



**АО "ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

Свидетельство № П-2014-013 от 29.05.2014г.

**Заказчик – АО "АРКТИКГАЗ"**

**ОБУСТРОЙСТВО ЯРО-ЯХИНСКОГО  
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
КУСТЫ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН №У05, №У09.  
КОРРЕКТИРОВКА.**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел "Оценка воздействия на окружающую среду"  
Книга 2 "Текстовые и графические приложения"**

**658/2023-00-000-ОВОС2**

**Том 2**

**2024**

Инд. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	



АО "ИНСТИТУТ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

Свидетельство № П-2014-013 от 29.05.2014г.

Заказчик – АО "АРКТИКГАЗ"

**ОБУСТРОЙСТВО ЯРО-ЯХИНСКОГО  
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.  
КУСТЫ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН №У05, №У09.  
КОРРЕКТИРОВКА.**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел "Оценка воздействия на окружающую среду"  
Книга 2 "Текстовые и графические приложения"

658/2023-00-000-ОВОС2  
Том 2

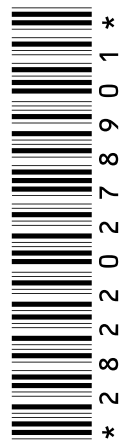
Главный инженер

А.А. Зорин

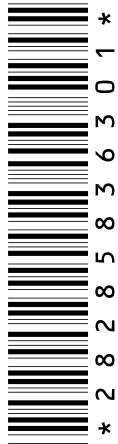
Главный инженер проекта

А.А. Мельников

2024



№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	



Обозначение	Наименование	Примечание
	Текстовая часть	
658/2023-00-000-ОВОС2.ПЗ	Пояснительная записка	

Состав проекта представлен в Томе 0.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.	658/2023-00-000-ОВОС2С												
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов				
			0														
					Разработал	Селивончик	<i>Сел</i>	30.01.24	Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка. Раздел "Оценка воздействия на окружающую среду" Книга 2 "Текстовые и графические приложения" Содержание Том 2	Стадия	Лист	Листов					
								П			1						
				Н. контр.	Кутно	<i>К</i>	30.01.24	АО "Институт "Нефтегазпроект" г.Тюмень									
				ГИП	Мельников	<i>М</i>	30.01.24										

## Содержание

Приложение 1	Задание на проектирование.....	3
Приложение 2	Сведения о наличии/отсутствии ООПТ федерального значения.....	10
Приложение 3	Сведения о наличии/отсутствии ООПТ регионального значения .....	15
Приложение 4	Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых .....	16
Приложение 5	Сведения о наличии/отсутствии лечебно-оздоровительных местностях и курортов .....	19
Приложение 6	Сведения о наличии/отсутствии лесов, защитных и особо защитных участков леса.....	20
Приложение 7	Сведения о видовом составе, численности и плотности видов отнесенных к охотничье – промысловым видам. Пути миграции животных .....	21
Приложение 8	Сведения о наличии/отсутствии мелиоративных системах, особо ценных сельскохозяйственных угодьях и категориях земель .....	22
Приложение 9	Сведения о наличии/отсутствии объектов размещения отходов .....	24
Приложение 10	Сведения об приаэродромных территориях аэродромов.....	26
Приложение 11	Сведения о наличии/отсутствии ТТП Федерального значения.....	27
Приложение 12	Сведения о наличии/отсутствии ТТП Регионального значения .....	28
Приложение 13	Сведения о поверхностных и подземных источниках питьевого и хозяйственно-бытового назначения их ЗСО.....	30
Приложение 14	Сведения из Администрации Пуровского района .....	33
Приложение 15	Сведения из Управления федеральной службы статистики (ТЮМЕНЬСТАТ) .....	36
Приложение 16	Сведения из службы ветеринарии.....	47
Приложение 17	Сведения об объектах культурного наследия .....	48
Приложение 18	Климатологическая характеристика .....	52
Приложение 19	Сведения о фоновых концентрациях вредных (загрязняющих) веществ.....	53
Приложение 20	Сведения из Департамента природных ресурсов и экологии ЯНАО .....	56
Приложение 21	Сведения о маршрутах каслания .....	77
Приложение 22	Сведения о категории объекта по НВОС.....	79
Приложение 23	Данные предприятия по охране атмосферного воздуха (Выкопировки тома НДС) .....	82
Приложение 24	Письмо АО «АРКТИКГАЗ» №БА-9280/01-11 от 23.11.23 «О направлении ТУ на водоснабжение и водоотведение .....	92
Приложение 25	Программы ПЭК Яро-Ярохинского лицензионного участка АО «АРКТИКГАЗ».....	95

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>					
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инв. № подл.	Разработал	Селивончик	<i>Селивончик</i>	29.01.24	Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка. Раздел "Оценка воздействия на окружающую среду" Книга 2 "Текстовые и графические приложения"  Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов	
	Проверил	Туренко	<i>Туренко</i>	29.01.24		П	1	135	
	Нач. отд.	Туренко	<i>Туренко</i>	29.01.24		АО "Институт "Нефтегазпроект" г.Тюмень			
	Н. контр.	Кугно	<i>Кугно</i>	29.01.24					
	ГИП	Мельников	<i>Мельников</i>	29.01.24					

Приложение 26 Сведения по обращению с отходами ..... 104

Приложение 27 Рыбохозяйственная характеристика..... 131

Приложение 28 Письмо АО «АРКТИКГАЗ» №СУ-8907/01-11 от 15.11.2023 о  
проведении общественнх обсуждений в 1 этап..... 134

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Приложение 1      Задание на проектирование**  
**(обязательное)**

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела  
проектных работ  
Управления капитального  
строительства

 Ю.В. Макарян  
«31» 01 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор  
АО «АРКТИКГАЗ»

 П.А. Порхуп  
«01» 02 2023 г.

## ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту:

**«Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения,  
Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка».**

№	Наименование требований	Содержание требований
1	Основание для проектирования	Производственной программы работ по капитальному строительству и ремонту на период 2022 - 2024 гг. АО «АРКТИКГАЗ»
2	Застройщик (технический заказчик)	Акционерное общество «Арктическая газовая компания» (АО «АРКТИКГАЗ») Почтовый адрес: Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, 6 этаж, кабинет 607 ОГРН: 1028900620814 ИНН: 8904002359
3	Проектная организация	Проектная организация должна состоять в саморегулирующей организации и иметь допуск к производству работ по подготовке проектной документации и проведению инженерных изысканий, в том числе на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах. Проектная организация должна быть сертифицирована в соответствии с ГОСТ ISO 9001
4	Вид строительства	Новое строительство
5	Стадии проектирования	Комплексные инженерные изыскания; Проектная документация; Рабочая документация; Авторский надзор.
6	Местоположение объекта, здания, сооружения	Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Яро-Яхинский лицензионный участок.
7	Требования к выделению этапов строительства объекта	Предусмотреть выделение этапов строительства для объектов, составляющих единый технологический цикл, которые возможно ввести в эксплуатацию после завершения работ и эксплуатировать автономно, то есть независимо от строительства иных объектов капитального строительства

1

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							3

		В целях снижения объёма незавершённого строительства в процессе работ обеспечить минимизацию этапов строительства. Выделение этапов строительства обосновать на стадии основных технических решений и согласовать с Заказчиком проектной документации.
8	Сроки проектирования и строительства объекта	Сроки начала и окончания проектно-исследовательских работ – в соответствии с графиком работ.
9	Основные технико-экономические показатели объекта	<p>1. Объекты добычи и учета продукции скважин.</p> <p><u>Куст скважин Y05:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- количество скважин 6-газовых суш., 1-газовая проектируемая (расширение существующей площадки куста для размещения дополнительной скважины инв. АА9446 "ОЯЯНГКМ. 1. 19. Куст скважин №5. Площадка");</li> <li>- способ эксплуатации фонтанном.</li> </ul> <p><u>Куст скважин Y09:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- количество скважин 2-нефтяные суш., 1-газовая проектируемая;</li> <li>- способ эксплуатации фонтанном.</li> </ul> <p>2. Объекты трубопроводного транспорта.</p> <p><u>Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №Y09 Ø 219*10 проектируемый.</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- протяжённость (3,5 км);</li> <li>- рабочее давление (14,5 МПа);</li> <li>- тип прокладки (подземный);</li> </ul> <p>3. Объекты энергоснабжения:</p> <p><u>ГТЭС (в качестве электростанции собственных нужд):</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- установленная, номинальная электрическая мощность (24 МВт);</li> <li>- единичная электрическая мощность генерирующих агрегатов (6 МВт);</li> <li>- номинальное напряжение (6 кВ);</li> <li>- количество генерирующих агрегатов (4 шт.);</li> <li>- тип силовой установки генерирующего агрегата (Мотор Сич ГТЭ-6/6,3 М1 УХЛ1);</li> <li>- требования к утилизации тепла (теплообменник 8 МВт);</li> <li>- топливоснабжение (топливный газ);</li> <li>- режим работы (круглосуточный).</li> </ul> <p><u>ВЛ:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- класс напряжения (6 кВ);</li> <li>- протяжённость (Y05=21,4 км, Y09=16,4 км);</li> <li>- сечение провода (АС-120/19);</li> <li>- тип опор (ПС-10П-18, АУС-10П-3, АС010П-1).</li> </ul> <p><u>Трансформаторная подстанция:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- номинальное напряжение (6 кВ);</li> <li>- мощность (2x160 кВА) (Y09);</li> <li>- мощность (2x250 кВА) (Y05).</li> </ul> <p>Запроектированный набор оборудования и технологических трубопроводов должен обеспечить возможность устойчивого режима работы объекта в диапазоне производительностей от 50% до 130% от номинального значения.</p> <p>Выполнить расчеты материальных и тепловых балансов по каждому технологическому процессу подготовки сырья.</p> <p>Основные технико-экономические показатели определить проектом.</p>
10	Перечень объектов проектирования	<p>Куст Y05:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Газовая скважина Y0507.</li> </ul> <p>Куст Y09:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Газовая скважина Y0901;</li> </ul>

2

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							4

11	Идентификационные признаки объекта:	<p>- Газопровод-шлейф от куста скважин газоконденсатных эксплуатационных №У09 Ø 219*10-3,5 км.</p> <p>Идентификационные признаки проектируемого объекта, в соответствии с требованиями части 1 статьи 4 Федерального закона от 30.12.2009г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Основное назначение проектируемого объекта – сбор газоконденсатной смеси со скважин.</li> <li>2. На проектируемых объектах к транспортной инфраструктуре относятся – транспортный газопровод, и автомобильные дороги.</li> <li>3. На территории возможны опасные природные процессы и явления. Определить в соответствии с СП115.13330.2011, СП131.13330.2012. Техногенные воздействия определить проектом.</li> <li>4. Производственные объекты в составе объекта проектирования (кусты скважин, объекты транспорта газа) являются опасными производственными объектами III класса, согласно статье 2 Федерального закона от 21.07.1997г № 116-ФЗ.</li> <li>5. Производственные объекты в составе объекта проектирования (кусты скважин) относятся к взрывопожароопасным, согласно статьям 16, 17, 18 Федерального закона от 22.07.2008г. №123-ФЗ.</li> <li>6. Перечень зданий с постоянным присутствием людей определить проектом.</li> <li>7. Производственные объекты в составе объекта проектирования (кусты) относятся к повышенному уровню ответственности согласно статье 4 Федерального закона от 30.12.2009 г. №384-ФЗ. Остальные объекты – нормальный уровень ответственности.</li> </ol> <p>Уровни ответственности зданий и сооружений определить проектом.</p> <p>Идентификационные признаки объектов подлежат уточнению при проведении проектных работ. Уточненные признаки подлежат обязательному согласованию заказчиком проектной документации.</p>
12	Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной (рабочей) документации	<p>Выполнить комплексные инженерные изыскания (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические).</p> <p><u>До начала производства работ по инженерным изысканиям:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- согласовать с Заказчиком задание на производство инженерных изысканий, В случае разработки отдельного задания на инженерно-экологические изыскания, также согласовать его с Заказчиком;</li> <li>- согласовать с Заказчиком Программу производства работ комплексных инженерных изысканий;</li> <li>- утвердить График производства работ комплексных инженерных изысканий по форме Заказчика. Предоставлять фактически выполненные объемы работ в адрес заказчика ежедневно;</li> <li>- до начала выполнения комплекса инженерных изысканий согласовать проведение инженерно-изыскательских работ указанных объектов с АО «Совхоз Пуровский», а также подать заявку о расчете убытков под проведение инженерно-изыскательских работ. Оплата убытков производится за счет Подрядчика;</li> <li>- до выполнения полевых работ и разработки проекта запросить в АО «АРКТИКГАЗ» границы ранее отведенных земельных участков.</li> </ul> <p><u>Инженерно-геодезические изыскания.</u></p> <p>Инженерно-геодезические изыскания выполнять в соответствии с требованиями ВСН 30-81, ВСН-77, СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, СП 126.13330.2017, СП 11-104-97 и ГКИНП (ОНТА)-02-262-02, СП 11-103-97, СП11-105-97</p> <p>Инженерно-геодезические изыскания должны быть выполнены в</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



		<p>Средства измерений должны иметь Свидетельство (Сертификат) об утверждении типа и внесены в Государственный реестр средств измерений, в соответствии со ст. 14 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».</p> <p>Средства измерений должны быть поверены и иметь действующие свидетельства о поверке, иметь методики поверки и эксплуатационную документацию на русском языке.</p> <p>Сведения о результатах поверки должны быть внесены в ФИФОЕИ (ФГИС АРШИН).</p> <p>Технические характеристики выбранного оборудования, а также технические и метрологические характеристики средств измерений должны обеспечивать необходимую точность измерений при заданных технологических режимах работы и характеристиках измеряемой среды.</p> <p>В составе проектной документации разработать раздел «Обеспечение единства измерений», согласно Федеральному закону от 26.06.2008г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества.</p>
28	Требования к выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в процессе проектирования и строительства объекта	<p>При проведении проектных работ применять технологии, прошедшие апробацию на аналогичных объектах. Необходимость выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ согласовать с заказчиком.</p> <p>В соответствии с положениями ГОСТ 27751, для зданий и сооружений класса КС-3, имеющих повышенный уровень ответственности, должны предусматриваться научно-техническое сопровождение при проектировании, изготовлении и монтаже конструкций, а также их технический мониторинг при возведении и эксплуатации</p>
29	Требования к мероприятиям по охране окружающей среды	<p>Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством и нормативно правовыми актами Российской Федерации.</p> <p>Выполнить оценку воздействия от реализации рассматриваемого проекта в отношении каждого компонента окружающей среды (почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду и т.д.), как на период строительства, так и на период эксплуатации объекта капитального строительства.</p> <p>Разработка раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», в том числе оценка воздействия на окружающую среду, должна осуществляться исходя из принятых технологических решений по мощности объекта и объемов негативного воздействия на окружающую среду, рассчитываемых в соответствующих технологических разделах проектной документации.</p> <p>Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» должен содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду;</li> <li>- перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства, включающий:</li> <li>- результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам, включая режим проведения пуска/наладочных работ;</li> </ul>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- обоснование решений по очистке сточных вод и утилизации обезвреженных элементов, по предотвращению аварийных сбросов сточных вод;</li> <li>- мероприятия по охране атмосферного воздуха;</li> <li>- мероприятия по оборотному водоснабжению – для объектов производственного назначения;</li> <li>- мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова;</li> <li>- мероприятия по сбору, обработке, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов;</li> <li>- мероприятия по охране недр - для объектов производственного назначения;</li> <li>- сведения об особо охраняемых территориях, включая территории традиционного природопользования</li> <li>- мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания (при наличии объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу РФ и красные книги субъектов РФ, отдельно указываются мероприятия по охране таких объектов);</li> <li>- мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона;</li> <li>- мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов, а также сохранение водных биологических ресурсов (в том числе предотвращение попадания рыб и других водных биологических ресурсов в водозаборные сооружения) и среды их обитания, в том числе условий их размножения, нагула, путей миграции (при необходимости) тип рыбозащитного устройства определить по СП 101.13330.2012, СНиП 2.06.07-87;</li> <li>- программу производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях;</li> <li>- перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат.</li> </ul> <p>Разработать в составе ИД отдельным разделом «Проект рекультивации нарушенных земель» в соответствии с требованиями Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ и постановления Правительства РФ от 23.02.1994 № 140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы» и других действующих нормативов и технических условий по рекультивации</p> <p>Рассчитать и предусмотреть в сводном сметном расчете размер платы за негативное воздействие на окружающую среду, размер компенсационных выплат, затраты на природоохранные мероприятия в полном объеме на период строительства и эксплуатации объекта.</p> <p>Разработать раздел «Проект расчетной санитарно-защитной зоны» и согласовать в соответствующих государственных органах</p> <p>Исполнитель предоставляет сведения о водных объектах из государственного водного реестра через которые проходит проектируемые объекты.</p> <p>Исполнитель указывает технические характеристики производственных объектов, пересекающих водные объекты, а также морфометрические и гидрологические показатели водных объектов в местах пересечения.</p>
--	--	--

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							7

Разработать раздел «Расчет ущерба рыбному хозяйству» (отдельным разделом от ОВОС). Документацию согласовать с органами Федерального Агентства по Рыболовству.

Определить категорию объекта негативного воздействия в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1029 от 28.09.2015 г.

В составе ОВОС разработать предложения по установлению нормативов предельно допустимых выбросов, сбросов и нормативов образования отходов.

Организовать и провести общественные слушания материалов ОВОС (открытие и содержание общественной приемной; подача объявлений; опрос местного населения, разработка материалов для проведения общественных слушаний, включая презентацию; обеспечение присутствия специалистов, оформление протокола).

При проектировании учесть границы водоохраных зон, по данным инженерно-экологических изысканий. Принять во внимание требования Водного кодекса относительно размещения проектируемых объектов в границах ВОЗ и требования о движении и стоянке транспортных средств по дорогам (кроме специальных транспортных средств) только с твердым покрытием.

Обеспечить подготовку необходимых документов и их корректировку при необходимости, а также сопровождение получения Заказчиком положительного заключения Федерального агентства по рыболовству и Государственной Экологической экспертизы.

С учетом требований Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» в составе проектной документации разработать технологический регламент обращения со строительными отходами.

В случае забора воды из поверхностных водных источников и сброса очищенных сточных вод в поверхностный водный источник, необходимо разработать схему систем водопотребления и водоотведения и согласовать ее с Заказчиком.

В случае использования подземных водных объектов, схему согласовать с территориальным органом Федерального агентства по недропользованию.

В случае использования водного объекта для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения разработать и согласовать в установленном порядке в государственных органах «Проект зон санитарной охраны источника водоснабжения», а также материалы обоснования использования водного объекта для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения. Утвердить «Проект зон санитарной охраны источника водоснабжения» в органах исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

При проектировании учесть границы зон санитарной охраны источников водоснабжения.

Проектом учесть требование: на объектах I категории стационарные источники, перечень которых устанавливается Правительством Российской Федерации, должны быть оснащены автоматическими средствами измерения и учета объема или массы выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ и концентрации загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации об объеме и (или) о массе выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ и о концентрации загрязняющих веществ в государственный фонд данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды).

Тип переходов нефтепроводов через водные объекты определить в соответствии с п. 3.2 РД 39-132-94.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							8

		Требования к разработке раздела устанавливаются на основании исходной информации по существующим комплексам по накоплению, утилизации отходов производства, а также наличия договоров передачи отходов производства для размещения на полигонах муниципальных и/или других компаний соответствующего профиля.
30	Требования к мероприятиям по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и по оснащению объекта приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>Раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» выполнить в соответствии с требованиями Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.</p> <p>Разработку раздела выполнить согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».</p> <p>Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Предусмотреть развитие системы технической диагностики.</p> <p>В разделе представить сводные показатели энергоэффективности принятых решений в соответствующих частях проекта. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- общая энергетическая характеристика запроектированного объекта;</li> <li>- сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии;</li> <li>- описание решений по строительным конструкциям, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330;</li> <li>- принятые системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии;</li> <li>- специальные приемы повышения энергоэффективности здания: устройства по пассивному использованию солнечной энергии, системы утилизации тепла вытяжного воздуха, теплоизоляция трубопроводов отопления и горячего водоснабжения, проходящих в холодных подвалах, применение тепловых насосов и прочее;</li> <li>- информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. При выборе автономных источников электроэнергии для системы энергоснабжения вместо централизованных приводится технико-экономическое обоснование;</li> <li>- сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области капитального строительства.</li> </ul> <p>При необходимости, разработать энергетический паспорт объекта.</p>
31	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению	<p>Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» разрабатывается в соответствии с ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».</p> <p>Подготовить и согласовать с Заказчиком запрос на выдачу ИД для</p>

25


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2

Лист

9

**Приложение 2      Сведения о наличии/отсутствии ООПТ федерального значения  
(обязательное)**



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Министрoя России  
Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

30.04.2020 № 15-47/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий**

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.


Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

  
А.И. Григорьев

Иск: Гитенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							10

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,  
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также  
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального  
значения в рамках национального проекта «Экология».**

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

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							11

32

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьих островов»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							12



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

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

Гапончикову Э.Н.  
(АО «Институт «Нефтегазпроект»)

kabakovaka@ingp.ru

20.10.2023 № 15-61/15797-ОГ  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О наличии/отсутствии ООПТ №  
22290-ОГ/61

Уважаемый Эдуард Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Институт «Нефтегазпроект» от 22.08.2023 № 11/981, представленное Вашим обращением от 22.08.2023 № 22290-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

В соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.11.2015 № 1219, Минприроды России является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере охраны окружающей среды, включая вопросы, касающиеся особо охраняемых природных территорий.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусы газовых скважин № Y05, Y09. Корректировка», расположенный в Тюменской области, Ямало-Ненецком автономном округе, не находится в границах ООПТ федерального значения, объектов всемирного природного наследия и их охранных зон.

В соответствии с Положением о Министерстве культуры Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2011 г. № 590, вопросы ведения единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов

Исп.: Губанова А.А.  
Конг. телефон: (499)252-23-61 (доб. 40-16)

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист	
											13	
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	



Российской Федерации и утверждение границ, а также режимов использования территорий объектов культурного наследия федерального значения, перечень которых устанавливается Правительством Российской Федерации; относятся к компетенции Минкультуры России.

Учитывая вышеизложенное, в части предоставления информации об объектах культурного наследия целесообразно обратиться в Минкультуры России.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

[https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie\\_dokumenty/o\\_poryadke\\_podachi\\_zaprosov\\_o\\_nalichii\\_otsutstvii\\_osobo\\_okhranyaemykh\\_prirodnymkh\\_territoriy\\_dalee\\_oo/](https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnymkh_territoriy_dalee_oo/)



Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ

А.М. Яковлев

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							14

**Приложение 3      Сведения о наличии/отсутствии ООПТ регионального значения**  
(обязательное)



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: https://dpr.yanao.ru  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

20.09.2023 № 89-27/01-08/33259

На № 11/1046 от 31.08.2023

Начальнику отдела по  
камеральной обработке УИИ  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А.Н. Белявиной

Уважаемая Алсу Нафисовна!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщая, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис). Данный Сервис позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность, и подготавливает соответствующий отчет.

**Учитывая вышеизложенное, в целях получения информации по объектам для выполнения проектно-изыскательских работ предлагаю использовать указанный Сервис, размещенный на главной странице официального сайта департамента (<https://dpr.yanao.ru/activity/40180/>).**

Ответ направлен на адреса электронной почты: [kabakovaka@ingp.ru](mailto:kabakovaka@ingp.ru), [ngp@ingp.ru](mailto:ngp@ingp.ru).

И.о. заместителя Губернатора  
Ямало-Ненецкого автономного округа,  
директора департамента

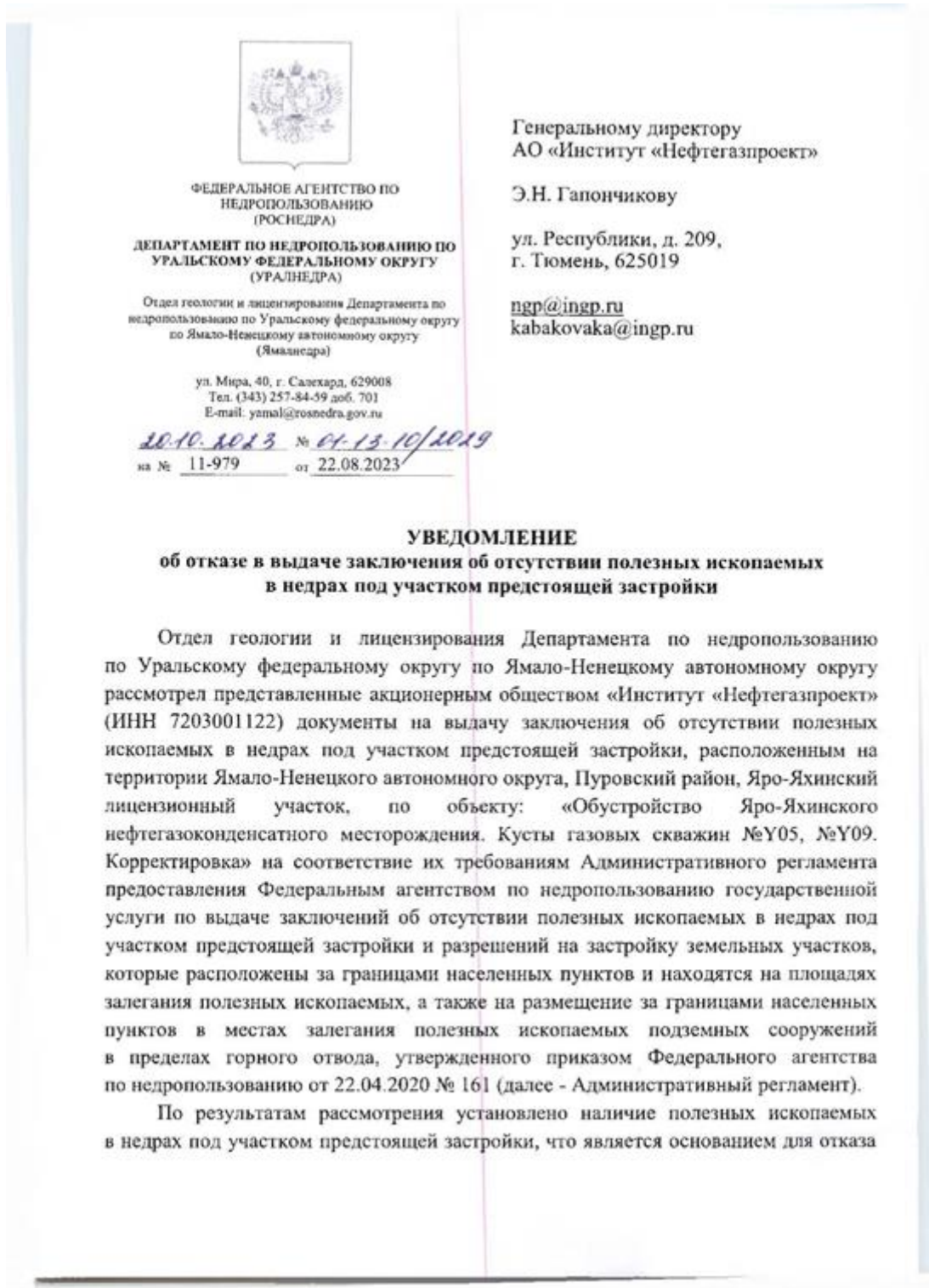


А.Д. Гаврилюк

Буддакова Ольга Михайловна, Главный специалист отдела особо охраняемых природных территорий управления охраны животного мира департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, +7 (34922) 7-75-82, вн. 618, [OMBuldakova@yanao.ru](mailto:OMBuldakova@yanao.ru)

И.о. заместителя Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа, директора департамента	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист	
												0	15

**Приложение 4 Сведения об отсутствии/наличии полезных ископаемых (обязательное)**



№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки.

Согласно справке Ямало-Ненецкого филиала ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу», в недрах под участком работ по объекту расположен: ЯРО-ЯХИНСКОЕ НГКМ, Яро-Яхинский участок недр, лицензия СЛХ 15352 НР, недропользователь АО «АРКТИКГАЗ».

Месторождения твердых полезных ископаемых отсутствуют.

В связи с изложенным принято решение об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки на основании пп. 3 п. 63 Административного регламента.

Геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод и зон санитарной охраны, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном ст. 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

В связи с этим предлагаем обратиться в Ямало-Ненецкий филиал ФБУ «ТФГИ по Уральскому федеральному округу».

Приложение: Схема расположения участка работ по объекту (\*jpg).

Начальник Ямалнедра



С.В. Малыгин

Исп. Ефремова Т.В.  
8 (343) 257-84-59 доб. 705  
вх. № Ямл-2191 от 02.10.2023  
1 экз. – в архив

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Схема расположения участка работ по объекту:  
 "Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения.  
 Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка"  
 Масштаб 1:100 000



Запрашиваемый объект  
 Месторождения УВС  
 Лицензии УВС

Географические координаты ГСК-2011

№ точки	Широта (гр.)	Широта (мин.)	Широта (сек.)	Долгота (гр.)	Долгота (мин.)	Долгота (сек.)
1	66	13	44,76	78	40	58,08
2	66	13	46,2	78	40	47,28
3	66	13	41,16	78	40	27,48
4	66	13	47,64	78	40	16,68
5	66	13	49,8	78	40	24,96
6	66	13	51,96	78	40	27,84
7	66	13	53,04	78	40	32,88
8	66	13	53,4	78	40	36,12
9	66	13	58,08	78	40	54,12
10	66	13	56,28	78	40	56,64
11	66	13	55,56	78	41	1,68
12	66	13	53,4	78	41	5,28
13	66	13	52,68	78	41	3,48
14	66	13	50,52	78	41	3,84
15	66	13	49,08	78	41	5,64
16	66	13	46,2	78	41	4,2
17	66	13	54,12	78	41	4,56
18	66	13	54,84	78	41	7,44
19	66	14	5,64	78	41	23,28
20	66	14	19,32	78	41	34,08
21	66	14	22,2	78	41	59,28
22	66	14	32,28	78	42	18,72
23	66	14	48,48	78	42	18,36
24	66	15	11,52	78	42	39,96
25	66	15	34,56	78	42	25,92
26	66	19	19,2	78	46	58,08
27	66	19	25,68	78	47	12,48
28	66	19	34,32	78	46	49,8
29	66	19	36,84	78	46	48,36
30	66	19	41,88	78	46	36,12
31	66	19	37,92	78	46	18,48
32	66	19	35,04	78	46	16,32
33	66	19	28,2	78	46	35,04
34	66	19	27,84	78	46	33,96
35	66	19	23,16	78	46	44,04
36	66	19	22,44	78	46	49,08

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							18

**Приложение 5 Сведения о наличии/отсутствии лечебно-оздоровительных местностях и курортов**

(обязательное)



**ДЕПАРТАМЕНТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 72, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 4-04-21; 4-04-62. Тел./Факс: (34922) 4-04-22; 4-18-23. E-mail: okrzdrazv@yanao.ru  
Сайт: <http://depzdrazv.yanao.ru>  
ОКПО: 55451652 ОГРН: 1058900019771 ИНН: 8901016995 КПП: 890101001

14.09.2023 № 89-18/01-08/13151

На № 11/976 от 22.08.2023

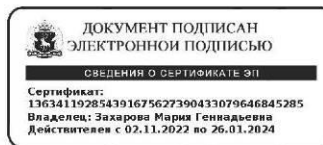
Генеральному директору  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

Э.Н. Гапончикову

Уважаемый Эдуард Николаевич!

В рамках полномочий департамента здравоохранения Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), предусмотренных пунктом 2.81 Положения о департаменте здравоохранения автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 13.06.2012 № 431-П, сообщаем, что на территории сбора исходных данных по объекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка», расположенному в Пуровском районе автономного округа, отсутствуют лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального, местного и федерального значения.

И.о. директора  
департамента



М.Г. Захарова

Ананьев Евгений Сергеевич, главный специалист отдела организационно-методической и мобилизационной работы, 8 (34922) 3-21-09, [esananyev@yanao.ru](mailto:esananyev@yanao.ru)

И.о. директора департамента	М.Г. Захарова	Ананьев Евгений Сергеевич, главный специалист отдела организационно-методической и мобилизационной работы, 8 (34922) 3-21-09, <a href="mailto:esananyev@yanao.ru">esananyev@yanao.ru</a>	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	И.о. подд.	№ док.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
																0

**Приложение 6 Сведения о наличии/отсутствии лесов, защитных и особо защитных участков леса**

(обязательное)



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: [dpr@yanao.ru](mailto:dpr@yanao.ru) Сайт: <https://dpr.yanao.ru>  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

25.08.2023 № 89-27/01-08/31004

**О направлении информации**

Начальнику отдела по  
камеральной работе  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А.Н. Белявиной

Уважаемый Алсу Нафисовна!

Рассмотрев Ваше обращение по объекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №Y05, №Y09. Корректировка», сообщаю, что департаментом природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа совместно с департаментом информационных технологий и связи Ямало-Ненецкого автономного округа введен в эксплуатацию Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее –Сервис). Сервис позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность и подготовку соответствующего отчета.

В соответствии с вышеизложенным, в целях получения запрашиваемой информации на территории автономного округа, рекомендую использовать указанный Сервис. Сервис размещен на главной странице официального сайта департамента (<https://dpr.yanao.ru/>).

Начальник  
управления лесного  
хозяйства  
департамента



О.В. Вакуленко

Беков Зелымхан Магомедович, Главный специалист отдела лесного планирования и учета управления лесного хозяйства департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, +7 (34922) 7-75-83, вн. 335, [zmbekov@yanao.ru](mailto:zmbekov@yanao.ru)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
												20

**Приложение 7 Сведения о видовом составе, численности и плотности видов  
отнесенных к охотничье – промысловым видам. Пути миграции животных  
(обязательное)**



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: <https://dpr.yanao.ru>  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

24.08.2023 № 89-27/01-08/30816

На № 11/972 от 22.08.2023  
№ 11/988 от 22.08.2023

Начальнику отдела по  
камеральной обработке УИИ  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А.Н. Белявиной

Уважаемая Алсу Нафисовна!

Рассмотрев Ваши обращения по объекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин № У05, №У09. Корректировка», сообщаю, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис). Данный Сервис позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность, и подготавливает соответствующий отчет.

**Учитывая вышеизложенное, в целях получения информации по объектам для выполнения проектно-изыскательских работ предлагаю использовать указанный Сервис, размещенный на главной странице официального сайта департамента (<https://dpr.yanao.ru/activity/40180/>).**

Ответ направлен на адреса электронной почты: [kabakovaka@ingp.ru](mailto:kabakovaka@ingp.ru), [ngp@ingp.ru](mailto:ngp@ingp.ru).

И.о. заместителя Губернатора  
Ямало-Ненецкого автономного  
округа, директора департамента



А.Д. Гаврилюк

Булдакова Ольга Михайловна, Главный специалист отдела особо охраняемых природных территорий,  
+7 (34922) 7-75-82, вн. 618, [OMBuldakova@yanao.ru](mailto:OMBuldakova@yanao.ru)

И.о. заместителя Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа, директора департамента	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
												21



**Приложение 8 Сведения о наличии/отсутствии мелиоративных системах,  
особо ценных сельскохозяйственных угодьях и категориях земель  
(обязательное)**



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ**  
(Депмелиорация)

Орликов пер., 1/11, Москва, 107996  
Для телеграмм: Москва 84  
Минроссельхоз  
телефон/факс: (495) 607-88-37  
E-mail: pr.depmel@mcx.gov.ru  
<http://www.mcx.gov.ru>

АО «Институт «Нефтегазпроект»

ул. Республики, д. 209, г. Тюмень,  
625019

e-mail: kabakovaka@ingp.ru;  
ingp@ingp.ru

15.09.2023 20/5189

Департамент мелиорации Минсельхоза России рассмотрел обращение Акционерного общества «Институт «Нефтегазпроект» от 22.08.2023 № 11/977 по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем в границах участка изысканий проектируемого объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» (далее – Объект) на территории Тюменской области, Ямало-Ненецкого автономного округа, Пуровского района, Яро-Яхинского лицензионного участка в соответствии с представленной схемой, координатами проектируемого объекта и сообщает следующее.

Согласно статье 10 Федерального закона от 10.01.1996 № 4-ФЗ «О мелиорации земель», мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации могут находиться в частной, государственной, муниципальной и иных формах собственности.

На основании Положения о Министерстве сельского хозяйства Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 12.06.2008 № 450, Минсельхоз России осуществляет функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере агропромышленного комплекса, а также по управлению государственным имуществом на подведомственных предприятиях и учреждениях.

По информации подведомственного Минсельхозу России федерального государственного бюджетного учреждения «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Уральскому

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											22
											22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>					

2

федеральному округу», мелиорированные земли, государственные и прочие мелиоративные системы в границах участка изысканий проектируемого Объекта на территории Тюменской области, Пуровского района, Яро-Яхинского лицензионного участка отсутствуют.

Заместитель директора

М.С. Капранов



Е.А. Кропина  
8 (495) 607-64-25

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							23

**Приложение 9      Сведения о наличии/отсутствии объектов размещения отходов  
(обязательное)**



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное  
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000  
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99  
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

29.08.2023 № 06-20585

на № 11/985 от 22.08.2023

Генеральному директору  
ООО «Институт «Нефтегазпроект»

Э.Н. Гапончикову

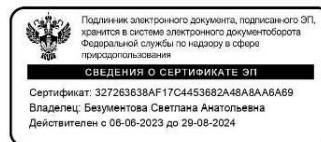
kabakovaka@ingp.ru  
ngp@ingp.ru

О предоставлении информации

Северо-Уральское межрегиональное управление Росприроднадзора (далее – Управление), рассмотрев Ваш запрос о предоставлении данных по объекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин № У05, № У09. Корректировка», сообщает следующее.

Сведения о наличии (отсутствии) объектов размещения отходов, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, размещены на официальном сайте Управления в сети Интернет в разделе Государственные услуги – Утверждение нормативов образования отходов и лимитов на их размещение применительно к хозяйственной и (или) иной деятельности индивидуальных предпринимателей, юридических лиц на объектах I категории, по адресу: <https://rpn.gov.ru/regions/72/gov-services/placement-cat-one/>.

Временно исполняющий  
обязанности Руководителя



С.А. Безуметова

Лаврова Виктория Дмитриевна  
тел. 8 (3452) 390-695

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
											24
					<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						



## ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: <https://dpr.yanao.ru>  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 24.08.2023 № 89-27/01-08/30810

**Ответ на запрос  
о предоставлении информации**

Начальнику отдела по  
камеральной обработке УИИ  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А. Н. Белявиной

Уважаемая Алсу Нафисовна!

Рассмотрев Ваше обращение по объекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин № У05, №У09. Корректировка», сообщаю, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис), который позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность, и подготавливает соответствующий отчет.

В соответствии с вышеизложенным, в целях получения информации по объектам для проведения инженерно-экологических изысканий, предлагаю использовать указанный Сервис. Сервис размещен на главной странице официального сайта департамента (<https://dpr.yanao.ru/>).

И.о. заместителя Губернатора  
Ямало-Ненецкого  
автономного округа,  
директора департамента



А.Д. Гаврилюк

Шевелев Артем Владимирович, Специалист 1 категории отдела реализации политики в области экологического развития Управления региональной экологической политики и оценки воздействия на окружающую среду департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, +7 (34922) 7-75-84, вн. 405, AVShevelev@yanao.ru

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист	
											25	
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	

**Приложение 10 Сведения об приаэродромных территориях аэродромов  
(обязательное)**



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(РОСАВИАЦИЯ)**  
**ТЮМЕНСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА  
(ТЮМЕНСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**  
**РУКОВОДИТЕЛЬ**  
ул. Ленина, д. 65/1, г. Тюмень,  
625000, а/я 254, АФТН: УСТУЗЬУЖ  
Тел. (3452) 44-43-49, факс (3452) 46-58-62  
e-mail: tmtuvt@tum.favt.ru

АО «Институт «Нефтегазпроект»  
Начальник отдела по камеральной  
обработке УИИ

Белявина А.Н.

[kabakovaka@ingp.ru](mailto:kabakovaka@ingp.ru)

23.08.2023 № Исх-5523/05/ТМТУ

Па № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении информации

Тюменское МТУ Росавиации (далее Управление) информирует, на территории Пуровского района ЯНАО зарегистрированы аэродромы Ноябрьск, Тарко – Сале и Уренгой.

В соответствии с требованиями п. 5 статьи 4 Федерального закона от 01.07.2017 года № 135-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования порядка установления и использования приаэродромной территории и санитарно-защитной зоны»

приказом Росавиации от 28.10.2019 № 1050-П установлена приаэродромная территория аэродрома Ноябрьск. В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Росавиации раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории ст. 47 ВК».

приказами Управления от 12.07.2019 № 220/05-П и от 06.07.2020 № 172/05-П установлены приаэродромные территории аэродромов гражданской авиации Тарко-Сале и Уренгой соответственно. В Единый государственный реестр недвижимости внесены сведения о приаэродромных территориях с указанием ограничений по подзонам, также информация размещена на официальном сайте Управления раздел «деятельность» «аэропорты и аэродромы» «приаэродромные территории».

Дальнейшее строительство объектов производится в соответствии с установленными ограничениями на приаэродромной территории.

И.о. руководителя

Мадьярова Ольга Викторовна, (3452) 444048



А.А. Гончаров

Документ зарегистрирован № Исх-5523/05/ТМТУ от 23.08.2023 Мадьярова О.В. (Тюменское МТУ)  
Страница 1 из 1. Страница создана: 23.08.2023 12:02

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
											26
					<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

# Приложение 11 Сведения о наличии/отсутствии ТТП Федерального значения (обязательное)



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)**

*125039, Москва, Пресненская набережная, д. 10, стр. 2*

Акционерное общество  
«Институт «Нефтегазпроект»

kabakovaka@ingp.ru  
ngp@ingp.ru

13.09.2023 № 36013-01.1-28-03

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение акционерного общества «Институт «Нефтегазпроект» от 22.08.2023 №11/987 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта, расположенного в Тюменской области и Ямало-Ненецком автономном округе, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения участка (объекта).

Начальник Управления  
государственной политики в сфере  
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
Сертификат 5CA01FD9ABD01830D66C650269762D7C  
Владелец Цыбиков Тимур Гомбожапович  
Действителен с 03.07.2023 по 25.09.2024

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							27

**Приложение 12      Сведения о наличии/отсутствии ТТП Регионального значения  
(обязательное)**



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ПО ДЕЛАМ КОРЕННЫХ МАЛОЧИСЛЕННЫХ НАРОДОВ СЕВЕРА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Гаврюшина, д. 17, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 4-00-72. E-mail: Dkms@yanao.ru Сайт: kmns.yanao.ru

31.08.2023 № 89-10/01-08/3035  
20 г. №

На № 11/975 от 22.08.2023

Начальнику отдела по камеральной  
обработке УИИ  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А.Н. Белявиной

адреса электронной почты:  
kabakovaka@ingp.ru  
ngp@ingp.ru

Уважаемая Алсу Нафисовна!

Департамент по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), рассмотрев представленные материалы по представлению сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования и мест традиционного проживания и хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, а также о ближайших священных местах коренных малочисленных народов Севера, их охранных и защитных зонах (если имеются) в районе проведения инженерно-экологических изысканий на проектируемом объекте «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин № У05, № У09. Корректировка», сообщает следующее.

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 года № 631-р, вся территория Пуровского района является местом традиционного проживания и ведения традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, в связи с чем, в районе проектируемого объекта могут располагаться одиночные стихийные захоронения и родовые кладбища коренных малочисленных народов Севера автономного округа, ведущих традиционный образ жизни. В районе проектируемого объекта территория может использоваться коренными малочисленными народами Севера для ведения кочевого образа жизни, в районе указанной территории могут находиться личные оленеводческие хозяйства, возможны каслания оленеводов, а также расположены земли с кормовой базой для северного оленя.

Кроме того, в соответствии с Федеральным законом от 30 апреля 1999 года № 82-ФЗ «О гарантиях прав коренных народов Российской Федерации» на всех

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											28
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

водоемах автономного округа гражданами из числа коренных малочисленных народов Севера осуществляется традиционное рыболовство.

На основании изложенного и в целях учета мнения и интересов коренных малочисленных народов Севера при реализации проектов, во избежание конфликтных ситуаций между жителями, ведущими традиционный образ жизни в местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера, и промышленными предприятиями, рекомендуем проводить общественные обсуждения в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду с участием коренных малочисленных народов Севера.

С целью проведения общественных обсуждений необходимо обращаться в администрацию муниципального округа, на территории которого расположены исследуемые территории.

Также сообщаем, что территорий традиционного природопользования регионального значения в соответствии с Законом автономного округа от 05 мая 2010 № 52-ЗАО «О территориях традиционного природопользования регионального значения в Ямало-Ненецком автономном округе» в границах запрашиваемого объекта не зарегистрировано.

Заместитель директора департамента



Р.П. Пяк

Серасхов Владимир Игнатьевич, эксперт I категории отдела государственной поддержки традиционной хозяйственной деятельности департамента по делам коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, тел. 8 (34922) 4-74-80, [SeraskhovVI@yanao.ru](mailto:SeraskhovVI@yanao.ru)

Изн. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							29



**Приложение 13 Сведения о поверхностных и подземных источниках питьевого и хозяйственно-бытового назначения их ЗСО**

(обязательное)



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: [dprg@yanao.ru](mailto:dprg@yanao.ru) Сайт: <https://dprg.yanao.ru>  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

От 08.09.2023 № 89-27/01-08/32140

Генеральному директору  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

Э.Н. Гапончикову

Уважаемый Эдуард Николаевич!

Рассмотрев запрос АО «Институт «Нефтегазпроект» от 22.08.2023 № 11/973, сообщая об отсутствии участков недр местного значения, содержащих подземные воды, используемые для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технологического обеспечения водой объектов промышленности, в районе размещения проектируемого объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05 №У09. Корректировка» на территории и в трёхкилометровой буферной зоне от Яро-Яхинского лицензионного участка.

Также сообщая, что для получения сведений о гидротехнических сооружениях в границах проектируемого объекта Вы можете обратиться в орган, уполномоченный на ведение Российского регистра гидротехнических сооружений - Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору по адресу: 105066, г. Москва, ул. А. Лукьянова, д. 4, стр. 1, тел.: (495) 647-60-81.

Информацию о границах зон санитарной охраны, предоставленном праве пользования поверхностными водными объектами, сведения по участкам недр местного значения, содержащих общераспространённые полезные ископаемые (ОПИ) на территории месторождения, Вы можете получить на созданном департаментом Сервисе геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис). Данный Сервис позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность, и подготавливает соответствующий отчет.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											30
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

Сервис размещен на главной странице официального сайта департамента (<https://dprp.yanao.ru/>).

Первый заместитель  
директора департамента



А.Д. Гаврилюк

Беляев Денис Витальевич, Специалист 1 категории управления недропользования департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа, +7 (34922) 7-75-81, вн. 424, DVBelayev@yanao.ru

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							31



## ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 7-75-90. E-mail: dpr@yanao.ru Сайт: <https://dpr.yanao.ru>  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

27.10.2023 № 89-27/01-08/37763

На № 11/1419 от 27.10.2023

Начальнику отдела камеральной  
обработки УИИ АО «Институт  
«Нефтегазпроект»

А.Н. Беляевой

Уважаемая Алсу Нафисовна!

Рассмотрев Ваше обращение, сообщая, что департаментом создан Сервис геопространственного анализа для получения исходных данных в целях проектирования объектов (далее – Сервис), который позволяет осуществлять автоматизированный пространственный анализ сбора данных в пределах представленных координат на предмет пересечений с объектами, ограничивающими хозяйственную деятельность, и подготавливает соответствующий отчет.

В соответствии с вышеизложенным, в целях получения информации в рамках компетенции департамента для проведения инженерно-экологических изысканий по объектам предлагаю использовать указанный Сервис. Сервис размещен на главной странице официального сайта департамента (<https://dpr.yanao.ru/>).

Дополнительно для проектирования объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» сообщая, что на территории размещения объекта границы и режим зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

Первый заместитель  
директора департамента



А.Д. Гаврилюк

Языков Андрей Иванович, главный специалист отдела водохозяйственных мероприятий и охраны водных объектов управления водных отношений, +7 (34922) 7-75-85, вн. 413, AIYazykov@yanao.ru

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
											32
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

**Приложение 14      Сведения из Администрации Пуровского района**  
(обязательное)



**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПУРОВСКИЙ РАЙОН  
ДЕПАРТАМЕНТ ТРАНСПОРТА, СВЯЗИ И СИСТЕМ  
ЖИЗНЕОБЕСПЕЧЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ  
ПУРОВСКОГО РАЙОНА**

ул. Геологов дом 8, г.Тарко-Сале, Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629850,  
тел. (34937) 2-21-50, факс 2-28-83, e-mail: utsg@pur.yanao.ru

На № 11/979 от 22 08 2023 г. № 89-160/2801-10/1862 2023 г.

Генеральному директору  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

Э.Н. Гапончикову

Уважаемый Эдуард Николаевич!

Для проведения проектно-экологических изысканий по объекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка», сообщая Вам следующую информацию.

Особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны не образованы.

Объекты и территории, зарезервированные для создания ООПТ местного значения не образованы.

На участке работ территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и ДВ РФ местного значения, священные места КМНС и их охранные и защитные зоны отсутствуют.

Дополнительно сообщая, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации» территория Пуровского района является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, соответственно, в районе расположения проектируемого объекта могут располагаться одиночные стихийные захоронения и родовые кладбища коренных малочисленных народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа, ведущих традиционный образ жизни.

Округов санитарной (горно-санитарной) охраны курортов федерального, регионального и местного значения, лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов в границах выполнения работ не образовано.

Сведения о наличии (отсутствии) на участке выполнения работ санитарно-защитных зон предприятий и селитебных зон в Департаменте отсутствуют.

Полигоны ТКО, промышленных отходов, свалки и их санитарно-защитные зоны (СЗЗ) используемые для нужд муниципального округа Пуровский район в месте проведения работ отсутствуют.

Сведения о несанкционированных свалках, санитарных разрывах в месте проведения работ отсутствуют.

Кладбища, крематории, здания и сооружения похоронного комплекса и их СЗЗ используемые для нужд муниципального округа Пуровский район на участке работ отсутствуют.

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
											33
					<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

Сведения о выпуске сточных вод в водные объекты в Департаменте отсутствуют.

Поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и зоны их санитарной охраны, эксплуатируемые гарантирующей организацией в сфере водоснабжения – филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Пуровском районе «Тепло» отсутствуют.

Для получения информации о наличии/отсутствии на территории размещения проектируемого объекта особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается и мелиорируемых земель, необходимо обратиться в департамент агропромышленного комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард, ул. Республики, д.73, тел./факс: +7(34922) 9-86-47, электронная почта info@daktr.yanao.ru.

Зон санитарной охраны курортов и лечебно-оздоровительных местностей на участке работ не предусмотрено.

Леса, имеющие защитный статус, резервные леса, городские леса, лесопарковые зоны, лесопарковые зеленые пояса, зеленые зоны не относящиеся к землям лесного фонда, находящиеся в ведении муниципального округа Пуровский район отсутствуют.

Для получения информации о наличии защитных участках лесов, рекомендую обществу обратиться в адрес Департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (ул. Матросова, 29, г. Салехард, ЯНАО, 629008, тел. (34922) 9-93-41).

Зоны с особыми условиями использования территории, виды которых определены ст. 105 Земельного кодекса российской Федерации, являются сведения, содержащимися в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2012 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» в Едином государственном реестре недвижимости, в связи с чем, за интересующей информацией рекомендую обратиться в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии, ее территориальные органы.

Кроме того, сведения об установленных границах зон с особыми условиями использования территории подлежат обязательному отображению в составе карт градостроительного зонирования, а также отображаются на картах в составе материалов по обоснованию генерального плана.

Действующими документами территориального планирования и градостроительного зонирования в отношении территории муниципального округа Пуровский район являются генеральный план муниципального округа Пуровский район. Утвержденный решением Думы Пуровского района от 01.07.2021 № 265, и правила землепользования и застройки муниципального округа Пуровский район, утвержденные постановлением Администрации Пуровского района от 05.07.2021 № 337-ПА.

Данные документы являются общедоступными и размещены на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы территориального планирования, а также на официальном сайте Администрации Пуровского района в разделе «Градостроительная деятельность», с которыми Вы можете самостоятельно ознакомиться и соотнести с границами проектирования по объекту.

В случае необходимости получения дополнительных сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности (далее – ГИСОГД), и предоставление которых осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности», Вы можете непосредственно обратиться в адрес Департамента строительства, архитектуры и жилищной политики Администрации Пуровского района в порядке, установленном Административным регламентом Администрации Пуровского района по предоставлению муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в ГИСОГД, утвержденным постановлением Администрации Пуровского района от 15.04.2021 № 188-ПА.

За предоставление сведений, документов, материалов, содержащихся в ГИСОГД взимается плата, за исключением случаев, когда федеральными законами установлено, что указанные в запросе сведения, документы, материалы предоставляются без взимания платы.

Ознакомиться с обозначенным Административным регламентом можно на официальном сайте Администрации Пуровского района во вкладке: Органы власти > Администрация Пуровского района > Административные регламенты > муниципальные

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	№ док.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
																34

услуги > Департамент строительства, архитектуры и жилищной политики > Управление архитектуры и градостроительства.

Сведения о санитарно-защитных зонах, санитарных разрывов в департаменте отсутствуют.

Для получения информации о путях каслания оленей бригадами оленеводов в районе проектируемых объектов, оленьих пастбищ, коралей, обществу необходимо обратиться в департамент по делам коренных малочисленны народов Севера Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, г. Салехард, ул. Гаврюшина, д. 17, тел./факс: +7(34922) 4-0072 и в департамент агропромышленного комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, г. Салехард, ул. Республики, д. 73, тел./факс: +7(34922) 9-86-47.

Для получения информации о наличии (отсутствии) моровых полей необходимо обратиться в службу ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа по адресу: 629008, г. Салехард, ул. Республики дом 73, офис 625, тел./факс +7 (34922) 4-15-51, электронная почта [slugba@sv.yanao.ru](mailto:slugba@sv.yanao.ru).

Также дополнительно сообщаю, что согласно статье 1 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости», ЕГРН является сводом достоверных систематизированных сведений об учтенном недвижимом имуществе, о зарегистрированных правах на такое недвижимое имущество, основаниях их возникновения, правообладателях, а также иных сведений. Соответственно, для получения сведений о зонах с особыми условиями использования территорий, расположенных на месте выполнения работ обществу необходимо в органе, осуществляющем регистрацию прав на недвижимое имущество, запросить кадастровый план территории, после чего соотнести его с границами проектных изысканий.

Начальник департамента

А.Е. Лешенко

Голубева Любовь Васильевна  
главный специалист отдела энергетики и коммунальной инфраструктуры управления энергетики, жилищно-коммунального комплекса и благоустройства,  
8 (34997) 2-26-08, [deptsig@mail.ru](mailto:deptsig@mail.ru)

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							35

# Приложение 15 Сведения из Управления федеральной службы статистики (ТЮМЕНЬСТАТ)

(справочное)

РОССТАТ  
 УПРАВЛЕНИЕ  
 ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
 ГОСУДАРСТВЕННОЙ СТАТИСТИКИ  
 ПО ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ,  
 ХАНТЫ-МАНСЙСКОМУ  
 АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ  
 И ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМУ  
 АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ  
 (ТЮМЕНЬСТАТ)

АО «Институт «Нефтегазпроект»

[kabakovaka@ingp.ru](mailto:kabakovaka@ingp.ru)  
[ngp@ingp.ru](mailto:ngp@ingp.ru)

Ленина ул., д.76, г. Тюмень, 625000  
 E-mail: [72@rosstat.gov.ru](mailto:72@rosstat.gov.ru); сайт: <https://72.rosstat.gov.ru>  
 тел.: (3452) 46-59-92, доб.1010  
 факс: (3452) 46-50-68

28.08.2023 № ЮК-174-23/5332-ДР

на № 11/986 от 22.08.2023

### О предоставлении информации

Управление Федеральной службы государственной статистики по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу сообщает, что предоставление официальной статистической информации осуществляется согласно Федеральному плану статистических работ, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.05.2008 № 671-р (с изменениями) (далее – ФПСР).

Направляем сведения, характеризующие состояние экономики и социальной сферы муниципального округа Пуровский район за 2022, 2023 годы, предусмотренные ФПСР (Приложение).

Дополнительно сообщаем, что сведения о социально-экономическом положении городских и муниципальных округов, муниципальных районов, в том числе муниципального округа Пуровский район размещаются на сайте Тюменьстата по адресу (<https://72.rosstat.gov.ru>): «Статистика/ Муниципальная статистика/ Основные показатели социально-экономического положения муниципальных образований/ WEB/ Тюменская область/ Формирование паспорта/ Муниципальные образования Тюменской области/ Муниципальные районы Ямало-Ненецкого автономного округа / Муниципальные округа Ямало-Ненецкого автономного округа/ Муниципальный округ Пуровский район», в сроки предусмотренные ФПСР (раздел 1.33. Муниципальная статистика).

Рекомендуем в дальнейшем, за получением соответствующей информации обращаться на указанный Интернет-ресурс.

Кроме того, сведения по основным социально-экономическим показателям муниципальных образований, ежемесячно публикуются в статистическом экспресс – докладе «Основные показатели социально-экономического положения муниципального округа Пуровский район», (код 25272) (срок выпуска – 25 рабочий день после отчетного периода). Стоимость одного экземпляра в виде электронной версии в 2023 году составляет 698 руб. В случае необходимости получения статистического экспресс - доклада требуется письменное подтверждение заявки с гарантией оплаты.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							36

Формирование сведений по запрашиваемому объекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» не предусмотрено ФПСР, в связи с чем сведения не могут быть предоставлены.

Приложения: на 9 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя



Ю.А. Карявина

Нешадимова Ирина Анатольевна  
(3452) 393052, доб. 13-15  
Отдел информационно-статистических услуг

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							37



Приложение к письму от 28.08.2023 №ЮК-Т74-23/5332-ДР

**СВЕДЕНИЯ,  
ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ СОСТОЯНИЕ ЭКОНОМИКИ И  
СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
Муниципальный округ Пуровский район  
за 2022, 2023 годы**

**Территория**

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Общая площадь земель муниципального образования	гектар	10878169	
Протяженность автодорог общего пользования местного значения, на конец года			
Всего	километр	155.8	
С твердым покрытием	километр	118.2	
С усовершенствованным покрытием (цементобетонные, асфальтобетонные и типа асфальтобетона, из щебня и гравия, обработанных вяжущими материалами)	километр	101.6	
Количество автозаправочных станций (АЗС), расположенных на автомобильных дорогах общего пользования местного значения			
Всего	единица	4	
Многотопливные заправочные станции (МТЗС)	единица	3	
Автомобильные газозаправочные станции (АГЗС)	единица	1	
Протяженность мостов, путепроводов и эстакад, расположенных на автомобильных дорогах общего пользования местного значения			
Всего	погонный метр	103	
Общая протяженность улиц, проездов, набережных на конец года	километр	152.9	
Общая протяженность освещенных частей улиц, проездов, набережных на конец года	километр	114.9	

**Коммунальная сфера**

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Одиночное протяжение уличной газовой сети (до 2008 г. - км)	метр	47278	
Количество негазифицированных населенных пунктов	единица	7	
Число источников теплоснабжения			
Всего	единица	19	
Число источников теплоснабжения			

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.	
					0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**658/2023-00-000-ОВОС2**

Лист  
38

мощностью до 3 Гкал/ч			
До 3 гигакал/ч	единица	3	
Протяженность тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении (до 2008 г. - км)	метр	184300	
Протяженность тепловых и паровых сетей в двух-трубном исчислении, нуждающихся в замене (до 2008 г. - км)	метр	45940	
Протяженность тепловых и паровых сетей, которые были заменены и отремонтированы за отчетный год	метр	7190	
Одинокое протяжение уличной водопроводной сети (до 2008 г. - км)			
Уличная водопроводная сеть	метр	68913	
Одинокое протяжение уличной водопроводной сети, нуждающейся в замене (до 2008 г. - км)			
Уличная водопроводная сеть, нуждающаяся в замене	метр	10665	
Одинокое протяжение уличной водопроводной сети, которая заменена и отремонтирована за отчетный год	метр	1844	
Количество населенных пунктов, не имеющих водопроводов (отдельных водопроводных сетей)	единица	1	
Одинокое протяжение уличной канализационной сети (до 2008 г. - км)			
Уличная канализационная сеть	метр	18757	
Одинокое протяжение уличной канализационной сети, нуждающейся в замене (до 2008 г. - км)			
Уличная канализационная сеть, нуждающаяся в замене	метр	4053	
Количество населенных пунктов, не имеющих канализаций (отдельных канализационных сетей)	единица	4	
Общая площадь жилых помещений			
Весь жилищный фонд	тысяча метров квадратных	857.78	

#### Почтовая и телефонная связь

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Число сельских населенных пунктов, обслуживаемых почтовой связью	единица	5	
Число телефонизированных сельских населенных пунктов	единица	7	

#### Население

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
------------	---------------	------	------

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
					<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>						39
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Оценка численности городского и сельского населения на 1 января текущего года			
Все население			
на 1 января	человек	42693	36552
Городское население			
на 1 января	человек	32293	25789
Сельское население			
на 1 января	человек	10400	10763
Численность всего населения по полу и возрасту на 1 января текущего года			
Всего			
на 1 января	человек	42693	
Женщины			
на 1 января	человек	20617	
Мужчины			
на 1 января	человек	22076	
моложе трудоспособного возраста			
Всего			
на 1 января	человек	9819	
Женщины			
на 1 января	человек	4720	
Мужчины			
на 1 января	человек	5099	
трудоспособный возраст			
Всего			
на 1 января	человек	27734	
Женщины			
на 1 января	человек	12529	
Мужчины			
на 1 января	человек	15205	
старше трудоспособного возраста			
Всего			
на 1 января	человек	5140	
Женщины			
на 1 января	человек	3368	
Мужчины			
на 1 января	человек	1772	
Численность городского населения по полу и возрасту на 1 января текущего года			
Всего			
на 1 января	человек	32293	
Женщины			
на 1 января	человек	15929	
Мужчины			
на 1 января	человек	16364	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							40

моложе трудоспособного возраста			
Всего			
на 1 января	человек	7737	
Женщины			
на 1 января	человек	3735	
Мужчины			
на 1 января	человек	4002	
трудоспособный возраст			
Всего			
на 1 января	человек	20851	
Женщины			
на 1 января	человек	9684	
Мужчины			
на 1 января	человек	11167	
старше трудоспособного возраста			
Всего			
на 1 января	человек	3705	
Женщины			
на 1 января	человек	2510	
Мужчины			
на 1 января	человек	1195	
Численность сельского населения по полу и возрасту на 1 января текущего года			
Всего			
на 1 января	человек	10400	
Женщины			
на 1 января	человек	4688	
Мужчины			
на 1 января	человек	5712	
моложе трудоспособного возраста			
Всего			
на 1 января	человек	2082	
Женщины			
на 1 января	человек	985	
Мужчины			
на 1 января	человек	1097	
трудоспособный возраст			
Всего			
на 1 января	человек	6883	
Женщины			
на 1 января	человек	2845	
Мужчины			
на 1 января	человек	4038	
старше трудоспособного возраста			

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2

Лист

41

Всего			
на 1 января	человек	1435	
Женщины			
на 1 января	человек	858	
Мужчины			
на 1 января	человек	577	
Число родившихся (без учета мертворожденных)	человек	550	
Число умерших	человек	209	
Естественный прирост (убыль)	человек	341	
Общий коэффициент рождаемости	промилле	15	
Общий коэффициент смертности	промилле	5.7	
Общий коэффициент естественного прироста (убыли)	промилле	9.3	
Число прибывших			
Всего			
Миграция-всего	человек	1661	
в пределах России	человек	1544	
внутрирегиональная	человек	520	
межрегиональная	человек	1024	
международная	человек	117	
со странами СНГ	человек	116	
с другими зарубежными странами	человек	1	
Внешняя (для региона) миграция	человек	1141	
трудоспособный возраст			
Всего			
Миграция-всего	человек	1111	
в пределах России	человек	1033	
внутрирегиональная	человек	331	
межрегиональная	человек	702	
международная	человек	78	
со странами СНГ	человек	77	
с другими зарубежными странами	человек	1	
Внешняя (для региона) миграция	человек	780	
старше трудоспособного возраста			
Всего			
Миграция-всего	человек	269	
в пределах России	человек	243	
внутрирегиональная	человек	71	
межрегиональная	человек	172	
международная	человек	26	
со странами СНГ	человек	26	
Внешняя (для региона) миграция	человек	198	
Число выбывших			

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2

Лист

42

Всего			
Миграция-всего	человек	2136	
в пределах России	человек	1754	
внутрирегиональная	человек	638	
межрегиональная	человек	1116	
международная	человек	382	
со странами СНГ	человек	382	
Внешняя (для региона) миграция	человек	1498	
трудоспособный возраст			
Всего			
Миграция-всего	человек	1465	
в пределах России	человек	1151	
внутрирегиональная	человек	393	
межрегиональная	человек	758	
международная	человек	314	
со странами СНГ	человек	314	
Внешняя (для региона) миграция	человек	1072	
старше трудоспособного возраста			
Всего			
Миграция-всего	человек	399	
в пределах России	человек	364	
внутрирегиональная	человек	156	
межрегиональная	человек	208	
международная	человек	35	
со странами СНГ	человек	35	
Внешняя (для региона) миграция	человек	243	
Миграционный прирост			
Всего			
Миграция-всего	человек	-475	
в пределах России	человек	-210	
внутрирегиональная	человек	-118	
межрегиональная	человек	-92	
международная	человек	-265	
со странами СНГ	человек	-266	
с другими зарубежными странами	человек	1	
Внешняя (для региона) миграция	человек	-357	
трудоспособный возраст			
Всего			
Миграция-всего	человек	-354	
в пределах России	человек	-118	
внутрирегиональная	человек	-62	
межрегиональная	человек	-56	
международная	человек	-236	
со странами СНГ	человек	-237	

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2

Лист

43

с другими зарубежными странами	человек	1	
Внешняя (для региона) миграция	человек	-292	
Внешняя (для региона) миграция старше трудоспособного возраста	человек	-242	
Всего			
Миграция-всего	человек	-130	
в пределах России	человек	-121	
внутрирегиональная	человек	-85	
межрегиональная	человек	-36	
международная	человек	-9	
со странами СНГ	человек	-9	
Внешняя (для региона) миграция	человек	-45	

#### Занятость и заработная плата

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Среднесписочная численность работников организаций (без субъектов малого предпринимательства) с 2017 г.			
Всего по обследуемым видам экономической деятельности			
январь-март	человек	55895	55934
январь-июнь	человек	56220	55970
январь-сентябрь	человек	56345	
январь-декабрь	человек	56436	
Фонд заработной платы всех работников организаций (без субъектов малого предпринимательства) с 2017 г.			
Всего по обследуемым видам экономической деятельности			
январь-март	тысяча рублей	21866898.7	24242979.6
январь-июнь	тысяча рублей	47031377.2	53515073.2
январь-сентябрь	тысяча рублей	71024999.5	
январь-декабрь	тысяча рублей	94507777.9	
Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства) с 2017 г.			
Всего по обследуемым видам экономической деятельности			
январь-март	рубль	130405.6	144475
январь-июнь	рубль	139425.8	159356.9
январь-сентябрь	рубль	140059.3	
январь-декабрь	рубль	139550.3	

#### Здравоохранение

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Число лечебно-профилактических	единица	11	

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							44
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

организаций			
-------------	--	--	--

#### Охрана окружающей среды

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды, включая оплату услуг природоохранного назначения	тысяча рублей	7579661	

#### Деятельность предприятий

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами (без субъектов малого предпринимательства) (с 2017 года)			
Всего по обследуемым видам экономической деятельности			
январь-март	тысяча рублей	664518433.3	466713406.4
январь-июнь	тысяча рублей	1301865025	
январь-сентябрь	тысяча рублей	1797965500	
январь-декабрь	тысяча рублей	2296326056	
Продано товаров неособственного производства (без субъектов малого предпринимательства) (с 2017 года)			
Всего по обследуемым видам экономической деятельности			
январь-март	тысяча рублей	135888015.4	136482228.1
январь-июнь	тысяча рублей	244461639.2	
январь-сентябрь	тысяча рублей	342687999.4	
январь-декабрь	тысяча рублей	478645751.2	

#### Платные услуги населению

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Число объектов бытового обслуживания населения, оказывающих услуги (по okpd2)			
Число объектов бытового обслуживания населения, оказывающих услуги	единица	161	
Объем платных услуг населению (без субъектов малого предпринимательства)	тысяча рублей	1058386.1	

#### Розничная торговля и общественное питание

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Оборот розничной торговли (без субъектов малого предпринимательства)			
Всего по обследуемым видам экономической деятельности			
январь-март	тысяча рублей	1491449.9	1722866.9
январь-июнь	тысяча рублей	2891189.8	3386423.6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	0



январь-сентябрь	тысяча рублей	4269762.6	
январь-декабрь	тысяча рублей	5921375.7	
Оборот общественного питания (без субъектов малого предпринимательства)			
Всего по обследуемым видам экономической деятельности			
январь-март	тысяча рублей	607533	401170.9
январь-июнь	тысяча рублей	1390344.3	841861.3
январь-сентябрь	тысяча рублей	2186120.1	
январь-декабрь	тысяча рублей	2954448.4	

**Предприятия по переработке отходов**

Показатели	Ед. измерения	2022	2023
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тысяча кубических метров	112.34	
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тысяча тонн	14.03	
Вывезено твердых коммунальных отходов на объекты, используемые для обработки отходов	тысяча кубических метров	74.64	
Вывезено твердых коммунальных отходов на объекты, используемые для обработки отходов	тысяча тонн	9.33	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											46
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

Приложение 16 Сведения из службы ветеринарии  
(обязательное)



**СЛУЖБА ВЕТЕРИНАРИИ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Республики, д. 73, офис 625, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон/факс (34922) 4-15-51, E-mail: sv@yanao.ru  
ОКПО 35337948, ОГРН 1058900022807, ИНН/КПП 8901017364/890101001

07.09. 2023 г. № 89-34/01-08/3096  
На № 11/989 от 22.08.2023

Начальнику отдела по камеральной  
обработке УИИ  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А.Н. Белявиной

Ул. Республики, д. 209,  
г. Тюмень, 625019

E-mail: [kabakovaka@ingp.ru](mailto:kabakovaka@ingp.ru), [ngp@ingp.ru](mailto:ngp@ingp.ru)

Служба ветеринарии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба ветеринарии), рассмотрев представленные документы, сообщает, что на испрашиваемых земельных участках в пределах представленных координат и прилегающей 1000 метровой зоне в каждую сторону от проектируемого объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа захоронения животных, павших от особо опасных болезней (скотомогильники, биотермические ямы, а также санитарно-защитные зоны, «морозные поля»), по имеющимся в службе ветеринарии сведениям не зарегистрированы.

По состоянию на 04.08.2023 в районе проектируемого объекта особо опасные болезни животных не зарегистрированы.

Дополнительно информируем, что на сайте службы ветеринарии по ссылке <https://sv.yanao.ru/activity/21634/> можно получить информацию о нахождении на территории проектируемого объекта мест с особыми режимами использования при помощи электронного сервиса для автоматизированного пространственного анализа.

Руководитель службы

Е.П. Попов

Урамаева Вера Сергеевна, эксперт I категории отдела обеспечения эпизоотического благополучия, +7(34922)30319, [VSUramaeva@yanao.ru](mailto:VSUramaeva@yanao.ru)

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.	658/2023-00-000-ОВОС2						Лист
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	47

# Приложение 17 Сведения об объектах культурного наследия (обязательное)

Служба Государственной Охраны Объектов Культурного Наследия Ямало-Ненецкого  
Округа

Кому: Акционерное общество «Институт  
«Нефтегазпроект»

ИНН 7203001122  
ОГРН 1027200794785  
Представитель: Кабакова Ксения Анатольевна  
тел. +7(909)7396329  
эл.почта: ks.ks.ks.83@icloud.com

### ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 31.08.2023 № ОКН-20230831-14062852991-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 31.08.2023 №3015368060 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка», описание местоположения земельного участка: Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровского района, Яро-Яхинского лицензионного участка, площадь: 42 га сообщаем следующее:

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия: отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия. Сведениями об отсутствии на запрашиваемом участке объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического), служба государственной охраны объектов культурного наследия Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – служба) не располагает. .

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации: Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия..

3. Описание режимов использования земельного участка: режимы не установлены.

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях: исследования не проводились.

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы: Заказчик работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) обязан: - обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы в целях определения наличия либо отсутствия объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ; - представить в службу заключение государственной историко-культурной экспертизы со всеми прилагаемыми документами и материалами, подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью, для принятия в установленном порядке решения. В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, и после принятия службой решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия: - разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия (в т.ч. археологического); - получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в службу на согласование; - обеспечить реализацию согласованной службой документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия (в т.ч. археологического)..

31.08.2023

Первый заместитель  
руководителя Гулятьев

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											49
											49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2				49	

Владимир Николаевич



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 542fe345a10бесе663efdb21e7baa02e  
 Владелец: Гультяев Владимир Николаевич, СЛЖКБА  
 ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ  
 ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
 Действителен с 1.3.2023 по 24.5.2024

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист	
								50

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/>.

Сведения о священных местах коренных малочисленных народов РФ можете получить в агентстве по развитию северных территорий и поддержке коренных малочисленных народов Красноярского края.

Руководитель службы

П.Е. Гутенков

Рудакова Галина Дмитриевна  
228 97 29 (доб. 128)

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							51

# Приложение 18 Климатологическая характеристика (обязательное)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Генеральному директору  
АО «Институт «Нефтегазпроект»  
Гапончикову Э.Н.  
ул. Республики, д. 209, каб. 316,  
г. Тюмень, 625019

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ-ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)  
Маршала Жукова ул., д. 154, г. Омск, 644046  
Телеграфный: Омск-46 ГИМЕТ  
Тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1005, 1025  
факс: (3812) 31-84-77, 31-57-51  
e-mail: [kanc@oimeteo.ru](mailto:kanc@oimeteo.ru), [kanc@oimeteo.pf](mailto:kanc@oimeteo.pf)  
<http://www.omsk-meteo.ru>  
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318  
ИНН/КПП 5504233490/550401001  
17.08.2022 № 310/08-03-28/ 3653  
На № 11/987 от 20.07.2022

Предоставление климатологических характеристик

Для проведения инженерно-экологических изысканий на объектах, расположенных на территории Пуровского района ЯНАО Тюменской области предоставляем запрашиваемые Вами специализированные расчетные климатологические характеристики за многолетний период наблюдений по метеорологической станции **Уренгой (1948-2021)**:

1. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля: + 20,7<sup>0</sup>С
2. Средняя температура воздуха самого холодного месяца, января: - 25,9<sup>0</sup>С
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%: 10 м/с
4. Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
18,2	5,2	10,0	11,2	20,5	11,0	15,0	8,9	6,0

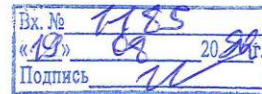
5. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А: 200
6. Коэффициент рельефа местности равен 1

Начальник учреждения



Н.И. Криворучко

Минайчева Елена Васильевна  
(3812) 39-98-16 доб. 1130



№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							52

**Приложение 19 Сведения о фоновых концентрациях вредных (загрязняющих) веществ (обязательное)**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

**Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал  
Федерального государственного бюджетного учреждения  
«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)**

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007  
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11  
e-mail: [priemnavyamal@oimeteo.ru](mailto:priemnavyamal@oimeteo.ru), [priemnavyamal@oimeteo.pф](mailto:priemnavyamal@oimeteo.pф)  
<http://www.omsk-meteo.ru>

ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

На № 20.11.2023 от № 310-03/13-24/1091

Начальнику отдела по камеральной  
обработке УИИ  
АО «Институт «Нефтегазпроект»  
Белявиной А.Н.

**СПРАВКА  
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ**

пгт Уренгой, Пуровского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением менее 10 тыс. жителей

Выдается для АО «Институт «Нефтегазпроект»  
организация, ее ведомственная принадлежность

в целях инженерно-экологических изысканий  
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»  
предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Пуровский район, Яро-Яхинский лицензионный участок  
адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации загрязняющих веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2024-2028 гг.», утвержденного 29.08.2023г.

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	C <sub>ф</sub>
Взвешенные вещества	мг/м <sup>3</sup>	0,192
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,020
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,043
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	1,2

Фоновые концентрации действительны в течение периода действия проектной документации для вышеуказанного объекта.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник филиала



А.О. Кошкин

Исп.: Ишметова Диана Ахметовна  
(34922) 4-17-15, [kimsyamal@oimeteo.ru](mailto:kimsyamal@oimeteo.ru)

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							53



ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ОБЬ – ИРТЫШСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ  
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Ямало-Ненецкий центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды – филиал  
Федерального государственного бюджетного учреждения

«Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»  
(Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»)

Игарская ул., д. 17, г. Салехард, Тюменская обл., ЯНАО, 629007  
тел. 8-800-250-73-79, (3812) 399-816 доб. 1405, факс: (3492) 24-08-11  
e-mail: priemnayyamal@oimeteo.ru, priemnayyamal@oimeteo.ru  
<http://www.omsk-meteo.ru>  
ОКПО 09474171, ОГРН 1125543044318, ИНН/КПП 5504233490/550401001

20.04.2022 № 510-03/13-24/366  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ООО «ЗапСибЭкоЦентр»  
Козловой Н.О.

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

пгт. Уренгой Пуровского района ЯНАО

наименование населенного пункта: район, область, край, республика

с населением \_\_\_\_\_ менее 10 \_\_\_\_\_ тыс. жителей

Выдается для АО «Арктикгаз»

организация, ее ведомственная принадлежность

в целях оформления комплексного экологического разрешения для действующего ОНВ

установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.

для объекта «Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения»

предприятие, производственная площадка, участок, др.

расположенного ЯНАО, Пуровский район, Яро-Яхинское НГКМ

адрес расположения объекта, предприятия, производственной площадки, участка и др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186-89 и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019-2023гг.».

Фоновая концентрация определена без учета вклада предприятия.

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	C <sub>ф</sub>
Взвешенные вещества	мг/м <sup>3</sup>	0,199
Диоксид серы	мг/м <sup>3</sup>	0,018
Диоксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,055
Оксид азота	мг/м <sup>3</sup>	0,038
Оксид углерода	мг/м <sup>3</sup>	1,8

Обращаем Ваше внимание, что Ямало-Ненецкий ЦГМС - филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» не может предоставить информацию о фоновых концентрациях загрязняющих веществ атмосферного воздуха для 0123 диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид), 0143 Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид, 0302 Азотная кислота (по молекуле HNO<sub>3</sub>), 0328 Углерод (Пигмент черный), 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), 0342 Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/; - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат), 0415 Смесь предельных углеводородов C<sub>1</sub>H<sub>4</sub> - C<sub>3</sub>H<sub>12</sub>, 0416 Смесь предельных углеводородов C<sub>6</sub>H<sub>14</sub> - C<sub>10</sub>H<sub>22</sub>, 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилизтилен), 0602 Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид), 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), 0621 Метилбензол (Фенилметан), 0627 Этилбензол (Фенилэтан), 1052 Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидроксиметан), 1053 Октан-1-ол (н-Октиловый спирт, 8-октанол, 1-октанол, каприловый спирт), 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), 1716 Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%, на данной территории в связи с отсутствием данных.

Фоновые концентрации действительны в течение 5 лет с момента выдачи справки.

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						54

658/2023-00-000-ОВОС2

площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник  
Ямало-Ненецкого ЦГМС -  
филиала ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС»



А.О. Кошкин

Нач. Фадеева Ольга Викторовна  
(34922) 4-17-15, klmsyamal@oimeteo.ru

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

**Приложение 20**    **Сведения из Департамента природных ресурсов и экологии**  
**ЯНАО**    **(обязательное)**



**ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ**  
**ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ул. Матросова, д. 29, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629008  
Телефон: (34922) 9-93-41. Тел./Факс: (34922) 4-10-38. E-mail: dprg@yanao.ru  
Сайт: <https://dprg.yanao.ru/>  
ОКПО: 43131698 ОГРН: 1058900021861 ИНН: 8901017195 КПП: 890101001

**От 30/10/2023 № 1949 (автоматизированный)**

**О результатах  
автоматизированного  
пространственного анализа**

**«Институт «Нефтегазпроект»  
Кабакова Ксения Анатольевна**

Электронный сервис департамента природных ресурсов и экологии Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – ДПР ЯНАО), по результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» по имеющимся в ДПР ЯНАО сведениям сформировал сводный автоматизированный отчет (Приложение № 1) и схемы объекта (Приложение № 2).



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 7766e21a0a50acd8507e9451e44f89ff  
Владелец ДЕПАРТАМЕНТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И  
ЭКОЛОГИИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА  
Действителен с 02.12.2022 по 25.02.2024

Инд. № подл.						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>		Лист
														56

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

Приложение № 1  
к письму от «30/10/2023» № «1949»

СВОДНЫЙ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ  
по результатам автоматизированного пространственного анализа  
электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения  
объекта:  
«Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты  
газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

2

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							57

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

### 1. Сведения о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения

В настоящее время в границах размещения объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» особо охраняемые природные территории (далее - ООПТ) регионального и местного значения, их охранные (буферные) зоны, а также территории, зарезервированные под их создание и перспективные для их создания, отсутствуют.

Сведения о границах ООПТ регионального значения Ямало-Ненецкого автономного округа содержатся в едином государственном реестре недвижимости.

Для получения сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения в районе проведения работ рекомендую руководствоваться письмом Минприроды России от 20.02.2018 № 05-12-32/5143 «О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий».

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

3

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											58
											58
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2				58	

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

## 2. Сведения о наличии (отсутствии) водно-болотных угодий

В настоящее время в границах размещения объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» водно-болотные угодья, имеющие международное значение, в соответствии с Рамсарской конвенцией 1971 года, **отсутствуют**.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

4

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											59
											59
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2					

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

### 3. Сведения о наличии (отсутствии) ключевых мест обитаний птиц (ключевые орнитологические территории в ЯНАО отсутствуют)

В настоящее время в границах размещения объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»» ключевые орнитологические территории, а также сведения о местах обитания птиц отсутствуют.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

5

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											60
											60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2				Лист	
										60	

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**4. Сведения о редких и находящихся под угрозой исчезновения популяции видов растений и животных**

Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения популяций, видов, таксонов животных, растений и грибов Ямало-Ненецкого автономного округа (далее - автономный округ) утвержден постановлением Правительства автономного округа от 11.05.2018 № 522-П «О Красной книге Ямало-Ненецкого автономного округа» (в редакции постановления Правительства автономного округа от 29.06.2021 № 562-П).

Актуальное книжное издание «Красная книга Ямало-Ненецкого автономного округа» в общедоступных целях размещено в электронном виде на официальном интернет-сайте исполнительных органов государственной власти автономного округа <https://www.yanao.ru/> в разделе «Экология».

Сведения об ареалах распространения краснокнижных видов флоры и фауны, занесенных в Красную книгу автономного округа, размещены в Единой картографической системе автономного округа по ссылке [https://karta.yanao.ru/eks/krasnaya\\_kniga](https://karta.yanao.ru/eks/krasnaya_kniga).

Перечень объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации можно получить по адресу <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202004020020>. Электронная версия Красной книги Российской Федерации доступна на сервисе научной электронной библиотеки eLIBRARY.RU, по ссылке: <https://elibrary.ru/item.asp?id=49317597>.

Инд. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							61



«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

### 5. Выписка из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе и численности охотничьих ресурсов

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка», предоставлены сведения из государственного охотхозяйственного реестра о плотности и численности охотничьих ресурсов, по данным государственного мониторинга охотничьих ресурсов и среды их обитания в общедоступных охотничьих угодьях и иных территориях, являющихся средой обитания охотничьих ресурсов Ямало-Ненецкого автономного округа.

#### Результат пространственного анализа участка размещения объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2019	Пуровский	Белка	6.03			27849			27849
2019	Пуровский	Волк	0.01			28			28
2019	Пуровский	Горностай	0.68	0.23	0.5	3159	271	1843	5273
2019	Пуровский	Заяц беляк	1.07	0.29	0.94	4928	344	3437	8709
2019	Пуровский	Лисица	0.23	0.36	0.27	1071	427	998	2496
2019	Пуровский	Лось	0.14	0.1	0.04	623	113	146	882
2019	Пуровский	Олень северный	0.25	0.2	0.09	1164	233	322	1719
2019	Пуровский	Росомаха	0.01	0.01	0.01	28	8	22	58
2019	Пуровский	Соболь	0.62	0.06	0.01	2859	69	51	2979
2019	Пуровский	Рябчик	1.53			7048			7048
2019	Пуровский	Тетерев	19.41			89649			89649
2019	Пуровский	Глухарь	7.77			35867			35867
2019	Пуровский	Белая куропатка	13.56	8.68	19.83	62645	10307	72530	145482
2019	Пуровский	Медведь бурый							519
2020	Пуровский	Белка	5.08			23485			23485
2020	Пуровский	Горностай	0.32		0.5	1496		1843	3339
2020	Пуровский	Заяц беляк	1.24	0.2	0.89	5731	234	3266	9231
2020	Пуровский	Лисица	0.17	0.24	0.32	804	290	1178	2272
2020	Пуровский	Лось	0.17			785			785
2020	Пуровский	Олень северный	0.12		0.1	568		347	915
2020	Пуровский	Росомаха	0.01	0.04	0.01	28	44	26	98

7

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							62

**«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»**

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2020	Пуровский	Соболь	0.77		0.03	3547		124	3671
2020	Пуровский	Медведь бурый							578
2020	Пуровский	Рябчик	3.01			13911			13911
2020	Пуровский	Тетерев	3.79		0.5	17522		1828	19350
2020	Пуровский	Глухарь	12.78			59019			59019
2020	Пуровский	Белая куропатка	21.84	5.67	34.92	100862	6727	127708	235297
2021	Пуровский	Белая куропатка	35.76	64.02	49.45	165137	75987	180828	421952
2021	Пуровский	Белка	5.71			26394			26394
2021	Пуровский	Глухарь	17.48			80730			80730
2021	Пуровский	Горностай	0.43	0.91	0.6	1995	1082	2194	5271
2021	Пуровский	Заяц беляк	1.51	0.71	0.81	6965	840	2969	10774
2021	Пуровский	Лисица	0.24	0.31	0.35	1113	364	1273	2750
2021	Пуровский	Лось	0.14		0.03	670		91	761
2021	Пуровский	Олень северный	0.21	0.16	0.17	970	191	640	1801
2021	Пуровский	Росомаха	0.01		0.01	32		40	72
2021	Пуровский	Рябчик	2.42			11190			11190
2021	Пуровский	Соболь	0.85	0.07	0.05	3944	85	194	4223
2021	Пуровский	Тетерев	7.17			33133			33133
2021	Пуровский	Медведь бурый							587
2022	Пуровский	Белая куропатка	34.51	30.64	86.25	100144	87933	315418	503495
2022	Пуровский	Белка	6.08			17631			17631
2022	Пуровский	Глухарь	28.15			81697			81697
2022	Пуровский	Горностай	0.5	1.82	1.32	1463	5234	4827	11524
2022	Пуровский	Заяц беляк	1.69	0.17	1.07	4916	499	3902	9317
2022	Пуровский	Лисица	0.3	0.7	0.41	885	2023	1518	4426
2022	Пуровский	Лось	0.2	0.07		595	215		810
2022	Пуровский	Олень северный	0.12	0.16	0.38	345	462	1371	2178
2022	Пуровский	Росомаха	0.01		0.01	20		44	64
2022	Пуровский	Рябчик	7.78			22573			22573
2022	Пуровский	Соболь	1.41	0.07	0.13	4095	207	457	4759
2022	Пуровский	Тетерев	17.48			50745			50745
2022	Пуровский	Медведь бурый							594
2023	Пуровский	Белая куропатка	34.51	30.64	86.25	100144	87933	315418	503495
2023	Пуровский	Белка	6.08			17631			17631
2023	Пуровский	Глухарь	28.15			81697			81697

8

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
												63

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

Год	Район	Наименование вида	Плотность населения данного вида (особей на 1000 га)			Численность данного вида			
			лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
2023	Пуровский	Горностай	0.5	1.82	1.32	1463	5234	4827	11524
2023	Пуровский	Заяц беляк	1.69	0.17	1.07	4916	499	3902	9317
2023	Пуровский	Лисица	0.3	0.7	0.41	885	2023	1518	4426
2023	Пуровский	Лось	0.2	0.07		595	215		810
2023	Пуровский	Олень северный	0.12	0.16	0.38	345	462	1371	2178
2023	Пуровский	Росомаха	0.01		0.01	20		44	64
2023	Пуровский	Рябчик	7.78			22573			22573
2023	Пуровский	Соболь	1.41	0.07	0.13	4095	207	457	4759
2023	Пуровский	Тетерев	17.48			50745			50745
2023	Пуровский	Медведь бурый							594

**Сведения из государственного охотхозяйственного реестра о видовом составе охотничьих ресурсов в Ямало-Ненецком автономном округе:**

1. Дикий северный олень;
2. Лось;
3. Медведь бурый;
4. Овцебык;
5. Белка обыкновенная;
6. Волк;
7. Выдра;
8. Горностай;
9. Заяц-беляк;
10. Колонок;
11. Куница лесная;
12. Ласка;
13. Лисица;
14. Норка американская;
15. Ондатра;
16. Песец;
17. Росомаха;
18. Рысь;
19. Соболь;
20. Глухарь обыкновенный;
21. Куропатка белая;
22. Куропатка тундряная;
23. Рябчик;
24. Тетерев обыкновенный;
25. Гоголь обыкновенный;

9

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											64
											64
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2				Лист	
										64	

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

26. Гуменник;
27. Чёрная казарка;
28. Гусь белолобый;
29. Кряква обыкновенная;
30. Морянка;
31. Свиязь обыкновенная;
32. Синьга;
33. Чернеть морская;
34. Чернеть хохлатая;
35. Чирок-свистунок;
36. Чирок-трескунок;
37. Шилохвость;
38. Широконоска;
39. Золотистая ржанка;
40. Галстучник;
41. Фифи;
42. Перевозчик;
43. Крутлоносый плавунчик;
44. Кулик-воробей;
45. Серая ворона;
46. Рябинник;
47. Пуночка.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	Вып.	№ док.
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2		Лист
								65

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

### 6. Сведения о путях миграции объектов животного мира и охотничьих ресурсов

Сведениями о путях миграции животных департамент не располагает. Для получения данной информации предлагаю обратиться в научно-исследовательские организации.

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

11

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											66
											66
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2				66	

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

### 7. Сведения об охотничьих угодьях

В настоящее время в месте размещения объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка», закрепленные охотничьи угодья, **отсутствуют**.

Общедоступные охотничьи угодья занимают всю территорию Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, непригодных для ведения охотничьего хозяйства:

- территорий населенных пунктов;
- особо охраняемых природных территорий;
- территорий промышленных комплексов;
- рудеральных территорий (свалок, кладбищ).

Схема размещения, использования и охраны охотничьих угодий на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, а также нормативы изъятия охотничьих ресурсов утверждены постановлением Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.02.2016 № 23-ПП.

Лимиты добычи охотничьих ресурсов в охотничьем сезоне 2022–2023 годов на территории автономного округа утверждены постановлением Губернатора автономного округа от 06.07.2022 № 103-ПП.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление охраны животного мира департамента по тел.: 8(34922) 7-75-82 доб. 212, 618, 622.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**8. Сведения о наличии пересечений с поверхностными водными объектами**

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью забора водных ресурсов;

На испрашиваемой территории департаментом не предоставлялось право пользования поверхностными водными объектами с целью сброса сточных вод.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление водных ресурсов департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-85 доб. 624, 609, 605.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							68
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**9. Сведения о наличии пересечений с границами зон санитарной охраны**

Границы и режим зон санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения департаментом не устанавливались.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в управление водных ресурсов департамента по тел.: 8(34922) 7-75-85 доб. 624, 609, 605.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							69
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

### 10. Сведения о наличии пересечений с лесным фондом

Представленные координаты участка работ: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» расположены на землях, не входящих в состав земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа.

Дополнительно сообщаю, что на сайте департамента по ссылке <https://dprg.yanao.ru/activity/4160/> размещена графическая информация о категориях лесов, зеленых и лесопарковых зонах, лесопарковом зеленом поясе. Также для корректной визуализации и использования данных вышеуказанная информация продублирована в Единой картографической системе Ямало-Ненецкого автономного округа, по ссылке [https://karta.yanao.ru/eks/forest\\_publ\\_maps\\_5](https://karta.yanao.ru/eks/forest_publ_maps_5) в разделе «Природопользование и экология», «Информация о лесах» в карте «Распределение земель лесного фонда Ямало-Ненецкого автономного округа по категориям, особо защитные участки лесов». В разделе Деятельность/Лесное хозяйство/Информация проектным организациям размещены сведения необходимые при подготовке проектной документации в части особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорируемых земель, государственных и прочих мелиоративных систем.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в отдел лесного планирования и учета ДПР ЯНАО по телефону: 8 (34922) 7-75-83 или по электронной почте [dprg@yanao.ru](mailto:dprg@yanao.ru).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							70

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

### 11. Сведения о наличии (отсутствии) месторождений общераспространенных полезных ископаемых

По результатам автоматизированного пространственного анализа Вашего электронного запроса в пределах представленных координат участка размещения объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют.

При необходимости получения уточняющей информации Вы можете обратиться в отдел общераспространенных полезных ископаемых департамента по тел: +7 (34922) 7-75-81 или по электронной почте [dprg@yanao.ru](mailto:dprg@yanao.ru).

Инд. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							71

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**12. Сведения об объектах, используемых для размещения отходов**

Данные об объектах размещения отходов на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), включая размеры их санитарно-защитных зон, доступны на сайте департамента по ссылке: <https://dpr.yanao.ru/documents/other/59761/> или на региональном геопортале: [https://karta.yanao.ru/eks/region\\_kadastr\\_othody](https://karta.yanao.ru/eks/region_kadastr_othody).

При необходимости получения уточняющей информации, Вы можете обратиться в отдел реализации политики в области экологического развития департамента по тел.: 8 (34922) 7-75-84 доб. 405, 429.

Вместе с тем, сообщаю, что в соответствии с пунктом 7 статьи 12 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» запрещается размещение отходов на объектах, не внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов (далее – ГРОРО).

Инд. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							72

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**13. Сведения об объектах размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов**

С целью получения данных об объектах размещения отходов, включенных в ГРОРО, и о действующих лицензиях на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности необходимо обратиться в уполномоченный орган - Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по адресу: 625000, г. Тюмень, ул. Республики, д. 55, тел. (3452) 390-940.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							73

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

Приложение №2  
к письму от 30/10/2023 № 1949

**СХЕМЫ**  
по результатам автоматизированного пространственного анализа  
электронного запроса в пределах представленных координат участка  
размещения объекта:  
«Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты  
газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

Индв. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	

						658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							74
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**1. Объекты животного мира, ООПТ, водно-болотные угодья, охотничьи угодья**



20

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**2. Объекты лесного фонда, лесопарковых зон и городских лесов**



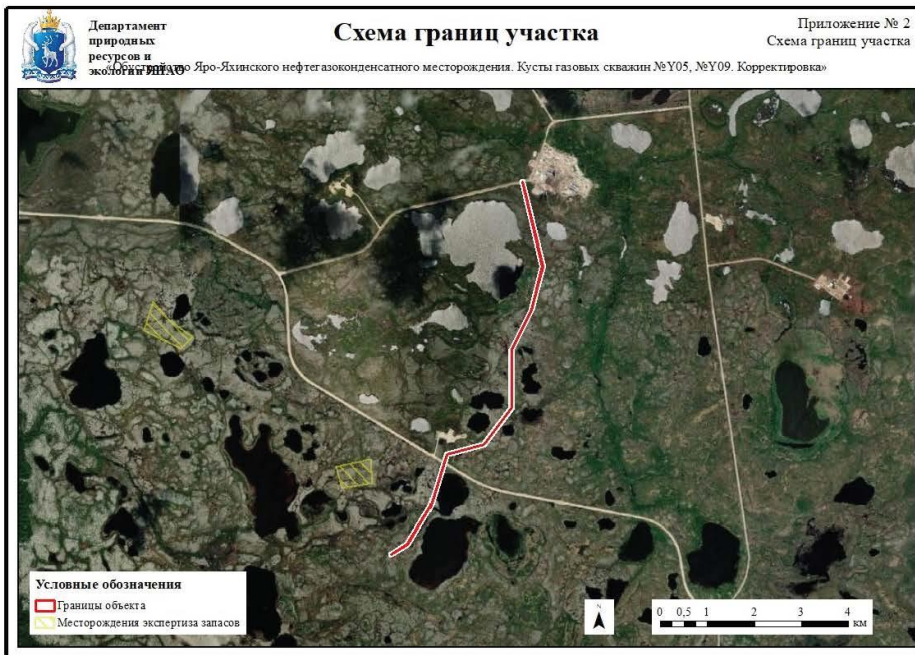
21

Инва. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	
Вып.	0
№ док.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							75

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**3. Месторождения общераспространенных полезных ископаемых**



22

«Результаты автоматизированного пространственного анализа электронного запроса в пределах представленных координат размещения объекта: «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»»

**4. Использование водных объектов, установленные границы**



23

Инав. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							76

Приложение 21 Сведения о маршрутах каслания  
(обязательное)



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СОВХОЗ ПУРОВСКИЙ»

629870, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район,  
село Самбург, улица Производственная, дом 1  
ИНН 8911018374, КПП 891101001, ОГРН 1028900860537,  
Филиал «Центральный» Банка ВТБ(ПАО) г. Москва, расчетный счет № 40702810118150000178,  
кор. счет № 30101810145250000411, БИК 044525411  
тел. приемной 8(951)988-09-91, 8(900)400-63-68; бухгалтерии 8(951)988-63-48, 8(900)400-63-25  
e-mail: ozp\_sovhozpur@mail.ru

исх. № 441 / 03  
от «02» 11 2023 года

Начальнику отдела  
по камеральной обработке УИИ  
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А.Н. Белявиной

О направлении информации

Уважаемая Алсу Нафисовна!

Рассмотрев Ваше обращение от 19 октября 2023 года исх. № 11/1379 (далее-письмо), акционерное общество «Совхоз Пуровский» (далее – Общество) сообщает следующее.

На предоставленной обзорной карте-схеме (приложения к письму) отображена информация о выполнении инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Ево-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» (далее-объект), расположенный на территории Пуровского района, ЯНАО.

Специалистами Общества отмечена информация: о территории выпаса оленей оленеводческих бригад №№ 7, 8 Общества, вся отмеченная на схеме территория используется Обществом для ведения традиционной хозяйственной деятельности, а также для содержания и разведения северных оленей. Стоянки и маршруты каслания оленей, оленеводческих бригад Общества, не затрагивают территорию объекта для выполнения инженерно-экологических изысканий.

Приложение:

- 1. Обзорная карта-схема - на 1 л. в 1 экз.

Генеральный директор

К.С. Глазунов

Ведущий специалист отдела землеустройства  
Гусаков Сергей Константинович  
Тел. приемной 8(951)988-09-91

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							77



«Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка»

Приложение к письму  
исх. № 441 /ОЗ  
от "03" ноября 2023 г.



0 5  
километры  
Масштаб 1:100 000

— территория выпаса оленей Оленеграздских бригад  
АО "Совхоз Пуровский"

Условные обозначения  
• Угловые точки  
— Проектируемый объект

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							78

Приложение 22 Сведения о категории объекта по НВОС  
(обязательное)

*Выписка из государственного реестра*

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования  
(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)  
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55,  
ОФИС 403, grn72@grn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40  
(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 8932987  
по состоянию на 15:39:45 29.03.2023 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения внесены  
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)
2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:  
71-0189-000558-П, I категория
3. Дата внесения сведений в государственный реестр: 29.03.2023
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:  
Акционерное общество "Арктическая газовая компания", Акционерное общество "Арктическая газовая компания", г. Новый Уренгой, ул. Индустриальная, д. 6, 1028900620814  
(заполняется в случае, если заявителем 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), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:  
-  
(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)
6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.			
	0						

регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8904002359

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро - Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро - Яхинского НГКМ), в 50 км СВ п. Уренгой, Пуровского р-на, ЯНАО

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:

06.10 Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа

06.20 Добыча природного газа и газового конденсата

16.04.2019

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории I. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ  
УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОПНАДЗОРА  
Сертификат: 04CD6AA900BDAF3EA749B9A0BB1475A5C9  
Владелец: Зайцева Анна Васильевна  
Действителен с 06.03.2023 по 06.03.2024

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											80
					658/2023-00-000-ОВОС2						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

Письмо АРКТИКГАЗ

**Акционерное общество  
«Арктическая газовая компания»  
(АО «АРКТИКГАЗ»)**

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр. Славянский д. 9, а/я 374,  
629303; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814,  
ИНН/КПП 8904002359/997250001, E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

17.11.2023 № СУ-9068/01-11  
На №12/1505 от 15.11.2023

Главному инженеру  
АО «Институт «Нефтегазпроект»  
Зорину А. А.

О категории по НВОС, ш. 658

**Уважаемый Алексей Анатольевич!**

Настоящим направляю Свидетельство Яро-Яхинского НГКМ от 29 марта 2023 г. для учета при проектировании объекта «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка», ш. 658.

Источники негативного воздействия на проектируемом объекте «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» планируются к включению в состав поставленного на учет ОНВОС I категории Яро-Яхинское НГКМ, код объекта в государственном реестре 71-0189-000558-П, свидетельство о постановке на государственный учет/об актуализации сведений объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду № 8932987.

Приложение: Свидетельство № 8932987 на 2 л.

Заместитель генерального  
директора – главный инженер



**С. В. Устинов**

Кузнецов Сергей Анатольевич  
8 (3494) 935-000, доб. 3897

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД-622997978.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											81
					<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

**Приложение 23 Данные предприятия по охране атмосферного воздуха  
(Выкопировки тома НДС)**

(обязательное)

Акционерное общество «Арктическая Газовая Компания»  
629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон  
Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607

**З А Я В К А  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РАЗРЕШЕНИЯ**

Объект негативного воздействия № 71-0189-000558-П

Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского  
нефтегазоконденсатного месторождения (Цех по ДГ, ГК и Н Яро-  
Яхинского НГКМ)

КНИГА 2

Том 1

2022 год

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											82
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3 РАСЧЕТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ  
 ВЫСОКОТОКСИЧНЫХ ВЕЩЕСТВ, ВЕЩЕСТВ, ОБЛАДАЮЩИХ  
 КАНЦЕРОГЕННЫМИ И МУТАГЕННЫМИ СВОЙСТВАМИ  
 (ВЕЩЕСТВ I, II КЛАССОВ ОПАСНОСТИ)**

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											83
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

**Акционерное общество  
«Арктическая газовая компания»**  
629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой,  
микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор АО «АРКТИКГАЗ»  
Т. А. Порхун  
«20» Октября 2022 года  
М.П.



**РАСЧЕТ**

**нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих  
канцерогенными, мутагенными свойствами  
(веществ I, II класса опасности)**

2022 год

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**658/2023-00-000-ОВОС2**

Расчет нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II класса опасности) АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

## СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ.....	4
СОДЕРЖАНИЕ.....	5
ВВЕДЕНИЕ.....	6
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ.....	8
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.....	8
2.2. Перспектива развития предприятия.....	25
2.3. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	25
2.4. Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования.....	52
2.5. Характеристика загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием.....	52
2.6. Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	56
3. ОБОСНОВАНИЕ ПОЛНОТЫ И ДОСТОВЕРНОСТИ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ, ПРИНЯТЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ВЕЩЕСТВ I, II КЛАССА ОПАСНОСТИ.....	161
4. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ВЕЩЕСТВ I, II КЛАССА ОПАСНОСТИ.....	162
4.1. Исходные данные для расчета загрязнения атмосферы.....	162
4.1.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ атмосфере.....	162
4.1.2. Данные о фоновом уровне загрязнения атмосферного воздуха.....	163
4.1.3. Детальные расчеты загрязнения приземного слоя атмосферы.....	163
4.2. Определение перечня загрязняющих веществ и стационарных источников, в отношении которых разрабатываются предельно допустимые выбросы.....	165
4.3. Анализ результатов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.....	184
4.4. Предложения по нормативам допустимых выбросов.....	188
4.5. Мероприятия по снижению негативного воздействия выбросов предприятия на атмосферный воздух и оценка их достаточности.....	197
4.6. Обоснование размеров санитарно-защитной зоны.....	197
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ НА ПРЕДПРИЯТИИ.....	198
6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.....	199
7. СВЕДЕНИЯ О ПОЛУЧЕННОМ САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМ ЗАКЛЮЧЕНИИ О СООТВЕТСТВИИ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ САНИТАРНЫМ ПРАВИЛАМ.....	203
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	204
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	206
Приложение 1. Карта-схема территории объекта ОНВ (в масштабе) с ИЗАВ.....	207
Приложение 2. Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ.....	212

5

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											85
					658/2023-00-000-ОВОС2						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						



*Расчет нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II класса опасности) АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

**Полное наименование предприятия:** Акционерное общество «Арктическая газовая компания».

**Краткое наименование юридического лица:** АО «АРКТИКГАЗ».

**Организационно правовая форма:** Акционерное общество.

**Место государственной регистрации юридического лица:** 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, микрорайон Славянский, дом 9, этаж 6, кабинет 607.

**Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):** 1028900620814.

**Руководитель предприятия:** Генеральный директор Порхун Павел Андреевич.

**Идентификационные коды:**

ИНН	КПП	ОКПО	ОКТМО	ОКВЭД
8904002359	997250001	12543220	71956000	06.10

**Код объекта негативного воздействия на окружающую среду:** 71-0189-000558-П.

**Категория негативного воздействия:** I.

В проекте рассматривается Яро-Яхинское нефтегазоконденсатное месторождение АО «АРКТИКГАЗ». В административном отношении месторождение располагается в Ямало-Ненецком автономном округе, Пуровском районе в границах Яро-Яхинского лицензионного участка. Ближайшим населенным пунктом является п. Старый Уренгой, расположенный на расстоянии 50 км от Яро-Яхинского НКГМ; также на расстоянии 90 км расположен мкр. Коротчаево.

Основным видом деятельности предприятия является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

На территории Яро-Яхинского НКГМ располагаются следующие объекты:

1. Установка комплексной подготовки газа (УКПГ)
2. Установка деэтаннизации конденсата (УДК)
3. Компрессорная станция (КС)
4. Парк резервуарный (ПР)
5. База промысла опорная (БПО)
6. Депо пожарное (ДП)
7. Комплекс энергетический (КЭ)
8. Сооружения очистные канализационные (КОС)
9. Вахтовый жилой комплекс (ВЖК)
10. Конденсатопровод
11. Газопровод магистральный (ГМ)
12. Испытание скважин
13. Установка подготовки нефти (УПН)
14. Кусты скважин
15. Дожимная компрессорная станция (ДКС)

Карта-схема рассматриваемой площадки с нанесенными источниками загрязнения атмосферного воздуха представлены в Приложении 1.

7

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
			0		<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>						86
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

Расчет нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, вещества, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II класса опасности) АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер куста	всего	Количество скважин, шт.	
		газовых	нефтяных
12	3	3	-
15	9	2	7
71	4	3	1
171	12	-	12
Всего	95	41	54

Сбор газа от кустов с газовыми скважинами предусматривается на УКПГ, сбор нефти от нефтяных скважин предусматривается на УПН.

Продукцией кустов с газовых скважин является газоконденсатная смесь. Продукцией нефтяных кустов скважин является нефтеводогазовая смесь (далее нефть).

1. Куст скважин №2. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0392) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От двух подогревателей нефти ПП - 1,6У-АРГ-02-00.00.000 (источник №0393, 0394) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6131), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

2. Куст скважин №6. Включает в себя подогреватель нефти ПП - 0,63А-АРГ-01-00.000.000 (источник №0395) атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. От факельной установки АГТ1-Б (источник №0396) выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений и предохранительные клапаны (источник №6132), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

3. Куст скважин №8. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0397) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От подогревателя нефти ПП - 1,6У-АРГ-02-00.00.000 (источник №0398) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6133), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

4. Куст скважин №15. Включает в себя подогреватель нефти ПП - 0,63А-АРГ-01-00.000.000 (источник №0400), в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. От факельной установки АГТ1-Б (источник №0399) выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений и предохранительные клапаны (источник №6134), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

5. Куст скважин №5. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0401) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От двух подогревателей нефти ПП - 1,6-00.00.000 (источник №0402, 0403) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6135), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

6. Куст скважин №7. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0404) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От двух подогревателей нефти ПП - 1,6-00.00.000 (источник №0405, 0406) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода,

18

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							87

*Расчет нормативов допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II класса опасности) АО «АРКТИКГАЗ» Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения*

метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6136), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

7. Куст скважин №12. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0407) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6137), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

8. Куст скважин №71. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0408) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От двух подогревателей нефти ПП - 1,6-00.00.000 (источник №0409, 0410) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6138), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

9. Куст скважин №3. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0411) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От двух подогревателей нефти ПП - 1,6-00.00.000 (источник №0412, 0413) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6139), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

10. Куст скважин №9. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0414) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От двух подогревателей нефти ПП - 1,6У-АРГ-02-00.00.000 (источник №0415, 0416) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6140), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

11. Куст скважин №4. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0417) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6141), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

12. Куст скважин №11. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0418) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От подогревателя нефти ПП – 0,63Д (источник №0419) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №61412), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

13. Куст скважин №171. Включает в себя факельную установку АГТ1-Б (источник №0420) от источника выбрасывается оксид и диоксид азота, углерод, оксид углерода, гексан, метан, бензапирен. От двух подогревателей нефти ПП - 1,6У-АРГ-02-00.00.000 (источник №0421, 0422) в атмосферный воздух поступает оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6143), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

14. Одиночная скважина №30-Р. Выбросы от обвязки скважины поступают через неплотности фланцевых соединений (источник №6144), от источника выбрасывается бутан, гексан, пентан, метан, этан, пропан.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ивн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Расчет нормативов допустимых выбросов высокотемпературных веществ, емкостей, обладающих каталитическими, муталасными свойствами (вещества I, II класса опасности), АО «АРТИКГАЗ». Дех по добыче газа, газового конденсата и нефти. Дро- Динского нефтесазонаместанного месторождения

Пех (номер и наименование) и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника выброса	Количество во источнике	Номер реперной точки на выдросе	Высота на выдросе (м)	Диаметр устья выдроса (м)	Параметры газовой смеси на выдросе			Координаты на карте			Ширина плоча-ного исто-ча	Коеф-фиц-ент объ-ема выдрос-ной смеси (%)	Сред-нее кон-цент-рац-ион-ное содер-жание (%)	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Вазовый выдрос по истоще-нию (т/год)								
								Объем (м³/с)	Температура (°С)	Удельная влажность (г/кг)	X1	Y1	X2				Y2	кол-во	наименование	г/с	мг/м³	т/год									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
1-4 Кусты скважин	5 Куст скважин №5	040101 Установленная факультальная АПТ-5	730 Факел	1	0401	13.3	5.29	0.45	9.95	1685.4	62	78	62	78	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	
1-4 Кусты скважин	5 Куст скважин №5	040201 Подогреватель П-1.6У-АРТ-01-00.00.000	8760 Дымовая труба	1	0402	1	8.5	0.53	1.63	350	62	81	62	81	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
1-4 Кусты скважин	5 Куст скважин №5	040301 Подогреватель П-1.6У-АРТ-01-00.00.000	8760 Дымовая труба	1	0403	1	8.5	0.53	1.63	350	65	75	0	0	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
1-4 Кусты скважин	5 Куст скважин №5	613501 Флиппевые соединения	730 Флиппевые соединения	1	6135	1	2	0	0	0	60	76	65	73	2	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
1-4 Кусты скважин	6 Куст скважин №7	040401 Установленная факультальная АПТ-5	730 Факел	1	0404	1	13.3	5.29	0.45	9.95	1685.4	105	64	105	64	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
1-4 Кусты скважин	6 Куст скважин №7	040501 Подогреватель П-1.6У-АРТ-01-00.00.000	8760 Дымовая труба	1	0405	1	8.5	0.53	1.63	350	102	60	0	0	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
1-4 Кусты скважин	6 Куст скважин №7	040601	8760 Дымовая труба	1	0406	1	8.5	0.53	1.63	350	103	60	103	60	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Расчет нормативное выбросов высокомолекулярных веществ, содержащих канцерогенные, мутагенные и тератогенные вещества, принадлежащих к классу опасности АС «АРИПКИД-3». Дех по добыче газа, газового конденсата и нефти. Ядро-Длинского нефтяного месторождения

Пик (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ	Наименование источника выбросов загрязняющих веществ	Количество источников выбросов	Номер режиссерского источника выбросов	Высота источника выбросов (м)	Диаметр выбросов (м)	Газовый выброс		Координаты на карте			Ширина прохода	Назначение источника	Коэф-циент выбросов	Средняя температура воздуха	Загрязняющее вещество			Высокая температура								
								Объем выброса (м³/с)	Скорость выброса (м/с)	X1	Y1	X2					Y2	г/с	мг/м³		т/год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
14 Кусты скважины	8 Куст скважины №71	613801 фланцевые соединения	730Фланцевые соединения	1	6138	1	2	0	0	0	0	0	45	-46	-48	-46	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
14 Кусты скважины	9 Куст скважины №3	041101 Установки фланцевые АПТ-5	730Фланцевые соединения	1	0411	1	13,3	5,28	0,45	9,95	1,685	4,153	-22	-153	-22	0	0	0	0	0	0	0	0,000091	6,059	4368,34193	32,695	32,695	32,695
14 Кусты скважины	9 Куст скважины №3	041301 Подогреватель П-1,67-АРТ-01-00.00.000	8700Дамповая труба	1	0412	1	8,5	0,53	1,63	0,36	350	-152	-25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000006	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462
14 Кусты скважины	9 Куст скважины №3	041301 Подогреватель П-1,67-АРТ-01-00.00.000	8700Дамповая труба	1	0413	1	8,5	0,53	1,63	0,36	350	-148	-28	-148	-28	0	0	0	0	0	0	0	0,000006	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462
14 Кусты скважины	9 Куст скважины №3	613901 фланцевые соединения	730Фланцевые соединения	1	6139	1	2	0	0	0	0	0	-149	-25	-147	-24	0	0	0	0	0	0	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026
14 Кусты скважины	10 Куст скважины №9	041401 Установки фланцевые АПТ-5	730Фланцевые соединения	1	0414	1	13,3	5,28	0,45	9,95	1,685	4,153	-66	26	-66	26	0	0	0	0	0	0	0,000091	6,514	4696,38213	28,117	28,117	28,117
14 Кусты скважины	10 Куст скважины №9	041501 Подогреватель П-1,67-АРТ-01-00.00.000	8700Дамповая труба	1	0415	1	8,5	0,53	1,63	0,36	350	-68	26	-68	26	0	0	0	0	0	0	0	0,000007	0,659737	4182,09352	20,805462	20,805462	20,805462

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Расчет нормативов допустимых выбросов высокоокислительных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (вещества I, II класса опасности) АО «АРКТИКГАЗ» - Цех по добыче газа, газового конденсата и нефти. Ядро-Длинного нефтеслакоконденсатного месторождения

Цех (номер и наименование) или наименование	Участок (номер и наименование)	Источники выбросов загрязняющих веществ	Количество источников выбросов	Номер реального источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр трубы выброса (мм)	Параметры газовой фазы на входе в источник выброса			Координаты на карте системы (м)			Ширина площади источника выброса (кв. м)	Средняя концентрация загрязняющего вещества в атмосфере (мг/м³)	Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ			Валовый расход по источнику выброса (т/год)														
							Объем выброса (м³/с)	Температура (град. С)	Углекислотность (г/с)	X1	Y1	X2				Y2	г/с	мг/м³		т/год													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29					
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	041601 Полотрагатель П-1,67-АРТ-01-00.00.000	1	8760 Дымовая труба	1	0416	8,5	0,53	1,63	0,36	350	-64	0	0	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	4077,53754	20,385326	20,385326	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,643243	4077,53754	20,385326	20,385326	0,000000	0,000000				
14 Кусты скважин	10 Куст скважин №9	614101 Фланцевые соединения	450	730 Фланцевые соединения	1	6140	1	2	0	0	0	-68	29	-65	30	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000087	0,0000023	0,0000023	0,0000023	0,0000023	0,0000087	0,0000023	0,0000023	0,0000023	0,0000023	0,0000023	0,0000023				
14 Кусты скважин	11 Куст скважин №4	041701 Установки факельная АПТ1-5	1	730 Факел	1	0417	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	-21	40	-21	40	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000324	0,000085	0,000085	0,000085	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324			
			450	730 Фланцевые соединения	1	6141	1	2	0	0	0	-18	45	-15	46	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027		
14 Кусты скважин	12 Куст скважин №11	041801 Установки факельная АПТ1-5	1	730 Факел	1	0418	13,3	5,29	0,45	9,95	1685,4	-42	-79	-42	-79	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0000324	0,000085	0,000085	0,000085	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324	0,0000324		
																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	5,908	4259,47584	31,877	31,877	5,908	4259,47584	31,877	31,877	5,908	4259,47584	31,877	31,877	5,908	4259,47584	31,877	31,877
																0328	Углерод оксид (Азота оксид)	227,229	165824,71832	1226,053	1226,053	227,229	165824,71832	1226,053	1226,053	227,229	165824,71832	1226,053	1226,053	227,229	165824,71832	1226,053	1226,053
																0337	Углерод оксид (Азота оксид)	1893,571	1365203,1021	10217,109	10217,109	1893,571	1365203,1021	10217,109	10217,109	1893,571	1365203,1021	10217,109	10217,109	1893,571	1365203,1021	10217,109	10217,109
																0405	Гексан	2,85	2054,7573	15,376	15,376	2,85	2054,7573	15,376	15,376	2,85	2054,7573	15,376	15,376	2,85	2054,7573	15,376	15,376
																0410	Метан	257,655	185760,8747	1390,227	1390,227	257,655	185760,8747	1390,227	1390,227	257,655	185760,8747	1390,227	1390,227	257,655	185760,8747	1390,227	1390,227
																0703	Бензол пирен	0,0000006	0,000044	0,000003	0,000003	0,0000006	0,000044	0,000003	0,000003	0,0000006	0,000044	0,000003	0,000003	0,0000006	0,000044	0,000003	0,000003
14 Кусты скважин	12 Куст скважин №11	041901 Полотрагатель П-0,63Д	1	8760 Дымовая труба	1	0419	8,5	0,53	1,63	0,36	350	-37	-79	-37	-79	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,659737	4182,093552	20,805462	20,805462	0,659737	4182,093552	20,805462	20,805462	0,659737	4182,093552	20,805462	20,805462	0,659737	4182,093552	20,805462	20,805462
																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,643243	4077,53754	20,385326	20,385326	0,643243	4077,53754	20,385326	20,385326	0,643243	4077,53754	20,385326	20,385326	0,643243	4077,53754	20,385326	20,385326
																0337	Углерод оксид (Азота оксид)	1,458333	9244,41859	45,99	45,99	1,458333	9244,41859	45,99	45,99	1,458333	9244,41859	45,99	45,99	1,458333	9244,41859	45,99	45,99
																0410	Метан	0,145833	924,43996	4,599	4,599	0,145833	924,43996	4,599	4,599	0,145833	924,43996	4,599	4,599	0,145833	924,43996	4,599	4,599

Приложение 24 Письмо АО «АРКТИКГАЗ» №БА-9280/01-11 от 23.11.23 «О направлении ТУ на водоснабжение и водоотведение (обязательное)»

Акционерное общество «Арктическая газовая компания» (АО «АРКТИКГАЗ»)

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр. Славянский д. 9, а/я 374, 629300; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814, ИНН/КПП 8904002359/997250001, E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

23.11.23 № БА- 9280 /01-11 На №12/1504 от 15.11.2023

Главному инженеру АО «Институт «Нефтегазпроект» Зорину А. А.

О направлении ТУ на водоснабжение и водоотведение, ш. 658

Уважаемый Алексей Анатольевич!

В ответ на письмо АО «Институт «Нефтегазпроект» №12/1504 от 15.11.2023г. в рамках выполнения работ по проекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» (ш. 658), направляю технические условия на водоснабжение и водоотведение в период СМР.

Приложение: ТУ на водоснабжение и водоотведение.

Заместитель главного инженера по производству

А. Д. Бондарюк

Кузнецов Сергей Анатольевич 8 (3494) 935-000, доб. 3897

Согласовано в СЭД Арктикгаз Версия документа 1, ИД 623006379.

Table with 4 rows and 2 columns: № док., Вып., Взам. инв. №, Подпись и дата, Инв. № подл.

Table with 6 columns: Изм., Кол.уч., Лист, № док., Подпись, Дата. Includes document ID 658/2023-00-000-ОВОС2.

**УТВЕРЖДАЮ:**  
Заместитель генерального  
директора - главный инженер  
АО «АРКТИКГАЗ»

\_\_\_\_\_ С.В. Устинов  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

**Технические условия на водоснабжение и водоотведение по объекту  
«Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты  
газовых скважин №У05, №У09. Корректировка».**

**На период строительства**

Проживание и социально-бытовое обслуживание строителей предусматривается в существующем вахтовом поселке в районе Яро-Яхинского НГКМ, обеспеченном всеми необходимыми системами жизнеобеспечения .

Обеспечение водой для хозяйственно-питьевых нужд в период строительства на стройплощадке предусмотреть привозной водой из г. Новый Уренгой по договору подрядчика строительных работ. Качество воды, используемой для хозяйственно-питьевых нужд, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02, СанПиН 2.1.3684-21(раздел IV), СанПиН 1.2.3685-21(раздел III).

Обеспечение водой для производственно-строительных нужд предусмотреть привозной технической водой из существующей системы производственного водоснабжения Яро-Яхинского НГКМ.

Предусмотреть вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод со строительных площадок спецавтотранспортом КОС г. Новый Уренгой. Утилизация по договору Подрядчика со специализированной организацией. Вывоз сточных вод предусмотреть силами строительного подрядчика в объеме не более 5 м³/сут. Количество загрязнений в бытовых сточных водах, отправляемое на очистку, принять в соответствии с п.6.7.2.2 табл. 7 ГОСТ Р58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование».

Предусмотреть сбор поверхностных сточных вод, образующихся в период строительства, в инвентарные емкости и вывоз по мере накопления и после окончания строительства передвижной спецтехникой на КОС г. Новый Уренгой. КОС ПТТ Уренгой. Утилизация по договору Подрядчика со специализированной организацией. Если невозможно, то Подрядчик самостоятельно заключает Договор со специализированной организацией. Вывоз сточных вод предусмотреть силами строительного подрядчика в объеме не более 30 м³/сут.

Предусмотреть вывоз спецавтотранспортом воды после проведения промывки и гидравлических испытаний на КОС г. Новый Уренгой. КОС ПТТ Уренгой. Утилизация по договору Подрядчика со специализированной организацией. Если невозможно, то Подрядчик самостоятельно заключает Договор со специализированной организацией. Вывоз сточных вод предусмотреть силами строительного подрядчика в объеме не более 60 м³/сут.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							93

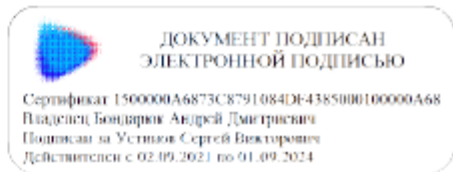


Предельно-допустимое содержание загрязняющих веществ в сточных водах, принимаемое на очистку, составляет: взвешенных веществ до 3000 мг/л, нефтепродуктов до 100 мг/л; БПК до 40 мг/л.

В зимний период, а также в случае возникновения аварийной ситуации, предусматривается сбор и вывоз загрязнённого снега на полигон г. Новый Уренгой по договору Подрядчика со специализированной организацией.

Срок действия настоящих технических условий – 2 года с даты утверждения.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							94

Приложение 25 Программы ПЭК Яро-Ярохинского лицензионного участка АО «АРКТИГАЗ»

(обязательное)

ООО Научно-исследовательский центр «Западно-Сибирский экологический мониторинг» (ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг»)

Заказчик: АО «АРКТИГАЗ» Шифр: 990/2021 от 18.01.2022 г.

ВЫПОЛНЕНИЕ ЛОКАЛЬНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА КОМПОНЕНТОВ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ НА ЯРО-ЯХИНСКОМ ЛИЦЕНЗИОННОМ УЧАСТКЕ АО «АРКТИГАЗ» В 2022 ГОДУ

ИТОГОВЫЙ ОТЧЁТ

Директор ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг»



К.А. Черепков

Тюмень, 2022

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							95

## ВВЕДЕНИЕ

В настоящем отчёте представлены результаты локального экологического мониторинга (далее ЛЭМ) территории Яро-Яхинского лицензионного участка за 2022 год. Работы по ЛЭМ выполнены ООО Научно-исследовательский центр «Западно-Сибирский экологический мониторинг» по заказу АО «АРКТИКГАЗ» на основании заключенного договора № 990/2021 от 18.01.2022 г.

Исполнитель обладает достаточной квалификацией и имеет все необходимые разрешительные документы на право проведения работ, предусмотренных техническим заданием, в том числе Лицензия Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды на осуществление «Деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях» (текстовое приложение 2);

Целью локального экологического мониторинга является обеспечение процедур управления в области охраны окружающей среды на территории Яро-Яхинского лицензионного участка необходимой, достоверной и своевременной информацией о состоянии окружающей среды и уровне антропогенной нагрузки, в том числе:

- количественная и качественная оценка степени влияния производственных работ на компоненты окружающей среды;
- анализ причин загрязнения окружающей среды;
- выявление наиболее опасных источников и факторов воздействия на окружающую среду на территории лицензионного участка;
- обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах содержания загрязняющих веществ.

В административном отношении Яро-Яхинский лицензионный участок находится на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в пределах Пур-Тазовского междуречья в 160 км севернее районного центра г. Тарко-Сале. Ближайший населенный пункт – п. Уренгой, расположен в 30 км от границы лицензионного участка к югу от участка. На рассматриваемой территории населенных пунктов и особо охраняемых территорий нет, родовые угодья коренных малочисленных народов Севера отсутствуют. Яро-Яхинский участок недр включает в себя Яро-Яхинское лицензионный участок, открытое в 1985 году. Пространственные границы мониторинговых исследований включают в себя территорию Яро-Яхинского лицензионного участка общей площадью 523,09 км<sup>2</sup> (графическое приложение 1).

Порядок организации проведения работ по ЛЭМ определен «Программой локального экологического мониторинга компонентов природной среды в границах Яро-Яхинского лицензионного участка АО «АРКТИКГАЗ» на 2022-2024 г.г. (далее «Программа...», 2021)), согласованной Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО в 2021 году. Программа предусматривает проведение локального экологического мониторинга на территории Яро-Яхинского лицензионного участка в течение трех лет, в период 2022-2024 гг.

В соответствии с техническим заданием и календарным планом к договору, в рамках выполнения экологического мониторинга в 2022 году, основной объем исследований произведен следующим направлениям:

- геохимическое опробование компонентов окружающей среды (снежного покрова, атмосферного воздуха, почв, поверхностных вод и донных отложений);

ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг»

6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
												96

*Выполнение локального экологического мониторинга компонентов природной среды на Яро-Яхинском лицензионном участке в 2022 году*

- лабораторно-аналитические исследования
- камеральная обработка, подготовка отчетных материалов, загрузка результатов в ИАС «ТСЭМ ЯНАО»

Подробное описание состава и объемов выполненных геохимических исследований представлено в разделе 1 настоящего отчёта.

Полученные данные проанализированы с применением математико-статистической обработки данных, графических методов, сравнительного анализа с результатами мониторинга за предшествующий период наблюдений.

На основе проведённого анализа результатов лабораторных химико-аналитических, а также полевых наблюдений, выполнена оценка современного состояния компонентов природной среды, сделаны выводы о степени антропогенного влияния при хозяйственной деятельности в части состояния атмосферного воздуха, поверхностных вод, донных отложений, почв.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.							Лист
											97
					Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>

ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг»

7

# 1 СОСТАВ И ОБЪЕМЫ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПО ЛОКАЛЬНОМУ ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ МОНИТОРИНГУ

Полевые работы в рамках локального экологического мониторинга территории Яро-Яхинского лицензионного участка в 2022 г. выполняются с учетом требований приведенных в списке использованной литературы руководящих и методических документов.

В таблице 1.1. представлены обобщенные данные о сроках и объемах выполненных полевых обследований в 2022 г.

Таблица 1.1 Объемы выполненных полевых обследований

Этап	Период проведения работ	Программа работ	Фактически выполненный объем работ, 2022 г.
1	Апрель 2022 года	Мониторинг состояния снежного покрова (отбор 6 проб снега).	Мониторинг состояния снежного покрова (отбор 6 проб снега).
2	Июнь 2022 года	Мониторинг состояния поверхностных вод в период половодья (отбор 24 проб воды) Мониторинг атмосферного воздуха (отбор 6 проб).	Мониторинг состояния поверхностных вод в период половодья (отбор 24 проб воды) Мониторинг атмосферного воздуха (отбор 6 проб).
3	Сентябрь 2022 года	Мониторинг состояния поверхностных вод в период летне-осенней межени (отбор 24 проб поверхностной воды и 24 проб донных отложений); Мониторинг состояния почв (отбор 35 проб почвы); Мониторинг атмосферного воздуха (отбор 6 проб); Мониторинг растительности (5 площадок геоботанических описаний); Мониторинг животного мира (3 маршрута натурного обследования (общая длина 18,2 км); Мониторинг механических нарушений природных комплексов (ландшафтов) на общей площади 51859 га; Мониторинг состояния и развития экзогенных процессов	Мониторинг состояния поверхностных вод в период летне-осенней межени (отбор 24 проб поверхностной воды и 24 проб донных отложений); Мониторинг состояния почв (отбор 35 проб почвы); Мониторинг атмосферного воздуха (отбор 6 проб); Мониторинг растительности (5 площадок геоботанических описаний); Мониторинг животного мира (3 маршрута натурного обследования (общая длина 18,2 км); Мониторинг механических нарушений природных комплексов (ландшафтов) на общей площади 51859 га; Мониторинг состояния и развития экзогенных процессов

Полевые работы включали в себя следующий список мероприятий:

- визуальное обследование территории наблюдений (в рамках установленной наблюдательной сети и маршрутных наблюдений);
- отбор проб компонентов окружающей среды и организация их хранения (в том числе консервация) для последующих лабораторных исследований в соответствии с установленными методиками;
- определение метеорологических параметров окружающей среды;

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							98

- определение типов и свойств отбираемых почв

В рамках визуального обследования территории уточнялось местоположение площадок и створов наблюдений, проводилось полевое дешифрирование материалов ДЗЗ, выявляются возможные источники и признаки загрязнения, либо негативного влияния на состояние компонентов окружающей среды в районе установленных пунктов наблюдений, в том числе:

- несанкционированные свалки;
- нарушенные и загрязненные участки почвенно-растительного слоя;
- загрязненные участки водных объектов;
- признаки несанкционированного сброса сточных вод;
- признаки нарушения гидрологического режима водотоков.

Все точки (створы) наблюдений и места выявленных нарушений подлежали регистрации с координатной привязкой системами спутникового позиционирования.

По итогам полевых обследований были составлены 3 промежуточных отчета с описанием состава и объемов выполненных наблюдений, примененных методов их проведения, с приложением актов отбора проб и картографического материала.

### 1.1 Лабораторно-аналитические исследования

С учетом определенного «Программой...» перечня показателей, подлежащих контролю в пробах компонентов окружающей среды, в качестве исполнителей работ определены химико-аналитические лаборатории, аккредитованные в соответствующей области измерений (аттестаты аккредитации представлены в текстовом приложении 3, таблица 1.2).

Результаты работ представлены в разделах 2-6 настоящего отчета. Протоколы результатов представлены в составе приложения 7.

Таблица 1.2 Перечень определяемых компонентов при выполнении мониторинговых исследований

Наименование лаборатории. Номер и срок действия аттестата аккредитации	Природная среда	Количество проб	Определяемые компоненты
Филиал ФГБУ «ЦЛАТИ по УФО» Аттестат аккредитации №РОСС RU.0001.510215	Атмосферный воздух	12	Диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, метан, бенз(а)пирен, пыль (взвешенные частицы), сажа.
ФГБУ науки «Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН» Аттестат аккредитации №РА.RU.21АЖ28	Снежный покров	6	Ионы аммония, нитрат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, фенолы, железо общее, свинец, цинк, марганец, медь, никель, хром (шестивалентный).
	Поверхностная вода	48	Водородный показатель (рН), аммоний ион, нитраты, фосфаты, сульфаты, хлориды, АПАВ, фенолы, нефтепродукты, БПК, никель, свинец, цинк, медь, железо общ., хром (шестивалентный), марганец, ртуть
	Почва	35	Уровень кислотности (рН) водной вытяжки, нитрат-ион, фосфат-ион, сульфат-ион, хлорид-ион,

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							99

Выполнение локального экологического мониторинга компонентов природной среды на Яро-Яхинском лицензионном участке в 2022 году

Наименование лаборатории. Номер и срок действия аттестата аккредитации	Природная среда	Количество проб	Отрешаемые компоненты
			нефтепродукты, АПАВ, фенолы; валовая форма: железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром общий, кадмий, ртуть, медь, барий
	Донные отложения	24	pH водной вытяжки, сульфат-ион, хлорид-ион, нефтепродукты, АПАВ, валовая форма: железо общее, свинец, цинк, марганец, никель, хром общий, медь
ФГБУ ГСАС «Костромская». Аттестат аккредитации РОСС RU 0001.21ПЧ18.	Почва	35	бенз(а)пирен

### 1.2 Камеральные работы

В рамках камеральной обработки данных, полученных в результате полевых и лабораторных исследований, был проведен анализ полевых и лабораторных исследований по следующим направлениям:

- Статистическая обработка данных мониторинга природных сред за 2022 год, формирование форм отчетности и загрузка их в ИАС «ТСЭМ ЯНАО» в соответствии с требованиями постановления Правительства ЯНАО №56П от 14.02.2013 года (в ред. от 18.08.2020);
- Оценка уровня загрязнения компонентов окружающей среды на основе действующих нормативов и данных о среднерегionalном и фоновом состоянии наблюдаемой территории;
- Оценка динамики изменения уровня загрязнения компонентов окружающей среды;
- Комплексная оценка и прогноз изменения экологической ситуации;
- Разработка предложений по улучшению экологической ситуации и развития системы локального экологического мониторинга;
- Актуализация карты-схемы оценки состояния окружающей среды;
- Составление промежуточных и итогового годового отчета по производственно-экологическому мониторингу.

Подробные результаты работ представлены в разделах 2-7 настоящего отчета.

### 1.3 Оценка выполнения рекомендаций, выданных Департаментом природно-ресурсного регулирования ЯНАО по обеспечению экологической безопасности при освоении лицензионных участков

В соответствии с письмом Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО (№89-27/01-08/10971, Приложение 9) итоговые отчеты по результатам проведения локального экологического мониторинга на территории Самбургского и Яро-Яхинского лицензионных участков АО «Арктикгаз» за 2021 год соответствуют требованиям Положения о территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды на территории ЯНАО и приняты для использования в работе Департамента. Дополнительных рекомендаций по подготовке отчетной документации от Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса ЯНАО не поступало.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
												100

### Карта-Схема ЛЭМ











Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							101











**Условные обозначения**


-  граница лицензионного участка
-  леса
-  редколесья
-  кустарниковая растительность
-  моховая растительность
-  луговая травянистая растительность
-  непроходимые болота
-  проходимые болота

**Объекты промышленной инфраструктуры**


**Линейные объекты :**

-  автомобильные дороги с твёрдым покрытием
-  автомобильные дороги
-  газопровод
-  нефтепровод
-  конденсатопровод
-  линии электропередач
-  автозимники и тракторные дороги
-  сейсмопрофили






**Полигональные объекты :**

-  кусты скважин, газовые промыслы, базы производственного обеспечения и объекты вспомогательного назначения



**Точечные объекты:**

-  разведочные скважины

**Пункты мониторинга:**

-  атмосферного воздуха и атмосферных осадков
-  поверхностных вод и донных отложений
-  почвенного покрова
-  растительности
-  учётные маршруты животного мира

**Гидрографическая сеть:**

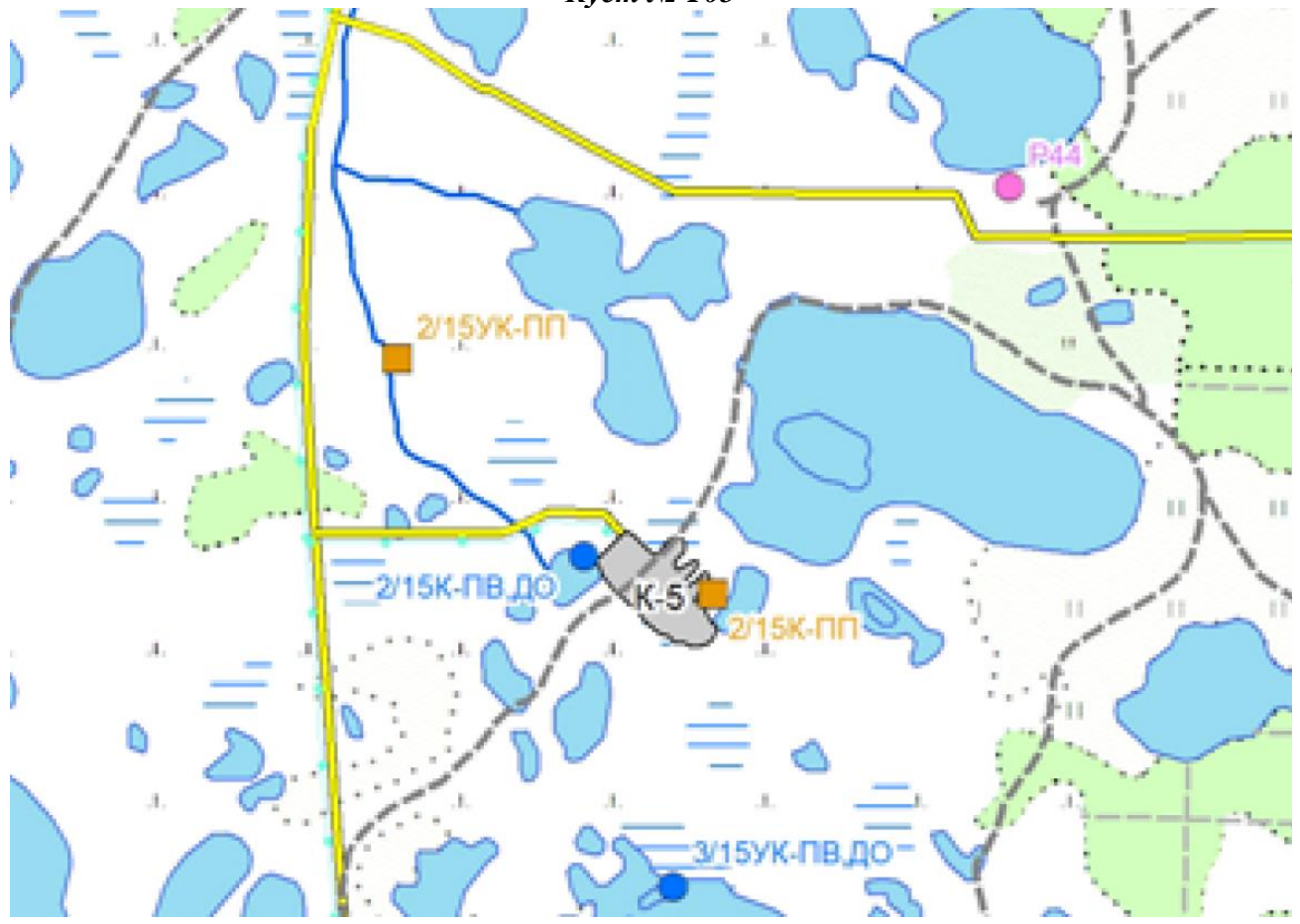
-  реки
-  озера

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						Выполнение локального экологического мониторинга компонентов природной среды в границах Яро-Явского лицензионного участка АО "АРКТИКГАЗ" в 2022 году			
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				Карта-схема локального экологического мониторинга территории Яро-Явского лицензионного участка
Разработал		Тагирова А.Р.			23.12	М 1 : 50 000	ООО НИЦ "Западно-Сибирский экологический мониторинг"		
Оформил		Тагирова А.Р.			23.12				
Проверил		Казанцев Е.С.			23.12				
Утвердил		Казанцев Е.С.			23.12				

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							102
Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Куст № Y05



Куст № Y09



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							103

Приложение 26 Сведения по обращению с отходами

АО «Экотехнология»



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

658/2023-00-000-ОВОС2						Лист
						104

(оборотная сторона)

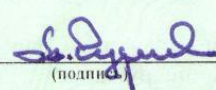
Место нахождения:  
629329, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, улица  
Интернациональная, дом 1 Д, офис 1  
(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:  
АО. Ямало- Ненецкий, г. Новый Уренгой, пр-кт. Ленинградский, 15, В;  
(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная  
промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и  
конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.  
(адрес осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно  
на основании решения лицензирующего органа от 30 сентября 2020  
приказ № 407-л

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся её неотъемлемой  
частью на 16 листах

Руководитель Северо-Уральского  
межрегионального Управления  
Федеральной службы по надзору в  
сфере природопользования  
(должность уполномоченного лица)  
М.П.

 А.О. Гуржиев  
(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)



№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							105

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
 к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020 г. к лицензии Федеральной службы  
 (переоформление лицензии по надзору в сфере природопользования  
 № (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
 (без лицензии недействительно)

Перечень отходов I-IV класса опасности и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности АО «Экотехнология»

№ п.п.	Наименование отхода по ФККО	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды выполняемых работ	Адреса мест осуществления деятельности
1	2	3	4	5	6
1	аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	92011002523	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	II класс	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
3	аккумуляторы компьютерные кислотные неповрежденные отработанные	48221102532	II класс	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
4	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	48121102532	II класс	Сбор отходов II класса опасности, Транспортирование отходов II класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
5	отходы термометров ртутных	47192000521	I класс	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
6	отходы вентиляей ртутных	47191000521	I класс	Сбор отходов I класса опасности, Транспортирование отходов I класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
7	отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
8	отходы минеральных	40612001313	III класс	Сбор отходов III	(ОКТМО: 71956000), 629309,

**0020358**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**658/2023-00-000-ОВОС2**

Страница 2 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020  
(переоформление лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

	масел гидравлических, не содержащих галогены			класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
9	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
10	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920501393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
11	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	93110001393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
12	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
13	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
14	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920101393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой I очередь.
15	шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами,	84100001513	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ док.	Вып.	№ док.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2

Лист

107

Формат А4

Страница 4 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020  
(переоформление лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

	(трансмиссионных, осевых, обкаточных, цилиндрических) от термической обработки металлов			отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	твердых отходов-строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
24	отходы прочих минеральных масел	40619001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
25	отходы минеральных масел технологических	40618001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
26	отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
27	отходы минеральных масел компрессорных	40616601313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
28	отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
29	отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	40614001313	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
30	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности, Обезвреживание отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона. Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

№ док.	Вып.	№ инв.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2

Лист

108

Формат А4

Страница 19 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020 г. (переоформление лицензии № (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016) (без лицензии недействительно)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
по надзору в сфере природопользования

				отходов IV класса опасности	Уренгой 1 очередь.
142	отходы (остатки) песчано-гравийной смеси при строительных, ремонтных работах	89000002494	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Утилизация отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
143	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Утилизация отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
144	шлак сварочный	91910002204	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
145	пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	36122101424	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
146	отходы битума нефтяного	30824101214	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
147	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
148	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	91920202604	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса опасности. Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
149	принтеры, сканеры, multifunctional устройства (МФУ), утратившие	48120201524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности. Транспортирование отходов IV класса	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных

**0020367**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2



Страница 29 из 32

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к лицензии № (72)-890007- СТОУРБ от 30 сентября 2020  
(переоформление лицензии  
№ (89)-1063-СТОУРБ от 10.08.2016)  
(без лицензии недействительно)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
лицензии Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования

				Размещение отходов IV класса опасности	(Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
224	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	92130101524	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Обезвреживание отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
225	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	40211001624	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
226	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нерастворимыми в воде минеральными веществами	40233111624	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности, Размещение отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
227	шламы буровые при капитальном ремонте скважин с применением бурового раствора на углеводородной основе умеренно опасные	29126111393	III класс	Сбор отходов III класса опасности, Транспортирование отходов III класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
228	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора солевого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112421394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
229	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата, с применением бурового раствора глинистого на водной основе с добавлением биоразлагаемых полимеров	29112411394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый Уренгой 1 очередь.
230	шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, природного газа и газового конденсата с применением бурового	29112112394	IV класс	Сбор отходов IV класса опасности, Транспортирование отходов IV класса опасности	(ОКТМО: 71956000), 629309, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Северная промзона, Полигон твердых отходов строительных материалов и конструкции (Северная промзона) г. Новый

0020372

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							110

ООО «Инновационные технологии»

**Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования**  
 (Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)  
625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403,  
grn72@grn.gov.ru, 8 (3452) 39-09-40  
 (Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 50917  
 по состоянию на 15:38:16 19.07.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая  
 (действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-89/00103090

3. Дата предоставления лицензии: 19.07.2022

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 "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ", ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ", Общество с ограниченной ответственностью, 629004, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Салехард, улица Республики, дом 67, офис 210, 1128602024385

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							111
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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:  
8602196404

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18

2. Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А

3. Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обработка отходов IV классов опасности

Сбор отходов IV классов опасности

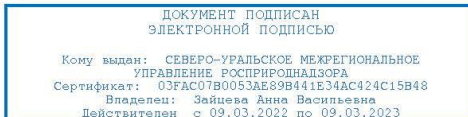
Транспортирование отходов IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:  
1568 от 19.07.2022

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.



Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора  
(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна  
(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							112

1

Приложение  
к выписке из реестра лицензий  
№ 50917 от 2022-07-19

Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности	Место осуществления деятельности (включая филиалы и обособленные подразделения)
отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы бумаги с нанесенным лаком при брошюровочно-переплетной и отделочной деятельности	3 07 131 01 29 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы бумаги и картона, содержащие отходы фотобумаги	4 05 810 01 29 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18

№ док.	Вып.	№ инв.	Подпись и дата	Инв. № подл.
	0			

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							113
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	4 05 919 01 60 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные средствами моющими, чистящими и полирующими	4 05 919 01 60 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы фотобумаги	4 17 140 01 29 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
коробки фильтрующе-поглощающие противогазов, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							114

мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							115

смет с территории автозаправочной станции малоопасный	7 33 310 02 71 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные	7 36 210 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
отходы (мусор) от уборки помещений парикмахерских, салонов красоты, соляриев	7 39 410 01 72 4	IV класс	Сбор, Обработка	ЯНАО, г. Надым, на территории земельного участка 89:10:010111:18
смесь отходов пластмассовых изделий при сортировке твердых коммунальных отходов	7 41 110 01 72 4	IV класс	Обработка	Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, 3-ий километр автодороги г. Тарко-Сале-Тарасовское месторождение, Полигон утилизации и твердых бытовых отходов
древесные отходы от сноса и разборки зданий	8 12 101 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А
мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV класс	Сбор, Транспортирование	Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале, ул. Промышленная, д. 19, каб.7-7А

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.

658/2023-00-000-ОВОС2

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ  
 Кому выдан: СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ МЕХРЕГИОНАЛЬНОЕ  
 УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА  
 Сертификат: 03FAC07B0053AE89B441E34AC424C15B48  
 Владелец: Зайцева Анна Васильевна  
 Действителен с 09.03.2022 по 09.03.2023

Заместитель руководителя Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора  
 (должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

Зайцева Анна Васильевна  
 (И.О. Фамилия уполномоченного лица)

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							117



Договор на реализацию металлолома ООО «ЕвразПарк»

№ 545/2023  
«30» 05 2023

ДОГОВОР

г. Новый Уренгой

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г.

Акционерное общество «Арктическая газовая компания» (АО «АРКТИКГАЗ»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Порхун Павел Андреевич, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразПарк» (ООО «ЕвразПарк»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Алтынцева Андрея Витальевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», а по отдельности - «Сторона», заключили настоящий Договор о следующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Поставщик обязуется передать в собственность Покупателю металлолом, указанный в Спецификации № 1 (Приложение № 1 к настоящему Договору) (далее - Товар), а Покупатель обязуется принять Товар и уплатить за него денежную сумму, определенную Договором.

1.2. Основные характеристики и отгрузочные реквизиты поставляемого Товара указаны в Спецификации № 1 (Приложение № 1 к настоящему Договору). Спецификация № 1 к настоящему Договору подписывается обеими Сторонами и является неотъемлемой частью Договора.

1.3. Покупатель в порядке статьи 431.2 ГК РФ заверяет Поставщика о следующих обстоятельствах, имеющих существенное значение для заключения, исполнения или прекращения настоящего Договора:

а) При заключении настоящего Договора Поставщику предоставлена полная и достоверная информация о Покупателе и полномочиях органа/представителя, подписавшего настоящий Договор;

б) Органы/представители Покупателя, заключающие Договор, имеют все необходимые полномочия, одобрения и разрешения компетентных органов управления Покупателя, и заключение настоящего Договора не нарушает ни одно из положений Устава, иных внутренних документов и решений органов управления Покупателя. Покупатель подтверждает, что не предоставлен Покупателем разрешения компетентных органов управления Покупателя на заключение Договора свидетельствует о том, что данная сделка не требовала одобрения компетентных органов управления Покупателя на ее совершение;

в) Если после заключения Договора в полномочиях или составе органов/представителей Покупателя произойдут какие-либо изменения, последний обязуется предоставить Поставщику соответствующие документальные подтверждения в течение 3 (трех) рабочих дней с момента таких изменений;

д) Покупатель является добросовестным налогоплательщиком и надлежащим образом исполняет свои налоговые обязательства, в том числе своевременно сдает налоговую отчетность (декларации), отражающую реальные факты своей хозяйственной деятельности, уплачивает налоги, представляет информацию и документы по запросам налоговых органов, его должностные лица не дисквалифицированы, не находятся в местах лишения свободы и не существует иных препятствий для осуществления ими своих полномочий и обязанностей, он имеет все необходимые ресурсы для надлежащего исполнения настоящего Договора, в том числе помещения, штат сотрудников, материально-техническую базу, разрешения и лицензии;

е) Его финансовое состояние позволяет ему исполнить свои обязательства по настоящему Договору надлежащим образом. Для подтверждения своего финансового состояния, Покупатель обязуется ежеквартально (не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом) предоставлять Поставщику бухгалтерскую отчетность, подписанную главным бухгалтером и руководителем организации, а по итогам года - не позднее 10 апреля года, следующего за отчетным, с отметкой налогового органа о получении данной отчетности;

Помимо этого, Покупатель обязуется по запросу Поставщика предоставлять любую финансовую и бухгалтерскую отчетность, а также давать письменные пояснения. Пояснения, финансовая и бухгалтерская отчетность должны быть переданы Поставщику в течение 5 (пяти) календарных дней с даты получения запроса от Поставщика;

ф) Контрагенты Покупателя, привлекаемые последним для исполнения своих обязательств по настоящему Договору, своевременно и надлежащим образом исполняют свои обязательства;

г) Договор заключается добровольно. Покупатель не введен в заблуждение относительно правовой природы сделки и/или правовых последствий, которые возникают или могут возникнуть у Покупателя в связи с заключением Договора;

д) Заключение и исполнение Договора не нарушает законодательства Российской Федерации, судебных решений и какого-либо договора, стороной по которому выступает Покупатель;

и) Покупатель осуществляет реальную предпринимательскую деятельность, проявляет должную осмотрительность и осторожность при выборе контрагентов, имеет ресурсы, необходимые для выполнения

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

Страница 1 из 10

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

658/2023-00-000-ОВОС2

своих обязательств по настоящему Договору и не взаимодействует с организациями, преследующими незаконные цели.

ж) Не имеют место какие-либо события или обстоятельства, которые бы могли привести Покупателя к невозможности надлежащим образом исполнять свои обязательства по Договору.

к) Покупателю известно о распространении в мире новой коронавирусной инфекции (COVID-19), признанной Всемирной организацией здравоохранения пандемией, а также принятых на дату заключения Договора в Российской Федерации, в том числе на региональном или на местном уровне ограничительных мерах в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19) (далее - Ограничительные меры). Ограничительные меры не препятствуют исполнению Договора со стороны Покупателя.

Покупатель обязуется незамедлительно информировать Поставщика об изменении вышеуказанных обстоятельств, заверения по которым были даны при заключении настоящего Договора.

**2. Срок и условия поставки Товара**

2.1. Передача Товара осуществляется по адресу: Центральный склад АО «АРКТИКГАЗ» Самбургского НГКМ, Самбургский лицензионный участок, Пуровский район, ЯНАО.

Покупатель самостоятельно и за свой счет осуществляет вывоз Товара с территории места передачи Товара, указанного в настоящем пункте (самовывоз).

Выборка Товара должна быть выполнена Покупателем в течение **150 (Ста пятидесяти) календарных дней** с даты заключения Договора при условии поступления на расчетный счет Поставщика предоплаты в размере стоимости отгружаемого Товара.

2.2. Спецификация № 1 (Приложение № 1 к настоящему Договору) составляется на основании письменной заявки Покупателя и должна быть согласована Сторонами до подписания Договора и подписана одновременно с Договором.

2.3. Датой поставки считается дата надлежащего оформления накладной по форме ТОРГ-12.

2.4. Право собственности на Товар и принадлежности к Товару переходит от Поставщика к Покупателю с даты поставки Товара. Риски утраты или повреждения Товара с даты поставки несет Покупатель.

2.5. Обязательства Поставщика по поставке Товара считаются надлежаще выполненными с момента передачи Товара Покупателю и его принятия Покупателем в порядке, определенном в статье 4 настоящего Договора.

2.6. Допустимый (возможный) толеранс поставки от согласованного Сторонами в Спецификации № 1 (Приложение № 1 к настоящему Договору) объема поставки, составляет - 10% / + 10%.

**3. Качество Товара и гарантийные обязательства**

3.1. Товар должен соответствовать условиям настоящего Договора, иным обязательным нормам и правилам, принятым в Российской Федерации или обычно предъявляемым для данного вида Товара.

**4. Порядок приемки Товара по количеству, качеству и номенклатуре**

4.1. Покупатель обязуется предпринять все надлежащие меры, обеспечивающие принятие Товара, поставленного Поставщиком в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.2. При получении поставленного Товара, Покупатель (или его доверенное лицо) обязуется проверить соответствие Товара сведениям, указанным в сопроводительных документах, а также принять этот Товар с соблюдением порядка и правил, предусмотренных настоящим Договором.

4.3. Сведения о Товаре, указанные в сопроводительных документах, должны соответствовать условиям, указанным п. 1.2. настоящего Договора.

4.4. Покупатель вправе принять Товар самостоятельно или поручить приемку третьему лицу - получателю Товара, указанному в отгрузочной разрядке. Приемка Товара Покупателем по количеству, качеству, комплектности и ассортименту осуществляется по адресу, указанному в п. 2.1. настоящего Договора.

**5. Упаковка и маркировка**

5.1. Товар, являющийся предметом настоящего Договора, поставляется Поставщиком без тары и упаковки.

**6. Стоимость Договора и порядок расчетов**

6.1. Общая стоимость настоящего Договора является ориентировочной и составляет **7 676 000,00 (Семь миллионов шестьсот семьдесят шесть тысяч семьсот рублей 00 копеек)** (цена не включает НДС; в соответствии с п.

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							119

8 ст. 161 НК РФ НДС исчисляется налоговым агентом - Покупателем) и включает в себя стоимость Товара и иные расходы Поставщика, необходимые для исполнения им своих обязательств по Договору.

6.2. Покупатель производит предварительную оплату Товара в размере 100 (Ста) % в течение 5 (Пяти) календарных дней с даты выставления Поставщиком счета на оплату.

6.3. Цена за единицу Товара указывается в Спецификации № 1 (Приложение № 1 к настоящему Договору).

6.4. Оплата производится в безналичной форме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика. Все расчеты осуществляются в рублях РФ и/или иными способами, не противоречащими законодательству Российской Федерации. При расчете денежными средствами, обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на счет Поставщика. При расчете иными способами - с момента совершения Поставщиком действий, предусмотренных законодательством Российской Федерации для согласованного Сторонами вида расчета.

6.5. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней с даты проведения окончательного расчёта Покупателем по настоящему Договору, произвести сверку взаимных расчетов. Акт сверки взаимных расчётов в обязательном порядке должен быть подписан руководителями и главными бухгалтерами Сторон, либо иными уполномоченными лицами. Сторона, получившая от другой Стороны Акт сверки взаимных расчётов, обязана подписать и направить его в адрес другой Стороны не позднее 10 (десяти) календарных дней. Обязанность по направлению оригинала Акта сверки взаимных расчётов в адрес Поставщика возлагается на Покупателя.

### 7. Ответственность Сторон и разрешение споров

7.1. Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

7.2. В случае нарушения предусмотренных настоящим Договором сроков оплаты Товара (партии Товара) до 15 (пятнадцати) календарных дней (включительно), Поставщик вправе потребовать выплаты неустойки в размере 0,2 % от стоимости настоящего Договора за каждый день просрочки исполнения обязательств. При просрочке сроков оплаты Товара (партии Товара) на срок свыше 15 (пятнадцати) календарных дней, Поставщик вправе потребовать выплаты неустойки в размере 0,5 % от стоимости настоящего Договора за каждый день просрочки исполнения обязательств.

7.3. Помимо уплаты неустойки, Поставщик вправе потребовать выплаты процентов за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

7.4. В случае нарушения Поставщиком сроков передачи Товара, Покупатель вправе потребовать у Поставщика выплаты неустойки в размере 3 % годовых.

7.5. Взыскание неустойки и/или процентов за пользование чужими денежными средствами не освобождает Покупателя от надлежащего выполнения обязательств по настоящему Договору и возмещения причиненных убытков в полном объеме сверх неустойки.

7.6. В случае нарушения Покупателем сроков подписания Акта сверки взаимных расчётов в соответствии с пп. 6.5., 11.3. настоящего Договора, Поставщик вправе требовать уплаты неустойки в связи с данным нарушением в размере 0,01% от общей стоимости Договора, указанной в п. 6.1. настоящего Договора, за каждый день просрочки исполнения обязательств.

7.7. В случае неисполнения Покупателем п. 12.6. настоящего Договора, Поставщик имеет право взыскать штраф в размере 10% от общей стоимости настоящего Договора.

7.8. В случае не предоставления Покупателем пояснений, финансовой или бухгалтерской отчетности Поставщику в установленные пп. «е» п. 1.3. настоящего Договора сроки, Поставщик вправе требовать уплаты штрафа в размере 1% от общей стоимости Договора, указанной в п. 6.1. настоящего Договора, за каждый факт нарушения данных обязательств.

7.9. В случае нарушения Покупателем сроков направления Акта сверки взаимных расчётов Поставщику в соответствии с пп. 6.5., 11.3. настоящего Договора, Поставщик вправе требовать уплаты неустойки в размере 0,01% от общей стоимости Договора, указанной в п. 6.1. настоящего Договора, за каждый день просрочки исполнения обязательства.

7.10. Если при заключении настоящего Договора либо до или после его заключения, Покупатель предоставил Поставщику недостоверные заверения об обстоятельствах, имеющих существенное значение для заключения Договора, его исполнения или прекращения (п. 1.3. настоящего Договора), а также не проинформировал последнего об изменении таких обстоятельств, Покупатель обязан возместить Поставщику по его требованию убытки, причиненные недостоверностью таких заверений (изменением обстоятельств) или неустойку в размере 10% от общей стоимости настоящего Договора.

Кроме того, в случае наступления вышеуказанных обстоятельств, Поставщик вправе отказаться от настоящего Договора или требовать признания Договора недействительным.

Последствия, предусмотренные настоящим Договором, применяются независимо от того, было ли

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							120

Покупателю известно о недостоверности таких завершений или изменении обстоятельств, указанных в п. 1.3. настоящего Договора.

7.11. Покупателю или привлеченным им третьим лицам (представителям транспортной компании, получающим Товар в месте назначения) на территории лицензионных участков Поставщика запрещается:

7.11.1. Охота и рыбная ловля на территории лицензионных участков Поставщика и в местах размещения стойбищ коренного населения, путей кастания и выпаса оленей (включая попытки названных действий и факты подготовки к данным действиям);

7.11.2. Завоз оружия и собак (других животных, не являющихся объектами животного мира с естественной средой обитания в месте получения Товара по Договору) (включая попытки названных действий или факты обнаружения оружия или собак (других животных, указанных выше);

7.11.3. Провоз, хранение, распространение, производство алкогольных, токсических, наркотических, психотропных веществ, его работниками и/или работниками привлеченных им третьих лиц, нахождения указанных лиц в состоянии алкогольного, токсического, наркотического опьянения, а также попыток совершения указанных действий (включая территорию контрольно-пропускных пунктов);

7.11.4. Провоз, хранение, владение, распространение, производство взрывчатых веществ, оружия и боеприпасов его работниками и/или работниками привлеченных им третьих лиц, а также попыток совершения указанных действий (включая территорию контрольно-пропускных пунктов);

7.11.5. Осуществление его работниками и/или работниками привлеченных им третьих лиц распространения, торговли, сбыта, приобретения товарно-материальных ценностей, в том числе горюче-смазочных материалов на территории лицензионных участков и/или на объектах Поставщика;

7.11.6. Выполнение каких-либо обязанностей, предусмотренных настоящим Договором сотрудниками Покупателя и/или привлеченными им третьими лицами, находящимися под действием алкоголя, наркотиков или каких-либо психотропных веществ.

7.12. Фиксация фактов совершения действий, указанных в пп. 7.11.1. - 7.11.6. настоящего Договора, работниками Покупателя и/или привлеченных им третьих лиц, а также их попыток осуществляется любым из нижеперечисленных способов:

❖ путём составления сотрудниками ООО ЧОП «Бастион» и/или ООО «Пожарная охрана» и/или представителями Поставщика соответствующих актов или иных подтверждающих документов

❖ посредством проведения медицинского осмотра или освидетельствования;

❖ на основании письменных объяснений, пояснительных записок и иных документов, исходящих от работников Покупателя и/или Поставщика;

❖ иными способами, согласованными Сторонами.

За нарушение условий, указанных в п. 7.11.1 -7.11. настоящего Договора, а также совершение иных нарушений, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, Покупатель несет ответственность, предусмотренную Приложением № 2 к настоящему Договору.

Взыскание штрафов производится и в случае отказа работников Покупателя и/или привлеченных им третьих лиц от прохождения соответствующего медицинского освидетельствования и/или подписания соответствующего акта или иного подтверждающего документа. Факт отказа фиксируется представителями Поставщика и/или ООО ЧОП «Бастион» и/или ООО «Пожарная охрана» путём составления соответствующего акта.

7.13. Покупатель несет ответственность за повреждение имущества Поставщика, в том числе коммуникаций (линии электропередач, трубопроводов, устьевой арматуры и другого технологического оборудования), явившегося следствием как прямого действия, так и ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору. Покупатель обязан возместить Поставщику причиненный ущерб. Кроме этого, Поставщик вправе взыскать с Покупателя штраф в размере, установленном в Приложении № 2 к настоящему Договору.

7.14. В случае нарушения Покупателем и/или привлеченными им третьими лицами требований пожарной безопасности, установленных техническими регламентами, принятыми в соответствии с Федеральным законом «О техническом регулировании» и правил противопожарного режима в Российской Федерации, Поставщик вправе предъявить Покупателю штраф в размере, указанном в Приложении № 2 к настоящему Договору, за каждый выявленный случай нарушения данных требований со стороны Покупателя и/или привлеченных им третьих лиц. Факт нарушений фиксируется представителями Поставщика и/или сотрудниками ООО «Пожарная охрана» путем составления Предложения по устранению нарушений обязательных требований пожарной безопасности или иного документа.

7.15. В случае нарушения Покупателем предусмотренных настоящим Договором сроков выборки Товара (партии Товара) до 15 (пятнадцати) календарных дней (включительно), Поставщик вправе потребовать выплаты неустойки в размере 0,2 % от стоимости настоящего Договора за каждый день просрочки исполнения обязательств. При просрочке Покупателем сроков выборки Товара (партии Товара) на срок свыше 15 (пятнадцати) календарных дней, Поставщик вправе потребовать выплаты неустойки в размере 0,5 % от стоимости настоящего Договора за каждый день просрочки исполнения обязательств.

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							121

7.16. При наложении контролирующими органами на Поставщика штрафных санкций, предъявления требований о возмещении убытков, ущерба и/или увеличения платежей в связи с нарушениями Покупателем и/или привлеченными им третьими лицами законодательства Российской Федерации или условий настоящего Договора, Покупатель возмещает Поставщику суммы штрафных санкций, убытков и фактически понесенных дополнительных расходов на урегулирование таких требований, претензий и исков, оплату судебных расходов и расходов на представителей Поставщика для участия в судебных разбирательствах, иных, понесенных Поставщиком расходов в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования.

7.17. Во всех случаях установления настоящим Договором неустойки от стоимости товара, работ, услуг, Договора и т.д., неустойка рассчитывается исходя из стоимости товара, работ, услуг, Договора и т.д., включающей налог на добавленную стоимость.

7.18. В случае отказа Покупателя от исполнения обязательств по выборке Товара или его части по любым основаниям, Поставщик вправе потребовать от Покупателя оплаты штрафа в размере 50 (пятьдесят) % от стоимости не выбранного Товара и возместить убытки Поставщика, вызванные неисполнением обязательств по выборке Товара.

7.19. Стороны договорились о соблюдении претензионного порядка рассмотрения споров. Срок рассмотрения претензии - 10 (десять) рабочих дней с даты получения претензии соответствующей Стороной.

7.20. Споры, не урегулированные в претензионном порядке, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Ямало-Ненецкого автономного округа.

**8. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, под которыми понимаются обстоятельства (события), возникшие после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера, находящиеся вне разумного контроля Стороны, и которые Сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (далее – События Форс-мажора).

В частности, к Событиям Форс-мажора относятся, включая, но не ограничиваясь следующими событиями: войны (объявленные или необъявленные) или иные военные действия; мятежи; восстания; террористические акты, гражданские беспорядки, национальные или отраслевые забастовки; эпидемии; стихийные бедствия, удар молнии, землетрясение, пожар; принятие государственными, муниципальными органами запретительных (ограничительных, предупредительных, карантинных) мер, в том числе вследствие наступления вышеуказанных обстоятельств, а также в целях их недопущения; национализация и другие обстоятельства вне разумного контроля Сторон.

К Событиям Форс-мажора не относятся, включая, но не ограничиваясь: беспорядки, местные забастовки, локауты и любые другие производственные споры или действия со стороны, между или среди работников какой-либо Стороны; финансовая несостоятельность Стороны, ее подрядчиков или субподрядчиков, допущенное ею (ими) неисполнение или задержка в исполнении, отсутствие необходимых денежных средств, специалистов, а также любые изменения в законодательстве.

8.2. В случае наступления События Форс-мажора, Сторона, подвергшаяся его воздействию, не позднее 7 (семи) календарных дней с момента наступления События Форс-мажора, в связи с которым для этой Стороны стало невозможным исполнение Договора, либо его части, в письменной форме уведомляет другую Сторону о Событии Форс-мажора и о его последствиях, с представлением:

- а) описания События Форс-мажора и его характера;
- б) подтверждения компетентного органа о наступлении События Форс-мажора (не требуется для общеизвестных фактов);
- в) доказательств того, каким образом Сторона была лишена возможности исполнять свои обязательства;
- г) информации о том, какие обязательства не смогут быть выполнены в срок ввиду События Форс-мажора и о влиянии на исполнение Договора в целом;
- д) указания на срок задержки исполнения обязательств в связи с Событием Форс-мажора.

О прекращении События Форс-мажора Сторона обязана также уведомить другую Сторону в указанный выше в настоящем пункте срок. Если Сторона в указанный срок не сообщит другой Стороне о наступлении и (или) прекращении События Форс-мажора, она лишается права ссылаться на него как на основание, освобождающее ее от ответственности за ненадлежащее выполнение обязательств по Договору, за исключением случая, когда Событие Форс-мажора препятствовало отправлению такой Стороной такого сообщения.

8.3. В случае, если указанное в уведомлении событие очевидно не является Событием Форс-мажора, другая Сторона вправе уведомить контрагента о своем несогласии с предложенной оценкой ситуации и при необходимости провести переговоры с целью выяснения дальнейшей возможности исполнения Договора.

8.4. При наступлении События Форс-мажора, Стороны в возможно короткий срок проведут переговоры с целью выявления приемлемых для них альтернативных способов и/или сроков исполнения Договора и

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							122

достижения соответствующей договоренности.

При наступлении События Форс-мажора срок выполнения обязательства, затронутого Событием Форс-мажора, отодвигается соразмерно времени, в течение которого действует Событие Форс-мажора и его последствия, если Стороны не договорятся об ином. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за ненадлежащее выполнение обязательства по Договору вследствие События Форс-мажора, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за невыполнение иных ее обязательств, не затронутых Событием Форс-мажора.

Каждая из Сторон должна приложить все разумные усилия для смягчения влияния и уменьшения неблагоприятных последствий наступления Событий Форс-мажора на выполнение своих обязательств по Договору.

8.5. Каждая Сторона должна сама нести все прямые и косвенные финансовые последствия наступления События Форс-мажора, и Поставщик не обязан выплачивать какую-либо дополнительную компенсацию или производить какой-либо платеж Покупателю в связи с приостановкой или изменением порядка выполнения Покупателем обязательств по Договору по причине События Форс-мажора.

8.6. Если Стороны не договорятся об ином, Договор может быть в одностороннем внесудебном порядке расторгнут Поставщиком полностью либо в части:

а) если исполнение обязательств Покупателем, по мнению Поставщика, является невозможным в связи с Событием Форс-мажора, или, если вследствие просрочки, возникшей в связи с Событием Форс-мажора, Поставщик утратил интерес к Договору, или

б) если Событие Форс-мажора продолжает действовать более 1 (одного) месяца, путем направления Покупателю письменного уведомления за 10 (десять) календарных дней до даты расторжения Договора.

8.7. В случае расторжения Договора в связи с Событием Форс-мажора Товар, переданный Поставщиком Покупателю, подлежат возврату Поставщику в объеме, не покрытом оплатой в 15-дневный срок с даты получения уведомления о расторжении Договора.

8.8. Поставщик ни при каких обстоятельствах не обязан возмещать Покупателю какие-либо иные расходы, потери или убытки в период действия События Форс-мажора или его последствий, а также в связи с расторжением Договора.

9. Соблюдение конфиденциальности

9.1. Условия настоящего Договора и информация, связанная с Договором, полученная Сторонами до заключения Договора или передаваемая Сторонами при исполнении Договора, имеют конфиденциальный характер и/или составляют коммерческую тайну соответствующей Стороны (далее - «Конфиденциальная информация»).

9.2. Для целей настоящего Договора Сторона, являющаяся получателем Конфиденциальной информации, именуется «Получающая Сторона», а Сторона, раскрывающая принадлежащую ей на законных (договорных) основаниях Конфиденциальную информацию, именуется «Раскрывающая Сторона».

9.3. Конфиденциальная информация включает в себя любую коммерческую, служебную, финансовую, техническую, инсайдерскую информацию и информацию любого иного характера и в любой форме о деятельности Стороны или аффилированных лиц Стороны, независимо от того, была ли такая информация (независимо от объема и формы) в целях Договора сообщена или передана устно, письменно, посредством электронной почты или иным способом на материальном носителе с Грифом «КОММЕРЧЕСКАЯ ТАЙНА» (в акте приема-передачи, протоколе переговоров, в тексте документа и на электронных носителях) (далее – «Раскрытие Конфиденциальной информации»).

9.4. Получающая Сторона обязуется обеспечить высокую степень защиты полученной Конфиденциальной информации Раскрывающей Стороны, применять к Конфиденциальной информации Раскрывающей Стороны такие же меры по охране ее конфиденциальности в отношении нераскрытия, неразглашения или нераспространения, какие она применяет в отношении собственной аналогичной информации, которую Получающая Сторона не хочет раскрывать, разглашать или распространять.

В случае привлечения Получающей Стороной к исполнению Договора третьих лиц, передача Конфиденциальной информации третьим лицам допускается на условиях настоящего Договора с обязательным включением аналогичной оговорки о конфиденциальности.

9.5. Получающая Сторона обязуется обеспечить высокую степень защиты полученной Конфиденциальной информации Раскрывающей Стороны, применять к Конфиденциальной информации Раскрывающей Стороны такие же меры по охране ее конфиденциальности в отношении нераскрытия, неразглашения или нераспространения, какие она применяет в отношении собственной аналогичной информации, которую Получающая Сторона не хочет раскрывать, разглашать или распространять.

В случае привлечения Получающей Стороной к исполнению Договора третьих лиц, передача Конфиденциальной информации третьим лицам допускается на условиях настоящего Договора с обязательным включением аналогичной оговорки о конфиденциальности, за исключением договоров с ПАО «Газпром»,

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							123

газораспределительными, газотранспортными и иными организациями в случаях обмена документами и оперативной информацией с указанными лицами, обусловленного необходимостью исполнения настоящего Договора.

9.6. Обязательства, предусмотренные настоящим Договором, не применяются по отношению к Конфиденциальной информации, и Получающая Сторона не будет иметь никаких обязательств в отношении данной информации на момент передачи, если такая информация:

а) являлась общедоступной на законных основаниях в момент получения или стала впоследствии общедоступной не по вине Получающей Стороны;

б) была получена на законных основаниях от иного, чем Раскрывающая Сторона, источника без обязательств о защите конфиденциальности;

в) предоставлена Получающей Стороной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации по требованию суда, мотивированному требованию органа государственной власти, иного государственного органа, органа местного самоуправления, действующих в рамках своей компетенции только в объеме поступившего запроса или фондовой биржи в соответствии с применимым правом. Получающая Сторона обязана незамедлительно проинформировать об этом Раскрывающую Сторону (если это не противоречит законодательству РФ) и в течение двух дней со дня получения такого запроса направить его копию Раскрывающей Стороне;

г) не может быть отнесена к конфиденциальной в силу действующего законодательства Российской Федерации.

9.7. Обязательства о неразглашении Конфиденциальной информации, указанные в настоящей статье Договора, остаются в силе в течение пяти лет с момента Раскрытия Конфиденциальной информации по Договору.

9.8. В случае нарушения настоящей статьи Договора, Поставщик вправе потребовать у Покупателя возмещения убытков и уплаты штрафа в размере 10 (десяти) % стоимости Договора.

### 10. Соблюдение антикоррупционных требований

10.1. Поставщик информирует Покупателя о принципах и требованиях Антикоррупционной политики Поставщика (далее - Политика). Заключением настоящего Договора Покупатель подтверждает ознакомление с Политикой Поставщика.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Покупатель обязуется соблюдать и обеспечить соблюдение его работниками требований российского антикоррупционного законодательства, а также не совершать коррупционные правонарушения, предусмотренные применимыми для целей Договора международными актами и законодательными актами иностранных государств о противодействии коррупции.

К коррупционным правонарушениям в целях настоящего Договора относятся, в том числе прямо или косвенно, лично или через посредников предложение, обещание, получение, дача взятки, коммерческий подкуп, предоставление, получение выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества или услуг имущественного характера, иных имущественных прав, выгод неимущественного характера любыми лицами и от любых лиц, в том числе представителей органов государственной власти, муниципальных органов, коммерческих и некоммерческих организаций, иностранных должностных лиц, органов и организаций, для оказания влияния на их решения, действия/бездействие с целью получения или сохранения каких-либо неправомерных преимуществ или иных неправомерных целей для себя, для бизнеса или для третьих лиц (далее - Коррупционные правонарушения).

10.2. В случае возникновения у Поставщика обоснованного предположения, что произошло или может произойти Коррупционное правонарушение (при получении информации о возбуждении уголовного дела в отношении работника(ов) Покупателя в связи с совершением коррупционного преступления либо иной достоверной информации о Коррупционном правонарушении), Поставщик обязуется уведомить об этом Покупателя в письменной форме с указанием на соответствующие факты (далее - Уведомление) и вправе не исполнять обязательства по настоящему Договору до получения подтверждения от Покупателя, что Коррупционное правонарушение не произошло или не может произойти. Указанное подтверждение должно быть предоставлено Покупателем в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Уведомления.

Поставщик при получении достоверной информации о совершении Коррупционного правонарушения и при соблюдении положений настоящей статьи вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем внесудебном порядке полностью или частично, направив соответствующее письменное уведомление Покупателю, а также потребовать от Покупателя возмещения убытков, причиненных расторжением Договора.

### 11. Расторжение Договора

11.1. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон или в порядке,

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							124

предусмотренном Договором.

11.2. Поставщик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или частично, путем направления Покупателю письменного уведомления в следующих случаях, которые являются существенными:

- нарушения Покупателем сроков оплаты Товара, предусмотренных Договором (в том числе и однократного нарушения сроков);
- ухудшение финансового состояния Покупателя по итогам двух отчетных периодов;
- если Поставщик считает дальнейшее исполнение Договора нецелесообразным;
- возбуждения в отношении Покупателя процедуры о признании несостоятельным (банкротом);
- ликвидации или реорганизации Покупателя;
- иных случаях, предусмотренных настоящим Договором или законодательством Российской Федерации.

При этом обязательства Поставщика будут считаться прекращенными с даты, указанной в уведомлении Поставщика.

11.3. При досрочном расторжении Договора Стороны в течение 10 (десяти) календарных дней с даты его расторжения обязаны провести сверку взаимных расчетов. Акт сверки взаимных расчетов в обязательном порядке должен быть подписан руководителями и главными бухгалтерами Сторон, либо иными уполномоченными лицами. Сторона, получившая от другой Стороны Акт сверки взаимных расчетов, обязана подписать и направить его в адрес другой Стороны не позднее 10 (десяти) календарных дней. Обязанность по направлению оригинала Акта сверки взаимных расчетов в адрес Поставщика возлагается на Покупателя.

11.4. Покупатель не имеет право изменить или расторгнуть настоящий Договор в связи с существенными изменениями обстоятельств согласно ст. 451 ГК РФ.

### 12. Действие Договора и прочие условия

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного и надлежащего исполнения Сторонами своих обязательств. Датой заключения Договора является дата, указанная в штампе, который поставлен на первой странице Договора в правом верхнем углу.

12.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они оформлены в форме Дополнительного соглашения и подписаны уполномоченными представителями Сторон, если иное не предусмотрено Договором.

12.3. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

12.4. Права и обязанности Сторон, прямо не предусмотренные в настоящем Договоре, определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

12.5. Настоящий Договор и приложения к нему, переданные Сторонами посредством электронной связи, имеют юридическую силу при условии предоставления подлинных экземпляров документов в течение 30 (тридцати) календарных дней. Ответственность за достоверность сведений несет передающая Сторона.

12.6. Покупатель не имеет права без письменного согласия Поставщика:

- передавать третьим лицам право требования к Поставщику по настоящему Договору;
- передавать третьим лицам право исполнения обязательств по настоящему Договору;
- совершать перевод долга по настоящему Договору, а также передачу Договора;
- осуществлять залог прав требования к Поставщику по настоящему Договору;
- уступать финансовым агентам денежные требования к Поставщику по настоящему Договору.

12.7. Заявленный Поставщиком отказ от осуществления какого-либо права по настоящему Договору не означает недопустимость осуществления в последующем этого права по тем же основаниям.

12.8. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменениях своих адресов, наименований, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре, путем направления письменного уведомления в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с даты произошедших изменений. При этом заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

### 13. Взаимодействие Сторон посредством электронного документооборота

#### 13.1. Общие положения

13.1.1. Стороны вправе предоставлять в электронной форме документированную информацию, в случае наличия технической возможности произвести электронный обмен (передача) документов между Сторонами с помощью Оператора электронного документооборота АО «ПФ «СКБ Контур».

13.1.2. Перечень документов, оформляемых с использованием ЭДО: первичные документы, в том числе счет-фактура на Товар (услуги), товарная накладная или Универсальный передаточный документ, а также иные документы, связанные с исполнением Договора, за исключением документов, в отношении которых Стороны

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							125





номера договора, документ является недействительным и не принимается к рассмотрению, с последующим запросом на аннулирование путем программного алгоритма модуля Диадок-Коннектор.

13.4.3. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет документ в системе ПО.

13.4.4. Получающая Сторона должна в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения документа от Оператора совершить одно из следующих действий:

- подписать документ КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора – в том случае, если Получающая Сторона согласна с содержанием документа;
- при несогласии с содержанием документа – сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

13.4.5. Направляющая Сторона, получившая документ либо УОУ, проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет их в системе ПО.

**13.5. Порядок направления иных документов в электронном виде.**

13.5.1. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде в системе программного обеспечения (ПО), подписывает его КЭП, и отправляет через Оператора Получающей Стороне.

13.5.2. Получающая Сторона при получении документа от Оператора проверяет действительность сертификата КЭП и сохраняет документ в системе ПО.

13.5.3. В случае несогласия с содержанием документа Получающая Сторона должна в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения документа от Оператора сформировать уведомление об уточнении (УОУ), указав причину несогласия, подписать его КЭП и отправить Направляющей Стороне через Оператора.

**14. Приложения**

- Приложение № 1: Спецификация № 1;  
 Приложение № 2: Размеры штрафов, подлежащих взысканию с Покупателя за нарушение договорных обязательств при выборке Товара с объектов АО «АРКТИКГАЗ».

**15. Адреса и банковские реквизиты Сторон**

**Покупатель:**  
**ООО «ЕвразПарк»**  
**Юридический и почтовый адрес:**  
 620026, Свердловская область,  
 город Екатеринбург, улица Белинского,  
 дом № 55, кабинет 2

**Поставщик:**  
**АО «АРКТИКГАЗ»**  
**Адрес (место нахождения):**  
 629309, Ямало-Ненецкий автономный округ,  
 г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9,  
 6 этаж, кабинет 607

ОГРН 1146685024276  
 ИНН 6685064726  
 КПП 668501001  
 ОКПО 36410044  
**Платежные реквизиты:**  
 БИК 046577964  
 Р/счет: 40702810938060002049  
 К/счет: 30101810100000000964  
 ДО «Жемчужный» филиал «Екатеринбургский»  
 АО «АЛЬФА-БАНК» г. Екатеринбург  
 Тел.: (922) 209-34-42  
 E-mail: evrazpark@yandex.ru

**Почтовый адрес:**  
 629309, Российская Федерация, ЯНАО,  
 г. Новый Уренгой, мкр. Славянский, д. 9, а/я 374  
 ОГРН 1028900620814  
 ИНН 8904002359  
 КПП 997250001  
 ОКПО 12543220  
**Платежные реквизиты:**  
 БИК 047102651  
 Р/счет: 40702810667400001969  
 К/счет: 30101810800000000651  
 Западно-Сибирское отделение № 8647  
 ПАО СБЕРБАНК  
 Тел.: (3494) 93-50-00  
 E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Директор  
ООО «ЕвразПарк»



А.В. Алышцев

Генеральный директор  
АО «АРКТИКГАЗ»



П.А. Порхун

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622631236.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							127



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ док.	Вып.	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инд. № подл.
	0			

658/2023-00-000-ОВОС2

ООО «ЭКОМЕД»

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)

625000, ОБЛАСТЬ ТЮМЕНСКАЯ, Г. ТЮМЕНЬ, УЛ. РЕСПУБЛИКИ, Д. 55, ОФИС 403, [grn72@grn.gov.ru](mailto:grn72@grn.gov.ru) 8 (3452) 39-09-40

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон Росприроднадзора или территориального органа Росприроднадзора, выдавшего выписку из реестра лицензий)



Выписка из реестра лицензий № 52878  
по состоянию на 14:17:46 08.11.2022 МСК

1. Статус лицензии: Действующая

(действующая/приостановлена/приостановлена частично/прекращена)

2. Регистрационный номер лицензии: Л020-00113-54/00156808

3. Дата предоставления лицензии: 08.11.2022

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 "ЭКОМЕД", ООО "ЭМ", ООО "ЭМ", Общество с ограниченной ответственностью, 629300, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, микрорайон Дружба, д. 2, корпус 1, квартира 41, 1198901002629

(заполняется в случае, если лицензиатом является юридическое лицо)

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							129
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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, а также иные сведения, предусмотренные пунктом 5 части 2 статьи 21 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(заполняется в случае, если лицензиатом является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика:

8904088765

8. Адреса мест осуществления лицензируемого вида деятельности:

1. г Новосибирск, ул Петухова, д 41

2. Ямало-Ненецкий автономный округ, городской округ город Новый Уренгой, город Новый Уренгой, улица Алексея Маресьева, дом 1

9. Лицензируемый вид деятельности с указанием выполняемых работ, оказываемых услуг, составляющих лицензируемый вид деятельности:

Обезвреживание отходов I, II, III, IV классов опасности

Сбор отходов I, II, III, IV классов опасности

Транспортирование отходов III, IV классов опасности

10. Номер и дата приказа (распоряжения) лицензирующего органа:

2878 от 08.11.2022

11. Дополнительная информация отсутствует

(иные сведения)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в реестр лицензий могли быть внесены изменения.

ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ  
СЕВЕРО-УРАЛЬСКОГО  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОГО  
УПРАВЛЕНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ  
СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

(должность уполномоченного лица)

(ЭП уполномоченного лица)

Антипина Ирина Ивановна

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	658/2023-00-000-ОВОС2	Лист
							130

Приложение 27 Рыбохозяйственная характеристика (обязательное)



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Главное бассейновое управление по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов (ФГБУ «Главрыбвод»)
Нижне-Обский филиал
(625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2 корп.2.)
тел. (3452)460-142
E-mail: info@nof.glavrybvod.ru
сайт: www.nofgrv.ru

Начальнику отдела по камеральной обработке управления инженерных изысканий
АО «Институт «Нефтегазпроект»

А.Н. Белявиной

625019, г. Тюмень, ул. Республики, 209.

ОКПО 06527062 ОГРН 103773947764
ИНН 7708044880 КПП 720343001
04.12.2023 № 1д-5492
на от

О рыбохозяйственной характеристике

Уважаемая Алсу Нафисовна!

На Ваш запрос № 11/1464 от 07.11.2023 направляем рыбохозяйственную характеристику № 379.

Заместитель начальника
Нижне-Обского филиала

[Handwritten signature]

А.А. Афанасьева

Исп. Юферова Мария Николаевна,
ведущий ихтиолог
(3452) 63-25-07

Table with 4 columns: Инв. № подл., Подпись и дата, Взам. инв. №, Вып., № док.

Table with 6 columns: Изм., Кол.уч., Лист, № док., Подпись, Дата. Includes document number 658/2023-00-000-ОВОС2 and page number 131.



**Рыбохозяйственная характеристика № 379  
ручья без названия Пуровского района ЯНАО  
Тюменской области.**

Заказчик: АО «Институт «Нефтегазпроект».

**Ручей без названия** (N66°14'01,1200", E78°41'16,9823") является притоком реки Большая Ярьяха. Протяженность ручья составляет около 4,6 км. Ручей относится к Западно-Сибирскому рыбохозяйственному бассейну. Пуровский район.

Реки и ручьи данной территории относятся к типу водотоков с весенне-летним половодьем. В период весеннего паводка на обширных затопляемых пойменных территориях, приуроченных главным образом к устьевым участкам, складываются особо благоприятные условия для размножения весенне-нерестующих видов рыб, развития их икры, личинок, а также последующего нагула половозрелых рыб и молоди.

Паводок сменяется летней меженью, которая, как правило, устанавливается в июле - августе. После летней межени незначительное повышение уровня воды происходит за счет увеличения атмосферных осадков. Дождевые паводки продолжаются вплоть до ледостава. Уровень воды в водных объектах в подледный период из-за отсутствия атмосферного питания продолжает снижаться до начала весеннего снеготаяния и поступления талой воды.

Ихтиофауна ручья без названия представлена такими видами рыб, как: щука, плотва, окунь, ерш. Нагул и нерест вышеперечисленных видов рыб осуществляется повсеместно в весенне-летний период. На зимовку рыбы скатываются в реку Большая Ярьяха.

*Щука* – широко распространенный вид. В реках обитает в прибрежной зарослевой зоне, а в крупных озерах и водохранилищах – после достижения половой зрелости и длины 50 см уходит в центральную часть озер. Ведет хищный образ жизни. Молодь питается зоопланктоном, а по достижении длины 4 см переходит на питание молодью рыб (карповые, окуневые), взрослые щуки потребляют массовых рыб – плотву, окуня и других. Нерестится рано весной при температуре воды 3 - 6°С сразу же с распалением льда в прибрежной мелководной зоне.

*Плотва* в большинстве водоемов образует полупроходные и жилые формы. Населяет реки, озера, пруды, водохранилища, каналы, лиманы. Предпочитает участки, заросшие растительностью. Держится на границе зарослей и открытой воды в местах с умеренным течением и теплой водой. Стайная рыба. Эврифаг. Взрослые особи питаются разнообразными беспозвоночными и их личинками, моллюсками, летом потребляют много нитчатых водорослей, а при обилии мальков крупная плотва питается личинками и мальками рыб. Половой зрелости достигает в возрасте

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							132

3 - 5 лет.

*Окунь речной* повсеместно обитает в озерах, пойменных водоемах и реках. Максимальный возраст 17 лет, длина 51 см и масса – 4,8 кг. В промысловых уловах преобладают особи длиной до 30 см, в среднем 15 - 20 см и массой 200 - 300 г в возрасте 4 - 6 лет. Икромет в северных районах проходит в середине июня. Причем в озерах, в связи с более поздним их вскрытием, нерест протекает на 10 - 15 дней позднее, чем в реках. Самки становятся половозрелыми в возрасте трех лет, самцы – в два года. Икра откладывается на прошлогоднюю и свежую водную растительность, на коряги, ветви деревьев и просто на песчаное дно. Личинки выклеваются на вторую-третью неделю, в зависимости от температуры воды. По характеру питания окунь до определенного возраста мирная рыба, а затем становится хищником. С трехгодичного возраста и старше питается исключительно рыбой. Поедает и собственную молодь. В первый год жизни основную пищу сеголетков и годовиков составляют исключительно зоопланктонные организмы. Двух - трехлетние рыбы кроме зоопланктона потребляют и зообентос, в основе которого доминируют личинки хирономид. В кишечнике более старых рыб в значительном количестве встречается детрит.

*Ерш* обитает в озерах, реках, водохранилищах, дельтовых районах рек. В водоемах держится в придонных горизонтах, как прибрежной зарослевой зоны, так и в профундали открытой зоны озер. Типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленная пища – личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке он легко переключается на другие виды корма. С возрастом увеличиваются размеры потребляемых им организмов, наиболее крупные особи становятся хищниками. Растет медленно. В большинстве водоемов ерш – короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2 - 4 года при длине 9 - 12 см. Нерест продолжительный, порционный, с апреля по июнь выметывает до 3 порций икры. Нерест происходит на песчаных и каменистых грунтах, иногда на растительности и корнях деревьев.

Средняя биомасса зоопланктона ручья без названия составляет 0,173 г/м<sup>3</sup>; зообентоса – 0,120 г/м<sup>2</sup> (фондовые данные Нижне-Обского филиала ФГБУ «Главрыбвод»).

Учитывая вышеизложенное, Нижне-Обский филиал ФГБУ «Главрыбвод» рекомендует для ручья без названия установить вторую рыбохозяйственную категорию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2019 № 206 «Об утверждении Положения об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения».

Начальник отдела оценки  
воздействия на водные биологические  
ресурсы и среду их обитания



Н.В. Широбокова

Ведущий ихтиолог



М.Н. Юферова

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							133



**Приложение 28 Письмо АО «АРКТИКГАЗ» №СУ-8907/01-11 от 15.11.2023 о  
проведении общественных обсуждений в 1 этап  
(обязательное)**

**Акционерное общество  
«Арктическая газовая компания»  
(АО «АРКТИКГАЗ»)**

Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой мкр. Славянский д. 9, а/я 374,  
629300; Тел.: +7 (3494) 935 000, ОКПО 12543220, ОГРН 1028900620814,  
ИНН/КПП 8904002359/997250001, E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

15.11.2023 № СУ- 8907 /01-11

**Генеральному директору  
АО «Институт Нефтегазпроект»  
Э. Н. Гапончикову**

*О проведении ОС*

**Уважаемый Эдуард Николаевич!**

Настоящим сообщая, что в соответствии с пунктом 4.2 Приказа от 01.12.2020 № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», Акционерное общество «Арктическая газовая компания» (АО «АРКТИКГАЗ») принято решение о проведении общественных обсуждений по проекту «Обустройство Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения. Кусты газовых скважин №У05, №У09. Корректировка» в один этап, Техническое задание на разработку материалов оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности не требуется.

Структуру и содержание тома «Оценка воздействия на окружающую среду» принять аналогичными структуре и содержанию тома «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», разработанного в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», с учетом требований Приказа Минприроды РФ от 01.12.2020 г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

**Заместитель генерального директора -  
Главный инженер**



**С. В. Устинов**

*М.С. Токарь  
8 (3494) 935-000, доб. 300*

Согласовано в СЭД Арктикгаз  
Версия документа 2, ИД 622994437.

№ док.	
Вып.	0
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							134
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Таблица регистрации изменений

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

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Вып.	№ док.
			0	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>658/2023-00-000-ОВОС2</b>	Лист
							135