

**АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ЗАТРАТ НА ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМНЕФТЬ – НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗ»**

В.В. Резван, А.А. Самарин

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Последние несколько лет наблюдались характеризовались стагнацией цен на низком уровне, которые наряду с санкционным давлением заставляли компании сокращать капитальные расходы на 2015 год, в частности расходы на геологоразведочные работы (ГРП).

Совокупность взаимосвязанных, применяемых в определённой последовательности, производственных работ, обеспечивающих решение конечных целей геологоразведочного производства – выявление, геолого-экономическую оценку и подготовку к разработке промышленных залежей нефти и газа – представляет собой геологоразведочный процесс [1].

В данной работе анализируются затраты на проведение ГРП АО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» – предприятия, осуществляющего добычу нефти и газа. Компания разрабатывает 22 месторождения на территории двух субъектов РФ: Ханты-Мансийский автономный округ и Ямало-Ненецкий автономный округ [2]. Цель – анализ затрат и определение эффективности проведения ГРП.

Отметим, что геологоразведочные работы финансируются в РФ как за счет бюджетных средств, так и средств частных компаний на лицензионной основе. На рисунке 1 представлены данные за последние несколько лет по затратам на геологоразведочные работы – весь выполненный объем ГРП в стоимостном выражении независимо от источников их финансирования (федеральный бюджет, бюджет субъектов РФ, собственные средства организаций, средства зарубежных и отечественных инвесторов, кредиты банков и др.) [3], [4].

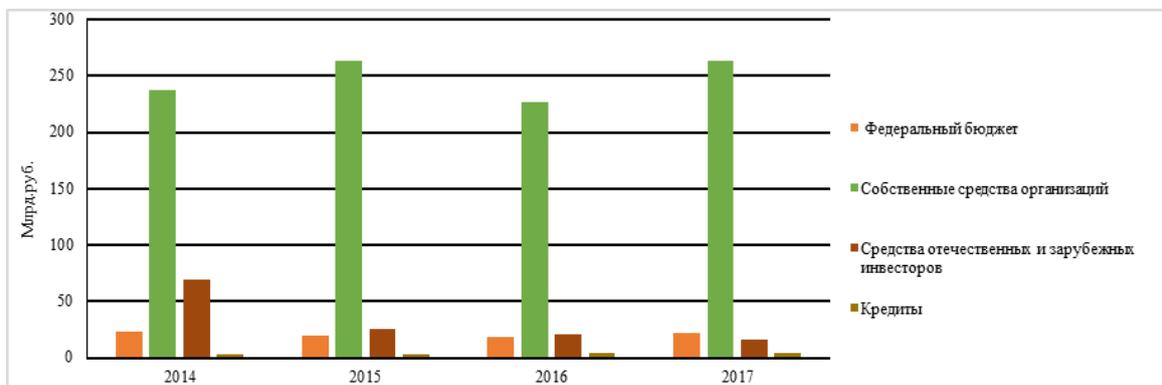


Рис.1 Структура источников финансирования геологоразведочных работ на нефть и газ в Российской Федерации

Исходя из рисунка 1, видно, что порядка 95% финансирования ГРП осуществляется за счет собственных средств компаний. Несмотря на позитивную динамику объемов финансирования ГРП в последнее время, в частности, до 2014 года, наблюдается постоянное недофинансирование геологоразведки, вследствие чего изученность территории России значительно ниже, чем в развитых странах. Весьма актуальна проблема интенсификации геологоразведочных работ. Достаточно быстрыми темпами ведутся доразведка и ввод в эксплуатацию уже открытых месторождений. В то же время объем поисковых работ, нацеленных на открытие новых объектов в относительно слабо изученных районах, недостаточен. Для полноценного проведения региональных геолого-съёмочных работ не хватает выделяемого бюджетного финансирования, современного геологоразведочного, технологического и аналитического оборудования [1].

Данные обстоятельства подтверждаются статистикой изменения показателей ГРП в «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» и цен на нефть (Таблица 1), что проиллюстрировано на рисунке 2,3.

Таблица 1

Статистика изменения показателей геологоразведочных работ и цен на нефть в АО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз»

Показатель	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Ед.изм.
Курс доллара к рублю	31,72	30,36	29,38	31,09	31,84	38,42	60,95	67,03	58,35	Руб
Средневзвешенная цена на нефть	60,9	78,2	109,3	110,5	107,8	97,6	51,2	41,9	53,1	Долл./бар
затраты на ГРП	2650	1 640	4 070	2129	2956	3693	3845	3945	4834	Млн.руб
Средневзвешенная цена на нефть	1931,7	2374,1	3211,2	3435,4	3432,3	3749,7	3120,6	2808,5	3098,3	Руб./бар

На рисунках 2,3 наблюдается резкое падение цены на нефть в 2014 году, основной причиной которого является снижение спроса в Европе и Азии, что, в свою очередь, напрямую связано с экономическим кризисом в таких странах, как Китай, Германия, Япония и т.д.

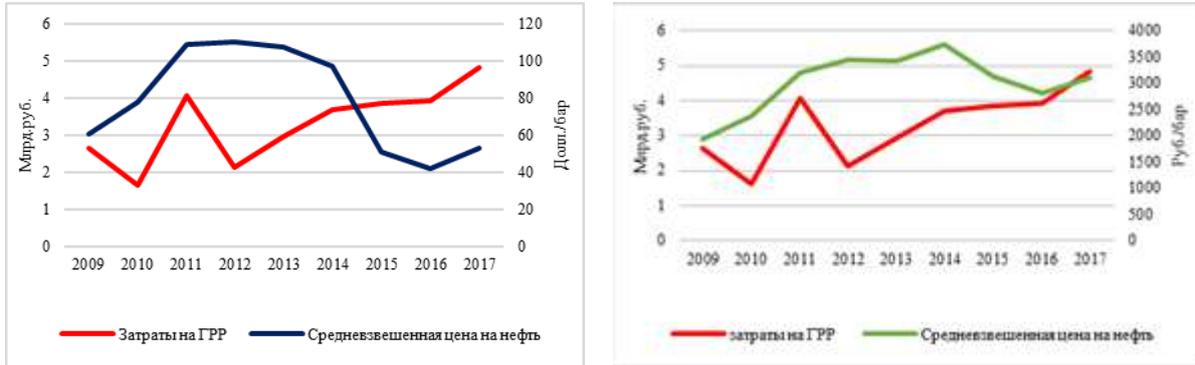


Рис.2,3 Динамика затрат на ГРП и цен на нефть в долларах за баррель и в рублях за баррель в АО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз»

Еще одно резкое падение цен на нефть наблюдается в 2015 - 2016 годах. Данное событие скорее связано с наращиванием добычи нефти в других странах. Однако, после обвала цен 2016 года, наблюдается их рост из-за сокращения добычи в рамках сделки с ОПЕК, а также санкций США против Ирана.

Проанализировав динамику затрат на геологоразведочные работы можно сделать вывод о том, что с 2011 по 2012 года наблюдается резкое сокращение затрат средств на геологоразведку, которое обусловлено, прежде всего, ценовой ситуацией на мировом рынке.

Однако в дальнейшем наблюдается существенный рост финансовых вложений на данный вид работ. Одной из важных причин для этого стало ухудшающееся состояние ресурсной базы РФ. Многие месторождения находятся на 3 и 4 стадиях разработки в условиях падения дебитов и роста обводненности. При этом новые месторождения открываются редко, и компании стараются получить дополнительную добычу со старых участков, производя доразведку и уточнение запасов. Также положительную роль оказал эффект девальвации рубля.

Рост инвестиций в геологоразведочные работы в период с 2012 по 2017 года в геологоразведку вырос более, чем в 2 раза - с 2,1 до 4,8 миллиардов рублей. Это привело к следующим результатам: с 2012 по 2015 года введены в эксплуатацию два новых месторождения - Вальнтойское с притоками из пластов Ю₁₋₂ и Ю₁₋₁ 12,9 и 9 м³ в сутки и Равнинное с запасами 28 миллионов тонн (А, В, С₁+С₂) и плановым пиком добычи 675 тысяч тонн нефти в год. Кроме того, был обеспечен прирост извлекаемых запасов на 2,7 миллионов тонн нефтяного эквивалента по северному кластеру проекта Отдаленной группы месторождений на Западно-Чатылькинском лицензионном участке, где в настоящий момент продолжают полевые сейсморазведочные работы 3Д на Воргенском лицензионном участке, общий объем которых составляет 760 км² [5].

В настоящее время для увеличения и поддержания добычи на высоком уровне возрастает роль ГРП, так как восполнение выработанных запасов является залогом сохранения и увеличения добычи в будущем. В связи с этим, «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» ведет активную геологоразведку на традиционных нефтеносных регионах, и наращивают влияние на новых территориях.

Отношение доказанных запасов к добыче планируется поддерживать на текущем уровне. Для достижения этих целей «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» будет стремиться к максимально рентабельному извлечению остаточных запасов на текущей ресурсной базе за счет распространения применяемых практик оптимизации разработки, снижения себестоимости опробованных технологий, привлечения и промышленного внедрения новых разработок [2].

Литература

1. Блехцин И.Я. Социальная стратегия ОАО «Газпром» и пути её реализации // Актуальные проблемы экономики и стратегического управления развитием топливно-энергетического комплекса: сб. науч. тр. / под ред. И.Я. Блехцина. СПб.: Изд-во СПбГЭУ, 2014;
2. ОАО "Газпромнефть-ННГ" - Годовые отчеты [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://ir.gazprom-neft.ru/index.php?id=142print.htmlprint.htmlprint.html> свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 18.11.2018);
3. Васичкина Е.П. Проблемы финансирования геологоразведочных работ в России [Электронный ресурс] //Режим доступа: <http://www.km.ru/referats/335645-problemy-finansirovaniya-geologorazvedochnykh-rabot-v-rossii> (Дата обращения 29.11.2018);
4. Статистическая отчетность роснедр - Сведения о выполнении геологоразведочных работ [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.rosnedra.gov.ru/category/214.html> (Дата обращения 15.11.2018);
5. Вынгапуровское месторождение: где находится и какие запасы? [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://fb.ru/article/321939/vyngapurovskoe-mestorojdenie-gde-nahoditsya-i-kakie-zapasyi> свободный. – Загл. с экрана (Дата обращения 20.11.2018)