



АЙСЕН НИКОЛАЕВ: «Геологоразведка в Арктике открывает новые возможности для развития Якутии»

«Якутия может и должна стать одним из лидеров развития не только Дальнего Востока, но и всей России. В республике для этого есть всё: природные, технические, а главное, человеческие ресурсы – образованные и очень активные люди – уникальный человеческий капитал», – заявлял год назад глава региона Айсен НИКОЛАЕВ после того, как подписал указ о стратегических направлениях социально-экономического развития региона. В этом году, в ноябре, президент России Владимир Путин утвердил проект моста через реку Лену в районе Якутска, а второго декабря он вместе с председателем КНР Си Цзиньпином в режиме телемоста примет участие в церемонии запуска газопровода «Сила Сибири», который берет свое начало именно в Якутии. О том, как развивается сегодня Республика Саха (Якутия) и какие шаги нужно предпринять для того, чтобы достичь лидерства на Дальнем Востоке, корреспондент «Нефтегазовой Вертикали» побеседовал с главой региона Айсеном НИКОЛАЕВЫМ.

Ред.: Айсен Сергеевич, как вы оцениваете перспективы развития нефтегазового комплекса Республики Саха (Якутия)? На какие уровни добычи нефти и газа планируется выйти к 2025 и 2030 годам?

А.Н.: Перспективы развития нефтедобывающей промышленности связаны с освоением участков недр вдоль нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан. Это месторождения «Сургутнефтегаза», «Роснефти», «Газпрома», РНГ, Иркутской нефтяной компании. Планируется, что к 2025 году добыча нефти в Якутии достигнет 17,5 млн тонн. Перспективы добычи газа связаны с завершением строительства магистрального газопровода «Сила Сибири». Выход на проектную мощность 25 млрд м³ в год по добыче природного газа с Чаяндинского месторождения прогнозируется с 2024 года.

В связи с этим, а также с развитием проектов по газопереработке в Республике Саха (Якутия), прогнозируется рост объемов добычи природного газа до 29–30 млрд м³ в год.

При этом уже сегодня компании получают лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на арктическом шельфе. Это открывает новые возможности для развития отрасли.

Перспективы добычи газа связаны с завершением строительства магистрального газопровода «Сила Сибири». Выход на проектную мощность 25 млрд м³ в год по добыче природного газа с Чаяндинского месторождения прогнозируется с 2024 года. В связи с этим, а также с развитием проектов по газопереработке в Республике Саха (Якутия) прогнозируется рост объемов добычи природного газа до 29–30 млрд м³ в год

Ред.: С начала 2020 года газ Чаяндинского месторождения начнет поступать по трубопроводу «Сила Сибири» на рынок Китая. Каково значение данного проекта для экономики РС (Я) и для жителей региона?

А.Н.: Как вы помните, соединение первого звена магистрального газопровода «Сила Сибири» состоялось в сентябре 2014 года. Первый этап магистрального газопровода планируется сдать в эксплуатацию уже в конце 2019-го. В дальнейшем будут продолжены работы по строительству компрессорных станций и лупингов для увеличения пропускной способности газопровода. Эти работы будут завершены в 2024 году.

Завершение строительства «Силы Сибири» позволит начать работы по газификации четырех районов Южной

Якутии: Ленского, Олёкминского, Алданского и Нерюн-ринского. Планируется строительство более 2,7 тыс. км магистральных газопроводов, 1,7 тыс. км газопроводов-отводов, межпоселковых газопроводов протяженностью 1,5 тыс. км. Газ придет в 30 населенных пунктов.

Ред.: Как отразится на инвестиционной привлекательности региона ввод в эксплуатацию таких масштабных проектов, как нефтепровод ВСТО и газопровод «Сила Сибири»? Можно ли уже говорить о каких-то результатах, договоренностях, контрактах? Есть ли примеры такого сотрудничества (Komai Haltec)?

А.Н.: Как и трубопроводная система ВСТО, давшая импульс развитию нефтедобычи, запуск «Силы Сибири» положительно скажется на инвестиционной привлекательности участков недр, тяготеющих к газопроводу.

Узловые точки, где пересекаются трассы газопроводов, линий электропередачи, автомобильных и железных дорог, и становятся точками роста на территории Республики Саха (Якутия). Газопровод создаст условия для газоснабжения и газификации региона, развития современных газоперерабатывающих и газохимических производств. Рассматриваются варианты их организации в Алдане, Нерюнгри. Эти вопросы будут обсуждаться на ближайшем заседании совместной рабочей группы Правительства Республики Саха (Якутия) и ПАО «Газпром».

Ред.: Какие проекты по увеличению добычи нефти на территории республики сегодня являются наиболее приоритетными и как бы вы могли оценить темпы их реализации?

А.Н.: Нефтедобывающая отрасль региона характеризуется стабильным и поступательным развитием. На текущий момент три нефтедобывающих предприятия – «Сургутнефтегаз», «Таас-Юрх Нефтегазодобыча» и РНГ – с 2019 года поставляют добываемую нефть в трубопроводную систему ВСТО.

В октябре 2018-го состоялся технический запуск промышленной добычи нефти АО «РНГ» на участке недр Восточные блоки Среднеботуобинского НГКМ. К 2024 году планируется нарастить объемы добычи нефти до 1,0 млн тонн в год.

В сентябре 2019 года компанией ПАО «Сургутнефтегаз» начата добыча нефти с Ленского месторождения. Начало добычи нефти ПАО «Газпром» с нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ планируется в 2020 году.

В целом по республике в период 2019–2024 годов объемы добычи сырой нефти будут планомерно наращиваться в связи с освоением АО «РНГ» и ПАО «Газпром» участков недр, тяготеющих к трассе «Восточная Сибирь – Тихий океан».

Ред.: Восточная Сибирь в целом и Республика Саха (Якутия) в частности остаются недостаточно геологически изученным регионом. Каковы перспективы расширения минерально-сырьевой базы нефтегазового комплекса в Якутии? Какие направления геологоразведочных работ сегодня являются приоритетными?

А.Н.: Разведанные в республике запасы газа (около 3,0 трлн м³) и нефти (более 0,6 млрд тонн) составляют не более 20% от общего объема прогнозных ресурсов углеводородного сырья Якутии.

В последние годы открыто семь нефтегазовых месторождений: Ленское, Илгычахское, Бюкское, Бетинчинское, Южно-Сюльдюкарское, Хамакское, Курунское.

В 2019 году продолжатся поисковые геологоразведочные работы на нефть и газ по шести площадям: Якутская, Усть-Амгинская, Наманинская, Нижнеалданская, Накынская, Ыгыаттинская, с целью оценки перспектив нефтегазоносности республики и ускоренного прироста запасов углеводородного сырья.

Перспективы развития (расширения) минерально-сырьевой базы нефтегазового комплекса в первую очередь связываются с арктическими территориями республики, где АО «Росгеология» запланировано проведение региональных геологоразведочных работ по семи объектам в период 2020–2028 годов. Также в ближайшее время будут завершены региональные геолого-геофизические работы (Усть-Амгинский, Нижнеалданский, Якутский, Наманинский объекты), по результатам которых будет дана оценка перспектив нефтегазоносности исследуемых юго-западных территорий республики.

Ред.: Не раз поднимался вопрос о создании в Республике Саха (Якутия) собственного крупного НПЗ для обеспечения топливом населения и предприятий региона. На какой стадии решения сегодня находится этот вопрос? Есть ли целесообразность создания такого завода?

А.Н.: Основной объем потребляемых нефтепродуктов в республике поступает из других регионов Российской Федерации.

Существующие проблемы, связанные с заводом топлива:

- ◆ сложная транспортно-логистическая схема доставки нефтепродуктов;

- ◆ высокая волатильность биржевых цен на нефтепродукты;

- ◆ необходимость привлечения на длительный срок значительных кредитных средств.

С учетом этого вопрос организации производства нефтепродуктов на своей территории для обеспечения потребности в них (хотя бы частично) с целью снижения зависимости от сезонности завоза является наиболее важным. Из чего будет производиться топливо – вопрос вторичный (кроме как из нефти, топливо можно производить из природного газа и газового конденсата).

Организация рентабельной крупнотоннажной переработки нефти затрудняется небольшой внутренней потребностью республики (около 1,0 млн тонн) в светлых нефтепродуктах и слаборазвитой инфраструктурой для вывоза излишков за пределы региона.

В марте 2019 года на совещании у заместителя председателя правительства – полномочного представителя Президента РФ в ДФО Юрия Петровича Трутнева инициаторами предложены проекты по переработке

природного газа в республике. По итогам совещания сформирована рабочая группа по реализации инвестиционных проектов переработки природного газа на территории Республики Саха (Якутия), руководителем которой является председатель правительства Республики Саха (Якутия) В.В. Солодов. На сегодня инициаторами заказана разработка предТЭО и ТЭО, результаты которых будут представлены в первом полугодии 2020 года.

По итогам будет сформирован пул проектов к реализации, после чего правительством будет оказан необходимый комплекс мер поддержки.

Завершение строительства «Силы Сибири» позволит начать работы по газификации четырех районов Южной Якутии: Ленского, Олёкминского, Алданского и Нерюнгринского. Планируется строительство более 2,7 тыс. км магистральных газопроводов, 1,7 тыс. км газопроводов-отводов, межпоселковых газопроводов протяженностью 1,5 тыс. км. Газ придет в 30 населенных пунктов

Ред.: Как обстоят дела с газификацией Якутии? Каков сегодня ее уровень? Как процесс разработки газовых ресурсов региона повлияет на повышение уровня его газификации?

А.Н.: Якутия является одним из немногих субъектов РФ, самостоятельно осуществляющим газификацию населенных пунктов на своей территории. В республике начиная с 2002 года принимались и реализуются программы газификации населенных пунктов региона.

На сегодняшний день в Якутии эксплуатируется порядка 7,4 тыс. км газопроводов. Природный газ поставляется в 100 населенных пунктов в 10 улусах, в г. Якутск и пригороды. Уровень газификации населенных пунктов республики составляет 32,53%, в сельской местности – 21,54%.

С 1 января 2018 года реализуется подпрограмма «Газификация населенных пунктов и обеспечение надежности газового хозяйства».

С 2018–2022 годов в Республике Саха (Якутия) планируется газификация 10 населенных пунктов: с. Туора-Кюель, с. Диринг, с. Юрюнг-Кюель, с. Толон (Чакыр) Чурапчинского улуса; с. Бютейдах и с. Тарат Мегино-Кангаласского улуса; с. Бердигестях Горного улуса; г. Олёкминск Олёкминского района, с. Беченча и с. Мурия Ленского района; строительство газовых сетей – 290,2 км; реконструкция, модернизация и строительство 272 км; газификация 5705 жилых домов. На эти мероприятия необходимы средства в размере 1,14 млрд рублей.

С вводом магистрального газопровода «Сила Сибири» начнется газификация населенных пунктов, расположенных вдоль трассы газопровода. В соответствии с данной программой «Газпрома» объем финансирования ориентировочно составит 13,1 млрд. рублей, в т.ч. за счет средств региона – 9,1 млрд рублей. Предусмотрена газификации 30 населенных пунктов. Общая протяженность планируемых к строительству газопроводов – 761 км, количество газифицируемых домовладений – 6657 единиц. Запланирована газификация котельных, промышленных и сельскохозяйственных предприятий в количестве 90 единиц.

Перспективы развития (расширения) минерально-сырьевой базы нефтегазового комплекса в первую очередь связываются с арктическими территориями республики, где АО «Росгеология» запланировано проведение региональных геологоразведочных работ по семи объектам в период 2020–2028 годов. Также в ближайшее время будут завершены региональные геолого-геофизические работы (Усть-Амгинский, Нижнеалданский, Якутский, Наманинский объекты), по результатам которых будет дана оценка перспектив нефтегазоносности исследуемых юго-западных территорий республики

Ред.: Каковы перспективы использования в республике газомоторного топлива?

А.Н.: Внедрение газомоторного топлива является одним из направлений, с помощью которого планируется снизить зависимость от поставок нефтепродуктов из-за пределов Республики Саха (Якутия).

На федеральном уровне утверждена подпрограмма «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива на транспорте и технике специального назначения» в рамках Государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Наши мероприятия по строительству АГНКС и переводу автотранспорта на газомоторное топливо включены в проект подпрограммы «Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива на транспорте и техникой специального назначения».

Существует возможность получения субсидий из федерального бюджета на перевод транспортных средств на использование природного газа как моторного топлива

и на частичное возмещение затрат инвесторов на строительство/реконструкцию объектов заправки природным газом. Соответствующая заявка направлена правительством региона в адрес Минэнерго России. Планируется строительство девяти АГНКС, а также перевод 1140 единиц транспортных средств на газомоторное топливо.

Ред.: Республику Саха (Якутия) часто называют самым солнечным регионом России, где наибольшее число солнечных дней в году. Это создает хорошие перспективы для развития солнечной энергетики. Реализуются ли на территории республики проекты в сфере ВИЭ и каковы их перспективы?

А.Н.: Республика Саха (Якутия) обладает значительным солнечным потенциалом. По результатам анализа данных определено около 60 потенциальных мест расположения солнечных электростанций на нашей территории. Как показали результаты исследований ряда институтов на территории г. Якутска, потенциал солнечной радиации оценивается выше, чем в Крыму и Краснодаре, и составляет более 2 тыс. солнечных часов в год. Это очень высокий показатель.

Первая экспериментальная солнечная станция в республике была введена в эксплуатацию в 2011 году в с. Батамай Кобяйского улуса. Эта СЭС имела общую мощность 10 кВт. Сегодня в поселке создан многофункциональный автономный энергетический комплекс, состоящий из автоматизированной дизельной электростанции мощностью 160 кВт, СЭС мощностью 60 кВт и системы накопления электроэнергии.

В настоящее время локальная энергетика Республики Саха (Якутия) объединяет 143 дизельные электрические станции.

В связи с тем, что себестоимость электроэнергии включает в себя стоимость топлива, составляющую до 90% от общей суммы, первоочередная задача, стоящая перед нами, – оптимизация расхода дорогостоящего дизельного топлива путем внедрения в первую очередь источников генерации на основе ВИЭ.

С 2011 года установлено 22 объекта возобновляемой энергетики. Установленная мощность 21 солнечной электростанции – 1,6 МВт, установленная мощность ветряной электрической станции в п. Тикси – 900 кВт. Выработка электрической энергии объектами ВИЭ в 2018 году составила 1,34 млн кВт*ч, что позволило сэкономить 380 тонн дизельного топлива стоимостью 22 млн рублей.

В качестве мер стимулирования развития потенциала нетрадиционной энергетики республикой применяется фиксация тарифа путем заключения тарифных соглашений уполномоченного органа тарифной политики республики с потенциальным инвестором. Характер соглашений позволяет обеспечить гарантированный возврат инвестиций при эксплуатации объектов нетрадиционной энергетики посредством экономии топливных ресурсов.

Так, в рамках Российской энергетической недели – 2019 между ПАО «РусГидро», Фондом развития Дальнего Востока и ООО «Хевел Энергосервис» подписано соглашение о сотрудничестве, направленное на реализацию проектов по развитию ВИЭ и созданию автономных гибридных

энергоустановок на территориях Дальневосточного федерального округа с децентрализованным электроснабжением. В рамках сотрудничества стороны планируют строительство гибридных энергоустановок: дизельных электрических станций с солнечной генерацией и системой аккумулирования энергии. Пилотным регионом проекта станет Якутия.

Организация рентабельной крупнотоннажной переработки нефти затрудняется небольшой внутренней потребностью республики (около 1,0 млн тонн) в светлых нефтепродуктах и слаборазвитой инфраструктурой для вывоза излишков за пределы региона

Ред.: Как складывается взаимодействие властей республики с компаниями-недропользователями, работающими в регионе? Существует ли практика предоставления им региональных льгот?

А.Н.: Якутия заключила около 30 соглашений с крупными компаниями. Это позволяет организациям обозначить свою социальную ответственность, внести свой вклад в развитие территорий республики. Для местных жителей строятся объекты инфраструктуры, производятся добровольные отчисления в благотворительные фонды, заключаются договоры на поставку продукции, трехсторонние соглашения между родовыми общинами, наслегами и т.д. С 2008 года компаниями в развитие республики направлено 17,1 млрд рублей, в том числе на строительство 31 социального объекта.

В рамках подготовки к празднованию 100-летия образования Якутской АССР в 2022 году достигнута договоренность с нефтегазовыми компаниями о финансировании строительства социально значимых объектов на территории республики на общую сумму свыше 2,6 млрд рублей.

Принимая во внимание, что налоговые льготы в числе прочих мер являются инструментами стимулирования инвестиций, предусмотрены преференции по налогам, в том числе и для недропользователей.

При принятии решения о преференциях внимательно оценивается влияние вкладываемых компаниями средств на развитие производства – прирост налоговых доходов, положительная динамика экономических показателей, создание новых рабочих мест и т.д.

В качестве примера можно привести налоговые льготы, введенные с 2017-го по 2021 год для нефтедобывающих компаний при инвестировании не менее 10 млрд рублей в год и наращивании объемов добычи нефти более чем в три раза. За трехлетний период объем налоговых поступлений в 1,5 раза превысил уровень налогов без учета преференций.

Также введены определенные налоговые льготы для резидентов ТОР (Территория опережающего социально-экономического развития. – Примечание ред.) и участников региональных инвестиционных проектов, по которым также ожидаются положительные эффекты для республики.

Ред.: Не могли бы вы привести наиболее яркие примеры участия нефтегазовых компаний в реализации социальных проектов на территории республики?

А.Н.: В течение 2018 года проведена работа по выстраиванию долгосрочных отношений с недропользователями в области социально-экономического развития. Правительством Республики Саха (Якутия) заключаются Соглашения о сотрудничестве с крупными недропользователями, ведущими хозяйствующую деятельность на нашей территории. Данные соглашения направлены на создание благоприятных условий для повышения уровня жизни населения и укрепления социальной стабильности путем финансирования социальных мероприятий за счет средств недропользователей.

Например сегодня, это строительство четырех физкультурно-оздоровительных комплексов в Ленском, Нерюнгринском, Алданском районах и в г. Якутске по программе «Газпром – детям»; строительство учебно-лабораторного корпуса на 150 мест с интернатом на 100 мест ГАУ ДО «Малая академия наук РС (Я)»; привлечение на конкурсной основе в качестве подрядчиков специализированных предприятий республики; привлечение научно-исследовательских институтов; трудоустройство местных жителей; обеспечение своевременной постановки на налоговый учет структурных подразделений и дочерних предприятий на территории республики. Эта мера призвана увеличить доходы местного бюджета.

С 2018–2022 годов в Республике Саха (Якутия) планируется газификация 10 населенных пунктов: с.Туора-Кюель, с.Диринг, с.Юрюнг-Кюель, с.Толон (Чакыр) Чурапчинского улуса; с.Бютейдях и с.Тарат Мегино-Кангаласского улуса; с. Бердигестях Горного улуса; г.Олёкминска Олёкминского района, с.Беченча и с.Мурья Ленского района; строительство газовых сетей – 290,2 км; реконструкция, модернизация и строительство 272 км; газификация 5705 жилых домов

В 2018 году ООО «Иркутская нефтяная компания» профинансировало ряд социальных мероприятий МО «Мирнинский район» и «Ленский район» и оснащение обо-

рудованием детских учреждений МО «Ленский район» на общую сумму 5,5 млн рублей.

В рамках подготовки к празднованию 100-летия образования Якутской АССР в 2022 году проводится работа по наполнению НО «Целевой фонд будущих поколений Республики Саха (Якутия)» за счет недропользователей и компаний, ведущих свою деятельность на территории республики. В частности ПАО «НК «Роснефть» было выделено 380 млн рублей на финансирование строительства социально значимого объекта «Учебно-лабораторный корпус на 150 мест с интернатом на 100 мест ГАУ ДО «Малая академия наук Республики Саха (Якутия)».

На 2019 год запланировано заключение дополнительного соглашения о финансировании социальной сферы РС (Я) № 3 с ПАО «НК «Роснефть» на выделение средств для продолжения строительства данного социально значимого объекта на предварительную сумму 355 млн рублей.

Республика Саха (Якутия) обладает значительным солнечным потенциалом. По результатам анализа данных определено около 60 потенциальных мест расположения солнечных электростанций на нашей территории. Как показали результаты исследований ряда институтов на территории г. Якутска, потенциал солнечной радиации оценивается выше, чем в Крыму и Краснодаре, и составляет более 2 тыс. солнечных часов в год. Это очень высокий показатель

Ред.: Нефтегазовая отрасль обладает высоким мультипликативным эффектом, способствуя созданию цепочек поставок и новых рабочих мест. Как реализация нефтяных и газовых проектов на территории республики повлияет на развитие смежных отраслей? Ожидается ли в связи с этим создание новых рабочих мест не только в нефтегазе, но и на предприятиях других отраслей?

А.Н.: Успешное развитие малого и среднего бизнеса возможно на основе его кооперации с крупными предприятиями.

Масштабное развитие добычи углеводородов, а также расширение трубопроводных систем (ВСТО и «Сила Сибири») сформирует новые крупные промышленные центры, улучшит внутреннее нефтепродуктообеспечение, повысит занятость населения и обеспечит выход на энергетические рынки Азиатско-Тихоокеанского региона.

За 10 прошедших лет видим положительный эффект работы нефтегазодобывающих предприятий. Это при-

влечение на конкурсной основе в качестве подрядчиков специализированных предприятий региона, научно-исследовательских институтов в строительных проектах, сервисных службах и т.д.

Реализация инвестиционных проектов переработки природного газа и налаживание производства моторных топлив на территории Якутии положительно скажется на общем развитии отрасли, а также на качестве жизни населения, посредством возникшей экономии при переходе на газовое топливо. Планируется развитие сети газовых заправок. Идет развития малого и среднего бизнеса. Активизируется строительство. Ведем работу по развитию сервисных предприятий.

Ред.: Как в Якутии обстоят дела с подготовкой кадров для нефтегазового комплекса? Существуют ли специальные региональные программы?

А.Н.: 20 июня 2017 года утвержден запуск проекта «Местные кадры – в промышленность», разработанного государственным комитетом по занятости населения.

28 декабря 2017 года подписано трехстороннее Соглашение между Госкомитетом занятости, Минобрнауки Республики Саха (Якутия) и ООО «Газпром трансгаз Томск» о взаимном сотрудничестве по обеспечению трудовыми ресурсами Якутского центра газодобычи из числа населения, постоянно проживающего на территории Якутии.

В результате реализации проекта «Местные кадры в промышленность» по итогам только первого полугодия 2019 года в разрезе крупных промышленных компаний нефтегазового комплекса трудоустроено 348 человек. Доля местных кадров в промышленности растет.

В республике все образовательные организации вышли на интеграцию образования с производством, тесное взаимодействие с работодателями, заключены соглашения о сотрудничестве с крупными и малыми предприятиями, с объединениями работодателей. Правительство имеет соглашения со всеми крупными компаниями, ведущими производственную деятельность на территории республики: ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром трансгаз Томск», АО «Сахатранснефтегаз», ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», АО «Алданзолото ГРК», ОАО УК «Нерюнгриуголь», АО «Алмазы Анабара», ООО «Эльгауголь» и др.

Для нефтегазового комплекса подготовка кадров ведется ГАПОУ РС (Я) «Алданский политехнический техникум», ГАПОУ РС (Я) «Южно-Якутский технологический колледж», ГАПОУ РС (Я) «Региональный технический колледж в г. Мирном», ГБПОУ РС (Я) «Ленский технологический техникум», ГБПОУ РС (Я) «Олёкминский техникум», ГБПОУ РС (Я) «Вилюйский техникум», филиал в п. Кысыл-Сыр, по профессиям и специальностям СПО.

В настоящее время по данным направлениям обучение проходят 466 студентов. Выпуск в 2019 году составил 131 человек, в 2020 году предполагается выпустить 133 человека. На 2019/2020 учебный год контрольные цифры приема – 165 мест.

Университетом установлены партнерские отношения с нефтегазодобывающими предприятиями, осуществляющими деятельность на территории Якутии: ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром трансгаз Томск», ОАО «Сахатранснефтегаз», ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», ОАО «Алданзолото ГРК», ОАО УК «Нерюнгриуголь», ОАО «Алмазы Анабара» и др.

В качестве примера можно привести налоговые льготы, введенные с 2017-го по 2021 год для нефтедобывающих компаний при инвестировании не менее 10 млрд рублей в год и наращивании объемов добычи нефти более чем в три раза. За трехлетний период объем налоговых поступлений в 1,5 раза превысил уровень налогов без учета преференций

29 августа текущего года по итогам круглого стола «Социальное взаимодействие нефтегазовых предприятий» Первого Нефтегазового форума РС (Я) подписано соглашение о создании нефтегазового профессионально-образовательного кластера. В кластер вступили Министерство промышленности и геологии, Торгово-промышленная палата РС (Я), крупные нефтегазовые предприятия – АО «Сахатранснефтегаз», АО «Саханефтегазсбыт», ПАО «Якутская топливно-энергетическая компания», научные и образовательные организации – Институт проблем нефти и газа Сибирского отделения Российской академии наук, Региональный технический колледж в г. Мирном, Ленский технологический техникум, Олэкминский техникум, Сунтарский технологический колледж, Светлинский индустриальный техникум.

Целью кластера является эффективное взаимодействие работодателей и системы подготовки кадров, открытие новых профессий и специальностей, внедрение практико-ориентированного (дуального) обучения, развитие наставничества на предприятиях, повышение трудоустройства.

Ред.: На сайте Министерства промышленности и геологии нет данных по добыче нефти, газа и газового конденсата. Почему заполнение данных обрывается после III квартала 2018 года?

А.Н.: Запоздывание с обновлением данных на сайте Министерства промышленности и геологии Республики Саха (Якутия) произошло в связи с проводимыми профилактическими работами. В настоящее время информация обновлена. Опубликована информация по динамике объемов добычи нефтегазового сектора за 9 месяцев 2019 года.

Ред.: В связи с налаживанием транспортировки углеводородов (ВСТО и «Сила Сибири») нет ли риска дисбаланса между обязательствами по коммерческим контрактам (межрегиональное сотрудничество или экспорт) и обеспечением внутренних потребностей региона?

А.Н.: Экспортно ориентированными, как правило, являются месторождения, расположенные в юго-западной части республики. По этим территориям и проложены трассы магистральных экспортных трубопроводов ВСТО и «Сила Сибири». Внутренняя потребность экономики в нефти и газе невелика и целиком обеспечивается месторождениями в Центральной Якутии.

Свою задачу вижу в том, чтобы населенные пункты, расположенные вдоль магистрального газопровода «Сила Сибири», были газифицированы.

Ред.: Строительство собственных НПЗ на территории Республики Саха (Якутия) когда-то признали невыгодным, с оговоркой на возможные привлечения средств инвесторов. Очевидно, что в регионе есть машины, и им нужен бензин. Так будет ли построен НПЗ в Якутии? Или в нем уже нет необходимости?

А.Н.: На основании ранее проведенного анализа строительство нефтеперерабатывающих заводов на территории республики в настоящее время признано экономически нецелесообразным. В первую очередь, из-за ограниченного рынка сбыта и высокой конкуренции со стороны действующих масштабных заводов.

При этом мы понимаем необходимость снижения зависимости от постоянного роста цен, формирования рынка доступного по цене топлива для населения, гарантированного обеспечения северного завоза.

В этой связи ведется проработка возможности строительства предприятий по производству топлива из природного газа. У нас есть такие конкурентные преимущества, как газовые месторождения и собственная газотранспортная система, железная дорога, которая в 2019 году пришла в Центральную Якутию.

Это и создает условия для реализации подобных проектов у нас в Якутии.

Ред.: На данный момент функционирует всего один газоперерабатывающий завод. Есть ли в планах строительство новых ГПЗ?

А.Н.: В настоящее время правительством республики проводится работа по рассмотрению возможности создания новых проектов по переработке природного газа с целью получения продуктов с высокой добавленной стоимостью, ориентированных на газоснабжение удаленных населенных пунктов при отсутствии подводящей системы газопроводов и на экспорт продуктов переработки газового сырья.

Проводится всесторонний анализ материалов для подготовки взвешенного решения по реализации потенциальных инвестиционных проектов, направленных на создание собственной базы производства моторных топлив и других сопутствующих крайне востребованных про-

дуктов. Ведется оценка перспективных и реализованных проектов.

В настоящее время ООО «СПГ» организована поставка сжиженного природного газа в Монголию на основании заключенного агентского договора с ООО «Газпром экспорт» общим объемом 525 тыс. тонн в год, АО «Стройтранснефтегаз» разработано техническое задание на развитие проектов производства малотоннажного СПГ. Согласно Стратегии развития общества, ввод объекта производительностью до 25 тыс. тонн в год планируется в 2023 году.

Совокупные затраты предприятия с начала года на мероприятия по защите экологии составили 201,5 млн рублей, из них более 1 млн рублей «Колмар» направил на производственный экологический контроль. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду планируется построить на территории обогатительной фабрики «Инаглинская-2» склады крытого типа, аналогичные тем, которые уже функционируют на территории обогатительной фабрики «Денисовская»

Ред.: В местах добычи, транспортировки и перевалки угля наблюдается неблагоприятная экологическая обстановка из-за угольной пыли. Есть ли какая-то официальная позиция властей по противодействию экологическим проблемам, вызванным увеличением добычи и транспортировки угля?

А.Н.: Да, конечно, вопросы экологии всегда стоят в повестке дня.

Так, ООО «УК «Колмар» начало подготовку к реализации проекта строительства очистных сооружений на Денисовском горно-обогатительном комбинате в Нерюнгринском районе.

В настоящее время в проект инвестировано 130 млн рублей. Общий объем капвложений составит 383 млн рублей. В сентябре текущего года подрядная организация приступила к разработке проектной и рабочей документации, поставке оборудования, проведению шефмонтажных и пусконаладочных работ.

Совокупные затраты предприятия с начала года на мероприятия по защите экологии составили 201,5 млн рублей, из них более 1 млн рублей «Колмар» направил на производственный экологический контроль. Для снижения

негативного воздействия на окружающую среду планируется построить на территории обогатительной фабрики «Инаглинская-2» склады крытого типа, аналогичные тем, которые уже функционируют на территории обогатительной фабрики «Денисовская».

Также в 2019 году в целях рационального использования земельных ресурсов специалисты УК «Колмар» рекультивировали 355 га нарушенных земель на участках горных работ.

Ведется работа и с другими недропользователями, но я привел пример с учетом вопросов, которые наиболее сильно волнуют наших граждан.

Ред.: Одна из современных проблем нефтедобычи – это необходимость извлечения ТРИЗ, то есть запасов трудно-извлекаемой нефти. Это требует более высокого уровня технологичности процесса нефтедобычи. Осуществляется ли поддержка компаний со стороны властей, как это происходит, например, в Татарстане (достижение договоренностей с научно-исследовательскими центрами и предоставление их площадок, поддержка взаимодействия с кафедрами вузов)?

А.Н.: Да, этот вопрос тоже обсуждается и будет реализовываться при наличии интереса и инициативы со стороны компаний-недропользователей

На площадке 1-го Нефтегазового форума Министерством промышленности и геологии было подписано Соглашение о сотрудничестве в развитии научно-технически связей, проведения исследований с целью комплексного решения проблем устойчивого развития Республики Саха (Якутия) совместно с ФИЦ «ЯНЦ СО РАН».

В настоящее время ведется подготовка к созданию в республике Научно-образовательного центра. Думаю, что этот вопрос также может лежать в сфере его интересов.

Ред.: Как вообще налажен диалог с предприятиями ТЭК? Проводятся ли совместные заседания, мероприятия, где обсуждаются проблемы? Какие из компаний более открыты к диалогу, какие максимально закрыты и не идут на контакт?

А.Н.: В настоящий момент в республике создан ряд площадок. Создана Координационная комиссия по вопросам деятельности недропользователей на территории республики, где ежегодно рассматриваются итоги и планы финансово-хозяйственной деятельности компаний-недропользователей.

В 2019 году проведен ряд мероприятий, направленных на обсуждение различных важных вопросов отрасли, – 1-й Нефтегазовый форум Республики Саха (Якутия), «Западная Якутия – Новые возможности», совещание с участием генерального директора АО «Росгеология» по вопросам перспектив развития геологоразведочных работ на территории РС (Я). В ближайшее время состоятся рабочие совещания по итогам финансово-хозяйственной деятельности предприятий. Компании активно участвуют в подобных мероприятиях, так как заинтересованы в развитии производства в нашем регионе. 📌