

ЭКОНОМИКА

Асланиди Виталий Львович

студент

Пожарницкая Ольга Вячеславовна

канд. экон. наук, доцент

ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский

Томский политехнический университет»

г. Томск, Томская область

РАЗВИТИЕ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

Аннотация: данная работа посвящена исследованию Восточно-Сибирского нефтегазового региона, в частности проблеме нефтегазового комплекса Восточной Сибири. В статье представлены показатели деятельности нефтегазовой промышленности за период 2009–2013 гг.

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс, нефть, природный газ, уголь, Республика Саха (Якутия), Восточно-Сибирский нефтегазовый регион.

Сегодня на Севере, где численность населения составляет 8% всего населения страны, производится свыше 20% национального дохода России, добывается 75% нефти, 92% природного газа, 15% угля, вырабатывается более 15% электроэнергии. На долю Севера приходится почти 100% добычи алмазов, золота, никеля, олова, слюды-флогопита, апатитов, сурьмы. По данным Информационно-аналитического центра Федерации профсоюзов России, каждый житель севера дает в среднем в 3 раза больше дохода, чем средний житель России.

Сложные природно-климатические условия, в которых развиваются экономика и социальная сфера районов Крайнего Севера, обуславливает объективно повышенные производственные издержки и затраты на жизнеобеспечение населения. Неразвитость транспортной сети, труднодоступность многих богатых сырьевыми ресурсами районов препятствуют созданию и развитию добывающих

отраслей, вспомогательных производств, их инфраструктуры, способствуют постоянно углубляющейся дифференциации северных территорий по уровню социально-экономического развития.

В настоящее время Восточно-Сибирский нефтегазовый регион остается недостаточно изученным. Это требует проведение всесторонних исследований, направленных на регулирование намечаемой хозяйственной деятельности в соответствии с природными и социально-экономическими условиями территорий.

Актуальная проблема развития нефтегазового комплекса Восточной Сибири – выработка сбалансированной концепции формирования технологически развитых по вертикали систем производств и газотранспортных связей, объединяющих ресурсы Западной Сибири, Нижнего Приангарья, Иркутской области и Республики Саха с учетом выхода их продукции на международные рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Нефтегазоперспективные территории Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) приурочены к Сибирской платформе и смежным мезозойским прогибам.

В пределах региона выделяют две нефтегазоносные провинции (рис. 1).

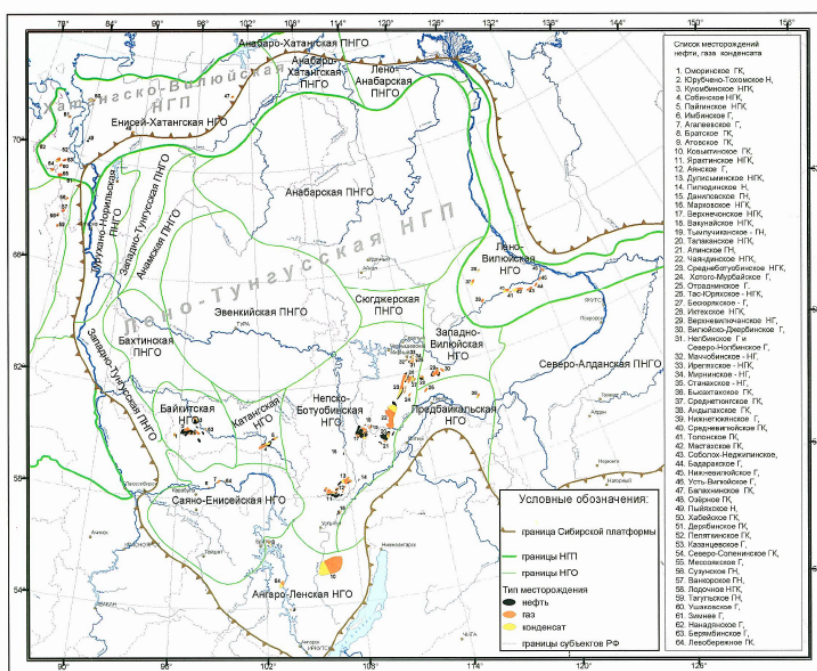


Рис. 1. Нефтегазогеологическое районирование Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

Актуальные направления научных исследований: от теории к практике

(НГП – нефтегазоносная провинция, НГО, ПНГО –нефтегазоносные и перспективно нефтегазоносные области)

Первая из них, Хатангско-Вилуйская нефтегазоносная провинция (НГП), расположена на территории глубоких прогибов, окаймляющих платформу с севера и с востока. Эти прогибы выполнены терригенными верхнепалеозойско-мезозойскими отложениями, с которыми связаны основные перспективы нефтегазоносности провинции. Вторая – Лено-Тунгусская НГП охватывает всю остальную, большую часть платформы, и ее нефтегазоносность преимущественно приурочена к рифейским и венд-нижнекембрийским отложениям. Мезозойские терригенные отложения на большей части территории Лено-Тунгусской НГП отсутствуют.

Нефтегазоносные провинции, в свою очередь, подразделяются на области – нефтегазоносные и перспективно нефтегазоносные (НГО, ПНГО). Нефтегазогеологическое районирование региона проводилось с учетом структурных планов, максимально приближенных к основным нефтегазоносным комплексам: для Лено-Тунгусской НГП – по кровле венда, для Хатангско-Вилуйской НГП – по подошве мезозойских отложений. Вышеназванные горизонты надежно картируются по сейсмологическим данным, что в условиях сложного разреза Сибирской платформы является немаловажным. Всего на территории Сибирской платформы насчитывается 19 НГО и ПНГО.

В Республике Саха (Якутия) договорные отношения на проведение геолого-разведывательных работ и добычу нефти и газа имеют 15 недропользователей. Наиболее крупный – ОАО «Сургутнефтегаз», которому принадлежат 18 лицензионных участков из 46 (на участок «Центральный блок Талаканского месторождения» – 2 лицензии, т. е. всего у «Сургутнефтегаза» 19 лицензий).

Добыча нефти ведется тремя недропользователя с семи месторождений:

1. ОАО «Сургутнефтегаз» – центральный блок Талаканского нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ):

- Алинское газонефтяное месторождение (ГНМ);
- Северо-Талаканское нефтяное месторождение (НМ);

- Восточно-Алинское нефтяное месторождение (НМ);
- восточный блок Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ).

2. ЗАО «Иреляхнефть»:

- Иреляхское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ).

3. ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»:

- центральный блок Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ);

Добыча природного газа и газового конденсата ведется четырьмя недропользователями с пяти месторождений:

1. ОАО «ЯТЭК»:

- Средневилуйское газоконденсатное месторождение (ГКМ);

- Мастахское газоконденсатное месторождение (ГКМ).

2. ОАО «АЛРОСА-Газ»:

- северный блок Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ).

3. ОАО «Сахатранснефтегаз»:

- локальный участок Среднетюнгского газоконденсатного месторождения (ГКМ).

4. ООО «Ленск-Газ»:

- Отраднинское газоконденсатное месторождение (ГКМ).

Таблица 1

Показатели деятельности нефтегазовой промышленности
за период 2009–2013 гг.

	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2009–2013 гг.
Добыча нефти, тыс. тонн						
план	1 965,4	2 713,1	5 474,5	6 936,3	7 893,7	24 983,0
факт	1 846,7	3 426,2	5 513,8	6 713,7	7 552,3	25 052,7
исполнение, %	93,9	126,3	100,7	96,8	95,7	100,3

Добыча природного газа, млн м ³						
план	1 670,7	1 898,0	1 950,1	1 962,7	1 941,9	9 423,4
факт	1 893,4	1 906,6	1 884,5	1 980,5	1 998,9	9 663,9
исполнение, %	113,3	100,4	96,6	100,9	100,9	102,6
Добыча газового конденсата, тыс. тонн						
план	84,3	91,4	94,0	93,8	91,8	455,3
факт	89,1	92,1	89,0	93,6	93,9	457,7
исполнение, %	105,6	100,8	94,7	99,7	102,3	100,5

Восточносибирский регион характеризует низкая разведанность территории глубоким параметрическим и поисково-разведочным бурением и сейсморазведкой, что отражается на достоверности прогноза нефтегазоносноеTM и оценке УВ потенциала. В структуре оцененных извлекаемых начальных суммарных ресурсов УВ (НСР УВ) по состоянию на 01.01.2002 г. величина проблематичных ресурсов низшей прогнозной категории D, весьма значительна – 47% и 66%, соответственно для Лено-Тунгусской и Хатангско-Вилуйской нефтегазоносных провинций. Ресурсы прогнозных категорий D, и D2 превышают в сумме 80% и 90% от извлекаемых НСР этих же провинций.

Рентабельные запасы нефти категорий A+B+C,+C2 составляют 77% от всех запасов нефти региона, рентабельные начальные суммарные извлекаемые ресурсы нефти составляют 25 % от всех начальных суммарных извлекаемых ресурсов нефти региона.

Главным аргументом в развитии геологоразведочных работ на нефть и газ в Восточной Сибири, безусловно, является строительство магистральных нефте- и газопроводов. Их наличие позволит экспортировать углеводороды и получать средства в том числе на проведение геологоразведочных работ. На наполняемость трубопроводов прямым образом повлияют объемы добычи углеводородов. Так, в 2020 г. из месторождений Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) может быть добыто 48 млн. т нефти, а в 2030 г. – 55 млн т.

С учетом выработанности запасов европейской части и Восточной Сибири РФ основными направлениями восполнения запасов и удержания текущих объемов добычи, являются:

- добыча трудноизвлекаемых запасов.
- добыча на шельфе.
- добыча перспективных залежей восточной Сибири.

С учетом строительства сети нефтепроводов наиболее перспективным на материковой части РФ остается в данное время Восточная Сибирь, что позволит обеспечить существующие и перспективные контракты со странами азиатско-тихоокеанского региона.

Список литературы

1. Нефть и газ Восточной Сибири / И.А. Кушмар [и др.]. – СПб.: Недра. – 102 с.
2. Перспективы социально-экономического развития Республики Саха (Якутия) в XXI веке. Сборник материалов V и VI республиканских научно-практических конференций студентов, аспирантов, молодых ученых и специалистов Республики Саха (Якутия) (Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова, 21–22 марта 2012 г., 4 апреля 2013 г.) / Под ред. проф. А.А. Пахомова. – Киров: МЦНИП, 2013. – 168 с.
3. Старосельцев К.В. Современное состояние недропользования на нефть и газ территории Сибирской платформы в связи с реализацией мероприятий государственной «Программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)» / К.В. Старосельцев, В.Г. Акимов, И.И. Черепанова, В.А. Эрнст // Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. Ежеквартальный научно-технический журнал. – №2(10). – апрель – июнь, 2012. – С. 104.
4. Официальный информационный портал Республики Саха (Якутия) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://sakha.gov.ru/>