

«УТВЕРЖДАЮ»

ФИЛИАЛА

АО «ВОЛКОВГЕОЛОГИЯ»

«ОНТУСТІК ВГ»

Мусаев Б.Н.

2023г.



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
на 2024-2028 ГОДА
НА ПРОМШЛОЩАДКАХ ФИЛИАЛА АО
«ВОЛКОВГЕОЛОГИЯ»
«ОНТУСТІК ВГ»**

п. ТАЙКОНУР 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование раздела	Стр.
	Введение	3
	Цели производственного экологического контроля	3
	Краткая характеристика объектов как источников воздействия на окружающую среду	3
	Содержание программы ПЭК	15
1.	Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	15
2.	Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений.	16
3.	Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга.....	16
4.	Точки отбора проб и места проведения измерений.....	33
5.	Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.....	33
6.	План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК.....	34
7.	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	35
8.	Протокол действия в нештатных ситуациях.....	36
9.	Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.....	36
	Перечень используемой литературы.....	39
	Табл. План проверок проведения производственного контроля.....	40
	Табл. План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса, на контрольных точках (постах) и СЗЗ.....	41

Введение

Экологическая безопасность, как составная часть национальной безопасности, является обязательным условием устойчивого развития и выступает основой сохранения природных систем и поддержания соответствующего качества окружающей среды.

На современном этапе развития Республики Казахстан в ряде регионов негативные экологические последствия антропогенной деятельности достигли таких масштабов, при которых нормализация экологической ситуации возможна только путем проведения комплексных природоохранных мероприятий, адекватных сложившейся экологической обстановке. Соответственно, обоснованность и своевременность мер непосредственно зависит от наличия оперативной и объективной информации о текущем и прогнозируемом состоянии окружающей среды.

Программа производственного экологического контроля составлена для Филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ» на основании Главы 14 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Программа Производственно экологического контроля на объектах предприятия разработана на 2024-2028 годы.

Настоящая Программа о производственном контроле в области охраны окружающей среды распространяется на все структурные подразделения организации. Экологический производственный контроль будет осуществляться на объектах Филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ»

- Предприятие по ведению буровых работ по устройству скважин подземного выщелачивания урановых руд, техническое обслуживание и ремонт оборудования.

Программа экологического производственного контроля составлена на основании организационно-распорядительных, нормативных документов с учетом технических и финансовых возможностей организации.

Цели производственного экологического контроля

Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;

8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;

10) учет экологических рисков при инвестировании и кредитовании.

Краткая характеристика объектов как источников воздействия на окружающую среду

Основной деятельностью филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ» является ведение геологоразведочных работ по поиску полезных ископаемых (урановые месторождения), а так же буровые работы для устройства скважин подземного выщелачивания урановых руд на будущих промышленных геологических полигонах, техническое обслуживание и ремонт оборудования.

Филиал «Оңтүстік ВГ» расположен на нескольких промплощадках.

Основное производство - участки буровых работ Заказчиков расположены в Туркестанской области, Созакском районе. В настоящее время филиал «Оңтүстік ВГ» производит бурение в районах, каждый район относится к отдельному заказчику буровых работ. В каждом из шести районов бурения, относящихся к разным месторождениям, имеется по несколько участков буровых работ и устроен (или запланировано устройство в ближайшее время) вахтовый поселок.

Участки буровых работ находятся на земельных отводах заказчика: Буденовское, Южный и Северный Икай, Южный фланг, Аппак, Орталык, Жалпак, Токускен и Восточный Уванаский, Мынкудук. Технологическим оборудованием для бурения скважин являются буровые агрегаты, автотранспорт на базе КРАЗ с бочкой для доставки бурового раствора и технической воды, передвижные ДЭС при отдаленности участка от ЛЭП. На буровом агрегате установлен буровой станок, приводимый в действие за счет электроэнергии. Основным источником выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин являются передвижные ДЭС. При бурении скважин исключается пыление, т.к. используется жидкий глинистый буровой раствор.

В п. Тайконур (Туркестанская область, Созакский район, Каратауский с/о) как вспомогательное производство расположена производственная база.

В городе Шымкент для командированных сотрудников предприятия расположена гостиница «Геолог». Гостиница находится по адресу: мкр. Ынтымак, ул. Козы-Корпеш, 13.

ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА:

ПЛОЩАДКА №1.

Производственное здание №1. Производственное здание №1 составит из следующих участков:

- **Ремонтный бокс** с зонами ТО-1 и ТО-2, где осуществляется замена покрышек, колес, снятие крупных деталей с машин, балансировка колес, подкачка баллонов с помощью компрессора. Так же в боксе имеется смотровая яма для ремонта автомашин и замены масла в двигателях. Выбросы ЗВ осуществляются при въезде, выезде автотранспорта, а так же при замене масла в двигателях через ворота помещения. Режим работы ремонтного бокса – 12 час в сутки, 365 дней в году. Годовое количество замен масла составляет – 840 раз/год. При замене масла в атмосферу выбрасывается загрязняющее вещество – масло минеральное.

В бокс расположен электросварочный аппарат – 1 шт. Сварочные работы производятся штучными электродами типа МР-4. Годовой расход электрода МР-4 составляет 2000 кг/год. Режим работы – 1560 час/год. Выбросы ЗВ при работе аппарата осуществляются через дверной проем. При работе аппарата в атмосферу выбрасываются железо оксид, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения.

- **Слесарный участок**, где осуществляется текущий ремонт двигателей автомобилей, тракторов и машин. В слесарном участке установлены:

- **сверлильный станок** предназначен для сверления глухих и сквозных отверстий в сплошном материале, рассверливания, зенкерования, развертывания, нарезания внутренних резьб, вырезания дисков из листового материала. Выброс ЗВ при работе сверлильного станка осуществляется через окно помещения. Время работы – 1560 час/год. При работе сверлильного станка в атмосферу выбрасывается пыль металлическая.

- **заточной станок, диаметр шлифовального круга 350 мм** – предназначен для заточки режущих инструментов из инструментальных сталей, твердых сплавов. заточной станки. Заточной станок оборудован пыле очистным аппаратом ЗИЛ-900 с эффективностью очистки 99,35%. Выброс ЗВ от заточного станка осуществляется через трубу пыле очистной установки. Время работы – 1560 час/год. При работе заточного станка в атмосферу выбрасываются такие загрязняющие вещества, как пыль металлическая и пыль абразивная.

Выброс ЗВ от заточного станка осуществляется через трубу высотой 0,5 м пыле очистной установки. Выброс ЗВ при работе остальных станков осуществляется через окно помещения.

- **Аккумуляторный цех**, где проводится зарядка аккумуляторных устройств с применением электролита (серная кислота). Участок имеет три производственные зоны. Зону зарядки (здесь установлено зарядное устройство – 2 шт.), зону подготовки к зарядке, и зону хранения

электролита. Электролит на предприятие поступает в готовом виде. Одновременно может осуществляться зарядка трех аккумуляторных батарей типа 6СТ-60 – 30 зар. – 6 шт., 6СТ-75 – 30 зар. – 8 шт., 6СТ-90 – 60 зар. – 14 шт., 6СТ-132 – 120 зар. – 16 шт., 6СТ-190 – 160 зар. – 52 шт., 6СТ-200 – 160 зар. – 4 шт. Режим работа аккумуляторного цеха 12 час в сутки, круглый год. Зимний период заряжается от 1 до-3 аккумуляторной батареи, максимальное количество одновременно присоединенных аккумуляторов 3шт. в среднем заряжаются 3-6 часов, в летний период редка в неделю заряжаются 1-3 аккумулятора, продолжительность зарядки одного аккумулятора 2-4 часа. При работе аккумуляторного цеха в атмосферу выбрасывается серная кислота.

Выброс ЗВ осуществляется при зарядке аккумуляторов и хранении электролита с помощью вытяжного вентилятора, через трубу, выходящую на крышу здания.

Участок вулканизации, где осуществляется срочный ремонт резинотехнических изделий с помощью сырой резины, клея и специального пресса. На участке производится три операции: обработка (зачистка) местных повреждений, заклеивание и сушка обработанных резиновых поверхностей, вулканизация. Участок подключен к системе вытяжной вентиляции и соединен общей трубой с аккумуляторным цехом. Выбросы ЗВ от данного участка в расчетах не учитываются вследствие минимального количества используемого сырья и соответственно нецелесообразности проведения расчетов.

Для отопления участков производственного здания №1 установлен теплогенератор марки ТГ-1,5 – 1 шт., работающий на дизельном топливе. Годовой расход диз.топлива составляет – 62,54 тонн/год, максимально часовой расход – 16,8 кг/час. Теплогенератор работает 24 часов в сутки в отопительный период (181 суток). КПД – 85,7%. Плотность диз.топлива – 0,769 кг/м³. Загрязняющие вещества выбрасываются через трубу высотой 8,0 м и диаметром 0,32м.

Емкость – 1 шт., объемом 200 л, предназначен для хранения дизельного топлива для нужд отопления. Емкость рассчитана на двухдневный запас топлива. По мере необходимости емкость будет заполняться. Так как емкость не имеет дых.клапана, источник является неорганизованным.

При эксплуатации котла и емкости для хранения диз.топлива воздействие на окружающую среду оказывают продукты сгорания топлива, главным образом Азот (II) оксид, Углерод, Углерод оксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, углеводороды C12-19 и сероводород.

Механический цех. Механический цех состоит из следующих участков: токарный участок №1, электроцех, сварочный участок, передвижной сварочный аппарат САГ, складские помещения (склад для кислородных баллонов, карбид, и временного складирования металлических материалов).

- **Токарный участок №1**, где осуществляется ремонт оборудования с помощью следующих оборудований:

- **трубонарезные станки – 2 шт.**, трубонарезной станок предназначен для нарезки трубной продукции из металла, ПНД и ПВХ нужной длины. Режим работы станков – 2800 час/год.

- **токарный станки – 2 шт.**, токарный станок предназначен для точение и расточку цилиндрических, конических и фасонных поверхностей, нарезание резьбы, подрезку и обработки заготовок. Режим работы станков – 3300 час/год.

- **фрезерный станок – 1 шт.**, фрезерный станок – является металлообрабатывающий и металлорежущим станком. Станок предназначен для обработки резанием при помощи фрезы, наружных и внутренних плоских и фасонных поверхностей, пазов, уступов, поверхностей тел вращения, резьб, зубьев зубчатых колёс и т.п. Режим работы станка 1560 час/год.

- **сверлильный станок – 1 шт.** Сверлильные станки предназначен для сверления глухих и сквозных отверстий в сплошном материале, рассверливания, зенкерования, развертывания, нарезания внутренних резьб, вырезания дисков из листового материала. Выброс ЗВ при работе станков осуществляется через окно помещения. Режим работы станка – 1300 час/год.

- **заточной станок – 1 шт.**, заточной станок – предназначен для заточки режущих инструментов из инструментальных сталей, твердых сплавов. Режим работы станка – 1560 час/год. Заточной станок оснащен индивидуальной аспирационной системой с очистным аппаратом типа ПА-218 с эффективностью очистки 99,35%. Выброс ЗВ от заточного станка осуществляется через трубу пыле очистной установки. Выброс ЗВ при работе остальных станков осуществляется через

окно помещения. Выброс ЗВ от заточного станка осуществляется через трубу высотой 3,0 м и диаметром 0,3 м. пыле очистной установки.

- круглошлифовальный станок, с диаметром шлифовального круга 350 мм, режим работы станка – 1300 час/год.

При работе вышеуказанных станков в атмосферу выбрасываются пыль металлическая и абразивная.

Токарный участок №2, где осуществляется ремонт оборудования с помощью следующих оборудования:

- фрезерный станок – 1 шт., фрезерный станок – является металлообрабатывающий и металлорежущим станком. Станок предназначен для обработки резанием при помощи фрезы, наружных и внутренних плоских и фасонных поверхностей, пазов, уступов, поверхностей тел вращения, резьб, зубьев зубчатых колёс и т.п. Режим работы станка – 1900 час/год.

- сверлильный станок – 1 шт., сверлильные станки предназначен для сверления глухих и сквозных отверстий в сплошном материале, рассверливания, зенкерования, развертывания, нарезания внутренних резьб, вырезания дисков из листового материала. Выброс ЗВ при работе станков осуществляется через окно помещения. Режим работы станка – 1300 час/год.

- механическая пила – 1 шт., механическая пила – предназначен для холодной резки металла, пластмасс различного профиля. Резка металла, пластмасса закрепленного в тисках, производится ножовочным полотном. Режим работы пилы – 1300 час/год. При резке вышеуказанных материалов выбросы незначительные, кратковременные.

При работе вышеуказанных станков в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества пыль металлическая и абразивная.

Сварочный участок. В цехе расположен сварочный участок на два стационарных поста для электросварки и газрезательный аппарата – 1 шт. Сварочные работы производятся штучными электродами типа МР-4. Годовой расход электрода МР-4 составляет 7000 кг/год, пропана – 4000 кг/год, кислорода – 3600 кг/год. Режим работы сварочных аппаратов – 1560 час/год. Выбросы ЗВ при работе аппарата газорезки осуществляются через ворота. Сварочные посты оборудованы вытяжным зонтом, вытяжка осуществляется с помощью вытяжного вентилятора, подсоединенным к общей трубе высотой 7,0 м и диаметром 0,32 м., выходящей вдоль здания, так же на территории расположены место для газорезательного аппарата, пресса гидравлического и кран балки. При работе сварочного участка в атмосферу выбрасываются железо оксид, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения, азот диоксид.

Электроцех, где осуществляется сборка и разборка электрооборудования. Выбросы ЗВ на данном участке отсутствуют.

Сварочный агрегат САГ (с двигателем внутреннего сгорания)

Сварочный агрегат САГ – автономная установка для сварки и резки электродуговой сваркой. Агрегат состоит из основных элементов – двигателя внутреннего сгорания и сварочного генератора для выработки сварочного тока. Агрегат предназначен для резки, сварки на территории где отсутствует линия электрического тока и т.д. Максимально часовой расход диз. топлива – 8 литра/час, годовой – 2,02 тонн/год, режим работы – 300 час/год, мощность – 100 кВт.

Производственное здание №2 состоит из следующих участков: утепленный бокс на 7 автомест, цех по ремонту топливных насосов высокого давления (ТНВД), участок заливки фреона, цех ремонта двигателей высокого сгорания (ДВС), участок мойки моторов, токарный участок №2, душевая с комнатой для переодевания.

Утепленный бокс на 7 автомобилей предназначен для временного стоянки и обогрева в зимний период автотранспортов (автобусы ПАЗ, пассажирский УАЗ 10 местный и т.д.). В зимнее время года бокс и офисное помещение расположено на участке мойки моторов отапливается котлом на жидком топливе. Котел марки КЖТ-55 работает только в зимний период года (181 суток), 24 часа в сутки, мощность 150 кВт. Годовой расход диз. топлива – 81,85 тонн/год, максимально часовой расход – 22,17 кг/час. КПД – 85%. Отходящие газы от котла выбрасываются через трубу высотой 6,0 метров и диаметром 0,25м. Для хранения диз. топлива предусмотрена емкость, расположенная на складе ГМС гаража. Выбросы ЗВ осуществляются при въезде, выезде

автотранспорта через ворота. При работе двигателя автомашин в атмосферу выбрасываются такие вещества, как азота оксид, азота диоксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид, керосин и бензин нефтяной.

Цех по ремонту топливных насосов высокого давления, где установлен специальный стенд для регулирования оборудования с использованием дизтоплива. Выбросы ЗВ осуществляются с помощью вытяжного вентилятора, через трубу. Также в цехе проводятся работы по замене масла автомобилей. Количество замен – 30 раз/год. Режим работы цеха – 8 час в сутки, 365 дней в году. При замене масла в атмосферу выбрасывается масло минеральное.

Участок заливки фреона, где осуществляется ремонт холодильников и кондиционеров, а так же долив в оборудование фреона марки R-22, R-134A, R-410. Годовой расход фреона R-22 – 95 кг/год, R-134A – 80 кг/год, R-410 – 40 кг/год. Выбросы ЗВ при использовании фреона осуществляются через дверь помещения. Режим работы участка 6 час в неделю, 324 час/год. При заливке фреона в атмосферу выбрасывается дифторхлорметан, тетрафторэтан, диформетан, пентафторэтан.

Цех по ремонту двигателей высокого сгорания, где осуществляется капитальный ремонт двигателей и мойка деталей специальным раствором, содержащим сульфанол и кальцинированную соду. В цехе установлен настольный сверлильный станок. Выбросы ЗВ при работе станка и моечной машины осуществляются с помощью вытяжного вентилятора, через трубу. Режим работы станка – 360 час/год, моечной машины – 300 час/год. Загрязняющими веществами при работе моечной машины является дикарбонат натрия, а при работе сверлильного станка пыль металлическая.

Токарный участок №2, где установлено токарный – 2 шт.(3400 час/год), сверлильный – 1 шт.(400 час/год), шлифовальный – 1 шт.(1200 час/год), расточной – 1 шт.(1200 час/год), хонинговальный – 1 шт.(500 час/год) и заточной – 1 шт.(1300 час/год) станки. Заточной станок – предназначен для заточки режущих инструментов из инструментальных сталей, твердых сплавов. Заточной станок оснащен индивидуальной аспирационной системой с очистным аппаратом типа ЗИЛ-900 с эффективностью очистки 99,35%. Выброс ЗВ от заточного станка осуществляется через трубу высотой 0,5м пылеочистой установки. Выброс ЗВ при работе остальных станков осуществляется через окно помещения. Выброс ЗВ при работе остальных станков осуществляется с помощью вытяжного вентилятора, через трубу. Загрязняющими веществами при работе станков являются пыль металлическая и абразивная.

Склад ГСМ. Склад ГСМ расположен в подвальном помещений автогаража. В которой установлены надземные резервуары – 2 шт., объемом 10м³(диз. топливо, грузооборот – 108,44 м³/год) и 5 м³ (моторное масла, грузооборот –25 м³/год). Резервуар 10м³ предназначен для снабжения топливом котельных произ. здание №2, быткомбината и бани. Через трубы от резервуаров топлива попадает на сгорания в котлы. При хранении диз. топлива и масла в атмосферу выбрасываются масло минеральное, сероводород и углеводороды предельные С12-С19.

Строй участок, состоит из столярной мастерской и участка временного хранения щебня.

- **столярная мастерская**, где осуществляется изготовление нестандартных древесных изделий для производственных и хозяйственно-бытовых нужд. Участок оснащен ручным столярным инструментом и станочным оборудованием – комбинированный – 1 шт.(1560 час/год), круглопильный станок – 1 шт.(2080 час/год), сверлильный – 1 шт.(2080 час/год), заточной станки – 2 шт. (1300 час/год) и две циркулярные пилы(2080 час/год). Заточной станок предназначен для заточки столярных пил тонкостенными абразивными кругами и оборудован пыле очистным аппаратом ЗИЛ-900 с эффективностью очистки 99,35%. Одна циркулярная пила (круглопильный станок) подключена к системе очистке, где пыль древесная отсасывается через систему вытяжной вентиляции и направляется на очистку в циклон модели Гипродревпрома (КПД-75%). Выбросы ЗВ от заточных станков осуществляются через трубу пыле очистной установки. Выбросы ЗВ при работе других станков осуществляются через окно помещения. При работе станков в атмосферу выбрасываются пыль металлическая, абразивная и древесная.

Покрасочный участок расположен не далеко от АЗС. На специальном участке под навесом в летнее время осуществляются покрасочные работы с помощью пневмопистолета. Для по-

красочных работ используется эмаль и растворитель. Режим работы – 1300 час/год. При проведении покрасочных работ в атмосферу выбрасываются метилбензол, бутан-1-ол, этанол, бутилацетат, этилацетат, уайт-спирит.

Участок изготовления шлакоблоков. Для выполнения ремонтно-восстановительных работ зданий и сооружений в летнее время рабочими строительного цеха отливаются шлакоблочные кирпичи при помощи бетономешалки. На участке расположен склад временного хранения щебня, который так же используется для обсадки фильтров технологических скважин и склад песка. Бетономешалка объемом 0,25 м³ в месяц работает не более 7 дней и только в летний период (42 дней в году). Малый объем конструкции связан с небольшим количеством необходимого раствора, соответственно выбросы ЗВ при работе бетономешалки будут незначительны. При проведении погрузочно-разгрузочных работ в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая 70-20% двуокис кремния.

Участок приготовления глинистого раствора. На участке осуществляется изготовление бурового раствора из глины и добавочных компонентов. Глина на участок поступает двух видов – комовая и порошковая. Комовая глина поступает из Сузакского района на открытый склад хранения площадью 20 м². Порошковая глина поступает из Алматинской области в мешках по 50 кг в закрытый ангар. Буровой раствор готовят в отдельном производственном здании на двух линиях. На первой линии из тары (10 литровое ведро) в наполненную водой и работающую фрезерно-струйную мельницу ФСМ АППЖ засыпается сода кальцинированная в количестве 8 кг. Далее экскаватором в приемный бункер засыпается комовая глина, которая попадая на фрезерно-струйную мельницу, смешивается с водой и содой. После сорокаминутного перемешивания реагенты УЩР (угле-щелочной реагент) и КМЦ (карбоксил метил целлюлоза) заливаются в глиномешалку в виде 2-6% водного раствора. После перемешивания жидкость перекачивается в емкость для готового раствора и далее сливается в подземную емкость на временное хранение или перекачивается с помощью погружного насоса по трубопроводу непосредственно в водовоз (через гофрированный шланг, прикрепленный к трубопроводу). Производительность аппарата ФСМ составляет 4 м³ бурового раствора, на приготовление которого требуется 600-800 кг комовой глины. Выбросы ЗВ на первой линии осуществляются при хранении и пересыпке глины, а также при пересыпке соды кальцинированной. В помещении так же находится второй приемный бункер, резервный.

На второй линии сначала из тары (10 литровое ведро) в работающий и наполненный водой инжектор (ЛБР) засыпается сода кальцинированная в количестве 17 кг. Далее в приемный бункер, расположенный непосредственно в помещении, из мешковой тары вручную засыпается порошковая глина, которая попав в смеситель, смешивается с водой и содой в течение 30 минут. Затем реагенты УЩР и КМЦ заливаются в отдельный приемный бункер в виде 2-6% водного раствора в количестве 600 литров. После перемешивания жидкость перекачивается в емкость для готового раствора и далее поступает на временное хранение в подземную емкость или по трубопроводу непосредственно в водовоз (через гофрированный шланг, прикрепленный к трубопроводу). Производительность инжектора составляет 17 м³ бурового раствора, на приготовление которого требуется 1000 кг порошковой глины. Выбросы ЗВ на второй линии осуществляются из дверей помещения при пересыпке глины, а также при пересыпке соды кальцинированной. Режим работы участка 24 часа в сутки, круглый год. При проведении операции по получению глинистого раствора в атмосферу выбрасываются такие вещества как, пыль неорганическая 70-20% двуокис кремния и дикарбонат натрия.

Геолого-геофизический цех состоит из нескольких помещений. В здании рудоразборки производят детальное рассмотрение и описание керна. В здании, в специально оборудованных греющих стеллажах сушится керновый материал, поступающий с геологоразведочных участков. После сушки кернового материала, геологи детально рассматривают и описывают его. Здание оборудовано системой отсасывания пыли через зонт, в систему вытяжной вентиляции ТИП ВР 80-75 К1. КERN поступает с геологоразведочных участков в отдельный ангар. После описания, кERN временно помещают до получения всех анализов в кернохранилище с последующей передачей его заказчику. В отдельном помещении на стеллажах в специальных конвертах из крафт

бумаги осуществляется хранение дубликатов проб. Так же в отдельном помещении дробильного отделения осуществляется сушка проб руды, разложенных на батареях в хлопчатобумажных мешочках. Во всех вышеперечисленных помещениях выбросы ЗВ отсутствуют.

Для изучения физико-химических свойств пород в специальном помещении осуществляется дробление небольшого количества зерна. В дробильном помещении установлено следующее оборудование: две щековые дробилки и валковая дробилка. В работе находится только одна щековая дробилка, вторая – в резерве. Щековая дробилка доводит руду до фракции 5 мм, валковая до фракции – не более 1 мм. Затем руда разделяется на две части. Одна часть упаковывается в хлопчатобумажные мешочки и поступает в сушильное отделение, а далее на анализы в лабораторию филиала «ЦОМЭ». Вторая часть упаковывается в крафт бумажные конверты и поступает на склад дубликатов проб. Для улавливания пыли неорганической на участке дробления все оборудование подключено к сухому пылеуловителю ФВУ-5000 типа циклон, с эффективностью очистки 99%. Сам пылеуловитель находится в отдельном помещении, выбросы ЗВ дробильного отделения осуществляются через дверь помещения для циклона. При дроблении зерна в атмосферу выбрасывается пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния.

В зимнее время года для отопления геофизбокса установлен котел марки КЖТ-55 – 1 шт. работает только в зимний период года(181 суток), 24 часа в сутки, мощность 150 кВт. Годовой расход диз.топлива – 81,85 тонн/год, максимально часовой расход – 22,17 кг/час. КПД – 85%. Отходящие газы от котла выбрасываются через трубу высотой 7,0 метров и диаметром 0,35м. Для хранения диз.топлива предусмотрена емкость, объемом 200л, расположенная заглублено.

При работе котла и эксплуатации емкости в атмосферу выбрасываются азот оксид, азот диоксид, сера диоксид, углерод, углерод оксид, сероводород и углеводороды предельные С12-С19.

Лаборатория расположена в правом крыле административного здания. В лаборатории проводятся химические и радиологические анализы проб зерна и бурового шлама. В лаборатории имеются следующие помещения: две комнаты определения гранулометрического состава, комната хранения дубликатов проб, дестилляторная и моечная комнаты, приборная комната, комната радиологического анализа, котельная на электричестве, душевая, раздевалка, санузел. Выбросы ЗВ осуществляются в двух помещениях. В комнате радиологического анализа установлен стиратель руды. Стиратель подключен к вытяжному шкафу с выводом вентиляционной трубы на крышу здания. В комнате для определения гранулометрического состава руды ситовым методом вручную просеивают дробленую руду через сито. В помещении, над участком просеивания установлен вытяжной шкаф с выводом вентиляционной трубы на крышу здания.

Центральный склад. ЦС представляет собой огороженный участок, с помещениями и открытыми участками для хранения различного сырья и материалов. Здесь осуществляются погрузочно-разгрузочные работы с помощью кран-балок и большегрузного автотранспорта. Источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на территории склада является только передвижной автотранспорт.

КАБК относится административное здание с офисными помещениями для сотрудников, три общежития для сотрудников предприятия, две гостиницы для сотрудников и командированных из других филиалов, столовая, пекарня, магазин, банно-прачечный комплекс и дизельная электростанция. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на территории АБК являются следующие помещения и участки:

Пекарня размещается в одном здании с магазином. В помещении для выпечки хлебобулочных изделий находится жарочный шкаф, тестомес. Отопление осуществляется с помощью электро ТЭНов. Помещение оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией. Выбросы ЗВ осуществляются через вентиляционное отверстие на окне. Загрязняющим веществом при выпечке хлебобулочных изделий выделяются взвешенные вещества, этанол, ацетальдегид, уксусная кислота.

Столовая размещается в отдельно стоящем здании и состоит из нескольких помещений: обеденный зал, складские помещения, комната готовой продукции, горячий цех. Приготовление горячей пищи осуществляется на электроплитах. Помещения оборудованы вытяжной вентиляцией. Выбросы ЗВ в столовой отсутствуют. В здании гостиницы имеется кухня, где установлена

газовая плита. В связи с тем, что приготовление пищи осуществляется на электроплитах, а газовая плита в резерве и расход сжиженного газа, загрязняющими вещества при работе газовой плиты являются азот оксид, азота диоксид, углерод оксид. Годовой расход пропана – 300 кг/год.

Банно-прачечный комплекс создан для бытового обслуживания работников филиала и жителей поселка Тайконур. Комплекс состоит из следующих помещений: баня, душевые, прачечная, медпункт и котельная, работающая на дизтопливе. Для посетителей баня работает 4 дня в неделю, по 10 час/сут. Прачечная размещается в отдельном помещении быткомбината. Стирка белья и спец. одежды осуществляется с помощью 6-ти стиральных машин с использованием стирального синтетического порошка. Выброс ЗВ при стирке осуществляется через вентиляционное отверстие на крыше здания.

В зимнее время года для отопления БПК установлен котел марки КЖ-50 – 1 шт. работает только в зимний период года(181 суток), 24 часа в сутки, мощность 50 кВт. Годовой расход диз.топлива – 28,94 тонн/год, максимально часовой расход – 7,32 кг/час. КПД – 91%. Отходящие газы от котла выбрасываются через трубу высотой 7,0 метров и диаметром 0,25м. Для хранения диз.топлива предусмотрена емкость, объемом 1,5м³ – 1 шт. Емкость сверху открыто полностью. Емкость заполняется через трубу от резервуара склада ГСМ, расположенного в подвальном помещений автогаража. При работе котла и эксплуатации емкости в атмосферу выбрасывается азот оксид, азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, сероводород и углеводороды предельные С12-19.

Также для отопления быткомбината в зимнее время года в пожарном депо установлен котел марки КЖ-90 – 1 шт. работает только в зимний период года(181 суток), 24 часа в сутки, мощность 90 кВт. Годовой расход диз.топлива – 36,173 тонн/год, максимально часовой расход – 9,36 кг/час. КПД – 89%. Отходящие газы от котла выбрасываются через трубу высотой 6,0 метров и диаметром 0,25м. Для хранения диз.топлива предусмотрена емкость, объемом 1,5м³ – 1 шт. Емкость сверху открыто полностью. Емкость заполняется через трубу от резервуара склада ГСМ, расположенного в подвальном помещений автогаража.

Дизельная электростанция. Для снабжения электроэнергией промышленного объекта, расположенного в отдаленном районе, в 1979 году для была установлена дизельная электростанция. В настоящее время электростанция является источником автономного электропитания при перебомах поступления электроэнергии от ЛЭП-35 из пос. Шиели. Дизельная электростанция представляет собой отдельное помещение, где установлено четыре энергоагрегата, работающих на дизельном топливе в режиме стационарных электростанций. Режим работы генераторов периодический. ДЭС состоит из двигателя, генератора, распределительного устройства, комплекта кабельных сетей, пульта управления, а так же системы автоматики и сигнализации. Дизельная электростанция оборудована системой оборотного водоснабжения с одной вентиляторной градирней, общей для всех генераторов. Обратное водоснабжение применено для устойчивого охлаждения водой при постоянных тепловых нагрузках трущихся поверхностей (подшипников, валов, узлов передач и др.). Для обеспечения работы дизель генераторов используется дизельное топливо, которое хранится в ёмкости, установленной в помещении. Топливо подается к оборудованию по системе трубопроводов. За зданием станции находится подземная емкость с дизтопливом объемом 10 м³, выбросы ЗВ от которой осуществляются через дыхательный клапан. Выбросы ЗВ при работе дизель генераторов осуществляются через трубу каждой установки.

Монтажная площадка. В зимнее время и в сезоны когда не работает буровые агрегаты на монтажной площадке проводятся сварочные работы, для этой цели под навесом установлен электросварочный аппарат, годовой расход электрода МР-4 – 1000 кг/год, режим работы аппарата – 150 час/год. При проведении сварочных работ в атмосферу выбрасываются железо оксид, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения.

Автозаправочная станция (АЗС) и склад ГСМ. Территория АЗС функционально зонирована на подъездную зону, заправочную зону, резервуарную зону и зону очистных сооружений. В составе автозаправочного комплекса предусмотрены следующие здания и сооружения: операторская; 1 заправочный островок под общим навесом с двумя топливозаправочными колонками (для дизельного топлива – 1 шт., для бензинов АИ-80, АИ-92 – 1 шт), резервная площадка на 4

емкости ($V=25\text{ м}^3 - 2$ шт., $V=50\text{ м}^3 - 2$ шт.), водоприемный колодец; отстойник; бензоуловитель; колодец для чистой воды; пожарный щит и ящик с песком. Хранение топлива осуществляется в 4-х горизонтальных цилиндрических подземных резервуарах (емкостью $25\text{ м}^3 - 2$ шт., $50\text{ м}^3 - 2$ шт.). Доставка топлива на АЗС осуществляется автотранспортом. Топливо сливается через сливную муфту и фильтр, предохраняющие от попадания в резервуар механических примесей и воды. В целях предохранения от возможного попадания наружного воздуха в резервуар, приемная труба монтируется на высоте 300 мм от дна резервуара.

Подземный склад ГСМ вместимостью 500 м^3 предназначен для хранения и отпуска трех видов нефтепродуктов для предприятия «Волковгеология» и является внутренним расходным складом. Грузооборот склада нефтепродуктов составляет $1162,8\text{ м}^3/\text{год}$. В состав склада ГСМ входят: резервуарный парк подземного хранения вместимостью 500 м^3 , в том числе: резервуары емкостью 50 м^3 для дизтоплива – 6 шт., резервуары емкостью 25 м^3 для дизтоплива – 5 шт., резервуары емкостью 25 м^3 для бензина марки АИ-80 – 2 шт., резервуары емкостью 25 м^3 для бензина марки АИ-92 – 1 шт., станция налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны на 2 рукава, сливные устройства для нефтепродуктов в резервуары – 14 шт., очистные сооружения. Годовой оборот нефтепродуктов составляет $1150\text{ м}^3/\text{год}$, в том числе: бензин АИ-92 – $57,5\text{ м}^3/\text{год}$, бензин АИ-80 – $115\text{ м}^3/\text{год}$, дизтопливо – $977,5\text{ м}^3/\text{год}$. Режим работы предприятия круглогодичный. Доставка топлива на АЗС предусмотрена автотранспортом.

Так же на территории предусмотрены здание склада хранения масел, блок-бокс для хранения пожарного инвентаря, пожарный резервуар для воды емкостью 100 м^3 . Отопление здания операторской происходит от электронагревательных приборов, остальные здания (склады, блок-боксы) не отапливаются.

При эксплуатации АЗС и склада ГСМ в атмосферу выбрасываются смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, пентилены, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, сероводород и углеводороды предельные С12-С19.

Для автомойки предусмотрены 2 поста. Здание автомойки – одноэтажное, сложной формы с размерами в плане: мойка - $6,6 \times 12,0\text{ м}$, высота $h=6,0\text{ м}$; очистные сооружения и электрощитов – $4,0 \times 12,0\text{ м}$, высота $h=4,5\text{ м}$.

На данный участок в 2015г. компанией ТОО «Тараз-Ремпроект» был разработан раздел «Охрана окружающей среды» в составе рабочего проекта «Строительство склада ГСМ вместимостью 500 м^3 , АЗС, автомойки в п. Тайконур, Сузакского района, Туркестанской области», определены объемы выбросов загрязняющих веществ и имеются положительные заключения ГЭЭ ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО» № КЗ05VDC00041400 от 14.10.2015г., заключение РГУ Сузакского районного управления по защите прав потребителей №ХПЗ-0006/15 от 23.10.2015 г. (копии в Приложении). Согласно п.4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом министра МООН РК от 16.04.2012г. №110-О, в целом для предприятия нормативы выбросов вредных веществ в атмосферу устанавливаются по совокупности значений нормативов выбросов для действующих, проектируемых и реконструируемых источников загрязнения данного предприятия. Так как АЗС и склад ГСМ находятся на территории производственной базы, выбросы от них так же включены в нормативы выбросов от площадки №1.

Школа. Для отопления зданий школы п. Тайконур используются котлы, работающие на жидком топливе. А при аварийном отключении электроэнергии в качестве аварийных отопительных котлов используются электрические котлы марки Титан М-150 – 2 шт., выбросы от них отсутствуют.

При работе котла в атмосферу выбрасываются азот оксид, азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, сажа.

Площадка №2. Гостиница «Геолог». В гостинице, расположенной в г. Шымкент, установлены два котла:

- котел бытовой (320 кВт) для отопления и для горячего водоснабжения, работающий на газе.

- котел с электрическим теном, предназначенная для работы на угле и дополнительно от электричества. Котельная установка на твердом топливе (14 тн/год) предназначена для работы в отопительный сезон (круглосуточно). Склад угля расположен под верандой и закрыт с трех сторон. Шлак, в случае образования, складывается и, в дальнейшем, реализуется на сторону.

При работе котла и погрузочно-разгрузочных работах в атмосферу выбрасывается азот оксид, азота диоксид, сера диоксид, углерод оксид, пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния.

В столовой гостиницы установлена газовая плита – 1 шт., работающая на сжиженном газе. Годовой расход газового баллона – 200 кг/год, максимально часовой расход газа – 0,2 кг/час, режим работы – 4 часа в сутки, 365 дней в году.

Участки буровых работ (УБР) «Онтүстік» ВГ:

На балансе предприятия имеется 42 буровых агрегата, работающих на территории заказчика.

Филиал АО «Волковгеология» «Онтүстік ВГ» является подрядной организацией, выполняющей сооружение (бурение) технологических, гидрогеологических и разведочных скважин на технологических полигонах (УБР) заказчиков. Основной деятельностью «Онтүстік» ВГ: является бурение скважин для добычи и поиска участков залегания урановых руд. Участки буровых работ находятся на земельных отводах заказчика: ТОО «СП «ИНКАЙ», ТОО «СП «ЮГХК», ТОО «Каратау», ТОО «Буденовское», АО «СП «Акбастау», ТОО «АППАК», ТОО «ДП «Орталык, ТОО «SaUran» (быв ТОО «Степное-РУ») и НАК «КазАтомПром».

Технологическим оборудованием для бурения скважин являются передвижные буровые агрегаты, автотранспорт на базе КРАЗ с бочкой для доставки бурового раствора и технической воды, передвижные компрессорные установки (ПКУ), предназначенные для проведения комплексных работ с целью достижения проектной производительности скважин, и передвижные ДЭС при отдаленности участка от ЛЭП. На буровом агрегате установлен буровой станок, приводимый в действие за счет электроэнергии. Основным источником выбросов ЗВ при бурении скважин являются передвижные ДЭС. При бурении скважин исключается пыление т.к. используется жидкий глинистый буровой раствор, изготавливаемый из бентонитовых глин, для поддержания стенок скважин от осыпания и обваливания до проведения каротажа. Технологические и гидрогеологические скважины обсаживаются трубами из ПВХ, а геологоразведочные скважины сооружаются без обсадки, т.к. целью сооружения их является разведка залегания урановых руд в литосфере.

Необходимым сырьем для бурения скважин является глинистый раствор, металлические и шарошечные пикобуры для бурения скважин, трубы ПВХ для обсадки скважин, дизельное топливо для передвижных ДЭС. Режим работы на участках буровых работ осуществляется вахтовым методом по 15 дней и двух сменным режимом на каждой вахте по 12 часов работы каждой сменной, включая перерыв на обед 1 час. В среднем буровые агрегаты работают по 20 часов в сутки, технологический транспорт по 18 часов в сутки, передвижные ДЭС по 24 часа в сутки.

Время бурения скважин зависит, как от антропогенных так и от абиотических факторов окружающей среды. К ним относится техническое задание по сооружению скважин, глубина бурения до уровня залегания урановых руд, геоморфологическая сложность участка (твердость пород). В среднем буровая бригада (2 рабочих, машинист буровой установки и помощник машиниста) за одну смену с одним агрегатом пробуривает скважину на глубину 100 метров.

На буровых агрегатах установлены буровые станки, приводимые в действие за счет электроэнергии. Основным источником выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин являются передвижные ДЭС. При бурении скважин исключается пыление, т.к. используется жидкий глинистый буровой раствор.

Площадка №3. УБР Буденовское, заказчиком являются ТОО «СП Каратау», ТОО «Буденовское» и АО «СП «Акбастау». УБР расположены на участке залегания урановых руд месторождения Буденовское, на участке № 1-8. На участке организован вахтовый поселок. Участок рас-

положен в южном направлении от пром. базы Экспедиции №7 на расстоянии 80 км. Источниками выбросов ЗВ являются:

- один стационарный отопительный котел на дизтопливе в поселке (режим работы котла 24 час/сут, 181 суток в году, КПД 91%, максимально часовой расход диз. топлива – 8 кг/час, годовой расход топлива – 31,624 тонн/год), загрязняющие вещества выбрасываются через трубу высотой 7,0 м и диаметром 0,2м; для хранения используется емкость объемом 200л, емкость не оснащена дых. клапаном;

- для проведения сварочных работ на участке имеются электросварочные аппараты, планируемый годовой расход электродов марки МР-4 – 1500 кг/год, режим работы 4380 час/год;

- прачечная, для стирки грязного белья сотрудников используется стиральная машина в количестве 2-х штук, расход стирального порошка – 548 кг/год, режим работы – 2190 час/год, источник является неорганизованным;

- в столовой для приготовления еды используется электрическая печка, еще одна печка для выпечки хлебобулочных изделий, источник является неорганизованным, режим работы 4380 час/год;

- участок приготовления глинистого раствора, При приготовлении бурового раствора используют барит и глину. Расход глины и барита при одной загрузке составляет 1000 кг, кальцинированной соды - 20 кг. Годовые расходы глина и барит – 3600 т/год, кальцинированная сода – 180 т/год;

- емкость объемом 10м³ для хранения диз. топлива автотранспорта;

- передвижение автотранспорта;

- обустройство зумпфов на УБР (земляные работы);

- 6 передвижные дизельные электростанции и 1 компрессорная передвижная установка.

Площадка №4. УБР Южный Инкай. Заказчиками являются ТОО «СП «ЮГХК». УБР расположен на участке залегания урановых руд месторождений Южный Инкай. Участок расположен в южном направлении от пром. базы Экспедиции №7 на расстоянии 30 км. Персонал, работающий на данном участке, проживает в общежитиях и питается в п. Тайконур.

Источниками выбросов ЗВ на участке является:

- для проведения сварочных работ на участке имеются электросварочные аппараты, планируемый годовой расход электродов марки МР-4 – 1500 кг/год, режим работы 4380 час/год;

- засыпка и хранение комковой глины(глина поступает из глинозавода в пос. Тайконур);

- передвижение автотранспорта;

- обустройство зумпфов на УБР (земляные работы);

- 1 передвижная дизельная электростанция и 1 компрессорная передвижная установка.

Площадка №5. УБР Северный Инкай Заказчиками являются ТОО «СП «Инкай». УБР расположен на участке залегания урановых руд месторождений Центральный, Северный Инкай. Участок расположен в северном направлении от пром. базы **«Онтүстік» ВГ:** на расстоянии 30 км. Персонал, работающий на данном участке проживает в общежитиях и питается в п. Тайконур. Источниками выбросов ЗВ являются:

- для проведения сварочных работ на участке имеются электросварочные аппараты, планируемый годовой расход электродов марки МР-4 – 1500 кг/год, режим работы 4380 час/год;

- засыпка и хранение комковой глины(глина поступает из глинозавода в пос. Тайконур);

- передвижение автотранспорта;

- обустройство зумпфов на УБР (земляные работы);

- 3 передвижные дизельные электростанции и 3 компрессорных передвижных установок.

Площадка №6. УБР Западный Мынкудук Заказчиком является ТОО «Аппак». На участке организован полевой поселок. УБР расположен на участке залегания урановых руд месторождения Западный Мынкудук и граничит с Центральным Мынкудуком. Участок расположен в северном направлении от пром. базы **«Онтүстік» ВГ:** на расстоянии 60 км. Источниками выбросов ЗВ являются:

- для проведения сварочных работ на участке имеются электросварочные аппараты, планируемый годовой расход электродов марки МР-4 – 1500 кг/год, режим работы 4380 час/год;
- прачечная, для стирки грязного белья сотрудников используется стиральная машина в количестве 2-х штук, расход стирального порошка – 548 кг/год, режим работы – 2190 час/год, источник является неорганизованным;
- столовая, тут установлены электрические плиты, при аварийном отключении электроэнергии электрическая плита будет работать за счёт ДЭС;
- засыпка и хранение комковой глины(глина поступает из глинозавода в пос. Тайконур);
- передвижение автотранспорта;
- обустройство зумпфов на УБР(земляные работы);
- 1 передвижная дизельная электростанция и 3 компрессорных передвижных установок.

Площадка №7. УБР Центральный Мынкудук, заказчиком является ТОО ДП «Орталык». На участке организован вахтовый поселок. УБР расположен на участке залегания урановых руд месторождения Центральный Мынкудук. Источниками выбросов ЗВ на участке является:

- для проведения сварочных работ на участке имеются электросварочные аппараты, планируемый годовой расход электродов марки МР-4 – 1500 кг/год, режим работы 4380 час/год;
- прачечная, для стирки грязного белья сотрудников используются стиральные машины;
- в столовой для приготовления еды используется электрическая печька, еще одна печька – для выпечки хлебобулочных изделий, источник является неорганизованным;
- засыпка и хранение комковой глины (глина поступает из глинозавода в вахтовом пос. Мынкудук);
- передвижение автотранспорта;
- обустройство зумпфов на УБР(земляные работы);
- 2 передвижных дизельных электростанций, 1 стационарная дизельная электростанция и 3 компрессорных передвижных установок.

Площадка №8. УБР Ак дала, заказчиком является ТОО «СП «ЮГХК». Персонал, работающий на данном участке проживает в общежитиях и питается в полевом поселке УБР Мынкудук. УБР расположен на участке залегания урановых руд месторождения Центральный Мынкудук. Источниками выбросов ЗВ на участке является:

- для проведения сварочных работ на участке имеются электросварочные аппараты, планируемый годовой расход электродов марки МР-4 – 1500 кг/год, режим работы 4380 час/год;
- засыпка и хранение комковой глины(глина поступает из глинозавода вахтовом поселке Мынкудук);
- передвижение автотранспорта;
- обустройство зумпфов на УБР(земляные работы);
- 1 передвижная компрессорная станция.

Площадка №9. УБР Мынкудук, Уванас и Жалпак. На участке Мынкудук организован полевой поселок. УБР расположен на участке залегания урановых руд месторождения Западный Мынкудук и граничит с Центральным Мынкудуком. Участок расположен в северном направлении от пром. **«Онтустік» ВГ:** на расстоянии 100 км. Источниками выбросов ЗВ являются:

- для проведения сварочных работ на участке имеются электросварочные аппараты, планируемый годовой расход электродов марки МР-4 – 1500 кг/год, режим работы 4380 час/год;
- прачечная, для стирки грязного белья сотрудников используется стиральная машина в количестве 2-х штук, расход стирального порошка – 548 кг/год, режим работы – 2190 час/год, источник является неорганизованным;
- столовая, тут установлены электрические плиты, при аварийном отключении электроэнергии электрическая плита будет работать за счет ДЭС;
- участок приготовления глинистого раствора, при приготовлении бурового раствора используют барит и глину.

- передвижение автотранспорта;
- 1 передвижная дизельная электростанция, 2 передвижные компрессорные установки.

Содержание программа ПЭК

Программа ПЭК включает в себя:

- 1) обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений;
- 3) сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга;
- 4) точки отбора проб и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства РК, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдения;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля.

Производственный мониторинг является элементом производственного контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

1. Обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга:

ПЭК в площадках Филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ» охватывает следующие группы параметров:

- качество ведение буровых работ;
- условия эксплуатации оборудования;
- использование сырья и энергоресурсов;
- организованные выбросы в воздух отработанных газов;
- организованные сбросы сточных вод на установки очистки сточных вод и в принимающие поверхностные воды и почву (отслеживание параметров по сточным водам не проводится);
- организованное удаление твердых отходов на полигоны для отходов, равно как и удаление твердых и жидких отходов, включая органические отходы, на мусоросжигательные заводы (Отслеживание параметров по удалению отходов проводить нецелесообразно);
- условия технологического процесса предприятия, имеющие отношение ко времени проведения измерений или могущие повлиять на выбросы (время простоя предприятия или коэффициент использования мощности предприятия в сравнении с проектной мощностью);
- эксплуатация (в том числе сертификация) и техническое обслуживание оборудования;
- качество принимающих компонентов окружающей среды – атмосферный воздух;
- другие параметры в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Казахстана.

Параметры операционного мониторинга определяются природопользователем, за исключением параметров, которые используются для косвенного расчета эмиссий или описания условий мониторинга эмиссий и воздействия.

2. Период, продолжительность и частота осуществления производственного мониторинга и измерений.

Режимы мониторинга рекомендуется классифицировать следующим образом:

- периодический (от одного раза в месяц до одного раза в год): для проверки фактического уровня выбросов и сбросов при обычных условиях;
- регулярный (от 1-3 раз в сутки до одного раза в неделю): для выявления нештатных ситуаций;
- интенсивный (непрерывная или последовательная высокочастотная выборка, от 3 до 24 раз в сутки): для определения выбросов и сбросов в реальном времени.

Выбор режима мониторинга осуществляется в соответствии с уровнем потенциального риска для окружающей среды. На промышленных площадках Филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ» периодичность контроля при мониторинге эмиссий, мониторинге состояния окружающей среды в зоне воздействия на атмосферный воздух – 1 раз в квартал (табл. 3). План проверок проведения производственного контроля и план-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ прилагается.

Проведение радиационного мониторинга – 1 раз в год (табл. 10)

Проведение мониторинга почвенного покрова – 1 раз в год (табл. 7).

3. Сведения об используемых методах проведения производственного мониторинга.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

- операционный мониторинг;
- мониторинг эмиссий в окружающую среду;
- мониторинг воздействия.

Производственный экологический мониторинг, в соответствии со ст. 132 ЭК РК будет проводиться аккредитованной лабораторией или на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду по фактическому объему потребления природных, энергетических и иных ресурсов (гл.14. ст. 129, п.3 экологического Кодекса).

Операционный мониторинг (контроль технологического процесса).

Основной целью данной работы является снижение уровня негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду.

Содержание операционного мониторинга представлено в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственный
1	Общее руководство	постоянно	Заместитель директора по производству
2	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	постоянно	Заместитель директора по производству
3	Контроль за соблюдением правил ТБ и ПБ на предприятии	постоянно	Заместитель директора по производству
4	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу	постоянно	Заместитель директора по производству
5	Контроль за сбором и своевременным вывозом отходов предприятия	регулярно	Заместитель директора по производству
6	Соблюдение условий технологического регламента производства	постоянно	Заместитель директора по производству

Мониторинг эмиссий (контроль соблюдения нормативов ПДВ)

Контроль соблюдения нормативов ПДВ или мониторинг эмиссий включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за количеством и качеством эмиссий.

Контроль будет проводиться на объектах Филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ»

Точки отбора проб, контролируемые вещества и периодичность измерений приведены в плане-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса и на контрольных точках (прилагается).

Методы и средства измерения концентраций, загрязняющих веществ на источниках выбросов приведены в таблице:

Таблица 2

№	Наименование вещества	Методы измерения
1	Железо (II, III) оксиды	- ГОСТ 17.2.4.05-83 Охрана природы. Атмосфера. Гравитационный метод определения взвешенных частиц пыли. - ГОСТ 17.2.4.06-90 Охрана природы. Атмосфера. Методы определения скорости и расхода газовых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения (<i>микроманометр ММН-240, пневмометрическая трубка</i>)
2	Марганец и его соединения	
3	диНатрий карбонат	
4	Азота диоксид	
5	Азота оксид	
6	Серная кислота	
7	Углерод	
8	Сера диоксид	
9	Сероводород	
10	Углерод оксид	
11	Фтористые газообразные соединения	
12	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
13	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
14	Пентилены	
15	Бензол	
16	Диметилбензол	
17	Метилбензол	
18	Этилбензол	
19	Бенз/а/пирен	
20	Дифторхлорметан	
21	1,1,1,2-Тetraфторэтан	
22	Дифторметан	
23	Пентафторэтан	
24	Бутан-1-ол	
25	Этанол	
26	Бутилацетат	
27	Этилацетат	
28	Ацетальдегид	
29	Формальдегид	
30	Уксусная кислота	
31	Масло минеральное нефтяное	
32	Синтетические моющие средства	
33	Уайт-спирит	
34	Углеводороды предельные C12-C19	
35	Взвешенные вещества	
36	Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	
37	Пыль абразивная	
38	Пыль древесная	

Методика: Определение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Для проведения замеров, организованные источники загрязнения должны быть оборудованы пробоотборниками и местами для отбора проб.

Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров должны сопоставляться с нормативами предельно-допустимых выбросов (ПДВ), установленными для источников.

При проведении замеров на источниках определяются следующие параметры:

- температура окружающей среды и газов;
- барометрическое давление;
- скорость газов;
- объем газов;
- коэффициент избытка воздуха;
- геометрические характеристики источников загрязнения атмосферы;
- концентрации измеряемых ингредиентов.

Мониторинг воздействия

Мониторинг воздушного бассейна

В рамках мониторинга воздействия на атмосферный воздух замеры концентраций загрязняющих веществ будут проводиться на фиксированном расстоянии от источников выбросов и границе санитарно-защитной зоны предприятия с подветренной и наветренной стороны по одному из восьми румбов с учетом направления ветра на день отбора проб.

Программа наблюдений – сокращенная эпизодическая. Разовые определения концентрации загрязняющих веществ в приземном слое будут определяться в течение дня.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20 минут.

Отбор проб при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0 м от поверхности земли.

Для повышения репрезентативности результатов в случае неустойчивости направления и скорости ветра пробы будут отбираться веером с расстоянием между ними 10,0 м.

Отбор проб будет сопровождаться определением метеорологических характеристик (температура воздуха, скорость и направление ветра, влажность, атмосферное давление).

Мониторинг атмосферного воздуха

Таблица 3

Расположение точек контроля	Контролируемое вещество	Периодичность контроля
Промплощадка (наветренная 300 м, подветренная сторона на расстоянии 300 м, 1000 м)	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения диНатрий карбонат Азота диоксид Азота оксид Серная кислота Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Смесь углеводов предельных C1-C5	Ежеквартально

	Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол Бенз/а/пирен Дифторхлорметан 1,1,1,2-Тетрафторэтан Диформетан Пентафторэтан Бутан-1-ол Этанол Бутилацетат Этилацетат Ацетальдегид Формальдегид Уксусная кислота Масло минеральное нефтяное Синтетические моющие средства Уайт-спирит Углеводороды предельные С12-С19 Взвешенные вещества Пыль неорганическая 70-20% дву- окси кремния Пыль абразивная Пыль древесная	
На границе условной санитарно-защитной зоны промплощадки	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения диНатрий карбонат Азота диоксид Азота оксид Серная кислота Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол Этилбензол Бенз/а/пирен Дифторхлорметан 1,1,1,2-Тетрафторэтан Диформетан	Ежеквартально

	Пентафторэтан Бутан-1-ол Этанол Бутилацетат Этилацетат Ацетальдегид Формальдегид Уксусная кислота Масло минеральное нефтяное Синтетические моющие средства Уайт-спирит Углеводороды предельные C12-C19 Взвешенные вещества Пыль неорганическая 70-20% дву- окиси кремния Пыль абразивная Пыль древесная	
--	---	--

**Методы и средства измерения концентраций, загрязняющих веществ
в атмосферном воздухе**

Таблица 4

№	Наименование вещества	Методы измерения
1	Железо (II, III) оксиды	- ГОСТ 17.2.4.05-83 Охрана природы. Атмосфера. Гравитационный метод определения взвешенных частиц пыли.
2	Марганец и его соединения	
3	диНатрий карбонат	
4	Азота диоксид	
5	Азота оксид	
6	Серная кислота	
7	Углерод	
8	Сера диоксид	
9	Сероводород	
10	Углерод оксид	
11	Фтористые газообразные соединения	
12	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
13	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
14	Пентилены	
15	Бензол	
16	Диметилбензол	
17	Метилбензол	
18	Этилбензол	
19	Бенз/а/пирен	
20	Дифторхлорметан	
21	1,1,1,2-Тетрафторэтан	
22	Дифторметан	
23	Пентафторэтан	
24	Бутан-1-ол	
25	Этанол	
26	Бутилацетат	
27	Этилацетат	

28	Ацетальдегид
29	Формальдегид
30	Уксусная кислота
31	Масло минеральное нефтяное
32	Синтетические моющие средства
33	Уайт-спирит
34	Углеводороды предельные C12-C19
35	Взвешенные вещества
36	Пыль неорганическая 70-20% дву- окси кремния
37	Пыль абразивная
38	Пыль древесная

Методика: Определение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Средства измерений метеорологических характеристик

Таблица 5

Параметры	Прибор	Диапазон измерений	Количество и продолжительность наблюдений
Барометрическое давление	Барометр Анероид	от 66 до 106,7 кПа	1 раз в течение 5 минут
Температура окружающей среды, С°	Термометр	от -50 до +50	1 раз в течение 5 минут
Скорость ветра, м/сек	Анемометр АП-1	от 0 до 20 м/сек	3 раза
Направление ветра, град.	Компас	от 0 до 360	3 раза

Мониторинг водных ресурсов

1.1. Мониторинг за качеством подземных вод для питьевого водоснабжения

Водоснабжение объектов и поселка Тайконур осуществляется из водозабора подземных вод, расположенного в 1,5 км. Южнее поселка Тайконур. Эксплуатируется Уванаский водоносный горизонт палеоценовых отложений.

«Онтустік» ВГ: проведено изучение гидрогеологических условий водоносного горизонта в ходе разведки уранового месторождения Инкай. Водоотбор поселка Тайконур происходит за счет эксплуатационных скважин (536г, 0980) ГРЭ – 7, эксплуатирующих палеоценовый (уванаский) водоносный горизонт. В пределах участка водозабора проводились специальные разведочные работы, также были оценены и утверждены эксплуатационные запасы подземных вод палеоценового (уванаский) комплекса в ТКЗ ТУ «Южказнепра» по состоянию на 01.10.05г. на 27 летний срок в следующих количествах и категориях: С₁ – 648 /сут. и С₂ – 216 м³/сут., ежегодный лимит водопотребления составляет 236,0 тыс м³.

В ходе эксплуатации скважин 536г и 0980 ведется мониторинг подземных вод по следующим параметрам: дебит, температура, макро - и микрокомпонентный химический состав, санитарно-бактериологические и радиологические показатели.

Отбор проб питьевой воды на радиологический и химический анализ проводится согласно Сан Пи Н № 3. 01. 067-97 «Питьевая вода».

Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем и питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Химический и бактериологический анализы питьевой воды осуществляется ежеквартально (РайСЭС), а полный химический и радиологический анализы один раз в год сторонними организациями.

Ежегодно предоставляется отчет по мониторингу подземных вод в ДЭ по ЮКО.

1.2. Мониторинг за качеством сброса сточных вод

При выполнении работ по мониторингу сбросов ЗВ обязательно контролируется соответствие фактических количественных и качественных характеристик сбросов ЗВ по показателям, предусмотренных проектом ПДС.

В поселке Тайконур **«Онтустік» ВГ:** имеется один объект сброса сточных вод:

Сточные воды поселка Тайконур осуществляется на канализационные очистные сооружения с прудами испарителя (2 поля) с естественным понижением рельефа местности поселка.

Очистные сооружения расположены юго - восточнее поселка

Канализационные очистные сооружения на предприятии – это комплекс инженерных сооружений, которые занимают большую площадь. Цель их - очистка сточных вод. Характер и степень загрязнения воды разные, поэтому принимаются и различные способы очистки – физические, биологические и химические. Каждое предприятие, чье производство имеет жидкие отходы, должно иметь свои локальные очистные сооружения. Это делает процесс работы более экономичным, так как вода, очищенная до нужной степени, опять будет участвовать в производственном процессе.

Утвержденный расход сточных вод составит- 4,2 м³/час, 100,8 м³/сут. или 36,792 тыс.м³ /год. С годовым сбросом ЗВ 7,48582 т/год.

Ежедневно специалистами отдела ОТ и ОС Экспедиции №7 проводится учет, сбрасываемой на очистные сооружения, сточной воды. Ежеквартально отбираются пробы воды и отправляются в аккредитованную лабораторию для проведения анализа содержания загрязняющих веществ в сточной воде.

В **«Онтустік» ВГ:** для мойки автотранспортных средств задействована автомойка, где применены новые технологии. В автомойке предусмотрена система оборотного водоснабжения замкнутого цикла на оборудовании фирмы ТОО «ЮгРегионПласт». Потери воды в процессе мойки составляет 10-15 % и пополнение системы осуществляется из хоз-питьевого водопровода. В конце мойки, машины ополаскиваются из хоз-питьевого водопровода. Стоки после мойки машин сливаются через решетку в канал, собираются в приемке и погружным насосом перекачивается на установку оборотного водоснабжения. Установка оборотного водоснабжения для автомоек «AWB WRS» представляет собой оборотную систему водоочистки. «AWB WRS» очищает сточные воды от всех тех примесей, которые неизбежны при обслуживании машин: моющих средств, глины, песка, нефтепродуктов и т.д.

Анализ содержания ЗВ в отобранных пробах сточных вод, проводятся ежеквартально сторонними организациями согласно план-графика «контроля за соблюдением норм ПДС» представленного в приложении в виде таблицы.

Материалы мониторинга оформляются в специальных журналах ПОД-11 и ПОД-13.

Мониторинг почвенного покрова

Целью мониторинга состояния почвенного покрова является получение аналитической информации о состоянии почв для оценки *воздействия* предприятия на их качество.

Отбор и подготовка проб почвы для химико-физического анализа будут проводиться специалистами **«Онтустік» ВГ:** на собственной Полевой физико-химической лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.

Для характеристики состояния почв планируется отбор проб почвы непосредственно внутри промышленной площадки и на границе СЗЗ по четырем сторонам света.

Перечень анализируемых элементов приведен в нижеследующей таблице.

Таблица 7

Расположение точек контроля	Контролируемое вещество	Периодичность
<i>Промплощадка</i>		
4 точки, север, юг, запад, восток на границе СЗЗ	Значения α , рН, нефтепродукты, плотный остаток	4 раза в год (ежеквартально)

Сведения об используемых методах проведения анализов представлены в таблице № 8.

Методики исследования контролируемых компонентов.

Таблица 8

№	Наименование контролируемых компонентов	Методика исследования	Кем осуществляется контроль
1	рН	ГОСТ 26423-85	Сторонняя организация
2	Нефтепродукты, мг/г	ПНДФ 16.1.21-98	Сторонняя организация
3	Плотный остаток, %	ГОСТ 26423-85	Сторонняя организация

Мониторинг отходов производства.

Все твердо-бытовые отходы, образующиеся от хозяйственно-бытовой деятельности предприятия и от населенного пункта поселка Тайконур, вывозятся на полигон ТБО, размещаются там и забораниваются.

По периметру всей территории полигона ТБО установлено сетчатое ограждение закрепленной на металлических стойках из труб $d=76$ мм. Высота ограждения 1,6 метра. Ограждение предназначено для задержания легких фракций отходов и для ограничения доступа посторонних на территорию полигона. Общая длина ограждения составляет 396 м.

Географические координаты месторасположения полигона: $45^{\circ}20'30''$ с.ш. и $67^{\circ}52'70''$ в.д.

Режим работы предприятия – односменный. Количество рабочих дней году – 261.

Основные производственные участки, в том числе являющиеся значимыми источниками воздействия на атмосферный воздух являются: полигон ТБО.

Площадь земельного участка:

Таблица 9

площадка	Целевое назначение; площадь, га	
	В аренде	Примечание
ЮКО, Сузакский р-он, п. Тайконур	полигон твердо-бытовых отходов 1,0	
Всего, га	1,0	

Фоновое загрязнение в районе расположения предприятия не учитывается, так как согласно письму с ЦГМ по Южно-Казахстанской области, результаты анализов экспедиционных выездов недостаточны для расчета фоновых концентраций.

Природоохранные мероприятия:

- Строго соблюдать правила эксплуатации полигонов
- В периоды сухой, жаркой погоды полигоны должны быть обеспечены средствами для увлажнения ТБО. Расход воды на полив принимается 10 л на 1 м^3 ТБО.
- На территории полигона категорически запрещается сжигание ТБО и сбор утиля.

- С целью несанкционированного складирования отходов, содержащих радионуклиды, при поступлении на полигон отходы проходят радиационный дозиметрический контроль.
- Регулярно производить замеры выхлопных газов автотранспорта.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в окружающую среду являются: спецтехника и толща твердых бытовых отходов.

Оценка воздействия на атмосферный воздух:

В ходе проведения на предприятии инвентаризации, на существующее положение выявлено 2 источника загрязнения окружающей среды от 2 источников выделения, в том числе:

- неорганизованные – 2 источника загрязнения от 2 источников выделения.

Вредными веществами выделяющимися, при эксплуатации полигона ТБО являются: углерод оксид, метан, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), метилбензол, этилбензол, азота (IV) диоксид, аммиак, сера диоксид, сероводород (Дигидросульфид), формальдегид.

Согласно санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан 17 января 2012 года № 93 санитарно-защитная зона (СЗЗ) равна 1000 м. I-класс.

Радиационный и визуальный мониторинг.

Радиационное обследование выполняется в соответствии с действующими на территории Республики Казахстан нормативно-методическими и законодательными документами:

1. Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля.
2. Санитарные нормы и правила «Санитарно-гигиенические требования по обеспечению радиационной безопасности»;
3. Программа обеспечения качества радиационной безопасности согласно Законе Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения» от 23 апреля 1998 года № 219. Ведомости Парламента Республики Казахстан, 1998 г., N 5-6, ст. 48 12.01.2016 год.

Объем и номенклатура радиационного контроля, а также характер и периодичность проверки контрольных замеров и количеством радиационно-опасных объектов и проводятся по согласованию с ДКГСЭН по ЮКО. Исходя, из этого, на предприятии организован и действует служба радиационного контроля и экологической безопасности - отдел охраны труда и окружающей среды состоящий из службы охраны труда и техники безопасности, радиационной безопасности и радиационной безопасности в количестве 13 штатных единиц.

Служба радиационной безопасности в количестве 9 штатных единиц, оснащенная дозиметрическими приборами (ДКС – 96 в кол-ве 3 шт. и ТЛД) ведут постоянный дозиметрический контроль производственных объектов согласно план-графика согласованного в ДКГСЭН по ЮКО (нынешнее Туркестанская область).

Службой отдела ОТ и ОС проводятся следующие виды работ:

- МЭД гамма-излучения на рабочих местах;
- загрязненности поверхностей альфа и бета активными нуклидами в зоне работы БУ (буровых установок);

На текущее время основные объемы замеров проводятся:

- радиометрический контроль при бурении скважин. В случае превышения экспозиционной дозы выше нормативной (30 мкр/час) будут отобраны пробы почв с целью определения характера радиационного загрязнения.
- замеры загрязненности одежды, обуви, поверхностей оборудования и кожных покровов персонала.

Радиационный контроль на объектах проводится согласно план-графика. Отчеты о состоянии радиационной безопасности предоставляются в ДКГСЭН по ЮКО (нынешний Туркестанская область) и АО «Волковгеология».

На участках буровых работ заказчиков

На участках буровых работ (УБР) заказчиков радиационный и визуальный мониторинг осуществляется согласно радиоэкологических договоров заключенными между АО «Волковгеология» и заказчиками. Данные виды работ регламентируется «Регламентом по обращению с технологическими отходами, образующимися при бурении скважин»

Основные виды работ отражены в планах-работ техников – радиоэкологов:

План работы техника-радиоэколога филиала АО «Волковгеология» «Онцүстік ВГ» ответственного за УБР Центральный Инкай №1, №2 и Северный Инкай №3 ТОО «СП «Инкай»

1. План проверки радиоэкологического состояния производственных объектов УБР

Таблица 10.1.

№ п/п	Наименование производственных объектов	Сроки проведения проверок	Ответственный	Примечание
1.	УБР Центральный Инкай №1, №2 и Северный Инкай №3	Согласно утвержденного план-графика	Техник-радиоэколог	В конце месяца отчет с приложениями о выполненных работ начальнику отдела ОТ и ОС.

1.2. Мероприятия по проведению радиоэкологических работ

Таблица 10.2.

№ п/п	Наименования мероприятия	Сроки проведения	Подготавливаемый материал	Ответственный	Примечание
1.	Дозиметрический контроль рабочих мест, бур. оборудований, кожных покровов, спец. одежды персонала работающих на УБР.	2 раза в месяц	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
2.	Радиометрическое обследование скважин на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
3.	Расчёт объёма образования бур. шлама в тоннах.	По завершению бурения	Справка	Техник-радиоэколог	
4.	Отбор проб с основного и спец. зумпфов и их подготовка для сдачи в лабораторию	По завершению бурения	Описи проб	Техник-радиоэколог	Если «Онцүстік ВГ» ведёт радиоэкологическое сопровождение
5.	Сдача проб в лабораторию.	После подготовки проб	Заявки на проведения анализов	Техник-радиоэколог	
6.	Дезактивация участков радиоактивного загрязнения.	По результатам анализов	Составление необходимых документов	Техник-радиоэколог	
7.	Проверка радиоэкологического состояния и со-	Согласно графика	Записи в журнале и составление	Техник-радиоэколог	

	блюдения правил ООС на УБР.		актов проверок		
8.	Контроль за соблюдением выполнения регламента обращения с технологическими отходами.	Постоянно	Акт проверки	Техник-радиоэколог	

**План работы
техника-радиоэколога филиала АО «Волковгеология» «Онґүстік ВГ»
ответственного за УБР Южный Инкай, ТОО «ЮГХК».**

**2. План проверки радиоэкологического состояния
производственных объектов УБР**

Таблица 11.1.

№ п/п	Наименование производственных объектов	Сроки проведения проверки	Ответственный	Примечание
1.	УБР Южный Инкай	Согласно утвержденного план-графика	Техник-радиоэколог	В конце месяца отчет с приложениями о выполненных работ начальнику отдела ОТ и ОС.

2.1. Мероприятия по проведению радиоэкологических работ

Таблица 11.2.

№ п/п	Наименования мероприятия	Сроки проведения	Подготавливаемый материал	Ответственный	Примечание
1.	Дозиметрический контроль рабочих мест, бур. оборудования, кожных покровов, спец. одежды персонала работающих на УБР.	2 раза в месяц	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
2.	Радиометрическое обследование скважин на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
3.	Проверка радиоэкологического состояния и соблюдения правил ООС на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале и составление актов проверок	Техник-радиоэколог	
4.	Отбор проб с основного и спец. зумпфов и их подготовка для сдачи в лабораторию	По завершению бурения	Описи проб	Техник-радиоэколог	Если «Онґүстік ВГ» ведет радиоэкологическое сопровождения
5.	Сдача проб в лабораторию.	После подготовки проб	Заявки на проведения анализов	Техник-радиоэколог	

5.	Контроль за соблюдением выполнения регламента обращения с технологическими отходами.	Постоянно	Акт проверки	Техник-радиоэколог	
----	--	-----------	--------------	--------------------	--

**План работы
техника-радиоэколога филиала АО «Волковгеология» «Онтустік ВГ»
ответственного за УБР Буденовское-№1 по №8,
ТОО «СП «Каратау», ТОО «СП«Буденовское», АО «СП «Акбастау»**

**3. План проверки радиоэкологического состояния
производственных объектов УБР**

Таблица 12.1.

№ п/п	Наименование производственных объектов	Сроки проведения проверок	Ответственный	Примечание
1.	УБР Буденовское №1 по №8, ТОО «Каратау», ТОО «Буденовское», АО «Акбастау»	Согласно утвержденного план-графика	Техник-радиоэколог	В конце месяца отчет с приложениями о выполненных работ начальнику отдела ОТ и ОС.
3.	Вахтовый поселок на УБР Буденовское - 2	Согласно утвержденного план-графика	Техник-радиоэколог	

3.1. Мероприятия по проведению радиоэкологических работ

Таблица 12.2.

№ п/п	Наименования мероприятия	Сроки проведения	Подготавливаемый материал	Ответственный	Примечание
1.	Дозиметрический контроль рабочих мест, бур. оборудований, кожных покровов, спец. одежды персонала работающих на УБР.	2 раза в месяц	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
2.	Радиометрическое обследование скважин на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
3.	Расчёт объёма образования бур. шлама в тоннах.	По завершению бурения	Справка	Техник-радиоэколог	
4.	Отбор проб с основного и спец. зумпфов и их подготовка для сдачи в лабораторию	По завершению бурения	Описи проб	Техник-радиоэколог	Если «Онтустік ВГ» ведет радиоэкологическое сопровождения
5.	Сдача проб в лабораторию.	После подготовки проб	Заявки на проведения анализов	Техник-радиоэколог	
6.	Проверка радиоэкологического состояния и соблюдения правил ООС на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале и составление актов проверок	Техник-радиоэколог	
7.	Деактивация участков радио-активного загрязнения.	По результатам анализов	Составление необходимых до-	Техник-радиоэколог	

			кументов		
8.	Контроль за соблюдением выполнения регламента обращения с технологическими отходами.	Постоянно	Акт проверки	Техник-радиоэколог	
9.	Радиационный контроль вахтового поселка	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	

**План работы
техника-радиоэколога филиал АО «Волковгеология» «Онтүстік ВГ»
ответственного за УБР Центральный Мынкудук, ТОО «ДП «Орталык» и
УБР Западный Мынкудук, ТОО «Аппак»**

**4. План проверки радиоэкологического состояния
производственных объектов УБР**

Таблица 13.1.

№ п/п	Наименование производственных объектов	Сроки проведения проверки каждого числа месяца	Ответственный:	Примечание
1.	УБР Центральный Мынкудук, ТОО «ДП «Орталык»	Согласно утвержденного план-графика	Техник-радиоэколог	В конце месяца отчет с приложениями о выполненных работ начальнику отдела ОТ и ОС.
2.	УБР Западный Мынкудук, ТОО «Аппак»	Согласно утвержденного план-графика	Техник-радиоэколог	
3.	Вахтовый поселок на УБР на УБР «Орталык»	Согласно Утвержденного план-графика	Техник-радиоэколог	

4.1. Мероприятия по проведению радиоэкологических работ

Таблица 13.2.

№ п/п	Наименования мероприятия	Сроки проведения	Подготавливаемый материал	Ответственный	Примечание
1.	Дозиметрический контроль рабочих мест, бур. оборудования, кожных покровов, спец. одежды персонала работающих на УБР.	2 раза в месяц	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
2.	Радиометрическое обследование скважин на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
3.	Расчёт объёма образования бур. шлама в тоннах.	По завершению бурения	Справка	Техник-радиоэколог	
4.	Отбор проб с основного и спец. зумпфов	По завершению бурения	Описи проб	Техник-радиоэколог	Если «Онтүсті»

	и их подготовка для сдачи в лабораторию				к» ВГ: ведет радиоэкологическое сопровождения
5.	Сдача проб в лабораторию.	После подготовки проб	Заявки на проведения анализов	Техник-радиоэколог	
6.	Проверка радиоэкологического состояния и соблюдения правил ООС на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале и составление актов проверок	Техник-радиоэколог	
7.	Деактивация участков радиоактивного загрязнения.	По результатам анализов	Составление необходимых документов	Техник-радиоэколог	
8.	Контроль за соблюдением выполнением регламента обращения с технологическими отходами.	Постоянно	Акт проверки	Техник-радиоэколог	
9.	Радиационный контроль вахтового поселка	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
10.	Дозиметрический контроль вахтового поселка, контроль за соблюдением правил ООС	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	

**План работы
техника-радиоэколога филиал АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ»
ответственного за УБР Мынкудук, Уванас ТОО «SaUran» (ТОО «Степное-РУ»)**

**5. План проверки радиоэкологического состояния
производственных объектов УБР**

Таблица 14.1.

№ п/п	Наименование производственных объектов	Сроки проведения проверок каждого числа месяца	Ответственный:	Примечание
1.	УБР Мынкудук, ТОО «SaUran»	Согласно утвержденного плана графика	Техник-радиоэколог	
2.	УБР Уванас, ТОО «SaUran»	Согласно утвержденного плана графика	Техник-радиоэколог	

5.1. Мероприятия по проведению радиоэкологических работ

Таблица 14.2.

№ п/п	Наименования мероприятия	Сроки проведения	Подготавливаемый материал	Ответственный	Примечание

1.	Дозиметрический контроль рабочих мест, бур. оборудования, кожных покровов, спец. одежды персонала работающих на УБР.	2 раза в месяц	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
2.	Радиометрическое обследование скважин на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале	Техник-радиоэколог	
3.	Расчёт объёма образования бур. шлама в тоннах.	По завершению бурения	Справка	Техник-радиоэколог	
4.	Отбор проб с основного и спец. зумпфов и их подготовка для сдачи в лабораторию	По завершению бурения	Описи проб	Техник-радиоэколог	Если «Онтүстік» ВГ: ведет радиозэкологическое сопровождения
5.	Сдача проб в лабораторию.	После подготовки проб	Заявки на проведения анализов	Техник-радиоэколог	
6.	Проверка радиозэкологического состояния и соблюдения правил ООС на УБР.	Согласно графика	Записи в журнале и составление актов проверок	Техник-радиоэколог	
7.	Деактивация участков радиоактивного загрязнения.	По результатам анализов	Составление необходимых документов	Техник-радиоэколог	
8.	Контроль за соблюдением выполнения регламента обращения с технологическими отходами.	Постоянно	Акт проверки	Техник-радиоэколог	

**План работы
техника-радиоэколога филиал АО «Волковгеология» «Онтүстік ВГ»
ответственного за УБР Ак Дала, ТОО «ЮГХК»
и УБР Тогускен и Восточный-Уванасский и Жалпак НАК «КазАтомПром»**

**6. План проверки радиозэкологического состояния
производственных объектов УБР**

Таблица 15.1.

№ п/п	Наименование производственных объектов	Сроки проведения проверки каждого числа месяца	Ответственный:	Примечание
1.	УБР Ак Дала, ТОО «ЮГХК»	Согласно утвержденного плана графика	Техник-радиоэколог	
2.	УБР Тогускен и Восточно	Согласно	Техник-	

	Уванасский и Жалпак НАК «КазАтмПром»	утвержденного план- графика	радиоэколог	
3.	Вахтовый поселок на УБР	Согласно Утвержденного план-графика	Техник- радиоэколог	

6.1. Мероприятия по проведению радиоэкологических работ

Таблица 15.2.

№ п/п	Наименования меро- приятия	Сроки проведе- ния	Подготавли- ваемый мате- риал	Ответствен- ный	Приме- чание
1.	Дозиметрический кон- троль рабочих мест, бур. оборудований, кожных покровов, спец. одежды персонала ра- ботающих на УБР.	2 раза в месяц	Записи в журна- ле	Техник- радиоэколог	
2.	Радиометрическое об- следование скважин на УБР.	Согласно графиче- ска	Записи в журна- ле	Техник- радиоэколог	
3.	Расчёт объёма образо- вания бур. шлама в тоннах.	По завершению бурения	Справка	Техник- радиоэколог	
4.	Отбор проб с основно- го и спец. зумпфов и их подготовка для сдачи в лабораторию	По завершению бурения	Описи проб	Техник- радиоэколог	
5.	Сдача проб в лаборато- рию.	После подготов- ки проб	Заявки на прове- дения анализов	Техник- радиоэколог	
6.	Проверка радиоэколо- гического состояния и соблюдения правил ООС на УБР.	Согласно графиче- ска	Записи в журна- ле и составление актов проверок	Техник- радиоэколог	
7.	Деактивация участков радио-активного за- гряз-я.	По результатам анализов	Составление не- обходимых до- кументов	Техник- радиоэколог	
8.	Контроль за соблюде- нием выполнения рег- ламента обращения с технологическими от- ходами.	Постоянно	Акт проверки	Техник- радиоэколог	
9.	Радиационный кон- троль вахтового поселе- ка	Согласно графиче- ска	Записи в журна- ле	Техник- радиоэколог	

В рабочем п.Тайконур

Жилую и пром. зону рабочего п.Тайконур контролирует техник-радиоэколог в соответствии с утвержденным планом работ:

7. План работы

техника-радиоэколога филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ»

Таблица 16.1.

№ п/п	Наименования мероприятия	Сроки проведения	Подготавливаемый материал	Примечание
1.	Проверка производственных объектов на базе «Оңтүстік ВГ»:	Согласно графика	Составление Акта проверки (2 раза в месяц)	
2.	Проверка территорий жилой зоны.	Согласно графика		
3.	Проверка автотранспорта газоанализатором и дымомером на токсичность и дымность.	Ежемесячно	Записи в журналах	
4.	Контроль очистных сооружений и ведение журнала ПОД-11.	2 раза в день	Запись в журнале ПОД-11	
5.	Контроль за хранением производственных отходов.	Постоянно	Записи в журналах учёта и движения производственных отходов.	
6.	Своевременный вывоз производственных отходов согласно договоров со спец. организациями.	Ежеквартально и по мере накопления	Составление необходимых документов	
7.	Неплановая проверка цехов и объектов	При необходимости	Составление Акта проверки	
8.	Радиационный контроль пром. зоны «Оңтүстік ВГ».	Согласно графика	Записи в журнале	
9.	Отбор проб с производственных объектов и их подготовка для сдачи в лабораторию	ежеквартально	Описи проб	
10.	Сдача проб в лабораторию.	После подготовки проб	Заявки на проведения анализов	

**7.1. План-график
производственно – экологического контроля цехов и объектов п. Тайконур
для техника-радиоэколога филиала АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ»**

Таблица 16.2.

№ п/п	Цеха, объекты	Дни проверок	Примечание
1.	Электро - механический цех Автогараж Центральный склад	Понедельник	
2.	Хозяйственный цех Геолого-геофизический цех Строительный цех	Вторник	
3.	Жилая зона Школа	Среда	
4.	Полигон ТБО АЗС Хранилище металлолома Очистные сооружения	Четверг	
5.	Нижний и верхний водозаборы п.Тайконур	Пятница	

Помимо визуального мониторинга в п.Тайконур осуществляется ежеквартальный радиационной контроль помещений и производственных объектов на МЭД (гамма излучение) дозиметром-радиометром ДКС-96.

Все отходы сдаваемые в спец. организации занимающимися приемом отходов (вторичных продуктов) перед отправкой замеряются на радиоактивность и выдается справка.

Таблица 17

Расположение точек отбора	Наименование прибора	Периодичность
<i>Определение радиационного фона</i>		
Помещение и производственные объекты	Дозиметр-радиометр ДКС-96	1 раза в квартал

4. Точки отбора проб и места проведения измерений

Точки отбора проб и места проведения измерений приведены в:

- план-графике контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса;

- план-графике контроля за состоянием воздушной среды в санитарно-защитной зоне.

Карта-схема с указанием мест расположения точек отбора проб на источниках загрязнения и в СЗЗ прилагаются.

5. Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

5.1. Учет стационарных источников загрязнения и их характеристик ведется в журнале ПОД -1, учет выполнения мероприятий по охране атмосферного воздуха ведется в журнале ПОД-2, учет работы газоочистных и пылеулавливающих установок ведется в журнале ПОД-3.

5.2. При проведении ПМ природопользователь:

- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;

- систематически оценивает результаты ПМ и принимает необходимые меры по устранению выявленных нарушений законодательства в области охраны окружающей среды;

- ведет внутренний учет, формирует и представляет отчеты по результатам ПМ в уполно-

моченный орган в области охраны окружающей среды ежеквартально до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом;

- оперативно сообщает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах несоблюдения экологических нормативов;
- представляет необходимую информацию по ПМ по запросу уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
- соблюдает технику безопасности;
- обеспечивает доступ государственных инспекторов по охране окружающей среде к исходным данным для подтверждения достоверности осуществляемого ПМ;
- обеспечивает доступ общественности к программе и отчетным данным по ПМ;
- самостоятельно определяет организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПМ.

5.3. Передача данных мониторинга для обеспечения задач производственного экологического контроля, расчета платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение с предоставлением отчетов по формам 870.00 – 1 раз в квартал до 15 числа второго месяца следующего за отчетным кварталом.

5.4. Предоставление стат. отчетов 2 ТП - воздух - 1 раз в год; 2 ТП - водхоз - ежеквартально; форма № 4-ОС отчет о текущих затратах на охрану природы, экологических платежах и плате за природные ресурсы - за полугодие на 55 день после отчетного периода и за год не позднее 25 февраля, следующего за отчетным годом.

6. План-график внутренних проверок и процедуры устранения нарушений экологического законодательства РК

Основной целью внутренних проверок является соблюдение экологического законодательства РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения.

Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий.

Таблица 18

№ п/п	Вид контроля	Периодичность	Ответственное лицо
1	2	3	4
1.	Общее руководство	Постоянно	Начальник «Онтустік» ВГ:
1.	Выполнение мероприятий, предусмотренных программой ПЭК. Соблюдение технологического процесса производства	Постоянно	Главный инженер «Онтустік» ВГ:
2.	Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды. Соблюдение правил ТБ на предприятии	Постоянно	Начальник отдела ОТ,ТБ,РБ и ООС
3.	Соблюдение правил пожарной безопасности	Постоянно	Специалист ГО, ПБ и ЧС
4.	Соблюдение графиков замеров производственного шума, вибрации	В соответствии с утвержденными стандартами	Ведущий инженер по РБ и ООС
5.	Инженерный контроль состояния техники безопасности	Ежеквартально	Ведущий инженер по РБ и ООС
6.	Контроль за состоянием и эксплуатацией оборудования, инструментов	Ежеквартально	Ведущий инженер по РБ и ООС
7.	Контроль технического состояния аспирационных систем очистки	Постоянно	Ведущий инженер по РБ и ООС
8.	Контроль за проведением производственного мониторинга Выполнение условий экологического и иных разрешений	Ежеквартально Ежедневно	Ведущий инженер по РБ и ООС
9.	Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля	Постоянно	Начальник отдела ОТ,ТБ,РБ и ООС
10.	Составление письменного отчета руководителю, включающего требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.	Ежеквартально	Начальник отдела ОТ,ТБ,РБ и ООС
11.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально	Начальник отдела ОТ,ТБ,РБ и ООС
12.	Осуществление регулярных платежей за загрязнение окружающей среды	Ежеквартально	Начальник отдела ОТ,ТБ,РБ и ООС

За нарушение норм и правил использования природных ресурсов, установленных нормативных объемов эмиссий в окружающую среду, к должностным лицам, виновным в этом, вед. инженером по ЭБ, в пределах своей компетенции, подготавливаются проекты распоряжений и приказов о дисциплинарных наказаниях.

При обнаружении сверхнормативных эмиссий в окружающую среду, а также при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера, вед. инженером по ЭБ немедленно об этом информирует руководство предприятия для принятия мер по нормализации обстановки. Руководство предприятия, в свою очередь, информирует Государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

7. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Производственный мониторинг окружающей среды, в соответствии со ст. 132 ЭК РК будет проводиться аккредитованной лабораторией.

Определение концентраций загрязняющих веществ будет осуществляться по утвержденным методикам на оборудовании, внесенном в Госреестр РК.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений будут достигаться следующим образом:

- Методики выполнения измерений будут аттестованы;
- Средства измерений будут иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в реестр РК;
- Оборудование будет иметь свидетельство о поверке;
- Персонал лаборатории будет иметь соответствующие квалификации;
- В лаборатории будет проводиться внутренний контроль точности измерений.

8. Протокол действия в нештатных ситуациях

Работы в нештатных ситуациях проводить в соответствии с планами ликвидации аварий, разработанных отдельно для каждого нештатного случая. В случае аварийных ситуаций немедленно информировать Департамент экологии по Туркестанской области.

При ликвидации возможных аварий, пожаре действовать по плану, согласованному предварительно с ФГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» Комитета противопожарной службы Министерства по ЧС РК по Туркестанской области.

Данный план включает в себя:

- распределение обязанностей между должностными лицами в случае возникновения аварий и порядок их действия;
- обеспечение объектов оборудованием и транспортными средствами по ограничению очага и ликвидации аварий.

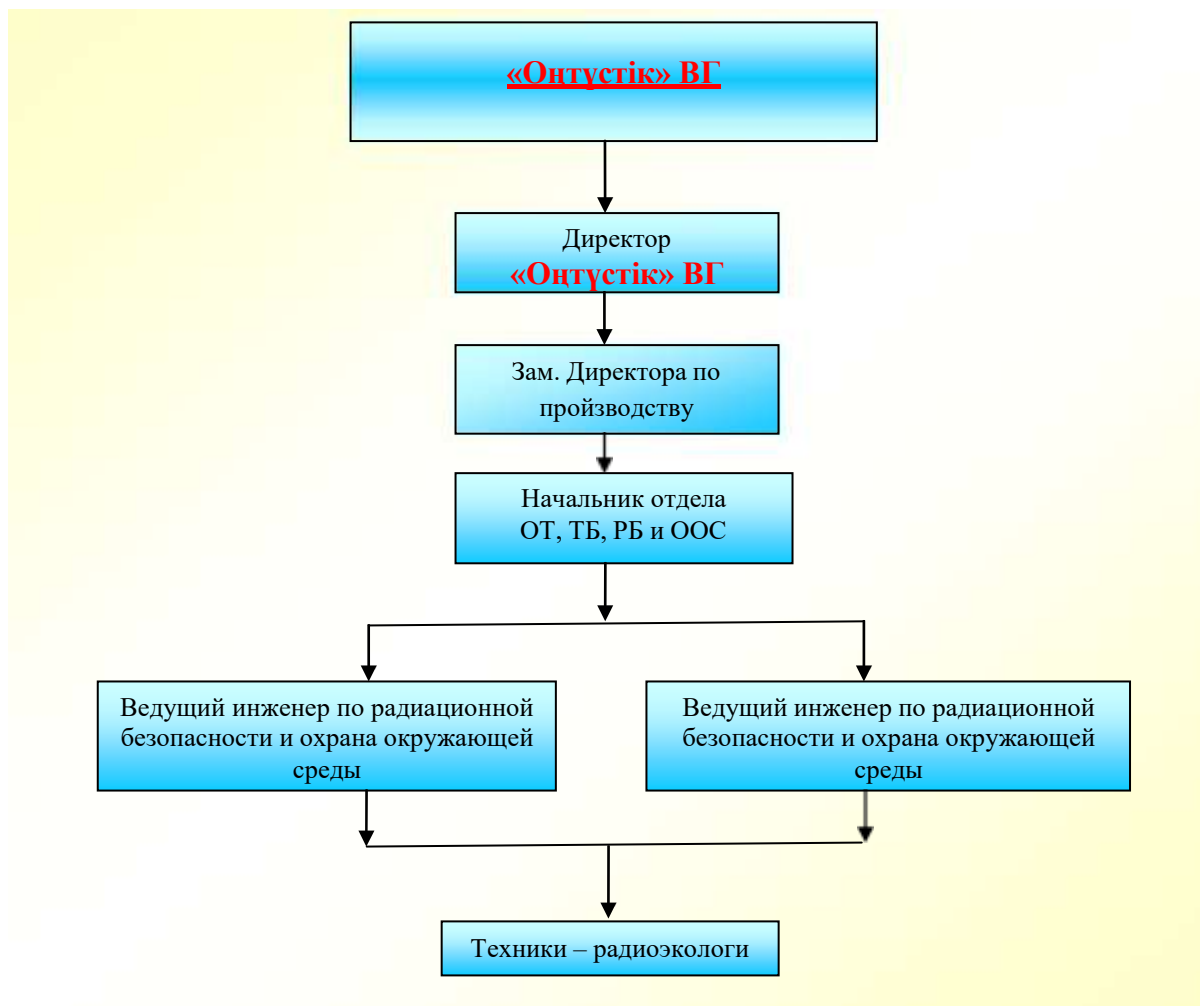
9. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение ПЭК и предоставление отчетности по результатам ПЭК и ПМ назначен инженер по ООС.

Обязанности и права инженера ООС в области проведения производственного контроля определены должностной инструкцией.

Организационная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена ниже.



Функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля приведена в таблице 11.

Таблица 19

№ п/п	Должность	Обязанности
1	2	3
1.	Ведущий инженер по РБ и ООС	Ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды
2.	Ведущий инженер по РБ и ООС	Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля. Соблюдение технологического процесса производства. Принятие мер к оперативному устранению причины их нарушения.
3.	Ведущий инженер по РБ и ООС	Соблюдение технологического процесса производства

4.	Ведущий инженер по РБ и ООС	Соблюдение на предприятии законодательства, инструкций, правил и норм по охране труда, техники безопасности и производственной санитарии. Соблюдение требований производственных инструкций и правил в области охраны ОС, оформление экологической отчетности. Выполнение условий экологического и иных разрешений. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля
5.	Ведущий инженер по РБ и ООС	Контроль за исправностью и техническое обслуживание эксплуатационного оборудования. Соблюдение правил эксплуатации аспирационных систем очистки, технологического регламента.

Филиал АО «Волковгеология» «Онтустік ВГ» принимает меры по регулярным внутренним проверкам соблюдения экологических требований и сопоставления результатов ПЭК с условиями разрешения.

Составил:

Ведущий инженер по РБ и ООС «Онтустік» ВГ _____ Жанбршиев Ж.М.

Перечень используемой литературы.

1. Экологический кодекс Республики Казахстан;
2. Временные методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию. Москва. 1988г. ИПГ.
3. Сборник санитарно-гигиенических нормативов и методов контроля вредных веществ в объектах окружающей среды. Москва. 1991г. Центр экологических проблем.
4. ГОСТ 17.2.3.01 – Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.
5. ГОСТ 17.0.0.02 - Метеорологическое обеспечение контроля загрязненности атмосферы, поверхностных вод и почвы.
6. ГОСТ 17.2.4.07-90 Охрана природы. Атмосфера. Методы определения давления и температуры газовых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения (*термометр*).
7. ГОСТ 17.2.4.06-90 Охрана природы. Атмосфера. Методы определения скорости и расхода газовых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения (*микроманометр ММН-240, пневмометрическая трубка*).
8. ГОСТ 17.2.6.01-86, ГОСТ 51712-2001, ГОСТ 17.2.3.02-78, ГОСТ 12.1.014-84
9. Приказ и. о. Министра здравоохранения РК от 28.06.2004 г. № 506 «Об утверждении санитарно-эпидемиологических правил и норм по хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования» «Санитарно-эпидемиологические требования по охране поверхностных вод от загрязнения».
10. 17.1.5.04 - Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природной воды.
11. 17.1.3.05 (СТ СЭВ 3078) - Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами.
12. ГОСТ 17.4.3.01-83. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб.
13. ГОСТ 17.4. 4.02-84. Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.
14. ГОСТ 17.4. 3.03-85. Охрана природы. Почвы. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ.
15. Типовые правила согласования программ производственного экологического контроля и требования к отчетности по результатам производственного экологического контроля.

Приложение 1
УТВЕРЖДАЮ:
Директор «Онтүстік» ВГ»
филиала АО «Волковгеология»
Мусаев Б.Н.
 _____ 2023 г.

ПЛАН ПРОВЕРОК
проведения производственного контроля

№ п/п	Наименование объекта, филиала	Наименование участка, цеха	№ источника на карте-схеме предприятия	Дата проведения контроля	Ответственное должностное лицо
1	2	3	4	5	6
Выбросы ЗВ					
1.	Промплощадка № 1	Промышленные площадки Филиала АО «Волковгеология» «Онтүстік ВГ»	№ 0001-0020, № 6023-6099	I, II, III, IV кв.	Зам.директор по производству «Онтүстік» ВГ»
	Промплощадка № 1.1.		№ 0100-0010	I, II, III, IV кв.	Зам.директор по производству «Онтүстік» ВГ»
	Промплощадка № 2		№ 0025	I, II, III, IV кв.	Зам.директор по производству «Онтүстік» ВГ»
	Промплощадка № 3		№ 0026 № 6061	I, II, III, IV кв.	Зам.директор по производству «Онтүстік» ВГ»
Сбросы ЗВ					
2.	Поля фильтрации	п. Тайконур	Водовыпуск №1	I, II, III, IV кв.	Зам.директор по производству «Онтүстік» ВГ»

Составил: Ведущий инженер РБ и ООС «Онтүстік» ВГ» _____ **Жанбришев Ж.М.**

УТВЕРЖДАЮ:
Директор «Оңтүстік ВГ»
филиала АО «Волковгеология»

_____ **Борашев А.М.**
 _____ **2023 г.**

П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутк	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производственный участок №1 База «Оңтүстік ВГ»								
0001	Производственный участок №1(Слесарный участок)	Взвешенные вещества Пыль абразивная (1046*)	1 раз/ кварт		0.0001404 0.0000936	0.2808 0.1872	Сторонняя организация	
0002	Производственный участок №1(Аккумуляторный цех)	Серная кислота (527)	1 раз/ кварт		0.000025	0.0388562	Сторонняя организация	
0003	Производственный участок №1	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.0127 0.002063 0.001168 0.02746 0.0639	19.140792 3.1092484 1.76035 41.386312 96.306822	Сторонняя организация	
0004	Механический цех (Токарный участок №1)	Взвешенные вещества Пыль абразивная (1046*)	1 раз/ кварт		0.0001404 0.0000936	0.5586325 0.3724217	Сторонняя организация	
0005	Механический цех (Сварочный участок)	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(332)	1 раз/ кварт		0.012 0.00134	18.650969 2.0826916	Сторонняя организация	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (627)	1 раз/ кварт		0.00049	0.7615812	Сторонняя организация	

0006	Механически цех (Сварочный участок)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.085333 0.013867 0.003972 0.033333	4080.7123 663.13429 189.94515 1594.0185	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (594) Бенз/а/пирен (54) Формальдегид (619) Углеводороды предельные C12-19 /в пере- счете на C/ (592)			0.086111 0.0000001 0.000944 0.023056	4117.9171 0.0047821 45.143057 1102.5618		
0007	Производственное здание №2 (утепленный бокс на 7 автомо- билей)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.02187 0.003554 0.00204 0.048 0.1116	54.00388 8.7759392 5.037399 118.52703 275.57536	Сторонняя организация	
0008	Производственное здание №2 (Цех по ремонту ТНВД)	Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пере- счете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.000001 0.000391	0.0006366 0.2489183	Сторонняя организация	
0009	Производственное здание №2(цех по ремонту двигателей высокого сгорания)	диНатрий карбонат (415)	1 раз/ кварт		0.01	9.9471844	Сторонняя организация	
0010	Производственное здание №2(цех по ремонту двигателей высокого сгорания)	Взвешенные вещества	1 раз/ кварт		0.00022	0.2188381	Сторонняя организация	
0011	Производственное здание №2(токарный участок №2)	Взвешенные вещества Пыль абразивная (1046*)	1 раз/ кварт		0.0001404 0.0000936	0.7823728 0.5215818	Сторонняя организация	
0012	Строй участок (столярная мас- терская)	Взвешенные вещества Пыль абразивная (1046*)	1 раз/ кварт		0.0001404 0.0000936	0.2809881 0.1873254	Сторонняя организация	
0013	Строй участок (столярная мас- терская)	Пыль древесная (1058*)	1 раз/ кварт		0.1328	319.63292	Сторонняя организация	
0014	Геолого-геофизический бокс (дробильный участок)	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских ме- сторождений) (503)	1 раз/ кварт		0.00284002	3.6898222	Сторонняя организация	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0015	Геолого-геофизический бокс	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6)	1 раз/ кварт		0.02187 0.003554	22.731222 3.6939536	Сторонняя организация	

		Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)			0.00204 0.048 0.1116	2.1203335 49.8902 115.99471		
0016	АБК (Пекарня)	Этанол (678)	1 раз/		0.00676	5.2894892	Сторонняя	

		Ацетальдегид (44) Уксусная кислота (596) Взвешенные вещества	кварт		0.0002435 0.000609 0.002986	0.1905312 0.4765235 2.3364519	организация	
0017	АБК (столовая)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.000424 0.0000689 0.000879	78.415417 12.742505 162.56404	Сторонняя организация	
0018	АБК (быткомбинат, прачечная)	Синтетические моющие средства: "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", "Юка", "Эра"(1152*)	1 раз/ кварт		0.0013	367.8239	Сторонняя организация	
0019	АБК(пожарное депо)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.00677 0.0011 0.00065 0.0153 0.0356	13.791698 2.2408964 1.324166 31.168831 72.523555	Сторонняя организация	
0020	АБК (быткомбинат, баня)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.00493 0.0008 0.000508 0.01195 0.0278	10.043313 1.6297465 1.034889 24.344338 56.633689	Сторонняя организация	
6023	Производственное здание №2 (Склад ГСМ)	Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.0000175 0.00521	2.6213694 780.41912	Сторонняя организация	
6024	Производственное здание №2(Склад ГСМ)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	1 раз/ кварт		0.000528	79.09046	Сторонняя организация	
6035	Геолого-геофизический бокс	Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.0000175 0.00521	4.0958667 1219.398	Сторонняя организация	
6039	Ёмкость для д/т ДЭС	Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.0000175 0.00521	111.39402 33163.59	Сторонняя организация	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6040	Ёмкость для д/т ДЭС	Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.0000175 0.00521	2.6213694 780.41912	Сторонняя организация	

0024	Котельная	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526)	1 раз/ кварт		0.02093 0.0034 0.001875 0.0441	142.355 23.125 12.753 299.945	Сторонняя организация	
------	-----------	--	-----------------	--	---	--	--------------------------	--

		Углерод оксид (594)			0.1026	697.831		
6099	Емкость для д/т	Сероводород (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углево- дороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт		0.00001462 0.00521	2.469 879.901	Сторонняя организация	

Филиал АО "Волковгеология" «Оңтүстік ВГ»"- площадка № 1.1 АЗС и склад ГСМ

0001	Дыхательный клапан резер- вуара для бензина марки АИ-80 по 25 м ³ – 1 шт.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол Диметилбензол Метилбензол (353) Этилбензол (687)	1 раз/ кварт		1,456 0,354 0,0482 0,0386 0,00289 0,0279 0,000965	7413441,95 1802443,99 245417,515 196537,351 14714,868 142057,026 4913,442	Сторонняя организация	
0002	Дыхательный клапан резер- вуара для бензина марки АИ-92 по 25 м ³ – 1 шт.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (353) Этилбензол (687)	1 раз/ кварт		1,306 0,482 0,0482 0,0443 0,00559 0,0412 0,00115	6649694,50 24541475,1 245417,515 225560,081 28462,322 209775,967 5855,397	Сторонняя организация	
0003	Дыхательный клапан резер- вуара для дизтоплива по 50 м ³ – 2 шт. (дизтоплива)	Сероводород Углеводороды предельные C12-19	1 раз/ кварт		0,000502 0,117	2556,008 59523,014	Сторонняя организация	
0008	Дыхательный клапан резер- вуара для бензина марки АИ-80 по 25м ³ -2 шт. (0008)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (353) Этилбензол (687)	1 раз/ кварт		1,456 0,354 0,0482 0,0386 0,00289 0,0279 0,000965	7413441,95 1802443,99 245417,515 196537,678 14714,868 142057,026 4913,442	Сторонняя организация	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0009	Дыхательный клапан резер- вуара для бензина марки АИ-92 по 25м ³ -1 шт. (0009)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены	1 раз/ кварт		1,306 0,482 0,0482	6649694,50 2454175,15 245417,515	Сторонняя организация	

		Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (353) Этилбензол (687)			0,0386 0,00559 0,0412 0,00115	225560,081 28462,322 209775,967 5855,397		
0010	Дыхательный клапан резервуара дизтоплива по 50м ³ – 6 шт. 25м3 - 5 шт. (0010)	Сероводород Углеводороды предельные C12-19	1 раз/ кварт		0,000502 0,117	2556,008 595723,014	Сторонняя организация	
Производственный участок №2 Гостиница "Геолог"								
0025	Котельная	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	1 раз/ кварт		0.0025 0.000406 0.000565 0.01341 0.0361 0.0476	2.598442 0.421987 0.5872479 13.938043 37.521502 49.474335	Сторонняя организация	
Производственный участок №3 УБР "Буденовское"								
0026	УБР"Буденовское" (котельная на д/т)	Азота (IV) диоксид (4) Азот (II) оксид (6) Углерод (593) Сера диоксид (526) Углерод оксид (594)	1 раз/ кварт		0.00576 0.000936 0.000556 0.01307 0.0304	28.077496 4.5625931 2.7102583 63.710568 148.18678	Сторонняя организация	
6061	УБР "Буденовское" (емкость для д/т)	Сероводород (Дигидросульфид) (528) Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	1 раз/ кварт		0.00001462 0.00521	2.1899669 780.41912	Сторонняя организация	

Составил: Ведущий инженер РБ и ООС «Оңтүстік ВГ» _____ Жанбршиев Ж.М.

Приложение 3

УТВЕРЖДАЮ:
 Директор «Онгүстік ВГ»
 филиала АО «Волковгеология»
 Мусаев Б.Н.
 _____ 2023 г.

ПЛАН – ГРАФИК
 контроля за соблюдением норм ПДС на 2023-2028 г.г.

№ п/п	Наименование выпускаемых сточных вод	Контролируемое вещество	Периодичность отбора проб	Нормативы ПДС		Кем осуществляется контроль	Методы проведения контроля
				мг/л	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Вода выпуск № 1 (сточная вода после очистки сбрасываемые на пруды испарители)	Взвешенные вещества, мг/дм ³	1 раз в квартал	3,0	0,110	Сторонняя организация	Весовой Химический
		Сульфаты, мг/дм ³		100	3,679		
		Фосфаты, мг/дм ³		0,2	0,007		
		Хлориды, мг/дм ³		60,0	2,208		
		Нитриты, мг/дм ³		0,02	0,0007		
		Нитраты, мг/дм ³		9,0	0,331		
		Аммонийный азот, мг/дм ³		0,39	0,014		
		БПКп, мг/дм ³		3,0	0,110		
		СПАВ, мг/дм ³		0,5	0,0184		
		ХПК, мг/дм ³		27,0	0,993		
		Железо, мг/дм ³		0,3	0,01104		
Жир, мг/дм ³	0,1	0,00368					

Примечание: Отбор проб сточной воды осуществляется до очистки и после очистки

Составил:

Ведущий инженер РБ и ООС «Онгүстік ВГ» _____ Жанбршиев Ж.М.

**План
ликвидации аварий по филиалу АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ»
на 2023-2028 г.г.**

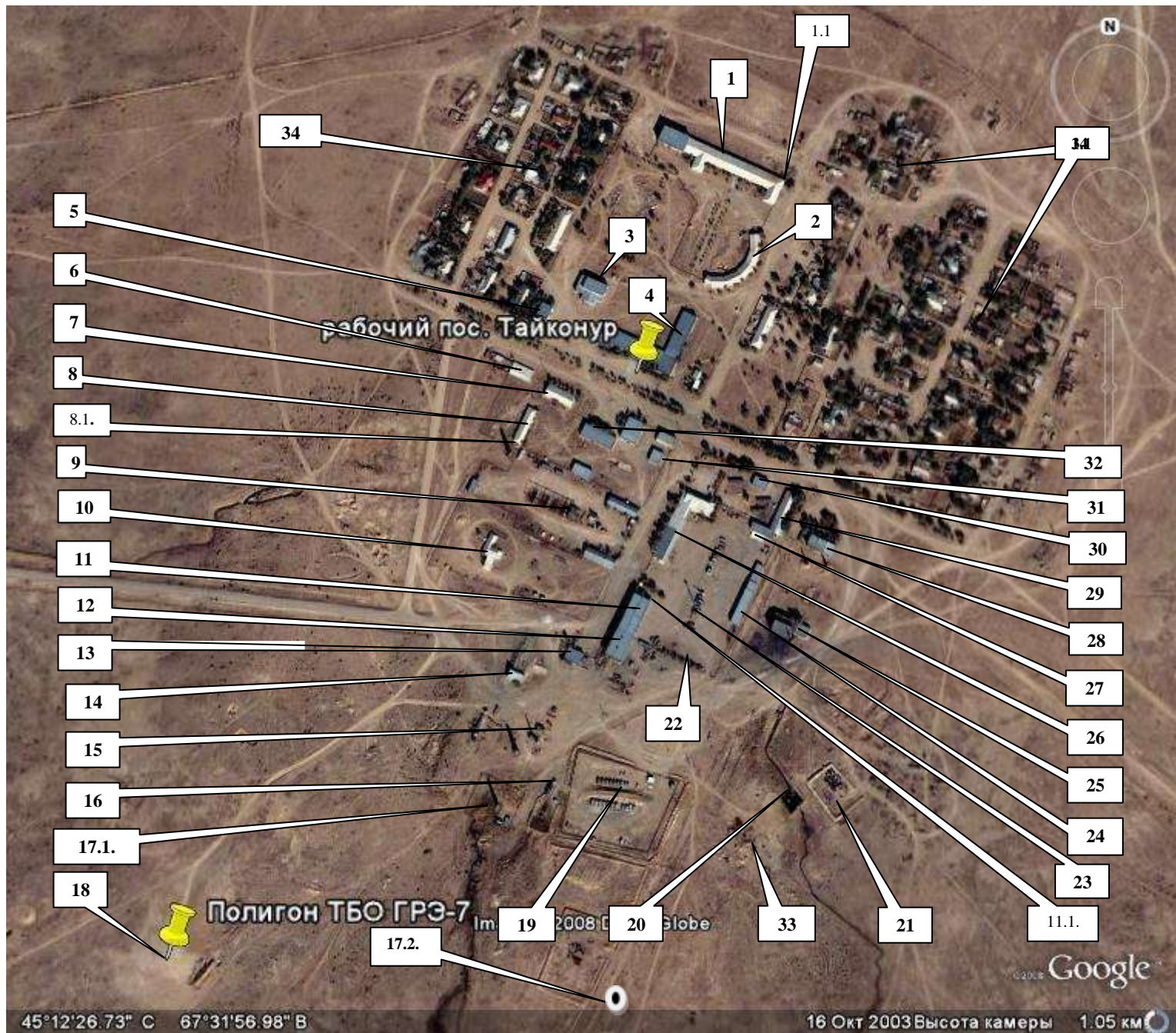
№ п/п	Наименование подразделений и объектов	Виды возможных аварий	Возможные последствия, материальный ущерб, необходимость эвакуации населения.	Номер ПЛА, номер инструкции по ликвидации аварии и её последствий	Силы и средства, привлекаемые для ликвидации аварии и её последствий
1	2	3	4	5	6
Аварии на участках буровых работ.					
1	Передвижная буровая установка ПБУ-1200	Обрыв бурового снаряда	Возможный материальный ущерб – до 600 000 тенге, несчастные случаи исключены, необходимости в эвакуации персонала нет	Позиция №1-1 по ПЛА	Авария ликвидируется буровым персоналом под руководством бурового мастера.
2		Сужение скважины		Позиция №1-2 по ПЛА	
3		Недопуск обсадной колонны при пуске		Позиция №1-3 по ПЛА	
4	Передвижная буровая установка ПБУ-1200	Пролив буровых растворов	Необходимости эвакуации персонала участка нет, ущерба нет.	Позиция №4-1,2 по ПЛА	Персонал – сменный, 2 человека, средства - по штатной комплектации ПБУ Персонал группы А – 2 человека
5		Пожар на ПБУ	Возможная эвакуация бурового персонала. Возможный ущерб до 300 000 тенге	Позиция №1-5 по ПЛА	Сменный персонал – 2 человека. Команда пожаротушения-4 чел., Аварийно-техническая команда – 4 чел, Санитарный пост – 2 чел, Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит ПБУ
Аварии на территории промышленной зоны.					
1	Электромеханический цех. 1. Сварочный участок 2. Участок металлообработки 3. Электромонтажный участок. 4. Участок ДВС. 5. Участок м/обработки 6. Участок ХО и ТНВД	Пожар на территории участка цеха	Возгорание оборудования, э/проводки, выход из строя оборудования -3 ед., термические ожоги – до 5 чел. Немедленная эвакуация работающего персонала. Возможный ущерб до 900 000 тенге	Позиция №2-1 Позиция №2-1 Позиция №2-1 Позиция №2-1 Позиция №2-1 Позиция №2-1	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 2 шт. Команда пожаротушения-10 чел., Аварийно-техническая команда – 6 чел. Спасательная команда – 6 чел. Автотранспорт – 4 ед. Санитарный пост – 2 чел. Аварийный выход

1	2	3	4	5	6
2	Участок по приготовлению буровых растворов (глинза-вод)	Пожар на участке приготовления буровых растворов	Немедленная эвакуация работающего персонала в безопасную зону. Возможный ущерб до 900 000 тенге	Позиция №2-2 по ПЛА Позиция №2-2 по ПЛА	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 2 шт. Команда пожаротушения-8 чел., Аварийно-техническая команда – 4 чел. Спасательная команда – 4 чел. Автотранспорт – 4 ед.
			Возгорание здания, выход из строя оборудования – 5 ед., термические ожоги – до 2 чел.		
3	Автогараж. 1. Ремонтные боксы 2. Теплые боксы 3.Гаражи 4. Крытые площадки 5.Теплогенераторная	Пожар на участках автогаража	Возгорание здания, автомобильной техники -8 ед., выход из строя оборудования-6 ед., термические ожоги – до 10 чел. Немедленная эвакуация работающего персонала в безопасную зону. Возможный ущерб до 30 млн. тенге	Позиция №2-3 по ПЛА	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 2 шт. Команда пожаротушения-11 чел., Аварийно-техническая команда – 10 чел. Спасательная команда – 10 чел. Автотранспорт – 6 ед. Санитарный пост – 2 чел. Аварийный выход
4	Объекты промышленной зоны. 1. Жилой фонд 2.Быткомбинат 3.Здание ДЭС 4.Водозабор. 5.Школа 6.Клуб 7.Здравпункт 8.Центральный склад. 9. Строительный цех	Пожар на объектах	Немедленная эвакуация населения, работающего персонала в безопасную зону. Возгорания здания, возможные разрушения конструктивных силовых элементов здания Термические ожоги – 16 чел. Возможный ущерб до 2 млн. тенге	Позиция №2-4 по ПЛА	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 16 шт. Команда пожаротушения-6 чел., Аварийно-техническая команда – 10 чел. Спасательная команда – 10 чел. Автотранспорт – 6 ед. Санитарный пост – 2 чел. Аварийный выход
5	Склад ГСМ. 1.Цистерны с ГСМ 2.Склад ГСМ 3.Операторская	Пожар на территории склада	Возгорание здания операторской, возможен взрыв горячей емкости.	Позиция №2-5 по ПЛА	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 1 шт. Команда пожаротушения-11 чел.,

1	2	3	4	5	6
5	Склад ГСМ. 1.Цистерны с ГСМ 2.Склад ГСМ 3.Операторская	Пожар на территории склада	Возможны разрушения склада ГСМ и здания склада, выход из строя оборудования, термические ожоги – до 5 чел. Немедленная эвакуация работающего персонала Возможный ущерб до 2 млн. тенге	Позиция №2-5 по ПЛА	Аварийно-техническая команда – 10 чел. Спасательная команда – 10 чел. Автотранспорт – 6 ед. Санитарный пост – 2 чел. Аварийный выход
Аварии на ГПМ.					
1.	1.Центральный склад 2.Электромех-кий цех 3.Цех ДВС 4.Токарный цех 5.ДЭС; 6.Ремонтные боксы автогаража.	Авария на ГПМ	Возможны разрушения конструкции ГПМ, повреждение оборудования, травмирования – 6 чел. Возможна эвакуация персонала участка Возможный ущерб до 300 000 тенге.	Позиция №3 по ПЛА	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 12 шт. Команда пожаротушения-6 чел., Аварийно-техническая команда – 10 чел. Спасательная команда – 10 чел. Автотранспорт – 6 ед. Санитарный пост – 2 чел.
Радиационные аварии.					
1.	Геофизические боксы	Разгерметизация закрытого источника ионизирующего излучения (в результате расплавления механического, химического повреждения). Утеря закрытого ИИИ. Хищение закрытого ИИИ.	- сверхнормативное радиоактивное загрязнение поверхностей производственного оборудования и/или помещений геофизических боксов, прилегающей территории и за ее пределами; - попадание РВ в воздух производственного объекта и за его пределы; - радиоактивное загрязнение окружающей среды; - облучение персонала и отдельных лиц из населения, превышающее уровни, установленные гигиеническими нормативами.	Позиция №4 по ПЛА План мероприятий по защите персонала и населения от радиационных аварий, инцидентов и их последствий при обращении с радиоактивными веществами и закрытыми источниками ионизирующего излучения в филиале АО «Волков-геология» «Оңтүстік ВГ», инструкция № 98	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 12 шт. ПЧ-3, ФГО, группа А и В Автотранспорт – 6 ед.

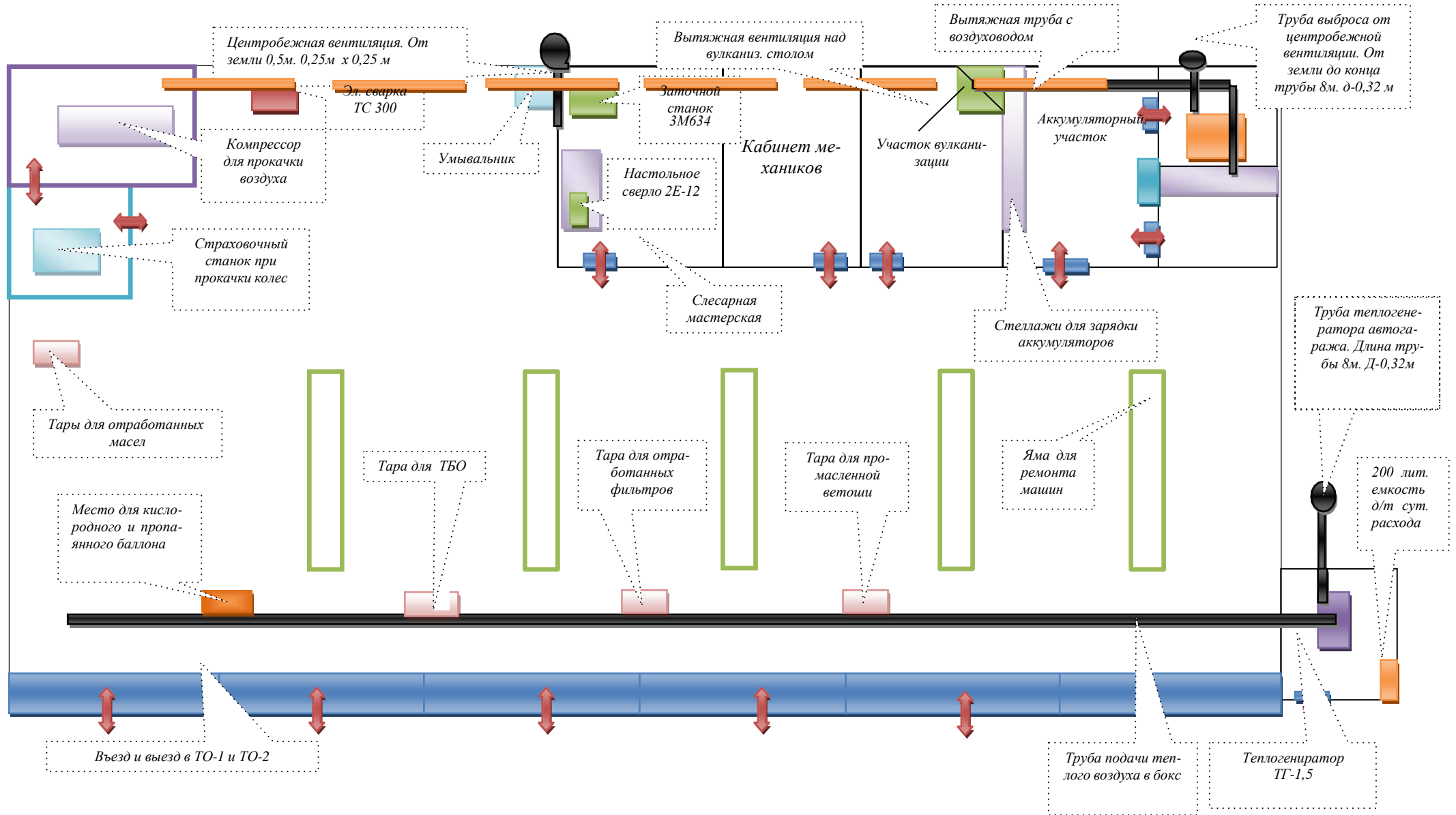
1	2	3	4	5	6
Радиационные инциденты.					
2.	Участок буровых работ, Лаборатория ГРЭ №7 и ее отделения	разрушение, утеря упаковки (при работе, транспортировке, хранение); - рассыпание, разлив радиоактивных веществ (керна, шлама, грунта); - возгорание места хранения керна, рудных проб и т.п.; - остатки радиоактивного керна, шлама, раствора приведшие к сверхнормативному загрязнению грунта; - нарушение герметичности трубопровода (на территории ГТП по вине ГРЭ №7) приведшее к загрязнению грунта;	-радиоактивное загрязнение поверхностей производственного оборудования и/или помещений выше контрольных уровней, но не превысившее уровни установленные гигиеническими нормативами; -попадание радиоактивных веществ на одежду и/или кожу работающего, но не вызвавшие переоблучения работников; -образование участка загрязнения с МЭД более 0,20 мкЗв/ч на высоте 1 м от поверхности почвы над уровнем естественного фона местности и суммарной альфа - активностью грунта выше 7,4 кБк/кг.	План мероприятий по защите персонала и населения от радиационных аварий, инцидентов и их последствий при обращении с радиоактивными веществами и закрытыми источниками ионизирующего излучения в филиале АО «Волковгеология» «Оңтүстік ВГ» инструкция № 98	Пожарные машины – 2 ед. ПЧ-3. Пожарный щит - 12 шт. ПЧ-3, ФГО, группа А и В Автотранспорт – 6 ед.
Дорожно-транспортные аварии.					
1.	На объектах	Дорожно-транспортная авария	Возможна экстренная эвакуация пострадавших. Повреждения транспортного средства до 80%. Возможный ущерб до 10 млн. тенге	Позиция №5 по ПЛА	Автотранспорт – 3 ед. Санитарный пост – 2 чел. Инженерная команда – 4 чел. Аварийно-техническая команда – 4 чел.
2.	На маршруте				

Составил: Ведущий инженер РБ и ООС «Оңтүстік ВГ» _____ Жанбршиев Ж.М.

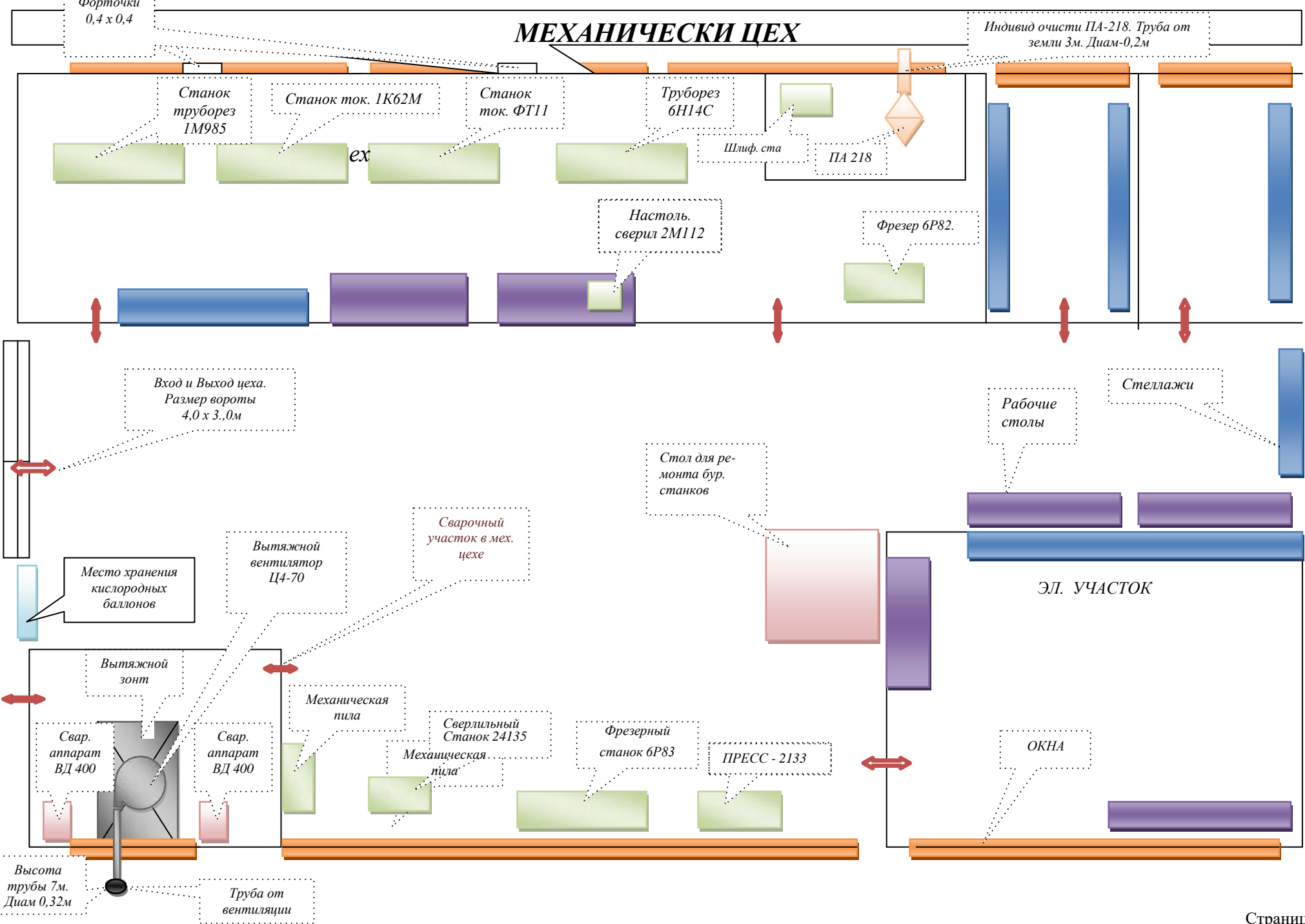


1. Школа;
2. Общежития для инженерно-технического работника;
3. Клуб;
4. АУП (аппарат управления персоналом);
5. 2-х этажная гостиница (для командированных);
6. Кернохранилище;
7. Рударазборка;
8. Дробильное отделения;
 - 8.1. Отдельное здания где расположен циклон.
9. Центральный склад;
10. Строительный цех;
11. Авторемонтный цех;
 - 11.1. Котельная здании .
12. Механический цех№1;
13. КПП автогаража;
14. Глинстанция (глинзавод);
15. Монтажная площадка (участок для ремонта крупногабаритных оборудования, агрегатов);
16. Автомойка;
17. 1. и 17.2. Верхний и нижний водозабор;
18. Полигон ТБО;
19. АЗС и склад ГСМ;
20. Поля фильтрации;
21. Площадка временного хранения металлолома;
22. Навесная стоянка для транспортов перевозящие опасные грузы;
23. Открытая стоянка для транспортов;
24. Боксы для стоянок автотранспортов (утепленный гараж для 3 автобуса);
25. ГеоФизбокс;
26. Механический цех №2 (утепленный гараж на 7 авто);
27. Склад ГСМ расположенного на территории автогаража;
28. Здания ДЭС;
29. Здания банно-прачечного комбината;
30. Пожарное депо;
31. Пекарня;
32. Столовая;
33. Канализационные очистные сооружения с прудом испарителем
34. Жилые дома

Авторемонтный цех автогазаржа



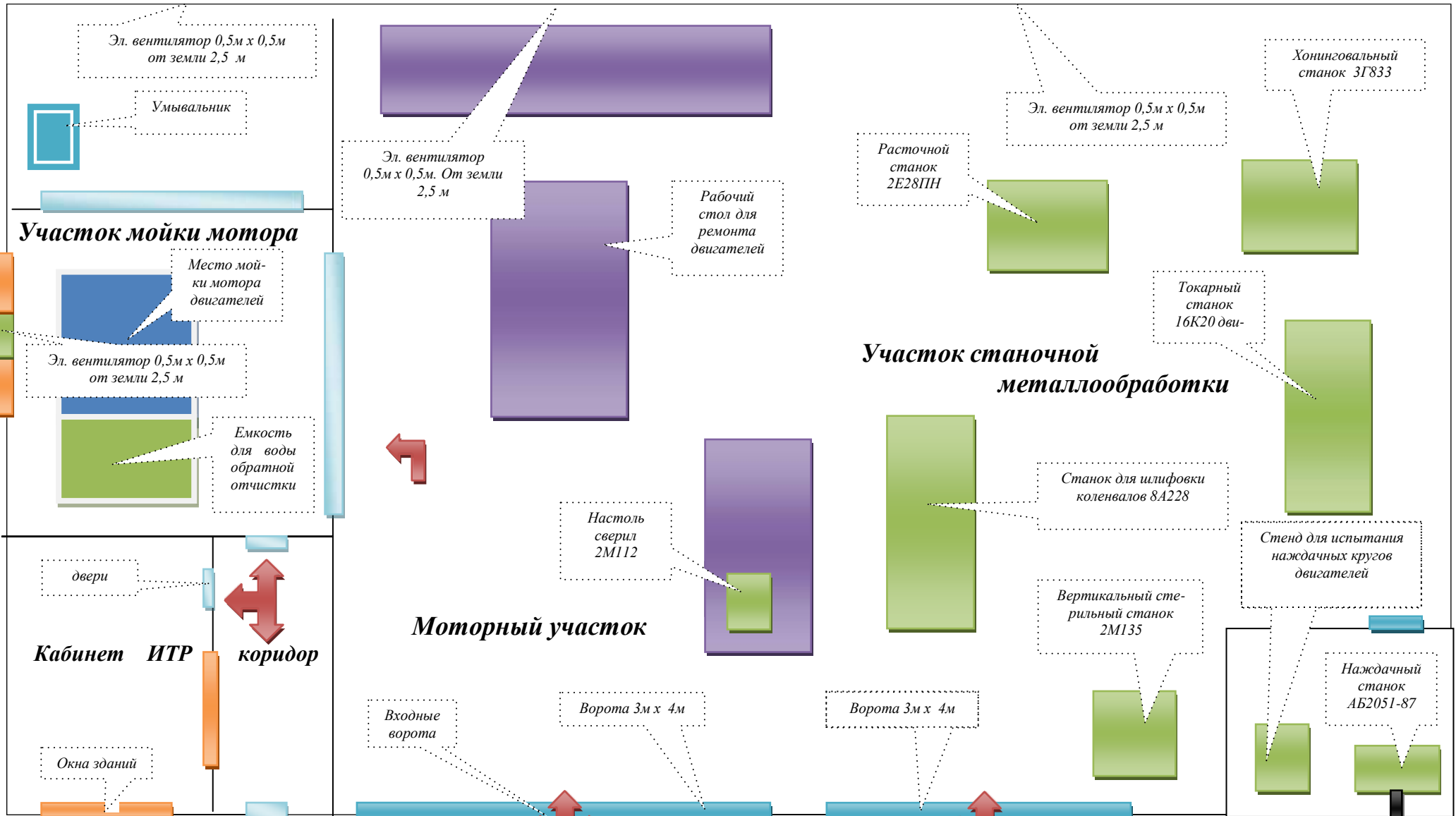
МЕХАНИЧЕСКИ ЦЕХ



МЕХАНИЧЕСКИ ЦЕХ

производственная здания № 2 (в здании теплого бокса)



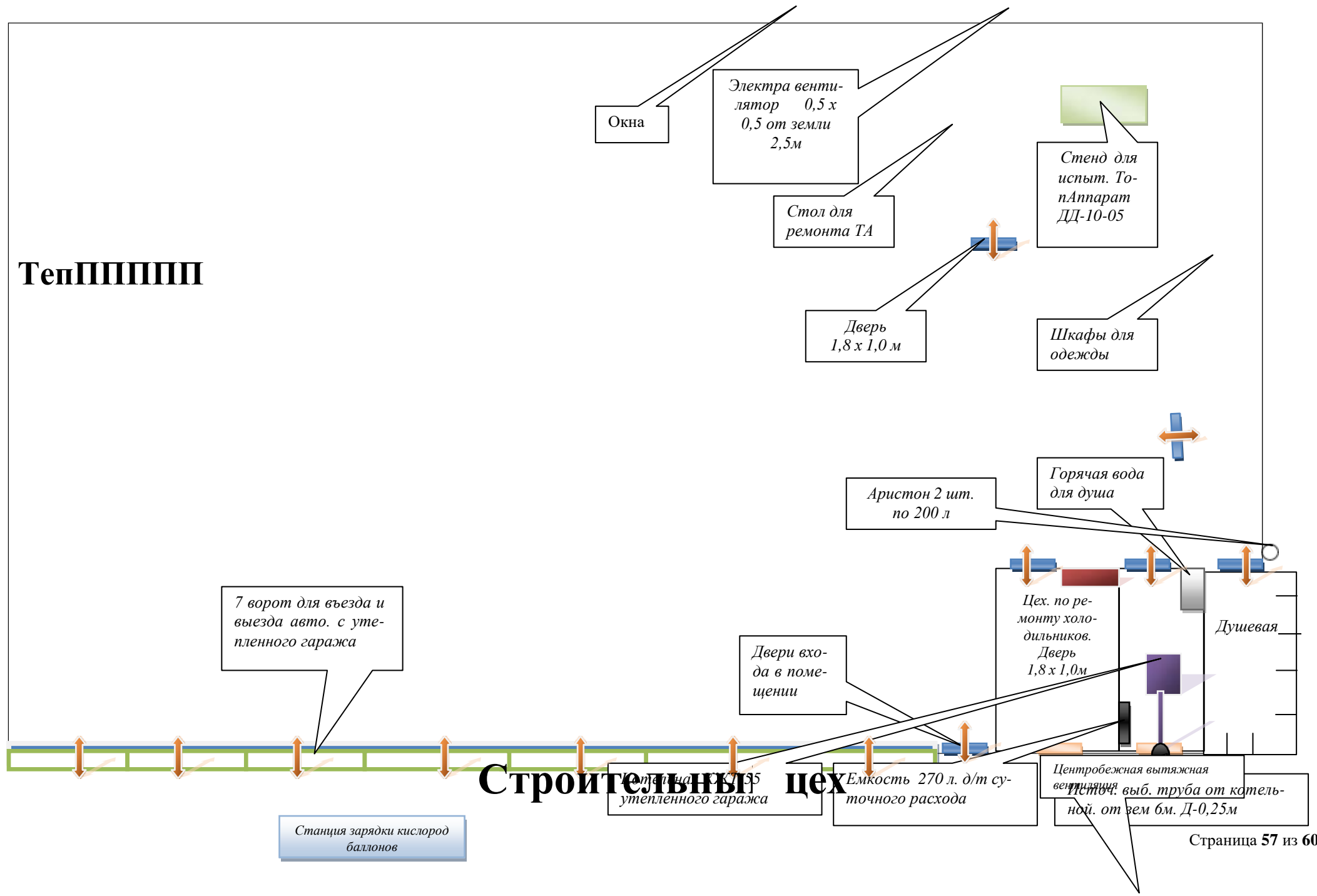


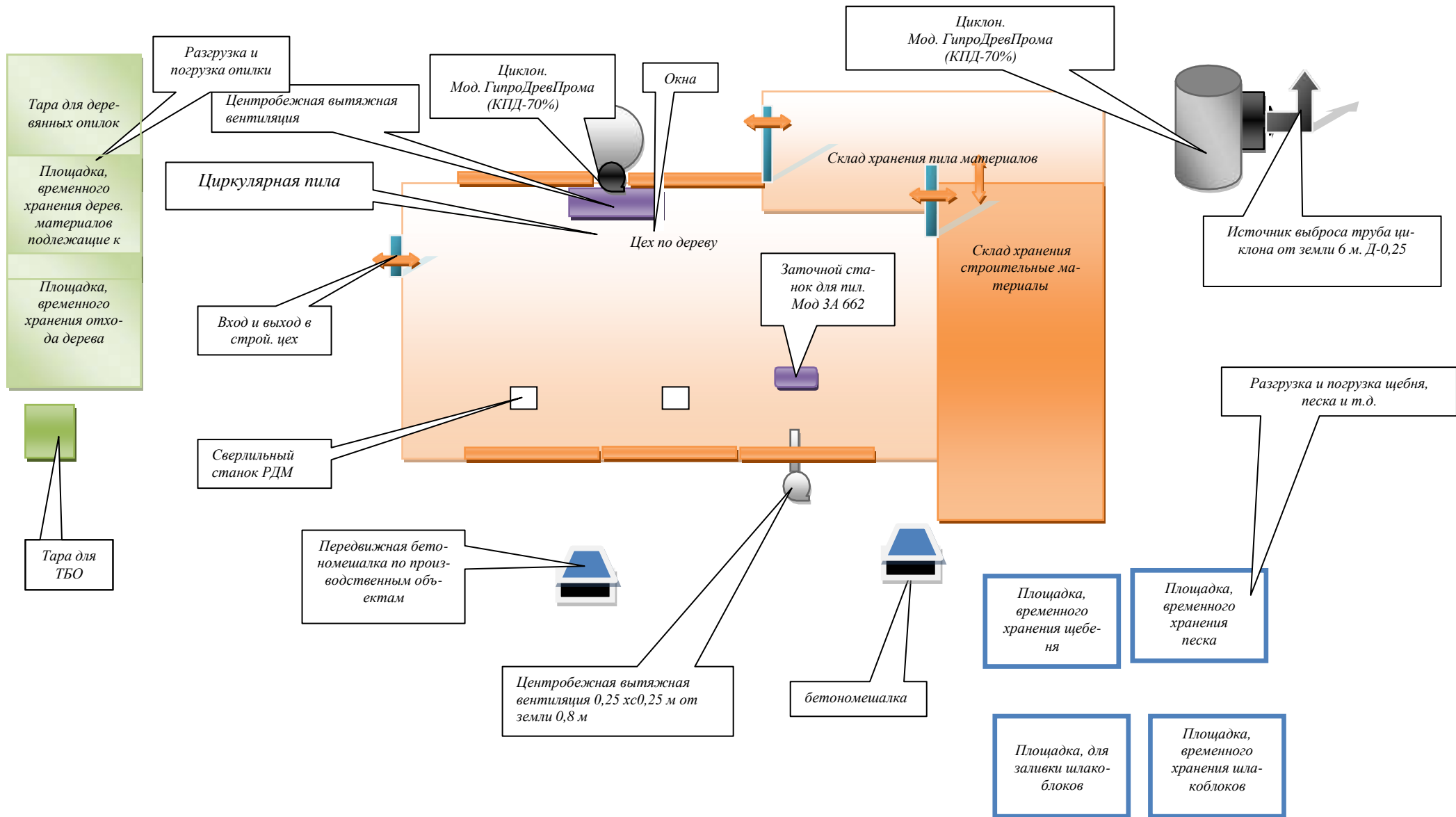
продолжения производственного здания №2 (теплый бокс на 7 авто)

Центр. тепл. водоснабж. от земли 0,5 м
0,15 x 0,15 м

Цех по ремонту
ТопНасосовВысокого
Давления

ТепШШШШ





Гостиница в городе Шымкент



КАРТА-СХЕМА С УКАЗАНИЕМ ТОЧЕК ОТБОРА ПРОБ В СЗЗ

