

НЕФТЕСЕРВИС ЦЕНТРАЛЬНОЙ СИБИРИ: БУРОВОЙ АПОФЕОЗ



ПАВЕЛ МАХОВ
«Нефтегазовая Вертикаль»

Центральная Сибирь — одна из самых загадочных страниц отечественного нефтесервиса. Возможно, потому что географически — это все еще Западная Сибирь, на фоне нефтегазового рынка которой скромные производственные показатели недропользователей Новосибирской, Омской и Томской областей попросту теряются. На самом же деле три области формируют отдельную территориальную единицу в рамках российской нефтяной промышленности со своей спецификой, своими тенденциями.

Однако проблемы региона сегодня такие же, как в большинстве других нефтеносных регионов России. Разве что, все чуть суровее. Так, объемы эксплуатационного бурения в Центральной Сибири в первом квартале 2009 года сократились на 46%, разведочного — на 73,8%. В общем — настоящий «буровой апофеоз», наступление которого «Вертикаль» прогнозировала еще в начале года.

В области ГРП дела ничуть не лучше. Например, заказчики в Омской области не только оглушили подрядчиков просьбами о приостановке работ по действующим контрактам, но и решились на изменение условий лицензионных соглашений. Злые языки прочат ту же участь и недропользователям Томской и Новосибирской областей, хотя фактических подтверждений тому пока нет.

Суммарная проходка в эксплуатационном бурении по основным недропользователям Центральной Сибири в 2008 году составила 631,6 тыс. метров, что на 92 тыс. метров (или на 1,5%) превысило плановые показатели компаний (см. «Проходка в бурении по основным недропользователям Центральной Сибири в 2008 г.»). Однако, с точки зрения индивидуальных достижений, положительных результатов удалось добиться немногим.

Так, крупнейшая НК региона, «Томскнефть», в прошлом году недобурила 38,5 тыс. метров, отстав таким образом от плана на 11%. «Севернонефтегаз» (ТНК-ВР) пробурил на 2,4 тыс. метров меньше (-13,8%). Ушли в минус и три другие добывающие компании Томской области — Восточная транснациональная компания, «Норд Империял» и «Хвойное» — на 10%, 26,7% и 0,9% соответственно.

Перевыполнить план смогли всего три крупных недропользователя. Так, фактические показатели «Томской нефти» по отношению к плановым были улучшены на 74,8%, «Арчинского» — на 25,7%, «Альянснефтегаза» — на 2,3%. Единственной компанией, ни на шаг не отклонившейся от намеченного графика, стала «Матюшкинская вертикаль», пробурившая в 2008 году отмеренные ей 14,5 тыс. метров.

В разведочном бурении «сборная» недропользователей региона в 2008 году также продемонстрировала стахановскую выдержку, пробурил 46,1 тыс. метров против запланированных 39,4 тыс. метров, или на 14,6% больше. Однако в отдельности волю к победе продемонстрировали опять-таки не все компании.

«Томскнефть» пробурила вне плана 2,9 тыс. метров (+22%). А «Бенодет Инвестментс ЛТД» («РуссНефть»), ведущая разработку пяти месторождений в Томской области — Болотного, Гураринского, Кулгинского, Южно-Табанганского и Ясного, — добавила в копилку 6,9 тыс. незапланированных метров (+100%).

Томская нефтегазовая компания незначительно отстала от плановых показателей, окончив

Проходка в бурении по основным недропользователям Центральной Сибири в 2008 г., тыс. м

	Эксплуатационное	Разведочное	Горизонтальное
Томскнефть	331,7	13,2	45,5
Арчинское	184,0	н/д	н/д
Севернонефтегаз	15,1	н/д	3,1
Томская нефть	8,7	н/д	н/д
Альянснефтегаз	4,4	н/д	н/д
Восточная транснациональная компания	20,7	н/д	н/д
Матюшкинская вертикаль	14,5	н/д	3,2
Бенодет Инвестментс ЛТД	н/д	6,9	н/д
Томская нефтегазовая компания	н/д	26,0	н/д
Норд Империял	3,3	н/д	0,2
Хвойное	49,2	н/д	1,1
Всего	631,6	46,1	53,1

год с 26 тыс. вместо 27,4 тыс. метров (-6%). В глубоком минусе оказалось НГДП «Хвойное», не пробурившее в рассматриваемый период ни единого метра разведки.

Неизвестные лидеры

Несколько настораживает полное отсутствие производственной (буровой, прежде всего) статистики по такому крупному предприятию Новосибирской области, как «Новосибирскнефтегаз». Это, по меньшей мере, странно, учитывая, что на долю компании приходится порядка 60% всех нефтяных запасов региона. А следовательно, и объемов нефтесервисных работ.

Сегодня «Новосибирскнефтегаз» работает на Верх-Тарском нефтяном месторождении, расположенном на севере области, владеет лицензиями на освоение пяти лицензионных участков (Межовский, Восточно-Межовский, Ракитинский, Чековский и Бочкаревский) и еще трех в Омской области (Баклянский, Литковский, Кутисский). Основной буровой подрядчик компании — «Нижневартовскбурнефть».

Из известных достижений «Новосибирскнефтегаза» в минувшем году стоит отметить завершение строительства 180-километрового трубопровода от Верх-Тарского м/р до пункта приема нефти «Транснефти», а также запуск в опытно-промышленную эксплуатацию коммерческого узла учета для отгрузки нефти на железнодорожном терминале в Барабинске (Ракитинский л/у).

О деятельности другого крупного предприятия ТНК-ВР в регионе, «Севернонефтегаз», сегодня также известно немного.

«Томскнефть» в прошлом году недобурила 38,5 тыс. метров, отстав таким образом от плана на 11%

Компания владеет лицензиями на разработку Малоичского и Восточно-Тарского месторождений Новосибирской области.

Вместо шести скважин в 2008 году «Севернонефтегаз» ввел только три, причем две из них — в четвертом квартале

Планы на 2008 год предусматривали ввод шести новых скважин, а также резрезку одного бокового ствола. Всего планировалось освоить 780 млн рублей капитальных вложений, из которых 24 млн должны были пойти на НИОКР.

В эксплуатационном бурении объемы работ на территории Центральной Сибири сократились на 46%, в разведочном — на 73,8%

Планы — штука хорошая, вот только на деле вышло несколько иначе. Вместо шести скважин в 2008 году «Севернонефтегаз» ввел только три, причем две из них — в четвертом квартале. Это эксплуатационные скважины №117 глубиной 3044

Скважины, законченные строительством в эксплуатационном, разведочном и горизонтальном бурении, по основным недропользователям Центральной Сибири в 2008 г.

	Эксплуатационные	Разведочные	горизонтальные
Томскнефть	110	1	14
Арчинское	59	–	–
Севернонефтегаз	3	–	–
Альянснефтегаз	1	–	–
Восточная транснациональная компания	7	–	–
Матюшкинская вертикаль	5	1	1
Томская нефтегазовая компания	–	16	–
Норд Империял	1	–	1
Хвойное	19	–	1
Всего	95	18	17

Проходка в эксплуатационном бурении по основным недропользователям Центральной Сибири в первом квартале 2009 г.



метров и №118 глубиной 3080 метров.

А есть ли сервис в Омске?

Не менее таинственным остается и сегмент КРС — данные по количеству проведенных в 2008 году операций слишком обрывочны и не позволяют делать точных выводов о состоянии данного рынка в крупнейших добывающих регионах Центральной Сибири (см. «Количество операций КРС по основным недропользователям в 2007–2008 гг.»). Известно, к примеру, что «Томскнефть» в 2008 году выполнила на своем фонде 1280

Количество и эффективность операций ГРП по основным недропользователям Центральной Сибири в 2008 г.

	Операции	Эффективность, тыс. т
Томскнефть	175	318,3
Арчинское	2	0,8
Новосибирскнефтегаз	1	6,4
Альянснефтегаз	10	5,5
Восточная транснациональная компания	17	101,3
Матюшкинская вертикаль	7	6,6
Норд Империял	20	21,9
Хвойное	14	58,8
Всего	246	519,3

ремонтов, тем самым побив рекорд 2007 года. West Siberian Resources записала на свой счет 48 операций. «Севернонефтегаз» выполнил семь операций, хотя изначально планировалось провести девять.

С точки зрения дефицита статистических данных сегмент повышения нефтеотдачи пластов не далеко ушел от КРС (см. «Количество и эффективность операций ГРП по основным недропользователям в 2008 г.»). По подсчетам «Вертикали», в 2008 году в Томской области было проведено 245 операций по гидроразрыву пласта (ГРП), позволивших получить 512,9 тыс. дополнительных тонн «черного золота».

Наиболее впечатляющих результатов в этом отношении удалось добиться все той же «Томскнефти» (175 операций — 318,3 тыс. тонн), а также Восточной транснациональной компании, на чью долю пришлось 17 операций эффективностью 101,3 тыс. тонн.

В Новосибирской области в этот период был замечен только «Новосибирскнефтегаз», выполнивший одну операцию и получивший в результате 6,4 тыс. тонн притока.

Год великих потерь

Индивидуальные показатели компаний по эксплуатационному и разведочному бурению за первый квартал 2009 года вообще вызывают тихий ужас. Еще в январе собеседники «Вертикали» в Томской области говорили, что бурение в западном и центральном районах Сибири сократилось вдвое. Тогда в это верилось с трудом, однако сегодня сомнения в точности экспертных оценок уже быть не может — на руках живое подтверждение в виде квартальной статистики.

Так, по отношению к аналогичному периоду прошлого года в эксплуатационном бурении объемы работ на территории Центральной Сибири сократились на 46%, составив 69,4 тыс. против 128,7 тыс. метров. Слабым утешением в этом плане стало разве что 11%-ное улучшение суммарных плановых показателей компаний.

С разведкой и того хуже — минус 73,8% к показателям 2008 года. Вялую активность в разведочном бурении продемонстрировала в первом квартале только «Томскнефть», «вклад» которой составил всего 1,6 тыс. метров. Она же стала «монополистом» и в сегменте горизонтального бурения, зафиксировав за собой 11,6 тыс. метров.

Всего же планы «Томскнефти» на этот год включали бурение 144,3 тыс. метров эксплуатации и 2,8 тыс. метров разведки (см. «Буровой нефтесервис заминирован?», НГВ #4'09). То есть, до выполнения поставленной задачи в разведочном бурении компании осталось пробурить еще 1,2 тыс. метров, в эксплуатационном — 86,2 тыс. метров.

Если говорить о план-фактовых показателях других недропользователей Центральной Сибири, то, в первую очередь, хотелось бы отметить Imperial Energy, ведущую разработку пяти месторождений в Томской области (Снежное, Двойное, Фестивальное, Майское и Киев-Еганское). В 2008 году компания вошла в состав индийской ONGC Videsh, в связи с чем долгое время воздерживалась от каких-либо коммен-

тариев в отношении дальнейшей стратегии на территории РФ.

Недавно завесу тайны все же удалось приоткрыть. В текущем году Imperial Energy планирует пересмотреть модель освоения Киев-Еганского месторождения, для того чтобы выбрать более оптимальный проект эксплуатации. Пересмотр стратегии объясняется почти двукратным снижением уровня добычи по отношению к ожидаемым показателям.

В первые два месяца 2009 года стараниями двух дочерних обществ Imperial Energy — «Альянснефтегаза» и «Норд Империаля» — было пройдено 13,2 тыс. метров в эксплуатационном бурении, пять новых скважин введены в эксплуатацию. Всего же в этом году компания планирует пробурить 34 скважины с объемом проходки 116,5 тыс. метров, ввести в эксплуатацию 31 скважину.

Программа разведочного бурения на 2009 год предусматривает бурение 20,8 тыс. метров (шесть скважин) по предприятию «Норд Империяль» и еще 13,6 тыс. (четыре скважины) — по «Альянснефтегазу».

Инвестиционная стратегия компании (в объеме 1,345 млрд рублей) в текущем году подразумевает строительство межпромыслового напорного нефтепровода «Майское — Ай-Кагальское — ПСП Лугенецкого НГКМ и строительство нефтепровода Снежное НМ — магистральный нефтепровод Александровское—Анжеро-Судженск с врезкой на НПС «Завьялово». Кроме того, средства будут вложены в строительство дорог на Киев-Еганском и Снежном м/р, объектов инженерного обеспечения Киев-Еганского месторождения и четырех газопоршневых энергокомплексов.

ГРП: остановка по требованию

Реализация программы ГРП в первом квартале 2009 года потребовала от Imperial Energy 359,6 млн рублей, в том числе 203,3 млн — на проведение 2D-исследований в объеме 870 пог. км, 121,9 млн — на бурение одной разведочной скважины, 34,3 млн рублей — на испытание скважин. В целом бюд-

жет ГРП на этот год составил 2,4 млрд рублей, причем большую его часть, 2 млрд рублей, предполагается потратить на разведочное бурение.

В свою очередь, «Томскнефть» также предпочла не скрывать свои планы в области геологоразведки, честно признавшись, что часть из них будет перенесена на 2010–2011 годы. В этом году сейсморазведка будет проводиться только на трех лицензионных участках.

Впрочем, Томская область в плане ГРП вполне еще может побороться за статус образцово-показательного региона. В соседней Омской области дела обстоят не в пример хуже — недропользователи не только сократили объемы ГРП, но одними из первых в Сибири взялись за изменение условий лицензионных соглашений.

На данный момент правом на изучение недр Омской области обладают 10 нефтяных компаний (по 26 лицензиям), но интенсивную работу проводят только «Газпром нефть» и, кажется, стоящий выше кризиса «Сургутнефтегаз».

Крупнейший геологоразведочный подрядчик региона — ХК «Геотек», работающая с четырьмя НГК по двенадцати лицензиям. В начале этого года компания получила уведомление от двух своих заказчиков — ТНК-ВР и «ОмскГеоТЭК», в которых недропользователи просили приостановить работы на месторождениях Сибири по причине дефицита средств.

При этом «ОмскГеоТЭК» к тому времени уже внес изменения в условия лицензионного соглашения. Помимо этого, решение о продлении на год срока выполнения сейсморазведочных и буровых работ (при сохранении общего срока действия лицензий) принял еще целый ряд НГК Омской области.

В этой связи у экспертов стали возникать опасения, что примеру омичей могут последовать и недропользователи других центральносибирских регионов. В качестве одного из кандидатов назывался, в частности, все тот же «Новосибирскнефтегаз», представленный как в Новосибирской, так и в Омской областях.

Количество операций КРС по основным недропользователям Центральной Сибири в 2007–2008 гг.

	2007 г.	2008 г.
ТНК-ВР	11	7
Томскнефть	1 209	1 280
West Siberian Resources	н/д	48
Средне-Васюганское	1	н/д
Всего	1 221	1 335

Впрочем, по состоянию на начало года ни одного обращения по поводу изменения условий лицензионных соглашений в территориальные ведомства Новосибирской и Томской областей не поступало. Если не считать отзыв трех лицензий у компании «РуссНефть» (ра-

Программа разведочного бурения Imperial Energy предусматривает бурение 20,8 тыс. метров по предприятию «Норд Империяль» и еще 13,6 тыс. по «Альянснефтегазу»

ботавшей в Томской области) еще в декабре прошлого года.

Если они не поступали и в наиболее тяжелый для отрасли февральско-мартовский период, то в принципе есть надежда, что их и вовсе не будет — ведь скоро уже придется контрактовать сейсмику на 2010 год.

Рост цен на нефть с \$40 до \$58 за баррель позволил рынку немного прийти в себя: стоимость энергоресурсов вплотную подо-

На данный момент правом на изучение недр Омской области обладают 10 нефтяных компаний (по 26 лицензиям), но интенсивную работу ведут только «Газпром нефть» и «Сургутнефтегаз»

шла к той отметке, на которую ориентировалось большинство российских НГК при формировании своих инвестпрограмм (\$60). Так вот, если шесток не окажется слишком коротким и позволит взять эту высоту с запасом хотя бы в \$10, то в следующем году компании едва ли вообще будут задумываться об изменении лицензионных условий.

Если же случится страшное и к осени отрасли накроет вторая волна кризиса — вот тогда уже в пору будет бить в набат. 