



Общество с ограниченной ответственностью  
«Терра-Юг»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПАРКОВ РЕЗЕРВУАРНЫХ  
(ПРОМЫСЛОВОГО) И (ПРОМЫСЛОВОГО  
КОНДЕНСАТНОГО) МЕССОЯХСКОГО ЦЕХА  
(ПРОМЫСЛА)**

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**РАЗДЕЛ 1 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**400/2021-ПЗ**

**ТОМ 1**

Изм	№ докум	Подп.	Дата



Общество с ограниченной ответственностью  
«Терра-Юг»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ ПАРКОВ РЕЗЕРВУАРНЫХ  
(ПРОМЫСЛОВОГО) И (ПРОМЫСЛОВОГО  
КОНДЕНСАТНОГО) МЕССОЯХСКОГО ЦЕХА  
(ПРОМЫСЛА)**

Экз. №

***ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ***

**РАЗДЕЛ 1 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**400/2021-ПЗ**

**ТОМ 1**

Изм	№ докум	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА



А.В. БЛОХИН

О.В. БОНДАРЬ

2022

## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Номер листа по сквозной нумерации	Примечание
400/2021-ПЗ-С	Содержание тома	2-5	
400/2021-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	6-43	

## Прилагаемые документы

Приложение А	Задание на проектирование «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промышленности)»		
Приложение А.1	Изменение №1 к заданию на проектирование «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промышленности)»		
Приложение Б.1	Договор № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка		
Приложение Б.2	Приложение №1 к договору № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка. Перечень земельных участков, предоставляемых ОАО «Норильскгазпром»		
Приложение Б.3	Кадастровый паспорт земельного участка 84:04:020201:365		
Приложение Б.4	Приказ №1239 от 15.12.2010г. о предоставлении земельных участков ОАО «Норильскгазпром» в аренду		
Приложение Б.5	Дополнительное соглашение №ДС62-15 от 27.02.2015г. к договору № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка		

Взам. инв. №	Подп. и дата	400/2021-ПЗ-С						Стадия	Лист	Листов
		Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			
Инв. № подл.		Разраб.	Потапов			03.23	Содержание тома	ООО «Терра-Юг» г. Краснодар, 2023 г.		
		Н. контр.	Потапов			03.23				
		ГИП	Потапов			03.23				

		Обозначение	Наименование	Номер листа по сквозной нумерации	Примечание		
		Приложение Б.6	Кадастровая выписка о земельном участке 84:04:0020201:587				
		Приложение Б.7	Приказ №299 от 19.02.2015г. о внесении изменений в договор № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка				
		Приложение Б.8	Дополнительное соглашение №ДСК160-18 от 11.09.2018г. к договору № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка				
		Приложение В	Распоряжение №361-Р от 11.11.2021г. Администрации МО сельского поселения Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края об утверждении и выдаче градостроительного плана земельного участка АО «Норильскгазпром»				
		Приложение Г	Градостроительный план земельного участка № RU84501301-018 от 11.11.2021г.				
		Приложение Д	Свидетельство о регистрации ОПО №А70-00017 от 15.08.2019				
		Приложение Е	Сведения, характеризующие опасный производственный объект рег.№ А70-00017-0015 от 20.06.2005г.				
		Приложение Ж	Предписание от 31.08.2020 № 9.26-77НХ Енисейского управления Федеральной службу по экологическому, технологическому и атомному надзору				
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист	
						2	
			Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.

Обозначение	Наименование	Номер листа по сквозной нумерации	Примечание
Приложение И	Исходные данные учета мероприятий по гражданской обороне и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера № ИВ-237-2735 от 24.02.2022г.		
Приложение К.1	Технические условия для присоединения к электрическим сетям		
Приложение К.2	Технические условия на подключение водоснабжения резервуаров противопожарного запаса воды от 13.05.2022г. с приложением 1		
Приложение К.3	Технические условия на подключение сети производственно-дождевого стока от 12.04.2022 с приложениями 1, 2		
Приложение К.4	Технические условия на теплоснабжение		
Приложение К.5	Технические условия на подключение возврата углеводородного конденсата от УРП от 11.05.2022г. с приложениями 1, 2		
Приложение К.6	Технические условия на подключение объекта к инженерным коммуникациям (АСУ ТП)		
Приложение К.7	Технические условия на подключение пожарной сигнализации		
Приложение Л	Справка о климатических данных №305/15-2486 от 19.05.2022г.		
Приложение М	Письмо КГКУ «Дирекция по ООПТ Красноярского края» № 261/05-17 от 11.02.2022г.		
Приложение Н	Письмо Службы по государственной охране объектов культурного наследия Красноярского края №102-1123 от 04.03.2022г.		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ-С	Лист
									3
Инд. № подл.									

Обозначение	Наименование	Номер листа по сквозной нумерации	Примечание
Приложение П	Письмо Администрации Таймырского Долгано-ненецкого муниципального района №1560 от 15.03.2022г.		
Приложение Р	Письмо Енисейского филиала ФГБУ «Главрыбвод» № 03-17/3378 от 16.11.2021г.		
Приложение С.1	Письмо Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № ВЧ-09-05-ГУ/5868 от 18.10.2023г.		
Приложение С.2	Справка АО «Норильскгазпром» о ходе согласования ПЛАРН		

**Прилагаемая документация**

Приложение 1	400/2021-ИГДИ Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий		
Приложение 2	400/2021-ИГИ Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий		
Приложение 3	400/2021-ИГМИ Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий		
Приложение 4	400/2021-ИЭИ Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий		

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ-С	Лист
							4

**СОДЕРЖАНИЕ ТЕКСТОВОЙ ЧАСТИ**

1	ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	9
1.1	Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации.....	9
1.2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства.....	9
1.2.1	Исходно-разрешительная документация.....	9
1.2.2	Сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства	12
1.3	Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции (работ, услуг).....	18
1.3.1	Общие сведения.....	18
1.3.2	Существующее положение.....	20
1.3.3	Проектные решения.....	20
1.3.4	Производственная программа и номенклатура продукции.....	20
1.3.5	Характеристика принятой технологической схемы производства в целом и характеристика отдельных параметров технологического процесса.....	24
1.3.6	Идентификационные признаки проектируемых объектов.....	24
1.4	Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии.....	33
1.4.1	Сведения о потребности в электроэнергии.....	33
1.4.2	Сведения о потребности в воде.....	33
1.4.2	Сведения о потребности в газе.....	34
1.4.2	Сведения о потребности в топливе.....	34
1.5	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства – для объектов производственного назначения.....	34
1.6	Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах – для объектов производственного назначения.....	35
1.7	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства – для объектов производственного назначения.....	36
1.8	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.....	36

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						<b>400/2021-ПЗ.ТЧ</b>			
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				
Разраб.		Потапов			03.23	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
							П	1	38
Н. контр.		Потапов			03.23	ООО «Терра-Юг» г. Краснодар, 2023 г.			
ГИП		Потапов			03.23				

1.9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, – при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута ..... 36

1.10 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства ..... 37

1.11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, – в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд ..... 37

1.12 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, – в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков ..... 38

1.13 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований ..... 38

1.14 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства..... 38

1.15 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий – в случае необходимости разработки таких условий..... 39

1.16 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства, – для объектов непроизводственного назначения..... 39

1.17 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений40

1.18 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов (при необходимости)..... 40

1.19 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости) ..... 40

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

						400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							2
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		



1.20 Заверение проектной организации .....	41
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	42
ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ .....	43

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подп.

# 1 ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

## 1.1 Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

Основанием для разработки проектной документации по объекту: «Реконструкция парков резервуарных (промыслового) и (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)» является:

- договор между ООО «Терра-Юг» и АО «Норильскгазпром» №400/2021 от 10 января 2022 г.;
- задание на проектирование объекта «Реконструкция парков резервуарных (промыслового) и (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)»;
- Протокол заседания Технического Совета АО «Норильскгазпром» №НГП/50-пр-зк от 08.10.2020 г.

Заказчиком разработки проектной документации является АО «Норильскгазпром».

## 1.2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

### 1.2.1 Исходно-разрешительная документация

Настоящая Проектная документация («П») объекта «Реконструкция парков резервуарных (промыслового) и (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)» разработана на основании следующих исходных данных:

- Задание на проектирование объекта «Реконструкция парков резервуарных (промыслового) и (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)»;
- Договор № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка;
- Приложение №1 к договору № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земель-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
									4
			Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.		Дата

ного участка. Перечень земельных участков, предоставляемых ОАО «Норильскгазпром»;

- Кадастровый паспорт земельного участка 84:04:020201:365;
- Приказ №1239 от 15.12.2010г. о предоставлении земельных участков ОАО «Норильскгазпром» в аренду;
- Дополнительное соглашение №ДС62-15 от 27.02.2015г. к договору № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка;
- Кадастровая выписка о земельном участке 84:04:0020201:587;
- Приказ №299 от 19.02.2015г. о внесении изменений в договор № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка;
- Дополнительное соглашение №ДСК160-18 от 11.09.2018г. к договору № А243-10 от 23.12.2010г. аренды земельного участка;
- Распоряжение №361-Р от 11.11.2021г. Администрации МО сельского поселения Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края об утверждении и выдаче градостроительного плана земельного участка АО «Норильскгазпром»;
- Градостроительный план земельного участка № RU84501301-018 от 11.11.2021г.;
- Свидетельство о регистрации ОПО №А70-00017 от 15.08.2019;
- Сведения, характеризующие опасный производственный объект рег.№ А70-00017-0015 от 20.06.2005г.;
- Предписание от 31.08.2020 № 9.26-77НХ Енисейского управления Федеральной службу по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- Исходные данные учета мероприятий по гражданской обороне и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера № ИВ-237-2735 от 24.02.2022г.;
- Технические условия для присоединения к электрическим сетям с приложениями 1-4;
- Технические условия на подключение водоснабжения резервуаров про-

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							5
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

тивопожарного запаса воды от 13.05.2022г. с приложением 1;

- Технические условия на подключение сети производственно-дождевого стока от 12.04.2022 с приложениями 1, 2;
- Технические условия на подключение системы обогрева резервуаров противопожарного запаса воды с приложением 1;
- Технические условия на подключение возврата углеводородного конденсата от УРП от 11.05.2022г. с приложениями 1, 2;
- Технические условия на подключение объекта к инженерным коммуникациям (АСУ ТП) с приложениями 1, 2;
- Технические условия на подключение пожарной сигнализации 2022г.;
- Справка о климатических данных №305/15-2486 от 19.05.2022г.;
- Письмо КГКУ «Дирекция по ООПТ Красноярского края» № 261/05-17 от 11.02.2022г.;
- Письмо Службы по государственной охране объектов культурного наследия Красноярского края №102-1123 от 04.03.2022г.;
- Письмо Администрации Таймырского Долгано-ненецкого муниципального района №1560 от 15.03.2022г.;
- Письмо Енисейского филиала ФГБУ «Главрыбвод» № 03-17/3378 от 16.11.2021г.

Инженерные изыскания по объекту выполнены ООО «ГеоСтрой» в 2022г.

в составе:

Номер пп	Обозначение	Наименование	Примечание
1	400/2021-ИГДИ	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий	
2	400/2021-ИГИ	Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий	

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							6

3	400/2021-ИГМИ	Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий	
4	400/2021-ИЭИ	Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий	

### 1.2.2 Сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства

В административном отношении участок работ расположен за полярным кругом на севере Западно-Сибирской равнины, в пределах Нижне-Енисейской возвышенности, в основании Гыданского полуострова.

Район работ расположен в зоне ледникового комплекса. В составе ледникового комплекса выделяется два типа рельефа: ледниково-аккумулятивный и водноледниковый (флювиогляциальный).

Площадка изысканий находится в зоне распространения типичной тундры. Общий рельеф равнинный, бугристый по абсолютным отметкам низкий, слаборасчлененный. Абсолютные отметки поверхности рельефа по устьям скважин изменяются от 79,73 м до 83,69 м.

#### Климат района.

Рассматриваемая территория находится севернее Полярного круга, в зоне вечной мерзлоты, и относится к континентальной части Арктики. Близость Ледовитого океана обуславливает своеобразие климатических условий региона.

Район строительства относится к строительно-климатической зоне 3. Климат резко-континентальный. Зима длительная и суровая. Лето короткое, холодное и дождливое. Самый холодный месяц – январь (-28,1°C), самый теплый – июль (+13,6°C). Абсолютный минимум температуры воздуха составил минус 57°C, абсолютный максимум - плюс 32°C. Среднее количество осадков за апрель-октябрь со-

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							7
Инь. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

ставляет 317 мм, за ноябрь-март 203 мм.

Согласно карте 1 приложения Е СП 20.13330.2016 по весу снегового покрова рассматриваемая территория относится к району IV. Нормативное значение веса снегового покрова  $S_g$  согласно таблице 10.1 СП 20.13330.2016 для указанного района составляет 2.0 кПа (200 кгс/м<sup>2</sup>).

Согласно карте 2 приложения Е СП 20.13330.2016 рассматриваемая территория относится к району IV по ветровому давлению. Нормативное значение ветрового давления  $w_0$  согласно таблице 11.1 СП 20.13330.2016 рекомендуется принять равным 0,48 кПа (48 кгс/м<sup>2</sup>). Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 6,7 м/с; Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 4,0 м/с.

В соответствии с картой 3 приложения Е СП 20.13330.2016 район работ относится к III району по толщине стенки гололеда, нормативная толщина стенки гололеда для района – 10 мм (табл.12.1).

Сейсмичность района работ – 5 баллов (Карта ОСР-2015-А СП 14.13330.2018).

### Геологическое строение.

По результатам изысканий в геологическом строении исследуемой территории до глубины 12,0 м принимают участие четвертичные отложения, представленные озерно-аллювиальными осадками каргинского горизонта.

Отложения каргинского горизонта (QIII) широко распространены и слагают в основном междуречья, водораздельные пространства, озерно-равнинные депрессии.

Озерно-аллювиальные отложения представлены мерзлыми песками пылеватыми, мелкими и средней крупности, суглинками и супесями.

ИГЭ №1 (IaQIII) - Песок мелкий, массивной криогенной текстуры, слабольдистый, засоленный, с прослоями суглинка и супеси, при оттаивании средней плотности, средней степени водонасыщения вскрыт всеми скважинами в интервале глубин от 0,20-11,0 м до 1,70-12,00 м. Максимальная вскрытая мощность слоя со-

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			400/2021-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				

ставила 7,80 м, минимальная – 0,90 м.

ИГЭ №2 (IaQIII) - Песок мелкий массивной криогенной текстуры, льдистый, засоленный, рыхлый, водонасыщенный при оттаивании, вскрыт скважинами М-1-М-6, М-8, М-9, М-11, М-16-М18, в интервале глубин от 0,20-10,80 м до 3,10-12,0 м. Максимальная вскрытая мощность слоя составила 8,00 м, минимальная – 1,20 м.

ИГЭ №3 (IaQIII) - Песок средней крупности, массивной криогенной текстуры, слабольдистый, засоленный, при оттаивании плотный, средней степени, вскрыт скважинами М-1, М-4, М-6, М-7, М-10, М-13, М-15, М-17 в интервале глубин от 0,20-10,80 м до 2,90-12,0 м. Максимальная вскрытая мощность слоя составила 4,0 м, минимальная – 1,20 м.

ИГЭ №4 (IaQIII) - Песок пылеватый, слоистой криогенной текстуры, сильнольдистый, засоленный, при оттаивании рыхлый, водонасыщенный, вскрыт скважинами М-2, М-3, М-5, М-6, М-7 в интервале глубин от 4,80-9,90 м до 6,80-12,0 м. Максимальная вскрытая мощность слоя составила 2,50 м, минимальная – 1,90 м.

ИГЭ №5 (IaQIII) - Суглинок слоистой криогенной текстуры, слабольдистый, легкий, мягкопластичный при оттаивании, засоленный, вскрыт скважинами М-10, М-11, М-12, М-13, М-14, М-15, М-16, М-17, М-18 в интервале глубин от 0,25-5,30 м, до 1,50-6,90 м. Максимальная вскрытая мощность составила 4,65 м, минимальная – 0,70 м.

ИГЭ №6 (IaQIII) - Супесь, слоистой криогенной текстуры, слабольдистая, текучая при оттаивании, вскрыта скважинами М-12, М-13, М-14, М-15, М-7 в интервале глубин от 0,25-5,90 м до 1,50-7,50 м. Максимальная скрытая мощность составила 2,50 м, минимальная 1,10 м.

### Гидрогеологические условия.

Рассматриваемая территория расположена в Пясинско-Хантайском гидрогеологическом районе, который в свою очередь относится к Тунгусскому мерзлотному гидрогеологическому бассейну, входящий в состав Сибирского сложного мерзлотного гидрогеологического бассейна.

На момент изысканий (март-апрель 2022 г.) на глубине от 0,20 м до 0,25 м

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подп.

были вскрыты подземные воды типа «верховодка» непосредственно под бетонными плитами.

Данный тип подземных вод носит сезонный характер.

### Геокриологические условия

#### *Распространение, мощность и температура многолетнемерзлых пород*

В геокриологическом отношении участок изысканий расположен в северной геокриологической зоне, в подзоне сплошного распространения ММП (приложение Л СП 11-105-97 часть IV).

Исследуемая территория по геокриологическому районированию относится к Енисей-Путоранскому геокриологическому региону. Участок изысканий расположен в пределах распространения сплошной толщи многолетнемерзлых грунтов мощностью около 100 метров. В ходе настоящих изысканий талики встречены не были.

В результате выполненных работ установлено, что температура мерзлых грунтов на исследуемую мощность изменяется от  $-0,12^{\circ}\text{C}$  до  $-6,23^{\circ}\text{C}$ .

Согласно таблице Б.28 ГОСТ 25100-2020 грунты, на площадке изысканий до исследуемой глубины 12,0 м подразделяются на мерзлые и охлажденные. В охлажденном состоянии находятся грунты деятельного слоя.

По температурно-прочностным свойствам грунты толщи характеризуются, как твердомерзлые и пластичномерзлые. (табл. Б.32 ГОСТ 25100-2020).

Таблица 4.1 Участки распространения пластичномерзлых грунтов

Скважина	Интервал залегания пластичномерзлых	Температуры грунтов	ИГЭ
М-2	3,7-4,0 м (грунты деятельного слоя)	-0,12	ИГЭ №1
М-12	1,0-4,0 м (грунты деятельного слоя)	от -0,46 до -0,97	ИГЭ №5,6
М-13	1,0-4,0 м (грунты деятельного слоя)	от -0,33 до -0,69	ИГЭ №5,6

Температура мерзлых грунтов на глубине нулевых годовых амплитуд (10,0 м) изменяется в диапазоне от  $-2,81^{\circ}\text{C}$  до  $-4,97^{\circ}\text{C}$ .

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
									10
Инва. № подл.									



### ***Криогенное строение и льдистость***

По льдистости грунты, слагающие разрез исследуемой, согласно табл. Б.30 и табл. Б.31 ГОСТ 25100-2020, относятся к:

- слабольдистым – ИГЭ №1,3,5,6
- льдистым – ИГЭ №2
- сильнольдистым -ИГЭ №4

Тип криогенных текстур песков – массивный и слоистый; суглинков – слоистый.

### ***Сезонное оттаивание и промерзание***

Сезоннотальный слой (СТС) представляет собой верхний горизонт толщ мерзлых грунтов, подвергающихся сезонным температурным преобразованиям.

Основными факторами, влияющими на формирование деятельного слоя, являются: литологический состав и свойства грунтов, растительный покров, рельеф, дренированность поверхности, высота и плотность снежного покрова.

На момент изысканий (март-апрель 2022 г.) деятельный слой находился в мерзлом состоянии.

Нормативную мощность слоя сезонного оттаивания мерзлых грунтов в пределах исследуемого участка принять равной 3,5 м.

### **Сведения об особых природных климатических условиях территории, на которой располагается земельный участок, предоставленный для размещения объекта капитального строительства**

Для территории района изысканий наиболее характерными являются процессы, связанные с промерзанием – оттаиванием дисперсных грунтов. При выполнении работ рассматривались следующие опасные процессы - морозное пучение грунтов и термокарст.

Нормативную мощность слоя сезонного оттаивания мерзлых грунтов в пределах исследуемого участка принять равной 4,0 м.

Согласно результатам расчета, в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл. Б.27 грунты ИГЭ №1 по степени пучинистости относятся к пучинистым.

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

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							11

При нарушении естественного растительного покрова и изменения стока поверхностных и подземных вод на участках, где наблюдается залегание льдистых грунтов возможна активация процесса термокарста. При развитии термокарста, процесс будет сопровождаться тепловой осадкой грунтового массива и просадочными явлениями на поверхности рельефа.

Согласно картам общего сейсмического районирования ОСР-2015 по СП 14.13330.2018, сейсмическая интенсивность исследуемой территории по карте А – 5 баллов (сейсмически не опасный), вероятность возможного превышения интенсивности землетрясений в течении 50 лет согласно карте ОСР-2015-А составляет 10 %.

Был проведен анализ результатов комплексных инженерных изысканий по оценке опасности природных процессов в соответствии с табл. 5.1 СП 115.13330.2016. Площадная пораженность территории изысканий процессами представлена в таблице 1.2.2.1.

Таблица 1.2.2.1. Площадная пораженность территории изысканий процессами

Наименование объекта в соответствии с экспликацией (площадь, га)	Наименование опасного процесса	Площадь подверженная опасным процессам (га)	Площадная пораженность территории (%)	Категория опасности процессов
1	2	3	4	5
Площадка изысканий	Морозное пучение	0,2	100	Чрезвычайно опасная
	Термокарст	0.2	100	Чрезвычайно опасная

На участке проектируемого строительства при нарушении естественного растительного покрова и изменения стока поверхностных и подземных вод на участках, где наблюдается залегание льдистых грунтов возможна активация процесса термокарста. При развитии термокарста, процесс будет сопровождаться тепловой осадкой грунтового массива и просадочными явлениями на поверхности рельефа.

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

400/2021-ПЗ.ТЧ

Лист

12

### 1.3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристика производства, номенклатура выпускаемой продукции (работ, услуг)

#### 1.3.1 Общие сведения

Реконструируемые парки являются составной частью системы ком-плексной подготовки газа и газового конденсата Мессояхского газового месторождения АО «Норильскгазпром». Установка комплексной подго-товки и газового конденсата (УКПГиГК) представляет собой комплекс технологического оборудования и вспомо-гательных систем, обеспечивающих сбор и обработку природного газа и газового конденсата. Парк резервуарный промысловый предназначен для приема, хранения и выдачи метанола по ГОСТ 2222-95, для ведения без гидратной добычи при-родного газа, и водометанольной жидкости (ВМЖ) для выполнения операций по ре-генерации метанола. Парк резервуарный промысловый конденсатный предназначен для приема, хранения и выдачи газового кон-денсата (стабильного), для последую-щей откачки в конденсатопровод по-требителю, и метанола по ГОСТ 2222-95 для ведения без гидратной добычи природного газа.

Месторасположение реконструируемых резервуарных парков УКПГиГК: РФ, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в пре-делах Усть-Енисейской впадины северо-восточной части Западносибирской низ-менности и находится у истоков реки Мессояха в 130 км западнее г. Дудинка.

В соответствии с существующим положением, годовой грузооборот резерву-арных парков промыслового и промыслового конденсатного по метанолу составляет 18,5 тыс. т/год; по ВМЖ составляет 32 тыс. т/год; по газовому конденсату составля-ет 131,9 тыс. т/год.

Общая вместимость УКПГиГК после реконструкции составляет 24 310 м<sup>3</sup> и определена суммарным объемом хранимого продукта в:

- Резервуарный парк промысловый (метанола и ВМЖ) – 4000 м<sup>3</sup> (РВС-1000 м<sup>3</sup> x 2 шт. + РВС-1000 м<sup>3</sup> x 2 шт.) (проект.);
- Резервуарный парк промысловый газоконденсатный (газовый кон-

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подп.

денсат и метанол) – 20000 м<sup>3</sup> (РВС-5000 м<sup>3</sup> x 4 шт. (3 сущ. + 1 проект.));

– Группа резервуаров АЗС (дизельное топливо) – 300 м<sup>3</sup> (РГС-50 м<sup>3</sup> x 6 шт.) (сущ.);

– Подземная дренажная емкость – 10 м<sup>3</sup> (ЕП-10 м<sup>3</sup> x 1 шт.).

Объект относится к категории II по общей вместимости в соответствии с СП 155.13130.2014 табл. 1 (ФЗ №123 табл. 14).

По функциональному назначению объект является приемно-расходным, по транспортным связям – трубопроводным, по номенклатуре хранимых продуктов – легковоспламеняющиеся продукты.

Режим работы объекта по приему, хранению и отгрузке продукта – круглосуточный, круглогодичный.

По принадлежности к опасным производственным объектам – согласно Федеральному закону №116-ФЗ и свидетельству о регистрации А70-00017 – относится:

– парк резервуарный промышленный конденсатный относится к опасным производственным объектам, класс опасности – III (увеличение объемов хранения не влияет на принятый класс опасности ОПО рег. номер А70-00017-0050). Разработка Декларации промышленной безопасности не требуется.

– парк резервуарный промышленный конденсатный относится к опасным производственным объектам, класс опасности – III (увеличение объемов хранения не влияет на принятый класс опасности ОПО рег. номер А70-00017-0015). Разработка Декларации промышленной безопасности не требуется.

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект (далее ОПО), должна иметь лицензию на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации.

### 1.3.2 Существующее положение

В административном отношении УКПГиГК расположена: РФ, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в пределах Усть-

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
								14
			Изм.	Кол.	Лист	№ док		Подп.

Енисейской впадины северо-восточной части Западносибирской низменности и находится у истоков реки Мессояха в 130 км западнее г. Дудинка.

На площадке УКПГиГК функционирует комплекс технологических зданий и сооружений, обеспечивающих сбор и обработку природного газа и газового конденсата.

Проектными решениями предусмотрен демонтаж существующих сооружений и инженерных сетей, попадающих под застройку или заменяемых в процессе проектирования (в соответствии с ЗНП), см. раздел 400/2021-ПОД.

### 1.3.3 Проектные решения

Проектом предусмотрено строительство и реконструкция следующих технологических зданий и сооружений:

- Парк резервуарный (промысловый) (поз. 1);
- РВС-1000 для ВМЖ/ГК (2 шт.) (поз. 1.1-2);
- Емкость буферная (2шт.) (поз. 4.1-2);
- Резервуар противопожарного запаса воды  $V=1000\text{м}^3$  (2шт.) (поз. 5.1-2);
- Насосная станция противопожарного водоснабжения (поз. 6);
- Укрытие для задвижек (поз. 7);
- Установка рекуперации паров (УРП) (поз. 8);
- Прожекторная мачта (11 шт.) (поз. 9.1-11);
- Электрощитовая (поз. 10);
- Молниеотвод (поз. 12).
- РВС-1000 для метанола (2 шт.) (поз. 1.3-4).
- РВС-5000 для ГК/метанола (поз. 3.4);
- Емкость буферная (поз. 4.3).
- Технологическая насосная (поз. 11).

Позиции указаны в соответствии с разделом 400/2021-ПЗУ.

Проектными решениями предусмотрен демонтаж существующих сооружений и инженерных сетей попадающих под застройку или заменяемых в процессе

Инов. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №							400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
										15
			Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		

проектирования (в соответствии с ЗНП), см. раздел 400/2021-ПОД.

### 1.3.4 Производственная программа и номенклатура продукции

Производственная программа является одним из центральных разделов планирования и регулирования экономической и хозяйственной деятельности предприятия. Как раздел комплекса управления, и планирования производства определенного ассортимента продукции предусматривает конкретную специализацию предприятий, развитие необходимых кооперативных связей. Производственная программа является тем разделом плана, на основе которого определяется потребность в трудовых, материальных и прочих производственных ресурсах. Она оказывает большое влияние на планы развития техники, капитального строительства, на рентабельность производства и финансы предприятия.

Специализация установки комплексной подготовки газа и газового конденсата (УКПГиГК):

- окончательная подготовка газа, поступающего с Северо-Соленинского, Южно-Соленинского, Пеляткинского газоконденсатных месторождений, Мессояхского газового месторождения и подача его в магистральный газопровод;
- разделение выделившейся в результате сепарации и поступившей с месторождений скважинная жидкости на газовый конденсат и водометанольную жидкость;
- дегазация, хранение и откачка газового конденсата по магистральному конденсатопроводу «Мессояха – Дудинка» в резервуарный парк АО «НТГ», расположенного в г. Дудинка;
- регенерация метанола, хранение и последующая его откачка на промысле;
- утилизация промстоков;
- прием метанола с резервуарного парка АО «НТГ», расположенного в п. Тухард, его хранение и последующая откачка на промыслы.

Специализация реконструируемых объектов:

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							16
Инь. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

- Парк резервуарный (промысловый):

- прием и хранение ВМЖ, после блока дегазации и разделения с последующей подачей ВМЖ на установку УРМ;
- прием и хранение регенерированного метанола после УРМ;
- прием и хранение метанола, принимаемого из резервуарного парка АО «НТГ» п. Тухард.

- Парк резервуарный (промысловый конденсатный):

- прием и хранение газового конденсата, после блока дегазации и разделения скважинной жидкости (ВМЖ, ГК);
- прием и хранение метанола, принимаемого из резервуарного парка АО «НТГ» п. Тухард (при необходимости).

Номенклатура сырья и реагентов (продуктов резервуарных парков) следующая:

- газовый конденсат;
- метанол по ГОСТ 2222-95;
- водометанольная жидкость (ВМЖ).

Физико-химические показатели:

- газового конденсата представлены в таблице 1.3.4.1 (в соответствии с действующим тех. регламентом);
- метанола по ГОСТ 2222-95 – в таблице 1.3.4.2.

Таблица 1.3.4.1. Физико-химические свойства газового конденсата

№	Параметры	Ед-цы	Значение
1	Молекулярная масса	а.е.м.	117
2	Плотность	г/см <sup>3</sup>	0,757
3	Кинематическая вязкость	мм <sup>2</sup> /с	0,81
4	Температура вспышки	К	261,15
5		°С	-12
6	Температура самовоспламенения	К	528,15 – 747,15
7		°С	255 – 474
8	Теплота сгорания	МДж/кг	43,8

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.							Лист
			400/2021-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата				

№	Параметры	Ед-цы	Значение
9	Давление насыщенных паров стабильного газового конденсата: - зимний период - летний период	кПа (мм. рт. ст)	37,33 37,33
10	Пределы взрываемости (концентрационные) паров стабильного газового конденсата в смеси с воздухом: - нижний - верхний	% %	1,4 8

Таблица 1.3.4.2. Физико-химические свойства метанол

№	Параметры	Ед-цы	Значение
1	Молекулярная масса	а.е.м.	32,04
2	Плотность	г/см <sup>3</sup>	0,7917
3	Давление насыщенных паров метанола	кПа (мм. рт. ст)	11,87
4	Кинематическая вязкость	мм <sup>2</sup> /с	0,81
5	Температура кипения	К	337,75
		°С	64,6
6	Температура затвердевания	К	175,45
		°С	-97,7
7	Температура вспышки	К	281,15
		°С	8
8	Температура воспламенения	К	286,15
		°С	13
9	Температура самовоспламенения	К	737,15
		°С	464
10	Теплота сгорания	МДж/кг	22,33
11	Критическая температура	К	513,15
		°С	240
12	Критическое давление	кгс/см <sup>2</sup>	80,25
13	Критическая плотность	г/см <sup>3</sup>	0,272
14	Температурные пределы распространения пламени: - нижний - верхний	°С	5
		°С	39
15	Пределы взрываемости (концентрационные) паров метанола в смеси с воздухом: - нижний - верхний	%	6
		%	34,7

В соответствии с ГОСТ 54389-2011, ГОСТ 12.1.044-89 газовый конденсат

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							18



представляет собой легко воспламеняющуюся жидкость. В соответствии с ОСТ 51.65-80, ГОСТ 54389-2011 газовый конденсат по степени воздействия на организм человека относится к 4-му классу опасности. Категория взрывоопасной смеси по ГОСТ 31610.20-1-2020 – ПА, группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 31610.20-1-2020 – Т3.

В соответствии с ГОСТ 2222-95, ГОСТ 12.1.044-89 метанол представляет собой легко воспламеняющуюся жидкость. В соответствии с ГОСТ 2222-95 метанол по степени воздействия на организм человека относится к 3-му классу опасности. Категория взрывоопасной смеси по ГОСТ 31610.20-1-2020 – ПА, группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 31610.20-1-2020 – Т2.

### 1.3.5 Характеристика принятой технологической схемы производства в целом и характеристика отдельных параметров технологического процесса

Принципиальная технологическая схема проектируемого объекта представлена на чертежах 400/2021-ИОС7.1, л. 1 – 4.

Для выполнения сбора и обработки природного газа и газового конденсата, обеспечения нормативного хранения газового конденсата, метанола и ВМЖ, проектом предусмотрено строительство и реконструкция технологических зданий и сооружений.

На основании выполненных материальных, гидравлических и прочностных расчетов разработана технологическая схема парка, обеспечивающая выполнение следующих технологических операций:

- прием и хранение ВМЖ, после блока дегазации и разделения с последующей подачей ВМЖ на установку УРМ;
- сбор и рекуперация паров, при хранении ВМЖ, с откачкой рекуперата в систему.
- прием и хранение регенерированного метанола после УРМ;
- прием и хранение метанола, принимаемого из резервуарного парка АО «НТГ» п. Тухард;
- сбор и рекуперация паров, при хранении метанола, с откачкой рекуперата

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							19
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

в систему.

- прием и хранение газового конденсата, после блока дегазации и разделения скважинной жидкости (ВМЖ, ГК);

- прием и хранение метанола, принимаемого из резервуарного парка АО «НТГ» п. Тухард (при необходимости);

сбор и рекуперация паров, при хранении газового конденсата, с откачкой рекуперата в систему.

Водометанольная жидкость (ВМЖ) после действующих разделительных емкостей РЕ1, 2 поступает по существующим трубопроводам и трубопроводу «1» в резервуары Р1.1, Р1.2. Из резервуаров Р1.1, Р1.2 дополнительно отделенный от частиц газового конденсата ВМЖ, через воронку вытеснения по трубопроводу «2», существующим трубопроводам, действующими насосными агрегатами метанольной насосной УКПГ подается на действующую установку регенерации метанола (УРМ). Отвод отделившегося в резервуарах Р1.1, Р1.2 газового конденсата в резервуарный парк газового конденсата осуществляется по трубопроводам «4» и существующим трубопроводам.

Внутрипарковые перекачки ВМЖ между резервуарами Р1.1, Р1.2 осуществляются действующими насосными агрегатами метанольной насосной УКПГ по трубопроводам «1», «3», существующим трубопроводам.

Отвод паров газового конденсата/ВМЖ от резервуаров Р1.1, Р1.2 осуществляется по трубопроводам «5.1», «5» к установке рекуперации паров УРП. Конденсат с УРП поступает по трубопроводу «6» в подземную емкость ЕП2. Возврат накопившегося в ЕП2 конденсата осуществляется по трубопроводу «7» в существующий конденсатопровод (с промыслов к РЕ1, 2).

Управление процессом приема/выдачи, внутрипарковых перекачек ВМЖ и ГК в/из Р1.1, Р1.2 происходит с помощью электроприводной запорной арматуры КЗ – К10 (расположенных на технологических трубопроводах за обвалованием резервуарного парка), на основании технологического регламента работы УКПГиГК. Управление запорной арматуры предусмотрено с АРМ оператора и по месту (АСУ ТП, РСУ).

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подп.

В случае аварийного разлива содержимого резервуаров Р1.1, Р1.2, ограниченных ограждающей стеной, продукт поступает в буферную емкость ЕП1. Откачка пролитых продуктов из буферного резервуара ЕП1 осуществляется по трубопроводу «9» в существующий конденсатопровод (после РЕ1, 2).

Регенерированный метанол после УРМ поступает по существующим трубопроводам и трубопроводам «10», «10.2» в резервуары Р1.3, Р1.4. Подача орошения на УРМ осуществляется по существующим трубопроводам и трубопроводу «11».

Метанол (продукт) поступает по метанолопроводу «Тухард – Мессояха», существующим технологическим трубопроводам и трубопроводам «10» «10.1» в резервуары Р1.3, Р1.4.

Метанол из резервуаров Р1.3, Р1.4, насосными агрегатами действующей метанольной насосной УКПГ, откачивается на промыслы по трубопроводу «11» и существующим трубопроводам.

Внутрипарковые перекачки метанола между резервуарами Р1.3, Р1.4 осуществляются насосными агрегатами действующей метанольной насосной УКПГ по трубопроводам «11», «10», «10.2», существующим трубопроводам.

Отвод паров метанола от резервуаров Р1.3, Р1.4 осуществляется по трубопроводам «5.2», «5» к установке рекуперации паров УРП.

Управление процессом приема/выдачи, внутрипарковых перекачек метанола в/из Р1.3, Р1.4 происходит с помощью электроприводной запорной арматуры К11 – К14 (расположенной на технологических трубопроводах за обвалованием резервуарного парка), на основании технологического регламента работы УКПГиГК. Управление запорной арматуры предусмотрено с АРМ оператора и по месту (АСУ ТП, РСУ).

В случае аварийного разлива содержимого резервуаров Р1.3, Р1.4, ограниченных ограждающей стеной, продукт поступает в буферную емкость ЕП1.

Газовый конденсат после разделительных емкостей РЕ1, 2 поступает по существующим трубопроводам и, трубопроводам «12.1», «12» в проектируемый резервуар Р3.4 и действующие резервуары Р3.1 – Р3.3.

Газовый конденсат из резервуаров Р3.1 – Р3.4, насосными агрегатами дей-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			400/2021-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

ствующей насосной газовой конденсата, по трубопроводам «13», «13.1», существующим трубопровода откачивается в конденсатопровод «Мессояха – Дудинка».

Внутрипарковые перекачки газовой конденсата между резервуарами Р3.1 – Р3.4 осуществляются насосными агрегатами насосной газовой конденсата по трубопроводам «13», «13.2» всасывающим/напорным (далее «/») «12», «12.2», «12.3», существующим трубопроводам.

Метанол (продукт) поступает по метанолопроводу «Тухард – Мессояха», существующим технологическим трубопроводам и трубопроводам «17», «15» в проектируемый резервуар Р3.4 и действующий резервуар Р3.3.

Метанол из резервуаров Р3.3, Р3.4 действующими насосными агрегатами площадки газовой конденсата, откачивается в метанолопровод на промыслы по трубопроводам «16», «17», существующим трубопроводам.

Внутрипарковые перекачки метанола между резервуарами Р3.3, Р3.4 и Р1.3, Р1.4 осуществляются, существующими насосными агрегатами площадки газовой конденсата, по трубопроводам «15», «16», «10», «11» существующим трубопроводам.

Отвод паров метанола от резервуара Р3.4 осуществляется по трубопроводам «5.3», «5» к установке рекуперации паров УРП.

Управление процессом приема/выдачи, внутрипарковых перекачек газовой конденсата в/из Р3.1 – Р3.4 происходит с помощью электроприводной запорной арматуры К17-К26 (расположенной на технологических трубопроводах, за обвалованием резервуарного парка), на основании технологического регламента работы УКПГиГК. Управление запорной арматуры предусмотрено с АРМ оператора и по месту (АСУ ТП, РСУ).

Зачистка резервуаров Р3.1 – Р3.4, существующими насосными агрегатами площадки газовой конденсата, осуществляется по существующим трубопроводам и трубопроводу «14».

В случае аварийного разлива содержимого резервуаров Р3.1 – Р3.4, ограниченных ограждающей стеной, продукт поступает в буферную емкость ЕПЗ. Откачка пролитых продуктов из буферного резервуара ЕПЗ осуществляется по трубопрово-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№ док		Подп.

дам «9.1» в существующий конденсатопровод (с промыслов к РЕ1, 2).

Установка блочно-модульной насосной заводского исполнения предназначена для:

- откачки метанола на промысла и СП-2;
- откачки газового конденсата в конденсатопровод Мессояха-Дудинка;
- перекачек хранимых продуктов (ВМЖ, метанол, газовый конденсат) между резервуарными парками;
- зачистки резервуаров от подтоварного остатка.

Дренаж/проливы с блока насосной поступает в буферную емкость ЕП2.

Метанол (продукт) поступает по метанолопроводу «Тухард – Мессояха», существующим технологическим трубопроводам и трубопроводам «26», «15.1», «15» в резервуар Р3.4; трубопроводам «26», «15.1», «15», «17» в действующий резервуар Р3.3.

Метанол из резервуаров Р3.3, Р3.4 насосным агрегатом Н1.1 (Н1.2) откачивается в метанолопровод на промыслы из Р3.4 по трубопроводам «16», «22.1», «23» всасывающим/напорным (далее «/») «25»; из Р3.3 по существующим трубопроводам, трубопроводам «17», «16», «22.1», «23» / «25».

Метанол из резервуаров Р3.3, Р3.4 насосным агрегатом Н3.1 (Н3.2) откачивается в метанолопровод на СП-2 из Р3.4 по трубопроводам «16», «22.1», «22» / «24», «24.1»; из Р3.3 по существующим трубопроводам, трубопроводам «17», «16», «22.1», «22» / «24», «24.1».

Метанол из резервуаров Р1.3, Р1.4 насосным агрегатом Н1.1 (Н1.2) откачивается в метанолопровод на промыслы по существующим трубопроводам, трубопроводам «11», «23.1», «23» / «25». Метанол из резервуаров Р1.3, Р1.4 насосным агрегатом Н3.1 (Н3.2) откачивается в метанолопровод на СП-2 по существующим трубопроводам, трубопроводам «11», «23.1», «22» / «24», «24.1».

Внутрипарковые перекачки между резервуарами Р1.3, Р1.4 и Р3.3, Р3.4 осуществляются насосным агрегатом Н3.1 (Н3.2) из Р1.3, Р1.4 в Р3.3, Р3.4 по существующим трубопроводам «11», «23.1», «22» / «24», «24.3», «15.1», «15» (в Р3.4), «17» (в Р3.3); из Р3.3, Р3.4 в Р1.3, Р1.4 по трубопроводам «16» (из Р3.4), «17» (из

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			400/2021-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Р3.3), «22.1», «22» / «24», «24.2», «10».

Внутрипарковые перекачки между резервуарами Р1.3, Р1.4 осуществляются насосным агрегатом Н3.1 (Н3.2) по существующим трубопроводам «11», «23.1», «22» / «24», «24.2», «10». Внутрипарковые перекачки между резервуарами Р3.3, Р3.4 осуществляются насосным агрегатом Н3.1 (Н3.2) из Р3.3 в Р3.4 по существующим трубопроводам «17», «16», «22.1», «22» / «24», «24.3», «15.1», «15»; из Р3.4 в Р3.3 по трубопроводам «16», «22.1», «22» / «24», «24.3», «15.1», «15», «17».

Газовый конденсат из резервуаров Р3.1 – Р3.4 насосным агрегатом Н2.1 (Н2.2, Н2.3) откачивается в конденсатопровод «Мессояха – Дудинка» по трубопроводам «13», «13.1», «18», существующим трубопроводам / «19», «19.1».

Зачистка и внутрипарковые перекачки газового конденсата резервуаров Р3.1 – Р3.4 осуществляются насосным агрегатом Н4.1 по существующим трубопроводам, трубопроводу «20» / «21», с возможностью выдачи в существующий конденсатопровод (с промыслов к РЕ1, 2) по трубопроводу «21.1». Насосным агрегатом Н4.1 также выполняется откачка продукта из действующей емкости ДЕ по трубопроводу «20.1».

Также внутрипарковые перекачки газового конденсата между резервуарами Р3.1 – Р3.4 осуществляются насосным агрегатом Н2.1 (Н2.2, Н2.3) по трубопроводам «13», «13.1», «18», существующим трубопроводам / «19», «19.2», «12», «12.3», существующим трубопроводам.

### 1.3.6 Идентификационные признаки проектируемых объектов

Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений по назначению представлены в таблице 1.3.6.1

Таблица 1.3.6.1 Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений по назначению

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							24
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

№ п/п	№ по ПЗУ	Наименование	Назначение	Пожарная и взрывопожарная опасность	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Уровень ответственности
1	1 1.1-2	Парк резервуарный (промышленный) РВС-1000 для ВМЖ/ГК (2 шт.)	Производственное	АН	Нет	нормальный
2	1 1.3-4	РВС-1000 для метанола (2 шт.)	Производственное	АН	Нет	нормальный
3	3.4	РВС-5000 для газового конденсата	Производственное	АН	Нет	нормальный
4	4.1-2	Емкость буферная, V=10м <sup>3</sup> (2 шт.)	Производственное	АН	Нет	нормальный
5	4.3	Емкость буферная, V=10м <sup>3</sup>	Производственное	АН	Нет	нормальный
6	5.1-2	Резервуар противопожарного запаса воды V=1000 м <sup>3</sup> (2шт.)	Производственное	-	Нет	нормальный
7	6	Насосная станция противопожарного водоснабжения	Производственное	Д	Нет	нормальный
8	7	Укрытие для задвижек	Производственное	Д	Нет	нормальный
9	8	Установка рекуперации паров	Производственное	АН	Нет	нормальный
10	9.1-11	Прожекторная мачта, 11 шт.	Освещение территории. Молниезащита зданий и сооружений	ДН	Нет	нормальный
11	12	Молниесотвод	Молниезащита зданий и сооружений	ДН	Нет	нормальный
12	10	Электрощитовая	Производственное	В	Нет	нормальный
13	11	Технологическая насосная	Производственное	А	Нет	нормальный
14		Ограждающая стенка резервуарного парка	Защита территории склада от разлива топлива	-	Нет	нормальный
15		Ограждение территории резервуарного парка	Инженерно-техническая защита периметра	-	Нет	нормальный

**Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на**

400/2021-ПЗ.ТЧ

Лист

25

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата

их безопасность по ОКОФ (ОК 013-2014 (СНС 2008) представлена в таблице

### 1.3.6.2:

Проектируемый объект не относится к объектам транспортной инфраструктуры.

Проектируемый объект не относится к объектам топливно-энергетического комплекса.

Таблица 1.3.6.2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность по ОКОФ (ОК 013-2014 (СНС 2008)

Объект классификации	Код	Наименование	Примечание
Площадка парка резервуарного (промышленного)	220.42.99.19.112	Площадки производственные с покрытиями	
Площадка парка резервуарного (промышленного конденсатного)	220.42.99.19.112	Площадки производственные с покрытиями	

В соответствии с подпунктом 2 пункта 9 Требований к составу, содержанию и порядку оформления заключения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий, утвержденных Приказом строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 8 июня 2018г. №341/пр, проектируемый объект не является сложным объектом.

**Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения**

Опасные природные процессы, обнаруженные на территории расположения проектируемых объектов, и категории опасности в соответствии с СП 115.13330.2016, представлены в таблице 1.3.6.3.

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

						400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		26



Таблица 1.3.6.3 - Категории опасных природных процессов в соответствии с СП 115.13330.2016

Опасный природный процесс	Категория опасности в соответствии с СП 115.13330.2016
Морозное пучение	Опасная
Термокарст	Умеренно опасная

**Принадлежность к опасным производственным объектам: в соответствии с Приложением 1 федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «Об опасных производственных объектах»**

Принадлежность к опасным производственным объектам: в соответствии с Приложением 1 федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «Об опасных производственных объектах» проектируемый объект относится к категории опасных производственных объектов.

Реконструируемые резервуарные парки относятся к III классу опасности по классификации 116-ФЗ «Об опасных производственных объектах».

**Наличие помещений с постоянным пребыванием людей**

Помещения с постоянным пребыванием людей проектом не предусмотрены.

**Уровень ответственности проектируемого объекта в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»**

В соответствии с идентификационными признаками и ФЗ N384 "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" для всех зданий и сооружений проектируемого объекта принят нормальный уровень ответственности.

Коэффициенты надёжности по ответственности 1,0

Классы зданий и сооружений в соответствии с ГОСТ 27751-2014 - КС-2

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							27
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

## 1.4 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

### 1.4.1 Сведения о потребности в электроэнергии

Для питания электроприемников (380/220В) резервуарного парка предусматривается установка шкафов НКУ и прокладка КЛ-0,4 кВ по проектируемым и существующим эстакадам.

Основной источник электроснабжения: ТП-3 6/0,4 кВ, 1СШ РУ-0,4 кВ.

Резервный источник электроснабжения: ТП-3, 6/0,4 кВ 2СШ РУ-0,4 кВ.

Основными электроприемниками резервуарного парка являются электроприемники и осветительные приборы зданий, а также технологическое оборудование с асинхронными электродвигателями напряжением 380В и электроосвещение.

Наиболее мощные электроприемники - электродвигатели технологических модулей. Кроме того, на площадке склада предусматриваются освещение, электрообогрев резервуаров, электроприводные задвижки, топливные насосы.

Общая установленная мощность электроприемников проектируемого склада составляет 831,9 кВт, расчетная мощность 524,7 кВт.

Годовой расход электроэнергии 2623 МВт.час.

По надежности электроснабжения электроприемники резервуарного парка отнесены к потребителям I категории.

Качество поставляемой электроэнергии соответствует требованиям ГОСТ 32144-2013.

### 1.4.2 Сведения о потребности в воде

Для целей пожаротушения и охлаждения одного горящего и смежных с ним резервуаров проектируемых резервуарных парков (промыслового и промыслового конденсатного) в проекте приняты два резервуара противопожарного запаса воды объемом по 1000м<sup>3</sup> каждый (общий объем противопожарного запаса воды 2000 м<sup>3</sup>).

Для пополнения резервуаров противопожарного запаса воды объемом 1000м<sup>3</sup>

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			400/2021-ПЗ.ТЧ							28
			Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		

(2 шт.) за 96 ч. – необходимо  $2000 \times 24 / 96 = 500 \text{ м}^3 / \text{сут.}$

Расход воды на заполнение резервуаров противопожарного запаса воды:

$$500\,000 \text{ л} / 24 \text{ ч} = 20,83 \text{ м}^3 / \text{ч.}$$

$$20830 \text{ л} / 3600 \text{ с} = 5,786 \text{ л/с.}$$

Расход воды на пожаротушение РВС 1000 учитывает:

-потребности системы пенотушения - 10л/с (в течение 15мин)

-потребности на тушение резервуаров от гидрантов - 36л/с (в течение 6 часов).

Расход воды на пожаротушение РВС 5000 учитывает:

-потребности системы пенотушения - 60л/с (в течение 3х10мин)

-потребности на охлаждение резервуаров при пожаре - 50л/с (в течение 4 часов).

Расход воды на пожаротушение принят- 130л/с.

#### 1.4.3 Сведения о потребности в газе

Для функционирования проектируемых резервуарных парков (промышленного и промышленного конденсатного) газоснабжение не требуется

#### 1.4.4 Сведения о потребности в топливе

Для функционирования проектируемых резервуарных парков (промышленного и промышленного конденсатного) топливоснабжение не требуется

#### 1.5 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства – для объектов производственного назначения

Годовой грузооборот резервуарных парков промышленного и промышленного конденсатного по метанолу составляет 18,5 тыс. т/год; по ВМЖ составляет 32 тыс. т/год; по газовому конденсату составляет 131,9 тыс. т/год.

Общая вместимость УКПГиГК после реконструкции составляет 24 310 м<sup>3</sup> и

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

						400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							29
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата		

определена суммарным объемом хранимого продукта в:

- Резервуарный парк промышленный (метанола и ВМЖ) – 4000 м<sup>3</sup> (РВС-1000 м<sup>3</sup> x 2 шт. + РВС-1000 м<sup>3</sup> x 2 шт.) (проект.);
- Резервуарный парк промышленный газоконденсатный (газовый конденсат и ВМЖ) – 20000 м<sup>3</sup> (РВС-5000 м<sup>3</sup> x 4 шт. (3 сущ. + 1 проект.));
- Группа резервуаров АЗС (дизельное топливо) – 300 м<sup>3</sup> (РГС-50 м<sup>3</sup> x 6 шт.) (сущ.);
- Подземная дренажная емкость – 10 м<sup>3</sup> (ЕП-10 м<sup>3</sup> x 1 шт.).

Объект относится к категории II по общей вместимости в соответствии с СП 155.13130.2014 табл. 1 (ФЗ №123 табл. 14).

Режим работы объекта по приему, хранению и отгрузке продукта – круглосуточный, круглогодичный

### **1.6 Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах – для объектов производственного назначения**

Сырьевая база, вода и топливно-энергетические ресурсы для производственных нужд реконструируемого объекта не требуется, так как производство продукции из сырья и материалов технологическим циклом объекта в пределах проектируемых резервуарных парков (промышленного и промышленного конденсатного) не предусмотрено.

Общие потребности реконструируемого объекта в воде и электрической энергии приведены в п.1.4 настоящей пояснительной записки.

### **1.7 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства – для объектов производственного назначения**

На реконструируемом объекте комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства не предусматривается.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							30
Инь. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

## 1.8 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов проектом не предусматривается.

## 1.9 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории, – при необходимости изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута

Проектирование объекта предусматривается на земельном участке с кадастровым номером 84:04:0020201:587, расположенном по адресу: в границах сельского поселения Караул ТДНМР Красноярского края, Мессояхское газовое месторождение, принадлежит АО «Норильскгазпром» на праве аренды по договору аренды земельного участка № А243-10 (9/2011) от 23.12.2010 (27.01.2011). Срок аренды – 30 лет. Площадь в границах проектирования - 28 289 м<sup>2</sup>.

Разрешенный вид использования - Недропользование (для строительства и эксплуатации объектов вахтового поселка Мессояха (для строительства и эксплуатации производственных объектов вахтового поселка Мессояха).

Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд - не требуется.

Установление сервитута, публичного сервитута и обоснование их размеров в отношении земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участ-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подп.

ках объектов недвижимого имущества не требуется, т.к. необходимость изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд отсутствует.

### **1.10 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства**

Объект капитального строительства расположен на земельном участке с кадастровым номером 84:04:0020201:587, относящемся к категории:

«Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения».

### **1.11 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества, – в случае их изъятия для государственных или муниципальных нужд**

Проектирование объекта предусматривается на земельном участке, принадлежащем Заказчику.

Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд - не требуется. Выделение средств для возмещения правообладателям таких земель не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подп.

**1.12 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества убытков и (или) в качестве платы правообладателям земельных участков, – в случае установления сервитута, публичного сервитута в отношении таких земельных участков**

Установление сервитута, публичного сервитута в отношении земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества – не требуется.

Выделение средств для возмещения их правообладателям - не требуется.

**1.13 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований**

В данном проекте изобретения не применялись и патентные исследования не проводились, применялись материалы и оборудование серийного изготовления.

**1.14 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства**

Техничко-экономические показатели проектируемого объекта представлены в таблице 1.14.1.

Таблица 1.14.1 - Техничко-экономические показатели проектируемого объекта

п/п	Наименование	
1.	Площадь в границах проектирования, м <sup>2</sup>	28 289
2.	Площадь застройки, м <sup>2</sup>	2 601
3.	Плотность застройки, %	9,19
4.	Площадь покрытий, в т.ч. м <sup>2</sup>	5 829

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

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
							33

	- покрытие из сборных ж.б. плит ПАГ-14, шт./м <sup>2</sup> ;	310/3 720
	-некратные места (армированное цем. бет. Покрытие), м <sup>2</sup> ;	1 129
	- покрытие обочин из щебня, м <sup>2</sup> .	980
5.	Площадь благоустройства, в т.ч. м <sup>2</sup>	110
	- площадь тротуара из плитки с бортовым камнем, м <sup>2</sup> .	110
6.	Коэф. использования территории, %	30,19
7	Продолжительность строительства	13 мес.
8	Годовой расход электроэнергии	1160 МВт.ч
9	Объем хранения резервуарного парка промышленного (после реконструкции)	4000 м <sup>3</sup>
10	Объем хранения резервуарного парка промышленного конденсатного (после реконструкции)	20000м <sup>3</sup>

**1.15 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий – в случае необходимости разработки таких условий**

Специальные технические условия не разрабатывались.

**1.16 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, значимости объекта капитального строительства для поселений (муниципального образования), а также о численности работников и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест (кроме жилых зданий) и другие данные, характеризующие объект капитального строительства, – для объектов непроизводственного назначения**

Реконструируемый объект капитального строительства не относится к объектам непроизводственного назначения.

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

							400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата			34



### **1.17 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений**

При выполнении расчетов использовались автоматизированные программные комплексы - «NanoCad Electro 10», «SCAD Office» (версия 21.1), «ФУНДАМЕНТ» (версия 14.0); Civil 3D 2014.

### **1.18 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов (при необходимости)**

Строительство сооружений проектируемого объекта принято вести параллельно без выделения этапов.

### **1.19 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)**

При реализации проекта предусматривается демонтаж существующих зданий, сооружений и инженерных сетей. Проект организации демонтажа разработан в разделе 400/2021-ПОД настоящего проекта.

Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переносом сетей инженерно-технического обеспечения приведены в разделе 400/2021-СМ настоящего проекта.

Мероприятия по переселению людей заданием на проектирование и проекте не предусмотрены.

### **1.20 Заверение проектной организации**

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных, промышленной без-

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
										35
			Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		

опасности и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

ГИП

О.В. Бондарь

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	№док		Подп.

# ПРИЛОЖЕНИЯ

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

Изм.	Кол.	Лист	№док	Подп.	Дата

400/2021-ПЗ.ТЧ

# ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

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

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	400/2021-ПЗ.ТЧ	Лист 38

Приложение № 1  
к Договору № \_\_\_\_\_  
от \_\_\_\_\_ 202\_ г.



**НОРНИКЕЛЬ**

НОРИЛЬСКГАЗПРОМ

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель Генерального директора по  
производству – главный инженер  
АО «Норильскгазпром»

 А.Г. Стригунов  
« \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**«Реконструкция парков резервуарных (промыслового) и (промыслового конденсатного)  
Мессояхского цеха (промысла)»**

1.	Основание для проектирования	Протокол заседания Технического Совета АО «Норильскгазпром» №НГП/50 -пр-зк от 08.10.2020 г.
2.	Исходные данные для проектирования	1. Проектная документация ВНИПИ Газдобыча г. Саратов, П.К.О. Норильскгазпром, Норильский комбинат "Норильскпроект", Химмаш г.Снежное ОГК 2. Предписание Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) № 9.26/77НХ. 3. Технические условия на подключение проектируемого объекта к существующим инженерным коммуникациям АО «Норильскгазпром», АО «Норильстрансгаз» (при необходимости). 4. Документация АО «Норильскгазпром» в области охраны окружающей среды и природопользования (по запросу).
3.	Район строительства	РФ, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район Мессояхское ГМ
4.	Вид строительства	Реконструкция
5.	Заказчик	АО «Норильскгазпром»
6.	Генеральная проектная организация	Не определена
7.	Источник финансирования	Собственные средства АО «Норильскгазпром».
8.	Срок выполнения работ	В соответствии с календарным планом, являющимся приложением к Договору на выполнение работ.

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

9.	Срок действия задания	С момента подписания Договора на ПИР, в течение срока выполнения всего комплекса работ. Изменения к заданию согласовываются и утверждаются Заказчиком.
10.	Стадийность проектирования	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Инженерные изыскания.</li> <li>2. Проектная документация.</li> <li>3. Положительное заключение государственной экспертизы результатов инженерных изысканий, проектной документации и декларации промышленной безопасности.</li> <li>4. Положительное заключение государственной экологической экспертизы.</li> <li>5. Рабочая документация.</li> </ol>
11.	Объем проектных работ	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проект разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года, Постановления Правительства РФ №145 от 05.03.2007 г. и иного законодательства РФ, действующих технических регламентов и прочих нормативных документов РФ.</li> <li>2. <b>Парк резервуарный (промысловый). Инв.№30139, Инв.№102009, Инв.№102010</b>  Резервуарный парк предназначен: <ul style="list-style-type: none"> <li>- для приема водо-метанольной жидкости (ВМЖ), после разделения пластовой воды, газового конденсата и метанола, и последующей подачи ВМЖ на установку регенерации метанола (УРМ).</li> <li>- для приема и хранения регенерированного метанола после УРМ.</li> <li>- для приема и хранения метанола, закупаемого для ведения технологического процесса.</li> </ul> Резервуарный парк включает в себя: <ul style="list-style-type: none"> <li>А) резервуары для приема и хранения ВМЖ: <ul style="list-style-type: none"> <li>- четыре резервуара V-400 м<sup>3</sup>: Р-1, Р-2, Р-3, Р-4;</li> </ul> </li> <li>Б) резервуары для приема и хранения метанола: <ul style="list-style-type: none"> <li>- два резервуара V-1000 м<sup>3</sup>: Р-5, Р-6;</li> </ul> </li> <li>В) технологические трубопроводы.</li> </ul> Технологическая схема резервуарного парка позволяет выполнять следующие операции: <ul style="list-style-type: none"> <li>- принимать ВМЖ после разделительных емкостей РЕ-1, РЕ - 2 в резервуары Р-1 – Р-4;</li> <li>- отводить из резервуара Р-1 образовавшуюся пленку газового конденсата в резервуарный парк газового конденсата;</li> <li>- подавать ВМЖ на УРМ из резервуаров Р-1 – Р-4;</li> <li>- подавать орошение на УРМ с одного из резервуаров Р-5 или Р-6;</li> <li>- принимать регенерированный метанол после УРМ в один из резервуаров Р-5 или Р-6;</li> <li>- подавать метанол с одного из резервуаров Р-5 и Р-6 в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и установку комплексной подготовки газа (УКПГ) – сборного пункта 2 (СП-2);</li> <li>- принимать метанол из метанолопровода Тухард-Мессояха в один из резервуаров Р-5 или Р-6;</li> <li>- одновременно принимать регенерированный метанол после УРМ в один из резервуаров Р-5 или Р-6 и из этого резервуара</li> </ul> </li> </ol>

**АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»**  
 группа договорной работы  
**СОГЛАСОВАНО**

	<p>подавать в метанолопровод Мессояха - Южно-Соленинское – Северо – Соленинское;</p> <p>- одновременно принимать из метанолопровода Тухард – Мессояха в один из резервуаров Р-5 или Р-6 и из этого резервуара подавать в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское.</p> <p>Резервуары расположены в едином обваловании. Основание резервуаров Р-1 – Р-4 выполнено из песчаной подушки на бревенчатом основании. Основание резервуаров Р-5 и Р-6 свайное. Резервуарный парк системой пожаротушения не оснащен, предусмотрена сеть трубопроводов для подачи пенного раствора на пеногенераторы и воды на кольца орошения.</p> <p>Резервуарный парк оснащен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- системой контроля и сигнализацией уровней резервуаров V-400 м<sup>3</sup> Р-1, Р-2, Р-3, Р-4 и V-1000 м<sup>3</sup> Р-5, Р-6;</li> <li>- система контроля температуры резервуаров V-400 м<sup>3</sup> Р-1, Р-2, Р-3, Р-4 и V-1000 м<sup>3</sup> Р-5, Р-6;</li> <li>- системой контроля загазованности в обваловании.</li> </ul> <p>Система противоаварийной защиты отсутствует.</p> <p><b>Проектом предусмотреть:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Строительство четырех вертикальных стальных резервуаров объемом 600 м<sup>3</sup> и двух резервуаров объемом 1000 м<sup>3</sup>. Размещение резервуаров определяется проектом после проведения инженерных изысканий. Приоритетным местом размещения резервуаров предусмотреть место в непосредственной близости к действующему резервуарному парку. После строительства резервуаров произвести демонтаж четырех вертикальных стальных резервуаров объемом 400 м<sup>3</sup> №№ 1, 2, 3, 4 и двух объемом 1000 м<sup>3</sup> №№ 5, 6 (согласно технологической схемы).</li> <li>- Обустройство обвалования резервуарного парка и ограждения.</li> <li>- Устройство наружного освещения территории резервуарного парка, молниезащиты и заземления резервуаров.</li> <li>- Строительство системы ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка, обеспечивающей удаление и очистку химически загрязненных, технологических, смывных и других сточных вод в дренажную емкость, с запорными устройствами и гидравлическими затворами, установленными за пределами обвалования резервуарного парка.</li> </ul> <p><b>Парк резервуарный (промысловый конденсатный) Инв.№30001</b></p> <p>Резервуарный парк газового конденсата предназначен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для приема и хранения газового конденсата, после процесса дегазации и разделения пластовой воды, газового конденсата и метанола;</li> <li>- для приема и хранения метанола, закупаемого для ведения технологического процесса в связи с производственной необходимостью.</li> </ul> <p>Резервуарный парк включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- три резервуара V-5000 м<sup>3</sup>: Р-1, Р-2, Р-3;</li> <li>- технологические трубопроводы.</li> </ul>
--	---

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

	<p>Технологическая схема резервуарного парка позволяет выполнять следующие операции:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принимать газовый конденсат после разделительных емкостей в один из резервуаров;</li> <li>- проводить зачистку резервуаров от выделившейся в результате отстоя ВМЖ;</li> <li>- подавать газовый конденсат с одного резервуаров в конденсатопровод Мессояха – Дудинка;</li> <li>- принимать метанол из метанолопровода Тухард – Мессояха в резервуар Р-3;</li> <li>- подавать метанол с резервуара Р-3 в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и УКПГ – СП-2;</li> <li>- производить внутрипромысловые перекачки из резервуара в резервуар;</li> <li>- перекачивать метанол из резервуара Р-3 в один из резервуаров Р-5 или Р-6 резервуарного парка (промыслового).</li> </ul> <p>Резервуары расположены в едином обваловании. Основание резервуаров Р-1 – Р-3 выполнено из песчаной подушки на бревенчатом основании. Резервуарный парк оснащен автоматической системой пожаротушения предусмотрена сеть трубопроводов для подачи пенного раствора на пеногенераторы и воды на кольца орошения.</p> <p>Резервуарный парк оснащен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- системой контроля и сигнализацией уровней резервуаров V-5000 м<sup>3</sup> Р-1 - Р-3;</li> <li>- система контроля температуры резервуаров V-5000 м<sup>3</sup> Р-1 - Р-3;</li> <li>- системой контроля загазованности в обваловании и на площадках отключающей арматуры.</li> </ul> <p>Система противоаварийной защиты отсутствует.</p> <p><b>Проектом предусмотреть:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Замену одного вертикального стального резервуара объемом 5000 м<sup>3</sup> № 3, (согласно технологической схемы) резервуарного парка. Размещение резервуара определяется проектом после проведения инженерных изысканий. Приоритетным местом размещения резервуара предусмотреть место существующего резервуара или в непосредственной близости к резервуарному парку.</li> <li>- Строительство одного вертикального стального резервуара объемом 5000 м<sup>3</sup>. Размещение резервуара определяется проектом после проведения инженерных изысканий. Приоритетным местом размещения резервуара предусмотреть место в непосредственной близости к резервуарному парку.</li> <li>- Обустройство обвалования резервуарного парка и ограждения.</li> <li>- Устройство наружного освещения территории резервуарного парка, молниезащиты и заземления резервуаров.</li> <li>- Строительство системы ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка, обеспечивающей удаление и очистку химически загрязненных, технологических, смывных и других сточных вод в дренажную емкость, с запорными устройствами и гидравлическими затворами, установленными за пределами обвалования резервуарного парка.</li> </ul>
--	---



		<p>3. Проектом предусмотреть отвод поверхностных вод с территории резервуарного парка, с наружных поверхностей ограждающих строительных конструкций, включая кровлю, и от подземных строительных конструкций зданий и сооружений путем обустройства ливневой канализации.</p> <p>4. Проектом предусмотреть твёрдое покрытие технологических проездов по территории проектируемого объекта.</p> <p>5. Проектом предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>-систему контроля и сигнализации дозрывных концентраций (ДВК) газов и загазованности воздушной среды с выводом сигнализации в операторную.</li><li>-систему контроля вибрации насосного оборудования;</li><li>-системы измерения уровня, раздела фаз, температуры, давления, расхода с регистрацией данных в операторной;</li><li>-систему управления (местное и дистанционное), контроля и защит насосного оборудования;</li><li>-системы управления (местное и дистанционное), контроля запорной арматуры резервуарного парка.</li></ul> <p>Электропитание системы ДВК газов осуществить по особой I категории надёжности.</p> <p>6. Проектом предусмотреть мероприятия по термостабилизации грунтов оснований, проектируемых и существующих (при необходимости) зданий и сооружений.</p> <p>7. Уровень ответственности согласно ФЗ-384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» – повышенный. Категория электроснабжения – первая.</p> <p>8. С целью уточнения объёма проектных и строительно-монтажных работ, в рамках разрабатываемого проекта, выполнить комплексное обследование состояния строительных конструкций инженерных сетей в соответствии с ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. «Правила обследования и мониторинга технического состояния» и СП 13-102-2003 «Правила обследования несущих строительных конструкций зданий и сооружений».</p> <p>9. Выполнить полный объем инженерных изысканий (экологических, геологических, геодезических, гидрометеорологических и т.д.), в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ, необходимых для качественной разработки проектной и рабочей документации, получения положительного заключения экспертизы на строительство объекта.</p> <p>10. Выполнить проведение необходимой внешней (государственной/негосударственной/государственной экологической) экспертизы проектной документации, в организациях имеющих соответствующую аккредитацию.</p> <p>11. Конкретные технические и технологические решения должны согласовываться с Заказчиком и базироваться на опыте строительства, испытаний и эксплуатации оборудования в сложных природных условиях и предусматривать использование как апробированных, так и новых технологий, соответствующих мировому уровню, сертифицированных в установленном порядке и приводящих к снижению капиталовложений и</p>
--	--	--

		<p>эксплуатационных затрат, включая применение автоматизированных (малолюдных), энергосберегающих и экологически чистых технологий.</p> <p>12. В составе проектной документации разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с требованиями Федерального закона № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>13. Разработать проекты рекультивации земельных участков (по два экземпляра на бумажном носителе, в формате PDF и в формате Word), утвержденные в соответствии с действующим законодательством РФ (один проект на все земельные участки, оформленные под строительство и эксплуатацию, второй проект на земельные участки, подлежащие сдаче после строительства).</p>
12.	Особые условия	<p>1. Условия Крайнего Севера:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие многолетнемерзлых грунтов;</li> <li>- сложный рельеф;</li> <li>- удалённость от промышленных центров. <i>(основные климатические условия изложены в приложении).</i></li> </ul> <p>2. В проектной документации проработать транспортную схему по доставке оборудования, узлов и деталей, строительных материалов. <i>(основные сведения о складах и транспортной инфраструктуре изложены в приложении).</i></p> <p>3. Осуществить сбор исходных данных непосредственно на объекте проектирования.</p> <p>4. Проектом предусмотреть сокращение продолжительности строительства за счёт высокой технологичности конструктивных решений, укрупнённых блоков инженерного и технологического оборудования, конструкций высокой заводской готовности и передовых методов организации строительства.</p> <p>5. Проектом определить расчётный срок службы, категории и группы технологических трубопроводов, резервуаров, технических узлов, зданий, сооружений, строительных конструкций.</p> <p>6. В качестве комплектующих использовать технические устройства, разрешённые к применению Ростехнадзором РФ.</p> <p>7. Обосновать эффективность принимаемых технических решений. Конкретные технические решения согласовать с Заказчиком на техническом совете АО «Норильскгазпром».</p>
13.	Основные характеристики проектируемого объекта	<p><b>1. Парк резервуарный (промысловый)</b></p> <p>Резервуарный парк должен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принимать ВМЖ после разделительных емкостей РЕ-1, РЕ - 2 в резервуары Р-1 – Р-4;</li> <li>- отводить из резервуара Р-1 образовавшуюся пленку газового конденсата в резервуарный парк газового конденсата;</li> <li>- подавать ВМЖ на УРМ из резервуаров Р-1 – Р-4;</li> <li>- подавать орошение на УРМ с одного из резервуаров Р-5 или Р - 6;</li> <li>- принимать регенерированный метанол после УРМ в один из резервуаров Р-5 или Р-6;</li> </ul>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- подавать метанол с одного из резервуаров Р-5 и Р-6 в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и установку комплексной подготовки газа (УКПГ) – сборного пункта 2 (СП-2);</li> <li>- принимать метанол из метанолопровода Тухард-Мессояха в один из резервуаров Р-5 или Р-6;</li> <li>- одновременно принимать регенерированный метанол после УРМ в один из резервуаров Р-5 или Р-6 и из этого резервуара подавать в метанолопровод Мессояха - Южно-Соленинское – Северо – Соленинское;</li> <li>- одновременно принимать из метанолопровода Тухард – Мессояха в один из резервуаров Р-5 или Р-6 и из этого резервуара подавать в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское.</li> </ul> <p>Предусмотреть сооружение вертикальных стальных цилиндрических резервуаров со стационарной крышей III класса опасности для резервуаров объемом 1000 м<sup>3</sup> и объемом 600 м<sup>3</sup>. Тип – РВС. Тип основания определяется проектом. Все элементы металлоконструкций резервуаров выполнить из стали марки 09Г2С.</p> <p>Система ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка должна обеспечить удаление и очистку химически загрязненных, технологических, смывных и других сточных вод с территории резервуарного парка и от насосной станции резервуарных парков в дренажную емкость насосной канализационных стоков.</p> <p><b>Парк резервуарный (промысловый конденсатный)</b></p> <p>Резервуарный парк должен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принимать газовый конденсат после разделительных емкостей в один из резервуаров;</li> <li>- проводить зачистку резервуаров от выделившейся в результате отстоя ВМЖ;</li> <li>- подавать газовый конденсат с одного резервуаров в конденсатопровод Мессояха – Дудинка;</li> <li>- принимать метанол из метанолопровода Тухард – Мессояха в резервуар Р-3;</li> <li>- подавать метанол с резервуара Р-3 в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и УКПГ – СП-2;</li> <li>- производить внутрипромысловые перекачки из резервуара в резервуар;</li> <li>- перекачивать метанол из резервуара Р-3 в один из резервуаров Р-5 или Р-6 резервуарного парка (промыслового).</li> </ul> <p>Предусмотреть сооружение вертикальных стальных цилиндрических резервуаров со стационарной крышей III класса опасности для резервуаров объемом 5000 м<sup>3</sup>. Тип – РВС. Тип основания определяется проектом. Все элементы металлоконструкций резервуаров выполнить из стали марки 09Г2С.</p> <p>Система ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка должна обеспечить удаление и очистку химически загрязненных, технологических, смывных и других сточных вод с территории резервуарного парка и от насосной</p>
--	--

		<p>станции резервуарных парков в дренажную емкость насосной канализационных стоков.</p> <p>2. Технологические трубопроводы выполнить из труб марки стали 09Г2С. Соединения труб выполнить сваркой. Фланцевые соединения применить в местах подключения трубопроводов к арматуре, имеющей ответные фланцы. Прокладку трубопроводов выполнить надземно без изоляции. Прокладка трубопроводов канализации – надземная и подземная в тепловой изоляции с покровным слоем из оцинкованной тонколистовой стали исходя из предложенного варианта использовать для обогрева греющий кабель промышленного назначения с соответствующим сертификатом, разрешающим его применение во взрывоопасных зонах.</p> <p>3. По уровню взрывозащиты датчики, преобразователи и исполнительные механизмы, устанавливаемые во взрывоопасных зонах, должны безопасно работать при взрывоопасных концентрациях горючих смесей</p> <p>4. Комплекс инженерных коммуникаций должен включать в себя полный перечень сооружений, линий передачи электрической энергии и линий систем автоматизации.</p>
14.	Объем инженерных изысканий	<p>1. Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» в том числе СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, ВСН 30-81 в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- инженерно-геодезические изыскания;</li> <li>- инженерно-геологические изыскания;</li> <li>- инженерно-гидрометеорологические;</li> <li>- инженерно-геофизические изыскания.</li> </ul> <p>2. В соответствии с Постановлением Правительства РФ №20 от 19.01.2006 г. состав инженерных изысканий (необходимость и достаточность) для данного проекта определяет Исполнитель.</p> <p>3. Инженерные геодезические изыскания выполнять в системах координат, принятых на территории административными органами самоуправления.</p> <p>4. На основании отчетов по инженерным изысканиям Исполнитель разрабатывает и утверждает проекты рекультивации земельных участков (два экземпляра на бумажном носителе, в формате PDF и в формате Word), утвержденные в соответствии с действующим законодательством РФ (один проект на все земельные участки, оформленные под строительство и эксплуатацию, второй проект на земельные участки, подлежащие сдаче после строительства).</p>
15.	Состав и основные требования к разработке проектной документации	<p>1. Состав и содержание проектной документации должны соответствовать требованиям «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 (с последними изменениями), включая мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов.</p>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

		<p>В ПД должны быть отражены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- мероприятия по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, включая расчёт пожарного риска в соответствии с Приказом МЧС России от 10.07.2009 г. №404, либо иным приказом, действующем на момент разработки документации, и расчёт времени эвакуации людей и критической продолжительности пожара в соответствии с требованиями ГОСТ Р 12.3.047-2012;</li> <li>- мероприятия по охране окружающей среды, в т.ч. по рекультивации нарушенных или загрязнённых земельных участков и почвенного покрова;</li> <li>- анализ опасности и степень риска проектируемого объекта;</li> <li>- технологический регламент по эксплуатации установки;</li> <li>- места накопления твердых бытовых и промышленных отходов на период строительства;</li> <li>- место положения площадки временного накопления лома и отходов металла;</li> <li>- места забора и сброса воды, используемой для гидравлических испытаний, хозяйственно-бытовых нужд, производственных и питьевых нужд (для питьевых нужд рекомендуется использовать бутилированную воду).</li> </ul> <p>2. Состав рабочей документации в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС).</p> <p>В составе рабочей документации разработать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объектные и локальные сметы;</li> <li>- ведомости объёмов работ;</li> <li>- технические задания на изготовление нестандартизированного оборудования и/или изделий (в случае применения такого оборудования и/или изделий).</li> </ul> <p>3. Проектную документацию и инженерные изыскания разработать в соответствии с требованиями законодательных актов, государственной и отраслевой нормативной технической документации.</p>
16.	Требования к технологии и режиму работы объекта	Режим работы объекта непрерывный – круглосуточный, круглогодичный.
17.	Требования к техническим решениям и инженерному обеспечению	Технические решения выполнить в соответствии с действующими нормативными документами, обеспечивающие надёжность и безопасность объекта. Инженерное обеспечение и изыскания проектируемых объектов согласовать с Заказчиком.
18.	Требования к архитектурно-строительным, объёмно-планировочным и конструктивным решениям	<p>1. Разработать в соответствии с действующими нормативными документами РФ, техническими условиями и требованиями Заказчика.</p> <p>2. Предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- применение конструкций, отвечающих условиям строительства и эксплуатации в соответствующей климатической зоне;</li> <li>- оптимальную блочность оборудования, применение блочно-комплектных устройств полной заводской готовности;</li> </ul>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

		<p>- оптимальные планировочные решения с учётом снежных заносов.</p>
19.	Требования к разработке сметной документации	<p>При определении стоимости строительной продукции руководствоваться положениями МДС 81-35.2004.</p> <p><b>Для ПИР:</b></p> <p>На основании сборников базовых цен (СБЦ), согласно «Методическим указаниям по применению СБЦ на проектные работы в строительстве» с применением индексов перехода в текущие цены на дату составления. Цена разработки проектной и рабочей документации на строительство объектов, для которых цены в Справочниках не приведены и не могут быть приняты по аналогии, а также других видов работ (услуг), определяются расчётом стоимости в соответствии с калькуляцией затрат (форма №3П – на основании трудозатрат). Сметные расчёты на стоимость работ, определяемых по форме №3П, составляются в ценах текущего периода. Сметный расчёт, рассчитанный по трудозатратам (форма №3П) выполняется по себестоимости и сложившемуся уровню рентабельности, и в обязательном порядке должен быть подписан руководителем и главным бухгалтером проектной организации. К сметному расчёту в качестве обоснования в обязательном порядке должны прилагаться документы, подтверждающие все показатели и нормативы, оформленные справками (приказами, распоряжениями) по предприятию на соответствующий календарный период за подписью руководителя предприятия и руководителя подразделения, ответственного за размеры окладов, расчёт/начисление оплаты труда и нормативов и т.д., с подтверждающими расшифровывающими приложениями, выполняемыми экономической службой. Расчёт себестоимости по форме №3п определяется с учётом положений «Методических рекомендаций по составу и учёту затрат, включаемых в себестоимость проектной и изыскательской продукции (работ, услуг) для строительства и формированию финансовых результатов» (МДС 81-15.2000) и включает в себя следующие затраты:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Затраты на оплату труда специалистов-проектировщиков;</li> <li>• Другие прямые затраты (далее – ДПЗ) – отчисления на социальные нужды; амортизация (износ) основных производственных фондов; материалы и услуги; расходы на командировки; расходы, связанные с применением ЭВМ; прочие прямые затраты;</li> <li>• Накладные расходы;</li> <li>• Накопления (прибыль).</li> </ul> <p>Сметную документацию выполнить в ПО «Гранд-Смета» и предоставить Заказчику в формате «gsfx» или «xml».</p> <p><b>Для СМР:</b></p> <p><b>На стадии Проект:</b></p> <p>Сводный сметный расчёт в соответствии с приказом Росстроя от 02.07.2007 № 188 выполнить в двух уровнях цен:</p>

**АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО**

	<p>- общая стоимость строительства в ценах, предусмотренных действующей сметно-нормативной базой (базисный уровень цен), определяемом на основе действующих сметных норм Территориальной сметно-нормативной базы (ТСНБ) 2001 года для 7.2 зоны Красноярского края (г. Дудинка, кроме с. Хатанга);</p> <p>- в текущем уровне цен на основании Территориальной сметно-нормативной базы Красноярского края (ТСНБ) 2001 г. в редакции 2010 г. для 7.2 зоны Красноярского края (г. Дудинка, кроме с. Хатанга), с применением территориальных индексов пересчёта в текущие цены, согласованных с Заказчиком;</p> <p>- в связи с отнесением ЗИП оборудования к не капитализируемым расходам согласно Положению по капитализации затрат в ПАО «ГМК «Норильский никель», стоимость запасных частей оборудования в ССР предусматривать отдельной строкой с признаком «не капитализируемые затраты заказчика», (по новым инвестиционным проектам);</p> <p>- на стадии «ПД» допускается определение стоимости строительства на основании ранее построенных или запроектированных объектов-аналогов, прошедших экспертизу в установленном порядке, при этом объекты-аналоги должны по характеристикам максимально совпадать с проектируемым объектом, а их стоимость - определяться на основании локальных смет по рабочим чертежам.</p> <p>Сметные расчёты, выполняемые на основании стоимостных показателей ранее запроектированных (построенных) объектов-аналогов, в обязательном порядке являются составной частью раздела «Сметная документация» (согласно письму Минрегиона России от 01.07.2009 №20224-ИП/08).</p> <p>В пояснительной записке следует отразить сопоставительные характеристики разрабатываемого объекта и объекта-аналога по основным характеристикам, в случае отличия характеристик рассчитать корректирующие коэффициенты.</p> <p>До разработки разделов проекта «Сметная документация» и «ПОС» направить в адрес заказчика перечень вопросов/предложений (опросный лист), уточняющих наличие, показатели и требования заказчика по учёту логистики, полигонов ТБО и условий утилизации мусора/металлолома, транспортных расходов, перевалочные базы, метод выполнения СМР и пр.</p> <p>Сметную документацию выполнить в ПО «Гранд-Смета» и предоставить Заказчику в формате «gsfx» или «xml».</p> <p><b><u>На стадии РД:</u></b>  Объектную смету выполнить:</p> <p>- в текущем уровне цен на основании Территориальной сметно-нормативной базы Красноярского края (ТСНБ) 2001 г. в редакции 2010 г. для 7.2 зоны Красноярского края (г. Дудинка, кроме с. Хатанга), с применением территориальных индексов пересчёта в текущие цены, согласованных с Заказчиком;</p> <p>- в связи с отнесением ЗИП оборудования к не капитализируемым расходам согласно Положению по капитализации затрат в ПАО «ГМК «Норильский никель»,</p>
--	---

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

	<p>стоимость запасных частей оборудования в ССР предусматривать отдельной строкой с признаком «не капитализируемые затраты заказчика», (по новым инвестиционным проектам);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- стоимость материальных ресурсов, не учтённых единичными расценками, определять в текущем уровне цен по «сборнику средних сметных цен на основные материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве (ТССЦ);</li> <li>- стоимость материалов и оборудования, не вошедших в состав ТССЦ, определяется на основании исходных данных организаций-производителей или поставщиков материальных ресурсов. Если источником информации о ценах на используемые товары являются полученные от поставщиков сведения о ценах, Исполнитель указывает в сметной документации реквизиты полученных от поставщиков ответы на запросы информации о ценах. Полученные от поставщиков ответы Исполнитель должен предоставить Заказчику. Если источником информации о ценах являются данные из информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в сметной документации указывается адрес соответствующей страницы, на которой размещена информация о ценах на товары;</li> <li>- транспортные расходы на материалы, не вошедших в ТССЦ, принимать в размере 7%;</li> <li>- накладные расходы определять в соответствии с МДС 81-33.2004;</li> <li>- сметную прибыль определять в соответствии с МДС 81-25.2004;</li> <li>- понижающие коэффициенты к накладным расходам и сметной прибыли определять в соответствии с письмом №2536-ИП/12/ГС от 27.11.2012 г.;</li> <li>- размер средств на непредвиденные затраты принять в размере 3 % (МДС81-35.2004, п. 4.96);</li> <li>- общую стоимость работ определять с учётом налога на добавленную стоимость в соответствии с действующим законодательством;</li> <li>- при составлении локальных смет не учитывать лимитированные затраты: зимнее удорожание, снегоборьба, временные здания и сооружения.</li> </ul> <p>Сметную документацию выполнить в ПО «Гранд-Смета» и предоставить Заказчику в формате «gsfx» или «xml».</p> <p>Лимитированные затраты по главам 8,9,10,11,12 (для ремонтных работ главы 6,7,8,9) определить по действующим нормативам. Состав затрат согласовать с Заказчиком.</p> <p>До разработки разделов проекта «Сметная документация» и «ПОС» направить в адрес заказчика перечень вопросов/предложений (опросный лист), уточняющих наличие, показатели и требования заказчика по учёту логистики, полигонов ТБО и условий утилизации мусора/металлолома, транспортных расходов, перевалочные базы, метод выполнения СМР и пр.</p> <p><b>Для ПНР:</b></p>
--	--



		<p>В текущем уровне цен на основании Территориальной сметно-нормативной базы Красноярского края (ТСНБ) 2001 г. в редакции 2010 г. для 7.2 зоны Красноярского края (г. Дудинка, кроме с. Хатанга), с применением территориальных индексов пересчёта в текущие цены, согласованных с Заказчиком.</p> <p>Сметную документацию выполнить в ПО «Гранд-Смета» и предоставить Заказчику в формате «gsfx» или «xml».</p> <p>Дополнительные требования по сметному ценообразованию, составу затрат и формированию сметной документации уточнить и согласовать с Заказчиком.</p>
20.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработку раздела выполнить в соответствии с действующим законодательством в области охраны окружающей среды и природопользования, а также санитарно-эпидемиологического благополучия населения.</li> <li>2. Проектной документацией предусмотреть движение отходов производства и потребления, образованных при выполнении работ.</li> <li>3. При описании в проектной документации движения отходов производства и потребления, образованных при выполнении работ, наименования видов отходов и кода по ФККО и т.д. необходимо максимально придерживаться перечня отходов и схемы обращения с отходами, организованной АО «Норильскгазпром» на территории Мессояхского ГМ.</li> <li>4. Определить необходимость разработки проектов санитарно-защитных зон для резервуарных парков в соответствии с действующим санитарным законодательством.</li> <li>5. Получить согласование строительства с Федеральным агентством по рыболовству.</li> <li>6. Так как проектируемый участок находится во II-III поясах зон санитарной охраны источника водоснабжения промплощадки Мессояхского ГМ, то необходимо получить согласование на строительство с Роспотребнадзором Красноярского края.</li> </ol>
21.	Требования к автоматическим системам управления	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В составе проекта разработать раздел автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) резервуарных парков (РП) Мессояхского (цеха) промысла, при необходимости разработать систему противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ).</li> <li>2. Средний уровень АСУ ТП реализовать на базе программируемых логических контроллеров фирмы Siemens.</li> <li>3. В случае применения в проекте SCADA, запроектировать программное обеспечение фирмы Siemens. В проекте разработать документацию на интегрирование разрабатываемой АСУ ТП РП, в существующую АСУ ТП АО «Норильскгазпром», на информационном уровне. Объём и содержание, разрабатываемой документации должен быть достаточным для проведения работ по интеграции одной системы в другую. Основные технологические данные должны быть выведены на АРМ оператора АСУ ТП АО «Норильскгазпром».</li> <li>4. АСУ ТП должна обеспечивать:</li> </ol>

**АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»**  
 группа договорной работы  
**СОГЛАСОВАНО**

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- автоматизированный сбор и первичную обработку технологической информации;</li> <li>- автоматический контроль состояния технологического процесса, предупредительную сигнализацию при выходе технологических показателей за установленные границы;</li> <li>- предоставление информации в удобном для восприятия и анализа в виде графиков, мнемосхем, таблиц и т.д.</li> <li>- получение информации от системы противоаварийной защиты, сигнализацию и регистрацию системы ПАЗ;</li> <li>- срабатывание средств управления и ПАЗ, прекращающих развитие опасной ситуации;</li> <li>- проведение операций безаварийного пуска, остановки и всех необходимых для этого переключений;</li> <li>- контроль над работоспособным состоянием технических средств АСУТП, включая входные и выходные цепи полевого оборудования;</li> <li>- защиту баз данных и программного обеспечения от несанкционированного доступа</li> <li>- диагностику и выдачу сообщений по отказам всех элементов комплекса технических средств с точностью до модуля;</li> </ul> <p><b>5.</b> Разработать в составе эксплуатационной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- руководство оператора в соответствии с ГОСТ 19.505-79;</li> <li>- руководство программиста, в соответствии с ГОСТ 19.504-79;</li> <li>- инструкцию по формированию и ведению базы данных;</li> <li>- программу и методику испытаний АСУ ТП в соответствии с РД 50-34.698-90;</li> <li>- инструкцию по эксплуатации АСУ ТП;</li> <li>- и другие эксплуатационные документы, необходимые для обеспечения функционирования АСУ ТП.</li> </ul> <p><b>6.</b> В рамках раздела информационного обеспечения разработать перечень входных и выходных сигналов АСУ ТП.</p> <p><b>7.</b> В рамках раздела математического обеспечения разработать алгоритмы автоматической системы управления, охватывающие всю совокупность технологических процессов и их взаимодействие между собой, включая все возможные варианты исхода тех или иных ситуаций.</p> <p><b>8.</b> При проектировании применять аналоговый 4-20mA и цифровой интерфейс RS-485, протокол Modbus RTU сети TCP/IP.</p> <p><b>9.</b> Проектом предусмотреть защиту входных каналов и полевых устройств от разрядов молний.</p> <p><b>10.</b> В качестве первичных средств измерения применить датчики с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка, exd» и рабочей температурой окружающей среды от -50°C до +50°C.</p> <p><b>11.</b> В проекте использовать датчики давления производства Yokogawa, датчики температуры Метран-274-Exd (с подвижным штуцером) и уровнемеры радарного типа УЛМ-11 (монтажный фланец Ду 150мм). Уровнемеры для измерения уровня и уровня поверхности раздела фаз (монтажный фланец Ду 150мм). ДВК использовать на основе термокаталитического (термохимического) чувствительного элемента.</p> <p><b>12.</b> Датчики контроля температуры применять в комплекте с защитными гильзами (термокарманами).</p>
--	--

		<p>13. В проекте указать ЗИП необходимый для обслуживания средств автоматизации;</p> <p>14. Предусмотреть в проекте технические и программные средства для тестирования составных частей АСУ ТП.</p> <p>15. В проектной документации описать требования к численности и квалификации персонала, обслуживающего оборудование и ПО АСУ ТП. Представить расчёт численности.</p> <p>16. При разработке раздела АСУ ТП предусмотреть в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» применение средств измерений, утверждённых в РФ типов. Выбор типов средств измерений согласовать с Заказчиком.</p> <p>17. Проектом функционал АСУ ТП может быть расширен по согласованию с Заказчиком.</p>
22.	Система обеспечения пожарной безопасности	Выполнить в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативными документами в области пожарной безопасности. Выбор систем противопожарной защиты должен быть определён на основе технико-экономического сравнения на стадии общих технических решений и согласован с Заказчиком.
23.	Требования к режиму безопасности и гигиены труда	Разработать в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», требованиями СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда» и другими действующими нормативными документами.
24.	Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Разработать в соответствии с требованиями органов управления по делам ГО и ЧС (запрашивает Исполнитель), нормативных и законодательных документов РФ.
25.	Требование к заземлению, молниезащите и прожекторным мачтам	<p>1. Мероприятия выполнить в соответствии с ПУЭ 7-е изд., СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений».</p> <p>2. Предусмотреть проектом замену существующих прожекторных мачт, при необходимости предусмотреть строительство новых. Проектом предусмотреть установку на мачты отвода грозового напряжения и статического электричества, путем установки на верхнюю площадку (оголовок) сооружения металлического молниеприемника с последующим присоединением его к общему контуру заземления.</p> <p>3. Произвести расчёт зон покрытия от грозового перенапряжения и статического электричества всех объектов, расположенных на территории резервуарного парка, при необходимости установить</p>

		<p>дополнительные прожекторные мачты-молниеприемники. Место их установки и размещения определить проектом согласно требований ПУЭ.</p> <p>4. На всех прожекторных мачтах предусмотреть установку светодиодных осветительных установок (прожекторов) с автоматическим режимом работы в зависимости от освещенности.</p>
26.	Требования к производственно-технологической связи	<p>Для обеспечения объекта системами производственно-технологической связи в составе проектируемого объекта предусмотреть оснащение производственных помещений автоматической телефонной связью, точку подключения к существующим сетям телефонной связи Мессояхского ГМ, емкость кабеля и количество абонентов определить проектом.</p>
27.	Порядок сдачи работы	<p>1. Материалы проектной документации (в том числе рабочей документации) и инженерных изысканий (в том числе программа выполнения инженерных изысканий) передаются Заказчику в переплетённом и сброшюрованном виде в количестве 4-х экземпляров.</p> <p>2. Также проектная документация (в том числе рабочая документация), материалы инженерных изысканий (в том числе программа выполнения инженерных изысканий) передаётся в 1-м экземпляре на CD-R диске в операционной системе «Windows». Электронная версия представляется в оригинальном (редактируемом) формате и формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>3. Текстовые, табличные и графические материалы должны быть оформлены в программах Microsoft Office 2007, а также AutoCAD (версии не ниже 2002 г.). Диск должен иметь этикетку с указанием изготовителя, название комплекта.</p> <p>4. В корневом каталоге диска текстовый файл с содержанием. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый раздел комплекта (том, книга, альбом и т.д.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска фалом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Заключения внешних (государственной/негосударственной/государственной экологической) экспертиз проектной документации передаётся Заказчику в 4 экземплярах.</p>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

### Приложение к разделу 12 «Особые условия»

#### Климатические условия:

##### 1. Основные климатические показатели

- Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью, 0.98: -53°C;
- Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью, 0.92: -51°C;
- Температура воздуха наиболее холодной пятидневной недели обеспеченностью, 0.98: -47°C;
- Температура воздуха наиболее холодной пятидневной недели обеспеченностью, 0.94: -46°C;
- Температура воздуха абсолютно минимальная: -57°C;
- Температура воздуха абсолютно максимальная: 32°C
- Средняя температура воздуха в указанный период: -15,2°C;
- Относительная влажность воздуха зимнего периода: 80%;
- Относительная влажность максимальная: 82%;
- Относительная влажность минимальная: 67%;
- Количество осадков за ноябрь - март: 202 мм;
- Количество осадков за апрель – октябрь: 304 мм;
- Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль: южное;
- Преобладающее направление ветра за июнь – август: северное;
- Средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха 8°C: 5 м/с
- Среднемесячная температура воздуха:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-28,2	-27,3	-21,9	-15,3	-5,6	5,8	13,7	10,9	3,8	-8,5	-20,6	-24,9	-9,8

- Относительная влажность воздуха зимнего периода, % 80;
- Относительная влажность максимальная, % 82;
- Относительная влажность минимальная, % 67;
- Расчётное значение веса снегового покрова на 1 м<sup>2</sup> поверхности земли, кгс/м 320;
- Сейсмичность района строительства 1-4 баллов.

2. Нормативную мощность слоя сезонного оттаивания и сезонного промерзания грунтов определить после проведения инженерных изысканий.

3. Агрессивность воздушной среды и грунтов по степени воздействия на незащищённые стальные и железобетонные конструкции определить проектом после проведения инженерных изысканий.

#### Сведения о складах и транспортной инфраструктуре:

1. Складское хозяйство на территории города Дудинка и в п. Тухард представлено АО «Норильсктрансгаз», которое является аффилированным лицом АО «Норильскгазпром» и осуществляет функции: получения (морским и речным транспортом через морской порт Дудинка, речной причал п Тухард и авиатранспортом через аэропорт «Алыкель»), хранения и отпуска с оборудованных складских территорий оборудования (в т.ч. ЗИП) и материалов.

2. Доставка оборудования и материально-технических ресурсов должна максимально учитывать удалённость строительной площадки от крупных перевалочных пунктов, отсутствие возможности доставки грузов железнодорожным транспортом, а также отсутствие постоянных автомобильных дорог до строительной площадки (Мессояхское ГМ).

3. Доставка грузов до места их временного размещения (перевалки) должна быть организована в период летней навигации из г Красноярск по р. Енисей и р. Большая Хета до п. Тухард в период июль – сентябрь. Дальнейшая доставка грузов от мест временного размещения (п. Тухард) до площадки строительства (Мессояхского ГМ) может осуществляться автомобильным транспортом по обустроенной снежно-ледовой дороге в период декабрь – 1 декада мая.

**АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»**  
 группа договорной работы  
**СОГЛАСОВАНО**

4. Разгрузка/погрузка и перетарка грузов на территории площадок складирования осуществляется с применением ГПМ требуемой грузоподъемности.

5. Габаритные размеры узлов поставляемого оборудования должны соответствовать требованиям, предъявляемым к перевозке автомобильным транспортом из п. Тухард на Мессояхское ГМ:

Тип оборудования	Габаритные размеры, мм
Общая масса до 60 т	25000 × 4000 × 4100
Общая масса до 70 т	18000 × 4850 × 4000

6. В случае превышения указанных габаритов необходимо предусмотреть технические решения, обеспечивающие беспрепятственную доставку крупногабаритного груза к месту монтажа.

7. Упаковка, транспортирование и хранение грузов производится согласно ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 15846-2002.

И.о. Заместителя Генерального директора по капитальному строительству и ремонтам

Начальник ГПУ



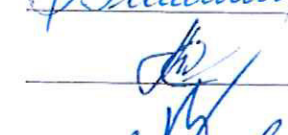




Начальник УЭВС

И.о. Начальник УПБиОТ

Начальник УПБ

Начальник ОПЭ

И.о. начальника ОПР,ЭиПП

  
 \_\_\_\_\_ Е.А. Спешилова  
  
 \_\_\_\_\_ Е.А. Тихонов  
  
 \_\_\_\_\_ Н.Н. Кольхалов  
  
 \_\_\_\_\_ Н.В. Гальяндин  
*И.А. Паладько*  
  
 \_\_\_\_\_ О.М. Вашлаев  
  
 \_\_\_\_\_ Г.В. Петрова  
  
 \_\_\_\_\_ Т.В. Домникова

**ЗАКАЗЧИК:**

Генеральный директор  
АО «Норильскгазпром»



А.Ю. Чистов

**ПОДРЯДЧИК:**

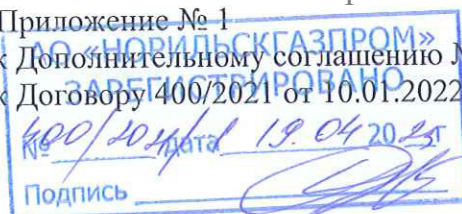
Генеральный директор  
ООО «Терра-Юг»



А.В. Блохин

**АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО**

Приложение № 1  
к Дополнительному соглашению № 1  
к Договору 400/2021 от 10.01.2022 г.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Генерального директора по  
производству – главный инженер  
АО «Норильскгазпром»

\_\_\_\_\_ А.Г. Стригунов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### ИЗМЕНЕНИЯ В ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

#### «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)»

6.	Генеральная проектная организация	ООО «Терра-Юг»
10.	Стадийность проектирования	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Инженерные изыскания.</li> <li>2. Проектная документация.</li> <li>3. Положительное заключение государственной экспертизы результатов инженерных изысканий и проектной документации.</li> <li>4. Рабочая документация.</li> <li>5. Положительное заключение результатов инженерных изысканий и проектной документации государственной экологической экспертизы (после получения Заказчиком Проекта санитарно-защитной зоны от АО «Норильскгазпром»).</li> </ol>
11.	Объем проектных работ	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проект разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 года, Постановления Правительства РФ №145 от 05.03.2007 г. и иного законодательства РФ, действующих технических регламентов и прочих нормативных документов РФ.</li> <li>2. <b>Парк резервуарный (промышленный). Инв. №30139, Инв. №102009, Инв. №102010</b> Резервуарный парк предназначен: <ul style="list-style-type: none"> <li>- для приема водо-метанольной жидкости (пластовая вода, метанол) (ВМЖ), после разделения ВМЖ от газового конденсата, и последующей подачи ВМЖ на установку регенерации метанола (УРМ).</li> <li>- для приема и хранения регенерированного метанола после УРМ.</li> <li>- для приема и хранения метанола, закупаемого для ведения технологического процесса.</li> </ul> Резервуарный парк включает в себя: <ul style="list-style-type: none"> <li>А) резервуары для приема и хранения ВМЖ: <ul style="list-style-type: none"> <li>- четыре резервуара V-400 м<sup>3</sup>: Р-1, Р-2, Р-3, Р-4;</li> </ul> </li> <li>Б) резервуары для приема и хранения метанола: <ul style="list-style-type: none"> <li>- два резервуара V-1000 м<sup>3</sup>: Р-5, Р-6;</li> </ul> </li> </ul> </li> </ol>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

В) технологические трубопроводы.

Технологическая схема резервуарного парка позволяет выполнять следующие операции:

- принимать ВМЖ после разделительных емкостей РЕ-1, РЕ - 2 в резервуары Р-1 – Р-4;
- отводить из резервуара Р-1 образовавшуюся пленку газового конденсата в резервуарный парк газового конденсата;
- подавать ВМЖ на УРМ из резервуаров Р-1 – Р-4;
- подавать метанол для орошения на УРМ с одного из резервуаров Р-5 или Р-6;
- принимать регенерированный метанол после УРМ в один из резервуаров Р-5 или Р-6;
- подавать метанол с одного из резервуаров Р-5 и Р-6 в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и установку комплексной подготовки газа (УКПГ) – сборного пункта 2 (СП-2);
- принимать метанол из метанолопровода Тухард-Мессояха в один из резервуаров Р-5 или Р-6;
- одновременно принимать регенерированный метанол после УРМ в один из резервуаров Р-5 или Р-6 и из этого резервуара подавать в метанолопровод Мессояха - Южно-Соленинское – Северо – Соленинское;
- одновременно принимать из метанолопровода Тухард – Мессояха в один из резервуаров Р-5 или Р-6 и из этого резервуара подавать в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское.

Резервуары расположены в едином обваловании. Основание резервуаров Р-1 – Р-4 выполнено из песчаной подушки на бревенчатом основании. Основание резервуаров Р-5 и Р-6 свайное. Резервуарный парк системой пожаротушения не оснащен, предусмотрена сеть трубопроводов для подачи пенного раствора на пеногенераторы и воды на кольца орошения.

Резервуарный парк оснащен:

- системой контроля и сигнализацией уровней резервуаров V-400 м<sup>3</sup> Р-1, Р-2, Р-3, Р-4 и V-1000 м<sup>3</sup> Р-5, Р-6;
- система контроля температуры резервуаров V-400 м<sup>3</sup> Р-1, Р-2, Р-3, Р-4 и V-1000 м<sup>3</sup> Р-5, Р-6;
- системой контроля загазованности в обваловании.

Система противоаварийной защиты отсутствует.

**Проектом предусмотреть:**

- Строительство четырех вертикальных стальных резервуаров объемом 1000 м<sup>3</sup> (два резервуара для хранения ВМЖ (с воронкой вытеснения) и два резервуара для хранения метанола). Рассмотреть возможность применения резервуаров вертикальных стальных объемом 1000 м<sup>3</sup>, имеющихся в наличии у Заказчика (Техническая документация на резервуары предоставляется Заказчиком отдельно). Использование вечномерзлых грунтов в качестве основания сооружений по I принципу в соответствии с СП 25.13330.2020. Размещение резервуаров определяется проектом после проведения инженерных изысканий. Приоритетным местом размещения резервуаров предусмотреть место в непосредственной близости к действующему резервуарному парку. После строительства резервуаров произвести демонтаж четырех вертикальных



стальных резервуаров объемом 400 м<sup>3</sup> №№ 1, 2, 3, 4 и двух объемом 1000 м<sup>3</sup> №№ 5, 6 (согласно технологической схемы).

- Устройство технологических трубопроводов в соответствии с требованиями ФНП в области ПБ.
- Обустройство обвалования резервуарного парка и ограждения.
- Устройство наружного освещения территории резервуарного парка, молниезащиты и заземления резервуаров.
- Строительство системы ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка, обеспечивающей удаление дождевых, талых, технологических, смывных, и других сточных вод и аварийных проливов рабочих сред в емкость, установленную за пределами обвалования резервуарного парка, и сброс их в существующий технологический трубопровод (конденсатопровод с промыслов).

**Парк резервуарный (промысловый конденсатный)  
Инв.№30001**

Резервуарный парк газового конденсата предназначен:

- для приема и хранения газового конденсата, после процесса дегазации и разделения скважинной жидкости (ВМЖ, газового конденсата);
- для приема и хранения метанола, закупаемого для ведения технологического процесса в связи с производственной необходимостью.

Резервуарный парк включает в себя:

- три резервуара V-5000 м<sup>3</sup>: Р-1, Р-2, Р-3;
- технологические трубопроводы.

Технологическая схема резервуарного парка позволяет выполнять следующие операции:

- принимать газовый конденсат после разделительных емкостей в один из резервуаров;
- проводить зачистку резервуаров от выделившейся в результате отстоя ВМЖ;
- подавать газовый конденсат с одного из резервуаров в конденсатопровод Мессояха – Дудинка;
- принимать метанол из метанолопровода Тухард – Мессояха в резервуар Р-3;
- подавать метанол с резервуара Р-3 в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и УКПГ – СП-2;
- производить внутри промысловые перекачки из резервуара в резервуар;
- перекачивать метанол из резервуара Р-3 в один из резервуаров Р-5 или Р-6 резервуарного парка (промыслового).

Резервуары расположены в едином обваловании. Основание резервуаров Р-1 – Р-3 выполнено из песчаной подушки на бревенчатом основании. Резервуарный парк оснащен автоматической системой пожаротушения предусмотрена сеть трубопроводов для подачи пенного раствора через пеногенераторы и воды на кольца орошения.

Резервуарный парк оснащен:

- системой контроля и сигнализацией уровней резервуаров V-5000 м<sup>3</sup> Р-1 - Р-3;
- система контроля температуры резервуаров V-5000 м<sup>3</sup> Р-1 - Р-3;

- системой контроля загазованности в обваловании и на площадках отключающей арматуры.

Система противоаварийной защиты отсутствует.

**Проектом предусмотреть:**

- Строительство одного вертикального стального резервуара объемом 5000 м<sup>3</sup> для хранения газового конденсата или метанола. Рассмотреть возможность применения резервуара вертикального стального объемом 5000 м<sup>3</sup>, имеющегося в наличии у Заказчика (Техническая документация на резервуар предоставляется Заказчиком отдельно). Использование вечномерзлых грунтов в качестве основания сооружений по I принципу в соответствии с СП 25.13330.2020. Размещение резервуара определяется проектом после проведения инженерных изысканий. Приоритетным местом размещения резервуара предусмотреть место в непосредственной близости к резервуарному парку.

- Обустройство обвалования резервуарного парка и ограждения.

- Устройство наружного освещения территории резервуарного парка, молниезащиты и заземления резервуаров.

- Строительство системы ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка, обеспечивающей удаление дождевых, талых, технологических, смывных, и других сточных вод и аварийных проливов рабочих сред в емкость, установленную за пределами обвалования резервуарного парка, и сброс их в действующий конденсатопровод и трубопровод промышленных стоков с УРМ.

***Насосные технологические***

**Насосная конденсатного парка**

Насосная предназначена для откачки стабильного газового конденсата по конденсатопроводу «Мессояха-Дудинка» АО «НТГ» в ДРП АО «НТГ», а также для откачки метанола по метанолопроводу «Мессояха – Северо-Соленинское» АО «НТГ» в резервуарные парки Южно-Соленинского цеха (промысла), Северо-Соленинского цеха (промысла).

Технологическая схема насосной позволяет выполнять следующие операции:

- откачивать ГК из резервуаров Р-1, Р-2, Р-3 в ДРП АО «НТГ» по конденсатопроводу «Мессояха – Дудинка» АО «НТГ» насосами Н-2, Н-3, Н-4, Н-5;

- откачивать метанол насосом Н-6 из резервуара Р-3 в метанолопровод «Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское» и «УКПГ – СП-2»;

- проводить перекачку хранимой жидкости внутри парка насосами Н-2, Н-3, Н-4, Н-5, Н-7;

- проводить периодическую зачистку резервуаров Р-1, Р-2, Р-3 (согласно графиков) насосом Н-7 и зачистку резервуаров Р-1, Р-2, Р-3 от разделившейся в результате отстоя ВМЖ перед откачкой ГК в ДРП АО «НТГ»;

- осуществлять перекачку метанола насосом Н-6 (Н-8) из резервуара Р-3 в резервуары резервуарного парка метанола Р-5, Р-6 в случае технологической необходимости или аварии;

- проводить откачку из емкости ДЕ в конденсатопровод «Мессояха – Южно-Соленинское» насосом Н-7.

Насосная по перекачке газового конденсата расположена в отдельно стоящем здании.

**Насосная в здании ЦОГ**

Насосная предназначена:

- для подачи водо-метанольной жидкости (ВМЖ) на установку регенерации метанола (УРМ);
- для откачки регенерированного метанола после УРМ;
- для подачи метанола в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и УКПГ – СП-2.

Помещение насосной расположена в здании цеха сепарации газа.

**Проектом предусмотреть:**

Установку блочно-модульной насосной заводского исполнения для выполнения следующих операций:

- откачки метанола на промысла и СП-2;
- откачки газового конденсата в конденсатопровод Мессояха-Дудинка;
- перекачек хранимых продуктов (ВМЖ, метанол, газовый конденсат) между резервуарными парками;
- зачистки резервуаров от подтоварного остатка для проведения технического обследования, ремонтных работ и проведения экспертиз промышленной безопасности.

Предусмотреть управление насосной как по месту, так и дистанционно.

В насосной предусмотреть:

- для откачки метанола на промысла две единицы насосного оборудования производительностью 20-25 м<sup>3</sup>/ч., напор – 200 м (взамен Н-9, Н-11 (ЦОГ), Н-6 (насосная ГК). Один рабочий, один резервный;
- для откачки газового конденсата в конденсатопровод Мессояха-Дудинка, внутри парковой откачки при аварии – три единицы насосного оборудования производительностью 40-65 м<sup>3</sup>/ч., напор – 350 м (взамен Н-2, Н3, Н-4, Н-5 (насосная ГК). Один насос рабочий, два резервных;
- для внутрипарковых перекачек метанола, подачи на СП-2 и зачистки резервуаров от метанола - две единицы насосного оборудования производительностью 10-25 м<sup>3</sup>/ч., напор – 50 м (взамен Н-10, (ЦОГ), Н-8 (Насосная ГК)). Один рабочий, один резервный;
- для внутрипарковой перекачки газового конденсата, зачистки резервуаров от подтоварного остатка, ВМЖ, откачки дренажных емкостей - одну единицу насосного оборудования производительностью 10-25 м<sup>3</sup>/ч., напор – 50 м (самовсасывающий) (взамен Н-7 (Насосная ГК)). Один рабочий.

После строительства блочной насосной отглушить насосные агрегаты насосной газового конденсата и насосные агрегаты Н-9, Н-10, Н-11 насосной ЦОГ.

3. Проектом предусмотреть отвод поверхностных вод с территории резервуарного парка, с наружных поверхностей ограждающих строительных конструкций, включая кровлю, и от подземных строительных конструкций зданий и сооружений путем обустройства ливневой канализации.

4. Проектом предусмотреть твёрдое покрытие технологических проездов по территории проектируемого объекта.

5. Проектом предусмотреть:

		<p>-систему контроля и сигнализации дозрыбных концентраций (ДВК) газов и загазованности воздушной среды с выводом сигнализации в операторную.</p> <p>-системы измерения уровня, раздела фаз, температуры, давления с регистрацией данных в операторной;</p> <p>- систему контроля состояния насосного оборудования, в объеме и согласно требований действующей нормативно-технической документации;</p> <p>-системы управления (местное и дистанционное), контроля запорной арматуры резервуарного парка.</p> <p>Электропитание системы ДВК газов осуществить по особой I категории надёжности.</p> <p>6. Проектом предусмотреть мероприятия по термостабилизации и геотехническому мониторингу грунтов оснований, проектируемых зданий и сооружений.</p> <p>7.Уровень ответственности согласно ФЗ-384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» – нормальный. Категория надежности электроснабжения – первая.</p> <p>8. Выполнить полный объем инженерных изысканий (экологических, геологических, геодезических, гидрометеорологических и т.д.), в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ, необходимых для качественной разработки проектной и рабочей документации, получения положительного заключения экспертизы на строительство объекта.</p> <p>9. Выполнить проведение необходимых внешних экспертиз проектной документации, в организациях имеющих соответствующую аккредитацию.</p> <p>10. Конкретные технические и технологические решения должны согласовываться с Заказчиком и базироваться на опыте строительства, испытаний и эксплуатации оборудования в сложных природных условиях и предусматривать использование как апробированных, так и новых технологий, соответствующих мировому уровню, сертифицированных в установленном порядке и приводящих к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, включая применение автоматизированных (малоллюдных), энергосберегающих и экологически чистых технологий.</p> <p>11. В составе документации отдельным документом разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с требованиями Федерального закона № 123–ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>12. Рассмотреть возможность применения резервуаров вертикальных стальных объемом 1000 м³, имеющихся в наличии у Заказчика в качестве резервуаров противопожарного запаса воды (Техническая документация на резервуар предоставляется Заказчиком отдельно).</p> <p>13. Произвести демонтаж недействующей части здания ЦОГ.</p>
13.	<p>Основные характеристики проектируемого объекта</p>	<p><b>1. Парк резервуарный (промышленный)</b></p> <p>Резервуарный парк должен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принимать ВМЖ после разделительных емкостей РЕ-1, РЕ - 2 в резервуары ВМЖ;</li> <li>- отводить из резервуаров ВМЖ образовавшуюся пленку газового конденсата в резервуарный парк газового конденсата;</li> </ul>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
 группа договорной работы  
 СОГЛАСОВАНО

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- подавать ВМЖ на УРМ из резервуаров ВМЖ;</li> <li>- подавать орошение на УРМ с одного из резервуаров метанола;</li> <li>- принимать регенерированный метанол после УРМ;</li> <li>- подавать метанол из резервуаров хранения метанола в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и установку комплексной подготовки газа (УКПГ) – сборного пункта 2 (СП-2);</li> <li>- принимать метанол из метанолопровода Тухард;</li> <li>- одновременно принимать регенерированный метанол после УРМ и подавать метанол в метанолопровод Мессояха - Южно-Соленинское – Северо – Соленинское;</li> <li>- одновременно принимать метанол из метанолопровода Тухард – Мессояха и подавать в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское.</li> </ul> <p>Предусмотреть сооружение вертикальных стальных цилиндрических резервуаров со стационарной крышей объемом 1000 м<sup>3</sup>. Тип – РВС. Предусмотреть обустройство технологическими трубопроводами согласно требований ПБ. Предусмотреть под резервуар кольцевой фундамент из сборных железобетонных элементов. Предусмотреть использование вечномерзлых грунтов в качестве основания сооружений по I принципу в соответствии с СП 25.13330.2020 Все элементы металлоконструкций резервуаров выполнить из стали марки 09Г2С.</p> <p>Система ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка должна обеспечить удаление дождевых, талых, технологических, смывных, и других сточных вод и аварийных проливов рабочих сред в емкость, установленную за пределами обвалования резервуарного парка, и сброс их в действующий конденсатопровод.</p> <p><b>Парк резервуарный (промысловый конденсатный)</b></p> <p>Резервуарный парк должен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принимать газовый конденсат после разделительных емкостей;</li> <li>- проводить зачистку резервуаров от выделившейся ВМЖ в результате отстоя газового конденсата;</li> <li>- подавать газовый конденсат в конденсатопровод Мессояха – Дудинка;</li> <li>- принимать метанол из метанолопровода Тухард – Мессояха в резервуары хранения метанола или газового конденсата;</li> <li>- подавать метанол из резервуаров хранения метанола или газового конденсата в метанолопровод Мессояха – Южно-Соленинское – Северо-Соленинское и УКПГ – СП-2;</li> <li>- производить внутривнепромысловые и внутривнепарковые перекачки из резервуара в резервуар;</li> <li>- перекачивать метанол из резервуаров хранения метанола или газового конденсата в резервуары хранения метанола Резервуарного парка (промыслового).</li> </ul> <p>Предусмотреть сооружение вертикального стального цилиндрического резервуара со стационарной крышей объемом 5000 м<sup>3</sup>. Тип – РВС. Предусмотреть под резервуар кольцевой фундамент из сборных железобетонных элементов. Предусмотреть использование вечномерзлых грунтов в качестве основания сооружений по I принципу в соответствии с СП</p>
--	--	--

		<p>25.13330.2020. Все элементы металлоконструкций резервуаров выполнить из стали марки 09Г2С.</p> <p>Система ливневой канализации и канализации промышленных стоков резервуарного парка должна обеспечить удаление дождевых, талых, технологических, смывных, и других сточных вод и аварийных проливов рабочих сред в емкость, установленную за пределами обвалования резервуарного парка, и сброс их в действующий конденсатопровод.</p> <p><b>Насосная технологическая</b></p> <p>Насосная должна:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнять откачку метанола на промысла и СП-2;</li> <li>- выполнять откачку газового конденсата в конденсатопровод Мессояха-Дудинка;</li> <li>- выполнять перекачки хранимых продуктов (ВМЖ, метанол, газовый конденсат) между резервуарными парками и резервуарами;</li> <li>- выполнять зачистки резервуаров от подтоварного остатка для проведения технического обследования, ремонтных работ и проведения экспертиз промышленной безопасности.</li> </ul> <p>Насосную предусмотреть блочно-модульного заводского исполнения, в соответствии содействующими требованиями норм и правил.</p> <p>2. Технологические трубопроводы выполнить из труб марки стали 09Г2С. Соединения труб выполнить сваркой. Фланцевые соединения применить в местах подключения трубопроводов к арматуре, имеющей ответные фланцы. Прокладку трубопроводов выполнить надземно без изоляции. Прокладка трубопроводов канализации – надземная и подземная в тепловой изоляции с покровным слоем из оцинкованной тонколистовой стали исходя из предложенного варианта использовать для обогрева греющий кабель промышленного назначения с соответствующим сертификатом, разрешающим его применение во взрывоопасных зонах.</p> <p>3. По уровню взрывозащиты датчики, преобразователи и исполнительные механизмы, устанавливаемые во взрывоопасных зонах, должны безопасно работать при взрывоопасных концентрациях горючих смесей</p> <p>4. Комплекс инженерных коммуникаций должен включать в себя полный перечень сооружений, линий передачи электрической энергии и линий систем автоматизации.</p>
14.	Объем инженерных изысканий	<p>1. Инженерные изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» в том числе СП 47.13330.2016, СП 11-104-97, ВСН 30-81 в составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- инженерно-геодезические изыскания;</li> <li>- инженерно-геологические изыскания;</li> <li>- инженерно-гидрометеорологические;</li> <li>- инженерно-геофизические изыскания.</li> </ul> <p>2. В соответствии с Постановлением Правительства РФ №20 от 19.01.2006 г. состав инженерных изысканий (необходимость и достаточность) для данного проекта определяет Исполнитель.</p>

		3. Инженерные геодезические изыскания выполнять в системах координат, принятых на территории административными органами самоуправления.
15.	Состав и основные требования к разработке проектной документации	<p>1. Состав и содержание проектной документации должны соответствовать требованиям «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 (с последними изменениями), включая мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов.</p> <p>В ПД должны быть отражены:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- мероприятия по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, включая (при необходимости) расчёт пожарного риска в соответствии с Приказом МЧС России от 10.07.2009 г. №404, либо иным приказом, действующем на момент разработки документации, и расчёт времени эвакуации людей и критической продолжительности пожара в соответствии с требованиями ГОСТ Р 12.3.047-2012;</li> <li>- мероприятия по охране окружающей среды;</li> <li>- места накопления твердых бытовых и промышленных отходов на период строительства;</li> <li>- место положения площадки временного накопления лома и отходов металла;</li> <li>- места забора и сброса воды, используемой для гидравлических испытаний, хозяйственно-бытовых нужд, производственных и питьевых нужд (для питьевых нужд рекомендуется использовать бутилированную воду).</li> </ul> <p>2. Состав рабочей документации в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС).</p> <p>В составе рабочей документации разработать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- объектные и локальные сметы;</li> <li>- ведомости объёмов работ;</li> <li>- технические задания на изготовление нестандартизированного оборудования и/или изделий (в случае применения такого оборудования и/или изделий).</li> </ul> <p>3. Проектную документацию и инженерные изыскания разработать в соответствии с требованиями законодательных актов, государственной и отраслевой нормативной технической документации.</p> <p>4. При разработке проектной документации дополнительно руководствоваться «Методикой применения единых технических требований к автоматизированным системам управления технологическими процессами, системам противопожарной автоматики и системам промышленного телевидения ПАО «ГМК «Норильский никель» от 24.11.2022 г.</p>
20.	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>1. Разработку раздела выполнить в соответствии с действующим законодательством в области охраны окружающей среды и природопользования (СанПиН 1.2.3685-21).</p> <p>2. Проектной документацией предусмотреть движение отходов производства и потребления, образованных на этапе строительства и на этапе эксплуатации резервуарного парка.</p>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

		<p>3. При описании в проектной документации движения отходов производства и потребления, образованных при эксплуатации объекта, наименования видов отходов и кода по ФККО и т.д. необходимо максимально придерживаться перечня отходов и схемы обращения с отходами, организованной АО «Норильскгазпром» на территории Мессояхского ГМ.</p> <p>4. Определить необходимость разработки проектов санитарно-защитных зон для резервуарных парков в соответствии с действующим санитарным законодательством.</p> <p>5. Получить согласование строительства с Федеральным агентством по росрыболовству.</p> <p>6. Так как проектируемый участок находится во II-III поясах зон санитарной охраной источника водоснабжения промплощадки Мессояхского ГМ, то необходимо получить согласование на строительство с Роспотребнадзором Красноярского края.</p>
21.	Требования к автоматическим системам управления	<p>1. В составе проекта разработать раздел автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) резервуарных парков (РП) Мессояхского (цеха) промысла, разработать систему противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ).</p> <p>2. На основании протокольного решения научно-технического совета ПАО «ГМК «Норильский никель», при разработке разделов ПД в части проектирования АСУ ТП, в качестве основных микропроцессорных устройств, на базе которых разрабатывается АСУ ТП, допускаются к применению только продукты следующих производителей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Regul RX00 (ООО «Прософт Системы»);</li> <li>- МКLogik (АО «Нефтеавтоматика»);</li> <li>- АБАК (НИЦ «Инкомисистем»);</li> <li>- TREI (ООО «ТРЭИ»).</li> </ul> <p>3. Выбор производителя ПЛК должен быть осуществлен на основании технического сравнения необходимого и достаточного функционала, надежности, отказоустойчивости актуального модельного ряда продукции производителей, перечисленных в п. 2 настоящего раздела, применительно к проектируемому объекту.</p> <p>4. АСУ ТП должна обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- автоматизированный сбор и первичную обработку технологической информации;</li> <li>- автоматический контроль состояния технологического процесса, предупредительную сигнализацию при выходе технологических показателей за установленные границы;</li> <li>- предоставление информации в удобном для восприятия и анализа в виде графиков, мнемосхем, таблиц и т.д.;</li> <li>- получение информации от системы противоаварийной защиты, сигнализацию и регистрацию системы ПАЗ;</li> <li>- срабатывание средств управления и ПАЗ, прекращающих развитие опасной ситуации;</li> <li>- проведение операций безаварийного пуска, остановки и всех необходимых для этого переключений;</li> <li>- контроль над работоспособным состоянием технических средств АСУТП, включая входные и выходные цепи полевого оборудования;</li> <li>- защиту баз данных и программного обеспечения от несанкционированного доступа;</li> </ul>

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО



	<p>- диагностику и выдачу сообщений по отказам всех элементов комплекса технических средств с точностью до модуля.</p> <p>5. Разработать в составе рабочей документации Частное техническое задание на разработку АСУ ТП, включающее требования на разработку эксплуатационной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- руководство оператора в соответствии с ГОСТ 19.505-79;</li><li>- руководство программиста, в соответствии с ГОСТ 19.504-79;</li><li>- инструкцию по формированию и ведению базы данных;</li><li>- программу и методику испытаний АСУ ТП в соответствии с РД 50-34.698-90;</li><li>- инструкцию по эксплуатации АСУ ТП;</li><li>- и другие эксплуатационные документы, необходимые для обеспечения функционирования АСУ ТП.</li></ul> <p>В ЧТЗ предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- требование защиты входных каналов от разрядов молний;</li><li>- требование наличия в комплекте поставки АСУ ТП технических и программных средств для тестирования составных частей АСУ ТП;</li><li>- требование на разработку документации на интегрирование разрабатываемой АСУ ТП РП в существующую АСУ ТП АО «Норильскгазпром» на информационном уровне. Объём и содержание разрабатываемой документации должен быть достаточным для проведения работ по интеграции одной системы в другую. Основные технологические данные должны быть выведены на АРМ оператора АСУ ТП АО «Норильскгазпром».</li></ul> <p>6. Разработать перечень входных и выходных сигналов АСУ ТП.</p> <p>7. Разработать алгоритмы работы АСУ ТП РП, охватывающие всю совокупность технологических процессов и операций и их взаимодействие между собой.</p> <p>8. При проектировании применять аналоговый 4-20mA и цифровой интерфейс RS-485, протокол Modbus RTU сети TCP/IP.</p> <p>9. Проектом предусмотреть защиту полевых устройств от разрядов молний.</p> <p>10. В качестве первичных средств измерения применить датчики с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка, exd» и рабочей температурой окружающей среды от <math>-50^{\circ}\text{C}</math> до <math>+50^{\circ}\text{C}</math>.</p> <p>11. В проекте использовать датчики давления Метран-150, датчики температуры Метран-274-Exd (с подвижным штуцером) и уровнемеры радарного типа УЛМ- 11 (монтажный фланец Ду 150мм). Для измерения уровня жидкости и уровня поверхности раздела фаз применить волноводные уровнемеры с тросовым вариантом чувствительного элемента (монтажный фланец Ду 150мм). ДВК использовать на основе термokatалитического (термохимического) чувствительного элемента.</p> <p>12. Датчики контроля температуры применять в комплекте с защитными гильзами (термокарманами).</p> <p>13. Предусмотреть в РД ЗИП необходимый для обслуживания средств автоматизации.</p> <p>14. При разработке раздела АСУ ТП предусмотреть в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» применение средств измерений, утверждённых в РФ типов. Выбор типов средств измерений согласовать с Заказчиком.</p>
--	--

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

		15. Проектом функционал АСУ ТП может быть расширен по согласованию с Заказчиком.
26.	Требования к производственно-технологической связи	Для организации производственно-технологической связи предусмотреть: - подключение проектируемой технологической насосной к системе телефонной связи объекта; - подключение к существующим сетям телефонной связи Мессояжского ГМ выполнить согласно технических условий.


Заместитель Генерального директора по капитальному строительству и ремонтам

 С.П. Таткин

Заместитель Генерального директора – начальник Управления промышленных активов

 Е.В. Кузнецов

Начальник Управления капитального ремонта и строительства

 А.А. Ионов

Начальник ГПУ

 Е.А. Тихонов

Начальник Отдела капитального ремонта и строительства

 А.Н. Часовских

**ЗАКАЗЧИК**

Генеральный директор  
АО «Норильскгазпром»



А.Ю. Чистов

М.П. **ЧИСТОВ Г.А.**  
**ДОВЕРЕННОСТИ**  
 15.12.2022  
 4:180-Н/24-2022-4-1219

**ПОДРЯДЧИК**

Генеральный директор  
ООО «Терра-Юг»

М.П.



А.В. Блохин

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
 группа договорной работы  
 СОГЛАСОВАНО

# ДОГОВОР АРЕНДЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

« 23 » декабря 2010 г.

г. Дудинка

9/1011

2401 11

№ А243-10

Управление имущественных отношений Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, именуемое в дальнейшем "Арендодатель", в лице начальника Управления САРПИНСКОЙ ГАЛИНЫ ВЛАДИМИРОВНЫ, действующей на основании Положения об Управлении, с одной стороны, и Открытое акционерное общество «Норильскгазпром», именуемое в дальнейшем "Арендатор" в лице Первого заместителя Генерального директора ГУРИНА ВИКТОРА ЛЕОНИДОВИЧА, действующего на основании доверенности от 22.12.2010 года (доверенность зарегистрирована в реестре Норильского нотариального округа Красноярского края Солодовниковой Т.А. за номером 3883), с другой стороны, вместе именуемые Стороны, на основании приказа Управления имущественных отношений Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 15 декабря 2010 года № 1239 заключили настоящий договор (далее Договор) о следующем:

## 1. ПРЕДМЕТ И ЦЕЛЬ АРЕНДЫ

- 1.1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает в пользование на условиях аренды земельные участки, из состава категории земель промышленности, расположенные по адресу: Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, сельское поселение Караул, именуемые в дальнейшем "Участки". (приложение № 1)
- 1.2. Границы Участков обозначены на прилагаемых к договору кадастровых паспортах земельных участков. (приложение № 2.1-2.9)
- 1.3. Участки предоставляются для эксплуатации производственных объектов. Приведенное описание целей использования Участков является окончательным и именуется в дальнейшем "Разрешенное использование".
- 1.4. На момент заключения Договора Участки арестом, залогом или другими обязательствами или правами третьих лиц не обременен.

## 2. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ЗЕМЕЛЬНЫЕ ПЛАТЕЖИ

- 2.1. Настоящий Договор заключается на срок **30 (тридцать) лет**. Действие настоящего договора распространяются на отношения сторон возникшие с 01 января 2009 года.
- 2.2. Арендатор обязуется вносить арендную плату за Участки. При определении размера арендной платы учитываются вид разрешенного использования земельного участка и категория арендатора. Размер ежегодной арендной платы определяется путем умножения кадастровой стоимости земельного участка на коэффициент, учитывающий вид разрешенного использования земельного участка и на коэффициент, учитывающий категорию арендатора. К Договору прилагается расчет арендной платы (приложение № 3). В дальнейшем расчет ежегодной арендной платы производится Арендатором самостоятельно.
- 2.3. Платежи по настоящему договору вносятся Арендатором на счет с реквизитами

**Получатель платежа: УФК по Красноярскому краю (Управление имущественных отношений Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района)**  
**ИНН 8401011460 / КПП 840101001**  
**Номер счета получателя платежа: 401 01 810 6 000000 1 000 1**  
**Наименование банка: ГРКЦ ГУ Банка России по Красноярскому краю, г. Красноярск**  
**БИК: 040407001**  
**ОКАТО: 04117907000**

**Наименование платежа: Доходы, получаемые в виде арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах сельского поселения муниципального района**  
**КБК: 267 111 05 010 10 0200 120**

2.4. Арендная плата вносится ежеквартально равными частями не позднее 10 января, 10 апреля, 10 июля, 10 октября текущего года. Копии платежных документов с отметкой банка, подтверждающих перечисление арендной платы за земельные участки, в десятидневный срок после оплаты направляются Арендодателю.

Арендная плата за первый период, а также в случае распространения действия договора, возникшие между сторонами, за период предшествующий заключению договора (первый платеж), подлежит уплате в течении тридцати дней с даты заключения договора.

2.5. В случае неуплаты платежей в установленные сроки Арендатор платит Арендодателю пени в размере 0,1 процента от неуплаченной суммы за каждый день просрочки.

При наличии задолженности по оплате пени более 1 месяца Арендодатель вправе зачесть средства, поступающие в виде ежемесячных арендных платежей в счет погашения пени.

2.6. Размеры арендной платы могут изменяться не чаще одного раза в год. Они могут быть

*Арендатор*

пересмотрены досрочно по требованию одной из сторон в случаях, предусмотренных законодательством и правовыми актами муниципального района. Размеры арендной платы подлежат пересчету в случае изменения кадастровой стоимости Участков или ставки арендной платы, а также в случае появления у Арендатора права на льготу - в порядке, установленном правовыми актами муниципального района.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АРЕНДОДАТЕЛЯ

#### 3.1. АРЕНДОДАТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

- досрочно расторгнуть настоящий Договор при неисполнении Арендатором основных условий Договора в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством;
- вносить по согласованию с Арендатором в Договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства или правовых актов муниципального района;
- выдавать обязательные для исполнения Арендатором предписания по устранению нарушений, связанных с использованием Участков, приостанавливать в случае необходимости работы или деятельности, ведущиеся с нарушением условий договора;
- производить перерасчет суммы арендной платы за Участки в случаях, указанных в п.2.6. настоящего Договора.

#### 3.2. АРЕНДОДАТЕЛЬ ОБЯЗАН:

- не вмешиваться в хозяйственную деятельность Арендатора, если она не противоречит законам Российской Федерации и условиям Договора;
- в случаях, связанных с необходимостью изъятия Участков для государственных или муниципальных нужд до истечения срока Договора, гарантировать Арендатору предоставление земельного участка в другом, согласованном с Арендатором месте;
- в случае изменения реквизитов счета в десятидневный срок направлять Арендатору уведомление об этом;
- письменно уведомить Арендатора об изменении арендной платы в течении 30 дней с момента изменений нормативно-правовых актов органов местного самоуправления, официально опубликованных в средствах массовой информации.

### 4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АРЕНДАТОРА

#### 4.1. АРЕНДАТОР ИМЕЕТ ПРАВО:

- использовать Участки в соответствии с Разрешенным использованием и условиями Договора;
- передавать с согласия Арендодателя Участки или их части в субаренду другим лицам на условиях, не выходящих за рамки настоящего Договора;
- по истечении срока действия Договора Арендатор имеет преимущественное право на заключение договора аренды на новый срок.

#### 4.2. АРЕНДАТОР ОБЯЗАН:

- в течении 30 дней со дня подписания Договора направить Договор и иные необходимые документы в Дудинский отдел Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю для государственной регистрации Договора;
- уплачивать арендную плату в размере и на условиях, установленных Договором;
- при необходимости продления срока действия Договора, не позднее чем за 30 дней до окончания срока, указанного в п.2.1 Договора направить Арендодателю соответствующее заявление;
- не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Участков, экологической обстановки на Участках и прилегающих к ним территорий;
- выполнять все условия, установленные при предварительном согласовании размещения объекта;
- обеспечивать представителям Арендодателя и государственных надзорных органов беспрепятственный доступ на Участки, а также свободный проход (проезд) по территории Участков, своевременно предоставлять Арендодателю и государственным надзорным органам запрашиваемую информацию о состоянии и использовании земель;
- в случае изменения адреса или иных реквизитов в недельный срок направлять Арендодателю уведомление об этом;
- не нарушать права других (смежных) землепользователей.

4.3 Арендодатель и Арендатор имеют иные права и обязанности, установленные Законодательством Российской Федерации.

### 5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

5.1. В случае неисполнения одной из сторон должным образом обязательств по настоящему Договору другая сторона направляет нарушившей стороне письменное уведомление, содержащее изложение фактов, составляющих основу нарушения, и требование устранить нарушение с указанием разумного срока. По истечении установленного в уведомлении срока, если нарушение и его последствия не будут устранены, каждая из сторон вправе обратиться в суд с требованием о расторжении Договора в одностороннем порядке.

5.2. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

5.3. Все споры между сторонами по Договору разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.4. Уплата штрафа (пени), установленной настоящим договором, не освобождает стороны от

*С. М. И.* 2

выполнения лежащих на них обязательств или устранения нарушений.

## 6. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА.

6.1. Изменение условий настоящего Договора, его расторжение и прекращение будут действительны только в том случае, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями сторон и зарегистрированы в Дудинском отделе Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю.

6.2. Договор может быть досрочно расторгнут по требованию Сторон в порядке, установленном действующим законодательством, в случае неисполнения условий настоящего Договора.

## 7. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Расходы, связанные с проведением государственной регистрации Договора, а также изменений и дополнений к нему, возлагаются на Арендатора.

7.2. Договор является одновременно актом приема-передачи Участков.

7.3. Договор, не прошедший государственную регистрацию в Дудинском отделе Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю в течении 6 месяцев с момента подписания считается недействительным и расторгается в одностороннем порядке Управлением имущественных отношений.

7.4. Договор вступает в силу с момента его государственной регистрации.

7.5. Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: один экземпляр - Арендатору, один экземпляр - Арендодателю, один экземпляр - для государственной регистрации в Дудинском отделе Управления Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Красноярскому краю.

Приложения к Договору:

1. Перечень земельных участков - на 1 л.;
2. Копии кадастровых паспортов - на 29 л.;
3. Расчет арендной платы земельных участков - на 1 л.

## РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

### Арендодатель:

Управление имущественных отношений  
Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального  
района

ОГРН 1058484026644

**Юридический адрес:** Российская Федерация  
647000, Красноярский край, г. Дудинка,  
ул.Советская, д.35

**Почтовый адрес:**

647000, Красноярский край, г. Дудинка,  
ул.Советская, д.35

**Банковские реквизиты:**

ИНН 8401011460 КПП 840101001

ГРКЦ ГУ Банка России по Красноярскому краю

р/счет 40204810100000000052

л/счет 03267500319

БИК: 40407001

телефон: (39191) 2-85-31 факс 2-85-45

Г.В. Сарпинская

20 год

### Арендатор:

Открытое акционерное общество  
«Норильскгазпром»

ОГРН 1022401623408

**Юридический адрес:** Российская Федерация  
Красноярский край, 663318, г. Норильск,  
пл. Газовиков Заполярья, 1

**Банковские реквизиты:**

ИНН 2457002628 КПП 246750001

р/счет № 40702810631160106672

в банке Восточно-Сибирский банк Сбербанка РФ

г. Красноярск

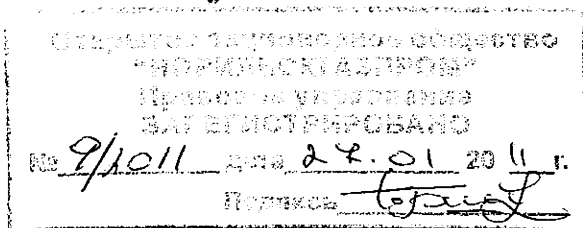
БИК 040407627

Кор/счет 30101810800000000627

телефон: (3919) 22-1-98, 22 34 58

В.Д. Бурун

ПОДПИСЬ № 3883  
от 22.12.10г.



Приложение 1  
к договору аренды земельного участка  
от «23» декабря 2010 г. № А243-10

**ПЕРЕЧЕНЬ  
земельных участков, предоставляемых  
ОАО «Норильскгазпром»**

№ п/п	Цель использования земельного участка	Площадь участка, кв. м	Кадастровый номер земельного участка	Местоположение земельного участка
1	Для эксплуатации производственных объектов (водозабора)	4387	84: 04: 02 02 01: 0061	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на север от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка
2	Для эксплуатации производственных объектов (газопровода)	5606	84: 04: 02 02 01: 0098	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на северо-восток от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка
3	Для эксплуатации производственных объектов (ВЛ-35 кВ №1)	613	84: 04: 02 02 01: 0291	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка
4	Для эксплуатации производственных объектов (ВЛ-6кВ №1 и № 2)	727	84: 04: 02 02 01: 0199	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка
5	Для строительства и эксплуатации производственных объектов вахтового поселка Мессояха (для строительства и эксплуатации производственных объектов вахтового поселка Мессояха)	340058	84: 04: 02 02 01: 365	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, в границах сельского поселения Караул
6	Для эксплуатации производственных объектов (ВЛ-6кВ №5 и № 7)	241	84: 04: 02 02 01: 0232	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка
7	Для эксплуатации производственных объектов (коллектор СП-2)	39833	84: 04: 02 02 01: 0095	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на север от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка
8	Для эксплуатации производственных объектов (ВЛ-35 кВ №2)	553	84: 04: 02 02 01: 0261	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка
9	Для эксплуатации производственных объектов (водовод от насосной станции до ГС)	23715	84: 04: 02 02 01: 0060	Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, участок находится примерно в районе по направлению на юг от ориентира вахтовый поселок Мессояха, расположенного за пределами участка

[подпись]

Управление Роснедвижимости по Красноярскому краю

(наименование органа кадастрового учета)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)

В.1

"08" 20 08 г. № 04/02-345

1	Кадастровый номер <b>84:04:020201:365</b>	2	Лист № <b>1</b>	3	Всего листов <b>3</b>			
Общие сведения								
4	Предыдущие номера: <b>84:04:020201:58</b>							
5					6	Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: <b>06.08.2009</b>		
7	Местоположение: <b>край Красноярский, р-н Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный, в границах с/п Караул</b>							
8	Категория земель:							
8.1	Земли сельскохозяйственного назначения	Земли населенных пунктов	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Земли особо охраняемых территорий и объектов	Земли лесного фонда	Земли водного фонда	Земли запаса	Категория не установлена
8.2	-	-	весь	-	-	-	-	-
9	Разрешенное использование: <b>для строительства и эксплуатации производственных объектов вахтового поселка Мессояха</b>							
10	Фактическое использование /характеристика деятельности/: <b>для строительства и эксплуатации производственных объектов вахтового поселка Мессояха</b>							
11	Площадь: <b>340058.00± 408.00</b>	12	Кадастровая стоимость (руб.): <b>1843114.36</b>	13	Удельный показатель кадастровой стоимости (руб./м <sup>2</sup> ): <b>5.42</b>	14	Местная	
15	Сведения о правах:							
		Вид права		Правообладатель		Особые отметки		
		Государственная собственность		-		-		
16	Особые отметки: <b>Паспорт изготовлен в 3 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Площадь земельного участка соответствует материалам межевания. Предыдущий кадастровый номер 84:04:020201:58 равнозначен кадастровому номеру 84:04:02-02-01:0058.</b>							
								<p>Принят ЗАРЕГИСТРИРОВАН</p> <p>№ <i>9/02/1</i> от <i>27.01</i></p> <p>Под <i>тоцкий</i></p>
17	-							
18	Дополнительные сведения для регистрации прав на образованные земельные участки		18.1	Номера образованных участков: <b>см. В.1, лист № 2</b>				
			18.2	Номер участка, преобразованного в результате выдела:				
			18.3	Номера участков, подлежащих снятию с кадастрового учета: <b>84:04:020201:58</b>				

Зам. начальника Территориального отдела №21 Управления Роснедвижимости по Красноярскому краю

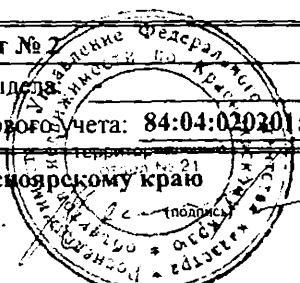
(наименование должности)

М.П.

(подпись)

Кабаченко Ю. В.

(инициалы, фамилия)



*Handwritten signature and notes on the right margin.*

Управление Роснедвижимости по Красноярскому краю

(наименование органа кадастрового учета)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)

В.1

"07" октября 2015 г. № 04/02-345

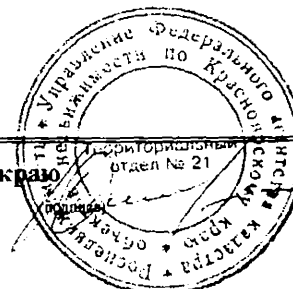
1	Кадастровый номер <u>84:04:020201:365</u>	2 Лист № <u>2</u>	3 Всего листов <u>3</u>
18.1	84:04:020201:365; 84:04:020201:366; 84:04:020201:367; 84:04:020201:368; 84:04:020201:369; 84:04:020201:370; 84:04:020201:371		

*Handwritten signature*

Зам. начальника Территориального отдела №21 Управления Роснедвижимости по Красноярскому краю

(наименование должности)

М.П.



Кабаченко Ю. В.

(инициалы, фамилия)



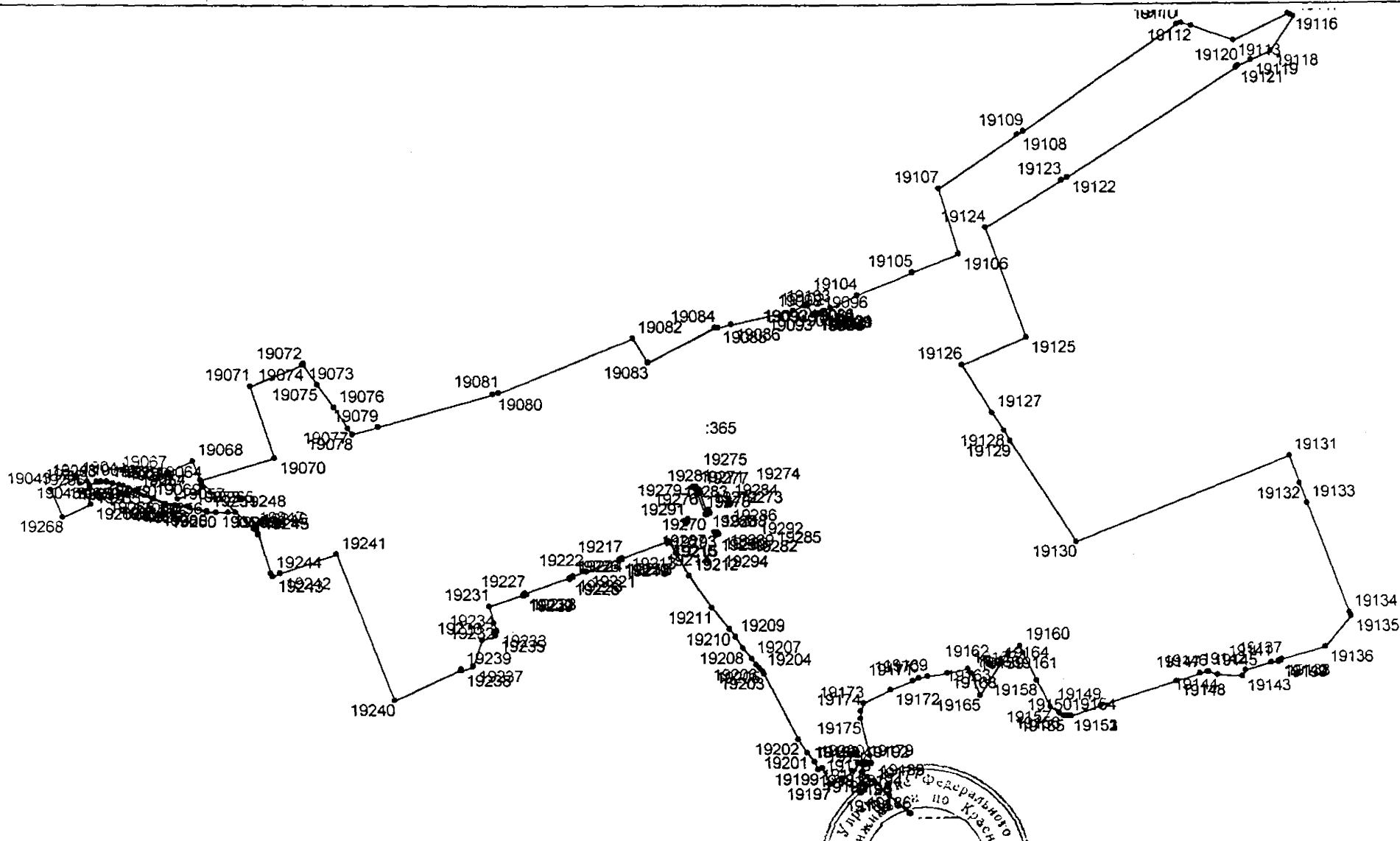
КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)

Б.4

20 09 г. № 0169-015

1	Кадастровый номер <u>84:04:020201:365</u>	2	Лист № <u>3</u>	3	Всего листов <u>3</u>
---	---	---	-----------------	---	-----------------------

4 План (чертеж, схема) земельного участка



5 Масштаб 1:6000

Условные знаки

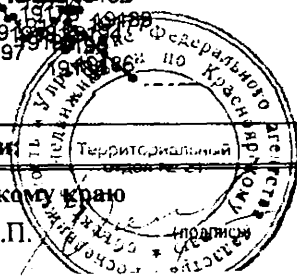
Зам. начальника Территориального отдела №21 Управления Роснедвижимости по Красноярскому краю

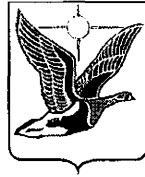
Кабаченко Ю. В.

(наименование должности)

М.П.

(инициалы, фамилия)



**ТАЙМЫРСКИЙ ДОЛГАНО-НЕНЕЦКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН****УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ****П Р И К А З**

от 15 декабря 2010 г., № 1239

**О предоставлении земельных  
участков ОАО «Норильскгазпром» в аренду**

В соответствии со статьей 22 Земельного кодекса Российской Федерации, Решением Думы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 25.12.2006 г. № 05-0162 «О порядке распоряжения земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена» на основании обращения ОАО «Норильскгазпром» от 01.12.2010 г. № 05-01/7200:

1. Предоставить открытому акционерному обществу «Норильскгазпром» в аренду на срок 30 (тридцать) лет 9 (девять) земельных участков расположенных по адресу: Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, сельское поселение Караул, в районе вахтового поселка Мессояха, из состава категории земель промышленности, в том числе:

- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0061 площадью 4 387 кв. м, для эксплуатации водозабора, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов;

- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0098 площадью 5 606 кв. м, для эксплуатации газопровода, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов;

- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0291 площадью 613 кв. м, для эксплуатации ВЛ-35 кВ № 1, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов;

- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0199 площадью 727 кв. м, для эксплуатации ВЛ-6 кВ № 1 и № 2, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов;

- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 365 площадью 340 058 кв. м, для строительства и эксплуатации производственных объектов вахтового поселка Мессояха;

- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0232 площадью 241 кв. м, для эксплуатации ВЛ-6 кВ № 5 и № 7, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов;
- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0095 площадью 39 833 кв. м, для эксплуатации коллектора СП-2, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов;
- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0261 площадью 553 кв. м, для эксплуатации ВЛ-35 кВ № 2, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов;
- участок с кадастровым номером 84: 04: 02 02 01: 0060 площадью 23 715 кв. м, для эксплуатации водовода от насосной станции до ГС, с разрешенным использованием для эксплуатации производственных объектов.

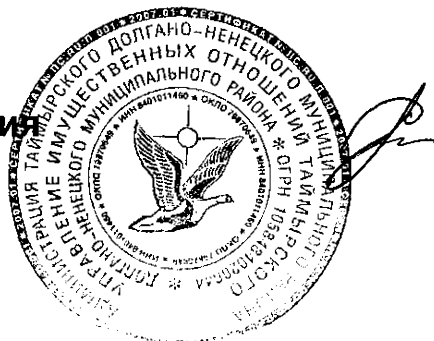
2. Отделу земельных отношений (**Цыренов Ц.Б.**) подготовить договор аренды земельных участков с ОАО «Норильскгазпром».

3. Действие арендных отношений распространить на отношения сторон с 01.01.2009 г.

4. Предложить ОАО «Норильскгазпром» произвести государственную регистрацию договора аренды земельного участка.

5. Текущий контроль за выполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Начальник Управления



Г.В.Сарпинская

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

№ 9/2011 дата 21.04.2015 г.

Подпись

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 1  
К ДОГОВОРУ АРЕНДЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА  
№ А243-10 от 23.12.2010 (9/2011 от 27.01.2011)**

«27» февраля 2015 г.

г. Дудинка

№ ДС62-15

Управление имущественных отношений Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице заместителя начальника - начальника контрольно-аналитического отдела Управления **БУДЯНСКОЙ ЕЛЕНЫ НИКОЛАЕВНЫ**, действующей на основании Положения об Управлении, с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Норильскгазпром» (далее - ОАО «Норильскгазпром»), именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице Генерального директора **ЖИРКОВА ОЛЕГА ВИКТОРОВИЧА**, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, на основании приказа Управления имущественных отношений Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 19.02.2015 № 299 заключили настоящее дополнительное соглашение № 1 (далее – Соглашение № 1) к договору аренды земельного участка № А243-10 от 23.12.2010 (9/2011 от 27.01.2011) (далее – Договор) о следующем:

1. Внести изменения в приложение № 1 к Договору «Перечень земельных участков, предоставленных ОАО «Норильскгазпром», изложив строку 5 в следующей редакции:

ОАО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
ОТДЕЛ ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ

СОГЛАСОВАНО

5	Для строительства и эксплуатации объектов вахтового поселка Мессояха (для строительства и эксплуатации производственных объектов вахтового поселка Мессояха), с разрешенным использованием - недропользование	334974	84:04:0020201:587	в границах сельского поселения Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края, Мессояхское газовое месторождение
---	---	--------	-------------------	---

2. С 16.10.2014 в приложении № 3 к Договору строку 5 исключить, расчет арендной платы за земельный участок с кадастровым номером 84:04:0020201:587 считать согласно Приложениям № 1.1. - 1.2. к настоящему Соглашению № 1.

3. В пункте 2.3 по тексту Договора «ОКАТО 0411790700» изменить на «ОКТМО: 04653417», в строке КБК цифры «267 111 05 010 10 0200 120» изменить на цифры КБК: «267 111 05 013 10 0000 120».

4. Настоящее Соглашение № 1 распространяет свои условия на ранее возникшие отношения Сторон с 16.10.2014 года.

5. Во всем остальном, что не оговорено настоящим Соглашением № 1, Стороны руководствуются положениями Договора. Все остальные условия Договора остаются неизменными и сохраняют свою юридическую силу.

6. Соглашение подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

7. Настоящее Соглашение № 1 составлено и подписано Сторонами в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Один экземпляр передается Арендодателю, второй - Арендатору, третий - в орган государственной регистрации,

осуществляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

8. Приложение: 1.1. - 1.2. Расчет арендной платы за землю.  
2. Копия кадастрового паспорта на землю.

**Реквизиты сторон:**

**Арендодатель:**

Управление имущественных отношений  
Таймырского Долгано-Ненецкого  
муниципального района

**Юридический адрес:**

Российская Федерация,  
Красноярский край, Таймырский  
Долгано - Ненецкий район,  
647000, г. Дудинка, ул. Советская, д.35

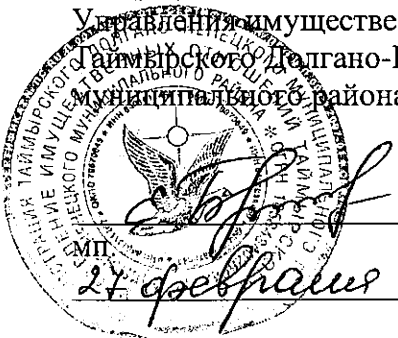
**Банковские реквизиты:**

**ИНН 8401011460 КПП 840101001**

ГРКЦ ГУ Банка России  
по Красноярскому краю  
г. Красноярск  
р/с 40204810100000000052  
л/с 03267500319  
БИК 040407001

**телефон: (39191) 2 85 30, 2 85 45, 2 85 46**

Заместитель начальника - начальник  
контрольно-аналитического отдела  
Управления имущественных отношений  
Таймырского Долгано-Ненецкого  
муниципального района



**Е.Н. Будянская**

20 15 г.

**Арендатор:**

ОАО «Норильскгазпром»

**Место нахождения:**

663318, Российская Федерация,  
Красноярский край, г. Норильск,  
пл. Газовиков Заполярья, д.1.  
Почтовый адрес: 663318, Российская  
Федерация, 663318, Красноярский край,  
г. Норильск, пл. Газовиков Заполярья, д.1.

**Банковские реквизиты:**

**ИНН 2457002628 КПП 246750001**  
р/счет № 40702810631160106672  
Восточно-Сибирский банк  
Сбербанка РФ, г Красноярск  
кор.счет: 30101810800000000627  
БИК: 040407627

**телефон: (3919) 25 32 42, факс 25 31 67**

Генеральный директор  
ОАО «Норильскгазпром»

**Ликинов Ю. Н.**  
по доверенности

№ 0-0000 от 17.11.2014

**О.В. Жирков**

20 г.



**ОАО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»**  
ОТДЕЛ ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ

СОГЛАСОВАНО

филиал федерального государственного бюджетного учреждения "Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии" по Красноярскому краю  
(полное наименование органа кадастрового учета)

КВ.1

**КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ**

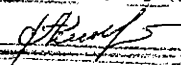
"11" марта 2015 г. № 84/15-1765

1	Кадастровый номер:	84:04:0020201:587	2	Лист № 1	3	Всего листов: 5
4	Номер кадастрового квартала:	84:04:0020201				
5	Предыдущие номера:	84:04:0020201:365	6	Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 16.10.2014		
7	Многоконтурный земельный участок					
8	Кадастровые номера объектов капитального строительства: —					
9	Адрес (описание местоположения): в границах сельского поселения Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края, Мессояхское газовое месторождение					
10	Категория земель: Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения					
11	Разрешенное использование: недропользование					
12	Площадь: 334974+/-1013 кв. м					
13	Кадастровая стоимость: 308176.08 руб.					
14	Система координат: СК кадастрового округа, зона 2					
15	Сведения о правах: —					
16	Особые отметки: Граница земельного участка состоит из 2 контуров. Список учетных номеров контуров границы земельного участка приведен на листе № 2.					
17	Характер сведений государственного кадастра недвижимости (статус записи о земельном участке): Сведения об объекте недвижимости имеют статус временные. Дата истечения временного характера сведений - 17.10.2019.					
18	Дополнительные сведения:					
	18.1	Сведения о природных объектах, расположенных в пределах земельного участка: —				
	18.2	Кадастровые номера участков, образованных из земельного участка: —				
19	Сведения о кадастровых инженерах: Тertyчный Станислав Иванович 24-10-102, 03.09.2014 г.					

Начальник отдела по Таймырскому Долгано-Ненецкому муниципальному району (полное наименование должности)		А. В. Сидристый (инициалы, фамилия)
--	---	--

ОАО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
ОТДЕЛ ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ

СОГЛАСОВАНО

Открытое акционерное общество  
«НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО  
№ 9/2011 дата 21.04.2015 г.  
Подпись: 

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

"11" марта 2015 г. № 84/15-1765

1	Кадастровый номер:	84:04:0020201:587	2	Лист № 2	3	Всего листов: 5
16	Состав земельного участка					
	№ п/п.	Учетный (Кадастровый) номер	Площадь(м <sup>2</sup> )	Особые отметки		
	1	2	3	4		
	1	1	1214	—		
2	2	33376	—			

Начальник отдела по Таймырскому Долгано-Ненецкому муниципальному району	А. В. Сидристый
(полное наименование должности)	(инициалы, фамилия)



ОАО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
ОТДЕЛ ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ

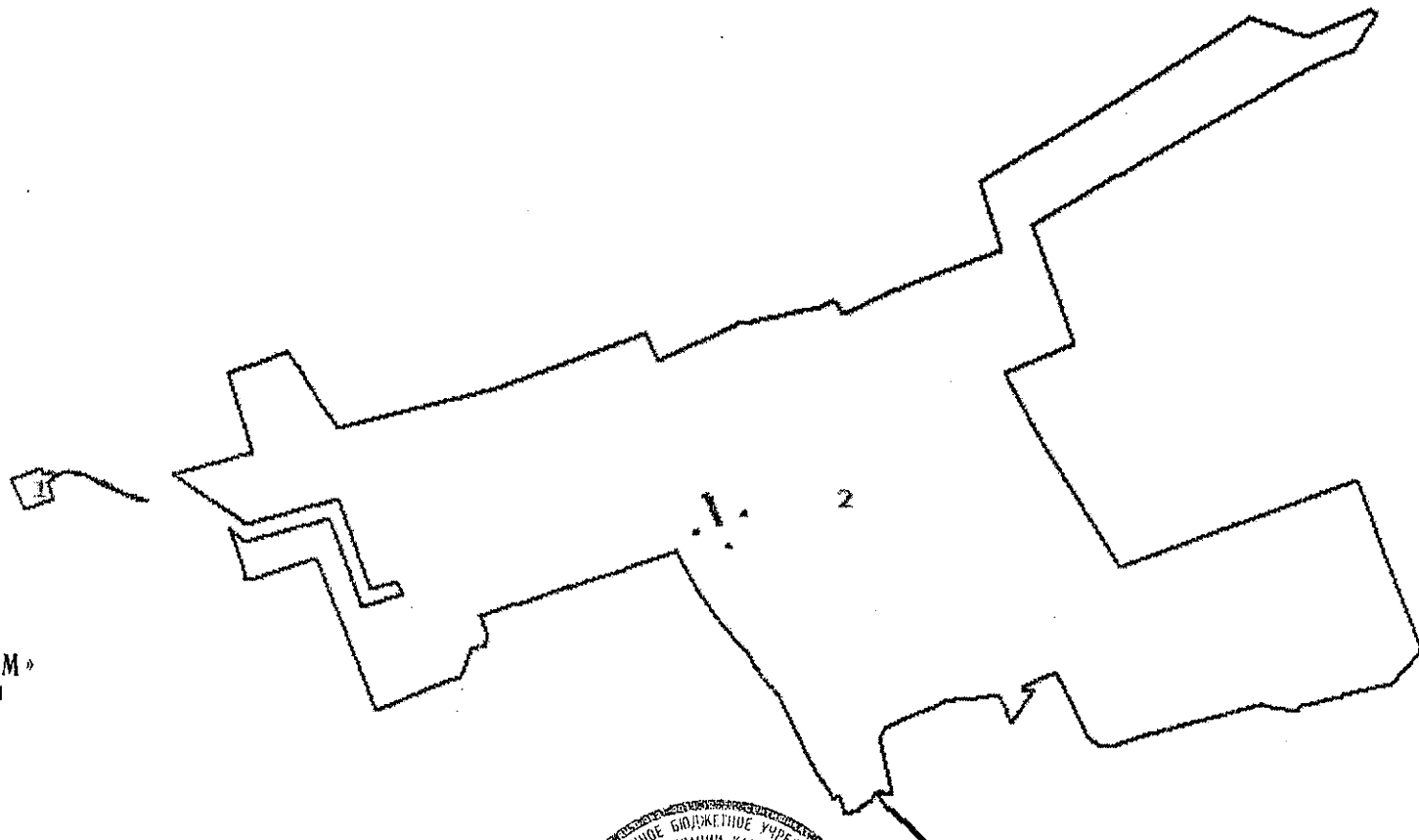
СОГЛАСОВАНО

КВ.2

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

"11" марта 2015 г. № 84/15-1765

1	Кадастровый номер: 84:04:0020201:587	2	Лист № 3	3	Всего листов: 5
4	План (чертеж, схема) земельного участка				



О «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
ОТДЕЛ ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ

СОГЛАСОВАНО

5 Масштаб 1:7500

Условные знаки: —



Начальник отдела по Таймырскому Долгано-Ненецкому муниципальному району  
(полное наименование должности)

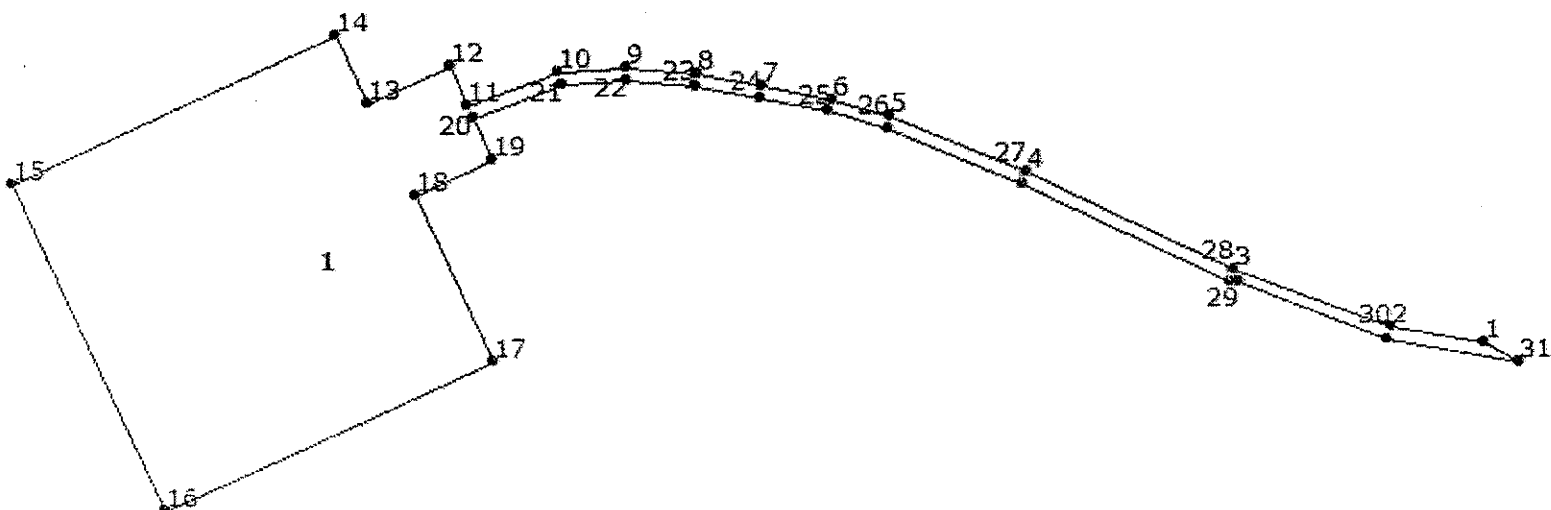
А. В. Сидристый  
(инициалы, фамилия)



КВ.2

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

"11" марта 2015 г. № 84/15-1765

1	Кадастровый номер: 84:04:0020201:587	2	Лист № 4	3	Всего листов: 5
4	<p>План (чертеж, схема) земельного участка</p> 				
5	<p>Масштаб 1:700</p> <p>Словные знаки: —</p>				

ОАО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
ОТДЕЛ ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ

СОГЛАСОВАНО



Начальник отдела по Таймырскому Долгано-Ненецкому муниципальному району  
(полное наименование должности)

А. В. Сидристый  
(инициалы, фамилия)

КАДАСТРОВАЯ ВЫПИСКА О ЗЕМЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ

"11" марта 2015 г. № 84/15-1765

1	Кадастровый номер: 84:04:0020201:587	2	Лист № 5	3	Всего листов: 5
4	План (чертеж, схема) земельного участка				
5	Масштаб 1:7500				

ОАО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
ОТДЕЛ ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ

СОГЛАСОВАНО



Условные знаки: —

Начальник отдела по Таймырскому Долгано-Ненецкому муниципальному району (полное наименование должности)	А. В. Сидрнстый (инициалы, фамилия)
--	--



**ТАЙМЫРСКИЙ ДОЛГАНО-НЕНЕЦКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН**  
**УПРАВЛЕНИЕ ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ**

**П Р И К А З**

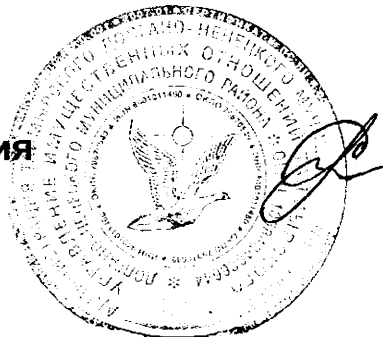
от 19 февраля 2015 г., № 299

**О внесении изменений в договор аренды  
земельного участка от 23.12.2010 г. № А 243-10**

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации, Решением Думы Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района от 25.12.2006 г. № 05-0162 «О порядке распоряжения земельными участками, государственная собственность на которые не разграничена», на основании обращения ОАО «Норильскгазпром» от 26.01.2015 г. № 538/29:

1. Отделу земельных отношений (Посыпкина Л.В.) подготовить дополнительное соглашение к договору аренды земельного участка от 23.12.2010 г. № А 243-10, для приведения технических характеристик земельного участка в соответствии со сведениями ГКН.
2. Текущий контроль за выполнением настоящего приказа оставляю за собой.

**Начальник Управления**



**Г.В.Сарпинская**

## ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

К ДОГОВОРУ АРЕНДЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ОТ 23.12.2010г. №243-10

«11» сентября 2018 г. **АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»**  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО** г. Дудинка  
 № 2/2018 дата 29.12.2018 г.  
 Подпись *[подпись]*

№ ДСК 160-18

Управление ~~имущественных отношений~~ Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника Управления Сарпинской Галины Владимировны, действующей на основании Положения об Управлении, с одной стороны, и Акционерное общество «Норильскгазпром», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице Генерального директора Чистова Андрея Юрьевича, действующего на основании Устава, вместе именуемые Стороны, в соответствии с Законом Красноярского края от 4 декабря 2008 года № 7-2542 «О регулировании земельных отношений в Красноярском крае», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к договору аренды земельного участка от 23.12.2010 № 243-10, о внесении следующих изменений:

1. Пункт 1.3. Договора изложить в следующей редакции: «1.3. Участки предоставляются для эксплуатации производственных объектов и недропользования».

2. Пункт 2.6 Договора изложить в следующей редакции: «2.6. Размер арендной платы изменяется в одностороннем порядке Арендодателем в следующих случаях:

2.6.1. Изменения на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, ежегодно, но не ранее чем через год после заключения договора аренды земельного участка, начиная с года, следующего за годом, в котором заключен указанный договор аренды;

2.6.2. Изменения размера коэффициентов, учитывающих вид разрешенного использования земельного участка и категорию Арендатора;

2.6.3. Изменения кадастровой стоимости по результатам проведения Государственной кадастровой оценки, с даты их внесения в Единый государственный реестр недвижимости;

2.6.4. Исправления технической ошибки в сведениях Единого государственного реестра недвижимости о величине кадастровой стоимости, с даты внесения в Единый государственный реестр недвижимости соответствующих сведений, содержащих техническую ошибку;

2.6.5. Изменения кадастровой стоимости по решению комиссии или суда, с 1 января календарного года, в котором подано соответствующее заявление о пересмотре кадастровой стоимости, но не ранее даты внесения в Единый государственный реестр недвижимости кадастровой стоимости, которая являлась предметом оспаривания.

2.6.6. Изменения порядка определения размера арендной платы за использование земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленных в аренду без торгов.

3. Включить пункт 2.7. Договора: «2.7. Размер арендной платы изменяется по соглашению Сторон в случае появления у Арендатора права на льготу - в порядке, установленном правовыми актами муниципального района»

**АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»**  
 Отдел договорной работы  
**СОГЛАСОВАНО**

4. В Приложении № 1 к Договору в пунктах 1 и 7 цель использования земельного участка заменить на «Недропользование».

5. Обязательства Сторон, не затронутые Соглашением, остаются в неизменном виде.

6. Соглашение является неотъемлемой частью Договора от 23.12.2010 № 243-10 и вступает в силу с момента его государственной регистрации. Условия Соглашения распространяются на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2018 года.

7. Соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу: по одному Арендатору и Арендодателю, один для государственной регистрации в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

8. Приложения №1.1, №1.2 «Выписка из ЕГРН» и Приложения №2.1, № 2.2 «расчеты арендной платы» к Соглашению, являются его неотъемлемой частью.

### Реквизиты Сторон:

#### Арендодатель:

Управление имущественных отношений  
Таймырского Долгано-Ненецкого  
муниципального района

#### Юридический адрес:

647000, Красноярский край, Таймырский  
Долгано-Ненецкий район, город Дудинка  
улица Советская, 35

**ОГРН 1058484026644**

**ИНН 8401011460 КПП 840401001**

Р/сч.40204810100000000052 УФК по  
Красноярскому краю (Управление  
имущественных отношений Таймырского  
Долгано-Ненецкого муниципального  
района л/с 03193011970)

Отделение Красноярск БИК 040407001

Тел. (39 191) 2-85-31,

факс (39 191) 2-85-35

#### Арендатор:

Акционерное общество  
«Норильскгазпром»

**ОГРН 1022401623408**

**Адрес, указанный в ЕГРЮЛ:**

663318, Красноярский край, г.  
Норильск, пл. Газовиков Заполярья, д .  
1

**Почтовый адрес:**

663318, Красноярский край, г.  
Норильск, пл. Газовиков Заполярья, д .  
1

**ИНН 2457002628, КПП 246750001**

**р/счет 40702810975520010163**

**Кор/счет 30101810000000000388**

**Банк:** Сибирский филиал ПАО  
«Росбанк» в отделении Красноярск  
БИК 040407388

Тел. (3919) 25-79-20, 25-79-22



Г.В. Сарпинская



А.Ю. Чистов

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
Отдел договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

Управление Федеральной службы  
 Государственной регистрации, кадастра и картографии  
 по Красноярскому краю  
 Номер регистрационного округа  
 Произведена государственная регистрация

*Соглашение*

Дата регистрации - 13. 02. 2019 года

Номер регистрации 84:04:002.0201:61-20/10/2019-5



*И. В. Труфанов*

СОДЛАСОВАНО  
 Отдел подготовки документов  
 АО «НОРМАКС/ПРОДА»



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ КАРАУЛ  
ТАЙМЫРСКОГО ДОЛГАНО-НЕНЕЦКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

от 11 ноября 2021 года № 361 - Р

**Об утверждении и выдаче градостроительного  
плана земельного участка АО  
«Норильскгазпром»**

На основании статей 8, 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Административного регламента по исполнению муниципальной услуги «Утверждение и выдача градостроительных планов земельных участков», утверждённого Постановлением Администрации сельского поселения Караул от 26.05.2014 № 53-П (в редакции Постановлений Администрации сельского поселения Караул от 17.08.2015 № 75-П, от 04.04.2016 № 32-П, от 20.12.2017 № 79-П, от 02.03.2020 № 8-П) заявления АО «Норильскгазпром» от 26.10.2021 № 2178:

1. Утвердить прилагаемый градостроительный план земельного участка № RU 84501301-018 с кадастровым номером земельного участка 84:04:0020201:587 для строительства объекта «Здание пожарного депо на 2-автомшины, Мессояхское ГМ» в Мессояхском цеху (промысле) по добыче газа и газового конденсата, в границах сельского поселения Караул, согласно приложению № 1.

2. Выдать заявителю – АО «Норильскгазпром», утверждённый градостроительный план земельного участка для строительства объекта «Здание пожарного депо на 2-автомшины, Мессояхское ГМ» в Мессояхском цеху (промысле) по добыче газа и газового конденсата, в границах сельского поселения Караул № RU 84501301-018 в 2-х экземплярах, согласно приложению № 1.

**Исполняющая обязанности  
Главы сельского поселения Караул**



**Д.В. Яптунов**

Приложение № 1 к  
 Распоряжению Администрации  
 сельского поселения Караул  
 от 11.11.2021 № 361-Р

### Градостроительный план земельного участка

N	R	U	8	4	5	0	1	3	0	1	-	0	1	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании заявления от Акционерного общества «Норильсктрансгаз» № НГП/3144 от 26.10.2021

(реквизиты решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории, либо реквизиты обращения и ф.и.о. заявителя - физического лица, либо реквизиты обращения и наименование заявителя - юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка:

Красноярский край,

(субъект Российской Федерации)

Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, сельское поселение Караул,  
 Мессояхский пех (промысел) по добыче газа и газового конденсата  
 (муниципальный район или городской округ)

Описание границ земельного участка:

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	1129789.190	26313.120
2	1129813.700	26389.580
3	1129889.660	26364.920
4	1129907.700	26401.440
5	1129913.100	26419.730
6	1129911.680	26420.880
7	1129891.360	26434.750
8	1129867.190	26451.540
9	1129845.030	26466.640
10	1129838.440	26471.370
11	1129846.710	26497.710
12	1129880.220	26619.190
13	1129882.500	26624.780
14	1129940.350	26768.570
15	1129915.000	26783.890
16	1129949.850	26885.930
17	1129951.040	26858.330
18	1129954.080	26872.440
19	1129969.690	26939.460
20	1129975.620	26952.250
21	1129974.480	26952.720



22	1129974.780	26953.560
23	1129973.420	26954.220
24	1129974.020	26955.540
25	1129963.040	26960.820
26	1129963.850	26962.780
27	1129964.130	26963.680
28	1129965.610	26967.360
29	1129965.740	26967.820
30	1129966.380	26969.440
31	1129933.650	26970.250
32	1129967.190	26971.620
33	1129967.970	26973.140
34	1129970.920	26979.520
35	1129972.250	26979.510
36	1129985.530	27007.560
37	1130009.210	27066.690
38	1130028.620	27116.340
39	1130096.820	27095.500
40	1130149.860	27179.150
41	1130153.700	27185.220
42	1130263.850	27350.770
43	1130266.520	27354.910
44	1130263.310	27366.110
45	1130249.470	27412.610
46	1130277.320	27473.510
47	1130275.710	27475.540
48	1130275.160	27476.230
49	1130273.460	27479.340
50	1130237.780	27457.300
51	1130226.240	27430.770
52	1130220.300	27417.960
53	1130218.480	27415.000
54	1130106.850	27230.810
55	1130103.750	27225.730
56	1130054.600	27146.690
57	1129939.840	27188.950
58	1129910.620	27121.820
59	1129860.090	27150.510
60	1129841.280	27162.670
61	1129829.350	27170.350
62	1129722.540	27240.110
63	1129831.240	27469.410
64	1129782.310	27480.870
65	1129762.080	27488.850
66	1129646.020	27534.370
67	1129642.610	27535.700
68	1129611.470	27507.980
69	1129598.260	27460.250
70	1129296.350	27460.640
71	1129595.600	27457.830

72	1129597.260	27457.420
73	1129587.050	27420.070
74	1129584.480	27417.490
75	1129580.350	27417.360
76	1129584.140	27390.840
77	1129586.090	27381.510
78	1129586.100	27380.120
79	1129584.970	27372.100
80	1129577.260	27346.120
81	1129552.300	27265.250
82	1129541.110	27233.730
83	1129540.400	27230.650
84	1129540.440	27230.160
85	1129540.420	27229.670
86	1129540.540	27229.200
87	1129541.400	27225.450
88	1129543.620	27221.380
89	1129550.920	27211.460
90	1129579.570	27197.310
91	1129607.650	27182.480
92	1129614.630	27179.220
93	1129608.100	27166.530
94	1129598.320	27146.600
95	1129595.380	27147.450
96	1129595.990	27157.050
97	1129563.420	27135.730
98	1129587.220	27126.890
99	1129590.830	27124.090
100	1129586.830	27101.980
101	1129584.370	27080.250
102	1129582.420	27071.420
103	1129579.340	27064.260
104	1129568.840	27041.800
105	1129555.450	27013.120
106	1129547.750	27009.720
107	1129539.260	27009.540
108	1129500.010	27018.560
109	1129491.530	27021.160
110	1129489.220	27013.710
111	1129493.710	27012.310
112	1129492.230	27007.880
113	1129483.100	27010.760
114	1129477.830	27016.020
115	1129472.730	27023.330
116	1129456.970	27040.320
117	1129437.36	27061.09
118	1129437.20	27060.90
119	1129456.60	27039.99
120	1129472.32	27032.02
121	1129477.43	27015.71

122	1129482.83	27010.32
123	1129492.07	27007.40
124	1129491.47	27005.63
125	1129483.03	27000.33
126	1129475.67	26988.67
127	1129474.48	26989.14
128	1129469.12	26975.87
129	1129486.55	26968.96
130	1129484.23	26963.33
131	1129491.44	26960.43
132	1129502.12	26952.56
133	1129517.04	26942.48
134	1129585.80	26905.93
135	1129589.55	26903.98
136	1129591.85	26901.60
137	1129595.30	26898.71
138	1129600.69	26894.12
139	1129613.11	26884.44
140	1129625.61	26876.01
141	1129632.22	26869.77
142	1129654.62	26851.05
143	1129688.88	26827.60
144	1129711.87	26812.58
145	1129723.27	26806.06
146	1129725.33	26805.24
147	1129724.71	26803.43
148	1129707.31	26754.85
149	1129705.74	26755.50
150	1129704.74	26755.04
151	1129706.40	26752.36
152	1129693.51	26717.27
153	1129692.42	26714.27
154	1129688.27	26702.40
155	1129686.21	26703.11
156	1129685.36	26700.65
157	1129687.38	26699.94
158	1129670.40	26652.98
159	1129668.79	26653.57
160	1129667.83	26650.93
161	1129669.44	26650.33
162	1129656.19	26613.59
163	1129639.93	26619.26
164	1129631.09	26622.54
165	1129629.94	26619.51
166	1129627.22	26620.51
167	1129622.19	26606.70
168	1129594.74	26596.36
169	1129589.91	26584.20
170	1129590.78	26583.80
171	1129558.53	26514.82

172	1129710.09	26453.91
173	1129688.87	26395.18
174	1129686.00	26386.98
175	1129688.97	26386.02
176	1129729.38	26372.50
177	1129735.83	26370.56
178	1129737.89	26368.28
179	1129724.03	26383.99
180	1129749.93	26464.86
181	1129662.67	26500.02
182	1129676.12	26538.96
183	1129688.86	26533.63
184	1129680.06	26507.67
185	1129769.83	26473.24

Кадастровый номер земельного участка 84:04:0020201:587  
(заполняется при наличии кадастрового номера)  
Площадь земельного участка 334 974 кв.м.

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства

В границах земельного участка объекты капитального строительства отсутствуют  
Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Проект планировки территории не утвержден  
(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

План подготовлен Отделом ЖКХ, строительства и имущественных отношений  
Администрации сельского поселения Караул.

ИО Главы сельского поселения Караул  
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа или организации)



М.П.

(дата)

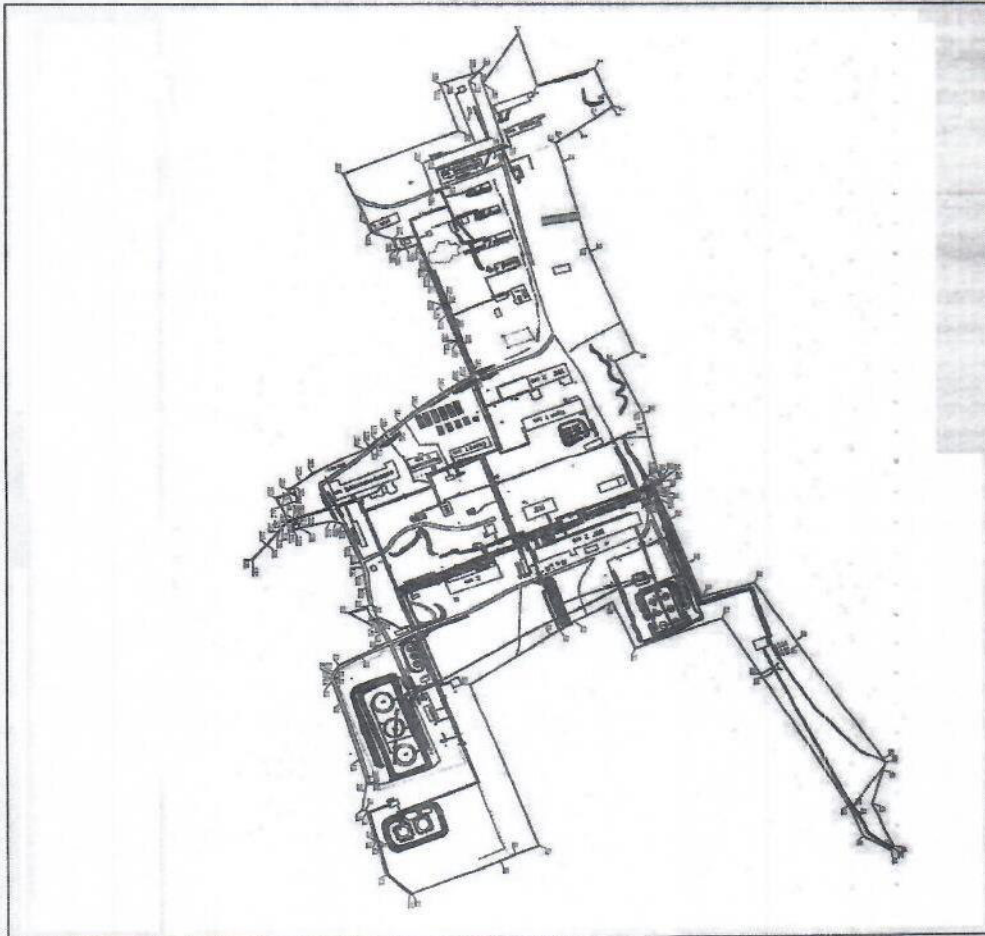
(подпись)

/ Д.В. Яптуно /  
(расшифровка подписи)

Дата выдачи «11» ноября 2021 г.

1. Чертеж градостроительного плана земельного участка

**ЧЕРТЕЖ**  
**градостроительного плана земельного участка**  
**№ RU 84501301-018**  
**М 1: 5000**



**Условные обозначения:**

- граница земельного участка
- точка поворота границ земельного участка
- 10 номер поворотной точки

Площадь земельного участка: 5000 кв.м  
 84:04:0020201:587 кадастровый номер

№ на плане	Наименование	Примечание
①	Здание пожарного депо на 2-автоматных, Мессояхское ГМ	Не является объектом и не входит в состав градостроительной документации

Чертеж градостроительного плана разработан:  
на топографической основе в масштабе 1:5000, выполненной ЗАО «Ленгипроречтранс» в  
2021 г. (дата, наименование организации, подготовившей топографическую основу)

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан  
02.11.2021 г. АО «Норильсктрансгаз»  
 (дата, наименование организации)

## 2. Информация о градостроительном регламенте земельного участка

Градостроительный регламент земельного участка установлен в Правилах землепользования и застройки муниципального образования сельского поселения Караул Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, утвержденных Решением Караульского сельского Совета депутатов от 30.08.2013 г. № 542.

(наименование представительного органа местного самоуправления, реквизиты акта об утверждении правил)

### 2.1 Информация о видах разрешенного использования земельного участка

#### **Основные виды разрешенного использования:**

- промышленные предприятия I-II класса вредности;

#### **Основные условно разрешенные виды использования:**

- промышленные предприятия III, IV, V класса вредности (кроме предприятий и складов пищевого и фармацевтического назначения);

#### **Вспомогательные виды разрешенного использования:**

- проектные, научно-исследовательские, конструкторские и изыскательские организации, связанные с деятельностью предприятия;

- автозаправочные станции;

- гаражи боксового типа, многоэтажные, подземные и наземные гаражи, автостоянки;

- гаражи и автостоянки для постоянного хранения грузовых автомобилей;

- санитарно-технические сооружения и установки коммунального назначения, склады временного хранения утильсырья;

- объектов бытового обслуживания, торговли, питания для обслуживания работников предприятий;

- транспортных предприятия;

- объекты коммунального назначения;

- объекты коммунально складского назначения различного профиля;

- объекты технического и инженерного обеспечения предприятий;

- производственно-лабораторные корпуса;

- офисы, конторы;

- гаражи боксового типа, многоэтажные, подземные и наземные гаражи, автостоянки для технологических нужд предприятий;

- гаражи и автостоянки для постоянного хранения грузовых автомобилей для технологических нужд предприятий;

- станции техобслуживания автомобилей, авторемонтные предприятия для технологических нужд предприятий;

- здания и сооружения пожарной охраны;

- железнодорожные и автомобильные подъездные пути, автотранспортные проезды, инженерные сооружения и коммуникации, связанные с поддержанием функционирования объектов территориальной зоны;

- парки, скверы, бульвары;

- открытые стоянки краткосрочного хранения автомобилей, площадки транзитного транспорта с местами хранения автобусов, грузовиков, легковых автомобилей;

- автостоянки для кратковременного хранения грузовых автомобилей;

- инженерно - технические объекты, сооружения и коммуникации, обеспечивающие реализацию разрешенного использования (электро-, водо-, газообеспечение, канализация, телефонизация и т.д).

- Площадки для сбора мусора
- Дороги, проезды.
- Колодцы, скважины.
- Объекты инженерного обеспечения (в том числе линейные объекты).

2.2. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на указанном земельном участке

Назначение объекта капитального строительства

N 1

(согласно чертежу градостроительного плана)

«Здание пожарного депо на 2-автомшины, Мессояхское ГМ»

(назначение объекты капитального строительства)

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков объектов капитального строительства, в том числе площадь

**Предельные параметры разрешенного строительства:**

- ширина санитарно – защитной зоны для объектов промышленности I – II класса вредности - от 500м до 1000м

**Требуется:**

- для объектов промышленности I – II класса вредности устройство санитарно-защитной зоны.

**Запрещается:**

- реконструкция и перепрофилирование существующих объектов производства с увеличением вредного воздействия на окружающую среду;
- строительство жилья, зданий и объектов здравоохранения, рекреации, любых детских учреждений.

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1 Объекты капитального строительства отсутствуют

N -

(согласно чертежу градостроительного плана)

(назначение объекта капитального строительства)

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации. Информация отсутствует.

N -

(согласно чертежу градостроительного плана)

(назначение объекта капитального строительства)

4. Информация о технических условиях подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения – отсутствуют.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

Енисейское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР  
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ**

**A70-00017**

**Эксплуатирующая организация:** Акционерное общество "Норильскгазпром",  
663318, Россия, Красноярский край, город Норильск, улица Орджоникидзе, дом 14,  
корпус А, кабинет 208,  
ИНН 2457002628

**Опасные производственные объекты,** эксплуатируемые указанной организацией,  
зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в  
соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной  
безопасности опасных производственных объектов".

Перечень опасных производственных объектов прилагается в Приложении на 03 листах.

**Дата выдачи:** "15" августа 2019 г.

Заместитель руководителя



И.И. Переверзев

**А В 007557**



## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение  
к Свидетельству о регистрации

номер и дата выдачи

A70-00017 "15" августа 2019 года

стр. 1 из 3

Перечень опасных производственных объектов  
Акционерное общество "Норильскгазпром"

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Фонд скважин Северо-Соленинского ГКМ (4)	A70-00017-0001	15.02.2000	III класс
Фонд скважин Южно-Соленинского ГКМ (4)	A70-00017-0002	15.02.2000	III класс
Фонд скважин Мессояхского ГМ (4)	A70-00017-0003	15.02.2000	III класс
Парк резервуарный (промышленный конденсатный) Мессояхского цеха (промысла)	A70-00017-0015	20.06.2005	III класс
Цех технического обслуживания установок для ремонта скважин	A70-00017-0016	15.02.2000	IV класс
Сеть газопотребления Северо-Соленинского цеха (промысла)	A70-00017-0020	29.07.2002	III класс
Сеть газопотребления Южно-Соленинского цеха (промысла)	A70-00017-0021	29.07.2002	III класс
Сеть газопотребления Мессояхского цеха (промысла)	A70-00017-0023	29.07.2002	III класс
Площадка воздуходелительной установки	A70-00017-0024	29.07.2002	III класс
Участок погрузо-разгрузочных работ ТМЦ Красноярского представительства АО "Норильскгазпром"	A70-00017-0040	24.03.2003	IV класс
Участок комплексной подготовки газа и газового конденсата Северо-Соленинского цеха (промысла)	A70-00017-0042	06.10.2003	III класс
Парк резервуарный (промышленный) Северо-Соленинского цеха (промысла)	A70-00017-0043	06.10.2003	III класс

Заместитель руководителя



И.И. Переверзев

Без Свидетельства о регистрации недействительно

А В 030108

## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение  
к Свидетельству о регистрации

номер и дата выдачи

А70-00017 "15" августа 2019 года

стр. 2 из 3

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Система промысловых трубопроводов Северо-Соленинского ГКМ	А70-00017-0044	06.10.2003	II класс
Участок комплексной подготовки газа и газового конденсата Южно-Соленинского цеха (промысла)	А70-00017-0045	06.10.2003	III класс
Парк резервуарный (промысловый) Южно-Соленинского цеха (промысла)	А70-00017-0046	06.10.2003	III класс
Система промысловых трубопроводов Южно-Соленинского ГКМ	А70-00017-0047	06.10.2003	III класс
Участок комплексной подготовки газа и газового конденсата Мессояхского цеха (промысла)	А70-00017-0049	06.10.2003	III класс
Парк резервуарный (промысловый) Мессояхского цеха (промысла)	А70-00017-0050	06.10.2003	III класс
Система промысловых трубопроводов Мессояхского ГМ	А70-00017-0051	06.10.2003	IV класс
Участок комплексной подготовки газа (установка первичной подготовки газа №2) Южно-Соленинского цеха (промысла)	А70-00017-0058	14.10.2008	III класс
Участок транспортный, гараж	А70-00017-0068	02.06.2009	IV класс
Площадка сливо-наливного терминала (эстакады) Красноярского представительства АО "Норильскгазпром"	А70-00017-0077	13.07.2010	II класс
Участок паровых передвижных установок	А70-00017-0081	04.12.2013	III класс

Заместитель руководителя



И.И. Переверзев

Без Свидетельства о регистрации недействительно

А В 030109

## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение  
к Свидетельству о регистрации

номер и дата выдачи

А70-00017 "15" августа 2019 года

стр. 3 из 3

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Площадка воздуходелительной установки Пеляткинского цеха (промысла)	А70-00017-0085	15.08.2019	III класс
Парк резервуарный (промысловый) Пеляткинского цеха (промысла)	А70-00017-0086	15.08.2019	III класс
Сеть газопотребления Пеляткинского цеха (промысла)	А70-00017-0087	15.08.2019	II класс
Участок комплексной подготовки газа и газового конденсата Пеляткинского цеха (промысла)	А70-00017-0088	15.08.2019	II класс
Система промысловых трубопроводов Пеляткинского ГКМ	А70-00017-0089	15.08.2019	II класс
Фонд скважин Пеляткинского ГКМ	А70-00017-0090	15.08.2019	III класс



Заместитель руководителя

И.И. Переверзев

Без Свидетельства о регистрации недействительно

А В 030110

## Сведения, характеризующие опасный производственный объект

## 1. Опасный производственный объект

1.1. Полное наименование опасного производственного объекта	Парк резервуарный (промысловый конденсатный) Мессояхского цеха (промысла) (4)
1.2. Место нахождения (адрес) опасного производственного объекта	Российская Федерация, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, пос. Мессояха
1.3. Код общероссийского классификатора территорий места нахождения опасного производственного объекта (ОКТМО)	04 653 000

## 2. Признаки опасности опасного производственного объекта и их числовые обозначения

(отметить в правом поле знаком «V» признаки опасности опасного производственного объекта)

2.1. Получение, использование, переработка, образование, хранение, транспортирование, уничтожение опасных веществ, предусмотренных пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в количествах, указанных в приложении 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	V
2.2. Использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля:	
а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии)	
б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия	
в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля	
2.3. Использование стационарно установленных грузоподъемных механизмов (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов), эскалаторов в метрополитенах, канатных дорог, фуникулеров	
2.4. Получение, транспортирование, использование расплавов черных и цветных металлов, сплавов на основе этих расплавов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более	
2.5. Ведение горных работ (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывных работ), работ по обогащению полезных ископаемых	
2.6. Осуществление хранения или переработки растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществление хранения зерна, продуктов его переработки и комбикормового сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию	

## 3. Класс опасности опасного производственного объекта и его числовое обозначение

(отметить в правом поле знаком «V» один из классов опасности, установленный в соответствии с приложением 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)

3.1. Опасный производственный объект чрезвычайно высокой опасности	I класс
3.2. Опасный производственный объект высокой опасности	II класс
3.3. Опасный производственный объект средней опасности	III класс
	V
3.4. Опасный производственный объект низкой опасности	IV класс

## 4. Классификация опасных производственных объектов:

(отметить в правом поле знаком «V»)

4.1. Опасные производственные объекты бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата, указанные в пункте 3 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	
4.2. Опасные производственные объекты газораспределительных станций, сетей газораспределения и сетей газопотребления, предусмотренные пунктом 4 приложения 2 к Федеральному закону от 21	

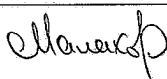
июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	
4.3. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 5 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	
4.4. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 6 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	
4.5. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 7 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	
4.6. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 8 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	
4.7. Опасные производственные объекты, предусмотренные пунктом 9 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	
4.8. Наличие факторов, предусмотренных пунктом 11 приложения 2 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»:	
на землях особо охраняемых природных территорий	
на континентальном шельфе Российской Федерации	
во внутренних морских водах, территориальном море или прилежащей зоне Российской Федерации	
на искусственном земельном участке, созданном на водном объекте, находящемся в федеральной собственности	

**5. Виды деятельности, на осуществление которых требуется получение лицензии для эксплуатации опасных производственных объектов**

(отметить в правом поле знаком "V" лицензируемые виды деятельности)

5.1. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	V
5.2. Деятельность, связанная с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения	

**6. Заявитель**

6.1. Полное наименование заявителя	Акционерное общество «Норильскгазпром»
6.2. Адрес места нахождения (места жительства) юридического лица (индивидуального предпринимателя)	663318, Красноярский край, г. Норильск, пл. Газовиков Заполярья, д. 1.
6.3. Должность руководителя	Заместитель Главного инженера - начальник производственно - технического управления
6.4. Ф.И.О. руководителя	Малахов Константин Михайлович
6.5. Подпись руководителя	
6.6. Дата подписания руководителем	24.07.2017



**7. Реквизиты ОПО и территориального органа Ростехнадзора**

7.1. Регистрационный номер	140-00014-0015
7.2. Дата регистрации	20.06.2005
7.3. Дата перерегистрации	
7.4. Полное наименование территориального органа Ростехнадзора	Межрегиональное технологическое управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
7.5. Должность уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	И.О. заместителя руководителя
7.6. Ф.И.О. уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	И.И. Дербенев
7.7. Подпись уполномоченного лица территориального органа Ростехнадзора	
7.8. Дата подписания уполномоченным лицом территориального органа Ростехнадзора	26.07.2017



## 8. сведения о составе ОПО

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
1.	Резервуарный парк	Хранение, транспортировка опасных веществ следующих видов: - горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.	<p>Резервуар РВС-5000 РВС-5000 № 1</p> <p>ОВ – газовый конденсат</p> <p><b>Газовый конденсат</b> – природная смесь углеводородов C<sub>5+</sub> и выше. Обладает высокой огнеопасностью и взрывоопасностью. Является жидким токсичным продуктом (4 класс). Пары конденсата оказывают вредное воздействие на ЦНС, дыхательные пути, слизистые оболочки, кожный покров.</p>	<p>Резервуар вертикальный стальной цилиндрический со стационарной крышей, III класса.</p> <p>Диаметр – 22,79 м Высота – 11,97 м Объем – 4880 м<sup>3</sup> Полезный объем – 4158,7 м<sup>3</sup> Марка стали – СтЗсп</p> <p>Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p><b>Q<sub>к</sub> = 3027,5 т</b></p>	2.1.
			<p>Резервуар РВС-5000 РВС-5000 № 2</p> <p>ОВ – газовый конденсат</p>	<p>Резервуар вертикальный стальной цилиндрический со стационарной крышей, III класса.</p> <p>Диаметр – 22,79 м Высота – 11,97 м Объем – 4880 м<sup>3</sup> Полезный объем – 4158,7 м<sup>3</sup> Марка стали – СтЗсп</p> <p>Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Характеристика ОВ – см. п. 1</p> <p><b>Q<sub>к</sub> = 3027,5 т</b></p>	
			<p>Резервуар РВС-5000 РВС-5000 № 3</p> <p>ОВ - газовый конденсат или метанол</p> <p><b>Метанол</b> – бесцветная, легко воспламеняющаяся ядовитая жидкость, сильнодействующий яд, вызывающий поражение ЦНС и сердечно-сосудистой системы.</p>	<p>Резервуар вертикальный стальной цилиндрический со стационарной крышей, III класса.</p> <p>Диаметр – 22,79 м Высота – 11,92 м Объем – 4851,8 м<sup>3</sup> Полезный объем – 4158,7 м<sup>3</sup> Марка стали – СтЗсп</p> <p>Год ввода – 1975 г. Год изготовления – 1975.</p> <p>Характеристика ОВ – см. п. 1</p> <p><b>Q<sub>к</sub> = 3027,5 т</b> <b>Q<sub>м</sub> = 3285,3 т</b></p>	

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
2	Насосная конденсатного парка	Транспортировка опасных веществ следующих видов: - горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.	<p>Насос НПС 65/35-350 – 2 ед Заводские №№ 58, 60</p> <p>ОВ – газовый конденсат</p> <p>Насос ТКА 63/125 Заводской № 32481</p> <p>ОВ – метанол</p> <p>Насос ГДМ21-032-Е-60/300-К-90-У2 Заводской № 5, № 6</p> <p>ОВ – газовый конденсат</p> <p>Насосный агрегат АСЦЛ 20/24 – 2 ед Заводские №№ 74481, 76767 ОВ – метанол, ВМЖ, газовый конденсат</p>	<p>Насос – центробежный, предназначен для откачки конденсата в конденсатопровод. Подача номинальная – 35 м³/ч Напор – 350 м Развиваемое давление – 3,5 МПа Число оборотов двигателя – 3000 об/мин</p> <p>Год изготовления – 1991, 1992. Годы ввода – 1995, 1997.</p> <p>Характеристика ОВ – см. п. 1</p> <p>Насос – центробежный, предназначен для откачки метанола на промысла.</p> <p>Подача номинальная – 63 м³/ч Напор – 125 м Число оборотов двигателя – 3000 об/мин</p> <p>Год изготовления – 1993. Год ввода – 1994.</p> <p>Характеристика ОВ – см. п. 1</p> <p>Агрегат насосный герметичный динамический-предназначен для откачки конденсата в конденсатопровод. Подача номинальная- 60 м³/ч Напор-300 м Число оборотов двигателя – 3000 об/мин</p> <p>Год изготовления 2007. Год ввода – 2007.</p> <p>Характеристика ОВ – см. п. 1</p> <p>Насос – центробежный, самовсасывающий, предназначен для зачистки резервуаров от ВМЖ, откачки метанола на промысла и зачистки дренажной емкости. Подача номинальная –</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Насосная конденсатного парка	<p>Транспортировка опасных веществ следующих видов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</li> </ul>		<p>30 м<sup>3</sup>/ч Напор – 54 м</p> <p>Год изготовления – 1998, 2002. Годы ввода – 1999, 2003.</p> <p>Характеристика ОВ – см. п. 1</p>	2.1.
3	Технологические трубопроводы	<p>от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</p>	<p>Конденсатопровод</p> <p>ОВ – газовый конденсат</p> <p>Задвижка 100/16 – 4 ед. Номер по технологической схеме: №№ 8-1, 8-2, 2-1, 3-1.</p> <p>Задвижка сварная 350/75 – 2 ед. Номер по технологической схеме: №№ 138, 139</p>	<p>Трубопроводы I категории, группы Б(б). Трубопроводы стальные, сварные, без изоляции, прокладка выполнена надземно. Конденсатопровод предназначен для приема конденсата в резервуарный парк, а также для откачки его в конденсатопровод Мессояха – Дудинка.</p> <p>Рабочее давление – 3,0 МПа  <math>\varnothing</math> 325x10 мм, L - 422 м  <math>\varnothing</math> 219x8 мм, L - 23 м  <math>\varnothing</math> 159x8 мм, L - 94 м  <math>\varnothing</math> 108x4 мм, L - 92 м          Марка стали – 09Г2С</p> <p>Год изготовления – 1973. Год ввода – 1973.</p> <p>Характеристика ОВ – см. п. 1</p> <p><b>Q<sub>к</sub> – 24,3 т</b></p> <p>Ду – 100 мм, Ру – 1,6 МПа Задвижка клиновая стальная с выдвигным шпинделем 31лс38нждл районов с холодным климатом, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150, Привод – ручной Присоединение к трубопроводу – фланцевое Температура рабочей среды: от -50°С до +50°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 350 мм, Ру – 7,5 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвигным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной.</p>	



№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	<p>Транспортировка опасных веществ следующих видов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</li> </ul>	<p>Задвижка 300/64 Номер по технологической схеме: № 147.</p> <p>Задвижка 350/16 – 4 ед. Номер по технологической схеме: №№ 141, 142, 144, 145.</p> <p>Задвижка 300/16 – 2 ед. Номер по технологической схеме: №№ 134, 135.</p> <p>Задвижка 200/16 - - 5 ед. Номер по технологической схеме: №№ 130, 131, 132, 133, 5-4.</p>	<p>Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 300 мм, Ру – 6,4 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвижным шпинделем 30с41нж Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 350 мм, Ру – 1,6 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвижным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 300 мм, Ру – 1,6 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвижным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 200 мм, Ру – 1,6 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвижным шпинделем 31лс38нж для районов с холодным климатом, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -50°С</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	<p>Транспортировка опасных веществ следующих видов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</li> </ul>	<p>Задвижка 150/16 – 5 ед. Номер по технологической схеме: №№130А, 132А, 134А, 4-1, 5-1.</p> <p>Задвижка 150/64 – 3 ед. Номер по технологической схеме: №№ 136, 137, 146.</p> <p>Задвижка 150/100 Номер по технологической схеме: № 143.</p> <p>Задвижка 80/16 – 3 ед. Номер по технологической схеме: №№ 7-1, 7-2, 7-3.</p>	<p>до +50°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 150 мм, Ру – 1,6 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвигным шпинделем 31лс38нж для районов с холодным климатом, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -50°С до +50°С. Год изготовления – 1975, 2014, 2015. Год ввода – 1975, 2014, 2015.</p> <p>Ду – 150 мм, Ру – 6,4 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвигным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 150 мм, Ру – 10 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвигным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 80 мм, Ру – 1,6 МПа Задвижка клиновая фланцевая с выдвигным шпинделем 31лс38нж для районов с холодным климатом, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое.</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	<p>Транспортировка опасных веществ следующих видов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</li> </ul>	<p>Задвижка 100/40 – 2 ед. Номер по технологической схеме: №№ 2-2, 3-2.</p> <p>Задвижка 100/64 Номер по технологической схеме: № 4-2.</p> <p>Задвижка 50/63 Номер по технологической схеме: № 4-3.</p> <p>Задвижка 50/64 Номер по технологической схеме: № 5-3.</p>	<p>Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 100 мм, Ру – 4,0 МПа Задвижка клиновья фланцевая с выдвижным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 100 мм, Ру – 6,4 МПа Задвижка клиновья фланцевая с выдвижным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 50 мм, Ру – 6,3 МПа Задвижка клиновья двухдисковая, фланцевая с выдвижным шпинделем 30нж76нж, климатическое исполнение УХЛ1, от -60 °С до +565 °С. Рабочая среда вода, воздух, пар, аммиак, природный газ, нефть. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 50 мм, Ру – 6,4 МПа Задвижка клиновья фланцевая с выдвижным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С.</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъёмных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	<p>Транспортировка опасных веществ следующих видов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</li> </ul>	<p>Задвижка 100/63 Номер по технологической схеме: № 5-2.</p> <p>Вентиль 15/160 – 11 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль ВИ 6/160 – 7 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль ВИ 15/160 – 31 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p>	<p>Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Ду – 100 мм, Ру – 6,3 МПа Задвижка клиновья двухдисковая, фланцевая с выдвигным шпинделем 30нж76нж, климатическое исполнение УХЛ1-60 до +565 °С. Рабочая среда природный газ, нефть. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Вентиль запорный проходной Ду15 Ру160 МПа муфтовый, для жидких и газообразных сред с температурой до +300°С, резьба (вх/вых) -внутренняя Rc1/2". Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 1975, 1977. Год ввода – 1975, 1977.</p> <p>Вентиль игольчатый муфтовый. Проход условный, 6 мм; Ру 16,0 МПа; рабочая среда - нефть, газ, газоконденсат, и их смеси. Температура рабочей среды от -6 до 100 °С. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 1975, 2014. Год ввода – 1975, 2014.</p> <p>Вентиль запорный проходной игольчатый ТУ 26-07-1418-97 15 НЖ 54 БК Ду15 Ру16,0 МПа, муфтовый, для жидких и газообразных сред с температурой до +300°С, резьба (вх/вых) - внутренняя Rc1/2. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 1975, 2013, 2014, 2015. Год ввода - 1975, 2013, 2014, 2015.</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	Транспортировка опасных веществ следующих видов: - горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.	<p>Вентиль ВИ 25/160 – 2 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль фланцевый 25/160 Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль трехходовой 15/160 – 3 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль 15/16 – 4 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль 40/16 Номер по технологической схеме: б/н.</p>	<p>Вентиль запорный проходной игольчатый ТУ 26-07-1418-97 15 НЖ 54 БК Ду25 Ру16,0 МПа, муфтовый, для жидких и газообразных сред с температурой до +300°С. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 2013, 2015. Год ввода – 2013, 2015.</p> <p>Вентиль запорный проходной фланцевый Ду25 Ру16,0 МПа, для жидких и газообразных сред с температурой до +300°С, Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Год изготовления – 2013. Год ввода – 2013.</p> <p>Вентиль запорный трехходовой игольчатый ТУ 26-07-1418-97 15 НЖ 54 БК Ду15 Ру16,0 МПа, под приварку, для жидких и газообразных сред с температурой до +300°С. Присоединение к трубопроводу – сварное. Год изготовления – 1975, 2013. Год ввода – 1975, 2013.</p> <p>Вентиль муфтовый ТУ 3712-001-04606952-04 1561п Ду 15, Ру 16,0 МПа. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 2013, 2015. Год ввода – 2013, 2015.</p> <p>Вентиль муфтовый ТУ 3712-001-04606952-04 1563р Ду 40, Ру 16,0 МПа, температура рабочей среды до +70 °С, температура окружающей среды до +15 °С. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 2015. Год ввода – 2015.</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	Транспортировка опасных веществ следующих видов: - горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.	<p>Вентиль 20/16 Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Кран шаровый 25/16 Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Кран шаровый трехходовой 15/160 – 2 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Кран шаровый 15/160 – 5 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Обратный клапан 100/40 – 4 ед.</p>	<p>Вентиль муфтовый ТУ 3712-001-04606952-04 1561п Ду 20, Ру 16,0 Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 2013. Год ввода – 2013.</p> <p>Кран шаровой ТУ 3742-001-73086009-2006 КШ.П.025.016-02 Ду25, Ру16,0 под приварку, ручной, материал корпуса сталь 09Г2С, рабочая среда - нефтепродукты с температурой от -60°С до +200°С, класс герметичности А, УХЛ1. Присоединение к трубопроводу – муфтовое Год изготовления – 2015. Год ввода – 2015.</p> <p>Кран шаровой трехходовой ТУ 3742-001-73086009-2006 КШ.Мн. 015.160-02 Ду15, Ру16,0 температура рабочей среды от -40 до +100°С, ст.09Г2С. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 2015. Год ввода – 2015.</p> <p>Кран шаровый ТУ 3742-001-73086009-2006 КШ.Ш. 010.250-02 Ду 15, Ру 16,0 кгс/см2. Рабочая среда: жидкие и газообразные среды, пары, газы, нефть и нефтепродукты. Температура рабочей среды от- 60 °С до +200 °С. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 2013. Год ввода – 2013.</p> <p>Клапан обратный ТУ3742-002-96231033-2006 19лс38нж Ду 100, Ру 40, раб.среда - неагрессивные среды, жидкие нефтепродукты с температурой от -40 до +60°С, присоединение -</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	<p>Транспортировка опасных веществ следующих видов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</li> </ul>	<p>Метанолопровод</p> <p>ОВ – метанол, ВМЖ (метанол и пластовая вода).</p> <p>Задвижка 100/16 Номер по технологической схеме: № 6-1.</p> <p>Задвижка 50/64 Номер по технологической схеме: № 6-2.</p> <p>Задвижка 50/16 – 8 ед. Номер по технологической схеме: №№ 6-3, 7-9, 7-10, 7-11, 8-3, 8-4, 8-5, 8-6.</p>	<p>фланцевое. Год изготовления - 1975, 2015. Год ввода – 1975, 2015.</p> <p>Трубопроводы I категории, группы Б (в). Трубопроводы стальные, сварные, без изоляции, прокладка выполнена надземно. Метанолопровод предназначен для приема метанола в резервуары и откачки его на промысла. Так же предназначен для зачистки резервуаров от ВМЖ.</p> <p>Рабочее давление – 1,5 МПа Ø 108x4 мм, L - 235 м Ø 57x4 мм, L - 156 м Марка стали – 09Г2С Год изготовления – 1973. Год ввода – 1973.</p> <p><b>Q<sub>н</sub> = 1,7 т</b></p> <p>Задвижка клиновая стальная с выдвигным шпинделем. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975. Ду – 100 мм, Ру – 1,6 МПа</p> <p>Задвижка клиновая фланцевая с выдвигным шпинделем 30с41нж. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -60°С до +40°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975. Ду – 50 мм, Ру – 6,4 МПа</p> <p>Задвижка клиновая фланцевая с выдвигным шпинделем 31лс38нждля районов с холодным климатом, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ</p>	2.1.

№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	<p>Транспортировка опасных веществ следующих видов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.</li> </ul>	<p>Вентиль трехходовой 15/160 – 5 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль ВИ 15/160 Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Вентиль 15/16 – 3 ед. Номер по технологической схеме: б/н.</p> <p>Кран шаровый РП 50/80 – 3 ед. Номер по технологической схеме: №№ 7-6, 7-7, 7-8.</p>	<p>15150. Привод – ручной. Присоединение к трубопроводу – фланцевое. Температура рабочей среды: от -50°С до +50°С. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975. Ду – 50 мм, Ру – 1,6 МПа</p> <p>Вентиль запорный трехходовой игольчатый ТУ 26-07-1418-97 15 НЖ 54 БК Ду15 Ру160 МПа, под приварку, для жидких и газообразных сред с температурой до +300°С. Присоединение к трубопроводу – сварное. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Вентиль запорный проходной игольчатый ТУ 26-07-1418-97 15 НЖ 54 БК Ду15 Ру16,0 МПа, муфтовый, для жидких и газообразных сред с температурой до +300°С, резьба (вх/вых) - внутренняя Rc1/2. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 2014. Год ввода – 2014.</p> <p>Вентиль муфтовый ТУ 3712-001-04606952-04 1561п Ду 15, Ру 16,0 МПа. Присоединение к трубопроводу – муфтовое. Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p> <p>Кран шаровой ТУ У29. 1-21871578-001-2003, ГОСТ 9544-93 ДП39080-50 Ду-50, Ру-8,0Мпа с ручным приводом, под приварку, исполнение ХЛ1, надземной установки, температура рабочей среды -50 до +80°С; герметичность затвора по классу "А". Год изготовления – 1975. Год ввода – 1975.</p>	2.1.



№ п/п	Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящего в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъёмных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе), заводской № (в случае наличия) технического устройства, наименование опасного вещества, взрывоопасные пылевоздушные смеси	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Числовое обозначение признака опасности
1	2	3	4	5	6
	Технологические трубопроводы	Транспортировка опасных веществ следующих видов: - горючих веществ - жидкостей, газов, способных самовозгораться, а также возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после их удаления.	Кран шаровый РП 50/40 Номер по технологической схеме: № б/н.  Обратный клапан 50/64 - 1 ед.	Кран шаровой ТУ У29. 1-21871578-001-2003, ГОСТ 9544-93 ДПЗ9080-50 Ду-50, Ру-4,0 МПа с ручным приводом, под приварку, исполнение ХЛ1, надземной установки, температура рабочей среды -50 до +80; герметичность затвора по классу "А". Год изготовления - 1975. Год ввода - 1975.  Клапан обратный ТУ 26-07-1361-84 16с10нж Ду 50, Ру 64 МПа, фланцевое присоединение, для жидких и газообразных сред с тем-рой от -40 до +42°С. Год изготовления - 1975. Год ввода - 1975.	2.1.
<b>Итого опасного вещества по объекту</b>				<b>9366,3 т</b>	



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И  
АТОМНОМУ НАДЗОРУ  
(РОСТЕХНАДЗОР)  
ЕНИСЕЙСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

пр. Мира, д. 36, г. Красноярск, 660049  
Телефон: (391)227-53-38, Факс: (391)227-33-97. E-mail: [krsk@enis.gosnadzor.ru](mailto:krsk@enis.gosnadzor.ru) <http://enis.gosnadzor.ru/>  
ОКПО 97614223, ОГРН 1062466153342, ИНН/КПП 2466144107/246601001

**ПРЕДПИСАНИЕ № 9.26/77НХ**

Акционерного общества «Норильскгазпром»  
(полное наименование юридического лица, Ф.И.О.  
индивидуального предпринимателя)

663318, Красноярский край, г. Норильск,  
ул. Орджоникидзе, д. 14, кор. А, каб. 208  
(место нахождения юридического лица)

31.08.2020

(дата составления предписания)

Мной, и.о. заместителя начальника отдела государственного горного и общепромышленного надзора по Норильскому промрайону Енисейского управления Ростехнадзора – Михайловой О.А.

*Должность, Ф.И.О.*

в период с 04 августа 2020 г. по 31 августа 2020 г. на основании распоряжения руководителя Енисейского управления Ростехнадзора от 29.07.2020 № РП-361-2404-о в отношении Акционерного общества «Норильскгазпром» (далее – АО «Норильскгазпром»), ИНН 2457002628, ОГРН 1022401623408 проведена внеплановая выездная проверка соблюдения требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов: «Парк резервуарный (промысловый конденсатный) Мессояхского цеха (промысла)», рег. № А70-00017-0015 (III класс опасности),

«Парк резервуарный (промысловый) Мессояхского цеха (промысла)», рег. № А70-00017-0050 (III класс опасности),

«Парк резервуарный (промысловый) Пеляткинского цеха (промысла)», рег. № А70-00017-0086 (III класс опасности).

(наименование юридического лица, индивидуального предпринимателя)

В целях устранения выявленных при проведении государственного контроля (надзора) нарушений требований промышленной безопасности, зафиксированных в Акте проверки

АО «Норильскгазпром»

(наименование юридического лица, индивидуального предпринимателя)

от 31.08.2020 № 9.26/77/РП-361-2404-о/2020, на основании части 1 статьи 17 Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», пункта 6.6. Положения о Федеральной службе по экологическому технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 401, пункта 5.7. Положения о Енисейском управлении Федеральной службе по экологическому

ЛТУ

ОТДЕЛ ДОКУМЕНТАЦИОННОГО  
ОБЕСПЕЧЕНИЯ

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»

«31» 08 2020 М.З.Т.П. 3036-вк

технологическому и атомному надзору, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.01.2019 № 13.

### ПРЕДПИСЫВАЕТСЯ:

#### Устранить выявленные нарушения в установленные сроки:

№ п/п	Описание и характер выявленных нарушений	Нормативный правовой акт, нормативный технический документ, требования которого нарушено или (и) не соблюдено	Срок устранения нарушения
1	2	3	4
1.	<p>Не аттестованы в установленный срок по специальным вопросам в области промышленной безопасности, согласно специфике объекта, в рамках должностных обязанностей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- А.1 – основы промышленной безопасности – мастер по добыче нефти, газа и конденсата Мессояхского цеха (промысла) Захаров Михаил Петрович;</li> <li>- Б.1.3 – эксплуатация объектов нефтехимии – начальник Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Хасанов Тимур Ришатович; механик Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Горяев Роберт Борисович;</li> <li>- Б.1.8 – эксплуатация опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов – старший механик Мессояхского участка УТТиСТ Кобыжаков Олег Георгиевич; механик Мессояхского участка УТТиСТ Тихонов Борис Дмитриевич; начальник Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Хасанов Тимур Ришатович; механик Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Горяев Роберт Борисович;</li> <li>- Б.1.17 – безопасное проведение ремонтных работ на опасных производственных объектах химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств – начальник мессояхского цеха (промысла) Денисламов Руслан Равилевич; мастер по добыче нефти, газа и конденсата Мессояхского цеха (промысла) Захаров Михаил Петрович; механик Мессояхского участка УТТиСТ Тихонов Борис Дмитриевич; начальник Пеляткинского цеха (промысла) Перепечаев Николай Павлович; заместитель начальника Пеляткинского цеха (промысла) Латыпов Линар Маулитьянович; начальник Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Хасанов Тимур</li> </ul>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>Подпункты а), б), в) пункта 2 Положения об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 25.10.2019 № 1365;</p> <p>Пункт 2.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	01.10.2020

1	2	3	4
	<p>Ришатович; механик Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Гаряев Роберт Борисович;</p> <p>- Б.1.19 – организация безопасного проведения газоопасных работ – старший механик Мессояхского участка УТТиСТ Кобыжаков Олег Георгиевич; начальник Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Хасанов Тимур Ришатович; механик Пеляткинского участка автоколонны УТТиСТ Гаряев Роберт Борисович;</p> <p>- Б.2.4 – ремонтные, монтажные и пусконаладочные работы на опасных производственных объектах нефтегазодобычи – мастер по добыче нефти, газа и конденсата Мессояхского цеха (промысла) Захаров Михаил Петрович.</p>		
2.	<p>Не определен в нормативных технических документах эксплуатирующей организации (стандартах, положениях, инструкциях) порядок и периодичность проведения работ по зачистке резервуаров.</p>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>пункты 4.2, 4.8, 4.15 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>пункт 11.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	01.10.2020
3.	<p>Отсутствуют внутренние распорядительные документы, определяющие объем, периодичность и порядок организации и проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, резервуаров и технологических трубопроводов, систем инженерно-</p>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>пункт 4.2 Федеральных норм и правил в области промышленной</p>	01.10.2020

1	2	3	4
	технического обеспечения с учётом конкретных условий эксплуатации.	безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	
4.	Не установлено систематическое наблюдение за осадкой основания каждого резервуара в резервуарных парках.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; пункт 4.5 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
5.	Не осуществляется контроль за уровнем вибрации насосных агрегатов.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», пункт 2.8.8 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
6.	Отсутствуют паспорта технические паспорта на резервуары хранения горючих жидкостей. При проведении контрольно-надзорных мероприятий были предоставлены паспорта на резервуары хранения горючих жидкостей, разработанные эксплуатирующей организацией. Данные паспорта разработаны не в соответствии с требованиями единой системы конструкторской документации, без учёта рекомендаций Министерства энергетики Российской Федерации и не содержат информацию о ремонтах, техническом диагностировании, технических устройствах и средствах измерений, установленных в соответствии с проектной	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Пункты 2.5.10, 4.23 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020

1	2	3	4
	документацией, результатов нивелирования окрайки днища с даты ввода до 2017 года.		
7.	Не осуществляется контроль за степенью коррозионного износа оборудования и трубопроводов с использованием неразрушающих методов. В эксплуатационной документации не определен порядок, способы, периодичность и места проведения контрольных замеров с учетом конкретных условий эксплуатации	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», п. 5.3.3 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96.	01.10.2020
8.	Отсутствует проектная документация, обосновывающая установку на резервуарах хранения метанола, газового конденсата, дизельного топлива, комплекта устройств и оборудования со схемой их расположения.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.5.7 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
9.	Допущена эксплуатация резервуара РВС-5000 № 3 не соответствующими проекту: - лестницами, предназначенными для подъема на площадки обслуживания пеногенераторов, - деформированной кровлей резервуара.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020

1	2	3	4
10.	На осветительной мачте № 2 резервуарного парка отсутствуют предупредительные надписи, запрещающие приближаться к ним во время грозы на расстояние менее 4 м.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 4.20 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
11.	Осветительная мачта № 2 резервуарного парка поражена коррозией.	Пункты 1, 2 ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116 ФЗ; п. 3.3.6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
12.	Переходные мостики через трубопроводы и обвалования резервуарного парка газового конденсата не отвечают требованиям законодательства о градостроительной деятельности (отсутствуют проектные решения).	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
13.	Резервуарный парк газового конденсата не оснащен в установленном порядке средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в обваловании резервуаров. Не обеспечена регистрация приборами с выводом показаний в помещение управления (операторной) и документирование.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.5.26 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила	01.10.2020

1	2	3	4
		промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	
14.	Резервуарный парк газового конденсата не оснащен в установленном порядке средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в районе запорно-регулирующей арматуры узла подключения склада (парка), расположенного за пределами обвалования.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.5.27 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
15.	Допущена эксплуатация технологических трубопроводов, фактическое расположение которых не обеспечивает безопасных условий эксплуатации, а именно: - допущено размещение трубопроводов на непроектных опорах.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.7.2, 2.7.8 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461; п. 5.1.7 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96.	01.10.2020
16.	Отсутствует система канализации резервуарного парка, обеспечивающая удаление и очистку химически загрязненных, технологических, смывных и других сточных вод в колодцы, с задвижками и гидравлическими затворами, установленными за пределами обвалования.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 3.6.7, 3.6.15 Федеральных норм и правил в области промышленной	01.10.2020



1	2	3	4
		безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	
17.	На технологических трубопроводах не предусмотрены, в начальной и конечной точках, штуцеры с арматурой и заглушкой для подвода инертного газа или пара для продувки.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.7.14 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
18.	На технологических трубопроводах для изоляции применяется материалы, не обоснованные проектом и технической документацией эксплуатирующей организации.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.7.2, 2.7.3 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
19.	Отсутствует проектное решение на размещение открытой насосной станции резервуарного парка газового конденсата.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.8.1, 2.8.11 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020

1	2	3	4
20.	Открытая насосная станция резервуарного парка газового конденсата не оборудована навесом, боковыми ограждениями (выполненными из негорючих материалов), площадь которых должна составлять не более 50% общей площади закрываемой стороны (считая по высоте от пола до выступающей части перекрытия или покрытия насосной станции) и по условиям естественной вентиляции не доходящих до пола и покрытия (перекрытия) насосной станции не менее чем на 0,3 м.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.8.2 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
21.	На входной двери насосной по перекачке газового конденсата УДГиГК СДГиГК Мессояхского ЦДГиГК ГПУ отсутствуют надписи, обозначающие категорию помещения по взрывопожарной и пожарной опасности и классы взрывоопасных зон.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 5.5 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
22.	Допущена эксплуатация технологических трубопроводов газового конденсата, противопожарных трубопроводов, систем вентиляции при прохождении через строительные конструкции насосной по перекачке газового конденсата УДГиГК СДГиГК Мессояхского ЦДГиГК ГПУ, не обеспечивающая безопасные условия эксплуатации, а именно: - не исключены дополнительные нагрузки на основной металл трубопроводов; - для герметизации строительных конструкций насосной по перекачке газового конденсата УДГиГК СДГиГК Мессояхского ЦДГиГК ГПУ использованы не проектные материалы (ветошь).	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; пункты 2.7.2, 2.7.3, 2.7.8 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461; п. 5.5.5 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от	01.10.2020

1	2	3	4
		11.03.2013 № 96.	
23.	Полы насосной по перекачке газового конденсата УДГиГК СДГиГК Мессояхского ЦДГиГК ГПУ не оснащены закрытыми дренажными лотками непроницаемыми для воды и нефтепродуктов соединённые с канализацией через гидрозатвор с постоянным уклоном в сторону канализации.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.8.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
24.	Отсутствует проектное решение на размещение трубопроводов и арматуры в насосной по перекачке газового конденсата УДГиГК СДГиГК Мессояхского ЦДГиГК ГПУ. Допущена эксплуатация трубопроводов и арматуры в насосной по перекачке газового конденсата УДГиГК СДГиГК Мессояхского ЦДГиГК ГПУ, не обеспечивающая безопасное проведение работ по их техническому обслуживанию, осмотру, ремонту и монтажу (демонтажу).	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.8.11 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
25.	На мачте молниеотвода № 9 резервуарного парка отсутствуют предупредительные надписи, запрещающие приближаться к ним во время грозы на расстояние менее 4 м.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 4.20 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
26.	Молниеотвод № 9 резервуарного парка поражен коррозией.	Пункты 1, 2 ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116 ФЗ; п. 3.3.6 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности	01.10.2020

1	2	3	4
		«Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	
27.	Резервуарный парк метанола и группа резервуаров дизельного топлива АЗС не оснащены, в установленном порядке, средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в обваловании резервуаров. Не обеспечена регистрация приборами с выводом показаний в помещение управления (операторной) и документирование.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.5.26 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
28.	Резервуарный парк метанола и группа резервуаров дизельного топлива АЗС не оснащены, в установленном порядке, средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в районе запорно-регулирующей арматуры узла подключения склада (парка), расположенного за пределами обвалования.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.5.27 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
29.	Переходные мостики через трубопроводы и обвалования резервуарного парка метанола и группы резервуаров дизельного топлива АЗС не отвечают требованиям законодательства о градостроительной деятельности (отсутствуют проектные решения).	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020

1	2	3	4
30.	<p>Допущена эксплуатация технологических трубопроводов резервуарного парка метанола и группы резервуаров дизельного топлива АЗС, фактическое расположение которых не обеспечивает безопасных условий эксплуатации, а именно:</p> <p>- допущено размещение трубопроводов на непроектных опорах.</p>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.7.2, 2.7.8 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>п. 5.1.7 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96.</p>	01.10.2020
31.	<p>Отсутствует система канализации резервуарного парка метанола и группы резервуаров дизельного топлива, обеспечивающая удаление и очистку химически загрязненных, технологических, смывных и других сточных вод, в колодцы с задвижками и гидравлическими затворами, установленными за пределами обвалования.</p>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 3.6.7, 3.6.15 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 7.11.2016 № 461.</p>	01.10.2020
32.	<p>На технологических трубопроводах резервуарного парка метанола и группы резервуаров дизельного топлива не предусмотрены, в начальной и конечной точках, штуцеры с арматурой и заглушкой для подвода инертного газа или пара для продувки.</p>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.7.14 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016</p>	01.10.2020

1	2	3	4
33.	<p>Допущена эксплуатация группы резервуаров дизельного топлива с состоянием обвалования, не обеспечивающим соблюдение объемно-планировочных решений. В пределах обвалования группы резервуаров АЗС значительные просадки основания обвалования, наблюдается обширная кислотная коррозия и разрушение железобетонных плит, отсутствие защитного слоя бетона; оголение и слоистая коррозия рабочей арматуры, частичное разрушение основания обвалования.</p>	<p>№ 461.</p> <p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>пункт 4.7.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	01.10.2020
34.	<p>Отсутствуют крепежные элементы – болты на крышках люков группы резервуаров АЗС (РГС-50 № 1-6), из 20 болтов в наличии от 4 до 8.</p>	<p>пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>пункт 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.</p>	01.10.2020
35.	<p>Допущена эксплуатация подающих и отводящих технологических трубопроводов блока дегазации, разделительных емкости зав № 4907м1/3, 4907м2/3 и металлической установки разделительных емкостей, не соответствующих требованиям завода-изготовителя и проектной документации, а именно:</p> <p>- нарушено антикоррозионное покрытие.</p>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв.</p>	01.10.2020

1	2	3	4
		<p>Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>п. 4.7.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	
36.	<p>Допущена эксплуатация резервуара метанола РВС-1000 Р-303-2, инв. № 00005726 не соответствующего требованиям проектной документации, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- нарушено антикоррозионное покрытие.</li> </ul>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>п. 4.7.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	01.10.2020
37.	<p>Допущена эксплуатация трубопроводов к задвижке 26Z2 и 27Z2, не соответствующих требованиям проектной документации, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- нарушено теплоизоляционное покрытие;</li> <li>- применены материалы, не регламентированные проектной документацией.</li> </ul>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>п. 4.7.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	01.10.2020

1	2	3	4
		<p>атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>п. 4.7.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	
38.	<p>Допущена эксплуатация резервуаров метанола с нарушенной молниезащитой, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- резервуар РВС-1000 Р-303-1, инв. № 00005725 - два молниеотвода поражены коррозией;</li> <li>- резервуар РВС-1000 Р-303-2, инв. № 00005726 - отсутствуют молниеприемники на трёх молниеотводах, два молниеотвода поражены коррозией.</li> <li>- резервуар РВС-1000 Р-303-3, инв. № 00005727 – отсутствует один молниеотвод, два молниеотвода поражены коррозией.</li> </ul>	<p>Пункты 1, 2 ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116 ФЗ;</p> <p>п. 3.3.1, п. 3.3.2 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.</p>	01.10.2020
39.	<p>Допущена эксплуатация резервуара РВС-5000 Р-302-2, инв. № 00005733, не соответствующего проекту:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- лестницы, предназначенные для подъема на площадки обслуживания, установлены на непроектных опорах;</li> <li>- вспучивание лакокрасочного покрытия;</li> <li>- применение антикоррозионного покрытия, не установленного проектом № 2837ПК-УППГ-26-Т.ВР (проектом предусмотрено использование пентафлалеевого лака ПФ-170 с добавлением 10-15 % алюминиевой пудры по грунтовке ГФ-017).</li> </ul>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.</p>	01.10.2020
40.	<p>Допущена эксплуатация технологического трубопровода конденсата при прохождении через строительные конструкции манифольдной резервуарного парка, не обеспечивающая безопасные условия эксплуатации, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не исключены дополнительные нагрузки на основной металл трубопроводов;</li> <li>- для герметизации строительных конструкций манифольдной резервуарного</li> </ul>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>пункты 2.7.2, 2.7.3, 2.7.8 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и</p>	01.10.2020

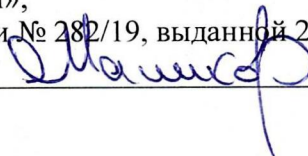


1	2	3	4
	парка использованы не проектные материалы (полиуретановая пена).	нефтепродуктов», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461; п. 5.5.5 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96.	
41.	На входной двери топливораздаточной колонки отсутствуют надписи, обозначающие категорию помещения по взрывопожарной и пожарной опасности и классы взрывоопасных зон.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 5.5 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
42.	На технологических трубопроводах резервуарных парков конденсата и метанола, склада ГСМ (поз. 55), склада топлива не предусмотрены, в начальной и конечной точках, штуцеры с арматурой и заглушкой для подвода инертного газа или пара для продувки.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.7.14 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461.	01.10.2020
43.	Допущена эксплуатация склада топлива с состоянием обвалования, не обеспечивающим соблюдение объемно-планировочных решений. В пределах обвалования склада топлива значительные просадки основания обвалования, отсутствие защитного слоя бетона, частичное разрушение основания обвалования.	Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов	01.10.2020

1	2	3	4
		<p>нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>пункт 4.7.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	
44.	<p>Допущена эксплуатация технологических трубопроводов склада топлива, не соответствующих требованиям проектной документации, а именно:</p> <p>- нарушено антикоррозионное покрытие.</p>	<p>Пункты 1, 2 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</p> <p>п. 2.5.10 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утв. Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.11.2016 № 461;</p> <p>п. 4.7.1 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.03.2013 № 96.</p>	01.10.2020

**Невыполнение предписания в установленный срок является основанием для привлечения лица к административной ответственности в соответствии со статьей 19.5 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.**

И.о. заместителя Генерального директора по производству –  
главного инженера АО «Норильскгазпром»,  
действующего на основании доверенности № 282/19, выданной 21.11.2019  
Малахов Константин Михайлович

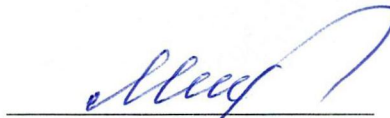


Сведения об отказе в ознакомлении с предписанием и отказе от подписи

---

**Лицо, вынесшее предписание:**

И.о. заместителя начальника отдела  
государственного горного и  
общепромышленного надзора  
по Норильскому промрайону



Михайлова О.А.

И.о. заместителя Генерального директора по производству –  
главного инженера АО «Норильскгазпром»,  
действующего на основании доверенности № 282/19, выданной 21.11.2019  
Малахов Константин Михайлович  
31.08.2020



---

(указать Ф.И.О. и должность законного представителя юридического лица/ИП, иного уполномоченного должностного лица)

Юридическое лицо (индивидуальный предприниматель), вправе обратиться с жалобой на действия (бездействия) и решений органов и должностных лиц, принятых в ходе исполнения государственной функции, к вышестоящему должностному лицу Ростехнадзора, либо непосредственно в суд в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.



**МЧС РОССИИ**

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ  
ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ  
И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ  
СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ  
(Главное управление МЧС России  
по Красноярскому краю)**

пр. Мира, 68, г. Красноярск, 660049  
Телефон/факс: (391) 211-46-91  
E-mail: sekretar@24.mchs.gov.ru

Генеральному директору  
ООО «Терра-Юг»

А.В.Блохину

ул. Федора Лузана, д.19,  
лит. А, оф. 11, г.Краснодар,  
350051

24.02.2022 № ИВ-237-2735

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

E-mail: tv@terra-yug.ru

Уважаемый Андрей Васильевич!

В соответствии с Вашим запросом от 18.02.2022 № 324 сообщаю исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в составе проектной документации на строительство объекта «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)».

Адрес: Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Мессояхское ГМ.

1. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства:

аварии вследствие нарушения требований эксплуатации технологического оборудования, имеющегося на объекте;

аварии, связанные с хранением, транспортировкой и использованием в технологическом процессе опасных веществ;

постороннее вмешательство;

пожар.

2. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство:

сейсмичность площадки строительства 5 баллов по шкале MSK-64;

пониженные зимние температуры, экстремальные ветровые и снеговые нагрузки, наледеобразование, подтопление.

3. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне:

объект располагается на территории, не отнесенной к группе по гражданской обороне;



в соответствии с СП 165.1325800.2014 «Свод правил. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90» объект проектирования находится в зоне возможных разрушений при воздействии обычных средств поражения.

При проектировании обосновать:

продолжение (прекращение, либо перенос деятельности объекта в другое место) функционирования объекта в военное время;

наличие и численность наибольшей работающей смены объекта в военное время (при наличии).

При проектировании предусмотреть:

решения по способам защиты персонала объекта, в том числе наибольшей работающей смены военного времени (при наличии) в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 ноября 1999 г. № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов ГО»;

технические системы оповещения для оповещения об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, в соответствии с СП 165.1325800.2014 «Свод правил. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;

проектные решения по обеспечению безаварийной остановки технологических процессов при угрозе воздействия или воздействию по проектируемому объекту поражающих факторов современных средств поражения;

проведение первоочередных аварийно-спасательных и других неотложных работ в случае возникновения опасностей для населения при военных конфликтах или вследствие этих конфликтов, а также при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

4. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

предусмотреть мероприятия по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

предусмотреть мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

провести (расчет) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к чрезвычайной ситуации техногенного или природного характера на проектируемом объекте;

в проекте представить результаты оценки риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта;

предусмотреть мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте;

предусмотреть мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на

рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах;

предусмотреть создание резервов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

защитные сооружения следует размещать в пределах радиуса сбора укрываемых согласно схемам размещения защитных сооружений гражданской обороны. Укрываемые, проживающие и (или) работающие в пределах радиуса сбора, приписываются к данным сооружениям. Схемы размещения защитных сооружений гражданской обороны разрабатываются в составе инженерно - технических мероприятий по гражданской обороне.

5. Дополнительные сведения для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

рекомендуется предусмотреть структурированную систему мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений»;

провести экспертизу раздела проекта «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, в составе проектной документации, согласно законодательству РФ.

6. Перечень основных руководящих нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования:

Федеральный закон от 21 декабря 1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Федеральный закон от 21 июля 1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный закон от 21 июля 1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений»;

Федеральный закон от 12 февраля 1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;

Федеральный закон от 29 декабря 2004 № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»;

Федеральный закон от 30 декабря 2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 ноября 1999 № 1309 «О порядке создания убежищ и иных объектов ГО»;

ВСН ВК 4-90 «Инструкция по подготовке и работе систем хозяйственно-питьевого водоснабжения в чрезвычайных ситуациях»;

СП 21.13330.2012 «Свод правил. Здания и сооружения на подрабатываемых территориях и просадочных грунтах. Актуализированная редакция СНиП 2.01.09-91»;

СП 116.13330.2012 «Свод правил. Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003»;

СП 88.13330.2014 «Свод правил. Защитные сооружения гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП II-11-77\*»;

СП 165.1325800.2014 «Свод правил. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;

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

СП 104.13330.2016 «Свод правил. Инженерная защита территории от затопления и подтопления. Актуализированная редакция СНиП 2.06.15-85»;

СП 14.13330.2018 «Свод правил. Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81»;

СП 131.13330.2020 «Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*» (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр).

С, уважением

Заместитель начальника Главного управления  
(по гражданской обороне и защите населения)  
- начальник управления

Р.И.Ветчинников



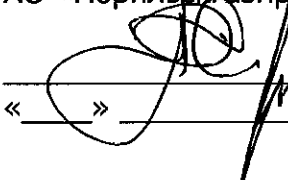
**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 34AC7ED69E8EBA9F8904F1D8B133FC68B15  
Владелец: Ветчинников Роман Иванович  
Действителен с 07.12.2021 по 07.03.2023

Пеньковский Дмитрий Викторович  
(391)226-44-06

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель Генерального директора  
по производству - главный инженер  
АО «Норильскгазпром»

  
\_\_\_\_\_ А.Г. Стригунов  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

для присоединения к электрическим сетям

**Заявитель:**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: резервуарный парк на Мессояхском ГМ;
2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 235 кВт;
3. Категория надёжности I (первая);
4. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ;
5. Точки присоединения:

**КНС дождевых сточных вод №1**

- 5.1. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 4 в ТП-3;
- 5.2. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 11 в ТП-3;

**КНС дождевых сточных вод №2**

- 5.3. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 5 в ТП-3;
- 5.4. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 12 в ТП-3;

**Насосная станция пожаротушения**

- 5.5. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 6, панель №3, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;
- 5.6. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 19, панель №5, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;

**Электрообогрев сетей пожаротушения**

- 5.7. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 7, панель №3, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;
- 5.8. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 18, панель №5, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;

**Электрообогрев сетей канализации**

- 5.9. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 8, панель №3, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;
- 5.10. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 20, панель №6, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;

**Погружной насосный агрегат №1**

- 5.11. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 9, панель №3, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;

**Погружной насосный агрегат №2**

- 5.12. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 21, панель №6, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;

**АСУТП и АТХ**

- 5.13. Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 27, панель №7, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;

**Наружное освещение**



Нижние болтовые зажимы автоматического выключателя 0,4 кВ № 33, панель №9, в ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата.

6. Основной источник питания: трансформаторная подстанция № 3 (2х630/6/0,4) Мессояхского газового месторождения и ЩСУ-0,4 кВ (щит силового управления) насосной стабильного конденсата.

7. Для присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям необходимо выполнение следующих мероприятий (предусмотреть проектом электроснабжения):

7.1. Ремонт действующей надземной кабельной эстакады конденсатного парка Мессояхского ГМ;

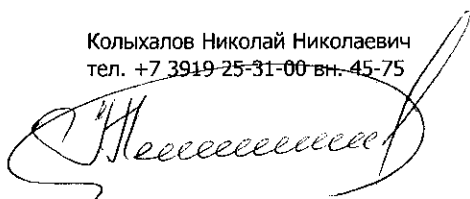
7.2. Оценку соответствия показателей качества электрической энергии установленным ГОСТ 32144-2013, нормам при присоединении нового электрооборудования к сети общего пользования. При выявлении фактора ухудшающих качества электрической энергии, проектом предусмотреть мероприятия, устраняющие отрицательное влияние;

7.3. Согласование проекта электроснабжения с АО «Норильскгазпром».

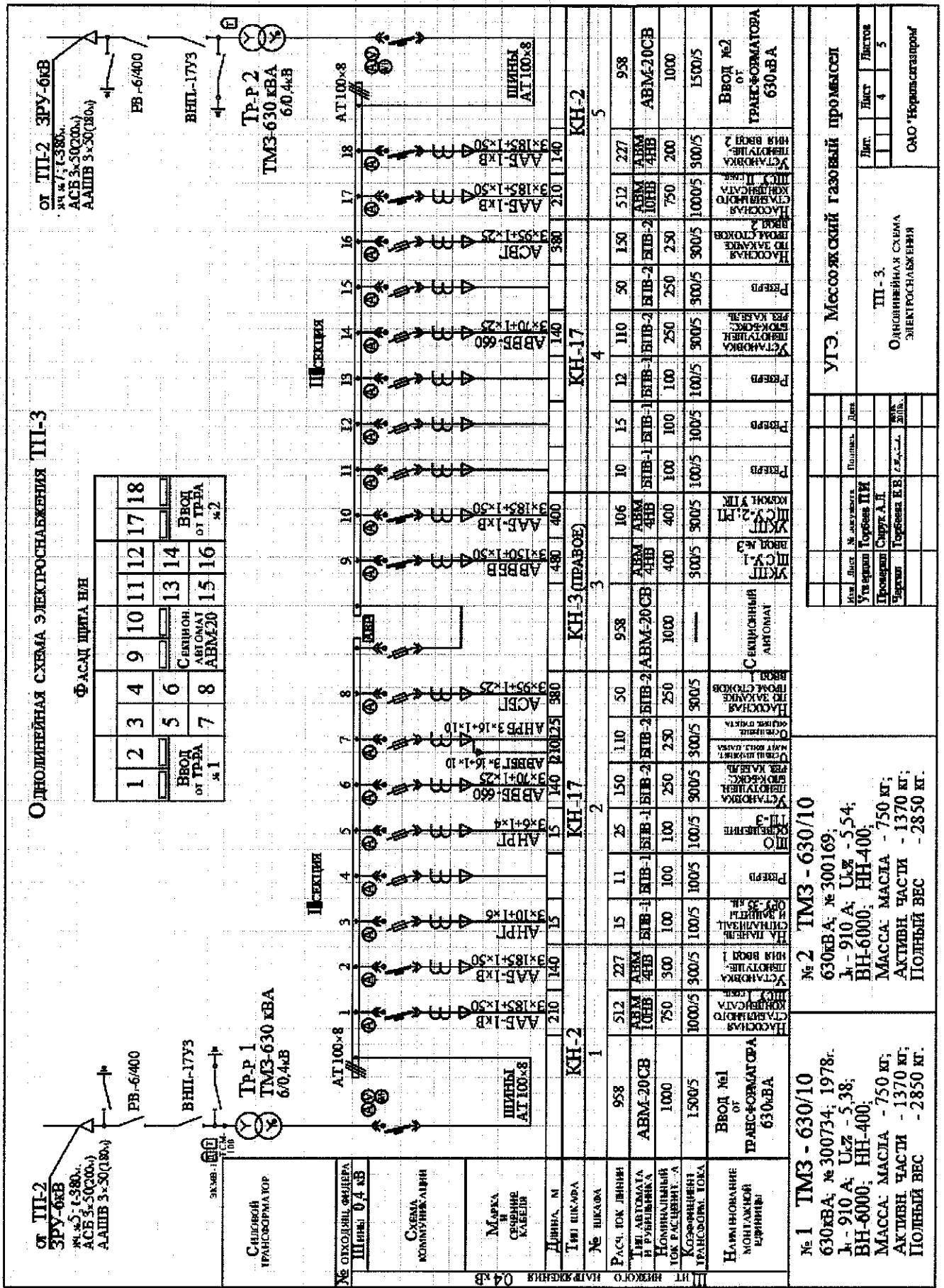
**Приложение:**

1. Однолинейная схема трансформаторной подстанции №3;
2. Однолинейная схема ЩСУ-0,4 кВ насосной стабильного конденсата;
3. План расположения силового электрооборудования в насосной стабильного конденсата;
4. План расположения электроустановок на Мессояхском ГМ.

Колыхалов Николай Николаевич  
тел. +7 3919 25-31-00 вн. 45-75

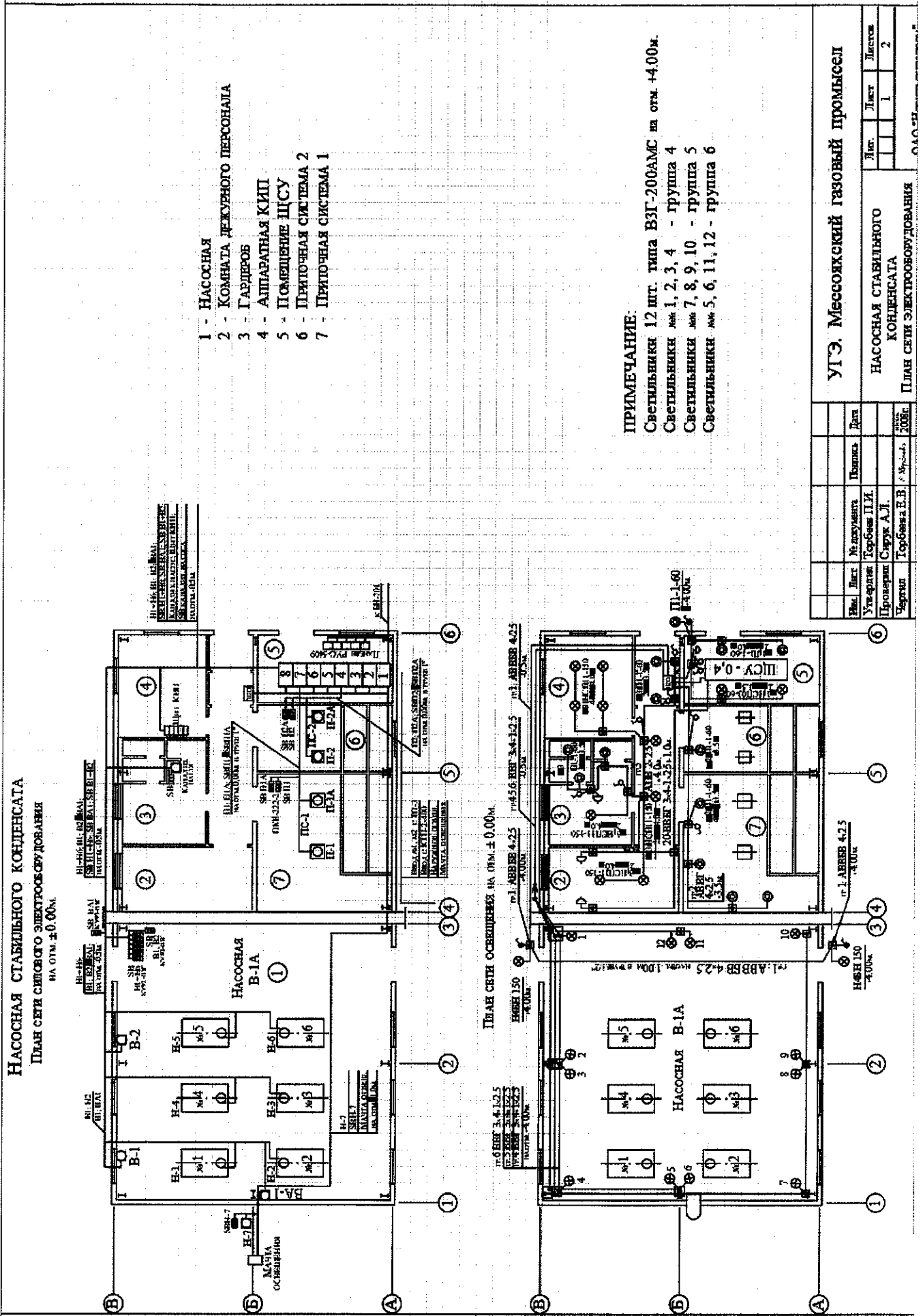


Приложение 1. Однолинейная схема трансформаторной подстанции №3.

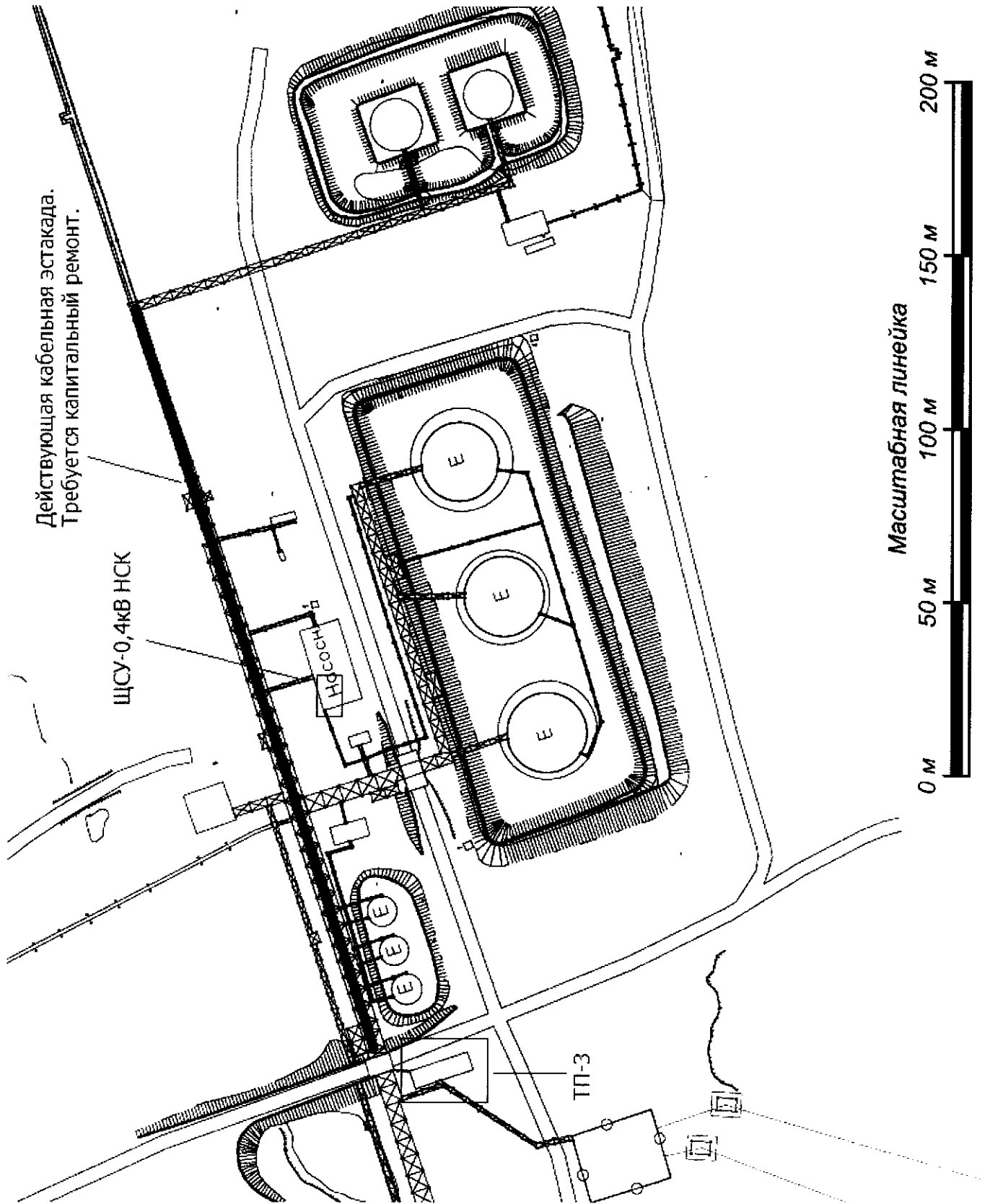





Приложение 3. План расположения силового электрооборудования в насосной стабильного конденсата.



Приложение 4. План расположения электроустановок на Мессояхском ГМ



Утверждаю:  
Заместитель генерального  
директора по производству  
главный инженер  
АО «Норильскгазпром»

  
А.Г. Стригунов  
« 04 » 06 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
на подключение системы водоснабжения резервуаров  
противопожарного запаса воды V=1000м<sup>3</sup> к существующей на  
Мессояхском ГМ АО «Норильскгазпром»**

Предприятие: АО «Норильскгазпром»

Объект: Резервуары противопожарного запаса воды V=1000м<sup>3</sup>

Наименование проекта: Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и  
(промышленного конденсатного) Мессояхского цеха  
(промысла)

Начальник УЭВС – главный  
энергетик АО «Норильскгазпром»

  
Н.Н. Колыхалов  
(подпись)

**Введение:**

Настоящими техническими условиями предусматривается подключение к существующим сетям водоснабжения резервуаров противопожарного запаса воды  $V=1000\text{м}^3$  на Мессояхском ГМ.

**Цель проекта:**

Подключение резервуаров противопожарного запаса воды  $V=1000\text{м}^3$  к существующим сетям водоснабжения.

**Основание для проекта:**

Реализация инвестиционного проекта

**Балансодержатель:**

АО «Норильскгазпром»

**Заявленные нагрузки:**

Заявителем не предоставлены.

**Технические условия:**

В качестве источника водоснабжения определить существующий трубопровод водоснабжения, местом врезки в существующий трубопровод определить согласно Приложению 1.

2.1 В точке подключения гарантированы следующие технические параметры и характеристики:

- трубопровод Ду-159мм, системы водоснабжения, из стальной электросварной трубы ГОСТ 10704-91. Тепловая изоляция выполнена с применением минераловатной плиты П-75, толщиной 100 мм. Для механической защиты тепловой изоляции поверх неё устроено покрытие из оцинкованной стали, толщиной 0,5 мм.;

- температура воды от 3 до 12 °С;
- расход воды до  $Q=100\text{ м}^3/\text{час}$ ;
- давление в трубопроводе 40 м;

**Общие требования.**

Прокладку трубопроводов осуществлять на существующую опорно-ригельную эстакаду с уклоном не менее 0,001. В нижних и верхних точках трубопровод оборудовать арматурой для сброса воды и воздуха соответственно. В местах ввода трубопроводов в резервуар установить запорную арматуру, с установкой сбросной арматуры.

После монтажа и прокладки трубопроводов на эстакаду, произвести изоляцию трубопроводов двумя пучками согласно стандартам и нормам.

**Приложение к техническим условиям:**

Схема расположения трубопровода водоснабжения и резервуаров противопожарного запаса воды. Приложение №1 - на 1 л. в 1 экз.

**6. Используемая литература.**

-

**Срок действия технических:**

Три года с даты утверждения.

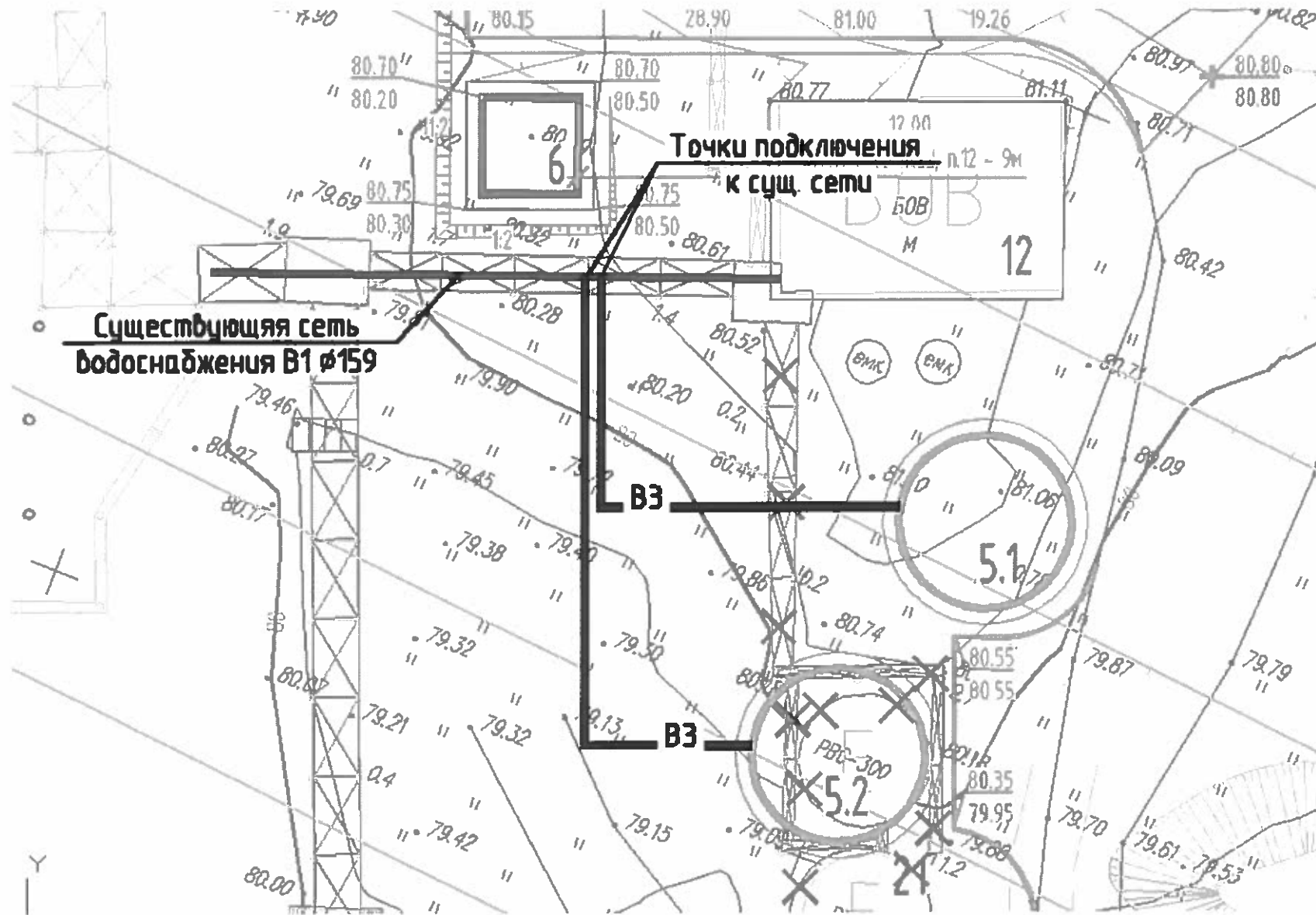
Начальник службы СТСиВ УЭВС  
АО «Норильскгазпром»



(подпись)

Р.В. Левченко

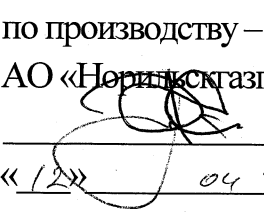
« 04 » 06 2022 г.





УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Генерального директора  
по производству – главный инженер  
АО «Норильскгазпром»

  
А.Г. Стригунов  
«12» 04 2022 г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На подключение сети производственно-дождевого стока

Заказчик: АО «Норильскгазпром»

Генеральная проектная организация: ООО «Терра-Юг»

Наименование объекта: «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)».

Адрес объекта: Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, мессояхское ГМ.

1. Существующая система сбора и утилизации стока обеспечивает возможность приема и очистки производственно-дождевого стока, образующегося с территории проектируемых парка резервуарного промышленного (поз. 1) и парка промышленного конденсатного (поз. 2) с параметрами, представленными в таблице 1.

Таблица 1. Параметры производственно-дождевого стока

№ п/п	Наименование позиций, с которых отводится производственный сток	Характеристика сточных вод, мг/л	Расход, м3/ч
1	Парк резервуарный промышленный (поз. 1)	Взвеш. вещ-ва - 300 Метанол. - 20 БПК - 8	17
2	Парк резервуарный промышленный конденсатный (поз. 2)	Взвеш. вещ-ва - 300 Нефтепрод./метанол - 20 БПК - 8	16

2. Подключение выполнить в существующий трубопровод (конденсатопровод с промышленов) диаметром 325х9 мм, материал – 09Г2С, местоположение точек

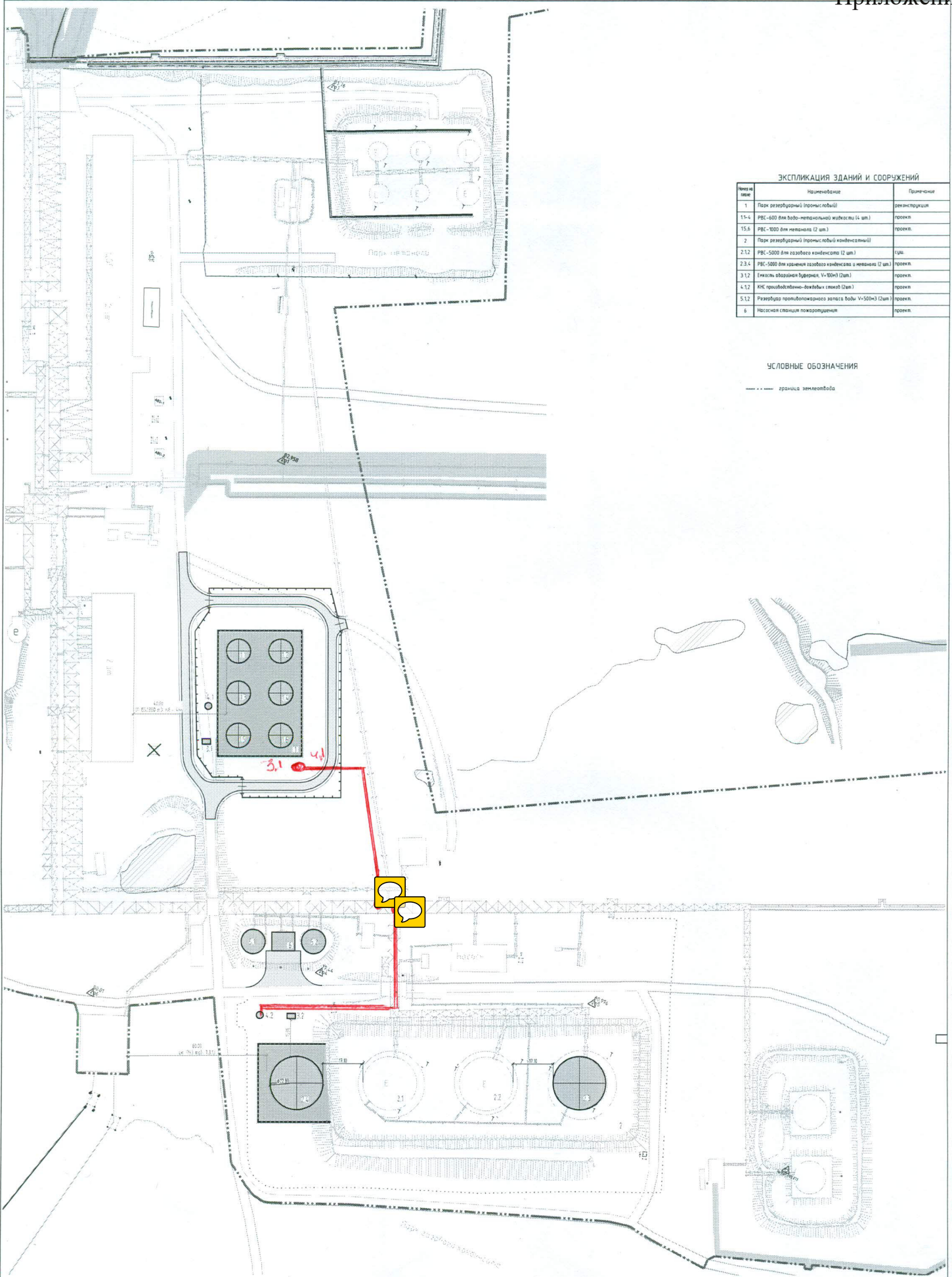
подключения от Парка резервуарного промышленного (поз. 1) и от Парка промышленного конденсатного (поз. 2) обозначено на схеме (приложение 1).

3. Рабочее давление в существующем трубопроводе  $P_{\text{раб}} = 5,5$  МПа, фактическое давление в существующем трубопроводе в точке подключения принять  $P = 0,3 - 3,0$  МПа.
4. Диаметр, материал подключаемого трубопровода, материал для АКЗ и тип врезки определить проектом.
5. Опоры под трубопровод предусмотреть из негоряемого материала.
6. Предусмотреть погружной насос, тип и марку согласовать с Заказчиком.

Начальник ГПУ



Е.А. Тихонов



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

№ п/п	Наименование	Примечание
1	Парк резервуарный (промышленный)	реконструкция
1.1.4	РВС-600 для воды-метанольной жидкости (4 шт.)	проект
1.5.6	РВС-1000 для метанола (2 шт.)	проект
2	Парк резервуарный (промышленный конденсатный)	
2.1.2	РВС-5000 для газобого конденсата (2 шт.)	сущ.
2.3.4	РВС-5000 для хранения газобого конденсата и метанола (2 шт.)	проект
3.1.2	Сеть водопровода подземная, V=100м³ (2шт.)	проект
4.1.2	КНС приподнято-наземных стоков (2шт.)	проект
5.1.2	Резервуар промблочного типа V=500м³ (2шт.)	проект
6	Наземная станция пожаротушения	проект

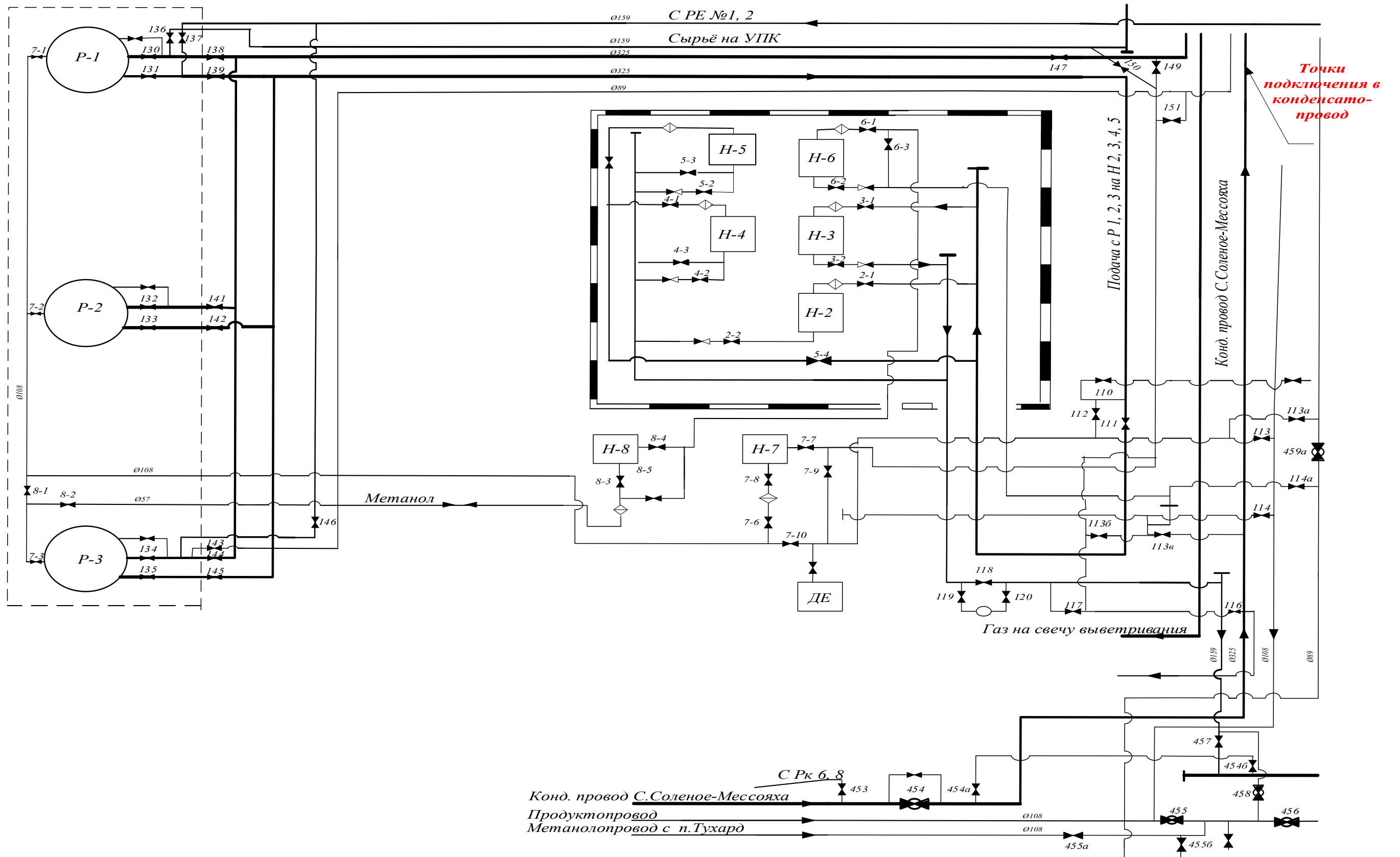
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

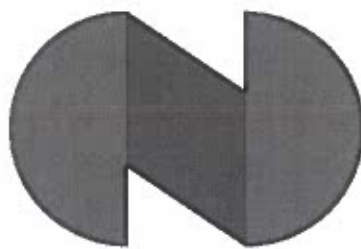
--- граница земельного участка

1:500  
1:1000  
1:2000

400/2021-ОПР.ГЧ		Степень		Лист	
«Реконструкция парка резервуарных (промышленный) и промисленного конденсатного Метанольного парка Парометал»					
Исполн.	М.И.И.	Проверен.	С.В.В.	Согласован.	С.В.В.
Проектант.	С.В.В.	Инженер.	С.В.В.	Согласован.	С.В.В.
Основная проектная редакция					
После разработки эскизов и сооружений (1:500)					
ООО "Терра-Б" г.Хабаровск, 2022г.				Итого 11	

Технологическая схема резервуарного парка газового конденсата, насосной по перекачке газового конденсата.





# НОРНИКЕЛЬ


## НОРИЛЬСКГАЗПРОМ

**Технические условия на подключение к существующим сетям теплоснабжения резервуаров противопожарного запаса воды V-1000м<sup>3</sup>, насосной станции противопожарного водоснабжения, технологической насосной**

**Мессояхского ГМ АО "Норильскгазпром"**

**«Реконструкция парков резервуарных (промышленного и промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)»**

Согласовано:  
Заместитель Генерального директора –  
главный инженер АО «Норильскгазпром»

  
\_\_\_\_\_ А.Г. Стригунов

**г. Норильск  
2023 г.**

Инв. №	Подп. и дата	Взам. Инв. №	Инв. № дубл	Подп. и дата

**Содержание:**

Введение: .....	3
Основание для проекта: .....	3
1. Теплоснабжение: .....	4
2. Срок действия технических условий: .....	5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Технические условия на подключение к существующим инженерным сетям МГМ	Лист
						2
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

**Введение:**

Настоящими техническими условиями предусматривается подключение проектируемых Объектов (резервуаров противопожарного запаса воды V -1000м<sup>3</sup>, насосной станции противопожарного водоснабжения, технологической насосной) к существующим инженерным сетям: тепловодоснабжения.

**Основание для проекта:**

Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)»

**Балансодержатель:**

АО «Норильскгазпром».

Инв.№ подл	Подп. и дата	Взам. Инв.№	Инв.№ дубл	Подп. и дата	Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Технические условия на подключение к существующим инженерным сетям МГМ	Лист
											3

**1. Теплоснабжение:**

**1.1 Резервуары противопожарного запаса воды V-1000м3 (поз 5.1-5.2).**

В качестве источника теплоснабжения определить существующие трубопроводы тепловой сети Мессояхского ГМ, местом врезки определить трубопроводы Т1 и Т2 в распределительном узле РУ-5. (Приложение №1).

В точке подключения гарантированы следующие технические параметры и характеристики:

- два трубопровода, подающий и обратный Ду-89 мм, системы теплоснабжения, из стальной электросварной трубы ГОСТ 10704-91. Тепловая изоляция выполнена с применением минераловатной плиты П-75, толщиной 100 мм. Для механической защиты тепловой изоляции поверх неё устроено покрытие из оцинкованной стали, толщиной 0,5 мм.;

- температурный график – 95-70 °С;
- циркуляция теплоносителя Q=100 м³/час;
- давление в падающем трубопроводе 2,8 кгс/см²;
- давление в обратном трубопроводе 2,0 кгс/см²;

Способ подключения трубопровода и диаметр трубопровода определить проектом.

При проектировании предусмотреть укрытие между ёмкостями для обслуживания и эксплуатации запорно-регулирующей арматуры.

**1.2 Насосной станции противопожарного водоснабжения (поз.6).**

В качестве источника теплоснабжения определить существующие трубопроводы тепловой сети Мессояхского ГМ, местом врезки в существующие сети определить распределительный узел РУ-1, трубопроводы Т1 и Т2. (Приложение №2).

В точке подключения гарантированы следующие технические параметры и характеристики:

- два трубопровода, подающий и обратный Ду-250 мм, системы теплоснабжения, из стальной электросварной трубы ГОСТ 10704-91. Тепловая изоляция выполнена с применением минераловатной плиты П-75, толщиной 100 мм. Для механической защиты тепловой изоляции поверх неё устроено покрытие из оцинкованной стали, толщиной 0,5 мм.;

- температурный график – 95-70 °С;
- циркуляция теплоносителя Q=100 м³/час;
- давление в падающем трубопроводе 2,8 кгс/см²;
- давление в обратном трубопроводе 2,0 кгс/см²;

Способ подключения трубопровода и диаметр трубопровода определить проектом.

**1.3 Технологическая насосная (поз.11).**

В качестве источника теплоснабжения определить существующие трубопроводы тепловой сети Мессояхского ГМ, местом врезки в существующие сети определить трубопроводы Т1 и Т2. (Приложение №3).

Инв.№ подл	Подп. и дата
	Инв.№ дубл
Инв.№ зам.Инв.№	Подп. и дата
	Инв.№

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Технические условия на подключение к существующим инженерным сетям МГМ	Лист
						4



В точке подключения гарантированы следующие технические параметры и характеристики:

- два трубопровода, подающий и обратный Ду-89 мм, системы теплоснабжения, из стальной электросварной трубы ГОСТ 10704-91. Тепловая изоляция выполнена с применением минераловатной плиты П-75, толщиной 100 мм. Для механической защиты тепловой изоляции поверх неё устроено покрытие из оцинкованной стали, толщиной 0,5 мм.;

- температурный график – 95-70 °С;
- циркуляция теплоносителя Q=50 м³/час;
- давление в падающем трубопроводе 1,5 кгс/см²;
- давление в обратном трубопроводе 1,0 кгс/см²;

Способ подключения трубопровода и диаметр трубопровода определить проектом


При проектировании предусмотреть площадку для обслуживания запорной арматуры на месте врезки в существующие сети. (Приложение 4)

**2. Срок действия технических условий:**

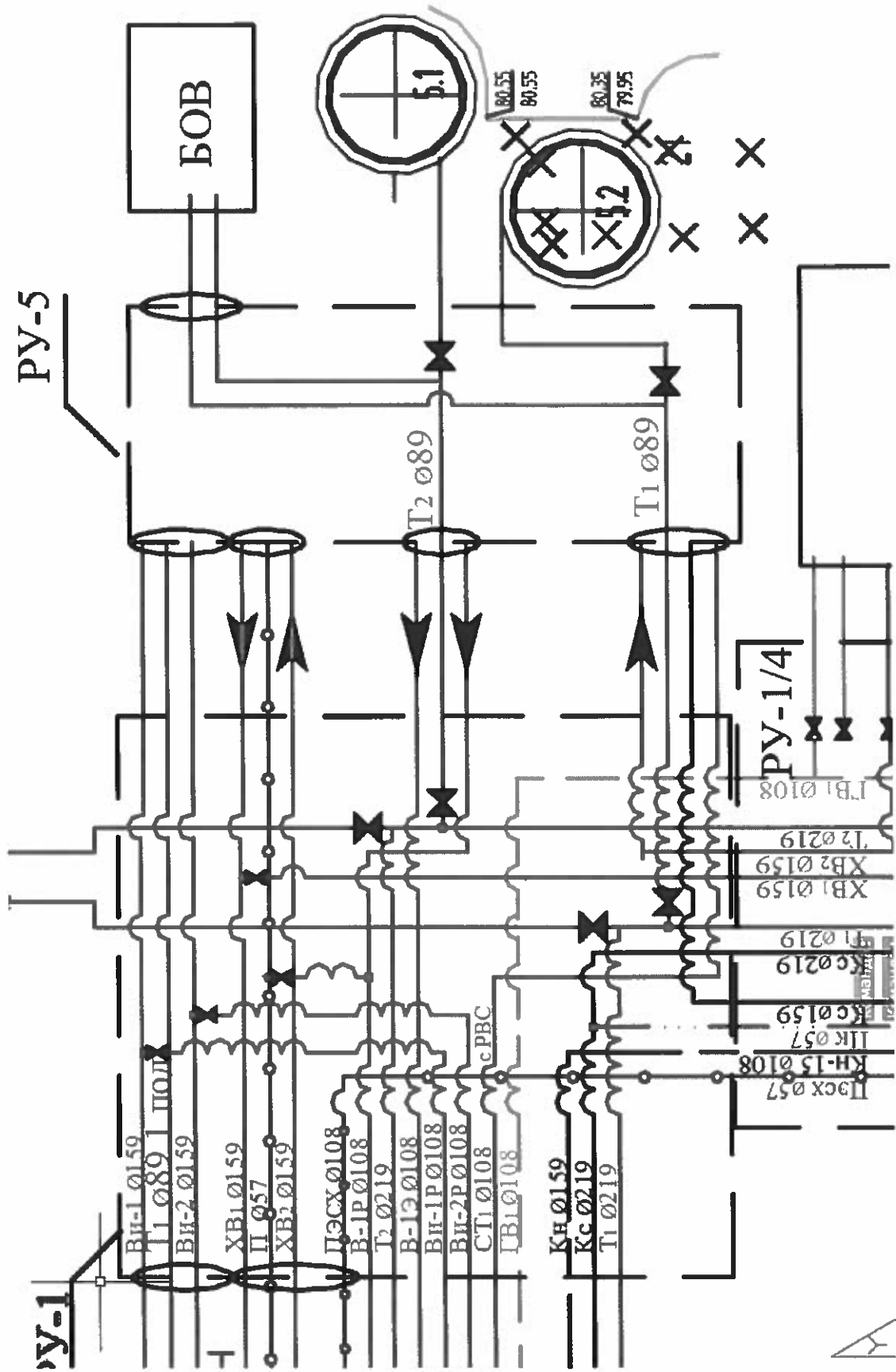
5 лет с даты утверждения.

Инв.№ подл	Подп. и дата	Взам.Инв.№	Инв.№ дубл	Подп. и дата	Лист
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Технические условия на подключение к существующим инженерным сетям МГМ

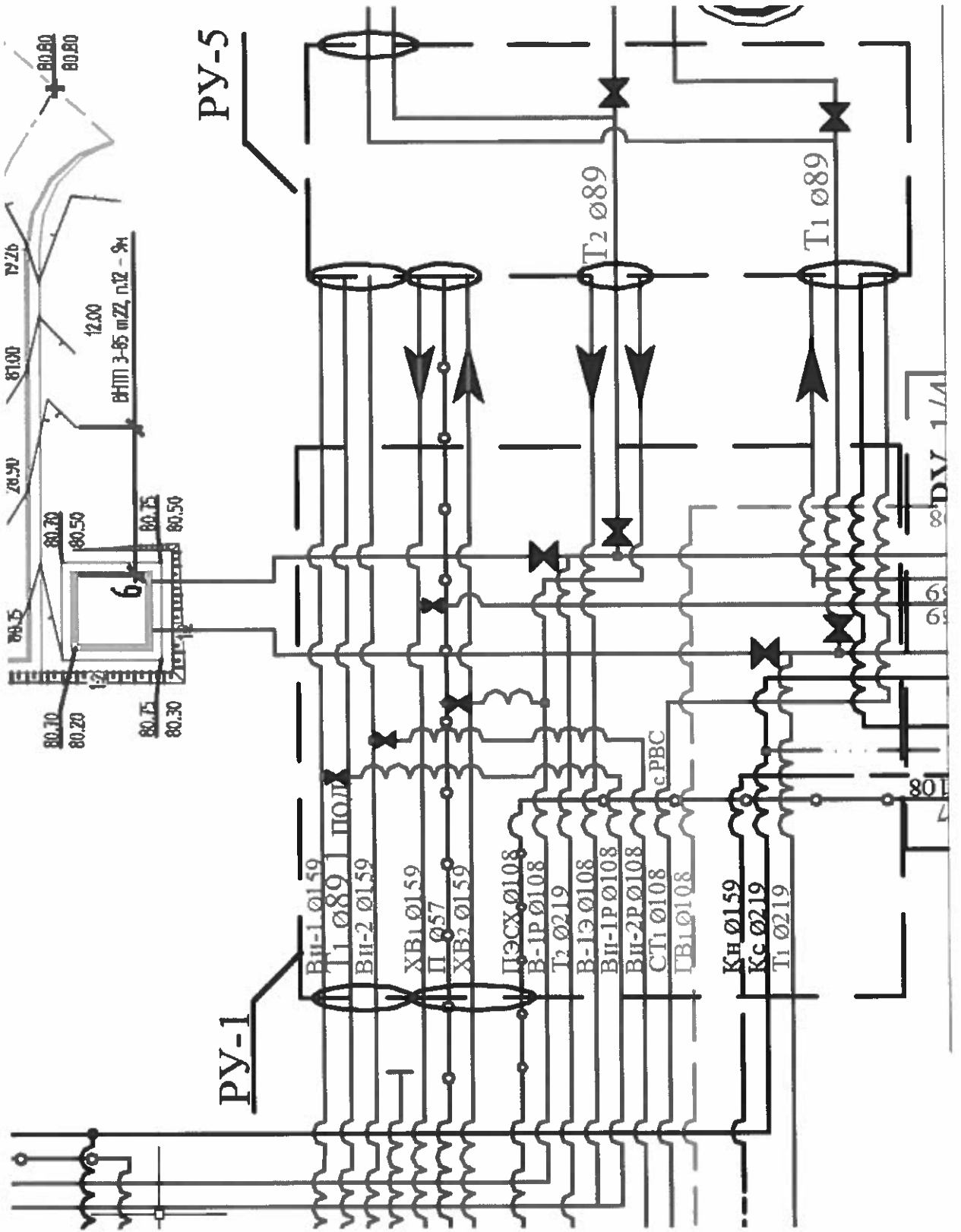
**Разработчики технических условий:**

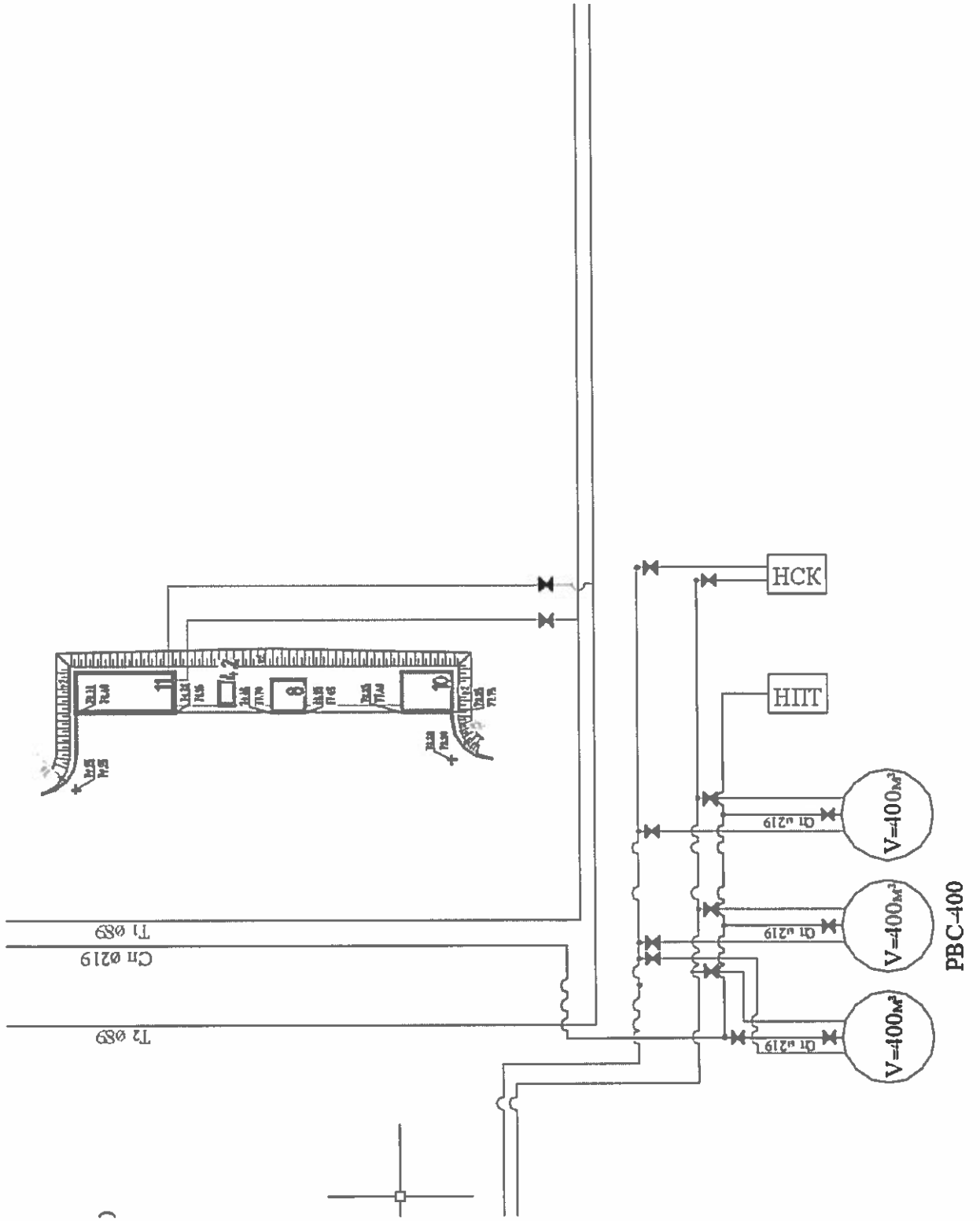
ФИО/должность	Дата	Подпись
Колыхалов Н.Н. Начальник УЭВС – главный энергетик	31.01.2023	

Инв.№ подл	Подп. и дата	Взам.Инв.№	Инв.№ дубл	Подп. и дата	Технические условия на подключение к существующим инженерным сетям МГМ					Лист
					Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	2



Приложение №2







УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Генерального  
директора по производству –  
главный инженер

АО «Норильскгазпром»

А.Ф. Стригунов

« 11 » 05 2022 г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На подключение возврата углеводородного конденсата от УРП

Заказчик: АО «Норильскгазпром»Генеральная проектная организация: ООО «Терра-Юг»Наименование объекта: «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)».Адрес объекта: Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, Мессояхское ГМ.

1. Для сброса углеводородного конденсата, образующегося в процессе работы установки рекуперации паров (УРП) газового конденсата, предусмотреть две точки подключения (основная и вспомогательная).
2. Точка подключения №1 (основная) – подключение выполнить в существующий напорный конденсатопровод «Мессояха-Дудинка», на участке между выходом из насосной газового конденсата и узлом учета конденсата (приложения 1, 2). Диаметр трубопровода 159x8 мм, рабочее давление в трубопроводе  $P_{\text{раб.}} = 5,5$  МПа, материал трубопровода – 09Г2С.
3. Точка подключения №2 (вспомогательная) – подключение выполнить в проектируемый участок трубопровода подачи газового конденсата в резервуарный парк газового конденсата. Местоположение точки подключения определить проектом.
4. Диаметр, материал подключаемого трубопровода, материал для АКЗ и тип врезки определить проектом.
5. Опоры под трубопровод предусмотреть из несгораемого материала.

Приложения:

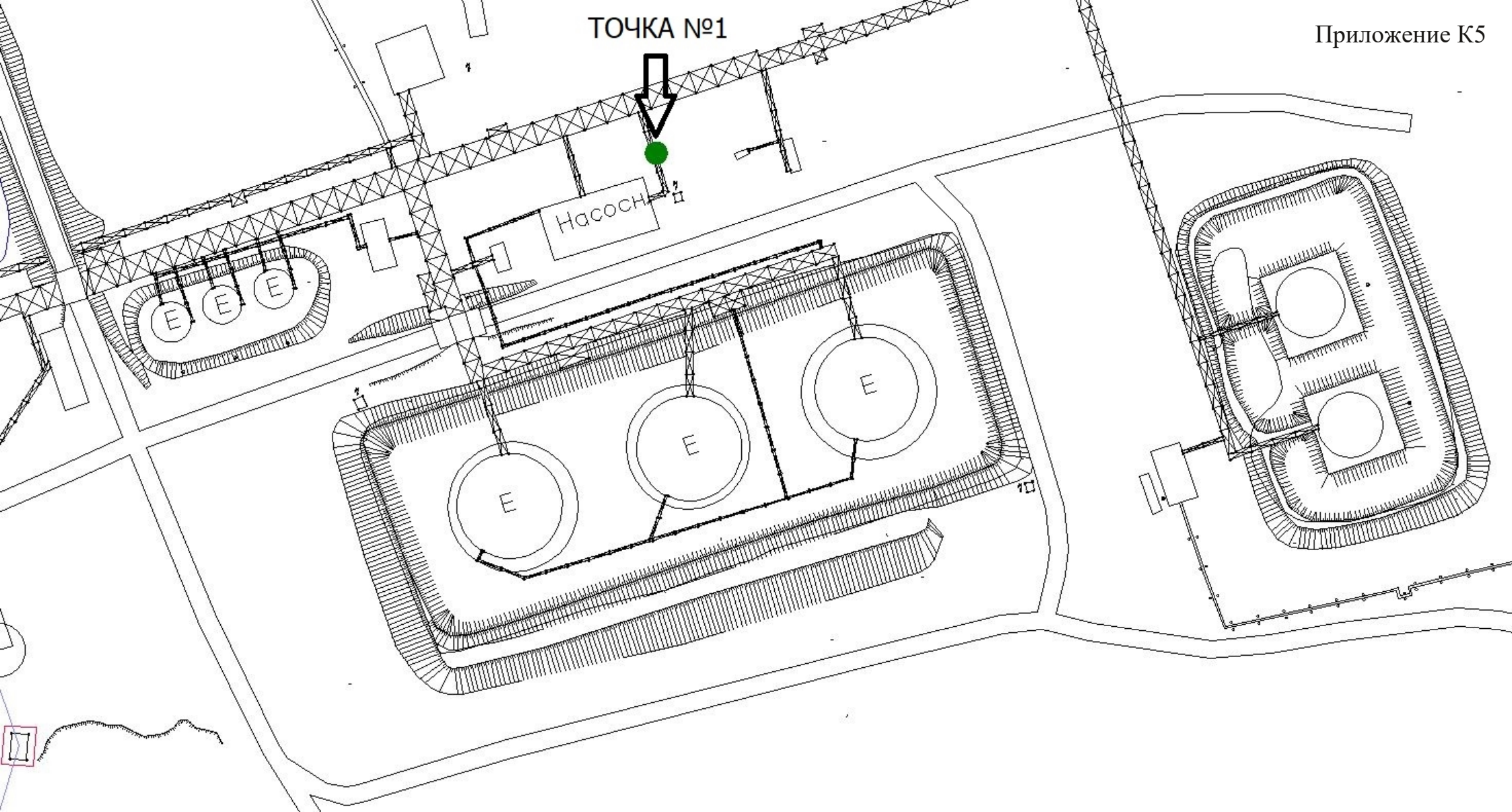
1. План расположения точки подключения;
2. Схема принципиальная с указанием точки подключения.

Начальник ГПУ



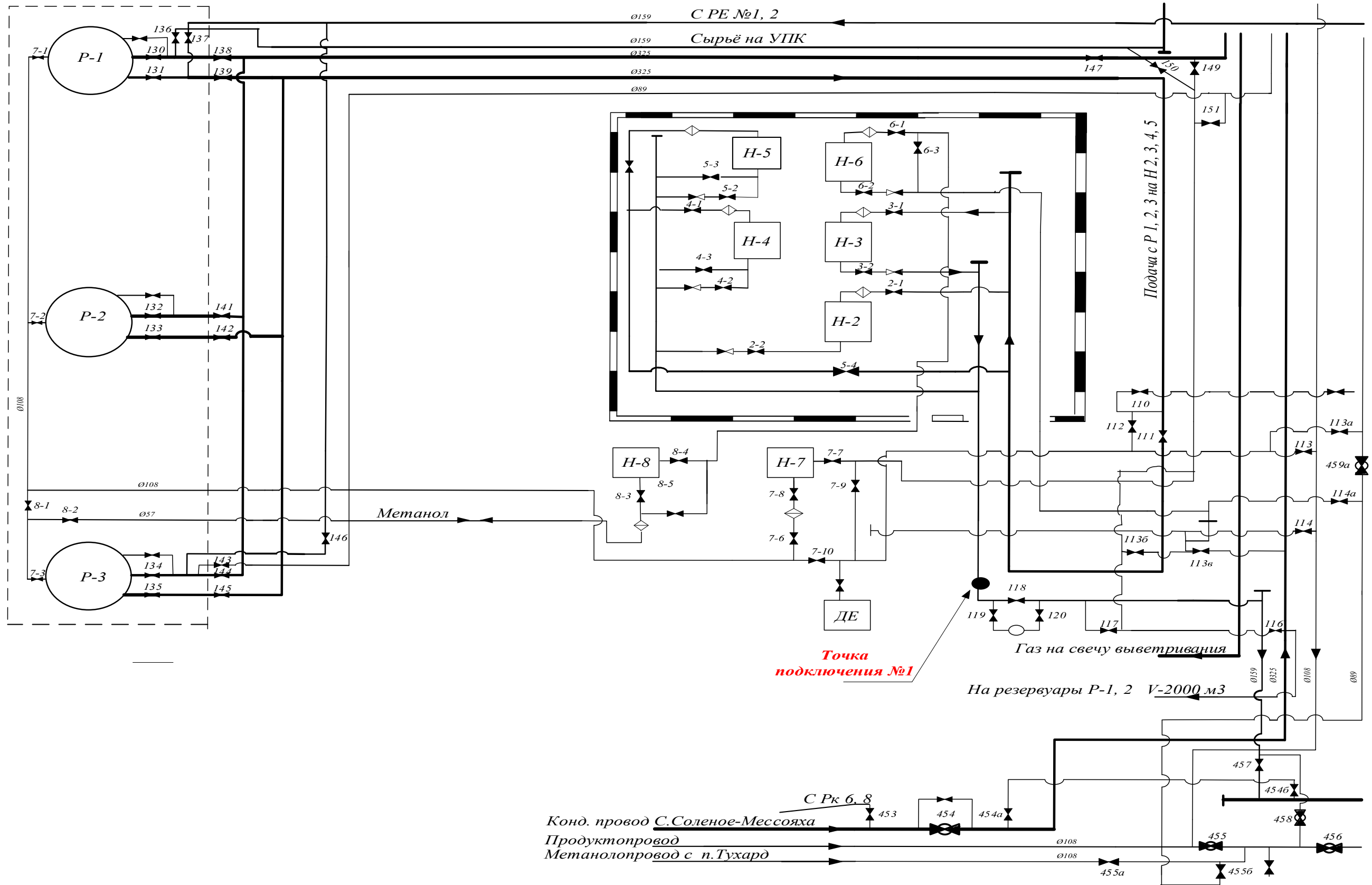
Е.А. Тихонов

ТОЧКА №1





Технологическая схема резервуарного парка газового конденсата, насосной по перекачке газового конденсата УДГиГК МЦДГиГК.

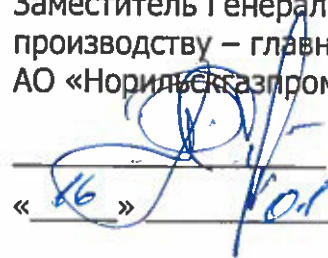




**НОРНИКЕЛЬ**

НОРИЛЬСКГАЗПРОМ

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель Генерального директора по  
производству – главный инженер  
АО «Норильскгазпром»

  
\_\_\_\_\_ А.Г. Стригунов  
« 16 » \_\_\_\_\_ 2023 г.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

**На подключение проектируемого объекта к существующим инженерным коммуникациям АО «Норильскгазпром».  
«Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)»**


Предприятие:

АО «Норильскгазпром»

Объект:

Резервуарные парки (промышленный) и  
(промышленный конденсатный)  
Мессояхского цеха (промысла)

Начальник ГПУ  
АО «Норильскгазпром»

  
\_\_\_\_\_ Е.А. Тихонов  
« 16 » \_\_\_\_\_ 2023г.

Норильск 2023г.

**Введение:**

**Основание для проектирования:**

Протокол заседания Технического Совета АО «Норильскгазпром» №НГП/50 -пр-зк от 08.10.2020 г.

**Цель проекта:**

1. Подключение проектируемого объекта в части АСУ ТП к существующей системе сбора данных и контроля технологических параметров участка добычи газа и газового конденсата Мессояхского газового месторождения.

2. Требования к разрабатываемой части ПТК АСУ ТП.

**Балансодержатель:**

АО «Норильскгазпром»

**Общие требования:**

Проектируемая АСУ ТП должна обеспечивать коммуникацию по интегрированию в аппаратно-программный комплекс АО «Норильскгазпром» - систему сбора данных и контроля технологических параметров участка добычи газа и газового конденсата Мессояхского газового месторождения.

Проектом предусмотреть в электрощитовой поз.10, помещение АСУТП с программно-техническим комплексом (далее ПТК) для сбора и обработки информации, поступающих от датчиков, контрольно-измерительных приборов, исполнительных механизмов, газосигнализаторов, управление технологическим процессом в реальном масштабе времени, выдача команд на исполнительные механизмы, управляемые непосредственно от АСУ ТП проектируемых объектов.

Проектом предусмотреть в аппаратной ПТК систему жизнеобеспечения, систему пожаротушения, систему вентиляции и систему кондиционирования.

В аппаратной ПТК предусмотреть кабельные конструкции, проходки кабельной продукции в насосную.

Проектом предусмотреть инженерные конструкции в виде кабельных эстакад от всех проектируемых объектов (технических средств автоматизации) до электрощитовой поз.10.

Проектом предусмотреть обмен информации между поз.10 до операторной ЦОГ в ПТК АО «Норильскгазпром» - систему сбора данных и контроля технологических параметров участка добычи газа и газового конденсата Мессояхского газового месторождения по интерфейсу RS-485, протокол Modbus RTU, для конфигурирования Modbus TCP/IP.

Физической средой передачи данных должен являться кабель «экранированная витая пара» категории 5е либо оптоволоконный кабель от ПТК поз.10 до операторной ЦОГ.

ПТК должен обеспечивать возможность подключения дополнительных контроллеров, модулей ввода-вывода, нормирующих преобразователей, барьеров искрозащиты и других аппаратных компонентов в объеме до 20% (30% по дискретным каналам ввода-вывода) от использованных.

Во всех шкафах и панелях, шасси контроллеров АСУ ТП необходимо предусматривать не менее 15% свободного места для размещения оборудования.

Проектом предусмотреть в аппаратной вывод информации о технологических параметрах проекта АСУ ТП на HMI панель.

Проектом предусмотреть устройства защиты интерфейса RS – 485, аналоговых и дискретных сигналов от импульсных перенапряжений (грозовых, электрических разрядов и других импульсных помех).

**Требования к программно-техническому комплексу АСУ ТП:**

На основании протокола от 16 мая 2022 года № ГМК-108 для объектов газодобывающей и газотранспортной систем, принято применять в качестве рекомендованных ПЛК следующие технические решения, производителей: Regul RX00 (ООО «Прософт Системы»), МКLogic (АО «Нефтеавтоматика»), АБАК (НИЦ «Инкомсистем»), TREI (ООО «ТРЭИ»). Выбор ПЛК должен пройти на основании технико-экономических обоснований, стендовых испытаний подрядчика с предоставлением данных заказчику.

**Требования к АСУ ТП:**

Система АСУ ТП должна разделяться на подсистемы: распределенную систему управления (далее РСУ) и противоаварийную защиту (далее ПАЗ).

РСУ должна обеспечивать:

1. Работу в режиме реального времени;
2. Автоматический сбор и первичную обработку технологической информации;
3. Автоматический контроль основных технологических параметров резервуаров – уровень в жидкости резервуаре, раздел фаз жидкостей, температура жидкости, давления, контроль воздушной среды на территории резервуарных парков Мессояхского ГМ;
4. Управление электроздвижками по месту так и дистанционно с операторной, и с помещения насосной конденсатного парка;
5. Звуковую и световую сигнализации об отклонении технологических параметров за пределы уставок;
6. Контроль воздушной среды в обваловании резервуаров, а также в местах установки запорно-регулирующей арматуры узлов подключения за пределами обвалований;
7. Все случаи обнаружения утечек и паров должны регистрироваться с выводом показаний в помещение операторной ЦОГа;
7. Передачу технологической информации на АРМ оператора;
8. Проведение операций безаварийного пуска, остановки и всех необходимых для этого переключений;
9. Контроль над работоспособным состоянием технических средств АСУ ТП включая входные и выходные цепи полевого оборудования;
10. Связь разрабатываемой АСУ ТП осуществить посредством стандартного интерфейса RS-485 и протокола ModBus RTU.

Системы ПАЗ должны обеспечивать:

- получение информации от системы противоаварийной защиты, сигнализацию и регистрацию системы ПАЗ;
- срабатывание средств управления и ПАЗ, прекращающих развитие опасной ситуации.
- прочий функционал, согласно требований действующей НТД.

**Требования к аппаратной части:**

Основные требования к КИП:

- работоспособность при температуре окружающей среды от плюс 50 до минус 57°С;
  - работоспособность в диапазоне измеряемых сред от плюс 50° до минус 57°С;
  - наличие встроенного индикатора, (при возможности работы в заданных температурных диапазонах окружающей среды от плюс 50 до минус 57°С);
  - взрывопроницаемая оболочка Exd + искробезопасная цепь;
  - комплектация с блоками питания для каждого устройства (если в этом есть необходимость, питание может осуществляться и от ПЛК);
  - передача данных, приоритет по аналоговому сигналу 4...20mA; а также возможно на борту вторично иметь и цифровой сигнал Modbus по RS-485;
  - применять корпуса приборов алюминиевый сплав;
- Оборудование, устанавливаемое внутри насосных и аппаратных, должно иметь защиту от пыли и влаги не ниже IP33.

Оборудование, устанавливаемое вне помещений, должно иметь защиту от пыли и влаги не ниже IP56.

Средства измерения должны быть сертифицированы по типу измерения, технические средства автоматизации, электроприводы, предназначенные для использования во взрывоопасных зонах, должны предусматриваться во взрывозащищенном исполнении и иметь сертификат соответствия таможенного союза.

### **Требование к запорно-отсечной арматуре:**

Предусмотреть в резервуарном парке газового конденсата на приемо-раздаточных трубопроводах за обвалованием, в РД отразить задвижки ЗКЛП 300-16 (30лс941нж) с электроприводом AUMA многооборотный взрывозащищенный, тип SAEX 07.6, схема соединения TRA00R1AA-101-000, для PBC 5000 №1 (в кол-ве 2 шт.), PBC5000 №2 (в кол-ве 2шт.), PBC5000 №3 (в кол-ве 2 шт.).

На принципиально технологической схеме 400/2020-ОПР отражены номера запорной арматура с электроприводом P2.1 - №K28 и K29; P2.2 - K30 и K31; P2.3 -K33 и K34.

### **Требования к электропитанию средств автоматизации:**

Система энергоснабжения ПТК должна соответствовать требованиям надежности, предъявляемым к потребителям согласно ПУЭ-7 п.1.2.17-1.2.21 и требованиям законодательства в отношении систем жизнеобеспечения в составе которого присутствует оборудование АСУ ТП.

Питание систем АСУ ТП должны быть отнесены к первой особой категории надежности от однофазной сети переменного тока напряжением 220 В, 50 Гц через источники бесперебойного питания (ИБП), обеспечивающие поддержание качества электроэнергии и удержание электропитания нагрузки не менее 60 минут при аварийном отключении питающей сети.

Питание технических средств автоматизации (шкафы РСУ, модули ввода-вывода, интерфейсные модули ПТК, барьеры искрозащиты, оборудование связи РСУ) должны быть отнесены к первой категории от однофазной сети переменного тока напряжением 220 В, 50 Гц через источники бесперебойного питания (ИБП), обеспечивающие поддержание качества электроэнергии и удержание электропитания нагрузки не менее 60 минут при аварийном отключении питающей сети.

Электроснабжение ПТК комплекса АСУ ТП на всех уровнях должно соответствовать требованиям ПУЭ. Элементы ПТК должны сохранять работоспособность при напряжении переменного тока  $220 \text{ В} \pm 20 \%$  частотой  $50 \text{ Гц} \pm 2 \%$ .

Подвод электропитания и установка распределительных щитков должны быть предусмотрены в электротехнической части проекта.

Для организации бесперебойного электроснабжения комплекса АСУ ТП необходимо предусмотреть наличие в системе автоматизации источников бесперебойного питания (ИБП). Питание ИБП должно осуществляться от сети переменного тока 220 В, 50 Гц. Ввод резервных источников питания в работу должен производиться автоматически. Технические средства системы должны обеспечивать сигнализацию о скором прекращении работы источника бесперебойного питания.

Необходимо использовать источники бесперебойного питания активного типа с возможностью использования дополнительных батарейных модулей для дальнейшего увеличения мощности. ИБП должен обеспечивать защиту питания с масштабируемым рабочим циклом для промышленных приложений, автоматическим контролем критических производственных процессов. Источник бесперебойного питания в случае

пропадания напряжения должен обеспечивать работоспособность системы управления в течении, как минимум, 60 минут.

По надёжности электроснабжения оборудование АСУ ТП обеспечить надёжность электроснабжения не ниже первой категории.

Необходимо обеспечить защиту цепей питания от коротких замыканий. Подача питания для каждой оконечной платы (клеммной колодки) должна быть обеспечена предохранителями или другим типом защиты, чтобы не допустить влияния короткого замыкания на землю в одной из плат на другие монтажные платы.

Каждый источник питания, включая ИБП, должен иметь резерв по мощности не менее 30 % с учётом максимальной потребляемой мощности подключаемых к нему потребителей.

Для каждого шкафа с контроллерами или группы шкафов предусмотреть отдельный ИБП.

Для обеспечения возможности ремонта и технического обслуживания ИБП должен быть предусмотрен байпас.

ИБП должен обеспечить защиту технических средств Системы от следующих нарушений в электроснабжения:

- отклонений напряжения;
- колебаний напряжения;
- провала напряжения;
- не синусоидальности напряжения;
- не симметрии напряжения;
- отклонения частоты;
- электромагнитных помех (наводок);
- временного перенапряжения.

ИБП должен иметь возможность установки, при необходимости, дополнительных аккумуляторов. Потребность в аккумуляторах должна определяться для каждого ИБП на этапе проектирования.

Аккумуляторы ИБП должны быть герметичными (не подлежащими обслуживанию).

Элементы аккумулятора не должны выделять газ, чтобы не потребовались система вентиляции, удаления влаги или специальные батарейные отсеки.

Контроль и защита батарей должны включать следующее:

- периодическое автоматическое тестирование;
- контроль разрядных характеристик без отключения выпрямителя;
- защита от глубокого разряда;
- отображение остаточной емкости батарей и времени автономной работы батарей при текущей нагрузке на дисплее устройства.

ИБП должен соответствовать следующим требованиям по надёжности:

- средняя наработка на отказ – 10000 ч.;
- назначенный срок службы – 10 лет.

В электрических цепях систем измерения, регулирования, сигнализации, технологических защит и управления, в местах, где могут образовываться взрывоопасные смеси газов, нефтепродуктов или иных веществ, должны применяться модули искрозащиты.

### **Дополнительные требования:**

Все технические средства автоматизации и средства измерения согласовывать применяемые в ТП и РД с заказчиком.

В качестве приборов контроля воздушной среды применить приборы, в которых применяется термохимический или каталитический методы измерения контролируемых

веществ. Применить приборы, датчики которых защищены от воздействия метеорологических условий (снег, дождь, обмерзание). Количество и места установки датчиков ДВК определить проектом, согласно действующей НТД. В РД обозначить пределы загазованности 1 и 2 порога, предусмотреть состав газовых смесей для проверок датчиков загазованности.

С целью унификации приборного парка АО «Норильскгазпром», в проекте использовать:

- в качестве приборов измерения уровня в резервуарах - радиолокационные датчики бесконтактного типа Уровнемер ULMRADAR-4x (монтажный фланец ДУ150мм) производитель АО «Лимако»;

- в качестве приборов измерения уровня и раздела фаз в резервуарах – применить волноводный метод измерения. Из-за большой высоты резервуаров, применить приборы с тросовым методом измерения раздела фаз жидкостей (монтажный фланец ДУ 150мм или ДУ 200мм);

- в качестве приборов измерения температуры жидкости в резервуарах - термопреобразователи Метран-274-Exd (с подвижным штуцером) и в комплекте с защитными гильзами (термокарманами) или аналог;

- в качестве датчиков контроля дозрывоопасных концентраций в воздухе применить сигнализаторы типа ДАТ-М-06ТРХН или ДАТ-М-06ГТРХН производства ФГУП ПО "Аналитприбор";

- электроприводы использовать Российского производства не уступающим аналогам импортного производства, к рассмотрению Тулапривод ([www.tulaprivod.ru](http://www.tulaprivod.ru)) или другие, рассмотрим предложения, исключение описаны в разделе «Требование к запорно-отсечной арматуре»;

- в качестве приборов технологического учета расхода жидкости использовать тахометрический (турбинный) метод измерения или измерение расхода жидкости с помощью сужающих устройств. К примеру турбинный электронный расходомер Эмис Пласт 220 или аналог;

- в качестве сигнализаторов уровня на резервуарах использовать вибрационный тип сигнализатора;

- в качестве сигнализаторов потока (сухой ход) использовать термодифференциальный тип сигнализатора.

Начальник службы КАиТМ ГП ГПУ



В.В. Катаев



Технические условия  
на подключение к системе пожарной сигнализации по объекту:  
«Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного  
конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)»

Для подключения проектируемого оборудования к существующей системе АПС предусмотреть следующее:

1. Передачу извещений о пожаре на объекте в основную систему АПС предусмотреть по радиоканалу с использованием свободных частот;
2. Для передачи извещений по радиоканалу предусмотреть оборудование радиоканальной системы передачи извещений производства компании «Альтоника СБ»;
3. Для организации пожарной сигнализации на объекте проектирования в качестве ППКОП применить оборудование производства НВП «Болид»;
4. Место установки ППКОП определить при проектировании.

Начальник управления пожарной  
безопасности АО «Норильскгазпром»



О.М. Вашлаев



Федеральная служба по гидрометеорологии  
и мониторингу окружающей среды  
(Росгидромет)  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«СРЕДНЕСИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Среднесибирское УГМС»)  
Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049  
факс: 8 (391) 265-34-61, тел: 227-29-75  
E-mail: sugms@meteo.krasnoyarsk.ru  
http://www.meteo.krasnoyarsk.ru  
ИНН/КПП 2466254950/246601001  
от 19.05.2022 № 309/15-2486  
на 270422 от 27.04.2022 г.

Генеральному директору  
ООО «Терра-Юг»  
Блохину А.В.

им. Федора Лузана ул., д. 19,  
литер А офис 11,  
Краснодар г., 350051

Тел.: 8 (861) 224-68-78  
8 (916) 075-41-81

ty@terra-yug.ru  
koln.group@mai.ru

ФГБУ «Среднесибирское УГМС» предоставляет запрашиваемые климатические данные по метеорологической станции Дудинка за период 1906-2012 годы, для объектов:

- Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район, пос. Мессояха, Координаты 69.127906, 82.506333
- Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, посёлок Южно-Солёное, Координаты 69.057715, 81.690555.

Метеорологическая станция Дудинка закрыта с сентября 2012 г.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник



К.Ю. Костогладов

Без права изменения, тиражирования и передачи иным лицам без согласия с исполнителем. При использовании информации ссылка на ФГБУ «Среднесибирское УГМС» обязательна.

Шпарлова Марина Васильевна  
8 (391) 227-47-09

Приложение к № 309/15-2486 от 19.05.2022

М Дудинка

Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%, м/с	10,8
Максимальная скорость ветра, м/с	30
Максимальная скорость ветра с учетом порыва, м/с	42

Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
5,1	4,9	5,0	5,4	5,7	5,5	5,3	5,2	5,3	5,7	4,8	5,1	5,2

Месячное и годовое количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
29	23	24	24	28	39	47	59	58	50	34	33	448

Повторяемость направления ветра и штилей, %. Год

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	8	22	15	19	8	7	11	4



Начальник



К.Ю. Костогладов



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И РАЦИОНАЛЬНОГО  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

Краевое государственное казенное учреждение

**Дирекция по особо охраняемым  
природным территориям  
Красноярского края  
(КГКУ «Дирекция по ООПТ»)**

г. Красноярск, ул. Ленина, 41  
✉ 660049, г. Красноярск, а/я 5404  
☎ тел/факс: (391) 265-25-94  
E-mail: mail@doopt.ru; http://www.doopt.ru

1 ФЕВ 2022 № 261/05-14  
на № 182 от 01.02.2022

Генеральному директору  
ООО «Терра-Юг»

А.В. Блохину  
им. Федора Лузана ул., д. 19,  
литер А, оф. 11,  
г. Краснодар, 350051,  
e-mail: ty@terra-yug.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Андрей Васильевич!

КГКУ «Дирекция по ООПТ» рассмотрен запрос о наличии ООПТ федерального, регионального и местного значения и их охранных зон на объекте инженерно-экологических изысканий «Реконструкция парков резервуарных (промыслового) и (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)», расположенном на земельном участке с кадастровым номером: 84:04:0020201:587 в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе Красноярского края.

В рамках своей компетенции сообщая, что согласно представленной схеме испрашиваемый объект расположен вне границ действующих ООПТ регионального значения и их охранных зон, а также объектов, планируемых для организации ООПТ в Красноярском крае на период до 2030 года.

Предоставление сведений о наличии ООПТ федерального и местного значения не входит в компетенцию Учреждения. Согласно статье 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» предоставление информации об ООПТ федерального и местного значения находится в полномочиях соответственно федеральных органов исполнительной власти и органов местного самоуправления.

Директор

Терешкова Юлия Борисовна, 265-26-31

В.Н. Карпюк  
ООО «ТЕРРА-ЮГ»  
174 11.02.2022



**СЛУЖБА  
по государственной охране  
объектов культурного наследия  
Красноярского края**

Ленина ул., д. 108, г. Красноярск, 660017  
Телефон: (391) 228-93-37  
<http://www.ookn.ru>  
E-mail: [info@ookn.ru](mailto:info@ookn.ru)

04.03.2022 № 102-1123

На № 265 от 11.02.2022

Об объектах культурного  
наследия

Генеральному директору  
ООО «Терра-Юг»

А.В. Блохину

(по e-mail: [ty@terra-yug.ru](mailto:ty@terra-yug.ru))

Уважаемый Андрей Васильевич!

В связи с запросом информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия, их зон охраны и защитных зон, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также объектов всемирного наследия и их охранных (буферных) зон на территории земельного участка с кадастровым номером 84:04:0020201:587, отводимого для осуществления проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)», расположенного в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе Красноярского края (Мессояхское ГМ) (согласно предоставленной схеме) (далее – Участок), сообщаем.

Объектов культурного наследия федерального, регионального, местного (муниципального) значения (в том числе включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации), их зон охраны и защитных зон, выявленных объектов культурного наследия, объектов всемирного наследия и их охранных (буферных) зон на территории Участка нет.

В соответствии с п. 1 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ осуществляются при отсутствии на данной территории объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия

или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, либо при условии соблюдения техническим заказчиком (застройщиком) объекта капитального строительства, заказчиками других видов работ, лицом, проводящим указанные работы, требований настоящей статьи.

Информацией об отсутствии объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на территории Участка служба по государственной охране объектов культурного наследия Красноярского края не располагает.

В соответствии со ст. 28 Федерального закона № 73-ФЗ в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на земельных участках, подлежащих воздействию в ходе земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 настоящего Федерального закона, проводится государственная историко-культурная экспертиза (далее – ГИКЭ) в целях определения наличия или отсутствия объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.

Согласно п. 6 Положения о ГИКЭ, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2009 № 569, экспертиза проводится по инициативе заинтересованного органа государственной власти, органа местного самоуправления, юридического или физического лица (далее – заказчик) на основании договора между заказчиком и экспертом, заключенного в письменной форме в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

Перечень экспертов, уполномоченных на проведение ГИКЭ, размещен на официальном сайте Министерства культуры Российской Федерации по адресу: <https://culture.gov.ru/documents/eksperty-po-provedeniyu-gosudarstvennoy-istoriko-kulturnoy-ekspertizi/>.

Начальник отдела учета  
объектов культурного наследия



И.А. Русина

**КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ****ТАЙМЫРСКИЙ  
ДОЛГАНО-НЕНЕЦКИЙ  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН****АДМИНИСТРАЦИЯ**

ул. Советская, 35  
647000, г. Дудинка  
телефон: (39191) 2-84-40,  
факс: (39191) 5-82-07  
e-mail: atao@taimyr24.ru

«15» 03 2022 г.

№ 1560

На № 337 от 21.02.2022

Генеральному директору  
ООО «Терра-Юг»

А.В. Блохину

350051, г. Краснодар,  
ул. им. Фёдора Лузана, д. 19, литер А, оф. 11

ty@terra-yug.ru

Уважаемый Андрей Васильевич!

Администрация муниципального района, рассмотрев обращение о предоставлении сведений для проведения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Реконструкция парков резервуарных (промышленного) и (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)», сообщает, что на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны отсутствуют.

Временно исполняющий полномочия  
Главы муниципального района

А.А. Шопин



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ

Федеральное государственное  
бюджетное учреждение  
«Главное бассейновое управление по  
рыболовству и сохранению  
водных биологических ресурсов»

(ФГБУ «Главрыбвод»)  
Енисейский филиал

660093, г. Красноярск, о. Отдыха, 19, стр. 3  
Тел. (391) 236-63-82, факс: 236-63-82  
E-mail: [info@ef.glavrybvod.ru](mailto:info@ef.glavrybvod.ru)

ОКПО 06484134 ОГРН 1037739477764  
ИНН 7708044880 КПП246643001

16.11.2021 г. № 03-17/ 3378

на № 539/2021 от 01.10.2021 г.

ООО «ЭГФ»

625016, г. Тюмень,  
ул. Николая Зелинского,  
дом 23, помещение 3а

**Рыбохозяйственная характеристика**

для разработки проекта нормативов (НДС) допустимого сброса веществ и микроорганизмов в озеро № 6 со сточными водами АО «Норильскгазпром»

**Озеро без названия (в запросе – озеро № 6, географические координаты водовыпуска N 69°08'00" E 82°31'24")** – малое тундровое проточное озеро, расположенное на ручье без названия (ручей без названия, ручей без названия, ручей без названия, р. Юпа-Яха, р. Соленая, протока Широкая, протока Мал. Енисей, р. Енисей). Озеро округлой формы, площадь водного зеркала составляет около 2,6 га. Водный объект относится к Енисейскому бассейновому округу. Озеро расположено на территории Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края.

В соответствии с пунктом 6 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны озера с акваторией менее 0,5 квадратного километра не устанавливается. В соответствии с п. 2 ст. 65 Водного кодекса РФ, в связи с отсутствием водоохранной зоны, прибрежная защитная полоса у озера не может быть установлена.

В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория представляет собой Нижне-Енисейскую возвышенность, являющуюся окраиной Западно-Сибирской равнины, и служащей водоразделом левобережных притоков реки Енисей и правобережных реки Таз. Бассейн водного объекта расположен выше Северного полярного круга. Район относится к климатической зоне тундр и лесотундр, распространённой вечной мерзлоты. Условия недостаточной теплообеспеченности и избыточного увлажнения на обширных равнинах с водоупором из мерзлых пород обуславливают наличие довольно густой речной



сети и многочисленных озёр, большинство из которых имеют небольшие размеры, мелководны и нередко промерзают до дна.

Географическое положение района определяет его климат как континентальный, относящийся к Западно-Сибирской континентальной области со средней температурой воздуха в январе  $-27,1^{\circ}\text{C}$ , в июле  $+15,8^{\circ}\text{C}$ , среднегодовой  $-7^{\circ}\text{C}$ . Количество осадков за год  $-250-550$  мм.

Водоёмы на северных территориях служат резервуарами талых вод, регуляторами водного стока и биостока. Основной источник питания проточных озёр – талые воды, а также за счет питающих водотоков. В меньшей степени питание осуществляется за счет дождей. Роль грунтовых вод в питании озёр незначительна и для наблюдается только в теплый период года.

Самые высокие уровни воды отмечаются в озёрах рассматриваемой территории во время их очищения от ледяного покрова. Амплитуда колебаний уровня воды в течение года в сточных озёрах до 50 см. Период открытой воды длится не более 3 месяцев. Процесс льдообразования на озёрах начинается сразу после установления осенью отрицательных температур воздуха. Озёра, расположенные в субарктической тундре, замерзают во второй половине октября. Толщина льда на озёрах в конце зимы колеблется от 110 до 210 см. Полное очищение от ледяного покрова происходит в среднем во второй декаде июня. Период открытой воды в озёрах рассматриваемой территории длится около трёх месяцев. Грунты в озёрах представлены супесями, тонко-мелкозернистыми песками, с включением гальки и гравия, а также растительными остатками.

#### Ихтиофауна.

В сезонной динамике ихтиоценоза рассматриваемого водного объекта выделяются несколько периодов: зимовка рыб на наиболее глубоких участках озёр; нерест и нагул, приуроченный преимущественно к пойменной системе. Выклюнувшаяся молодь проводит весь вегетационный период на местах развития икры. Наряду с ними нагуливаются неполовозрелые особи старших генераций. При таком типе поведения и распределения рыб наиболее полно осваивается кормовая база. В небольших озёрах, промерзающих до дна, рыбы могут погибать от недостатка кислорода.

Состав ихтиофауны озера без названия представлен 9 видами рыб, принадлежащим к 1 классу, 4 отрядам и 6 семействам. Таксономическое положение рыб, обитающих в озёрах, следующее:

#### **Класс Костные рыбы:**

*семейство Щуковые* - щука обыкновенная;

#### **Отряд Карпообразные:**

*семейство Карповые* - плотва, голянь обыкновенный, голянь озёрный;

*семейство Балиториевые* - голец сибирский – усач;

#### **Отряд Окунеобразные:**

*семейство Окунёвые* - окунь речной, ёрш обыкновенный;

#### **Отряд Колюшкообразные:**

*семейство Колюшковые* - колюшка девятиглая;

#### **Отряд Скорпенообразные:**

*семейство Керчаковые* – подкаменщик сибирский.

Виды рыб (популяции), занесенные в Красную книгу РФ, Красную книгу субъекта РФ, а также ценные виды рыб, утвержденные Приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 23.10.2019 г. № 596, в составе ихтиофауны отсутствуют.

Согласно данным промысловой статистики за 2020 г. доля указанных видов в общем вылове для озер бассейна р. Енисей Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района составляет по видам: щука – 15,2%, окунь – 0,6%, плотва – 0,4%. Доля других видов, отсутствующих в составе ихтиофауны, составляет 83,8%.

В озере без названия в весенне-летний период расположены места нереста и нагула указанных видов рыб, места зимовки приурочены к наиболее глубоким участкам водоёма.

По срокам икрометания рыбы описываемого озера относятся к весенне-летненерестующим, их основной период нереста приходится на июнь – начало июля и зависит от гидрометеорологических условий среды.

По типу нерестового субстрата в составе ихтиофауны выделяются фитофилы – виды, откладывающие икру на водную или залитую наземную растительность (щука обыкновенная, плотва, колюшка девятииглая, голян озёрный). Плотва может нереститься также на камнях и гальке, на песке или заиленном песке соответственно. Псаммо- литофилы – виды, откладывающие икру на песчано-каменистые грунты - голян обыкновенный, голец сибирский-усач, подкаменщик сибирский. Виды индифферентные к нерестовому субстрату - окунь речной и ёрш обыкновенный.

Щука обыкновенная, окунь речной, плотва, ёрш обыкновенный, колюшка девятииглая, голян озёрный выраженных нерестовых миграций не совершают, используя для нереста заросшие водной растительностью мелководные участки и участки заливаемой поймы по мере их прогревания в весенне-летний период. Окунь речной и ёрш обыкновенный могут использовать в качестве нерестового субстрата также коряги, затонувшие кусты, а также камни и мягкие грунты.

Гонец сибирский - усач, голян обыкновенный, подкаменщик сибирский используют для икрометания мелководья с каменистыми и каменисто-песчаными грунтами на участках, где присутствует течение (в устьях впадающих ручьёв), значительных миграций не совершают.

На основании данных государственного мониторинга, проводимого в бассейне реки Енисей, популяции промысловых видов имеют следующие биологические показатели:

Щука обыкновенная: средняя масса – 1237,5 г, средняя длина – 48,8 см, средний возраст – 7,4.

Окунь речной: средняя масса – 384,3 г, средняя длина – 24,1 см, средний возраст – 6,1.

Плотва: средняя масса – 181,4 г, средняя длина – 19,6 см, средний возраст – 7,7.

По материалам обследования нерестилищ, расположенных в водных объектах бассейна реки Енисей (2019-2020 гг.), среднее количество отложенной

икры составляет: для окуня речного – 3,47 тыс. шт./м<sup>2</sup>, для плотвы – 4,52 тыс. шт./м<sup>2</sup>.

#### Кормовая база рыб.

Сведения о растительности и беспозвоночных гидробионтах в озёрах рассматриваемой территории отрывочны. Гидрофиты встречаются редко, слабо развиты в этих гидросистемах фитопланктон и фитобентос, и не играют роли в цепях питания рыб, обитающих в озере, растительноядные виды в составе ихтиофауны отсутствуют. Для озёр рассматриваемой территории показатели фитопланктона характеризуются следующими значениями: численности от 0,21 до 2,28 млн.кл./л, с преобладанием сине-зеленых и золотистых водорослей; биомассы – 0,11 мг/л, с доминированием диатомовых и зеленых.

Низкие температуры, слабое развитие фитопланктона ограничивают развитие зоопланктона, который в связи с коротким вегетационным периодом и низкими температурами обеднен как качественно, так и количественно, и играет роль в питании лишь на ранних стадиях развития рыб. Зоопланктон представлен коловратками (Rotatoria), ветвистоусыми (Cladocera) и веслоногими (Copepoda) рачками. По фондовым и литературным данным, по уровню развития («шкале трофности») организмов зоопланктона озёра рассматриваемого района относятся к олиготрофным, биомасса в среднем составляет 1086 мг/м<sup>3</sup>, численность – 162,8 тыс.экз./м<sup>3</sup>.

Основное продуцирующее звено в кормовой базе рыб водных объектов рассматриваемой территории – зообентос. Бентофауна озера, характерная для природно-климатических и экологических условий рассматриваемого района, представлена 38 таксонами из 12 систематических групп: нематоды, водяные клещи, двустворчатые и брюхоногие моллюски, олигохеты, ручейники, поденки, пиявки и два семейства отряда двукрылые (Chironomidae и Ceratopogonidae), а также амфиподы и вислокрылки. Доминантами по численности и биомассе являются моллюски и личинки хирономид. Показатели биомассы донной фауны для пойменных озёр рассматриваемой территории составляют 3,0-3,5 г/м<sup>2</sup> [8].

По уровню развития зообентоса («шкале трофности») водоём можно отнести к мезотрофному типу. По уровню кормности для рыб-бентофагов – к средnekормному. Потенциальная рыбопродуктивность водного объекта, обеспеченная резервом продукции донных кормовых организмов, оценивается на уровне 8,17 кг/га.

Мирные виды рыб и молодь служат кормовыми объектами для хищных видов – щуки обыкновенной, крупного окуня речного.

Таким образом, в соответствии с характером питания в составе ихтиофауны рассматриваемого водного объекта выделяются: бентофаги, эврифаги, хищники.

Промышленное рыболовство не ведется, осуществление любительского рыболовства ограничивается труднодоступностью водного объекта и отсутствием вблизи населенных пунктов. В бассейне рассматриваемого водоёма осуществляется деятельность по строительству и обслуживанию объектов инфраструктуры Мессояхского нефтегазового месторождения.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 г. № 206 «Об утверждении положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» категория рыбохозяйственного значения озера без названия (в запросе – озеро № 6, географические координаты водовыпуска N 69°08'00" E 82°31'24") в установленном порядке может быть определена как вторая.

Заместитель начальника учреждения –  
начальник Енисейского филиала  
ФГБУ "Главрыбвод"



В.В. Кузнецов

*Использованные источники:*

1. Анализ картографического материала, спутниковых снимков.
2. Атлас пресноводных рыб России: в 2 т. Под редакцией Ю.С. Решетникова. - М.: Наука, 2003 г.
3. Генкал, С. И. Диатомовые водоросли некоторых водоемов северо-востока Западной Сибири. Сообщение 2. *Pennatorhysae* / С. И. Генкал, Л. А. Щур, М. И. Ярушина // Сибирский экологический журнал. – 2012. – Т. 19. – № 3. – С. 361-374.
4. Заделенов В.А. Эффективные технологии сохранения редких видов рыб в водных объектах Центральной Сибири в современных условиях (на примере Красноярского края и Республики Хакасия): диссертация на соискание ученой степени доктора биологических наук. - Новосибирск. - 2015. - 313 с.
5. Китаев С.П. Экологические основы биопродуктивности озер разных природных зон. М.: Наука, 1984. – 204 с.
6. Пидгайко М.Л. Краткая биолого-продукционная характеристика водоёмов Северо-Запада СССР / М.Л. Пидгайко и др. // Известия ГосНИОРХ, 1968. – Т. 67. – С.205-228.
7. Письмо Красноярского филиала ФГБНУ «ВНИРО» («НИИЭРВ») № 661/1-09 от 01.09.2020 г.
8. Попов П. А. Характеристика ихтиофауны водоемов Гыданского полуострова // Вестн. Том. гос. ун-та. Биология. 2011. №3 (15). С. 127-138.
9. Пресноводные рыбы Средней Сибири: монография / Н.А. Богданов, Г.И. Богданова, А.Н. Гадинов, В.А. Заделенов, В.В. Матасов, Ю.В. Михалёв, Е.Н. Шадрин / под общ.ред Е.Н. Шадрина. – Норильск: АПЕКС, 2016. – 200 с.
10. Приказ Министерства сельского хозяйства Российской Федерации № 238 от 06.05.2020 г.
11. Ресурсы поверхностных вод СССР. Л.: Гидрометеиздат, 1973. Т. 16. Вып. 1. - 724 с.
12. Ресурсы поверхностных вод СССР: Гидрологическая изученность. Т. 16. Ангаро-Енисейский район. Вып. 1. Енисей / под ред. Г. С. Карабаева. — Л.: Гидрометеиздат, 1967. - 823 с.
13. Рыбы Субарктики Западной Сибири: условия обитания, структура ихтиоценозов, экология: Учебное пособие / НГУ. Новосибирск, 2013. 206 с.
14. Шашуловский, В.А. Методический подход определению совокупного допустимого улова рыб малых водоемов: научное издание / В. А. Шашуловский, С. С. Мосияш // Тр. Вниро. - 2014. - т. 151. - с. 136-140.
15. Щур Л. А. Современное состояние фитопланктона и микрофитобентоса северных водоемов Красноярского края // Известия Самарского научного центра РАН. 2006. №1. С. 163-175.



**НОРНИКЕЛЬ**

НОРИЛЬСКГАЗПРОМ

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Генеральный директор  
АО «Норильскгазпром»

А.Ю. Чистов \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г.

**ПЛАН  
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И  
НЕФТЕПРОДУКТОВ РЕЗЕРВУАРНОГО ПАРКА  
(ПРОМЫСЛОВОГО КОНДЕНСАТНОГО) МЕССОЯХСКОГО  
ЦЕХА (ПРОМЫСЛА) АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»**

г. Норильск. 2023 г.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(Росприроднадзор)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6,  
Москва, ГСП-3, 125993  
тел. (499) 254-50-72  
<http://www.rpn.gov.ru>

18.10.2023 № ВЧ-09-05-ГУ/5868

на №0141 от 21.09.2023

О рассмотрении Плана

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования рассмотрела План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов резервуарного парка (промыслового конденсатного) Мекссояхского цеха (промысла) АО «Норильскгазпром» и сообщает о его согласовании.

Енисейскому межрегиональному управлению Росприроднадзора направляется для сведения.

Заместитель Руководителя



В.В. Чернышев

## Оглавление:

<b>СПИСОК УСЛОВНЫХ СОКРАЩЕНИЙ .....</b>	<b>4</b>
<b>ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....</b>	<b>5</b>
<b>ЦЕЛЬ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ПЛАНА. ....</b>	<b>8</b>
<b>1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ОБ ОСНОВНЫХ ОПЕРАЦИЯХ, ПРОИЗВОДИМЫХ С НЕФТЬЮ И НЕФТЕПРОДУКТАМИ. ....</b>	<b>12</b>
<b>2. СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ....</b>	<b>14</b>
<b>3. МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ....</b>	<b>20</b>
<b>4. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ) С ОПИСАНИЕМ ВОЗМОЖНОГО ХАРАКТЕРА НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, НАСЕЛЕНИЯ И НОРМАЛЬНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ЕГО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ (С УЧЕТОМ КЛИМАТИЧЕСКИХ, ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ОСОБЕННОСТЕЙ МЕСТА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА). ....</b>	<b>21</b>
<b>5. ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ..</b>	<b>29</b>
<b>6. РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЁМА РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ....</b>	<b>36</b>
<b>7. РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ С УЧЕТОМ ПРИМЕНЯЕМХ ДЛЯ ЭТИХ ЦЕЛЕЙ ТЕХНОЛОГИЙ. ....</b>	<b>45</b>
<b>8. СОСТАВ И ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ СИЛ И СРЕДСТВ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ), ПРЕДНАЗНАЧЕННЫХ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.....</b>	<b>46</b>
<b>9. ПОРЯДОК ПРИВЛЕЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ПРИ РАЗЛИВЕ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ В ОБЪЕМЕ, ПРЕВЫШАЮЩЕМ МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСЧЕТНЫЙ ОБЪЕМ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ И НЕ ПОЗВОЛЯЮЩИЙ ОБЕСПЕЧИТЬ ЕГО УСТРАНЕНИЕ НА ОСНОВЕ ПЛАНА ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ....</b>	<b>47</b>
<b>10. СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ....</b>	<b>48</b>
<b>11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И УТИЛИЗАЦИИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ....</b>	<b>51</b>
<b>12. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ РАБОТ ПО КАЖДОМУ ИЗ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПЛАНОМ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, КОТОРЫЕ НЕОБХОДИМО ПРОВЕСТИ ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ....</b>	<b>55</b>

<b>13. ИНФОРМАЦИЯ О СТОИМОСТИ ЕДИНИЦЫ ОБЪЕМА РАБОТ (УСЛУГ) ПО КАЖДОМУ ИЗ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПЛАНом ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, КОТОРЫЕ НЕОБХОДИМО ВЫПОЛНИТЬ ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ .....</b>	<b>65</b>
<b>14. КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ОБЪЕМОВ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ. ....</b>	<b>77</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1 .....</b>	<b>79</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2 .....</b>	<b>82</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3 .....</b>	<b>88</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4 .....</b>	<b>92</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 5 .....</b>	<b>103</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 6 .....</b>	<b>106</b>



**СПИСОК УСЛОВНЫХ СОКРАЩЕНИЙ**

<b>АВР</b>	– аварийно-восстановительные работы
<b>АСДНР</b>	– аварийно-спасательные и другие неотложные работы
<b>АСФ</b>	– аварийно-спасательное формирование
<b>ПАСФ</b>	– профессиональное аварийно-спасательное формирование
<b>АЦ</b>	– автоцистерна
<b>ГО</b>	– гражданская оборона
<b>ГОСТ</b>	– Государственный стандарт
<b>ГСМ</b>	– горюче-смазочные материалы
<b>ГУ</b>	– главное управление
<b>ЕДДС</b>	– единая дежурная диспетчерская служба
<b>КЧС и ОПБ</b>	– комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (комиссия по чрезвычайным ситуациям)
<b>ЛРН</b>	– локализация и ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов
<b>ЛЧС(Н)</b>	– ликвидация чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливом нефтепродуктов
<b>МЧС России</b>	– Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
<b>НПБ</b>	– Нормы пожарной безопасности
<b>НТД</b>	– нормативно-техническая документация
<b>ФПС</b>	– федеральная противопожарная служба
<b>ОВ</b>	– опасные вещества
<b>ОДООРМ</b>	– оперативный дежурный отдела оперативного реагирования и мониторинга
<b>ООПТ</b>	– особо охраняемая природная территория
<b>ПП РФ</b>	– Постановление Правительства Российской Федерации
<b>ПСО</b>	– Пожарно-спасательная отряд
<b>РД</b>	– Руководящий документ
<b>РН</b>	– разлив нефти и нефтепродуктов
<b>РСЧС</b>	– Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций
<b>РПН</b>	– Росприроднадзор (Федеральная служба по надзору в сфере природопользования)
<b>РТН</b>	– Ростехнадзор (Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору)
<b>РФ</b>	– Российская Федерация
<b>СЗЗ</b>	– санитарно-защитная зона
<b>СИЗ</b>	– средства индивидуальной защиты
<b>СИЗОД</b>	– средства индивидуальной защиты органов дыхания
<b>СП</b>	– свод правил
<b>ТВС</b>	– топливо-воздушная смесь
<b>ЧС</b>	– чрезвычайная ситуация
<b>ЧС(Н)</b>	– чрезвычайная ситуация, связанная с разливом нефтепродуктов

## ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**Авария** – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ [ФЗ-116].

**Аварийно-спасательное формирование** – это самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальными техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами [ФЗ-151].

**Безопасность населения в чрезвычайных ситуациях** – состояние защищенности жизни и здоровья людей, их имущества и среды обитания человека от опасностей в чрезвычайных ситуациях [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

**Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС)** – объединение органов управления, сил и средств федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов по защите населения и территорий (акваторий) от чрезвычайных ситуаций (Примечание: РСЧС имеет пять уровней: федеральный, региональный, территориальный, местный и объектовый) [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

**Единая оперативно-диспетчерская служба города (ЕДДС)** – орган повседневного управления местной (городской) подсистемы РСЧС, предназначенный для координации действий дежурных и диспетчерских (дежурно-диспетчерских) служб города и создаваемый при органе управления ГОЧС [ГОСТ Р 22.7.01-2021].

**Защита населения в чрезвычайных ситуациях** – Совокупность взаимоувязанных по времени, ресурсам и месту проведения мероприятий, направленных на предотвращение или предельное снижение потерь населения и угрозы его жизни и здоровью от поражающих факторов и воздействий источников чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

**Зона вероятной природной чрезвычайной ситуации** – зона вероятной природной ЧС: Территория или акватория, на которой существует либо не исключена опасность возникновения природной чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.03-95].

**Зона чрезвычайной ситуации** – территория или акватория, на которой сложилась чрезвычайная ситуация [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

**Инцидент** – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса. [ФЗ-116]

**Комиссия по чрезвычайным ситуациям** – функциональная структура органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органа местного самоуправления, а также органа управления объектом народного хозяйства, осуществляющая в пределах своей компетенции руководство соответствующей подсистемой или звеном РСЧС либо проведением всех видов работ по предотвращению возникновения чрезвычайных ситуаций и их ликвидации (Примечание: выделяют следующие виды комиссий: территориальные, ведомственные и объектовые) [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

**Ликвидация ЧС** – аварийно-спасательные и другие неотложные работы, проводимые при возникновении чрезвычайных ситуаций и направленные на спасение жизни, и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь, а также на локализацию зон чрезвычайных ситуаций, прекращение действия характерных для них поражающих факторов.

**Локализация разлива нефти и нефтепродуктов** – это комплекс мероприятий, направленных на прекращение распространения разлитой или выливающейся нефти (разлитых или выливающихся нефтепродуктов) на поверхности грунта или водного объекта, проводимых путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств [ПП РФ-2451].

**Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов** – это комплекс работ, проводимых при возникновении разлива нефти и нефтепродуктов и направленных на локализацию разлива нефти и нефтепродуктов, сбор разлившихся нефти и нефтепродуктов, прекращение действий характерных опасных факторов, исключение возможности вторичного загрязнения окружающей среды, а также на спасение жизни и сохранения здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь [ПП РФ-2451].

**Нефтепродукт** – готовый продукт, полученный при переработке нефти, газоконденсатного, углеводородного и химического сырья [ГОСТ 26098-84].

**Обеспечение пожарной безопасности** – принятие и соблюдение нормативных правовых актов, правил и требований пожарной безопасности, а также проведение противопожарных мероприятий [ГОСТ Р 22.0.05-97].

**Окружающая среда** – совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов [7-ФЗ].

**Пожар** – неконтролируемое горение, причиняющее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества и государства [69-ФЗ].

**Пожарная безопасность** – состояние защищенности населения, объектов народного хозяйства и иного назначения, а также окружающей природной среды от опасных факторов и воздействий пожара [ГОСТ Р 22.0.05-97].

**Поражающее воздействие источника чрезвычайной ситуации** – негативное влияние одного или совокупности поражающих факторов источника чрезвычайной ситуации на жизнь и здоровье людей, сельскохозяйственных животных и растения, объекты народного хозяйства и окружающую природную среду [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

**Предупреждение ЧС** – это комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения [ФЗ-68].

**Природная среда** – совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов [7-ФЗ].

**Прогнозирование чрезвычайных ситуаций** – опережающее отражение вероятности возникновения и развития чрезвычайной ситуации на основе анализа возможных причин ее возникновения, ее источника в прошлом и настоящем. Может носить долгосрочный, краткосрочный или оперативный характер [ГОСТ Р 22.1.02-95].

**Рекультивация земель** – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных и загрязненных земель, а также на улучшение условий окружающей среды [27-ФЗ].

**Сорбенты** – жидкие или твердые вещества, применяемые для поглощения из окружающей среды жидких, газообразных, парообразных или растворенных в воде продуктов [ГОСТ 16188-70].

**Специальная подготовка по ЛРН** – совокупность теоретической и практической подготовки, в результате которой личный состав овладевает знаниями и практическими навыками ведения операций по ЛРН (совокупность теоретической и практической подготовки персонала участвующему в ликвидации РН [РД 31.75.01-93].

**Ущерб экологический** – ущерб, нанесенный окружающей природной среде [ГОСТ Р 22.0.11-2022].

**Ущерб экономический** – материальные потери и затраты, связанные с повреждениями (разрушениями) объектов производственной сферы экономики, ее инфраструктуры и нарушениями производственно-кооперационных связей [ГОСТ Р 22.0.11-2022].

**Чрезвычайная ситуация (ЧС)** – это обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей [ФЗ-68].

**ЦЕЛЬ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ПЛАНА.****Цель и задачи:**

Настоящий план предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее по тексту – План) разработан на основании и в соответствии с требованиями Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» и других действующих на территории Российской Федерации нормативно-правовых актов в области промышленной, пожарной и экологической безопасности, а также в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

При геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции должны предусматриваться меры по предупреждению ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и иного негативного воздействия на окружающую среду.

Эксплуатирующая организация при осуществлении мероприятий по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов обязана:

- иметь утвержденный План ЛРН, выполнять мероприятия, предусмотренные Планом ЛРН;
- иметь финансовое обеспечение для осуществления мероприятий, предусмотренных Планом, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов углеводородного сырья и определяемого в соответствии с законодательством Российской Федерации, до дня начала эксплуатации объектов, используемых при геологическом изучении, разведке и добыче углеводородного сырья, а также при переработке (производстве), транспортировке, хранении, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

На территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, деятельность в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также переработка (производство), транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и произведенной из него продукции осуществляются при наличии Плана.

План утверждается эксплуатирующей организацией при условии наличия:

- заключения о готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, вынесенного по результатам комплексных учений по подтверждению готовности этой эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

- согласования федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление государственного экологического надзора, Плана в части его соответствия требованиям, установленным Правительством Российской Федерации.

Порядок проведения комплексных учений по подтверждению готовности эксплуатирующей организации к действиям по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов определен постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451.

Эксплуатирующая организация направляет уведомление об утверждении Плана в течение 14 календарных дней со дня его утверждения с приложением копии Плана и заключения по результатам проведения комплексных учений на электронном носителе:

- в территориальный орган Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий соответствующего субъекта Российской Федерации;

- в территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, на территории деятельности которого расположен объект;

– в территориальный орган Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, осуществляющий федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности за опасным производственным объектом, для которого разработан и утвержден эксплуатирующей организацией План;

– в Федеральное агентство морского и речного транспорта (при наличии объекта, расположенного на внутренних водных путях).

Внесение изменений в План осуществляется эксплуатирующей организацией при условии согласования указанных изменений с федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление государственного экологического надзора.

Целями настоящего Плана являются:

- прогнозирование возможных разливов углеводородного сырья, с учетом территориальных особенностей и дислокации источников загрязнения;
- определение возможных сценариев разливов углеводородного сырья;
- планирование мероприятий по предупреждению разливов углеводородного сырья;
- обеспечение безопасности населения и территорий, а также максимально возможного снижения ущерба и потерь в случае разлива углеводородного сырья;
- планирование необходимых мероприятий по локализации и ликвидации возможных разливов углеводородного сырья;
- определение необходимого состава сил и специальных технических средств для локализации и ликвидации разливов углеводородного сырья в установленные сроки;
- определение порядка, технологий и способов ликвидации последствий разливов углеводородного сырья.

#### **Руководящие документы:**

Законодательной базой и основополагающими документами, регламентирующими разработку Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефтепродуктов, являются:

#### **Федеральные законы:**

1. «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.;
2. «О внесении изменений в статью 46 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» № 207-ФЗ от 13.07.2020 г.;
3. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ от 21.07.1997 г.;
4. «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» № 68-ФЗ от 21.12.1994 г.;
5. «О пожарной безопасности» № 69-ФЗ от 21.12.1994 г.;
6. «О безопасности» № 390-ФЗ от 28.12.2010 г.;
7. «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995 г.;
8. «Об особо охраняемых природных территориях» № 33-ФЗ от 14.03.1995 г.;
9. «О мелиорации земель» № 4-ФЗ от 10.01.1996 г.;
10. Водный кодекс РФ, № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.;
11. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1999 г.;
12. «О лицензировании отдельных видов деятельности» № 99-ФЗ от 04.05.2011 г.;
13. «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» № 151-ФЗ от 22.08.1995 г.;
14. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ от 22.07.2008 г.

#### **Постановления Правительства РФ:**

15. «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» от 31.12.2020 г. № 2451;

16. «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации» от 16.09.2020 года № 1479;

17. «О специально уполномоченных государственных органах РФ в области охраны окружающей среды» от 30.12.1998 г. № 1594;

18. «О Порядке сбора и обмена в РФ информацией в области защиты населения и территорий от ЧС природного и техногенного характера» от 24.03.1997 г. № 334;
19. «О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 30.12.2003 г. № 794;
20. «О проведении рекультивации и консервации земель» от 10.07.2018 № 800;
21. «О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов» от 01.03.1993 г. № 178;
22. «Об утверждении Положения о подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 18.09.2020 г. № 1485;
23. «Об утверждении Положения о лицензировании деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры» от 28.07.2020 № 1131;
24. «О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя» от 22.12.2011 № 1091;
25. «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.05.2007 г. № 304;

**Другие подзаконные нормативные акты:**

26. Приказ Минприроды России от 24.01.2022 N 35 «Об утверждении порядка предоставления юридическими лицами независимо от их организационно-правовой формы и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими сбор информации о состоянии окружающей среды и ее загрязнении, в Федеральную службу по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды указанной информации, а также информации о чрезвычайных ситуациях техногенного характера, которые оказали, оказывают и (или) могут оказать негативное воздействие на окружающую среду»;
27. Приказ МЧС России «Об утверждении Боевого устава подразделений пожарной охраны, определяющего порядок организации тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ» № 444 от 16.10.2017 г.;
28. Приказ МЧС России «Об утверждении Устава подразделений пожарной охраны» № 452 от 20.10.2017 г.;
29. Приказ МЧС России «Об утверждении Положения о пожарно-спасательных гарнизонах» № 467 от 25.10.2017 г.;
30. Приказ МЧС России от 10 июля 2009 г. №404 «Об утверждении методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах» (с изменениями на 14 декабря 2010 года);
31. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому, атомному надзору от 03.11.2022 № 387 «Руководство по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах»;
32. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому, атомному надзору от 15.12.2020 № 529 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефтепродуктов»;
33. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
34. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 533 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»;
35. Приказ Ростехнадзора от 21.12.2021 N 444 Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов"
36. Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 08.12.2020 № 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения»;

37. Приказ Минприроды России № 1139 от 31.12.2020 г. «Об утверждении методики расчета финансового обеспечения осуществления мероприятий, предусмотренных планом предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, включая возмещение в полном объеме вреда, причиненного окружающей среде, жизни, здоровью и имуществу граждан, имуществу юридических лиц в результате разливов нефти и нефтепродуктов»;
38. Положение о МЧС РФ (утверждено Указом Президента РФ от 11.07.2004 г. за № 868);
39. Приказ Минприроды России от 28.01.2021 N 59 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного атмосферному воздуху как компоненту природной среды" (Зарегистрировано в Минюсте России 05.02.2021 N 62400);
40. СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" от 28.01.2021 г.;
41. Постановление Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
42. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 11.07.2018 г. № 316 «О внесении изменений в Методику исчисления вреда, причиненного почвам как объекту охраны окружающей среды, утвержденную приказом Минприроды России от 8 июля 2010 г. N 238»;
43. Приказ Государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 05.03.97 г. №90 «Об утверждении методик расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»;
44. ГОСТ Р 22.0.02-2016 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения;
45. ГОСТ Р 22.7.01-2021 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Единая дежурно-диспетчерская служба. Основные положения;
46. ГОСТ Р 22.0.03-2020 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Природные чрезвычайные ситуации. Термины и определения;
47. ГОСТ 26098-84 Нефтепродукты. Термины и определения;
48. ГОСТ Р 22.0.05-97 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенные чрезвычайные ситуации. Термины и определения;
49. ГОСТ Р 22.1.02-95 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг и прогнозирование. Термины и определения;
50. СП 155.13130.2014 Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности;
51. ГОСТ 16188-70 Сорбенты. Метод прочности при истирании;
52. ГОСТ 51858-2002. Нефть. Общие технические условия;
53. ГОСТ Р 22.0.11-2022 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Предупреждение природных чрезвычайных ситуаций. Термины и определения;
54. СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах;
55. СП 131.13330.2020 Строительная климатология;
56. БЗ НС-90 «О неотложных мерах Международной конвенции по обеспечению готовности на случай загрязнения нефтью и борьбе с ним и сотрудничеству».



## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ОБ ОСНОВНЫХ ОПЕРАЦИЯХ, ПРОИЗВОДИМЫХ С НЕФТЬЮ И НЕФТЕПРОДУКТАМИ.

Таблица 1. Наименование должностей, ФИО представителей АО «Норильскгазпром».

Ф.И.О.	Должность	Телефон
Чистов Андрей Юрьевич	Генеральный директор	+ 7 (3919)25-79-21 доб. 22-21
Стригунов Аркадий Геннадьевич	Заместитель Генерального директора по производству-главный инженер	+7 (3919) 25-79-21 доб. 22-21
Михайлов Николай Константинович	Ведущий инженер отдела эксплуатации ОПО	+7 (3919) 25-31-00 доб. 23-19

Таблица 2. Реквизиты АО «Норильскгазпром».

<b>Полное наименование организации</b>	Акционерное общество «Норильскгазпром»
<b>Сокращенное наименование организации</b>	АО «Норильскгазпром»
<b>Юридический адрес</b>	663318, Красноярский край, г. Норильск, ул. Орджоникидзе, д. 14, корпус А, каб. 208.
<b>ИНН/КПП</b>	2457002628 / 546050001
<b>Расчетный счет</b>	40702810975520010163
<b>Телефоны</b>	8 (3919) 25-79-21
<b>Факс, E-mail:</b>	8 (3919) 25-79-26 / ngaz@nornik.ru
<b>Полное наименование учреждения банка</b>	Сибирский филиал ПАО «РОСБАНК»
<b>Корреспондентский счет</b>	30101810000000000388
<b>БИК</b>	040407388

**На Мессояхском газовом месторождении находятся два резервуарных парка подразделяющиеся на опасные производственные объекты:**

«Парк резервуарный (промысловый конденсатный) Мессояхского цеха (промысла)», рег. № А70-00017-0015 III класса опасности;

«Парк резервуарный (промысловый) Мессояхского цеха (промысла)», рег. № А70-00017-0050 III класса опасности.

**Краткая характеристика парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла):**

АО «Норильскгазпром» ведет разработку Мессояхского газового месторождения - структурное подразделение Цеха добычи газа и газового конденсата (далее - ЦДГ и ГК). Резервуарный парк газового конденсата состоящий из резервуаров РВС-5000 №1, 2, 3 предназначен для приема и хранения газового конденсата, после блока дегазации и разделения скважинной продукции.

**Краткая характеристика парка резервуарного (промыслового) Мессояхского цеха (промысла):**

Резервуарный парк предназначен для приема, хранения ВМЖ, метанола (РВС-400 №1-4, РВС-1000 №5, 6). Метанол используется для ведения без гидратной добычи природного газа на месторождениях АО «Норильскгазпром».

Также в состав опасного производственного объекта «Парк резервуарный (промысловый) Мессояхского цеха (промысла)» входит АЗС промысла (резервуары РГС-50 № 1-6) для хранения дизельного топлива.

**Общие сведения об основных операциях, производимых с углеводородным сырьём и нефтепродуктами**

Углеводородное сырьё с промыслов (Пеляткинское ГКМ, Северо-Соленинское ГКМ, Южно-Соленинское ГКМ) поступает при откачке на вторую ступень выветривания (трапная ёмкость №1), откуда направляется через разделительные ёмкости в резервуары V=5000м<sup>3</sup> №1, 2, 3, откуда после отстоя и зачистки от остатков ВМЖ направляется в конденсатопровод Мессояха

– Дудинка для накопления, хранения и последующей реализации в Дудинский резервуарный парк.

АЗС входит в состав управления технологического транспорта и специальной техники (УТТиСТ) Мессояхского участка автоколонны УТТиСТ АО «Норильскгазпром». Доставка дизельного топлива осуществляется в зимний период по зимней автодороге (зимник) из п. Тухард.

Технологической схемой АЗС Мессояхского цеха (промысла) предусматривается:

1. Прием, транспортировка дизельного топлива по трубопроводу от распределительного узла (далее РУ) из автоцистерны до резервуаров хранения дизельного топлива резервуарного парка.

2. Хранение дизельного топлива в резервуарах парка АЗС.

3. Транспортировка дизельного топлива из резервуаров хранения парка АЗС в расходные резервуары РД-20 (10/10) блока МТБ-20-У АЗС для последующей заправки техники.

МТБ-20-У предназначен для хранения, учета и выдачи дизельного топлива в баки транспортных средств. Представляет собой комплекс оборудования и технических устройств, смонтированных в блок-боксе контейнерного типа заводского исполнения.

## 2. СВЕДЕНИЯ О ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКАХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.

Возможными источниками разлива углеводородного сырья на территории объекта **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла) и дизельного топлива парка резервуарного (промыслового) Мессояхского цеха (промысла)**, являются:

- разгерметизация резервуара хранения углеводородного сырья и дизельного топлива;
- разгерметизация насосного оборудования;
- разгерметизация трубопровода, запорной арматуры, фланцевых соединений;
- разгерметизация сливо-наливного оборудования.

Исходя из особенностей технологических процессов на территории объекта **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла) и парка резервуарного (промыслового) Мессояхского цеха (промысла)**, возможными причинами и факторами, способствующими возникновению и развитию аварий, могут быть:

- нарушение технологического режима работы оборудования;
- повреждения технологического оборудования;
- опасные природные явления;
- отказ вспомогательного оборудования (системы разгрузки, торцевых уплотнений, откачки утечек, смазки, охлаждения электродвигателей, приборов КИП и автоматики);
- коррозия металла внешних, внутренних стенок и днища резервуара;
- ошибки эксплуатационного персонала;
- злой умысел третьих лиц;
- несоблюдение правил технической эксплуатации.

Таблица 3 - Характеристики объектов.

№	Наименование резервуара (емкости) наибольшего объема на объекте	Тип резервуара (емкости) (подземный/ наземный)	Габариты, м и объем резервуара (емкости) наибольшего объема на объекте (диаметр, высота)	Количество нефти, нефтепродуктов, углеводородного сырья в резервуаре (емкости), м <sup>3</sup> /т	Плотность и наименование нефти, нефтепродуктов, углеводородного сырья кг/м <sup>3</sup>	Наличие обвалования (размер, высота, расстояние от резервуара до обвалования), м	Материал, конструктивные особенности выполненного обвалования	Поверхность внутри обвалования и количество резервуаров внутри обвалования
«Парк резервуарный (промысловый конденсатный) Мессояхского цеха (промысла)» рег. № № А70-00017-0015								
1	РВС-5000 №1	Наземный	Диаметр-22,79 Высота-11,97 5000 м <sup>3</sup>	4104,3 / 3012,56	734 Углеводородное сырьё	Ширина-46 м. Длина-130 м. Площадь обвалования 5980 м <sup>2</sup> внутренний объём 13541 м <sup>3</sup> Высота обвалования 2,2 м (ширина – 1,5-2 м) Расстояние от РВС до обвалования – 8 м	Поверхность с внутренней стороны бетон, поверхность с внешней стороны песок	Ж/Б плиты, 3 шт.
2	РВС-5000 №2	Наземный	Диаметр-22,79 Высота-11,97 5000 м <sup>3</sup>	4124,4 / 3027,31	734 Углеводородное сырьё			
3	РВС-5000 №3	Наземный	Диаметр-22,79 Высота-11,97 5000 м <sup>3</sup>	4106,6 / 3014,24	734 Углеводородное сырьё			
«Парк резервуарный (промысловый) Мессояхского цеха (промысла)» рег. № А70-00017-0050								
1	Резервуар РВС-400 №1	Наземный	Диаметр-8,53 Высота-7,44 400 м <sup>3</sup>	330,04 / 261,1	791 Метанол	Ширина-50 м. Длина-65 м. Площадь обвалования 3250 м <sup>2</sup>	Поверхность с внутренней стороны бетон, поверхность с внешней	Ж/Б плиты, 6 шт
2	Резервуар РВС-400 №2	Наземный	Диаметр-8,53 Высота-7,44 400 м <sup>3</sup>	330,04 / 261,1	791 Метанол			

№	Наименование резервуара (емкости) наибольшего объема на объекте	Тип резервуара (емкости) (подземный/ наземный)	Габариты, м и объем резервуара (емкости) наибольшего объема на объекте (диаметр, высота)	Количество нефти, нефтепродуктов, углеводородного сырья в резервуаре (емкости), м <sup>3</sup> /т	Плотность и наименование нефти, нефтепродуктов, углеводородного сырья кг/м <sup>3</sup>	Наличие обвалования (размер, высота, расстояние от резервуара до обвалования), м	Материал, конструктивные особенности выполненного обвалования	Поверхность внутри обвалования и количество резервуаров внутри обвалования	
3	Резервуар РВС-400 №3	Наземный	Диаметр-8,53 Высота-7,44 400 м <sup>3</sup>	355,2 / 280,96	791 Метанол	внутренний объем 4316 м <sup>3</sup> Высота обвалования 1,58 м (ширина – 1,5- 2 м) Расстояние от РВС до обвалования – 9 м	стороны песок		
4	Резервуар РВС-400 №4	Наземный	Диаметр-8,53 Высота-7,44 400 м <sup>3</sup>	330,04 / 261,1	791 Метанол				
5	Резервуар РВС-1000 №5	Наземный (свайное основание)	Диаметр-10,43 Высота-11,92 1000 м <sup>3</sup>	885,7 / 700,59	791 Метанол				Расстояние от РВС до обвалования – 5 м
6	Резервуар РВС-1000 №6	Наземный (свайное основание)	Диаметр-10,43 Высота-11,92 1000 м <sup>3</sup>	881,5 / 697,27	791 Метанол				Расстояние от РВС до обвалования – 5 м
Склад ГСМ «Парк резервуарный (промысловый) Мессояхского цеха (промысла)», рег. № А70-00017-0050									
7	РГС-50 №1	Наземный (свайное основание)	Диаметр-2,8 Длина-9,04 50 м <sup>3</sup>	49,4 / 41,5	840 ДТ	Ширина-10,7 м. Длина-40 м. Площадь обвалования 428 м <sup>2</sup> внутренний объем 428 м <sup>3</sup>	Поверхность с внутренней стороны бетон, поверхность с внешней	Ж/Б плиты, 6 шт.	
8	РГС-50 №2	Наземный (свайное основание)	Диаметр-2,8 Длина-9,04 50 м <sup>3</sup>	38,93 / 32,7	840 ДТ				

№	Наименование резервуара (емкости) наибольшего объема на объекте	Тип резервуара (емкости) (подземный/ наземный)	Габариты, м и объем резервуара (емкости) наибольшего объема на объекте (диаметр, высота)	Количество нефти, нефтепродуктов, углеводородного сырья в резервуаре (емкости), м <sup>3</sup> /т	Плотность и наименование нефти, нефтепродуктов, углеводородного сырья кг/м <sup>3</sup>	Наличие обвалования (размер, высота, расстояние от резервуара до обвалования), м	Материал, конструктивные особенности выполненного обвалования	Поверхность внутри обвалования и количество резервуаров внутри обвалования
9	РГС-50 №3	Наземный (свайное основание)	Диаметр-2,8 Длина-9,04 50 м <sup>3</sup>	41,1 / 34,5	840 ДТ	Высота обвалования 1 м (ширина – 0,5 м) Расстояние от РГС до обвалования – 3 м	стороны песок	
10	РГС-50 №4	Наземный (свайное основание)	Диаметр-2,8 Длина-9,04 50 м <sup>3</sup>	38,81 / 32,6	840 ДТ			
11	РГС-50 №5	Наземный (свайное основание)	Диаметр-2,8 Длина-9,04 50 м <sup>3</sup>	44,4 / 37,3	840 ДТ			
12	РГС-50 №6	Наземный (свайное основание)	Диаметр-2,8 Длина-9,04 50 м <sup>3</sup>	35,2 / 29,6	840 ДТ			

Таблица 4 - Характеристики трубопроводов.

№	Наименование технологического оборудования	Максимальный суточный объем прокачки, м <sup>3</sup>	Диаметр трубопровода, мм; Толщина стенки трубопровода, мм	Длина технологического оборудования, м
«Парк резервуарный (промысловый конденсатный) Мессояхского цеха (промысла)» рег. № № А70-00017-0015				
1	Трубопровод	-	325x10	422 м
2	Трубопровод	-	159x8	410 м
3	Трубопровод	-	108x6	235 м
4	Задвижка под приварку 30с41нж (РН - 1,6 МПа)	-	350	-

5	Задвижка 30с41нж (РН - 1,6 МПа)	-	300	-
6	Задвижка 30с41нж (РН - 1,6 МПа)	-	200	-
7	Задвижка 30с41нж (РН - 1,6 МПа)	-	150	-
8	Задвижка 30с41нж (РН - 6,4 МПа)	-	150	-
9	Задвижка 30с41нж (РН - 1,6 МПа)	-	100	-
10	Отвод 30 <sup>0</sup>	-	325x12	-
11	Отвод 45 <sup>0</sup>	-	325x12	-
12	Отвод 90 <sup>0</sup>	-	325x12	-
13	Отвод 90 <sup>0</sup>	-	159x8	-
14	Отвод 90 <sup>0</sup>	-	108x6	-
15	Переход сварной	-	К 377x10-325x10	-
16	Переход сварной	-	К 325x10-219x10	-
17	Тройник	-	108x8-108x8	-
18	Заглушка	-	108x14	-
19	Насос НПС 65/35-350 (Н-2, зав. № 60)	Q = 65/35 м3/ч, Н = 350 м, мощность - 75 кВт		
20	Насос НПС 65/35-350 (Н-3, зав. № 58)	Q = 65/35 м3/ч, Н = 350 м, мощность - 75 кВт		
21	Насос ГДМ 21-032 (Н-4, зав. № 5)	Q = 60 м3/ч, Н = 300 м, мощность - 90 кВт		
22	Насос ГДМ 21-032 (Н-5, зав. № 6)	Q = 60 м3/ч, Н = 300 м, мощность - 90 кВт		
23	Насос АСЦЛ 20-24Г-Л-У2 (Н-7, зав. № 76767)	Q = 30 м3/ч, Н = 54 м, мощность - 22 кВт		
«Парк резервуарный (промысловый) Мессояхского цеха (промысла)» рег. № А70-00017-0050				
1	Трубопровод	-	Ду80	125
2	Трубопровод	-	Ду50	5
3	Трубопровод	-	Ду25	3
4	Тройник стальной бесшовный 90, 09г2с (Ду 80) 13	-	Ду80	-
5	Поворот стальной бесшовный 90, 09г2с (Ду 80) 36	-	Ду80	-

6	Стальная бесшовная переходная муфта Ду50-Ду80, 09Г2С 2	-	Ду80	-
7	Задвижка стальная клиновая 30с41нж, МЗТА (Ду-80, Ру 16)+	-	Ду80	-
8	Задвижка стальная клиновая 30с41нж, МЗТА (Ду-50 мм, Ру 16)+	-	Ду50	-
9	Кран шаровой разборный под приварку с рукояткой, (Ду-25мм), ст. 09Г2С 1	-	Ду25	-
10	Клапан обратный Ду80 мм, Ру16 +	-	Ду80	-
11	Задвижка с электроприводом Ду80, Ру16, 380 В	-	Ду80	-
12	Кран шаровой разборный под приварку с рукояткой, (Ду-50мм), ст. 09Г2С	-	Ду50	-
13	Кран шаровой разборный под приварку с рукояткой, (Ду-80мм), ст. 09Г2С	-	Ду80	-
14	Кран шаровой разборный под приварку с рукояткой, (Ду-25мм), ст. 09Г2С 11	-	Ду25	-
15	Насос центробежный консольного типа КМ 80-65-140Е Хл2	Подача - 12,5 л/с; Напор при номинальной подаче, Н - 15 м; Число оборотов двигателя - 2900 об/мин		-



### 3. МАКСИМАЛЬНЫЕ РАСЧЕТНЫЕ ОБЪЕМЫ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.

Целью прогнозирования является определение:

- возможных масштабов разливов углеводородного сырья и дизельного топлива, степени их негативного влияния на население и объекты его жизнеобеспечения, на объекты производственной и социальной сферы, а также на объекты окружающей природной среды;
- границ районов повышенной опасности возможных разливов углеводородного сырья;
- последовательности, сроков и наиболее эффективных способов выполнения работ по ликвидации разливов углеводородного сырья.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов углеводородного сырья на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» в настоящем Плате **парк резервуарный (промысловый конденсатный) Мессояхского цеха (промысла)** к максимальному расчетному объему разливов отнесен 100% объем разлива в результате квазимгновенного разрушения резервуара вертикального стального **РВС-5000** для хранения углеводородного сырья. Максимальная вместимость резервуара составляет **5000 м<sup>3</sup>**. Соответственно, **максимальный расчетный объем разлива составляет 5000 м<sup>3</sup>**.

Таблица 5 - Характеристика объекта.

№	Источник разлива углеводородного сырья	Максимальный объем углеводородного сырья	Порядок расчета максимального расчетного углеводородного сырья
1	Емкость для хранения углеводородного сырья (Резервуар РВС – 5000)	5000 м <sup>3</sup>	100 % объема максимальной емкости одного объекта хранения.

**4. ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ЗОНЫ РАСПРОСТРАНЕНИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (С УЧЕТОМ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ) С ОПИСАНИЕМ ВОЗМОЖНОГО ХАРАКТЕРА НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, НАСЕЛЕНИЯ И НОРМАЛЬНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ЕГО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ (С УЧЕТОМ КЛИМАТИЧЕСКИХ, ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ ОСОБЕННОСТЕЙ МЕСТА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА).**

**Климатические, географические, гидрометеорологические особенности места расположения объекта.**

Рассматриваемые в Планах ЛРН объекты обращения углеводородного сырья (опасные с точки зрения возможности возникновения ЧС(Н)), расположены в границах Мессояхского газового месторождения на территории Таймырского Долгано-Ненецкого района Красноярского края.

Географически Мессояхский промысел расположен на севере Красноярского края, на западе Таймырского Долгано-Ненецкого района на границе с Тазовским районом Ямало-Ненецкого АО.

В экономическом отношении Таймырский Долгано-Ненецкий район освоен и населен слабо, характеризуется плохой проходимостью, бездорожьём и заболоченностью.

Рельеф местности Мессояхского промысла представляет собой слабовсхолмленную равнину морского, ледникового и озерного аллювиального происхождения с большим количеством озер, ручьёв, мелких и крупных рек, расположенную на высоте 40-120 м над уровнем моря.

Мощность мерзлых пород от 300 до 500 м, их температура -3-4°C. Грунты сезонного оттаивания представлены в основном песками мелкозернистыми, супесями и линзами оторванного песка. Местами встречаются мощные залежи торфяников (в пониженных местах) и глины. Многолетнемерзлые грунты представлены песками с прослоями и линзами супеси с включением гальки и гравия. Криогенная текстура - массивная с мелкими включениями льда. Льдистость песков составляет не менее 30%. Среднегодовые температуры грунтов на подошве слоя составляют, в среднем, -4,0°C. Наиболее характерные глубины оттаивания - 0,5-1,0м.

Рассматриваемые в плане ЛРН объекты не находятся в границах водоохраных зон, возможность загрязнения водных объектов нефтепродуктами и углеводородным сырьём при возникновении ЧС(Н) на рассматриваемых объектах, отсутствует. Ближайший водный объект расположен на расстоянии 286 м от границы обвалования резервуарного парка.

Растительность представлена мохово-лишайниковой и кустарниковой тундрой, с толщиной покрова 0,05-0,10 м и высотой кустарников до 0,4-0,5 м.

Согласно СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах», район размещения опасного объекта имеет бальность менее 6 (степень сейсмической опасности В).

**Гидрометеорологические и экологические особенности района.**

Климат района субарктический. Полярная ночь начинается 30 ноября и продолжается до 13 января. Среднегодовая температура воздуха равна минус 10,2 °С.

Основные климатические характеристики района приведены в таблице 6.

Таблица 6 - Климатические условия района.

<b>Климат</b>	<b>Значения</b>
Среднегодовая температура	-10,2 °С
Абсолютная минимальная температура	-59 °С
Абсолютная максимальная температура	+39,1 °С
Средняя температура наиболее теплого месяца (июль)	+12,0 °С
Средняя температура наиболее холодного периода (январь)	-29,5°C
Направление господствующих ветров	Зимой – южное, юго-восточное;

	Лето – северное, северо-восточное
Средняя месячная относительная влажность воздуха:	
-наиболее холодного месяца	80%;
-наиболее жаркого месяца	79%;
-количество осадков за год	531 мм

Опасные природные процессы, появление которых возможно на территории объектов планирования, представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Характеристики природных процессов.

Источник ЧС	Характер воздействия поражающего фактора
Сильный ветер	Ветровая нагрузка, аэродинамическое давление на конструкции
Экстремальные атмосферные осадки (ливень, метель)	Затопление территории, подтопление фундаментов, снеговая нагрузка, ветровая нагрузка, снежные заносы
Град	Ударная динамическая нагрузка
Гроза	Электрические разряды
Морозы	Температурные деформации конструкций, замораживание и разрыв коммуникаций

Наиболее сложная обстановка при разливе углеводородного сырья может сложиться в летнее время, когда температура воздуха может подниматься выше +20°C.

С учётом этого, в организации необходимо проводить дополнительные меры, связанные с соблюдением техники безопасности, снижением пожарной опасности технологических систем, а также с усилением режима охраны.

#### **Прогнозируемые зоны распространения разливов углеводородного сырья (с учетом проектных решений по предупреждению разливов углеводородного сырья).**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2451 максимальный расчетный объем разливов нефти и нефтепродуктов для объектов, расположенных на сухопутной части территории Российской Федерации, – 3 тонны и более.

Максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов принимаются для следующих объектов:

– технологические трубопроводы (кроме промысловых и межпромысловых трубопроводов) – 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов, определяемой характеристиками насосного оборудования, за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке;

– склады нефти и нефтепродуктов, склады горюче-смазочных материалов и другие емкости для нефти и нефтепродуктов, входящие в состав технологических установок или используемые в качестве технологических аппаратов, – 100 процентов объема одной наибольшей емкости.

Растекание углеводородного сырья на объекте будет определяться планировкой территории, наличием мест сбора разлившегося углеводородного сырья, расположением обвалования, дорог.

При разливах предполагается, что истечение углеводородного сырья из технологических емкостей объекта будет происходить под действием гравитационных сил на подготовленную

площадку.

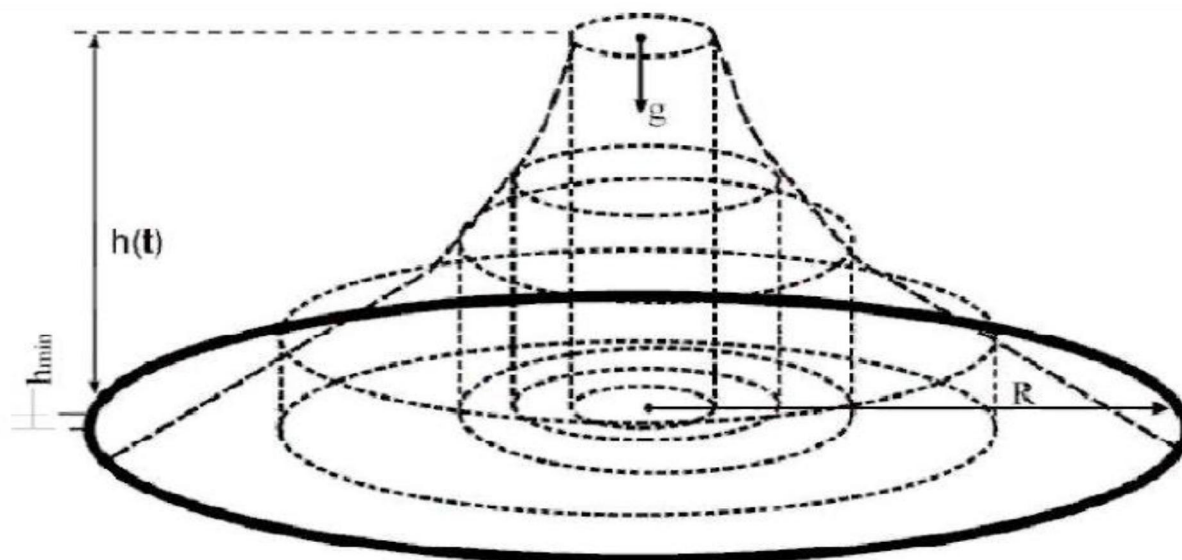
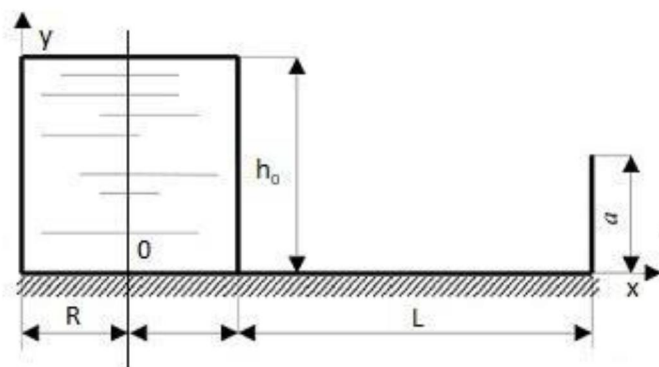


Рисунок 1. Принцип расчета гравитационного растекания цилиндрического слоя жидкости.

#### Метод определения степени перелива через нормативную преграду

Одним из характерных и наиболее опасных по своим последствиям видов чрезвычайных ситуаций на объекте **парка резервуарного (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** является разлив углеводородного сырья при квазимгновенном разрушении вертикального стального резервуара (РВС).

Схема воздействия волны прорыва, образующейся при квазимгновенном разрушении РВС на ограждающую стенку приведена на схеме.



На рисунке обозначено:

$R$  – радиус РВС;

$h_0$  – максимальный уровень налива жидкости в РВС;

$a$  – высота обвалования;

$L$  – расстояние от РВС до нормативной защитной преграды (обвалования);

Необходимо определить степень перелива (долю жидкости, которая выйдет за пределы преграды при разрушении резервуара).

Степень перелива жидкости через нормативную преграду (доля жидкости, которая выйдет за пределы преграды при разрушении резервуара) определяется по формулам:

Под квазимгновенным разрушением резервуара следует понимать внезапный (в течение секунд или долей секунд) распад резервуара на приблизительно равные по размеру части. При такой ситуации часть хранимой в резервуаре жидкости может перелиться через обвалование.

**Исходные данные:**

$Q$  – масса жидкости, участвующая в аварии, кг;

$\rho$  – плотность жидкости, кг/м<sup>3</sup>;

$R$  – радиус резервуара, м;

L – расстояние до обвалования, м;

$H_0$  – начальная высота столба жидкости в резервуаре, м;

a – высота обвалования, м;

$S_{\text{обвал.}}$  – площадь обвалования,  $\text{м}^2$ ;

$S_p$  – площадь занимаемая резервуаром,  $\text{м}^2$ .

**Начальная высота столба жидкости в резервуаре находится по формуле:**

$$H_0 = \frac{V}{\pi * R^2} \text{ где:}$$

$H_0$  – начальная высота столба жидкости в резервуаре;

V – объём жидкости, участвующей в аварии, кг;

$\pi$  – число Пифагора равное 3,14;

R – радиус резервуара.

$$H_0 = \frac{5000}{3,14 * 11,4^2} = 12,25 \text{ м.}$$

**Площадь, занимаемая резервуаром, находится по формуле:**

$$S_p = \pi * R^2 \text{ где:}$$

$S_p$  – площадь, занимаемая резервуаром;

$\pi$  – число Пифагора равное 3,14;

R – радиус резервуара.

$$S_p = 3,14 * 11,4^2 = 408,07 \text{ м}^2$$

**Радиус максимального зеркала разлития находится по формуле:**

$$L_m = R + L \text{ где:}$$

$L_m$  – радиус максимального зеркала разлития, м;

R – радиус резервуара;

L – расстояние до обвалования, м;

$$L_m = 11,4 + 8 = 19,4 \text{ м.}$$

**Высота столба жидкости на границе обвалования находится по формуле:**

$$h(L) = \frac{V}{\pi * L_m^2} \text{ где:}$$

$h(L)$  – высота столба жидкости на границе обвалования находится, м;

V – объём жидкости, участвующая в аварии, кг;

$\pi$  – число Пифагора равное 3,14;

$L_m$  – радиус максимального зеркала разлития, м.

$$h(L) = \frac{5000}{3,14 * 19,4^2} = 4,23 \text{ м.}$$

**Время добегания волны до границы обвалования находится по формуле:**

$$t(L) = 1,25 * L_m^2 \sqrt{\left(\frac{p}{g * Q}\right)} * \left[ -\sqrt{\left(1 - \left(\frac{R}{L_m}\right)^2\right)} + \sqrt{\left(1 - \left(\frac{L}{L_m}\right)^2\right)} \right] \text{ где:}$$

$t(L)$  – время добегания волны до границы обвалования;

$L_m$  – радиус максимального зеркала разлития, м;

L – расстояние до обвалования, м;

g – ускорение свободного падения 9,8 м/с<sup>2</sup>;

p – плотность жидкости, участвующая в аварии, кг/м<sup>3</sup>;

Q – масса жидкости, участвующая в аварии, кг;

R – радиус резервуара.

$$t(L) = 1,25 * 19,4^2 \sqrt{\left(\frac{730}{9,8 * 3650000}\right)} * \left[ -\sqrt{\left(1 - \left(\frac{11,4}{19,4}\right)^2\right)} + \sqrt{\left(1 - \left(\frac{8}{19,4}\right)^2\right)} \right] = 0,22 \text{ сек}$$

**Скорость волны на границе обвалования находится по формуле:**

$$V(L) = 0,8 \frac{1}{L_m} * \sqrt{\left[\frac{gQ}{p} \left(\left(\frac{L_m}{L}\right)^2 - 1\right)\right]} \text{ где:}$$

$V(L)$  – скорость волны на границе обвалования, м/с;

$L_m$  – радиус максимального зеркала разлития, м;

L – расстояние до обвалования, м;

g – ускорение свободного падения 9,8 м/с<sup>2</sup>;

p – плотность жидкости, участвующая в аварии, кг/м<sup>3</sup>;

Q – масса жидкости, участвующая в аварии, кг.

$$V(L) = 0.8 * \frac{1}{19.4} * \sqrt{\left[ \frac{9.8 * 3650000}{730} \left( \left( \frac{19.4}{8} \right)^2 - 1 \right) \right]} = 20,17 \text{ м/с}$$

**Средняя скорость движения столба жидкости на границе обвалования находится по формуле:**

$$U|_{x=b} = \begin{cases} g^{1/2} * (h - a)^{3/2} / h, & \text{если } h > a \\ 0, & \text{если } h \leq a \end{cases} \text{ где:}$$

$U|_{x=b}$  – средняя скорость движения столба жидкости, м/с;

$g$  – ускорение свободного падения 9,8 м/с<sup>2</sup>;

$a$  – высота обвалования, м;

$h$  – высота столба жидкости на границе обвалования, м.

$$U|_{x=b} = \frac{9.8^{1/2} * (4.23 - 2.2)^{3/2}}{4.23} = 2,13 \text{ м/с}$$

**Процентная доля жидкости, перелившаяся через обвалование, находится по формуле:**

$$Q = 100 * \frac{\int_0^T U_L * (h_L - a) * dt}{h_0 * D} \text{ где:}$$

$Q$  – процентная доля жидкости, перелившаяся через обвалование, %;

$U_L$  – средняя скорость движения столба жидкости, м/с;

$h_L$  – высота столба жидкости на границе обвалования, м.

$h_0$  – начальная высота столба жидкости в резервуаре

$D$  – диаметр резервуара, м;

$a$  – высота обвалования, м.

$$Q = 100 * \frac{\int_0^{0.22} 2.13 * (4.23 - 2.2) * dt}{12.25 * 22.79} = 0,34$$

Согласно расчетным данным высота столба жидкости на границе обвалования составит 4,23 м при высоте обвалования 2,2 м то глубина потока, свободно перелившегося через обвалование составит 2,03 м, что равно 2399 м<sup>3</sup> или 47,9% от общего объема максимального резервуара.

**Объем перелившихся углеводородного сырья за пределы обвалование находится по формуле:**

$$V_{\text{перел.}} = (V_{\text{нефт.}} / 100) * Q \text{ где:}$$

$V_{\text{перел.}}$  – объем перелившихся углеводородного сырья за пределы обвалование, м<sup>3</sup>;

$V_{\text{нефт.}}$  – исходный объем углеводородного сырья находящийся в резервуаре, м<sup>3</sup>;

$Q$  – процентная доля жидкости, перелившаяся через обвалование, %.

$$V_{\text{перел.}} = (5000 / 100) * 47,9 = 2399 \text{ м}^3.$$

В соответствии с приказом МЧС от 10 июля 2009 года № 404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», при разливе на неограниченную поверхность площадь разлива жидкости ( $S$ , м<sup>2</sup>) определяется по формуле:

$$S = f_p * V_{\text{ж}} \text{ где:}$$

$f_p$  – коэффициент разлития, м<sup>-1</sup>;

5 при проливе на не спланированную грунтовую поверхность;

20 при проливе на спланированное грунтовое покрытие;

150 при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие;

при отсутствии данных допускается принимать равным 5.

$V_{\text{ж}}$  – объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, м<sup>3</sup>.

На размеры площади разлива и направление движения пятна углеводородного сырья влияют:

- время года в момент разлива;
- объем разлитого углеводородного сырья;
- наличие защитных сооружений от распространения разлива;
- уровень обводненности местности, где произошел разлив;
- метеорологические условия;

- время локализации разлива углеводородного сырья;
- физико-химические свойства углеводородного сырья (плотность, вязкость и летучесть).

Разлитые на поверхности углеводородное сырьё подвержено воздействию ряда процессов, изменяющих их характеристики и поведение. Растекание углеводородного сырья по поверхности происходит быстро. Самое интенсивное растекание имеет место в процессе разлива, затем интенсивность ослабевает и через 7–10 дней прекращается. Однако остаточное воздействие на окружающую среду происходит в течение 3–х лет.

В данном случае рассматривается квазимгновенное разрушение резервуара с последующим растеканием углеводородного сырья в пределах обвалования объекта **парка резервуарного (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)**. Площадь обвалования составляет **5980 м<sup>2</sup>**.

**Площадь, занимаемая резервуаром, находится по формуле:**

$$S_p = \pi * R^2 \text{ где:}$$

$S_p$  – площадь, занимаемая резервуаром;

$\pi$  – число Пифагора равное 3,14;

$R$  – радиус резервуара.

$$S_p = 3,14 * 11,4^2 = \mathbf{408,07 \text{ м}^2}$$

Так как площадь занятая резервуарами составляет 816,14 м<sup>2</sup> (2 резервуара РВС–5000, с учетом одного разрушенного) площадь обвалования составляет 5980 м<sup>2</sup> то площадь разлива в обваловании составит:

$$S_{p.об} = 5980 - 816,14 = \mathbf{5163,86 \text{ м}^2}$$

Далее: **5164 м<sup>2</sup>**

**Площадь перелившегося углеводородного сырья находится по формуле:**

$$S_{перел} = f_p * V_{ж} \text{ где:}$$

$f_p$  – коэффициент разлития, м<sup>2</sup>;

5 при проливе на не спланированную грунтовую поверхность;

20 при проливе на спланированное грунтовое покрытие;

150 при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие;

при отсутствии данных допускается принимать равным 5.

$V_{ж}$  – объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара, м<sup>3</sup>.

$$S = 5 * 2399 = \mathbf{11995 \text{ м}^2}$$

**Общая площадь разлива находится по формуле:**

$$S_{общ} = S_{p.об} + S_{перел} \text{ где:}$$

$S_{общ}$  – общая площадь разлива, м<sup>2</sup>;

$S_{p.об}$  – площадь разлива в обваловании составит, м<sup>2</sup>;

$S_{перел}$  – площадь перелившегося углеводородного сырья, м<sup>2</sup>.

$$S_{общ} = 5164 + 11995 = \mathbf{14394 \text{ м}^2}$$

Расчёт радиуса разлива:  $R = \sqrt{\frac{S}{\pi}}$ , где:

$R$  – радиус разлива, м;

$S$  – площадь разлива углеводородного сырья, м<sup>2</sup>;

$\pi$  – число Пифагора равное 3,14.

$$R = \sqrt{\frac{14394}{3,14}} = \mathbf{67,7 \text{ м.}}$$

Таблица 8 - Площади разлива углеводородного сырья.

Оборудование	Объем разлива, м <sup>3</sup>	Площадь разлива, м <sup>2</sup>	Радиус разлива, м
Резервуар РВС–5000 (углеводородное сырьё)	5000	14394	67,7

Наиболее опасной аварией, связанной с переливом, является квазимгновенное разрушение РВС–5000 с углеводородным сырьём.

Таблица 9 – Сценарии развития ситуаций, связанные с разливом максимального расчетного объема разливов углеводородного сырья.

№ п/п	Аварийная ситуация	Сценарий развития аварийной ситуации
1	Квазимгновенное разрушение резервуара хранения с углеводородным сырьём.	Квазимгновенное разрушение резервуара → разлив углеводородного сырья с выходом за пределы обвалования <b>парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)</b> с последующим его растеканием по территории объекта→ загрязнение территории объекта.



## **ПОСЛЕДСТВИЯ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ДЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, НАСЕЛЕНИЯ И НОРМАЛЬНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМ ЕГО ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ.**

### **Негативные последствия населению:**

Исходя из того, что зоны разлива углеводородного сырья, не выходят за пределы объекта и объекты удалены от ближайшей жилой застройки на значительное расстояние, можно утверждать, что аварии на **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)**, связанные с разливом углеводородного сырья, не окажут негативных последствий на население.

Пары углеводородного сырья вредны при вдыхании. Они раздражают слизистую оболочку дыхательных путей, глаза, кожу, обладают наркотическим действием. При воздействии на организм - при вдыхании, при попадании на кожу и слизистую оболочку глаз, в органы пищеварения поражают органы, ткани и системы, особенно центральную нервную систему, кровь, печень, желудочно-кишечный тракт, сердечно-сосудистую систему, верхние дыхательные пути, лёгкие, кожные покровы, слизистую оболочку глаз.

Ингаляционное отравление парами углеводородного сырья наиболее вероятно при непосредственном нахождении людей в зоне разлива, что связано, как правило, с неправильным ведением ремонтных или спасательных работ. Отравление в других случаях практически нереально, т. к. персонал адекватно реагирует уже на первые признаки появления разливов или появление в атмосфере опасных веществ и начнёт принимать превентивные меры.

**Пострадавших в данном случае не будет. Вероятность поражения населения отсутствует, т. к. населённые пункты в зону действия поражающих факторов аварий не попадают.**

**Объекты жизнеобеспечения (инженерные сооружения) - временное или полное прекращение работы объекта:**

Объекты жизнеобеспечения (инженерные сооружения) присутствуют. Объекты, находящиеся на объекте **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)**, приостанавливаются до полной ликвидации ЧС(Н).

### **Негативное воздействие на окружающую среду:**

При аварийном разливе НП возможны следующие виды ущерба окружающей среде:

- загрязнение почвы;
- загрязнение атмосферы;

Потребуется рекультивация загрязнённого грунта и уборка загрязнённого снега в зимнее время. Объёмы разлива НП при этом велики, поэтому учитывая высокие нормативы платы за загрязнение углеводородным сырьём, сумма ущерба может оказаться значительной.

При разгерметизации технологического оборудования с углеводородным сырьём образование разлива приведёт к загрязнению окружающей среды.

## **5. ПЕРЕЧЕНЬ ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.**

### **Состав и функциональные обязанности членов КЧС и ОПБ и её рабочих органов.**

Состав КЧС и ОПБ и положение о КЧС и ОПБ утверждены приказом Генерального директора АО «Норильскгазпром».

В зависимости от обстановки, масштаба прогнозируемой или возникшей чрезвычайной ситуации КЧС и ОПБ функционирует в одном из следующих режимов:

**Повседневной деятельности** – при нормальной производственно-промышленной, сейсмической, гидрометеорологической обстановке;

**Повышенной готовности** – при ухудшении производственно-промышленной, сейсмической, гидрометеорологической обстановки;

**Чрезвычайной ситуации** – при возникновении и во время ликвидации чрезвычайных ситуаций.

### **Задачи КЧС и ОПБ в режиме повседневной деятельности:**

В режиме повседневной деятельности проводятся мероприятия

- по защите жизни и здоровья персонала, материальных ценностей и окружающей среды, уменьшение возможного ущерба от ЧС, прогнозирование и оценка экономических и социальных последствий ЧС, определение на основе прогноза потребностей в силах, материально-технических и финансовых ресурсах для ликвидации ЧС;

- по созданию и обеспечению постоянной готовности органов управления, средств связи и оповещения, сил и средств для ликвидации последствий ЧС;

- по планированию, подготовке и осуществлению мероприятий по предупреждению ЧС на предприятии, по повышению устойчивости функционирования производства от возможных производственных аварий, катастроф, стихийных бедствий и факторов (последствий) военных действий;

- по созданию и использованию резервов финансовых и материально-технических средств для ликвидации ЧС;

- по обучению и подготовке действиям в условиях ЧС, подготовке и повышению квалификации руководящего состава и членов КЧС и ОПБ;

- по учету всех возможных потенциальных источников ЧС, определение степени их опасности для территории и персонала в зависимости от величины риска возникновения и тяжести последствий возможных ЧС.

### **Задачи КЧС и ОПБ в режиме повышенной готовности (при угрозе возникновения ЧС):**

В режиме повышенной готовности, при получении прогноза о возможности возникновения техногенных и природных предпосылок возникновения ЧС, решаются следующие задачи:

- анализ развития обстановки в районе возможного возникновения ЧС, оценка ее возможного характера, прогноз развития и выработка решения о необходимости действий

- по локализации и ликвидации ЧС;

- принятие мер по защите населения и обеспечению устойчивого функционирования объектов экономики;

- приведение в состояние готовности органов управления, сил и средств к действиям. уточнение планов действий и выдвижение при необходимости в район предполагаемой ЧС.

### **Задачи КЧС и ОПБ при возникновении и в период ликвидации ЧС:**

В режиме ЧС решаются следующие задачи:

- уточнение границ зоны ЧС;

- обеспечение непрерывного контроля обстановки на аварийном объекте и прилегающей к нему территории;

- координация и обеспечение выполнения работ по локализации и ликвидации ЧС;

- прием и анализ поступившей информации;

- подготовка решения по локализации и ликвидации ЧС;
- представление донесения о ходе работ;
- осуществление контроля хода работ по ликвидации ЧС;
- организация взаимодействия по вопросам привлечения (при необходимости) дополнительных сил и средств для проведения аварийно-спасательных и аварийно-восстановительных работ по локализации и ликвидации ЧС;
- организация площадки временного накопления отходов, загрязненных углеводородным сырьём в результате ликвидации разливов, связанных с углеводородным сырьём, а также свободный доступ к ней;
- контроль обеспечения выполнения мероприятий аварийно-восстановительных и других неотложных работ по ликвидации ЧС.

**КЧС и ОПБ в своей работе руководствуется:**

- законами Российской Федерации;
- указами Президента Российской Федерации;
- постановлениями Правительства Российской Федерации;
- приказами, постановлениями и распоряжениями губернатора Красноярского края и главы городской администрации;
- распорядительными документами и устными указаниями Генерального директора и председателя КЧС и ОПБ;
- другими нормативными документами по вопросам предупреждения и ликвидации и чрезвычайных ситуаций.

Решения объектовой КЧС и ОПБ, принятые в пределах ее компетенции, являются обязательными для выполнения всеми структурными подразделениями и должностными лицами **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)**, а также всеми, находящимися на территории **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)**, независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности.

При необходимости КЧС и ОПБ информирует и согласовывает принимаемые решения с вышестоящей КЧС и ОПБ. В процессе сбора и обмена информацией об угрозе возникновения и при возникновении ЧС, а также в процессе ликвидации их последствий, КЧС и ОПБ в установленном порядке взаимодействует (представляет донесения) с вышестоящими КЧС и ОПБ и, при необходимости, с органами государственной власти области, органами военного управления, органами местного самоуправления городского округа, муниципального района и поселений, общественными организациями.

Оповещение членов комиссии при угрозе или возникновении ЧС (с получением сигнала, распоряжения) осуществляется по распоряжению председателя (заместителя председателя) КЧС и ОПБ.

При угрозе или возникновении ЧС комиссия размещается в специально оборудованном палаточном или надувном модуле на безопасном расстоянии от места возникновения ЧС **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)**.

**Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи.**

В случае возможного разлива углеводородного сырья на территории **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** к первоочередным мероприятиям по обеспечению безопасности персонала и населения относятся:

- немедленное оповещение всех находящихся в зоне разлива о чрезвычайной ситуации;
- незамедлительная организация связи и оповещения о чрезвычайной ситуации, обусловленной разливом углеводородного сырья;
- немедленное отключение всего работающего электрооборудования, выполненного не в пожаро-взрывобезопасном исполнении, включая двигатели автотранспорта, находящегося в зоне разлива углеводородного сырья;
- немедленная остановка всех транспортных средств;
- удаление с территории чрезвычайной ситуации всех лиц, не принимающих непосредственного участия в ликвидации чрезвычайной ситуации;

- ограждение района аварии предупреждающими и запрещающими знаками;
- оказание первой помощи пострадавшим.

Перед началом работ по локализации и ликвидации разливов углеводородного сырья, руководитель работ обязан провести оценку опасностей на месте проведения ликвидационных мероприятий, связанных с предлагаемыми методами проведения работ, установить меры безопасности и контролировать их выполнение.

Руководитель работ лично отвечает за безопасное обращение и временное хранение собранного углеводородного сырья.

Командиры формирований обязаны заблаговременно разъяснить личному составу характерные особенности предстоящих действий, ознакомить его с порядком проведения работ и правилами безопасности, строго следить за их выполнением всем личным составом. Конкретные меры безопасности указываются личному составу на участке (объекте) работ одновременно с постановкой задач.

**Каждый работник, участвующий в локализации и ликвидации разлива углеводородного сырья обязан:**

- неукоснительно выполнять данные ему указания командиром формирования или руководителем работ;
- выполнять правила и инструкции по эксплуатации оборудования, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- знать опасные и вредные свойства углеводородного сырья и их паров, газов, жидких и твердых веществ, с которыми приходится соприкасаться в процессе работы, соблюдать правила безопасной работы с ними;
- знать должностные инструкции и выполнять правила и инструкции по эксплуатации оборудования, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- знать и выполнять свои обязанности по плану ликвидации аварий и пожаров;
- уметь использовать индивидуальные средства защиты;
- уметь пользоваться первичными средствами тушения пожара, знать их назначение и принцип работы;
- уметь оказывать первую помощь пострадавшим.

При локализации и ликвидации разлива углеводородного сырья вводится режим, обеспечивающий безопасность персонала и населения на территории газоопасных зон.

Работы по локализации и ликвидации разливов углеводородного сырья выполняются в соответствии с требованиями правил промышленной и пожарной безопасности и охраны труда.

Руководитель работ обязан организовать обеспечение личного состава, участвующего в локализации и ликвидации разлива углеводородного сырья средствами индивидуальной защиты, одеждой и обувью для соответствующих погодных условий.

Места разлива углеводородного сырья ограждаются красными флажками или сигнальной лентой, а в темное время суток – световыми сигналами и освещаются фонарями напряжением не более 12 В с уровнем взрывозащиты, соответствующим категории и группе взрывоопасной смеси.

Молотки и кувалды при проведении работ необходимо использовать из цветного металла (в основном из меди или покрытых слоем меди). Рабочую часть инструмента для рубки металла, ключей и приспособлений из черного металла обильно смазать тавотом, солидолом, техническим вазелином или другой густой смазкой.

Для безопасности личного состава и сохранности техники при локализации и ликвидации разливов углеводородного сырья запрещается:

- эксплуатировать неисправную технику и автотранспорт;
- становиться на тросы, находиться под стрелами подъемных кранов, под ковшами экскаваторов и на завалах во время работы инженерной техники;
- наступать на нефтесборщики, на шланги для подачи пара ППУА, на шланги для откачки углеводородного сырья;
- касаться оголенных электропроводов и соединяющихся с ними металлических предметов без применения диэлектрических перчаток;
- производить земляные работы без согласования с соответствующими органами;

- курить, разводить огонь в не отведенных для этого местах;
- пить сырую воду из непроверенных источников.

Для обеспечения безопасности личного состава формирований руководителю работ необходимо дополнительно предусмотреть:

- безаварийную остановку технологического производства, оборудования и машин;
- проведение тщательной разведки мест предстоящих работ, их ограждение и обозначения предупреждающими знаками;
- ограничение доступа посторонних лиц к местам проведения работ с оборудованием и специальной техникой;
- выполнение норм времени непрерывной работы личного состава, участвующего в локализации и ликвидации разлива углеводородного сырья;
- подготовка мест обогрева и отдыха для личного состава;
- порядок выхода в безопасное место при явной угрозе жизни и здоровью личного состава.

Медицинское обеспечение организуется в целях своевременного оказания медицинской помощи рабочим, служащим и населению, а также эвакуации их в лечебные учреждения.

Ближайшие лечебные учреждения должны быть уведомлены о возможном поступлении пострадавших от отравления парами углеводородного сырья и ожогов.

Для оказания первой помощи пострадавшим из числа обслуживающего персонала и населения силами спасателей АСФ разворачивается санитарный пост. С прибытием к месту аварии профессиональных бригад скорой помощи оказание медицинской помощи осуществляется медицинскими работниками. Медицинский работник сопровождает, а начальник промысла осуществляют доставку пострадавших к вертолетной площадке после вызова санитарной авиации.

При проведении аварийно–спасательных работ необходимо учитывать специфические свойства углеводородного сырья. Общим свойством углеводородного сырья в случае утечки является способность создавать над поверхностью горючую концентрацию паров при любых температурах окружающей среды выше температуры вспышки. Горючая концентрация паров может распространяться от места возникновения на расстояние более 2 км, а низкие температуры самовоспламенения паров (100–300°С) приводят к их воспламенению от нагретых тел и поверхностей.

При угрозе возгорания углеводородного сырья личный состав должен быть оповещен об установленных сигналах опасности и направлениях выхода из опасной зоны.

Расстановка автомобилей производится с учетом направления возможного растекания горячей жидкости и положения зоны задымления.

В начальной стадии пожара, сопровождающейся взрывами и мощным тепловым излучением, личный состав, участвующий в ликвидации последствий аварийной ситуации, должен не приближаться к емкостям и находиться на расстоянии не менее 200 м с использованием различного рода местных укрытий от воздействия ударной волны.

Пары углеводородного сырья вредны при вдыхании, обладают наркотическим действием. При вдыхании, попадании на кожу, в органы пищеварения, поражают органы дыхания, ткани и системы жизнеобеспечения, особенно центральную нервную систему, а также кровь, печень, желудочно–кишечный тракт, сердечно–сосудистую систему, верхние дыхательные пути, легкие, кожные покровы, слизистую оболочку глаз.

Первая помощь до оказания медицинской помощи оказывается гражданам при несчастных случаях, травмах, отравлениях, других состояниях и заболеваниях, угрожающих их жизни и здоровью, лицами, обязанными оказывать первую помощь в соответствии с федеральным законом или со специальным правилом и имеющими соответствующую подготовку. В том числе сотрудниками органов внутренних дел Российской Федерации, сотрудниками, военнослужащими и работниками Государственной противопожарной службы, спасателями аварийно–спасательных формирований и аварийно–спасательных служб.

Водители транспортных средств и другие лица вправе оказывать первую помощь при наличии соответствующей подготовки и (или) навыков.

Остальные граждане оказывают первую помощь добровольно, по мере своих возможностей и умений. Однако в случае, когда человек не может или не хочет оказывать

полноценную первую помощь пострадавшему, в его обязанности входит вызов специалистов для оказания квалифицированной медицинской помощи – такое сообщение тоже относится к первой помощи.

Перечень состояний, при которых оказывается первая помощь, и перечень мероприятий по оказанию первой помощи утверждены Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 477н.

#### **Перечень состояний, при которых оказывается первая помощь.**

1. Отсутствие сознания.
2. Остановка дыхания и кровообращения.
3. Наружные кровотечения.
4. Инородные тела верхних дыхательных путей.
5. Травмы различных областей тела.
6. Ожоги, эффекты воздействия высоких температур, теплового излучения.
7. Отморожение и другие эффекты воздействия низких температур.
8. Отравления.

#### **Перечень мероприятий по оказанию первой помощи.**

**Мероприятия по оценке обстановки и обеспечению безопасных условий для оказания первой помощи:**

1) Определение угрожающих факторов для собственной жизни и здоровья;  
 2) Определение угрожающих факторов для жизни и здоровья пострадавшего;  
 3) Вызов скорой медицинской помощи, других специальных служб, сотрудники которых обязаны оказывать первую помощь в соответствии с федеральным законом или со специальным правилом.

4) Устранение угрожающих факторов для жизни и здоровья;  
 5) Прекращение действия повреждающих факторов на пострадавшего;  
 6) Оценка количества пострадавших;  
 7) Извлечение пострадавшего из транспортного средства или других труднодоступных мест;

- 8) Перемещение пострадавшего;
- 9) Определение наличия сознания у пострадавшего.
- 10) Передача пострадавшего работникам скорой медицинской помощи

**Мероприятия по восстановлению проходимости дыхательных путей и определению признаков жизни у пострадавшего:**

- 1) Запрокидывание головы с подъемом подбородка;
- 2) Выдвижение нижней челюсти;
- 3) Определение наличия дыхания с помощью слуха, зрения и осязания;
- 4) Определение наличия кровообращения, проверка пульса на магистральных артериях.

**Мероприятия по проведению сердечно-легочной реанимации до появления признаков жизни:**

1) Давление руками на грудину пострадавшего;  
 2) Искусственное дыхание «Рот ко рту»;  
 3) Искусственное дыхание «Рот к носу»;  
 4) Искусственное дыхание с использованием устройства для искусственного дыхания (мешок Амбу).

**Мероприятия по поддержанию проходимости дыхательных путей:**

- 1) Придание устойчивого бокового положения;
- 2) Запрокидывание головы с подъемом подбородка;
- 3) Выдвижение нижней челюсти.

**Мероприятия по обзорному осмотру пострадавшего и временной остановке наружного кровотечения:**

- 1) Обзорный осмотр пострадавшего на наличие кровотечений;
- 2) Пальцевое прижатие артерии;
- 3) Наложение жгута;

- 4) Максимальное сгибание конечности в суставе;
- 5) Прямое давление на рану;
- 6) Наложение давящей повязки.

**Мероприятия по подробному осмотру пострадавшего в целях выявления признаков травм, отравлений и других состояний, угрожающих его жизни и здоровью, и по оказанию первой помощи в случае выявления указанных состояний:**

- 1) Проведение осмотра головы;
- 2) Проведение осмотра шеи;
- 3) Проведение осмотра груди;
- 4) Проведение осмотра спины;
- 5) Проведение осмотра живота и таза;
- 6) Проведение осмотра конечностей;
- 7) Наложение повязок при травмах различных областей тела, в том числе окклюзионной (герметизирующей) при ранении грудной клетки;
- 8) Проведение иммобилизации (с помощью подручных средств, аутоиммобилизация, с использованием изделий медицинского назначения);
- 9) Фиксация шейного отдела позвоночника (вручную, подручными средствами, с использованием изделий медицинского назначения);
- 10) Прекращение воздействия опасных химических веществ на пострадавшего (промывание желудка путем приема воды и вызывания рвоты, удаление с поврежденной поверхности и промывание поврежденной поверхности проточной водой);
- 11) Местное охлаждение при травмах, термических ожогах и иных воздействиях высоких температур или теплового излучения;
- 12) Термоизоляция при отморожениях и других эффектах воздействия низких температур.
- 13) Придание пострадавшему оптимального положения тела;
- 14) Контроль состояния пострадавшего (сознание, дыхание, кровообращение) и оказание психологической поддержки;
- 15) Передача пострадавшего бригаде скорой медицинской помощи, другим специальным службам, сотрудники которых обязаны оказывать первую помощь в соответствии с федеральным законом или со специальным правилом.

**Медицинская помощь оказывается медицинскими организациями и классифицируется по видам, условиям и форме оказания такой помощи.**

К видам медицинской помощи относятся:

- 1) Первичная медико–санитарная помощь;
- 2) Специализированная, в том числе высокотехнологичная, медицинская помощь;
- 3) Скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь;
- 4) Паллиативная медицинская помощь.

**Медицинская помощь может оказываться в следующих условиях:**

- 1) Вне медицинской организации (по месту вызова бригады скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи, а также в транспортном средстве при медицинской эвакуации);
- 2) Амбулаторно (в условиях, не предусматривающих круглосуточного медицинского наблюдения и лечения), в том числе на дому при вызове медицинского работника;
- 3) В дневном стационаре (в условиях, предусматривающих медицинское наблюдение и лечение в дневное время, но не требующих круглосуточного медицинского наблюдения и лечения);
- 4) Стационарно (в условиях, обеспечивающих круглосуточное медицинское наблюдение и лечение).

**Формами оказания медицинской помощи являются:**

- 1) Экстренная – медицинская помощь, оказываемая при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний, представляющих угрозу жизни пациента;
- 2) Неотложная – медицинская помощь, оказываемая при внезапных острых заболеваниях, состояниях, обострении хронических заболеваний без явных признаков угрозы жизни пациента;
- 3) Плановая – медицинская помощь, которая оказывается при проведении профилактических мероприятий, при заболеваниях и состояниях, не сопровождающихся угрозой

жизни пациента, не требующих экстренной и неотложной медицинской помощи, и отсрочка оказания которой на определенное время не повлечет за собой ухудшение состояния пациента, угрозу его жизни и здоровью.

Положение об организации оказания медицинской помощи по видам, условиям и формам оказания такой помощи устанавливается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Первичная доврачебная медико-санитарная помощь оказывается фельдшерами, акушерами и другими медицинскими работниками со средним медицинским образованием.

Первичная врачебная медико-санитарная помощь оказывается врачами–терапевтами, врачами–терапевтами участковыми, врачами–педиатрами, врачами–педиатрами участковыми и врачами общей практики.

Первичная специализированная медико-санитарная помощь оказывается врачами–специалистами, включая врачей–специалистов медицинских организаций, оказывающих специализированную, в том числе высокотехнологичную, медицинскую помощь.

Специализированная медицинская помощь оказывается врачами-специалистами и включает в себя профилактику, диагностику и лечение заболеваний и состояний, требующих использования специальных методов и сложных медицинских технологий, а также медицинскую реабилитацию.

Скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь оказывается гражданам при заболеваниях, несчастных случаях, травмах, отравлениях и других состояниях, требующих срочного медицинского вмешательства.

Скорая, в том числе скорая специализированная, медицинская помощь оказывается в экстренной или неотложной форме вне медицинской организации, а также в амбулаторных и стационарных условиях.

При оказании скорой медицинской помощи в случае необходимости осуществляется медицинская эвакуация, представляющая собой транспортировку граждан в целях спасения жизни и сохранения здоровья (в том числе лиц, пострадавших в результате чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий).

Паллиативная медицинская помощь представляет собой комплекс медицинских вмешательств, направленных на избавление от боли и облегчение других тяжелых проявлений заболевания, в целях улучшения качества жизни неизлечимо больных граждан.



## 6. РАСЧЕТНОЕ ВРЕМЯ (СРОКИ) ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЁМА РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.

В соответствии с таблицей 3, максимальный возможный объем углеводородного сырья, участвующий в возможных аварийных ситуациях на территории **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** составляет **5000 м<sup>3</sup>** (при авариях с участием резервуара хранения с углеводородным сырьём РВС-5000). Площадь, которая может быть залита углеводородным сырьём, составляет **14394 м<sup>2</sup>** (рассматривается случай квазимгновенного разрушения резервуара).

Расчетное время локализации и ликвидации будет определяться для аварии с резервуаром максимальной вместимости (резервуар хранения РВС-5000 с углеводородным сырьём).

**Определение расчетного времени локализации максимального расчетного объема разлива углеводородного сырья.**

Проведение работ по локализации и ликвидации разливов углеводородного сырья возлагается на силы и средства профессионального АСФ в лице **ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром»** в соответствии с приказом. Для непосредственного выполнения работ по локализации аварийных разливов углеводородного сырья в первую очередь привлекаются силы и средства **ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром»**.

Сведения о составе сил и средств **ПАСФ АО «Норильскгазпром»**, в том числе численность спасателей и перечень имущества для ликвидации разливов углеводородного сырья, приведены в **приложении 3** настоящего Плана.

Место дислокации аварийно-спасательного отряда **ПАСФ АО «Норильскгазпром»**: Россия, Таймырский Долгано-Ненецкий район, Красноярского края, Мессояхское ГМ.

Штатная численность АСФ – **92** человека;

В том числе аттестованных спасателей – **71** человек;

Режим дежурства спасателей – вахтовый, двухсменный по 12 часов;

Количество спасателей в дежурной смене – **4** человека;

Количество спасателей, постоянно базирующихся на Мессояхском ГМ – **8** человек (на 2 вахты).

Время сбора АСФ – **60** мин;

Готовность дежурной смены АСФ к отправке в район ЧС – **5** минут;

В соответствии с п. 5 п.п «ж» «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2451, время локализации разлива нефти и нефтепродуктов на сухопутной части территории Российской Федерации не должно превышать 6 часов.

При этом, за указанное время необходимо провести как собственно операции по локализации разлива, так и доставку сил и средств на место проведения работ. Таким образом, время локализации разлива углеводородного сырья можно представить тремя последовательными технологическими операциями и рассчитать по формуле:

$T_{\text{лн}} = T_{\text{оп}} + T_{\text{пб}} + T_{\text{бз}}$ , где:

$T_{\text{лн}}$  – время локализации разлива углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{оп}}$  – время, затраченное на оповещение о разливе углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{пб}}$  – время перебазирования сил и средств на место разлива углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{бз}}$  – время локализации разлива углеводородного сырья (время установки подпорных стенок или создания земляного вала), ч.

Время, затраченное на оповещение о разливе углеводородного сырья, принимается равным **30 мин ( $T_{\text{оп}} = 0,5$  ч)**.

Время перебазирования сил и средств на место разлива складывается из времени движения ( $T_{\text{дв}}$ , час) и затрат времени на сбор людей, погрузку и разгрузку техники ( $T_{\text{п-р}}$ , час).

Согласно паспорта **ПАСФ АО «Норильскгазпром»**, местом дислокации ПАСФ является Мессояхское ГМ.

Согласно паспорта АСФ ПАСФ АО «Норильскгазпром», готовность дежурной смены АСФ к отправке в район ЧС – **5 минут (0,1 ч)**, готовность АСФ к отправке в район ЧС – **60 минут (1 ч)**. Поэтому время, затраченное на сбор людей, погрузку и разгрузку техники, принимается равным 65 мин. **(1.1 ч)**.

Ввиду того что местом дислокации ПАСФ АО «Норильскгазпром» является Мессояхское ГМ то время движения сил и средств до места локализации и ликвидации разлива углеводородного сырья можно принять равным 0 или не более **5 минут (0,1 ч)**.

Тогда время движения сил и средств ПАСФ АО «Норильскгазпром» от места дислокации до **парка резервуарного (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** составляет **0,1 часа**.

Тогда время прибытия ПАСФ АО «Норильскгазпром» на территорию **парка резервуарного (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** (с учетом времени, затраченного на оповещение АСФ) составит:

$$T = T_{\text{оп}} + T_{\text{пр}} + T_{\text{дв}} \text{ где:}$$

$T$  – время прибытия, ч;

$T_{\text{оп}}$  – время, затраченное на оповещение о разливе углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{пр}}$  – время сбора дежурной смены, готовности АСФ к отправке в район ЧС, ч.

$T_{\text{дв}}$  – время перебазирования сил и средств на место разлива, ч;

$$T = 0,3 + 1,1 + 0,1 \text{ ч.} = 1,7 \text{ ч} = 1 \text{ ч } 46 \text{ мин.}$$

**Таким образом, времени прибытия ПАСФ АО «Норильскгазпром» на территорию парка резервуарного (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла) составит 1 час 46 минут.**

Сведения о составе сил и средств ПАСФ АО «Норильскгазпром», в том числе численность спасателей и перечень имущества для ликвидации разливов углеводородного сырья, приведены в **приложении 2** настоящего Плана.

Место дислокации аварийно-спасательного отряда ПАСФ АО «Норильскгазпром»: Россия, Таймырский Долгано-Ненецкий район, Красноярского края, Мессояхское ГМ.

Штатная численность АСФ – **29** человека;

В том числе аттестованных спасателей – **22** человека;

Режим дежурства спасателей – вахтовый, двухсменный по 12 часов;

Количество спасателей в дежурной смене – **2** человека;

Количество спасателей, постоянно базирующихся на Мессояхском ГМ – **8** человек (на 2 вахты).

Время сбора АСФ – **60** мин;

Готовность дежурной смены АСФ к отправке в район ЧС – **5** минут;

В соответствии с п. 5 п.п «ж» «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2451, время локализации разлива нефти и нефтепродуктов на сухопутной части территории Российской Федерации не должно превышать 6 часов.

При этом, за указанное время необходимо провести как собственно операции по локализации разлива, так и доставку сил и средств на место проведения работ. Таким образом, время локализации разлива углеводородного сырья можно представить тремя последовательными технологическими операциями и рассчитать по формуле:

$$T_{\text{лн}} = T_{\text{оп}} + T_{\text{пб}} + T_{\text{бз}}, \text{ где:}$$

$T_{\text{лн}}$  – время локализации разлива углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{оп}}$  – время, затраченное на оповещение о разливе углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{пб}}$  – время перебазирования сил и средств на место разлива углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{бз}}$  – время локализации разлива углеводородного сырья (время установки подпорных стенок или создания земляного вала), ч.

Время, затраченное на оповещение о разливе углеводородного сырья, принимается равным **30 мин ( $T_{\text{оп}} = 0,5$  ч)**.

Время перебазирования сил и средств на место разлива складывается из времени движения ( $T_{\text{дв}}$ , час) и затрат времени на сбор людей, погрузку и разгрузку техники ( $T_{\text{п-р}}$ , час).

Согласно паспорта **НАСФ АО «Норильскгазпром»**, местом дислокации НАСФ является Мессояхское ГМ.

Согласно паспорта **НАСФ АО «Норильскгазпром»**, готовность дежурной смены АСФ к отправке в район ЧС – **5 минут (0,1 ч)**, готовность АСФ к отправке в район ЧС – **60 минут (1 ч)**. Поэтому время, затраченное на сбор людей, погрузку и разгрузку техники, принимается равным **65 мин. (1.1 ч)**.

Ввиду того что местом дислокации **НАСФ АО «Норильскгазпром»** является Мессояхское ГМ то время движения сил и средств до места локализации и ликвидации разлива углеводородного сырья можно принять равным 0 или не более **5 минут (0,1 ч)**.

Тогда время движения сил и средств **НАСФ АО «Норильскгазпром»** от места дислокации до **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** составляет **0,1 часа**.

Тогда время прибытия **НАСФ АО «Норильскгазпром»** на территорию **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** (с учетом времени, затраченного на оповещение АСФ) составит:

$$T = T_{\text{оп}} + T_{\text{пр}} + T_{\text{дв}} \text{ где:}$$

$T$  – время прибытия, ч;

$T_{\text{оп}}$  – время, затраченное на оповещение о разливе углеводородного сырья, ч;

$T_{\text{пр}}$  – время сбора дежурной смены, готовности АСФ к отправке в район ЧС, ч.

$T_{\text{дв}}$  – время перебазирования сил и средств на место разлива, ч;

$$T = 0,3 + 1,1 + 0,1 \text{ ч.} = \mathbf{1,7 \text{ ч}} = 1 \text{ ч } 46 \text{ мин.}$$

Таким образом, времени прибытия **НАСФ АО «Норильскгазпром»** на территорию **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** составит **1 час 46 минут**.

#### **Расчёт достаточности состава сил и средств для локализации разливов углеводородного сырья.**

При наличии погодных условий, благоприятных для дальнейшего растекания углеводородного сырья (дождь, таяние снега) необходимо установить на пути наиболее вероятного растекания углеводородного сырья подпорные стенки, сорбционно-удерживающие барьеры или созданием земляного вала (дамбы). Необходимость проведения данных работ определяется руководством АСФ по прибытию на место ЧС.

Мероприятия по локализации разлива углеводородного сырья включают в себя работы по прекращению распространения разлитого или выливающегося углеводородного сырья на поверхности грунта путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств.

#### **Расчёт времени создания земляного вала (дамбы) с целью локализации разливов углеводородного сырья.**

Расчёт радиуса разлива:  $R = \sqrt{\frac{S}{\pi}}$ , где:

$R$  – радиус разлива, м;

$S$  – площадь разлива углеводородного сырья, м<sup>2</sup>;

$\pi$  – число Пифагора равно 3,14.

$$R = \sqrt{\frac{14394}{3.14}} = \mathbf{67,7 \text{ м.}}$$

Расчёт длины необходимого земляного вала (дамбы):

$$L_0 = 2 * \pi * R, \text{ где:}$$

$L_0$  – длина необходимого земляного вала, м;

$\pi$  – число Пифагора равно 3,14;

$R$  – радиус разлива, м.

$$L_0 = 2 * 3,14 * 67,7 = \mathbf{425,2 \text{ м.}}$$

Длина необходимого земляного вала (дамбы) составит **425,2 м**.

#### **Расчёт площади поперечного сечения земляного вала (дамбы).**

Ширина дамбы по верху принимается из условий производства работ по ликвидации или удобства эксплуатации средств ликвидации разлива углеводородного сырья. Для

ускорения работ по локализации (уменьшения земляных работ) ширина дамбы в верхней части может быть принята равной 0. При этом площадь поперечного сечения дамбы (треугольной формы – принимается форма равнобедренного треугольника).

$F_s = H_d \cdot m / 2$ , где:

$F_s$  – площадь поперечного сечения,  $m^2$ ;

$H_d$  – высота дамбы,  $m$ ;  $= 0,50$  м;

$m$  – основания дамбы,  $m$ .  $= 0,50$  м.

$F_s = 0,50 \cdot 0,50 / 2 = 0,125$   $m^2$ .

#### Расчёт объема земляных работ для создания земляного вала (дамбы).

Расчет объема земляных работ:

$W_z = F_s \cdot L_o$ , где:

$W_z$  – объем земляных работ,  $m^3$ ;

$F_s$  – площадь поперечного сечения дамбы,  $m^2$ ;

$L_o$  – длина земляного вала (дамбы),  $m$ ;

$W_z = 0,125 \cdot 425,2 = 53,15$   $m^3$ .

Средняя производительность бульдозера рассчитывается по формуле:

$$Q = \frac{3600 \cdot V_{np} \cdot k_e}{T_u} = 60 \left( \frac{m^3}{час} \right), \text{ где:}$$

объем грунта в призме волочения;

$$V_{np} = \frac{LH^2}{2} \approx 1,9 \quad (m^3)$$

коэффициент использования бульдозера;

$$k_e = 0,9$$

продолжительность рабочего цикла;

$$T_u = \frac{l_p}{v_p} + \frac{l_o}{v_o} + \frac{l_n}{v_n} + t_o$$

длина пути резания, перемещения грунта и обратного хода;

$$l_p = 5m, \quad l_n = 50m, \quad l_o = 50m$$

скорость резания, перемещения грунта и обратного хода;

$$v_p = 3,2 \frac{км}{час}, \quad v_n = 3,8 \frac{км}{час}, \quad v_o = 5,2 \frac{км}{час}$$

дополнительные затраты времени на подъем, опускание отвала, на переключение скоростей, на разворот;

$$t_o = 25 \text{ с.}$$

#### Расчёт времени создания земляного вала (дамбы) с целью локализации разливов углеводородного сырья.

Расчёт времени создания земляного вала (дамбы).

$$T_{бз} = W_z / Q = 53,15 / 60 = 0,9 \text{ ч.}$$

Расчет времени локализации составит:

$$T_{лн} = T_{оп} + T_{пр} + T_{дв} + T_{бз} \text{ где:}$$

$T_{лн}$  – время локализации разлива углеводородного сырья, ч;  
 $T_{оп}$  – время, затраченное на оповещение о разливе углеводородного сырья, ч;  
 $T_{пр}$  – время сбора дежурной смены, готовности АСФ котправке в район ЧС, ч;  
 $T_{дв}$  – время перебазирования сил и средств на место разлива, ч;  
 $T_{бз}$  – время локализации разлива (установки подпорных стенок или обвалования), ч.  
 $T_{лн} = 0,5 + 1,1 + 0,1 + 0,9 = 2,6$  ч (2 ч 36 мин).

**Таким образом, расчет времени прибытия, локализации разлива углеводородного сырья (при разливе с участием резервуара хранения углеводородного сырья РВС-5000) силами и средствами ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» показывает, что разлив будет локализован в течение 2 часа 36 минут (с учетом времени прибытия АСФ на объект) и не превышает 6 часов**

В соответствии с п. 5 п.п «ж» «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2451, время локализации разлива нефти и нефтепродуктов на сухопутной части территории Российской Федерации не должно превышать 6 часов.

Результаты расчетов, приведенные в п. 6 показывают, что время локализации разлива углеводородного сырья максимального объема (при квазимгновенном разрушении резервуара РВС-5000) силами и средствами ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» показывает, что разлив будет локализован в течение **2 часов 36 минут (2,6 ч) и не превышает 6 часов**, что удовлетворяет требованию п. 5 п.п. «ж» «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. № 2451.

#### **Определение расчетного времени ликвидации максимального расчетного объема разлива углеводородного сырья.**

**Ликвидация разлива углеводородного сырья** заключается в сборе разлившегося углеводородного сырья, сорбировании остатков углеводородного сырья, сборе углеводородного сырья при помощи сорбента и других материалов, а также вывозе его в места утилизации.

Мероприятия по ликвидации не имеют временного ограничения.

Для ликвидации разлива углеводородного сырья наращиваются силы и средства ПАСФ «Спасатель» и ПАСФ АО «Норильскгазпром» с ближайших месторождений Общества, в зависимости от времени года доставка осуществляется в зимнее время автотранспортом по временной снежно-ледовой автодороге (план-схема зимних автодорог прилагается – Приложение №6), в теплое время года - авиатранспортом по договору с АО «Норильсктрангаз» (копия договора представлена в Приложении №5)

Сведения о составе сил и средств ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром», в том числе численность спасателей и перечень имущества для ликвидации разливов углеводородного сырья, приведены в **приложении 3** настоящего Плана.

Штатная численность АСФ – **24** человека;

В том числе аттестованных спасателей – **20** человек;

Режим дежурства спасателей – вахтовый, двухсменный по 12 часов;

Количество спасателей в дежурной смене – **4** человек;

Количество спасателей, постоянно базирующихся на Пеляткинском ГКМ – **10** человек;

Место дислокации аварийно-спасательных отрядов ПАСФ АО «Норильскгазпром»: Россия, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район п. Тухард и Ямало-Ненецкий автономный округ Северо-Соленинское ГКМ и Южно-Соленинского ГКМ.

Место дислокации аварийно-спасательного отряда ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»: Россия, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий район Пеляткинское ГКМ.

Для ликвидации разлива углеводородного сырья привлекаются с ближайших месторождений АО «Норильскгазпром»:

-п. Тухард – 3 спасателя;

- Северо-Соленинское ГКМ – 2 спасателя;
- Южно-Соленинское ГКМ – 2 спасателя;
- Пеляткинское ГКМ – 5 спасателей.

Доставка сил и средств осуществляется либо наземным транспортом или авиатранспортом в течении суток с момента оповещения.

#### **Расчёт времени сбора разлившегося углеводородного сырья.**

Расчет параметров операции сбора (откачки) разлившегося углеводородного сырья.

При расчете потребности технических средств сбора углеводородного сырья предполагается, что сбору при помощи насосных установок и вакуумных нефтесборщиков подлежит весь объем разлившегося углеводородного сырья.

В оснащении ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» имеются средства сбора нефти и нефтепродуктов твердой поверхности общей производительностью **120 м<sup>3</sup>/ч.**

Расчет времени сбора разлившегося углеводородного сырья:

$T_{сб} = V_{арн} / (Q_o * N_n)$  где:

$T_{сб}$  – время сбора разлившегося углеводородного сырья;

$V_{арн}$  – объем разлившегося углеводородного сырья (за исключением остаточного объема в грунте принятого 5% от общего объёма);

$Q_o$  – производительность насосного оборудования;

$N_n$  – количество насосов.

Расчет времени сбора разлившегося углеводородного сырья при аварии с участием резервуара РВС–5000 силами и средствами ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром»

$T_{сб} = 4750 / 120 = 39,6 \text{ ч} = (3 \text{ ч } 12 \text{ мин.})$ .

Потребность личного состава ПАСФ, НАСФ при эксплуатации нефтесборщиков составляет **12** человека.

#### **Расчёт необходимого количества сорбента.**

Сорбенты применяются для сокращения ущерба от загрязнения окружающей природной среды разлившегося углеводородного сырья, поскольку сорбент, впитавший в себя разлившегося углеводородное сырьё, сокращает его испарение в атмосферу и растворение в воде.

Расход количества сорбента определяется с учетом его сорбционной способности ( $C$ , кг/кг) поглощать в себя углеводородное сырьё:

$Q_{сор} = M / C$  кг, где:

$Q_{сор}$  – требуемое количество сорбента, кг;

$M$  – количество разлившегося углеводородного сырья, кг;

$C$  – сорбционная способность сорбента.

Следует отметить, что сбору при помощи сорбента подлежит только та часть разлившегося углеводородного сырья, которую невозможно собрать при помощи вакуумных насосов. С учетом того, что значительная часть разлившегося углеводородного сырья собирается вакуумными установками, сорбентом собирается не более 5% разлива.

Для сбора **182500 кг** разлившегося углеводородного сырья (5% от общего объема, участвующего в разливе) необходимое количество сорбента при сорбционной способности (нефтеёмкости)  $C = 50 \text{ кг/кг}$ , составляет **3650 кг**.

$Q_{сор} = 182500 / 50 = 3650 \text{ кг}$ .

В соответствии с паспортами ПАСФ «Спасатель» составе оборудования и снаряжения АСФ имеется 1418 кг сорбента. ПАСФ АО «Норильскгазпром» в составе оборудования и снаряжения АСФ имеется 1418 кг сорбента и НАСФ АО «Норильскгазпром», в составе оборудования и снаряжения АСФ имеется 1418 кг сорбента. Учитывая, что помимо сорбента в составе оборудования с снаряжения имеются сорбирующие салфетки и подушки, которые можно использовать повторно до 5-ти раз, то этих средств достаточно для сбора остатков разлившегося углеводородного сырья.

### Расчет времени нанесения сорбента на загрязненную углеводородным сырьём площадь.

В соответствии с паспортами ПАСФ АО «Норильскгазпром» количество распылителей сорбента составляет **1 шт** и ПАСФ АО «Норильскгазпром» количество распылителей сорбента составляет **1 шт**. Производительность одного распылителя составляет **4 м<sup>3</sup>/час**. Плотность сорбента составляет **25 кг/м<sup>3</sup>**. Следовательно объем **146 м<sup>3</sup>** составляет **3650 кг**. Тогда время распыления сорбента составит **18,25 ч** (18 ч 15 мин).

Расчет объема требуемого количества сорбента.

$V_{\text{сорб}} = Q_{\text{сорб}} / q$  где:

$V_{\text{сорб}}$  – объем требуемого сорбента, м<sup>3</sup>;

$q$  – плотность сорбента, 25 кг/м<sup>3</sup>;

$Q_{\text{сорб}}$  – требуемое количество сорбента, кг.

$V_{\text{сорб}} = 3650 / 25 = 146 \text{ м}^3$ .

Расчет времени на распыление сорбента.

$T_p = V_{\text{сорб}} / (Q_{\text{расп}} * N)$  где:

$T_p$  – время распыления сорбента;

$V_{\text{сорб}}$  – объем распыляемого сорбента;

$Q_{\text{расп}}$  – производительность распылителя сорбента;

$N$  – количество распылителей.

$T_p = 146 / (4 * 2) = 18,25 \text{ ч}$ .

### Расчет времени сбора сорбента.

Время сбора сорбента можно определить по формуле:

$T_{\text{сб.с}} = F_{\text{зт}} / (Q * n)$  где:

$T_{\text{сб.с}}$  – время сбора сорбента;

$F_{\text{зт}}$  – площадь загрязненной территории углеводородным сырьём, м<sup>2</sup>;

$Q$  – норма производительности труда на удаление сорбента с загрязненной углеводородным сырьём площадь принятая 30 м<sup>2</sup>/ч;

$n$  – количество рабочих, чел.

$T_{\text{сб.с}} = 14394 / (30 * 22) = 21,8 \text{ ч}$ .

### Расчет количества загрязненных углеводородным сырьём отходов.

Рассчитать количество загрязненных углеводородным сырьём отходов можно по формуле:

$V_{\text{отх}} = M + Q_{\text{сорб}}$  где:

$V_{\text{отх}}$  – количество загрязненных углеводородным сырьём отходов, кг;

$M$  – количество разлитого, остаточных углеводородного сырья, кг;

$Q_{\text{сорб}}$  – количество сорбента, кг.

$V_{\text{отх}} = 182500 + 3650 = 186150 \text{ кг}$ .

### Расчет количества грузового автотранспорта для вывоза загрязненных углеводородным сырьём отходов.

Рассчитать количество грузового автотранспорта для вывоза загрязненных углеводородным сырьём отходов можно по формуле:

$N_{\text{тр}} = V_{\text{отх}} / (N * Q)$  где:

$N_{\text{тр}}$  – количество грузового автотранспорта, рейс;

$V_{\text{отх}}$  – количество загрязненных углеводородным сырьём отходов, т;

$N$  – количество машин грузового автотранспорта;

$Q$  – грузоподъемность автотранспорта, т.

$N_{\text{тр}} = 186,150 / (1 * 20) = 9,3 = 10 \text{ рейсов}$ .

Транспорт для вывоза к месту утилизации загрязненных углеводородным сырьём отходов представляет собой автотранспорт грузоподъемностью 20 тонн.

### Расчёт времени очистки территории механическим способом от загрязненного углеводородным сырьём грунта.

Объем загрязненного грунта, подлежащего размещению в месте временного хранения составляет:

$V_{\text{гр}} = h * S$  где:

$V_{\text{гр}}$  – объем загрязненного углеводородным сырьём грунта, подлежащего вывозу, м<sup>3</sup>;

$h$  – толщина слоя загрязненного грунта (обычно  $h$  принимают равной 0,1 м);

$S$  – площадь загрязненного участка, м<sup>2</sup>.

$$V_{гр} = 0,1 * 11995 = \mathbf{1199,5 \text{ м}^3}.$$

Бульдозер за час работы обеспечивает сбор в отвалы грунт объемом 60 м<sup>3</sup>/ч.

Тогда, при использовании одного бульдозера продолжительность сбора грунта загрязненного углеводородным сырьём составит:

$$T_{ам} = V_{гр} / Q \text{ где:}$$

$T_{ам}$  – время сбора грунта, ч;

$V_{гр}$  – объём грунта загрязненного углеводородным сырьём, м<sup>3</sup>;

$Q$  – производительность бульдозера, м<sup>3</sup>/ч.

$$T_{ам} = 1199,5 / 60 = \mathbf{20 \text{ ч.}}$$

#### **Расчёт времени дозачистки загрязненной территории ручным способом от загрязненного углеводородным сырьём грунта.**

Дозачистка территории вручную (в труднодоступных местах) принимаем 10% от общей площади, так как маневрирование землеройной техники на территории может быть затруднено.

$$T_{дз} = F_{зр} / (5 * N), \text{ где}$$

$F_{зр}$  – площадь загрязненной территории (10% от общей площади территории загрязненной углеводородным сырьём), м<sup>2</sup>;

5 – норма производительности труда при удалении загрязненного углеводородным сырьём грунта при толщине слоя до 5 см с укладкой в контейнер, м<sup>2</sup>/час;

$T_{дз}$  – время на очистку территории загрязненной углеводородным сырьём вручную, ч;

$N$  – количество рабочих, чел.

$$T_{дз} = 1199,5 / (5 * 22) = \mathbf{10,9 \text{ ч.}}$$

#### **Расчёт времени погрузки загрязненного углеводородным сырьём грунта.**

Оценить среднюю производительность экскаватора можно по формуле:

$$Q = \frac{3600 \cdot g \cdot k_H \cdot k_e}{T_u \cdot k_y \cdot k_p} = 30 \left( \frac{\text{м}^3}{\text{час}} \right), \text{ где:}$$

ёмкость ковша экскаватора;

$$g = 0,75 \text{ м}^3.$$

коэффициент наполнения ковша, учитывающий сложные условия выемки и характеристики грунта;

$$k_H = 0,8 \text{ м}^3.$$

коэффициент использования экскаватора по времени;

$$k_B = 0,8 \text{ м}^3.$$

продолжительность рабочего цикла;

$$T_{ц} = t_{заг} + t_{осв} + t_{пер} + t_0 \text{ сек}$$

время, затрачиваемое на наполнение ковша;

$$t_{заг} = 10 \text{ сек.}$$

время, затрачиваемое на высыпание грунта;

$$t_{осв} = 5 \text{ сек.}$$

время, затрачиваемое на перемещение;

$$t_{пер} = 8 \text{ сек.}$$

дополнительные затраты времени (поворот платформы, переключение передач и т.п.);

$$t_0 = 8 \text{ сек.}$$

коэффициент условий производства работ, учитывающий сложные условия резания грунта и условия разгрузки;

$$k_y = 1,5.$$

коэффициент разрыхления грунта, учитывающий характеристики грунтов.

$$k_p = 1,2.$$

Расчёт продолжительности погрузки загрязненного углеводородным сырьём грунта.

Экскаватор за час работы обеспечивает погрузку в автотранспорт, загрязненный углеводородным сырьём объемом 30 м<sup>3</sup>/ч.



Тогда, при использовании одного экскаватора время погрузки загрязненного углеводородным сырьём грунта составит, ч:

$$T_{ам} = V_{гр} / Q \text{ где:}$$

$T_{ам}$  – время погрузки загрязненного углеводородным сырьём грунта, ч;

$V_{гр}$  – объём грунта загрязненного углеводородным сырьём,  $m^3$ ;

$Q$  – производительность экскаватора,  $m^3/ч$ .

$$T_{ам} = 1199,5 / 30 = \mathbf{39,98 \text{ ч.}}$$

**Расчёт необходимого количества самосвалов для вывоза загрязненного углеводородным сырьём грунта.**

$$N_c = V_{зг} / (V_c * N_p) \text{ где:}$$

$N_c$  – количество самосвалов, ед;

$V_{зг}$  – объём загрязненного углеводородным сырьём грунта,  $m^3$ ;

$V_c$  – объём загрязненного углеводородным сырьём грунта, перевозимого одним самосвалом за один рейс,  $20 m^3$ ;

$N_p$  – количество рейсов, самосвалов.

Расчет количества рейсов, самосвалов.

$$N_c = 1199,5 / 20 = 59,97 \text{ (**60 рейсов**)}.$$

Таким образом, вывоз загрязненного углеводородным сырьём грунта будет осуществлен 1 (одним) самосвалом за **60 рейсов**.

**Вывод:** имеющийся состав сил и средств достаточен для локализации и ликвидации максимально возможного разлива углеводородного сырья на территории парка резервуарного (промышленного конденсатного) Мессояхского цеха (промысла).

## 7. РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНОГО РАСЧЕТНОГО ОБЪЕМА РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ С УЧЕТОМ ПРИМЕНЯЕМЫХ ДЛЯ ЭТИХ ЦЕЛЕЙ ТЕХНОЛОГИЙ.

Для операций ЛРН на территории парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла) привлекаются ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» на основании приказа АО «Норильскгазпром».

Копии приказов представлены в Приложении 1. Копия свидетельства об аттестации и паспорта формирования представлены в Приложении 2.

В соответствии с приказами ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» оказывает парку резервуарному (промысловому конденсатному) Мессояхского цеха (промысла) осуществляют работы по локализации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по ликвидации разливов углеводородного сырья на опасном производственном объекте парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла) информация по производственным объектам представлена в таблице 3.

Расчет необходимого количества сил и средств для ликвидации максимального расчетного объема разливов углеводородного сырья с учетом применяемых для этих целей технологий, приведен в п. 6.

Время сбора углеводородного сырья не регламентируется нормативно-техническими документами.

1) Имеющихся и привлекаемых, по договору сил и средств достаточно для проведения локализации возможных разливов углеводородного сырья за время **не более 6 часов** с момента обнаружения разлива.

2) В качестве технических средств по сбору разлившегося углеводородного сырья принята имеющиеся на вооружении ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» вакуумные установки, нефтесборные станции, суммарная производительность установок составляет **120 м<sup>3</sup>/ч**.

Сбор углеводородного сырья в объеме **4750 м<sup>3</sup>** в результате аварии можно осуществить при помощи нефтесборного оборудования с твердой поверхности, за **39,6 ч**.

3) В случае аварии, для сбора **14400 кг** углеводородного сырья (5% от объема, оставшегося в грунте после сбора при помощи нефтесборных устройств) необходимое количество сорбента при сорбционной способности (нефтеёмкости) **C = 50 кг/кг** составляет **3650 кг**.

4) Вывоз загрязненного углеводородным сырьём сорбента в количестве **186,150 т** можно осуществить 1 автомобилем 10 рейсами и загрязненного углеводородным сырьём грунта в объеме **1199,5 м<sup>3</sup>** в результате аварии можно осуществить за 60 рейсов, 1 автомобилем объемом кузова 20 м<sup>3</sup> и грузоподъемностью 20-30 тонн. В соответствии с договором транспорт для вывоза к месту утилизации загрязненного углеводородного сырья, отходов предоставляет **ООО «ЭКОСТАНДАРТ»**.

5) Для проведения работ, по плану ЛРН потребуется 22 спасателя.

В соответствии с паспортами ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» в распоряжении аварийно-спасательных формирований имеется 22 аттестованных спасателя, постоянно базирующихся на объектах АО «Норильскгазпром».

**Вывод:** Таким образом, имеющихся в распоряжении сил и средств парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла) а также привлекаемого ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» достаточно для локализации и ликвидации максимально возможного разлива углеводородного сырья.

## **8. СОСТАВ И ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ СИЛ И СРЕДСТВ АВАРИЙНО–СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ), ПРЕДНАЗНАЧЕННЫХ ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.**

Важным звеном в системе реагирования на возможные аварии являются силы и средства для локализации и ликвидации разливов углеводородного сырья. В соответствии с Федеральным законом от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» ликвидация чрезвычайных ситуаций осуществляется силами и средствами организаций, органов местного самоуправления, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, на территориях которых сложилась чрезвычайная ситуация. При недостаточности вышеуказанных сил и средств в установленном законодательством Российской Федерации порядке привлекаются силы и средства федеральных органов исполнительной власти.

К основным силам и средствам, привлекаемым для ликвидации возможных разливов углеводородного сырья, относятся силы и средства ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром».

Согласно приказам ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» осуществляют работы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по ликвидации разливов углеводородного сырья на опасном производственном объекте **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла).**

Свидетельства об аттестации и паспорта ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» приведены в **Приложении 2.**

Доставка сил и средств осуществляется транспортом ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром».

**9. ПОРЯДОК ПРИВЛЕЧЕНИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СИЛ И СРЕДСТВ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ПРИ РАЗЛИВЕ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ В ОБЪЕМЕ, ПРЕВЫШАЮЩЕМ МАКСИМАЛЬНЫЙ РАСЧЕТНЫЙ ОБЪЕМ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ И НЕ ПОЗВОЛЯЮЩИЙ ОБЕСПЕЧИТЬ ЕГО УСТРАНЕНИЕ НА ОСНОВЕ ПЛАНА ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.**

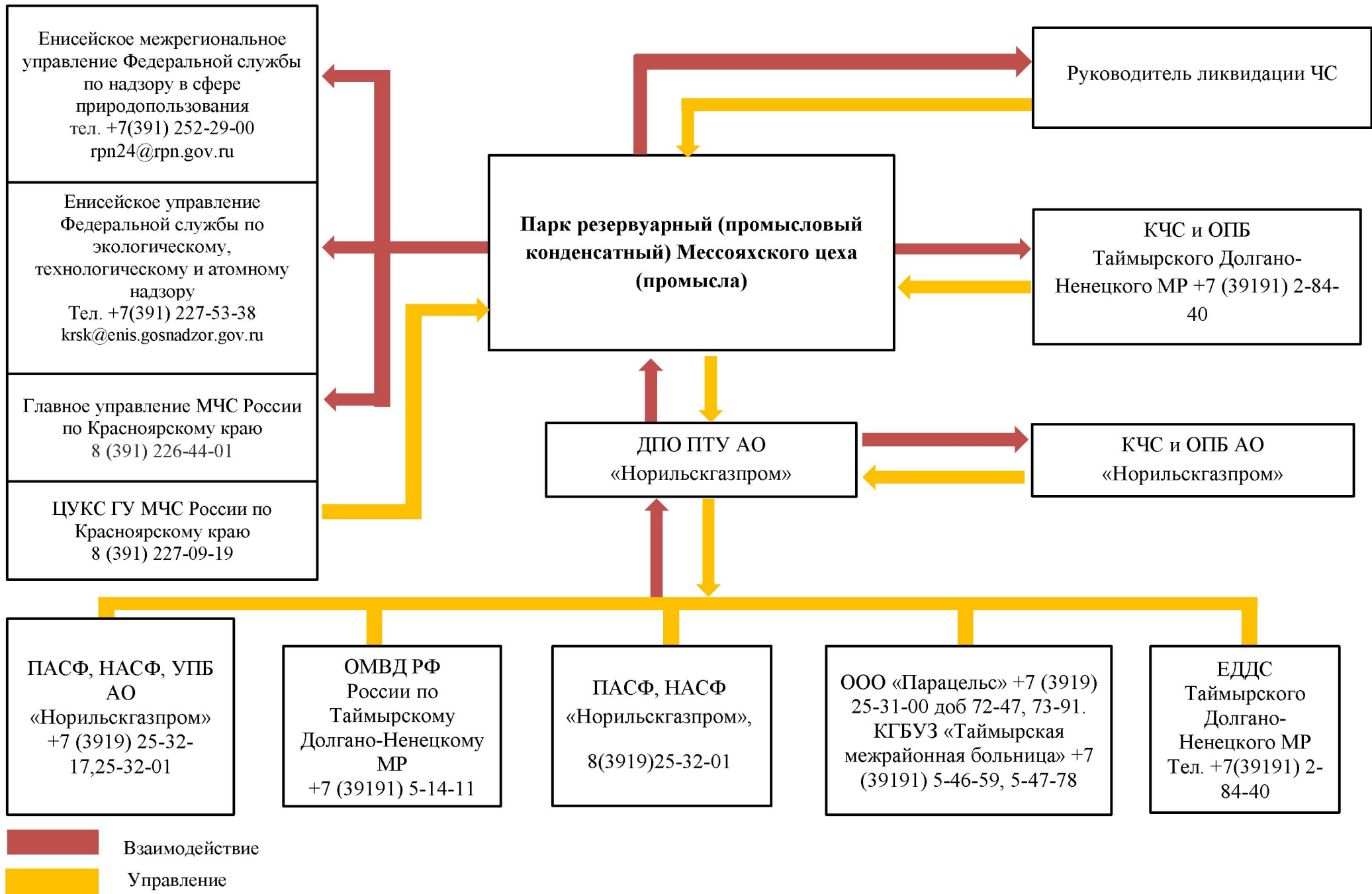
В соответствии с п. 27 «Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации», в случае если разлив нефти и нефтепродуктов произошел в объеме, превышающем максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов, указанный в плане предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, и не позволяющем обеспечить его устранение на основе плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, эксплуатирующая организация для привлечения дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должна обратиться в органы местного самоуправления, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации, на территориях которых произошел разлив нефти и нефтепродуктов. При недостаточности указанных сил и средств в целях осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов привлекаются силы и средства соответствующих функциональных подсистем единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

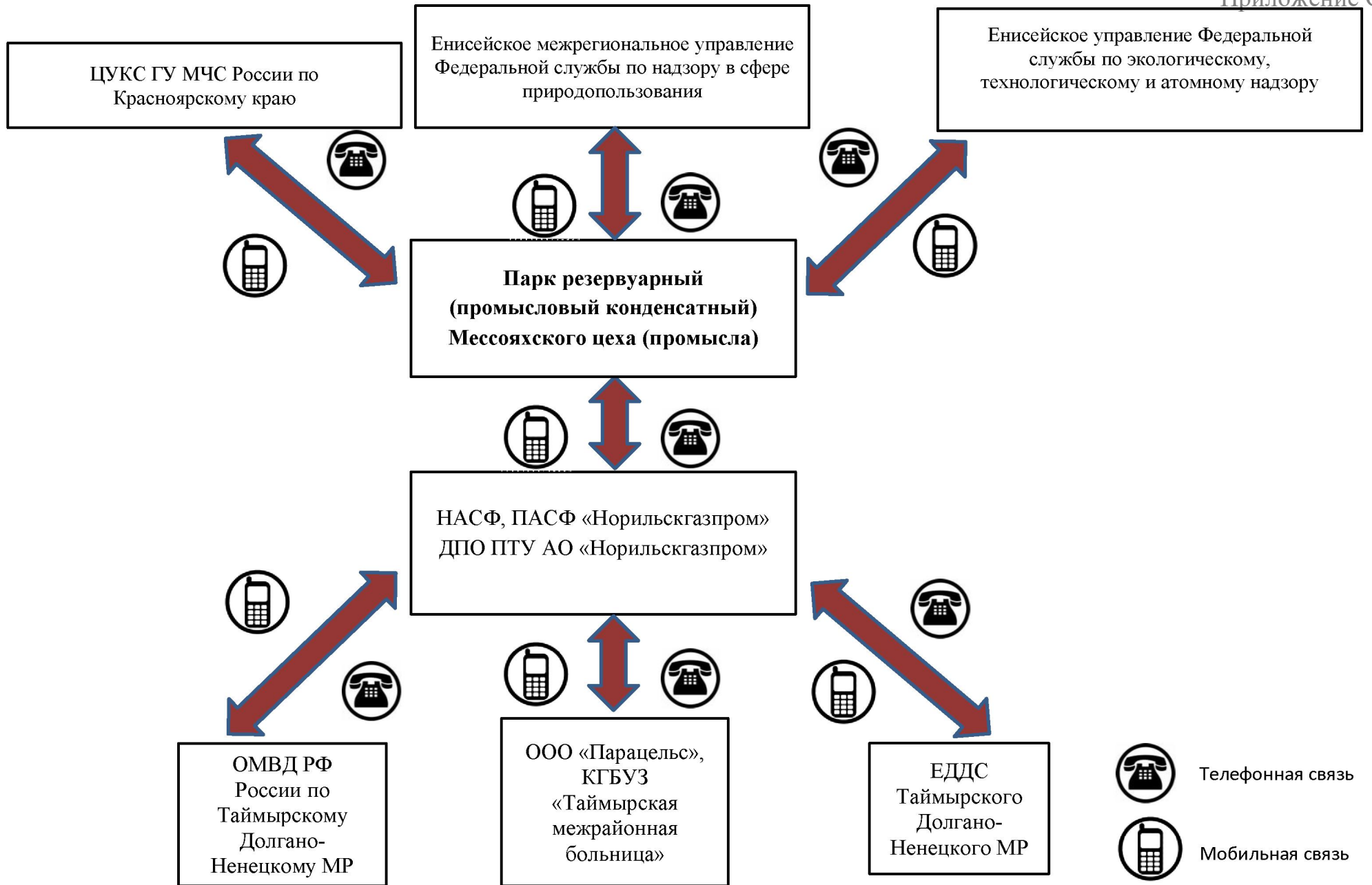
Для привлечения дополнительных сил и средств единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций для осуществления мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при разливе нефти и нефтепродуктов в объеме, превышающем максимально расчетный объем разлива нефти и нефтепродуктов и не позволяющем обеспечить его устранение, АО «Норильскгазпром» через «ЕДДС Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района» направляет письменный запрос в КЧС и ПБ Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района для привлечения дополнительных сил и средств территориальной подсистемы РСЧС.

РСЧС действующего в соответствии с постановлением Правительства Красноярского края от 15.04.2004 № 92-п «О территориальной подсистеме единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Красноярского края» и в целях обеспечения согласованности действий сил и средств Красноярского края единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций на территории Красноярского края. Привлечение аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований осуществляется по решению уполномоченных на то должностных лиц на основе запроса руководителей ликвидации чрезвычайных ситуаций (ст. 13 ФЗ от 22.08.1995 №151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»).

**10. СХЕМА ОПОВЕЩЕНИЯ, СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И СВЯЗИ ПРИ РАЗЛИВАХ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.**

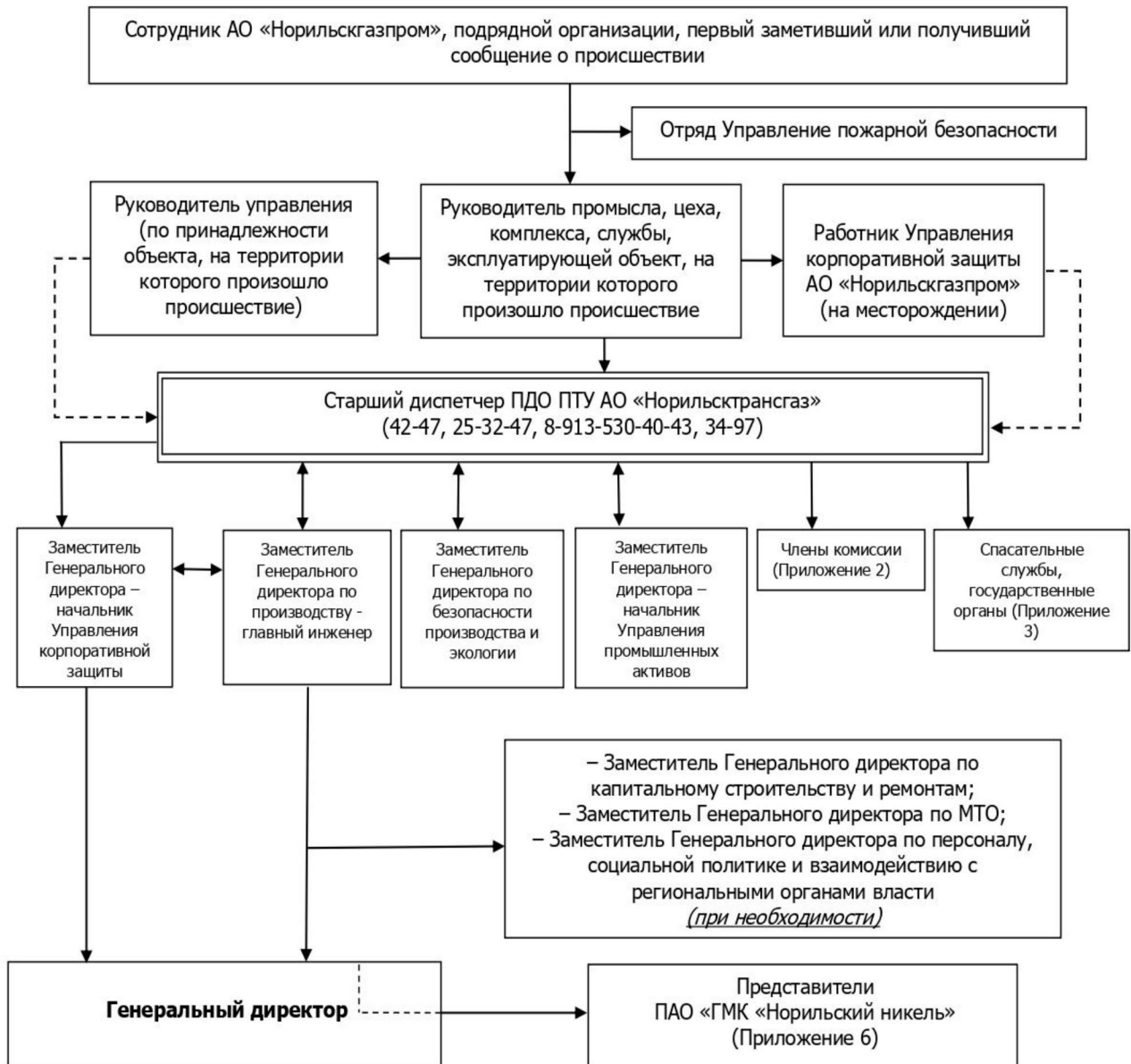
Приложение С.1





Приложение 1 к приказу  
Генерального директора  
АО «Норильскгазпром»  
от 17.08.2023 №НГП/257-п-а

**Схема оповещения о происшествиях на объектах  
АО «Норильскгазпром»**



## **11. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВРЕМЕННОГО ХРАНЕНИЯ, ТРАНСПОРТИРОВКИ И УТИЛИЗАЦИИ СОБРАННОЙ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.**

В зависимости от характера аварии и от местных условий для временного хранения собранного углеводородного сырья используются следующие сооружения и емкости:

- емкости для временного хранения углеводородного сырья ПАСФ, НАСФ;
- резервуарный парк (при условии сохранения качества): закачка углеводородного сырья осуществляется в свободные резервуары, при отсутствии свободного резервуара происходит освобождение неповрежденного резервуара от углеводородного сырья путем откачки в расходный резервуар или трубопроводную систему.

**ПАСФ «Спасатель», ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром»** производят работы по локализации разливов углеводородного сырья и ликвидации его последствий, окончательную зачистку загрязненной территории согласно приказу **АО «Норильскгазпром»**.

**ООО «ЭКОСТАНДАРТ»** выполняет работы по транспортированию отходов углеводородного сырья, а прием их в целях дальнейшего обезвреживания и утилизации **ООО «Юг-Утилизация»**.

При ликвидации разливов углеводородного сырья на территории **парка резервуарного (промыслового конденсатного) Мессояхского цеха (промысла)** с целью минимизации экологического ущерба используют следующие технологии и способы сбора разлившегося углеводородного сырья:

- ручной сбор;
- механический сбор с использованием спецтехники;
- вакуумный сбор;
- промывка под давлением.

Работы по ручной очистке ведутся по направлению от чистых участков к загрязненным углеводородным сырьём. Место разлива засыпается сорбентом. Загрязненный сорбент собирается в специальные емкости ПАСФ для последующей передаче специализированной организации для утилизации (обезвреживания).

Использование сорбента применяется в комплексе с другими методами очистки и является довольно эффективным при небольших масштабах загрязнения. Для засыпки используются сорбент, песок, древесный опил, также можно использовать пористый грунт, шлак и керамзит. Целесообразно использовать сорбенты на основе естественных материалов (мох, торф, уголь, древесный опил и т. п.).

Засыпка начинается с наветренной стороны и ведется от периферии к центру. При загрязнении сборников поверхностных сточных вод небольшим количеством углеводородного сырья проводится их очистка сорбентом.

Отходы от ликвидации разливов углеводородного сырья собираются вилами, совками, лопатами. Собранные отходы помещаются в пластиковые мешки, бочки или другие контейнеры для их дальнейшего транспортирования. Растительная масса, загрязненная углеводородным сырьём, для облегчения погрузки и транспортирования в места захоронения, утилизации или обезвреживания может подвергаться измельчению в передвижных установках.

Пропитанный углеводородным сырьём сорбент аккуратно собирают взрывобезопасным шанцевым инструментом.

Потребности в ресурсах:

- группа по очистке ПАСФ, НАСФ;
- спецодежда, спецобувь и другие СИЗ, включая средства защиты глаз и органов дыхания (ПАСФ, НАСФ);
- шанцевый инструмент (ПАСФ, НАСФ);
- контейнеры для сбора и транспортирования отходов углеводородного сырья (ПАСФ, НАСФ);
- транспорт грузоподъемностью 20 тонн для вывоза отходов углеводородного сырья (**ООО «ЭКОСТАНДАРТ»**).



К достоинствам ручного сбора разлившегося углеводородного сырья можно отнести низкую стоимость оборудования (операций ЛРН) и простоту его использования. Ручная очистка применима к большинству сценариев ЧС.

К недостаткам ручного сбора разлившегося углеводородного сырья можно отнести низкую производительность при очистке зон большой площади загрязнения и высокую трудоемкость (количество персонала) по сравнению с механизированными методами. Среди первоочередных мер рассматриваются вопросы безопасности производства работ, контроль летучих углеводородов, обеспечение работающих искробезопасным шанцевым инструментом (лопатами, граблями), тачками, нефтестойкой обувью, одеждой и другими СИЗ.

Ограничения метода: до разворачивания групп по очистке должна быть проведена оценка участка с точки зрения техники безопасности. Данный метод требует больших трудозатрат и занимает много времени, который предпочтительно не использовать при большой степени загрязнения.

Механический сбор разлившегося углеводородного сырья с использованием спецтехники является предпочтительным при очистке глубоко загрязненных и относительно больших территорий (площадей). Участок, подвергшийся загрязнению разлившегося углеводородного сырья, должен быть восстановлен до такого уровня, чтобы его ландшафт остался таким же, как и до очистки.

Потребности в ресурсах:

- группа по очистке ПАСФ, НАСФ;
- спецодежда, спецобувь и другие СИЗ, включая средства защиты глаз и органов дыхания (ПАСФ, НАСФ);
- контейнеры для сбора и транспортирования отходов углеводородного сырья (ПАСФ, НАСФ);
- транспорт грузоподъемностью 20 тонн для вывоза отходов углеводородного сырья (ООО «ЭКОСТАНДАРТ»).

Любое землеройное оборудование предназначено для перемещения больших объемов материала быстрым и эффективным способом, но это не всегда годится для очистки загрязненного участка. Часто необходимо удалить лишь тонкий слой грунта, загрязненного углеводородным сырьём. Выемка загрязненного грунта с небольших площадей (траншей, канав, ям-накопителей) производится ручным способом. При разливах в труднопроходимых для техники местах сбор углеводородного сырья также может быть осуществлен ручным способом.

Ограничения метода: в связи с тем, что применяемая спецтехника обладает крупными габаритами и весом, то она не должна применяться на участках с уязвимой флорой.

В силу возможности возникновения пожара или взрыва при вакуумном сборе следует предпринимать чрезвычайные меры безопасности. До начала очистки должна быть проведена оценка условий безопасности. Система вакуумной очистки или переносной вакуумный насос могут быть размещены вблизи участков сбора углеводородного сырья. Обычно углеводородное сырьё удаляются с помощью всасывающего шланга. Вакуумное оборудование используется для удаления углеводородного сырья, которые скапливаются в естественных углублениях. Для сбора углеводородного сырья из естественных углублений, ям-накопителей, канав, траншей применяются переносные погружные насосы производительностью 5÷30 м<sup>3</sup>/ч. Для сбора углеводородного сырья применяется оборудование во взрывозащищенном исполнении!

Потребности в ресурсах:

- автоцистерна с вакуумным насосом или переносная вакуумная система (ПАСФ, НАСФ);
- емкости для временного хранения отходов углеводородного сырья (ПАСФ, НАСФ);
- спецодежда, спецобувь и другие СИЗ, включая средства защиты глаз и органов дыхания (ПАСФ, НАСФ).

Метод промывки под низким давлением может быть использован при наземных разливах углеводородного сырья. Данная технология представляет собой использование водяной струи под низким давлением 2÷3 атм для удаления углеводородного сырья с твердых покрытий, искусственных конструкций и растительности.

Потребности в ресурсах:

- насос (рабочее давление 2÷3 атм, производительность 200÷500 л/мин (12÷30 м<sup>3</sup>/час)) (ПАСФ, НАСФ);
- гибкий шланг для промывки и орошения (ПАСФ, НАСФ);
- нефтесборщик или сорбент для сбора углеводородного сырья (ПАСФ, НАСФ);
- спецодежда, спецобувь и другие СИЗ, включая средства защиты глаз и органов дыхания (ПАСФ, НАСФ).

Ограничения метода: сточные воды, загрязненные углеводородным сырьём, подлежат сбору, также следует принимать меры предосторожности для того, чтобы находящиеся на поверхности углеводородное сырьё не были смыты водой в незагрязненные слои грунта.

Метод промывки под высоким давлением может быть использован при разливах углеводородного сырья. Горячая вода, подаваемая под высоким давлением, смывает углеводородное сырьё с твердой поверхности в места сбора (дренажные ямы, траншеи) для последующего удаления нефтесборщиками. Все сточные воды после смыва должны быть собраны. При промывке под высоким давлением используется, струя воды под высоким давлением 4÷70 атм для удаления углеводородного сырья с твердых поверхностей, и сооружений. Данный метод обычно применяется на относительно небольших по площади участках, при загрязнении вязким углеводородным сырьём, который не может быть удален простым промыванием.

Потребности в ресурсах:

- насос (рабочее давление 4÷70 атм, производительность 20÷100 л/мин (1÷6 м<sup>3</sup>/час)) (ПАСФ, НАСФ);
- гибкий шланг высокого давления (ПАСФ, НАСФ);
- боновое ограждение, нефтесборщик (ПАСФ, НАСФ);
- спецодежда, спецобувь и другие СИЗ, включая средства защиты глаз и органов дыхания (ПАСФ, НАСФ).

Ограничения метода: метод неприменим на участках территории, сложенных из гальки.

Ключевыми факторами в обращении с отходами, образующимися во время операций ЛРН, являются виды и количество отходов. Эти факторы в большой степени зависят от специфики применяемых методов и могут изменяться по ходу работ. Для оптимизации дальнейшего обращения с отходами нужно применять их отдельный сбор и принимать меры к снижению их количества. Для этого важно:

- разделять отходы по видам;
- минимизировать количество каждого вида отходов (например, применяя механические средства сбора углеводородного сырья перед дозачисткой сорбентом);
- не смешивать отходы с различной токсичностью и агрегатным состоянием, так как в результате образуется большая масса опасных отходов;
- этикетировать все контейнеры, с указанием источника поступления отходов.

Отходы от ликвидации разлива углеводородного сырья и пути их передачи представлены в таблице 10.

Таблица 10 – Отходы от ликвидации разлива углеводородного сырья и пути их передачи.

Агрегатное состояние отходов	Куда осуществляется сбор	Места накопления	Способ транспортировки
Жидкие	Бочки с крышками, автоцистерны	Специально обустроенная площадка	Цистерна
Твердые	Переносные контейнеры, емкости, полиэтиленовые мешки, кузова спецтранспорта и т.п.	Специально обустроенная площадка	Специально оборудованный автотранспорт
Пастообразные и/или желеобразные	Контейнеры с крышками, полиэтиленовые мешки	Специально обустроенная площадка	Специально оборудованный автотранспорт

Отходы углеводородного сырья, образуемые при разливе углеводородного сырья, складировать в местах накопления отходов. Место накопления отходов от ликвидации разливов

углеводородного сырья должно обеспечивать минимальное воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

Места накопления отходов углеводородного сырья устраиваются на спланированной площадке, защищенной от прямых солнечных лучей, имеющей твердое покрытие с отбортовкой и навес, исключающий попадание атмосферных осадков. Площадка должна быть ограждена, по периметру площадки должны быть вывешены предупреждающие знаки об опасности воспламенения.

На площадке оборудуется противопожарный пост с необходимым количеством средств пожаротушения.

К месту накопления отходов оборудуют подъездные пути, как от мест сбора отходов, так и к местам утилизации (обезвреживания) отходов.

Место накопления оборудуется **на производственной площадке Мессояхского ГМ**. Ответственность за эти мероприятия возлагается на рабочую группу КЧС и ОПБ.

**Запрещается сжигание отходов производства и потребления без специальных установок, предусмотренных правилами, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области охраны окружающей среды (ст. 18 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»).**

**12. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ РАБОТ ПО КАЖДОМУ ИЗ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПЛАНОМ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, КОТОРЫЕ НЕОБХОДИМО ПРОВЕСТИ ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.**

Для мероприятий по локализации и ликвидации максимального расчетного объема разлива углеводородного сырья на территории объекта выполняются следующие мероприятия с помощью привлекаемого согласно приказу ПАСФ, НАСФ.

Таблица 11 - Объем работ по ЛРН.

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
<b>Мероприятия по мобилизации сил и средств в район разлива углеводородного сырья.</b>					
1	Прибытие в зону ЧС (Н) сил и средств ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром» Расчет потребности необходимого количества специальных технических средств, материалов, оборудования, а также средств их доставки. Загрузка специальных технических средств, материалов, оборудования в транспортные средства их доставки.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	1,7
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	1,7
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	1,7
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	2,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	2	1,7
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Автомобиль Грузовой (самосвал)/(гр. подъемностью 10 т)	1	1,7
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Вахтовка	1	1,7
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	2	1,7
		АО «Норильск Авиа»	Ми-8	1	1,7
<b>Мероприятия по проведению разведки, разгрузки, развертыванию оборудования в районе разлива углеводородного сырья.</b>					
2	Мероприятия по проведению разведки, разгрузки, развертыванию оборудования в	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	1

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
	районе разлива углеводородного сырья.	НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	22	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	1
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	1
<b>Мероприятия по локализации разливов углеводородного сырья.</b>					
<b>3</b>	Мероприятия по локализации разлива углеводородного сырья включают в себя работы по прекращению распространения разлитого или выливающегося углеводородного сырья на	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Бульдозер	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	0,9

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
	поверхности грунта путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	0,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	0,9
<b>Мероприятия по сбору аварийного разлива углеводородного сырья с загрязненной территории с помощью специального нефтесборного оборудования.</b>					
4	Сбор аварийного разлива углеводородного сырья при разливе на сухопутной части: осуществление сбора углеводородного сырья при помощи нефтесборных систем; сбор углеводородного сырья в специальную ёмкость.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	39,6
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	39,6
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Вакуумный нефтесборщик 30 м <sup>3</sup> /ч	4	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект рукавов для перекачки нефтепродуктов	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Емкость временного накопления	7	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Резервуар мягкий	1	39,6

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	РВС-5000	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	22	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	39,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	39,6
<b>Мероприятия по нанесению сорбента на загрязненную углеводородным сырьём территорию.</b>					
5	Нанесение сорбента на зеркало загрязненного углеводородным сырьём пятна.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	18,25

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
	Очистки загрязненной территории вручную.	НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Шанцевый инструмент	4	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	4	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	4	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	5	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	4	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Распылитель сорбента	2	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Сорбент, кг	3650	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	18,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	18,25



№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
<b>Мероприятия по сбору сорбента с загрязненной углеводородным сырьём территории.</b>					
<b>6</b>	Сбор, погрузка, вывоз к месту временного накопления отработанного сорбента, мусора и другого загрязненного материала, представляющего отход III, IV класса опасности: – сбор сорбента пропитанного углеводородным сырьём в специальную ёмкость; – сбор пропитанных углеводородным сырьём сорбента в одном месте на площадке временного накопления.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	21,8
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	21,8
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Шанцевый инструмент	22	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Ёмкость временного накопления.	7	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	22	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	21,8

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	21,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	21,8
<b>Мероприятия по очистке территории механическим способом от загрязненного углеводородным сырьём грунта.</b>					
7	Сбор, погрузка, вывоз к месту временного накопления отработанного сорбента, мусора и другого загрязненного материала, представляющего отход III, IV класса опасности: – сбор сорбента пропитанного углеводородным сырьём грунта в специальную ёмкость; сбор пропитанных углеводородным сырьём грунта в одном месте на площадке временного накопления.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	2	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Бульдозер	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	2	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	20
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	20

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
<b>Мероприятия по дозачистке загрязненной территории ручным способом от загрязненного углеводородным сырьём грунта.</b>					
<b>8</b>	Дозачистка территории вручную (в труднодоступных местах) принимаем 10% от общей площади, так как маневрирование землеройной техники на территории может быть затруднено.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	10,9
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	10,9
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	22	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Шанцевый инструмент	22	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	10,9

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час
1	2	3	4	5	6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	10,9
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	10,9
<b>Транспортировка, обезвреживание и утилизация отходов от ликвидации разливов углеводородного сырья.</b>					
9	Вывоз загрязненного углеводородным сырьём сорбента и других отходов III, IV класса опасности на полигон; утилизация вывезенных отходов III, IV класса опасности на полигон. Обезвреживание отходов от ликвидации разливов связанных с разливом углеводородного сырья	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	39,98
		ООО «ЭКОСТАНДАРТ»	Обезвреживание сорбента с углеводородным сырьём, отходов, т	186,150	-
		ООО «ЭКОСТАНДАРТ»	Транспортирование сорбента с углеводородным сырьём. Автомобиль г/п 20 тонн	10 рейсов	-
		ООО «ЭКОСТАНДАРТ»	Обезвреживание загрязненного углеводородным сырьём грунта, м <sup>3</sup>	1199,5	-
		ООО «ЭКОСТАНДАРТ»	Транспортирование загрязненного углеводородным сырьём грунта. Самосвал по типу Камаз объемом кузова 20 м <sup>3</sup>	60 рейсов	
<b>Мероприятия по демобилизации сил и средств из района связанных с разливом углеводородного сырья.</b>					
10	Убытие из зоны ЧС (Н) сил и средств ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром»	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	0,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	0,5
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	0,5
		ПАСФ «Спасатель» АО	Спасатель	12	1,5

<b>№</b>	<b>Мероприятие</b>	<b>Принадлежность</b>	<b>Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств</b>	<b>Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.</b>	<b>Время аренды/работы, час</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>
		«Норильскгазпром»			
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	2	0,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Вахтовка	1	0,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Автомобиль Грузовой (самосвал)/(гр. подъемностью 10 т)	1	0,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	2	0,5
		АО «Норильск Авиа»	Ми-8	1	1,5

**13. ИНФОРМАЦИЯ О СТОИМОСТИ ЕДИНИЦЫ ОБЪЕМА РАБОТ (УСЛУГ) ПО КАЖДОМУ ИЗ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПЛАНОМ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, КОТОРЫЕ НЕОБХОДИМО ВЫПОЛНИТЬ ДЛЯ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

В соответствии с единичными расценками на работы по ликвидации разливов углеводородного сырья ПАСФ, НАСФ в таблице ниже приведена стоимость единицы объема работ (услуг) по каждому из мероприятий, предусмотренных ПЛАРН.

Таблица 12 - Стоимость единицы объема работ по каждому из мероприятий по ЛРН.

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Мероприятия по мобилизации сил и средств в район разлива углеводородного сырья.</b>							
1	Прибытие в зону ЧС (Н) сил и средств ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром». Расчет потребности необходимого количества специальных технических средств, материалов, оборудования, а также средств их доставки. Загрузка специальных технических средств, материалов, оборудования в транспортные средства их доставки.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	1,7	2766,00	4702,2
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	1,7	1816,00	24697,6
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	1,7	1816,00	6174,4
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	1,7	1816,00	37046,4
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	2	1,7	1816,00	6174,4
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Автомобиль Грузовой (самосвал)/(гр. подъемностью 10 т)	1	1,7	3603,75	6126,375
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Вахтовка	1	1,7	1446,69	2459,373
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	2	1,7	12,93	43,962
		АО «Норильск Авиа»	Ми-8	1	1,5	611200	916800
<b>Мероприятия по проведению разведки, разгрузки, развешиванию оборудования в районе разлива углеводородного сырья.</b>							

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Мероприятие по проведению разведки, разгрузки, развертыванию оборудования в районе разлива углеводородного сырья.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	1	2766,00	2766
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	1	1816,00	14528
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	1	1816,00	3632
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	1	1816,00	21792
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	1	700,00	700
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	1	15,00	15
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	1	432,32	432,32
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	1	1,98	43,56
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	22	1	18,16	399,52
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	1	5,00	115
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	1	16,16	161,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	1	17,12	17,12

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	1	1,5	1,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	1	5,00	5
<b>Мероприятия по локализации разливов углеводородного сырья.</b>							
3	Мероприятия по локализации разлива углеводородного сырья включают в себя работы по прекращению распространения разлитого или выливающегося углеводородного сырья на поверхности грунта путем установки заграждений, проведения земляных работ или использования специальных средств.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Бульдозер	1	0,9	2500,00	2250
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	0,9	2766,00	2489,4
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	1	0,9	1816,00	1634,4
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	0,9	700,00	630
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	0,9	15,00	13,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	0,9	432,32	389,088
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	1	0,9	12,93	11,637
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	0,9	17,12	15,408
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	0,9	1,5	1,35



№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	0,9	5,00	4,5
<b>Мероприятия по сбору аварийного разлива углеводородного сырья загрязненной территории с помощью специального нефтесборного оборудования.</b>							
4	Сбор аварийного разлива углеводородного сырья при разливе на сухопутной части: осуществление сбора углеводородного сырья при помощи нефтесборных систем; сбор углеводородного сырья в специальную ёмкость	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	39,6	2766,00	109533,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	39,6	1816,00	575 308,8
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	39,6	1816,00	143 827,2
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	39,6	1816,00	862 963,2
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	39,6	2500,00	99000
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электрический	1	39,6	700,00	27720
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	39,6	15,00	594
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	39,6	432,32	17119,872
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Вакуумный нефтесборщик 30 м <sup>3</sup> /ч	4	39,6	1110,76	175944,384

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект рукавов для перекачки нефтепродуктов	1	39,6	0,34	13,464
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Емкость временного накопления	7	39,6	35	13860
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Резервуар мягкий	1	39,6	35	1386
		АО «Норильскгазпром»	РВС-5000	1	39,6	-	-
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	39,6	1,98	1724,976
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	22	39,6	18,16	15820,992
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	39,6	5,00	4554
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	39,6	16,16	6399,36
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	39,6	17,12	677,952
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	39,6	1,5	59,4
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	39,6	5,00	198
<b>Мероприятия по нанесению сорбента на загрязненную углеводородным сырьём территорию.</b>							
5	Нанесение сорбента на зеркало	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	18,25	2766,00	50479,5

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
	пятна связанного с разливом углеводородного сырья. Очистки загрязненной территории вручную.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	18,25	1816,00	66284
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	18,25	1816,00	66284
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	18,25	2500,00	45625
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	4	18,25	1,98	144,54
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	4	18,25	18,16	1325,68
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	5	18,25	5,00	456,25
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Шанцевый инструмент	4	18,25	6,04	440,92
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	18,25	700,00	12775
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	18,25	15,00	273,75
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	18,25	432,32	7889,84
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	18,25	17,12	312,44
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	4	18,25	16,16	1179,68
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Распылитель сорбента	2	18,25	111,54	4071,21
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Сорбент, кг	3650	-	300	1095000

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	18,25	1,5	27,375
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	18,25	5,00	91,25
<b>Мероприятия по сбору сорбента с загрязненной углеводородным сырьём территории.</b>							
6	Сбор, погрузка, вывоз к месту временного накопления отработанного сорбента, мусора и другого загрязненного материала, представляющего отход III, IV класса опасности: – сбор сорбента, пропитанного углеводородным сырьём сорбента в специальную ёмкость; сбор пропитанных углеводород	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	21,8	2766,00	60298,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	21,8	1816,00	316 710,4
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	21,8	1816,00	79 177,6
		ПАСФ АО «Спасатель»	Спасатель	12	21,8	1816,00	475 065,6
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	21,8	2500,00	54500
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Шанцевый инструмент	22	21,8	1,5	719,4
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Ёмкость временного накопления	7	21,8	35	5341
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	21,8	1,98	949,608
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	1	21,8	18,16	395,888
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	21,8	5,00	2507

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
	ным сырьём сорбента в одном месте на площадке временного накопления.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	21,8	700,00	15260
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	21,8	15,00	327
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	21,8	432,32	9424,576
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	21,8	16,16	3522,88
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	21,8	17,12	373,216
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	21,8	1,5	32,7
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	21,8	5,00	109
<b>Мероприятия по очистке территории механическим способом от загрязненного углеводородным сырьём грунта.</b>							
7	Сбор, погрузка, вывоз к месту временного накопления отработанного сорбента, мусора и другого загрязненного материала, представляющего отход III, IV	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	20	2766,00	55320
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	2	20	1816,00	72640
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Бульдозер	1	20	2500,00	50000
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	20	700,00	14000
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	20	15,00	300
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	20	432,32	8646,4

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
	класса опасности: – сбор сорбента пропитанного углеводородным сырьём грунта в специальную ёмкость; сбор пропитанных углеводородным сырьём грунта в одном месте на площадке временного накопления.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	20	2500,00	50000
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	2	20	12,93	517,2
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	20	1,5	30
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	20	5,00	100
<b>Мероприятия по дозачистке загрязненной территории ручным способом от загрязненного углеводородным сырьём грунта.</b>							
8	Дозачистка территории вручную (в труднодоступных местах) принимаем 10 % от общей площади, так как маневрирование землеройной техники на территории может быть затруднено.	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	10,9	2766,00	30149,4
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	10,9	1816,00	158 355,2
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	10,9	1816,00	39 588,8
		ПАСФ АО «Спасатель»	Спасатель	12	10,9	1816,00	237 532,8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	10,9	2500,00	27250
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Генератор электричества	1	10,9	700,00	7630

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Удлинитель на катушке	1	10,9	15,00	163,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Осветительный комплекс	1	10,9	432,32	4712,288
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Средства защиты дыхательных путей	22	10,9	1,98	474,804
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Защитный костюм открытого/закрытого типа	22	10,9	18,16	4354,768
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Каска защитная	23	10,9	5,00	1253,5
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Шанцевый инструмент	22	10,9	6,04	1448,392
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция носимая	10	10,9	16,16	1761,44
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Газоанализатор	1	10,9	17,12	186,608
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Слесарный инструмент	1	10,9	1,5	16,35
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Комплект ограждения опасной зоны, запрещающие знаки	1	10,9	5,00	54,5
<b>Транспортировка, обезвреживание и утилизация отходов от ликвидации связанных с углеводородным сырьём разливов.</b>							
9	Вывоз сорбента загрязненного углеводородным сырьём и других	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Погрузчик	1	39,98	2500,00	99950
		ООО «ЭКОСТАН ДАРТ»	Обезвреживание сорбента загрязненного углеводородным сырьём,	186,150	-	75000	13961250

№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
	отходов III, IV класса опасности на полигон; утилизация вывезенных отходов III, IV класса опасности на полигоне. Обезвреживание отходов от ликвидации разливов углеводородного сырья		отходов, с транспортировкой, т				
		ООО «ЭКОСТАН ДАРТ»	Обезвреживание загрязненного углеводородным сырьем грунта с транспортировкой, м <sup>3</sup>	1199,5	-	75000	89962500
		ООО «ЭКОСТАН ДАРТ»	Самосвал по типу Камаз объемом кузова 20 м <sup>3</sup>	60 рейсов	-	-	-
		ООО «ЭКОСТАН ДАРТ»	Автомобиль г/п 20 тонн	10 рейсов	-	-	-
<b>Мероприятия по демобилизации сил и средств из района разлива углеводородного сырья.</b>							
10	Убытие из зоны ЧС (Н) сил и средств ПАСФ и НАСФ АО «Норильскгазпром»	ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Начальник АСФ	1	0,5	2766,00	1383
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	8	0,5	1816,00	7 264
		НАСФ АО «Норильскгазпром»	Спасатель	2	0,5	1816,00	1816
		ПАСФ «Спасатель» АО «Норильскгазпром»	Спасатель	12	0,5	1816,00	10 896
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Водитель	2	0,5	1816,00	1816
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Вахтовка	1	0,5	1446,69	723,345
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Автомобиль Грузовой (самосвал)/(гр. подъемностью 10 т)	1	0,5	3603,75	1801,875



№	Мероприятие	Принадлежность	Наименование арендуемых/привлекаемых сил и средств	Объем арендуемых/привлекаемых сил и средств, ед.	Время аренды/работы, час	Стоимость аренды/работы единицы объема сил и средств, рублей/час (ед.)	Общая стоимость аренды/привлечения сил и средств, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
		ПАСФ АО «Норильскгазпром»	Радиостанция автомобильная	2	0,5	12,93	12,93
		АО «НорильскАвиа»	Ми-8	1	1,5	611200	916800
<b>Итого: 111218894</b>							

#### 14. КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ОБЪЕМОВ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.

**Календарный план оперативных мероприятий по ликвидации максимального расчётного объёма разлива при разгерметизации резервуара РВС-5000.**

Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения	Время проведения мероприятий														Исполнители		
		Минуты						Часы						Сутки				
		10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	16	24	2		3	
Оповещение об угрозе возникновения разлива углеводородного сырья: -начальника Мессояхского цеха (промысла) АО «Норильскгазпром» -ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз» оповещение персонала объекта по системе громкоговорящей связи о правилах поведения, мерах защиты и взаимопомощи;	10 мин	█																Работник, первым заметивший угрозу возникновения разлива углеводородного сырья, оператор Мессояхского цеха (промысла)
-председателя КЧС и ОПБ	10 мин	█															Начальник Мессояхского цеха (промысла) АО «Норильскгазпром»; ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз»	
Оповещение подразделений постоянной готовности ПАСФ, НАСФ АО «Норильскгазпром»	10 мин	█															Начальник Мессояхского Цеха (промысла) АО «Норильскгазпром»; ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз»	
Доведение информации до ОМСУ, территориальных ОИВ и федеральных ОИВ в соответствии с постановлением Правительства №2451 (ЕДДС ТДНМР, ЦУКС Красноярского края, Росприроднадзор, Ростехнадзор, САЦ Минэнерго)	30 мин	█	█														ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз»	
Предоставление донесения по форме 2/ЧС, 3/ЧС, 4/ЧС не позднее 2 часов в ЕДДС ТДНМР и САЦ Минэнерго	Не позднее 2х часов	█	█	█	█	█	█	█									ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз»	
Предоставления донесений: 3/ЧС - не позднее 2 часов, 4/ЧС - не позднее 2 часов	Ежесуточно к 7.00 МСК и 19.00 МСК по состоянию на 6.00 МСК и 18.00 МСК соответственно									█	█	█	█	█	█	█	ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз»; Начальник штаба ГО и ЧС АО «Норильскгазпром»	

Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения	Время проведения мероприятий														Исполнители				
		Минуты						Часы						Сутки						
		10	20	30	40	50	60	2	4	6	8	10	16	24	2		3			
Организация мониторинга и прогнозирование возможного развития ЧС, определение мер по предупреждению, принятие предварительного решения по создавшейся обстановке	1 час	█	█	█	█	█	█													Председатель КЧС и ОПБ, члены КЧС и ОПБ
Оповещение и сбор руководящего состава и членов КЧС и ОПБ. Прибытие рабочей группы КЧС и ОПБ: в рабочее время в нерабочее время	1,5 часа 2 часа	█	█	█	█	█	█	█												ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз»; Председатель КЧС и ОПБ.
Доведение обстановки и постановка задач на локализацию и ликвидацию разлива в рабочее время в нерабочее время	40 мин	█	█	█	█	█														ПДО ПТУ АО «Норильсктрансгаз»; Председатель КЧС и ОПБ
Организация круглосуточного дежурства руководящего состава	До полного окончания работ						█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	Председатель КЧС и ОПБ
Организация комендантской службы и регулирования движения в районе аварии, на маршрутах эвакуации	До полного окончания работ						█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	Охрана объекта
Проведение локализации разлива силами ПАСФ, НАСФ АО «Норильскгазпром», доставка сил и средств, локализация разлива.	2 часа 24 минуты								█											Начальник ПАСФ, НАСФ АО «Норильскгазпром»
Выполнение специальных работ: - сбор разлившегося углеводородного сырья нефтесборными устройствами; - сбор остатков углеводородного сырья сорбентом	До полного окончания работ									█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	Начальник ПАСФ, НАСФ АО «Норильскгазпром»
Развертывание сети формирований: санитарных постов, дружин; бригад скорой помощи	30 мин			█																Председатель КЧС и ОПБ
Организация питания и снабжения (при необходимости)	До полного окончания работ						█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	Председатель КЧС и ОПБ
Практическая организация работ по ликвидации разлива (при необходимости) в 2-3 смены	До полного окончания работ						█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	Начальник ПАСФ, НАСФ АО «Норильскгазпром»

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1**  
**КОПИЯ ДОКУМЕНТА О СОЗДАНИИ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ И**  
**(ИЛИ) ПРИВЛЕЧЕНИИ НА ДОГОВОРНОЙ ОСНОВЕ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ**  
**СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПЛАНА**  
**ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.**



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**НОРИЛЬСКГАЗПРОМ**

**П Р И К А З**

«06» 04 2011 г.

№ 525/25

г. Норильск

**О создании профессионального аварийно-спасательного и противопожарного формирования**

В соответствии Федеральными законами от 22 августа 1995 года № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», от 21.07.1997 года № 116 – ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности ПБ 08-624-03

**П Р И К А З Ы В А Ю :**

1. Создать на базе Отряда ведомственной пожарно-спасательной службы и охраны (ОВПССиО) Профессиональное аварийно-спасательное и противопожарное формирование ОАО «Норильскгазпром» (ПАСПФ) без изменения штатного расписания.
2. Ввести в действие «Положение о профессиональном аварийно-спасательном и противопожарном формировании ОАО «Норильскгазпром»».
3. Начальникам УМТС, УЭВС, УТТиСТ, ГПУ, УМГ, ПДУ, ПТУ, ОВПССиО принять к руководству и исполнению настоящее положение.
4. Назначить руководителем ПАСПФ Вашлаева Олега Михайловича - начальника ОВПССиО.
5. Назначить заместителем руководителя ПАСПФ заместителя начальника ОВПССиО по профилактической работе и предупреждению аварий на предприятии Глыву Виктора Михайловича.
6. Включить в состава ПАСПФ работников ОВПССиО в полном составе.
7. Начальнику ПАСПФ, Вашлаеву О. М. в месячный срок привести в соответствие «Положением о профессиональном аварийно-спасательном и противопожарном формировании ОАО «Норильскгазпром»» должностные и рабочие инструкции работников ОВПССиО.
8. Закрепить территориально зону ответственности за ПАСПФ в следующем порядке:
  - за частью № 1 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Мессояха, а также участки трубопровода (газопровода,

конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 0 км до 18 км по газопроводу Мессояха – Южно-Соленое;

- за частью № 2 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Тухард, а также участки трубопровода (газопровода, конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 0 км до 93 км по газопроводу Мессояха – Норильск;

- за частью № 3 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Северо-Соленое, включая все производственные здания, сооружения, а также участки трубопровода (газопровода, конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 29 км до 41 км по газопроводу от Северо-Соленого до вантового перехода газопроводов Северо-Соленое Южно-Соленое;

- за частью № 4 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Южно-Соленое, а также участки трубопровода (газопровода, конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 18 км до 38 км по газопроводу Мессояха – Южно-Соленое и от вантового перехода до 38 км газопровода Северо-Соленое – Южно-Соленое;

- за частью № 5 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в г. Дудинке, а также участки газопровода и конденсатопровода от 93 км до 196 км, расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества;

9. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Главного инженера Общества Чистова А.Ю.

Генеральный директор



И.П. Ключко



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**НОРИЛЬСКГАЗПРОМ**

**П Р И К А З**

«06» 04 2011 г.

№ 524/25

г. Норильск

**О создании нештатного аварийно-спасательного формирования**

В соответствии Федеральным законом от 22 августа 1995 года № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», от 21.07.1997 года № 116 – ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», приказом МЧС России от 23 декабря 2005 г. № 999 «Об утверждении порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований» и Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности ПБ 08-624-03

**П Р И К А З Ы В А Ю :**

1. Создать на базе УМТС, УТТиСТ, УЭВС, УМГ, ГПУ Нештатное аварийно-спасательное формирование ОАО «Норильскгазпром» (НАСФ) из числа работников Общества.
2. Ввести в действие «Положение о нештатном аварийно-спасательном формировании ОАО «Норильскгазпром»».
3. Начальникам УМТС, УЭВС, УТТиСТ, ГПУ, УМГ, ПДУ, ПТУ, ОВПССиО принять к руководству и исполнению настоящее положение.
4. Назначить руководителем НАСФ начальника отдела ОВПССиО Филиппова Олега Геннадьевича.
5. Назначить заместителем руководителя НАСФ старшего механика по обслуживанию аварийно-спасательного оснащения – мастера газодымозащитной службы ОВПССиО Шалыгина Андрея Владимировича.
6. Создать из числа работников НАСФ звенья и назначить руководителей:
  - 1 звено п. Мессояха – руководитель начальник части № 1 (газоспасатель) либо лицо его замещающее;
  - 2 звено п. Тухард – руководитель начальник части № 2 (газоспасатель) либо лицо его замещающее;
  - 3 звено п. Северо-Соленое – руководитель начальник части № 3 (газоспасатель) либо лицо его замещающее;

- 4 звено п. Южно-Соленое – руководитель начальник части № 4 (газоспасатель) либо лицо его замещающее;
  - 5 звено г. Дудинка – руководитель начальник части № 5 (газоспасатель) либо лицо его замещающее;
  - 6 звено г. Норильск – руководитель инженер 1 категории управления промышленной безопасности и охраны труда Редковский Сергей Викторович либо лицо его замещающее.
7. Закрепить территориально зону ответственности за звеньями ПАСФ в следующем порядке:
- за звеном № 1 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Мессояха, а также участки трубопровода (газопровода, конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 0 км до 18 км по газопроводу Мессояха – Южно-Соленое;
  - за звеном № 2 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Тухард, а также участки трубопровода (газопровода, конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 0 км до 93 км по газопроводу Мессояха – Норильск;
  - за звеном № 3 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Северо-Соленое, включая все производственные здания, сооружения, а также участки трубопровода (газопровода, конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 29 км до 41 км по газопроводу от Северо-Соленого до вантового перехода газопроводов Северо-Соленое Южно-Соленое;
  - за звеном № 4 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в пос. Южно-Соленое, а также участки трубопровода (газопровода, конденсатопровода) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества от 18 км до 38 км по газопроводу Мессояха – Южно-Соленое и от вантового перехода до 38 км газопровода Северо-Соленое – Южно-Соленое;
  - за звеном № 5 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в г. Дудинке, а также участки газопровода и конденсатопровода от 93 км до 196 км, расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения Общества;
  - за звеном № 6 здания и сооружения ОАО «Норильскгазпром», находящиеся в г. Норильске, Талнахе, Кайеркане, а также участки трубопровода (газопровода 196-265,5) и расположенные на прилегающих участках и охранных зонах все здания и сооружения ГРС-1, 2, 3, а также объекты всех подразделений, расположенные на территории Норильского района, принадлежащие Обществу.

8. Утвердить списочный состав звеньев нештатного аварийно-спасательного формирования согласно приложения № 1.
9. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Главного инженера Общества Чистова А.Ю.

Генеральный директор



И.П. Ключко



КОПИЯ ДОКУМЕНТА ОБ АТТЕСТАЦИИ СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ)

**ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ**  
(наименование аттестационной комиссии)  
**ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**  
(ОАК ТЭК №16/2-1)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ**  
**АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**  
№ **13324**

« 30 » августа 2022 г. Регистрационный № 16/2-1-052

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Профессиональное аварийно-спасательное формирование Акционерного общества "Норильскгазпром"**  
(ПАСФ АО "Норильскгазпром")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **профессиональное аварийно-спасательное формирование**

Виды аварийно-спасательных работ: **ГЭСР, АСР ТП, ЛРН (терр.)**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **АО "Норильскгазпром"**  
(ОГРН:1022401623408, ИНН:2457002628)

Адрес: **6-й км Вальковского шоссе, д.№17, стр. №2, р-н г. Норильска,**  
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,  
**Красноярский край, Россия, 663302**  
республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1**  
от 30.08.2022 №05-10прак

Действительно до: **30 августа 2025**

Председатель аттестационной комиссии: **В.А. Лепешев**

Секретарь аттестационной комиссии: **А.А. Бурдин**



— Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять ПАСФ АО "Норильскгазпром":

-на сухопутной территории – **5000** тонн;

-поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - **100** тонн.

---

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ  
 АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ  
(наименование аттестационной комиссии)  
 ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК ТЭК №16/2-1)

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
 ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ  
 АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ **13322**

« 30 » августа 2022 г. Регистрационный № 16/2-1-051

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Нештатное аварийно-спасательное**

**формирование Акционерного общества "Норильскгазпром"**

(НАСФ АО "Норильскгазпром")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Нештатное аварийно-спасательное формирование**

Виды аварийно-спасательных работ: **газоспасательные работы, работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **АО "Норильскгазпром"**

(ОГРН:1022401623408, ИНН:2457002628)

Адрес: **6-й км Вальковского шоссе, д.№17, стр. №2, р-н г. Норильска,**

улица, № дома, населенный пункт (село, поселок и т.п.), район,

**Красноярский край, Россия, 663302**

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1**

**от 30.08.2022 №05-10прак**

Действительно до: **30 августа 2025**

Председатель аттестационной комиссии:

**В.А. Лепешев**

Секретарь аттестационной комиссии:

**А.А. Бурдин**



Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять НАСФ АО "Норильскгазпром":

-на сухопутной территории – **5000** тонн;

-поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации - **100** тонн.

---

## ПРИЛОЖЕНИЕ 3 ПАСПОРТ АВАРИЙНО СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ

### ПАСПОРТ АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ) Профессиональное аварийно-спасательное формирование Акционерного общества «Норильскгазпром» (ПАСФ АО «Норильскгазпром»)

<b>Зона ответственности</b> (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ)		Производственные объекты АО «Норильскгазпром», расположенные на территории Таймырского Долгано-Ненецкого района Красноярского края и Ямало-Ненецкого автономного округа					
<b>Дата создания АСС/АСФ</b> (число, месяц, год)		<b>Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ</b>		<b>Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ</b>			
06.04.2011г.		Приказ от 06.04.2011г. № 525/25		Акционерное общество «Норильскгазпром» (АО «Норильскгазпром») ОГРН 1022401623408, ИНН 2457002628			
<b>Место дислокации (адрес юридический/ почтовый) ПАСФ/АСФ</b>		Населенный пункт: г. Норильск Красноярского края					
<b>Улица:</b> 6-й километр автодороги Вальковского шоссе		<b>Дом:</b> № 17, стронисе № 2		<b>Почтовый индекс:</b> 663302			
<b>Телефон (факс) начальника и дежурного АСС/АСФ, адрес электронной почты:</b>		Начальник ПАСФ: 8(3919) 25-32-01 факс: 8(3919) 25-32-01, E-mail vashlaev@ngaz.ru Диспетчер служба: 8 (3919) 25-32-47, факс 8 (3919) 25-31-46					
<b>Количество зданий (строений)</b>	<b>Общая площадь, кв.м.</b>	<b>Права владения зданиями (строениями)</b>					
6	114,6	Собственность, Свидетельство 24 ДЮ № 007793 (г. Норильск)					
	392,1	Собственность, Свидетельство 24 ЕЗ № 074226 от 07.06.2006 (п. Мессояха)					
	324	Собственность, Свидетельство 72 НК № 657618 от 04.12.2007 (Северо-Соленинское ГКМ)					
	436,7	Собственность, выписка из ЕГРН от 02.07.2018г. (Южно-Соленинское ГКМ)					
	305,83	Собственность, Свидетельство 24 ЕЗ № 074348 (г. Дудинка)					
383,9	Собственность, выписка из ЕГРН от 20.02.2018г. (Тухард)						
<b>Укомплектованность личным составом, человек</b>		<b>Всего аттестованных спасателей, человек</b>	<b>в том числе, по классам квалификации, человек</b>				
<b>по штату</b>	<b>по списку</b>		<b>спасатель</b>	<b>3 класса</b>	<b>2 класса</b>	<b>1 класса</b>	<b>международного класса</b>
92	92	71	71	-	-	-	-
<b>Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата, регистрационный номер)</b>		<b>Наименование аттестационной комиссии</b>				<b>Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)</b>	
-		-				-	

#### I. ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

горноспасательные	-
газоспасательные	да
противофонтанные	-
поисково-спасательные	-
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	да
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации	да
по ликвидации последствий радиационных аварий	-

#### II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:

<b>Режим дежурства спасателей</b>	Вахтовый, двухсменный по 12 часов	<b>Время сбора дежурной смены (минут)</b>	5
<b>Количество спасателей в дежурной смене, чел.</b>	20	<b>Готовность НАСФ к отправке в район ЧС (минут)</b>	60
<b>Количество медицинских работников в смене, чел.</b>	-	<b>Период автономной работы (суток)</b>	3
<b>Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации</b>			да

#### III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

<b>ВСЕГО</b>	<b>Газоспасатель</b>	<b>Механик</b>	<b>Водитель оперативного автомобиля</b>	<b>Специалист ЛАРН</b>	<b>Специалист ПСР</b>	<b>Специалист АСР ТП</b>
92	71	2	26	71	-	71



## IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Имуществ. отношения	Наименование технических средств	Количество		Имуществ. отношения
	по штату	в наличии			по штату	в наличии	
<b>Автотранспорт и инженерная техника</b>				<b>Оснащение для локализации разливов нефти и нефтепродуктов</b>			
Автоцистерна пожарная АЦ-40 (5557)	10	14	собств.	Бон заградительный	2700	2700	собств.
Автобус вахтовый НЕФА3-420834	3	3	собств.	Бон сорбирующий	4600	4600	собств.
Самосвалы	2	2	собств.	Комплект для подготовки БНбз -	1	1	собств.
Снегоболотоход гусеничный ТТМ3902	2	2	собств.	Боновое заграждение зимнее БНЗ-15/1000	2	2	собств.
Колесный погрузчик ПК-60	2	2	собств.	Подпорная стенка ПС-0,5/30 (30м)	2	2	собств.
Трактор с бульдозерным оборудованием Б-10МБ	4	4	собств.	Якорные системы	6	6	собств.
Универсальная дорожная машина	2	2	собств.	Нефтеесборщики	7	7	собств.
Установка подъемная УПА-60А60/80	2	2	собств.	Комплект перекачивающего оборудования	1	1	собств.
<b>Плавсредства</b>				Установка вакуумная УВМ-1			
Лодка моторная	6	6	собств.	Резервуар каркасный	7	7	собств.
Спасательные жилеты	14	14	собств.	Мягкий резервуар	10	10	собств.
<b>Средства индивидуальной защиты</b>				Сорбирующие салфетки в упаковке			
Воздушный дыхательный аппарат «Омега-1»	40	40	собств.	Подушка сорбирующая	30	30	собств.
Баллоны к дыхательному аппарату	40	40	собств.	Сорбент	1418	1418	собств.
Маска полнолицевая	40	40	собств.	Распылитель сорбента	3	3	собств.
Компрессор воздушный	6	6	собств.	Установка утилизации «Факел-60»	3	3	собств.
Костюм защитный «Л-1»	40	70	собств.	Автоцистерна пожарная АЦ-40 (5,5	2	2	собств.
Костюм защитный «Корунд - 2»	40	70	собств.	Моющее средства	2	2	собств.
Контрольные приборы КУ-9В	6	6	собств.	Парогенератор	1	1	собств.
Респиратор газодымозащитный	92	92	собств.	Ремкомплект для бонов	3	3	собств.
<b>Средства разведки и контроля</b>				Спецодежда нефтестойкая летняя			
Газоанализатор-течскаатель АНТ-3М	5	5	собств.	Спецодежда нефтестойкая зимняя	92	92	собств.
<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>				Осветительная установка с			
Комплект АСИ Агрегат, серия С3	1	1	собств.	Комплект шанцевого инструмента в искровзрывобезопасном исполнении	3	3	собств.
Бензопила с шиной 350 мм типа Stihl MS-180	5	5	собств.	<b>Медицинское обеспечение</b>			
Бензорез «Stihl»	1	1	собств.	Аптечка групповая	5	5	собств.
Аккумуляторные светильники	18	18	собств.	Носилки: складные/жесткие	10/10	10/10	собств.
Комплект для резки эл. проводов	10	10	собств.	Фантом-тренажер для отработки	5	5	собств.
Электрогенератор	5	5	собств.	Аппарат ИВЛ «Мешок Амбу»	10	10	собств.
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>				Одеяло байковое			
Костюм ТОК-200	20	20	собств.	<b>Средства связи</b>			
Боевая одежда пожарного	92	92	собств.	Радиостанция автомобильная	10	14	собств.
Лестница - палка	10	14	собств.	Радиостанция переносная	20	20	собств.
Лестница штурмовая	10	14	собств.	Радиостанция стационарная	5	5	собств.
Пояс спасательный с карабином	92	92	собств.	Электромегатфон	5	5	собств.
Лестница 3х коленная	10	14	собств.	<b>Вещевое имущество</b>			
Мотопомпа РТГ 208 ST	5	5	собств.	Шлем защитный пластмассовый	92	92	собств.
Отнетушитель	60	60	собств.	Сапоги или ботинки с высокими	92	92	собств.
<b>Горное, альпинистское снаряжение</b>				Форменная одежда (зимняя, летняя)			
Набор для спасения Rollgliss® R250	2	2	собств.	Канистра для топлива 20л	5	5	собств.
Устройство обеспечения спуска «Десангер»	6	6	собств.	Комплект шанцевого инструмента	5	5	собств.
Отнеупорная страховочная привязь	30	30	собств.	Контейнер 20фут. (4 шт), со стеллажами (2шт)	6	6	собств.
Веревка спасательная 12 мм и длиной 30 м	24	24	собств.				
Щуп – путеводитель	5	5	собств.				

Начальник Управления  
пожарной безопасности  
АО «Норильскгазпром»



О.М. Вашлаев  
по доверенности №190/21  
от 09.12.2021 года

**ПАСПОРТ**  
**АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)**  
**Нештатное аварийно-спасательное формирование**  
**Акционерного общества «Норильскгазпром» (НАСФ АО «Норильскгазпром»)**

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС/АСФ)		Производственные объекты АО «Норильскгазпром», расположенные на территории Таймырского Долгано-Ненецкого района Красноярского края и Ямало-Ненецкого автономного округа					
Дата создания АСС/АСФ (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС/АСФ	Полное и сокращенное наименование, ОГРН и ИНН организации, создавшей АСС/АСФ				
06.04.2011г.		Приказ от 06.04.2011г. № 524/25	Акционерное общество «Норильскгазпром» (АО «Норильскгазпром») ОГРН 1022401623408, ИНН 2457002628				
Место дислокации (адрес юридический/ почтовый)		Населенный пункт: район города Норильска Красноярского края					
Улица: 6-й км Вальковского шоссе		Дом: 17, строение 2	Почтовый индекс: 663302				
Телефон (факс) начальника и дежурного АСС/АСФ, адрес электронной почты:		Начальник НАСФ: 8(3919) 25-32-01 факс: 8(3919) 25-32-01, E-mail redkovskiy@ngaz.ru Диспетчер служба: 8 (3919) 25-32-47, факс 8 (3919) 25-31-46					
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв.м.	Права владения зданиями (строениями)					
5	114,6	Собственность, Свидетельство 24 ЕЛ № 689111(г. Норильск)					
	392,1	Собственность, Свидетельство 24 ЕЗ № 074226 от 07.06.2006 (п. Мессояха)					
	324	Собственность, Свидетельство 72 НК № 657618 от 04.12.2007 (Северо-Соленинское ГКМ)					
	436,7	Собственность, выписка из ЕГРН от 02.07.2018г. (Южно-Соленинское ГКМ)					
	647,6	Собственность, выписка из ЕГРН от 15.04.2019г. (Пеляткинское ГКМ)					
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек	в том числе, по классам квалификации, человек				
по штату	по списку		спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
30	30	28	28	-	-	-	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ (дата,)		Наименование аттестационной комиссии			Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)		
-		-			-		

**I. ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:**

горноспасательные	-
газоспасательные	да
противофонтовые	-
поисково-спасательные	-
аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров	-
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации	да
по ликвидации последствий радиационных аварий	-

**II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ:**

Режим дежурства спасателей	Вахтовый, двухсменный по 12 часов	Время сбора дежурной смены (минут)	5
Количество спасателей в дежурной смене, чел.	6-8	Готовность НАСФ к отправке в район ЧС (минут)	60
Количество медицинских работников в смене, чел.	-	Период автономной работы (суток)	3
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			да

**I. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:**

ВСЕГО	Газоспасатель	Механик	Водитель оперативного автомобиля	Специалист ЛАРН	Специалист ПСР	Специалист АСР ТП
30	28	-	8 (в штате АО «Норильскгазпром»)	25	-	-

## IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Имуществ. отношения	Наименование технических средств	Количество		Имуществ. отношения
	по штату	в наличии			по штату	в наличии	
<b>Автотранспорт</b>				<b>Инженерная техника</b>			
Грузовые автомобили	2	2	собств.	Автопогрузчик	2	2	собств.
Автобусы	3	3	собств.	Трактор с бульдозер, оборудованием	4	4	собств.
Снегоболотоход	2	2	собств.	Универсальная дорожная машина	2	2	собств.
<b>Плавсредства</b>				Установка подъемная УПА-60А60/80	2	2	собств.
Лодка моторная	1	1	собств.	<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>			
Спасательные жилеты	14	14	собств.	Ручной универсальный гидравлический инструмент «СПИН-М»	4	4	собств.
<b>Приборы химического и радиационного контроля</b>				Комплект АСИ Агрегат серия СЗ	1	1	собств.
Газоанализатор	4	4	собств.	Бензопила	4	4	собств.
<b>Средства связи</b>				Аккумуляторные светильники	12	12	собств.
Радиостанции автомобильные	4	4	собств.	Комплект для резки эл. проводов	4	4	собств.
Радиостанции носимые	4	4	собств.	Электрогенератор	4	4	собств.
Радиостанции стационарные	4	4	собств.	Электро- газосварочное оборудование	4	4	собств.
Электромобиль	4	4	собств.	Углошлифовальная машинка	4	4	собств.
<b>Альпинистское снаряжение</b>				<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>			
Набор для спасения Rollgliss® R250	2	2	собств.	Дыхательные аппараты (изолирующие)	20	20	собств.
Устройство обеспечения спуска «Десантер»	4	4	собств.	Запасные баллоны	20	20	собств.
Огнеупорная страховочная привязь	6	6	собств.	Компрессор воздушный	4	4	собств.
Веревка спасательная, длиной 30 м	6	6	собств.	Костюм защитный Л-1	20	20	собств.
Щуп - путеводитель	4	4	собств.	Костюм защитный Корунд-2	20	20	собств.
<b>Оснащение для локализации разливов нефти и нефтепродуктов</b>				Контрольный прибор КУ-9В	4	4	собств.
Боны заградительные, м	2700	2700	собств.	Респиратор газодымозащитный	30	30	собств.
Боны сорбирующие, м	4800	4800	собств.	Маска полнолицевая	15	15	собств.
Боны заградительные зимние, м	30	30	собств.	<b>Медицинское обеспечение</b>			
Подпорная стенка ПС-0,5/30 (30м)	2	2	собств.	Аптечка групповая	5	5	собств.
Якорная система	6	6	собств.	Носилки: складные/жесткие	6/6	6/6	собств.
Установка вакуумная УВМ-1	3	3	собств.	Фантом-тренажер для отработки СЛР	4	4	собств.
Сорбенты, кг	1418	1418	собств.	Аппарат ИВЛ «Мешок Амбу»	4	4	собств.
Распылитель сорбента	3	3	собств.	Одеяло байковое	16	16	собств.
Сорбирующие салфетки, уп.	210	210	собств.	<b>Вещевое имущество</b>			
Подушка сорбирующая, шт	30	30	собств.	Шлем защитный пластмассовый (каска)	30	30	собств.
Установка утилизации отходов	3	3	собств.	Сапоги (ботинки) с высокими берцами	30	30	собств.
Нефтесорбтики	7	7	собств.	Форменная одежда (зимняя, летняя)	30	30	собств.
Резервуары	17	17	собств.	Канистра для топлива 20 л	5	5	собств.
Инстр. шанцевый искробезопасн.	3	3	собств.	Комплект шанцевого инструмента	5	5	собств.
Ремкомплект для бонов	3	3	собств.	Контейнер	6	6	собств.
Осветительная установка	1	1	собств.				
Парогенератор	1	1	собств.				

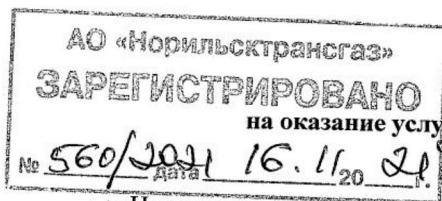
Начальник Управления  
пожарной безопасности  
АО «Норильскгазпром»



О.М. Вашлаев  
по доверенности № 190/21  
от 09.12.2021 года

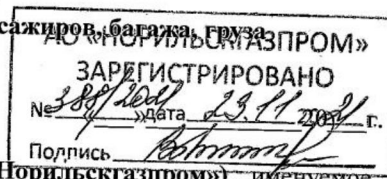


**ПРИЛОЖЕНИЕ 4**  
**КОПИЯ ДОКУМЕНТА ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ**  
**АВИАПЕРЕВОЗКИ**



**АГЕНТСКИЙ ДОГОВОР**

на оказание услуг по организации перевозки пассажиров, багажа, груза  
 воздушным транспортом



Акционерное общество «Норильскгазпром» (АО «Норильскгазпром»), именуемое в дальнейшем **Принципал**, в лице **Генерального директора Чистова Андрея Юрьевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Норильсктрансгаз» (АО «Норильсктрансгаз»), именуемое в дальнейшем **Агент**, в лице **Генерального директора Шильковского Марка Игоревича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые **Стороны**, а по отдельности **Сторона**, заключили настоящий договор на оказание услуг по организации перевозки пассажиров, багажа, груза воздушным транспортом (далее - Договор) о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Агент по поручению Принципала обязуется за вознаграждение организовывать перевозки пассажиров, багажа, груза Принципала воздушным транспортом в объемах и в сроки, предусмотренные согласованной Сторонами производственной программой, а также оказать Принципалу услуги по наземному обслуживанию при организации отправки и встречи пассажиров, багажа, груза (далее – Услуги), а Принципал обязуется оплатить Услуги Агента (в том числе причитающееся Агенту вознаграждение) и возместить все расходы, понесенные Агентом в интересах Принципала.

1.2. Для организации перевозки пассажиров, багажа, грузов Принципала воздушным транспортом, Агент заключает договоры с перевозчиками от своего имени и за счет Принципала.

1.3. Плановый объем перевозок пассажиров, багажа и груза Принципала определяется согласованной Сторонами производственной программой (далее – Производственная программа).

Согласованная Сторонами производственная программа на 2022 год является Приложением № 1 к Договору.

1.4. За 5 (пять) месяцев до начала очередного календарного года Принципал направляет Агенту надлежащим образом оформленным письмом (за подписью руководителя организации Принципала либо иного надлежащим образом уполномоченного лица, действующего на основании доверенности) подписанную со стороны Принципала Производственную программу на очередной календарный год, составленную по форме Приложения № 1 к Договору.

С момента подписания Сторонами Производственная программа на очередной календарный год является неотъемлемой частью Договора.

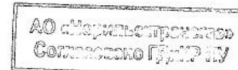
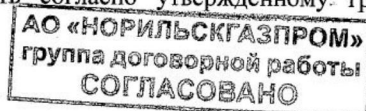
### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 2.1. Агент обязуется:

2.1.1. Организовать планирование полетов и перевозку пассажиров, багажа, грузов вертолетами Ми8Т, Ми8АМТ, Ми8МТВ, Ми26Т, Ми2, Eurocopter (EC130 В4, EC120 В, AS350 В3 и иные аналогичного типа воздушные суда), в соответствии с Производственной программой, по предоставленным Принципалом графикам вылета вахтового персонала, заявкам, оформленным в соответствии с Приложениями № 2, № 3, № 4 к Договору.

2.1.2. Оказывать на возмездной основе услуги по наземному обслуживанию при организации отправки и встречи пассажиров, багажа, груза, а именно:

- оформлять заявки на полет, списки пассажиров и справки о весе багажа, груза и его свойствах, предлагаемого к перевозке внутри фюзеляжа, и (или) на внешней подвеске;
- предоставлять места в залах ожидания АО «Норильсктрансгаз» пассажирам Принципала, для прохождения процедуры оформления к вылету;
- после прохождения процедуры досмотра перед вылетом обеспечить доставку багажа в контролируемую зону посадочной площадки «Валек» и «ГРС-4» к месту стоянки воздушного судна. После прилета воздушного судна обеспечить доставку пассажиров, багажа из контролируемой зоны посадочной площадки «Валек» и «ГРС-4» до зала ожидания АО «Норильсктрансгаз»;
- организовать согласно утвержденному графику движения автотранспорта, доставку



1

пассажиров Принципала из г. Норильска, района Талнах, района Оганер и г. Дудинка, до зала ожидания АО «Норильсктрансгаз» и обратно;

- обеспечивать эксплуатационную готовность посадочных площадок «ГРС-4», «Факел» к взлету/посадке воздушного судна.

2.1.3. Сообщать Принципалу по телефону время вылета, прибытия, передвижения воздушного судна по всей трассе, либо задержке по метеоусловиям, препятствующим выполнению полета воздушных судов на день вылета.

2.1.4. Предварительно сообщать ответственным представителям Принципала о встрече и отправке перевозимого груза с посадочных площадок/на посадочных площадках.

2.1.5. Не позднее, чем в 16:30 (время местное) дня, предшествующего вылету, сообщать Принципалу время вылета согласно плану полетов, полученному от авиакомпании (перевозчика).

2.1.6. Обеспечивать контроль организации безопасности при посадке/высадке пассажиров и загрузке/разгрузке воздушного судна.

2.1.7. Исполнять все поручения, предусмотренные Договором.

2.1.8. Направлять для оплаты Принципалу, в порядке и сроки, определенные в Разделе 3 Договора, расчётно-платёжные документы: счёт, счёт-фактуру, Отчет Агента, оформленный в соответствии с Приложением № 5 к Договору, Акт сдачи – приемки работ (услуг), составленный по форме №НН.ДК-4.1 «Акт сдачи-приемки работ (услуг)» (далее – Акт формы №НН.ДК-4.1), копии списков пассажиров и копии справок о весе багажа, груза, и другие копии первичных документов, подтверждающие расходы Агента.

## 2.2. **Принципал обязуется:**

2.2.1. Обеспечить выполнение согласованной Производственной программы в полном объеме.

2.2.2. Предоставлять Агенту до 25 (двадцать пятого) числа каждого месяца график вылета вахтового персонала, на следующий месяц, оформленный в соответствии с Приложением № 2 к Договору.

2.2.3. Для организации воздушной перевозки за 5 (пять) рабочих дней направить Агенту заявки на планируемую перевозку пассажиров, багажа, груза, в соответствии с Приложениями № 3, № 4 к Договору, подписанные руководителем организации Принципала либо иным надлежащим образом уполномоченным лицом Принципала.

2.2.4. Обеспечить изучение и исполнение пассажирами Принципала требований «Инструкции по технике безопасности при перевозке вахтового персонала воздушными судами в АО «Норильсктрансгаз» (далее по тексту – Инструкция).

2.2.5. Исполнять предписания Агента об устранении выявленных при организации и выполнении перевозки пассажиров, багажа, груза нарушений пассажирами Принципала требований нормативных документов, действующих в гражданской авиации Российской Федерации.

2.2.6. Предоставлять достоверные сведения о перевозимых пассажирах.

2.2.7. Предоставлять достоверные сведения о массе и свойствах перевозимого груза.

2.2.8. Доставлять груз для отправки не позднее, чем за 1 (один) час до вылета воздушного судна в соответствии с предусмотренным планом полетов.

2.2.9. В случае самостоятельной отправки/встречи пассажиров, технологического груза, оформлять пропуск на сотрудников и транспортные средства у собственника посадочной площадки «Валёк» для прохода и проезда в контролируемую зону посадочной площадки «Валёк» к месту стоянки воздушного судна.

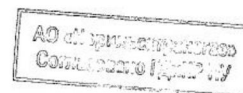
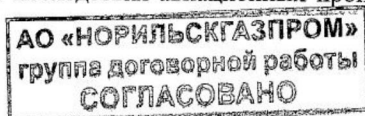
2.2.10. Обеспечивать безопасную организацию работы по загрузке и разгрузке воздушного судна.

2.2.11. Предоставить Агенту список ответственных лиц (фамилия, имя, отчество, электронный адрес, номера телефонов, факсов), имеющих право подписывать заявки на перевозку пассажиров, груза, а также вносить в них изменения.

В случае изменения ответственного лица, Принципал обязан письменно уведомить об этом Агента в течение 1 (одного) рабочего дня с момента такого изменения, но в любом случае до даты подписания новым ответственным лицом заявки на перевозку.

2.2.12. Обеспечивать соблюдение трудовой и производственной дисциплины пассажирами Принципала, при нахождении их в залах ожидания, принадлежащих Агенту.

2.2.13. Принципал несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации за последствия авиационных происшествий, если они произошли по вине



пассажиров, работников, представителей Принципала.

2.2.14. Выполнять иные, предусмотренные Договором, обязательства.

2.2.15. Оплатить Агенту стоимость услуг по наземному обслуживанию, вознаграждение в размере 1% от суммы расходов по воздушной перевозке, предусмотренных в Производственной программе Договора, а также возместить все расходы, произведенные Агентом в его интересах.

2.2.16. В подтверждение факта оказания Агентом Услуг подписывать Акт формы №НН.ДК-4.1, Отчет Агента (Форма -Приложение № 5 к Договору), а также в случаях, связанных с невыполнением Принципалом Производственной программы по итогам года, Акт сверки выполнения Производственной программы, оформленный в соответствии с Приложением № 6 к Договору, в течение 2 (двух) календарных дней с момента получения указанных Актов и Отчета Агента, но не позднее 02 (второго) числа месяца, следующего за месяцем окончания оказания услуг за соответствующий период, либо в этот же срок предоставить Агенту письменный мотивированный отказ от подписания данных документов.

В случае не предоставления Агенту в срок, указанный в настоящем пункте Договора, вышеуказанных Актов и Отчета Агента подписанных со стороны Принципала, либо не предоставления в тот же срок письменного мотивированного отказа от их подписания, направленные Агентом документы считаются принятыми и подписанными Принципалом без возражений.

2.2.17. До прекращения Договора не вступать без согласия Агента в непосредственные отношения с перевозчиком.

2.2.18. При невозможности своевременного перечисления Агенту вознаграждения и денежных средств для возмещения расходов, произведенных в пользу Принципала, в соответствии со статьёй 358.1 Гражданского кодекса Российской Федерации передать Агенту в залог право требования исполнения обязательств от должников Принципала в объёме, достаточном для исполнения обязательств Принципала.

Предоставить Агенту информацию о наличии у Принципала должников (ИНН должника, место нахождения, сумма долга).

Информировать своих должников о предоставлении Агенту в залог права требования исполнения в свою пользу обязательств перед Принципалом путём направления распорядительных писем.

### 2.3. Агент вправе:

2.3.1. Удерживать причитающиеся ему по Договору суммы (стоимости услуг по наземному обслуживанию, вознаграждения и понесенных им в рамках исполнения поручения Принципала по Договору расходов) из всех сумм, подлежащих оплате Принципалу в рамках исполнения иных заключенных Сторонами сделок.

2.3.2. Привлекать к исполнению Договора третьих лиц оставаясь ответственным перед Принципалом за надлежащее оказание Услуг по Договору.

### 2.4. Принципал вправе:

2.4.1. Не позднее «01» марта текущего года, направить в адрес Агента скорректированную Производственную программу на соответствующий календарный год, предусматривающую увеличение плановых объемов перевозок пассажиров, багажа и груза Принципала в соответствующем календарном году.

С момента подписания Агентом, направленная Принципалом скорректированная Производственная программа считается согласованной Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

## 3. ПРИЕМКА И СТОИМОСТЬ УСЛУГ, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Сумма расходов Агента по воздушной перевозке пассажиров, багажа, груза Принципала определяется исходя из стоимости одного полетного часа и количества полетных часов, выполненных в соответствии с согласованной Сторонами Производственной программой, по предоставленным Принципалом заявкам.

Стоимость полетного часа определяется действующими тарифами авиакомпании на момент выполнения полетов, установленными по типам воздушных судов, видам работ и районам полетов.

В возмещаемые Принципалом по Договору расходы Агента, в том числе включаются расходы, понесенные Агентом в случаях

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

АО «Аэропорт»  
Согласовано ГДРП IV

3

- задержки по вине Принципала (согласно суточному плану полетов) вылета более 30 минут, повлекшее нарушение суточного плана полетов. Сумма расходов, подлежащая возмещению, определяется в указанном случае как сумма предъявленного Агенту авиаперевозчиком штрафа;

- стоянки воздушных судов в связи с потребностью Принципала на временных посадочных площадках сверх/выше установленной нормы. Сумма расходов, подлежащая возмещению, определяется в указанном случае, как:

- стоимость дополнительного времени стоянки, предъявленная Агенту авиаперевозчиком, за каждый час стоянки, в случае если Принципал предварительно согласовал время дополнительной стоянки с Агентом;

- и сумма предъявленного Агенту авиаперевозчиком штрафа за нарушение условий предварительного согласования предоставления дополнительного времени стоянки на посадочных площадках за каждый час стоянки, в случае если Принципал не согласовал дополнительное время стоянки с Агентом.

Норма времени стоянки воздушного судна на посадочных площадках устанавливается летом (в период с 01.04 по 30.09, который определяется как летний период) – не более 1 (одного часа), зимой (в периоды с 01.01 по 31.03, и с 01.10 по 31.12 которые определяются как зимний период) – не более 30 минут.

В случае необходимости стоянки воздушного судна на временных аэродромах и посадочных площадках сверх установленной нормы, Принципал предварительно согласовывает с Агентом и оплачивает дополнительное время стоянки.

В случае задержки вылета воздушного судна по вине Принципала Стороны составляют двухсторонний «Акт задержки отправления воздушного судна», оформленный в соответствии с Приложением № 7 к Договору.

- предъявления перевозчиком (авиакомпанией) Агенту дополнительных расходов, возникших вследствие действий (бездействий) Принципала, повлекших невыполнение по итогам года Производственной программы.

Размер возмещаемых расходов, связанных с невыполнением Производственной программы по итогам года, исчисляется как разница между стоимостью, согласованной Сторонами в Производственной программе, и фактической стоимостью совершенных воздушных перевозок, по типам ВС и видам работ из расчета 85% от тарифа полетного часа без ГСМ и НДС.

В случае перевыполнения Агентом по итогам года своей Производственной программы (между перевозчиком и Агентом) расходы Агента, связанные с невыполнением Принципалом Производственной программы, Агентом не взимаются.

По итогам года Принципал освобождается от возмещения расходов, связанных с невыполнением Принципалом Производственной программы, в случае, если объем полетных часов, предусмотренных Производственной программой не выполнен, но фактическая стоимость воздушной перевозки за год будет равна или более стоимости согласованной Сторонами в Производственной программе.

В случае перевыполнения Принципалом Производственной программы по отдельным видам перевозки в зависимости от вида ВС, вида работ, района полетов указанное перевыполнение засчитывается в счет невыполненной Принципалом части Производственной программы при определении суммы расходов Агента.

Основанием для выставления счета является подписанный Сторонами Акт сверки выполнения Производственной программы, оформленный в соответствии с Приложением № 6 к Договору.

3.2. На момент заключения Договора общая (планируемая) сумма расходов Агента по Договору в 2022 году составляет – **381 336 400 (Триста восемьдесят один миллион триста тридцать шесть тысяч четыреста) рублей 00 коп.** без учета НДС.

3.3. Стоимость агентского вознаграждения составляет 1% от суммы возмещаемых Принципалом расходов Агента, предусмотренных п. 3.2. Договора.

На момент заключения Договора общая (планируемая) стоимость агентского вознаграждения, по Договору в 2022 году составляет – **3 813 364 (Три миллиона восемьсот тринадцать тысяч триста шестьдесят четыре) рубля 00 коп.** без учета НДС.

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

АО «Норильскгазпром»  
Секция договорной работы

4

3.4. Стоимость услуг, поименованных в п.п. 2.1.2 Договора, включает в себя все затраты Агента, связанные с оказанием услуг по наземному обслуживанию, и определяется в соответствии с действующим на момент оказания соответствующих услуг «Прейскуранте на материально-технические ресурсы, услуги, реализуемые АО «Норильсктрансгаз».

На момент заключения Договора общая (планируемая) стоимость услуг, поименованных в п.п. 2.1.2 Договора, в 2022 году составляет – **94 521 324 (Девяносто четыре миллиона пятьсот двадцать одна тысяча триста двадцать четыре) рубля 00 коп.** без учета НДС.

3.5. На момент заключения Договора, общая (планируемая) стоимость всех услуг и расходов Агента по Договору в 2022 году (расходы по организации перевозки пассажиров, багажа, грузов воздушным транспортом, вознаграждение Агента, стоимость услуг по наземному обслуживанию пассажиров, багажа, грузов Принципала при организации авиаперевозок) составляет:

- **479 671 088 (Четыреста семьдесят девять миллионов шестьсот семьдесят одна тысяча восемьдесят восемь) рублей 00 копеек без учета НДС.**

**Сумма НДС определяется в размере, установленном действующим налоговым законодательством Российской Федерации (пункт 3 статьи 164 Налогового кодекса Российской Федерации).**

Общая (планируемая) стоимость всех услуг и расходов Агента по Договору в очередном календарном году (расходы по организации перевозки пассажиров, багажа, грузов воздушным транспортом, вознаграждение Агента, стоимость услуг по наземному обслуживанию пассажиров, багажа, грузов Принципала при организации авиаперевозок) определяется согласованной Сторонами Производственной программой.

3.6. Агент обязуется предоставить Принципалу в течение 5 (пяти) календарных дней с момента оказания услуг за соответствующий период, но не позднее 02 (второго) числа месяца, следующего за месяцем окончания оказания услуг за соответствующий период расчетно-платежные документы:

- Отчет Агента, оформленный в соответствии с Приложением № 5 к Договору;
- счет, счет-фактуру, подтверждающие выполнение обязательств, предусмотренных Договором, а также копии первичных документов, подтверждающих расходы Агента.
- Акт формы № НН.ДК-4.1 на услуги по организации авиаперевозок и услуги по наземному обслуживанию.

3.6.1. Отчетными датами являются 10-е, 20-е и последнее число месяца.

Соответствующими периодами оказания услуг являются: с 01 по 10 число месяца, с 11 по 20 число месяца, с 21 по последнее число месяца.

3.6.2. Отчет Агента составляется на 10-е, 20-е и последнее число месяца в двух экземплярах по одному для каждой их Сторон с приложением копий первичных документов, подтверждающие расходы Агента.

3.6.3. Акт формы № НН.ДК-4.1 на услуги по организации авиаперевозок составляется на 10-е, 20-е и последнее число месяца в двух экземплярах по одному для каждой их Сторон

3.6.4. Акт формы № НН.ДК-4.1 на услуги по наземному обслуживанию составляется на последнее число месяца в двух экземплярах по одному для каждой их Сторон.

3.6.5. В случае невозможности предоставления Агентом оригиналов всех перечисленных расчетно-платежных документов в пункте 3.6 Договора в указанный период, Агент в сроки, предусмотренные пунктом 3.6 Договора, направляет Принципалу копии документов по факсимильному каналу связи или адресу электронной почты Принципала, указанным в разделе 7 Договора.

3.7. Принципал осуществляет приемку оказанных услуг, подписывает представленные Акты и Отчеты Агента в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения оригиналов Актов и Отчетов Агента, но не позднее 02 (второго) числа месяца, следующего за месяцем окончания оказания услуг за соответствующий период. В случае несогласия Принципала с Актами и Отчетами Агента в адрес Агента направляются возражения в письменной форме в течение 1 (одного) рабочего дня со дня их получения.

В случае, если Агент направил Принципалу подписанные со своей Стороны Акты, Отчеты Агента и другие первичные документы по факсимильному каналу связи или электронной почте, указанным в разделе 7 Договора Принципал обязуется в сроки, предусмотренные настоящим пунктом Договора, подписать копии Актов и Отчетов Агента и один экземпляр направить в адрес Агента по факсимильному каналу связи или электронной почте, либо в тот же срок направляет

АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

АО «Норильсктрансгаз»  
Согласовано

5

Агенту мотивированный отказ от приемки услуг.

3.8. В случае если в указанный в пункте 3.7. Договора срок Принципал не предоставит Агенту подписанные Принципалом Акты, Отчеты Агента либо мотивированный отказ от приемки услуг, оказанные услуги признаются принятыми Принципалом без разногласий и подлежат оплате в предусмотренные Договором сроки.

3.9. Стороны будут прилагать все усилия к обмену подписанными с двух Сторон оригиналами документов, указанных в п. 3.6 Договора, на бумажном носителе не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем оказания услуг.

3.10. Оплата вознаграждения Агента, услуг по наземному обслуживанию, возмещение расходов по организации воздушных перевозок, понесенных Агентом в интересах Принципала, производится Принципалом путем перечисления денежных средств на расчетный счет Агента, в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения Принципалом счета и счет-фактуры оформленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.11. Датой исполнения обязанности Принципала по оплате вознаграждения Агента, услуг по наземному обслуживанию и возмещения расходов по организации воздушных перевозок, понесенных Агентом в интересах Принципала, является дата зачисления денежных средства на расчетный счет Агента.

#### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий Договора Стороны несут ответственность в соответствии с положениями Договора и действующего законодательства Российской Федерации.

4.2. В случае нарушения Агентом сроков оказания услуг, Принципал вправе потребовать от Агента уплаты неустойки (пени) в размере 0,1% от стоимости несвоевременно оказанных услуг Агентом, за каждый день просрочки.

Агент не считается просрочившим в случаях, если нарушение сроков оказания услуг вызвано следующими причинами:

- метеоусловиями, препятствующими выполнению полета;
- временной непригодности аэродромов;
- запрета полетов, принятого надлежащим уполномоченным органом или лицом, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;
- техногенными происшествиями;
- стихийными бедствиями;
- несоблюдением Принципалом требований подготовки грузов для транспортировки на внешней подвеске;
- несоответствием фактического веса груза, заявленного в справке о весе багажа и груза и его свойствах, предлагаемого к перевозке внутри фюзеляжа и на внешней подвеске, указанного на маркировке подготовленного к перевозке груза;
- нарушением Принципалом, его пассажирами, сотрудниками, представителями своих обязательств по Договору, которые повлекли невозможность оказания Агентом услуг в срок.

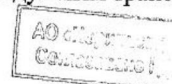
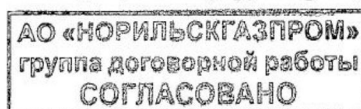
4.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Принципалом своих обязательств по Договору, Агент вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке с направлением соответствующего уведомления Принципалу. При этом Принципал также обязан уплатить штраф в размере 20% от общей (планируемой) стоимости всех услуг и расходов Агента по Договору в очередном календарном году, указанной в согласованной Сторонами Производственной программе.

4.4. При нарушении Принципалом любого срока оплаты, предусмотренного Договором, Принципал обязуется уплатить Агенту неустойку (пени) в размере 0,1% от суммы, подлежащей оплате (указанной в соответствующем счет-фактуре и/или соответствующем счете) за каждый день просрочки.

#### 5. ПОРУЧЕНИЕ НА ОБРАБОТКУ ПЕРСОНАЛЬНЫХ ДАННЫХ

5.1. Принципал (Оператор) на основании и во исполнение Договора поручает Агенту (Обработчику) обработку персональных данных в составе и сочетании, необходимым для достижения следующих целей:

- организации перевозки пассажиров, багажа, груза Принципала воздушным транспортом;



- оказания услуг по наземному обслуживанию при организации отправки и встречи пассажиров, багажа, груза.

5.2. Оператор гарантирует Обработчику наличие согласия субъектов персональных данных в отношении данного поручения.

5.3. Обработчик вправе осуществлять с персональными данными такие действия как уточнение (обновление, изменение), передача (распространение, предоставление, доступ), блокирование, удаление, уничтожение, сбор, запись, систематизация, накопление, хранение, извлечение, использование, обезличивание) с использованием средств автоматизации и без использования средств автоматизации.

5.4. Обработчик обязан принимать необходимые меры безопасности или обеспечивать их принятие при обработке персональных данных с использованием средств автоматизации и (или) без использования средств автоматизации в соответствии с требованиями применимого законодательства, предъявляемыми к защите персональных данных, в том числе для поддержания соответствующего уровня защищенности персональных данных при их обработке в информационных системах, в зависимости от типа актуальных угроз безопасности персональных данных.

5.5. В зависимости от способа обработки персональных данных обеспечение Обработчиком безопасности персональных данных достигается:

- определением угроз безопасности персональных данных, которые могут возникнуть при их обработке в информационных системах Обработчика;
- применением организационных и (или) технических мер по обеспечению безопасности персональных данных при их обработке, в том числе в информационных системах Обработчика, необходимых для обеспечения постоянной конфиденциальности, целостности, доступности и устойчивости процессов и (или) систем, связанных с обработкой персональных данных;
- применением прошедших в установленном порядке процедуру оценки соответствия средств защиты информации, когда применение таких средств необходимо для нейтрализации актуальных угроз безопасности персональных данных и информационных технологий, используемых в информационных системах Обработчика;
- оценкой эффективности принимаемых мер по обеспечению безопасности персональных данных до ввода в эксплуатацию информационной системы Обработчика;
- определением мест хранения материальных носителей персональных данных, а также обеспечением учета и сохранности материальных носителей персональных данных;
- обнаружением фактов несанкционированного доступа к персональным данным и принятием надлежащих мер, в том числе мер по обнаружению, предупреждению и ликвидации последствий компьютерных атак на информационные системы Обработчика, связанные с обработкой персональных данных, и по реагированию на компьютерные инциденты в них;
- восстановлением персональных данных, модифицированных или уничтоженных вследствие несанкционированного доступа к ним;
- контролем за принимаемыми мерами по обеспечению безопасности персональных данных и уровня защищенности информационных систем Обработчика, связанных с обработкой персональных данных;
- установлением перечня лиц, привлеченных к обработке персональных данных, в том числе в информационных системах Обработчика, и ограничением доступа к персональным данным для иных лиц;
- организацией режима безопасности помещений, в которых осуществляется обработка персональных данных и (или) размещены программно-аппаратные средства, используемые для обработки персональных данных;
- установлением правил доступа к персональным данным, обрабатываемым в информационных системах Обработчика, а также обеспечением регистрации и учета всех действий, совершаемых с персональными данными в информационных системах Обработчика;
- назначением лица, ответственного за обеспечение безопасности персональных данных при их обработке в информационных системах Обработчика.

5.6. По требованию Оператора, но не чаще чем один раз в год, Обработчик обязуется предоставлять ему возможность проведения проверки состояния безопасности обрабатываемых в рамках данного поручения персональных данных и принимаемых Обработчиком мер по обеспечению безопасности персональных данных, а также оказывать содействие и не

АО «КОРИЛЬСКИЙ ГОС»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

АО «КОРИЛЬСКИЙ ГОС»  
Сектор ИТ-поддержки

7

препятствовать при проведении проверки.

5.7. Обработчик обязуется осуществить обработку персональных данных в рамках данного поручения лично либо по согласованию с Оператором и на условиях, предусмотренных данным поручением, привлечь к обработке (перепоручить обработку) персональных данных третьих лиц, оставаясь ответственным перед Оператором за выполнение своих обязательств по данному поручению.

5.8. В случае, если Обработчику поручается обработка персональных данных без использования средств автоматизации, Обработчик обязуется своевременно проинформировать лиц, допущенных Обработчиком к обработке персональных данных без использования средств автоматизации в рамках данного поручения, о факте обработки указанными лицами персональных данных, обработка которых осуществляется без использования средств автоматизации, категориях обрабатываемых персональных данных, а также об особенностях и правилах осуществления такой обработки, установленных применимыми нормативными правовыми актами, включая Положение об особенностях обработки персональных данных, осуществляемой без использования средств автоматизации (утв. Постановлением Правительства РФ от 15.09.2008 № 687). Обработчик обязуется в течение 7 (семи) дней с даты получения требования Оператора предоставить сведения и документы, подтверждающие факт надлежащего исполнения Обработчиком обязанности, предусмотренной настоящим пунктом.

5.9. В случае, если Обработчику поручается обработка персональных данных с использованием средств автоматизации, Обработчик обязуется осуществлять или обеспечить осуществление сбора и последующей обработки (запись, систематизация, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение) персональных данных граждан Российской Федерации с использованием баз данных, находящихся на территории Российской Федерации.

5.10. Стороны обязуются в течение 3 (трех) дней уведомлять друг друга о следующих событиях:

- получение Стороной запроса, претензии, иска или требования от субъекта (представителя субъекта) персональных данных, уполномоченного органа или иного лица по предполагаемому неисполнению или ненадлежащему исполнению Оператором обязанности иметь согласие субъекта персональных данных;
- получение Стороной запроса субъекта (представителя субъекта) персональных данных на доступ, уточнение, блокирование или уничтожение его персональных данных, обрабатываемых Обработчиком в рамках данного поручения;
- получение Стороной запроса уполномоченного органа в отношении надлежащей организации обработки и обеспечения безопасности персональных данных, обрабатываемых Обработчиком в рамках данного поручения;
- обнаружение факта нарушения или подозрение о нарушении конфиденциальности и безопасности обработки персональных данных, обрабатываемых Обработчиком в рамках данного поручения.

5.11. Обработчик обязуется в течение 3 (трех) дней с момента получения требования Оператора в отношении определенных в этом требовании персональных данных, обрабатываемых Обработчиком в рамках данного поручения, проводить их уточнение (обновление, изменение), передачу (предоставление, доступ), блокирование, удаление, уничтожение.

5.12. Настоящим Стороны соглашаются добросовестно сотрудничать и оказывать необходимое содействие друг другу при урегулировании с субъектами персональных данных, уполномоченными органами государственной власти и иными лицами запросов, претензий, исков или требований, полученных Оператором и (или) Обработчиком в отношении настоящего поручения.

5.13. Обработчик обязуется возместить Оператору убытки в размере причиненного и документально подтвержденного реального ущерба, причиненного Оператору вследствие несоблюдения Обработчиком цели и состава действий по обработке персональных данных, указанных в данном поручении, или нарушения Обработчиком конфиденциальности и (или) безопасности персональных данных, обрабатываемых Обработчиком в рамках данного поручения.

5.14. Положения настоящего раздела действуют в течение всего срока действия Договора. С даты прекращения действия Договора Обработчик прекращает обработку персональных данных и возвращает Оператору все персональные данные или, при наличии указания Оператора, уничтожает все персональные данные с письменным подтверждением такого уничтожения, если иное не

АО «НОРИЛЬСКИИ ГАЗПРОМ»  
группа договорной работы  
СОГЛАСОВАНО

Итого: 10 шт.  
10.10.2010



установлено действующим законодательством.

5.15. Все уведомления и сообщения, направляемые Сторонами друг другу в соответствии с настоящим разделом или в связи с ним, должны быть переданы по электронной почте по адресам, указанным в разделе Договора о реквизитах Сторон.

## 6. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

6.1. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует по **«31» декабря 2022 года**, а в части взаиморасчетов до полного их завершения. При этом условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с **«01» января 2022 года**.

Договор автоматически пролонгируется на каждый последующий календарный год на тех же условиях, при условии согласования Сторонами Производственной программы по форме Приложения № 1 к Договору на очередной календарный год, если ни одна из Сторон не уведомит письменно другую Сторону о намерении расторгнуть, изменить, либо заключить новый договор, не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока его действия. Число пролонгаций не ограничено.

6.2. Неотъемлемой частью Договора являются Общие условия договоров (далее – «Общие условия»), размещенные на официальном сайте ПАО «ГМК «Норильский никель» по адресу: <https://www.nornickel.ru/suppliers/contractual-documentation/#obshchie-usloviya-dogovorov>.

В Общих условиях Принципал именуется - «Компания», а Агент – «Контрагент».

Подписанием Договора Стороны подтверждают, что ознакомлены с Общими условиями до момента заключения Договора, понимают их смысл и полностью согласны с ними. При расхождении между положениями Договора и Общих условий применяются положения Договора.

В случае изменения Общих условий новая редакция Общих условий применяется к отношениям Сторон по Договору с даты, указанной в новой редакции Общих условий.

К Договору не применяется пункт раздела Общих условий о цене и порядке расчетов/оплаты относительно подписания актов сверки расчетов.

6.3. Принципал не вправе передавать третьим лицам свои права по Договору без предварительного письменного согласия Агента.

6.4. Стороны признают, что копии документов, в том числе бухгалтерских, оформленных во исполнение условий Договора (акты, счета, счета-фактуры и пр.), переданных средствами факсимильной или электронной связи, имеют юридическую силу до обмена Сторонами оригиналами указанных документов.

6.5. В случае невозможности разрешения споров и разногласий, возникших из Договора, в претензионном порядке они подлежат рассмотрению в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде Красноярского края.

6.6. Уведомление Принципала в адрес Агента в соответствии с антикоррупционной оговоркой, содержащейся в Общих условиях, должно быть направлено:

- в Департамент расследований и экономической защиты ПАО «ГМК «Норильский никель» по электронному адресу: [segovpm@nornik.ru](mailto:segovpm@nornik.ru);

- в Службу корпоративного доверия ПАО «ГМК «Норильский никель» по электронному адресу: [skd@nornik.ru](mailto:skd@nornik.ru);

- Заместителю Генерального директора по безопасности и режиму АО «Норильсктрансгаз» по электронному адресу: [KovergaOV@nornik.ru](mailto:KovergaOV@nornik.ru).

6.7. Если иное не предусмотрено Договором, упомянутые в тексте Договора первичные учетные документы составляются по формам, утвержденным Стандартом по применению Альбома унифицированных форм первичных учетных документов ПАО «ГМК «Норильский никель» (размещен на официальном сайте по адресу: <https://www.nornickel.ru/suppliers/tenders/instructions-and-templates/>) (далее – Стандарт) в редакции на дату составления первичного учетного документа.

В случае необходимости составления первичного учетного документа, не упомянутого в Договоре, документ составляется по соответствующей форме, предусмотренной Стандартом, а при отсутствии соответствующей формы в Стандарте – в свободной форме и должен содержать обязательные реквизиты, предусмотренные Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

6.8. Договор составлен и подписан в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

6.9. Неотъемлемой частью Договора являются следующие приложения:

- Приложение №1 – Производственная программа;



- Приложение №2- График вылета вахтового персонала (Форма);
- Приложение №3 – Заявка на перевозку пассажиров (Форма);
- Приложение №4 – Заявка на перевозку груза (Форма);
- Приложение №5 – Отчет Агента (Форма);
- Приложение №6 – Акт сверки Производственной программы (Форма).
- Приложение №7 - Акт задержки отправления воздушного судна (Форма).

**7. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

**ПРИНЦИПАЛ:**

**АО «Норильскгазпром»**

Место нахождения:  
 Российская Федерация,  
 Красноярский край, г. Норильск,  
 Почтовый адрес: 663318,  
 Красноярский край, г. Норильск,  
 ул. Орджоникидзе, д.14 «а».  
 Адрес юридического лица  
 (указанный в ЕГРЮЛ): 663318  
 Красноярский край, г. Норильск,  
 ул. Орджоникидзе, д.14 «а».  
 ИНН/ КПП 2457002628/246750001  
 р/с 40702810975520010163  
 Сибирский филиал  
 ПАО РОСБАНК  
 к/с № 30101810000000000388  
 БИК 040407388  
 Тел.: 25-32-42/25-31-67  
 E. mail: ngaz@nornik.ru

Генеральный директор  
 АО «Норильскгазпром»

А.Ю. Чистов



**АГЕНТ:**

**АО «Норильсктрансгаз»**

Место нахождения:  
 Российская Федерация,  
 Красноярский край, г. Норильск,  
 Почтовый адрес: 663318,  
 Красноярский край, г. Норильск,  
 пл. Газовиков Заполярья, д.1.  
 Адрес юридического лица  
 (указанный в ЕГРЮЛ): 663318  
 Красноярский край, г. Норильск,  
 пл. Газовиков Заполярья, д.1.  
 ИНН/КПП 2457081355/ 245701001  
 р/с № 40702810275520000048  
 Сибирский филиал  
 ПАО РОСБАНК  
 к/с № 30101810000000000388  
 БИК 040407388  
 Тел.:(3919) 25-32-42  
 E. mail: referent@mail.ru

Генеральный директор  
 АО «Норильсктрансгаз»

М.И. Шильковский



АО «НОРИЛЬСКГАЗПРОМ»  
 группа договорной работы  
 СОГЛАСОВАНО

АО «НОРИЛЬСКТРАНСГАЗ»  
 группа договорной работы  
 СОГЛАСОВАНО

**Расчет Зимний с 01.01.2023 г. по 31.03.2023 г. и с 01.10.2023 г. по 31.12.2023 г.**  
**стоимости одного пассажирского места на участках ТГП АО "Норильсктрансгаз" исходя из фактических затрат Общества**  
**по существующим тарифам на вертолете Ми8АМТ, Ми8МТВ (в одну сторону) без учета НДС**

Маршрут полета	Расстояние (км.)	Время полета		Предельная нагрузка внутрифюзеляжа		Время полета (летный час.)			Стоимость с учетом авиаСМ без НДС по тарифам авиакомпании (руб коп.)		
		час.мин.	мин/часы	пассажиры	груз	1 пассажира летный час	1 пассажир мин.	1 кг. груза попутно	Тариф летного часа	Одного пассажирского места	Одного кг груза попутно
Норильск - Тухард	172	01-20	1,333	22	3500	0,060	3,60 мин.	0,00060	611 200,00	36 672,00	366,72
Норильск - Мессояха	249	01-40	1,667	22	3000	0,083	5,0 мин.	0,00083	611 200,00	50 729,60	507,30
Норильск - Южн. Солонное	284	01-50	1,833	22	3000	0,100	6,0 мин.	0,00100	611 200,00	61 120,00	611,20
Норильск - Сев. Солонное	304	02-00	2,000	22	3000	0,105	6,3 мин.	0,00105	611 200,00	64 176,00	641,76
Норильск - Пелятка	282	01-50	1,833	22	3000	0,100	6,0 мин.	0,00100	611 200,00	61 120,00	611,20
Лудинка - Тухард	79	00-35	0,583	22	3600	0,033	2,0 мин.	0,00033	611 200,00	20 169,60	201,70
Лудинка -153 км	15	00-15	0,250	22	3000	0,017	1,0 мин.	0,00017	611 200,00	10 390,40	103,90
Лудинка -127 км	30	00-26	0,433	22	3000	0,025	1,5 мин.	0,00025	611 200,00	15 280,00	152,80
Лудинка - Пелятка	203	01-20	1,333	22	3000	0,067	4,0 мин.	0,00067	611 200,00	40 950,40	409,50
Лудинка - Южн. Солонное	205	01-20	1,333	22	3000	0,067	4,0 мин.	0,00067	611 200,00	40 950,40	409,50
Лудинка - Мессояха	170	01-20	1,333	22	3000	0,060	3,6 мин.	0,00060	611 200,00	36 672,00	366,72
Лудинка - Сев. Солонное	225	01-25	1,417	22	3000	0,075	4,5 мин.	0,00075	611 200,00	45 840,00	458,40
Тухард - Южн. Солонное	112	00-45	0,750	22	3300	0,042	2,5 мин.	0,00042	611 200,00	25 670,40	256,70
Тухард - Сев. Солонное	132	01-00	1,000	22	3200	0,050	3,0 мин.	0,00050	611 200,00	30 560,00	305,60
Тухард - Пелятка	107	00-45	0,750	22	3200	0,042	2,5 мин.	0,00042	611 200,00	25 670,40	256,70
Тухард - Мессояха	79	00-35	0,583	22	3200	0,033	2,0 мин.	0,00033	611 200,00	20 169,60	201,70
Мессояха - Пелятка	62	00-30	0,500	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	611 200,00	15 280,00	152,80
Южн. Солонное - Пелятка	74	00-35	0,583	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	611 200,00	15 280,00	152,80
Сев. Солонное - Пелятка	54	00-26	0,433	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	611 200,00	15 280,00	152,80
Мессояха - Южн. Солонное	35	00-20	0,333	22	3300	0,017	1,0 мин.	0,00017	611 200,00	10 390,40	103,90
Мессояха - Сев. Солонное	55	00-26	0,433	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	611 200,00	15 280,00	152,80
Южн. Солонное - Сев. Солонное	20	00-15	0,250	22	3200	0,017	1,0 мин.	0,00017	611 200,00	10 390,40	103,90

**Услуги АО "Норильсктрансгаз"**

Наименование услуги	ед. изм.	Стоимость без учета НДС	НДС	Стоимость с НДС
Наземное обслуживание	чел./в одну сторону	8 218,00	1 643,60	9 861,60

Начальник отдела авиане перевозок  
АО "Норильсктрансгаз"



В.В. Подкуйко

**Расчет Летний с 01.04.2023 г. по 31.09.2023 г.**  
**стоимости одного пассажирского места на участках ТГП АО "Норильсктрансгаз" исходя из фактических затрат Общества**  
**по существующим тарифам на вертолете Ми8АМТ, Ми8МТВ (в одну сторону) без учета НДС**

Маршрут полета	Расстояние (км.)	Время полета		Предельная нагрузка внутрифюзеляжа		Время полета (летный час.)			Стоимость с учетом авиаСМ без НДС по тарифам авиакомпании (руб коп.)		
		час.мин.	мин/часы	пассажиры	груз	1 пассажира летный час	1 пассажира мин.	1 кг. груза попутно	Тариф летного часа	Одного пассажирского места	Одного кг груза попутно
Норильск - Тухард	172	01-20	1,333	22	3500	0,060	3,60 мин.	0,00060	369 200,00	22 152,00	221,52
Норильск - Мессояха	249	01-40	1,667	22	3000	0,083	5,0 мин.	0,00083	369 200,00	30 643,60	306,44
Норильск - Южн. Солонное	284	01-50	1,833	22	3000	0,100	6,0 мин.	0,00100	369 200,00	36 920,00	369,20
Норильск - Сев. Солонное	304	02-00	2,000	22	3000	0,105	6,3 мин.	0,00105	369 200,00	38 766,00	387,66
Норильск - Пелятка	282	01-50	1,833	22	3000	0,100	6,0 мин.	0,00100	369 200,00	36 920,00	369,20
Лудинка - Тухард	79	00-35	0,583	22	3600	0,033	2,0 мин.	0,00033	369 200,00	12 183,60	121,84
Лудинка -153 км	15	00-15	0,250	22	3000	0,017	1,0 мин.	0,00017	369 200,00	6 276,40	62,76
Лудинка -127 км	30	00-26	0,433	22	3000	0,025	1,5 мин.	0,00025	369 200,00	9 230,00	92,30
Лудинка - Пелятка	203	01-20	1,333	22	3000	0,067	4,0 мин.	0,00067	369 200,00	24 736,40	247,36
Лудинка - Южн. Солонное	205	01-20	1,333	22	3000	0,067	4,0 мин.	0,00067	369 200,00	24 736,40	247,36
Лудинка - Мессояха	170	01-06	1,100	22	3000	0,060	3,6 мин.	0,00060	369 200,00	22 152,00	221,52
Лудинка - Сев. Солонное	225	01-25	1,417	22	3000	0,075	4,5 мин.	0,00075	369 200,00	27 690,00	276,90
Тухард - Южн. Солонное	112	00-45	0,750	22	3300	0,042	2,5 мин.	0,00042	369 200,00	15 506,40	155,06
Тухард - Сев. Солонное	132	01-00	1,000	22	3200	0,050	3,0 мин.	0,00050	369 200,00	18 460,00	184,60
Тухард - Пелятка	107	00-45	0,750	22	3200	0,042	2,5 мин.	0,00042	369 200,00	15 506,40	155,06
Тухард - Мессояха	79	00-35	0,583	22	3200	0,033	2,0 мин.	0,00033	369 200,00	12 183,60	121,84
Мессояха - Пелятка	62	00-30	0,500	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	369 200,00	9 230,00	92,30
Южн. Солонное - Пелятка	74	00-35	0,583	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	369 200,00	9 230,00	92,30
Сев. Солонное - Пелятка	54	00-26	0,433	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	369 200,00	9 230,00	92,30
Мессояха - Южн. Солонное	35	00-20	0,333	22	3300	0,017	1,0 мин.	0,00017	369 200,00	6 276,40	62,76
Мессояха - Сев. Солонное	55	00-26	0,433	22	3200	0,025	1,5 мин.	0,00025	369 200,00	9 230,00	92,30
Южн. Солонное - Сев. Солонное	20	00-15	0,250	22	3200	0,017	1,0 мин.	0,00017	369 200,00	6 276,40	62,76

**Услуги АО "Норильсктрансгаз"**

Наименование услуги	ед. изм.	Стоимость без учета НДС	НДС	Стоимость с НДС
Наземное обслуживание	чел./в одну сторону	8 218,00	1 643,60	9 861,60

Начальник отдела авиане перевозок  
АО "Норильсктрансгаз"



В.В. Подкуйко

**ПРИЛОЖЕНИЕ 5**  
**КОПИЯ ДОКУМЕНТА ЛИЦЕНЗИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА**  
**ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО СБОРУ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ,**  
**УТИЛИЗАЦИИ НЕФТЕ ЗАГРЯЗНЕННЫХ ОТХОДОВ.**

Сибирское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

630091, г. Новосибирск, ул. Каменская, д. 74,  
kontrol@sibdgk.ru, (383) 201-12-22

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



0 0 0 0 0 0 0 0 0 6 8 4 3 1 6 2



Выписка из реестра лицензий № 49036  
по состоянию на 10:10:14 20.04.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-54/00113750

3. Дата предоставления лицензии: 19.11.2021

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОСТАНДАРТ",  
ООО "ЭКОСТАНДАРТ", Общество с ограниченной ответственностью, 443042, г  
Самара, ул Белорусская, д 88, комн 201, 1215400008141

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения) филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица: -

(заполняется в случае, если лицензиатом является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

5445032197

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. Новосибирская обл, г Бердск, ул Ленина, д 122

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Транспортирование отходов I, II, III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

04-02/1596 от 19.11.2021

11. Дополнительная информация отсутствует

(указывается по решению лицензирующего органа иная информация в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

Руководитель Сибирского  
межрегионального управления  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования

(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

Шереметьев Игорь Евгеньевич  
(И.О. Фамилия уполномоченного лица)



## Лицензия Л020-00113-34/00045918

## Общие данные

Номер лицензии	Л020-00113-34/00045918
Выдана	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Астраханской и Волгоградской областям
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ 716 27.04.2022 Действующая

## Хозяйствующий субъект

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЮГ-УТИЛИЗАЦИЯ"
Сокращенное наименование	ООО "ЮГ-УТИЛИЗАЦИЯ"
ИНН/КПП	3455054125 / 345901001
ОГРН	1183443020177
Адрес	400078, Волгоградская область, г.о. город-герой Волгоград, г. Волгоград, пр-кт им. В.И. Ленина, д. 98, офис 519

Места осуществления 1

Астраханская область, район Черноярский, примерно в 3 км по направлению на юг от ориентира Астраханская область, район Черноярский район с. Черный Яр

## Виды работ

## Виды Деятельности

Сбор (I, II, III, IV классы)  
 Транспортирование (I, II, III, IV классы)  
 Обработка (III, IV классы)  
 Утилизация (I, II, III, IV классы)  
 Обезвреживание (I, II, III, IV классы)

## Виды отходов по ФККО

## Виды отходов по ФККО

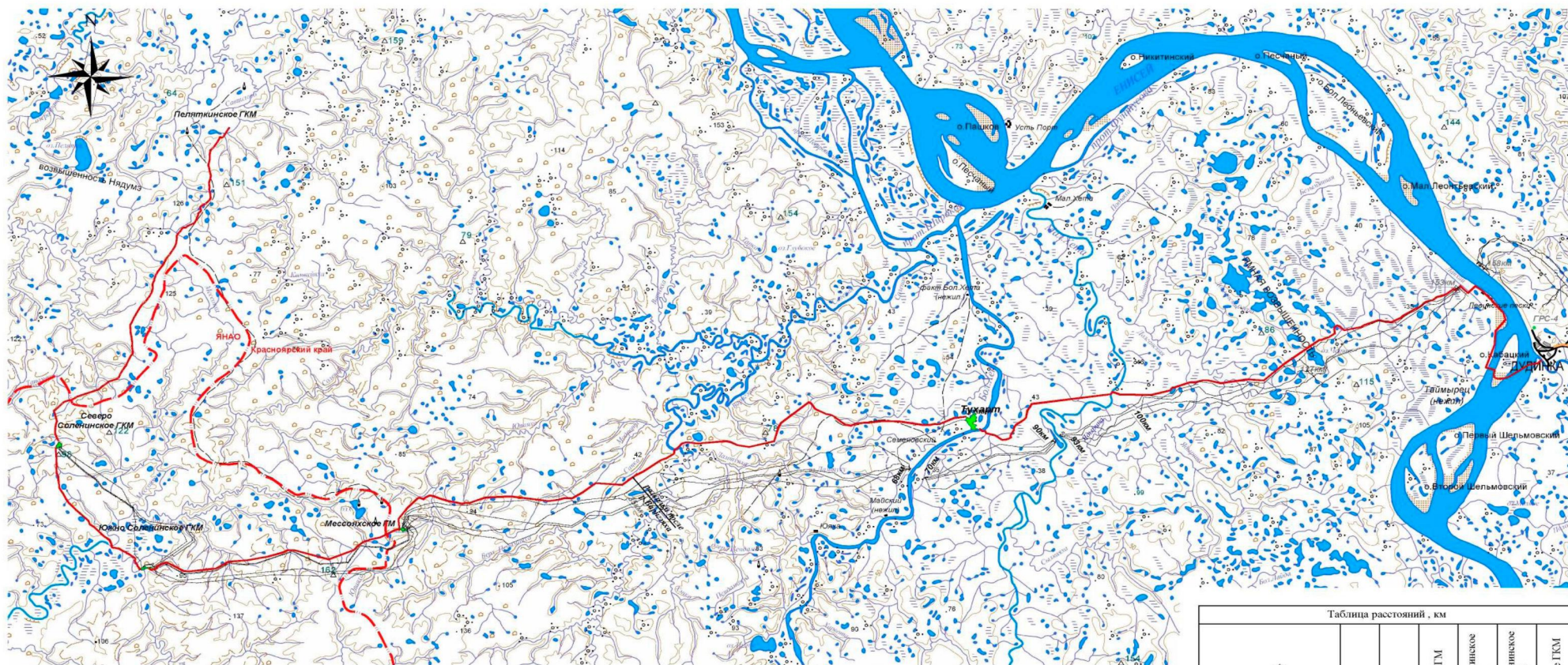
Введите не менее 3 символов и выберите из списка



Код	Наименование	Класс опасности	Виды работ
9 24 500 00 0 0	Отходы очистки корпусов водного транспорта	II	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 24 500 00 0 0	Отходы очистки корпусов водного транспорта	III	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 24 500 00 0 0	Отходы очистки корпусов водного транспорта	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 24 535 11 20 3	отходы механической зачистки корпуса водного транспорта (судов), содержащие лакокрасочные материалы	III	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 24 991 12 20 4	отходы зачистки водного транспорта при перевозке лома и отходов черных металлов малоопасные	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 26 751 11 20 4	вставки контактные углеграфитовые токоприемников троллейбусов отработанные	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 27 499 12 52 4	отработанные фильтры горнодобывающего оборудования, горной техники, погрузочно-доставочных и транспортных машин, со слитыми нефтепродуктами	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 29 521 11 52 4	отходы искусственной кожи при замене обивки сидений транспортных средств	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 100 00 0 0	Природные материалы, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, направляемые на обезвреживание при ликвидации загрязнений	II	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 100 00 0 0	Природные материалы, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, направляемые на обезвреживание при ликвидации загрязнений	I	Сбор, Транспортирование, Обезвреживание
9 31 100 00 0 0	Природные материалы, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, направляемые на обезвреживание при ликвидации загрязнений	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 100 00 0 0	Природные материалы, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, направляемые на обезвреживание при ликвидации загрязнений	III	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 100 01 39 3	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	III	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 100 03 39 4	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 181 11 71 4	древесно-кустарниковая растительность, загрязненная нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 211 11 52 3	боны на основе пенополиуретана, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	III	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 211 12 51 4	боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	IV	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 215 12 29 3	сорбенты из синтетических материалов (кроме текстильных), отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	III	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание
9 31 216 11 29 3	сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов	III	Сбор, Транспортирование, Утилизация, Обезвреживание

**ПРИЛОЖЕНИЕ 6  
ПЛАН-СХЕМА ЗИМНИХ АВТОДОРОГ**

**ПЛАН - СХЕМА  
ЗИМНИХ АВТОДОРОГ**



**Примечания:**

1. Движение транспортных средств АО "Норильсктрансгаз", АО "Норильскгазпром" и подрядных организаций осуществлять в соответствии с требованиями «Инструкции по охране труда при движении в тундре по временным дорогам (взвешенным, ледяным или снежным дорогам)» ИОТ 217-2016 от 20.12.2016 года и в соответствии с утвержденной план-схемой зимних автодорог Общества.
2. Движение в трассовых поселках (промыслах) осуществлять со скоростью не более 10 км/ч, в местах пересечения с технологическими коммуникациями скорость движения не более 5 км/ч.
3. Указанные в план-схеме расстояния приняты согласно картографического материала

**Условные обозначения:**

1. Коридор магистральных и межпромысловых газопроводов
2. Автомобильная зимняя дорога

Таблица расстояний, км

Пункты	Таблица расстояний, км					
	г.Дудинка	п.Тухард	Мессоякское ГМ	Южно-Соленинское ГМК	Северо-Соленинское ГМК	Пеляткинское ГМК
г.Дудинка		117	204	240	263	317
п.Тухард	117		87	123	146	200
Мессоякское ГМ	204	87		36	59	113
Южно-Соленинское ГМК	240	123	36		23	77
Северо-Соленинское ГМК	263	59	59	23		54
Пеляткинское ГМК	317	200	113	77	54	

**НОРНИКЕЛЬ**

НОРИЛЬСКГАЗПРОМ

**СПРАВКА****о ходе согласования Плана по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на территории резервуарного парка (промыслового конденсатного) Мессояхского ГМ**

В соответствии с Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» в АО «Норильскгазпром» разработан План по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на территории резервуарного парка (промыслового конденсатного) Мессояхского ГМ (далее – ПЛРН).

18.10.2023 от Росприроднадзора получено согласование на ПЛРН (письмо №ВЧ-09-05-ГУ/5868 от 18.10.2023).

В период май-июнь 2024 года запланировано проведение комплексных учений для проверки готовности к действиям по тушению пожаров, локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

Данный период проведения учений обусловлен территориальной удаленностью объекта, суровыми климатическими условиями района, отсутствием регулярного транспортного сообщения, что препятствует доставке к месту проведения учений командированной комиссии.

После проведения комплексных учений будет получено заключение о готовности к действиям, после чего ПЛРН будет утвержден Генеральным директором АО «Норильскгазпром».

**Заместитель Генерального директора  
по промышленной безопасности,  
охране труда и экологии**

**К.М. Малахов**