

**Пресс-конференция на тему  
«Газпром» на Востоке России, выход на рынки стран АТР»  
28 мая 2019 года**

**ВЕДУЩИЙ:** Добрый день, коллеги. Мы продолжаем серию пресс-конференций в преддверии годового Общего собрания акционеров «Газпрома». Сегодня поговорим о восточных проектах.

В пресс-конференции принимают участие:

- заместитель Председателя Правления Виталий Анатольевич Маркелов;
- заместитель Председателя Правления, генеральный директор ООО «Газпром экспорт» Елена Викторовна Бурмистрова;
- член Правления, начальник Департамента Сергей Николаевич Меньшиков;
- член Правления, начальник Департамента Вячеслав Александрович Михаленко;
- начальник Департамента Павел Валерьевич Одеров.

Материалы к пресс-конференции размещены на сайте, также они есть у вас на руках, поэтому мы готовы сразу перейти к вопросам.

**ВОПРОС:** Ольга Дедаева, агентство ТАСС. Как идут переговоры о поставках газа в Китай с Дальнего Востока: есть ли понимание по объемам и срокам заключения контрактов?

Как идут переговоры по «западному» маршруту поставки газа в Китай?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Соглашение об основных условиях поставок было подписано в декабре 2017 года. На сегодняшний момент переговоры продолжаются достаточно интенсивно, китайская сторона выражает крайнюю заинтересованность в покупках дополнительного объема, но окончательные параметры пока не утверждены. Как только появится какая-то информация, конечно же, всех проинформируем.

Что касается «западного» маршрута или «Силы Сибири – 2», переговоры начались достаточно давно, еще в 2009 году. Как говорил, раз уж мы сегодня обсуждаем восточную тему, Лао-Цзы: «Путь в 1000 в тысячу ли начинается с одного шага». Этот шаг был сделан 2009 году, переговоры продолжаются, и мы надеемся, что они успешно завершатся, поскольку руководство обеих стран придает этому высокое значение.

**ВОПРОС:** Дина Хренникова, агентство Bloomberg. Вопрос по поводу поставок газа по «Силе Сибири»: какие объемы вы видите по поставкам в декабре этого года, когда они начнутся? И какие плановые поставки на весь 2020 год?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Мы неоднократно заявляли в наших сообщениях, в пресс-релизах, что планируемые объемы поставок — 38 млрд куб. м в год. В 2025 году мы как раз выйдем на эти показатели. Поставки начнутся в текущем году — 1 декабря. Мы считаем, что это историческое событие и дорога для российского газа на территорию Китая таким образом будет открыта.

**Д. ХРЕННИКОВА:** Как вы видите ситуацию с потреблением газа — и природного и СПГ — в Китае в следующем году, особенно с учетом торговых войн, которые сейчас начинаются с США? В связи с этим видите ли вы увеличение мировых поставок газа, и как это может отразиться на стоимости газа в регионе?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Как известно, объемы потребления в Китае выросли в прошлом году на 18% по отношению к 2017 году и в абсолютных значениях составили 280 млрд куб. м газа. Мы оцениваем, что темпы роста не будут существенно замедляться. Если отвечать на вторую часть вопроса, касательно цен, мы наблюдали достаточно различные ситуации в регионе, а именно в пиковый период 2017-2018 годов. Например, в Китае мы видели существенный рост спроса на газ — объемы собственной добычи не могли покрыть потребности, поэтому импорт СПГ был увеличен. Одновременно поставки трубопроводного газа из Средней Азии по техническим причинам сокращались. И поэтому мы видели, что ценовые значения находились практически на пике в этот момент. Что касается осенне-зимнего периода 2018/2019 года, было небольшое

снижение цены по региону в целом, что объясняется фактором теплой погоды. При нормальных температурных значениях на текущий осенне-зимний период мы ожидаем цены в соответствии со стандартными зимними значениями, с учетом возможных пиков.

**ВОПРОС:** Артур Топорков, газета «Ведомости». Раньше говорилось о том, что экспортная мощность «Силы Сибири» может быть увеличена на 10 млрд куб. м за счет увеличения «полки» добычи на Ковыктинском месторождении. Какие-то предметные переговоры с китайскими партнерами, обсуждение коммерческих условий, перспектив увеличения поставок по договору идут сейчас? Обсуждается ли это с ними, учитывая потребности Китая в газе и ожидания роста спроса?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Да, действительно, китайские партнеры выражают крайнюю заинтересованность в дополнительных объемах. Окончательно мы не сформировали цифру этих объемов и, естественно, не договорились по цене. Такие договоренности мы ожидаем в ближайшее время и надеемся, что сможем порадовать наших инвесторов потенциальным увеличением объемов поставок по «Силе Сибири».

**А. ТОПОРКОВ:** В продолжение этой темы — дальневосточный маршрут. Сообщалось о том, что предварительные условия, включая объем поставок, максимальное время разгона поставок до «полки» и так далее, уже подписаны с Китаем, но никогда официальные цифры не назывались. Может быть, вы назовете что-нибудь?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** К сожалению, не могу Вас порадовать такой информацией, поскольку договор купли-продажи еще не подписан. Я привела пример: мы начали переговоры по «западному» маршруту, по «Силе Сибири – 2», в 2009 году. Я надеюсь, что у нас так много времени это не займет, поскольку мы точно так же понимаем, что целевой китайский рынок динамично развивается, высокая потребность в газе как раз на юго-востоке страны. И все, естественно, зависит от темпа прироста инфраструктурных мощностей с китайской стороны и потребностей наших китайских контрагентов.

**ВОПРОС:** Антон Хлыщенко, агентство «Интерфакс». Недавно сообщалось, что «Сахалин Энерджи» получила право напрямую продавать СПГ на китайский рынок и уже заключает шесть контрактов. На какой объем заключаются контракты, с какими компаниями? Почему перестала работать схема продажи через Gazprom Marketing & Trading? Будет ли эта схема опробована на других странах?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** На сегодняшний день нельзя сказать, что компания Gazprom Marketing & Trading приостановила закупки сжиженного природного газа с проекта «Сахалин-2». Gazprom Marketing & Trading является одним из покупателей по долгосрочным контрактам, и в портфеле этой компании 0,9 млн тонн ежегодных поставок. Помимо этого, существуют также спотовые объемы, которые закупает Gazprom Marketing & Trading. Что касается компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», то мы прекрасно понимаем, что компания ранее реализовала объемы и продолжает их реализовывать. Частично, действительно, были подписаны соглашения, но это не совсем договоры купли-продажи, а так называемые master sales agreement с контрагентами — в том числе в Китае одним из таких является компания PetroChina — для того, чтобы оптимизировать возможности поставок и продавать по спотовым ценам на спотовом рынке.

**ВОПРОС:** Дмитрий Бандура, газета Nikkei. В каком состоянии сейчас находится проект третьей очереди СПГ-завода «Сахалин-2», как идут дела с поиском ресурсной базы для него? Предполагалось, что в первом квартале этого года она будет найдена, есть ли какая-то определенность уже? И каковы в связи с текущей ситуацией перспективные сроки ввода этого проекта в действие?

**Е. В. БУРМИСТРОВА:** В июне 2015 года ПАО «Газпром» и концерн Shell подписали дорожную карту о реализации проекта третьей технологической линии завода «Сахалин-2». В январе-феврале 2018 года была завершена разработка FEED, также были получены положительные заключения ФАУ «Главгосэкспертиза России». И на сегодняшний момент идет разработка проектной документации на проведение тендера по строительству объектов данного проекта.

**Д. БАНДУРА:** Насколько известно, с ресурсной базой, с источником газа для третьей очереди определенности пока не было. То есть откуда этот газ будет браться? Рассматривалось Южно-Кириновское месторождение, рассматривалось партнерство с «Сахалином-1». Насколько я в курсе, пока информации окончательной не было на этой теме, какое решение было принято?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Действительно, официальной информации не было. Мы сейчас проводим переговоры с возможными поставщиками сырьевого газа для проекта, и когда эти переговоры будут завершены, конечно же, дадим такую официальную информацию.

И по дополнительным проектам с японскими партнерами. На сегодняшний момент мы рассматриваем возможность строительства завода среднетоннажного СПГ в районе Владивостока в объеме 1,5 млн тонн. У нас на этот счет подписан меморандум о сотрудничестве с компанией Mitsui. И, конечно же, мы не исключаем участие наших давних партнеров, таких как компании Mitsui и Mitsubishi, в проекте создания третьей технологической линии СПГ-завода «Сахалин-2».

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Для среднетоннажного завода СПГ рассматривается наша ресурсная база — «Сахалин-3».

**ВОПРОС:** Татьяна Кудряшова, РИА «Новости». Я хотела бы уточнить по поводу вашего предложения Пакистану в 2018 году по поставкам СПГ. Получили ли вы какой-нибудь ответ по этому предложению, продолжаете ли переговоры, соответственно, о каком объеме может идти речь?

Бахрейн многократно говорил о том, что выражает заинтересованность в поставках СПГ из России, именно на свой терминал, который строится, и называл в том числе «Газпром». Ведутся ли предметные переговоры, и о каком объеме идет речь?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Такие переговоры велись, но мы на сегодняшний момент не продолжаем их вести. Я попрошу Павла Валерьевича прокомментировать этот вопрос.

**П.В. ОДЕРОВ:** Пакистан действительно проводил тендер на поставки крупных объемов СПГ, но мы не стали победителем этого тендера. Я не знаю, что происходит с этим тендером в текущий момент. Соответственно, в том формате, в каком мы работали с Пакистаном ранее, не работаем.

По второму вопросу. Была сформирована рабочая группа для обсуждения возможности поставок СПГ в Бахрейн. Детально и предметно мы сейчас такой работой тоже не занимаемся, то есть детальных переговоров с партнерами из Бахрейна мы не ведем.

**ВОПРОС:** Виталий Соколов, «Energy Intelligence». Вопрос Елене Викторовне. Вы сказали, что надеетесь успешно завершить переговоры по «западному» маршруту. Вы можете сказать, когда вы надеетесь их завершить: в этом году, может быть, на следующей неделе?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Мы находимся в процессе переговоров, по завершении этих переговоров, когда мы подпишем соответствующий контракт, мы с радостью проинформируем путем пресс-релиза наших инвесторов, журналистов и всех вовлеченных партнеров о подписании такого рода контракта и о соответствующих объемах и сроках поставки.

**В. СОКОЛОВ:** В какой стадии проект строительства трубопровода из Ирана в Индию, он еще на повестке?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** У нас был подписан меморандум с National Iranian Oil Company в части разработки проекта. Компания Gazprom EP International приступала к рассмотрению технико-экономического анализа строительства газопровода в рамках поставок в Индию. На сегодняшний день у нас подписаны два документа: это с иранской нефтяной компанией, а также с пакистанской стороной в части разработки технико-экономического обоснования. Но на сегодняшний день к этой работе еще не приступали.

**ВОПРОС:** Анастасия Горева, агентство Argus Media. Насколько мне известно, Южно-Кириновское месторождение и месторождения «Сахалина-1» рассматриваются как ресурсная база для третьей очереди СПГ-завода «Сахалина-2». Помимо этих месторождений, рассматриваются ли еще какие-то месторождения на Сахалине или могут быть рассмотрены в ближайшее время для третьей очереди?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Это газовые месторождения «Сахалина-1», «Сахалина-2» и «Сахалина-3». Рассматриваются все возможности поставки газа на третью очередь завода по сжижению газа «Сахалина-2».

**А. ГОРЕВА:** Когда планируется заключить EPC-контракт для разработки Южно-Кириновского месторождения и строительства третьей очереди? И тот факт, что Technip соединилась с FMC, если шанс у объединенной компании получить этот EPC-контракт? Все-таки компания уже не американская, по-моему, она зарегистрирована в Лондоне.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Сегодня проект освоения Южно-Кириновского месторождения выполняется в соответствии с планом мероприятий. Ввод данного месторождения запланирован на 2023 год, его мощность составит 21 млрд куб. м газа в год, 37 скважин будут обеспечивать данный объем. У нас были начаты работы в 2018 году — четыре скважины мы пробурили до продуктивного горизонта. И в этом году мы также приступаем к бурению четырех скважин до продуктивного горизонта. Сегодня ведутся проектные работы и выбор оборудования. Мы будем обустривать данное месторождение собственными силами.

Что касается TechnipFMC, то вы говорите, наверное, больше про поставщика оборудования, которого мы действительно рассматривали. Мы рассматриваем и других поставщиков: есть еще General Electric, другие компании, которые высказывают свои пожелания с точки зрения поставки оборудования для систем подводной добычи.

**А. ГОРЕВА:** EPC-контракт не будет заключен на обустройство Южно-Кириновского месторождения?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы ведем проектные работы по месторождению. Как только они завершатся, мы будем заключать соответствующие контракты. В этом году будут окончены работы по проектированию и приступим к обустройству.

**А. ГОРЕВА:** А когда «время икс» для принятия инвестиционного решения по FEED для третьей очереди СПГ-завода «Сахалина-2»? Дата постоянно смещается. Сейчас есть какая-то новая дата?

**П.В. ОДЕРОВ:** Есть еще определенный объем работ, который нам необходимо выполнить. Абсолютно правильно было сказано, что ключевым фактором является фиксация договоренности по поставкам сырьевого газа для нужд третьей технологической линии. Кроме того, необходимо провести тендер по EPC-подрядчику на третью очередь. Когда эти два мероприятия состоятся, все участники процесса будут готовы принять окончательное

инвестиционное решение. Но большой объем работ уже был выполнен на пути к достижению положительного решения.

**А. ГОРЕВА:** Кто эти ЕРС-подрядчики, какие компании могут ими стать? Кто эти кандидаты?

**П.В. ОДЕРОВ:** Будет участвовать некое количество крупных ЕРС-подрядчиков, которые будут квалифицированы для участия в таком тендере. Мне кажется, что не очень правильно называть конкретные компании вне формального процесса проведения тендера.

**В. СОКОЛОВ:** Вы еще в феврале подписали договор с концерном «Алмаз — Антей» на поставку импортозамещающей продукции, в том числе оборудования для подводной добычи газа. Для каких месторождений будет поставлять оборудование «Алмаз — Антей»? Будет ли он участвовать на равных с TechnipFMC и General Electric в тендере на Южно-Кириновское месторождение?

Вы уже определились с планами по разработке Южно-Лунского месторождения? Когда оно может быть введено в эксплуатацию? Сколько газа сможете добывать и куда он пойдет: на завод СПГ «Сахалина-2» или на «Владивосток-СПГ»?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** На сегодняшний день производитель оборудования для подводной добычи не определен. Мы ведем работу с Министерством промышленности и торговли РФ по созданию отечественных систем. Работы по созданию опытных образцов должны быть, в соответствии с контрактом, завершены в этом году. Поэтому мы планируем, что по результатам испытаний можно будет рассматривать применение систем подводной добычи отечественного производства. Но так как пока мы эту работу не выполнили, говорить о применении мы не можем.

Южно-Лунское — небольшое месторождение. Мы в первую очередь рассматриваем два основных наших месторождения — это, конечно же, Кириновское месторождение, так как оно наиболее готовое по подаче газа для потребителей, в первую очередь Российской Федерации, и Южно-Кириновское месторождение, которое на сегодняшний день находится в стадии проектирования и обустройства.

**А. ГОРЕВА:** Где будут отделяться этановые, бутановые и гелиевые фракции с Чаяндинского месторождения до того момента, пока не будет запущен Амурский ГПЗ.

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Первая очередь Амурского газоперерабатывающего завода, где будет перерабатываться газ Чаяндинского и Ковыктинского газоконденсатных месторождений, вводится в 2021 году. До 2021 года газ с большим содержанием пропан-бутановой фракции будет поставляться по газопроводу в Китай, гелиевая составляющая будет выделяться на месторождении с помощью мембранной установки и закачиваться обратно в пласт.

**О. ДЕДЯЕВА:** Привлекли ли проектное финансирование для Амурского ГПЗ? Если нет, то когда планируется его привлечь?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** На сегодняшний день мы рассматриваем вопросы привлечения проектного финансирования, пока ведем строительство за счет инвестиционной программы «Газпрома».

**А. ХЛЫЩЕНКО:** Что за центр компетенции «Газпром» создаст на острове Русском? Какой там будет штат, какая площадь этого центра, какой функционал?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** По поручению Президента Российской Федерации Владимира Владимировича Путина, которое было дано нам на Восточном экономическом форуме, мы создаем свои инженерные подразделения на острове Русском в Дальневосточном федеральном округе. Инженерные подразделения будут заниматься развитием технологий в области сжижения газа. Мы встречались с ректором Дальневосточного федерального университета

(ДВФУ), обговорили все детали, подобраны площади, подписали необходимые документы, дорожные карты, в частности об участии «Газпрома» в этом инжиниринговом центре и взаимодействии с ДВФУ и Министерством РФ по развитию Дальнего Востока и Арктики.

**А. ТОПОРКОВ:** Уточняющий вопрос по балансу газа на Дальнем Востоке. Некоторое время назад вы достигли соглашения с «Роснефтью» о поставке 2,3 млрд куб. м для нужд Восточной нефтехимической компании (ВНХК). Было поручение Президента, компании принципиально договорились. «Роснефть» недавно объявила о том, что в текущих макроэкономических параметрах они не считают экономически обоснованным строительство этого комплекса. Кроме того, вы собирались построить трубопровод до предполагаемого нефтехимического комплекса. Отмена планов по строительству ВНХК упрощает ли вам решение задачи с балансом газа на Дальнем Востоке, куда эти 2,3 млрд куб. м могут пойти?

Концептуально каковы приоритеты компании с точки зрения монетизации газа? У вас есть внутренний рынок, возможности трубопроводного экспорта и монетизации путем строительства третьей очереди СПГ-завода «Сахалина-2». Можно ли расставить по порядку приоритеты компании?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Мы приступили к проектированию газопровода до ВНХК, и проект уже практически готов. Мы тоже из средств массовой информации узнали, что данный комплекс строиться не будет в сегодняшних условиях. Но официально мы пока не получили ответ от компании «Роснефть», что эти планы не будут осуществлены. Мы готовим запрос и когда получим ответ, дадим более точную информацию по поводу параметров строительства данного газопровода. Помимо ВНХК есть и другие потребители, поэтому в случае получения официального ответа мы, наверное, скорректируем мощность газопровода для данных потребителей.

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Могу добавить, что «Газпром», конечно же, в своих проектах по монетизации запасов газа исходит в первую очередь из финансовых возможностей и стратегических целей. Поэтому, наверное, будет неправильно сейчас расставлять приоритеты по числам, поскольку это зависит, в том числе, от наших азиатских контрагентов, в частности от Китая, и от сроков достижения договоренности по договорам купли-продажи.

**Т. КУДРЯШОВА:** Вопрос по Ирану. Хотела уточнить по поводу вашего интереса к участию в строительстве газопровода из Ирана в Оман. Сохраняете ли вы этот интерес? Оман планировал вести переговоры с Вашингтоном по поводу получения специального разрешения на реализацию этого проекта, следите ли вы за развитием этих событий? Расскажите, какие новости в этом направлении?

**В. А. МАРКЕЛОВ:** Мы следим за всеми событиями, которые происходят в газовой сфере. И, конечно, за проектом, который Вы упомянули. Многие компании высказывают пожелание участвовать в реализации данного проекта, но «Газпром» в этом проекте заинтересованности не высказывает.

**Т. КУДРЯШОВА:** Но у вас были подписаны меморандумы по разработке четырех месторождений в Иране. В прошлом году Вы говорили, что одна из возможностей направления газа из месторождений — этот газопровод и, соответственно, что был интерес к этому проекту. Сейчас его уже нет?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Рассматриваются все варианты относительно поставок газа, но у нас еще работа по части вхождения в проект в Иране не завершена, поэтому говорить о том, чтобы выводить газ из Ирана — для «Газпрома» это еще преждевременно. Мы на сегодняшний день находимся в стадии рассмотрения своего участия в проекте в Иране. Создан совместный координационный комитет с нашими иранскими коллегами, где мы все эти вопросы рассматриваем.

**А. ТОПОРКОВ:** В каком статусе находится программа добычи на западном шельфе Камчатки? Насколько я понимаю, ожидания компании не оправдались по нескольким участкам, и вопрос увеличения добычи для обеспечения перспективного спроса на время подвис. Сейчас «НОВАТЭК» предлагает обеспечивать регион отпарным газом за счет строительства терминала по перегрузке СПГ. Это упрощает вам жизнь? Или, может быть, у вас параллельно какие-то планы по добыче?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** В 2010 году начались поставки в Петропавловск-Камчатский. Сегодня мы имеем стабильную «полку» по поставкам газа, и, конечно же, необходимо рассматривать растущую потребность в районе Петропавловска-Камчатского. Есть разные варианты. Я попросил бы Сергея Николаевича прокомментировать дальше.

Хотел бы добавить, что 340 млн куб. м газа для потребления в Петропавловске-Камчатском — это много. Конечно же, если бы была программа по энергосбережению в регионе, то потребность в газе была бы значительно меньше. Мы с Министерством энергетики обсуждаем вопрос относительно того, чтобы были включены механизмы энергосбережения в этом регионе.

**А. ТОПОРКОВ:** Насколько я помню, в плане стояло увеличение до 700 млн куб. м в год. Эти цифры, видимо, формировались на базе прогнозов растущего спроса. Эти прогнозы изменились, и вы считаете, что сейчас 340 млн куб. м достаточно?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** Я считаю, что потенциал энергосбережения достаточно большой.

**С.Н. МЕНЬШИКОВ:** «Газпром» имеет программу геологоразведочных работ до 2030 года по Камчатке, где у нас есть работа как на суше, так и на участке шельфа — это Западно-Камчатский участок недра. По нему мы проводим геологоразведочные работы, 3D-сейсморазведочные работы. Дальше у нас планах бурение морских скважин, чтобы оценить запасы. Что касается суши, то это месторождения, которые мы получили в пользование — участки «Ноябрьский – 1» и «Ноябрьский – 2». Продолжаем дальше ими заниматься, планируем получить прирост запасов газа, а после интерпретации данных смотреть по разработке. Что касается действующих месторождений — это Кшукское и Нижне-Квакчикское месторождения, — по ним в этом году планируется строительство и ввод в эксплуатацию дожимных компрессорных станций. Что касается терминала, вопрос тоже рассматривается, но на какой стадии пока сказать не могу.

**А. ХЛЫЩЕНКО:** Каковы перспективы заключения договора с ООО «Прайм» на перевалку сжиженных углеводородных газов (СУГ) Амурского ГПЗ, есть ли альтернативные варианты?

**Е.В. БУРМИСТРОВА:** Мы сейчас продолжаем обсуждать возможность заключения такого договора, ООО «Прайм» готовит документы для ЕРС-контракта. Параллельно с этим нами получено предложение от ПАО «СИБУР Холдинг» с предложением о покупке вышеназванных объемов для производства полимерной продукции. На сегодняшний момент мы рассматриваем и те, и другие варианты, а помимо этого, также возможности отгрузки СУГов железнодорожным и автомобильным транспортом на территорию КНР. Окончательное решение еще не принято, переговоры продолжаются.

**ВЕДУЩИЙ:** Вопрос из интернета. Надежда Родова, агентство S&P Global Platts, просит уточнить планы по использованию гелия на Ковыктинском и Чаяндинском месторождениях, закачивание в пласт — это единственная опция, которая сейчас рассматривается? Когда будет использоваться гелий?

**В.А. МАРКЕЛОВ:** До 2021 года это единственная возможность. Первые поставки гелия начнутся в 2021 году с вводом первой очереди Амурского газоперерабатывающего завода. А

дальше, когда запустятся все очереди, будет производиться 60 млн куб. м газа в год. То есть с 2021 года будет начато использование гелия.

У нас этот год — год «Силы Сибири», завершается реализация крупнейшего проекта. Так, 2159 км первой очереди магистрального газопровода будет введено в эксплуатацию, будет построена компрессорная станция КС-7а «Атаманская», обустроено Чаяндинское месторождение, построена установка по извлечению гелия. Проект уникальный, построенный только на отечественных технологиях. 1 декабря будет поставка газа, с чем я вас всех поздравляю.

**ВЕДУЩИЙ:** Спасибо. Пресс-конференция закончена.