

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»

### Газовая промышленность РФ

Демонстрационный выпуск  
Периодичность: ежедневно

#### Информационные услуги для Вашего бизнеса

- Тематические новости
- PR-поддержка
- 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>В России может появиться Федеральный реестр зарегистрированных сетей газопровода</i> .....	5
<b>Оборудование и сервис для газовой отрасли</b> .....	<b>6</b>
<i>На "Пензтяжпромарматуре" введено в эксплуатацию новое дорогостоящее оборудование (Пензенская область)</i> .....	6
<i>Новые мостиковые системы для газозовов проекта "Арктик СПГ 2"</i> .....	6
<b>Инвестиционные проекты в газовой промышленности</b> .....	<b>7</b>
<i>На Ярактинском месторождении строят добывающую и транспортную инфраструктуру</i> .....	7
<i>"Норникель" включился в борьбу за газовые месторождения Таймыра. "Ведомости". 20 июля 2020</i> .....	8
<b>Международные проекты в газовой отрасли</b> .....	<b>9</b>
<i>Боролся газ с газом.... "OilCapital.ru". 16 июля 2020</i> .....	9
<b>Nord Stream 2</b> .....	<b>13</b>
<i>Давление США на Европу из-за "Северного потока 2" будет расти - эксперт</i> .....	13
<i>"Отвергаем угрозы США": ЕС вступился за "Северный поток — 2". "Газета.ru". 18 июля 2020</i> .....	13
<b>Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"</b> .....	<b>15</b>
<i>В Тогучинском районе Новосибирской области газифицирован рабочий поселок Горный</i> .....	15
<i>В газопромысловом управлении ООО "Газпром добыча Оренбург" продолжается работа по стабилизации добычи</i> .....	15
<i>АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" заполняет природным газом сети для газоснабжения микрорайона Радужный в Уссурийске</i> .....	16
<b>Региональные новости газовой промышленности</b> .....	<b>17</b>
<i>Более 250 километров сетей планируется проложить в 2020 году по региональной программе газификации (Ярославская область)</i> .....	17
<i>В Волгоградской области продолжается газификация отдаленных поселений</i> .....	17
<b>Новости газовой промышленности ближнего зарубежья</b> .....	<b>18</b>
<i>Enwell Energy начала бурение разведочной скважины №25 на Свиридовском месторождении (Украина)</i> .....	18
<i>Компания "Soto Al Matlakah" готова к долгосрочному инвестиционному сотрудничеству с Туркменистаном</i> .....	18
<i>Беспрецедентное падение добычи газа в Узбекистане продолжается</i> .....	18
<b>Новости газовой промышленности дальнего зарубежья</b> .....	<b>19</b>
<i>Добыча углеводородов в Норвегии в июне снизилась на 8,8%</i> .....	19
<b>Информационные продукты INFOline</b> .....	<b>20</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 экономики 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: Газовая промышленность РФ**" – это собранная со всего рынка и систематизированная оригинальная информация о событиях в газовой отрасли.

## Характеристики информационного бюллетеня:

- информационный бюллетень услуги "**Тематические новости: Газовая промышленность 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 – **ежедневно**;
- суммарное количество оригинальных публикаций, включенных в один информационный бюллетень, в среднем составляет **30-40 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 и нормативные документы;
- отраслевые мероприятия;
- оборудование и сервис;
- тендеры;
- конкурсы Федерального агентства по недропользованию ("Роснедра");
- 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 ТЭК 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  
ЕМПРЕМЕНТ 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

### В России может появиться Федеральный реестр зарегистрированных сетей газопровода.

Федеральный реестр зарегистрированных сетей газопровода может появиться в России. Об этом сообщил министр транспорта РФ Евгений Дитрих во время рабочей поездки в Пермь.

Он поможет избежать корректировок проектной документации при проведении ряда строительных, в частности дорожных, работ.

"То, что мы не видим газопроводы при первичном проектировании, заставляет каждый раз документацию переделывать. Есть идея, и здесь надеюсь на поддержку регионов, создать реестр, заставить регистрировать объекты в нем в разумные сроки", - заявил он во время осмотра объектов дорожного строительства в Перми.

"Если не зарегистрировал сети в процессе перекладки, то сам с ними разбирайся, регистрация — процедура простая, часто получается, что можно обойти участки, где сетей много, и не платить за эти деньги и не тратить усилия. По факту, они выявляются в ходе стройки, становится гораздо сложнее", - цитирует РИА Новости министра. (Агентство НефтеГазовой информации 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Оборудование и сервис для газовой отрасли

### На "Пензтяжпромарматуре" введено в эксплуатацию новое дорогостоящее оборудование (Пензенская область).

Для малярно-упаковочного участка завода "Пензтяжпромарматура" закуплена и установлена многокомпонентная окрасочная установка "Reactor E-XP2" производства американской компании Graco. Новое оборудование стоимостью почти 3 млн. рублей обеспечивает качественное нанесение покрытия для подземного использования арматуры. Как отмечают на ПТПА, это вторая установка такой модели и четвертая установка данного типа на предприятии. Ввод ее в эксплуатацию позволил бесперебойно работать с высокой загрузкой, а значит, выпускать и шаровые краны, и шибберные задвижки без потерь времени на переналадку. Установка автоматически обеспечивает точное соблюдение температурного режима и давления.



"На шаровые краны для ПАО "Газпром" на нашем участке наносится антикоррозийное покрытие Биурс, а на шибберные задвижки для АК "Транснефть" – покрытие Карбофлекс. Качество покрытия, обеспечиваемое данным оборудованием, очень высокое. За последние 7 лет, а именно столько применяются установки этого типа на ПТПА, от заказчиков не поступило ни одной претензии", - пояснил начальник малярно-упаковочного участка АО "ПТПА Сергей Развозжаев.

**Для справки:** Название компании: Пензтяжпромарматура, АО (ПТПА, Группа компаний ПТПА) Адрес: 440028, Россия, Пенза, пр. Победы, 75А Телефоны: +7(8412)470147; +7(8412)470244 E-Mail: [secretar@ptpa.ru](mailto:secretar@ptpa.ru) Web: [www.ptpa.ru](http://www.ptpa.ru) Руководитель: Чернышев Александр Анатольевич, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам Администрации) 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Новые мостиковые системы для газовозов проекта "Арктик СПГ 2".

Wartsila поставит мостиковые системы для пяти газовозов проекта "Арктик СПГ 2".

Технологическая группа Wartsila заключила контракт на поставку полнокомплектных мостиковых систем для пяти танкеров-газовозов высокого ледового класса, строящихся для проекта "Арктик СПГ 2", - сообщает пресс-служба Wartsila.

Оборудование будет поставлено компанией Wartsila Voyage, специализирующейся на цифровых решениях и инструментах для безопасного судоходства.

Контракт был заключен в первом квартале 2020 года и в настоящее время находится в стадии исполнения совместно с верфью Samsung Heavy Industries (SHI), отмечается в пресс-релизе группы.

В надстройке газовозов будут расположены два одинаковых мостика, направленных в противоположные стороны. Такая конструкция позволит танкерам ледового класса двигаться вперед как носом, так и кормой.



**Для справки:** Название компании: Арктик СПГ 2, ООО (Арктик СПГ-2) Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Ак. Пилюгина, 22, Деловой центр «Алгоритм» Телефоны: +7(495)7205053 E-Mail: [arcticspg@arcticspg.ru](mailto:arcticspg@arcticspg.ru) Web: [www.novatek.ru](http://www.novatek.ru) Руководитель: Карпушин Олег Вячеславович, генеральный директор (Корабел.ру 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Инвестиционные проекты в газовой промышленности

### На Ярактинском месторождении строят добывающую и транспортную инфраструктуру.

Красноярский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство кустовой площадки № 1, а также строительство промышленных трубопроводов для транспорта попутного нефтяного газа и скважинной продукции Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения. По итогам рассмотрения трех проектов выданы положительные заключения.



Ярактинское месторождение было открыто в начале 1970-х годов в 140 км от города Усть-Кута Иркутской области. Его разработку ведет ООО "Иркутская нефтяная компания" - один из крупнейших независимых производителей углеводородного сырья в России. Промышленные площадки компании расположены на 22 месторождениях в Иркутской области, Республике Саха (Якутия) и Красноярском крае.

Проектной документацией, получившей положительное заключение Красноярского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено обустройство кустовой площадки № 1, а также строительство трубопроводов для транспорта попутного нефтяного газа и скважинной продукции Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения.

На территории куста скважин разместят одну нефтедобывающую скважину, а также одну водонагнетательную и две водозаборных. Здесь также построят четыре приустьевые площадки, площадки под ремонтный агрегат, инвентарные и приемные мостки и иное технологическое и энергетическое оборудование, необходимое для обеспечения добычи и технического обслуживания скважин.

Промысловый нефтегазопровод протяженностью 0,995 км проложат от кустовой площадки № 1 до площадки узла запорной арматуры № 1. Производительность нефтегазопровода, предназначенного для транспорта скважинной продукции, составит около 1,13 тыс. куб.м в сутки. Кроме того, здесь проведут водовод низкого давления - от куста скважин № 1 до водовода низкого давления, идущего от кустовой площадки № 2. Производительность водовода составит около 2,05 тыс. куб. м в сутки.

В ходе обустройства Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения построят промысловый газопровод для транспортирования попутного нефтяного газа с дожимной компрессорной станции № 3 на установку комплексной подготовки газа № 2. Протяженность трассы газопровода составит около 24,4 км. Его производительность - 2,5-4,5 млн куб. в сутки, рабочее давление - 10 МПа. В рамках реализации проекта протянут три высоковольтные линии ВЛ 6 кВ и соорудят три площадки узлов запорной арматуры, узлов запуска и приема средств очистки и иных технологических и вспомогательных объектов, что позволит обеспечить безопасную работу всех участков газопровода.

Трассы проектируемых промысловых трубопроводов пройдут в Усть-Кутском районе Иркутской области, пересекая подземные и надземные сооружения, в том числе водоводы, нефтепроводы, газопроводы, высоковольтную линию ВЛ 35, 6 кВ и автомобильные дороги. Ко всем площадкам узлов запорной арматуры проложат подъезды для автотранспорта с площадками для разворотов.

Проектировщики - ООО "Газтрансит", АО Научно-исследовательский и проектный институт "Спецнефтегазпроект".

Ранее Красноярский филиал Главгосэкспертизы России одобрил проектную документацию и результаты инженерных изысканий на этап реконструкции трубопроводной системы для транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского и Марковского нефтегазоконденсатных месторождений.

**Для справки:** Название компании: *Иркутская нефтяная компания, ООО (ИНК)* Адрес: 664000, Россия, Иркутская область, Иркутск, Большой Литейный пр-кт, 4 Телефоны: +7(3952)211352; +7(3952)211352P1274; +7(3952)211352P1027; +7(3952)211352P1178 Факсы: +7(3952)211353 E-Mail: [info@irkutskoil.ru](mailto:info@irkutskoil.ru) Web: [www.irkutskoil.ru](http://www.irkutskoil.ru) Руководитель: Буйнов Николай Михайлович, председатель Совета директоров; Седых Марина Владимировна, генеральный директор

**Для справки:** Название компании: *Газтрансит, ООО* Адрес: 115093, Россия, Москва, ул. Б.Серпуховская, 40/42, а/я 36 Телефоны: +7(495)3633467 Факсы: +7(495)3633468 E-Mail: [gaztranzit@gaztranzit.ru](mailto:gaztranzit@gaztranzit.ru) Web: [www.gaztranzit.ru](http://www.gaztranzit.ru) Руководитель: Самохин Юрий Валентинович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам Главгосэкспертизы России) 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

**"Норникель" включился в борьбу за газовые месторождения Таймыра. "Ведомости". 20 июля 2020****Компания претендует на Ушаковское месторождение и просит Минэнерго отказаться от лицензирования участка**

В июне "дочка" ГК - "Норильскгазпром" направил в Роснедра заявки на расширение площадей Северо-Соленинского и Пеляткинского лицензионных участков, а теперь просит Минэнерго исключить Ушаковское месторождение из периметра нового ресурсно-производственного кластера, следует из письма генерального директора компании Андрея Чистова (есть в распоряжении "Ведомостей"). Месторождение является стратегическим для обеспечения бесперебойного газоснабжения городов и предприятий Норильского промышленного района, пишет топ-менеджер.



Сейчас газоснабжение региона осуществляется за счет четырех месторождений, объединенных единой газотранспортной инфраструктурой: Пеляткинского, Южно-Соленинского, Северо-Соленинского и Мессояхского. Их суммарные извлекаемые запасы составляют 247 млрд куб. м газа, а уровень годовой добычи - порядка 3 млрд куб. м, что полностью покрывает спрос на топливо в Норильском районе. К 2030 г. потребность в газе увеличится до 4,5 млрд куб. м, пишет Чистов. Поэтому даже при уровне добычи в 8 млрд куб. м в год ресурсов действующих месторождений может не хватить, что спровоцирует дефицит газа в Норильске уже к 2038 г., подсчитал топ-менеджер. Представитель "Норникеля" это не комментирует.

"В районе ускоренными темпами растет доля гидроэлектростанции, которая за последние шесть лет увеличилась с 34 до 54%. Поэтому потребление газа неуклонно снижается: за тот же период спрос на этот вид энергоресурсов в районе упал почти на 30%. Даже при сохранении текущего уровня потребления и с учетом необходимых маневренных мощностей существующих газовых запасов Норильску хватит примерно лет на 80. А то и на все 100, если учитывать порядка 60 млрд куб. м газа этих месторождений, которые в настоящее время находятся в нераспределенном фонде недр", - говорит заместитель генерального директора Института национальной энергетики Александр Фролов.

Использовать ресурсы месторождения для газификации Красноярского края неэффективно, считают в правительстве региона. "Правительством Красноярского края разработан проект Региональной программы газификации ЖКХ и промышленных предприятий, но Ушаковское месторождение не рассматривалось как источник газоснабжения из-за значительной - 2800 км - удаленности от перспективных потребителей природного газа", - рассказал "Ведомостям" источник в правительстве края.

Оптимальным вариантом монетизации газовых запасов Таймыра является экспорт СПГ через Северный морской путь, считает Фролов. По прогнозам Wood Mackenzie, к 2035 г. рынок СПГ вырастет практически вдвое: с текущих 363 млн т в год до 706 млн. При этом мировой спрос на СПГ превысит предложение уже в 2025 г., а незаконтрагованный спрос на рынке СПГ к этому времени составит до 404 млн т СПГ в год. Даже с учетом действующих и строящихся проектов зона конкуренции составит порядка 267 млн т в год. "Для того чтобы занять эту свободную нишу, России необходимо интенсивно развивать собственные СПГ-проекты уже сегодня. Кроме того, даже в условиях низкой динамики роста рынка российский СПГ, как показывает практика, оказывается одним из наиболее конкурентоспособных в силу географического положения производства", - считает эксперт.

Планы по сжижению газа с месторождений Таймыра озвучивала "Роснефть". В рамках проекта "Восток ойл" компания рассчитывает на ресурсный потенциал около 5 трлн куб. м газа, основой которого должны стать уже открытые и находящиеся в разработке месторождения Ванкорской группы, Западно-Иркинский участок, месторождения Гыданского полуострова, а также расположенные вдоль проектируемой трассы трубопровода Ушаковское, Дерябинское и Казанцевское месторождения (их суммарные запасы - 128 млрд куб. м газа и 3,5 млн т конденсата). Компания предлагала профильным ведомствам лицензировать эти участки, но мнения чиновников разделились. Так, по данным газеты "Коммерсантъ", в Минэнерго считают, что эти участки должны быть использованы для газоснабжения Норильска.

Противостояние со стороны надзорных органов вполне объяснимо, считает директор Института региональных проблем Дмитрий Журавлев: "Дмитрий Кобылкин - выходец из "Новатэка", а Александр Новак сделал карьеру в структурах "Норникеля", где проработал более 10 лет. Позиции ведомств могут быть связаны с желанием их руководителей поддержать интересы своих alma mater - и вполне объяснимо. Однако окончательное решение о судьбе участков будет принимать правительство". Позиции министерств должны быть направлены на рассмотрение Белого дома до конца месяца, знает источник "Ведомостей", близкий к одному из ведомств. Представители Минэнерго, Минприроды и "Роснефти" не ответили на запрос "Ведомостей".

**Для справки:** Название компании: *Норильскгазпром, АО* Адрес: 663318, Россия, Красноярский край, Норильск, ул. Площадь Газовиков Заполярья, 1 Телефоны: +7(3919)253242 Факсы: +7(3919)253167 E-Mail: [referent@ngaz.ru](mailto:referent@ngaz.ru); [mail@ngaz.ru](mailto:mail@ngaz.ru) Web: [www.ngaz.ru](http://www.ngaz.ru) Руководитель: *Чистов Андрей Юрьевич, генеральный директор; Жирков Олег Викторович, генеральный директор* (Ведомости 20.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Международные проекты в газовой отрасли

### Боролся газ с газом.... "OilCapital.ru". 16 июля 2020

Российский СПГ и российский трубопроводный газ конкурируют друг с другом на одних и тех же рынках. Ушедший год ознаменовался ростом потребления сжиженного природного газа (СПГ) на фоне падения спроса на трубопроводный газ. В этих условиях особенно остро видна конкуренция российского трубопроводного газа и СПГ на традиционном для "Газпрома" европейском рынке. По мнению экспертов, конкуренция между двумя источниками газа возникает вне зависимости от направления поставок. Выиграть "Газпром" может, продолжая идти на уступки по цене, — власти пока не готовы обеспечить справедливую конкуренцию, уравнив налоговые условия.

Потребление газа в 2019 году, согласно опубликованному недавно статистическому отчету ВР, несмотря на низкие цены из-за перепроизводства на рынке, выросло лишь на 2%, или на 78 млрд куб. м. Лидерами прироста спроса стали США, прибавившие 27 млрд куб. м, и Китай (плюс 24 млрд куб. м), в то время как Россия и Япония продемонстрировали снижение спроса на голубое топливо (минус 10 и 8 млрд куб. м соответственно).

Однако производство газа увеличилось сильнее потребления — на 132 млрд куб. м, или на 3,4%. При этом на США, которые и так являются мировым лидером, пришлось две трети прироста (85 млрд куб. м). Также нарастили производство Австралия (23 млрд куб. м) и Китай (16 млрд куб. м). В результате несоответствие спроса и производства привело к накоплению запасов газа.

Еще одним фактором, характеризующим газовый рынок в прошлом году, стало увеличение межрегиональной торговли благодаря рекордному росту поставок сжиженного природного газа — на 54 млрд куб. м, или на 12,7%, по сравнению с предыдущим годом. При этом поставки трубопроводного газа откатились на 1,7%.

Лидерами роста в сегменте СПГ-поставок стали США (19 млрд куб. м прироста) и Россия (14 млрд куб. м), а основная часть произведенного топлива направилась в Европу.

### **Прибежище для СПГ**

Европа, традиционно самый крупный рынок сбыта российского газа, в прошлом году на фоне падения собственного производства голубого топлива продемонстрировала, как свидетельствуют данные ВР, более существенное увеличение его импорта — 11,3%, или почти 36 млрд куб. м.

Стоит отметить, что поставки трубопроводного газа упали на 5,2%, а импорт СПГ взлетел почти в 1,7 раза, или на 48,5 млрд куб. м. В результате Европа в целом стала крупнейшим в мире СПГ-рынком, обогнав Японию — неизменного лидера импорта СПГ. Аналитики объясняют эту ситуацию тем, что Европа является "последним прибежищем для СПГ" на фоне повсеместно упавших цен из-за избытка газа на рынке.

### *Импорт газа в Европу, млрд куб. м*

	2018	2019	%
Импорт газа в Европу, в т.ч.:	317,50	353,30	11,3%
трубопроводный газ	246,20	233,50	-5,2%
СПГ	71,30	119,80	68,0%

Крупнейшие приросты поставок СПГ в Европу показали вышедшие в прошлом году на рынок с несколькими крупными проектами Россия и США, которые увеличили объем поставок в 3 раза и 5 раз соответственно. Основной поставщик СПГ в Европу — Катар — сохранил свое первенство, нарастив поставки на 38%.



## Поставки СПГ в европейском направлении 2019 году, млрд куб. м

Направление	США	Норвегия	Россия	Катар	Алжир	Нигерия	Всего
Бельгия	0,3	-	2,1	4,6	-	-	7,2
Франция	3,1	1,5	6,9	1,9	3,6	4,4	22,9
Италия	1,6	0,2	-	6,4	2,9	0,1	13,5
Испания	4,5	0,7	3,2	4,4	1,1	4,3	21,9
Великобритания	2,9	0,3	3,1	8,8	1,0	0,3	18,0
Турция	1,2	0,1	-	2,5	5,8	2,5	12,9
Др. страны	4,7	3,1	5,1	3,5	0,8	4,2	23,4
<b>Всего</b>	<b>18,3</b>	<b>5,9</b>	<b>20,5</b>	<b>32,2</b>	<b>15,2</b>	<b>15,8</b>	<b>119,8</b>
<b>Доля в импорте</b>	<b>15%</b>	<b>5%</b>	<b>17%</b>	<b>27%</b>	<b>13%</b>	<b>13%</b>	
Поставки в 2018 году	3,7	3,6	6,7	23,4	13	13,2	71,3
Изм. 2019/2018	4,96	1,63	3,05	38%	17%	20%	67%

По итогам года Россия стала вторым по величине импортером СПГ на европейский рынок с долей в 17% (20,5 млрд куб. м, или около 15 млн тонн "замороженного газа") — этот результат обеспечил проект "Ямал СПГ". Исходя из данных статистики, почти весь он осел в Европе, а не в Азии: реэкспорт СПГ из Европы в 2019 году составил лишь 1,6 млн тонн, сообщил Международный газовый союз.

И если для НОВАТЭКа, основного акционера "Ямала СПГ", это позитивный результат, то для традиционного поставщика российского газа в Европу — "Газпрома" — последствия оказались менее радужными: его экспорт в Европу в прошлом году показал падение на 2,1%, до 188 млрд куб. м, подсчитала ВР. Впрочем, в своей отчетности "Газпром" дает другие цифры — 199 млрд куб. м экспорта, включая сделки по РЕПО с Газпромбанком с использованием запасов газа, закачанных в европейские подземные хранилища газа, показывая таким образом сохранение объемов экспорта.



В 2019 году Россия заняла второе место по импорту СПГ в Европу и безусловное первое место по импорту трубопроводного газа (80% против 78% годом ранее), но доля в импорте Европой газа "Газпрома" в целом упала с 61% до 53%.

### Обещанная неконкуренция

"Газпром" длительное время защищал в России свою монополию на экспорт газа — все проекты, грозившие ему конкуренцией на зарубежных рынках, брались под жесткий контроль. Несколько компаний, имеющих в своем владении запасы газа, пытались монетизировать его путем экспорта на зарубежные рынки, где цены в начале 2000-х годов были примерно в 3–4 раза выше внутрисоссийских. Особенно это касалось запасов газа на востоке страны, где практически нет внутреннего потребления. Так, американская ExxonMobil, оператор проекта "Сахалин-1", договорилась о поставках газа в Китай, результатом стало принятие закона "Об экспорте газа", разрешавшего экспорт только "Газпрому". С тех пор делалось несколько попыток пробить эту броню, но получилось, как всегда, у иностранных инвесторов.

В конце 2011 года в то время премьер-министр РФ Владимир Путин допустил, что Россия может либерализовать экспорт газа. "Мы на каком-то этапе не исключаем, что в будущем либерализуем и экспорт, но пока не делаем, чтобы не обрушить рынок. Так мы можем продавать больше газа, но по меньшей цене. К этому нас подталкивают и наши европейские коллеги, устраивая бесконечные обыски в компаниях "Газпрома", — сказал он.

В то время Европа взяла жесткий курс на диверсификацию источников поставок газа, посчитав, что крупные поставщики могут использовать газ как оружие.

В 2012 году Европейская комиссия после нескольких обысков в европейских компаниях "Газпрома" открыла формальное расследование вопроса о том, нарушал ли "Газпром" антимонопольные правила ЕС, препятствуя конкуренции на рынках стран Центральной и Восточной Европы. Годом ранее французская компания Total вошла в стратегический союз с НОВАТЭКом, купив 12% акций компании, и стала акционером и технологическим лидером первого СПГ-проекта НОВАТЭКа "Ямал СПГ".

В 2013 году НОВАТЭКу удалось растопить лед — в закон "Об экспорте газа" были внесены специфические изменения, разрешавшие проекту "Ямал СПГ" экспорт газа в сжиженном виде. В то же время Минэнерго РФ было поручено отслеживать, чтобы российский СПГ не конкурировал на одних и тех же рынках с российским трубопроводным газом.

Но фактически в первый же год запуска проекта это правило было нарушено: первая очередь завода "Ямал СПГ" на 5,5 млн т/год запустилась на год раньше срока, соответственно, весь этот газ оказался не законтрактован и поступил на ближайший рынок — в Европу. СПГ поставлялся не только в Испанию, куда "Газпром" еще не дотянулся трубопроводом, но и в Бельгию, Францию, Великобританию и Нидерланды.

Менеджмент НОВАТЭКа отмечал, что больше газа будет направляться в Азию по мере вступления в силу всех долгосрочных контрактов "Ямала СПГ" — это около 96% производимого СПГ. При этом порядка 80% газа предполагается для рынков Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), где доля газпромовского газа невелика.

Согласно статистике ФТС, в прошлом году 96% газа, экспортированного "Ямалом СПГ", поступило на терминалы Европы — около 15 млн тонн.

Это подтверждает и статистика ВР: 20,5 млрд куб. м российского СПГ пришло в Европу, что означает 15 млн тонн в сжиженном виде. И судя по тому, что реэкспорт газа с европейских терминалов в 2019 году практически не совершался ввиду низких цен в Азии, почти весь объем СПГ осел в Европе.

В конце мая заместитель министра энергетики РФ Анатолий Яновский в ходе международной онлайн-конференции "Управление рисками в энергетике 2020" заявил: "Активное развитие рынка СПГ, которым занимаются практически все производители газа, создает очевидные риски устойчивости трубопроводных поставок газа, являющихся в настоящее время основой газоснабжения".

Между тем замминистра считает, что пока нет поводов бить тревогу и спасать поставщиков трубопроводного газа.

То есть нет необходимости обеспечивать равные условия с производителями сжиженного газа ("Ямал СПГ" имеет льготу по налогу на добычу полезных ископаемых, при этом не платит пошлину на экспорт СПГ). "Во-первых, я не считаю, что конкуренция — это плохо, конкуренция — это хорошо. Во-вторых, теоретически существуют разные возможности, чтобы обеспечить справедливость такой конкуренции", — сказал он.

"В частности, вы знаете, что поставки СПГ у нас освобождены от таможенной пошлины. Вы знаете, что у нас принимаются меры, связанные с льготами при налогообложении при добыче полезных ископаемых (в рамках СПГ-проектов — прим. „НИК"). Поэтому у государства есть достаточно инструментов, чтобы обеспечить справедливую конкуренцию, если мы говорим о поставках СПГ и поставках трубопроводного газа из России", — сказал он.

"Пока такие меры Минэнерго не рассматривает. Но если мы увидим целесообразность применения тех или иных мер, то подготовим соответствующие предложения", — резюмировал Яновский.

### В чем сила, брат?

Директор по исследованиям VYGON Consulting Мария Белова замечает, что основной причиной большей привлекательности СПГ относительно трубопроводных поставок является его текущая цена — производная от способа его реализации преимущественно на основе спотовых и краткосрочных сделок, доля которых в Европе



выросла с 9,5 млрд до 28,5 млрд куб. м в 2018–2019 годах. К примеру, с завода "Ямал СПГ" по таким сделкам было реализовано 8,4 млрд куб. м газа, или почти 40% поставок в этом направлении, отмечает она.

Заместитель директора Фонда национальной энергетической безопасности Алексей Гривач считает, что нельзя в принципе ставить вопрос о том, что российский трубопроводный газ не выдерживает конкуренции с российским СПГ в Европе. "После того как СПГ произведен, он не может долго храниться на заводе или в танкере, а должен попасть на рынок. Большая часть СПГ с Ямала идет в Европу по двум причинам. Во-первых, это логистически проще и дешевле. Во-вторых, в Азии есть проблемы со спросом. Цены на спотовые партии там упали почти до европейского уровня. Кроме того, у „Ямала СПГ“ только один долгосрочный контракт с азиатским покупателем и по совместительству акционером — китайской CNPC", — сказал он.

"В итоге получается, что СПГ просто некуда деваться, кроме как на европейские терминалы (альтернатива — это остановка производства и пересмотр контрактов на отгрузку, что сложно и крайне неприятно для проекта).

При этом контракты на поставки трубопроводного газа хотя и привязаны к рынку, но имеют некоторую гибкость. Потребитель может снизить отбор без всяких последствий для себя и даже перенести поставки на более поздний срок", — отметил господин Гривач.

Старший директор группы по природным ресурсам рейтингового агентства Fitch Ratings Дмитрий Маринченко считает, что неважно, на какой рынок поставляется российский СПГ, — так или иначе он создает конкуренцию российскому трубопроводному газу. "Рынок СПГ является глобальным, не так важно, куда именно поставляет сжиженный газ НОВАТЭК — в Европу или Азию. Так или иначе этот газ все равно будет конкурировать с газпромовским трубопроводным газом. Например, если российский СПГ идет в Азию, а не в Европу, это означает, что американский газ, который мог бы пойти в Азию, наоборот, будет отправлен, например, в Европу", — сказал он. (OilCapital.ru 16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Nord Stream 2

### Давление США на Европу из-за "Северного потока 2" будет расти - эксперт.

Давление США на Берлин и Вену в связи с "Северным потоком 2" будет расти, так как достройка газопровода будет поражением для Вашингтона, Европа такое давление не выдержит, считает российский политолог Андрей Суздальцев.

Госсекретарь США Майк Помпео сообщил в среду, что госдеп опубликовал рекомендации в рамках Закона о противодействии противникам Америки через санкции, включив в документ "Северный поток 2" и вторую нитку "Турецкого потока". Эти действия ставят под риск американских санкций инвестиции и другие действия, связанные с российскими экспортными газопроводами. Глава МИД ФРГ Хайко Маас заявил, что США пренебрегают правом и суверенитетом Европы, угрожая санкциями против "Северного потока 2", и что ФРГ отвергает экстерриториальные санкции. МИД Австрии также сообщил, что власти страны отвергают планы США наложить экстерриториальные санкции.

По мнению политолога, для США достройка и введение в эксплуатацию "Северного потока 2" и дальнейшее строительство "Турецкого потока" – это огромная катастрофа, удар по имиджу, поэтому все силы максимально брошены на то, чтобы газопроводы не были достроены.

"Они прекрасно понимают, что такое поражение, да еще и в год выборов, для них будет катастрофическим, они бьются за Европу. Давление на Берлин, на Вену будет огромное, оно и сейчас огромное. На мой взгляд, Европа такое давление не выдержит. Сейчас начнется торг, долгий, тяжелый, потому что это поворотный момент отношений Запада с Россией, глобальная конфронтация нас ожидает, если Европа пойдет на поклон американцам. Она сейчас торгуется, пытается торговаться, но вообще Европа противостоять Америке не в силах", - сказал Суздальцев РИА Новости.

Как отметил эксперт, в российских СМИ преувеличивается масштаб расколов и расхождений в рамках НАТО, ЕС и в рамках отношений США и ЕС. "На самом деле мы должны понимать, что США очень жестко контролируют Европу. И огромно их влияние в Германии, и в Австрии. Германия и Австрия сейчас просто пытаются сделать для себя новую позицию по энергетике", - подчеркнул он.

"Обратите внимание на риторику Помпео, он выступал невиданно эмоционально и жестко по поводу санкций: "убирайтесь немедленно или будут последствия", он сказал. Это недипломатично совершенно. Новые санкции касаются не только "Северного потока 2", но и "Турецкого потока". США претендуют на то, что они будут держать Европу за горло энергетической рукой, они должны контролировать поставки энергетики в Европу со всех позиций - с севера, с юга", - сказал Суздальцев.

"Северный поток 2" - строящийся новый экспортный газопровод из России в Европу через Балтийское море. Точка входа газопровода в Балтийское море - район Усть-Луги Ленинградской области, выход - на территории Германии в районе Грайфсвальда. Протяженность маршрута - более 1,2 тысячи километров. Совокупная мощность двух ниток "Северного потока 2" - 55 миллиардов кубических метров газа в год. Суммарная проектная мощность "Северного потока" и "Северного потока 2" составляет 110 миллиардов кубических метров газа в год.

Против проекта активно выступают США, продвигающие в ЕС свой сжиженный природный газ, а также Украина и ряд европейских стран. Штаты в декабре ввели санкции против проекта, потребовав от компаний, ведущих прокладку, немедленно прекратить строительство. РФ неоднократно заявляла, что проект коммерческий и выгоден Европе. (ПРАЙМ 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### "Отвергаем угрозы США": ЕС вступился за "Северный поток — 2". "Газета.ru". 18 июля 2020

#### **ЕС осудил санкции США против "Северного потока — 2"**

Евросоюз категорически отвергает санкции со стороны Вашингтона против газопроводов из России "Северный поток — 2" и "Турецкий поток", заявил верховный представитель ЕС по внешней политике и безопасности Жозеп Боррель. Он заверил, что Брюссель готов обсуждать с Вашингтоном любые ограничительные меры, чтобы достигать консенсуса, но Европа не приемлет силовое насаждение санкций и методику угроз.

Верховный представитель Евросоюза по внешней политике и безопасности Жозеп Боррель заявил, что ЕС считает категорически недопустимыми санкции со стороны Вашингтона против газопроводов из России "Северный поток — 2" и "Турецкий поток".

В коммюнике еврочиновника, опубликованном на сайте дипломатической службы ЕС, указывается, что угроза введения ограничительных мер со стороны США продолжает расти.

"Я глубоко обеспокоен участвовавшими случаями применения санкций или их угрозами со стороны Соединенных Штатов против европейских компаний и интересов. Мы стали свидетелями этой тенденции в делах Ирана, Кубы, Международного уголовного суда и — совсем недавно — проектов "Северный поток — 2" и "Турецкий поток", — пояснил политик.



По его словам, ЕС выступает против применения санкций третьими странами в отношении европейских компаний, ведущих законный бизнес.

"Экстерриториальное применение санкций противоречит международному праву. Европейская политика должна определяться здесь, в Европе, а не третьими странами", — подчеркнул Боррель.

Он заверил, что ЕС готов обсуждать с США любые ограничительные меры и другие инструменты со стороны третьих стран, чтобы достигать консенсуса, но Европа отвергает силовое насаждение санкций и методику угроз.

Вена также отвергла намерение США ввести новые санкции против СП-2. С таким заявлением выступило министерство иностранных дел Австрии. Как подчеркивается в сообщении, Вена рассчитывает на прямой партнерский диалог, а не на односторонние карательные меры.

В четверг, 16 июля, глава МИД ФРГ Хайко Маас заявил, что Вашингтон в своей борьбе против строительства СП-2 выказывает неуважение и пренебрежение к суверенитету Европы.

Немецкий министр напомнил, что европейская энергетическая политика моделируется в Европе, а не в Вашингтоне, а санкции американских властей, имеющие целью помешать достройке трубопровода, ударят и по европейским предприятиям.

"Мы отвергаем экстерриториальные санкции. Санкционная политика в отношении России должна быть сформирована с помощью совместного трансатлантического подхода, но США препятствуют этому", — подчеркнул дипломат.

Заявление немецкого политика было ответом на высказывание госсекретаря США Майка Помпео о том, что Вашингтон введет санкции против компаний, которые участвуют в строительстве проекта СП-2.

По словам дипломата, администрация главы Белого дома Дональда Трампа будет применять штрафы в соответствии с законом "О противодействии противникам Америки посредством санкций" (CAATSA).

"Убирайтесь сейчас, или рискуете ощутить последствия", — приводит Bloomberg слова главы американского внешнеполитического ведомства.

Оператор трубопровода — компания Nord Stream 2 AG — считает, что такая риторика Вашингтона показывает неуважение американской стороны к интересам европейских партнеров.

"Энергетические предприятия из Австрии, Германии, Франции и Нидерландов обязались инвестировать в проект почти по миллиарду евро, и более тысячи фирм из 25 стран полностью привержены его завершению", — указали в компании.

Заместитель председателя Совета безопасности РФ Дмитрий Медведев в этой связи выразил уверенность, что строительство газопровода будет завершено, несмотря на противодействие США.

Об этом он написал на своей странице во "ВКонтакте". По словам экс-премьера России, проект будет завершен, невзирая "на стенания американских друзей".

"Не бывало в истории человечества ситуации, когда выгодное дело, в которое разные страны вложили миллиарды, оставалось бы не законченным. Так будет и сейчас", — написал Медведев.

Глава Мюнхенской конференции по безопасности Вольфганг Ишингер также указал на непоследовательность США в вопросах совместных российско-европейских бизнес-проектов, передает **РИА "Новости"**.

"Торговля США с РФ — это ок, а торговля Германии с РФ — не ок?" — написал Ишингер в Twitter, отвечая на сообщение экс-посла США в ФРГ Ричарда Гренелля.

Точкой входа газопровода в Балтийское море является район Усть-Луги Ленинградской области, далее газопровод идет по дну Балтийского моря и выходит на территории Германии в районе Грайфсвальда. Протяженность маршрута — более 1200 км.

Совокупная мощность двух ниток "Северного потока — 2" составляет 55 млрд куб. м газа в год. Таким образом, суммарная проектная мощность "Северного потока" и "Северного потока — 2" достигает 110 млрд куб. м газа в год. (Газета.ru 18.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости дочерних компаний ПАО "Газпром"

### В Тогучинском районе Новосибирской области газифицирован рабочий поселок Горный.

Сегодня состоялось торжественное мероприятие, посвященное пуску газа в газораспределительные сети р.п. Горный Тогучинского района Новосибирской области. В мероприятии приняли участие генеральный директор ООО "Газпром газораспределение Томск" Олег Чернюк, губернатор Новосибирской области Андрей Травников, жители поселка.

Газификация р.п. Горный стала возможна благодаря вводу в эксплуатацию межпоселкового газопровода, построенного в рамках Программы газификации регионов РФ ПАО "Газпром", инвестор — ООО "Газпром межрегионгаз". Межпоселковые сети от газораспределительной станции "Заря" обеспечили возможность газификации населенных пунктов Тогучинского района — р.п. Горный, ст. Буготак, сел Буготак и Лньиха.

В самом р.п. Горный построен распределительный газопровод протяженностью около 30 км, установлено 6 пунктов редуцирования газа. Созданы условия для газификации 900 домовладений, 16 котельных, социальных объектов и производственных предприятий, в том числе площадки Территории опережающего социально-экономического развития "Горный" (ТОСЭР "Горный").

В настоящее время в поселке ведется строительство двух блочно-модульных газовых котельных для отопления 44 многоквартирных домов, двух школ, детских садов, больницы, спорткомплекса, пожарной части, дома культуры.

"Для удобства потребителей в р.п. Горный создано производственное подразделение ООО „Газпром газораспределение Томск“, куда жители могут обратиться с заявкой на техприсоединение. Более 65 собственников уже инициировали процесс газификации. С сегодняшнего дня специалисты приступают к подаче газа в дома первых 13 домовладений поселка", — рассказал генеральный директор ООО "Газпром газораспределение Томск" Олег Чернюк.



**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

**Для справки:** Название компании: Газпром газораспределение Томск, ООО Адрес: 634021, Россия, Томская область, Томск, пр. Фрунзе, 170, литера А Телефоны: +7(822)901300; +7(822)901300 E-Mail: [mail@gazpromgr.tomsk.ru](mailto:mail@gazpromgr.tomsk.ru) Web: <http://gazpromgr.tomsk.ru/> Руководитель: Чернюк Олег Владимирович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### В газопромисловом управлении ООО "Газпром добыча Оренбург" продолжается работа по стабилизации добычи.

В газопромисловом управлении возрождают одну из старейших скважин установки комплексной подготовки газа № 12.

Скважина № 731 была пробурена в числе первых на промысле. Больше 20 лет назад ее перевели из действующего фонда в контрольный. Чтобы вернуть скважину в строй, ее "подняли" с Основной залежи на Филипповскую. Данный участок характеризуется высоким пластовым давлением. "Соседние скважины, ранее переведенные на вышележащий горизонт, работают отлично", — отметил геолог ОПС-12 Никита Ленченко.

Работа скважины во многом зависит от качества освоения. Так как объект находится в лесной зоне, оно ведется таким образом, чтобы полностью исключить возгорание.

После освоения будут проведены исследование на разных режимах и пуск в эксплуатацию.



**Для справки:** Название компании: Газпром добыча Оренбург, ООО Адрес: 460058, Россия, Оренбургская область, Оренбург, ул. Чкалова, 1/2 Телефоны: +7(3532)731201; +7(3532)730009; +7(3532)731246 Факсы: +7(3532)312589 E-Mail: [orenburg@gdo.gazprom.ru](mailto:orenburg@gdo.gazprom.ru) Web: [www.orenburg-dobycha.gazprom.ru](http://www.orenburg-dobycha.gazprom.ru) Руководитель: Николаев Олег Александрович, генеральный директор (INFOline, ИА (по материалам компании) 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



**АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" заполняет природным газом сети для газоснабжения микрорайона Радужный в Уссурийске.**

Специалисты АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" приступили к первичному пуску природного газа в завершенные строительством распределительные сети 4-го пускового комплекса объектов газификации Уссурийска.

Новый газопровод протяженностью свыше 5 км позволит подать газ первым абонентам в многоквартирных домах микрорайона Радужный от введенного в 2019 году в эксплуатацию межпоселкового газопровода от газораспределительной станции "Уссурийск" до головного газораспределительного пункта (ГРПП-1).

"Сегодня проводятся регламентные работы на подводящем газопроводе, в следующий понедельник мы планируем приступить к заполнению газом внутриплощадочных сетей, а со вторника начнем работу по переводу на природный газ 378 абонентов в тринадцати многоквартирных домах микрорайона", — рассказал заместитель генерального директора — главный инженер АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" Алексей Чайко.

Газовики проверят и отрегулируют газовое оборудование, заключат обязательные договоры с потребителями на поставку газа и техническое обслуживание внутриквартирного газового оборудования, а также проведут обязательный при первичной газификации инструктаж.

Проект по строительству 4-го пускового комплекса объектов газификации Уссурийска, а также создание внутриплощадочных сетей и перевод жилого фонда на новый вид топлива проводится специалистами АО "Газпром газораспределение Дальний Восток" в рамках реализации программы газификации Приморского края за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке природного газа.



**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 E-Mail: [info@gazdv.ru](mailto:info@gazdv.ru) Web: <https://gazdv.ru/> Руководитель: Шперлинг Георгий Владимирович, генеральный директор (INFOLine, ИА (по материалам компании) 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)





## Региональные новости газовой промышленности

### Более 250 километров сетей планируется проложить в 2020 году по региональной программе газификации (Ярославская область).

В Ярославской области продолжается газификация частного сектора и сельских территорий. В рамках региональной программы "Газификация и модернизация ЖКХ, промышленных и иных организаций" проложены сети на улице Поречье в Рыбинске, в селе Шельшедом Большесельского района, деревнях Перово и Захарово – Ростовского, селах Еремейцево, Охотино и Юхоть – Мышкинского, деревне Никольское, селах Покров и Николо-Корма – Рыбинского и в других населенных пунктах. В настоящее время работы ведутся в деревнях Некрасово, Щеглевское и Хабарово Ярославского района.

– В приоритете у регионального Правительства – повышение уровня газификации сельских территорий, – подчеркнула и. о. директора департамента ЖКХ, энергетики и регулирования тарифов Мария Сачкова. – Так, в этом году в Ярославской области по региональной программе планируется проложить более 200 километров межпоселковых и порядка 50 километров внутрипоселковых газопроводных сетей, завершить строительство двух блочно-модульных котельных в селе Курба и деревне Иванищево Ярославского муниципального района. Также идет подготовка документации на две котельные в Даниловском и Большесельском районах. На газификацию по региональной программе в этом году предусмотрено порядка 154 миллионов рублей. Это средства из областного и местного бюджетов.

В Рыбинске сейчас завершается строительство газопровода на улице Гражданской, от Переборского тракта до проспекта Серова. Протяженность участка – 675 метров. Реализация проекта позволит обеспечить голубым топливом 13 домовладений. Работы выполняет ООО "Профгаз", сумма контракта – 2,8 миллиона рублей. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Ярославской области) 17.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### В Волгоградской области продолжается газификация отдаленных поселений.

Строительство распределительного газопровода идет в хуторе Отрожки Серафимовичского района Волгоградской области – работы выполняются в рамках региональной программы, рассчитанной до 2021 года.

По данным комитета промышленной политики, торговли и ТЭК Волгоградской области, общая протяженность объекта составит 7,6 километра, он обеспечит возможность подключения к системе газоснабжения 96 домовладений. Строительно-монтажные работы начались в хуторе Отрожки в июне. Планируется, что жители села смогут подключиться к голубому топливу уже в октябре текущего года.

Добавим, в настоящее время уровень газификации Волгоградской области доведен до 88,3%, что выше среднероссийского показателя, который составляет 70,1%. Сейчас разрабатывается программа развития газоснабжения и газификации региона на 2021-2025 годы – вопросы взаимодействия областной администрации с ПАО "Газпром" рассмотрены в ходе видеоселекторного совещания с руководством компании, в котором принял участие губернатор Андрей Бочаров.

Планируется, что реализация новой программы позволит повысить уровень газификации региона до 90%, создать условия для обеспечения голубым топливом домовладений, где проживают порядка 27 тысяч жителей. (INFOLine, ИА (по материалам Администрации Волгоградской области) 19.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости газовой промышленности ближнего зарубежья

### Enwell Energy начала бурение разведочной скважины №25 на Свиридовском месторождении (Украина).

Компания Enwell Energy plc (ранее – Regal Petroleum) с активами в Украине, входящая в группу компаний Smart Energy, начала бурение разведочной скважины №25 на Свиридовском месторождении (Полтавская обл.). По данным пресс-службы Smart Energy, бурение новой скважины проектной глубиной 5320 м запланировано закончить в первом квартале 2021 года. Скважина нацелена на разведку и установление промышленного значения залежей углеводородов горизонтов В-20, В-22 и В-23 визейского яруса. В случае успешных испытаний, ввод скважины в работу ожидается в течение второго квартала следующего года. Как сообщалось, Enwell в 2020 году уже ввела в эксплуатацию скважину №54 также на Свиридовском месторождении. Также идет разработка проекта по бурению поисковой скважины на Васищевском месторождении (Харьковская обл.) для изучения перспектив добычи на Введенской структуре и готовится к бурению первая скважина на Свистунковско-Червонолуцком месторождении (Полтавская обл.). Enwell в первом квартале 2020 года увеличила среднесуточную добычу углеводородов на 4,7% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года – до 4,508 тыс. воерд. В 2019 году среднесуточная добыча углеводородов компанией выросла на 25,7% по сравнению с 2018 годом – до 4,776 тыс. воерд. Smart Energy - управляющая компания, входящая в группу "Смарт-холдинг" Вадима Новинского и занимающаяся реализацией проектов в сфере добычи углеводородов и альтернативной энергетики. Нефтегазовое направление группы представлено в Полтавской и Харьковской областях компаниями ЧАО "Укргаздобуток", публичной британской компанией Enwell Energy (ранее - Regal Petroleum), ООО "Пром-Энерго Продукт" и ООО "Аркона Газ-Энергия". (www.fixygen.ua) (16.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Компания "Somo Al Mamlakah" готова к долгосрочному инвестиционному сотрудничеству с Туркменистаном.

Вопросам сотрудничества в сфере инвестиций была посвящена встреча в формате видеоконференции между руководителями и представителями Государственных концернов "Туркменгаз", "Туркменхимия", Внешэкономбанка Туркменистана и компанией "Somo Al Mamlakah" (Королевство Саудовская Аравия). Об этом сообщает издание "Нефть и газ".

Целью встречи стало развитие взаимовыгодного партнерства в системе капиталовложений.

В ходе встречи прозвучала информация о деятельности и реализации проектов, осуществляемых ГК "Туркменгаз". В данном контексте зарубежной компании было предложено принять участие в строительстве газопровода ТАПИ, на что "Somo Al Mamlakah" подтвердила готовность к долгосрочному инвестиционному сотрудничеству. (Информационный портал Туркменистана 18.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)

### Беспрецедентное падение добычи газа в Узбекистане продолжается.

Добыча природного газа в Узбекистане снизилась во втором квартале 2020 года по сравнению с предыдущим кварталом на 7,7 процента и относительно второго квартала прошлого года – на 25,3 процента до 25,1 млрд куб. м., следует из данных Госкомстата страны.

При этом в июне текущего года извлечение "голубого топлива" в республике выросло по сравнению с предыдущим месяцем на 3,2 процента и уменьшилось относительно аналогичных показателей первого месяца лета прошлого года – на 13,1 процента до чуть более 4 млрд куб.м.

Добычу и разведку природного газа в Узбекистане осуществляют предприятия, подконтрольные АО "Узбекнефтегаз", а также российские "Лукойл" и "Газпром" в виде совместных и дочерних предприятий в рамках СПП, китайская CNPC, французская Total, азербайджанская SOKAR, американская Epsilon и ряд других компаний. Доказанные запасы природного газа в Узбекистане составляют 1,1 трлн куб.м., общие – 5 трлн куб.м. В настоящее время мощности нефтегазовой отрасли Узбекистана позволяют ежегодно добывать не менее до 70 млрд куб. м. природного газа.

По данным NUZ.Uz, добыча природного газа в Узбекистане снизилась по итогам 2019 года на 1,6 процента до 59,5 млрд куб.м., экспорт – в физическом объеме на 9,4 процента до 13,5 млрд куб.м., в стоимостном исчислении – на 6,9 процента до \$2,3 млрд.

В ближайшие дни редакция NUZ.Uz опубликует полные данные по экспорту узбекского природного газа в натуральном и денежном выражении по итогам первого полугодия 2020 года в сравнении с показателями января-июня 2019 года, в том числе в разбивке по странам-импортерам. (Новости Узбекистана 19.07.20)

[К СОДЕРЖАНИЮ](#)



## Новости газовой промышленности дальнего зарубежья

### Добыча углеводородов в Норвегии в июне снизилась на 8,8%.

Норвегия в июне сократила добычу нефти, конденсата и широкой фракции лёгких углеводородов (ШФЛУ) на 8,8% - до 1,857 млн баррелей в сутки по сравнению с 2,036 млн б/с в предшествующий месяц, свидетельствуют предварительные данные Норвежского нефтяного директората (NPD). Между тем, относительно июня 2019 года показатель подскочил на треть.

Добыча природного газа в прошлом месяце составила 8,39 млрд кубометров, увеличившись на 0,2 млрд кубометров относительно мая. При этом показатель оказался ниже ожиданий NPD в 9,39 млрд кубометров.

Добыча нефти в июне составляла в среднем 1,543 млн б/с, что на 12% меньше майского объема. NDP прогнозировала 1,609 млн б/с.

Между тем относительно июня 2019 года производство нефти взлетело почти на 46%.

В сообщении отмечается, что в конце апреля Норвегия приняла решение сократить добычу во второй половине 2020 года, присоединившись к договоренностям ОПЕК++, в том числе в июне - на 250 тыс. б/с.

Общий объем добычи углеводородов в Норвегии в первом полугодии, согласно предварительным расчетам, составил около 115,2 млн кубометров нефтяного эквивалента (н.э.), в том числе 49,1 млн кубометров пришлось на нефть и 56,7 млн кубометров на природный газ. Совокупное производство выросло на 5,7 млн кубометров относительно аналогичного периода 2019 года. (Финмаркет 18.07.20)

[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.

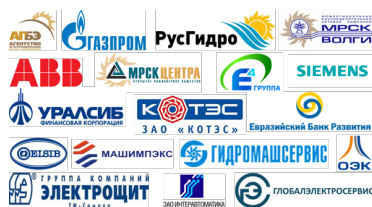
**Заказные исследования** – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

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	от 15 000 руб.



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)