# Безопасная нефть: как работает НКНП в Бузулукском районе

*Нефтяная компания «Новый Поток», выигравшая в 2015 году лицензии на разработку трёх месторождений под Бузулукским бором, была и остаётся в фокусе внимания общественности и СМИ. После некоторого информационного затишья новое руководство компании согласилось подробно ответить на актуальные вопросы журналиста 56orb.ru*

Наш собеседник — генеральный директор ООО «НКНП» Степан Асаулов.

Степан Григорьевич, компания «Новый Поток» довольно масштабно поначалу развернула свою деятельность в области с 2015 года. Обещали начать добычу нефти из месторождений под Бузулукским бором уже в 2018-м. Но вот уже 2020-й, а пока о промышленной добыче нет новостей. С чем это связано?

Прежде чем отвечать на этот вопрос, хотелось бы отметить, что освоение новых месторождений связано с достаточно продолжительным подготовительным циклом, который занимает 2-3 года и не заметен со стороны. Это проектирование разработки и обустройства, инженерные изыскания, прохождение экспертиз. В нашем случае дополнительные затраты времени были связаны с получением разрешений на обустройство Воронцовского месторождения. Эта фаза продлилась до начала 2018 года, и приостановок в работе не было.

В 2018 и в первой половине 2019 года компания испытывала проблемы с финансированием, поэтому, действительно, было потеряно время. Но затем произошли изменения в составе акционеров и со второй половины 2019 года началась активная фаза реализации проекта — строительство скважин и объектов обустройства. Начало этой активной фазы стало возможным благодаря финансированию со стороны новых акционеров и выполненным проектным работам, получившим положительное заключение государственной экспертизы и подготовительным работам по обустройству.

Какова обстановка сейчас? Были ли скорректированы первоначальные, заявленные в 2015 году цели и задачи?

Сейчас проект находится в активной стадии реализации. Обустроено Воронцовское месторождение, построены первые скважины, завершается проектирование обустройства Могутовского и Гремячевского месторождений, проектирование комплексного сборного пункта, напорного нефтепровода, готовятся документы для прохождения экспертизы.

Кто сегодня является инвестором проекта?

В июне 2019 г. в акционерный капитал вошла российская компания СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС. Стратегическим партнером и участником проекта выступает ПАО «Сбербанк». Институциональную экспертизу и поддержку операционной деятельности осуществляет другой участник проекта — компания SOCAR. Инвестиции в проект осуществляются за счет средств акционеров и предоставленных Сбербанком кредитных средств.

С приходом нового инвестора изменились задачи проекта?

Цели и задачи проекта не изменялись — нам необходимо привести в безопасное экологическое и техническое состояние фонд старых скважин, расположенных в пределах национального парка, выполнять обязательства по социально-экономическому сотрудничеству и ввести в разработку Воронцовское, Могутовское и Гремячевское месторождения.

Находится ли НКНП в технологическом и экономическом контакте с SOCAR?

С головной компанией холдинга — СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС — мы находимся в тесном контакте с самого начала обновления акционерного состава НКНП. Мы вместе занимались формированием команды специалистов по ключевым направлениям, обсуждали организационную структуру, определяли пути достижения краткосрочных и долгосрочных целей.

Какие планы у компании по разработке месторождений и планируемые уровни добычи?

Прежде чем говорить о планах, немного хотелось бы сказать о наших месторождениях.

На современном этапе все месторождения перед вводом в разработку изучаются сейсморазведкой 3D, что позволяет увидеть точные контуры залежей, выполнить прогноз распространения коллекторов и тем самым оптимизировать план разработки.

Что касается наших месторождений, то в связи с запретом на проведение работ по геологическому изучению в пределах национального парка нам приходится работать «вслепую», то есть каждая новая скважина может изменить наши представления о геологической модели и внести коррективы в планы разработки.

Поэтому, когда мы говорим о планах, надо понимать, что они могут претерпеть изменения по причине низкой геологической изученности наших месторождений.

Всего на трех месторождениях планируется пробурить 79 новых скважин. Воронцовское месторождение вводится в разработку в конце 2020 года, а Могутовское и Гремячевское — в 2022 и 2023 годах, соответственно. Добыча нефти на месторождениях планируется до 3 млн. тонн нефти в год.

Есть оценки того, сколько рабочих мест создаст компания в районе?

После завершения работ по обустройству месторождений, строительству комплексного сборного пункта и напорного нефтепровода, численность персонала составит более 300 человек. Это без учета трудовых ресурсов, привлекаемых для подрядных работ из смежных отраслей — на разных этапах обустройства и освоения численность занятых в проектировании, производстве строительных, монтажных, буровых и иных работ, проведении регулярных мониторингов и анализов результатов и т. д. приближается к тысяче. К слову, большая часть наших подрядчиков — это компании, работающие в Бузулукском районе.

Работы будут вестись в Бузулукском бору, это лесная «жемчужина» нашего региона. Возникают обоснованные опасения о последствиях для экологии. Как вы планируете разрабатывать месторождения?

Система разработки самих месторождений довольно стандартная — наклонно направленные скважины с системой поддержания пластового давления. А вот в части обустройства есть существенные отличия. В пределах национального парка система полностью герметична, а все процессы, связанные с сепарацией жидкости, подготовкой нефти, утилизацией попутного газа, подготовкой воды для системы поддержания пластового давления — вынесены за пределы лесного массива и расположены в 8 км от его границы. Коридоры коммуникаций в пределах национального парка также выполнены нестандартно — подземный силовой кабель вместо воздушной линии электропередач, использование низколегированной стали для трубопроводов, большая толщина стенки труб, системы для внутритрубной диагностики. Все эти мероприятия выполняются для защиты экосистемы Бузулукского бора.

А транспортировка нефти?

Как я уже говорил, вся жидкость из скважин по трубопроводам транспортируется за пределы национального парка на площадку в 8 км от границы леса, где осуществляется сепарация нефти, газа и воды, подготовка нефти до товарных кондиций и т. д. На первое время, пока не будет построена стационарная установка подготовки нефти и напорный нефтепровод, подготовка товарной продукции и ее транспортировка будут вестись по временной схеме. Примерно до середины 2022 года нефть будет готовиться на мобильной установке подготовки нефти и вывозиться автотранспортом на железнодорожные терминалы для отправки потребителям. Транспортировка нефти по напорному нефтепроводу в систему Транснефть начнется во второй половине 2022 года.

Есть информация, что сейчас в ваш отдел кадров буквально очередь стоит из специалистов-нефтяников. Другие компании жалуются, что в НКНП от них уходят люди. Вы даёте им хорошие условия? Соцпакеты? В чём секрет такой привлекательности на рынке труда?

У нас нет каких-то особых условий, социальных пакетов, пенсионных программ. Возможно, они появятся в будущем. Думаю, привлекательность нашей компании связана с тем, что происходит реализация проекта «с нуля». Для человека важно видеть результат своего труда, наверное, поэтому многие хотят попасть в нашу команду.

Не секрет, что экологическая общественность Оренбуржья крайне болезненно реагировала на добычу нефти близ бора. Как сейчас выстраиваются взаимоотношения с эко-сообществом?

Производственная деятельность на наших площадках осуществляется с соблюдением экологических стандартов. Одновременно мы ликвидируем исторический скважинный фонд, тем самым обеспечивая большую экологическую безопасность проекта. Все проектные решения и этапы их реализации осуществляются сквозь призму максимально бережного отношения к природной среде и выполняются согласно разрешительной документации и установленным нормам и правилам. Полное понимание такого подхода существует между акционерами и командой и транслируется контрагентам и подрядчикам.

Мы ведем ежедневную работу в консультациях со специалистами Института степи УрО РАН, администрацией национального парка, реализуем программы комплексного экологического мониторинга совместно с ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО», мониторинга биоресурсов совместно с Институтом степи, компенсационного лесовосстановления совместно с лесничествами Бузулукского, Сорочинского и Первомайского районов.

Представители нашей экологической службы контролируют все этапы производственной деятельности, о результатах мы стараемся максимально открыто информировать общественность. Безусловно, в своей работе мы исходим из принципов заботы о природе, соблюдения норм и правил экологической безопасности.

Были ранее разговоры о том, что НКНП поможет развивать туристическую инфраструктуру Бузулукского бора. Есть ли эти планы сейчас?

Думаю, что любым делом должны заниматься профессионалы, а мы не являемся профессионалами в туристической отрасли. Другое дело, что мы можем обеспечить инфраструктуру для развития туризма. Так в районе Воронцовского и Могутовского месторождений появится электроэнергия, дороги, сотовая связь, источники хозяйственно-питьевого водоснабжения. И если придут профессионалы, которые на базе этой инфраструктуры смогут в рамках действующего законодательства создать базы отдыха, продумать туристические маршруты, то мы со своей стороны будем только рады, поскольку инфраструктура должна приносить пользу людям.

Обсуждалась идея и интеграции противопожарных, защитных служб Бузулукского бора со спасательными структурами НКНП, чтобы в случае ЧП в бору выезжали и спасатели компании. Это возможно?

На сегодняшний день мы работаем по договорам со специализированными организациями, которые помогают нам обеспечивать пожарную безопасность и безопасность при проведении работ на скважинах.

Собственная спасательная служба появится только после завершения строительства комплексного сборного пункта в 2022 году, в состав которого войдет пожарное депо и 4 единицы пожарной техники. Вся эта инфраструктура будет передана в аренду специализированной организации, которая имеет соответствующие лицензии, разрешения и опыт ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Разумеется, она будет осуществлять тушение пожаров как в национальном парке, так и прилегающих населенных пунктах в рамках соответствующего положения о взаимодействии.

Болезненная тема ликвидации старых скважин, шламовых амбаров. Как идут работы и сколько ещё их осталось?

Приведение в безопасное техническое и экологическое состояние старых скважины является нашей приоритетной задачей, поэтому работы идут активно, постоянно работают две бригады капитального ремонта скважин. Бригады имеют трехлетний опыт работы в Национальном парке и строго соблюдают наши экологические требования.

Мы планируем в 2020 году завершить программу по приведению в безопасное состояние старых скважин, до конца года осталось выполнить шесть ремонтов. После завершения программы ремонты будут проводиться только в случае выявления каких-то проблем на скважинах в рамках ежеквартального мониторинга, который мы осуществляем. Надеюсь, в них не будет необходимости, поскольку в процессе ремонта осуществляется очень большой объем работ — разбуриваются старые цементные мосты, проводятся геофизические исследования для оценки технического состояния колонны и цементного камня, выполняются проверки на герметичность колонны и межколонного пространства, восстанавливается цементный камень за колонной и ликвидируются заколонные перетоки, ставятся новые цементные мосты и устанавливается ликвидационная тумба. В сложных случаях работы могут занимать до нескольких месяцев на одну скважину. Накопленные затраты на выполнение программы на конец 2020 года оцениваются в 0,40-0,45 млрд. руб.

Работы по ликвидации старых шламовых амбаров мы начали в 2020 году. Технология несложная, надо собрать и вывезти загрязненный нефтешламом грунт на специальный полигон для утилизации, а затем завести чистый грунт и рекультивировать территорию. В первую очередь мы ликвидировали два амбара, которые были обнаружены экологами при оценке фонового состояния окружающей среды в водоохранной зоне реки Боровка и ручья Карачаев Муштай. Однако, затем нами уже самостоятельно был обнаружен один крупный амбар с нефтешламом, который не значился в экологических отчетах. Мы его ликвидировали и сделали вывод, что возможны еще аналогичные находки, поэтому пока не можем дать четкий ответ, когда будет ликвидирован последний шламовый амбар. Одно можем сказать уверенно, что все вновь обнаруженные амбары с нефтешламом будут рекультивированы.

Как выстраиваются взаимоотношения с местной властью — районной и областной?

Отношения с местной властью складываются конструктивно. Нам, наверное, повезло, что руководители области и района раньше работали на производстве, поэтому они прекрасно понимают те проблемы, с которыми мы сталкиваемся, и стараются помогать нам в их решении.

У нас заключены и в полном объеме выполняются соглашения социально-экономического партнерства с областью и национальным парком.

На средства, которые компания выделила национальному парку в этом году, администрацией была закуплена противопожарная техника. И это решение себя оправдало многократно: лето выдалось сухим и знойным, 5 класс пожароопасности, пожары в лесу случались часто. Буквально несколько дней назад пожар в поселке Колтубановка перекинулся на бор, и до приезда пожарных расчетов с огнем боролись именно сотрудники национального парка.

Мы поддерживаем постоянные рабочие контакты с администрацией города и района, сельсоветами муниципальных образований, которые находятся поблизости от наших производственных объектов. Выше уже говорилось, что большинство наших подрядчиков — местные компании, так что, создавая рабочие места, мы обеспечиваем занятость трудоспособного населения. Стараемся оперативно отвечать на просьбы о помощи, помогаем решать текущие вопросы в пределах наших ресурсов на сегодня. Они достаточно скромные до начала промышленной эксплуатации месторождений: помогли отреставрировать обелиски в селах района к 75-летию Победы, привезли саженцы реликтовой сосны для озеленения города, поддержали акцию «Помоги большой семье» в преддверии нового учебного года, посылаем свою технику укатывать грунтовые дороги в деревнях, когда представляется такая возможность, провели экологический субботник в национальном парке, по просьбе администрации расчистили малую экскурсионную тропу в дендросаде.

Можно ли примерное сказать, какие налоговые поступления будут от компании?

Что касается налоговых поступлений в 2020 году, то в части регионального бюджета они достаточно скромные, не превысят 150 млн. рублей. Это в основном налог на доходы физических лиц и налог на имущество. Значимые суммы, а именно налог на добычу полезных ископаемых, который целиком уходит в федеральный бюджет, будут выплачиваться после того, как мы начнем добывать нефть. По нашим оценкам величина налога на добычу составит в 2020–2021 годах около 10 млрд. рублей.