

Были установлены новые ставки налога на добычу полезных ископаемых на газ. Также для независимых производителей газа предлагаются понижающие коэффициенты, которые равны 0,646 — на 2013 год, 0,673 — на 2014 год и 0,701 — с 1 января 2015 года. За счет введения данных ставок федеральный бюджет пополнится в будущем году на 13,6 млрд. руб., в 2014 году — около 58 млрд. руб. и в 2015 году — 95 млрд. руб. [4].

Ставка НДС на газ до настоящего момента постоянно росла. Впервые она резко пошла вверх в 2011 году. До 2012 года рост налоговой нагрузки хоть и встречал крайнее недовольство в Газпроме, однако практически не отражался на его финансовых показателях. Эксперты полагают, что выходом из ситуации мог бы стать дифференцированный подход в области расчета НДС. Для этого могла бы быть разработана формула для расчета этого налога. Министерство энергетики РФ предлагает в формуле расчета на 2014—2015 гг. учитывать фактическую цену реализации газа и окупаемость проектов, а также уйти от классификации группы Газпром и независимых производителей [4].

В заключение следует отметить, что будущее России полностью зависит от эффективного использования природно-ресурсного потенциала страны. Поэтому ресурсные платежи должны быть экономически значимыми, иметь существенный удельный вес в общей структуре налогов. Только научный подход, а не стремление обеспечить немедленное поступление налогов на приемлемом уровне, позволит разработать более эффективный механизм такого налогообложения. Необходимо грамотно планировать изменение ставок налога в зависимости от ситуации в стране, иначе финансовые потери понесут не только компании, занимающиеся добычей полезных ископаемых, но и само государство

Литература

1. Налоговый кодекс Российской Федерации по состоянию на 1 февраля 2012: - ч. 1, 2 (с изменениями, вступающими в силу с 1 января 2012 года).
2. Официальный сайт Федеральной налоговой службы РФ - Налог на добычу полезных ископаемых. [Электронный ресурс] — Режим доступа: [URL:http://www.nalog.ru](http://www.nalog.ru), свободный (дата обращения: 20.04.2013).
3. Официальный сайт Центрального банка РФ. [Электронный ресурс] — Режим доступа: URL: <http://www.cbr.ru/statistics>, свободный (дата обращения: 29.03.2013).
4. Росбизнесконсалтинг — информационное агентство. [Электронный ресурс] — Режим доступа: URL: <http://www.rbc.ru>, свободный (дата обращения: 30.03.2013).
5. Сайт новостей. [Электронный ресурс] — Режим доступа: URL: <http://newsruss.ru>, свободный (дата обращения: 28.03.2013).
6. Фадеев Д.Е. Актуальные вопросы развития налоговой системы // Налоговый вестник, .2010. — 288 с.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

А.Т. Оспанов

Научный руководитель доцент М.Р. Цибульникова

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

В настоящей статье оценены все возможные источники выделения загрязняющих веществ при сооружении технологических скважин для подземного выщелачивания урана, которые оказывают влияние на окружающую среду, на примере деятельности геологоразведочной экспедиции АО «Волковгеология» на месторождении «Ирколь», Казахстан. Особое внимание уделено системе обращения технологических отходов, образующихся в больших объемах.

Потенциальные выбросы, сбросы и отходы проектируемых работ показаны в таблице 1.

Даже мероприятия, связанные с охраной окружающей среды, влекут за собой и выброс пыли, поднимаемой автотранспортом, и при земляных работах, и выхлопных газов, и воды при исследовании.

Основным источником негативного воздействия на окружающую среду являются буровые передвижные установки БПУ-1200 М с буровыми станками ЗИФ-1200 МР, бульдозеры Т-165-2, прицеп-комплекты, передвижные электростанции АКСА АЖД-200 мощностью 160 кВт, экскаватор ЕК-18, водовозы КРАЗ-6322, вахтовые машины ГАЗ-66, «хозяйка», ремонтная мастерская на базе автомобиля ЗИЛ-131.

Все движущиеся механизмы (установки и автомобили) при своём перемещении уплотняют и срезают почву. При этом образуется пыль. Работающие автомобили и электростанция выбрасывают отработанные газы. Сооружение мест сбора шламов, осветлителей, зумпфов сопровождается пылевыведением.

Источники выделения загрязняющих веществ при сооружении технологических скважин оказывают влияние на:

- атмосферный воздух (автотранспорт и специальные агрегаты);
- почвенно-растительный покров (места сбора шламов, осветлители технической воды, нарушение герметичности затрубного пространства);
- поверхностные и подземные воды (поглощение бурового раствора, склад ГСМ, выброс пластового флюида на поверхность);
- недра;
- растительный, животный мир и человека.

Созданная система обращения с технологическими отходами в предприятии позволяет минимизировать их воздействие на окружающую среду до низкой значимости. Промышленные нерадиоактивные отходы сортируются: одна часть направляется на регенерацию и переработку, остальная – на захоронение. Все радиоактивные и повышенной радиоактивности отходы передается на захоронение на пункт захоронения радиоактивных отходов. Шламы вскрышных пород размещается в широких траншеях и перекрывается гумусовыми слоями, которые предварительно складывается при сооружении этих траншей. Для контроля воздействия технологического процесса на окружающую среду предусмотрена служба радиационной и экологической безопасности, отвечающая за учет, хранение, передачу и транспортировку всех отходов, включая радиоактивные

Таблица 1

Потенциальные выбросы, сбросы и отходы проектируемых работ

Наименование видов работ	Выбросы	Сбросы	Отходы
Подготовительные работы (подготовка подъездных путей, буровой площадки, проходка трёх зумпфов)	Пыль, поднимаемая движением автотранспорта и при земляных работах, выхлопные газы	Нет	Вскрыша при сооружении буровой площадки, проходке зумпфов, бытового мусор
Бурение и расширение ствола скважины с применением глинистого раствора. Вскрытие рудной зоны	Пыль, поднимаемая движением автотранспорта, выхлопные газы	Нет	Буровой шлам (обычный и по рудной зоне), бытового мусор
Освоение скважины: промывка технической водой, освоение эрлифтом в 3 этапа до полного осветления изливающейся воды	Пыль, поднимаемая движением автотранспорта, выхлопные газы	Нет	Шлам
Геологическое, гидрогеологическое и радиоэкологическое сопровождение, включая топографические работы.	Пыль, поднимаемая движением автотранспорта, выхлопные газы	Нет	Бытовой мусор
Горные работы	Пыль, поднимаемая движением автотранспорта и при земляных работах, выхлопные газы	Нет	Бытовой мусор

За загрязнение окружающей среды сверхустановленных нормативов плата за эмиссии в окружающую среду рассчитывается в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет».

Ниже приведен расчет платы за эмиссии в окружающую среду, который выполнен по ставкам платы за эмиссии в окружающую среду, утвержденным Решением областного Маслихата Кызылординской области № 121 от 26.12.2008 года (Табл. 2, 3, 4).

Таблица 2

Расчет платы за выбросы от стационарных источников в пределах нормативов эмиссий на 2015 г

№№ п/п	Вид загрязняющих веществ	Ставка платы за 1 тонну (МРП 2015 г.-1982 тг)	Ставка платы в тенге (2015 г.)	Величина выбросов, тонн/год	Сумма налога, тенге
1	Окислы азота	20	39 640	3,554	140 881
2	Окислы серы	20	39 640	1,115	44 199
3	Окислы углерода	0,32	634	3,043	1 930
4	Сероводород	124	245 768	0,000003	1
5	Углеводороды	0,32	634	0,856	543
6	Формальдегид	332	658 024	0,036	23 689
7	Пыль неорганическая	10	19 820	3,052	60 491
8	Сажа (углерод)	24	47 568	0,142	6 755
9	Окислы железа	30	59 460	0,0123	731
10	Бенз/а/пирен	996,6 за 1 кг	1408195,8	0,0000004	1
	ИТОГО за год				279 219

Таблица 3

Расчет платы за выбросы от передвижных источников в пределах нормативов эмиссий на 2015 г.

№№ п/п	Вид топлива	Ставка платы за 1 тонну (МРП) 2015 г.-1982 гг	Ставка платы в тенге (2015 г.)	Расход топлива тонн/год	Сумма налога, тенге
1	Бензин	0,66	1308,12	92,64	121184,24
2	Дизтопливо	0,9	1783,8	259,63	463127,99
	ИТОГО				584312,23

Таблица 4

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду по производственным отходам в пределах нормативов на 2015 г.

№№ п/п	Вид отходов	Ставка платы за 1 т (МРП) 2015 г.-1982 гг	Ставка платы в тенге (2015 г.)	Объемы отходов, тонн/год	Объем р/активных отходов, Гбк	Сумма налога, тенге
1	Черный и цветной металлолом	2	3964	4		15856
2	ТБО	0,19	376,58	3,6		1355,688
3	Буровой шлам вскрышных пород	0,004	7,928	5785		45863,48
5	Промасленная ветошь	2	3964	0,7		2774,8
6	Радиоактивный шлам (Гбк)	0,38	753,16		2,6	1958,216
	ИТОГО					67808,184

Таким образом, общая плата за эмиссии в окружающую среду за 2015 год составит:

$$279\,219 + 584\,312,23 + 67\,808,184 = 931\,339,41 \text{ тенге.}$$

В процессе выполнения работ будет частично нарушено 22,2 га почвенного слоя и растительности. На протяжении периода выполнения работ будет проводиться техническая рекультивация нарушенных земель: засыпка грунтом, а затем почвенным слоем земляных сооружений – зумпфов, мест сбора шламов, осветлителей, их уплотнение и орошение водой. Как показывает опыт ранее проведенных аналогичных работ в соседних регионах, восстановление растительности на аналогичных засоленных почвах происходит через 3 года. В этой связи на конец периода работ часть нарушенных земель будет восстановлена.

Кроме того, в пределах горного отвода на площади геотехнологических полей после проведения технологического бурения будут продолжены эксплуатационные работы. Поэтому вопрос о возмещении потерь сельскохозяйственного производства из-за частичного или полного нарушения земель должен решаться только после завершения эксплуатационных работ, проведения комплекса рекультивационных мероприятий и передачи земель горного отвода государству.

Комплексная оценка производственной деятельности предприятия АО «Волковгеология» показала его незначительное воздействие на окружающую среду при соблюдении природоохранных мер, угроза для здоровья персонала и населения ближайших населенных пунктов отсутствует.

Литература

1. Берикболов Б.Р., Каюков П.Г., Дубчинин П.П., Ефремов Г.Ф. и др Оценка воздействия добычи урана методом подземного выщелачивания на окружающую среду на обрабатываемых месторождениях Северный Карамурун, Канжуган, Уванас и Мынкудук. – Алматы, 2002 г. - 834 с. - 12 гр. - пр. 23 биб.
2. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 211.2.01.01-97.
3. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, РНД 211.2.02.04-2004. - Астана, 2004.
5. Методические рекомендации по расчету выбросов от неорганизованных источников, утвержденные приказом Министра охраны окружающей среды РК № 100-п от 18.04.2008 г.
6. СНиП РК 4.01-02-2001