

Оптимизация существующей технологической схемы установки осушки газа является наиболее результативной для повышения эффективности работы комплекса установки подготовки газа и конденсата и наименее затратной для Общества.

Литература

1. <http://vn-www.rosneft.ru/>
2. <https://www.rosneft.ru/>
3. <http://start.msk.rn.ru/>
4. <http://www.findpatent.ru/patent/245/2455050.html>
5. <http://www.freepatent.ru/patents/2052272>
6. http://www.ansergm.ru/katalog_5.html
7. <http://patentdb.su/2-559718-centrobezhnyji-separacionnyji-ehlement.html>
8. <http://www.findpatent.ru/patent/234/2344869.html>
9. Отчеты производственной деятельности ООО «РН-Ванкор» по выполнению Газовой программы за 2014-2017гг.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИНЦИПОВ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

А.В. Сурнина

Научный руководитель – доцент М.Р. Цибульникова

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

ПАО «Газпром нефть» является вертикально интегрированной нефтяной компанией, основные виды деятельности которой – разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство и сбыт нефтепродуктов.

В России Компания занимает второе место по сбыту нефтепродуктов и входит в четверку лидеров по добыче и переработке нефти. Капитализация ПАО «Газпром нефти» на 31 декабря 2016 г. превысила 1 трлн руб. ПАО «Газпром нефть» ведет работу в крупнейших нефтегазоносных регионах России: Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, Томской, Омской, Оренбургской областях. Основные перерабатывающие мощности компании находятся в Омске, Москве и Ярославле, а также в городах Панчево и Нови Сад (Сербия). Кроме того, ПАО «Газпром нефть» реализует проекты в области добычи за пределами России – в Ираке, Венесуэле и других странах [1].

Компания выстраивает комплексный подход к управлению своим воздействием на социально-экономические и экологические системы, внедряет современные, соответствующие международным стандартам системы экологического и социального менеджмента.

Регулярно проводится анализ воздействия деятельности Компании на окружающую среду и общество, внимательно оценивается потенциальное социальное и экологическое воздействие новых проектов. ПАО «Газпром нефть» поддерживает активный диалог со всеми заинтересованными сторонами и стремится учитывать их ожидания при принятии управленческих решений [2].

То есть, можно сказать, что цели ПАО «Газпром нефти» в сфере устойчивого развития и социальной ответственности определяются миссией, стратегическими принципами и приоритетами Компании и представляют собой систему взаимосвязанных направлений деятельности в рамках единой стратегии «Газпром нефти». Определяя свою стратегию в области устойчивого развития, Компания учитывает мировые тренды и опыт в этой области. В комплексе принципов «Газпром нефти» нашел отражение ряд Целей в области устойчивого развития ООН (ЦУР ООН), направленных на решение значимых для мирового сообщества экономических, социальных и экологических проблем.

Одним из стратегических принципов является эффективность. Компания нацелена на непрерывное улучшение производственных и финансовых показателей, эффективно управляет своими активами. Также поддерживает эффективный баланс добычи и переработки, постоянно совершенствуя каналы сбыта и продуктовую линейку. На сегодняшний день доказанные запасы углеводородов составляют 1514 млн. т., добыча – 86,2 млн. т., переработка нефти – 41,89 млн. т. (рис.). Компания «Газпром нефть» стремится к лидерству в производственной культуре – повышение эффективности бизнес-процессов является важнейшим направлением развития, обеспечивающим оптимальное использование любых ресурсов (человеческих, финансовых, производственных) при увеличении результативности.

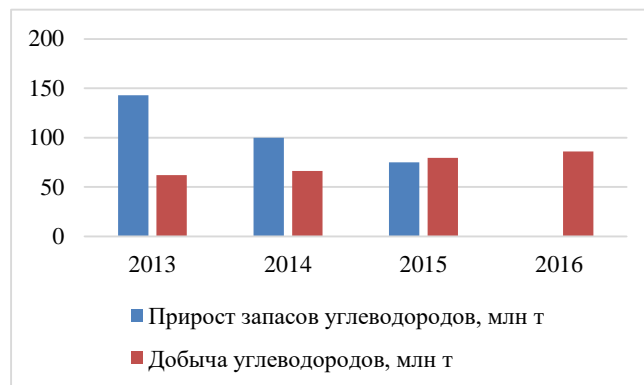


Рис. Соотношение добычи углеводородов и прироста запасов за 4 года

На рисунке отчетливо наблюдается стабильный рост добычи углеводородов, например, в 2016 г. добыча товарных углеводородов увеличилась по сравнению с 2015 г. на 6,5 млн. т. (8,2 %). И, в соответствии с этим, можно также заметить снижение прироста запасов углеводородов. В 2016 г. в сравнении с 2015 г. прироста углеводородов не наблюдалось. Поэтому «Газпром нефть» стремится к максимально рентабельному извлечению остаточных запасов на текущей ресурсной базе за счет распространения лучших практик оптимизации разработки, снижения себестоимости опробованных технологий, а также привлечения и промышленного внедрения новых.

Следующий стратегический принцип – это технологичность. Компания – интегратор новых технологических решений, направленных на рост производственных (КИН, глубина переработки) и финансовых показателей, и лидер отрасли по внедрению и использованию передовых технологий. Объем нефтепереработки в России составляет 38,66 млн. т., глубина переработки нефти – 81,8%, выход светлых нефтепродуктов – 64,4%. «Газпром нефть» – эксперт по разработке месторождений арктического региона и в работе на зрелых месторождениях, а также лидер по разработке баженовской свиты.

Еще одним важным принципом является безопасность и экологическая ответственность. Корпоративные стандарты в области безопасности – приоритет в деятельности Компании. «Газпром нефть» ставит превыше всего жизнь и здоровье своих сотрудников. Технологии добычи углеводородов, используемые «Газпром нефтью», учитывают особенности экологии территорий присутствия. Компания инвестирует в модернизацию нефтеперерабатывающих активов, повышая экологичность и безопасность.

Не менее важный стратегический принцип – привлекательность как работодателя [4]. Компания неизменно входит в число лучших работодателей страны по ключевым рейтингам. Управление в Компании строится на принципе вовлеченности всех сотрудников в решение общих задач. Работать в «Газпром нефти» – значит быть востребованным профессионалом. Сотрудникам дается возможность участвовать в масштабных проектах, повышать компетенции, становиться специалистами высокого класса, получающими достойную оплату своего труда и социальный пакет.

Таким образом, следование принципам устойчивого развития и социальной ответственности является одним из ключевых факторов долгосрочной устойчивости, в том числе финансовой устойчивости Компании.

На основе годовых отчетов ПАО «Газпром нефть» по данным финансовых показателей проведена оценка финансового состояния компании за несколько лет [3]. Рассчитаны коэффициенты ликвидности и коэффициент финансовой устойчивости. Результаты представлены в таблице.

Таблица

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости ПАО «Газпром нефть»

Показатели/год	2013	2014	2015	2016
Чистая прибыль, млн. руб.	186720	126656	116198	209725
Рентабельность, %	0,15	0,09	0,08	0,14
Коэффициент текущей ликвидности	2,08	1,88	1,46	1,37
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,44	0,21	0,33	0,12
Коэффициент срочной ликвидности	5,81	9,44	9,29	14,98
Коэффициент финансовой устойчивости	1,31	1,58	1,64	1,51

Полученные результаты также свидетельствуют об устойчивом положении Компании, что, в свою очередь, позволяет «Газпром нефти» продолжать выполнение основных проектов развития, и тем самым создаются условия для долгосрочного роста и реализации Стратегии Компании.

Следовательно, можно сказать, что Стратегия, реализуемая Компанией, согласуется с моделью устойчивого развития, получившей в последнее время широкое общественное признание. Основное требование устойчивого развития видится в сбалансированном и рациональном использовании производственных ресурсов в интересах нынешнего и будущих поколений. Ориентиры устойчивого развития помогают выстраивать деятельность Компании

в русле глобальных усилий, направленных на решение таких важнейших международных проблем, как обеспеченность энергией, снижение вредных выбросов, ускорение социального прогресса.

Осуществляя деятельность более чем в 80 субъектах Российской Федерации, «Газпром нефть» прилагает усилия к тому, чтобы устойчивое развитие бизнеса способствовало социально-экономическому прогрессу, улучшению экологической обстановки, росту благосостояния населения регионов.

Литература

1. ПАО «Газпром нефть» [Электронный ресурс] [сайт] URL: <http://www.gazprom-neft.ru/annual-reports/2016> (дата обращения: 14.12.2017).
2. Пожарницкая О. В. и др. Современные тенденции развития нефтегазового комплекса. – 2015.
3. Антошкина А.В. Практикум по экономике предприятия нефтегазового комплекса: учебно-методическое пособие – Томск: Изд-во Томского политехнического университета, 2010. – 98 с.
4. Пожарницкая О. В., Цибульникова М. Р. Кадровая стратегия как фактор устойчивого развития нефтегазового сектора //Современные проблемы науки и образования. – 2014. – №. 2. – С. 395-395.

РАЗВИТИЕ ЕДИНОЙ ГОСУДАРСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВ И КАДАСТРОВОГО УЧЕТА НЕДВИЖИМОСТИ.

Э.И. Тимощенко

Научный руководитель – доцент О.В. Пожарницкая

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Вопросы закрепления сведений о правах на объекты недвижимого имущества были актуальны еще в Российской империи, однако, стоит выделить более поздние (начиная с периода земельного реформирования 90-х годов XX века) предпосылки формирования современной системы государственной регистрации прав и кадастрового учета недвижимости.

Законодательно создание современной государственной системы земельных отношений Российской Федерации началось еще в 1996 году в рамках внедрения федеральной целевой программы «Создание автоматизированной системы ведения государственного земельного кадастра», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 3 августа 1996г. Реализация данной программы была назначена на 1996 – 2001 годы. Задачами программы являлись разработка и совершенствование нормативной правовой базы; формирование государственного земельного кадастра, для функционирования которого необходима разработка программных средств, разработка системного и технического проектов, осуществление информационного обеспечения системы, а также разработка подсистем защиты информации и передачи данных [5].

В результате данной программы в 2000 году вступил в силу закон о государственном земельном кадастре, который утвердил Единый земельный кадастр с общими правилами. Также осуществлена разработка единого программного обеспечения, которое было успешно внедрено примерно в 80 процентах всех территориальных органов государственного кадастрового учета Российской Федерации.

Следующим этапом в развитии системы учета недвижимости было внедрение новой федеральной целевой программы «Создание автоматизированной системы ведения государственного земельного кадастра и государственного учета объектов недвижимости (2002 - 2008 годы)». Данная программа содержала описание действий, необходимых для введения автоматизированного земельного кадастра, единой системы государственной регистрации прав и для создания требуемых технических условий и систем. Для создания нормативной базы запланированного кадастра объектов недвижимости был разработан Федеральный закон Российской Федерации "О государственном кадастре недвижимости", вступивший в силу 1 июля 2008 года. Закон регулирует отношения, возникающие в связи с ведением государственного кадастра недвижимости, осуществлением государственного кадастрового учета объектов недвижимости и кадастровой деятельности, а также устанавливает основные функции органа кадастрового учета. Однако при осуществлении данной программы была выявлена необходимость внести поправки в ее задачи и назначение.

В августе 2005 года Правительством была принята подпрограмма «Создание системы кадастра недвижимости (2006 - 2012 годы)» в рамках федеральной программы (2002 – 2008 годы), определившая действия, которые приведут к внедрению нового кадастра недвижимого имущества. Основными задачами подпрограммы было обеспечение государственной гарантии прав на объекты недвижимости; совершенствование системы налогообложения путем внедрения базы данных, которая будет использоваться при налогообложении объектов недвижимости; модернизация государственных кадастровых реестров с целью обеспечения гражданам и юридическим лицам более свободный доступ к сведениям, содержащимся в системе, при помощи современных технологий, позволяющих повысить качество информации, что приведет к увеличению рыночной активности [3].

Эффективность внедрения данной подпрограммы заключается в создании условий для планомерного роста налоговой базы по налогам на имущество и землю, а также государственных пошлин, получаемых за осуществление государственного кадастрового учета недвижимого имущества и предоставление гражданам сведений из государственного кадастра недвижимости.

Таким образом, за время реализации данной подпрограммы объем сбора налога на землю в 2012 году увеличился в 2,9 раза по сравнению с 2005 годом.

По итогу внедрения подпрограммы на территории России был создан государственный кадастр недвижимости, позволяющий обеспечить рациональное использование земель и иных объектов недвижимости как