



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
ФИЛИАЛ ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в городе Перми

Свидетельство № П-113-147-7707717910-2012.3 от 16 апреля 2012 г.

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения
(кусты №№ 104, 111)»**

Оценка воздействия на окружающую среду

19z2015- OVOS

Иzm.	№ док.	Подп.	Дата

2020

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г.Перми

Свидетельство № П-113-147-7707717910-2012.3 от 16 апреля 2012 г.

«Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 104, 111)»

Оценка воздействия на окружающую среду

19z2015-OVOS

Зам. директора филиала по проектированию



А.А.Юров

Главный инженер проекта



Н.И. Елишева

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Изв. № подп.	Подп. и дата

2020

Обозначение	Наименование	Примечание
19z2015-OVOS.S	Содержание тома	2
19z2015-OVOS.TH	Текстовая часть	4
19z2015-OVOS.GH	Графическая часть Лист 1 – Ситуационный план	

Содержание

Список исполнителей	4
1 Общие сведения	5
1.1 Заказчик деятельности	5
1.2 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемой место его реализации.....	5
1.3 Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица.....	5
1.4 Характеристика типа обосновывающей документации	5
2 Пояснительная записка по обосновывающей документации	8
2.1 Административное и географическое положение района проектирования	8
2.2 Основные проектные решения	8
2.3 Применение наилучших доступных технологий	12
2.4 Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий	13
3 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности	14
4 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности)	15
5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам	16
6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации.....	17
6.1 Климат и качество атмосферного воздуха	17
6.2 Геологическая среда	20
6.3 Поверхностные и подземные воды	24
6.4 Почвы	31
6.5 Растительность	32
6.6 Животный мир	33
6.7 Экологические ограничения.....	36
7 Оценка воздействия на окружающую среду	42
7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух	42
7.1.1 Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха.....	42
7.1.2 Оценка акустического воздействия	55
7.1.3 Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....	56
7.2 Оценка воздействия на водные объекты	56
7.2.1 Водопотребление	57
7.2.2 Водоотведение	61
7.3 Воздействие на земельные ресурсы, почву и геологическую среду	63

		Согласовано

Инв. № подл.						
	Подп. и дата	Взам. инв. №				

19z2015-OVOS.TH

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Стадия	Лист	Листов
П	1	147
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»		
Филиал		
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»		
ПермНИПИнефть в г.Перми		

Инв. № подл.						
	Разраб.	Оськина		07.20	<p>ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ</p>	

Инв. № подл.						
	Проверил	Березин		07.20		

Инв. № подл.						
	Нач.отд.	Березин		07.20		

Инв. № подл.						
	Н.контр.	Березин		07.20		

Инв. № подл.						
	ГИП	Елышева		07.20		

7.4 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами	65
8 Меры по предотвращению (снижению) возможного негативного воздействия на окружающую среду	79
8.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	
79	
8.2 Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)	79
8.3 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод, сохранению водных биологических ресурсов, соблюдению режимов водоохранных и рыбоохранных зон, прибрежных защитных полос водотоков.....	81
8.4 Мероприятия по охране недр	84
8.5 Мероприятия по охране почв и растительности	87
8.6 Мероприятия по охране животного мира	87
8.7 Мероприятия по обращению с отходами	88
8.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций.....	89
9 Оценка неопределенностей при выполнении ОВОС	92
10 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	93
11 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	99
11.1 Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период строительства.....	99
12 Резюме нетехнического характера.....	103
13 Список использованных источников	105
14 Приложения.....	108
14.1 Приложение А.1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	108
14.2 Приложение А.2. Письмо Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 06.02.2020 №331.....	109
14.3 Приложение А.3. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 20.02.2018 №05-12-32/5143	112
14.4 Приложение А.4. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 №30-01-25 исх-429	118
14.5 Приложение А.5. Письмо Администрации Соликамского городского округа от 07.05.2020 №СЭД-153-026-02-086-501	122
14.6 Приложение А.6. Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края от 15.05.2020 №Исх55-01-18.2-887	126
14.7 Приложение А.7. Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края от 23.04.2020 №49-01-12исх-275.....	130
14.8 Приложение А.8. Заключение ПРИВОЛЖСКНЕДРА от 06.11.2019 №ПК-ПФО-11-00-36/2556	131
14.9 Приложение А.9. Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 05.11.2019 №03-1744	135

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист	2
						19z2015-OVOS.TH	

14.10 Приложение А.10. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края от 21.02.2019 №295	139
14.11 Приложение А.11. Письмо Камско-Волжского филиала ФГБУ «Главрыбвод» от 14.05.2020 №4-12/1743.....	140
14.12 Приложение А.12. Письмо Администрации г. Березники от 14.05.2020 СЭД-142-01-19-550	142
14.13 Приложение А.13. Техническое задание на проведение Оценки воздействия на окружающую среду.....	144
Таблица регистрации изменений	147

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Список исполнителей

Начальник Отдела проектирования
экологической и промышленной
безопасности

В.В. Березин
(общее руководство
и проверка)

Инженер
II категории

М.А. Оськина
(написание,
формирование,
оформление
раздела ОВОС)

Инженер
I категории

Д.Ф. Колчанова
(расчет выбросов
в атмосферный воздух,
расчет образования отходов
оформление графического
материала)

Инженер
II категории

Т.В. Кузнецова
(оформление графического
материала)

Инв. № подп.	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

1 Общие сведения

1.1 Заказчик деятельности

Заказчиком намечаемой деятельности является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», 6146990 г. Пермь, ул. Ленина, д. 62. Тел. +7 (342) 235-61-01; факс: +7 (342) 235-64-60; e-mail: lp@lp.lukoil.com.

1.2 Название объекта инвестиционного проектирования и планируемое место его реализации

Объект намечаемого строительства «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№104, 111)» расположен в Соликамском городском округе Пермского края и на территории города Березники на Касибском месторождении, эксплуатируемом ЦДНГ-12 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

1.3 Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица.

Генеральный проектировщик филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

Главный инженер проекта Н.И. Елышева Тел. +7 (342) 233-75-55.

1.4 Характеристика типа обосновывающей документации

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» в составе проектной документации по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№104, 111)» разработан с целью определения возможного воздействия на компоненты окружающей среды в период производства строительно-монтажных работ и последующей эксплуатации объектов проектирования.

Цех добычи нефти и газа №12 (ЦДНГ-12) относится к I-й категории негативного воздействия на окружающую среду (Приложение А.1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативного воздействие на окружающую среду).

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. идв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист	5
						19z2015-OVOS.TH	

Отчет по ОВОС предназначен в качестве обосновывающего документа для проведения процедуры оценки возможного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду объекта I категории НВОС.

В соответствии с п. 7_5 см. 11 Федерального закона № 174-ФЗ от 23 ноября 1995 года «Об экологической экспертизе» проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением проектной документации буровых скважин, создаваемых на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для регионального геологического изучения, геологического изучения, разведки и добычи нефти и природного газа, является объектом Государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Раздел выполнен на основании следующих документов:

1. Задание на проектирование «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 104,111)», утвержденное Заместителем Генерального директора по бурению ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» В.А. Яценко, 2019г.;

2. Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №104, 111)», ООО НПП «Изыскатель», 2020.

3. Проектная документация «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №104, 111)»;

4. Программа производственно-экологического контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за состоянием компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, отходы), Пермь, 2015г;

5. Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», расположенных в Соликамском районе (ЦДНГ-12), 2018 г.

Отчет по ОВОС разработан в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ;

- Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 г. №174-ФЗ;

- «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденного Приказом Государственным комитетом РФ по охране окружающей среды №372 от 16.05.2000 г.;

Полный список директивной, руководящей и нормативно-методической документации, представлен в п. 13 Список использованных источников.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						6

Состав и содержание отчета определены с учетом требований указанного выше «Положения об оценке воздействия ...».

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

7

2 Пояснительная записка по обосновывающей документации

2.1 Административное и географическое положение района проектирования

В административном положении участок изысканий расположен на территории Соликамского городского округа Пермского края.

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к Восточно-Европейской стране Волго-Камской провинции низменных и возвышенных равнин и ярусных возвышенностей району Верхнекамской и Бельско-Камской ярусно-увалистых эрозионных возвышенностей.

Ближайшие населенные пункты – Касиб, Сорвино, Лызиб. (Таблица 2.1)

Проезд к площадке Касибского месторождения осуществляется в любое время года по асфальтированным дорогам Березники – Левино – Касиб далее по межпромысловым дорогам.

Расстояние от проектируемых площадок до ближайших населенных пунктов представлено в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Расстояние от проектируемых площадок до ближайших населенных пунктов согласно графической части инженерных изысканий

Площадка	Расстояние до населенного пункта	Расстояние до ближайшей жилой застройки
Кустовая площадка №111	в 4.4 км юго-западнее н.п.Лызиб	в 4404 м юго-западнее н.п.Лызиб
	в 5.3 км юго-западнее н.п.Сорвино	
	в 5.4 км юго-западнее н.п.Касиб	
Кустовая площадка №104	в 2.5 км юго-западнее н.п.Лызиб	в 2447 м юго-западнее н.п.Лызиб
	в 3.2 км юго-западнее н.п.Сорвино	
	в 3.5 км юго-западнее н.п.Касиб	

Вдоль автодороги Левино – Никино (участок Левино-Касиб), естественная поверхность подвергалась влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов (скважины, трубопроводы, ВЛ, промысловые дороги, сооружения).

Ситуационный план размещения проектируемых объектов представлен в графической части раздела (19z2015-OVOS.GCH, лист 1).

2.2 Основные проектные решения

Настоящей проектной документацией в соответствии с утвержденным заданием на проектирование предусматривается строительство (бурение) эксплуатационных скважин кустов №№ 111, 104 Касибского месторождения.

Изв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						8

Цель бурения скважин - добыча нефти, поддержание пластового давления.
Вид скважин - наклонно-направленные. в таблице 2.2.

Таблица 2.2 – Номера скважин, строящихся по данному проекту

Месторождение	Номера скважин куста	Назначение скважин
Касибское	Куст № 111	
	№№ 110, 111, 113, 114	эксплуатационные
	№№ 112	нагнетательные
	Куст № 104	
	№№ 104, 105, 106	эксплуатационные
	№№ 115	нагнетательные

Работы по строительству скважин включают в себя следующие этапы:

- подготовительные работы;
- бурение (углубление) скважин;
- крепление скважин;
- испытание (освоение) скважин.

Разбуривание скважин ведется последовательно в аналогичных условиях.

Работы по строительству скважин включают в себя следующие этапы:

1. Подготовительные работы (транспортировка и складирование оборудования, проведение монтажных работ и строительство складов для хранения химических реагентов и склад ГСМ); При проведении подготовительных работ монтаж бурового оборудования, расположение и обвязка блоков выполняются в соответствии с кинематической схемой буровой установки, технической документацией завода-изготовителя, с привязкой к заданному центру скважины; способ монтажа и транспортировки - мелкими блоками на трейлерах.

2. Бурение (углубление) скважин – осуществляется при помощи породоразрушающего инструмента с использованием буровой промывочной жидкости, применением колонны бурильных труб, осуществления спуско-подъемных операций.

Для защиты недр от загрязнения, предотвращения перетоков пластовых вод, ствол скважины укрепляется путем выбора соответствующей конструкции на основании имеющихся геологических данных.

Направление спускают для перекрытия неустойчивых четвертичных отложений, предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор, разобщения и предупреждения загрязнения водоносных горизонтов, изоляции зон поглощений.

Кондуктор спускают для перекрытия верхних неустойчивых интервалов разреза, изоляции пресных водоносных горизонтов от загрязнения.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	19z2015-OVOS.TH	Лист
							9

Техническая колонна спускается для разобщения вышележащих зон геологического разреза, несовместимых по условиям бурения с нижележащими горизонтами, защиты пресных водоносных горизонтов от загрязнения, предотвращения гидроразрыва пород при нефтегазопроявлении и установки противовыбросового оборудования.

Эксплуатационная колонна спускается для разобщения продуктивных горизонтов и изоляции их от других флюидосодержащих горизонтов, извлечения нефти на поверхность.

3. Крепление – спуск в подготовленную скважину обсадных колонн и их цементирования с применением специальных тампонажных материалов и специальной тампонажной техники. Направление, кондуктор, техническая колонна цементируются до устья тампонажным портландцементом (ПЦТП-50). Эксплуатационная колонна цементируется до устья в одну ступень, с использованием цемента ПЦТ 1G-СС-1.

4. Испытание (освоение) скважин – осуществляется с установки А-32/40 и включает в себя последовательные операции, направленные на уменьшение забойного давления по средствам снижения уровня методом свабирования и перфорации обсадных колонн с целью вызова притока пластового флюида. Испытание скважин ведется в соответствии со схемой расположения оборудования на скважине при испытании утвержденной и согласованной в установленном порядке.

Бурение скважин будет вестись буровой установкой БУ-2000/125ЭП. Характеристика буровой установки приведена в разделе 5 «Проект организации строительства», часть 1 «Строительство скважин».

Энергоснабжение буровой предусматривается:

- на период СМР – от АД-200 (2 шт.); одна – рабочая, одна - резервная;
- на время бурения и крепления:

От КРУН-10кВ ПС 35/10кВ «Касиб» ОАО «МРСК Урала», АД-200-1 шт. (резервная);

– на период испытания:

АР-32/40 (Двигатель ЯМЗ-6521), КРУН-10кВ ПС 35/10кВ «Касиб» ОАО «МРСК Урала».

При сбое в основной системе электроснабжения будет введена резервная мощность энергоблоков и АД, что удовлетворит полную потребность объекта в электроэнергии, обеспечит безопасность персонала, и работу защитных устройств оборудования.

На период работ по инженерной подготовке, вертикальной планировке площадки и строительству водозаборной скважины на производственные нужды и нужды пожаротушения потребуется техническая вода. Для водоснабжения технической водой предусматривается подвоз воды из сети производственного водопровода на НГСП «Чашкино», ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист	10
						19z2015-OVOS.TH	

На период строительства скважин (монтаж БУ, бурение, крепление, освоение), на производственные нужды и нужды пожаротушения потребуется техническая вода. Для обеспечения технической водой предусматривается:

- куст №111 - бурение водозаборной скважины глубиной 70м, $Q=75,17\text{ м}^3$;
- куст №104 - бурение водозаборной скважины глубиной 70м, $Q=75,17\text{ м}^3$;

Размещение кустовых площадок скважин на месторождении выполнено в соответствии с проектом планировки и межевания территории и планом границ лицензионного участка.

Проектируемые кустовые площадки имеют прямоугольную в плане конфигурацию. Длинная сторона прямоугольника параллельна оси расположения устьев скважин. Габариты кустовой площадки определяются с учетом компактного размещения проектируемых сооружений, мест установки якорей ветровых оттяжек, внутриплощадочных автопроездов, а также высоты вышки буровой установки.

Размещение проектируемых сооружений на кустовых площадках выполнено на основании градостроительного плана участка, технологической схемы производства, рельефа местности, подхода трасс инженерных коммуникаций, существующих автодорог, с соблюдением противопожарных и санитарных норм проектирования.

Проектной документацией принята сплошная схема вертикальной планировки.

Планировочные отметки территории приняты с учетом отметок существующего рельефа, инженерно-геологических, строительных и технологических требований, создания допустимых уклонов для движения транспорта и организации отвода поверхностных вод.

Для защиты площадок кустов от подтопления предусмотрена вертикальная планировка участка, обеспечивающая отвод поверхностных вод. Предусмотрено устройство водосборных канав по периметру обвалования со сбором в котлован для сбора поверхностных дождевых и талых вод с территории площадки.

Для исключения подтопления площадок кустов дождевыми и талыми водами из-за нарушения спланированного рельефа в процессе строительства проектной документацией предусмотрено устройство дренажных прорезей в грунте выемки и насыпи площадки.

Заказчиком и финансирующей строительство организацией является ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Генеральная строительная организация будет определена по итогам тендера. Строительство скважин (бурение) проводит ООО «БК «Евразия».

Общая численность бригады по строительству скважин составляет 52 человека, в том числе: вышкомонтажная бригада – 18 человек; буровая бригада - 22 человека; бригада по испытанию – 12 человек.

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. и нв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Продолжительность строительства скважин и монтажа буровой установки приведена в таблице

Номер сметы	Продолжительность цикла строительства скважины, сут.				
	всего	в том числе			
		строительно-монтажные работы	подготовительные работы к бурению	бурение и крепление	освоение
1	102,7	55,4	3,0	28,8	13,9+1,6 ПЗР
2	48,2	6,3	0,9	25,5	13,9+1,6 ПЗР
3	44,1	6,3	0,9	25,5	9,8+1,6 ПЗР

Примечание:

- 1- для наклонно-направленных скважин с отбором керна, повторный монтаж (добывающие);
- 2 – для наклонно-направленных скважины без отбора керна, передвижка в кусте (добывающие);
- 3 - для наклонно-направленных скважины без отбора керна, передвижка в кусте (нагнетательные);

Таблица 2.3 – Продолжительность строительства скважин

Номер сметы	Продолжительность цикла строительства скважины, сут.				
	всего	в том числе			
		строительно-монтажные работы	подготовительные работы к бурению	бурение и крепление	освоение
1	102,7	55,4	3,0	28,8	13,9+1,6 ПЗР
2	48,2	6,3	0,9	25,5	13,9+1,6 ПЗР
3	44,1	6,3	0,9	25,5	9,8+1,6 ПЗР

Примечание:

- 1- для наклонно-направленных скважин с отбором керна, повторный монтаж (добывающие);
- 2 – для наклонно-направленных скважины без отбора керна, передвижка в кусте (добывающие);
- 3 - для наклонно-направленных скважины без отбора керна, передвижка в кусте (нагнетательные);

2.3 Применение наилучших доступных технологий

Проектной документацией предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в области добычи нефти и природного газа в соответствии с ИТС 28-2017 «Добыча нефти» (Таблица 2.4).

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	19z2015-OVOS.TH						Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 2.4 – Применение наилучших доступных технологий

Технологический процесс в соответствии с ИТС 28-2017	НДТ в соответствии с ИТС 28-2017	Достижимые экологические результаты	Техническое решение
5.9. Бурение скважин	НДТ 9. Безамбарное бурение.	Метод безамбарного бурения направлен на соблюдение экологических стандартов и норм при проведении работ путем исключения сброса жидких и твердых отходов, появляющихся в ходе работ. Существенным фактором минимизации воздействия на окружающую среду является ведение буровых работ безамбарным методом без применения углеводородов в составе бурового раствора.	Сбор отходов предусмотрен в шламоприемники с последующим вывозом. Состав буровых растворов не содержит углеводороды (см. 19z2015-ИОС7.1, таблица 7.2).
5.9. Бурение скважин	НДТ 11. Изоляция зон поглощения.	Технология позволяет повысить показатели ресурсосбережения	Комплекс мероприятий по предупреждению поглощений промывочной жидкости представлена в разделе 19z2015-ИОС7.1 (таблица 5.4а) (таблица 5.4а)

2.4 Оценка соответствия проектных решений технологическим показателям наилучших доступных технологий

В соответствии с нормативным документом в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти», утвержденным приказом Минприроды России от 13 июня 2019 года №376, для применяемых НДТ технологические показатели не установлены.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						13

3 Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности

Предполагаемая хозяйственная деятельность направлена на решение вопросов добычи, сбора и транспорта продукции нефтедобывающих скважин кустов №№104, 111 Касибского месторождения с целью реализации «Дополнения к технологической схеме разработки Касибского месторождения», утвержденной протоколом ЦКР Роснедра №246 от 10.09.2019г. и «Среднесрочной инвестиционной программы Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2019-2021г.г.».

Потребность реализации проекта обоснована условиями пользования недрами. Касибское месторождение расположено в пределах двух лицензий. Лицензия ПЕМ 02646 НЭ на право разведки и добычи полезных ископаемых в пределах Касибского участка выдана 01.04.2017 срок действия лицензии до 31.12.2060. Часть запасов Касибского месторождения находится на территории Вишерской площади, лицензия ПЕМ 02044 НР на право поисков, оценки, разведки и добычи углеводородного сырья, выдана 09.02.2011 срок действия лицензии до 09.02.2036.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

4 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности (различные расположения объекта, технологии и иные альтернативы в пределах полномочий заказчика), включая предлагаемый и «нулевой вариант» (отказ от деятельности)

На предварительных материалах по размещению проектируемых сооружений для выдачи задания на производство инженерных изысканий предлагались варианты с занятием больших площадей земельных участков; варианты с большей протяженностью трасс.

Данные альтернативные варианты размещения проектируемых сооружений характеризуются большей протяженностью линейных сооружений и, как следствие, большим негативным воздействием на окружающую среду, в связи с чем, они не рассматривались.

Предлагаемый вариант размещения проектируемых объектов принят с учетом рельефа местности и инженерно-геологических условий территории производства работ; расположения населенных пунктов; обеспечения нормативных расстояний от проектируемых объектов до зоны жилой застройки; размещения точек подключения проектируемых трубопроводов к действующим и проектируемым сетям, а также исходя из условий обеспечения минимальной протяженности проектируемых объектов, позволяющих снизить возможное негативное воздействие на компоненты окружающей среды.

При выполнении ОВОС для проектируемых объектов «нулевой вариант» (отказ от намечаемой деятельности) не рассматривался, поскольку он не является реальной альтернативой, как существующему положению, так и планам по дальнейшему обустройству месторождений в соответствии с инвестиционной программой группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», а также условиям пользования недрами, закрепленными лицензией.

Ситуационный план проектируемых сооружений приведен в графической части раздела (19z2015-OVOS.GCH лист 1).

Инв. № подп.	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						15

5 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам

Планируемая хозяйственная деятельность предусматривает:

- строительство добывающих и нагнетательных скважин,
- обустройство кустов скважин, строительство линейных объектов обустройства (выкидных и нефтегазосборных трубопроводы; низконапорных, высоконапорных и нагнетательных водоводов, ВЛ-6кВ);
- эксплуатацию объектов месторождения.

Производственная деятельность предприятий нефтяной промышленности связана с использованием как специализированных минеральных природных ресурсов недр (нефть, газ, строительные материалы), так и ресурсов универсальных - вода, земля, атмосферный воздух.

Использование этих ресурсов сопровождается негативным воздействием на окружающую природную среду в виде выбросов и сбросов различных загрязнителей и отходов производства. Наращивание объемов добычи нефти ведет к нарастанию антропогенного воздействия на окружающую среду.

При анализе процессов воздействия на компоненты окружающей среды необходимо выделять безаварийный и аварийный режимы действия техногенных источников.

При безаварийной реализации намечаемой деятельности основная часть техногенных источников работает в проектном режиме; образуемые при этом выбросы и сбросы отходов соответствуют нормативно-регламентированным уровням с малым пространственным масштабом негативного влияния. При возникновении аварийных ситуаций (пожары, разливы нефти) высокое негативное воздействие может оказываться на все природные среды в целом и на здоровье персонала и населения.

Одним из наиболее опасных источников аварийного воздействия на окружающую среду являются порывы нефтепроводов.

Интенсивность воздействия нефтегазодобычи на окружающую среду в значительной степени зависит от качества проектных решений и разработанности мер по охране окружающей среды, полноты их реализации при обустройстве месторождения и уровня технологической дисциплины при его эксплуатации.

Альтернативные варианты размещения проектируемых сооружений характеризуются большей протяженностью и, как следствие, большим негативным воздействием на окружающую среду, в связи с чем, они не рассматривались.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						16

6 Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации

6.1 Климат и качество атмосферного воздуха

Климат рассматриваемой территории континентальный, с холодной, продолжительной зимой, теплым, но сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками. Зимой на Урале часто наблюдается антициклон с сильно охлажденным воздухом. Охлаждение воздуха в антициклонах происходит, главным образом, в нижних слоях, одновременно уменьшается влагосодержание этих слоев. С высотой температура воздуха в зимнее время обычно возрастает.

Среднегодовая температура воздуха равна плюс 1,3°C.

Самый холодный месяц – январь, средняя температура воздуха самого холодного месяца составляет минус 17,2°C. Самый теплый месяц – июль, средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца плюс 17,8°C. Абсолютный минимум температуры воздуха по району достигает минус 50°C, абсолютный максимум плюс 48°C.

Осадки в течение года выпадают неравномерно. Большая часть осадков выпадает в теплое время года. Количество осадков за период с ноября по март составляет 182 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 465 мм. Суточный максимум осадков по метеостанции Березники составляет 85 мм.

Образование устойчивого снежного покрова происходит обычно в первой декаде ноября, разрушение – во второй декаде апреля. Наибольшая высота снежного покрова на открытом участке составляет: максимальная – 159 см, минимальная – 50 см, средняя – 89 см.

В период с декабря по февраль и с марта по апрель преобладают ветры южного направления, с июля по август – северного. Среднегодовая скорость ветра составляет 2,8 м/с.

На рассматриваемой территории наблюдаются туманы, грозы, град, метели. В среднем за год наблюдается 41 день с туманом, 61 день с метелью, 38 дней с грозами.

Краткая климатическая характеристика района работ по результатам инженерно-метеорологических изысканий приведена в таблице 6.1.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						17

Таблица 6.1 - Характеристика состояния воздушного бассейна в районе расположения проектируемых сооружений

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Климатические характеристики:		
- тип климата		континентальный
- температурный режим:		
средние температуры воздуха по месяцам:	°C	
январь		-15,4
февраль		-13,2
март		-5,1
апрель		2,6
май		9,3
июнь		15,4
июль		17,8
август		14,3
сентябрь		8,6
октябрь		1,1
ноябрь		-6,9
декабрь		-12,4
год		1,3
средняя температура воздуха самого холодного месяца*	°C	-17,2
средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца*	°C	23,9
- осадки:		
среднее количество осадков за год	мм	465
распределение осадков в течение года по месяцам:	мм	
январь		39
февраль		28
март		28

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
апрель		35
май		56
июнь		78
июль		84
август		78
сентябрь		71
октябрь		63
ноябрь		48
декабрь		39
- ветровой режим:		
повторяемость направлений ветра*	%	
С		10
СВ		5
ЮВ		15
В		7
Ю		26
ЮЗ		15
З		11
СЗ		11
штиль		9
наибольшая скорость ветра, превышение которой в году для данного района составляет 5 % (U*)*	м/сек	7,0
среднегодовая скорость ветра:	м/сек	4,1
Характеристики загрязнения атмосферы		
- основные характеристики загрязнения воздуха: фоновые концентрации загрязняющих веществ**:	МГ/М ³	
- сероводород		0,002
- бензол		0,052
- толуол		0,141
- ксиол		0,078
- метан		1,63
- диоксид серы		0,034

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
- диоксид азота		0,045
- оксид углерода		1,30
- смесь предельных углеводородов C ₁ -C ₅		3,03
- смесь предельных углеводородов C ₆ -C ₁₀		1,3
- оксид азота		0,038
- пыль (взвешенные вещества)		0,199
- тексан, сажа, смесь предельных углеводородов C ₁₂ -C ₁₉ , пентан, этан, бутан, изобутан, бенз(а)пирен, метанол		0
<i>- основные источники загрязнения атмосферы в районе строительства</i>		существующие сооружения, автотранспорт

* значения приведены на основании письма Пермского ЦГМС филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 26.02.2019г. №821 (Приложение А.2. Письмо Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 06.02.2020 №821).

** значения приведены на основании письма Пермского ЦГМС филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 06.02.2019г. №331 (Приложение А.3. Письмо Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 10.04.2019 №331).

Фоновые концентрации действительны до 31.12.2021 года.

Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019 г. составила 0,11 мкЗв/ч (максимальная 0,15 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности (Приложение А.2. Письмо Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 06.02.2020 №821).

6.2 Геологическая среда

В геологическом строении района работ до глубины 5,0-15,0 м по данным бурения инженерно-геологических скважин, с учетом материалов изысканий прошлых лет принимают участие четвертичные техногенные (*tQiv*), биогенные (*bQ*), аллювиальные (*aQ*) и элювиальные (*eQ*) грунты, подстилаемые нижнепермскими (*P1*) отложениями.

Поверхность на изучаемой территории практически повсеместно покрыта почвенно-растительным слоем мощностью 0,2 м, на участках переходов через болото – мхом мощностью 0,2 м. На участках переходов через дороги поверхность покрыта асфальтом мощностью 0,2 м.

Геолого-литологический разрез до глубины 15,0 м следующий (сверху - вниз).

*Техногенные отложения (*tQiv*) Четвертичной системы (*Q*)* представлены:

- насыпным грунтом: суглинок щебенистый, коричневый, твердый, с единичными включениями гравия и гальки метаморфических пород. Содержание

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						20

щебня мергеля серого низкой прочности выветрелого трещиноватого до 50%. Встречен только в архивных скважинах. Мощность 1,2 м.

- насыпным грунтом: щебень известняка. Грунт до глубины 0,5м мерзлый. Мощность 0,3 м.

- насыпным грунтом: суглинок коричневый, тяжелый пылеватый, тугопластичный, прослойками до полутвердого. Грунт до глубины 1,0 м мерзлый. Мощность 1,6 м.

Биогенные отложения (bQ) представлены торфом коричневым, сильноразложившимся, водонасыщенным. Встречен повсеместно на площадке куста №111 с глубины 0,2 м. Мощность 0,1-5,7м.

Аллювиальные отложения(aQ) представлены:

- песком мелким, коричневым, коричнево-серым, серо-коричневым, серым, плотным, средней степени водонасыщения, ниже уровня подземных вод водонасыщенный. Грунт до глубины 0,3 м мерзлый. Мощность 0,3-1,5 м.

- суглинком коричневым, серо-коричневым, коричнево-серым, тяжелым пылеватым, реже тяжелым песчанистым, легким пылеватым, тугопластичным и полутвердой консистенции, участками прослойками до мягкотекучего, с единичными включениями дресвы и щебня аргиллита коричневого низкой прочности выветрелого трещиноватого. Встречен на площадке куста №111 с поверхности и с глубины 0,2-5,9 м. Мощность 0,2-2,8 м.

Элювиальные отложения (eQ) представлены суглинком дресвиным, коричневым, коричнево-серым, серо-коричневым, тяжелым пылеватым, реже легким пылеватым, полутвердым, с содержанием крупнообломочного материала 25-49%, крупнообломочный материал представлен дресвой и щебнем алевролита, песчаника, реже аргиллита, дресва и щебень непрочная, сильно выветрелая. Встречен на площадке куста №104; на площадке куста №111 с глубины 0,3-6,8 м. Мощность 0,3-1,2 м.

Нижний отдел Пермской системы (P1) представлен алевролитом коричневым, коричнево-серым, низкой прочности, сильно выветрелым, реже средневыветрелым, сильно трещиноватым, размягчаемым, средней плотности, реже плотным, среднепористым, реже сильнопористым, с прослойками (до 10-20 см) алевролита коричневого очень низкой прочности, песчаника коричнево-серого, коричневого, серого низкой и пониженной прочности, реже с прослойками (до 20 см) аргиллита коричневого низкой прочности. Встречен практически повсеместно с глубины 0,9-6,9 м (абс.отм.131,03-168,84 м). Вскрытая мощность 0,3-13,4м.

На основании материалов бурения скважин, результатов лабораторных исследований проб грунтов, с учётом их происхождения, текстурно-структурных особенностей, с учетом материалов изысканий прошлых лет в геологолитологическом разрезе района работ выделено 8 инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

ИГЭ-1 – насыпной грунт: суглинок щебенистый твердый (*tQiv*);

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- ИГЭ-1а – насыпной грунт: щебень известняка ($tQiv$);
 ИГЭ-1б – насыпной грунт: суглинок тугопластичный ($tQiv$);
 ИГЭ-2 – торф сильноразложившийся (bQ);
 ИГЭ-3 – песок мелкий (aQ);
 ИГЭ-5 – суглинок тугопластичный (aQ);
 ИГЭ-6 – суглинок полутвердый (aQ);
 ИГЭ-7 – суглинок дресвяный полутвердый (eQ);
 ИГЭ-8 – алевролит низкой прочности, размягчаемый (P_1).

Насыпной грунт: суглинок щебенистый твердый имеет расчетное сопротивление грунта 180 кПа.

Физико-механические свойства выделенных инженерно-геологических элементов приведены ниже.

Насыпной грунт: щебень известняка имеет расчетное сопротивление грунта 250 кПа.

Насыпной грунт: суглинок тугопластичный имеет расчетное сопротивление грунта 180 кПа.

Торф сильноразложившийся имеет плотность 1,08 г/см³, модуль деформации – 1,74 Мпа.

Песок мелкий имеет плотность 2,00 г/см³, удельное сцепление – 0,002 МПа, угол внутреннего трения – 33°, модуль деформации – 27,91 Мпа.

Суглинок тугопластичный имеет плотность 1,92 г/см³, удельное сцепление – 0,019 МПа, угол внутреннего трения – 19°, модуль деформации – 12,02 Мпа.

Суглинок полутвердый имеет плотность 1,99 г/см³, удельное сцепление – 0,025 МПа, угол внутреннего трения – 22°, модуль деформации – 16,64 Мпа.

Суглинок дресвяный полутвердый имеет плотность 2,02 г/см³, удельное сцепление – 0,025 МПа, угол внутреннего трения – 21°, модуль деформации – 17,87 Мпа.

Алевролит низкой прочности, размягчаемый имеет плотность 2,02 г/см³, предел прочности на одноосное сжатие – 3,0/1,7 Мпа (в естественном состоянии/водонасыщенный).

Ниже приводится характеристика гидрогеологических условий на рассматриваемой территории.

Район работ относится к гидрогеологической области Соликамской впадины. В период изысканий (февраль-март 2020 г.) подземные воды вскрыты на глубине 0,2 м (абс.отм.137,48-143,55м) в торфах, реже в песках мелких. Подземные воды без напора.

На остальных участках, где подземные воды не встречены, в неблагоприятные периоды года и при нарушении поверхностного стока возможно образование кратковременного маломощного горизонта подземных вод типа «верховодка» на глубине 0,2-2,5 м от поверхности земли в песках мелких.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

Из встреченных на площадке работ грунтов к специфическим относятся техногенные (*tQiv*), биогенные (*bQ*) и элювиальные (*eQ*) грунты.

Насыпные грунты в рассматриваемом районе отнесены к техногенно перемещенным (переотложенным) грунтам. Сложены суглинком щебенистым твердым (ИГЭ-1), мощность слоя 1,2 м; щебнем известняка (ИГЭ-1а), мощность слоя 0,3м; суглинком тугопластичным (ИГЭ-1б), мощность слоя 1,6 м.

Насыпной грунт ИГЭ-1 встречен в скважине №23 архивная при вскрытии щебенистой дороги, давность отсыпки более 5 лет. Насыпные грунты ИГЭ-1а, 1б встречены в скважине №98 при вскрытии щебенистой дороги, давность отсыпки более 10 лет. Насыпные грунты в районе работ можно отнести к уплотненным, слежавшимся.

К биогенным грунтам относятся торфы. Торфы распространены на низких и ровных участках, их мощность изменяется от 0,1 до 5,7м. По характеру залегания торфы в районе работ относятся к открытым. По типу болот в рассматриваемом районе торф относится к низинным. По происхождению неразложившихся остатков торф – лесотопянной. По степени разложения торф сильноразложившийся. Торф является малопригодным для строительства и в качестве естественного основания не рекомендуется.

Элювиальные (*eQ*) грунты на участке работ представлены суглинком дресвяным полутвердым ИГЭ-7 (мощность 0,3-1,2 м). Крупнообломочный материал представлен дресвой и щебнем алевролита, песчаника, реже аргиллита. Дресва и щебень непрочная, сильно выветрелая.

Инженерно-геологические процессы

Согласно общему сейсмическому районированию территории Российской Федерации район работ расположен в пределах зоны с интенсивностью и повторяемостью 5 баллов по шкале MSK-64 с 10% вероятностью превышения в течение 50 лет интенсивности сейсмических воздействий, указанных на картах, что соответствует повторяемости сейсмических сотрясений в среднем один раз в 500 лет.

Категория грунтов по сейсмичности – III.

Среди геологических процессов и явлений, осложняющих инженерно-геологические условия, на территории исследуемого участка следует отметить *процессы заболачивания, подтопления и пучинистость грунтов*.

Болота и заболоченные земли в районе работ встречены повсеместно на площадке куста №111. Болота низинные, I типа по характеру передвижения строительной техники, Тип торфяного основания - А.

По подтопляемости территории площадка куста №111 относятся к I области – подтопленная, по условиям развития процесса к району I-A – подтопленный в естественных условиях, по времени развития процесса к участку I-A-1- постоянно подтопленный.

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Площадка куста №104 относится ко II области – потенциально подтопляемая, по условиям развития процесса к району II-Б – потенциально подтопляемая в результате ожидаемых техногенных воздействий, по времени развития процесса к участку II-Б-1 - медленное повышение уровня грунтовых вод.

По степени пучинистости пески мелкие ИГЭ-3 относятся к слабопучинистым грунтам; насыпной грунт: суглинок щебенистый твердый ИГЭ-1, насыпной грунт: суглинок тугопластичный ИГЭ-16, суглинки тугопластичные ИГЭ-5, суглинки полутвердые ИГЭ-6, суглинки дресвяные полутвердые ИГЭ-7 относятся к сильноупучинистым грунтам.

Степень морозной пучинистости в пределах глубины сезонного промерзания составляет:

- песок мелкий ИГЭ-3 – непучинистый и слабопучинистый грунт, при проектировании принять как слабопучинистый;
- суглинок полутвердый ИГЭ-6 – слабо- и среднепучинистый грунт, при проектировании принять как среднепучинистый.
- суглинок дресвяный полутвердый ИГЭ-7 – слабо- и среднепучинистые грунты.

Суглинок тугопластичный ИГЭ-5 находится ниже глубины сезонного промерзания грунтов.

Так как суглинок дресвяный полутвердый ИГЭ-7 обладает средней степенью влажности $S_r > 0,9$, рекомендуется принять его как сильноупучинистый грунт.

Торфы по степени морозоопасности рекомендуется также принять как сильноупучинистые (с учётом обводнённости грунтов и степени влажности $S_r > 0,9$).

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов под оголенной от снега поверхностью в данном районе составляет для глинистых грунтов – 1,67 м, для песчаных грунтов – 2,04 м. Максимальная глубина промерзания неосущенного низинного болота составляет 39 см

Инженерно-геологические и гидрогеологические условия участка работ по данным проведенных изысканий характеризуются III (сложной) категорией сложности.

6.3 Поверхностные и подземные воды

Поверхностные воды

Участок работ расположен на правом склоне долины р. Лысьва, осложненный поймами и долинами водотоков более мелкого порядка.

Площадка куста №104 с площадкой АЗ-2 и кабелем ЭХ3 и площадка водозаборных скважин куста №104 расположены на территории водосбора реки Восточный Тазмер.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Река Восточный Тазмер – левобережный приток реки Кондас. Отметка меженного уреза воды реки Восточный Тазмер на участке работ согласно инженерным изысканиям составляет 136,0–136,2 м.

Отметки земли в районе проектируемых площадок куста №104 и водозаборных скважин куста №104 изменяются от 154,92 до 157,86 м.

Превышение отметок площадок над урезом воды водотока составляет 18,7–21,9 м, что исключает возможность затопление площадки куста №104 с площадкой АЗ-2 и кабелем ЭХЗ и площадки водозаборных скважин куста №104 высокими водами весеннего половодья и дождевых паводков реки Восточный Тазмер.

Площадка куста №111 с площадкой АЗ-1 и кабелем ЭХЗ и площадка водозаборных скважин куста №111 расположены на территории водосбора реки Восточный Тазмер.

Река Восточный Тазмер – левобережный приток реки Кондас. Отметка меженного уреза воды реки Восточный Тазмер на участке работ согласно инженерным изысканиям составляет 130,0–130,2 м.

Отметки земли в районе проектируемых площадок куста №111 и водозаборных скважин куста №111 изменяются от 137,75 до 138,32 м.

Превышение отметок площадок над урезом воды водотока составляет 7,6–8,3 м, что исключает возможность затопление площадки куста №111 с площадкой АЗ-1 и кабелем ЭХЗ и площадки водозаборных скважин куста №111 высокими водами весеннего половодья и дождевых паводков реки Восточный Тазмер.

Площадки кустов №№104, 111, площадки АЗ-1, АЗ-2, кабели ЭХЗ, площадки водозаборных скважин находятся за пределами водоохранных и рыбоохраных зон, прибрежных защитных полос ближайших водных объектов.

Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным рекам с чётко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженей.

В годовом питании водотоков преимущественное значение имеют снеговые воды – до 56 %, дождевые воды – 20 %, подземный сток – 24 %. Соотношение подземной и поверхностной составляющих стока существенно меняется по сезонам. Весной доля подземного стока невелика – в среднем 10-15 % от суммарного стока за сезон. В поверхностном стоке (85–90 %) почти исключительная роль принадлежит талым водам, поскольку в период весеннего половодья дождевые осадки, как правило, незначительны.

Суммарный сток в период летне-осенней межени складывается на 50–60 % из поверхностного и на 40–50 % из подземного стока. Зимой водотоки питаются запасами подземных вод.

Среднегодовой модуль стока в районе изысканий составляет по модулю стока 7,5 л/с км², по слою стока – 245 мм.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

Весеннее половодье начинается в среднем 21–20 апреля, в период интенсивного таяния снежного покрова (наиболее поздние сроки при этом сдвигаются на первую декаду мая, наиболее ранние – на первую декаду марта), а заканчивается обычно к концу мая – началу июня. Средняя продолжительность весеннего половодья – около 28–35 дней. На малых водотоках (с площадью менее 1000 км²) весенние подъемы уровня обычно не превышают 1 м.

С конца мая – начала июня устанавливается летняя межень. В летний период дождевые паводки на рассматриваемой территории – обычное явление. Наблюдаются они ежегодно, характеризуются высокими подъемами, сравнимыми с весенным половодьем. В среднем за летне-осенний период на реках района работ наблюдается 1–3 паводка, в дождливые годы число их увеличивается до 4–8. На малых водотоках сток в период дождевых паводков нередко превышает сток весеннего половодья.

Зимняя межень устанавливается с началом ледовых явлений, отмечается большей устойчивостью и низким стоком.

Уровни воды водотоков изменяются в течение года в соответствии с изменением водности. Наиболее высокие уровни в году наблюдаются в весенний период: на средних реках высота подъема уровня составляет преимущественно 2–4 м, на малых водотоках ($F < 1000$ км) весенние подъемы уровня обычно не превышают 1 м. В целом амплитуда колебаний уровня воды в период половодья сильно меняется по годам. Интенсивность подъема в среднем составляет на малых водотоках 10–15 см, на более крупных реках – 15–20 см. Спад уровней происходит медленно. После спада уровней весеннего половодья наступает летне-осенняя межень, прерываемая дождевыми паводками, амплитуда колебаний уровня в этот период составляет в среднем 30–40 см на средних реках и 40–50 см на малых. Подъемы уровней дождевых паводков на малых реках сравнимы с подъемами уровней весеннего половодья, а нередко и превышают их. Наиболее низкие уровни летне-осенней межени приходятся на конец августа – начало сентября. Летне-осенняя межень сменяется устойчивой зимней меженю. Амплитуда колебаний уровней воды невелика. Уровни плавно понижаются к концу зимней межени, наиболее низкие уровни данного периода наблюдаются обычно в конце марта перед началом весеннего подъема.

Появление ледяных образований (забереги, сало и шуга) на реках района отмечается в среднем в конце октября, ранние сроки появления ледовых явлений – первая половина октября, поздние сроки – вторая декада ноября. На малых водотоках осенного ледохода не бывает.

Средняя дата установления ледостава для рек рассматриваемого района приходится на 6–8 ноября. Фазы ледового режима на малых водотоках наступают на 1–2 дня раньше, чем на средних и больших реках. Устойчивая морозная погода и небольшая высота снежного покрова обусловливает интенсивное нарастание толщины льда в начальный период (8–10 см в декаду). К концу сезона интенсив-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ность этого процесса уменьшается до 1–4 см в декаду. При снегопадах в период установления ледостава рост ледяного покрова происходит замедленно. Толщина льда к концу декабря на реках изыскиваемого района составляет в среднем 35–40 см, к концу зимы (в марте) ее величина может достигать 55–75 см. Малые водотоки района работ могут промерзать до дна.

Продолжительность ледостава в среднем составляет 170 дней. Средняя дата вскрытия рек (начала весеннего ледохода) происходит 26–28 апреля. При переходе температуры воздуха через 0°C появляется вода на льду, образуются закраины и промоины. С подъемом уровня воды лед отрывается от берегов и начинаются его подвижки. За период вскрытия часто бывает 2 – 3 подвижки, после чего начинается ледоход. На малых водотоках ледоход обычно не наблюдается, ледяной покров разрушается на месте, весенние воды проходят поверх льда.

Наледи, заторные, зажорные явления и карчеход для рек района не характерны.

Характеристика современного химического состава поверхностных вод

Современное состояние поверхностных вод оценивалось по опробованиям приповерхностной гидросферы, проведенным в ходе инженерных изысканий, а также по результатам мониторинга на месторождении (Таблицы 6.2, 6.3).

Оценка уровня загрязнения поверхностных вод производится согласно «Нормативы качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения», утверждённым приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 13.12.2016 №552, Гигиенические нормативы ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Таблица 6.2 – Современный химический состав поверхностных вод согласно инженерным изысканиям

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	ВП-1 р. Лысьва	ВП-2 ручей б/н
Водородный показатель	ед. pH	6,5-8,5	7,58	7,54
Взвешенные вещества	мг/дм ³	-	<3	4,6
Гидрокарбонат-ионы	мг/дм ³	-	116	290
Жесткость общая	°Ж	7	2,42	5,3
Нитрат-ионы	мг/дм ³	40	0,86	4,14
Нитрит-ионы	мг/дм ³	0,08	<0,01	<0,01
Хлорид-ионы	мг/дм ³	300	3,93	5,21
Сульфат-ионы	мг/дм ³	100	25,4	5,33
Железо общее	мг/дм ³	0,1	0,37	<0,05
Калий	мг/дм ³	50	0,29	0,47

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

Кальций	мг/дм ³	180	39	87
Магний	мг/дм ³	40	5,7	10,9
Кадмий	мг/дм ³	0,001	0,00024	<0,0001
Медь	мг/дм ³	0,001	0,0028	0,0021
Мышьяк	мг/дм ³	0,05	<0,005	<0,005
Никель	мг/дм ³	0,01	<0,001	<0,001
Цинк	мг/дм ³	0,01	<0,005	<0,005
Ртуть	мг/дм ³	0,00001	<0,00001	<0,00001
ХПК	мгО/дм ³	30	22	<5
БПК ₅	мгО/дм ³	2,1	<0,5	<0,5
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	<0,05	0,08
Фенолы	мг/дм ³	0,001	0,0007	<0,0005
Минерализация	мг/дм ³	1000	290	390

Таблица 6.3 – Современный химический состав поверхностных вод согласно данным мониторинга

Наименование поста	Наименование показателя	23.01.2019	11.04.2019	25.07.2019	31.10.2019	ПДК р/х
р.В.Тазмер, 2 км ЮЗ площ. скв. 501, в устье реки б/н	Нефтепродукты, мг/л	0,0070	0,0180	0,0410	0,0020	0,05
	Хлориды, мг/л	6,6000	5,4000	1,6000	2,3000	300,0000

Современный химический состав поверхностных вод гидрокарбонатные, кальциевые. По общей минерализации воды пресные, по водородному показателю – слабощелочные, по жёсткости – мягкие.

Превышение ПДК для водоемов рыбохозяйственного назначения по железу и меди. Согласно инженерным изысканиям указанные превышения могут быть связаны с геохимической обстановкой района работ, а также с его хозяйственной освоенностью.

Сульфатное и хлоридное загрязнения не зафиксированы. По нефтепродуктам превышения относительно ПДК отсутствуют.

Донные отложения, являясь конечным звеном ландшафтно-геохимических сопряжений, интегрируют геохимические особенности водосборной площади. Это позволяет по их химическому составу оценить степень техногенной нагрузки на водоток. Результаты натурных и экспериментальных наблюдений указывают на возможность перехода загрязняющих веществ из донных отложений в водную фазу.

Общепризнанной системы нормирования загрязнения донных грунтов не существует. Оценка качества содержания металлов в донных отложениях выполнена по степени загрязнения почв.

Содержание в почвах различных химических соединений регламентируется следующими нормативными документами:

- ГН 2.1.7.2041-06 «Почва, очистка населенных мест, отходы производства и потребления, санитарная охрана почвы. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве»;

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

- ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

Показатели пробы донных отложений приведены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Результаты исследований донных отложений

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК ОДК	ДО-1 р. Лысьва	ДО-2 ручей б/н
pH солевой вытяжки	ед. pH	-	7,03	7,12
Хлориды	мг/кг	-	<1	<1
Нефтепродукты	мг/кг	-	130	<50
Бенз(а)пирен	мг/кг	0,02	<0,001	<0,001
Кадмий	мг/кг	0,5	0,8	0,56
Медь	мг/кг	33	59	36
Мышьяк	мг/кг	2	0,8	0,7
Никель	мг/кг	20	28	18
Ртуть	мг/кг	2,1	0,054	0,04
Свинец	мг/кг	32	4,2	4,9
Цинк	мг/кг	55	42	32

Результаты химических исследований показали, что содержание всех загрязняющих веществ, кроме никеля, меди и кадмия, в донных отложениях водного объекта не превышает ПДК и ОДК, принятых для этих элементов в почвах. Согласно СанПиН 2.1.7.1287-03 донные отложения по степени загрязнения относятся к «опасной» категории. Донные отложения контролируемого водного объекта являются экологически безопасными, содержание тяжелых металлов не превышает пороговых уровней, при которых возможны негативные изменения биоты водных экосистем.

Подземные воды

Территория работ относится к гидрогеологической области трещинных карстовых вод Соликамской впадины.

В рассматриваемом районе развит *Водоносный горизонт четвертичных аллювиальных отложений*. Водоносные горизонты приурочены к современным долинам рек. В аллювиальных отложениях развиты поровые грунтовые безнапорные воды.

Наиболее широко грунтовые воды развиты в аллювиальных пойменных, а также первых и вторых надпойменных террасах. Водоносные горизонты более высоких террас отличаются невыдержанностью.

Грунтовые воды аллювия вскрывают колодцами, скважинами, они заходят на поверхность и в виде родников. Глубина залегания таких вод от 0,3 до 10-20 м

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

(в долинах крупных рек 5-7, мелких 3-5 м). Фильтрационные свойства пород зависят от их гранулометрического состава.

Водообильность аллювия меняется даже в пределах одной террасы. Дебиты источников колеблются от 0,3 до 0,5 л/сек.

Ресурсы подземных вод аллювиальных отложений, несмотря на значительную водообильность отдельных скважин, незначительны, так как площадь распространения слоев с высокими фильтрационными свойствами невелика.

Основным источником питания грунтовых вод аллювия являются атмосферные осадки, о чем свидетельствует повышение уровней воды после дождей и таяния снегов. Значительную роль в питании грунтовых вод играют воды коренных отложений, а также реки в периоды паводков.

Существенной особенностью вод аллювиальных отложений является из легкая загрязняемость с поверхности и присутствие значительного количества органических примесей.

Степень защищенности водоносных комплексов по методике В. М. Гольдберга, согласно инженерно-экологическим изысканиям, относится к I категории защищенности подземных вод (незащищенные подземные воды).

Характеристика современного состояния подземных вод

В период изысканий (февраль-март 2020 г.) подземные воды вскрыты на глубине 0,2 м (абс.отм.137,48-143,55 м) в торфах, реже в песках мелких. Подземные воды без напора.

На остальных участках, где подземные воды не встречены, в неблагоприятные периоды года и при нарушении поверхностного стока возможно образование кратковременного маломощного горизонта подземных вод типа «верховодка» на глубине 0,2-2,5 м от поверхности земли в песках мелких.

Современное состояние подземных вод оценивалось по опробованиям, проведенным в ходе инженерных изысканий (Таблица 6.5).

Оценка уровня загрязнения подземных вод производится согласно ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Таблица 6.5 – Характеристика современного состояния подземных вод согласно результатам инженерно-экологических изысканий

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	№ протокола, место отбора пробы
						Проба ВГ-1 (СКВ.№53)
			Взвешенные вещества	мг/дм ³	-	<3
			Фенолы	мг/дм ³	0,1	<0,0005
			Нефтепродукты	мг/дм ³	1000	<0,05
			Кадмий	мг/дм ³	0,001	0,00018

Определяемый компонент	Единицы измерения	ПДК	№ протокола, место отбора пробы
			Проба ВГ-1 (СКВ.№53)
Медь	мг/дм ³	1,0	0,0017
Мышьяк	мг/дм ³	0,01	<0,005
Никель	мг/дм ³	0,02	0,0012
Цинк	мг/дм ³	1,0	<0,005
Ртуть	мг/дм ³	0,0005	<0,00001
АПАВ	мг/дм ³	0,1	<0,015
Гидрокарбонаты	мг/дм ³	-	292,89
Хлориды	мг/дм ³	350	17,73
Сульфаты	мг/дм ³	500	14,4
Нитраты	мг/дм ³	45	0,67
Кальций	мг/дм ³	-	80,16
Магний	мг/дм ³	50	13,38
pH	ед. pH	6,5-8,5	7,6
Жесткость общая	°Ж	7-10	5,1
Минерализация	мг/дм ³	1000	430,96

Современный химический состав подземных вод гидрокарбонатные, кальциевые. По общей минерализации воды пресные, по водородному показателю – слабощелочные, по жёсткости – умеренно жёсткие.

Сульфатное и хлоридное загрязнения не зафиксированы. По нефтепродуктам превышения относительно ПДК отсутствуют.

6.4 Почвы

По почвенному районированию территория изысканий относится к Чердынско-Соликамскому подрайону песчаных и супесчаных дерново-сильно- и среднеподзолистых почв.

Главнейшие почвы данного района – дерново-средне и сильноподзолистые, сформировавшиеся на элювиально-делювиальных глинах и тяжелых суглинках. Они приурочены к выравненным или слегка покатым плато. На склонах залегают почвы дерново-слабоподзолистые и дерново-бурые тяжелосуглинистого и глинистого механического состава. Комплексы почв расположены на склонах логов и по их днищам. Намытые почвы характеризуются слоистостью профиля, непостоянством мощности горизонтов и их механическим составом. Рассматриваемый подрайон отличается от всего шестого почвенного района более всхолмленным рельефом и большей пестротой почв.

В районе работ в большей степени представлены дерново-мелкоподзолистые почвы тяжелого механического состава:

Ап 0-23 см — светло-серый с белесым оттенком, тяжелосуглинистый, комковато-пылеватый, уплотненный, много корней растений, переход в нижний горизонт хорошо заметный;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						31

A2B1 23-35 см — белесо-бурый с обильной кремнеземистой присыпкой, плотный, тяжелосуглинистый, непрочно-комковато-ореховатый, переход в нижний горизонт постепенный;

B1 35-51 см — бурый, в верхней части хорошо замкнута кремнеземистая присыпка, плотный, глинистый, мелкоореховатый, переход постепенный;

B2 51-81 см — бурый, глинистый, плотный, крупноореховатый с темно-коричневым налетом на поверхности агрегатов, переход постепенный;

B2C 81-88 см — буро-сероватый, с небольшими кусочками сильно выщелоченной извести, плотный, вязкий, переход в нижний горизонт слабо заметный;

С 88-105 см — буро-сероватый, глинистый, с очень небольшими вкраплениями рыхлой, сильно выщелоченной, слабо вскипающей с соляной кислотой.

При проведении инженерно-экологических изысканий установлено, что степень загрязнения земель характеризуется как допустимая. При таком уровне загрязнения почвы допускается использование земель без ограничений, исключая объекты повышенного риска. Покров исследуемой территории не загрязнен, и содержание химических веществ в почве полностью соответствует природно-геохимической обстановке.

6.5 Растительность

Согласно ботанико-географическому районированию Пермского края, территория относится к району южнотаежных пихтово-еловых лесов, подрайону южнотаежных пихтово-еловых лесов с преобладанием на их месте осиновых и березовых лесов.

Южнотаежные леса по сравнению со среднетаежными характеризуются более сложной структурой, господством в древостое и подлеске бореальных и участием неморальных видов, существованием бореальных и неморальных видов в травяно-кустарниковом ярусе, заметным увеличением роли трав по сравнению с кустарничками и преобладанием травяных типов лесов, а также тем, что моховой покров малой мощности, не сплошной. На сельхозземли в этом подрайоне приходится 6-10%, на лесопокрытые – 75-85%.

Основными типами сообществ на территории обследования являются бересово-еловый лес и два типа луговых сообществ: разнотравно-злаковый и мятыково-разнотравный луга. Разнотравно-злаковый луг сформирован следующими видами: вейник наземный (*Calamagrostis epigeios*), бедренец камнеломковый (*Pimpinella saxifraga*), реброблодник уральский (*Pleurospermum uralense*), мятылик луговой (*Poa pratensis*), нивяник обыкновенный (*Chrysanthemum leucanthemum*), мать-и-мачеха обыкновенная (*Tussilago farfara*). Здесь же встречаются заросли ивы козьей (*Salix caprea*), единичные деревца осины (*Populus tremula*).

Мятыково-разнотравный луг образуют: бодяк обыкновенный (*Cirsium vulgare*), иван-чай узколистный (*Epilobium angustifolium*), мятылик луговой (*Poa*

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						32

pratensis), тысячелистник обыкновенный (*Achillea millefolium*), зверобой продырявленный (*Hypericum perforatum*), сныть обыкновенная (*Aegopodium podagraria*), хвощ луговой (*Equisetum pratense*). Также здесь встречаются единичные молодые экземпляры ивы козьей (*Salix caprea*). На участках, более подверженных антропогенному влиянию (у дорог, объектов строительства), в большом количестве появляются нивяник обыкновенный (*Chrysanthemum leucanthemum*) и свербига восточная (*Bunias orientalis*).

Увлажненные территории покрыты зарослями рогоза широколистного (*Typha latifolia*).

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А5 Письмо министерства Природных ресурсов лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 №30-01-25 исх 429), обследование территории на наличие мест произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, не проводилось.

Согласно техническому отчету по результатам инженерно-экологических изысканий в ходе маршрутного обследования, в районе работ места обитания редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, отсутствуют.

6.6 Животный мир

Согласно зоogeографическому районированию Пермского края, территория относится к Камско-Вишерскому Приуралью, который охватывает всю горную часть края и левобережье р. Камы примерно до г. Добрянки. В этом районе распространены следующие виды: северный олень, косуля, медведь, лось, рысь, куница, соболь, росомаха; птицы: синехвостка, соловей-красношайка, оляпка, белая и тундряная куропатки, кедровка, клест, горная трясогузка, горная завишка, тетерев, глухарь, сапсан, филин.

На территории работ можно встретить 3 вида земноводных, 2 вида пресмыкающихся, 20 - птиц, 20 - млекопитающих.

В таблице 6.6 изложена информация о видах животных, не относящихся к объектам охоты.

Таблица 6.6 - Виды животных, встречающихся на рассматриваемой территории, не относящиеся к объектам охоты

Наименование вида	Класс	Отряд	Обилие вида	Места обитания
Травяная лягушка	Земноводные	Бесхвостые	Многочислен	Повсеместно, увлажненные участки

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
19z2015-OVOS.TH						33

Остромордая лягушка			Обычен	Повсеместно, увлажненные участки
Серая жаба			Немногочислен	Повсеместно
Живородящая ящерица	Пресмыкающиеся	Чешуйчатые	Многочислен	Повсеместно
Прыткая ящерица			Немногочислен	Злаково-разнотравный луг
Полевой лунь	Птицы	Соколообразные	Обычен	Злаково-разнотравный луг
Черный коршун			Немногочислен	Смешанный лес
Обыкновенный канюк			Обычен	Повсеместно
Перепел		Курообразные	Обычен	Злаково-разнотравный луг
Коростель		Журавлеобразные	Обычен	Злаково-разнотравный луг
Обыкновенная кукушка		Кукушкообразные	Обычен	Смешанный лес
Горихвостка обыкновенная		Воробьинообразные	Немногочислен	Смешанный лес
Синица большая			Обычен	Смешанный лес
Овсянка обыкновенная			Обычен	Смешанный лес
Дрозд обыкновенный			Обычен	Смешанный лес
Луговой конек			Немногочислен	Злаково-разнотравный луг
Желтоголовая трясогузка			Обычен	Злаково-разнотравный луг
Полевой жаворонок			Немногочислен	Злаково-разнотравный луг
Ворон			Обычен	Повсеместно
Сорока			Обычен	Повсеместно
Серая ворона			Обычен	Злаково-разнотравный луг, рядом с поселениями человека
Домовой воробей			Обычен	Злаково-разнотравный луг, рядом с поселениями человека
Рыжая полевка	Млекопитающие	Грызуны	Многочислен	Смешанный лес, лесолуговые участки
Обыкновенная полевка			Многочислен	Злаково-разнотравный луг, вырубки, разреженные участки лесов
Полевая мышь			Обычен, осенью	Лесолуговые участки

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

19z2015-OVOS.TH

Лист

34

			бывает многочислен на полях	
Лесная мышь			Обычен или многочислен	Лесолуговые участки, смешанные разреженные леса
Хомяк обыкновенный			Обычен, местами многочислен	Лесолуговые участки, опушки лесов
Крот обыкновенный			Обычен, в некоторые годы многочислен	Лесолуговые участки, разреженный смешанный лес
Обыкновенная буровзубка			Обычен	Смешанный лес
Средняя буровзубка			Обычен, в некоторые годы многочислен	Смешанный лес
Малая буровзубка			Обычен	Смешанный лес
Еж обыкновенный			Малочислен	Смешанный лес
Ласка			Обычен, в некоторые годы многочислен	Разнообразные угодья, тяготеет к лесолуговым участкам
Волк			Обычен	Повсеместно

По данным Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.5. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 г. №30-01-25исх429) информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов на территории Соликамского городского округа приведена в таблице 6.7.

Таблица 6.7 – Информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов на территории Соликамского городского округа.

Виды охотничьих животных	Плотность на территории Соликамского городского округа особей на 1 тыс.га
Белка (лес)	3,24
Горностай (лес)	0,43
Заяц-беляк (лес)	16,9
Кабан (лес)	0,25
Колонок (лес)	0,01
Куница (лес)	0,56
Лисица (лес)	0,28
Лисица (поле)	0,89

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Виды охотничьих животных	Плотность на территории Соликамского городского округа особей на 1 тыс.га
Лось (лес)	3,28
Медведь (лес)	0,55
Росомаха (лес)	0,01
Росомаха (поле)	0,02
Рысь (лес)	0,1
Рябчик (лес)	52,4
Тетерев (лес)	7,13
Тетерев (поле)	214,04
Глухарь (лес)	11,36

Согласно сведениям, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.5.Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 г. №30-01-25исх429), обследование территории на наличие мест обитания объектов животного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, а также глухаринных и тетеревиных токов, бобровых плотин и путей миграции охотничьих ресурсов не проводилось.

По данным технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий в ходе маршрутного обследования, на изучаемой территории объекты животного мира, занесенные в Красные книги Пермского края и Российской Федерации, глухаринных и тетеревиных токов, бобровые плотины и пути миграции охотничьих ресурсов отсутствуют.

6.7 Экологические ограничения

Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

На территории Соликамского городского округа и муниципального образования город Березники Пермского края ООПТ федерального значения отсутствуют (Приложение А.3. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 20.02.2018 №05-12-32/5143)

На территории Пермского края расположено два заповедника федерального значения «Басеги» и «Вишерский». Расстояние от проектируемого объекта до данных заповедников – более 100 км.

На участке намечаемого строительства, а также в радиусе 2-х километров от него, особо охраняемые природные территории федерального и регионального значения отсутствуют (Приложение А.4. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 №30-01-25 исх-429).

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

В районе проведения работ ООПТ местного значения отсутствуют (Приложение А.5. Письмо Администрации Соликамского городского округа от 07.05.2020 №СЭД-142-01-19-550).

Территории традиционного природопользования

Согласно Федеральному закону от 07.05.2001 №49-ФЗ территория Пермского края не относится к территориям традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации. Таким образом, территории традиционного природопользования в районе работ отсутствуют.

Объекты культурного наследия

Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края не располагает сведениями о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в границах участка проектно-изыскательских работ (Приложение А.6. Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края от 15.05.2020 №Исх55-01-18.2-Исх55-01-18.2-887).

Таким образом, до начала работ по объекту, перечисленных в ст.30 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», необходимо предоставить в Инспекцию заключение государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка.

Информация о наличии/отсутствии неблагополучных в отношении сибирской язвы территорий

В районе проведения работ и на участках размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 2000м от участка изысканий сибиреязвенных захоронений и простых скотомогильников (биотермических ям) нет (Приложение А.7. Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края от 23.04.2020 №49-01-12исх275).

Месторождения полезных ископаемых

В недрах под земельным участком предстоящей застройки учитываются Касибское месторождение углеводородного сырья и горный отвод, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 02044 НР для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Вишерском участке недр горный отвод, предоставленный ООО «УралОйл» в соответствии с лицензией ПЕМ 02646 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья (Приложение А.8. Заключение ПРИВОЛЖСКНЕДРА от 06.11.2019 №ПК-ПФО-11-00-36/2556).

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						37

По данным инженерно-экологических изысканий расстояние от участка изысканий до ближайших карьеров грунтовых строительных материалов составляет:

- Косолаповское месторождение строительного песка – 50,3 км;
- Моховское месторождение строительного песка – 25,0 км;
- Лысьвенское месторождение ГПС – 23,8 км;
- Месторождение строительного песка «Новинки» - 34,9 км.

В границах проектируемого объекта участки недр местного значения, содержащие месторождения общераспространенных полезных ископаемых, отсутствуют.

В радиусе 2-х км от участка изысканий расположены месторождения торфа: «Под площадью» и «Чистое», расстояние от проектируемых объектов до месторождений торфа 628 м и 3100 м соответственно.

Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения

Утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения, а также в лечебных целях на участках размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 2 км от них, отсутствуют (Приложение А.4. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 №30-01-25 исх-429).

Утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют (Приложение А. 5. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 №30-01-25исх 429).

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» (Приложение А.10. Письмо от 05.11.2019 №03-1744), Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А.5. Письмо от 13.05.2020 №30-01-25 исх 429), а также Администрации Соликамского городского округа (Приложение А.6. Письмо от 07.05.2020 №СЭД-153-026-02-086-501) в радиусе 2 км от участка работ расположены источники хозяйственно-питьевого водоснабжения №№43614, 43626, 37868, 4936, 4935, 2320, 50266.

Скважины №№ 2320, 4936, 4935 имеют проект зон санитарной охраны, утвержденный Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (Приложение А. 5. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 №30-01-25исх 429).

В техническом отчете по результатам инженерно-экологических изысканий приведены расчеты ЗСО водозаборных скважин №№43614, 43626, 37868, 50266. Проектируемые объекты не затрагивают зон санитарной охраны источни-

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

ков хозяйственно-питьевого водоснабжения и расположены на расстоянии более 2,8 км (19z2015-OVOS.GCH, лист 1).

Водоохраные и рыбоохраные зоны, прибрежные защитные полосы

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления поверхностных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006г. №74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 г определены размеры водоохраных зон и прибрежных защитных полос водотоков.

В целях сохранения условий для воспроизводства водных биологических ресурсов в соответствии с Правилами установления рыбоохраных зон (утвержденных постановлением Правительства РФ от 6 октября 2008 год № 743) определены размеры рыбоохраных зон.

В соответствии с п.15 ст. 65 Водного кодекса РФ в границах водоохранной зоны запрещается:

- 1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- 2) размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов
- 3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- 4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- 5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- 6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- 7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- 8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добчу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проек-

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

та в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах»).

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными частью 15 ст. 65 ВК РФ ограничениями запрещаются:

- 1) распашка земель;
- 2) размещение отвалов размываемых грунтов;

3) выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления поверхностных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира, Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г №74-ФЗ определены размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков.

В целях сохранения условий для воспроизводства водных биологических ресурсов в соответствии с Правилами установления рыбоохраных зон (утвержденных постановлением Правительства РФ от 6 октября 2008 год № 743) определены размеры рыбоохраных зон.

Размеры водоохранных, рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос водотоков согласно ст.65 Водного Кодекса РФ и Правилами установления рыбоохраных зон, а также расстояние от водотоков до наиболее близко расположенных проектируемых сооружений приведены в таблице 6.8.Границы водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков приведены в графическом материале 19z2015-OVOS.GCH, лист 1.

Таблица 6.8 – Ширина прибрежных защитных полос и водоохранных зон водотоков района изысканий

Характеристика	Название водного объекта		
	р. Лысьва	Ручей без названия	р. Восточный Тазмер
Протяженность, км	>50	<10	<50
Ширина водоохранной зоны, м	200	50	100
Ширина рыбоохранной зоны, м	200	50	100
Ширина прибрежной защитной полосы, м	50	50	50
Расстояние от площадки куста №104, площадки АЗ-1, кабели ЭХЗ, площадки водозаборных скважин куста №104 до водотока, км	3,0	1,3	1,5
Расстояние от площадки куста №111, площадки АЗ-2, кабели ЭХЗ, площадки водозаборных скважин куста №111 до водотока, км	>3,0	>3,0	0,6

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						40

Информация о наличии/отсутствии зеленых насаждений, полигонов ТБО, ЗОУИТ и других ограничений

Проектируемые объекты расположены на землях, лесного фонда, сельскохозяйственного назначения, на землях промышленности.

Согласно закону №195-ПК от 11.02.2008г «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» территория проведения экологических изысканий не входит в перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края. Ближайшие продуктивные сельскохозяйственные угодья расположены на удалении более ста километров. В пределах проектируемого объекта свалки, полигоны ТБО, скотомогильники, кладбища и их санитарно-защитные зоны, приаэродромные территории (включая данные затрагиваемых подзон приаэродромных территорий), зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов, зеленые насаждения, защитные леса, садовые участки, коллективные сады, земельные участки, отведенные под ИЖС, зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, отсутствуют (Приложение А. 6. Письмо Администрации Соликамского городского округа от 07.05.2020 №СЭД-153-026-02-086-501, Приложение А. 13. письмо Администрации города Березники от 14.05.2020 №СЭД-142-01-19-550).

Инв. № подп.	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

7 Оценка воздействия на окружающую среду

7.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

7.1.1 Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха

Строительство скважин

Загрязнение атмосферного воздуха при строительстве скважин будет происходить при работе спецтехники, автотранспорта, при проведении выемочно-погрузочных, сварочных работ, при заправке топливных баков строительной техники, передвижной ППУ. На этапе освоения (испытания) учтены выбросы от емкости для сбора продуктов испытания и при работе АР 32/40.

Перечень вредных веществ, величины предельно допустимых концентраций и количество выбрасываемых веществ в г/с и тонн за период строительства, приведены в Таблице 7.1.

Данные, характеризующие параметры выбросов от источников предприятия при строительстве и количество выбрасываемых вредных веществ по источникам, приведены в 7.2.

При определении выбросов г/сек по источникам загрязнения учтена одновременность работы используемой техники и оборудования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 7.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин

Наименование вещества	Код вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Количество выбрасываемых вредных веществ										Итого по проекту	
						Куст 111					Куст 104						
						Строительство эксплуатационных скважин		Строительство водозаборных скважин		Итого по кусту	Строительство эксплуатационных скважин		Строительство водозаборных скважин		Итого по кусту		
						г/с	т	г/с	т	т	г/с	т	г/с	т	т	т	
1	2	3	4	5	6	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	30	
Железа оксид	0123	-	0,04	-	3	0,000131	0,000236	-	-	0,000236	0,000131	0,000189	-	-	0,000189	0,000425	
Калия хлорид	0126	0,3	0,1	-	4	0,000093	0,000039	-	-	0,000039	0,000093	0,000031	-	-	0,000031	0,000071	
Медь сульфат	0140	0,003	0,001	-	2	0,000002	1E-08	-	-	0,000000	0,000002	9E-09	-	-	0,000000	2E-08	
Марганца оксид	0143	0,01	0,001	-	2	0,000010	0,000019	-	-	0,000019	0,000010	0,000015	-	-	0,000015	0,000033	
Натрий гидроксид	0150	-	-	0,01	-	0,000002	1E-06	-	-	0,000001	0,000002	1E-06	-	-	0,000001	2E-06	
Натрия хлорид	0152	0,5	0,15	-	3	0,000093	0,000364	-	-	0,000364	0,000093	0,000291	-	-	0,000291	0,000655	
Натрия карбонат	0155	0,15	0,05	-	3	0,000093	0,000002	-	-	0,000002	0,000093	0,000002	-	-	0,000002	0,000004	
Цинк оксид	0207	-	0,05	-	3	0,000016	0,000003	-	-	0,000003	0,000016	0,000002	-	-	0,000002	0,000005	
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0301	0,2	0,04	-	3	0,957252	4,440434	0,402416	0,044264	4,484698	0,957252	3,602143	0,402416	0,044264	3,646407	8,131105	
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0304	0,4	0,06	-	3	0,155549	0,721472	0,065388	0,007192	0,728664	0,155549	0,585269	0,065388	0,007192	0,592461	1,321125	
Углерод (Сажа)	0328	0,15	0,05	-	3	0,098600	0,692184	0,038258	0,004502	0,696686	0,098600	0,558566	0,038258	0,004502	0,563068	1,259754	
Сера диоксид	0330	0,5	0,05	-	3	0,053091	0,643352	0,017030	0,002413	0,645765	0,053091	0,337228	0,017030	0,002413	0,339641	0,985407	
Дигидросульфид (Сероводород)	0333	0,008	-	-	2	0,000292	0,000062	0,000217	0,000000	0,000063	0,000292	0,000048	0,000217	0,000000	0,000049	0,000111	
Углерод оксид	0337	5	3	-	4	1,009035	4,407264	0,497699	0,045122	4,452385	1,009035	3,771227	0,497699	0,045122	3,816349	8,268734	
Фториды газообразные	0342	0,02	0,005	-	2	0,000022	0,000040	-	-	0,000040	0,000022	0,000032	-	-	0,000032	0,000071	
Фториды неорг.плохо растворимые	0344	0,2	0,03	-	2	0,000009	0,000017	-	-	0,000017	0,000009	0,000014	-	-	0,000014	0,000031	
Метан	0410	-	-	50	-	0,077980	0,040539	-	-	0,040539	0,077980	0,030404	-	-	0,030404	0,070943	
Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	200	-	-	4	0,535022	0,278135	-	-	0,278135	0,535022	0,208602	-	-	0,208602	0,486737	
Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	50	-	-	4	0,056281	0,029258	-	-	0,029258	0,056281	0,021944	-	-	0,021944	0,051202	
Бензол	0602	0,3	0,1	-	2	0,002827	0,001470	-	-	0,001470	0,002827	0,001102	-	-	0,001102	0,002572	
Ксиол	0616	0,2	-	-	3	0,000889	0,000462	-	-	0,000462	0,000889	0,000346	-	-	0,000346	0,000808	
Толуол	0621	0,6	-	-	3	0,001777	0,000924	-	-	0,000924	0,001777	0,000693	-	-	0,000693	0,001617	
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0703	-	1E-06	-	1	1E-06	2E-06	5E-07	5E-08	0,000002	1E-06	2E-06	5E-07	5E-08	0,000002	4E-06	
Формальдегид	1325	0,05	0,01	-	2	0,011517	0,018457	0,004686	0,000432	0,018889	0,011517	0,015061	0,004686	0,000432	0,015493	0,034382	
Лимонная кислота	1580	0,1	-	-	3	0,000002	4E-08	-	-	0,000000	0,000002	3E-08	-	-	0,000000	6E-08	
Бензин	2704	5	1,5	-	4	0,021967	0,012607	0,021967	0,000411	0,013018	0,021967	0,010522	0,021967	0,000411	0,010933	0,023951	
Керосин	2732	-	-	1,2	-	0,308813	1,325997	0,143731	0,014316	1,340313	0,308813	1,075837	0,143731	0,014316	1,090153	2,430466	
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	2754	1	-	-	4	0,077283	0,008444	0,077283	0,000090	0,008533	0,077283	0,006878	0,077283	0,000047	0,006925	0,015458	
Взвеш. в-ва	2902	0,5	0,15	-	3	0,000093	0,000006	-	-	0,000006	0,000093	0,000005	-	-	0,000005	0,000011	
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	2908	0,3	0,1	-	3	0,001876	0,000473	0,000187	0,000001	0,000474	0,001876	0,000378	0,000187	0,000001	0,000379	0,000854	
Полиакриламид	2984	-	-	0,25	-	0,000093	0,000003	-	-	0,000003	0,000093	0,000003	-	-	0,000003	0,000006	
КарбоксиметилцеллULOЗА	3064	-	-	0,15	-	0,000093	0,000019	-	-	0,000019	0,000093	0,000015	-	-	0,000015	0,000034	
Кальций дихлорид	3123	0,03	0,01	-	3	0,000002	0,000024	-	-	0,000024	0,000002	0,000020	-	-	0,000020	0,000044	
Натрий гидрокарбонат	3153	-	-	0,1	-	0,000093	0,000002	-	-	0,000002	0,000093	0,000001	-	-	0,000001	0,000003	
Итого при строительстве скважин:						3,370904	12,622311	1,268863	0,118743	12,741055	3,370904	10,226871	1,268863	0,118700	10,345571	23,086626 </	

Таблица 7.2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ при строительстве скважин

Цех, участок	Источники выделения загрязняющих веществ		Наименование источников	Число источников	Номер источника	Линейное количества выбросов, шт.	Высота выброса, м	Диаметр выброса, м	Параметры газообразной смеси на выходе из источника выброса		Координаты на карте-схеме точечного источника		Широта источника, град.	Код вещества	Наименование вещества				
	Наименование	Количество выбросов, шт.							выбрасываемая загрязняющая вещества	скорость выброса, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	координаты середины источника, X ₁ , Y ₁ и X ₂ , Y ₂		г/с	мг/м ³	т/время строительства		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Куст 111																			
<i>Строительство эксплуатационных и изыскательских скважин</i>																			
Куст № 111	строительная техника	неорганический выброс	1	6501	5											0301 Азота диоксид	0,085927	3,040483	
																0304 Азота оксид	0,013959	0,493980	
																0328 Сажа	0,017812	0,592246	
																0330 Серы диоксид	0,010809	0,364654	
																0337 Углерода оксид	0,083516	3,172431	
																2732 Керосин	0,024191	0,864426	
- // -	авто-транспорт	неорганический выброс	1	6502	5											0301 Азота диоксид	0,009289	0,030208	
																0304 Азота оксид	0,001509	0,004909	
																0328 Сажа	0,000922	0,002700	
																0330 Серы диоксид	0,000821	0,228809	
																0337 Углерода оксид	0,161017	0,002998	
																2704 Бензин	0,021967	0,012607	
																2732 Керосин	0,006303	0,018610	
- // -	вывемочно-погрузочные работы	1 неорганический выброс	1	6503	2											0126 Калия хлорид	0,000067	0,000039	
																0,000080			
																0,000093			
																0140 Медь сульфат	0,000002	1E-08	
																0,000002			
																0,000002			
																0150 Натрия гидроксид	0,000002	1E-06	
																0,000002			
																0,000002			
																0152 Натрия хлорид	0,000067	0,000364	
																0,000080			
																0,000093			
																0207 Цинк оксид	0,000012	0,000003	
																0,000014			
																0,000016			
																1580 Лимонная кислота	0,000002	4E-08	
																0,000002			
																2902 Взвешенные вещества	0,000067	0,000006	
																0,000080			
																0,000093			
																2908 Пыль неорганическая 20-70% SiO ₂	0,001333	0,000456	
																0,001600			
																0,001867			
																2984 Полиакриламид	0,000067	0,000003	
																0,000080			
																0,000093			
																3064 Карбоксиметилцеллюлоза	0,000067	0,000019	
																0,000080			
																0,000093			
																3123 Кальций дихлорид	0,000002	0,000024	
																0,000002			
																0,000002			
																3153 Натрий гидрокарбонат	0,000067	0,000002	
																0,000080			
																0,000093			

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

Подп.

Дата

Подп.

Подп.

Подп.

19z2015-OVOS.TH

Лист
44

Инв. № подп.	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

45

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
- // -	сварочный пост	1	неорган.	1	6504		5									0123 Железа оксид	0,000131	0,000236	
			выброс													0143 Марганец и его соед.	0,000010	0,000019	
															0301 Азота диоксид	0,000051	0,000092		
															0304 Азота оксид	0,000008	0,000015		
															0337 Углерода оксид	0,000314	0,000565		
															0342 Фториды газообр.	0,000022	0,000040		
															0344 Фториды неорг. плохо растворим.	0,000009	0,000017		
															2908 Пыль неорганическая	0,000009	0,000017		
															20-70% SiO ₂				
- // -	АД-200 в т. ч. резервная	2	труба	1	5501	5	0,15	18,782	0,332	450					0301 Азота диоксид	0,170667	514,21	0,338391	
															0304 Азота оксид	0,027733	83,56	0,054989	
															0328 Сажа	0,007937	23,91	0,015107	
															0330 Серы диоксид	0,006667	20,09	0,013218	
															0337 Углерода оксид	0,172222	518,90	0,343678	
															0703 Бенз(алирен	2E-07	0,0006	4E-07	
															1325 Формальдегид	0,001905	5,74	0,003777	
															2732 Керосин	0,046032	138,69	0,090640	
- // -	Двигатель ЯМЗ-6521 (установка для освоения АР-32/40)	1	труба	1	5505	5	0,15	22,904	0,405	450					0301 Азота диоксид	0,737067	1821,03	0,939520	
															0304 Азота оксид	0,119773	295,92	0,152672	
															0328 Сажа	0,047986	118,56	0,058720	
															0330 Серы диоксид	0,011517	28,45	0,014680	
															0337 Углерода оксид	0,595028	1470,10	0,763360	
															0703 Бенз(алирен	1E-06	0,0028	2E-06	
															1325 Формальдегид	0,011517	28,45	0,014680	
															2732 Керосин	0,278319	687,63	0,352320	
- // -	заправка строительной техники	1	неорган.	1	6505	2									0333 Сероводород	0,000217		0,000024	
			выброс												2754 Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,077283		0,008444	
- // -	паро- передвижная установка	1	труба	1	5506	5	0,15	40,536	0,716	150					0301 Азота диоксид	0,124919	174,39	0,091740	
															0304 Азота оксид	0,020299	28,34	0,014908	
															0328 Сажа	0,031880	44,50	0,023412	
															0330 Серы диоксид	0,029944	41,80	0,021991	
															0337 Углерода оксид	0,169161	236,15	0,124232	
															0703 Бенз(алирен	1E-07	0,0002	1E-07	
- // -	ёмкость для нефти	1	неорган.	1	6506	2									0333 Сероводород	0,000075		0,000039	
			выброс												0410 Метан	0,077980		0,040539	
															0415 Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₃ H ₁₂	0,535022		0,278135	
															0416 Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,056281		0,029258	
															0602 Бензол	0,002827		0,001470	
															0616 Ксиол	0,000889		0,000462	
															0621 Толуол	0,001777		0,000924	
ИТОГО:																			12,622311

<i>Строительство водозаборной скважины</i>																		
Куст № 111	строительная техника	неорган.	1	6501	5										0301 Азота диоксид	0,085927		0,012923
		выброс													0304 Азота оксид	0,013959		0,002099
															0328 Сажа	0,017812		0,002739
															0330 Серы диоксид	0,010809		0,001622
															0337 Углерода оксид	0,083516		0,012889
															2732 Керосин	0,024191		0,003715
- // -	авто- транспорт	неорган.	1	6502	5										0301 Азота диоксид	0,009289		0,000376
		выброс													0304 Азота оксид	0,001509		0,000061
															0328 Сажа	0,000922		0,000034
															0330 Серы диоксид	0,000821		0,000035
															0337 Углерода оксид	0,161017		0,004714
															2704 Бензин	0,021967		0,000411
															2732 Керосин	0,006303		0,000234
- // -	вымочно- погрузочные работы	неорган.	1	6503	2										2908 Пыль неорганическая	0,000133		0,000001
		выброс													20-70% SiO ₂	0,000160		
															0,000187			
- // -	заправка строительной техники	неорган.	1	6505	2										0333 Сероводород	0,000217		3E-07
		выброс													2754 Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	0,077283		9E-05
- // -	АД-30	труба	1	5507	5	0,15	10,389	0,184	450						0301 Азота диоксид	0,025600	139,44	0,011612
															0304 Азота оксид	0,004160	22,66	0,001887
															0328 Сажа	0,001190	6,48	0,000518
															0330 Серы диоксид	0,001000	5,45	0,000454
															0337 Углерода оксид	0,025833	140,71	0,011794
															0703 Бенз(алирен	0,000000	0,0002	0,000000
															1325 Формальдегид	0,000286	1,56	0,000130
															2732 Керосин	0,006905	37,61	0,003110
- // -	Буровая установка ИВА-15В	труба	1	5508	5	0,25	8,31	0,408	450						0301 Азота диоксид	0,281600	690,21	0,019354
															0304 Азота оксид	0,045760	112,16	0,003145
															0328 Сажа	0,018333	44,94	0,001210
															0330 Серы диоксид	0,004400	10,78	0,000302
															0337 Углерода оксид	0,227333	557,20	0,015725
															0703 Бенз(алирен	0,000000	0,0011	0,000000
															1325 Формальдегид	0,004400	10,78	0,000302
															2732 Керосин	0,106333	260,63	0,007258
ИТОГО:																		
ИТОГО по этапу:																		

Инв. № подп. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Куст 104																			
<i>Строительство эксплуатационных и насыпательных скважин</i>																			
Куст № 104	строительная	неорган.	1	6501	5					456103	456102	136	0301	Азота диоксид	0,085927		2,454858		
техника		выброс								6611037	6610953		0304	Азота оксид	0,013959		0,398835		
													0328	Сажа	0,017812		0,478495		
													0330	Серы диоксид	0,010809		0,294455		
													0337	Углерода оксид	0,083516		2,567040		
													2732	Керосин	0,024191		0,698744		
- // -	авто-	неорган.	1	6502	5					456103	456102	136	0301	Азота диоксид	0,009289		0,025345		
	транспорт	выброс								6611037	6610953		0304	Азота оксид	0,001509		0,004119		
													0328	Сажа	0,000922		0,002266		
													0330	Серы диоксид	0,00821		0,002515		
													0337	Углерода оксид	0,161017		0,191586		
													2704	Бензин	0,021967		0,010522		
													2732	Керосин	0,006303		0,015617		
- // -	вывемочно-	неорган.	1	6503	2					456082	456082	20							
	погрузочные	выброс								6610974	6610963		0126	Калия хлорид	0,000067		0,000031		
	работы														0,000080				
															0,000093				
													0140	Медь сульфат	0,000002		9E-09		
															0,000002				
													0,000002						
													0150	Натрия гидроксид	0,000002		1E-06		
															0,000002				
													0152	Натрия хлорид	0,000067		0,000291		
															0,000080				
															0,000093				
													0155	Натрия карбонат	0,000067		0,000002		
															0,000080				
															0,000093				
													0207	Цинк оксид	0,000012		0,000002		
															0,000014				
															0,000016				
													1580	Лимонная кислота	0,000002		3E-08		
															0,000002				
													2902	Взвешенные вещества	0,000067		0,000005		
															0,000080				
															0,000093				
													2908	Пыль неорганическая 20-70% SiO ₂	0,001333		0,000365		
															0,001600				
															0,001867				
													2984	Полиакриламид	0,000067		0,000003		
															0,000080				
															0,000093				
													3064	Карбоксиметил-целлюлоза	0,000067		0,000015		
															0,000080				
															0,000093				
													3123	Кальций дихлорид	0,000002		0,000020		
															0,000002				
													3153	Натрий гидрокарбонат	0,000067		0,000001		
															0,000080				
															0,000093				
- // -	сварочный	неорган.	1	6504	5					456103	456102	136	0123	Железа оксид	0,00131		0,000189		
	пост	выброс								6611037	6610953		0143	Магранец и его соед.	0,000010		0,000015		
													0301	Азота диоксид	0,000051		0,000073		
													0304	Азота оксид	0,000008		0,000012		
													0337	Углерода оксид	0,00314		0,000452		
													0342	Фториды газообр.	0,000022		0,000032		
													0344	Фториды неорг. плохо растворим.	0,000009		0,000014		
													2908	Пыль неорганическая 20-70% SiO ₂	0,000009		0,000014		

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

19z2015-OVOS.TH

Лист

47

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
- // -	АД-200	2	труба	1	5501	5	0,15	18,782	0,332	450					0301	Азота диоксид	0,170667	514,21	0,311941
	в т.ч. резервная													0304	Азота оксид	0,027733	83,56	0,050690	
														0328	Сажа	0,007937	23,91	0,013926	
														0330	Серы диоксид	0,006667	20,09	0,012185	
														0337	Углерода оксид	0,172222	518,90	0,316815	
														0703	Бенз(а)пирен	2E-07	0,0006	4E-07	
														1325	Формальдегид	0,001905	5,74	0,003481	
														2732	Керосин	0,046032	138,69	0,083556	
- // -	Двигатель	1	труба	1	5505	5	0,15	22,904	0,405	450	456081				0301	Азота диоксид	0,737067	1821,03	0,741120
	ЯМЗ-6521										6610999				0304	Азота оксид	0,119773	295,92	0,120432
	(установка													0328	Сажа	0,047986	118,56	0,046320	
	для освоения													0330	Серы диоксид	0,011517	28,45	0,011580	
	АР-32(40)													0337	Углерода оксид	0,595028	1470,10	0,602160	
														0703	Бенз(а)пирен	1E-06	0,0028	1E-06	
														1325	Формальдегид	0,011517	28,45	0,011580	
														2732	Керосин	0,278319	687,63	0,277920	
- // -	заправка	1	неорган.	1	6505	2									0333	Сероводород	0,000217		0,000019
	строительной		выброс											2754	Углеводороды	0,077283		0,006878	
	техники														предельные C ₁₂ -C ₁₉				
- // -	паро-	1	труба	1	5506	5	0,15	40,536	0,716	150	456115				0301	Азота диоксид	0,124919	174,39	0,068805
	передвижная										6610964				0304	Азота оксид	0,020299	28,34	0,011181
	установка													0328	Сажа	0,031880	44,50	0,017559	
														0330	Серы диоксид	0,029944	41,80	0,016493	
														0337	Углерода оксид	0,169161	236,15	0,093174	
														0703	Бенз(а)пирен	1E-07	0,0002	8E-08	
- // -	ёмкость	1	неорган.	1	6506	2					456097	456098	10		0333	Сероводород	0,000075		0,000029
	для нефти		выброс								6611017	6611007			0410	Метан	0,077980		0,030404
														0415	Смесь пред. углевод. C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,535022		0,208602	
														0416	Смесь пред. углевод. C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,056281		0,021944	
														0602	Бензол	0,002827		0,001102	
														0616	Ксиол	0,000889		0,000346	
														0621	Толуол	0,001777		0,000693	

ИТОГО:

10,226871

Строительство водозаборной скважины

Куст №104	строительная	неорган.	1	6501	5										0301	Азота диоксид	0,085927		0,012923
	техника	выброс												0304	Азота оксид	0,013959		0,002099	
														0328	Сажа	0,017812		0,002739	
														0330	Серы диоксид	0,010809		0,001622	
														0337	Углерода оксид	0,083516		0,012889	
														2732	Керосин	0,024191		0,003715	
- // -	авто-	неорган.	1	6502	5										0301	Азота диоксид	0,009289		0,000376
	транспорт	выброс												0304	Азота оксид	0,001509		0,000061	
														0328	Сажа	0,000922		0,000034	
														0330	Серы диоксид	0,000821		0,000035	
														0337	Углерода оксид	0,161017		0,004714	
														2704	Бензин	0,021967		0,000411	
														2732	Керосин	0,006303		0,000234	
- // -	выемочно-	неорган.	1	6503	2										2908	Пыль неорганическая	0,000133		0,000001
	погрузочные	выброс													20-70% SiO ₂	0,000160			
	работы															0,000187			
- // -	заправка	неорган.	1	6505	2										0333	Сероводород	0,000217	1E-07	
	строительной	выброс													2754	Углеводороды	0,077283		5E-05
	техники															пред. C ₁₂ -C ₁₉			
- // -	АД-30	труба	1	5507	5	0,15	10,389	0,184	450					0301	Азота диоксид	0,025600	139,44	0,011612	
														0304	Азота оксид	0,004160	22,66	0,001887	
														0328	Сажа	0,001190	6,48	0,000518	
														0330	Серы диоксид	0,001000	5,45	0,000454	
														0337	Углерода оксид	0,025833	140,71	0,011794	
														0703	Бенз(а)пирен	0,000000	0,0002	0,000000	
														1325	Формальдегид	0,000286	1,56	0,000130	
														2732	Керосин	0,006905	37,61	0,003110	
- // -	Буровая	труба	1	5508	5	0,25	8,31	0,408	450					0301	Азота диоксид	0,281600	690,21	0,019354	
	установка													0304	Азота оксид	0,045760	112,16	0,003145	
	1БА-15В													0328	Сажа	0,018333	44,94	0,001210	
														0330	Серы диоксид	0,004400	10,78	0,000302	
														0337	Углерода оксид	0,227333	557,20	0,015725	
														0703	Бенз(а)пирен	0,000000	0,0011	0,000000	
														1325	Формальдегид	0,004400	10,78	0,000302	
														2732	Керосин	0,106333	260,63	0,007258	
ИТОГО:																		0,118700	
ИТОГО по этапу:																		10,345571	
ИТОГО по проекту:																		23,086626	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Дата

Подп.

№ док.

Кол.уч

Лист

Изм

Для оценки воздействия на состояние атмосферного воздуха в процессе строительства скважин проведен расчет рассеивания вредных выбросов в атмосфере.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен в соответствии с основными требованиями «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 4.5) для ПЭВМ.

Проведено два расчета рассеивания: без учета фоновых концентраций, с учетом фоновых концентраций.

В результате анализа расчета рассеивания без учета фоновых концентраций установлено:

- максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе ближайшей жилой застройки не превышают ПДК_{м.р.};

- наибольшие приземные концентрации на границе жилой зоны создаются выбросами азота диоксида (0,06 ПДК_{м.р.}); при суммации воздействия азота диоксида и серы диоксида (0,04 q);

- максимальные приземные концентрации на границе ближайшей жилой застройки, превышающие 0,1 ПДК_{м.р.}- не создаются.

Значения фоновых концентраций приняты в соответствии с данными Пермского ЦГМС филиала ФГБУ «Уральское УГМС» (Приложение А.3.Письмо Пермского ЦГМС филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 14.04.2019 №821)

В результате анализа расчета рассеивания с учетом фоновых концентраций установлено:

- максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе жилой зоны, с учетом фоновых концентраций не превышают 1 ПДК_{м.р.} и составляют:

- по азота диоксиду – 0,28 ПДК (в т.ч. фон 0,22 ПДК).

Радиусы зоны влияния и расстояния, на которых достигается 1 ПДК, определенные по результатам расчета рассеивания, приведены в таблице 7.3.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

Таблица 7.3 – Радиусы зоны влияния и радиусы изолиний 1 ПДК при строительстве скважин

Код	Наименование вещества	Радиус зоны влияния 0,05 ПДК, м	Радиус изолинии 1 ПДК, м
Строительство скважин куста № 104			
<i>Без учета фона</i>			
0123	Железа оксид	-	-
0126	Калия хлорид	-	-
0140	Медь сульфат	-	-
0143	Марганца оксид	-	-
0150	Натрий гидроксид	-	-
0152	Натрия хлорид	-	-
0155	Натрия карбонат	-	-
0207	Цинк оксид	-	-
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	2753	470
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	650	-
0328	Углерод (Сажа)	900	-
0330	Сера диоксид	50	-
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	165	-
0337	Углерод оксид	400	-
0342	Фториды газообразные	-	-
0344	Фториды неорг.плохо растворимые	-	-
0410	Метан	-	-
0415	Смесь пред. углевод. C1H4-C5H12	-	-
0416	Смесь пред. углевод. C6H14-C10H22	-	-
0602	Бензол	-	-
0616	Ксиол	-	-
0621	Толуол	-	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	183	-
1325	Формальдегид	400	-
1580	Лимонная кислота	-	-
2704	Бензин	-	-
2732	Керосин	500	-
2754	Углеводороды предельные C12-C19	400	-
2902	Взвеш. в-ва	-	-
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	-	-
2984	Полиакриламид	-	-
3064	Карбоксиметилцеллюлоза	-	-
3123	Кальций дихлорид	-	-
3153	Натрий гидрокарбонат	-	-
6035	Сероводород, формальдегид	530	-
6043	Серы диоксид, сероводород	360	-
6053	Фтористый водород и пл.раств. соли фтора	-	-
6204	Азота диоксид, серы диоксид	2200	340
6205	Серы диоксид и фтористый водород	-	-
<i>С учетом фона</i>			
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	-	530

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						50

Учитывая временный характер воздействия строительных работ на атмосферный воздух, а также анализ проведенного расчета рассеивания, выбросы всех загрязняющих веществ могут быть рекомендованы в качестве ПДВ. Предложения по нормативам ПДВ при строительстве скважин представлены таблице 7.4.

В зоны влияния, создаваемые выбросами азота диоксида, попадает н.п. Лызеб, в зоны влияния, создаваемые, выбросами остальных загрязняющих веществ попадают населенные пункты не попадают.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Таблица 7.4 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин

Наименование источника выброса	Номер ист.	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		Куст 111						Куст 104						Итого по проекту	
		Строительство эксплуатационных скважин		Строительство водозаборных скважин		Итого по кусту		Строительство эксплуатационных скважин		Строительство водозаборных скважин		Итого по кусту		г/с*	т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Железа оксид (0123)															
Сварочный пост	6504	0.000131	0.000236	-	-	0.000236	0.000131	0.000189	-	-	0.000189	0.000131	0.000425	0.000131	0.000425
Итого:		0.000131	0.000236	0.000000	0.000000	0.000236	0.000131	0.000189	0.000000	0.000000	0.000189	0.000131	0.000425	0.000131	0.000425
Калия хлорид (0126)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0.000093	0.000039	-	-	0.000039	0.000093	0.000031	-	-	0.000031	0.000093	0.000071	0.000093	0.000071
Итого:		0.000093	0.000039	0.000000	0.000000	0.000039	0.000093	0.000031	0.000000	0.000000	0.000031	0.000093	0.000071	0.000093	0.000071
Медь сульфат (0140)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0.000002	1E-08	-	-	0.000000	0.000002	9E-09	-	-	8.6E-09	0.000002	2.E-08	0.000002	2E-08
Итого:		0.000002	1E-08	0.000000	0.000000	0.000000	0.000002	9E-09	0.000000	0.000000	8.6E-09	0.000002	2.E-08	0.000002	2E-08
Марганца оксид (0143)															
Сварочный пост	6504	0.000010	0.000019	-	-	0.000019	0.000010	0.000015	-	-	0.000015	0.000010	0.000033	0.000010	0.000033
Итого:		0.000010	0.000019	0.000000	0.000000	0.000019	0.000010	0.000015	0.000000	0.000000	0.000015	0.000010	0.000033	0.000010	0.000033
Нитрий гидроксид (0150)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0.000002	1E-06	-	-	0.000001	0.000002	1E-06	-	-	1.0E-06	0.000002	2.E-06	0.000002	2E-06
Итого:		0.000002	1E-06	0.000000	0.000000	0.000001	0.000002	1E-06	0.000000	0.000000	1.0E-06	0.000002	2.E-06	0.000002	2E-06
Нитрий хлорид (0152)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0.000093	0.000364	-	-	0.000364	0.000093	0.000291	-	-	0.000291	0.000093	0.000655	0.000093	0.000655
Итого:		0.000093	0.000364	0.000000	0.000000	0.000364	0.000093	0.000291	0.000000	0.000000	0.000291	0.000093	0.000655	0.000093	0.000655
Нитрий карбонат (0155)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0.000093	0.000002	-	-	0.000002	0.000093	0.000002	-	-	0.000002	0.000093	0.000004	0.000093	0.000004
Итого:		0.000093	0.000002	0.000000	0.000000	0.000002	0.000093	0.000002	0.000000	0.000000	0.000002	0.000093	0.000004	0.000093	0.000004
Цинк оксид (0207)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0.000016	0.000003	-	-	0.000003	0.000016	2.4E-06	-	-	2.4E-06	0.000016	0.000005	0.000016	0.000005
Итого:		0.000016	0.000003	0.000000	0.000000	0.000003	0.000016	2.4E-06	0.000000	0.000000	2.4E-06	0.000016	0.000005	0.000016	0.000005
Азота диоксид (0301)															
Строительная техника	6501	0.085927	3.040483	0.085927	0.012923	3.053406	0.085927	2.454858	0.085927	0.012923	2.467781	0.085927	5.521186	0.085927	5.521186
Автотранспорт	6502	0.009289	0.030208	0.009289	0.000376	0.030583	0.009289	0.025345	0.009289	0.000376	0.025721	0.009289	0.056304	0.009289	0.056304
Сварочный пост	6504	0.000051	0.000092	-	-	0.000092	0.000051	0.000073	-	-	0.000073	0.000051	0.000165	0.000051	0.000165
АД-200	5501	0.170667	0.338391	-	-	0.338391	0.170667	0.311941	-	-	0.311941	0.170667	0.650332	0.170667	0.650332
АР-32/40	5505	0.737067	0.939520	-	-	0.939520	0.737067	0.741120	-	-	0.741120	0.737067	1.680640	0.737067	1.680640
Паропередвижная установка	5506	0.124919	0.091740	-	-	0.091740	0.124919	0.068805	-	-	0.068805	0.124919	0.160545	0.124919	0.160545
АД-30	5507	-	-	0.025600	0.011612	0.011612	-	-	0.025600	0.011612	0.011612	0.025600	0.023224	0.023224	0.023224
ИВА-15В	5508	-	-	0.281600	0.019354	0.019354	-	-	0.281600	0.019354	0.019354	0.281600	0.038707	0.281600	0.038707
Итого:		0.957252	4.440434	0.402416	0.044264	4.484698	0.957252	3.602143	0.402416	0.044264	3.646407	0.957252	8.131105	0.957252	8.131105
Азота оксид (0304)															
Строительная техника	6501	0.013959	0.493980	0.013959	0.002099	0.496079	0.013959	0.398835	0.013959	0.002099	0.400934	0.013959	0.897013	0.013959	0.897013
Автотранспорт	6502	0.001509	0.004909	0.001509	0.000061	0.004970	0.001509	0.004119	0.001509	0.000061	0.004180	0.001509	0.009149	0.001509	0.009149
Сварочный пост	6504	0.000008	0.000015	-	-	0.000015	0.000008	0.000012	-	-	0.000012	0.000008	0.000027	0.000008	0.000027
АД-200	5501	0.027733	0.054989	-	-	0.054989	0.027733	0.050690	-	-	0.050690	0.027733	0.105679	0.027733	0.105679
АР-32/40	5505	0.119773	0.152672	-	-	0.152672	0.119773	0.120432	-	-	0.120432	0.119773	0.273104	0.119773	0.273104
Паропередвижная установка	5506	0.020299	0.014908	-	-	0.014908	0.020299	0.011181	-	-	0.011181	0.020299	0.026089	0.020299	0.026089
АД-30	5507	-	-	0.004160	0.001887	0.001887	-	-	0.004160	0.001887	0.001887	0.004160	0.003774	0.004160	0.003774
ИВА-15В	5508	-	-	0.045760	0.003145	0.003145	-	-	0.045760	0.003145	0.003145	0.045760	0.006290	0.045760	0.006290
Итого:		0.155549	0.721472	0.065388	0.007192	0.728664	0.155549	0.585269	0.065388	0.007192	0.592461	0.155549	1.321125	0.155549	1.321125

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Сажа (0328)																
Строительная техника	6501	0,017812	0,592246	0,017812	0,002739	0,594985	0,017812	0,478495	0,017812	0,002739	0,481234	0,017812	1,076219	0,017812	1,076219	
Автотранспорт	6502	0,000922	0,002700	0,000922	0,000034	0,002734	0,000922	0,002266	0,000922	0,000034	0,002300	0,000922	0,005034	0,000922	0,005034	
АД-200	5501	0,007937	0,015107	-	-	0,015107	0,007937	0,013926	-	-	0,013926	0,007937	0,029033	0,007937	0,029033	
АР-32/40	5505	0,047986	0,058720	-	-	0,058720	0,047986	0,046320	-	-	0,046320	0,047986	0,105040	0,047986	0,105040	
Паропередвижная установка	5506	0,031880	0,023412	-	-	0,023412	0,031880	0,017559	-	-	0,017559	0,031880	0,040972	0,031880	0,040972	
АД-30	5507	-	-	0,001190	0,000518	0,000518	-	-	0,001190	0,000518	0,000518	0,001190	0,001037	0,001190	0,001037	
ИБА-15В	5508	-	-	0,018333	0,001210	0,001210	-	-	0,018333	0,001210	0,001210	0,018333	0,002419	0,018333	0,002419	
<i>Итого:</i>		0,098600	0,692184	0,038258	0,004502	0,696686	0,098600	0,558566	0,038258	0,004502	0,563068	0,098600	1,259754	0,098600	1,259754	
Серы диоксид (0330)																
Строительная техника	6501	0,010809	0,364654	0,010809	0,001622	0,366276	0,010809	0,294455	0,010809	0,001622	0,296077	0,010809	0,662353	0,010809	0,662353	
Автотранспорт	6502	0,000821	0,228809	0,000821	0,000035	0,228844	0,000821	0,002515	0,000821	0,000035	0,002550	0,000821	0,231394	0,000821	0,231394	
АД-200	5501	0,006667	0,013218	-	-	0,013218	0,006667	0,012185	-	-	0,012185	0,006667	0,025404	0,006667	0,025404	
АР-32/40	5505	0,011517	0,014680	-	-	0,014680	0,011517	0,011580	-	-	0,011580	0,011517	0,026260	0,011517	0,026260	
Паропередвижная установка	5506	0,029944	0,021991	-	-	0,021991	0,029944	0,016493	-	-	0,016493	0,029944	0,038485	0,029944	0,038485	
АД-30	5507	-	-	0,001000	0,000454	0,000454	-	-	0,001000	0,000454	0,000454	0,001000	0,000907	0,001000	0,000907	
ИБА-15В	5508	-	-	0,004400	0,000302	0,000302	-	-	0,004400	0,000302	0,000302	0,004400	0,000605	0,004400	0,000605	
<i>Итого:</i>		0,053091	0,643352	0,017030	0,002413	0,645765	0,053091	0,337228	0,017030	0,002413	0,339641	0,053091	0,985407	0,053091	0,985407	
Сероводород (0333)																
Емкость для нефти	6506	0,000075	0,000039	-	-	0,000039	0,000075	0,000029	-	-	0,000029	0,000075	0,000068	0,000075	0,000068	
Заправка строительной техники	6505	0,000217	0,000024	0,000217	0,000000	0,000024	0,000217	0,000019	0,000019	0,0000217	0,000000	0,000019	0,000217	0,000043	0,000217	
<i>Итого:</i>		0,000292	0,000062	0,000217	0,000000	0,000063	0,000292	0,000048	0,0000217	0,000000	0,000049	0,000292	0,000111	0,000292	0,000111	
Улераода оксид (0337)																
Строительная техника	6501	0,083516	3,172431	0,083516	0,012889	3,185320	0,083516	2,567040	0,083516	0,012889	2,579929	0,083516	5,765249	0,083516	5,765249	
Автотранспорт	6502	0,161017	0,002998	0,161017	0,004714	0,007712	0,161017	0,191586	0,161017	0,004714	0,196300	0,161017	0,204012	0,161017	0,204012	
Сварочный пост	6504	0,000314	0,000565	-	-	0,000565	0,000314	0,000452	-	-	0,000452	0,000314	0,001017	0,000314	0,001017	
АД-200	5501	0,172222	0,343678	-	-	0,343678	0,172222	0,316815	-	-	0,316815	0,172222	0,660494	0,172222	0,660494	
АР-32/40	5505	0,595028	0,763360	-	-	0,763360	0,595028	0,602160	-	-	0,602160	0,595028	1,365520	0,595028	1,365520	
Паропередвижная установка	5506	0,169161	0,124232	-	-	0,124232	0,169161	0,093174	-	-	0,093174	0,169161	0,217405	0,169161	0,217405	
АД-30	5507	-	-	0,025833	0,011794	0,011794	-	-	0,025833	0,011794	0,011794	0,025833	0,023587	0,025833	0,023587	
ИБА-15В	5508	-	-	0,227333	0,015725	0,015725	-	-	0,227333	0,015725	0,015725	0,227333	0,031450	0,227333	0,031450	
<i>Итого:</i>		1,09035	4,407264	0,497699	0,045122	4,452385	1,009035	3,771227	0,497699	0,045122	3,816349	1,009035	8,268734	1,009035	8,268734	
Фториды газообразные (0342)																
Сварочный пост	6504	0,000022	0,000040	-	-	0,000040	0,000022	0,000032	-	-	0,000032	0,000022	0,000071	0,000022	0,000071	
<i>Итого:</i>		0,00022	0,000040	0,000000	0,000000	0,000040	0,000022	0,000032	0,000000	0,000032	0,000000	0,000022	0,000071	0,000022	0,000071	
Фториды неорг.плекса растворимые (0344)																
Сварочный пост	6504	0,000009	0,000017	-	-	0,000017	0,000009	0,000014	-	-	0,000014	0,000009	0,000031	0,000009	0,000031	
<i>Итого:</i>		0,000009	0,000017	0,000000	0,000000	0,000017	0,000009	0,000014	0,000000	0,000000	0,000014	0,000009	0,000031	0,000009	0,000031	
Метан (0410)																
Емкость для нефти	6506	0,077980	0,040539	-	-	0,040539	0,077980	0,030404	-	-	0,030404	0,077980	0,070943	0,077980	0,070943	
<i>Итого:</i>		0,077980	0,040539	0,000000	0,000000	0,040539	0,077980	0,030404	0,000000	0,000000	0,030404	0,077980	0,070943	0,077980	0,070943	
Смесь предельных углеводородов СН4-СН12 (0415)																
Емкость для нефти	6506	0,535022	0,278135	-	-	0,278135	0,535022	0,208602	-	-	0,208602	0,535022	0,486737	0,535022	0,486737	
<i>Итого:</i>		0,535022	0,278135	0,000000	0,000000	0,278135	0,535022	0,208602	0,000000	0,000000	0,208602	0,535022	0,486737	0,535022	0,486737	
Смесь предельных углеводородов СН6Н4-СН10Н2 (0416)																
Емкость для нефти	6506	0,056281	0,029258	-	-	0,029258	0,056281	0,021944	-	-	0,021944	0,056281	0,051202	0,056281	0,051202	
<i>Итого:</i>		0,056281	0,029258	0,000000	0,000000	0,029258	0,056281	0,021944	0,000000	0,000000	0,021944	0,056281	0,051202	0,056281	0,051202	
Бензол (0602)																
Емкость для нефти	6506	0,002827	0,001470	-	-	0,001470	0,002827	0,001102	-	-	0,001102	0,002827	0,002572	0,002827	0,002572	
<i>Итого:</i>		0,002827	0,001470	0,000000	0,000000	0,001470	0,002827	0,001102	0,000000	0,000000	0,001102	0,002827	0,002572	0,002827	0,002572	
Кисиол (0616)																
Емкость для нефти	6506	0,000889	0,000462	-	-	0,000462	0,000889	0,000346	-	-	0,000346	0,000889	0,000808	0,000889	0,000808	
<i>Итого:</i>		0,000889	0,000462	0,000000	0,000000	0,000462	0,000889	0,000346	0,000000	0,000000	0,000346	0,000889	0,000808	0,000889	0,000808	

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

№ док

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Толуол (0621)															
Емкость для нефти	6506	0,001777	0,000924	-	-	0,000924	0,001777	0,000693	-	-	0,000693	0,001777	0,001617	0,001777	0,001617
Итого:		0,001777	0,000924	0,000000	0,000000	0,000924	0,001777	0,000693	0,000000	0,000000	0,000693	0,001777	0,001617	0,001777	0,001617
Бенз(стирол) (0703)															
АД-200	5501	2E-07	4E-07	-	-	4E-07	2E-07	4E-07	-	-	4E-07	2E-07	7,98E-07	2E-07	8E-07
АР-32/40	5505	1E-06	2E-06	-	-	2E-06	1E-06	1E-06	-	-	1E-06	1E-06	2,89E-06	1E-06	3E-06
Паропредвижная установка	5506	1E-07	1E-07	-	-	1E-07	1E-07	8E-08	-	-	8E-08	1E-07	1,88E-07	1E-07	2E-07
АД-30	5507	-	-	3E-08	1E-08	1E-08	-	-	3E-08	1E-08	1E-08	3E-08	2,85E-08	3E-08	3E-08
ИВА-15В	5508	-	-	4E-07	3E-08	3E-08	-	-	4E-07	3E-08	3E-08	4E-07	6,65E-08	4E-07	7E-08
Итого:		1E-06	2E-06	0,000000	0,000000	0,000002	1E-06	2E-06	5E-07	5E-08	0,000002	1E-06	4E-06	1E-06	4E-06
Формальдегид (1325)															
АД-200	5501	0,001905	0,003777	-	-	0,003777	0,001905	0,003481	-	-	0,003481	0,001905	0,007258	0,001905	0,007258
АР-32/40	5505	0,011517	0,014680	-	-	0,014680	0,011517	0,011580	-	-	0,011580	0,011517	0,026260	0,011517	0,026260
АД-30	5507	-	-	0,000286	0,000130	0,000130	-	-	0,000286	0,000130	0,000130	0,000286	0,000259	0,000286	0,000259
ИВА-15В	5508	-	-	0,004400	0,000302	0,000302	-	-	0,004400	0,000302	0,000302	0,004400	0,000605	0,004400	0,000605
Итого:		0,011517	0,018457	0,004686	0,000432	0,018889	0,011517	0,015061	0,004686	0,000432	0,015493	0,011517	0,034382	0,011517	0,034382
Лимонная кислота (1580)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,000002	4E-08	-	-	4E-08	0,000002	3E-08	-	-	3E-08	0,000002	0,000000	0,000002	6E-08
Итого:		0,000002	4E-08	0,000000	0,000000	4E-08	0,000002	3E-08	0,000000	0,000000	3E-08	0,000002	6E-08	0,000002	6E-08
Углеводороды (по бензину) (2704)															
Автотранспорт	6502	0,021967	0,012607	0,021967	0,000411	0,013018	0,021967	0,010522	0,021967	0,000411	0,010933	0,021967	0,023951	0,021967	0,023951
Итого:		0,021967	0,012607	0,021967	0,000411	0,013018	0,021967	0,010522	0,021967	0,000411	0,010933	0,021967	0,023951	0,021967	0,023951
Углеводороды (по керосину) (2732)															
Строительная техника	6501	0,024191	0,864426	0,024191	0,003715	0,868141	0,024191	0,698744	0,024191	0,003715	0,702459	0,024191	1,570600	0,024191	1,570600
Автотранспорт	6502	0,006303	0,018610	0,006303	0,000234	0,018844	0,006303	0,015617	0,006303	0,000234	0,015851	0,006303	0,034694	0,006303	0,034694
АД-200	5501	0,046032	0,090640	-	-	0,090640	0,046032	0,083556	-	-	0,083556	0,046032	0,174196	0,046032	0,174196
АР-32/40	5505	0,278319	0,352320	-	-	0,352320	0,278319	0,277920	-	-	0,277920	0,278319	0,630240	0,278319	0,630240
АД-30	5507	-	-	0,006905	0,003110	0,003110	-	-	0,006905	0,003110	0,003110	0,006905	0,006221	0,006905	0,006221
ИВА-15В	5508	-	-	0,106333	0,007258	0,007258	-	-	0,106333	0,007258	0,007258	0,106333	0,014515	0,106333	0,014515
Итого:		0,308813	1,325997	0,143731	0,014316	1,340313	0,308813	1,075837	0,143731	0,014316	1,090153	0,308813	2,430466	0,308813	2,430466
Углеводороды предельные C₁₂ - C₁₆ (2754)															
Заправка строительной техники	6505	0,077283	0,008444	0,077283	0,000090	0,008533	0,077283	0,006878	0,077283	0,000047	0,006925	0,077283	0,015458	0,077283	0,015458
Итого:		0,077283	0,008444	0,077283	0,000090	0,008533	0,077283	0,006878	0,077283	0,000047	0,006925	0,077283	0,015458	0,077283	0,015458
Высшие веястия (2902)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,000093	0,000006	-	-	0,000006	0,000093	0,000005	-	-	0,000005	0,000093	0,000011	0,000093	0,000011
Итого:		0,000093	0,000006	0,000000	0,000000	0,000006	0,000093	0,000005	0,000000	0,000000	0,000005	0,000093	0,000011	0,000093	0,000011
Пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 70-20% (2908)															
Сварочный пост	6504	0,000009	0,000017	-	-	0,000017	0,000009	0,000014	-	-	0,000014	0,000009	0,000031	0,000009	0,000031
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,001867	0,000456	0,000187	0,000001	0,000457	0,001867	0,000365	0,000187	0,000001	0,000366	0,001867	0,000823	0,001867	0,000823
Итого:		0,001876	0,000473	0,000187	0,000001	0,000474	0,001876	0,000378	0,000187	0,000001	0,000379	0,001876	0,000854	0,001876	0,000854
Полиакриламид (2984)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,000093	0,000003	-	-	0,000003	0,000093	0,000003	-	-	0,000003	0,000093	0,000006	0,000093	0,000006
Итого:		0,000093	0,000003	0,000000	0,000000	0,000003	0,000093	0,000003	0,000000	0,000000	0,000003	0,000093	0,000006	0,000093	0,000006
Карбоксиметилцеллюлоза (3064)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,000093	0,000019	-	-	0,000019	0,000093	0,000015	-	-	0,000015	0,000093	0,000034	0,000093	0,000034
Итого:		0,000093	0,000019	0,000000	0,000000	0,000019	0,000093	0,000015	0,000000	0,000000	0,000015	0,000093	0,000034	0,000093	0,000034
Капаций дихлорид (3123)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,000002	0,000024	-	-	0,000024	0,000002	0,000020	-	-	0,000020	0,000002	0,000044	0,000002	0,000044
Итого:		0,000002	0,000024	0,000000	0,000000	0,000024	0,000002	0,000020	0,000000	0,000000	0,000020	0,000002	0,000044	0,000002	0,000044
Натрий гидрокарбонат (3153)															
Выемочно-погрузочные работы	6503	0,000093	0,000002	-	-	0,000002	0,000093	0,000001	-	-	0,000001	0,000093	0,000003	0,000093	0,000003
Итого:		0,000093	0,000002	0,000000	0,000000	0,000002	0,000093	0,000001	0,000000	0,000000	0,000001	0,000093	0,000003	0,000093	0,000003
Итого по строительству:															
Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №													
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата										

7.1.2 Оценка акустического воздействия

Нормативы предельно допустимых уровней шума, вибрации и иных вредных физических воздействий устанавливаются на уровне, который обеспечивает сохранение здоровья и трудоспособности людей.

Допустимые значения уровней звукового давления в октавных полосах частот, эквивалентных и максимальных уровнях звука шума на территории жилой застройки и на рабочих местах согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» приведены в 7.5.

Таблица 7.5 – Допустимые уровни шума

Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах на частотах, Гц									LA экв.	LA макс.
31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	дБ А	дБ А
На территории, непосредственно прилегающей к жилым домам										
с 07 до 23 ч.										
90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
с 23 до 07 ч.										
83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Источниками шумового воздействия в период строительства скважин являются двигатели строительной техники и оборудования.

Расчет акустического воздействия проведен для периода строительства скважин с учетом максимальной нагрузки работы техники и одновременности проведения операций.

Источниками постоянного шума в период строительства скважин являются: двигатель ЯМЗ, ППУ, сварочный агрегат. Источниками непостоянного шума являются: строительная техника (КрАЗ). Режим работы – непрерывный круглосуточный.

Расчет уровня шумового воздействия проведен для периода бурения скважин куста №104, ближайшего по расположению к населенному пункту Лызиб.

Расчет уровня шумового воздействия объекта выполнен с использованием ПК «Эколог-Шум» (версия 2.4).

Ожидаемые расчётные уровни шума в расчетных точках при строительстве скважин не превышают допустимых значений.

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

7.1.3 Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с п. 7.1.3 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03» рекомендуемый размер СЗЗ для предприятий по добыче нефти составляет 300 м и 1000 м в зависимости от количества выбросов сероводорода и содержания летучих углеводородов.

Согласно данным раздела 5, подраздела 7 «Технологические решения», части 3 «Сбор и транспорт нефти» нефть Касибского месторождения не является легкой, характеризуется низким содержанием летучих углеводородов (газовый фактор $52,4 - 54,4 \text{ м}^3/\text{т}$).

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ содержание сероводорода при эксплуатации проектируемых сооружений Касибского месторождения составит 0,00015 т/сутки.

Нормативный размер СЗЗ для кустов скважин рекомендован 300м, как для промышленных объектов по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов.

Полученные расчеты рассеивания показали, что концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых при строительстве скважин, не превышают значений ПДК на границе жилой зоны. Уровень звукового давления на границе жилой застройки соответствует нормативным требованиям.

Учитывая временный период строительства проектируемых объектов, установление СЗЗ нецелесообразно.

7.2 Оценка воздействия на водные объекты

Одним из наиболее уязвимых в экологическом отношении элементов окружающей природной среды в районе нефтепромысловых объектов является приповерхностная гидросфера. Это объясняется большой подвижностью поверхностных и подземных вод, скоростью миграции химических элементов, особенно в периоды паводков.

При строительстве проектируемых сооружений может наблюдаться техногенное воздействие на поверхностные и подземные воды, в том числе влекущее за собой определенные негативные последствия, которые, прежде всего, могут проявиться в их загрязнении.

Воздействие на поверхностные и подземные воды при строительстве скважин возможно при загрязнении водных объектов минерализованными пластовыми водами, буровыми и тампонажными растворами, материалами и химическими реагентами, применяемыми для приготовления и обработки вышеперечисленных растворов, ГСМ, пластовым флюидом, отработанным буровым рас-

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						56

творм и шламом, а также хозяйственно-бытовыми сточными водами и строительными отходами.

Наиболее неблагоприятными периодами года в отношении возможного загрязнения гидросферы являются периоды снеготаяния и ливневых дождей. В это время возможна инфильтрация загрязняющих веществ, находящихся на поверхности, во временный горизонт грунтовых вод и их поверхностный снос кратковременными водотоками. Площадь распространения загрязняющих веществ в этом случае будет зависеть от их количества на поверхности, фильтрационных свойств грунтов, наличия и плотности растительного покрова.

Загрязнение поверхностных и подземных вод возможно как при незначительных, не проявляющихся на поверхности утечках, вызванных неисправностью оборудования, так и при аварийных ситуациях, в особенности с продолжительным изливом загрязняющих веществ.

Быстрому переносу загрязняющих веществ будут способствовать расчлененность рельефа с хорошо выраженным уклонами поверхности в сторону речных долин. Поэтому при аварийных разливах для предотвращения миграции загрязняющих веществ необходимо сразу же принять меры по локализации, сбору и утилизации разлившейся жидкости.

Распространение загрязнения будет происходить по направлению движения грунтовых вод – от водоразделов к долинам рек (19z2015-OVOS.GCH Лист 1).

Кустовые площадки №104, 111 находятся вне зоны влияния высоких вод ближайших водотоков, за пределами водоохраных/рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос.

Охрана водных объектов будет обеспечена при нормальной эксплуатации технологического оборудования, предусматривающей его герметичность, содержание в исправном состоянии систем отвода ливневых, паводковых и грунтовых вод, полноценном выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

При выполнении всех природоохранных мероприятий за время строительства и эксплуатации проектируемых объектов воздействие на приповерхностную гидросферу будет минимальным.

7.2.1 Водопотребление

В период строительства скважин вода используется на хозяйствственно-питьевые, хозяйственно-бытовые нужды рабочих, производственные нужды и пожаротушение.

В период строительства водозаборных скважин водоснабжение на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и нужды пожаротушения предусмотрено привозной водой с ППСН «Касибский».

Расчет потребности в воде на хозяйственно-бытовые и производственные нужды приведен в разделе 6 «Проект организации строительства» часть 1 «Стро-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						57

ительство скважин».

Объемы водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды в период строительства водозаборных скважин приведены в таблице 7.6, на производственные нужды - в таблице 7.7.

Таблица 7.6 – Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды при строительстве водозаборных скважин

Наименование	Продолжительность строительства, сут.	Количество работающих, чел.	Нормативные показатели	Потребность в воде			
				в сме-ну, м ³ /сут	за пе-риод, м ³		
Площадка куста №104							
Хозяйственно-бытовые нужды	5	4	25 л/смену	0,10	0,50		
Душевые уста-новки	5	4	500 л/сут. на 1 душ. сетку	0,50	2,50		
			1 душевая на 5 чел.				
Приготовление блюд	5	4	12 л на 1 блюдо	0,43	2,16		
			9 блюд на 1 чел.				
Итого на хозяйственно-бытовые нужды:				1,03	5,16		
Площадка куста №111							
Хозяйственно-бытовые нужды	5	4	25 л/смену	0,10	0,50		
Душевые уста-новки	5	4	500 л/сут. на 1 душ. сетку	0,50	2,50		
			1 душевая на 5 чел.				
Приготовление блюд	5	4	12 л на 1 блюдо	0,43	2,16		
			9 блюд на 1 чел.				
Итого на хозяйственно-бытовые нужды:				1,03	5,16		
Итого при бурении водозаборных скважин на кустах:				10,32			

Таблица 7.7 – Потребность в воде на производственные нужды при бурении водозаборных скважин

Наименование	Потребность в воде, м ³	
	Площадка куста №104	Площадка куста №111
Строительство водозаборной сква-жины, в т.ч	18,26	21,77
приготовление цементного раствора	1,86	4,25
промывка	16,40	17,52
Ликвидация скважины	0,67	0,75
Итого:	18,93	22,52

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	19z2015-OVOS.TH	Лист
							58

Технические характеристики проектируемых водозаборных скважин приведены в таблице 7.8.

Таблица 7.8 – Технические характеристики водозаборных скважин

Наименование показателей	Ед. изм.	Количество	
		Куст №104	Куст №111
Номер вдзб. скважины	№	Скв.51	Скв.52
Местоположение: Куединский район Пермского края, на территории ЦДНГ-3 Касибского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».	скв.	На площадке	
Назначение скважины: для водоснабжения водой на период строительства	скв.	На площадке	
Глубина скважин	м	58,0	50,0
Геологический возраст комплекса, намеченный к использованию для производственных нужд.	-	P ₁	
Дебит скважины	м ³ /сут	133,9	156,38
Подвоз воды (для бурения водозаборной скважины)	м ³	18,93	22,52

В период строительства эксплуатационных скважин водоснабжение на производственные нужды и нужды пожаротушения предусматривается из проектируемых водозаборных скважин. Для обеспечения технической водой площадки куста №218 предусматривается подвоз воды автотранспортом с ППСН «Касибский».

Водоснабжение на хозяйствственно-бытовые и питьевые нужды в период строительства эксплуатационных скважин предусмотрено привозной водой с ППСН «Касибский».

Расчет потребности в воде на хозяйствственно-бытовые и производственные нужды приведен в разделе 6 «Проект организации строительства» часть 1 «Строительство скважин».

В период строительства эксплуатационных скважин водоснабжение на производственные нужды и нужды пожаротушения предусматривается из проектируемых водозаборных скважин.

Водоснабжение на хозяйствственно-бытовые и питьевые нужды предусмотрено привозной водой с ППСН «Касибский».

Объемы водопотребления на питьевые и хозяйствственно-бытовые нужды в период строительства эксплуатационных скважин приведены в таблице Таблица 7.9, на производственные нужды - в таблице 7.10.

Таблица 7.9 – Потребность в воде на хозяйствственно-бытовые нужды при строительстве добывающих и нагнетательных скважин

		норма	Кол-во	1	2	3

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

		рабо- таю- щих	сутки	итого, м ³	сутки	итого, м ³	сутки	итого, м ³
на хозяйственно-бытовые нужды				220,16		98,98		93,66
CMP				121,71		13,84		13,84
хозяйственно-бытовые нужды, л/смену	25	9	55,4	12,47	6,3	1,42	6,3	1,42
душевые установки, л/сут. на 1 душ. сетку (1 душевая на 5 чел.)	500	9	55,4	55,4	6,3	6,3	6,3	6,3
приготовление блюд , л на 1 блюдо (9 блюд на 1 чел. в сутки)	12	9	55,4	53,85	6,3	6,12	6,3	6,12
Подготовительные работы				7,39		2,22		2,22
хозяйственно-бытовые нужды, л/смену	25	11	3	0,83	0,9	0,25	0,9	0,25
душевые установки, л/сут. на 1 душ. сетку (1 душевая на 5 чел.)	500	11	3	3	0,9	0,9	0,9	0,9
приготовление блюд , л на 1 блюдо (9 блюд на 1 чел. в сутки)	12	11	3	3,564	0,9	1,069	0,9	1,069
Бурение и крепление				70,93		62,81		62,81
хозяйственно-бытовые нужды, л/смену	25	11	28,8	7,92	25,5	7,01	25,5	7,01
душевые установки, л/сут. на 1 душ. сетку (1 душевая на 5 чел.)	500	11	28,8	28,8	25,5	25,5	25,5	25,5
приготовление блюд , л на 1 блюдо (9 блюд на 1 чел. в сутки)	12	11	28,8	34,21	25,5	30,29	25,5	30,29
Испытание				20,12		20,12		14,80
хозяйственно-бытовые нужды, л/смену	25	6	15,5	2,33	15,5	2,33	11,4	1,71
душевые установки, л/сут. на 1 душ. сетку (1 душевая на 5 чел.)	500	6	15,5	7,75	15,5	7,75	11,4	5,7
приготовление блюд , л на 1 блюдо (9 блюд на 1 чел. в сутки)	12	6	15,5	10,04	15,5	10,04	11,4	7,39
Кол-во скважин			2	440,3	5	494,9	2	187,3

- 1- с отбором керна, повторный монтаж, добывающая;
 2- без отбора керна, передвижка в кусте, добывающая;
 3- без отбора керна, передвижка в кусте, нагнетательная.

Таблица 7.10 –Потребность в воде на производственные нужды при бурении добывающих и нагнетательных скважин

Наименование	Расход воды при строительстве скважин, м ³						Общий при бу- рении скважин, м ³	
	1*		2*		3*			
	в сме- ну	за пе- риод	в смену	за пе- риод	в смену	за пе- риод		
1	2	3	4	5	6	7	8	
CMP	0,14	8,00	1,27	8,00	1,27	8,00	72,00	
Подготовительные работы и бурение	49,31	1080,82	62,82	1065,16	62,82	1065,16	9617,76	
приготовление бурового раствора	46,41	988,60	59,92	988,60	59,92	988,60	8897,40	
охлаждение гидротормоза	0,20	6,36	0,20	5,28	0,20	5,28	49,68	
мойка площадок и оборудования	2,70	85,86	2,70	71,28	2,70	71,28	670,68	
Крепление	18,75	196,86	19,88	196,86	19,88	196,86	1771,74	
опрессовка обсадных колонн (гидроиспыта-	7,65	80,36	8,12	80,36	8,12	80,36	723,24	

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Lист
						60

ние)							
тампонажные и технологические растворы при цементировании обсадных колонн	11,10	116,50	11,77	116,50	11,77	116,50	1048,50
Испытание (освоение скважины)	5,35	83,00	5,35	83,00	7,28	83,00	747,00
Ликвидация (консервация)	-	27,89	-	27,89	-	27,89	251,05
Котельная	11,52	283,53	11,52	235,39	11,52	235,39	2214,79
Пожаротушение**	-	108,00	-	108,00	-	108,00	-
Итого при бурении 1 скважины		1680,10		1616,30		1616,30	
Количество скважин		2		5		2	9
Итого за период бурения		3360,21		8081,52		3232,61	
Всего						14674,34	

1- с отбором керна, повторный монтаж, добывающая;

2- без отбора керна, передвижка в кусте, добывающая;

3- без отбора керна, передвижка в кусте, нагнетательная.

** - не входит в общую сумму потребности воды

Потребность в воде на хозяйствственно-бытовые и питьевые нужды при строительстве добывающих и нагнетательных скважин составляет 1122,5 м³.

Общая потребность в воде на хозяйствственно-бытовые и питьевые нужды при строительстве эксплуатационных и водозаборных скважин составит 1159,24 м³.

Общая потребность в воде на производственные нужды при строительстве эксплуатационных скважин составит 14674,34 м³.

Общая потребность в воде на производственные нужды при строительстве эксплуатационных и водозаборных скважин составит 13358,95 м³.

Максимальная суточная потребность в воде на производственные нужды из водозаборной скважины составляет 62,82 м³/сут. (макс.) (

Таблица 7.10).

Дебит водозаборных скважин на кустах №№104, 111 составляет 120,96-156,38м³/сут. Таким образом, на кустах №№104, 111 обеспечивается требуемый объём воды.

7.2.2 Водоотведение

В период строительства проектируемых сооружений образуются хозяйствственно-бытовые, производственные и поверхностные (дождевые и талые) сточные воды.

Объем водоотведения хозяйствственно-бытовых сточных вод равен объему водопотребления.

Хозяйственно-бытовые сточные воды собираются во временную канализационную емкость объемом 10 м³ и по мере ее заполнения откачиваются ассенизационной машиной и передаются ООО «Буматика».

Данные по водоотведению производственных сточных вод приведены в таблице 7.11.

Производственные сточные воды сбрасываются в емкость объемом 50 м³ и вывозятся на полигон ООО «Природа-Пермь».

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

Бурение водозаборных скважин ведется по системе оборотного водоснабжения: емкость-водозабор – скважина – емкость-водоотстойник - емкость-водозабор – скважина. Производственные сточные воды, образующиеся при строительстве наблюдательных скважин, периодически (по мере заполнения емкости-водоотстойника) передаются ООО «Природа-Пермь».

Отработанный буровой раствор в количестве 33,3 м³/сут. (макс.) вместе с буровым шламом в количестве 8,8 м³/сут. (макс.) собираются в емкости для сброса шлама V=4 м³ (6 шт., в т.ч. 3 шт. в резерве), установленные у блока очистки, и по мере заполнения передаются ООО «Природа-Пермь». Сброс в емкости осуществляется в несколько приемов, перед наполнением емкости полностью освобождаются.

Производственные сточные воды, образующиеся при гидроиспытании обсадных колонн, в количестве 8,12 м³/сут. (макс.) сбрасываются в емкость объемом 50м³ для оборотного водоснабжения, с системой обогрева и обвязкой насосами, для повторного использования, с последующим вывозом на полигон ООО «Природа-Пермь».

Производственные сточные воды от охлаждения гидротормоза и мойки оборудования в количестве 2,9 м³/сут. используются повторно. Для оборотного водоснабжения в типовой схеме монтажа бурового оборудования предусмотрена емкость объемом 50 м³ с системой обогрева и обвязкой с насосами НБ-32 или НБ-50. Емкость устанавливается в блоке очистки.

Производственные сточные воды, образующиеся при освоении скважины, в количестве 7,28 м³/сут. (макс.) сбрасываются в емкость объемом 10 м³ и передаются ООО «Природа-Пермь».

Таблица 7.11 – Суммарные данные по водопотреблению и водоотведению производственных сточных вод

Наименование	Общий расход воды, м ³	Из них		
		утилизируемых	повторно используемых	безвозвратное потребление
СМР	72,00	72,00	-	-
Подготовительные работы и бурение	9617,76	4680,00	720,36	4217,40
Крепление	1771,74	723,24	-	1048,50
Испытание (освоение скважины)	747,00	747,00	-	-
Консервация	251,05	-	-	251,05
Котельная	2214,79	-	-	2214,79
Пожаротушение	108,0*	-	-	-
Строительство и ликвидация водозаборных скважин	41,45	33,92	-	7,53
Суммарное водоотведение	14715,79	6256,16	720,36	7739,27

* не входит в суммарное водоотведение

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	19z2015-OVOS.TH	Лист
							62

Для сбора производственных стоков и проливов под основанием буровой установки проектной документацией предусматривается устройство поддонов из геомембраны «GoodWay» HDPE. Для создания удерживающих бортов поддонов по периметру площадок под ВЛБ устраивается обвалование из ПГС высотой 0,30м. Для предотвращения смещения и повреждения геомембраны предусмотрена ее засыпка слоем ПГС толщиной 0,10м.

Сбор проливов осуществляется в емкость объемом 10 м³, по мере заполнения вода из емкости вывозится на полигон ООО «Природа-Пермь».

Расчет количества образующихся дождевых и талых вод с территории обвалования кустов приведен в разделе 2 «Схема планировочной организации земельного участка» часть 1 «Строительство скважин».

Для сбора и отвода незагрязненных дождевых и талых поверхностных вод предусмотрена открытая система водоотвода по спланированной поверхности в водосборные канавы со стоком в котлован. Гидроизоляция котлованов и водосборных канав принята геомембраной HDPE. Заложение откосов котлованов и канав предусмотрено 1:1.

Очистка сточных вод на территории буровой площадки не производится. При необходимости стоки из котлованов откачиваются спецавтотехникой и вывозятся на ППСН «Касибский» для очистки и дальнейшего использования воды в системе ППД.

Объемы водоотведения приведены в таблице 7.12.

Таблица 7.12 – Количество дождевых и талых вод

Объект	Количество дождевых вод, м ³		Количество талых вод, м ³	
	за летний сезон	max за сутки	за зимний сезон	за сутки
Площадка куста №111	1925,47	70,39	1884,06	41,41
Площадка куста №104	1824,85	66,71	1785,60	39,24

7.3 Воздействие на земельные ресурсы, почву и геологическую среду

При бурении скважин основными источниками воздействия на недра являются все технологические операции, связанные с бурением, аварийные ситуации, а также технологические продукты и отходы производства бурения, циркулирующие и накапливающиеся в поверхностных сооружениях (емкостях).

Воздействие на геологическую среду при бурении скважин проявляется в физическом нарушении грунтов зоны аэрации; химическом загрязнении грунтов и горизонтов подземных вод химическими реагентами, используемыми при бурении скважины, буровыми и технологическими отходами, образующимися в процессе бурения и испытания скважины.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						63

В период бурения скважин опасность загрязнения природной среды может возникать вследствие разрушения горных пород. При этом загрязнению наиболее подвержена приповерхностная зона ствола скважины и мобильные компоненты геологической среды – воды подземных горизонтов.

Также в результате некачественного цементирования эксплуатационной колонны, кондуктора и направления скважин, возможны вертикальные межпластовые перетоки флюидов, обводнение продуктивных пластов и, как следствие, загрязнение подземных вод.

Основные пути проникновения загрязнителей в объекты геологической среды следующие: поглощение бурового раствора или фильтрации его водной фазы в проницаемые отложения; нарушения цементного камня в заколонном пространстве; попадание жидких отходов бурения в водоносные пласты, горизонты из-за плохого качества крепления кондуктора.

В процессе эксплуатации месторождения должен проводиться обязательный комплекс исследований и систематических измерений по контролю за скважинами. В этот комплекс должны быть включены исследования по своевременному выявлению скважин – источников подземных утечек и межпластовых перетоков.

В целом, строительство проектируемых кустов скважин значительных изменений в геологическом состоянии территории не вызовет при условии соблюдения проектных и технологических решений, проведения комплекса природоохранных мероприятий.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на почвы и растительность являются:

- отчуждение территории под строительство;
- снятие плодородного слоя почвы;
- сведение растительного покрова на участке строительства при подготовке площадки и расчистке территории.

Границы данного воздействия ограничиваются площадью полосы временного отвода.

При осуществлении планируемой деятельности потребуется изъятие земельных площадей для краткосрочного пользования на период строительства и долгосрочного пользования на период эксплуатации. Строительство приведёт к формированию техногенного ландшафта, его возникновение в значительной степени связано с требованиями безаварийной эксплуатации объекта.

Строительство проектируемых сооружений в целом не приведет к изменению существующего ландшафта территории, прилегающей к занимаемым на период проведения строительно-монтажных работ участкам, не повлияет на изменение качественного состава почвенной фауны. Поскольку в районе строительства отсутствуют особо охраняемые природные территории всех уровней, реализация проекта не нарушит закреплённый режим природопользования.

В основном загрязнение почв и растительности возможно при возникновении аварийных ситуаций.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

К положительным моментам следует отнести то, что за счёт снятого плодородного слоя почвы с земель долгосрочного пользования и его разравнивания по землям временного отвода возрастёт мощность корнеобитаемого слоя. После проведения рекультивации уровень обеспеченности почв элементами питания растений существенно возрастёт.

В районе строительства отсутствуют ООПТ федерального значения, регионального и местного значения. Места произрастания объектов растительного мира, подлежащие охране на территории Пермского края, по результатам инженерно-экологических изысканий отсутствуют.

При выполнении всех природоохранных мероприятий по предотвращению загрязнения поверхности площадки и сточных вод, а также мероприятий по обращению с отходами при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов воздействие на почвы и растительность земельных участков, прилегающих к площадкам кустов скважин, будет минимальным.

7.4 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

Образование отходов в период строительства скважин происходит при выполнении следующих технологических операций:

- освещение площадки строительства;
- эксплуатация строительной техники;
- сварочные работы;
- бурение эксплуатационных скважин;
- крепление и консервация скважин;
- растаривание мешков из-под химреагентов;
- очистка и уборка кухонь;
- освещение временных бытовых помещений;
- очистка и уборка временных бытовых помещений;
- жизнедеятельность сотрудников;
- демонтаж котлованов и водосборных канав.

Автотранспорт и строительная техника, задействованная при производстве работ, не требует технического обслуживания на строительных площадках. Техническое обслуживание и ремонт будет производить подрядная строительная организация на своих ремонтно-прокатных базах в соответствии с регламентами технической эксплуатации машин или в специализированных СТО.

Выдача и прием спецодежды и обуви рабочих, задействованных в строительстве, осуществляется непосредственно на базе подрядной организации.

Таким образом, отходы от технического обслуживания строительной техники и автотранспорта, отходы спецодежды и обуви рабочих являются собственностью подрядной организации и учитываются в «Проекте нормативов образования

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						65

и лимитов размещения отходов», проект разрабатывается подрядной организацией.

Расчет количества отходов выполнен в соответствии со следующими документами:

- Сборник методик по расчету объемов образования отходов, Центр обеспечения экологического контроля, С-Пб., 2003г;
- Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления, НИЦПУРО, М., 1997г;
- Нормы технологического проектирования предприятий промышленности нерудных строительных материалов, Л., 1977г;
- РДС 82-202-96 Правила разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов в строительстве.

Код и класс опасности отходов определены в соответствии с «Федеральным классификационным каталогом отходов», утвержденный Приказом МПР России от 22.05.2017 №242.

В период строительства скважин образуются следующие отходы:

- Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (код по ФККО 4 71 101 01 52 1);
- Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (код по ФККО 9 19 204 01 60 3);
- Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные, малоопасные (код по ФККО 2 91 110 01 39 4);
- Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные (код по ФККО 2 91 120 01 39 4);
- Шлак сварочный (код по ФККО 9 19 100 02 20 4);
- Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (код по ФККО 7 33 100 01 72 4);
- Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления (код по ФККО 7 32 101 01 30 4);
- Остатки и огарки стальных сварочных электродов (код по ФККО 9 19 100 01 20 5);
- Отходы цемента в кусковой форме (код по ФККО 8 22 101 01 21 5);
- Отходы бумаги вощеной (код по ФККО 4 05 290 01 29 5);
- Отходы пленки полиэтилена и изделий из неё незагрязненные (код по ФККО 4 34 110 02 29 5);
- Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные (код по ФККО 7 36 100 01 30 5);
- Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства (код по ФККО 4 82 411 00 52 5).
- Шламы буровые при бурении, связанном с добычей пресных и солоноватых подземных вод (код по ФККО 2 99 212 11 39 5).

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Перечень отходов, коды по Федеральному классификационному каталогу, класс опасности, агрегатное состояние и физическая форма, количество отходов, образующихся при строительных и демонтажных работах по этапам, приведены в таблице 7.13.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

67

Таблица 7.13- Характеристика отходов и способов их удаления при строительстве скважин

Наименование отхода согласно классификационному каталогу отходов от 22.05.17 №242	Код отхода по ФККО от 22.05.17 №242	Процесс, при котором образовался отход	Класс опасности отхода в соответствии с СП 2.1.7.1386-03*		Агрегатное состояние и физическая форма	Количество образовавшегося отхода, т	Условия временного накопления отхода	Передано другим организациям			Наименование организации	Количество, т	Вид объекта	Примечание
			в соотв- твествии с ФККО от 22.05.17 №242	в соотв- твествии с СП 2.1.7.1386- 03*				Количество, т	Способ обращения с отходами	Наименование организации				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Куст №111														
Лампы ртутные, ртутьно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	освещение площадки строительства	I	I	изделия из нескольких материалов	0,0007	герметичная емкость на базе подрядчика	0,0007	сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО "УралТрайдГрупп-Ойл"	-	-	-	
Итого отходов I класса опасности, т/год:						0,0007								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	1,143	металлический контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,143	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Итого отходов III класса опасности, т:						1,143								
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	бурение скважины (буровой раствор)	IV	IV	прочие дисперсные системы	5718,900	емкость для сбора бурового шлама и раствора	5718,900	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-	
Шламы буровые при бурении, связанном с добывчей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	бурение скважины (буровой шлам)	IV	IV	прочие дисперсные системы	3160,200	емкость для сбора бурового шлама и раствора	3160,200	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-	
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	0,005	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,005	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	1,221	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,221	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	передается региональному оператору ПКГУП Терлоэнерго	-	-	-	
Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	жизнедеятельность сотрудников	IV	IV	отходы, загрязненные биологическим материалом	4,417	дисперсные системы	4,417	герметичная емкость в уборной	ООО "Буматика"	-	-	-	
Итого отходов IV класса опасности, т:						8884,743								
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	V	IV	твердое	0,003	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,003	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	крепление и консервация скважин	V	IV	кусковая форма	10,364	площадка с твердым покрытием	10,364	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Отходы бумаги вошеной	4 05 290 01 29 5	растаривание мешков из-под химреагентов	V	IV	прочие формы твердых веществ	9,580	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	9,580	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Отходы пленки полиэтилена и изделий из неё незагрязненные	4 34 110 02 29 5	демонтаж котлованов и водосборных канав	V	IV	прочие формы твердых веществ	1,915	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,915	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	очистка и уборка кухонь	V	IV	дисперсные системы	0,241	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,241	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	освещение временных бытовых помещений	V	IV	изделия из нескольких материалов	0,055	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,055	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	
Итого отходов V класса опасности, т:						22,158								
Итого, т:						8908,045								
В том числе отходов I класса опасности, т:						0,00075								
В том числе отходов III класса опасности, т:						1,143								
В том числе отходов IV класса опасности, т:						8884,743								
В том числе отходов V класса опасности, т:						22,158								

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист	19z2015-OVOS.TH	68
-----	--------	------	-------	-------	------	------	-----------------	----

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

69

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

71

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Куст №104																
<i>Строительство эксплуатационных и нагнетательных скважин</i>																
Лампы ртутные, ртутьно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства																
Лампы ртутные, ртутьно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	освещение площадки строительства	I	I	изделие из нескольких материалов	0,0006	герметичная емкость на базе подрядчика	0,0006	сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО "УралГрейдГрупп-Ойл"	-	-	-	-	-	
Итого отходов I класса опасности, т/год:																
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	0,924	металлический контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,924	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Итого отходов III класса опасности, т:																
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	бурение скважины (буровой раствор)	IV	IV	прочие дисперсные системы	4575,120	емкость для сбора бурового шлама и раствора	4575,120	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-	-	-	
Шламы буровые при бурении, связанном с добывкой сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	бурение скважины (буровой шлам)	IV	IV	прочие дисперсные системы	2528,160	емкость для сбора бурового шлама и раствора	2528,160	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-	-	-	
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	0,004	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,004	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	1,020	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,020	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	передается региональному оператору ПКГУП Терлэндерго	-	-	-	-	-	
Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	жизне-деятельность сотрудников	IV	отходы, загрязненные биологическим материалом	дисперсные системы	3,691	герметичная емкость в уборной	3,691	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Итого отходов IV класса опасности, т:																
7107,995																
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	V	IV	твердое	0,002	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,002	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	крепление и консервация скважин	V	IV	кусковая форма	8,291	площадка с твердым покрытием	8,291	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Отходы бумаги вошеной	4 05 290 01 29 5	растаривание мешков из-под химреагентов	V	IV	прочие формы твердых веществ	7,664	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	7,664	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Отходы пленки полиэтилена и изделий из неё незагрязненные	4 34 110 02 29 5	демонтаж котлованов и водосборных канав	V	IV	прочие формы твердых веществ	1,479	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	1,479	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	очистка и уборка кухонь	V	IV	дисперсные системы	0,201	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,201	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	освещение временных бытовых помещений	V	IV	изделие из нескольких материалов	0,046	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,046	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-	-	-	
Итого отходов V класса опасности, т:																
17,684																
Итого, т:																
7126,604																
В том числе отходов I класса опасности, т:																
0,00062																
В том числе отходов III класса опасности, т:																
0,924																
В том числе отходов IV класса опасности, т:																
7107,995																
В том числе отходов V класса опасности, т:																
17,684																

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

73

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<i>Строительство водозаборной скважины</i>													
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	освещение площадки строительства	I	I	изделие из нескольких материалов	0,000013	герметичная емкость на базе подрядчика	0,00001	обезвреживание, транспортирование	ООО "УралТрейдГрупп-Ойл"	-	-	-
Итого отходов I класса опасности, т/год:					0,000013								
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	0,004	металлический контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,004	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов III класса опасности, т:					0,004								
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	0,020	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,020	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	передается региональному оператору ПКГУП Терлоэнерго	-	-	-
Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	жизне-деятельность сотрудников	IV	отходы, загрязненные биологическим материалом	дисперсные системы	0,033	герметичная емкость в уборной	0,033	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов IV класса опасности, т:					0,053								
Шламы буровые при бурении, связанные с добычей пресных и солоноватых подземных вод	2 99 212 11 39 5	бурение водозаборной скважины	V	IV	прочие сыпучие материалы	12,880	контейнеры для сбора шлама	12,880	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	крепление и консервация скважин	V	IV	кусковая форма	0,035	площадка с твердым покрытием	0,035	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы бумаги вошеной	4 05 290 01 29 5	растаривание мешков из-под химреагентов	V	IV	прочие формы твердых веществ	0,007	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,007	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	очистка и уборка кухонь	V	IV	дисперсные системы	0,002	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,002	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	освещение временных бытовых помещений	V	IV	изделие из нескольких материалов	0,0009	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,001	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов V класса опасности, т:					12,925								
Итого, т:					12,982								
В том числе отходов I класса опасности, т:					0,00001								
В том числе отходов III класса опасности, т:					0,004								
В том числе отходов IV класса опасности, т:					0,053								
В том числе отходов V класса опасности, т:					12,925								
Всего отходов по кусту, т:					8934,009								
В том числе отходов I класса опасности, т:					0,00077								
В том числе отходов III класса опасности, т:					1,152								
В том числе отходов IV класса опасности, т:					8884,849								
В том числе отходов V класса опасности, т:					48,007								

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ИТОГО при бурении по проекту													
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	освещение площадки строительства	I	I	изделие из нескольких материалов	0,001	герметичная емкость на базе подрядчика	0,0014	сбор, транспортирование, обезвреживание	ООО "УралТрейдГрупп-Оил"	-	-	-
Итого отходов I класса опасности, т/год:													
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	эксплуатация строительной техники	III	пожаро-опасный отход	изделия из волокон	2,077	металлический контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	2,077	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов III класса опасности, т:													
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 01 39 4	бурение скважины (буровой раствор)	IV	IV	прочие дисперсные системы	10294,020	емкость для сбора бурового шлама и раствора	10294,020	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-
Шламы буровые при бурении, связанные с добывшей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	бурение скважины (буровой шлам)	IV	IV	прочие дисперсные системы	5688,360	емкость для сбора бурового шлама и раствора	5688,360	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Природа - Пермь"	-	-	-
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	сварочные работы	IV	IV	твердое	0,009	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,009	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	очистка и уборка временных бытовых помещений	IV	IV	смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	2,281	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	2,281	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	передается региональному оператору ПКГУП Терлоэнерго	-	-	-
Отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления	7 32 101 01 30 4	жизнедеятельность сотрудников	IV	отходы, загрязненные биологическим материалом	дисперсные системы	8,175	герметичная емкость в уборной	8,175	сбор, обезвреживание, транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов IV класса опасности, т:													
Остатки и отарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	сварочные работы	V	IV	твердое	0,005	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,005	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Шламы буровые при бурении, связанные с добывшей пресных и соленоносных подземных вод	2 99 212 11 39 5	бурение водозаборной скважины	V	IV	прочие сыпучие материалы	25,760	контейнеры для сбора шлама	25,760	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	крепление и консервация скважин	V	IV	кусковая форма	18,725	площадка с твердым покрытием	18,725	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы бумаги вощеной	4 05 290 01 29 5	растаривание мешков из-под химреагентов	V	IV	прочие формы твердых веществ	17,258	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	17,258	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные	4 35 100 02 29 4	демонтаж котлованов и водообзорных канав	V	IV	прочие формы твердых веществ	3,394	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	3,394	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	очистка и уборка кухонь	V	IV	дисперсные системы	0,446	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,446	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	освещение временных бытовых помещений	V	IV	изделие из нескольких материалов	0,104	контейнер с крышкой на площадке с твердым покрытием	0,104	сбор, размещение (в части захоронения), транспортирование	ООО "Буматика"	-	-	-
Итого отходов V класса опасности, т:													
Итого отходов при бурении по проекту, т:													
<i>В том числе отходов I класса опасности, т:</i>													
<i>В том числе отходов III класса опасности, т:</i>													
<i>В том числе отходов IV класса опасности, т:</i>													
<i>В том числе отходов V класса опасности, т:</i>													

Примечание:

* - согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 класс опасности не определяется для радиоактивных, биологических, медицинских, взрыво- и пожароопасных

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист	75
						19z2015-OVOS.TH	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

76

Условия сбора и накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их складирования, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03).

Проектной документацией предусмотрены следующие способы накопления отходов в период строительства скважин:

- отходы I класса опасности (лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства) – отдельно в герметичной емкости на базе подрядчика, накопление отхода на строительной площадке не производится, вывоз на базу подрядчика производится по мере образования;

- отходы III класса опасности (обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)) – отдельно в металлическом ящике с надписью «Для ветоши» на площадке с твердым покрытием, с соблюдением мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91*; вывоз производится по мере заполнения;

- отходы IV класса опасности (отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления) – отдельно в герметичной емкости в уборной, вывоз производится ежедневно;

- отходы IV класса опасности (шламы буровые при бурении, связанные с добычей сырой нефти, малоопасные; растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные) - совместно в шламоприемнике. Вывоз производится по мере заполнения;

- отходы IV класса опасности (шлак сварочный); и V класса опасности (остатки и огарки стальных сварочных электродов; отходы вощеной бумаги; отходы цемента в кусковой форме; лампы накаливания, утратившие потребительские свойства; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированный; отходы пленки полиэтилена и изделий из неё незагрязненные) – совместно в контейнере с крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится раз в неделю.

- отходы IV класса опасности (мусор от бытовых помещений) отдельно в контейнере с крышкой на площадке с твердым покрытием, вывоз производится региональным оператором;

Обращение с отходами, образующимися в процессе строительства скважин, производится силами подрядчика (БК «Евразия»). Подрядная организация до начала производства работ заключить договоры на сбор, транспортирование и передачу отходов со специализированными организациями, имеющими лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

В период строительства скважин предусмотрена передача образующих отходов следующим специализированным организациям:

- лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства передаются ООО «УралТрейдГрупп-Ойл»;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						77

- отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления, обтирочный материал, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более); шлак сварочный; мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный); отходы вошеной бумаги; отходы цемента в кусковой форме; остатки и огарки стальных сварочных электродов; пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные, лампы накаливания, утратившие потребительские свойства; отходы пленки полиэтилена и изделий из неё незагрязненные, шламы буровые при бурении, связанном с добычей пресных и солоноватых подземных вод передаются ООО «Буматика»;

- растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные; шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные передаются ООО «Природа-Пермь».

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

8 Меры по предотвращению (снижению) возможного негативного воздействия на окружающую среду

8.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Для уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в процессе строительства скважин предусмотрены следующие мероприятия:

- применение безамбарного способа бурения с замкнутой системой водоснабжения, с использованием металлических емкостей, технических средств очистки буровых сточных вод, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама;
- категорически запрещается сжигание строительного мусора;
- запрещается нахождение на строительной площадке машин с работающим (включенным) двигателем без надзора;
- проведение систематических текущих осмотров используемой техники для сокращения выбросов загрязняющих веществ двигателями внутреннего сгорания и регулирование системы топливоподачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов;
- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами по месту работы с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;
- хранение ГСМ в закрытых емкостях;
- использование топлива, отвечающего действующим стандартам;
- хранение пылевидных материалов в закрытых емкостях, принимая меры против распыления в процессе погрузки и разгрузки, а также при транспортировке на автомобилях.

8.2 Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

В соответствии с РД 39-0147098-018-90 и РД 52-04.52-85 мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатываются в проектах на строительство предприятий, расположенных в городах и населенных пунктах, где органами Росгидромета проводится или планируется проведение прогнозирования НМУ.

В настоящее время между ООО «Буровая компания «Евразия» и ФГБУ «Пермский ЦГМС» заключен договор на оповещение о наступлении режимов НМУ.

Регулирование выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предусматривает их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня загрязнения атмосферы.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						79

В зависимости от состояния атмосферного воздуха наблюдаются разные уровни загрязнения. На предприятие контролирующими органами передаются предупреждения по трем степеням, которым соответствуют три режима работы промышленного предприятия в условиях НМУ:

I степень (1 режим работы предприятия) – у поверхности земли ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;

II степень (2 режим работы предприятия) – у поверхности земли ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;

III степень (3 режим работы предприятия) – если принятые меры не обеспечивают необходимую чистоту атмосферного воздуха, и при этом ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких загрязняющих веществ выше 5 ПДК.

Мероприятия по первому режиму работы предприятия в условиях НМУ носят организационно-технический характер, предусматривается ограничение работы оборудования, остановка которого не влечет снижения производительности предприятия. Мероприятия первого режима позволяют снизить выбросы на 15%.

Мероприятия второго режима предусматривают снижение выбросов от источников без дополнительных затрат и позволяют снизить концентрации отдельных ингредиентов в приземном слое атмосферы на 20-40%. Сокращение выбросов отдельных загрязняющих веществ может быть выполнено за счет снижения производительности установок, технологических линий.

Мероприятия по третьему режиму работы предприятия в условиях НМУ включают в себя все мероприятия по первому и второму режимам работы, а также возможность сокращения выбросов путем снижения производительности установок, технологических линий или их временной остановки. Мероприятия по третьему режиму работы предприятия в условиях НМУ должны обеспечить временное сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 40-60%.

При строительстве скважин при наступлении НМУ предусмотрено прекращение работы строительной техники и движения автотранспорта, снижение мощности технологического оборудования, дающих снижение выброса соответственно на 15%, 35%, 45% при необходимости до полной остановки отдельных агрегатов.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист	80
						19z2015-OVOS.TH	

8.3 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод, сохранению водных биологических ресурсов, соблюдению режимов водоохранных и рыбоохраных зон, прибрежных защитных полос водотоков

Для уменьшения загрязнения поверхностных и подземных вод, водных биологических ресурсов, для соблюдения режимов водоохранных и рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов при строительстве проектируемых сооружений, предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение строительных работ строго в пределах полосы отвода;
- движение техники ограничено схемой передвижения;
- организация поверхностного стока;
- площадки кустов скважин обвалованы; высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху - 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
- для защиты кустовой площадки от возможного подтопления при аномальном количестве осадков и утечках из водонесущих коммуникаций предусмотрена вертикальная планировка участка, обеспечивающая отвод поверхностных вод и устройство водосборных канав по периметру обвалования со сбором в котлован для сбора поверхностных дождевых и талых вод с территории площадок;
- при уклонах от 10-30% предусмотрено укрепление дна щебнем М300 фр.40-70 толщиной 0,10м по уплотнённому грунту;
- при уклонах по дну канавы выше 30% дно и откосы нагорной канавы укрепляются мелкозернистой асфальтобетонной смесью толщиной 0,05 по слою песчано-гравийной смеси толщиной 0,08м, укладываемой на уплотненный грунт;
- предусмотрено устройство насыпи дренирующим грунтом с коэффициентом фильтрации не менее 0,5м/сут;
- для исключения подтопления площадок кустов дождевыми и талыми водами из-за нарушения спланированного рельефа в процессе строительства проектной документацией предусмотрено устройство дренажных прорезей в грунте выемки и насыпи площадок;
- конструкция прорезей принята из щебня М800 фр.40-70 в обойме из геотекстильного материала «GoodWay» РР 50 высотой 0,70 м, шириной 0,60м. Траншея дренажной прорези над обоймой засыпается до планировочных отметок местным грунтом с уплотнением;
- после окончания буровых работ дренажные прорези остаются в теле насыпи. Проектируемые сооружения обустройства на участки размещения дренажных прорезей не попадают;
- для сбора производственных стоков и проливов под основанием буровой установки проектной документацией предусматривается устройство поддонов из геомембраны;
- для создания удерживающих бортов поддонов по периметру площадок под ВЛБ и насосный блок устраивается обвалование из ПГС высотой 0,30м. Для

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

предотвращения смещения и повреждения геотекстильной мембраны предусмотрена ее засыпка слоем ПГС толщиной 0,10м;

- для сбора производственных стоков и проливов под основанием буровой установки проектной документацией предусматривается устройство поддонов из геомембраны;

- для предотвращения смещения и повреждения геотекстильной мембраны предусмотрена ее засыпка слоем ПГС толщиной 0,10м;

- для создания удерживающих бортов поддонов по периметру площадок под ВЛБ и насосный блок устраивается обвалование из ПГС высотой 0,30м;

- сбор проливов осуществляется в емкость объемом 10м³. Емкость для сбора производственно-ливневых стоков $V=10\text{m}^3$ установлена в районе буровой установки;

- отсыпка площадок предусмотрена ненабухающим, непучинистым и непросадочным грунтом;

- сбор загрязненных поверхностных сточных вод, производственных сточных вод, а также утечек и разливов технологической жидкости при нарушении технологического режима предусмотрен в емкость объемом 10 м³; по мере заполнения емкости сточные воды вывозятся специализированными автомашинами для обезвреживания на специализированное предприятие ООО «Природа-Пермь»;

- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в канализационную емкость объемом 10 м³ с последующей передачей ООО «Буматика»;

- сбор отработанного бурового раствора совместно с буровым шламом в емкости для сбора шлама с последующей передачей ООО «Природа-Пермь»;

- сбор производственных сточных вод, образующихся при гидроиспытании и освоении скважин, осуществляется в подземную емкость объемом 50 м³;

- вывоз производственных сточных вод осуществляется сразу же по окончании работ по гидроиспытанию и освоению скважины;

- сбор производственных сточных вод от охлаждения гидротормоза и мойки оборудования в емкость оборотного водоснабжения объемом 50м³;

- для сбора и отвода незагрязненных дождевых и талых поверхностных вод с территории обвалования предусмотрена открытая система водоотвода по спланированной поверхности в водосборные канавы со стоком в котлован для сбора дождевых и талых вод, гидроизоляция котлованов и водосборных канав принята геомембраной;

- при необходимости стоки из котлованов откачиваются спецавтотехникой и вывозятся на ППСН «Касибский» для очистки и дальнейшего использования воды в системе ППД;

- в период строительства водозаборных скважин водоснабжение на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и нужды пожаротушения предусмотрено привозной водой с ППСН «Касибский»;

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- в период строительства эксплуатационных скважин водоснабжение на производственные нужды и нужды пожаротушения предусматривается из проектируемых водозаборных скважин;
- водоснабжение на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды предусмотрено привозной водой с ППСН «Касибский»;
- размещение площадок хранения строительных материалов, строительной техники, отходов предусмотрено за пределами водоохраных зон водных объектов;
- обваловка и гидроизоляция мест размещения емкостей для хранения горюче-смазочных материалов, реагентов, буровых растворов, сбора производственных отходов;
- проведение периодических наружных осмотров емкости с ГСМ, фланцевых соединений, запорной арматуры и топливопроводов;
- запрещение мойки строительной техники и автотранспорта на строительной площадке;
- проведение ремонта и мойки строительной техники на базе подрядчика;
- заправка землеройной и строительной техники горюче-смазочными материалами предусмотрена автозаправочными машинами по месту работы с установкой поддона и со сбором отходов ГСМ в специальную емкость, с последующим вывозом на базу подрядчика;
- складирование образующегося строительного мусора на специально предусмотренной площадке с последующим вывозом на свалку или утилизацию;
- твердые бытовые отходы собираются в контейнер для мусора и вывозятся на специальные места сбора - полигон твердых бытовых отходов;
- запрещение сброса сточных вод и жидких отходов в поглощающие горизонты, поверхностные водотоки и на рельеф;
- применение безамбарного способа бурения;
- проведение систематических текущих осмотров используемой техники для своевременного выявления и устранения утечек топлива, масел;
- применение конструкции скважин, обеспечивающей изоляцию пресных подземных вод от загрязнения с поверхности, а также минерализованными пластовыми водами;
- хранение солей для приготовления бурового раствора предусмотрено в водонепроницаемой упаковке на специальной площадке из железобетонных плит с установкой бортовых ограждений и с резинотканевым укрытием;
- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытых помещениях или на огражденных площадках, с гидроизолированным настилом и навесом, возвышающихся над уровнем земли;
- исключение затрубных перетоков загрязненных вод в водоносные горизонты;
- предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности в водоносные горизонты;
- использование реагентов, разрешенных к применению;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

83

- проведение дозировки химреагентов только в специально оборудованных местах, исключающих их попадание на почву и в водные объекты;
- оборудование поддонами всех блоков буровой установки, сводящее к минимуму возможное попадание утечек на поверхность площадки;
- конструкция скважины предусматривает надежную изоляцию водоносных горизонтов в скважинах путем перекрытия их обсадными трубами и качественного цементажа затрубного пространства;
- организация системы контроля за возможным загрязнением поверхностных и подземных вод в процессе строительства скважины.

Для исключения возможности загрязнения окружающей среды минерализованными пластовыми водами, нефтью, сточными водами и жидкими отходами предусматривается:

- поддержание параметров бурового раствора согласно проекта;
- систематический долив бурового раствора в скважины в процессе подъема инструмента;
- оборудование устья скважины превенторной установкой;
- очистка строительной площадки от мусора, отходов, нечистот и временных построек после окончания работ.

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют действующим в настоящее время нормативным документам и обеспечивают высокую надежность оборудования и арматуры на весь период эксплуатации.

8.4 Мероприятия по охране недр

Для минимизации вредных воздействий на геологическую среду при бурении скважин, в данных инженерно-геологических и гидрогеологических условиях, предусматривается комплекс технико-технологических мероприятий:

- планировочные отметки территории приняты с учетом отметок существующего рельефа, инженерно-геологических, строительных и технологических требований, создания допустимых уклонов для движения транспорта и организации отвода поверхностных вод;
- в целях безопасности проведения технологического процесса бурения для каждой скважины предусмотрена вертикальная планировка;
- площадки кустов скважин обвалованы; высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху - 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
- для защиты кустовых площадок от возможного подтопления при аномальном количестве осадков и утечках из водонесущих коммуникаций предусмотрена вертикальная планировка участка, обеспечивающая отвод поверхностных вод и устройство водосборных канав по периметру обвалования со сбором в котлован для сбора поверхностных дождевых и талых вод с территории площадок;
- при уклонах от 10-30% предусмотрено укрепление дна щебнем М300 фр.40-70 толщиной 0,10м по уплотненному грунту;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

- при уклонах по дну канавы свыше 30%о дно и откосы нагорной канавы укрепляются мелкозернистой асфальтобетонной смесью толщиной 0,05 по слою песчано-гравийной смеси толщиной 0,08м, укладываемой на уплотненный грунт;
- предусмотрено устройство насыпи дренирующим грунтом с коэффициентом фильтрации не менее 0,5м/сут;
- осуществление гидрогеологического мониторинга для контроля возможного процесса подтопления, своевременного предотвращения утечек из водонесущих коммуникаций;
- для исключения подтопления площадок кустов дождевыми и талыми водами из-за нарушения спланированного рельефа в процессе строительства проектной документацией предусмотрено устройство дренажных прорезей в грунте выемки и насыпи площадок;
- конструкция прорезей принята из щебня М800 фр.40-70 в обойме из геотекстильного материала «GoodWay» РР 50 высотой 0,70 м, шириной 0,60м. Траншея дренажной прорези над обоймой засыпается до планировочных отметок местным грунтом с уплотнением;
- после окончания буровых работ дренажные прорези остаются в теле насыпи. Проектируемые сооружения обустройства на участки размещения дренажных прорезей не попадают;
- для сбора производственных стоков и проливов под основанием буровой установки проектной документацией предусматривается устройство поддонов из геомембраны;
- для создания удерживающих бортов поддонов по периметру площадок под ВЛБ и насосный блок устраивается обвалование из ПГС высотой 0,30м. Для предотвращения смещения и повреждения геотекстильной мембранны предусмотрена ее засыпка слоем ПГС толщиной 0,10м;
- для сбора производственных стоков и проливов под основанием буровой установки проектной документацией предусматривается устройство поддонов из геомембраны;
- для предотвращения смещения и повреждения геотекстильной мембранны предусмотрена ее засыпка слоем ПГС толщиной 0,10м;
- для создания удерживающих бортов поддонов по периметру площадок под ВЛБ и насосный блок устраивается обвалование из ПГС высотой 0,30м;
- сбор проливов осуществляется в емкость объемом 10м³. Емкость для сбора производственно-ливневых стоков $V=10\text{m}^3$ установлена в районе буровой установки;
- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в канализационную емкость объемом 10 м³ с последующей передачей ООО «Буматика»;
- сбор отработанного бурового раствора совместно с буровым шламом в емкости для сбора шлама с последующей передачей ООО «Природа-Пермь»;
- сбор производственных сточных вод, образующихся при гидроиспытании и освоении скважин, осуществляется в подземную емкость объемом 50 м³;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

- вывоз производственных сточных вод осуществляется сразу же по окончании работ по гидроиспытанию и освоению скважины;
- сбор производственных сточных вод от охлаждения гидротормоза и мойки оборудования в емкость оборотного водоснабжения объемом 50м³;
- для сбора и отвода незагрязненных дождевых и талых поверхностных вод с территории обвалования предусмотрена открытая система водоотвода по спланированной поверхности в водосборные канавы со стоком в котлован для сбора дождевых и талых вод, гидроизоляция котлованов и водосборных канав принята геомембраной;
- при необходимости стоки из котлованов откачиваются спецавтоматической и вывозятся на ППСН «Касибский» для очистки и дальнейшего использования воды в системе ППД;
- осуществление качественного цементирования при бурении под направление и кондуктор для защиты верхних водоносных горизонтов от инфильтрации бурового раствора;
- применение безамбарного способа бурения с замкнутой системой водоснабжения, с использованием металлических емкостей, технических средств очистки буровых сточных вод, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама;
- обеспечение герметичности циркуляционной системы буровой;
- перекрытие нефтенапорных пластов обсадной колонной с последующим цементированием в целях предупреждения нефтегазопроявлений;
- после спуска технической колонны на устье устанавливается превенторная установка, обеспечивающая герметизацию скважины при спуске бурильной колонны и без нее;
- спуск эксплуатационной колонны с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и последующего их раздельного испытания;
- применение обсадных труб с достаточным запасом прочности;
- герметизация межколонных пространств колонной головкой;
- установка противовыбросового оборудования, обеспечивающего герметизацию затрубного пространства;
- контроль за плотностью бурового раствора;
- контроль и поддержание необходимого уровня бурового раствора в скважине;
- качественное цементирование до устья эксплуатационной колонны, кондуктора и направления скважин;
- противовыбросовое оборудование собирается из узлов и деталей заводского изготовления;
- осуществление постоянного контроля качества цементирования колонн геофизическими методами;
- проведение диагностики (освидетельствование и ревизия) применяемого оборудования.

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

8.5 Мероприятия по охране почв и растительности

С целью снижения отрицательного воздействия на состояние почв и растительности при строительстве скважин, проектом предусмотрено:

- обеспечение всех строительных объектов средствами пожаротушения с целью сохранения растительного покрова;
- ограничение движения транспорта утвержденной схемой перемещения по территории производства работ;
- запрещение выжигания растительности.

При условии выполнения предусмотренных проектом мероприятий, растительность в районе расположения проектируемых сооружений сохранит свой фоновый облик.

Непосредственно в районе размещения проектируемых кустов скважин места произрастания объектов растительного мира, подлежащих охране на территории Пермского края, по результатам инженерно-экологических изысканий отсутствуют, специальные мероприятия по их охране не предусматриваются.

8.6 Мероприятия по охране животного мира

В соответствии с «Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Пермского края», утвержденных Постановлением Правительства Пермского края от 15 декабря 2008 г № 706-п, проектом предусмотрены следующие условия защиты среды обитания, популяций диких животных:

- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушения;
- хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов и устранение других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин;
- ограждение разрытых в период строительства траншей и котлованов для предотвращения случайного попадания животных;
- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительства;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

- соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований: запрещение охоты, ловли рыбы;
- восстановление поврежденных и нарушенных участков в кратчайшие сроки.

Непосредственно в районе размещения проектируемых кустов скважин места обитания объектов животного мира, подлежащих охране на территории Пермского края, по результатам инженерно-экологических изысканий отсутствуют, специальные мероприятия по их охране не предусматриваются.

8.7 Мероприятия по обращению с отходами

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает работы по сбору, накоплению, обезвреживанию образующихся отходов, а также технологии по их транспортировке и размещению.

Условия сбора и накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их временного складирования, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03).

Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения или обезвреживания, определяется исходя из объемов накопления отходов, формирования транспортной партии для перевозки различных видов отходов, наличия площадки, емкостей или контейнеров для накопления отходов, вида и класса опасности образующихся отходов и их совместимости при накоплении и транспортировке.

Срок временного складирования отходов не должен превышать 11 месяцев.

Транспортировка отходов должна производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении погрузочно-разгрузочных операций и перевозке.

Для предотвращения загрязнения почвы, поверхностных и подземных вод образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительной площадки и территории, прилегающей к ней от отходов и строительного мусора;

- сбор отходов раздельно по классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.) в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03. «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»;

- организация мест временного накопления отходов в соответствии с установленными требованиями: устройство твердого покрытия и ограждения площадок по периметру, оснащение их указателями. Места расположения зон складирования отходов в период проведения строительно-монтажных работ представлены на схеме стройгенплана (раздел 6 «Проект организации строительства»);

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

- соблюдение мер пожарной безопасности согласно ГОСТ 12.1.004-91 при временном накоплении пожароопасных отходов;
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки, на специализированные предприятия;
- сбор и вывоз отходов согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;
- соблюдение графика вывоза отходов.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировке опасных отходов, должны быть снабжены специальными знаками. Перевозка опасных отходов осуществляется с соблюдением следующих требований безопасности:

- оборудование автотранспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при перегрузке;
- снабжение транспорта для перевозки полужидких (пастообразных) отходов шланговым приспособлением для слива;
- оборудование самосвального транспорта пологом при перевозке сыпучих отходов с целью предотвращения загрязнения окружающей среды перевозимыми отходами.
- тара при транспортировке опасных отходов должна быть изготовлена и закрыта таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого, которая может возникнуть в нормальных условиях перевозки, в частности, изменения температуры, влажности или давления.

8.8 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций

Для обеспечения безопасности проведения буровых работ проектной документацией предусмотрены следующие проектные решения, направленные на уменьшение риска аварий:

- перекрытие нефтенапорных пластов обсадной колонной с последующим цементированием;
- применение обсадных труб с достаточным запасом прочности;
- герметизация межколонных пространств колонной головкой;
- установка противовыбросового оборудования на устье скважины;
- комплектация выкидных трубопроводов запорно-регулирующей арматурой, приборами контроля и датчиками давления;
- контроль качества строительства скважины;
- контроль плотности бурового раствора;

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						19z2015-OVOS.TH

- контроль и поддержание необходимого уровня бурового раствора в скважине;
- свойства бурового раствора, доливаемого в скважину, должны соответствовать находящемуся в ней раствору;
- плотность бурового раствора определена из расчета гидростатического давления в скважине, превышающего текущее пластовое давление на 5-10%;
- наличие доливной емкости на буровой площадке;
- обеспечение запаса жидкости соответствующей плотности в количестве не менее двух объемов скважины;
- проведение подъема инструмента из скважины на скорости, обеспечивающей равенство объемов извлекаемого металла труб и жидкости, доливаемой в скважину;
- устройство обвалования по периметру площадки строительства скважин; высота земляного вала составляет не менее 1,0 м при ширине бровки поверху - 0,5 м и заложении откосов 1:1,5;
- устройство обвалования по периметру площадки склада ГСМ, накопителя шлама, площадки у выкида превентора (высота вала 1 м);
- сбор производственно-ливневых стоков в закрытую систему, исключающую сброс вредных веществ в окружающую среду;
- применение сорбентов для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на скважине и складе ГСМ;
- своевременное проведение периодических осмотров оборудования;
- обучение обслуживающего персонала действиям по ликвидации возможных аварий;
- наличие исправных средств пожаротушения.
- работники, осуществляющие непосредственное руководство и выполнение работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и ПВР на скважинах, раз в 2 года должны дополнительно проходить обучение и аттестацию по курсу «Контроль скважин. Управление скважиной при ГНВП» в специализированных Учебных центрах, имеющих соответствующую лицензию;
- проверка знаний у рабочих должна проводиться не реже одного раза в 12 месяцев в соответствии с квалификационными требованиями производственных инструкций и/или инструкции по данной профессии;
- перед вскрытием пласта с возможными флюидопроявлениями необходимо провести инструктаж членов буровой бригады согласно «Типовой инструкции по предупреждению и первичным действиям вахты при ликвидации газоводонефтепроявлений», учебную тревогу;
- оборудование, специальные приспособления, инструменты, спецодежда, средства страховки и индивидуальной защиты должны находиться в полной готовности.

Для предупреждения нефте – газо - и водопроявлений предусмотрены следующие мероприятия:

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

- контроль за скважиной, который должен включать три стадии (линии) защиты: первая линия защиты – предотвращение притока пластового флюида в скважину за счет поддержания достаточного давления столба жидкости; вторая линия защиты – предотвращение поступления пластового флюида в скважину за счет использования гидростатического давления столба жидкости и противовыбросового оборудования; третья линия защиты(защита от открытого выброса) – ликвидация газонефтеводопроявлений стандартными методами и обеспечение возможности возобновления первой линии защиты;

- после спуска кондуктора, при бурении ниже которого ожидается вскрытие нефтяных и водоносных горизонтов, на устье должно быть смонтировано противовыбросовое оборудование;

- к работам на скважинах с возможным газонефтеводопроявлением допускаются бурильщики и специалисты, прошедшие подготовку по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлении» в специализированных учебных центрах и имеющих соответствующую лицензию Ростехнадзора;

Полный анализ безопасности проектируемого объекта, анализ условий возникновения и развития аварий, оценка риска аварий, перечень наиболее опасных составляющих объекта, перечень наиболее значимых факторов, влияющих на показатели риска, оценка уровня безопасности опасного производственного объекта и меры, направленные на уменьшение риска аварий приведены в разделе 10, часть 1 «Анализ промышленной безопасности и оценка риска аварий», книга 1 «Строительство скважин».

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

9 Оценка неопределенностей при выполнении ОВОС

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды в период строительства скважин, обустройства и эксплуатации объекта основана на многолетнем опыте проектирования, строительства и эксплуатации подобных сооружений, в связи с чем, неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду не выявлены.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

10 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Организация производственно-экологического контроля предприятия осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об охране окружающей среды», законом «Об охране окружающей среды Пермского края» от 20.08.2009г., постановлением Правительства Российской Федерации «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)» от 09.08.2013г. №681, других законодательных и нормативных актов.

Организация и ведение мониторинга на предприятиях, а также порядок их согласования и утверждения регламентируется «Методическими рекомендациями по разработке программ мониторинга источников антропогенного воздействия на окружающую среду», утвержденными ГУПР МПР России по Пермской области. В рамках программ мониторинга предприятия разрабатывают планы наблюдений для каждого объекта окружающей среды.

Целью экологического мониторинга является предотвращение отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду, выявление соответствия реальных и прогнозных изменений природных компонентов.

Основными задачами ведения мониторинга являются:

- организация репрезентативной системы наблюдений;
- проведение анализа полученных данных;
- прогноз и оценка изменений природной среды.

Полная программа экологического мониторинга включает в себя организацию наблюдений за источниками и факторами техногенного воздействия, изменениями природных компонентов и комплексов.

Своевременное обнаружение признаков экологической опасности позволит предотвратить развитие отрицательных изменений природной среды.

Контроль осуществляется в соответствии с действующей «Программой производственного экологического контроля ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» за состоянием компонентов окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, отходы)».

Выкопировка из «Программы производственного экологического контроля...» для Касибского месторождения представлена в приложении М. Схема расположения наблюдательной сети за состоянием окружающей среды на Касибском месторождении представлена на рисунке Рисунок 10.1 и в графической части раздела (19z2015-OVOS.GCH, лист 1).

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						93

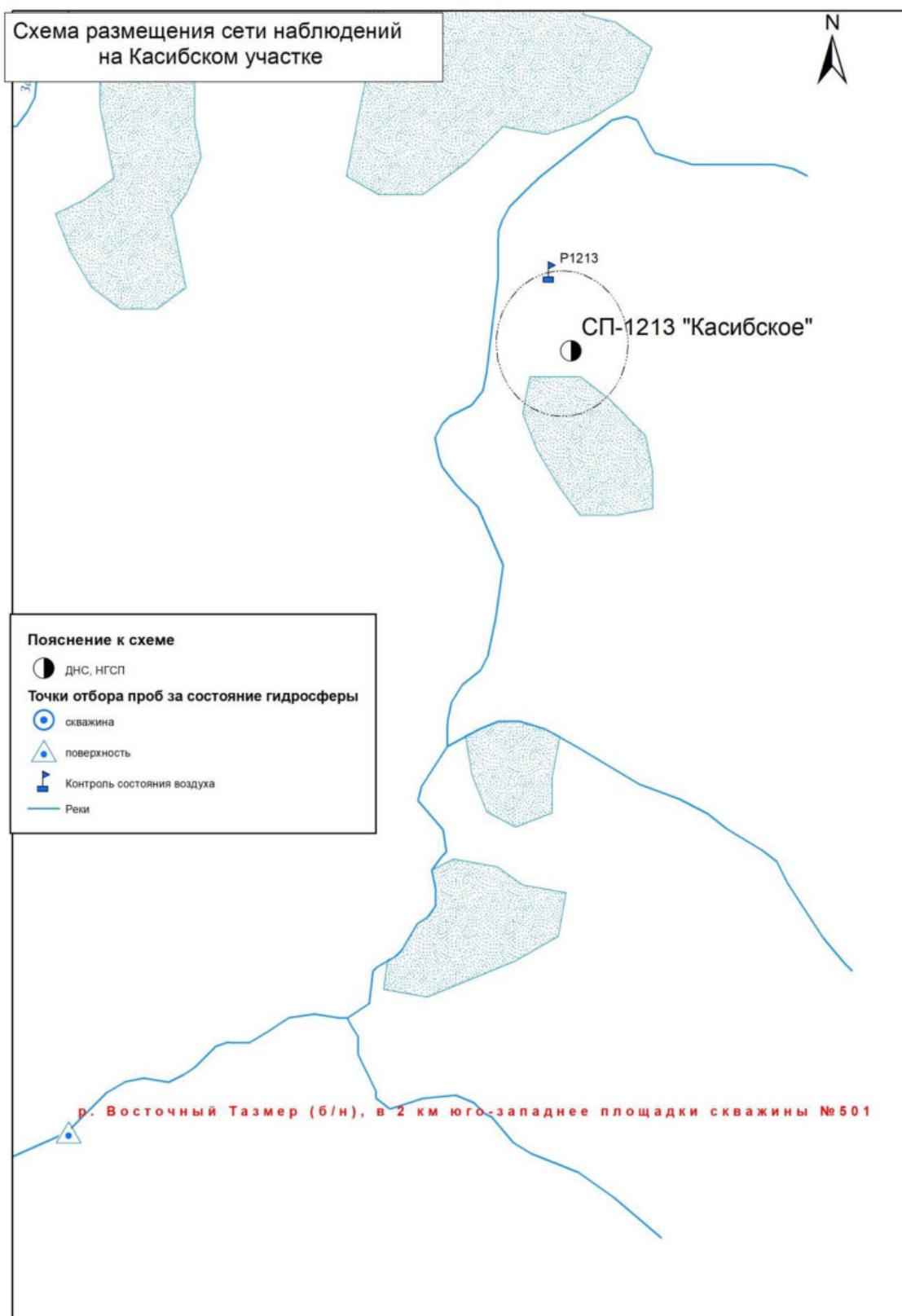


Рисунок 10.1 - Схема расположения наблюдательной сети за состоянием окружающей среды на Касибском месторождении

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Атмосферный воздух

В связи с вводом в эксплуатацию проектируемых сооружений проектной документацией предусмотрено осуществление мониторинга атмосферного воздуха по действующей программе мониторинга, дополнительные пункты наблюдения за качеством атмосферного воздуха не предусматриваются.

Ближайшие к району работ точки мониторинга атмосферного воздуха Касибского месторождения:

- точка на границе С33 (300) Р 1213 с подветренной стороны.

Контролируемые загрязняющие вещества: сероводород, азота диоксид, серы диоксид, фенол, предельные углеводороды, ароматические углеводороды: бензол, толуол, ксиолы.

Периодичность отбора проб атмосферного воздуха - 1 раз в квартал.

Отбор и лабораторные исследования проб атмосферного воздуха будут выполнены в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

Расположение точек отбора проб представлено в 19z2015-OVOS.GCH, лист 1.

Поверхностные и подземные воды

В связи с вводом в эксплуатацию проектируемых сооружений проектной документацией предусмотрено осуществление мониторинга поверхностных и подземных вод по действующей программе мониторинга, дополнительных пунктов наблюдения за качеством поверхностных и подземных вод не предусмотрено.

Ближайшие к району работ пункты наблюдения за качеством поверхностных вод Касибского месторождения:

- пункт 6/н, на р. Восточный Тазмер, в 2 км юго-западнее площадки скважины №501 в устье реки без названия.

Определяемые показатели: нефтепродукты, хлориды.

Периодичность отбора проб поверхностных вод - 1 раз в квартал.

Отбор и лабораторные исследования проб поверхностных вод будут выполнены в испытательных лабораториях, имеющих соответствующих аттестаты аккредитации и области аккредитации.

Расположение точек отбора проб представлено в 19z2015-OVOS.GCH, лист 1.

При возникновении аварийных ситуаций на нефтепроводах также рекомендуется расширенная программа экологического мониторинга за состоянием поверхностных вод.

При авариях пробы воды на водотоках целесообразно отбирать в местах, расположенных ниже русловых участков, в пределах которых наиболее вероятно интенсивное поступление загрязненного распределенного стока с территорий, прилегающих к основным производственным объектам, или с понижений на местности.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист	95
						19z2015-OVOS.TH	

После возникновения аварийной ситуации периодичность опробования вод должна охватывать каждую фазу водного режима, должно быть проведено не менее 2-3 наблюдений. Наблюдениями должны быть охвачены все характерные для данной фазы ситуации: начало подъема, пик и спад уровня воды в водном объекте при прохождении половодья и дождевых паводков, периоды наиболее заметных снижений и подъемов уровней воды в межень данного года. Особенno важно проведение учащенного отбора проб воды в периоды интенсивного таяния снега и ливневых дождей.

Продолжительность наблюдений на водных объектах, подверженных загрязнению под влиянием аварийной ситуации, определяется поставленной задачей наблюдения и продолжительностью функционирования основного источника загрязнения.

Экзогенные процессы

Наблюдению подлежат все процессы, действующие на объекты или потенциально угрожающие их нормальной эксплуатации. Необходимо вести наблюдения также за возможным пучением грунтов, которое может происходить при подтоплении территории. Проектом предусматривается проводить визуальные наблюдения за возможным развитием экзогенных процессов в районе проектируемых кустов скважин Касибского месторождения не реже одного раза в квартал в рамках внутреннего контроля структурного подразделения, ответственного за эксплуатацию объекта.

Почва

На территории Касибского месторождения пункты наблюдения за состоянием почв не предусмотрены.

В зоне влияния кустов скважин №№104, 111 контроль за состоянием почв в период строительства скважин предусматривается осуществлять визуальным методом в рамках внутреннего контроля подрядной строительной организации. Организация пунктов контроля состояния почв не предусматривается.

При возникновении аварийных ситуаций частота отбора проб во всех средах увеличивается до стабилизации обстановки и возвращения показателей до уровня, характеризующего загрязнение среды в нормальном режиме эксплуатации.

Ведение экологического мониторинга позволяет предотвратить развитие отрицательных изменений природной среды.

Аварийные ситуации

При возникновении аварийных ситуаций частота отбора проб во всех средах увеличивается до стабилизации обстановки и возвращения показателей до уровня, характеризующего загрязнение среды в нормальном режиме.

При возникновении аварийной ситуации при бурении скважин, с изливом нефти, пробы воды на водотоках целесообразно отбирать в местах, расположенных ниже по течению от возможного места распространения загрязнения.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

После возникновения аварийной ситуации периодичность опробования вод должна охватывать каждую фазу водного режима, должно быть проведено не менее 2-3 наблюдений. Наблюдениями должны быть охвачены все характерные для данной фазы ситуации: начало подъема, пик и спад уровня воды в водном объекте при прохождении половодья и дождевых паводков, периоды наиболее заметных снижений и подъемов уровней воды в межень данного года. Особенno важно проведение учащенного отбора проб воды в периоды интенсивного таяния снега и ливневых дождей.

Продолжительность наблюдений на водных объектах, подверженных загрязнению под влиянием аварийной ситуации, определяется поставленной задачей наблюдения и продолжительностью функционирования основного источника загрязнения.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

19z2015-OVOS.TH

Лист

98

11 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

11.1 Расчет компенсационных выплат за загрязнение окружающей среды и природопользование в период строительства

Платежи за природопользование в период строительства включают в себя плату за землю, возмещение потерь сельскохозяйственного производства, плату за пользование водными объектами.

Расчет платы за землю и возмещение потерь сельскохозяйственного производства в период строительства приведены в разделе «Мероприятия по рекультивации нарушенных земель».

Расчет ущерба животному миру и среде его обитания на площади, исправляемой под строительство проектируемых объектов, не производится. Компенсационные платежи в отношении животного мира не предусмотрены действующим законодательством Российской Федерации.

Величина ущерба, наносимого при строительстве проектируемых сооружений объектам растительности, входит в размер арендной платы, определенной в соответствии с кадастровой оценкой исправляемых земель (раздел 8, часть 3 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов»).

Платежи за загрязнение окружающей среды в период строительства включают в себя плату за загрязнение атмосферного воздуха, за загрязнение водных объектов и за размещение отходов.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды проведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 №758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Размер платы за загрязнение атмосферного воздуха составит 1,639 тыс. рублей. Расчет платы приведен в таблице 11.1.

В связи с отсутствием в период строительства сброса сточных вод в водные объекты, платежи за загрязнения водных объектов не учитываются.

Размер платы за размещение отходов составит 4,210 тыс. рублей. Расчет платы приведен в таблице 11.2.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						99

Таблица 11.1 – Расчет платы за выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Ставки платы за 1 тонну загрязняющих веществ на 2018г.	Коэффициент к ставкам платы на 2020 г., согласно Постановлению от 24.01.2020 № 39	Установленный норматив ПДВ, т	Утвержденный лимит выброса, т	Ожидаемые выбросы, т			Плановая (расчетная) годовая плата с учетом коэффициентов, руб.					
		в пределах ПДВ				Всего	в пределах ПДВ	в пределах лимита	за нормативные выбросы	за выбросы в пределах лимита	за сверхлимитные выбросы	всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	Взвешенные вещества*	36,6	183	1,08	0,697384	-	0,697384	0,697384	-	-	27,57	-	-	27,57
32	Сульфат меди	5473,5	27367,5	1,08	1E-08	-	1E-08	1E-08	-	-	0,00	-	-	0,00
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,08	0,000019	-	0,000019	0,000019	-	-	0,11	-	-	0,11
25	Карбонат натрия	138,8	694	1,08	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
1	Азота диоксид	138,8	694	1,08	4,484698	-	4,484698	4,484698	-	-	672,27	-	-	672,27
2	Азот оксид	93,5	467,5	1,08	0,728664	-	0,728664	0,728664	-	-	73,58	-	-	73,58
43	Сера диоксид	45,4	227	1,08	0,645765	-	0,645765	0,645765	-	-	31,66	-	-	31,66
40	Сероводород	686,2	3431	1,08	0,000063	-	0,000063	0,000063	-	-	0,05	-	-	0,05
46	Углерода оксид	1,6	8	1,08	4,452385	-	4,452385	4,452385	-	-	7,69	-	-	7,69
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,08	0,000040	-	0,000040	0,000040	-	-	0,02	-	-	0,02
50	Фториды твердые	181,6	908	1,08	0,000017	-	0,000017	0,000017	-	-	0,00	-	-	0,00
56	Углеводороды пред. C ₁ -C ₅	108	540	1,08	0,278135	-	0,278135	0,278135	-	-	32,44	-	-	32,44
57	Углеводороды пред. C ₆ -C ₁₀	0,1	0,5	1,08	0,029258	-	0,029258	0,029258	-	-	0,00	-	-	0,00
33	Метан	108	540	1,08	0,040539	-	0,040539	0,040539	-	-	4,73	-	-	4,73
67	Бензол	56,1	280,5	1,08	0,001470	-	0,001470	0,001470	-	-	0,09	-	-	0,09
68	Ксиол	29,9	149,5	1,08	0,000462	-	0,000462	0,000462	-	-	0,01	-	-	0,01
70	Толуол	9,9	49,5	1,08	0,000924	-	0,000924	0,000924	-	-	0,01	-	-	0,01
7	Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен)	5472969	27364844	1,08	2E-06	-	2E-06	2E-06	-	-	12,92	-	-	12,92
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,08	0,018889	-	0,018889	0,018889	-	-	37,20	-	-	37,20
153	Бензин	3,2	16	1,08	0,013018	-	0,013018	0,013018	-	-	0,04	-	-	0,04
155	Керосин	6,7	33,5	1,08	1,340313	-	1,340313	1,340313	-	-	9,70	-	-	9,70
58	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	10,8	54	1,08	0,008533	-	0,008533	0,008533	-	-	0,10	-	-	0,10
37	Пыль неорг.: 70-20% SiO ₂	56,1	280,5	1,08	0,000474	-	0,000474	0,000474	-	-	0,03	-	-	0,03
Итого:					12,741055		12,741055	12,741055			910,24			910,24
Куст 104														
12	Взвешенные вещества*	36,6	183	1,08	0,563626	-	0,563626	0,563626	-	-	22,28	-	-	22,28
32	Сульфат меди	5473,5	27367,5	1,08	9E-09	-	9E-09	9E-09	-	-	0,00	-	-	0,00
31	Марганец и его соединения	5473,5	27367,5	1,08	0,000015	-	0,000015	0,000015	-	-	0,09	-	-	0,09
25	Карбонат натрия	138,8	694	1,08	0,000002	-	0,000002	0,000002	-	-	0,00	-	-	0,00
1	Азота диоксид	138,8	694	1,08	3,646407	-	3,646407	3,646407	-	-	546,61	-	-	546,61
2	Азот оксид	93,5	467,5	1,08	0,592461	-	0,592461	0,592461	-	-	59,83	-	-	59,83
43	Сера диоксид	45,4	227	1,08	0,339641	-	0,339641	0,339641	-	-	16,65	-	-	16,65
40	Сероводород	686,2	3431	1,08	0,000049	-	0,000049	0,000049	-	-	0,04	-	-	0,04
46	Углерода оксид	1,6	8	1,08	3,816349	-	3,816349	3,816349	-	-	6,59	-	-	6,59
51	Фтористый водород	547,4	2737	1,08	0,000032	-	0,000032	0,000032	-	-	0,02	-	-	0,02
50	Фториды твердые	181,6	908	1,08	0,000014	-	0,000014	0,000014	-	-	0,00	-	-	0,00
56	Углеводороды пред. C ₁ -C ₅	108	540	1,08	0,208602	-	0,208602	0,208602	-	-	24,33	-	-	24,33
57	Углеводороды пред. C ₆ -C ₁₀	0,1	0,5	1,08	0,021944	-	0,021944	0,021944	-	-	0,00	-	-	0,00
33	Метан	108	540	1,08	0,030404	-	0,030404	0,030404	-	-	3,55	-	-	3,55
67	Бензол	56,1	280,5	1,08	0,001102	-	0,001102	0,001102	-	-	0,07	-	-	0,07
68	Ксиол	29,9	149,5	1,08	0,000346	-	0,000346	0,000346	-	-	0,01	-	-	0,01
70	Толуол	9,9	49,5	1,08	0,000693	-	0,000693	0,000693	-	-	0,01	-	-	0,01
7	Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен)	5472969	27364844	1,08	2E-06	-	2E-06	2E-06	-	-	10,55	-	-	10,55
123	Формальдегид	1823,6	9118	1,08	0,015493	-	0,015493	0,015493	-	-	30,51	-	-	30,51
153	Бензин	3,2	16	1,08	0,010933	-	0,010933	0,010933	-	-	0,04	-	-	0,04
155	Керосин	6,7	33,5	1,08	1,090153	-	1,090153	1,090153	-	-	7,89	-	-	7,89
58	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	10,8	54	1,08	0,006925	-	0,006925	0,006925	-	-	0,08	-	-	0,08
37	Пыль неорг.: 70-20% SiO ₂	56,1	280,5	1,08	0,000379	-	0,000379	0,000379	-	-	0,02	-	-	0,02
Итого:					10,345571		10,345571	10,345571			729,17			729,17
Всего по проекту:					23,086626		23,086626	23,086626			1639,40			1639,40

*Плата за выбросы железа оксида и углерода (сажи) рассчитана исходя из ставки платы по взвешенным веществам, согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 16 января 2017 года N АС-03-01-31/502.

В составе Взвешенных веществ учтены следующие вещества: железа оксид, калия хлорид, натрий гидроксид, натрия хлорид, цинк оксид, сажа, лимонная кислота, взвешенные вещества, поликарбонат, карбоксиметилцеллюлоза, кальций дихлорид, натрий гидрокарбонат

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

Таблица 11.2– Расчет платы за размещение отходов при строительстве скважин

Наименование размещаемого отхода	Количество, т	Класс опасности	Ставки платы за 1 тонну отходов производства и потребления на 2018 г.	Коэффициент к ставкам платы на 2020 г., согласно Постановлению от 24.01.2020 № 39	Размер платы за размещение отхода, руб.
1	2	3	4	5	6
Куст №111					
<i>Строительство эксплуатационных и нагнетательных скважин</i>					
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	1,143	3	1327	1,08	1638,70
Шлак сварочный	0,005	4	663,2	1,08	3,58
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,003	5	17,3	1,08	0,05
Отходы цемента в кусковой форме	10,364	5	17,3	1,08	193,64
Отходы бумаги вощеной	9,580	5	17,3	1,08	178,99
Отходы пленки полиэтилена и изделий из неё незагрязненные	1,915	5	17,3	1,08	35,78
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	0,241	5	17,3	1,08	4,50
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	0,055	5	17,3	1,08	1,04
Итого:					2056,28
<i>Строительство водозаборной скважины</i>					
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	0,004	3	1327	1,08	6,37
Шламы буровые при бурении, связанных с добычей пресных и солоноватых подземных вод	12,880	5	17,3	1,08	240,65
Отходы цемента в кусковой форме	0,035	5	17,3	1,08	0,65
Отходы бумаги вощеной	0,007	5	17,3	1,08	0,13
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	0,002	5	17,3	1,08	0,03
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	0,001	5	17,3	1,08	0,02
Итого:					247,86
Итого по кусту:					2304,13
Куст №104					
<i>Строительство эксплуатационных и нагнетательных скважин</i>					
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	0,924	3	1327	1,08	1324,69
Шлак сварочный	0,004	4	663,2	1,08	2,87
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,002	5	17,3	1,08	0,04
Отходы цемента в кусковой форме	8,291	5	17,3	1,08	154,91
Отходы бумаги вощеной	7,664	5	17,3	1,08	143,19
Отходы пленки полиэтилена и изделий из неё незагрязненные	1,479	5	17,3	1,08	27,64
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	0,201	5	17,3	1,08	3,76
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	0,046	5	17,3	1,08	0,87
Итого:					1657,96
<i>Строительство водозаборной скважины</i>					
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	0,004	3	1327	1,08	6,37
Шламы буровые при бурении, связанных с добычей пресных и солоноватых подземных вод	12,880	5	17,3	1,08	240,65
Отходы цемента в кусковой форме	0,035	5	17,3	1,08	0,65
Отходы бумаги вощеной	0,007	5	17,3	1,08	0,13
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	0,002	5	17,3	1,08	0,03
Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	0,001	5	17,3	1,08	0,02
Итого:					247,86
Итого по кусту:					1905,82
Итого по проекту:					4209,95

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Инв. № подп.	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

102

12 Резюме нетехнического характера

В результате изучения и анализа материалов по проекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 111, 104)» установлено следующее:

1. Основной вид хозяйственной деятельности – добыча и транспорт продукции нефтедобывающих скважин.

2. В районе проведения работ отсутствуют ООПТ федерального, регионального и местного значения.

3. На территории размещения проектируемых сооружений места обитания (произрастания) объектов растительного и животного мира, занесенных в Красные книги РФ и Пермского края, по результатам инженерно-экологических изысканий отсутствуют.

4. Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края не располагает сведениями о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в границах участка работ. Таким образом, до начала работ по объекту, необходимо предоставить в Инспекцию заключение государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка.

5. Загрязнение атмосферного воздуха в районе строительства скважин при реализации проекта не превысит предельно-допустимых нагрузок. Концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ при строительстве скважин, не превышают значений ПДК на границе населенных пунктов.

6. Пути миграций животных и птиц при реализации проекта не будут затронуты. Практически видовой состав водных и наземных животных не изменится, как и соотношение видов фауны. Ущерб водным биологическим ресурсам и среде их обитания не наносится.

7. При полноценном выполнении природоохранных норм и правил при строительстве проектируемых сооружений изменения почв и растительности будут минимальными.

8. Для своевременного предотвращения отрицательного техногенного воздействия проектируемого объекта на компоненты окружающей среды предусмотрено проведение экологического мониторинга.

9. Комплекс мероприятий, направленных на сохранение природной среды и поддержание взаимодействий между нефтепромысловая деятельностью и окружающей природной средой, обеспечивает сохранение и восстановление природных компонентов.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых объектов позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						103

Инв. № подп.	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

104

13 Список использованных источников

1. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ.
2. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 №200-ФЗ.
3. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ.
4. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ.
5. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ.
6. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.
7. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ.
8. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ.
9. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ.
10. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ.
11. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.
12. Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 № 52-ФЗ.
13. Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ.
14. Закон Российской Федерации «О плате за землю» от 11.10.1991 № 1738-1.
15. Закон Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1.
16. Постановление Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду».
17. Постановление Правительства Российской Федерации от 13 августа 1996 года №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».
18. Постановление Правительство Российской Федерации от 9 августа 2013 года №681 «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)»
19. Постановление Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2008 года №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						105

20. Постановление правительства Российской Федерации от 13.09.2016 №913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

21. Приказ Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».

22. СП 47.13330.2012 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96.

23. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.

24. СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы.

25. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Новая редакция.

26. СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод».

27. СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения».

28. СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий» Актуализированная редакция СНиП 22-01-95.

29. СП 51.13330.2011 «Защита от шума». Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003.

30. СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем водоснабжения».

31. ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-/питьевого и культурно-бытового водопользования».

32. ГН 2.1.7.2041-06 «Почва, очистка населенных мест, отходы производства и потребления, санитарная охрана почвы. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве».

33. ГН 2.1.7.2511-09 «Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве».

34. РД 39-0147098-018-90 «Методические указания по составлению раздела охраны природы в проектах на строительство нефтепромысловых объектов и обустройство нефтяных месторождений».

35. РД 51-1-96 «Инструкция по охране окружающей среды при строительстве скважин на суше на месторождениях углеводородов поликомпонентного состава, в том числе сероводородсодержащих».

36. Методические рекомендации по проведению экспертизы проектной документации объектов производственного назначения; ФГУ «Главгосэкспертизы», М, 2007.

37. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух, 2010.

38. РД 52-04.52-85 Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						106

39. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденные приказом Минприроды России от 6 июня 2017 года № 273.

40. Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2016 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов».

41. Закон Пермского края «Об охране окружающей среды Пермского края» от 03.09.2009г. №483-ПК.

42. Постановление Правительства Пермского края от 15 декабря 2008 года №706-п «Об утверждении Требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Пермского края».

43. Постановление Правительства РФ от 05.02.2016 №79 «Правила охраны поверхностных водных объектов».

44. Постановление Правительства РФ от 06.10.2008 №743 «Об утверждении Правил установления рыбоохраных зон».

45. Постановление Правительства РФ от 11.02.2016 №94 «Правила охраны подземных водных объектов».

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						107

14Приложения

14.1 Приложение А.1. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативного воздействие на окружающую среду

СВИДЕТЕЛЬСТВО о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ ВСЮЗОQ9 от 09.02.2017

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
 ОГРН 1035900103997
 ИНН 59022019/U
 Код ОКПО 12032100

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Цех добычи нефти и газа № 12 (ЦДНГ-12)

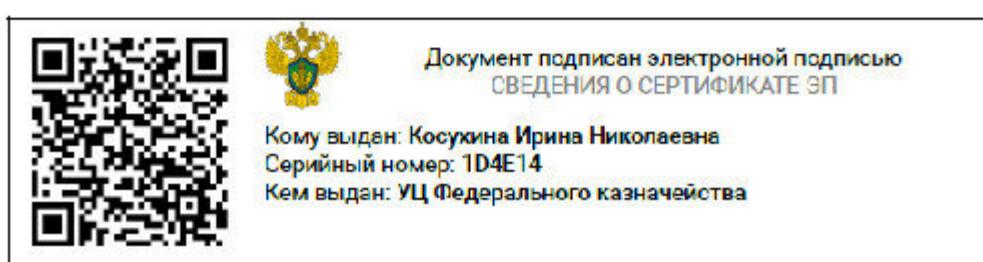
местонахождение объекта: Александровский, Красновишерский, Соликамский муниципальные районы, г. Березники
 дата ввода объекта в эксплуатацию: 01.10.1978
 тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

5	7	-	0	1	5	9	-	0	0	1	7	9	9	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.



Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист
108

14.2 Приложение А.2. Письмо Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от 06.02.2020 №331

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды -
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Ново-Ильинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72

для телеграфа Погода

ИНН 6685025156 КПП 668501001

E-mail: gimet@meteo.perm.ru

Сайт: www.meteo.perm.ru

06.02.2020 № 331
На № 167 от 31.01.2020г.

Начальнику отдела
Инженерных изысканий
ООО «НПП «Изыскатель»
Т.Д.Щелкановой

voevodina@npp-iziskatel.ru

Метеорологическая информация

На Ваш запрос предоставляем метеорологические характеристики по данным наблюдений метеостанции **Березники (1966-2019гг)** Пермского края.

1. Средняя температура воздуха самого холодного месяца: **-17,2 °C**
2. Средняя максимальная температура воздуха самого теплого месяца: **+23,9 °C**
3. Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5 %, равна 7 м/с
4. Среднегодовая повторяемость (%) ветра по направлениям и штили (1985-2019гг):

C	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	5	7	15	26	15	11	11	9

5. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2019г составила **0,11 мкЗв/ч** (максимальная 0,13 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности

Данная информация представлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам,
в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское УГМС»

П.В.Смирнов

О.Ю.Засухина (342) 244-40-92



Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						109

19z2015-OVOS.TH

Приложение А.3. Письмо Пермского ЦГМС – филиала ФГБУ «Уральское УГМС» от

10.04.2019

№821

Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральная служба по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды

ФГБУ «Уральское УГМС»

**Пермский ЦГМС – филиал
ФГБУ «Уральское УГМС»**

Пермский Центр по гидрометеорологии
и мониторингу окружающей среды –
филиал Федерального государственного
бюджетного учреждения «Уральское
управление по гидрометеорологии и
мониторингу окружающей среды»

Ново-Гайвинская ул., д. 70, Пермь, 614030
тел. (342) 274-39-70, факс: (342) 274-29-72
для телеграфа: Погода
ИИН 6685025156 КПП 668501001
E-mail: gimet@meteo.perm.ru
Сайт: www.meteo.perm.ru

19.04.2019 № 821

На № 667 от 16.04.2019

ООО НПП «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных изысканий
Т.Д. Щелкановой

Советский пр-т, д. 14,
г. Березники,
Пермский край, 618400

E-mail: otdel.ecology@mail.ru

О метеорологической информации и фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Для выполнения инженерно-экологических изысканий по объектам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на месторождениях, расположенных по адресу: Пермский край, Соликамском район, предоставляем необходимые сведения:

1. Метеорологические характеристики по метеостанции Березники:

1.1. Радиационный фон: средняя мощность экспозиционной дозы излучения в 2018 г. составила 0,11 мкЗв/ч (максимальная 0,14 мкЗв/ч), что не превышает естественный гамма-фон местности.

2. Фоновое загрязнение атмосферы:

2.1. Значения фоновых концентраций в атмосферном воздухе ($\text{мг}/\text{м}^3$) по результатам наблюдений Пермского ЦГМС и ведомственных наблюдений на нефтяных месторождениях, расположенных в Соликамском районе Пермского края, за период 2015-2017 гг., считать равными:

Вещество	Фоновая концентрация $\text{мг}/\text{м}^3$
Сероводород	0,002
Бензол	0,052
Толуол	0,141
Ксиол	0,078
Метан	1,63
Диоксид серы	0,034
Диоксид азота	0,045
Оксид углерода	1,30
Смесь предельные углеводороды C1-C5	3,03

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	19z2015-OVOS.TH	Лист
							110

Смесь предельные углеводороды C6-C10

1,3

Вещество	Фоновая концентрация мг/м ³
Оксид азота	0,038
Пыль (взвешенные частицы)	0,199

1.3. Все расчеты по веществам: гексан, сажа, смесь предельные углеводороды С12-С19, пентан, этан, бутан, изобутан, бенз(а)пирен и метанол рекомендуем производить без учета фоновой концентрации (т.е. фон=0).

Фоновые концентрации действительны до 31.12.2021 года.

Фоновые концентрации установлены на основании РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М., 1991

Данная информация представлена целевым назначением, перепечатыванию и передаче третьим лицам, в том числе средствам массовой информации, не подлежит.

Начальник Пермского ЦГМС –
филиала ФГБУ «Уральское ЦГМС»

П.В. Смирнов



О.Ю.Засухина
(342) 244-40-92
Ю.С.Хворостова
(342) 274-39-65

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

111

14.3 Приложение А.3. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 20.02.2018 №05-12-32/5143



ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефон 112242 СФБН

20.02.2018 № 05-12-32/5143

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Министерства
Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министра России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх.№ 3954(3+34ч.)
28 02 2018 г.

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

112

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						113

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 34 листах.

М.К. Керимов

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Исп. Гапченко С.А. (499) 254-63-69

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

114

*Приложение к письму Минприроды России
от 20.02.2018 № 05-12-32/574.*

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						115

					ий университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Оксский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						116

Инв. № подп.	Подп. и дата		Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

117

14.4 Приложение А.4. Письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края от 13.05.2020 №30-01-25 исх-429



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Ленина, д. 51, г. Пермь, 614006
Тел. (342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99
E-mail:min2@priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,
ИНН/КПП 5902293298/590201001

13.05.2020 № 30-01-25 исх-429
На № КВ-117 от 16.04.2020

О рассмотрении запроса

Начальнику отдела инженерных изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.
ул. Г. Хасана, д. 68а/1,
г. Пермь, 614025
kanevskih@npp-iziskatel.ru

В ответ на запрос ООО НПП «Изыскатель» сообщаем, что на участке проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№104, 111)» (далее – проектируемый объект), расположенному в Соликамском городском округе и г. Березники Пермского края, а также в радиусе 2 км от него особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения отсутствуют.

Информируем, что в соответствии с п. 5.14. Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. № 1219, Минприроды России является уполномоченным органом по ведению государственного кадастра ООПТ федерального значения.

В соответствии с данными Государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения на проектируемом объекте отсутствуют ООПТ местного и регионального значения, включая государственные природные биологические заказники Пермского края. Сведениями о резервировании земель для создания ООПТ местного значения Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее - Министерство) не располагает.

Обследование проектируемого объекта на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции видов охотничьих ресурсов Министерством не проводилось.

Информация о местах размещения глухаринных и тетеревинных токов, а также бобровых поселений в районе проведения работ и в радиусе 2-х километров отсутствует.



Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

118

Информация о видовом составе, плотности и годовой продуктивности основных видов охотничьих ресурсов на территории Соликамского городского округа и г. Березники Пермского края прилагается.

Информируем, что на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», от 5 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов животного и растительного мира, занесенных в красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

С целью получения достоверной информации по проектируемому объекту исполнитель проекта самостоятельно проводит его обследование с целью выявления редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, а также собирает информацию о ключевых биотопах и местах их обитания (произрастания).

В случае выявления мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, необходимо направить соответствующую информацию в Министерство.

Кроме того, необходимо учитывать ограничения хозяйственной и иной деятельности на территориях мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира и их буферных (охраных) зон, установленные постановлением Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 г. № 222-п «Об утверждении Порядка охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Пермского края».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 г. № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.», утверждающим Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, на территории Пермского края водно-болотные угодья отсутствуют.

Информация о ключевых орнитологических территориях России размещена на сайте Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/programs/54/>).

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Утвержденные зоны санитарной охраны (далее - ЗСО) поверхностных и подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйствственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, в границах проектируемого объекта отсутствуют.

В радиусе 2 км от проектируемого объекта находятся утвержденные ЗСО подземного водного объекта (скв. № 4936), используемого для питьевого, хозяйствственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях.

Приказом Министерства от 12 августа 2019 г. № СЭД-30-01-02-1059 утвержден «Проект границ зон санитарной охраны источника питьевого и хозяйствственно-бытового водоснабжения с. Касиб (водозаборные скважины №№ 2320, 4936) Соликамского городского округа и ограничений использования земельных участков в границах зоны санитарной охраны», разработанный для Муниципального бюджетного учреждения «Управление коммунально-технического обслуживания Соликамского городского округа». ЗСО для скважины № 4936 установлены в следующих границах:

I пояс: круг радиусом 30,0 м, площадь 0,28 га;

II пояс: эллипс, вытянутый вверх по потоку на 30,7 м, вниз по потоку подземных вод на 30,0 м, ширина 60,0 м, площадь 0,29 га;

III пояс: эллипс, вытянутый вверх по потоку на 425,6 м, вниз по потоку подземных вод на 48,8 м, ширина 259,2 м, площадь 10,5 га.

В границах проектируемого объекта балансовые месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

В радиусе 2 км от проектируемого объекта расположены месторождения торфа: «Тазмерское» и «Под площадью», учитываемые государственным балансом запасов в нераспределенном фонде недр.

С информацией о расположении ближайших предоставленных в пользование месторождений грунтовых строительных материалов, песчано-гравийной смеси и строительного камня (для производства щебня) можно ознакомиться на сайте Министерства в подразделе «Предприятия-недропользователи» раздела «Минерально-сырьевые ресурсы».

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель министра

В.Ф. Маковей

Шайдурова Екатерина Сергеевна

235 14 35

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						120

Приложение
к письму
Министерства природных
ресурсов, лесного хозяйства
и экологии Пермского края
от 13.05.2020 № 30-01-25 исх-429

**Информация
о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов
на территории Соликамского городского округа
и муниципального образования город Березники Пермского края
(по данным учетов 2019 г.)**

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность на территории Соликамского городского округа, особей/тыс. га	Плотность на территории муниципального образования город Березники, особей/тыс. га
1	Белка (лес)	3,24	5,48
2	Горностай (лес)	0,43	0,52
3	Заяц-беляк (лес)	16,90	9,78
4	Кабан (лес)	0,25	0,16
5	Колонок (лес)	0,01	0,00
6	Куница (лес)	0,56	0,67
7	Лисица (лес)	0,28	0,35
	Лисица (поле)	0,89	1,66
8	Лось (лес)	3,28	2,68
9	Медведь (лес)	0,55	0,66
10	Росомаха (лес)	0,01	0,01
	Росомаха (поле)	0,02	0,00
11	Рысь (лес)	0,10	0,04
12	Рябчик (лес)	52,40	40,70
13	Тетерев (лес)	7,13	8,22
	Тетерев (поле)	214,04	50,90
14	Глухарь (лес)	11,36	4,86

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						121

14.5 Приложение А.5. Письмо Администрации Соликамского городского округа от 07.05.2020 №СЭД-153-026-02-086-501



АДМИНИСТРАЦИЯ
СОЛИКАМСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ул. 20-летия Победы, 106, г. Соликамск, 618540
Телефон (34253) 7-03-05, факс (34253) 5-22-52
ОКДО 4037678
E-mail: adm@solikam.ru, Телекс 134618

Начальнику отдела инженерных изысканий ООО ИПП «Изыскатель»
Т.Д. Целкановой
kanevskih@npp-iziskatel.ru

07.05.2020 № СЭД-153-026-02-086-501

На № _____ от _____

О направлении информации

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Администрация Соликамского городского округа, рассмотрев Ваше обращение о проведении инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 104, 111)» сообщает.

На территории размещения проектируемых объектов и в радиусе 2 км. от него особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, зеленые насаждения, защитные леса отсутствуют.

Согласно информации, предоставленной Комитетом по архитектуре и градостроительству администрации Соликамского городского округа, на территории изысканий зоны и в радиусе 2 км от него на территории Соликамского городского округа свалки, полигоны ТБО, кладбища, скотомогильники (в том числе сибирязвенные); садовые участки, коллективные сады, земельные участки, отведенные под ИЖС; приэрозионные территории (включая данные затрагиваемых подзон приэрозионных территорий); зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения отсутствуют.

Согласно информации, предоставленной МБУ «Управление коммунально-технического обслуживания Соликамского городского округа» Касибско-Басимского территориального сектора на территории инженерно экологических изысканий в радиусе 2 км. находятся: утвержденные зоны санитарной охраны 1,2 и 3 поясов источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения скважин №№ 2320 и 4936; неутверженные, перспективные зоны санитарной охраны 1,2 и 3 поясов источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения скважин №№ 4935, 43626 и 50266.

Приложение: схема скважин на Гл. в 1 экз.

Заместитель главы администрации
Соликамского городского округа

Р.М. Антипин

Т.М.Шестакова
(34253)77030
029

Документ создан в электронной форме. № СЭД-153-026-02-086-501 от 07.05.2020. Исполнитель Шестакова Т.М.
Страница 1 из 3. Страница создана: 06.05.2020 14:32

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

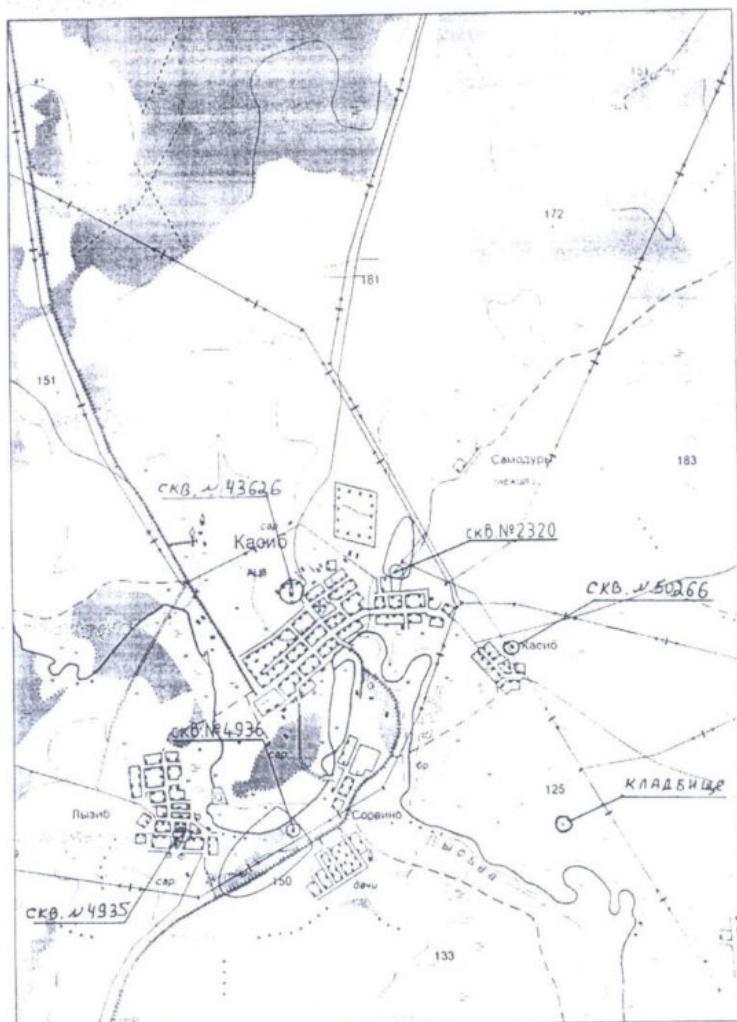
19z2015-OVOS.TH

Лист

122

Приложение

План размещения водозаборных скважин №№ 2320, 4936
с нанесением границ 2 и 3 поясов Зоны санитарной охраны, м. 1:25 000



Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						123



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

12.08.2019

№ СЭД-30-01-02-1059

«Об утверждении проекта зон санитарной охраны»

В соответствии со ст. 18 Федерального закона от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 14 марта 2002 г. № 10 «О введении в действие санитарных правил и норм «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02», Положением о Министерстве природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, утвержденным постановлением Правительства Пермского края от 3 сентября 2012 г. № 756-п,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить «Проект границ зон санитарной охраны источника питьевого и хозяйствственно-бытового водоснабжения с. Касиб (водозаборные скважины №№ 2320, 4936) Соликамского городского округа и ограничений использования земельных участков в границах зоны санитарной охраны», разработанный для Муниципального бюджетного учреждения «Управление коммунально-технического обслуживания Соликамского городского округа» (далее – МБУ «УКТО»).

2. Установить зоны санитарной охраны (далее – ЗСО) для скважин №№ 2320, 4936 в следующих границах:

2.1. скважина № 2320:

I пояс: круг радиусом 30,0 м, площадь 0,28 га;

II пояс: круг радиусом 30,0 м, площадь 0,28 га;

III пояс: эллипс, вытянутый вверх по потоку на 248,2 м, вниз по потоку подземных вод на 30,0 м, ширина 148,2 м, площадь 2,3 га;

2.2. скважина № 4936:

I пояс: круг радиусом 30,0 м, площадь 0,28 га;

II пояс: эллипс, вытянутый вверх по потоку на 30,7 м, вниз по потоку подземных вод на 30,0 м, ширина 60,0 м, площадь 0,29 га;

Документ создан в электронной форме. № СЭД-153-026-02-086-827 от 22.10.2019. Исполнитель: Ушакова И.А.
Страница 3 из 5. Страница создана: 22.10.2019 09:47

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						124

III пояс: эллипс, вытянутый вверх по потоку на 425,6 м, вниз по потоку подземных вод на 48,8 м, ширина 259,2 м, площадь 10,5 га.

3. МБУ «УКТО» подготовить в соответствии с ч. 18.1 ст. 32 Федерального закона от 13 июля 2015 г. № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» в электронной форме текстовые и графические описания местоположения границ утвержденных ЗСО, перечень координат характерных точек границ ЗСО для направления их в орган регистрации прав для внесения сведений в Единый государственный реестр недвижимости.

4. Контроль за исполнением приказа возложить на исполняющего обязанности начальника управления минеральных ресурсов Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края Мильченко Н.П.

Министр

Д.Е. Килейко

Документ создан в электронной форме. № СЭД-153-026-02-086-827 от 22.10.2019. Исполнитель: Ушакова И.А.
Страница 4 из 5. Страница создана: 22.10.2019 09:47

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

14.6 Приложение А.6. Письмо Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края от 15.05.2020 №Исх55-01-18.2-887



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. 25 Октября, д. 18а, г. Пермь, 614000
Тел. (342) 212-05-29, факс (342) 212-05-88
E-mail: info@giokn.permkrai.ru
ОКПО 15529947, ОГРН 1175958018576
ИНН/КПП 5902043202/590201001

Г Начальнику ОИИР ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.
kanevskih@npp-iziskatel.ru

15.05.2020 № Исх55-01-18.2-887

На № КВ-118 от 16.04.2020

**ГОб объектах культурного
наследия на участке изысканий
Касибского месторождения**

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Рассмотрев Ваш запрос, Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края (далее – Инспекция) сообщает следующее.

На момент обращения Инспекция не располагает сведениями о наличии или отсутствии объектов культурного наследия в границах участка инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№104, 111)», расположенного на территории Соликамского городского округа и муниципального образования город Березники Пермского края. Ближайшие населенные пункты – Касиб, Сорвино, Лызиб.

Вместе с тем, в соответствии с ч. 56 ст. 26 Федерального закона от 3 августа 2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», до утверждения в соответствии с подпунктом 34.2 пункта 1 статьи 9 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) границ территорий, в отношении которых у федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия, имеются основания предполагать наличие на таких территориях объектов археологического наследия либо объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, государственная историко-культурная экспертиза

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						126

проводится в соответствии с абзаком девятым статьи 28, абзаком третьим статьи 30, пунктом 3 статьи 31 Федерального закона (в редакции, действовавшей до 3 августа 2018).

В соответствии со ст. 30 Федерального закона, в редакции, действовавшей до 3 августа 2018 г, земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия являются объектами государственной историко-культурной экспертизы.

Согласно ст. 31 Федерального закона историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, включенный в реестр, выявленный объект культурного наследия либо объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение.

Таким образом, до начала работ по объекту перечисленных в ст. 30 Федерального закона, необходимо предоставить в Инспекцию заключение государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка, проведённой в порядке, определенном ст. 45.1 Федерального закона. В случае отсутствия на указанной территории объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, дальнейшие работы осуществляются без ограничения по условиям охраны объектов культурного наследия. В случае обнаружения объекта археологического наследия последний в силу п. 16 ст. 16 Федерального закона является выявленным объектом культурного наследия. В данном случае в проект производства работ должен быть включен раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Приложение: Схема расположения объекта на 2 л. в 1 экз.

Заместитель начальника

Вильданов Родион Фаясович
(342) 212 50 96



Д.А. Изосимов

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм	Кол.уч	Лист

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

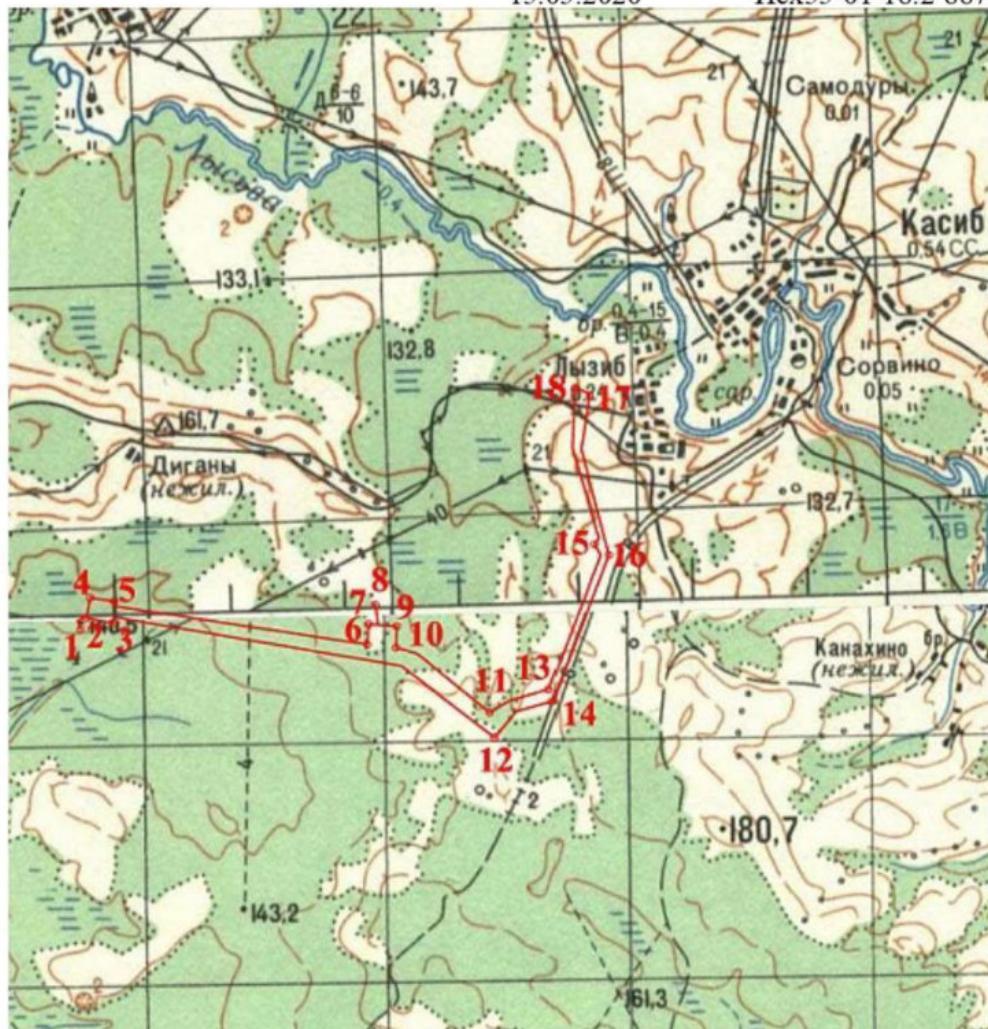
19z2015-OVOS.TH

Лист

Приложение к Письму
Государственной инспекции по
охране объектов культурного
наследия Пермского края
15.05.2020 Исх55-01-18

15.05.2020

Исх55-01-18.2-887



— проектируемые объекты

M 1:25000

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						19z2015-OVOS.TH	Лист
							128
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

«Строительство и обустройство скважин Касибского
месторождения (кусты №№104, 111)»

WGS 84 GD

15.05.2020

Исх55-01-18.2-887

1	59° 39' 51.40"	56° 14' 36.67"
2	59° 39' 54.46"	56° 14' 39.74"
3	59° 39' 53.11"	56° 14' 53.84"
4	59° 39' 59.82"	56° 14' 41.65"
5	59° 39' 58.91"	56° 14' 54.34"
6	59° 39' 47.68"	56° 17' 08.57"
7	59° 39' 53.11"	56° 17' 09.26"
8	59° 39' 58.12"	56° 17' 12.93"
9	59° 39' 52.57"	56° 17' 24.09"
10	59° 39' 46.91"	56° 17' 23.64"
11	59° 39' 29.68"	56° 18' 13.33"
12	59° 39' 23.01"	56° 18' 15.95"
13	59° 39' 35.91"	56° 18' 44.36"
14	59° 39' 32.62"	56° 18' 46.03"
15	59° 40' 14.69"	56° 19' 07.83"
16	59° 40' 11.80"	56° 19' 15.43"
17	59° 40' 54.53"	56° 19' 04.89"
18	59° 40' 56.55"	56° 18' 57.35"

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						129

14.7 Приложение А.7. Письмо Государственной ветеринарной инспекции Пермского края от 23.04.2020 №49-01-12исх-275



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 54 56, факс (342) 265 55 57
ОКПО 85101091, ОГРН 1085906004777,
ИНН/КПП 5906083855/590601001

23.04.2020 № 49-01-12исх-275

На № КВ-116 от 16.04.2020

Информация по
скотомогильникам

Начальнику
отдела инженерных изысканий
ООО НПП «Изыскатель»

Щелкановой Т.Д.

пр. Советский, 14,
г. Березники,
Пермский край,
618400

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на Ваш запрос о наличии (отсутствии) скотомогильников в районе проведения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 104, 111)», расположенному на территории Соликамского городского округа и муниципального образования «Город Березники» Пермского края сообщает, что в районе проведения изысканий и на участках размещения (строительства) проектируемых объектов, а также в радиусе 2000 м сибиреязвенных захоронений и простых скотомогильников (биотермических ям) нет.

И.о. начальника инспекции



М.Г. Завьялов

Б.В. Черемных
212 05 27

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист
130

**14.8 Приложение А.8. Заключение ПРИВОЛЖСКНЕДРА от
06.11.2019 №ПК-ПФО-11-00-36/2556**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НEDРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НEDРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privalzh@rosnedra.gov.ru

ООО Научно-производственное
предприятие «Изыскатель»

Начальнику отдела инженерных
изысканий
Т.Д. Щелкановой

Г. Хасана ул., д. 68а/1
г. Пермь, 614990

06.11.2019 № ПК-ПФО-11-00-36/2556

на № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
**о наличии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей
застройки**

Выдано: Департаментом по недропользованию по Приволжскому
федеральному округу (Приволжскнедра) 06.11.2019.

- Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «Изыскатель», ИНН 5911007497.
- Данные об участках предстоящей застройки: Строительство обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 104, 111) в Березниковском и Соликамском городских округах Пермского края.

Географические координаты и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемуся его неотъемлемой составной частью.

- Сведения об отсутствии / наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки:

A	Сведения об отсутствии / наличии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки	В границах участка предстоящей застройки расположены следующие месторождения полезных ископаемых: - Касибское месторождение углеводородного сырья
B	Сведения об отсутствии / наличии в границах участка предстоящей застройки запасов полезных ископаемых, которые расположены в границах участков	Следующие месторождения полезных ископаемых, указанные в графе «A», расположены в границах участков недр, имеющих статус горного отвода:

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						131

	недр, имеющих статус горного отвода	- Касибское месторождение углеводородного сырья расположено в пределах горных отводов, предоставленных в пользование ООО «УралОйл» в соответствии с лицензией ПЕМ 02646 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 02044 НР для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Вишерском участке недр
--	-------------------------------------	--

4. Срок действия заключения: 06 ноября 2020 г.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии или наличии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация», приказом Минприроды России от 5 мая 2012 г. № 122 «Об утверждении Административного регламента Федерального агентства по недропользованию по предоставлению государственной услуги по предоставлению в пользование геологической информации о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр».

Неотъемлемые приложения:

1. Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка на 1 л.
2. Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту: «Строительство обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 104, 111)» на 1 л.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Ольхова И.Г.
(342) 241-40-08

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

Приложение 1

Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка
(WGS 84)

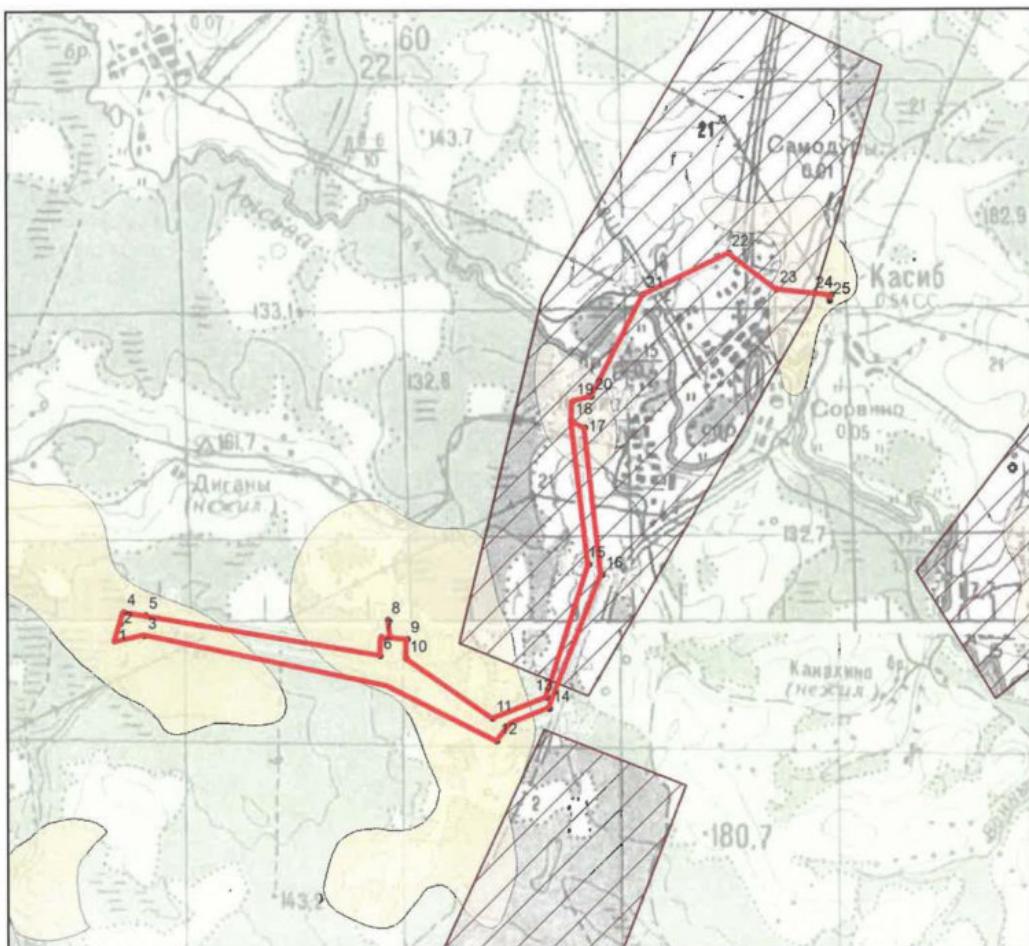
1	59° 39' 51.40"	56° 14' 36.67"
2	59° 39' 54.46"	56° 14' 39.74"
3	59° 39' 53.11"	56° 14' 53.84"
4	59° 39' 59.82"	56° 14' 41.65"
5	59° 39' 58.91"	56° 14' 54.34"
6	59° 39' 47.68"	56° 17' 08.57"
7	59° 39' 53.11"	56° 17' 09.26"
8	59° 39' 58.12"	56° 17' 12.93"
9	59° 39' 52.57"	56° 17' 24.09"
10	59° 39' 46.91"	56° 17' 23.64"
11	59° 39' 29.68"	56° 18' 13.33"
12	59° 39' 23.01"	56° 18' 15.95"
13	59° 39' 35.91"	56° 18' 44.36"
14	59° 39' 32.62"	56° 18' 46.03"
15	59° 40' 14.69"	56° 19' 07.83"
16	59° 40' 11.80"	56° 19' 15.43"
17	59° 40' 54.53"	56° 19' 04.89"
18	59° 40' 56.55"	56° 18' 57.35"
19	59° 41' 02.21"	56° 18' 57.91"
20	59° 41' 03.68"	56° 19' 08.58"
21	59° 41' 33.52"	56° 19' 37.52"
22	59° 41' 45.73"	56° 20' 26.33"
23	59° 41' 35.26"	56° 20' 54.37"
24	59° 41' 33.76"	56° 21' 25.95"
25	59° 41' 32.02"	56° 21' 25.15"

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						133

Приложение 2

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Строительство и обустройство скважин Касибского
месторождения (куст №№ 104, 111)»
Масштаб 1:50 000**

**Условные обозначения**

- Испрашиваемый участок
- Угловые точки испрашиваемого участка
- ▨ Горный отвод Касибского месторождения УВС по лицензии ПЕМ 02646 НЭ
- ▨ Геологический отвод Вишерского участка по лицензии ПЕМ 02044 НР
- ▨ Касибское месторождение УВС

Мишарина А.С.
Пермский филиал
ФБУ ТФГИ по ПФО

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						134

14.9 Приложение А.9. Письмо ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» от 05.11.2019 №03-1744

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НEDРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)**
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу)»**
ПЕРМСКИЙ ФИЛИАЛ
 ул. Крылова, д.34, г. Пермь, 614081
 тел/факс: (342)238-37-78
 E-mail: tfgiperm@rambler.ru
 ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753
05.11.2019 № 03-1744

Начальнику отдела
инженерных изысканий
ООО НПП «Изыскатель»
Щелкановой Т.Д.

Советский пр.,14
г. Березники, 618400
E-mail: admin_priz@inbox.ru

На № 3023 от 04.10.2019
 О предоставлении информации об источниках
 хозяйствственно-питьевого водоснабжения в радиусе
 2 км по испрашиваемому земельному участку
 «Строительство и обустройство скважин
 Касибского месторождения (кусты №№ 104, 111)»

Рассмотрены следующие документы: 1) письмо № 3023 от 04.10.2019 г.; 2) географические координаты участка (WGS 84); 3) ситуационный план без масштаба.

Участок недр, испрашиваемый в связи с инженерно-экологическими изысканиями по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты № 104, 111)», расположен в Березниковском (угловые точки 1-5) и Соликамском (угловые точки 6-25) городских округах Пермского края (приложение 2).

Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка (WGS 84) представлены в приложении 1.

В радиусе 2 км от испрашиваемого участка расположены следующие источники хозяйственно-питьевого водоснабжения:

- 0,2 км юго-западнее от угловой точки 22 испрашиваемого участка расположена водозаборная скважина № 43614. Скважина расположена в 28 км северо-западнее г. Соликамск, на северо-западной окраине с. Касиб, левый берег р. Лысьва. Скважина эксплуатационная пробурена в 1980 г. с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения с. Касиб, сдана в эксплуатацию совхозу «Касибский». Сведения о скважине предоставлены на основании учётной карточки буровой скважины (инв. 20-80-503).

- 0,2 км юго-восточнее от угловой точки 22 испрашиваемого участка расположена водозаборная скважина № 43626. Скважина

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

расположена в северной части с. Касиб, на левом берегу р. Лысьва, в 200 м на север от конторы совхоза. Скважина эксплуатационная пробурена в 1977 г. с целью хозпитьевого водоснабжения посёлка, сдана в эксплуатацию совхозу «Касибский». Сведения о скважине предоставлены на основании учётной карточки буровой скважины (инв. 9-77-60).

- 0,5 км юго-восточнее от угловой точки 25 испрашиваемого участка расположена водозаборная **скважина № 37868**. Скважина расположена на северо-восточнее окраине с. Касиб, в 175 м на юго-восток от школьной котельной, на северо-восток от левого берега р. Лысьва. Скважина эксплуатационная пробурена в 1979 г. с целью хозпитьевого водоснабжения сельской больницы и школы, сдана в эксплуатацию Сельскому Совету. Сведения о скважине предоставлены на основании учётной карточки буровой скважины (инв. 16-79-345).

- 1,2 км юго-западнее от угловой точки 23 испрашиваемого участка расположена водозаборная **скважина № 4936**. Скважина расположена в 150 м юго-западнее жилого сектора деревни д. Сорвино, в 100 м восточнее правого берега р. Лысьва. Скважина резервная пробурена в 1984 г. с целью водоснабжения населения, сдана в эксплуатацию совхозу «Касибский». Сведения о скважине предоставлены на основании учётной карточки буровой скважины (инв. 33-84-931).

- 1,3 км юго-западнее от угловой точки 23 испрашиваемого участка расположена водозаборная **скважина № 4935**. Скважина расположена в 180 м юго-западнее жилого сектора деревни д. Сорвино, в 100 м восточнее правого берега р. Лысьва. Скважина разведочно-эксплуатационная пробурена в 1984 г. с целью водоснабжения населения, сдана в эксплуатацию совхозу «Касибский». Сведения о скважине предоставлены на основании учётной карточки буровой скважины (инв. 33-84-932).

Приложение 1: Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка (WGS 84).

Приложение 2: Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту: «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (куст №№ 104, 111)». Масштаб 1:50 000.

Врио руководителя

Степанов

Г.И. Степанова

А.С. Мишарина
280-84-28

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение 1

Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка
(WGS 84)

1	59° 39' 51.40"	56° 14' 36.67"
2	59° 39' 54.46"	56° 14' 39.74"
3	59° 39' 53.11"	56° 14' 53.84"
4	59° 39' 59.82"	56° 14' 41.65"
5	59° 39' 58.91"	56° 14' 54.34"
6	59° 39' 47.68"	56° 17' 08.57"
7	59° 39' 53.11"	56° 17' 09.26"
8	59° 39' 58.12"	56° 17' 12.93"
9	59° 39' 52.57"	56° 17' 24.09"
10	59° 39' 46.91"	56° 17' 23.64"
11	59° 39' 29.68"	56° 18' 13.33"
12	59° 39' 23.01"	56° 18' 15.95"
13	59° 39' 35.91"	56° 18' 44.36"
14	59° 39' 32.62"	56° 18' 46.03"
15	59° 40' 14.69"	56° 19' 07.83"
16	59° 40' 11.80"	56° 19' 15.43"
17	59° 40' 54.53"	56° 19' 04.89"
18	59° 40' 56.55"	56° 18' 57.35"
19	59° 41' 02.21"	56° 18' 57.91"
20	59° 41' 03.68"	56° 19' 08.58"
21	59° 41' 33.52"	56° 19' 37.52"
22	59° 41' 45.73"	56° 20' 26.33"
23	59° 41' 35.26"	56° 20' 54.37"
24	59° 41' 33.76"	56° 21' 25.95"
25	59° 41' 32.02"	56° 21' 25.15"

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

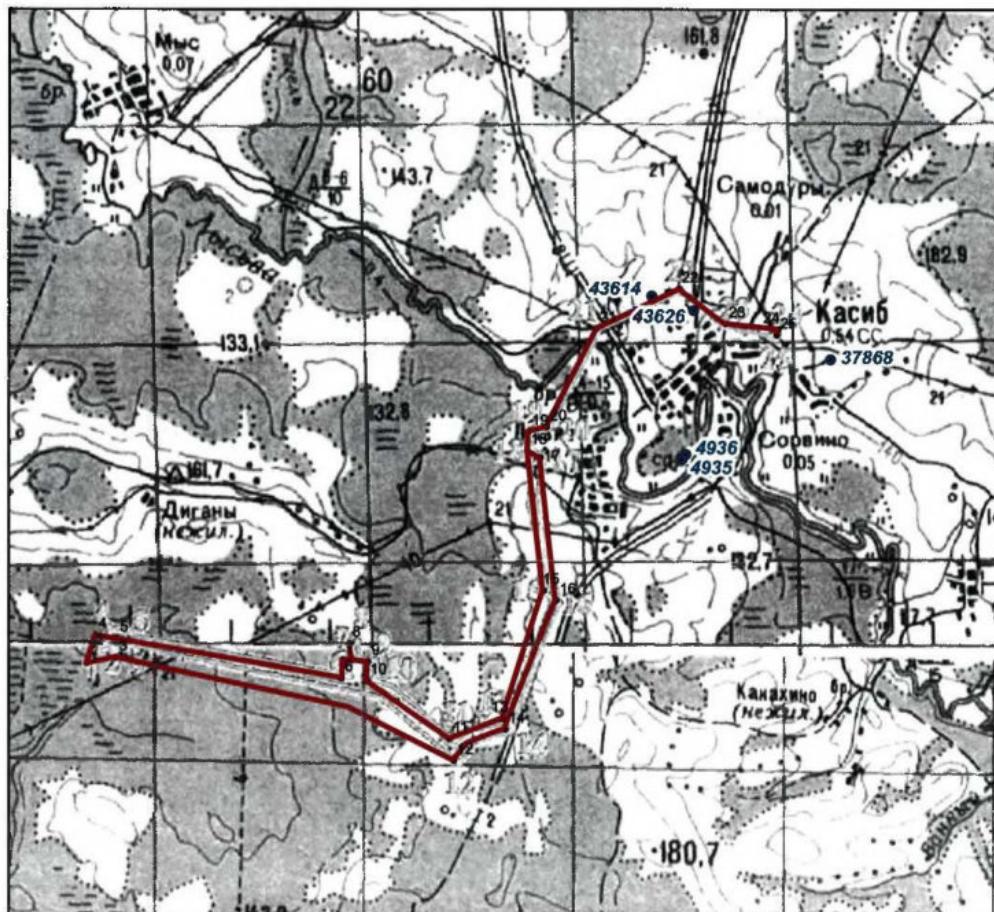
Лист

137

Приложение 2

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Строительство и обустройство скважин Касибского
месторождения (куст №№ 104, 111)»**

Масштаб 1:50 000

**Условные обозначения**

- Испрашиваемый участок
- Угловые точки испрашиваемого участка
- Водозаборные скважины

Мишарина А.С.
Пермский филиал
ФБУ ТФГИ по ПФО

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						138

14.10 Приложение А.10. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Пермского края от 21.02.2019 №295

28.02.2019

https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q

**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Б. Гагрина, д. 10, г. Перми, 614990
Тел. (342) 265 14 44, факс (342) 265 55 78
E-mail: press@agro.permkrai.ru
ОКПО 00678995, ОГРН 1025901364411,
ИНН/КПП 5906002581/590601001

№ _____
На № 295 от 21.02.2019

О предоставлении информации

Начальнику отдела инженерных
изысканий

Щелкановой Т.Д.

Советский пр., 14, г. Березники,
Пермский край, 618400

otdel.ecology@mail.ru

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

На Ваш запрос о предоставлении сведений о наличии/ отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий и местах их расположения на территории Пермского края Министерство сельского хозяйства и продовольствия Пермского края сообщает.

Законом от 11 февраля 2008 года № 195-ПК «О перечне земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в Пермском крае» утвержден перечень земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, находящихся на территории Пермского края.

Министр

А.М. Козюков *

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. и нв. №

Жижилев Владимир Петрович
265-55-81

Документ создан в электронной форме. № СЭД-25-03.1-01-4 от 28.02.2019. Исполнитель: Чиркова В.А.
Страница 1 из 2. Страница создана: 25.02.2019 09:17
https://edms.permkrai.ru/web/?url=qrcode&document_id=988756&DNSID=mAz7WebVDJbungNpQMce3Q



1/1

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

139

14.11 Приложение А.11. Письмо Камско-Волжского филиала ФГБУ «Главрыбвод» от 14.05.2020 №4-12/1743



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ**
**Федеральное государственное
бюджетное учреждение**
**«Главное бассейновое управление по
рыболовству и сохранению
водных биологических ресурсов»**

(ФГБУ «Главрыбвод»)
Камско-Волжский филиал

614015, Пермь, Екатерининская ул., дом 32
тел. 8(342)212-65-13 факс 8(342)212-10-35
E-mail: mosrybvod-kam-ural@yandex.ru
Сайт: www.kam-uralfilrybvod.ru

ОКПО 00472880 ОГРН 1037739477764
ИНН 7708044880 КПП 590243001

14.05.2020г. № 4-12/1743

На № КВ-100 от 02.04.2020 г.

*Рыбохозяйственная характеристика
ручья без названия*

Для проведения работ по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№104, 111)», расположенному в Соликамском городском округе Пермского края, подготовлена рыбохозяйственная характеристика ручья без названия.

Ручей без названия – правобережный приток реки Лысьвы (бассейн Камского водохранилища). Длина водотока менее 10 км.

Ручей берет начало вблизи а/д н.п.Левино – н.п.Касиб Соликамского района Пермского края, протекает в северном направлении и впадает в р.Лысьву в ее среднем течении.

По характеру водного режима рассматриваемый водоток относится к рекам с четко выраженным весенним половодьем, летне-осенней меженью, прерываемой дождовыми паводками, и длительной устойчивой зимней меженью.

Весеннее половодье на водотоке начинается к середине апреля, заканчивается к концу мая – началу июня. Устойчивый ледостав устанавливается в ноябре и длится до середины апреля. Летне-осенняя межень устанавливается к середине июня и длится до конца октября.

Ручей не имеет постоянной ихтиофауны, но в период весеннего половодья в нижнее течение водотока возможен заход аборигенных видов рыб из материнского водотока (пескарь обыкновенный, голлян обыкновенный и др.).

В соответствии с перечнем особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, отнесенных к объектам рыболовства, утвержденным Приказом Федерального агентства по рыболовству №191 от 16.03.2009 г., ценные и особо ценные виды рыб в водотоке отсутствуют.

В Правилах Рыболовства Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна (приложения №5 и №6) места зимовки и нереста рыб ручья без названия не зарегистрированы.

Нерестовый период рыб на водотоке обычно начинается в конце апреля – начале мая и продолжается до середины лета в зависимости от уровня и температурного режима водоемов конкретного года, а также из-за присутствия порционно-нерестующих видов рыб

1

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						140

(пескарь обыкновенный, гольян обыкновенный). При температуре воды от +7 до +10 °C нерестится гольян обыкновенный от +15 до +20°C - пескарь обыкновенный.

По предпочтению нерестового субстрата в водотоке выделяются несколько групп рыб: литореофилы – гольян обыкновенный – предпочитают для нереста хорошо проточные участки с каменистым или галечниковым грунтом; псаммофилы – пескарь обыкновенный – икру откладывают на песчаный грунт.

Запрашиваемый участок ручья, который пересекают трассы нефтегазосборного трубопровода «Куст №111 – ППСН «Касибский» (ПК38+99,8–ПК39+0,3), ВЛ-10кВ на куст №104 (ПК14+77,1–ПК14+77,7), автодороги на куст №104 (ПК3+34,5–ПК3+35,1), относится к верхнему течению водотока. Ручей протекает по днищу лога. Слоны лога крутые, заросшие лесом (ель, береза) и кустарником (ива). Пойма ручья левосторонняя, покрыта деревьями (ель, береза) и травяной растительностью. Берега пологие, высотой 0,2–0,4 м, задернованы. Русло ручья слабоизвилистое, шириной по урезам воды 0,5–1,0 м, глубина воды до 0,2 м. Максимальные скорости течения в периоды повышенной водности могут достигать 0,63–0,86 м/с.

Указанный участок может служить местом рассеянных миграций рыб в поисках кормовых организмов.

Любительское рыболовство на водотоке не развито.

В соответствии с критериями определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения, указанными в Постановлении Правительства РФ от 28.02.2019г. № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения», ручей без названия можно отнести к рыбохозяйственным водоемам *второй категории*.

В соответствии с Правилами установления рыбоохраных зон, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.10.2008. № 743, ширина рыбоохранной зоны для данного водотока может быть установлена в размере 50м.

Планируемые работы по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№104, 111)», расположенному в Соликамском городском округе Пермского края, должны осуществляться в соответствии с природоохранным законодательством и Водным кодексом РФ.

Данная рыбохозяйственная характеристика в связи с высокой динамикой русловых процессов и возможным изменением рыбохозяйственного значения участка действительна в течение одного года.

Рыбохозяйственная характеристика не является разрешением для производства работ на водоеме.

Дополнительно сообщаем, что Филиал выполняет следующие виды работ:

- подготовка материалов по оценке воздействия проектируемых работ на водные биоресурсы и среду их обитания с расчетом прогнозируемого ущерба и разработкой мероприятий по возмещению ущерба ВБР и среде обитания;
- разработка обоснования на ведение хозяйственной деятельности;
- разработка программы производственно-экологического мониторинга (контроля) за влиянием осуществляемой деятельности на состояние водных биоресурсов и среды их обитания.

Заместитель начальника учреждения –
начальник Камско-Волжского филиала



М.И.Рогальников

Исп. Винокурова Дина Юрьевна
тел. 8(342) 212-42-91

2

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						141

**14.12 Приложение А.12. Письмо Администрации г. Березники от
14.05.2020 СЭД-142-01-19-550**



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДА БЕРЕЗНИКИ**

Советская площадь, д. 1,
г. Березники, Пермский край, 618417
Тел. (3424) 26 21 15; факс (3424) 26 44 62
E-mail: gorod@beresniki.perm.ru
ОКПО 04038241, ОГРН 1025901701616
ИНН/КПП 5911000244/591101001

14.05.2020 СЭД-142-01-19-550

На № КВ-115 от 16.04.2020

Начальнику отдела инженерных
изысканий ООО НПП «Изыскатель»
Т.Д. Щелкановой
пр. Советский, 14,
г. Березники, 618400

**О сведениях для выполнения
инженерно-экологических
изысканий**

Уважаемая Татьяна Дмитриевна!

Согласно обращению, с целью выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство и обустройство скважин Касибского месторождения (кусты №№ 104, 111)» сообщаем, что на территории размещения проектируемого объекта и в радиусе 2 км от нее, находящейся в границах муниципального образования «Город Березники», особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны отсутствуют.

В соответствии с Генеральным планом сельского поселения Березовка на Каме, утвержденным решением Совета депутатов сельского поселения Березовка на Каме № 207 от 24.11.2012, и Правилами землепользования и застройки села Березовка, утвержденными решением Совета депутатов сельского поселения Березовка на Каме от 31.05.2013 № 236, на испрашиваемых земельных участках территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов, приаэродромные территории, зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, кладбища и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Информацию о зонах с особыми условиями использования территорий, поставленных на кадастровый учёт, можно запросить в Управлении Росреестра по Пермскому краю, также она размещена на сайте всероссийского справочно-информационного ресурса для предоставления пользователям сведений государственного кадастра недвижимости на территории Российской Федерации (публично-кадастровая карта).

Информация о выделении земельных участков под размещение санкционированных свалок, полигонов ТБО, скотомогильников (в том числе сибиреязвенных), а также земельных участков, отведенных под садовые участки, коллективные сады, ИЖС на испрашиваемой территории отсутствует.

Документ создан в электронной форме. № СЭД-142-01-19-550 от 14.05.2020. Исполнитель: Онянова Т.В.
Страница 1 из 3. Страница создана: 13.05.2020 10:37

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Лист
						142

Находящиеся в ведении муниципалитета городские леса г. Усолье и г. Березники, имеющие категорию защитные, на рассматриваемой территории отсутствуют.

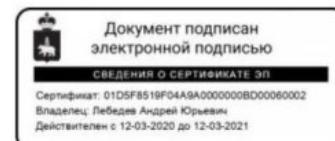
Сведения о наличии в районе испрашиваемой территории лесов, расположенных в зеленых и лесопарковых зонах, иных лесов, расположенных на землях не лесного фонда, которые могут быть отнесены к категории защитных, отсутствуют.

Информацию о наличии/отсутствии на участке проектируемого объекта зеленых насаждений (кроме земель лесного фонда) предлагаем уточнить при проведении маршрутных инженерно-экологических наблюдений в соответствии с рекомендациями Свода правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» СП 11-102-97.

Информация о наличии/отсутствии зон санитарной охраны источников централизованного хозяйствственно-питьевого водоснабжения в радиусе 2 км от проектируемого объекта предоставляется в рамках своих полномочий Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (614990, г. Пермь, ул. Попова, 11) в соответствии с пунктом 3.3.22 Положения о Министерстве природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, утвержденного постановлением Правительства Пермского края от 03.09.2012 № 756-п.

Для получения информации о наличии/отсутствии источников хозяйствственно-питьевого водоснабжения (подземные водозаборы) необходимо обратиться в Пермский филиал ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» по адресу: 614081, г. Пермь, ул. Крылова, 34, на имя руководителя А.С. Руденко.

Заместитель главы администрации



А.Ю. Лебедев

Л.М. Быкова
8 (3424) 23 21 81

Документ создан в электронной форме. № СЭД-142-01-19-550 от 14.05.2020. Исполнитель: Онянова Т.В.
Страница 2 из 3. Страница создана: 13.05.2020 10:37

Изв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

19z2015-OVOS.TH

Лист

143

Таблица регистрации изменений

Инв. № по дн.	Полп. и пага	Взам. инв. №

19z2015-OVOS.TH

Лист

147

Инф. № подл.	Подпись у дата	Взам. инф. №
--------------	----------------	--------------

