



Утверждаю
Генеральный директор
ТОО «RG Gold»
Исаак Буйтендаг

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ТОО
«RG GOLD» по дополнению к плану разведки
золотосодержащих руд участка Южный 1 в
Акмолинской области**

Директор
ТОО «Тыныс Ecology Group»



Сабилов М.С.

Алматы, 2025 г.

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая программа производственного экологического контроля (далее по тексту ПЭК) для ТОО «RG Gold», по разведке золотосодержащих руд участка Южный 1, разработана в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан №400–VI ЗРК от 02.01.2021г.

Производственный экологический контроль (ПЭК) — это непосредственная деятельность предприятий, организаций, учреждений по управлению воздействием на окружающую среду на основе описания, наблюдения, проведения инструментальных замеров уровня воздействия предприятия на окружающую среду, оценки состояния окружающей среды.

Производственный экологический контроль проводится самим предприятием - природопользователем на своих объектах для обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности требований природоохранного законодательства и соблюдения установленных нормативов в области охраны ОС, а также самопроверки рациональности природопользования на своих объектах и выполнения планов мероприятий по ограничению и уменьшению воздействия на ОС.

Согласно ст.182 Экологического кодекса Республики Казахстан, при проведении производственного экологического контроля природопользователь имеет право:

- 1) осуществлять производственный экологический контроль в объеме, минимально необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан;
- 2) разрабатывать программу производственного экологического контроля в соответствии с принятыми требованиями с учетом своих технических и финансовых возможностей;
- 3) самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение;
- 4) на добровольной основе проводить расширенный производственный экологический контроль.

При проведении производственного экологического контроля природопользователь обязан:

- 1) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и документировать результаты;
- 2) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- 3) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 4) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- 5) безотлагательно сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, установленных в процессе производственного экологического контроля;
- 6) соблюдать технику безопасности;

7) обеспечивать доступ государственных экологических инспекторов к исходной информации для подтверждения качества и объективности осуществляемого производственного экологического контроля;

8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

9) по требованию государственных экологических инспекторов представить документацию, результаты анализов и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Для того, чтобы все условия и технология проведения производственного экологического контроля отвечали установленным требованиям, предварительно разрабатывается Программа производственного экологического контроля.

1. Цели и задачи Программы производственного экологического контроля

Главной целью производственного экологического контроля является обеспечение достоверной информации о воздействии предприятия на окружающую среду и принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации его загрязняющего воздействия.

В Программе ПЭК приводятся методы сбора и анализа измерительных данных о состоянии окружающей среды, перечень исследуемых объектов, контролируемых параметров и критериев качества состояния окружающей среды, схемы расположения производственных объектов с указанием мест отбора проб и проведения инструментальных замеров.

Программа производственного экологического контроля (далее по тексту ПЭК) для ТОО «RG Gold», по разведке золотосодержащих руд участка Южный 1, разработана на основе законодательной и нормативной базы в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Полный перечень законодательных и нормативных документов, применяемых при разработке и проведении производственного экологического контроля, действующих на территории Республики Казахстан, приведен в приложении 2 данной Программы.

2. Основание для разработки Программы производственного экологического контроля

Согласно пп.7.12 п.7 Раздела 2 Приложения 2 к ЭК РК, разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

Согласно Приказу МЭГиПР РК от 14 июля 2021 года №250, в соответствии с пунктом 3 ст. 185 ЭК РК, подпунктом 2) пункта 3 ст.16 закона РК «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля.

3. Общие сведения о предприятии

Площадь проведения проектируемых работ административно входит в состав Бурабайского района Акмолинской области, в пределах листов N-42–28 В, юго-западнее месторождения Южный Райгородок. Районный центр Бурабайского района г. Щучинск ж/д станция Курорт-Бурабай) расположен в 30 километрах к северо-западу от участка работ.

Площадь проведения проектируемых работ административно входит в состав Бурабайского района Акмолинской области, в пределах листов N-42–28 В, юго-западнее месторождения Южный Райгородок и граничит:

- с северной стороны –пустырь;

- с северо-западной стороны – село Николаевка расположен на расстоянии 1 км;
- с восточной стороны – месторождение Южный Райгородок;
- с южной стороны – пустырь, далее село Отродное;
- с западной стороны – пустырь.

Ближайшие населённые пункты поселки Николаевка, Райгородок, Отрадное расположены в двух–четырёх километрах от границ лицензионной площади.

В физико-географическом отношении район проведения работ расположен в северной части Казахского мелкосопочника со слабо всхолмленным рельефом и отдельными возвышенностями в виде сопок, абсолютные отметки которых не превышают 368–423 метров. Относительные превышения достигают 40–45 метров.

Гидрографическая сеть представлена рядом слабо врезанных сухих долин, наиболее крупной из которых является урочище Киргизское. Ближайшая река Аршалы, образует серию разобщенных плесов после паводкового периода. В районе много озер, часто соленых, пересыхающих в летнее время года. Глубина их обычно не превышает 2–3 м, берега заболочены и заилены. Наиболее крупными озерами являются оз. Шыбындыколь и оз. Кояндыколь.

Проектируемые работы будут проводится за пределами водоохранных зон и полос.

Для создания нормальных производственно-бытовых условий персонала, занятого на геологоразведочных работах планируются арендовать жилые помещения в близлежащих поселках. (например п. Николаевка -1-1,5 км). Количество работающих на участке составит 21 человек.

Электроснабжение - не предусматривается.

Теплоснабжение - не предусматривается.

Водоснабжение - при проведении разведочных работ вода используется на хозяйственно-питьевые и производственные нужды. Для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд используется привозная вода, которая будет доставляться собственным автотранспортом в 19 литровых бутылках и хранится в помещении вагончика. Техническое водообеспечение для приготовления бурового раствора и промывки скважин будет осуществляться путем доставки воды технического качества автоцистерной.

Водоотведение - водоотведения и сброса воды не будет. Проживание персонала планируется организовать в ближайшем населенном пункте, в виде аренды жилого помещения, оснащенного местом приготовления пищи и душем и т.д., Следовательно, в данном проекте не предусмотрены расчеты водопотребления и водоотведения на хозяйственные нужды. Для нужд сотрудников на участке бурения предусмотрены биотуалеты, которые будут обслуживаться по мере необходимости сторонними предприятиями.

Весь объем технической воды, используемой для приготовления глинистого бурового раствора и промывки, относятся к безвозвратным потерям за счет испарения и просачивания в поверхностный слой почвы и в трещиноватые породы тела скважины. Учитывая, что используемые воды загрязнены только измельченными частицами поверхностного слоя почвы и буримой горной массы, являющихся фоновыми составляющими грунтов рассматриваемого района, используемые при бурении технические воды не окажут негативного воздействия на поверхностные и подземные воды рассматриваемого района.

Твёрдые бытовые отходы (ТБО) - образуемые отходы будут складироваться в специальный контейнер и ежедневно будут вывозиться на ближайший полигон ТБО. Договор по вывозу коммунальных отходов будет заключен перед началом буровых работ.

Источник №0001 – ДВС буровых установок

Источник выделения: Буровой станок (шнековое бурение).

Бурение скважин планируется осуществлять:

- буровыми станками типа ЛБУ-50 в количестве 1 ед., для шнекового бурения (источник № 0001). Максимальный годовой расход дизельного топлива установки составит 13,842 т/год. Выхлопные газы двигателя выбрасываются через выхлопную трубу станка.

Загрязняющие вещества: (0301) Азота (IV) диоксид (4), (0304) Азот (II) оксид (6), (0328) Углерод (593), (0330) Сера диоксид (526), (0337) Углерод оксид (594), (0703) Бенз/а/пирен (54), (1325) Формальдегид (619), (2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592), (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного)(503).

Источник №0002 – Двигатель буровой установки колонкового бурения

Бурение скважин планируется осуществлять:

- буровым станком типа Atlas Copco Christensen CS14 для колонкового бурения скважин. Максимальный годовой расход дизельного топлива станка 10,381 т/год. Выхлопные газы двигателя выбрасываются через выхлопную трубу станка.

Загрязняющие вещества: (0301) Азота (IV) диоксид (4), (0304) Азот (II) оксид (6), (0328) Углерод (593), (0330) Сера диоксид (526), (0337) Углерод оксид (594), (0703) Бенз/а/пирен (54), (1325) Формальдегид (619), (2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592).

Источник № 6003 – Снятие ПСП на буровых площадках бульдозером

Снятие ПСП на буровых площадках предусматривается механизированным способом с помощью бульдозера.

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного) (503).

Источник № 6004 – Сооружение зумпфов экскаватором

При сооружении зумпфов на буровых площадках будет осуществляться одним экскаватором.

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного) (503).

Источник № 6005 – Временный отвал ПСП

Временный отвал.

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного) (503).

Источник № 6006 – Обратная засыпка ПСП и рекультивация площадки

Обратная засыпка ПСП предусматривается механизированным способом с помощью бульдозера.

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного) (503).

Источник №6007 – Заправка спецтехники

Источник выделения №6007, Автотопливозаправщик

Заправка автотранспорта и двигателя бурового станка будет производиться автозаправщиком на базе автомобиля типа Краз, Камаз и др. (источник №6007), непосредственно на участке через заправочный рукав самотёком.

Загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (528),

Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592).

Источник № 6008 – Вахтовый автомобиль (не нормируемый)

Для транспортировки персонала к месту работы так же используется вахтовый автомобиль.

Загрязняющие вещества: 0301 Азота (IV) диоксид (4), 0304 Азот (II) оксид (6), 0328 Углерод (593), 0330 Сера диоксид (526), 0337 Углерод оксид (594), 2732 Керосин (660*).

Источник № 6009 – Водовозка и полив дорог (не нормируемый)

Для подвоза воды на буровой участок и в качестве тягачей буровых установок используются водовозка.

Загрязняющие вещества: 0301 Азота (IV) диоксид (4), 0304 Азот (II) оксид (6), 0328 Углерод (593), 0330 Сера диоксид (526), 0337 Углерод оксид (594), 2732 Керосин (660*).

Источник № 6010 – Автотранспорт для перевозки керна (не нормируемый)

Для транспортировки керна используются 1 автомобиль.

Загрязняющие вещества: 0301 Азота (IV) диоксид (4), 0304 Азот (II) оксид (6), 0328 Углерод (593), 0330 Сера диоксид (526), 0337 Углерод оксид (594), 2732 Керосин (660*).

На 2026 год

Источник №0001 – ДВС буровых установок

Источник выделения: Буровой станок (шнековое бурение)

Бурение скважин планируется осуществлять:

- буровыми станками типа ЛБУ-50 в количестве 1 ед., для шнекового бурения (источник № 0001). Максимальный годовой расход дизельного топлива установки составит 8,305 т/год. Выхлопные газы двигателя выбрасываются через выхлопную трубу станка.

Загрязняющие вещества: (0301) Азота (IV) диоксид (4), (0304) Азот (II) оксид (6), (0328) Углерод (593), (0330) Сера диоксид (526), (0337) Углерод оксид (594), (0703) Бенз/а/пирен (54), (1325) Формальдегид (619), (2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592), (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503).

Источник №0002 – Двигатель буровой установки колонкового бурения

Бурение скважин планируется осуществлять:

- буровым станком типа Atlas Copco Christensen CS14 для колонкового бурения скважин. Максимальный годовой расход дизельного топлива станка 10,381 т/год. Выхлопные газы двигателя выбрасываются через выхлопную трубу станка.

Загрязняющие вещества: (0301) Азота (IV) диоксид (4), (0304) Азот (II) оксид (6), (0328) Углерод (593), (0330) Сера диоксид (526), (0337) Углерод оксид (594), (0703) Бенз/а/пирен (54), (1325) Формальдегид (619), (2754) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592).

Источник № 6003 – Снятие ПСП на буровых площадках бульдозером

Снятие ПСП на буровых площадках предусматривается механизированным способом с помощью бульдозера.

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (503).

Источник № 6004 – Сооружение зумпфов экскаватором

При сооружении зумпфов на буровых площадках будет осуществляться одним экскаватором.

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (503).

Источник № 6005 – Временный отвал ПСП

Временный отвал.

Источник выделения: Временный отвал

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (503).

Источник № 6006 – Обратная засыпка ПСП и рекультивация площадки

Обратная засыпка ПСП предусматривается механизированным способом с помощью бульдозера.

Загрязняющие вещества: (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного (503).

Источник №6007 – Заправка спецтехники

Источник выделения №6007, Автотопливозаправщик

Заправка автотранспорта и двигателя бурового станка будет производиться автозаправщиком на базе автомобиля типа Краз, Камаз и др. (источник №6007), непосредственно на участке через заправочный рукав самотёком.

Загрязняющие вещества: Сероводород (Дигидросульфид) (528), Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592).

Источник № 6008 – Вахтовый автомобиль (не нормируемый)

Для транспортировки персонала к месту работы так же используется вахтовый автомобиль.

Загрязняющие вещества: 0301 Азота (IV) диоксид (4), 0304 Азот (II) оксид (6), 0328 Углерод (593), 0330 Сера диоксид (526), 0337 Углерод оксид (594), 2732 Керосин (660*).

Источник № 6009 – Водовозка и полив дорог (не нормируемый)

Для подвоза воды на буровой участок и в качестве тягачей буровых установок используются водовозка.

Загрязняющие вещества: 0301 Азота (IV) диоксид (4), 0304 Азот (II) оксид (6), 0328 Углерод (593), 0330 Сера диоксид (526), 0337 Углерод оксид (594), 2732 Керосин (660*).

Источник № 6010 – Автотранспорт для перевозки керна (не нормируемый)

Для транспортировки керна используются 1 автомобиль.

Загрязняющие вещества: 0301 Азота (IV) диоксид (4), 0304 Азот (II) оксид (6), 0328 Углерод (593), 0330 Сера диоксид (526), 0337 Углерод оксид (594), 2732 Керосин (660*).

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

| Наименование производственного объекта | Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов) | Месторасположение, координаты | Бизнес идентификационный номер (далее - БИН) | Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД) | Краткая характеристика производственного процесса | Реквизиты | Категория и проектная мощность предприятия |
|--|---|---|--|---|---|-----------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ТОО «RG Gold» | 117000000 | Акмолинская область, Бурабайский район,участок Южный 1 | 130740005369 | 07298 | Разведка золотосодержащих руд | - | Согласно пп.7.12 п.7 Раздела 2 Приложения 2 к ЭК РК, разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории. |

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

| Вид отхода | Код отхода в соответствии с классификатором отходов | Вид операции, которому подвергается отход |
|------------------------|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| Твердые бытовые отходы | 20 03 01 | Передача по договору спец.организации |

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

| № | Наименование показателей | Всего |
|----|--|-------|
| 1 | Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них: | 10 |
| 2 | Организованных, из них: | 2 |
| | Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них: | - |
| 1) | Количество источников с автоматизированной системой мониторинга | - |
| 2) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами | - |
| 3) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 7 |
| | Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них: | - |
| 4) | Количество источников с автоматизированной системой мониторинга | - |
| 5) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами | - |
| 6) | Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 2 |
| 7) | Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом | 5 |

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

| Наименование площадки | Проектная мощность производства | Источники выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ согласно проекту | Периодичность инструментальных замеров |
|-----------------------|---------------------------------|-------------------|-------|--|--|--|
| | | наименование | номер | | | |
| | | | | | | |
| - | - | - | | - | - | - |

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

| Наименование площадки | Источник выброса | | Местоположение (географические координаты) | Наименование загрязняющих веществ | Вид потребляемого сырья/ материала (название) |
|-----------------------|---|-------|--|---|---|
| | наименование | номер | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Участок Южный 1 | ДВС буровых установок | 0001 | 52.463091, 69.649976. | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный)(583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) | Диз.топливо |
| | Двигатель буровой установки колонкового бурения | 0002 | 52.463091, 69.649976. | Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный)(583) | Диз.топливо |

| | | | | | |
|---|------|-----------------------|--|--|--|
| | | | | <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p> | |
| Снятие ПСП на буровых площадках бульдозером | 6003 | 52.463091, 69.649976. | <p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)</p> | Диз.топливо | |
| Сооружение зумпфов экскаватором | 6004 | 52.463091, 69.649976. | <p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,</p> | Диз.топливо | |

| | | | | | |
|--|---|------|-----------------------|---|-------------|
| | | | | глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | |
| | Временный отвал ПСП | 6005 | 52.463091, 69.649976. | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | Диз.топливо |
| | Обратная засыпка ПСП и рекультивация площадки | 6006 | 52.463091, 69.649976. | Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) | Диз.топливо |
| | Заправка спецтехники | 6007 | 52.463091, 69.649976. | Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 | Диз.топливо |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| | | | | (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) | |
|--|--|--|--|--|--|

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

| № контрольной точки (поста) | Контролируемое вещество | Периодичность контроля | Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки | Кем осуществляется контроль | Методика проведения контроля |
|-----------------------------|-------------------------|------------------------|---|-----------------------------|------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | - | - | - | - | - |

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

Объект находится вне водоохранных зон и полос

| № | Контрольный створ | Наименование контролируемых показателей | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³) | Периодичность | Метод анализа |
|---|-------------------|---|--|---------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| - | - | - | - | - | - |

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

| Точка отбора проб | Наименование контролируемого вещества | Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг) | Периодичность | Метод анализа |
|-------------------|---------------------------------------|--|---------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| - | - | - | - | - |

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

| № | Подразделение предприятия | Периодичность проведения |
|---|-------------------------------|--------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Отдел охраны окружающей среды | Еженедельно |