

АЛЕКСЕЙ ДАВЫДОВ: НИКОГДА ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ НЕ ВИДЕЛА СТОЛЬКО ГЕОЛОГОВ!



В 2011 году ОАО «Газпром» приняло решение о консолидации и централизации геологоразведочных работ (ГРП) на своих лицензионных участках. Основным оператором по организации и проведению ГРП на суше и шельфе России было назначено ООО «Газпром добыча Красноярск», в дальнейшем переименованное в ООО «Газпром геологоразведка». Накануне профессионального праздника — Дня геолога — «Вертикаль» попросила генерального директора специализированной компании Алексея ДАВЫДОВА рассказать об ее основных проектах, достижениях и планах на будущее...



ИНТЕРВЬЮ

АЛЕКСЕЙ ДАВЫДОВ

Генеральный директор ООО «Газпром геологоразведка»

Ред.: Алексей Владимирович, в апреле «Газпром геологоразведка» отметила свое четырехлетие. Какой вы видите динамику развития компании?

А.Д.: Динамика, однозначно, положительная. С уверенностью скажу, что этап своего становления компания уже прошла: нами реализован полный производственный цикл геологоразведочных работ — от планирования, проектирования, организации и контроля до построения модели месторождения и выполнения подсчета запасов.

Этап своего становления компания уже прошла: нами реализован полный производственный цикл геологоразведочных работ

Сегодня мы наращиваем темпы производства: в 2014 году «Газпром геологоразведка» закончила строительством 17 скважин, мы пробурили более 56 тыс. метров горных пород, а объем сухопутных и морских сейсморазведочных работ составил порядка 10 тыс. км². То, что решение о создании специализированной компании по организации и проведению ГРП полностью себя оправдало, заметно по ежегодным итоговым показателям.

Так, в прошлом году, например, нами вновь полностью выполнена программа по приросту запасов. В целом по

ОАО «Газпром» коэффициент прироста уже третий год свидетельствует о расширенном воспроизводстве запасов газа: если в 2012-м он составлял 1,18, в 2013 году — 1,33, то в нынешнем поднялся до 1,86. Приятно осознавать, что в этом есть и заслуга «Газпром геологоразведки».

Мы продолжаем трудиться практически на всей территории нашей страны — в шести из девяти федеральных округах России. Наши лицензионные участки (ЛУ) расположены от Благовещенска на востоке до Тульской области на западе, от южных районов Иркутской области до северной оконеч-

Площадь производственной деятельности «Газпром геологоразведки» составляет порядка 270 тыс. км²

ности полуострова Ямал, на шельфе Охотского, Карского и Баренцева морей. На текущий момент общая площадь производственной деятельности «Газпром геологоразведки» составляет порядка 270 тыс. км², что, между прочим, вполне сопоставимо с площадью среднего по величине европейского государства.

Ред.: Какая из территорий присутствия компании представляется наиболее перспективной?

А.Д.: Перспективной она становится после изучения. Современная геологоразведка — отрасль, вооруженная внуши-

тельным научным инструментарием. Просто так, по наитию, бурить скважины никто не будет: это дорого, неэффективно, одним словом, бессмысленно. Инженерно-технический центр «Газпром геологоразведки» располагает большими массивами различной геолого-геофизической информации, кото-

**Коэффициент прироста запасов
ОАО «Газпром» уже третий
год свидетельствует о расширенном
воспроизводстве ресурсной базы**

рые позволяют составить максимально достоверный прогноз наличия, количества, состояния, формы нахождения и особенностей углеводородов в недрах той или иной территории. И если мы уже выходим на нее с поисково-разведочными работами, значит, перспективы у территории хорошие.

Естественно, при планировании ГРП огромное значение имеют крупные отраслевые проекты. Сегодня большое внимание уделяется реализации Восточной газовой программы, и значительная часть геологоразведочных работ направлена на создание и развитие центров газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.



Ред.: Как идет подготовка к промышленной разработке Чаянды и Ковыкты, базовых месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи?

А.Д.: Эти проекты на сегодняшний день, пожалуй, являются самыми крупными в России по объемам выполняемых

Значительная часть геологоразведочных работ направлена на создание и развитие центров газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке

ГРП. При этом, как показывает практика, геологоразведка в Восточной Сибири требует не только применения наукоемких технических решений, но и больших физических и организационных усилий, значительных человеческих ресурсов.

В прошлом году для реализации производственной программы на территории Восточной Сибири было задействовано 13 буровых бригад и 15 сейсморазведочных партий общей численностью работающих свыше 3,5 тыс. человек. Думаю, что никогда территория Восточной Сибири не видела столько геологов.

Когда в компании подводили итоги года, мы решили подсчитать общую длину проложенных в процессе сейсморазведки профилей, важного этапа ГРП. Получилось 56800 км — почти полторы длины экватора!

На Чаянде применена высокоплотная широкоазимутальная сейсмика 3D — один из самых эффективных на сегодняшний день методов исследования недр. Эти работы на Чаяндинском ЛУ общим объемом 6300 км² мы завершили этой весной. По плану идет зимний завоз оборудования — летом мы продолжим на этом лицензионном участке бурение



и испытание скважин. В итоге, на основе полевых исследований к 2017 году будет построена трехмерная геолого-геофизическая модель месторождения.

Кроме того, до 2019 года в Якутии будет закончено строительство 16 разведочных скважин, в том числе семь скважин на Чаяндинском НГКМ, четыре скважины на Верхневи-

На Чаянде применена высокоплотная широкоазимутальная сейсмика 3D – один из самых эффективных на сегодняшний день методов исследования недр

лючанском и пять скважин на Тас-Юряхском лицензионных участках, а также будет начато бурение разведочной скважины на Соболах-Неджелинском ЛУ.

Доразведка на Ковыктинском ГКМ должна быть завершена в 2016 году. Набранные темпы работ позволяют говорить

А.Д.: Конечно. В Красноярске расположено крупнейшее из наших территориальных подразделений, которое курирует всю деятельность компании по Восточной Сибири. Что же касается ведения ГРП в крае, то первоочередными задачами являются доразведка уже открытых месторождений и продолжение работ по геологическому изучению перспективных участков.

На сегодняшний день на этапе доразведки находится Оморинское НГКМ, ведутся разведочные работы на Абаканском, Имбинском, Ильбокичском и Камовском месторождениях. В 2014 году начато поисковое бурение на Троицком и Тэтэрском ЛУ.

Отмечу, что тактика освоения этого региона приносит свои плоды: в прошлом году Федеральное агентство по недропользованию утвердило открытие Восточно-Имбинского газового месторождения на Имбинском ЛУ с объемом поставленных на учет запасов газа в 14 млрд м³. В перспективе за-

Наши исследования подтверждают уникальность Южно-Киринского месторождения: оно уже в четыре раза превзошло по запасам газа знаменитое Киринское

Сейсморазведка в акватории Карского моря проведена досрочно и с рекордными показателями по производительности

о том, что Ковыкта, так же как и Чаянда, будет подготовлена к вводу в эксплуатацию в установленные сроки.

В Иркутской области до 2018 года планируется выполнить более 5000 км² сейсморазведочных работ 3D, закончить строительством 6 разведочных скважин на Ковыктинском ГКМ, а также начать бурение четырех разведочных скважин на Хандинском ЛУ и одной поисково-оценочной в пределах Южно-Усть-Кутского участка.

Ред.: Компания сменила красноярскую прописку на тюменскую. С переездом в Западную Сибирь вы продолжаете вести работы на «исторической родине»?



планированы работы по доразведке этого объекта, переводу запасов газа в промышленную категорию С₁ и подготовке месторождения к следующему этапу — опытно-промышленной эксплуатации и разработке.

Ред.: *Насколько в контексте реализации Восточной газовой программы оправдывают себя шельфовые проекты?*

А.Д.: Освоение акватории Охотского моря идет очень успешно. Во время прошлого навигационного сезона мы досрочно завершили бурение пятой и шестой разведочных скважин на Южно-Кириинском газоконденсатном месторождении проекта «Сахалин-3». Глубина каждой скважины — более 3 тыс. метров. В процессе испытания получили промышленные дебиты газа свыше 1 млн кубов в сутки.

И суть в том, что наши исследования последовательно подтверждают уникальность Южно-Кириинского месторожде-

ния: оно уже в четыре раза превзошло по запасам газа знаменитое Кириинское. Сейчас мы находимся в процессе активной подготовки к новому навигационному сезону.

Добавлю, что объем ГГР в Охотском море этим летом существенно вырастет и за счет начала исследований на шельфе полуострова Камчатка: здесь запланировано выполнить 1700 км² сейсморазведочных работ методом 3D.

Ред.: *Насколько интенсивно идет освоение арктического шельфа, учитывая короткий межледовый период?*

А.Д.: Сейсморазведку в акватории Карского моря в пределах Скуратовского и Няремейского ЛУ мы провели досрочно и с рекордными показателями по производительности. По итогам минувшего года общий объем исследований на треть превысил запланированный и составил 3600 км² по методу 3D и 6450 пог. км по 2D, в том числе, в транзитной зоне. Аналогичные работы мы планируем провести в текущем году и в акватории Баренцева моря.

В целом, о том, что арктический шельф — будущее российской газовой промышленности, уже разведанные запасы

На Тамбейской группе месторождений мы работаем уже третий сезон. В минувшем году в бурении находилось семь скважин



Подсчет запасов на Крузенштернском месторождении дал колоссальный прирост, однако около 30% газового потенциала еще нуждается в доразведке

позволяют говорить с уверенностью. При этом Арктика — это некий «геологический космос», и с точки зрения перспектив, и относительно процесса освоения, который постоянно будет ставить перед специалистами новые задачи, требующие нестандартных решений.

Ред.: *Геологоразведочные работы на Крузенштернском месторождении — из их числа?*

А.Д.: Да, это один из примеров. С точки зрения ресурсов, месторождение уникальное, на его территории еще в советский период было открыто 11 залежей газа и конденсата, и



в пределах сухопутных частей они были подготовлены по категории запасов С₁. Акваториальная часть месторождения оставалась неизученной до передачи добычной лицензии ОАО «Газпром», где, по сути, отсутствовала какая-либо геолого-геофизическая информация.

С 2009 и до 2012 года участок был закрыт детальной сейсморазведкой, в 2013 году выполнена обработка и интерпретация этих материалов. Подсчет запасов дал колоссальный прирост, однако данные исследований говорят о том, что около 30% газового потенциала Крузенштернского месторождения еще нуждаются в доразведке путем разведочного бурения. И, поскольку малые глубины залива Шарапов Шар не дают возможности строительства разведочных скважин с помощью ПБУ, нами в конце прошлого года здесь было начато бурение наклонно-направленной скважины с берега.

В регионах присутствия «Газпром геологоразведку» знают не как «варяга», а как делового и социального партнера

Ред.: Крузенштернский ЛУ — не самый северный объект, на котором работает компания?

А.Д.: На Ямале наши «сухопутные» месторождения — Тасийское, Западно-Тамбейское, Северо-Тамбейское и Малыгинское — находятся гораздо севернее. Это вообще самые отдаленные точки промышленного освоения полуострова. И то, как динамично там было развернуто производство, тоже говорит об эффективности централизованного подхода к ведению геологоразведочных работ.

На Тамбейской группе месторождений мы работаем уже третий сезон. В минувшем году в бурении находилось семь скважин, общая проходка по которым составила почти 20 тыс. пог. метров. До 2018 года в ЯНАО запланировано закончить строительством 21 скважину.

Ред.: Часто ли между компанией и населением территорий, где вы трудитесь, возникает «конфликт интересов»?

А.Д.: Мы делаем все, чтобы предотвратить конфликтные ситуации. Наши проекты в обязательном порядке проходят общественную экспертизу: только в прошедшем году было проведено 20 процедур общественных слушаний и во всех случаях деятельность компании была одобрена.

Кроме того, как показывает практика, хорошим аргументом являются мероприятия, которые последовательно и регулярно проводятся в рамках экологической политики «Газпром геологоразведки». Например, прошлым летом в реку Тымь на острове Сахалин было выпущено свыше миллиона мальков кеты. В текущем году воспроизводство промысловых видов рыб продолжится: на Сахалине в реки Тымь и Поронай будет выпущено порядка 500 тыс. мальков кеты, в реку Енисей Красноярского края — свыше 46 тыс. мальков хариуса, еще порядка 180 тыс. хариусят обретут свой дом в реках байкальского бассейна.

Решение «Газпрома» о создании специализированной компании по организации и проведению ГРП полностью себя оправдало

Кроме того, компания заключила соглашения о социально-экономическом сотрудничестве с властями всех районов присутствия. В течение прошлого года мы реализовали на местах около 30 благотворительных проектов, направленных на поддержку общин коренных малочисленных народов Севера, ветеранов Великой Отечественной войны, учреждений образования, культуры, спорта. Так что в регионах «Газпром геологоразведку» знают не как «варяга», а как партнера.

И по тому, насколько профессионально мы работаем, как бережно относимся к окружающей природе и грамотно выстраиваем диалог с местным населением, зависит отношение людей к корпорации в целом. Это большая ответственность, и мы ее не боимся. ■