

НА ПЕРИФЕРИИ БОЛЬШОЙ НЕФТИ



ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»

Омской и Новосибирской областям достались лишь осколки углеводородного потенциала региона. Нефтяная отрасль в Омской области возникла благодаря тому, что из соседней Томской области сюда протягивается часть Крапивинского месторождения. В Новосибирской области добыча определяется Верх-Тарским месторождением, которое в 2009 году выйдет на пиковый уровень. Объемы добываемой нефти в Омской и Новосибирской областях не позволяют удовлетворить внутренние потребности. В то же время в структуре промышленного производства Омской области ведущее место занимает нефтехимический комплекс, на долю которого приходится 30% объема промышленной продукции и доминирующий объем регионального экспорта. В Новосибирской области собственная нефтепереработка отсутствует. Нефтегазовая деятельность в Новосибирской области контролируется ТНК-ВР, в Омской — «Газпром нефтью» и ТНК-ВР. В перспективе должна увеличиться роль «Сургутнефтегаза», который за последние годы приобрел в регионе несколько участков.

Геологи говорят, что нефть есть там, где ее ищут. В целом это подтверждается, но до определенных пределов. В Омской и Новосибирской областях нефть тоже нашли, но в ко-

личествах, которые в экономике погоды не делают. В этом, однако, есть позитивный момент: не имея возможности почивать на нефтяном бюджете, приходится искать иные точки роста.

Например, Омская область ориентируется на развитую транспортную систему, наличие современного обрабатывающего производства, в том числе по переработке нефти, наукоемкие

технологии. Рейтинговые агентства неплохо оценивают инвестиционный статус области. В 2008 году агентство Moody's определило кредитный рейтинг области по национальной шкале на уровне Aa2.ru и в 2008 году впервые присвоило международный рейтинг Ba2. Агентство «Эксперт РА» по состоянию на начало 2009 года поставило Омскую область на 31-е место среди регионов России и на 6-е в СФО по уровню инвестиционного потенциала.

Инвестиции в основной капитал за счет всех источников финансирования в 2008 году по сравнению с 2004 годов возросли более чем в два раза. В 2,5 раза относительно 2007 года увеличили свои вложения на территории Омской области такие крупные организации, как «Газпром нефть», РЖД, «МРСК Сибири» и др.

В структуре ВРП Новосибирской области на долю топливной промышленности приходится 2%, а ведущими отраслями являются машиностроение, металлообработка, развиты черная и цветная металлургия, химическая промышленность.

Омская область: ресурсы и запасы углеводородов

Геологические работы по поиску нефти и газа на территории Омской области начались в 1951 году. Перспективными на углеводороды считаются северные земли общей площадью 59 тыс. км². В соответствии с программой лицензирования, разработанной в Институте геологии и геофизики нефти и газа СО РАН в 2001 году, северная часть области разделена на 43 участка, прогнозные ресурсы нефти по которым составляют более 150 млн тонн.

К настоящему времени разведано четыре нефтяных и одно газоконденсатное месторождение. Все они входят в периферийную часть Каймысовской нефтегазосносной области Западно-Сибирского бассейна. В 1971 году было открыто Тевризское газоконденсатное месторождение. За ним в 1975 году последовали Прирахтовское и Тайтымское, в 1982 году — Ягыл-Яхское месторожде-

Извлекаемые запасы УВ Омской области

Месторождение, (недропользователь)	Извлекаемые запасы нефти, млн т			Всего	Извлекаемые запасы газа, млрд м ³		
	По категориям				По категориям		
	В	C ₁	C ₂		C ₁	C ₂	Всего
Всего по области	6,0	14,3	1,2	21,5	0,704	0,037	0,741
В т.ч. по месторождениям							
Западно-Крапивинское (Газпром нефть)	6,0	5,5	0,5	12,0	0,132	0,012	0,144 (попутный нефтяной газ)
Ягыл-Яхское (законсервировано)	–	0,5	0,7	1,2	–	–	–
Прирахтовское (ГК «ГеоТЭК»)	–	3,8	Не прини- ма- лись	3,8	–	–	–
Тайтымское (ТНК-ВР)	–	4,5	Не прини- ма- лись	4,5	–	–	–
Тевризское ГКМ (Тевризнефтегаз)	–	–	–	–	0,572	0,025	0,597

Источник: Государственный баланс на 01.01.07

ния нефти. Крапивинское нефтяное месторождение было открыто раньше, в 1969 году, но в Томской области. В Тарский район Омской области заходит его юго-западная часть.

По данным Государственного баланса, геологические запасы Омской области по разведанным нефтяным месторождениям составляют 66,5 млн тонн. Из них 38 млн тонн приходится на Западно-Крапивинское месторождение, 15 млн тонн — на Тайтымское (по последним данным, ТНК-ВР планировала в 2008–2010 гг. увеличить запасы по категории C₂ на 23 млн тонн), 9,5 млн тонн — на Прирахтовское, 4 млн тонн — на Ягыл-Яхское. Извлекаемые запасы нефти оценены в 21,5 млн тонн (см. «Извлекаемые запасы УВ Омской области»).

Извлекаемые запасы газа, формируемые природным газом Тевризского газоконденсатного месторождения и попутным нефтяным газом Западно-Крапивинского месторождения, составляют 0,7 млрд м³.

Добыча и недропользователи

В разряд нефтедобывающих регионов Омскую область ввел Роман Абрамович — в июне 2001 года из первых трех скважин «Сибнефти» на Западно-Крапивинском месторождении пошла нефть. В 2004 году в эксплуатацию было введено Прирахтовское месторождение, и с 2005 года с

двух разрабатываемых месторождений в области ежегодно добывают более 1 млн тонн нефти (см. «Добыча нефти в Омской области»). При этом свыше 95% поступает с Западно-Крапивинского месторождения.

Добыча нефти в Омской области



Добыча газа на Тевризском газоконденсатном месторождении началась в 1998 году. Еже-

По данным Государственного баланса, геологические запасы Омской области по разведанным нефтяным месторождениям составляют 66,5 млн тонн

годно месторождение дает порядка 10–13 млн м³ газа, и с начала эксплуатации на нем добыто более 100 млн м³. За счет этого газа на протяжении десяти лет

Оценки запасов и ресурсов углеводородов по лицензионным участкам ГК «ГеоТЭК» в Омской области

Категория	Оценка запасов и ресурсов нефти	
	Балансовые	Извлекаемые
Нефть всего, млн т		
C ₁ +C ₂	46,42	13,20
C ₃	295,85	74,50
D ₁	2 781,60	278,44
В т.ч. Улугульский лицензионный участок		
C ₁ (Прирахтовское месторождение)	9,50	3,8
C ₂	36,92	9,40
C ₃	41,21	10,40
D ₁	160,32	16,14
Газ всего, млрд м³		
D ₁	442,75	
Конденсат всего, млн т		
D ₁	3,555	

осуществляется газификация трех северных районов области: Тевризского, Знаменского и Тарского.

В 2005 году в области было всего два недропользователя:

Как и соседняя Омская, Новосибирская область не обладает ресурсами, достаточными для удовлетворения собственных потребностей в нефти и газе

«Тевризнефтегаз», который вел добычу на Прирахтовском месторождении нефти (ныне принадлежит ГК «ГеоТЭК») и Тевризском

В ходе лицензионных конкурсов последних лет в Омской области выдано более двадцати новых лицензий, которые распределились между десятью компаниями

газоконденсатном, и ОАО «Сибнефть», владевшее лицензиями на разработку Западно-Крапивинского месторождения и геологическое изучение Приграничного участка.

В ходе лицензионных конкурсов последних лет выдано более двадцати новых лицензий, которые распределились между десятью компаниями. Но активные работы ведут только «Газпром нефть», разрабатывающая Западно-Крапивинское месторождение (от унаследованной от «Сибнефти» лицензии на Приграничный участок компания недавно отказалась), дочерние предприятия ТНК-ВР («ТНК-Уват» — Тайтымское месторождение и «Новосибирскнефтегаз» — Кутисский, Литковский и Баклянский участки) и «Сургутнефтегаз» (Верхнедемьянский и Туйский участки).

Есть еще ГК «ГеоТЭК». В 2007 году на лицензионном конкурсе этой группе компаний на безальтернативной основе (не было желающих) достались девять из двадцати распределенных участков. В группу входят принадлежащие омским предпринимателям три ООО — «Сибирьгеотэк», «Омскгеотэк», «Сибгеотэк». В настоящее время они владеют одиннадцатью лицензионными участками на северо-западе области, на одном из которых на-

ходится Прирахтовское месторождение.

Перспективы по сценарию ГК «ГеоТЭК»

Примечательно, что участки ГК «ГеоТЭК» покрывают площадь в 14 тыс. км². Получается, что группа контролирует 25% всей перспективной на углеводороды территории области. Факт интересный сам по себе, но, кроме того, он дает возможность получить некоторое представление о перспективах развития нефтегазодобычи в области в целом.

Дело в том, что в настоящее время ГК ищет стратегического инвестора на вхождение в свой бизнес (вплоть до выкупа 100% всех входящих в группу структур). В рамках этой кампании подготовлена сводка материалов о нефтегазовом потенциале лицензионной территории группы (см. «Оценки запасов и ресурсов углеводородов по лицензионным участкам ГК «ГеоТЭК» в Омской области»).

Из них следует, что извлекаемые ресурсы и запасы углеводородов «ГеоТЭК» по категориям P1-P3 классификации SPE превышают 586 млн тонн нефтяного эквивалента. В том числе по категории 1P (доказанные) они составляют 3,5 млн тонн, по категории 2P (вероятные) превышают 7,5 млн тонн, по категории 3P (возможные), которая соответствует перспективным ресурсам российской классификации, составляют более 560 млн тонн нефтяного эквивалента. Причем, оценки извлекаемых запасов сделаны только по меловым и кайнозойским отложениям.

Эти оценки подтверждены экспертным заключением МПР в лице СНИИГГиМС. Запасы, оцененные специалистами Центральной геофизической экспедиции, рекомендованы к постановке на Государственный баланс.

На основе посчитанных запасов консультационным агентством «ГЕО-консультант» были проведены варианты расчетов уровней добычи на этих участках. Из них следует, что при рациональной схеме разработки устой-

Ресурсы и запасы нефти Новосибирской области (Государственный баланс на 01.01.07), млн т

	Разведанные запасы категорий А+В+C ₁ +C ₂ *		Перспективные ресурсы нефти C ₃ *	
	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые
Область	85,9	35,2	345,8	115,9
В т.ч. Верх-Тарское месторождение	68	32	14,3*	5,7*

Источник: Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Новосибирской области. Перспективные ресурсы оценены по подготовленным для глубокого бурения по площадям и не вскрытым пластам разведанных месторождений. Для Верх-Тарского месторождения — по пласту «М» (палеозой)

КАЛЕНДАРЬ 2009

www.mioge.ru • www.mioge.com

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЫСТАВКИ И КОНФЕРЕНЦИИ КОМПАНИИ ITE



13-я ТУРКМЕНИСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

19 – 21 ноября 2008
Ашхабад, Туркменистан



CASPIAN OIL & GAS

16-я АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ»

2 – 5 июня 2009
Баку, Азербайджан



8-я ТУРЕЦКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ»

11 – 13 марта 2009
Анкара, Турция



MIOGE

10-я МОСКОВСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
«НЕФТЬ И ГАЗ»

23 – 26 июня 2009
Москва, Россия



8-я ГРУЗИНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ, ГАЗ,
ЭНЕРГЕТИКА И ИНФРАСТРУКТУРА»

2 – 3 апреля 2009
Тбилиси, Грузия



RPGC

7-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС
в рамках выставки «НЕФТЬ И ГАЗ»

23 – 25 июня 2009
Москва, Россия



КАЗАХСТАНСКАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ»

28 – 29 апреля 2009
Астана, Казахстан



KIOGIE

17-я КАЗАХСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

6 – 9 октября 2009
Алматы, Казахстан



13-я УЗБЕКИСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

12 – 14 мая 2009
Ташкент, Узбекистан



MANGYSTAU OIL & GAS

4-я РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА
«МАНГИСТАУ НЕФТЬ И ГАЗ»

3 – 5 ноября 2009
Актау, Казахстан



ОРГАНИЗАТОРЫ



LLC MOSCOW

ITE LLC Moscow: 129164, Москва,
Зубарев пер., дом 15, корп. 1
Тел.: +7 (495) 935 7350, 788 5585
Факс: +7 (495) 935 7351
oil-gas@ite-expo.ru



GROUP PLC

ITE Group Plc: 105 Salusbury Road
London, NW6 6RG, UK
Tel.: +44(0) 207 596 5000
Fax: +44(0) 207 596 5111
oilgas@ite-exhibitions.com

Перспективные ресурсы нефти подготовленных для глубокого бурения площадей и нескрытых пластов разведанных месторождений на 01.01.07, млн т

	Геологические	Извлекаемые
Всего по области	345,776	115,875
Распределенный фонд, в т.ч.	236,586	85,605
Ракитинская площадь	72,395	29,000
Тай-Дасская площадь	39,506	14,622
Межовская площадь	22,785	7,063
Прикалчгаская	21,700	7,600
Южно-Калгаская	21,100	7,400
Нераспределенный фонд, в т.ч.	109,190	30,270
Северо-Камышинское поднятие	36,900	9,300
Чебурдинское поднятие	34,600	10,400
Пахомовское поднятие	22,600	5,650

Источник: Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Новосибирской области

чивая годовая добыча на «полке» (максимальный уровень) составит не менее 4,5–5 млн нефти и конденсата и 0,7–0,9 млрд м³ природного и попутного нефтяного газа. Максимальные уровни для нефти могут гарантированно поддерживаться в течение 7–8 лет, для газа — 25–30 лет.

вающие мощности, основной объем нефтепродуктов доставляется с Омского НПЗ («Газпром нефть») и Ачинского НПЗ («Роснефть»), на долю которых приходится около 75% всех поставок.

Ресурсы углеводородов приурочены к северу области и выявлены преимущественно в Северном и Кыштовском районах. Разведанные запасы сосредоточены в девяти месторождениях распределенного фонда недр: в восьми нефтяных (Верх-Тарское, Малоичское, Восточно-Тарское, Восточное, Ракитинское, Тайдасское, Межовское, Восточно-Межовское) и одном газоконденсатном (Веселовское) месторождениях.

По Госбалансу на 01.01. 07, геологические запасы нефти (категории А+В+С₁+С₂) составляют 86 млн тонн, извлекаемые — 35 млн тонн (см. «Ресурсы и запасы нефти Новосибирской области»). Суммарные запасы газа составляют 2 млрд м³, в том числе 0,6 млрд м³ свободного газа на Веселовском месторождении и 1,47 млрд м³ растворенного в нефти на Верх-Тарском месторождении. Запасы конденсата на Веселовском месторождении оценены в 0,121 млн тонн.

Перспективные ресурсы нефти категории С₃ по числящимся в Госбалансе месторождениям и подготовленным к глубокому бурению разведочным объектам составляют 345,8 млн тонн, извлекаемые — 115,9 млн тонн. Они сосредоточены на девятнадцати площадях, в т.ч. на двенадцати структурах распределенного фонда и в семи объектах нераспределенного фонда недр (см. «Пер-

спективные ресурсы нефти...»). Северо-Камышинское, Чебурдинское и Пахомовское поднятия — перспективные объекты, которые все еще остаются в нераспределенном фонде. На их долю приходится почти 30% перспективных извлекаемых ресурсов (С₃) по оцененным объектам всей области.

Добыча и недропользователи

Безусловно ведущим, а в отношении наращивания запасов и добычи единственным недропользователем в Новосибирской области является ТНК-ВР в лице своих дочерних предприятий ОАО «Новосибирскнефтегаз» и ОАО «Севернонефтегаз».

«Новосибирскнефтегаз» имеет лицензии на несколько участков, в пределах которых находятся шесть нефтяных месторождений — Верх-Тарское, Ракитинское, Восточное, Восточно-Межовское, Межовское, Тай-Дасское, а также газоконденсатное Веселовское. ОАО «Севернонефтегаз», которое ТНК-ВР купила у «РуссНефти» в 2007 году, имеет лицензии на Малоичское и Восточно-Тарское месторождения.

В 2006 году в область пришел «Сургутнефтегаз», который купил на аукционе права на Заречный участок с находящимся там Заречным месторождением.

В настоящее время на территории Новосибирской области в эксплуатации находятся четыре нефтяных месторождения — Верх-Тарское, Восточно-Тарское, Малоичское и Ракитинское, а также Веселовское газоконденсатное месторождение. Все они разрабатываются структурами ТНК-ВР (см. «Добыча нефти в Новосибирской области»). Основной объем нефти поступает с Верх-Тарского месторождения, промышленная эксплуатация которого началась в 2000 году.

Пока добыча на месторождении растет. Если судить по первому кварталу текущего года, то в 2009 году она может составить 106% относительно предыдущего года. Однако, по расчетам, этот уровень может оказаться максимальным: предполагалось, что именно в 2009 году месторожде-

В 2009 году добыча на основном для Новосибирской области Верх-Тарском месторождении может вырасти на 106%, выйдя на «полку», после следует ожидать неминуемого спада

И все это на площади, составляющей четверть перспективных на нефть и газ земель области. Оценки выполнены на основе первичной геологической информации и по аналогии с разрабатываемыми на территории области месторождениями. Почему бы их не экстраполировать на всю потенциально нефтегазоносную территорию? Тогда по этому сценарию (напомним, подготовленному под продажу бизнеса) углеводородный потенциал Омской области в состоянии обеспечить до 25 млн тонн нефти и 3–4 млрд м³ газа в год. Этими бы устами...

Новосибирская область: ресурсы и запасы

Как и соседняя Омская, Новосибирская область не обладает ресурсами, достаточными для удовлетворения собственных потребностей в нефти и газе. В связи с тем, что в области отсутствуют собственные нефтеперерабаты-

ние должно выйти на «полку», после чего производительность начнет сокращаться. Ранее геологи СНИИГГиМС прогнозировали спад уже с 2010 года.

Собственной нефтепереработки в области нет, и добываемая нефть по принадлежащему ТНК-ВР нефтепроводу Верх-Тарское–Барабинск пропускной способностью 2 млн тонн в год поступает в магистральный нефтепровод Омск–Ангарск для поставок сырья на Ачинский и Омский НПЗ. Небольшие объемы нефти перерабатываются на мини-НПЗ в Коченевском районе.

Перспективы

По оценкам Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Новосибирской области, ввод в разработку новых месторождений, в первую очередь Ракитинского, где в 2008 году уже началась опытно-промышленная эксплуатация, и Тайдасского, позволит поддерживать годовой уровень добычи нефти в объеме 2 млн тонн в течение 10–15 лет. Хорошей новостью в этом контексте было сообщение «Севернонефтегаза» в начале 2009 года о том, что на Маличском месторождении в новой скважине №117 получен фонтан нефти с устойчивым дебитом 300 кубометров в сутки.

В Стратегии социально-экономического развития Новосибирской области в период до 2025 года, утвержденной в декабре 2007 года, прогнозируется, что по инерционному сценарию добыча нефти в 2010 году достигнет 2,88 млн тонн и сохранится на этом уровне до конца периода. Добыча газа в течение всего периода со-

Добыча нефти в Новосибирской области, млн т

Месторождение, (недропользователь)	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г. I квартал
Всего, в т.ч. месторождение	0,690	0,940	1,436	1,834	2,067	2,656	
Верх-Тарское (Новосибирскнефтегаз)	0,685	0,930	1,356	1,804	2,007	2,077	0,551
Малоичское и Восточно-Тарское (Севернонефтегаз)	0,005	0,010	0,080	0,030	0,060	0,140	
Ракитинское (Новосибирскнефтегаз)	–	–	–	–	–	0,439	

ставит 0,19 млн тонн условного топлива в год.

По мобильному сценарию увеличения добычи газа не предполагается, а добыча нефти якобы может подняться и стабильно удерживаться на уровне 4,32 млн тонн в год.

Несмотря на эти оптимистические прогнозы, стратегия строится из предположения, что «Новосибирская область во все годы анализируемого периода будет оставаться топливodefицитным регионом. Нефть будет вывозиться за пределы области и не может рассматриваться в качестве топлива для местной энергетики, объемы производства газа будут слишком малы для удовлетворения потребности области».

В стратегии констатируется, что область практически независима от нефтегазовых источников бюджетных доходов. «С одной стороны, это негативно сказывается на финансовых ресурсах региона. С другой стороны, отсутствие на территории области крупных месторождений невоспроизводимых природных ресурсов и соответствующая структура экономики снимают необходимость репрофилирования хозяйства региона в долгосрочной

перспективе ввиду истощения этих запасов», — говорится в

Ввод в разработку новых месторождений, в первую очередь Ракитинского и Тайдасского, позволит поддерживать годовой уровень добычи нефти в Новосибирской области в объеме 2 млн тонн в течение 10–15 лет

тексте документа.

«Новосибирская область не привязана ни к одной крупной вертикально интегрированной компании, и поэтому ей не страшны потери от перерегистрации крупных бизнес-структур, в существенной степени определяющих наполнение местного бюджета. То, что доходная часть бюджета региона формируется из множества источников, снижает потенциальные финансовые риски и обеспечивает большую стабильность при его формировании», — считают авторы документа.

В качестве приоритетных проектов в топливном секторе в планы области включены строительство мини-НПЗ, утилизация газа на Верх-Тарском месторождении и дальнейшая газификация области. 



НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ
ВСЕ НОМЕРА НА ОДНОМ ДИСКЕ

тел./факс: 510-5724 (многоканальный)