

НЕФТЕСЕРВИС УРАЛО-ПОВОЛЖЬЯ: КРИЗИС ПО-СЕМЕЙНОМУ



ПАВЕЛ МАХОВ
«Нефтегазовая Вертикаль»

Вряд ли кто-то будет спорить с тем, что недропользование Урало-Поволжья было и остается самым самобытным. В отличие от большинства других провинций, добыча ведется, прежде всего, коренным населением. Во многом по-семейному, негромко и бережливо. И это обстоятельство предопределило нынешний портрет местного сервисного рынка.

Известно, что с первыми ударами кризиса «Татнефть» сразу же заявила о приоритете сохранения персонала. Многие соседи заняли ту же позицию. Снижали и как-то перераспределяли оплату, урезали бюджеты, но людей держали до последнего. Судя по недавним сообщениям, оборона уже прорвана, но такого тотального обвала, какой творится вокруг, все же нет.

Крупным подрядчикам, в основном аффилированным с добывающими, во многом удастся сохранить объемы. Прежде всего, бурения, проходка в котором у основных заказчиков региона за первые месяцы года ощутимо выросла. Но кем-то в «семье» все же приходится жертвовать. Слабым звеном, естественно, оказывается малый бизнес — как добывающий, так и сервисный. Восстановится ли этот трудовой Клондайк «малых и независимых», когда все кончится? Не факт. Кто-то вытягивает длинную, а кто-то и короткую «спичку».

Печально и то, что на фоне воодушевляющих буровых цифр падение объемов ГРП регион в целом отнюдь не миновало. За исключением «Татнефти» на разведке и дне завтрашнем сегодня уже экономят почти все НК региона.

Буровой рынок Волго-Уральского региона по итогам прошлого года финишировал в весьма приличном плюсе. В частности, проходка в эксплуатационном бурении по основным ВИНК региона выросла на 13%, составив 1,326 млн метров в 2008 году против 1,154 млн метров в 2007-м (см. «Проходка в бурении по основным недропользователям Урало-Поволжья, 2008 г.»).

Стараниями крупнейших недропользователей положительная тенденция была перенесена и

на первые месяцы текущего года. Так, за январь-март 2009-го общая проходка в эксплуатационном бурении составила 388,2 тыс. метров (+13%). К марту разведка потеряла всего 1,7% (34,9 тыс. против 35,5 тыс. м в 2008-м), хотя по итогам первых двух месяцев этого года, прошлогодние показатели были улучшены на 21,5%.

В частности, ЛУКОЙЛ-Пермь по итогам января-марта улучшил показатели по эксплуатационному бурению на 20,8%. Еще внушительнее результаты «Удмурт-

нефти» и «Оренбургнефти», прирастивших к результатам первых трех месяцев 2008 года 36% и 46,3% соответственно.

Ничего удивительного в этом феномене нет. Для крупных недропользователей работы в провинции сегодня становятся чуть ли не последней отдушиной. Развитая инфраструктура и самые низкие цены на бурение по отрасли сделали регион «антикризисной гаванью». Правда, не для всех — прежде всего, для наиболее крупных участников, как, до-

бывающего, так и сервисного рынков.

Если в Томске и Тимано-Печоре сегодня сворачивают производство даже наиболее весомые подрядчики, то в Урало-Поволжье основная часть приквартированных к нефтяным компаниям буровых подрядчиков (они же — основные) обеспечены работой. Остальным повезло меньше — они в большинстве своем, к сожалению, вытянули «короткую спичку».

Впрочем, речь идет лишь о физических объемах. Сохраняя, а то и наращивая скважины и метры для себя и подрядчиков, заказчики региона кардинально пересматривают цены. Благо фактически монопольное положение в текущей ситуации позволяет это делать без особого труда. В приказном порядке. По-семейному. И особенно это относится к Татарстану. По данным источников «Вертикали», к настоящему времени «Татнефть» снизила расходы на сервис в два раза.

Татнефть: ни метра назад

Более трети всей эксплуатационной проходки в Волго-Урале в 2008 году пришлось на «Татнефть» и ее дочерние общества, основным подрядчиком которых выступали три подразделения буровой компании УК «Татбурнефть» (более 80% работ).

В этот период по заказу нефтяной компании было пробурено 427,2 тыс. эксплуатационных метров и 51 тыс. разведочных. В свою очередь, дочерние предприятия «Татнефти» заказали буровым подрядчикам бурение 20 тыс. метров эксплуатации и 13 тыс. метров разведки. На долю СП и ННК с участием «Татнефти» в 2008 году пришлось 181 тыс. метров в эксплуатационном бурении и 44 тыс. метров в разведочном. Проходка при строительстве горизонтальных и многозабойных скважин за год составила 90,2 тыс. метров.

В общей сложности по заказу «Татнефти» в прошлом году было пробурено 715 тыс. метров, по заказу головного объединения сдано 322 скважины (292 эксплуатационные и 30 разведочных). Еще 18 скважин (13 эксплуатационных и 5

Проходка в бурении по основным недропользователям Урало-Поволжья, 2008 г., тыс. м

	Эксплуатационное	Разведочное
ЛУКОЙЛ	135,2	25,5
Роснефть (Удмуртнефть)	54,7	1,5
Татнефть	427,2	51,0
Башнефть	426,4	34,0
ТНК-ВР	224,8	41,9
РуссНефть	57,2	6,6
Всего	1,326	160,5

Скважины, законченные строительством, по основным недропользователям Урало-Поволжья, 2008 г.

Компания	Эксплуатационные	Разведочные	Горизонтальные
ЛУКОЙЛ	76	10	7
Роснефть (Удмуртнефть)	32	—	2
Татнефть	292	30	1
Башнефть	233	12	31
ТНК-ВР	71	9	—
РуссНефть	39	2	3
Всего	743	63	44

разведочных) были построены для дочерних предприятий и 166 (139 эксплуатационных и 27 разведочных) — для СП и ННК (см. «Скважины, законченные строительством, по основным недропользователям Урало-Поволжья, 2008 г.»).

Буровые работы велись силами 47 буровых бригад. При этом одна буровая бригада была занята на строительстве скважин бурением на депрессии для НГДУ «Бавлынефть», еще одна осуществляла бурение пяти разведочных скважин для «Подзембургаза». Помимо этого, на территории Самарской области работали шесть бригад и еще одна — в Оренбургской области. Всего же за пределами республики Татарстан «Татнефть» в 2008 году пробурила 44 тыс. метров.

Как и наиболее крупные соседи по Волго-Уральской НГП, в первом квартале 2009 года «Татнефть» сохранила и даже отчасти увеличила проходку. За три первых месяца года было пробурено 137,7 тыс. метров эксплуатации и 13,5 тыс. метров разведки (см. «Проходка в бурении по основным недропользователям Урало-Поволжья, январь-март 2009 г.»). Эксплуатационная проходка для дочерних предприятий в этот же период составила 2 тыс. метров, разведочная — 6 тыс. метров.

Однако показатели СП и ННК на этом фоне значительно снизи-

лись — в первом квартале проходка этой группы компаний составила всего 7 тыс. метров, включая 2 тыс. метров эксплуатации. По всей видимости, это стало результатом сокращения числа действующих бригад с 47 в 2008 году до 42 в первом квартале 2009 года.

Стараниями основных недропользователей Волго-Урала положительная динамика проходки 2008 года была перенесена и на первые месяцы года текущего

На бурении боковых и горизонтальных стволов в настоящее время задействованы однадцать бригад, из них семь бригад ведут работу для НГДУ «Татнефть», четыре — для сторонних предприятий на территории Оренбургской области.

Из ЗБС в эксплуатацию

Практически аналогичную картину — только в кратно меньших масштабах — можно было наблюдать и в Удмуртии. Крупнейший буровой подрядчик республики, «Удмуртнефть-Бурение», в 2008 году пробурил 54,8 тыс. метров (+686 метров) и закончил строительством 37 эксплуатационных скважин и 25 боковых стволов (+1). И все это по

Проходка в бурении по основным недропользователям Урало-Поволжья, январь-март 2009 г., тыс. м

	Эксплуатационное	Разведочное	Горизонтальное
ЛУКОЙЛ	37,5	6,2	0,2
Роснефть (Удмуртнефть)	18,7	–	–
ТНК-ВР	83,9	4	0,1
Татнефть	137,7	13,5	8,3
Башнефть	108,7	8,4	12,7
РуссНефть	1,7	–	–
Всего	388,2	34,9	21,3

Количество и эффективность операций ГРП по основным недропользователям Урало-Поволжья

	Количество операций		Эффективность, тыс. т	
	2007 г.	2008 г.	2007 г.	2008 г.
ЛУКОЙЛ	73	68	93,6	126,7
Роснефть (Удмуртнефть)	52	50	131,9	106,7
Татнефть	133	127	515,0	587,1
Башнефть	10	10	9,6	11,5
ТНК-ВР	21	42	88,3	130,2
РуссНефть	25	7	40,7	32,8
Всего	314	304	879,1	995,0

Количество операций КРС по основным недропользователям Урало-Поволжья, 2008 г.

	Количество операций
ЛУКОЙЛ	1 070
Роснефть (Удмуртнефть)	1 704
Татнефть	2 660
Башнефть	3 122
ТНК-ВР	1 292
РуссНефть	636
Всего	10 484

заказу одного-единственного заказчика — «Удмуртнефти».

Проходка в эксплуатационном бурении по основным ВИНК Волга-Урала выросла на 13%, составив 1,326 млн метров в 2008 году против 1,154 млн в 2007-м

Помимо этого, по словам Виктора Харитонов, генерального директора предприятия, его компания в 2008 году пробурила одну разведочную скважину на Карсовском месторождении, освоение которой было завершено уже в 2009 году. Всего же в работе по программе 2008 года участвовали четыре бригады эксплуатационного бурения и три бригады ЗБС (последняя была сформирована в марте прошлого года).

Также в минувшем году в «Удмуртнефть-Бурении» стартовала программа обновления парка бу-

ровых установок, в рамках которой была приобретена МБУ с дизельным приводом TZJ-30 (Китай) грузоподъемностью 180 тонн. В этом году планируется приобретение еще одной такой установки.

«Производственная программа компании в республике Удмуртия на этот год принципиально не меняется, — отмечает В.Харитонов. — Она направлена на развитие эксплуатационного бурения и предполагает строительство 42 эксплуатационных скважин (+5 к уровню 2008 года) с общей проходкой 58,3 тыс. метров, одной разведочной скважины глубиной 1,6 тыс. метров и 16 боковых горизонтальных стволов».

Добавим, что в планах «Удмуртнефть-Бурения» на 2009 год прописано также увеличение числа бригад эксплуатационного бурения. Первым шагом в этом направлении стало формирование в феврале текущего года новой буровой

бригады, получившей в эксплуатацию приобретенную МБУ китайского производства. Второй шаг был еще интереснее: в виду сокращения объемов работ по строительству боковых стволов ижевские буровики были вынуждены переориентировать одну бригаду ЗБС на эксплуатационное бурение. Сегодня чаще происходит обратное.

Если говорить о независимых буровых компаниях, представленных на рынке Удмуртии и не имеющих строгой привязки ни к региону, ни к конкретному заказчику, то они оказались в разном положении. К примеру, в «Л-Бурении» на запрос «Вертикали» сообщили, что в текущем году компания планирует увеличить проходку в разведочном и эксплуатационном бурении на 6 тыс. метров, пробуравив 39 тыс. метров против 33 тыс. в 2008 году.

Впрочем, пока динамика не слишком совпадает с озвученными намерениями — в первые три месяца 2009 года предприятие пробурило всего лишь 2 тыс. метров.

От подробных комментариев представители «Л-Бурения» отказались. Точно так же поступили и их коллеги в ГК «Интегра», представленной в республике ижевским филиалом «Интегра-Бурение». Пока известно лишь то, что численность персонала компании в Удмуртии сократилась на 127 человек.

В Оренбург на ощупь

Свою лепту в оптимизм внесла «Оренбургнефть» (ТНК-ВР), объявив об увеличении инвестиций в бурение на 6% в 2009 году, с 6,6 до 7 млрд рублей.

По некоторым данным, количество новых скважин «Оренбургнефти» увеличится с 64 в 2008 году до 71 в 2009 году. И уже сейчас идет согласование 15 дополнительных скважин под эксплуатационное бурение.

Надо полагать, основные объемы достанутся крупнейшей буровой компании региона — Оренбургской буровой компании. Однако интерес к расширению своей деятельности в Оренбуржье в последнее время проявляет и «Газпромнефть-Нефтесервис». Так, в феврале в Оренбурге побывали

представители дочернего предприятия — Сервисной буровой компании (СБК). Цель визита — оценка потенциальных объемов работ: в 2009 году компания планировала пробурить три горизонтальные эксплуатационные скважины.

К слову сказать, помимо Оренбуржья, СБК присматривается также к рынку Восточной Сибири (Якутия) и, в частности, рассматривает возможность работ на Чаяндинском НГКМ, Хотого-Мурбайском и Тымпучиканском участках. Плюс, в марте компания начала бурение на Шингинском месторождении в Томской области (заказчик — «Газпромнефть-Восток»).

Заметим, что ранее география буровых работ СБК была ограничена бурением в Тюменской и Омской областях. Таким образом, либо компания сознательно идет на расширение бизнеса в рамках программы разви-

тия предприятия (что маловероятно в текущих условиях), либо пытается компенсировать потерю заказов в основных регионах.

Кому достанется от ЛУКОЙЛа?

Наконец, надежды если не на увеличение, то — как минимум — на сохранение объемов работ, не теряют и буровые компании Пермского края. По крайней мере, о сокращении работ филиалом «ЛУКОЙЛ-Пермь» пока объявлено не было. Скорее наоборот, если верить отраслевым СМИ, компания уже на деле подтверждает намерение выполнить программу работ на 2009 год в полном объеме.

Так в ЦДНГ-12 приступили к основному этапу эксплуатационного бурения на Маговском месторождении: до конца года здесь планируется пробурить 11 эксплуатационных скважин.

Кроме того, две новые скважины введены в эксплуатацию за январь-февраль 2009 года по ЦДНГ-10 (Кокуйский промысел). До конца года здесь планируется ввести еще 25 скважин, что составляет 38,5% от годового плана филиала «ЛУКОЙЛ-Пермь». Запущенные в эксплуатацию новые скважины в ЦДНГ-10 расположены на территории Мосинского и Трифоновского месторождений.

В настоящее время ведутся работы по эксплуатационному бурению на трех месторождениях — Трифоновском, Мосинском и Софроницком. В скором времени планируется приступить к бурению на Моховском и Соловатовском месторождениях ЦДНГ-10.

Всего же эксплуатационное бурение ведется на территории пяти цехов добычи нефти и газа (№№ 1, 3, 7, 10, 12), в бурении находятся семь месторождений. В планах на 2009 год — приступить



VI Международная Конференция

ПВХ 2009

Компания «Креон» приглашает Вас принять участие в VI Международной конференции «ПВХ 2009», которая состоится 15 июля 2009 г. в отеле «Балчуг Кемпински Москва».

15 июля 2009

отель «Балчуг Кемпински Москва»

Конференция «ПВХ 2009» выступит в качестве традиционной информационно-аналитической площадки, которая ежегодно собирает самую представительную аудиторию отрасли.

Kempinski
HOTELIERS SINCE 1897

Мероприятие позволит подвести итоги работы участников рынка в первом полугодии 2009 года, оценить последствия спада в активности покупателей, совместными усилиями наметить планы на второе полугодие.

Дополнительную информацию о предстоящем мероприятии Вы можете получить в Оргкомитете конференции по телефону: **+7 (495) 797-49-07** или по e-mail: **org@creon-online.ru**

WWW.CREON-ONLINE.RU

к эксплуатационному бурению еще на пяти месторождениях.

Кому из подрядчиков поручена реализация буровой программы ЛУКОЙЛа, в компании не говорят. Вероятнее всего, существенная часть лакомых подрядов достанется пермскому филиалу БКЕ. Сама БКЕ традиционно от комментариев отказалась.

МУН и КРС без серьезных потерь

Оправданно важную роль в жизни изрядно истощенной НГП играют МУН. С помощью ГРП «Татнефть» в 2008 году смогла добыться извлечения дополнительных 587 тыс. тонн нефти (см. «Количество и эффективность операций ГРП по основным недропользователям Урало-Поволжья»).

«Башнефть» в 2009 году намерена потратить на геологоразведку 372,1 млн рублей, что почти в три раза меньше уровня 2008 года

Достаточно активно ГРП используется и на месторождениях компании «ЛУКОЙЛ-Пермь». Так, в минувшем году в целом по группе пермских предприятий НК было произведено 68 операций ГРП, суммарная эффективность при этом составила 126,5 тыс. тонн.

Более чем в два раза по сравнению с 2007 годом в 2008-м увеличилось число скважин, охваченных радиальным бурением (с 40 до 92). Средний прирост дебита составил 6,1 тонны в сутки. Метод бурения боковых стволов за год был реализован на 25 скважинах, в результате чего средний прирост достиг 15,8 тонны в сутки.

Традиционно самое большое количество МУН было применено в прошлом году на предприятиях Татарстана и Башкирии.

«Татнефть» в 2008 году побила собственный рекорд по ТКРС, проведя 2660 операций против 2634 в 2007-м (см. «Количество операций КРС по основным недропользователям Урало-Поволжья, 2008 г.»). За три первые месяца текущего года капитальный ремонт выполнен на 557 скважинах (в том числе 185 в марте). Из них по операциям 72 пришлось на герметизацию экс-

плуатационных колонн, 130 — на отключение отдельных пластов и переход на другие горизонты, 31 — на перевод скважин в другие категории и освоение под закачку, 74 — на ликвидацию аварий и очистку эксплуатационных колонн и забоя. Наконец, на физликвидацию и реликвидацию всего пришлось шесть операций.

Также при помощи колтюбинговых установок в рассматриваемый период было произведено 135 ремонтов, из них 65 — по межтрубному пространству.

«Башнефть», несмотря на 5%-ное снижение количества операций по КРС в 2008 году, сохранила за собой первое место, на корпус опередив своего ближайшего преследователя — «Татнефть».

В целом же в минувшем году объемы КРС по Волго-Уральскому региону снизились с 11 тыс. до 10,5 тыс. операций, или на 4,6%. Число операций ГРП упало на 3,2%, однако эффективность, напротив, повысилась — на 11,7%.

Что касается этого года, МУН по-прежнему останутся одним из основных способов поддержания добычи в Урало-Поволжье. Впрочем, число операций по КРС или ГРП, вероятнее всего, будет сокращаться, но объемы сокращения при этом будут несколько меньше среднеотраслевых — предположительно до 10–20%.

Сэкономили на перспективах

На фоне выгодно отличающегося от прочих регионов «большого бурения» в Волго-Уральской НГП ситуация с ГРП здесь — уж как минимум — не менее плачевная. Тогда как большинство мейджоров повсеместно режут инвестиции в геологоразведку, малые нефтяные компании и вовсе воздерживаются от проведения таких работ.

Возможно самой печальной в этом смысле окажется ситуация в Башкирии с ее текущим переделом собственности. В 2009 году суммарный объем инвестиций, выделяемых недропользователями на разведку башкирских недр, сократится примерно на 49% (или в 1,9 раза). Всего на выполнение ГРП компании выделяют 667 млн рублей собственных средств про-


тив 1,3 млрд рублей, выделенных годом ранее. Причем «Башнефть» намерена потратить на геологоразведку 372,1 млн рублей, что почти в три раза меньше уровня 2008 года (1 млрд рублей).

Теоретически такая экономия башкирских нефтяников может поставить под угрозу существование самого рынка, поскольку в этом случае будут формироваться монопольные условия для существования только одного предприятия — «Башнефтегеофизики».

В других крупных регионах Урало-Поволжья опасений на этот счет меньше, поскольку те же Пермский край, Удмуртия или Оренбургская область развиты лучше. Хотя объемы работ падают сегодня практически повсеместно.

И только Татарстан не приспущает флага. «Татнефти» удалось не только реализовать свою прошлогоднюю программу ГРП, но и подтвердить объемы на 2009 год. Собеседники «Вертикали» в «ТНГ-Групп» подтверждают: объемы работ, выполняемые «Татнефтью» в Волго-Уральском регионе (а в Татарстане это до 90% работ), не сокращаются.

В целом же, по материалам сейсморазведки в прошлом году, «ТНГ-Групп» было выявлено 123 структурных объекта, 76 объектов с суммарными перспективными запасами категории C₃ 16,3 млн тонн (из них более 10 млн тонн — в Татарстане) подготовлено к глубокому поисковому бурению. Основной объем прироста ресурсов (более 8 млн тонн) пришелся на лицензионные участки «Татнефти» и ее дочерних обществ, еще 3,5 млн тонн на нераспределенные участки.

Программа ГРП «ТНГ-Групп» по месторождениям «Татнефти» на этот год также осталась без изменений, за исключением сокращения объемов за счет федерального бюджета. В частности, не были выделены средства на изучение Шалинского участка, в связи с чем проект решено перенести на 2010 год. Снижение объемов сейсморазведки в Волго-Уральском регионе, по словам представителей «ТНГ-Групп», планируется компенсировать работой за его пределами, однако в целом потери компании на территории РФ могут составить 10–20%. 

Москва
ЦВК «Экспоцентр»
на Красной Пресне

2009

www.mioge.ru



RPGC

7-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
КОНГРЕСС

23-25 июня 2009



MIOGE

10-я Московская
международная выставка

НЕФТЬ И ГАЗ

23-26 июня 2009

Ufi
Approved
Event



Организаторы:



ITE LLC Moscow

Тел.: +7 (495) 935 7350, 788 5585

Факс: +7 (495) 935 7351

oil-gas@ite-expo.ru

ITE Group Plc

Тел.: +44 (0) 207 596 5000

Факс: +44 (0) 207 596 5111

oilgas@ite-exhibitions.com