французской Engie, англо-голландской Shell, австрийской OMV.

Берлин не смог вывести "Северный поток-2" из-под действия Третьего энергетического пакета, который не позволяет "Газпрому" использовать этот газопровод на полную мощность.

Из-за давления Вашингтона и брюссельской бюрократии, Меркель настояла на заключении с Украиной долгосрочного контракта на транзит российского газа, полагая, что эта уступка смягчит позицию США по отношению к "Северному потоку-2". Однако Вашингтон только ужесточает санкции, что может напугать европейских партнеров "Газпрома".

"Газпром" заключил пятилетний контракт на транзит российского газа через Украину на крайне невыгодных условиях. Российская компания обязалась обеспечить транзит газа через Украину в течение пяти лет. В 2020 году объем транзита должен составить 65 млрд куб. м, а в последующие четыре года по 40 млрд куб. м. При этом, "Газпром" обязан ежедневно прокачивать через Украину строго установленный объем - 178 млн куб. м/сут. в 2020 году, 110 млн куб. м/сут. в течение следующих четырех лет. Если транзитный объем меньше, то оплачивается весь установленный объем. Если требуется увеличить объем поставок, то дополнительный объем оплачивается по повышенному тарифу. В январе-мае транзит газа через Украину составил 24,9 млрд куб., но "Газпром" заплатил полностью за весь объем, зарезервированный на первое полугодие 2020 года - 32,5 млрд куб. м.

В конце прошлого года российская компания перечислила "Нафтогазу" \$2,9 млрд согласно решению Стокгольмского арбитражного суда, которое было неправомерным и предвзятым. Более того, Украина отказывается покупать газ напрямую у "Газпрома", но осуществляет виртуальный импорт. Отбор газа в необходимом объеме осуществляется из транзитного потока, но по документам весь газ прокачивается от восточной границы с Россией до западной границы с ЕС. Это позволяет Киеву взимать плату за транзит в полном объеме и не тратится на реверсные поставки из ЕС, которые осуществляются виртуально.

Польская PGNiG через Стокгольмский арбитражный суд также добилась от "Газпрома" выплаты \$1,5 млрд в виде ретроактивных платежей. В Стокгольме фактически переписали заключенный между двумя компаниями контракт в пользу PGNiG. Российская компания заявляет, что продолжит обжаловать решение суда, но выплатила полякам всю сумму, указанную в судебном решении. При этом шансы добиться пересмотра решения суда в Стокгольме равны нулю.

"Газпром" пострадал от соглашательской политики, которую он проводил последние годы в отношении ЕС. Компания пошла на подписание контракта с Украиной, выплатила огромные суммы "Нафтогазу" и PGNiG с одной целью - достроить "Северный поток-2". У российской компании нет права на ошибку. Она должна быть готова к любому развитию событий. Газопровод должен быть достроен. Пусть даже не удастся провести сертификацию и обеспечить полную загрузку сразу после завершения строительства. Это возможно сделать позже.

Диверсификация маршрутов поставок российского газа в Европу и наличие свободных экспортных мощностей позволят "Газпрому" проводить гибкую ценовую политику, изменить порядок формирования цен на газ, избежать в будущем унизительных ретроактивных платежей, не допустить диктата со стороны западных "партнеров". (ПРАЙМ 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Новости о компании "Газпром"

### "Газпром" отказался от моратория на банкротство.

"Газпром" воспользовался правом на отказ от моратория на банкротство, следует из заявления компании на сайте Единого федерального реестра юридически значимых сведений о фактах деятельности юридических лиц (Федресурса).

Отказ от моратория снимает с компании, на которую он распространяется, ряд ограничений. К примеру, при моратории не допускается выплата дивидендов.

"Настоящим публичное акционерное общество "Газпром" ... заявляет об отказе от применения в отношении ПАО "Газпром" моратория на возбуждение дел о банкротстве по заявлениям, подаваемым кредиторами... введенного постановлением правительства Российской Федерации от 3 апреля 2020 года № 428 на срок шесть месяцев, и вносит сведения об этом в Единый федеральный реестр сведений о банкротстве", - говорится в сообщении.

Правительство России ввело мораторий на возбуждение дел о банкротстве по заявлению кредиторов в отношении отдельных категорий должников в качестве меры поддержки бизнеса в условиях пандемии коронавируса. Эта мера защиты распространяется на системообразующие и стратегические предприятия (к которым относится и "Газпром"), а также на организации и предпринимателей в наиболее пострадавших сферах деятельности. К таким сферам отнесены, например, авиаперевозки, туризм, общественное питание, физкультура и спорт, культура, бытовые услуги.

При этом любой организации, на которую распространяется мораторий, предоставляется право отказаться от него. Для этого она должна внести заявление в Единый федеральный реестр сведений о банкротстве. Но если правительство РФ продлит действие моратория, такой отказ утратит свою силу. Организации придется повторно заявлять об отказе от моратория путем внесения соответствующих сведений в реестр.



**Для справки:** Название компании: Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526; +7(812)6093421; +7(812)4137511 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления (ПРАЙМ 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"

### Сергей Густов и Олег Николаев обсудили актуальные вопросы сотрудничества Группы "Газпром межрегионгаз" и Чувашии.

9 июля 2020 года в Санкт-Петербурге состоялось рабочее совещание генерального директора ООО "Газпром межрегионгаз" Сергея Густова и временно исполняющего обязанности главы Чувашской Республики Олега Николаева. На встрече были обсуждены вопросы газоснабжения и планы развития газификации Республики.

С 2001 по 2019 год в рамках Программы газификации регионов РФ ПАО "Газпром" в Чувашии было инвестировано порядка 1,8 млрд рублей. В общей сложности построено и введено в эксплуатацию 9 газопроводов протяженностью 62,45 км, газифицировано 245 котельных, около 43 тысяч домовладений и квартир и более 8,5 тысяч коммунально-бытовых, промышленных и сельскохозяйственных предприятий.

"В 2020 году мы завершаем пятилетнюю программу газификации Республики Чувашия и совместно с руководством региона формируем новую, на период с 2021 по 2025 год. Необходимо подчеркнуть, что газификация Чувашии планируется по максимальному сценарию", — рассказал генеральный директор ООО "Газпром межрегионгаз" Сергей Густов.

Кроме того, в 2020 году на газификацию региона "Газпром" направит средства в размере 229 миллионов рублей. Предусмотрено строительство газопровода к заволжской территории города Чебоксары протяженностью 52 км, в том числе 21 км по территории Республики Марий Эл и 31 км — по Чувашии. Также будут организованы работы по газоснабжению комбината керамических изделий в г. Алатыре.

"Заволжье — один из приоритетных районов для газификации в Чувашской Республике. Проектом предусматривается газификация восьми населенных пунктов и ряда санаторно-курортных объектов и садоводческих объединений. В результате планируется газифицировать 2500 квартир и домовладений, 5 котельных. Бесспорно, газификация способствует улучшению климата не только социального, но и экономического", — отметил врио главы Чувашской Республики Олег Николаев.

**Для справки:** Название компании: *Газпром межрегионгаз, ООО* Адрес: 197110, Россия, Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, 24, литера А Телефоны: +7(812)6095555 Факсы: +7(812)6095210 E-Mail: [mrg@mrg.gazprom.ru](mailto:mrg@mrg.gazprom.ru); [pr@mrg.gazprom.ru](mailto:pr@mrg.gazprom.ru) Web: [www.mrg.gazprom.ru](http://www.mrg.gazprom.ru) Руководитель: Густов Сергей Вадимович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 09.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Курганская область станет одним из двух пилотных регионов по внедрению новой модели газификации.

Курганская область станет одним из двух пилотных регионов по внедрению новой модели газификации. Она должна сделать подключение газа более доступным для потребителей по цене, кроме того, процесс согласования заявок на газификацию потребителей должен сократиться в два раза. Вторым пилотным регионом по внедрению новой модели стала Тюменская область. Об этом в пятницу, 10 июля, шла речь на совещании с участием губернатора Курганской области Вадима Шумкова и руководителя департамента развития региональных газовых рынков ФБУ "Российское энергетическое агентство" Александра Волкова. Совещание прошло в правительстве Курганской области.

Также его участниками стали главный федеральный инспектор по Курганской области Артём Пушкин, главы муниципалитетов региона, сотрудники курганского правительства, и гендиректор АО "Газпром газораспределение Курган" Олег Попов.

У Курганской области и "Газпрома" есть совместные планы на ближайшие несколько лет – это газификация 10 райцентров. В сентябре 2020 года стороны планируют подписать Программу развития газоснабжения и газификации Курганской области на период 2021 – 2025 годы.

"Мы активно двигаемся по части газификации. В нашей зоне ответственности, как региона – строительство разводящих сетей и своевременная оплата поставленного муниципальным предприятиям газа. Если наши совместные с компанией "Газпром" планы будут реализованы, мы сможем обеспечить топливом более 40 тысяч домовладений, 277 котельных, 90 предприятий агропроизводства, а также порядка 36 промышленных и сельскохозяйственных предприятий", - пояснил губернатор Вадим Шумков.





Сейчас ведётся проектирование подводящих газопроводов к 7 райцентрам из тех 10, где нет природного газа. По трём оставшимся - Макушино, Петухово, Частоозерье – вопрос будет решаться в сентябре 2020 года.

Кроме того, в планах на этот год – строительство 10 межпоселковых газопроводов в 27 населенных пунктах. Это означает, что около 10 тыс. домов и 63 котельные уже в этом году получат голубое топливо.

Справка: уровень газификации природным газом сельских территорий Курганской области составляет 31,8%, в целом по области — 59%. Газифицированы только 14 муниципальных районов и 2 городских округа.

**Для справки:** Название компании: *Газпром газораспределение Курган, АО* Адрес: 640026, Россия, Курган, ул. Коли Мяготина, 90А Телефоны: +7(3522)461606 Факсы: +7(3522)458356 Е-Mail: [mail@kurgangazcom.ru](mailto:mail@kurgangazcom.ru) Web: [www.kurgangazcom.ru](http://www.kurgangazcom.ru) Руководитель: *Попов Олег Владимирович, генеральный директор* (Официальный сайт Правительства Курганской области 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" готовится к началу строительства газопровода до с. Елочки в пригороде Южно-Сахалинска.**

АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" готовится к началу строительства межпоселкового газопровода высокого давления до села Елочки в пригороде Южно-Сахалинска, протяженностью 4,64 км. Его завершение позволит обеспечить природным газом жилые дома населенного пункта, а также газифицировать перспективное тепличное хозяйство.



Новый объект газораспределения будет подключен к действующему газопроводу высокого давления от ГРС "Дальнее" до планировочного района Ново-Александровск. По пути следования трасса вновь создаваемого газопровода пересечет две водных преграды, автомобильную и железную дороги.

Реализация проекта ведется в соответствии с Программой газификации регионов России ПАО "Газпром" (инвестор — ООО "Газпром межрегионгаз") и Программой развития газоснабжения и газификации Сахалинской области на период с 2016 по 2020 годы (реализуется совместно "Газпром" и правительством региона).

В рамках тех же программ одновременно со строительством газопровода до села Елочки, для обеспечения стабильного газоснабжения самой областной столицы и других ее пригородов от уже действующих газопроводов будут построены небольшие по протяженности сети: межсистемная переемычка газопроводов на Южно-Сахалинскую ТЭЦ-1 и планировочный район Ново-Александровск с пунктом редуцирования газа и межпоселковый газопровод до с. Новая Деревня (южный маршрут).

Выполнением строительно-монтажных работ по итогам проведенных закупочных процедур займется ООО "РОССбилдинг".

**Для справки:** Название компании: *Газпром газораспределение Дальний Восток, АО (ранее Хабаровсккрайгаз, ОАО)* Адрес: 680011, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Брестская, 51 Телефоны: +7(4212)417401; +7(4212)417448 Факсы: +7(4212)417441 Е-Mail: [info@gazdv.ru](mailto:info@gazdv.ru) Web: <https://gazdv.ru/> Руководитель: *Шперлинг Георгий Владимирович, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости о компании "НОВАТЭК"

### "НОВАТЭК" сообщил предварительные производственные показатели за второй квартал и первое полугодие 2020 года.

ПАО "НОВАТЭК" представило предварительные производственные показатели за второй квартал и первое полугодие 2020 года.



Во втором квартале добыча углеводородов составила 145,3 млн баррелей нефтяного эквивалента (бнэ), в том числе 18,50 млрд куб. м природного газа и 2 920 тыс. тонн жидких углеводородов (газовый конденсат и нефть). По сравнению со вторым кварталом 2019 года добыча углеводородов уменьшилась на 3,7 млн бнэ или на 2,5%.

В первом полугодии добыча углеводородов составила 295,5 млн бнэ, в том числе 37,58 млрд куб. м природного газа и 5 969 тыс. тонн жидких углеводородов. По сравнению с первым полугодием 2019 года добыча углеводородов незначительно уменьшилась на 0,6 млн бнэ или на 0,2%.

Во втором квартале 2020 года объем реализации природного газа, включая СПГ, по предварительным данным составил 16,90 млрд куб. м, что на 9,9% ниже аналогичного показателя за второй квартал 2019 года. В Российской Федерации было реализовано 14,43 млрд куб. м природного газа, объем реализации СПГ на международных рынках составил 2,47 млрд куб. м. Снижение объемов реализации на международных рынках связано с уменьшением доли продаж "Ямала СПГ" на спотовом рынке через акционеров, включая "НОВАТЭК", и при этом увеличением доли прямых продаж "Ямала СПГ" по долгосрочным контрактам.

Объем переработки деэтанализованного газового конденсата на Пуровском ЗПК во втором квартале и первом полугодии 2020 года составил 2 796 и 5 619 тыс. тонн соответственно, продемонстрировав рост на 3,7% и 4,2% по сравнению со вторым кварталом и первым полугодием 2019 года. На комплексе в Усть-Луге во втором квартале и первом полугодии 2020 года переработано 1 787 и 3 574 тыс. тонн стабильного газового конденсата соответственно, объем переработки увеличился на 5,2% и 3,2% по сравнению с соответствующими периодами 2019 года.

По предварительным данным, объем реализации готовой продукции Комплекса в Усть-Луге во втором квартале 2020 года составил 1 893 тыс. тонн, в том числе 1 266 тыс. тонн нефти, 242 тыс. тонн керосина, 385 тыс. тонн мазута и дизельной фракции (газойля). Объем реализации нефти составил 1 091 тыс. тонн, стабильного газового конденсата – 491 тыс. тонн.

По состоянию на 30 июня 2020 года 1,0 млрд куб. м газа, включая СПГ, а также 450 тыс. тонн стабильного газового конденсата и продуктов его переработки было отражено как "остатки готовой продукции" и "товары в пути" в составе запасов.

#### Добыча углеводородов с учетом доли в добыче совместных предприятий

2 кв. 2020	2 кв. 2019	Изм.		1 пол. 2020	1 пол. 2019	Изм.
18,50	18,91	-2,2%	Природный газ, млрд куб. м	37,58	37,57	0,0%
2 920	3 035	-3,8%	Жидкие углеводороды, тыс. тонн	5 969	6 022	-0,9%
145,3	149,0	-2,5%	Всего углеводородов, млн бнэ	295,5	296,1	-0,2%
1,60	1,64	-2,5%	Всего углеводородов, млн бнэ в сутки	1,62	1,64	-0,8%

#### Реализация газа, млрд куб. м

2 кв. 2020	2 кв. 2019	Изм.		1 пол. 2020	1 пол. 2019	Изм.
16,90	18,76	-9,9%	Реализация газа всего	37,59	40,96	-8,2%
14,43	15,11	-4,5%	Реализация в Российской Федерации	32,67	33,89	-3,6%
2,47	3,65	-32,3%	Реализация на международных рынках	4,92	7,07	-30,4%



**Для справки:** Название компании: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пууровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +7(34997)24951; +7(34997)65365; +7(495)7306000; +7(495)7306000P11381; +7(495)7306000P11055 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru); [press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru) Web: [www.novatek.ru](http://www.novatek.ru) Руководитель: Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров; Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Fitch подтвердило рейтинг "Новатэка" на уровне "BBB", прогноз стабильный.**

Международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента (РДЭ) "Новатэка" в иностранной валюте на уровне "BBB", прогноз - стабильный, говорится в сообщении агентства.



"Подтверждение отражает сильный интегрированный бизнес-профиль "Новатэка", улучшенные операции после полного развертывания проекта "Ямал СПГ", сильную генерацию денежных потоков", - поясняет Fitch.

Агентство отмечает, что "Новатэку" удалось сохранить низкие показатели левериджа, несмотря на значительные капитальные затраты на завершение проекта "Ямал СПГ".

Fitch ожидает, что показатели левериджа увеличатся, но останутся в пределах рейтинга в течение следующих четырех лет, "поскольку инвестиции в СПГ-2 в Арктике будут финансироваться за счет выручки от продажи 40% доли в проекте, которая уже состоялась, путем вливания капитала от партнеров, а также проектного финансирования".

"Ямал СПГ" - российский проект по сжижению природного газа на базе Южно-Тамбейского месторождения. Акционеры - "Новатэк" (50,1%), Total (20%), CNPC (20%) и Фонд Шелкового пути (9,9%).

"Арктик СПГ 2" - второй крупнотоннажный СПГ-проект "Новатэка" после "Ямала СПГ". Ресурсная база - Утреннее месторождение в ЯНАО. Запуск первой из трех технологических линий запланирован на 2023 год, но представители компании периодически называют более ранний срок - 2022 год. Акционеры - "Новатэк" (60%), Total (10%), китайская CNOOC (10%), "дочка" китайской CNPC - CNODC (10%), а также консорциум японских Mitsui & Co и JOGMEC - Japan Arctic LNG (10%).

"Новатэк" - один из крупнейших независимых производителей газа в РФ, создан в 1994 году. Месторождения и лицензионные участки компании расположены преимущественно в Ямало-Ненецком автономном округе.

**Для справки:** Название компании: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пууровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +7(34997)24951; +7(34997)65365; +7(495)7306000; +7(495)7306000P11381; +7(495)7306000P11055 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru); [press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru) Web: [www.novatek.ru](http://www.novatek.ru) Руководитель: Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров; Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления, генеральный директор (ПРАЙМ 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости прочих компаний в газовой отрасли

### "Мособлгаз" восстановит в подмосковной Рузе газоснабжение 41 частного дома - МинЭнерго.

Сегодня, 10 июля, "Мособлгаз" полностью восстановит газоснабжение 41 частного дома в подмосковной Рузе, приостановленное вечером 8 июля после прорыва дамбы в результате сильных ливней на западе Подмосковья. В настоящее время на месте работают 3 аварийные бригады.



"На данный момент газоснабжение промышленных предприятий в городском округе полностью восстановлено. Специалисты "Мособлгаза" ведут работы по перепуску газа частных домовладений", - сообщил Александр Самарин, министр энергетики Московской области.

Напомним, в результате подтопления были повреждены газопроводы высокого и низкого давления. "Мособлгаз" приостановил газоснабжение 2 промышленных предприятий, 1 магазина и 41 частного дома. Филиал "Мособлгаза" "Запад" перешел на усиленный режим работы. Аварийные бригады оперативно прибыли для ликвидации инцидента.

**Для справки:** Название компании: Мособлгаз, АО Адрес: 143082, Россия, Московская область, Одинцовский район, с.п. Барвихинское, д. Раздоры, 1-й км Рублево-Успенского ш., 1, корп. Б Телефоны: +7(800)2002409; +7(495)5975535 Факсы: +7(495)5975555; +7(495)5975575 E-Mail: [info@mosoblgaz.ru](mailto:info@mosoblgaz.ru) Web: [www.mosoblgaz.ru](http://www.mosoblgaz.ru) Руководитель: *Баранов Игорь Анатольевич, генеральный директор* (INFOLine, ИА (по материалам компании) 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Сделка ОПЕК+ не повлияла на стабильность производства в "Грознефтегазе" - власти.

Сокращение добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+ не повлияло на стабильность производственного процесса на предприятии "Грознефтегаз", которое занимается изучением, разведкой, добычей нефти и газа на территории Чеченской Республики. Об этом на своей странице в Instagram сообщил председатель правительства региона Муслим Хучиев по итогам совещания в Грозном.

"Провел совещание о текущем состоянии дел в ОАО "Грознефтегаз" в связи с заключением соглашения ОПЕК+. Гендиректор предприятия Муса Эскерханов в своем слове отметил, что несмотря на сокращение добычи нефти с мая текущего года, производственный процесс стабильно функционирует и существенных проблем не наблюдается", - написал Хучиев.

По его словам, "Грознефтегаз" имеет 17 лицензий на геологическое изучение, разведку, добычу нефти и газа на территории региона, предприятие имеет высокую значимость для экономики и социальной сферы региона. Он также поручил держать на контроле вопрос обеспечения промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

Новое соглашение ОПЕК+ действует с 1 мая. В рамках соглашения страны - экспортеры нефти, на которые в общей сложности приходится более половины всей мировой добычи, сокращают предложение на рынке на 9,7 млн б/с в мае - июле. Это беспрецедентный объем организованного сокращения добычи в истории. Мера необходима для стабилизации рынка нефти после обвала в марте-апреле, когда цены на сырье обрушились из-за развала предыдущего соглашения ОПЕК+ и влияния пандемии коронавируса.

**Для справки:** Название компании: Грознефтегаз, ОАО Адрес: 364051, Россия, Чеченская Республика, Грозный, ул. им. С.Ш. Лорсанова, 2, литера А Телефоны: +7(495)7300241 Факсы: +7(495)7300244 E-Mail: [grozneftegaz@rosneft.ru](mailto:grozneftegaz@rosneft.ru) Web: <https://grozneftegaz.rosneft.ru> Руководитель: *Эскерханов Муса Зайнадиевич, директор филиала (finanz.ru)* (14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### "Сахалин Энерджи" завершила комплексный плановый технологический останов.

"Сахалин Энерджи" завершила комплексный плановый технологический останов и полностью возобновила производство на объектах газовой инфраструктуры проекта "Сахалин-2".



**САХАЛИН ЭНЕРДЖИ**  
БЫТЬ ВЕДУЩИМ ИСТОЧНИКОМ ЭНЕРГИИ  
ДЛЯ АЗИАТСКО-ТИХООКЕАНСКОГО РЕГИОНА

Ремонтные мероприятия длились около месяца и периодически сопровождалась факелением и повышенным дымообразованием, что является неотъемлемой частью процесса. За это время специалисты компании и подрядных организаций осуществили ряд сложных технических операций, некоторые из них проводились впервые не только на проекте "Сахалин-2", но и в России.



На заводе по производству СПГ модернизировали осевой компрессор второй технологической линии, провели замену угольного адсорбента ртути, предназначенного для очистки природного газа, а также обеспечили техническое обслуживание газовых турбин. Кроме того, компания одна из первых в России начала применение технологии цифровых двойников – системы для обеспечения удаленной поддержки в режиме реального времени. В период планового останова инженеры и технические консультанты из разных точек мира подключались к видеотрансляции на месте проведения работ и оказывали поддержку онлайн.

На насосно-компрессорной станции № 2 впервые провели инспекцию специальных теплообменных установок – аппаратов воздушного охлаждения газа. Это дало бесценный опыт в обслуживании и поддержании технической целостности и безопасности производственного оборудования. На объединенном береговом технологическом комплексе (ОБТК) и платформе "Лунская-А" проходили плановые мероприятия с упором на техобслуживание электрического оборудования, контрольно-измерительных приборов и автоматики и технологических систем, используемых для транспортировки газа с платформы на ОБТК.

Всего в рамках проведения плановых работ на основном и вспомогательном оборудовании отработано около 95 000 человеко-часов, задействовано более 1500 технических специалистов из 19 подрядных организаций, а работа была организована в две смены. В течение этого периода компания продолжала частичное производство и отгрузку СПГ и нефти покупателям в странах АТР.

По словам директора по производству Оле Мыклстада, компания успешно и, главное, безопасно завершила технические мероприятия в сложной эпидемиологической обстановке. "Символично, что возобновление производства отсчитывается с первой каплей сжиженного природного газа после запуска оборудования. Эту первую каплю мы произвели сегодня около 05:00 утра и продолжаем стабильно наращивать производство, что свидетельствует о благополучном завершении планового останова интегрированной газовой системы 2020 года", – отметил Оле Мыклстад.

**Для справки:** Название компании: *Сахалин Энерджи Инвестмент Компани, Лтд (Sakhalin Energy, главный офис в г. Южно-Сахалинске)* Адрес: 693020, Россия, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, ул. Дзержинского, 35  
Телефоны: +7(4242)662000 Факсы: +7(4242)662801 E-Mail: [ask@sakhalinenergy.ru](mailto:ask@sakhalinenergy.ru) Web: [www.sakhalinenergy.ru](http://www.sakhalinenergy.ru)  
Руководитель: *Дашков Роман Юрьевич, главный исполнительный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 15.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Региональные новости газовой промышленности

### Газ придёт в посёлок Лебяжье (Ленинградская область).

Заключено два муниципальных контракта на выполнение строительно-монтажных работ по распределительным газопроводам в поселке Лебяжье Ломоносовского района Ленинградской области.

Также постоянно заключаются муниципальные контракты на выполнение проектно-изыскательских работ. В июле такие контракты заключены по распределительным газопроводам в деревнях Большие Поля, Печурки и Каменка Сланцевского района.

Напомним, природный газ сейчас - дешевый источник энергии для отопления промышленных, жилых помещений, общественных зданий, сельскохозяйственных ферм и теплиц, объектов малого и среднего бизнеса. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 08.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### В пяти районах Удмуртии идет строительство газораспределительных сетей.

В Каракулинском, Глазовском, Игринском, Кезском и Селтинском районах Удмуртии идет строительство газораспределительных сетей в рамках госпрограммы "Комплексное развитие сельских территорий".

В остальных районах стартовали подготовительные работы. Всего в текущем году планируется построить и ввести в эксплуатацию 35 объектов газификации: в 3 городах и 15 районах Удмуртии.

Таким образом, в 2020 году будет проложено свыше 400 километров новых газовых сетей в 57 населённых пунктах. Это даст возможность более 6000 домовладений подключиться к сетям.

Параллельно идёт работа и на перспективу. Разрабатывается программа развития газоснабжения Удмуртии на 2021-2025 годы, в которой уже обозначены основные этапы и объекты строительства. Это 33 объекта в Игринском, Шарканском, Якшур-Бодьинском, Вавожском, Завьяловском, Кезском, Глазовском, Сарапульском, Дебёссском, Балезинском, Каракулинском, Увинском, Камбарском, Селтинском и Граховском районах.

Начиная с 2021 года за 5 лет планируется построить 530 км межпоселковых и более 700 км внутрипоселковых сетей в 140 населённых пунктах Удмуртии. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Республики Удмуртия) 13.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Новая программа газификации всей Сахалинской области появится осенью 2020 года.

**Общая сумма финансирования объектов газификации в островном регионе составит более 2 млрд рублей, сообщили в областной думе**

Власти Сахалинской области совместно с компанией "Газпром" планируют осенью утвердить для региона новую программу газификации, рассчитанную на 2021-2025 годы. Она предусматривает полную газификацию островов, сообщил в пятницу ТАСС представитель областной думы.

Газификацию населенных пунктов обсудили на расширенном заседании комитета по экономическому развитию областного парламента. В нем приняли участие областные депутаты, министр энергетики региона Герман Тютюков, представители структур "Газпрома" и муниципальных образований.

"По информации областных властей, программа должна быть утверждена осенью. В ней будет предусмотрена полная газификация Сахалинской области", - сказал собеседник агентства. Пока программа находится на стадии разработки.

Как рассказали в думе, в 2020 году общая сумма финансирования объектов газификации в островном регионе составит более 2 млрд рублей за счет средств федерального, областного и местных бюджетов. "Газпром" готовит проектную документацию для строительства в регионе пяти объектов газификации. Завершена подготовка документации для строительства в 2020-2021 годах 15 объектов, еще по семи уже ведутся работы. Правительство области совместно с муниципальными образованиями готовится к вводу в эксплуатацию внутрипоселкового газопровода в селе Петропавловское и готовит документацию на внутрипоселковый газопровод в селе Мицулевка Анивского района на юге Сахалина. Завершена подготовка к созданию в 2020-2021 годах 14 внутрипоселковых газопроводов, еще по 11 идет строительство.

Ранее сахалинские власти и "Газпром" договорились до 2025 года обеспечить все население области газом и перевести на него 50% автотранспорта, а также создать отрасль малотоннажного СПГ. В настоящее время газификация на островах выполнена на 30%, что вдвое ниже среднероссийского показателя.

Президент РФ Владимир Путин поручил правительству совместно с органами исполнительной власти субъектов РФ и при участии заинтересованных организаций обеспечить поэтапное завершение газификации страны к 2024 и 2030 году. (ТАСС 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Новости газовой промышленности ближнего зарубежья

### Узбекистан: Рабочая группа АО "Узбекнефтегаз" изучила состояние инвестиционных проектов в Бухаре.

Члены "Рабочей группы" во главе с Председателем правления АК "Узбекнефтегаз" Мехриддином Абдуллаевым изучили состояние строительно-монтажных работ, проводимых в рамках инвестиционных проектов в нефтегазодобывающем управлении Газли в Бухарской области. Об этом сообщает пресс-служба АО "Узбекнефтегаз".

Члены "Рабочей группы" подробно изучили текущее состояние строительства установки цеолитной осушки газа (УЦОГ), установки подготовки пропан-бутановой смеси (УППБС), лабораторных корпусов, 100-местной кухни и здания наблюдателей в рамках инвестиционного проекта, также были даны необходимые указания для своевременного завершения строительства.

Было отмечено, что существующие недостатки в проектах должны быть устранены в короткий срок, и это не должно помешать своевременному ходу строительных работ.

На сегодняшний день генподрядчик - АО "Муборакнефтегазмонтаж" завершило 46,7% строительных работ, а также было отмечено, что строительно-монтажные работы должны быть завершены в ноябре этого года.

В ходе своего визита в нефтегазодобывающее управление Газли, Председатель правления резко раскритиковал тот факт, что ввод в эксплуатацию "Компрессионной станции сжатия Учкир" которую строит компания "ENTER Engineering Pte.Ltd.", запланирован на 10 июля этого года, но работы еще не завершены.

Хотя не было веских причин строительные работы не были завершены и если в течение следующего периода работы не будут завершены руководители были проинструктированы о принятии соответствующих мер по отношению к ответственным лицам.

В то же время члены "Рабочей группы" посетили завод предварительной подготовки газа "Кулбешкак", где ознакомились и раскритиковали строительно-монтажные работы, проводимые АО "Муборакнефтегазмонтаж" и было решено передать проведение строительно-монтажных работ АО "Жануб газ курилиш" по прямому контракту для быстрого и качественного завершения строительных работ в установленный срок.

**Для справки:** Название компании: *Узбекнефтегаз, АО (Uzbekneftegaz)* Адрес: *100047, Республика Узбекистан, Ташкент, ул. Истикбол, 21* Телефоны: *+710(99871)2335757; +710(99871)2360210* Факсы: *+710(99871)2367771* E-Mail: *kans@uzneftegaz.uz* Web: *www.uzneftegaz.uz* Руководитель: *Сидиков Баходиржон Бахромович, председатель Правления (UzDaily.uz 13.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### "Узбекнефтегаз": Запасные части для ремонта и бурения скважин будут поставляться местными производителями.

Со стороны Председателя Правления АО "Узбекнефтегаз" Мехриддин Абдуллаева были определены конкретные задачи и обязанности по взаимосотрудничеству с местными производителями.

В связи с этим сотрудники АО "Узбекнефтегаз" совместно с ООО "Узнефтегазбургулашишлари" и ООО "Узнефтегазкудуктамирлаш" изучена производственная деятельность ООО "GIDRO STANKO SERVIS", расположенного в Навоийской области.

Предварительно достигнуты договоренности по разработке импортных запасных частей для бурения и ремонта скважин на производственной базе ООО "GIDRO STANKO SERVIS".

Для информации: ООО "GIDRO STANKO SERVIS" является предприятием по производству редукторов горной, нефтегазовой и химической отрасли, роликовых конвейеров и запасных частей, также на предприятии имеется конструкторское бюро, сварочный цех, цех термической обработки металла и производственный цех.

Напоминаем, что по итогам I полугодия осуществлено производство продукции согласно программе локализации, на сумму 532,0 млрд. сум или 113,5% к прогнозу периода, а сокращение импорта товаров на сумму 137,7 млн. долл. или 109,4% к прогнозу, а снижение себестоимости продукции было осуществлено на сумму 189 млрд. сум или 100,9% к прогнозу. (UzDaily.uz 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Нафтогаз опубликовал годовой отчет за 2019 год.

НАК "Нафтогаз Украины" обнародовала годовой отчет группы за 2019 год, подготовленный в соответствии с международным стандартом GRI. Развернутый годовой отчет доступен на сайте Нафтогаза на украинском и английском языках. Интегрированный отчет содержит расширенные данные о рыночной и регуляторной среде группы в 2019 году, стратегии и результатах работы ключевых бизнес-подразделений, отчет о корпоративном управлении, информацию об управлении персоналом, безопасности труда, корпоративной и социальной ответственности, а также обзор финансовых результатов группы.

"Украина – сильная страна, которая пережила большие потрясения. Нафтогаз унаследовал эту мощь, она в его крови и хорошо послужит группе в течение следующих месяцев и лет. Мы в Группе Нафтогаз не пожалеем сил для достижения наилучших результатов для Украины, несмотря на неблагоприятные рыночные условия", – прокомментировала глава наблюдательного совета Нафтогаза Клер Споттисвуд, открывая новый годовой отчет группы.

"2019 год стал годом эффективной перезагрузки отношений между крупнейшей компанией Украины и властью. Мы едва ли не впервые увидели, какую огромную синергию способна обеспечить слаженная, командная работа правительства, парламента и Нафтогаза. Результатом этой синергии стало безупречно реализованное отделение газотранспортной системы, успешные переговоры с Россией о продолжении транзита газа через территорию Украины. Мы благодарны главе государства, правительственной команде и народным депутатам за готовность слаженно и результативно сотрудничать с Нафтогазом на благо народа Украины. Мы также благодарны международным партнерам из ЕС и США за поддержку Украины в этих сложных проектах. Надеюсь, такая эффективная совместная работа будет продолжена и в 2020 году", – отметил председатель правления Нафтогаза Андрей Коболев в своем обращении к читателям годового отчета.

### **Основные результаты: наполнение государственного бюджета и энергетическая безопасность**

В 2019 году Группа Нафтогаз снова стала крупнейшим источником доходов государственного бюджета. За этот год группа перечислила в государственный и местные бюджеты 121,4 млрд грн налогов и дивидендов, обеспечив около 16% поступлений.

В прошлом году Нафтогаз сгенерировал наибольшую прибыль среди государственных компаний Украины в сумме 50,6 млрд грн. 95% этой суммы группа выплатила в госбюджет в виде дивидендов.

Нафтогаз также качественно выполнил свою роль по защите энергетической безопасности Украины. Несмотря на сложные переговоры с ПАО "Газпром", процесс отделения газотранспортной системы (ГТС) и вероятность прерывания транзита с 1 января 2020 года, группа обеспечила подготовку газотранспортной системы к зиме и потенциальной кризисной ситуации. Компания также привлекла в 2019 году около 1,5 млрд долл. еврооблигаций, что помогло накопить в подземных хранилищах необходимые объемы газа для стабильного обеспечения украинских потребителей газом и теплом даже в случае остановки транзита. При этом, благодаря успешной интеграции газового рынка Украины с рынком ЕС, оптовая цена газа для потребностей населения в Украине за 2019 год снизилась на 25%.

### **Завершение ключевых проектов: анбандлинг, арбитражные споры с Газпромом, продолжение транзита**

Среди значимых достижений Нафтогаза за прошедший год – качественный, проведенный в сжатые сроки анбандлинг газотранспортной системы Украины, успешные переговоры с РФ и Газпромом, которые завершились подписанием нового транзитного контракта. Согласно этому контракту Украина в течение ближайших пяти лет получит минимум 7,2 млрд долл. гарантированного дохода. Нафтогаз также получил более 2,9 млрд долл. компенсации от Газпрома согласно решению Стокгольмского арбитража.

### **Выход на новые рынки**

В 2019 году Нафтогаз расширил сферу деятельности в смежных отраслях. В частности, группа взяла на себя управление Новояворовской и Новороздольской ТЭЦ во Львовской области, предупредив техногенную катастрофу и обеспечив 60 тысяч жителей этих городов теплом и горячей водой. Продолжая развитие новых направлений бизнеса, группа планирует в текущем году начать активную работу на рынке продажи газа населению после отмены режима ПСО. Эта работа будет направлена на создание новой ценности для потребителя, развитие конкуренции и газового рынка в целом.

### **Трансформация и задачи на будущее**

В отчетном периоде Нафтогаз продолжал работу над организационной трансформацией, которая призвана увеличить операционную эффективность, устойчивость перед внешними вызовами и способность генерировать прибыль. В частности, был обновлен состав правления и директорат компании, привлечены новые специалисты с опытом управления изменениями в крупных компаниях.

В 2020 году правительство определило приоритеты деятельности Нафтогаза: обеспечение надежных поступлений в государственный бюджет, уменьшение зависимости Украины от импорта газа, наращивание подтвержденных





запасов газа и нефти, а также подготовка группы к частичному размещению на бирже – IPO – в среднесрочной перспективе. Трансформационные процессы, которые происходят в Группе Нафтогаз, направлены на достижение этих целей и являются частью общей стратегии подготовки группы к выходу на IPO.

Этот год является кризисным для нефтегазовой отрасли. Существенное падение глобальных цен на углеводороды усилилось негативным влиянием пандемии COVID-19. Принимая во внимание эти условия, Группа Нафтогаз продолжает уделять особое внимание таким направлениям работы как защита окружающей среды, развитие регионов присутствия, наращивание компетенций сотрудников рабочих специальностей и управленческого персонала. Финансирование каждого из этих направлений увеличится по сравнению с прошлым годом.

**Для справки:** Название компании: *НАК Нафтогаз Украины, АО* Адрес: *01601, Украина, Киев, ул. Б. Хмельницкого, 6* Телефоны: *+380(44)5863330* Факсы: *+380(44)5863310* E-Mail: [ngu@naftogaz.com](mailto:ngu@naftogaz.com) Web: [www.naftogaz.com](http://www.naftogaz.com)  
Руководитель: *Коболев Андрей Владимирович, председатель правления (INFOLine, ИА (по материалам компании) 13.07.20)*

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **В Азербайджане в первом полугодии проложено 584 км газопроводных линий.**

На территории Азербайджана, в том числе в городе Баку, окрестных поселках и селах, за первое полугодие было проложено 584 километра новых газопроводов различного диаметра, капитально отремонтировано 264,4 километра газопроводных линий, сообщает Trend со ссылкой на ПО "Азеригаз".

Согласно информации, кроме этого, в январе-июне 2020 года Бакинским региональным департаментом газоснабжения, районными управлениями газоснабжения и сумгайтским участком газоснабжения были отремонтированы и заменены новые газовые линии различного диаметра протяженностью 215,32 километра (в том числе, 193,44 километра металлических, 21,88 километра полиэтиленовых труб).

"В целях обеспечения стабильного и бесперебойного снабжения потребителей природным газом в осенне-зимний период 2020-2021 годов ПО "Азеригаз" продолжает реализацию программы мероприятий.

Основное внимание было уделено продолжению широкомасштабных работ по улучшению газоснабжения, газификации регионов, реконструкции газопроводов и оборудования.

Так, в соответствии с разработанной программой мероприятий, в первую очередь осуществляется реконструкция газопроводов, поставляющих газ в села и поселки, затем замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации на новое.

На следующем этапе ведутся работы по обновлению существующих газораспределительных сетей, газовых линий на улицах и в переулках", - говорится в сообщении.

Отметим, руководством объединения даны поручения по безупречному принятию всех надлежащих мер в связи с подготовкой к осенне-зимнему сезону. (TREND (Азербайджан) 14.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### **Дастан Абдулгафаров: "КазМунайГаз" готовится к низкой цене на нефть до конца 2021. "Forbes (Казахстан)". 2 июля 2020**

Компанией запущена антикризисная программа с оптимизацией расходов. О кризисе и его влиянии на КМГ высказался заместитель председателя правления компании по стратегии, инвестициям и развитию бизнеса Дастан Абдулгафаров



Дастан Елемесович, кризис в целом в мире способствовал резкому сокращению потребления, ограничению импорта, сокращению дорожных и воздушных перевозок и ограничению в перемещении рабочей силы. С какими негативными явлениями конкретно пришлось столкнуться "КазМунайГазу"?

- В части нефтегазовой отрасли РК кризис отразился на снижении цен на энергоресурсы, падении объемов экспорта и внутреннего потребления нефтепродуктов, сокращении объемов переработки сырой нефти на нефтеперерабатывающих заводах и заполнении емкостей хранения. Как следствие, КМГ столкнулся со значительными негативными последствиями. В первую очередь, мы не достигнем запланированных финансовых показателей в основном в связи с существенным снижением выручки, что, в свою очередь может привести к кассовым разрывам, снижению кредитных рейтингов и нарушению ковенантов.

Кризис затронул и другие направления деятельности нашей компании. Спрос упал, поэтому наблюдалось незначительное снижение экспорта газа в Китай в сравнении с ранее запланированными значениями. По этой же причине КМГ снижает объемы производства нефтепродуктов на заводах, чтобы избежать затоваривания объемов их хранения.

Существенное влияние кризис оказывает на инвестиционную деятельность КМГ. Введение карантина с закрытием границ осложнило реализацию части инвестиционных проектов и сдвинуло сроки их исполнения. Повышение



курса валют к тенге привело к увеличению затрат по проектам, что, вместе с падением прогнозов по доходной части, негативно сказывается на окупаемости проектов и на принятии решений по запуску новых проектов.

Учитывая всё это, КМГ становится сложнее покрыть текущие затраты с учетом сложившегося и прогнозируемого в дальнейшем низкого уровня доходов. Продолжая работать по привычным паттернам, мы рискуем "проесть" накопленные ранее средства, которые могли бы потратить на развитие, рискуем потерять подушку безопасности в случае наступления следующих кризисов. Если цена на нефть так и не повысится до уровня 2019, КМГ может не только не оправиться от последствий кризиса, но и потерять свои стабильные позиции на рынке.

**Поэтому КМГ заявил о разработке антикризисной стратегии. Что уже сделано, что планируется и какой эффект ожидается?**

- Действительно, компанией разработана антикризисная стратегия на 2020-2021. Она краткосрочная, а потому гибкая и предусматривает оперативное реагирование компании на сложившиеся изменения. Нам необходимо не только адаптировать компанию к низким ценам на нефть при максимально возможном сохранении производственного и кадрового потенциала, но и накопить ресурсы, технологии и компетенции, с которыми КМГ будет стартовать после завершения кризиса.

При разработке антикризисной стратегии мы готовимся к варианту, что низкие цены на нефть могут сохраниться до конца 2021. **Поэтому** поставили для себя ряд ключевых задач.

Во-первых, КазМунайГаз начал сокращать расходы как это делают практически все нефтегазовые компании, в том числе такие гиганты как BP, Shell, Total, ExxonMobil. На сегодня мы уже сократили расходы на **146 млрд тенге**, в том числе капитальные затраты на **103 млрд тенге**, операционные расходы – на **26 млрд тенге**, административные – на **17 млрд тенге**. Мы перестроили работу корпоративного центра. Центральный аппарат должен быть мобильным, компактным, способным принимать быстрые и эффективные решения. Мы пересмотрели организационную структуру корпоративного центра и сократили численность аппарата. Уменьшили зарплаты руководству компании. Зарплаты рядовых сотрудников оставили на прежнем уровне. Кроме того, мы полностью отказались от премий. До конца года никаких премий и бонусов сотрудникам корпоративного центра выплачиваться не будет.

Если все это сложить, то получается, что доходы наших руководителей упали на **50% и более**. Экономия на фонде оплаты труда только по корпоративному центру составит **5 млрд тенге**.

В дочерних компаниях были сокращены все расходы, не влияющие на производство и занятость персонала. В зависимости от ситуации мы дальше будем смотреть, какие затраты еще можно оптимизировать.

Сокращать производственный персонал мы не собираемся. Это наша главная задача – сохранить рабочие места.

Во-вторых, перед нами стоит задача по обеспечению гибкого производства. Это значит, что объемы добычи могут быть снижены за счет остановки нерентабельного фонда скважин. Кроме того, снижение объемов добычи будет происходить в том числе и за счет принятых Республикой Казахстан обязательств в рамках сделки ОПЕК+.

В-третьих, как вы знаете, мы реализуем стратегию по выводу непрофильных активов. Вместе с тем в рамках антикризисных мер рассматриваем возможность принятия более кардинальных мер в части программы дивестиций с включением в том числе и профильных активов, например, окупивших себя и находящихся на спаде производства либо без больших перспектив по дивидендам. Это даст дополнительную оптимизацию и поступление денежных средств, которые сейчас так необходимы.

И последнее, но не по значимости, - это увеличение ресурсной базы нефти и газа. Из любой кризисной ситуации можно не только извлечь опыт, но и изыскать возможности. Так, в нынешних условиях КМГ рассматривает возможность приобретения активов с синергетическим эффектом на группу КМГ, выходом на экспортные рынки, а также обладающих передовыми технологиями. Это могут быть перспективные активы, на них стоит обратить внимание.

**КМГ заявляла о разделении функционала между нацкомпанией и дочерними организациями. Как это будет происходить?**

- Гибкость в управлении активами в кризисное время имеет первостепенное значение. Мы должны принимать качественные управленческие решения оперативно, занимая проактивную позицию в управлении. Для этого необходимо четко разделить полномочия и ответственность между корпоративным центром и ДЗО, что позволит существенно снизить бюрократическую нагрузку за счет оптимизации бизнес-процессов и уменьшения количества промежуточных решений. Например, корпоративный центр будет более сфокусирован на решении стратегических вопросов группы, таких как планирование целевых показателей бизнеса в целом в средне- и долгосрочной перспективе, финансовая устойчивость, инвестиционная эффективность, управление цепочкой добавленной стоимости, цифровизация и т.д. При этом в планах передача части рутинных процессов в финансовых функциях, HR, закупках и т.д. в наш общий центр обслуживания. Функции ИТ уже переданы в такой центр обслуживания.

Отдельно нужно отметить, что за технологическое развитие и инновации, особенно в направлении разведки и добычи компании будет отвечать "КМГ Инжиниринг", так как это отдельный пласт работы, требующий концентрации узкоспециализированных экспертов высокого уровня.



## При этом КазМунайГаз разрабатывает истощенные месторождения, на которых и в хорошее время были вопросы с себестоимостью. Что будет с ними?

- Вы верно заметили, что некоторые операционные активы КазМунайГаза относятся к так называемым зрелым месторождениям, пик добычи на которых уже прошел. Это задача, которую КМГ решает уже не один год. Фокус на повышении качества и эффективности работ, поиск решений по восполнению ресурсов, подготовке новых запасов и вводу их в разработку как на новых месторождениях, так и на зрелых в том числе по результатам доразведки.

Так, в 2017 КМГ разработала детальную программу доразведки, которая включала предложения по видам, объемам и срокам реализации мероприятий по доразведке определенных месторождений, включая проведение высокоточной сейсморазведки 3Д и бурение новых скважин. Сегодня есть результат, дополнительные запасы поставлены на баланс и включены в добычу.

Мы работаем и с государственными органами в части налоговых послаблений. По отдельной части месторождения Узень на ближайшие 3 года установлена льготная ставка по налогу на добычу полезных ископаемых в размере **2,6%**. При этом часть сэкономленных средств будут направлены на социально-экономическое развитие города Жанаозен, а часть на инвестирование в собственные производственные процессы "Озенмунайгаза".

К сожалению, текущий кризис на мировых финансовом и нефтяном рынках, низкие уровни цены на нефть не позволяют ряду нефтедобывающих активов КМГ обеспечить безубыточный уровень производства, что отразится на снижении объемов добычи нефти. В особенности это касается зрелых месторождений с высокой удельной себестоимостью.

## Какие меры принимаются в части геологоразведки для привлечения зарубежных инвестиций?

- КМГ вместе со стратегическими партнерами продолжает работы по разведочным активам, где большая часть проводится на условиях керри-финансирования, когда стратегический партнер осуществляет **100%** финансирование всех затрат этапа разведки. Это позволяет не только разделить риски обнаружения новых месторождений, так как геологоразведка относится к мероприятиям с повышенным риском, но и является отличным инструментом привлечения передовых технологий и обмена опытом с мировыми специалистами. Также заключаются соглашения с мировыми нефтегазовыми компаниями о совместном изучении осадочных бассейнов РК и разведочных блоков.

Могу отметить несколько значимых событий в области геологоразведки с участием иностранных партнеров. В частности, в апреле 2019 КМГ совместно с "Лукойлом" подписала контракт на недропользование по проекту "Женис" с Министерством энергетики РК. В июле 2019 КазМунайГаз совместно с ENI подписала с Министерством энергетики РК контракт на разведку и разработку углеводородов на участке Абай. По этим проектам осуществляются подготовительные работы в целях бурения первых разведочных скважин. Работы в целом идут по плану.

В начале 2020 подписано соглашение с ВР о намерениях, в рамках которого компания ВР выражает готовность в проведении совместной с КМГ геологоразведки и добычи в Казахстане. Определены участки взаимного интереса, проведена оценка и планируется проведение переговоров в целях получения контракта на разведку и добычу. Выполняется геологическое изучение нефтегазоносных бассейнов Казахстана совместно с такими компаниями, как Equinor, "Лукойл", Chevron и т.д.

Конечно, в период снижения цен на нефть компания обязана принимать антикризисные меры по всем направлениям, в том числе и геологоразведке, для обеспечения собственной стабильности. На сегодняшний день проведена работа по ранжированию рисков и капиталоемкости новых проектов. По результатам приняты соответствующие решения по продолжению работ на наиболее перспективных участках, принимая во внимание наличие партнеров для разделения рисков, как отечественных, так и зарубежных.

Вопрос восполнения запасов и проведения эффективной разведки является и будет всегда являться одной из стратегических задач КМГ.

## Будет ли сворачиваться программа цифровой трансформации?

- Цифровую трансформацию мы рассматриваем как одно из направлений антикризисной стратегии. Мы понимаем, что это требование времени и при грамотном подходе позволит нам усилить компанию. Но в то же время сейчас не время делать цифровизацию ради цифровизации. И мы будем тщательно и взвешенно подходить к отбору трансформационных проектов. В приоритете - реальные финансовые выгоды.

В текущем портфеле есть разнонаправленные проекты, многие из которых мы будем продолжать. Создание многофункционального общего центра обслуживания и внедрение обновленной системы ERP направлены на сокращение расходов, повышение прозрачности бизнес-процессов. Есть также HR-инициативы и программа Lean Six Sigma, которые помогают развить культуру постоянных улучшений на производстве. Все это меняет отношение людей к ежедневной работе, повышает мотивацию.

В целом же мировая практика показывает, что наибольшую отдачу цифровизация дает в секторе upstream. И именно в этом направлении мы собираемся искать новые проекты. КМГ уже много лет развивает концепцию интеллектуального месторождения, которая позволит более эффективно управлять добычей с помощью расширенного анализа данных с месторождений.



Мы изучаем возможности применения искусственного интеллекта и машинного обучения с учетом специфики наших компаний. Ожидаем, что внедрение таких проектов повысит эффективность и качество принимаемых технологических решений, а также приведет к оптимизации в первую очередь операционных затрат.

**Какие результаты ожидает компания после реализации антикризисных мер?**

- Мы будем считать выполненные задачи успешными, если КМГ сбалансирует свои операционные потоки так, чтобы текущие затраты были приведены к текущему низкому уровню доходов. Также успехом будет, если компания максимально возможно сохранит накопленные на текущую дату денежные средства и большую часть этих средств направит на проекты стратегического развития, с учетом имеющейся долговой нагрузки, а не на тактическое "тушение пожаров" в виде покрытия операционных убытков.

При своевременной реализации перечисленных мер мы ожидаем получить компанию с гибкой моделью управления, способную быстро реагировать на последующие возможные вызовы. А они не за горами.

**Для справки:** Название компании: Национальная компания КазМунайГаз, АО (НК КазМунайГаз) Адрес: 010000, Республика Казахстан, Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра, 19 Телефоны: +7(7172)976101 Факсы: +7(7172)976000 E-Mail: [astana@kmg.kz](mailto:astana@kmg.kz) Web: [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz) Руководитель: Уолтон Кристофер Джон, председатель совета директоров, независимый директор (Forbes) (Казахстан) 02.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости газовой промышленности дальнего зарубежья

### Китайская компания Sinopec установила рекорд по глубине бурения направленной скважины на суше в Азии.

Китайская нефтехимическая корпорация /Sinopec/ объявила, что ее нефтегазовое месторождение Шуньбэй установило рекорд по глубине бурения направленной скважины на суше в Азии, которая составила 8 725 метров. Об этом сообщила китайская газета "Кэцзи жибао" /Science and Technology Daily/.

Данное нефтегазовое месторождение расположено на границе округов Аксу и Корла Синьцзян-Уйгурского автономного района на северо-западе Китая. Его пласт-коллектор лежит в среднем на глубине более 8 000 метров. Оно было признано самым глубоким месторождением нефти и газа на суше в Азии.

Чтобы поддерживать точность бурения, исследователи на месторождении Шуньбэй освоили технологию бурения сверхглубоких скважин, сочетающую в себе разработку инструментов и точное управление траекторией ствола скважины.

Технология бурения сверхглубоких скважин была использована для бурения почти 40 скважин глубиной более 8 000 метров на нефтегазовом месторождении Шуньбэй, что свидетельствует о том, что Китай освоил в этой области технологию передового мирового уровня.

По состоянию на 30 июня этого года совокупный объем добычи сырой нефти на нефтегазовом месторождении Шуньбэй превысил 2 млн тонн, при этом ежедневные объемы добычи сырой нефти и природного газа на нем составляют 2 774 тонны и 964 300 куб. м. (Жэньминь Жибао 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Строительство терминала СПГ началось на Кипре.

Строительство терминала импорта сжиженного природного газа (СПГ) началось на Кипре. Это крупнейший энергопроект на острове.

В церемонии закладки первого камня терминала в районе Василикос на южном побережье Кипра между Ларнакой и Лимасолом в четверг вечером принял участие президент Кипра Никос Анастасиадис.

"Это поистине историческая веха, так как сейчас официально начата реализация грандиозного проекта стратегического значения и национальной ценности. Проекта, который ставит Кипр на путь новой энергетической эры, открывает хорошие перспективы как для развития экономики, так и для развития этого места и, конечно, граждан", - заявил Анастасиадис.

Он отметил поддержку европейских институтов, что, по его словам, показывает важность проекта, признанного европейским проектом, представляющим общий интерес.

"В этих рамках идет общее покрытие стоимости строительства проекта, которая составляет 290 миллионов евро, из европейских ресурсов, либо прямым финансированием в размере 101 миллиона евро из механизма "Соединяя Европу", либо путем заимствования на очень выгодных условиях Европейским инвестиционным банком и Европейским банком реконструкции и развития", - сказал президент.

"С сегодняшней закладкой камня в основание объекта завершаются многолетние усилия по доставке природного газа в Республику Кипр", - сказал Анастасиадис.

По его словам, на завершающем этапе, в ноябре прошлого года, были попытки сорвать весь проект, поскольку Европейская комиссия решила не финансировать с 2020 года энергетические проекты, в основе которых природный газ.

Анастасиадис сказал, что спустя почти два десятилетия становится возможным выполнить решение, принятое в январе 2003 года.

Президент заявил, что реализация проекта приведет к отмене энергетической изоляции страны и постепенному прекращению импорта жидкого топлива за счет использования природного газа в производстве электроэнергии, промышленности, судоходстве, туризме и транспорте. Воздействие на окружающую среду сократится на 30%, поскольку природный газ является более чистой формой энергии, чем используемое сегодня жидкое топливо.

"С импортом природного газа и открытием конкурентного рынка электроэнергии в 2021 году создаются условия для еще более низких затрат на потребление", - заявил Анастасиадис.

Помимо строительства инфраструктуры для импорта сжиженного природного газа, реализуются проекты на сумму более 200 миллионов евро, большая часть которых, как ожидается, будет завершена в ближайшие три года, сообщил президент.

Терминал строится совместным предприятием China Petroleum Pipeline Engineering (дочерней компанией China National Petroleum Corporation CNPC) и греческой METRON S.A., с участием компаний Hudong-Zhonghua Shipbuilding и Wilhelmsen Ship Management. (ПРАЙМ 10.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



# Информационные продукты INFOline

## Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

**Направления использования данных Обзора:** поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
<b>Инфраструктурное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в автомобильном и железнодорожном строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ</a>	ежемесячно	5 000 руб.

## Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOline обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

**Заказные исследования** – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

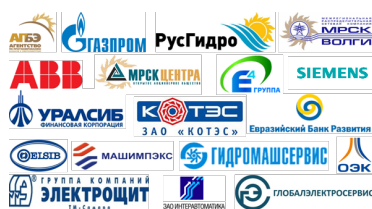
Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается с [заполнения анкеты](#) для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.



## Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга "[Тематические новости](#)" – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
<b>Новинка!</b>	<a href="#">Альтернативная энергетика РФ и мира</a>	1 раз в неделю	6 000 руб.
<b>Энергетика и ЖКХ</b>	<a href="#">Электроэнергетика РФ</a>	ежедневно	6 000 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Теплоснабжение и водоснабжение РФ</a>	1 раз в неделю	10 000 руб.
	<a href="#">Строительство котельных и производство котельного оборудования</a>	1 раз в неделю	4 000 руб.
<b>Нефтегазовая промышленность</b>	<a href="#">Нефтяная промышленность РФ</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Газовая промышленность РФ</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Инвестиции в нефтегазохимии РФ</a>	2 раза в неделю	15 000 руб.
<b>Химическая промышленность</b>	<a href="#">Химическая промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Металлургия и горнодобывающая промышленность</b>	<a href="#">Черная металлургия РФ и мира</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ</a>	1 раз в неделю	10 000 руб.
	<a href="#">Цветная металлургия РФ и мира</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Угольная промышленность РФ</a>	ежедневно	5 000 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Лесная отрасль</b>	<a href="#">Лесопромышленный комплекс РФ и мира</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Машиностроение</b>	<a href="#">Энергетическое машиностроение РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Электротехническая промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Судостроительная промышленность РФ и зарубежья</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Автомобильная промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 000 руб.
	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства РФ</a>	ежедневно	10 000 руб.
<b>Строительство</b>	<b>Новинка!</b> <a href="#">Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья</a>	еженедельно	25 000 руб.
	<a href="#">Промышленное строительство РФ</a>	ежедневно	7 000 руб.
	<a href="#">Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ</a>	ежедневно	6 000 руб.
	<b>Эксклюзивно!</b>	<a href="#">Индивидуальный мониторинг СМИ</a>	По согласованию



и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40** или по электронной почте [tek@infoline.spb.ru](mailto:tek@infoline.spb.ru), [str@allinvest.ru](mailto:str@allinvest.ru), [industrial@infoline.spb.ru](mailto:industrial@infoline.spb.ru)

Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)