

прослеживаются Приобское куполовидное поднятие, Западно-Приобское малоамплитудное поднятие, Западно-Сахалинская, Новообская структуры. Все вышеуказанные особенности подтверждаются при изучении структурных карт по различным горизонтам. В качестве опорных поверхностей принимались кровли черкашинской свиты, быстринской пачки, алымской, викуловской, ханты-мансийской, уватской, кузнецовской, березовской, ганькинской и талицкой свит. По кровле викуловской, ханты-мансийской и уватской свит структурный план, в основном, сохраняется. Для описываемых выше структур так же, как и в целом для структур Западно - Сибирской плиты, свойственен унаследованный характер развития с постепенным выполаживанием тектонических элементов вверх по разрезу. По кровле березовской, ганькинской и талицкой свит Приобская структурная зона представляет собой пологую моноклиаль, погруженную в восточном направлении. На фоне общего погружения выделяются малоамплитудные Приобское и Ханты-Мансийское локальные поднятия.

Список использованной литературы

1. Атлас "Геология и нефтегазоносность Ханты-Мансийского автономного округа". Ханты-Мансийск. 2004 г. 143 стр.

© Иламанов И.А., 2016

УДК 553

Шамсияхметова Гузель Исхаровна

Башкирский Государственный Университет, магистрантка 2 г.о.

г. Уфа

E-mail: sham_guzel@mail.ru

ГИДРОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ НА НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ БАШКОРТОСТАНА

Аннотация

В данной статье рассмотрен гидрологический мониторинг как важное средство контроля над экологической безопасностью разработки нефтяных месторождений Башкортостана, а также поиск более эффективных решений по восстановлению водной среды.

Ключевые слова

гидрологический мониторинг, водные объекты, нефтяные месторождения, загрязнение, нефтепродукты.

Гидрологический мониторинг – наблюдение и контроль за состоянием и качеством поверхностных вод – является одним из основных видов многолетнего экологического мониторинга на нефтяных месторождениях Башкортостана.

Гидрологический контроль охватывает площадь до условных контуров, в пределах которых может проявиться загрязнение поверхностных вод. Так как поверхностные воды, в отличие от подземных, практически не защищены от загрязнения сверху, по их химическому составу можно судить о степени и характере загрязнения территории разработки месторождения, по которой они протекают. Критерием оценки загрязнения вод в процессе добычи нефти служит превышение фоновых значений и предельно допустимая концентрация (ПДК) по содержанию ионов хлора, нефтепродуктов, микрокомпонентов.

На качество поверхностных вод особо влияют аварийные ситуации, прежде всего те, которые сопровождаются выходом нефти и пластовых вод в водотоки. Достаточно большой объем загрязняющих веществ попадает в реки и ручьи с поверхностным стоком загрязненных территорий. Загрязняющие вещества становятся опасными, если они из сточных вод или опасных отходов на химических свалках просачиваются в грунтовые воды и попадают в источники питьевой воды. Токсичные вещества из близко

расположенных мест их сбора могут проникать в индивидуальные колодцы, используемые для получения питьевой воды в небольших городах, поселках и деревнях. Невозобновляемые запасы питьевых вод водозаборов ближайших городов и поселков либо выходят из строя, либо качество воды в них неуклонно ухудшается [2].

Водные источники Башкортостана же, расположенные на территории нефтяных месторождений, в разной степени испытывают техногенное воздействие на состав своих вод. Анализ мониторинга водной среды на северо-западе Республики Башкортостан подтверждает факт негативного влияния объектов нефтедобычи Арланского месторождения на поверхностные и подземные водные объекты, а также на донные отложения данной территории. Особенно наглядно это выражается в устойчивых трендах повышения кратности превышения ПДК по указанным загрязнителям. Так, согласно СП 2.1.5.1059-01 [3] наиболее характерными и приоритетными загрязнителями подземных вод в зонах влияния нефтяных месторождений являются нефтепродукты, хлориды, фенолы, ртуть, марганец, железо. При этом по гигиенической классификации подземных вод по степени выраженности влияния техногенного фактора имеет место факт стабильного превышения фоновых показателей при их максимальных уровнях более ПДК, т.е. по некоторым скважинам и колодцам степень загрязнения подземных вод уже ряд лет является опасной [3].

По расчетам специалистов АНК «Башнефть, еще несколько десятилетий можно будет рентабельно эксплуатировать Арланское месторождение, соответственно, проблема загрязнения водной среды остается нерешенной и по-прежнему актуальной. Для более детального изучения и дальнейшего решения проблемы необходимо проведение опытов по фильтрованию воды с перечисленными загрязнителями и поиск технологической схемы по восстановлению водной среды в зоне деятельности Арланского месторождения.

Вдобавок, к примеру, в Башкортостане фактически выведен из строя ряд водозаборов Гуймазинского, Белебеевского и прилегающих к ним районов, скважины которых дают воду с повышенным содержанием солей хлора, жесткости, минерализации, брома [1].

В связи с этим, для более детального мониторинга водной среды следует увеличить количество постов и более равномерно распределить их, увеличить частоту отбора проб и перечень определяемых параметров. Это позволит оперативно выявлять и устранять источники поступления загрязнений.

Требуется поиск новых путей к усовершенствованию гидрологического мониторинга. Природоохранная деятельность требует финансовых вложений, научного системного подхода и неослабевающего внимания для обеспечения снижения степени загрязнения на существующих водопунктах и предотвращения загрязнения на новых нефтяных месторождениях.

Таким образом, гидрологический мониторинг – это важное средство контроля экологической безопасности разработки нефтяных месторождений Башкортостана [2].

Список использованной литературы:

1. Государственный доклад «О состоянии и использовании водных ресурсов Республики Башкортостан в 2012 году», с. 29-30, 38-40.
2. Пелешак А.М., Сидорович В.М. Научные исследования при доразведке и доразработке нефтяных месторождений. Уфа, 1995. С. 104-110.
3. СП 2.1.5.1059-01 Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения.

© Шамсиахметова Г.И., 2016