

*Осьмушкин Максим Анатольевич*

студент

Сургутский институт нефти и газа (филиал)

ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет»

г. Сургут, ХМАО – Югра

## **ОБЩИЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ О ПОПУТНОМ НЕФТЯНОМ ГАЗЕ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ**

*Аннотация:* в статье сформированы основные тезисы об имеющемся на сегодняшний день законодательстве Российской Федерации в области утилизации попутного нефтяного газа, а также политика некоторых зарубежных стран в данной области.

*Ключевые слова:* попутный нефтяной газ, утилизация, сжигание, рассеивание, регулирование, выброс.

В отечественной и зарубежной научной литературе попутный нефтяной газ определяется как газ, растворенный в нефти, который извлекается из недр совместно с нефтью и отделяется от нее путем многоступенчатой сепарации на объектах добычи и подготовки нефти; дожимных насосных станциях (ДНС), установках сепарации нефти, установках подготовки нефти (УПН), центральных пунктах подготовки нефти до товарной кондиции (ЦППН) [2].

В настоящее время ПНГ представляет перспективы развития для топливно-энергетического комплекса России, а также для нефтехимической промышленности. В прошлом столетии основным видом утилизации попутного нефтяного газа являлось его сжигание на факельных установках. Стоит отметить, что данный способ наносит огромный ущерб окружающей среде.

В целях предотвращения загрязнения атмосферного воздуха выбросами вредных (загрязняющих) веществ и сокращения эмиссии парниковых газов, образующихся при сжигании попутного нефтяного газа, Правительство РФ издало Постановление «Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняю-

щих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа» от 08.11.2012 г. №1148. Данным постановлением вводятся меры экономической ответственности за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образующихся при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках, путем приравнивания расчета платы за определенную часть выбросов к расчету за сверхлимитное загрязнение атмосферного воздуха и только для определенных объемов его сжигания. Устанавливается целевой показатель сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках не более 5% от объема добытого попутного нефтяного газа.

В отличие от России, где процесс регулирования использования ПНГ основывается на разного рода подзаконных актах, регламентах и постановлениях, в некоторых зарубежных странах имеются законы, прямым образом регулирующие эту сферу. В США, Канаде, Франции имеются законы, запрещающие добычу нефти без обязательной утилизации попутного газа [3].

Основной способ использования ПНГ в Норвегии – это закачка в пласт. Попутный газ с месторождений с высоким газовым фактором закачивают в месторождения с низким фактором. В связи с развитой гидроэлектроэнергетикой попутный газ в основном не используется для электрогенерации.

Важным примером могут служить США, где коренным образом отличается процесс поставок ПНГ в магистральную газотранспортную систему. Там, в отличие от России, предприятия поставляют ПНГ практически в любом виде, лишь на входе замеряется состояние этого газа по точкам росы. На выходе же из этого участка магистральной сети газ очищается мощными газоперерабатывающими заводами. Таким образом, компании платят только за услуги по переработки, не занимаясь сложными непрофильным бизнесом по обустройству месторождений объектами первичной доработки нефти [3].

Таким образом, в отсутствие условий для принятия специального закона о нефти и газе одним из выходов из сложившейся ситуации (безусловно, такие проблемы должны решаться комплексно и не только правовыми способами, а

также в проведении целенаправленной последовательной государственной политики) является нормативно-правовое закрепление требования по указанию в проектной и технологической документации количества добываемого попутного нефтяного газа, а также конкретные сроки и процент его утилизации. Такие меры позволят усилить эффективность существующего законодательства в отношении попутного нефтяного газа, а также государственный контроль за рациональным использованием этого природного ресурса и предотвратить загрязнение окружающей среды.

### *Список литературы*

1. Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа: Постановление Правительства РФ от 08.11.2012 г. №1148 (ред. от 28.12.2017) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: [http://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_137637/](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_137637/) (дата обращения: 23.05.2019).

2. Книжников А.Ю. Проблемы и перспективы использования нефтяного попутного газа в России / А.Ю. Книжников, Е.А. Кутепова // Ежегодный обзор WWF. – 2010. – Вып. 2. – 40 с.

3. Салихов Р.М. Доступ к газотранспортной системе – дополнительный стимул для сокращения объемов сжигания ПНГ / Р.М. Салихов, В.Ю. Королев, П.В. Юрин // Территория Нефтегаз. – 2009. – №6. – С. 60–61.

4. Филиппов, А.В. Попутный нефтяной газ – «попутка» или ценный ресурс? / А.В. Филиппов, Г.Т. Вартумян, Л.Г. Ткаченко // Нефть, газ и бизнес. – 2009. – №12. – С. 29–31.