

Для определения сильных и слабых сторон использования промышленного объекта на рынке индустриального туризма, а также оценки угроз и возможностей, применяется SWOT-анализ. Данная методика разрешает максимально полно и подробно спланировать маркетинговую стратегию продвижения промышленного объекта как турпродукт.

Геоэкологическая оценка по матрице Леопольда была применена к карьере по добыче стекольных песков в аг. Ленино (Добрушский район), где в результате исследования было установлено, что сила антропогенного воздействия была незначительно хуже нормы, и он может быть в достаточной мере пригодным для использования в рекреационных целях.

SWOT-анализ, также примененный для изучения туристического потенциала территории а/г Ленино, позволил определить, что для развития туризма на локальном уровне необходимо увеличить количество маркетинговых мероприятий, а также создать необходимую транспортную и гостиничную инфраструктуры путем привлечения инвестиций и государственной поддержки.

В. И. Курик

Науч. рук. Н. С. Шпилевская,

ст. преподаватель

ВЛИЯНИЕ НЕФТЯНОГО ШЛАМА НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Нефтяной шлам (НШ) – это жидкие, пастообразные или твердые отходы, представляющие собой смесь нефти, твердой фазы и воды.

Актуальность данной темы обусловлена тем, что нефть занимает ведущее место в мировом топливно-энергетическом хозяйстве. Но, не смотря на то, что это «черное золото» так ценно для человечества, оно наносит огромный ущерб человеку и окружающей его среде. Происходит загрязнение грунтов, воздуха, подземных и надземных вод, растительного покрова, животных и в конечном итоге наблюдается негативные последствия для здоровья людей.

Отходы, образующиеся при работе с нефтепродуктами, считаются опасными поллютантами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду [1].

Переработка и утилизация нефтешламов направлена на использование рентабельных и экологически безопасных технологий, безотходной очистки и утилизации.

В РУП ПО «Белоруснефть» разработан и внедрен более экологичный и безопасный способ переработки НШ в водную дисперсию для повышения нефтеотдачи пластов, не предусматривающий применения органических растворителей. НШ нагревают до текучего состояния, перекачивают в специальную емкость и диспергируют в смеси пресной воды и поверхностно-активные вещества с последующим охлаждением до температуры окружающего воздуха. В результате образуется относительно маловязкая, агрегативно устойчивая водная дисперсия нефтешламов, которую перетаривают и транспортируют к устьям скважин.

Экономический эффект достигается вследствие снижения уровня НШ в амбаре и извлечения дополнительной нефти.

За 3 г. испытаний из амбара УПН НГДУ «Речицанефть» отобрано около 5 тыс. т НШ и изготовлено порядка 10 тыс. м³ дисперсии [2].

Литература

1 Хаустов, А. Так ли безопасны нефтешламы? / А. Хаустов, М. Редина // Нефть России. – 2012. – № 3. – С. 88-94.

2 Макаревич, А.В. Инновационная технология переработки нефтешламов в водную дисперсию для повышения нефтеотдачи пластов / А. В. Макаревич [др.] // Белоруснефтьпроект. – 2012. – № 3 – С. 1–4.

А. А. Лопушко

Науч. рук. Т. А. Мележ,

ст. преподаватель

МЕТОДЫ ПОДСЧЕТА ЗАПАСОВ НЕФТИ И РАСТВОРЕННОГО ГАЗА НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ПРИПЯТСКОГО ПРОГИБА (РЕСПУБЛИКА БЕЛАРУСЬ)

Подсчет запасов нефтяных и газовых месторождений – важнейшая задача, на основе которой планируют добычу нефти и газа, объем и направление обустройства промыслов и нефтепроводов, а также строительство вспомогательных объектов [1].

Выбор методов подсчета запасов зависит от качества и количества подсчетных параметров, степени изученности месторождения, режима работы залежи, объекта подсчета (нефть, газ, конденсат).

Запасы нефти и газа подсчитывают по каждой залежи отдельно и по месторождению в целом. Качество нефти, газа и конденсата оценивают в соответствии с требованиями государственных, отраслевых стандартов и технических условий с учетом технологии добычи и переработки нефти.

Для подсчета запасов нефти используют следующие методы: объемный, статистический и материального баланса. Выбор того или иного метода обусловлен качеством и количеством исходных данных, степенью изученности месторождения и режимом работы залежи нефти. В геолого-промысловой практике наиболее широко применяется объемный метод. Его можно использовать при подсчете запасов нефти на различных стадиях разведанности и при любом режиме работы залежи.

Подсчет извлекаемых запасов нефти методом материального баланса основан на данных об изменении пластового давления и количественных соотношений между нефтью и газом (свободным, растворенным) в процессе разработки (отбора жидкости, газа).

Статистический метод заключается в изучении кривых падения дебита в скважинах. По кривым графическим либо расчетным путем определяют извлекаемые запасы залежи [2].

Литература

1 Милосердова, Л. В. Геология, поиск и разведка нефти и газа / Под ред. д.г.-м.н. проф. В. П. Филиппова. – Москва: МАКС Пресс, 2007. – 320 с.

2 Кузнецов, Д. В. Подсчет запасов нефти и растворенного газа / Д. В. Кузнецов, В. Е. Кулешов, А. С. Могутов. – Ухта: Ухтинский гос. тех. ун-т, 2013. – 112 с.