

# Реализация новых нефтегазовых проектов Восточной Сибири и Дальнего Востока

В преддверии Восточного нефтегазового форума, направленного на консолидацию усилий для реализации новых масштабных нефтегазовых проектов региона, который состоится во Владивостоке 6–7 июля 2016, Организатор форума, компания «Восток Капитал», лидер в сфере энергетического консалтинга и организации международных конференций, подготовила исследование по проектам ТЭК Восточной Сибири и Дальнего Востока.

**В исследовании приняли участие такие крупные компании, как:**

ООО «Газпром экспорт», Total, ООО «Газпром газэнергосеть», Caspian Offshore Construction LLP, ООО «Газпром СПГ Владивосток», «Гипрогазцентр», FMC Technologies, ООО «Газпром промгаз», ООО «Газпром проектирование», ОАО «ВНИПИГаздобыча», ООО «Газпром геологоразведка», РОСНЕФТЬ, ООО «Сименс», АО Шнейдер Электрик, ООО «НОВАТЭК НТЦ», ЛУКОЙЛ-Инжиниринг, ООО «СИБУР-Портэнерго», ПАО АНК «Башнефть», ТЮМЕННИИГИПРГАЗ, и многие другие.

**Мега-проекты региона:**

**Чаяндинское месторождение** — является базовым для формирования Якутского центра газодобычи, запасы газа составляют более 1,2 трлн м<sup>3</sup>. В 2014 году на месторождении началась добыча нефти. В 2017 году «Газпром» приступит к добыче газа, проектный уровень — 25 млрд м<sup>3</sup> в год. Инвестиции — 14,8–16,7 млрд долл. (RusEnergy).

**Ковыктинское месторождение** — является базовым для формирования Иркутского

центра газодобычи, запасы газа составляют 1,5 трлн. м<sup>3</sup>. Месторождение находится в стадии опытно-промышленной разработки, компания продолжает геологоразведочные работы. Ожидаемый уровень добычи — около 35 млрд м<sup>3</sup> газа в год. Инвестиции — 14,4–16,2 млрд долл. (RusEnergy).

**Газотранспортная система «Сила Сибири»** — станет общей газотранспортной системой для Иркутского и Якутского центров газодобычи и будет транспортировать газ этих центров через Хабаровск до Владивостока. Протяженность составит около 4000 км, производительность — 61 млрд м<sup>3</sup> газа в год. Инвестиции — 40 млрд долл. (RusEnergy).

**Газоперерабатывающий комплекс в г. Белогорске (Амурская область)** — будет перерабатывать газ Чаяндинского месторождения, который имеет сложный компонентный состав, в том числе, содержит значительную концентрацию гелия. Собственная оценка инвестиций «Газпрома» в него составляла около 17 млрд долл., оценка RusEnergy — от 13 до 21 млрд долл.

Согласно результатам исследования, основными проблемами для бизнеса в сфере геологоразведки, добычи, транспортировки, переработки нефти и газа в регионе являются:

**Управление персоналом:** отсутствие русскоязычного квалифицированного и компетентного персонала, отбор и обучение профильного персонала.

**География:** удаленность, сейсмическая активность и климатические условия региона и следующие из этого загруженность железных дорог, а также высокая стоимость транспортно-логистических услуг, отсутствие нормативной базы по работе в суровых климатических условиях, сложности с организацией переработки, автономность газоснабжения.

**Финансирование проектов:** затруднения с привлечением инвестиций и необходимость в кредитовании, высокое налогообложение, отсутствие авансирования.

**Коррупция и закрытость информации:** бюрократизированность таможенных процессов, сложности с согласованием проектов, редукционности, недостаток данных по тендерам и перспективным проектам, а также сжатые сроки регистрации на участие в тендерах.

**Внешние факторы:** волатильность рубля, кризис, нестабильная цена продукции, сложность конкуренции с китайскими производителями, вопросы импортозамещения.

Более подробное обсуждение самых актуальных вопросов нефтегазовой отрасли Дальнего Востока и Сибири состоится на «Восточном нефтегазовом форуме».

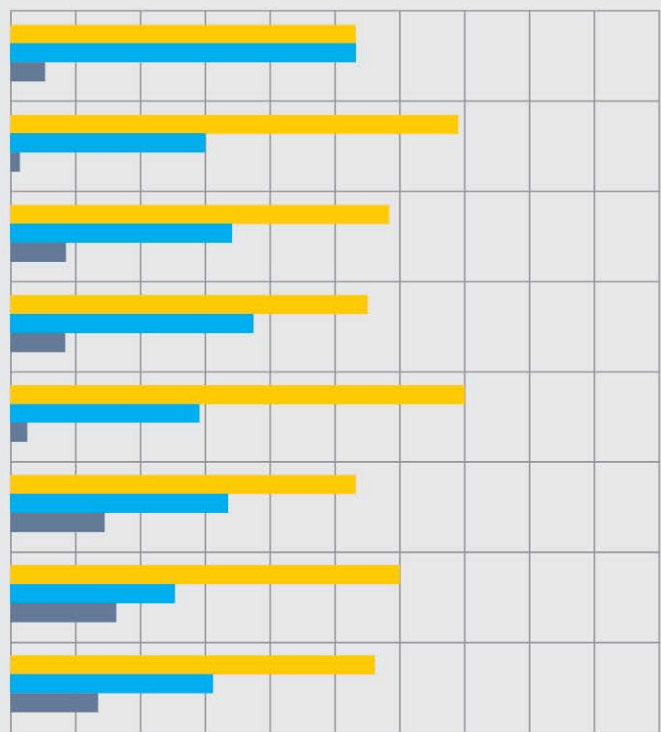


Все вышеуказанные вопросы и проблемы будут освещены и подробно проанализированы на «Восточном Нефтегазовом Форуме», который состоится 6–7 июля во Владивостоке. Мероприятие посвящено реализации Восточной газовой программы, технологическим вопросам разработки газовых месторождений в Иркутской области и в Республике Саха (Якутия), мега-проекту «Сила Сибири», вопросам ПГХ, строительству газоперерабатывающего завода в Амурской области, а также газификации регионов. Форум состоится в тесном сотрудничестве с органами власти Иркутской, Амурской областей, Хабаровского и Приморского краев, а также республики Саха с привлечением конечных потребителей газа и инвесторов в Китае



Самыми насущными и актуальными вопросами участников исследования, на сегодняшний день, являются:

0% 10% 20% 30% 40% 50% 60% 70% 80% 90% 100%

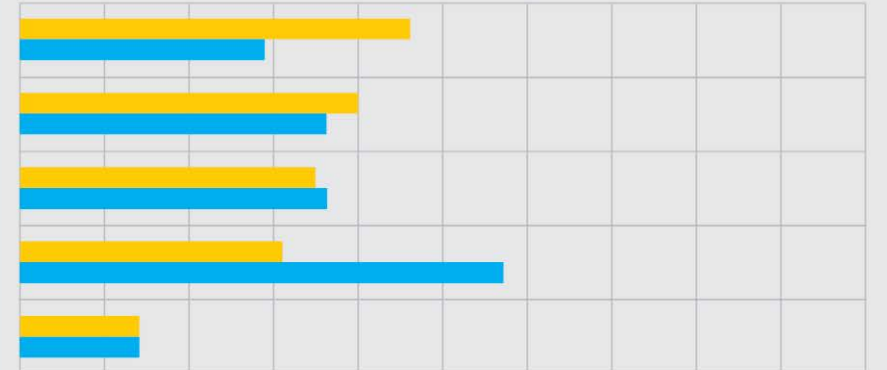


■ — интересно    ■ — возможно    ■ — совсем не интересно

- Стратегии Правительства РФ по развитию Восточной Сибири и Дальнего Востока. Какие меры по повышению инвестиционной привлекательности региона планируются?
- Как развиваются крупнейшие нефтегазовые проекты региона? В чем преимущества сотрудничества с азиатскими партнерами и чем обусловлен их интерес у участию в российских проектах?
- Отразится ли конъюнктура рынка и низкие цены на нефть на сроках реализации проектов?
- Как скажутся ограничительные меры со стороны Запада? Готовы ли отечественные производители к масштабным проектам? Что могут предложить азиатские партнеры в части технологий и инноваций?
- Создание центров нефтегазодобычи в регионе и обеспечение ресурсной базы (Чаяндинское месторождение: Ковыктинское и Чиканское месторождения, Чонский проект, Ванкорский нефтегазовый кластер, Сахалинский центр газодобычи).
- Развитие и финансирование транспортной инфраструктуры для создания оптимальной логистической цепочки ввоза оборудования и вывоза углеводородного сырья и продуктов переработки.
- Вся Сила Сибири! Строительство газотранспортной системы и выход на рынок Китая.
- Развитие на Дальнем Востоке газоперерабатывающего и газохимического производства, в том числе мощности по производству гелия.
- Потенциал и перспективы развития нефтехимического производства в Приморском крае. Сроки реализации и рынка сбыта. Когда Россия будет готова к переходу от экспорта сырьевых продуктов к производству товаров с высокой добавленной стоимостью?

Самые востребованные технологии индустрии, согласно мнению профильных экспертов и руководителей:

0% 10% 20% 30% 40% 50% 60% 70% 80% 90% 100%



■ — русскоязычные респонденты    ■ — англоязычные респонденты

- Отслеживание ключевых показателей детальности работы агрегатов, оборудования и людей.
- Автоматизация процессов: 3D-модели технологических систем.
- Технологии для испытания и строительства скважин в особо сложных климатических условиях.
- Повышения прочности, устойчивости, надежности и безопасности трубопроводных конструкций.
- Роботизированная внутритрубная диагностика.

**Vostock Capital является лидером в сфере энергетического консалтинга и организации международных конференций, технических визитов, выездных совещаний и тренингов для специалистов нефтегазовой отрасли из России, СНГ, Европы и Азии. За последние 14 лет компания успешно провела 411 мероприятий в 15 странах мира, в которых приняли участие более 24750 специалистов из 34 государств. У компании 3 офиса: Санкт-Петербург, Челябинск, головной офис находится в Лондоне.**

**Многоканальные телефоны:**  
+7 (499) 505-15-05  
+ 44 (207) 394-30-90  
[www.eastrussiaoilandgas.com](http://www.eastrussiaoilandgas.com)  
[events@vostockcapital.com](mailto:events@vostockcapital.com)