

Характеристика экологического состояния территории Самотлорского месторождения нефти на момент подписания Соглашения о разделе продукции *(Мезенцева Л.В., Андреева Н.Н.)*

Самотлорское месторождение нефти, расположенное в Ханты-Мансийском автономном округе Тюменской области в 10 км от г. Нижневартовска (рис.1), является одним из крупнейших в мире. Его площадь составляет более 2400 кв. км. Месторождение было открыто в 1965 г. и введено в разработку в 1969 г. Промышленная нефтеносность Самотлора связана с отложениями верхней юры, валанжина, готтерива и апта; всего на месторождении установлено 10 залежей в интервале глубин от 1000 до 2230 м. За годы эксплуатации Самотлорского месторождения было добыто более 2 млрд.т нефти. Балансовые запасы составляют более 4 млрд.т, остаточные изысканные запасы - около 1 млрд.т нефти.

Освоение нефтеносных площадей велось при постоянном расширении производственных мощностей и увеличении темпов роста добычи нефти, но проводилось без учета особенностей природно-территориальных комплексов, чутко реагирующих на вмешательство человека, а также без выделения достаточных средств для ремонта оборудования и промысловых коммуникаций. В результате Самотлорское месторождение в настоящее время представляет собой производственно-территориальный комплекс, отвечающий уровню технологии и экологической безопасности периода 1970-90 гг.

За 30 лет извлечения углеводородного сырья из недр Западно-Сибирского региона окружающей природной среде был нанесен колоссальный ущерб.

В условиях падения добычи нефти, растущей безработицы, критического экологического состояния территории и ужесточения природоохранных требований возникла острая необходимость в разработке программы восстановления Самотлора на основе применения широкого спектра наукоемких и ресурсосберегающих технологий и привлечения для этих целей инвестиционных кредитов. А это возможно только при осуществлении капиталовложений в рамках Соглашения о разделе продукции (СРП). Расширение нормативно-правовой базы, появление новых законодательных актов по вопросам СРП как Федерального /1,3/, так и окружного /2,4/ уровней оказалось своевременным и позволило решать возникшую проблему.

Согласно Федерального Закона /3/ Самотлорское нефтегазоконденсатное месторождение отнесено к числу немногих объектов, право пользования которыми может быть предоставлено на условиях раздела продукции в соответствии с ФЗ «О соглашениях о разделе продукции» /1/.

В декабре 1997 г. вышло Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа «О примерной структуре соглашений о разработке месторождений нефти и газа на условиях раздела продукции, реализуемых на территории ХМАО» /4/, а через полгода (в июне 1998 г.) появился Закон ХМАО «О разработке месторождений

В соответствии с новыми законодательными актами предприятия - обладатели лицензий на доразведку и добычу нефти на Самотлорском месторождении (ОАО «Нижневартовскнефтегаз» и ОАО «Черногорнефть») приступили к подготовке пакета документов, необходимого при подписании Соглашения о разделе продукции.

Был разработан комплексный проект стабилизации Самотлора - «Технико-экономические показатели добычи нефти и реконструкции Самотлорского месторождения на условиях Соглашения о разделе продукции на период до 2018 года», а также другие материалы. К разработке документации были привлечены научно-исследовательские и проектные институты г.Тюмени и г.Нижневартовска. Подготовка экологических материалов была возложена на НижневартовскНИПИнефть.

В течение 1997-98 годов специалистами института были разработаны:

1. Раздел ОВОС к ТЭП «Экологическая оценка территории и прогноз изменения природной среды при реконструкции и расширении Самотлорского месторождения» /6/;

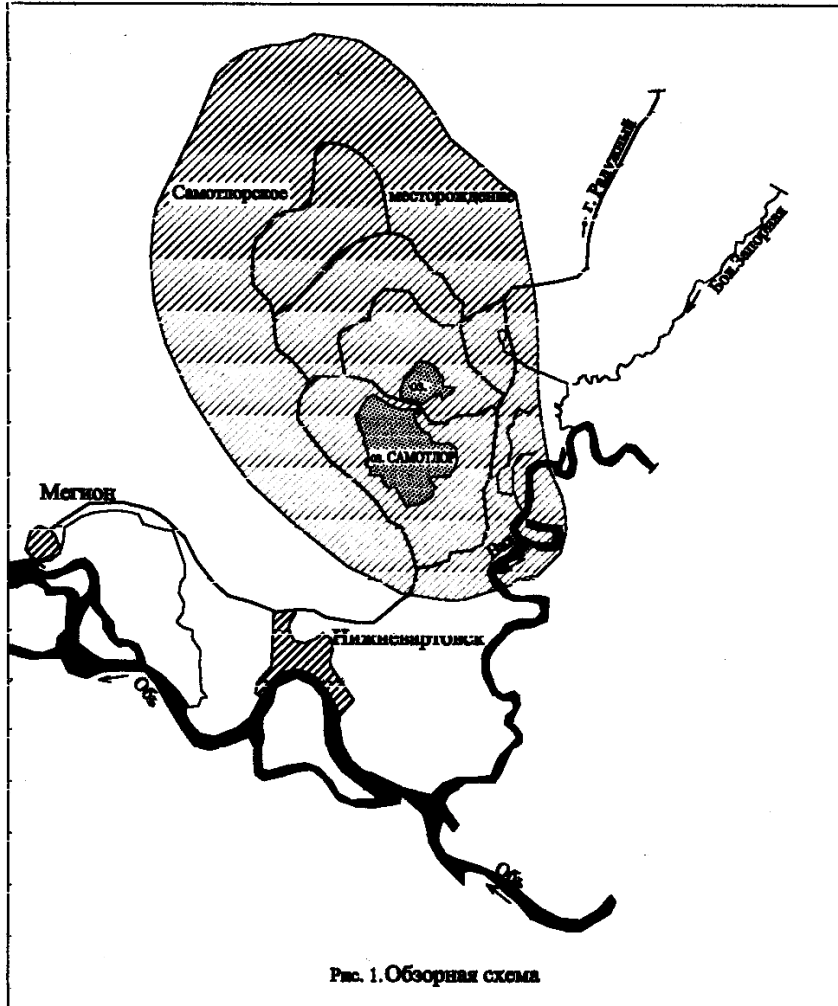


Рис. 1. Обзорная схема

2. Приложение №4 «Оценка уровня загрязнения окружающей природной среды на территории Самотлорского месторождения на момент подписания Соглашения о разделе продукции»;
3. Приложение №7 «Программа страхования экологических рисков при осуществлении производственной деятельности в рамках СРП по Самотлорскому месторождению».

В данной статье авторы хотели бы остановиться на результатах, полученных при подготовке приложения № 4, и показать к каким экологическим последствиям может привести хозяйственная деятельность недропользователей, если она осуществляется без учета особенностей природно-территориальных комплексов, экологических требований и в разрез с природоохранным законодательством.

Целью данного приложения являлась фиксация существующего на момент подписания СРП уровня загрязнения окружающей природной среды в границах лицензионного участка Самотлорского месторождения, по отношению к которому будут определяться все изменения экологического состояния рассматриваемой территории, происходящие в результате хозяйственной деятельности инвестора в течение всего срока действия Соглашения, рассчитанного на 20 лет.

Оценка уровня загрязнения и нарушения естественного состояния компонентов природной среды была выполнена на основе данных ведомственного контроля за 1997-98 гг., проводимого предприятиями, ведущими хозяйственную деятельность на рассматриваемой территории, а также результатов натуральных исследований, проведенных «НижневартовскНИПИнефть» в 1995 г. в процессе разработки «Регламента на организацию комплексного экологического мониторинга Самотлорского месторождения», и материалов аэрофотосъемок 1992 и 1994 гг.

В 1998-99 гг. «НижневартовскНИПИнефть» провел экологическое обследование территории месторождения в границах лицензионного отвода, в т.ч. инструментальные замеры по определению фоновых характеристик основных компонентов природной среды, а ЗАО НПП «Центр прикладной геодинамики» (г.Москва) выполнило в августе - сентябре 1999 г. монохромную (М 1:11000) и спектрзональную (М 1:40000) аэрофотосъемки. Результаты этих работ позволят более точно оценить текущее экологическое состояние рассматриваемой территории, предусмотреть перечень первостепенных природоохранных мероприятий по его улучшению и будут учтены при «Регламента на организацию комплексного экологического мониторинга Самотлорского месторождения», и материалов аэрофотосъемок 1992 и 1994 гг.

В 1998-99 гг. «НижневартовскНИПИнефть» провел экологическое обследование территории месторождения в границах лицензионного отвода, в т.ч. инструментальные замеры по определению фоновых характеристик основных компонентов природной среды, а ЗАО НПП «Центр прикладной геодинамики» (г.Москва) выполнило в августе - сентябре 1999 г. монохромную (М 1:11000) и спектрзональную (М 1:40000) аэрофотосъемки. Результаты этих работ позволят более точно оценить текущее экологическое состояние рассматриваемой территории, предусмотреть перечень первостепенных природоохранных мероприятий по его улучшению и будут учтены при корректировке приложения.

Приведенные в настоящей работе сведения предназначены для «определения необходимых мероприятий и их стоимости по экологической безопасности и защите окружающей природной среды от техногенного воздействия» /2/.

Самотлорское месторождение расположено в лесной зоне Западно-Сибирской равнины на правобережье среднего течения р.Оби.