

**УТВЕРЖДАЮ**  
**Начальник ЛИБ «Байконур»**  
**АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»**



**В.В. Сенников**

« 29 » \_\_\_\_\_ 2026 г.

## **ПРОГРАММА**

**производственного экологического контроля**  
**объектов ЛИБ «Байконур» АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»**

**Космодром Байконур**  
**2026**

## СОДЕРЖАНИЕ

Введение .....	3
1. Общие сведения .....	5
2. Объекты производственного экологического контроля.....	8
3. Планирование производственного экологического контроля .....	15
3.1. План – график внутренних проверок на предприятии .....	16
3.2. Перечень проверяемых вопросов при проведении внутренних проверок объектов ЛИБ «Байконур» на предмет соблюдения природоохранных норм и правил .....	16
3.3. Операционный мониторинг.....	19
3.4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны .....	32
4. Оформление результатов .....	34
4.1. Вид отчетности и форма предоставления информации в уполномоченные органы о результатах производственного экологического контроля. ....	35
4.2. Периодичность представления отчетов. ....	38
5. Порядок действий в нештатных ситуациях. ....	38

## Введение

Программа производственного экологического контроля объектов ЛИБ «Байконур» Акционерного общества «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (далее - Программа) разработана в соответствии с требованиями статьи 8 Протокола между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о порядке деятельности предприятий и организаций, воинских частей, других юридических лиц на территории комплекса «Байконур» в части, касающейся вопросов охраны окружающей среды, от 23 декабря 2014 г, а также Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданное Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по Кызылординской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 декабря 2021г.

Определена категория объекта: III. (Приложение к программе).

Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Программа определяет порядок организации и проведения экологического контроля за соблюдением природоохранного законодательства и выполнением природоохранных мероприятий, а также предусматривает обязанности работников ЛИБ «Байконур» по выполнению требований настоящей программы.

Производственный экологический контроль осуществляется в целях обеспечения соблюдения природоохранных нормативов, мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Основные задачи ПЭК:

- учет количества загрязняющих веществ (далее – ЗВ), поступающих в окружающую среду;
- обеспечение своевременной разработки (пересмотра) нормативов воздействия на окружающую среду и контроль за их соблюдением;
- контроль за выполнением планов и мероприятий в области охраны окружающей природной среды;
- контроль за стабильностью и эффективностью работы природоохранного оборудования и сооружений;
- ведение экологической документации предприятия;
- своевременное предоставление отчетности в уполномоченные органы;
- своевременное представление информации, предусмотренной внутрипроизводственной системой управления охраной окружающей природной среды.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического мониторинга;
- 2) данные о периоде, продолжительности и частоте осуществления производственного экологического мониторинга и измерений;
- 3) сведения об используемых методах проведения производственного экологического мониторинга;
- 4) информация о точках отбора проб и местах проведения измерений;
- 5) сведения о методах и частоте ведения учета и анализа данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений природоохранного законодательства, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) данные об организационной и функциональной ответственности работников организации за проведение производственного экологического контроля.

## 1. Общие сведения

Космодром Байконур, арендуемый Правительством Российской Федерации у Правительства Республики Казахстан, расположен на территории Кармакчинского и Казалинского районов Кызылординской области Республики Казахстан. Общая площадь космодрома составляет 650 194 га.

Основным видом деятельности АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» на космодроме является эксплуатация наземного оборудования, позволяющего обеспечивать подготовку составных частей ракет космического назначения.

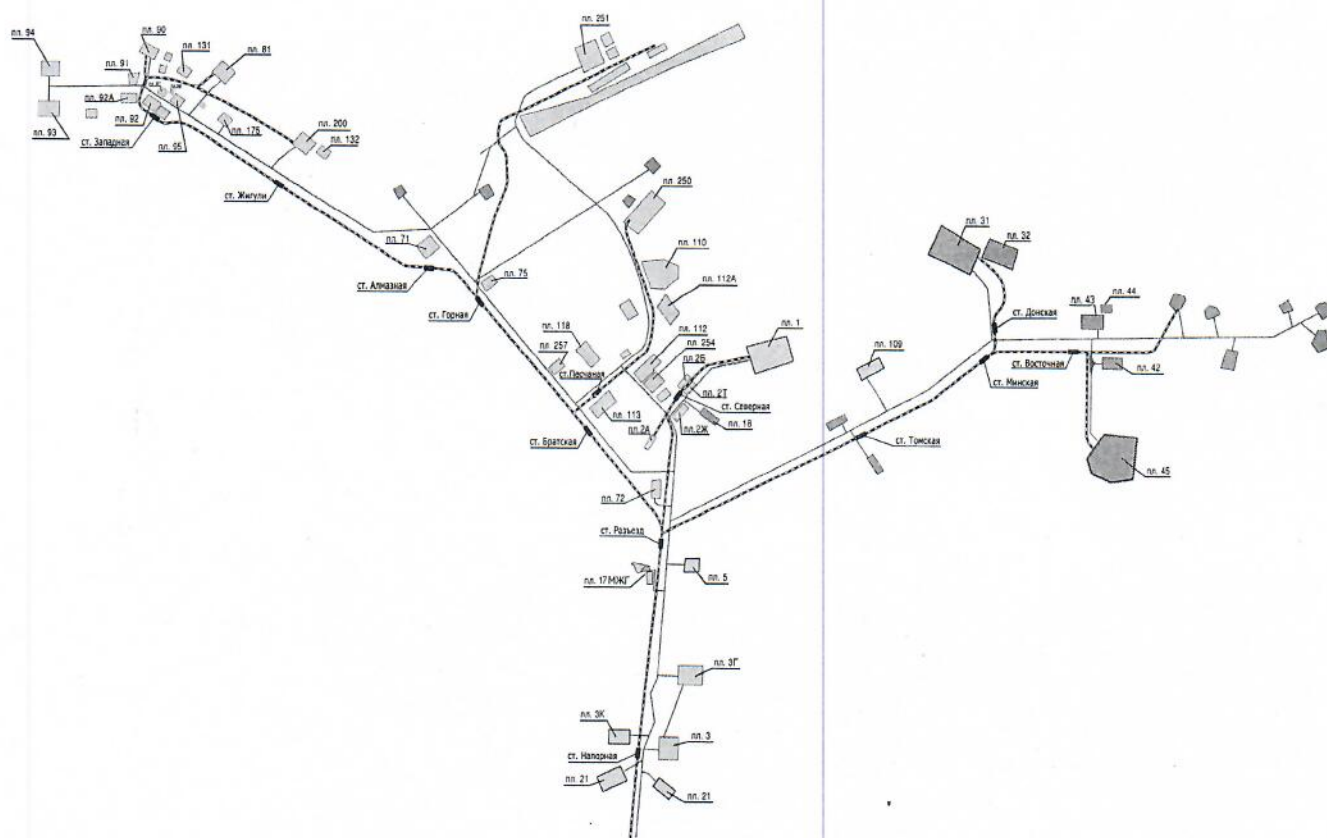


Рисунок 1. Схема расположения площадок космодрома Байконур

Перечень структурных подразделений предприятия, основных и вспомогательных производств, участков:

Наименование площадок	Наименование основных и вспомогательных производств
площадка 10	Административные здание Гостиница «Молния» Гараж
площадка 84	ДЭС
площадка 92	Котельная Компрессорная, ЗАС
площадка 92А	Технический комплекс РН «Протон» (сооружение 50)
	Технологическая заправочная площадка РБ «Бриз-М»
	ДЭС
площадка 95	Котельная
	Гостиницы
	Узел связи
	ДЭС
площадка 99	Котельная
	Автотранспортный цех
	АЗС
	Ремонтно-механический участок

**Организационная и функциональная структура внутренней ответственности персонала предприятия за проведение производственного экологического контроля.**

Заместитель начальника ЛИБ «Байконур» - главный инженер несет ответственность за:

- обеспечение соблюдения требований природоохранного законодательства на объектах ЛИБ «Байконур»;
- организацию работы бюро экологической, промышленной безопасности и охраны труда;
- обеспечение своевременного и полного выполнения запланированных работ и мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов;

– обеспечение выполнения предписаний государственных инспекторов центрального исполнительного органа Республики Казахстан в области охраны окружающей среды и его территориальных подразделений на объектах ЛИБ «Байконур».

– полноту и своевременное проведение производственного экологического контроля на объектах ЛИБ «Байконур»;

– контроль своевременного и полного выполнения запланированных работ и мероприятий.

Руководители структурных подразделений ЛИБ «Байконур» несут ответственность за:

– соблюдение природоохранных норм и правил на данных объектах;

– устранение выявленных в результате внутренних проверок и государственных экологических проверок уполномоченными природоохранными органами Республики Казахстан на наличие экологического законодательства;

– полноту и своевременность выполнения запланированных природоохранных мероприятий;

– организацию ведения учетной документации по водопотреблению, водоотведению, обращению с отходами производства и потребления, учету работы организованных источников загрязнения атмосферы;

– организацию временного хранения отходов производства и потребления в соответствии с нормативными документами Республики Казахстан в области обеспечения экологической безопасности;

– обеспечение необходимых условий выполнения измерений и отбора проб по контролю соблюдения нормативов эмиссии загрязняющих веществ на эксплуатируемом оборудовании;

– представление необходимых сведений и документов для разработки нормативов эмиссии загрязняющих веществ, разделов ОВОС для действующих, реконструируемых и вновь строящихся объектов.

Начальник бюро экологической, промышленной безопасности и охраны труда несет ответственность за:

- соблюдение природоохранных норм и правил на объектах ЛИБ «Байконур»;
- полноту и своевременность выполнения запланированных природоохранных мероприятий;
- разработку внутренних руководящих документов предприятия о производственном экологическом контроле;
- формирование предложений о привлечении сил и средств для проведения производственного мониторинга;
- обобщение и анализ результатов производственного мониторинга.

## **2. Объекты производственного экологического контроля**

Под объектом производственного экологического контроля подразумевается участок земли, включающий в себя совокупность зданий и сооружений для выполнения конкретных функций. В данном разделе приведена характеристика объектов предприятия, их технологические циклы.

### **Площадка 10**

На территории площадки 10 размещены:

- административные здания;
- гостинца «Молния»
- гараж.

### **Площадка 84**

В целях обеспечения аварийного энергоснабжения при проведении предпусковых работ с КА иностранного заказчика на стартовом комплексе площадки 81 используются две ДЭС СЭС 208/120 в-60Гц мощностью 100 кВт.

### **Площадка 92**

На территории площадки 92 размещены:

- компрессорная;

- зарядно-аккумуляторная станция;
- котельная.

### Площадка 92А

На площадке 92А размещены технический комплекс (далее по тексту – ТК) РН "Протон-М" и технологическая заправочная площадка (далее по тексту – ТЗП) разгонного блока (далее по тексту – РБ) "Бриз-М".

Технический комплекс РН "Протон-М" располагается в монтажно-испытательном корпусе (далее по тексту – МИК) сооружения 50 на площадке 92А. Сооружение 103А предназначено для проведения работ с космическими аппаратами (далее по тексту – КА) коммерческого назначения согласно требованиям иностранных заказчиков с необходимым набором вспомогательных помещений и систем.

Технический комплекс РН «Протон-М» предназначен для проведения работ по подготовке ракеты-носителя с момента доставки с предприятия-изготовителя до отправки его на стартовый комплекс и представляет собой совокупность сооружений, оборудования и технических систем.

Все операции по подготовке и испытаниям РН «Протон-М» на техническом комплексе выполняются без использования компонентов ракетного топлива.

В связи с отсутствием космических программ коммерческого назначения и с отсутствием необходимости в использовании по назначению соор.103А, с 01.01.2023 комиссией принято решение о переводе оборудования из состояния «Использование по назначению» в состояние «Хранение». Решение № 524/824 от 27.12.2022 «О переводе комплекта оборудования подготовки и заправки КА 50НК6 в состояние хранения».

В целях обеспечения бесперебойного электроснабжения технического комплекса РН "Протон-М" и технологической заправочной площадки РБ "Бриз-М" рядом с сооружением 50 установлены:

- ДГ-1 СЭС (Volvo TD1010 G) СЭС 208/120В-60 Гц (*рабочая*)

- ДГ-2 СЭС (Volvo TD1010 G) СЭС 208/120В-60 Гц (*резерв, находится на хранении*)
- ДГ-3 СЭС (Volvo TD1010 G) СЭС 208/120В-60 Гц (*рабочая*)
- ДГ-1 СРЭС, (Volvo TAD 941 GE) (*рабочая*)
- ДГ-2 СРЭС, (Volvo TAD 941 GE) (*рабочая*)
- ДГ-1 СЭС-31 (Volvo TD1010 G) (*рабочая*)
- СЭС 208/120В-60 Гц (*резерв, находится на хранении*)
- ДГ-2 СЭС-31 (Volvo TD1010 G) СЭС 208/120В-60 Гц (*резерв, находится на хранении*)
- КДЭС-1, (Volvo TAD 941 GE) (*резерв, находится на хранении*)
- КДЭС-2, (Volvo TAD 941 GE) (*резерв, находится на хранении*)

Данные ДЭС используются в качестве резервного источника питания при выполнении работ на ТЗП РБ "Бриз-М" и в сооружении 50.

В целях обеспечения бесперебойного электроснабжения оборудований узлов связи установлены:

- ГЕКО-1 (Hatz 2L41C) (*рабочая*)
- КОМЕТ (Hatz 2L41C) (*резерв, находится на хранении*)
- ГЕКО-31 (Hatz 2L41C) (*резерв, находится на хранении*)
- ГЕКО-81 (Hatz 2L41C) (*резерв, находится на хранении*)

Данные ДЭС используются в качестве резервного источника питания при выполнении работ в узлах связи сооружения 50.

Основным предназначением ТЗП пл. 92А-50 является заправка баков низкого давления разгонного блока "Бриз-М".

Разгонный блок (РБ) доставляется на технологическую площадку (ТП) состыкованным с ракетой носителем "Протон-М" на железнодорожном агрегате в сопровождении платформы прикрытия и вспомогательных вагонов.

Компоненты ракетных топлив доставляются на ТЗП подвижными агрегатами из стационарных хранилищ пл. 3К (хранилище является объектом филиала АО «ЦЭНКИ» - КЦ «Южный»).

Заправка производится на открытом воздухе под навесом, отдельно по времени, последовательно: сначала – горючим, затем, после удаления подвижных средств заправки горючим, – окислителем (заправку на ТЗП проводят специалисты филиала АО «ЦЭНКИ» - КЦ «Южный»).

После проведения технологического процесса по заправке РБ горючим подвижные агрегаты для заправки горючим возвращаются на пл. ЗК, а подвижные агрегаты с окислителем с пл. ЗК направляются на ТЗП для заправки РБ окислителем. По окончании заправки окислителем подвижные агрегаты возвращаются на пл. ЗК.

При проведении работ по заправке баков низкого давления РБ в заправочную схему всегда включается агрегат нейтрализации паров КРТ. При проведении "мокрых" операций (т.е. с непосредственным использованием КРТ) все дренажи из заправочной схемы осуществляются на агрегат нейтрализации паров.

Основным элементом современных агрегатов термической нейтрализации является термическая камера нейтрализации, представляющая собой печь циклонного типа. Технологическое оборудование агрегата (рис. 2) размещается в герметичных отсеках на шасси автомобильного прицепа грузоподъемностью 15 тонн. В состав основного оборудования входят: циклонные камеры, емкости для хранения топлива и воды, насосное оборудование, центробежный вентилятор, пневматический и гидравлический щиты с арматурой и камера выброса.

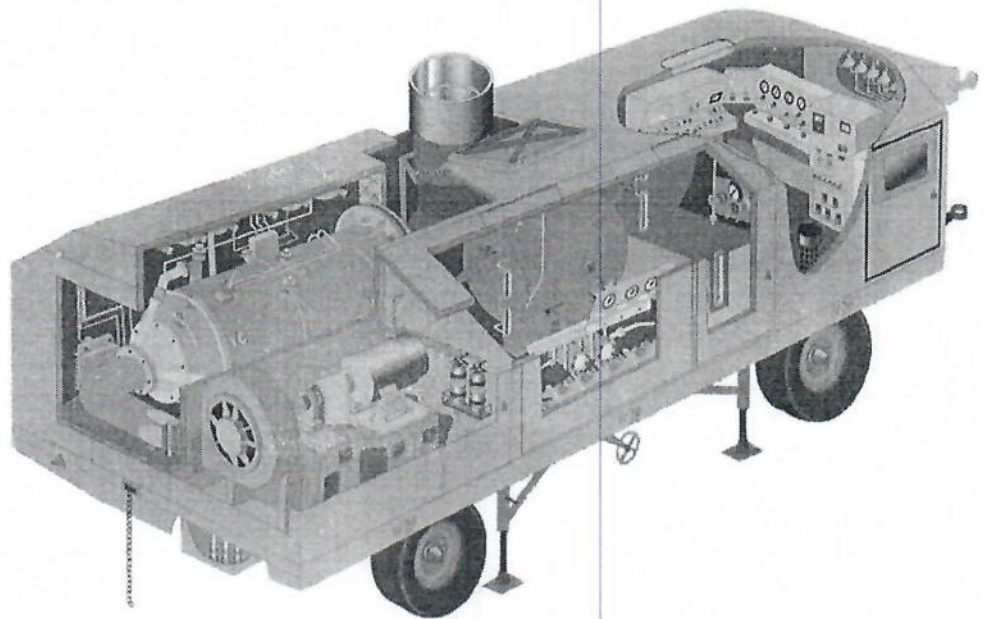


Рисунок 2 - Передвижной агрегат нейтрализации паров КРТ

Термохимическая нейтрализация, или "сжигание" паров КРТ, осуществляется путем подачи их в высокотемпературный поток продуктов горения углеводородного горючего в воздухе. Для этого используют специальные прямоточные печи (рис. 3). Здесь на участке 0 – 1 происходит сгорание горючего в воздухе, а на участке 1 – 2 – подача паров компонента топлива, термическое разложение вредной примеси и взаимодействие с компонентами газового потока. Далее поток выбрасывается в атмосферный воздух через отводную трубу.

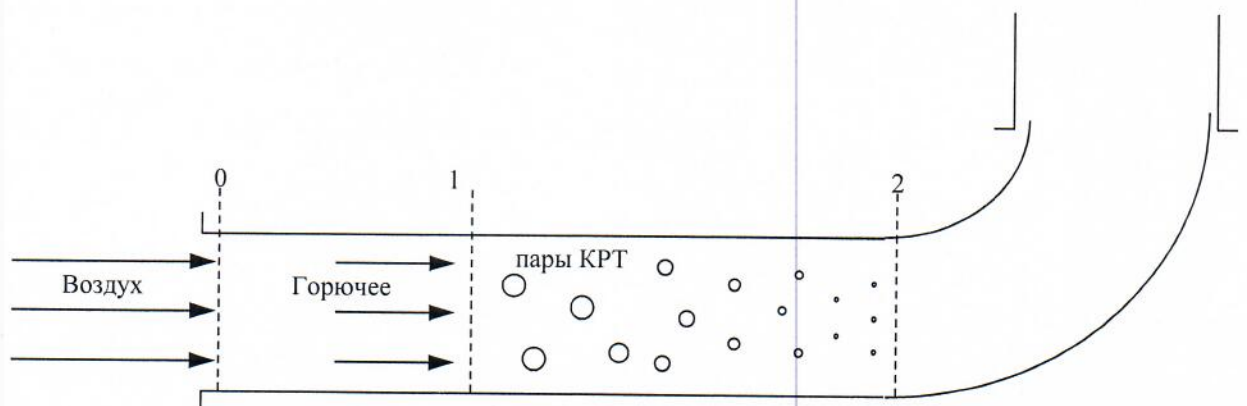


Рисунок 3 - Схема установки для термохимической нейтрализации паров КРТ

По окончании заправки каждым компонентом осуществляется продувка магистралей окислителя сжатым воздухом и магистралей горючего сжатым азотом. Сброс продувочной газовой смеси предусматривается на агрегаты нейтрализации.

Перед отстыковке металлорукатов от РБ заправочные магистрали продуваются сжатым воздухом. Для нейтрализации продувочных газов на заправочной площадке существуют передвижные средства нейтрализации – отдельно для горючего и окислителя.

Возможные капельные проливы КРТ при отстыковке металлорукатов от РБ собираются в переносные емкости с последующей их доставкой на пл. ЗК для нейтрализации.

После продувки трубопроводы расстыковываются и заглушаются. Окончательная нейтрализация и промывка металлорукатов осуществляется в месте хранения всего подвижного заправочного комплекса – на пл. ЗК (в соответствии с имеющейся технологией, с использованием имеющегося там оборудованием).

Воздействие на окружающую среду при подготовке заправочного комплекса к работе на пл. ЗК, поддержание его в состоянии готовности и приведение в исходное состояние после проведения заправочных не рассматривается по причине его принадлежности другому предприятию.

#### **Площадка 95**

На территории площадки 95 размещены:

- узел связи;
- гостиницы;
- котельная.

В целях обеспечения бесперебойного электроснабжения оборудования узла связи установлен ДЭС - Geko 80000 ED-S/IEDA (*рабочая*). Данный ДЭС используются в качестве резервного источника питания при выполнении работ в узле связи.

### Площадка 99

На территории площадки 99 размещены:

- АЗС;
- автотранспортный цех (автопарк);
- ремонтно-механический участок;
- котельная.

В ремонтно-механическом участке находятся механосборочный участок, сварочный участок, токарный участок и столярный участок. Все помещения цеха оборудованы общеобменной вытяжной вентиляцией, а также технологическими отсосами, отводящими загрязняющие вещества в отдельную вентиляционную трубу.

Помещение столярного участка оборудовано собственной вытяжной вентиляцией. Для отсоса древесной стружки и пыли от деревообрабатывающих станков, и очистки воздуха в помещении столярного участка установлены два пылеулавливающих агрегата ПУА-1500.

Агрегат включает в себя: всасывающий гибкий шланг, циклонный элемент, рукав для улавливания пыли и пылесборный мешок.

Воздух, содержащий древесную стружку и пыль, засасывается вентилятором ПУА от места пылеобразования через гибкий шланг, предварительно очищается в циклонном элементе от крупных частиц, которые ссыпаются в пылесборный мешок и поступает на доочистку в рукав для улавливания мелкой пыли. Отфильтрованный воздух возвращается в помещение столярного участка.

На территории площадки размещен автозаправочный пункт, включающий в себя:

- здание диспетчерской;
- три заглубленных горизонтальных емкостей объемом 10 м<sup>3</sup> эксплуатируется, из них одна емкость для хранения бензина и две емкости для дизельного топлива;
- три топливораздаточные колонки;
- одна заглубленная горизонтальная емкость выведена из эксплуатации.

Хранение автотехники и ее обслуживание осуществляется в автомобильных боксах. Там же оборудован пункт обслуживания аккумуляторных батарей, агрегатный цех, электроцех, вулканизация.

### **3. Планирование производственного экологического контроля**

Настоящий раздел определяет порядок организации внутренних проверок на объектах предприятия и порядок проведения производственного мониторинга, направленного на наблюдение за количеством и качеством эмиссий и их изменением.

Производственный мониторинг, включает в себя операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг - наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением.

Мониторинг воздействия включает в себя наблюдение за состоянием окружающей среды в районе расположения объектов предприятия и динамикой ее изменения. В соответствии с п. 6 ст. 186 «Экологического кодекса РК» мониторинг воздействия является обязательным в случаях:

- 1) когда деятельность природопользователя затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

### 3.1. План – график внутренних проверок на предприятии.

#### План-график внутренних проверок соблюдения природоохранных норм и правил на объектах ЛИБ «Байконур» АО «ГКНПЦ им. МВ. Хруничева»

№ п/п	Наименование объектов, площадок	Месяц											
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	пл.10												
2	пл. 92												
3	пл. 92А												
4	пл. 95												
5	пл. 99												

### 3.2. Перечень проверяемых вопросов при проведении внутренних проверок объектов ЛИБ «Байконур» на предмет соблюдения природоохранных норм и правил

#### 3.2.1. Общие вопросы

3.2.1.1. Наличие внутренней распорядительной документации о назначении должностных лиц, ответственных за соблюдение природоохранных норм и правил на подведомственных объектах.

3.2.1.2. Сведения по устранению замечаний, выявленных в ходе проведения проверки экологического законодательства природоохранными органами РК, устранение которых осуществляется проверяемым подразделением.

3.2.1.3. Соблюдение требований государственной экологической экспертизы РК при проведении строительства, реконструкции или технического перевооружения объектов.

### **3.2.2. Охрана атмосферного воздуха**

3.2.2.1. Наличие внутренней распорядительной документации о назначении должностных лиц, ответственных за ведение учета часов работы стационарных источников выделений загрязняющих веществ в атмосферный воздух на объекте, о назначении должностных лиц, ответственных за эксплуатацию и обслуживание пыле-газоочистного оборудования.

3.2.2.2. Соответствие количества источников, их характеристик материалам проекта нормативов предельно допустимых выбросов (далее – ПДВ).

3.2.2.3. Выполнение графиков инструментального контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ.

3.2.2.4. Результаты инструментальных замеров по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу и соответствие их установленным нормативам.

3.2.2.5. Ведение журналов учета часов работы стационарных источников выделений загрязняющих веществ в атмосферный воздух на объекте.

3.2.2.6. Сведения по потребляемому топливу и материальным ресурсам при эксплуатации складов ГСМ, АЗС и котельных (количество потребленного ГСМ).

3.2.2.7. Соблюдение технологических ограничений на использование ГСМ, других материалов и компонентов предписанных проектом нормативов ПДВ.

### **3.2.3. Рациональное использование и охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения**

3.2.3.1. Наличие внутренней распорядительной документации о назначении должностных лиц, ответственных за ведение учета водопотребления, водоотведения на объекте.

3.2.3.2. Водопотребление:

- сведения об источниках водоснабжения, их характеристика;
- количество узлов ввода;

- количество водоизмерительных приборов. Своевременность поверки приборов;
- наличие и ведение первичной учетной документации (по приборам, без приборов потребления);
- наличие схемы сетей водоснабжения с обозначением мест установки счетчиков и мест полива территории подразделения.

#### 3.2.3.3. Водоотведение:

- соответствие источников сбросов ЗВ и их характеристика;
- сведения о приемниках сточных вод на объекте, их характеристика;
- наличие и ведение первичной учетной документации по водоотведению на объекте.;
- состояние систем канализации объекта на предмет обеспечения полноты отведения сточных вод.

#### **3.2.4. Обращение с отходами производства и потребления**

3.2.4.1. Наличие распорядительной документации о назначении ответственного в подразделении за учет, сбор, хранение и утилизацию отходов производства и потребления.

3.2.4.2. Сведения об отходах производства и потребления, образующихся на территории объекта.

3.2.4.3. Наличие и ведение журналов по учету, сбору, хранению и сдаче отходов производства и потребления в подразделении.

3.2.4.4. Соответствие мест сбора, временного хранения отходов производства и потребления на территории объекта требованиям экологического законодательства и санитарным нормам.

3.2.4.5. Соблюдение нормативов по обращению с отходами производства и потребления. В случае выявления факта превышения нормативов установить причины и разработать мероприятия по их снижению.

3.2.4.6. Наличие актов приема-передачи, отчетной документации на утилизацию отходов.

3.2.4.7. Наличие инструкций по обращению с отходами.

### **3.2.5. Использование и охрана земельных ресурсов**

3.2.5.1. Выявление мест несанкционированных свалок отходов различного происхождения на территории объекта.

3.2.5.2. Наличие мест несанкционированной разработки грунтов.

3.2.5.3. Сведения об участках с нарушенным почвенным покровом.

3.2.5.4. Сведения по загрязненным нефтепродуктами земельным участкам.

### **3.3. Операционный мониторинг.**

Операционный мониторинг осуществляется должностными лицами, ответственными за эксплуатацию оборудования предприятия и организацию производственного процесса.

В ходе операционного мониторинга контролируется соответствие контрольных параметров используемого оборудования эксплуатационным, соблюдение технологических требований производственного процесса.

Одними из основных контролируемых параметров при операционном мониторинге являются:

**1) Время работы организованных источников выбросов загрязняющих веществ.** Ответственные за эксплуатацию установок и оборудования ведут учет часов работы. Собранные данные сводятся в таблицу и используются при заполнении форм статистической отчетности ежеквартально.

**2) Количество потребленного топлива.** Ответственные за эксплуатацию складов ГСМ, АЗС и котельных ведут учет поступившего и выданного (потребленного) топлива для последующего определения количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ при сжигании топлива автотранспортом, котельных, ДЭС и т. д.

**3) Соответствие качества мазута и дизельного топлива, используемых на котельных.** Ответственные за эксплуатацию котельных контролируют соответствие поступившего топлива по данным сертификатов, требуемому по данным эксплуатационной документации качеству.

#### **4) Количество полученной воды и переданных сточных вод.**

Ответственные за эксплуатацию объектов ведут учет объемов водопотребления и водоотведения для последующего определения количественных характеристик сбросов загрязняющих веществ. Собранные данные сводятся в таблицы и используются при заполнении форм статистической отчетности ежеквартально.

**5) Соответствие мест временного хранения отходов производства и потребления требованиям природоохранного законодательства и санитарных норм.** При операционном мониторинге обращения с отходами контролируется объем поступаемого сырья, изделий и материалов, операции с которыми приводят к образованию отходов. Проводится сравнение фактического образования отходов с нормативным. Собранные данные сводятся в таблицы и используются при заполнении форм статистической отчетности ежеквартально.

#### **3.3.1. Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ.**

В рамках мониторинга эмиссии загрязняющих веществ рассматривается эмиссия загрязняющих веществ в атмосферный воздух и со сточными водами, а также образование отходов производства и потребления.

##### **3.3.1.1. Мониторинг эмиссии загрязняющих веществ в атмосферный воздух.**

Настоящей программой устанавливаются источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, подлежащих лабораторно-инструментальному контролю дымовые трубы котельных на площадках 92, 92А, 95, 99.

Контроль соблюдения нормативов ПДВ на остальных источниках загрязнения атмосферы осуществляется расчетными методами и методами, использованными при установлении ПДВ.

Контроль осуществляется по ЗВ, выбрасываемым вышеуказанными источниками. Из термодинамических параметров газовой смеси необходимо измерять температуру, скорость потока, избыточное давление

(разряжение) газового потока и иные параметры в соответствии с методиками измерений.

Перечень котельных, периодичность проведения измерений приведены в таблице.

## План-график проведения инструментально-лабораторного контроля на объектах ЛИБ «Байконур»

Номер ИЗА	Наименование источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/нм <sup>3</sup>	Метод контроля
		Код	Наименование				
Площадка 92							
0022	Дымовая труба котельной №2	-	Сумма окислов азота	1 раз в квартал (при работе котельной)	-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0653333	276	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,1536031	650	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
0023	Дымовая труба котельной №2	0304	Азот (II) оксид	1 раз в квартал (при работе котельной)	0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0653333	276	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,1536031	650	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
0024	Дымовая труба котельной №2	-	Сумма окислов азота	1 раз в квартал (при работе котельной)	-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0653333	276	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,1536031	650	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
6012	Прикотельный склад д/т	0304	Азот (II) оксид	1 раз в квартал	0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0653333	276	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,1536031	650	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		0333	Сероводород		0,0000457	-	Расчетный
		2754	Углеводороды предельные C12-C19		0,0162876	-	Расчетный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
0026	Дымовая труба котельной №1	0304	Азот (II) оксид	1 раз в квартал (при работе котельной)	0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный

Номер ИЗА	Наименование источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/нм <sup>3</sup>	Метод контроля
		Код	Наименование				
0027	Дымовая труба котельной №1	0330	Сера диоксид	1 раз в квартал (при работе котельной)	0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
0028	Дымовая труба котельной №1	-	Температура ГВС	1 раз в квартал (при работе котельной)	-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
0029	Дымовая труба котельной №1	-	Сумма окислов азота	1 раз в квартал (при работе котельной)	-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
0030	Дымовая труба котельной №1	0304	Азот (II) оксид	1 раз в квартал (при работе котельной)	0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,1359450	228	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0220911	37	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0110417	19	Расчетный
0330	Сера диоксид	0,2597000	436	Инструментальный			
0337	Углерод оксид	0,6105724	1025	Инструментальный			

Номер ИЗА	Наименование источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/нм <sup>3</sup>	Метод контроля
		Код	Наименование				
6013	Прикотельный склад д/т	-	Температура ГВС	1 раз в квартал	-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		0333	Сероводород		0,0000457	-	Расчетный
		2754	Углеводороды предельные С12-С19		0,0162876	-	Расчетный
Площадка 95							
0032	Дымовая труба котельной №3	-	Сумма окислов азота	1 раз в квартал (при работе котельной)	-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
0033	Дымовая труба котельной №3	0304	Азот (II) оксид	1 раз в квартал (при работе котельной)	0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0818235	173	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0132963	28	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0068750	15	Расчетный
0034	Дымовая труба котельной №3	0330	Сера диоксид	1 раз в квартал (при работе котельной)	0,1617000	342	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,3801677	804	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0653333	276	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,1536031	650	Инструментальный
0045	Дымовая труба котельной №3	-	Температура ГВС	1 раз в квартал (при работе котельной)	-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,1359450	228	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0220911	37	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0110417	19	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,2597000	436	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный

Номер ИЗА	Наименование источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	ПДВ, т/с	ПДВ, мг/нм <sup>3</sup>	Метод контроля
		Код	Наименование				
0047	Вентиляционный дефлектор (сварочный пост, станки)	0337	Углерод оксид	1 раз в квартал	0,6105724	1025	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		0123	Железо (II, III) оксиды		0,0044381	7	Расчетный
		0143	Марганец и его соединения		0,0004005	1	Расчетный
		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)		0,0008621	1	Расчетный
		0337	Углерод оксид		0,0042465	6	Расчетный
6016	Прикотельный склад д/т	0342	Фтористые газообразные соединения	0,0002969	0,4	Расчетный	
		0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003193	0,5	Расчетный	
		2902	Взвешенные частицы	0,0052000	8	Расчетный	
		2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO <sub>2</sub> в %: 70-20	0,0003193	0,5	Расчетный	
		2930	Пыль абразивная	0,0034000	5	Расчетный	
0031	Дымовая труба котельной №4	0333	Сероводород	0,0000457	-	Расчетный	
		2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0162876	-	Расчетный	
Площадка 99							
0055	Дымовая труба котельной №4	-	Сумма окислов азота	1 раз в квартал (при работе котельной)	-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0653333	276	Инструментальный
		0337	Углерод оксид		0,1536031	650	Инструментальный
		-	Температура ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Скорость ГВС		-	-	Инструментальный
		-	Сумма окислов азота		-	-	Инструментальный
		0301	Азота (IV) диоксид		0,0319200	135	Расчетный
		0304	Азот (II) оксид		0,0051870	22	Расчетный
		0328	Углерод (сажа)		0,0027778	12	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0653333	276	Инструментальный
0337	Углерод оксид	0,1536031	650	Инструментальный			
-	Температура ГВС	-	-	Инструментальный			
-	Скорость ГВС	-	-	Инструментальный			

Номер ИЗА	Наименование источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	ПДВ, г/с	ПДВ, мг/м <sup>3</sup>	Метод контроля
		Код	Наименование				
0008	Вентиляционный дефлектор	2902	Взвешенные частицы	1 раз в квартал	0,0052000	13	Расчетный
		2930	Пыль абразивная		0,0034000	9	Расчетный
		0168	Олово оксид		0,0000027	0,01	Расчетный
0035	Вентиляционный дефлектор	0184	Свинец и его неорганические соединения	1 раз в квартал	0,0000050	0,02	Расчетный
		0190	диСурьма триоксид		0,0000002	0,001	Расчетный
		0330	Сера диоксид		0,0000360	0,2	Расчетный
		2978	Пыль тонко измелеченного резинового вулканизата		0,0226000	109	Расчетный
0036	Вентиляционный дефлектор	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	1 раз в квартал	0,0012626	6	Расчетный
0037	Вентиляционный дефлектор	0322	Серная кислота	1 раз в квартал	0,0000230	0,1	Расчетный
		0333	Сероводород	1 раз в квартал	0,0000457	-	Расчетный
6014	Прикотельный склад д/т	2754	Углеродороды предельные C12-C19	1 раз в квартал	0,0162876	-	Расчетный

Все измерения и отбор проб проводятся сертифицированными техническими средствами и по аттестованным методикам, по выбору организации, выполняющей измерения.

Количественный химический анализ полученных проб может осуществляться одним из трех методов:

- инструментальный (основанный на применении автоматических газоанализаторов, непрерывно измеряющих концентрации загрязняющих веществ в выбросах контролируемых источников);
- инструментально- лабораторный (основанный на отборе проб отходящих газов из контролируемых источников с последующим их анализом в химических лабораториях);
- индикаторный (основанный на использовании селективных индикаторных элементов).

Предпочтение целесообразно отдать инструментальному или инструментально-лабораторному методам, диапазон чувствительности которых позволяет проводить измерения в требуемом интервале. Так инструментальный метод позволит непрерывно контролировать концентрации загрязняющих веществ. Анализ полученных результатов позволит в свою очередь оперативно принимать решения по режиму эксплуатации котлоагрегатов. Инструментально-лабораторный метод позволяет с более высокой точностью контролировать концентрации ЗВ.

Технические средства инструментального контроля концентрации ЗВ применяются в соответствии с областью аккредитации организации, выполняющей измерения. Методические документы, используемые при проведении лабораторных анализов, должны быть так же указаны в области аккредитации организации, выполняющей измерения. Наличие технических средств и методических документов в области аккредитации является подтверждением их соответствия метрологическим требованиям.

Согласно приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 07.09.2018г. №356 результаты контроля эмиссии загрязняющих веществ в

атмосферный воздух ежеквартально представляются в территориальные органы в области охраны окружающей среды по форме:

Наименование источников выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал, тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6

### 3.3.1.2. Мониторинг эмиссии загрязняющих веществ со сточными водами.

Очистные сооружения на настоящий момент отсутствуют. Сточные воды являются хозяйственно-бытовыми. Промышленные стоки отсутствуют. В целях оценки качества сточных вод перечень контролируемых показателей принят в соответствии с Приложением 2 к "Инструкции по контролю за работой очистных сооружений и отведением сточных вод, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 14 апреля 2005 года №129-П:

- сухой остаток;
- аммоний;
- нитрит ион;
- нитрат ион;
- взвешенные вещества;
- нефтепродукты;
- БПК<sub>полн.</sub>;
- АПАВ;
- рН;
- цветность.

Для подбора оборудования для проектируемых канализационных очистных сооружений перечень контролируемых показателей может быть расширен в соответствии с заявкой проектной организации.

Отбор проб сточных вод осуществляется ежеквартально на выходе сбросного коллектора.

Отбор проб выполняется в соответствии с ГОСТ Р 70282-2022 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб поверхностных и морских вод, льда и атмосферных осадков в Российской Федерации.

Выполнение количественных химических анализов отобранных проб сточных вод выполняется в стационарной лаборатории в соответствии с аттестованными методиками, диапазон чувствительности которых позволяет проводить измерения в требуемом интервале.

Перечень контролируемых показателей и веществ сброса сточных вод:

№ п/п	Наименование показателей
1.	Взвешенные вещества
2.	Нитраты
3.	Нитриты
4.	Сухой остаток
5.	Азот аммонийный
6.	БПК <sub>полн.</sub>
7.	Нефтепродукты
8.	АПАВ
9.	рН
10.	Цветность

### 3.3.1.3 Контроль объемов образования отходов.

Учет образовавшихся на предприятии отходов осуществляется постоянно посредством контроля мест складирования и хранения отходов, а также при их передаче сторонним организациям.

Результаты мониторинга отходов ежеквартально представляются в территориальные органы в области охраны окружающей среды по форме:

Наименование места хранения и захоронения отходов (расположение)	Виды отходов	Уровень опасности	Норматив эмиссии (тонн в год)	Фактическое размещение отходов (тонн в год)	Мероприятия по утилизации/ переработке отходов
1	2	3	4	5	6

### 3.3.1.4. Мониторинг уровня загрязнения земель.

Настоящей программой предусматривается отбор проб почвы после окончания спецработ по заправке РБ с внешней стороны периметра ТЗП пл. 92А вдоль векторов «розы ветров», работы выполняются специалистами филиала АО «ЦЭНКИ – «КЦ «Южный».

Перечень контролируемых показателей для почвы определен в соответствии с перечнем применяемых КРТ и продуктов их деструкции и представлен в таблице.

#### Перечень контролируемых показателей и веществ в почве

№ п/п	Наименование показателей
1.	рН-водной вытяжки
2.	НДМГ
3.	НДМА
4.	Нитрат-ион

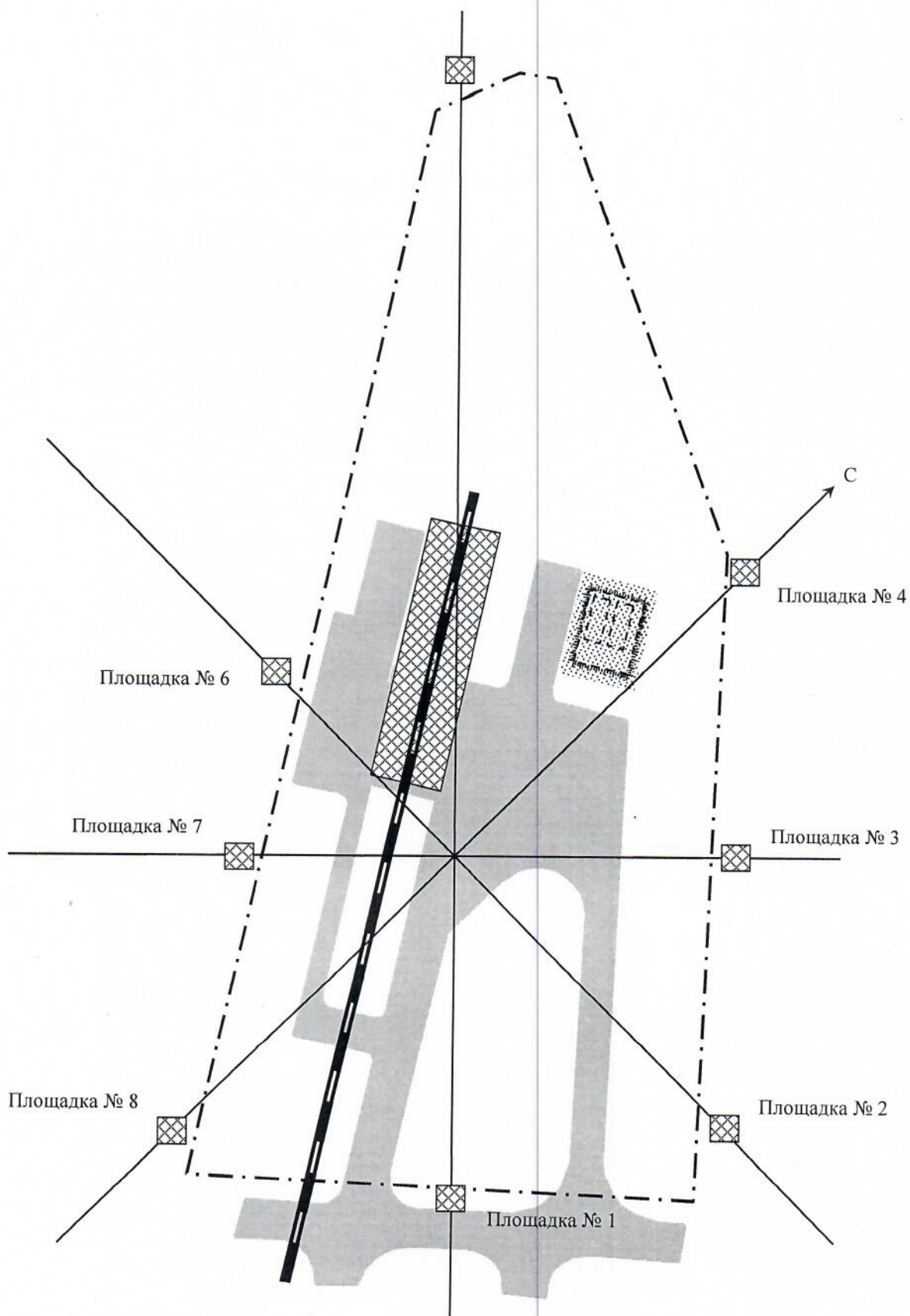


Рисунок 4 - Схема отбора проб почвы в районе расположения  
ТЗП РБ «Бриз-М»

### **3.4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны**

Настоящий раздел определяет порядок организации и проведения мониторинга воздействия, направленного на наблюдение за состоянием окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны (далее – СЗЗ).

В данном разделе рассматривается воздействие котельных предприятия на атмосферный воздух и почву.

#### **3.4.1. Мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ**

В целях производственного экологического контроля уровня воздействия на атмосферный воздух и подтверждения расчетной СЗЗ предлагается выполнять отбор проб и проводить инструментальные измерения для определения концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ.

В соответствии с СанПиНом 2.1.3684-21 при отсутствии установленной СЗЗ проведение измерений и отбор проб загрязняющих веществ в воздухе осуществляется на расстоянии 1000 м от периметра для объектов 1 класса; 500 м от периметра для объектов 2 класса, 300 м от периметра для объектов 3 класса.

Отбор проб воздуха для определения концентраций примесей в атмосфере осуществляется в соответствии РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю за загрязнением атмосферы».

Во время заправки пробы атмосферного воздуха отбираются по направлению ветра на границе СЗЗ. Отбор проб и инструментальные измерения проводятся при выполнении следующих операций: проливка заправочных магистралей, продувка заправочных магистралей горячим азотом по одной пробе на каждое вещество при каждой операции.

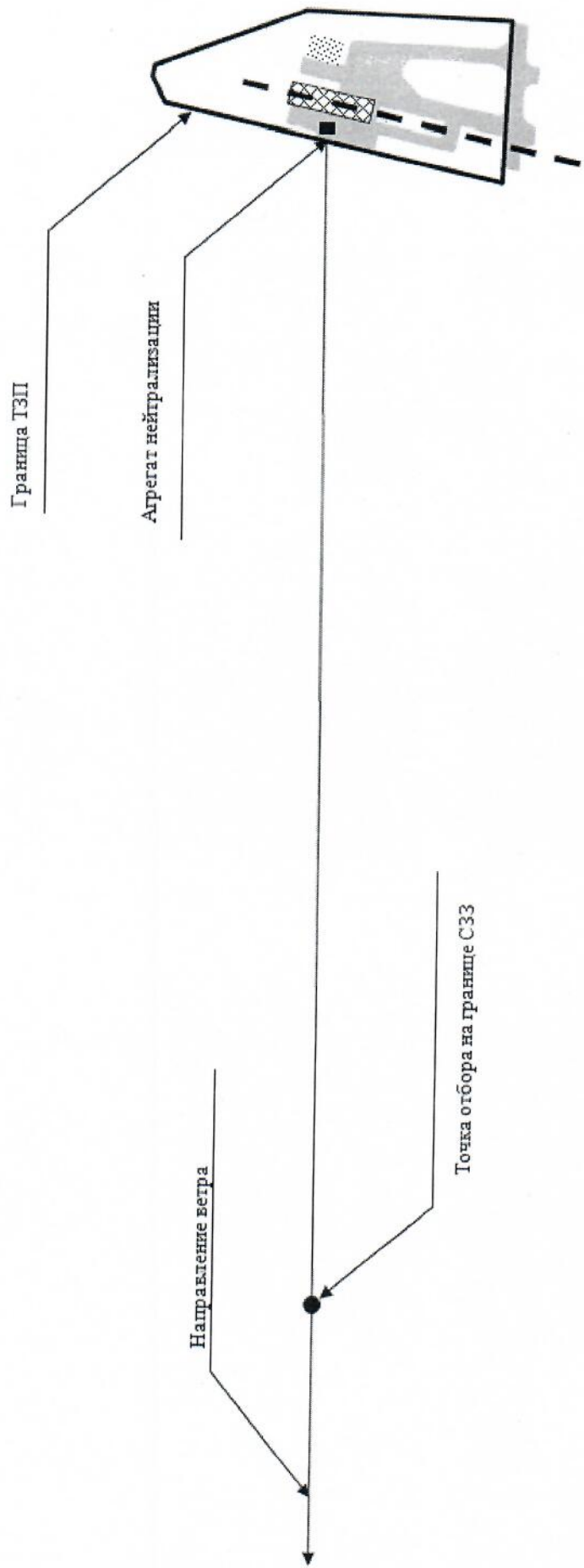


Рисунок 5 - Схема расположения точек отбора

### **3.4.2 Мониторинг воздействия на водные ресурсы на границе СЗЗ.**

Предприятием осуществляется эксплуатация подземных вод на участках скважин на пл.95.

Продуктивный водоносной горизонт на площади участков недропользования находится в благоприятных в санитарном отношении условиях. Водоносной горизонт залегает на достаточно большой глубине и надежно перекрыт сверху несколькими водоупорами, что исключает влияние поверхностных условий на его качественные и количественные характеристики.

Настоящей программой предусматриваются следующие объемы и методика режимных наблюдений:

- замер объема добычи подземных вод по счетчику – ежесуточно;
- замер уровня подземных вод – ежесуточно;
- замер температуры подземных вод – ежесуточно;
- отбор проб воды для проведения сокращенного химанализа – ежеквартально.

Количественный химический анализ отобранных проб выполняется в стационарной лаборатории ФГБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии комплекса «Байконур» Федерального медико-биологического агентства» в соответствии с аттестованными методиками, диапазон чувствительности которых позволяет производить измерения в требуемом интервале.

## **4. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ**

В соответствии с приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 года «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического

контроля» операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль и предоставляют отчетность в "Департамент экологии по Кызылординской области".

АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева», является оператором объектов III категории, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

#### **4.1. Вид отчетности и форма предоставления информации в уполномоченные органы о результатах производственного экологического контроля.**

Информация о проведенном производственном экологическом контроле предоставляется в филиал АО «ЦЭНКИ – «КЦ «Южный». Данный отчет формируется по форме, согласно требованиям, приказа Госкорпорации «Роскосмос» от 26.11.2018 № 359 «Об организации проведения производственного экологического контроля на объектах и земельных участках комплекса «Байконур», находящихся в ведении Государственной корпорации по космической деятельности «Роскосмос».

Отчетность включает в себя информацию об объектах и характеристику производственного процесса, сведения о лаборатории, мониторинг эмиссии.

#### **Форма отчета по производственному экологическому контролю**

##### **1. Общие сведения**

№ п/п	Наименование производственного объекта (месторасположение)	Краткая характеристика производственного процесса	Периодичность производственного экологического контроля
1	2	3	4

##### **2. Сведения о лаборатории**

№ п/п	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4

### 3. Мониторинг эмиссий

#### 3.1. Атмосферный воздух

Наименование источников выброса (номер источника выброса)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (грамм в секунду; тонна в год)	Фактический результат мониторинга (грамм в секунду; тонн в квартал; тонн в год)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6

#### 3.2. Водные ресурсы

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на дециметр кубический; тонн в год)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на дециметр кубический; тонн в квартал; тонн в год)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых сбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6

#### 3.3. Отходы производства и потребления

Наименование места хранения и захоронения отходов (расположение)	Виды отходов	Уровень опасности	Норматив эмиссии (тонн в год)	Фактическое размещение отходов (тонн в год)	Мероприятия по утилизации/ переработке отходов
1	2	3	4	5	6

#### 3.4. Мониторинг уровня загрязнения земель

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (миллиграмм на килограмм)	Фактический результат мониторинга (миллиграмм на килограмм)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций, фоновая концентрация	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6

#### 3.5. Радиационный мониторинг

Наименование источников воздействия	Установленный норматив (единица измерения в микрозивертах в час)	Фактический результат мониторинга (единица измерения в микрозивертах в час)	Соблюдение либо превышение нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5

#### 4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны

##### 4.1. Атмосферный воздух

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма предельно допустимых концентраций (максимально разовых, миллиграмм на кубический метр)	Наличие превышения предельно допустимых концентрации, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6

##### 4.2. Водные ресурсы

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма предельно допустимых концентраций (миллилитр на литр)	Наличие превышения предельно допустимых концентрации, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6

##### 4.3. Почвенный покров

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма предельно допустимых концентраций (миллиграмм на килограмм)	Наличие превышения предельно допустимых концентраций, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6

Руководитель

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество) (подпись)

Исполнитель

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество) (подпись)

Наименование организации

АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» ЛИБ «Байконур»

ИИН/БИН

7730239877

Адрес организации

468320 г. Байконур, ул. Школьная, д. 5

Телефон организации

8 (33622) 4-01-35

Место печати

#### 4.2. Периодичность представления отчетов.

**График**  
**представления периодических отчетов с объектов**  
**АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» на ЛИБ «Байконур»**

№ п/п	Наименование отчета	Сроки представления	Примечание
1.	Мониторинг выбросов в атмосферу	Ежеквартально, ежегодно	1 раз в квартал до первого числа второго месяца следующего за отчетным кварталом
2.	Мониторинг сбросов в воду.	Ежеквартально, ежегодно	1 раз в квартал до первого числа второго месяца следующего за отчетным кварталом
3.	Мониторинг отходов.	Ежеквартально, ежегодно	1 раз в квартал до первого числа второго месяца следующего за отчетным кварталом
4	Мониторинг уровня загрязнения земель.	-----	-----
5.	Радиационный мониторинг.	-----	-----

#### 5. Порядок действий в нештатных ситуациях.

В случае возникновения на объектах ЛИБ «Байконур» аварийных ситуаций возможны сверхнормативные выбросы и (или) сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, загрязнение почвы нефтепродуктами и (или) компонентами ракетного топлива, образование отходов.

Порядок оповещения руководства ЛИБ «Байконур», оперативных и аварийных служб, а также выполнение работ по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

При получении информации о возникновении аварийной ситуации на объектах ЛИБ «Байконур»:

1. Заместитель начальника ЛИБ «Байконур» - главный инженер через начальника ЛИБ «Байконур» извещает о происшествии начальника космодрома – директора филиала АО «ЦЭНКИ – «КЦ «Южный».

2. Через оперативные службы ЛИБ «Байконур» и руководителя объекта уточняются состав и объемы компонентов ракетного топлива и ГСМ, находившихся на объекте на момент возникновения аварийной ситуации.

3. Определяется перечень загрязняющих веществ, образовавшихся в результате аварийной ситуации и подлежащих обязательному контролю в атмосферном воздухе, природных и сточных водах, почве.

4. Дополнительно к работам, в целях оценки экологической обстановки в районе возникновения аварийной ситуации и сбора исходных данных для оценки ущерба окружающей среде, организуются и проводятся работы по определению количества загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, сточных водах и почве.

#### **При аварийных выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

В целях контроля загрязнения атмосферного воздуха в результате аварийной ситуации на объектах ЛИБ «Байконур» дополнительно проводятся следующие работы:

Контроль содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ объекта по направлению ветра на текущий момент от очага возникновения аварийной ситуации. Инструментальные измерения и отбор проб атмосферного воздуха осуществляются в трех точках на границе СЗЗ по направлению ветра на высоте 1,5 – 2 м от уровня земли один раз (в случае залпового выброса) либо непрерывно (в случае продолжительного выброса при отсутствии возможности его прекращения) до окончания аварийного выброса загрязняющих веществ.

Дальнейшие исследования уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта, на котором произошла аварийная ситуация, осуществляется по дополнительной программе согласованной с Департаментом экологии по Кызылординской области.

### **При аварийном сбросе сточных вод на рельеф местности**

В целях определения сверхнормативных объемов загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду со сточными водами в результате аварийной ситуации проводится контроль содержания загрязняющих веществ в сточных водах, образующихся в результате аварийной ситуации.

Контроль осуществляется непрерывно на протяжении всего периода сброса сточных вод (в случае неравномерного поступления загрязняющих веществ в сбрасываемые сточные воды при невозможности прекращения сброса) либо разово в случае залпового сброса сточных вод.

### **При аварийном загрязнении почвы**

В целях определения площади и уровня загрязнения почвы проводится отбор проб на всей территории визуально определяемой площади загрязнения. Отбор проб почвы выполняется послойно до глубины 1 м с шагом 20 см. При обнаружении сверхнормативного содержания загрязняющих веществ на глубине 1 м и (или) на границе исследуемого участка проводится повторный отбор проб с увеличением глубины и (или) площади отбора проб. Увеличение площади и глубины повторного отбора проб выполняется до определения границы площади и глубины сверхнормативного загрязнения.

Дальнейшие исследования уровня загрязнения почвы в районе расположения объекта, на котором произошла аварийная ситуация, осуществляется по дополнительной программе согласованной с Департаментом экологии по Кызылординской области.

**Программу составил:**

**Начальник бюро экологической, промышленной безопасности и охраны труда № 571**



**К.К. Адетова**

**Согласовано:**

**Заместитель начальника ЛИБ «Байконур» - главный инженер**



**И.Н. Чичилев**



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по  
Кызылординской области" Комитета экологического  
регулирувания и контроля Министерства экологии, геологии и  
природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное  
воздействие на окружающую среду**

«10» декабрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду: "АО "ГКНПЦ им. М.В. Хруничева" ЛИБ "Байконур",  
"72193"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при  
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду)

Определена категория объекта: III

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,  
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при  
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и  
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный  
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:  
161050026408

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Кызылординская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Кызылординская область, Космодром Байконур )  
,Кызылординская область, Космодром Байконур )  
,Кызылординская область, Космодром Байконур )  
,Кызылординская область, Космодром Байконур )

Руководитель: ӨМІРСЕРІКҰЛЫ НҰРЖАН (фамилия, имя, отчество (при его наличии))

«10» декабрь 2021 года

подпись:

