

Ахметов Даулет Солименович,

магистр 1-го года обучения по направлению «Менеджмент»;

научный руководитель – Барбарская Марина Николаевна,

доцент, к.э.н., доцент кафедры «Экономика промышленности и производственный менеджмент»,

ФГБОУ ВО «Самарский государственный технический университет»,

г. Самара, Россия

ОЦЕНКА И СОСТОЯНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Аннотация. В статье рассмотрены направления повышения эффективности использования основных фондов предприятий нефтегазового комплекса Российской Федерации. Рассмотрена структура основных фондов нефтегазового комплекса в зависимости от вида выполняемых работ, а также степень их износа. Изучены источники и структура инвестиций на обновление основных фондов, необходимых в производственном процессе для выполнения задач, которые были поставлены в Энергетической стратегии России на период до 2030 года.

Ключевые слова: основные средства, нефтегазовый комплекс, инвестиции, амортизационные отчисления, износ основных фондов.

Проблемы, касающиеся повышения эффективности использования основных фондов предприятий топливно-энергетического комплекса, занимают ключевую позицию в Российской Федерации, когда предприятиям необходимо не только наращивать качество изготовленной продукции, сохранить и увеличить объёмы промышленного производства, основываясь на принципах интенсификации. Решая эту проблему, определяют уровень финансового состояния предприятия, место в промышленном производстве, его конкурентоспособность на рынке. Актуальность темы исследования определена изношенным состоянием основных производственных фондов многих предприятий Российской Федерации, не отвечающим современным технико-экономическим требованиям и которые являются фактором снижения общей эффективности производства.

Рассмотрим данный вопрос детально на примере топливно-энергетического комплекса РФ. Для российской экономики нефтегазовый комплекс играет немаловажную роль: там занято более 10% трудоспособного населения страны, и он приносит более 40% промышленной продукции во внутренних ценах. Также более 50% налогов поступает из данной отрасли в федеральный бюджет, около 20% приходится на долю внутреннего валового продукта; 25% налоговых и таможенных поступлений; примерно 30% валютной выручки [3].

Нефтегазовая отрасль имеет колоссальные возможности эффективно развиваться. Но существуют внешние и внутренние факторы, которые способствуют затормаживанию динамичного развития отрасли. К ним относят нехватку инвестиционных ресурсов, износ оборудования, экономические кризисы, монополизм, низкое качество продукции, несовершенная налоговая политика и др. Если же внешние факторы трудно нейтрализовать, то внутренние моменты могут быть решены посредством реализации совместных усилий государства и компаний отрасли.

Для сохранения достигнутых результатов компаний нефтегазового комплекса необходимо открытие новых месторождений, развитие экспортных отношений, модернизация и реконструкция предприятий по переработке нефти или введение в эксплуатацию новых установок и др. На сегодняшний момент проводятся исследования в области поиска ресурсов углеводородов, которые станут доказанными запасами РФ. Сейчас они составляют 80 млн баррелей нефти, а потенциальных запасов углеводородов прогнозируют свыше 200 млн баррелей. Но запасы нефти в России постоянно истощаются и находятся приблизительно на уровне 40% от изначальных объёмов, удельный вес трудноизвлекаемых запасов экспертами установлен на уровне 65% [3].

Основные фонды промышленных предприятий по своему составу, выполняемым функциям, в зависимости от целевого назначения подразделены на здания и сооружения, передаточные устройства, машины и оборудование и т.д.

Для нефтегазового комплекса характерна высокая доля активной части основных фондов. Например, по направлению добычи нефти и газа он достигает 85%, бурения – 90%, трубопроводного транспорта – 95%, нефтепереработки – более 65% [2].

Для нефтегазового комплекса (НГК), как и для угольной отрасли характерна высокая доля сооружений: они могут составлять более 65% в составе основных фондов нефтедобывающей отрасли. При этом скважины составляют порядка 65%, рабочие машины и оборудование – 10-14%, передаточные устройства – 15%, здания – 3%, силовое оборудование – 2-3% и транспортные средства – 3% [1].

Несколько другое положение в буровых и геолого-поисковых организациях, где наиболее значительно представлено производственное оборудование: в основном это установки, которые используются при строительстве скважин. Эта статья основных фондов составляет практически половину их стоимости. Также высок удельный вес зданий (порядка 20%), транспортных средств (15%), силового оборудования (до 10%).

Газовая промышленность включает разнородные отрасли, и это сказывается на структуре ее основных фондов. На промыслах на обустройство скважин приходится около 60%, газосборные сети – 5%, прочие сооружения – 7%, передаточные устройства – 20%, установки промысловой обработки газа и другое производственное оборудование – 8% [1].

В газопроводном транспорте в структуре основных фондов преимущественно преобладают магистральные газопроводы – 80%, до 5% – это основные передаточные устройства, компрессорные агрегаты – до 5%, рабочие машины и механизмы – 3%, компрессорные здания – 5%, сооружения – 3%. В газобензиновом производстве структура основных фондов отличается высоким удельным весом производственного оборудования, сооружений и передаточных устройств [4]. Структура основных фондов в нефтегазовом комплексе представлена в табл. 1.

На нефтеперерабатывающих заводах наибольшая доля приходится на технологические установки и прочие виды производственного оборудования. Необходимо отметить, что удельный вес объединённой группы объектов недвижимого имущества предприятий НГК составляет 50%, на машины и оборудование приходится 30%, а на остальные группы основных фондов в НГК приходится 20%.

Таблица 1 – Структура основных фондов в нефтегазовом комплексе, % [4]

Группа	Нефтедобыча	Добыча газа	Бурение скважин	Газопроводный транспорт	Переработка нефти
Здания	3,8	10,1	10,4	3,2	16,5
Сооружения	66,5	50,9	8,4	2,9	19,6
в том числе скважины	58,4	45,8	-	-	-
Передаточные устройства	16,0	22,3	1,8	4,1	18,9
Машины и оборудование,	12,7	15,3	75,5	8,1	42,4
в том числе:					
силовые	1,8	1,5	6,2	0,5	-
рабочие	10,2	13,2	68,7	7,4	26,8
Измерительные и регулирующие приборы и устройства	0,7	0,4	0,6	0,2	-
Транспортные средства	1,0	1,1	1,8	81,5	2,6
Инструменты, инвентарь	0,2	0,3	2,1	0,2	-

Для выполнения задач, которые были поставлены в принятой Энергетической стратегией России Программе на период до 2030 года, следует привлекать огромные инвестиционные ресурсы. Основными источниками инвестиций в нефтегазовом комплексе выступают собственные средства предприятий, такая же ситуация была и ранее. Их доля, вместе с заёмными средствами, доходит до 90%, из них более 70% – это амортизационные отчисления и 15% – это прибыль, относящаяся на фонд накопления. Кредиты банков по международным кредитным соглашениям составляют менее 5% от всего объема инвестиционных затрат. Государство вкладывает деньги из

бюджета только для реализации особо важных с экономической точки зрения и социально-значимых проектов [2].

Актуальной остается проблема устранения высокой степени износа основных фондов нефтегазовом комплексе, где уже устарело от 60% до 80% оборудования. Отсутствие необходимых инвестиций не дало возможность компенсировать естественное выбытие производственных мощностей НГК. В нефтяной промышленности это привело к сокращению эксплуатационного бурения и уменьшению мощностей нефтедобычи.

Производственные мощности НГК требуют реконструкции и модернизации установок. Морально устаревшее оборудование не в состоянии производить конкурентоспособную продукцию, и его следует заменить на более современное. В большинстве случаев предприятия имеют изношенные более, чем на 60% производственные фонды, особенно такая ситуация на малых нефте- и газоперерабатывающих предприятиях, которые составляют до 25% от общей добычи ресурсов углеводородов.

Практика пролонгации основных фондов в нефтегазовой отрасли закладывает в будущем отставание эффективности производственного процесса, снижает уровень инновационности. Если не будут приняты срочные меры, то разрушение системы энергосбережения России будет необратимо не только по причине массового выхода из строя старых основных фондов, но и из-за специфики технологического процесса добычи углеводородов, что требует постоянного вложения денежных средств при проходке, бурении и т.д. Замораживание инвестиций в этих отраслях приведет к снижению их производства по экспоненциальной тенденции, а при восстановлении добычи будут необходимы не только существенные затраты, но и длительный период времени – от 4 до 5 лет в нефтегазовом комплексе, до 10 лет – в угольной отрасли [4].

Главный ориентир и конечная цель при управлении основными фондами предприятий промышленности – это увеличение выручки и прибыли собственников предприятий, что обеспечено максимизацией рыночной

стоимости бизнеса. Но сами же основные фонды по своей структуре неоднородны, что требуют разработки комплекса методов эффективного управления ними.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- 1. Абдумаликова Д.О. Модернизация и проблемы обновления основных фондов нефтегазовой отрасли / Д.О. Абдумаликова. – М.: Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина. – 2015. – С. 18-24.*
- 2. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы в нефтегазовой отрасли [Электронные данные] – Режим доступа: <http://helpiks.org/6-47521.html> (дата обращения: 15.04.2017).*
- 3. Нефтегазовый комплекс России [Электронные данные] – Режим доступа: <http://helpiks.org/6-47521.html> (дата обращения: 15.04.2017).*
- 4. Шамаров А.А. Методология воспроизводства основных фондов в системе стратегического управления промышленной компанией: Автореферат [Электронные данные] – Режим доступа: <http://fb.ru/article/263751/neftegazovaya-otrasl-rossii> (дата обращения: 14.04.2017).*