

УДК 553.98(0.88.2)(571.6)

Ведров И.А.ФГУП Всероссийский нефтяной научно-исследовательский геологоразведочный институт (ВНИГРИ), Санкт-Петербург, Россия ins@vniigri.spb.su

СОСТОЯНИЕ И ОСОБЕННОСТИ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ НЕФТЕГАЗОПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО РЕГИОНА

На фоне значительной выработанности запасов месторождений Сахалина – главного нефтедобывающего района на территории Дальневосточного региона – и неуклонно падающей добычи состояние лицензионной деятельности не позволяет рассчитывать на соразмерную компенсацию этих негативных процессов.

Ключевые слова: объект лицензирования, виды лицензий, аукционы, недропользователи, лицензии на добычу, лицензии на геологическое изучение, Дальний Восток.

Дальневосточный регион включает 8 субъектов Российской Федерации. Площадь нефтегазоперспективных земель территории Дальневосточного региона России составляет 395,6 тыс.км², начальные суммарные ресурсы (НСР) УВ оцениваются в 3903,9/ 2468,8¹ млн. т нефтяного эквивалента (Н.Э.) Ресурсы распределены крайне неравномерно. Их подавляющая часть (91%) располагается в прогибах и впадинах островной и полуостровной суши в пределах островодужной континентальной окраины и лишь 9% в пределах материковой части региона. Основной углеводородный потенциал сосредоточен на Сахалине, Камчатском крае. По плотности НСР на единицу перспективной площади на первом месте находится Сахалинская область (32,2/ 17,0 тыс.т Н.Э./км²), на втором месте Чукотский АО (15,4/ 9,8 тыс.т Н.Э./км²), на третьем Камчатский край (12/ 8,5 тыс.т Н.Э./км²).

Разведанность ресурсов УВ на 01.01.2008 г. по Сахалинской области составила 38,2%, в Камчатском крае и Чукотском АО 1,6 и 2,3 % соответственно. Из 8 субъектов РФ, находящихся в пределах Дальневосточного региона, месторождения УВ открыты в Сахалинской области (66), в Камчатском крае (4), в Чукотском АО (4) и в Хабаровском крае (1). Основным нефтегазодобывающим районом по-прежнему остается Сахалинская область. Суммарная добыча нефти на 01.01.2007 на Сахалине составила 114,6 млн. т; максимума она достигла в 1983 г. – 2,7 млн. т и с тех пор неуклонно снижается – до 1,2 млн. т в 2007 г. Суммарная добыча газа на 01.01.2007 составила 47,0 млрд.м³, достигнув максимума в 1989 г. – 1,6 млрд. м³ и с тех пор снизилась до уровня 0,6 млрд. м³ в 2007 г.

¹ В знаменателе – геологические, в числителе – извлекаемые ресурсы УВ

Мониторинг результатов геологоразведочных работ (ГРР) и процесса лицензирования на нефтегазоперспективных территориях региона осуществляет ВНИГРИ. Лицензированием в разной степени охвачены территории только 6 субъектов: Сахалинской области, Камчатского края, Чукотского АО, Хабаровского края, Еврейской АО и Магаданской области.

В последние 3 года процесс лицензирования на Дальнем Востоке РФ развивался довольно динамично, однако в 2008 г. активность лицензионного процесса немного снизилась (табл. 1). В период с 2006 – 2007 гг. аукционы и конкурсы состоялись не только в традиционных районах – на Сахалине и в Камчатском крае, но впервые были проведены по участкам в материковой части Дальнего Востока – в Хабаровском крае и Еврейской АО. Количество лицензированных объектов возросло с 56 до 68. А в 2008 г. было лицензировано всего 4 новых участка.

К концу 2008 г. в распределенном фонде недр находятся 72 лицензионных объекта: 53 в Сахалинской области (39 лицензий на право пользования недрами с целью геологического изучения и (или) эксплуатацией месторождения (НЭ), 11 лицензий на право пользования недрами с целью геологического изучения (поисков и разведки) и добычи УВ сырья (НР), 2 лицензии на геологическое изучение недр (НП)), 6 в Камчатском крае (2 НЭ, 1 НР, 3 НП), 3 в Чукотском АО (3 НЭ), 2 в Хабаровском крае (2 НР), 3 в Еврейской АО (3НР) и 5 в Магаданской области (5 НП) (рис. 1, 2).

Всего в регионе действуют 22 недропользователя (рис. 3), причем более половины из них (12) имеет лицензии на участки в Сахалинской области. Большая часть лицензий выдана на добычу углеводородного сырья (НЭ) и геологическое изучения с последующей добычей (НР). Лицензий на геологическое изучения (НП) не так много.

Самым крупным недропользователем в регионе является ОАО «НК «Роснефть», у которого в Сахалинской области 33 лицензии вида НЭ. 29 выданы на добычу УВ, а 4 на площади Каурунанинскую (месторождение Каурунани), Каурунанинскую (западная часть), Восточно-Кайганскую и Восточно-Оссойскую с целью геологического изучения и последующей добычи УВ. ГРР на этих площадях, за исключением первой, где в 2002 г. было открыто месторождение Каурунани, практически не велись. В период 2006 г. – I полугодия 2008 г. ни на одном из этих участков они также не проводились и не планировались. То же касается ЗАО «Петросах», почти не ведшего в 2007 – 2008 гг. ГРР в Пограничном прогибе и сосредоточившего свои усилия на разработке Окружного месторождения, уточнении его строения и на опробовании наклонным бурением прибрежных структур.

Таблица 1

Основные показатели лицензионной деятельности на нефтегазоперспективных территориях Дальневосточного региона в 2006 – 2008 гг.

| Лицензии, аукционы | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|---|------|------|------|---|------|------|------|---------------------|------|------|------|------|
| Сахалинская область | | | | Камчатский край (Камчатская область и Корякский АО) | | | | Чукотский АО | | | | |
| <i>Количество лицензий на начало года</i> | 43 | 46 | 52 | 53 | 3 | 5 | 5 | 6 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| <i>Количество новых лицензий, выданных в течение года</i> | 40 | 7 | 3 | | 2 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| в т.ч.: на новые участки (по аукционам и конкурсам) | 3 | 7 | 1 | | 2 | 0 | 1 | | 0 | 0 | 0 | |
| в результате переоформления | 37 | | 2 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| <i>Количество аукционов:</i> | | | | | | | | | | | | |
| состоявшихся | 1 | 9 | 1 | | 2 | 0 | 0 | | 0 | 0 | | |
| несостоявшихся | 0 | 1 | 1 | | 1 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 1 | |
| с отмененными результатами | 0 | 2 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| <i>Количество прекративших действие лицензий</i> | 37 | 1 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| Хабаровский край | | | | Еврейская АО | | | | Магаданская область | | | | |
| <i>Количество лицензий на начало года</i> | 0 | 1 | 2 | 2 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| <i>Количество новых лицензий, выданных в течение года</i> | 1 | 1 | 0 | | 0 | 1 | 2 | | 0 | 0 | 0 | |
| в т.ч.: на новые участки (по аукционам и конкурсам) | 1 | 1 | 0 | | 0 | 1 | 2 | | 0 | 0 | 0 | |
| в результате переоформления | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| <i>Количество аукционов:</i> | | | | | | | | | | | | |
| состоявшихся | 1 | 1 | 0 | | 0 | 1 | 2 | | 0 | 0 | 0 | |
| несостоявшихся | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| с отмененными результатами | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |
| <i>Количество прекративших действие лицензий</i> | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | |

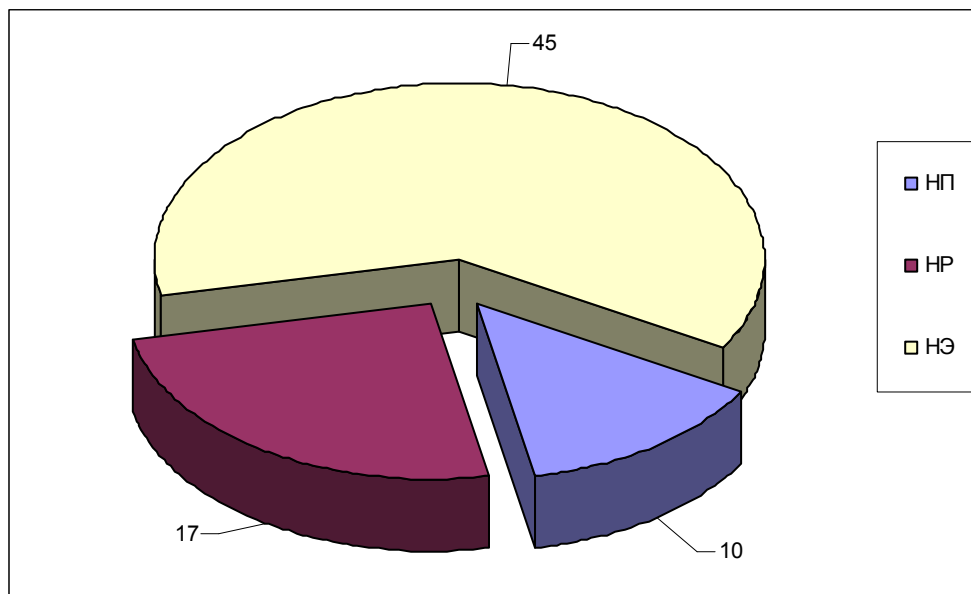


Рис. 1. Нефтегазоперспективные территории Дальневосточного региона: распределение лицензий по видам

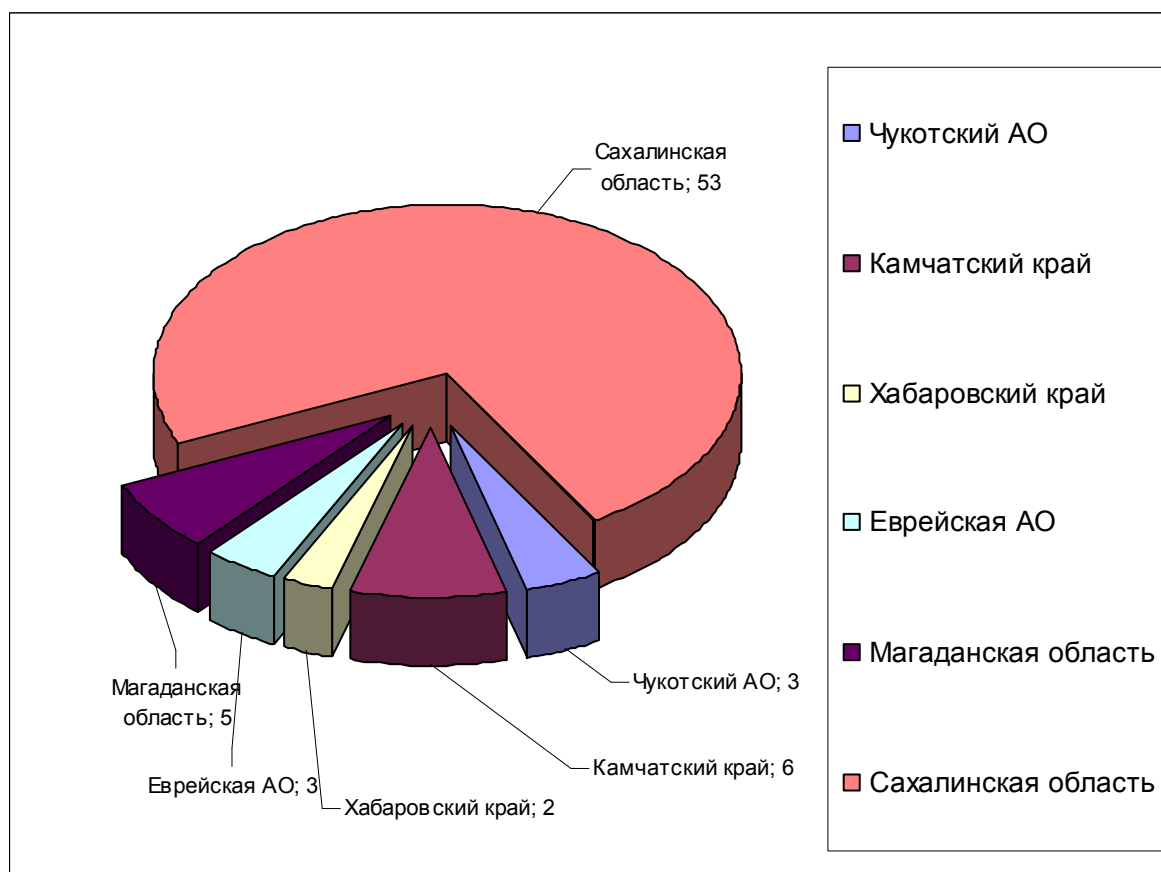


Рис. 2. Нефтегазоперспективные территории Дальневосточного региона: распределение лицензий по субъектам РФ

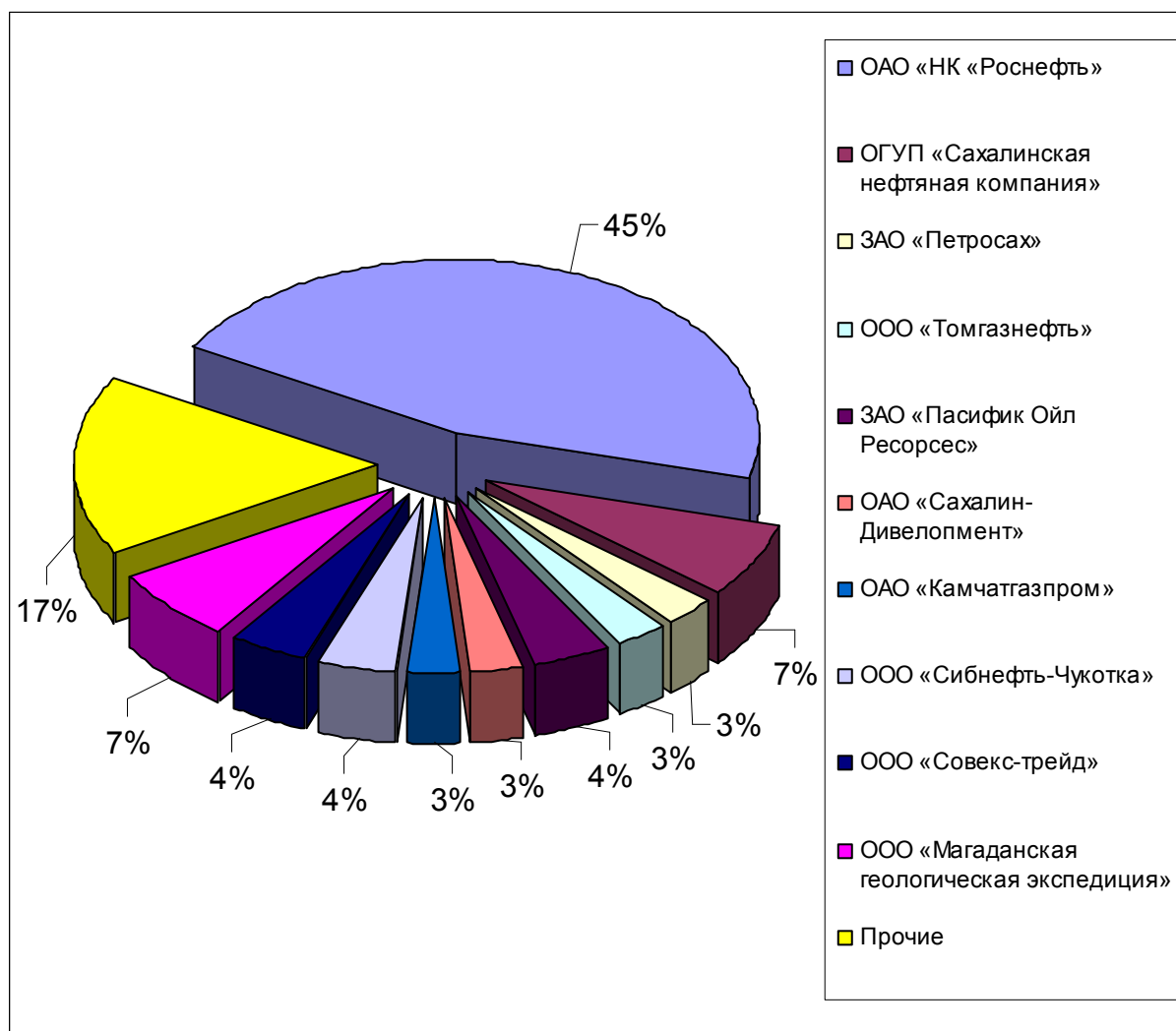


Рис 3. Нефтегазоперспективные территории Дальневосточного региона: распределение лицензий по недропользователям

Длительно не выполняет условия лицензионного соглашения и не проводит ГРП компания – недропользователь по Джимданскому участку (ныне это ООО «Сахалинские нефтяные месторождения»).

Остальные недропользователи, владеющие лицензиями на участки, где должно производиться геологическое изучение, выполняют лицензионные обязательства, хотя иногда с нарушением сроков и объемов работ.

В Камчатском крае ОАО «Камчатгазпром» ведет добычу газа, но в течение 5 лет не проводит ГРП на Колпаковском участке; предложения по изменению лицензионного соглашения уже длительное время находятся в Роснедра. Не начала пока полевые работы АК «Росавиасервис» (Авачинско-Радыгинская площадь, лицензия 2006 г.), проведение сейсморазведки запланировано на 2008 г. ЗАО «Тигиль-Геологоразведка» и «Ича-

Геологоразведка» работают в рамках лицензионных соглашений и даже с превышением объемов сейсморазведочных работ.

В Чукотском АО компания «Сибнефть-Чукотка», ранее весьма ограниченно проводившая ГРП, в соответствии с актуализированными лицензионными обязательствами должна в 2008 г. провести буровые работы на Телекайском и Лагунном участках. На Телекайском участке в I полугодии уже пробурена скважина.

По лицензионным участкам в Хабаровском крае и Еврейской АО осуществляются организационно-подготовительные мероприятия, в Магаданской области в конце 2008 г. начаты полевые геофизические работы.

Выработанность запасов УВ по Сахалинской области на 01.01.2008 г. достигла 68,9% (на 01.01.2005 г. она составляла 66,6%). Выработанность запасов газа по Камчатскому краю и Чукотскому АО за 3 года увеличилась весьма незначительно, на десятые доли процента.

Среди дальневосточных субъектов РФ только по Сахалинской области осуществляется достаточно целенаправленная программа лицензирования, ежегодно проводятся аукционы и существует регулярно пополняемый перечень участков, предлагаемых к лицензированию и утвержденных Роснедра. Программой предусматривается реализация двух главных направлений ГРП, необходимых для функционирования на Сахалине нефтегазодобывающей отрасли. Первое из них должно обеспечить поддержание уровней добычи УВ на северо-востоке Сахалина, а также в Анивском районе; второе предусматривает открытие месторождений в других районах. Однако сроки лицензирования часто не выдерживаются и происходит перенос объектов на следующий год, а иногда на более дальний срок, особенно при появлении новых участков, включаемых в дополнения к перечням.

Выводы:

1. Лицензионный процесс на территории Дальневосточного региона сосредоточен главным образом в Сахалинской области; в довольно вялой форме он продолжается на территории Камчатского края, плохая геологическая изученность этого района не позволяет развиваться этому процессу в полной мере; по существу, он только начинается на территории Хабаровского края. В Магаданской области и Еврейской АО практически все перспективные участки были залицензированны.
2. Основным видом лицензий продолжает оставаться добычные лицензии вида НЭ (62%) и вида НР (25%); лицензий вида НП на геологическое изучение недр (13%) явно не достаточно для обеспечения даже простого воспроизводства запасов.

3. Основным недропользователем в регионе является ОАО “НК “Роснефть”, которому принадлежит почти половина (45%) всех действующих лицензий; доли еще девяти недропользователей находятся в диапазоне 3–7%; остальных двенадцати недропользователей – еще меньше.

4. На фоне значительной выработанности запасов уже известных месторождений и неуклонно падающей добычи на Сахалине состояние и динамика лицензирования не позволяют рассчитывать на соразмерную компенсацию этих негативных явлений.

5. Объектами лицензирования в ближайшей перспективе могут быть месторождения нераспределенного фонда недр² и подготовленные к глубокому бурению объекты³.

Автор выражает благодарность Т.А. Андиевой за помощь в работе над представляемым материалом.

Рецензент: Маргулис Лазарь Соломонович, доктор геолого-минералогических наук

Vedrov I.A.

All Russia Petroleum Research Exploration Institute (VNIGRI), St.-Petersburg, Russia
ins@vnigri.spb.su

STATE AND PECULIARITIES OF LICENSING THE FAR-EASTERN TERRITORIES PROSPECTIVE FOR OIL AND GAS

Due to a considerable share of produced hydrocarbon reserves in the fields of Sakhalin – the main oil-producing district in the Far East – and steady declining hydrocarbon production, the state of licensing there doesn't allow relying on the proportionate compensation of these negative processes.

Key words: *licensing object, kinds of licenses, auctions, subsurface users, production license, exploration license, the Far East.*

² Боровиков И.С. Месторождения нефти и газа на территориях Дальневосточного региона // Нефтегазовая геология. Теория и практика: электрон. научный журнал. – СПб.: ВНИГРИ, 2008
http://www.ngtp.ru/rub/4/55_2008.pdf

³ Паршукова Н.В. Фонд локальных объектов территорий Дальневосточного региона // Нефтегазовая геология. Теория и практика: электрон. научный журнал. – СПб.: ВНИГРИ, 2008 http://www.ngtp.ru/rub/4/54_2008.pdf