

**Заказчик - ООО «ИНК»**

**«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и  
Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти»  
(Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла  
подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и  
Катангском районе»**

**Проект планировки территории и проект межевания  
территории в его составе**

**Том 2. Положение о размещении линейных объектов.**

**Заказчик - ООО «ИНК»**

**«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти»  
(Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»**

**Проект планировки территории и проект межевания  
территории в его составе**

**Том 2. Положение о размещении линейных объектов.**

Генеральный директор



М.В. Астахов

Иркутск, 2020 г.

## РЕГИСТРАЦИОННАЯ КАРТОЧКА ПРОЕКТА

1.	Адрес строительства	Сибирский Федеральный округ, Иркутская область, Киренское городское поселение Киренского района, Верхнемарковское сельское поселение Усть-Кутского района
2.	Наименование объекта	Титул объекта: «Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»
3.	Приказ (Распоряжение) органов государственной власти и (или) органов местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории	Распоряжение Службы архитектуры Иркутской области №82-35-ср от 30.03.2020г. «О подготовке документации по планировке территории линейного объекта»
4.	Заказчик	Полное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская нефтяная компания» Сокращенное наименование – ООО «ИНК»
5.	Проектная организация	Полное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «СЕРВИСТА» Сокращенное наименование – ООО «СЕРВИСТА» 
6.	Авторы проекта	Е.Н. Роголёва, И.С. Богомол, В.В. Петренко, М.В. Редрова
7.	Стадия	Проектная документация
8.	Вид строительства	Новое строительство
9.	Количество эксплуатационных единиц	– промышленные трубопроводы – 4 шт; – площадки производственные – 4 шт (узлов запорной арматуры (УЗ-16.2Н, УЗ-16.3Н) и камер СОД); – технологические подъезды – 3 шт.
10.	Общая площадь земельных участков под размещение объектов	6,2590 га
11.	Намечаемые сроки строительства	II кв. 2020 г.
12.	Адреса:	
	Заказчик	664000, Иркутская область, г. Иркутск, пр-кт Большой Литейный, д. 4
	Проектная организация	664047, Россия, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Байкальская, 105 А, офис 505
13.	Телефоны:	
	Заказчик	8 (3952) 211-352
	Проектная организация	8 (3952) 546-470

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

						«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		2

## СПИСОК УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Начальник отдела подготовки документации по планировке территории ООО «СЕРВИСТА»	Е.Н. Роголёва
Заместитель начальника отдела подготовки документации по планировке территории ООО «СЕРВИСТА» Кадастровый инженер ООО «СЕРВИСТА»	И.С. Богомол
Специалист отдела подготовки документации по планировке территории ООО «СЕРВИСТА» Кадастровый инженер ООО «СЕРВИСТА»	В.В. Петренко
Инженер отдела подготовки документации по планировке территории ООО «СЕРВИСТА»	М.В. Редрова

Инв.№	подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист 3
Изм.	Коп.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата						

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Номер тома	Наименование	Примечание
1	Проект планировки территории. Графическая часть.	
2	Положение о размещении линейных объектов.	
3	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
4	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
5	Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	
6	Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.	
7	Материалы по обоснованию проекта межевания территории.	

Инв.№	подл.							«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист	
									4	
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

## СОДЕРЖАНИЕ

### Том 2. Положение о размещении линейных объектов.

№	Наименование раздела	Стр.
1.	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов	6
2.	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	7
3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	8
4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	8
5.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	8
6.	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	9
7.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	9
8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	10
9.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	10
10.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	14
	Приложения	16
	Приложение А. Сведения об отсутствии объектов культурного наследия	17
	Приложение Б. Письмо Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области	18

Инв.№	подл.	Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист	
Взам. инв.№										5
Подп. и дата										
характера, в том числе по оценке риска пожарной безопасности и гражданской обороне										
Приложения										16
Приложение А. Сведения об отсутствии объектов культурного наследия										17
Приложение Б. Письмо Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области										18

1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Наименование объекта: «Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе».

В состав проектируемых коммуникаций и сооружений входят:

- Промысловые трубопроводы:
  - нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до запорной арматуры Ду200 протяженностью 2282,3 м;
  - нефтегазопровод (перемычка) от проектируемого узла запорной арматуры УЗ-16.2Н до запорной арматуры Ду200 протяженностью 27,2 м;
  - нефтегазопровод Ду200 от площадки проектируемой камеры системы очистки и диагностики (далее – СОД) Ду350 до точки подключения к существующему нефтегазопроводу Ду200 от КП-16 протяженностью 11,6 м;
  - нефтегазопровод Ду150 от площадки проектируемой камеры СОД Ду350 до точки подключения к существующему нефтегазопроводу Ду150 от КП-16 протяженностью 9,4 м;
- Площадки производственные:
  - проектируемого узла запорной арматуры УЗ-16.2Н с трубопроводом-перемычкой Ду200 для подключения к нефтегазопроводу от КП-31, КП-32;
  - проектируемого узла перспективного подключения кустовых площадок Западно - Аянского лицензионного участка, Аянского лицензионного участка УЗ-16.3Н;
  - проектируемой камеры СОД Ду350 в начале проектируемого нефтегазопровода (лупинга) от КП-16 до запорной арматуры Ду200;
  - проектируемой камеры СОД Ду350 в конце проектируемого нефтегазопровода (лупинга) от КП-16 до запорной арматуры Ду200;
- Технологические подъезды:
  - к площадке проектируемой камеры СОД Ду350 в начале проектируемого нефтегазопровода (лупинга) от КП-16 до запорной арматуры Ду200 протяженностью 284,5 м;
  - к площадке проектируемой камеры СОД Ду350 в конце проектируемого нефтегазопровода (лупинга) от КП-16 до запорной арматуры Ду200 протяженностью 130,6 м;
  - к площадке проектируемого узла перспективного подключения кустовых площадок Западно-Аянского лицензионного участка, Аянского лицензионного участка УЗ-16.3Н протяженностью 51,5 м.

Таблица 1. – Основные показатели проектируемого нефтегазопровода (лупинга).

Показатели	Единицы измерения	Значение
Максимальная производительность КП-16 по жидкости	м <sup>3</sup> /сут	4439
Газовый фактор	м <sup>3</sup> /т	1216
Обводненность	%	0-99
Максимальное рабочее давление трубопровода	МПа	4,0
Диаметр	мм	350

Нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до запорной арматуры Ду200 предназначен для транспорта продукции нефтяных скважин от кустовой площадки КП-16 в общую транспортную сеть нефтесбора на вход установки подготовки нефти (далее УПН)

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»
						Лист
						6

Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения (далее ЯНГКМ).

Нефтегазопровод (перемычка) от проектируемого узла запорной арматуры УЗ-16.2Н до запорной арматуры Ду200 предназначен для перепуска потока продукции нефтяных скважин от кустовой площадки КП-16 в нефтегазопровод Ду400 на вход установки подготовки сернистой нефти и газа (далее УПСНГ) ЯНГКМ.

Нефтегазопровод Ду200 от площадки проектируемой камеры СОД Ду350 до точки подключения к существующему нефтегазопроводу Ду200 от КП-16 предназначен для транспорта продукции нефтяных скважин от кустовой площадки КП-16 по существующему нефтегазопроводу Ду200 в общую транспортную сеть нефтесбора на вход УПН ЯНГКМ.

Нефтегазопровод Ду150 от площадки проектируемой камеры СОД Ду350 до точки подключения к существующему нефтегазопроводу Ду150 от КП-16 предназначен для транспорта продукции нефтяных скважин от кустовой площадки КП-16 по существующему нефтегазопроводу Ду150 в общую транспортную сеть нефтесбора на вход УПН ЯНГКМ.

На проектируемом нефтегазопроводе (лупинге) предусматривается размещение следующих сооружений:

- камера СОД Ду350 на ПК 22+51,9;
- камера СОД Ду350 на ПК 0+34,6;
- узел запорной арматуры УЗ-16.2Н с трубопроводом-перемычкой Ду200 для подключения к нефтегазопроводу от КП-31, КП-32;
- узел запорной арматуры для перспективного подключения кустовых площадок Западно - Аянского лицензионного участка, Аянского лицензионного участка УЗ-16.3Н на ПК 7+0,26.

Камеры СОД предназначены для очистки внутренней полости труб от асфальтосмолопарафиновых отложений, песка, водяных и газовых скоплений, различных механических примесей, а также снижения скорости коррозии труб и проведения внутритрубной дефектоскопии.

Проектируемая ручная запорная арматура обеспечивает герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».

Прокладка нефтегазопровода на переходах через технологические автодороги (4 шт) предусмотрена подземно в защитных футлярах из стальной трубы Ø530x10 и Ø630x10.

Технологические подъезды проектируются для обеспечения возможности обслуживания и ремонта технологического оборудования необходимыми средствами и механизмами в любое время года. Подъезды заканчиваются разворотными площадками размером 15x15 м. Проектируемые технологические подъезды примыкают к существующим грунтовым дорогам.

В рамках проекта предусмотрен демонтаж участков нефтепроводов в районе проектируемой камеры СОД Ду350.

2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Планируемый к размещению линейный объект расположен на территории Киренского городского поселения Киренского района Иркутской области и Верхнемарковского сельского поселения Усть-Кутского района Иркутской области.

Инв.№	подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	существующим грунтовыми дорогам.						
				В рамках проекта предусмотрен демонтаж участков нефтепроводов в районе проектируемой камеры СОД Ду350.						
				2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов						
Планируемый к размещению линейный объект расположен на территории Киренского городского поселения Киренского района Иркутской области и Верхнемарковского сельского поселения Усть-Кутского района Иркутской области.										
						«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»				Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата					7



### 3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Таблица 2. – Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта в системе координат МСК-38, зона 4.

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1 (1)			38	1015348,40	4313155,76	53	1015064,41	4311642,92
24	1015288,58	4313348,00	39	1015352,07	4313157,38	54	1015104,38	4311650,13
25	1015263,69	4313367,17	40	1015350,51	4313150,52	55	1015099,81	4311675,64
26	1015251,72	4313376,39	41	1015202,95	4312501,88	56	1015084,86	4311759,18
27	1015270,09	4313332,65	42	1015100,38	4312056,28	57	1015056,51	4311765,62
28	1015309,69	4313240,19	43	1015060,29	4311884,22	58	1015080,31	4311868,67
29	1015339,00	4313174,55	44	1015030,49	4311755,15	59	1015082,70	4311879,03
30	1015321,00	4313166,58	45	1015010,26	4311769,50	60	1015122,78	4312051,09
31	1015308,14	4313173,81	46	1015000,09	4311776,71	61	1015225,39	4312496,75
32	1015306,11	4313174,95	47	1014989,81	4311729,09	62	1015375,70	4313158,51
33	1015301,02	4313173,74	48	1014997,04	4311727,03	63	1015386,67	4313165,02
34	1015311,19	4313130,94	49	1015001,66	4311732,38	64	1015369,25	4313194,19
35	1015315,74	4313132,03	50	1015008,42	4311740,20	65	1015356,83	4313188,70
36	1015321,10	4313141,26	51	1015033,14	4311735,25	66	1015291,26	4313341,63
37	1015322,99	4313144,51	52	1015048,67	4311732,14	24	1015288,58	4313348,00

Таблица 3. – Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта в системе координат МСК-38, зона 5.

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1 (2)			9	1016271,16	5135910,69	18	1016381,13	5135737,87
1	1016388,16	5136032,09	10	1016265,28	5135916,76	19	1016393,49	5135729,20
2	1016277,54	5136117,17	11	1016259,85	5135914,06	20	1016419,22	5135711,15
3	1016232,42	5136057,83	12	1016281,25	5135874,69	21	1016337,45	5135884,00
4	1016250,48	5136043,59	13	1016286,42	5135877,73	22	1016326,48	5135906,07
5	1016269,86	5136068,14	14	1016282,94	5135886,44	23	1016312,45	5135934,21
6	1016329,29	5136022,43	15	1016295,75	5135917,04	1	1016388,16	5136032,09
7	1016276,70	5135954,43	16	1016310,85	5135886,09			
8	1016284,94	5135937,86	17	1016316,76	5135873,96			

### 4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

### 5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

В соответствии с п.6 ст.30 Градостроительного кодекса РФ предельные параметры разрешенного строительства в пределах соответствующей территориальной зоны предусматриваются градостроительным регламентом.

Согласно подп.3 п.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки,

Взам. инв. №	линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов						
	Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.						
Подп. и дата	5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения						
	В соответствии с п.6 ст.30 Градостроительного кодекса РФ предельные параметры разрешенного строительства в пределах соответствующей территориальной зоны предусматриваются градостроительным регламентом.						
Инв. № подл.	Согласно подп.3 п.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки,						
						«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист 8
	Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.		

предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Таким образом, предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе», в границах зон их планируемого размещения документами территориального планирования не устанавливаются.

6. Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения

Планируемый к размещению линейный объект не проходит по территории исторического поселения федерального или регионального значения, в связи с этим требования к архитектурным решениям, такие как требование к цветовому решению внешнего облика, требование к строительным материалам, определяющим внешний облик ОКС, входящих в состав линейного объекта, требование к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения, не устанавливаются.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Планируемые к размещению в рамках проекта «Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе» объекты имеют пересечения с существующими объектами, такими как нефтепровод, водовод, канализация, кабельная эстакада, автомобильная грунтовая дорога.

Сведения о пересечениях проектируемых объектов с объектами капитального строительства представлены в Томе 4 настоящей документации по планировке территории.

Зона планируемого размещения линейного объекта попадает в границу территории, предназначенной для размещения объекта «Промысловый нефтегазопровод от узла запорной арматуры УЗ-32.2Н до узла запорной арматуры УЗ-26.2Н Ярактинского НГКМ» (документация для размещения данного объекта утверждена Постановлением администрации Верхнемарковского сельского поселения №34-п 07.03.2018г.).

Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ» в соответствии с:

Инв.№	подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	строительства представлены в Томе 4 настоящей документации по планировке территории. Зона планируемого размещения линейного объекта попадает в границу территории, предназначенной для размещения объекта «Промысловый нефтегазопровод от узла запорной арматуры УЗ-32.2Н до узла запорной арматуры УЗ-26.2Н Ярактинского НГКМ» (документация для размещения данного объекта утверждена Постановлением администрации Верхнемарковского сельского поселения №34-п 07.03.2018г.). Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ» в соответствии с:							
										«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист
				Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		9

- СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промышленных нефтегазопроводов», утвержденным Приказом Минтопэнерго РФ от 23.12.1997 № 441;
- требованиями типовых проектных технических решений к объектам ООО «Иркутская нефтяная компания»;
- техническими требованиями и условиями на пересечения с существующими и планируемыми к строительству объектами капитального строительства, выданными эксплуатирующими организациями.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Согласно письму Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области №02-76-4161/19 от 10.06.2019г. (Приложение А) на земельных участках под размещение объекта «Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе» отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Территория проектирования расположена вне зон охраны и вне защитных зон объектов культурного наследия. В связи с этим мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия, связанные с размещением проектируемого линейного объекта, не предусматриваются, схема границ территорий объектов культурного наследия в рамках настоящего проекта не разрабатывается.

9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Согласно ст.4 Федерального закона №7-ФЗ от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды» объектами охраны окружающей среды от загрязнения, истощения, деградации, порчи, уничтожения и иного негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности являются компоненты природной среды, природные объекты и природные комплексы.

Компоненты природной среды – земля, недра, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный, животный мир и иные организмы, а также озоновый слой атмосферы и околоземное космическое пространство, обеспечивающие в совокупности благоприятные условия для существования жизни на Земле. При планировке и застройке территорий необходимо выполнять требования по обеспечению экологической безопасности, предусматривать мероприятия по охране природы, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, оздоровлению окружающей среды.

В процессе строительства и эксплуатации проектируемого объекта прямо или опосредованно будет оказываться воздействие на природные комплексы территории, в частности, на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительность и животный мир.

#### Охрана атмосферного воздуха

Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух характеризуется видом и объемом валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при его

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист 10
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

строительстве, а также создаваемыми приземными концентрациями от рассеивания загрязняющих веществ на прилегающую к зоне планируемого размещения проектируемого линейного объекта территорию.

В период строительства источниками загрязнения атмосферного воздуха могут являться:

- двигатели внутреннего сгорания дорожно-строительной и грузовой техники и механизмов, задействованных при пересыпке грунта и строительных материалов;
- покрасочные работы;
- сварочные работы;
- дизельная электростанция (для обеспечения электроэнергией процесса строительства).

Основная нагрузка на воздушную среду может оказываться в результате выбросов загрязняющих веществ в процессе производства строительных работ, предусматривающих использование дорожно-строительной техники. Продолжительность воздействия источников загрязнения атмосферного воздуха будет ограничена периодом строительства и по его завершению прекратится.

При перемещении грунта в ходе проведения работ и при выполнении погрузочно-разгрузочных работ с сыпучими строительными материалами и грунтами возможно повышение запыленности в районе территории проектирования. Воздействие пыли будет носить локальный временный характер низкой интенсивности.

После окончания строительных работ и прекращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидается восстановление фоновых значений концентраций загрязняющих веществ.

В период эксплуатации проектируемого линейного объекта воздействие на атмосферный воздух может быть выражено его загрязнением:

- выбросами фланцевых соединений запорной арматуры, устанавливаемых на проектируемых узлах запорной арматуры;
- выбросами и пылением обслуживающего технологического автотранспорта;
- выбросами технологического оборудования.

В период проведения инженерно-экологических изысканий содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зоне планируемого размещения проектируемого линейного объекта соответствует требованиям ГН 2.1.6.3492-2017 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений».

Мероприятия по минимизации негативного воздействия на атмосферный воздух необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».

#### Охрана поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения

При строительстве проектируемого объекта возможно загрязнение природных сред, включая поверхностные воды, отдельными загрязнителями вследствие работы строительной техники, проведении монтажных, планировочных работ. Среди наиболее опасных загрязнителей могут встречаться нефтепродукты, продукты их сгорания, тяжелые металлы, могут появиться другие специфические загрязняющие вещества.

Проектируемый объект прямого воздействия на поверхностные водные объекты оказывать не будет; воздействие может быть косвенным, опосредованным и связанным с загрязнением подземных вод через загрязненные грунты.

Для текущего контроля и своевременного принятия адекватных мер по устранению источников отрицательного воздействия на водные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов необходимо предусмотреть мониторинг поверхностных и подземных вод.

Взам. инв. №									
Подп. и дата									
Инв. № подл.									
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»			
									Лист 11

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».

#### Почвенный покров и земельные ресурсы

Основными видами антропогенного воздействия на почвы являются механические нарушения и химическое загрязнение почвенного покрова. Одним из путей снижения негативных последствий от нарушения почвенно-растительного покрова является выбор правильного сезона и назначение максимально коротких сроков строительных работ, а также рекультивация нарушенных земель.

Воздействие проектируемого линейного объекта в период строительства на почвенный покров и земельные ресурсы может проявиться в следующем:

- механическое нарушение поверхности земли при движении автотранспорта и дорожно-строительной техники, при перемещении земляных масс, планировочных работах;
- проникновение загрязняющих веществ в почвенные слои, обусловленное оседающими (смываемыми) атмосферными выбросами источников загрязнения атмосферы;
- вибрационное воздействие от работы автотранспорта и дорожно-строительной техники;
- снятие почвенно-растительного слоя.

Возможным неблагоприятным фактором является удаление, уплотнение напочвенного растительного покрова при проведении строительно-монтажных работ, перемещении строительной техники, складировании различных строительных материалов, в результате чего могут измениться составляющие радиационно-теплого баланса поверхности и теплофизические свойства верхней части грунта.

На почвы также может влиять изменение кислотности осадков. Кислотные атмосферные выпадения могут состоять из растворимых, газообразных веществ и твердых кислых или потенциально кислых частиц. Кислотность почвенного покрова оказывает влияние на состояние гидрографической сети, принимающей в себя кислотный сток из почв и ландшафтов.

Строительные работы необходимо осуществлять, не допуская существенного негативного воздействия на сложившиеся экосистемы, соблюдая природоохранные требования к составу, свойствам строительного материала, графику и технологии выполнения всех видов работ.

Согласно сведениям инженерно-экологических изысканий в природных условиях, аналогичных условиям территории проектирования, восстановительные процессы протекают достаточно интенсивно, особенно при проведении специальных биорекультивационных работ.

В период эксплуатации проектируемого линейного объекта воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы может быть выражено их загрязнением при утечках, проливах нефтепродуктов и возникновении аварийных ситуаций, а также при захламлении и загрязнении территории проектирования отходами производства.

Непосредственно на территории проектирования почвы отсутствуют, поверхностный слой снят, почвообразующие породы представлены каменными россыпями, глинами и суглинками.

Мероприятия по предупреждению эрозии почв, по охране геологической среды и по рекультивации земель необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».

Взам. инв. №		<p>В период эксплуатации проектируемого линейного объекта воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы может быть выражено их загрязнением при утечках, проливах нефтепродуктов и возникновении аварийных ситуаций, а также при захламлении и загрязнении территории проектирования отходами производства.</p> <p>Непосредственно на территории проектирования почвы отсутствуют, поверхностный слой снят, почвообразующие породы представлены каменными россыпями, глинами и суглинками.</p> <p>Мероприятия по предупреждению эрозии почв, по охране геологической среды и по рекультивации земель необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».</p>						
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
							«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист
								12
		Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

## Охрана растительного и животного мира

### Растительность.

При строительстве и эксплуатации проектируемого линейного объекта комплекс негативных техногенных факторов может вызвать изменения в растительном покрове территории проектирования. Трансформация растительности может произойти как в форме деградиационных, так и в форме восстановительных процессов.

Основными видами воздействия на растительный покров в период проведения строительных работ могут быть:

- угнетение растительности выбросами в атмосферный воздух строительной пыли и загрязняющих веществ;
- повышение пожароопасности в районе территории проектирования;
- ухудшение санитарного состояния лесов.

Помимо механических повреждений растительности могут наблюдаться загрязнение растительных сообществ в районе территории проектирования бытовым и строительным мусором. Этот вид воздействия может влиять на структуру отдельных компонентов природных сообществ и их функционирование, приводить к гибели некоторых из них.

Загрязнение атмосферного воздуха в зоне планируемого размещения проектируемого объекта, вызванное строительными работами и работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов, может привести к угнетению растительных сообществ, снижению продуктивности, появлению морфофизиологических отклонений, накоплению загрязняющих веществ в организмах растений, а также вызвать временную задержку их роста и развития. Этот вид воздействия будет носить временный характер, не окажет существенного воздействия и не вызовет устойчивых нарушений в растительном покрове.

Перечисленные виды негативных воздействий могут быть минимизированы выполнением природоохранных мероприятий и соблюдением правил пожарной и санитарной безопасности.

Непосредственно на территории проектирования ввиду антропогенной измененности ландшафта растительность скудна, представлена рудеральными (сорными) видами или отсутствует вовсе.

Мерами по уменьшению негативного воздействия на растительный покров могут быть признаны:

- ведение всех строительных работ и движение транспорта строго в пределах зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта;
- техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах.

### Животный мир.

Поскольку работы по строительству проектируемого линейного объекта осуществляются на локальной территории, воздействие на животный мир в период строительства может проявляться в следующем:

- уничтожение мест обитания животных;
- увеличение шума автомобильного транспорта и строительной техники;
- заболевания и гибель животных в результате химического загрязнения почв, водных объектов и атмосферы мест их обитания.

Основным видом воздействия на животный мир при строительстве проектируемого линейного объекта может быть увеличение шума и вибрации строительной техники, что повлечет за собой активнорействующий фактор беспокойства.

Согласно сведениям инженерно-экологических изысканий строительство проектируемого линейного объекта не будет оказывать значительного воздействия на

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	<p>Поскольку работы по строительству проектируемого линейного объекта осуществляются на локальной территории, воздействие на животный мир в период строительства может проявляется в следующем:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>– уничтожение мест обитания животных;</li><li>– увеличение шума автомобильного транспорта и строительной техники;</li><li>– заболевания и гибель животных в результате химического загрязнения почв, водных объектов и атмосферы мест их обитания.</li></ul> <p>Основным видом воздействия на животный мир при строительстве проектируемого линейного объекта может быть увеличение шума и вибрации строительной техники, что повлечет за собой активноедействующий фактор беспокойства.</p> <p>Согласно сведениям инженерно-экологических изысканий строительство проектируемого линейного объекта не будет оказывать значительного воздействия на</p>							
									«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

представителей животного мира. Большинство видов животных быстро освоится и после окончания строительных работ вернутся к своему естественному образу обитания.

Меры по защите животного мира предусматривают:

- хранение отходов в местах, недоступных для животных;
- соблюдение допустимого уровня шумовой нагрузки от строительной техники для снижения уровня беспокойства животных;
- недопущение оставления неубранных конструкций, оборудования и незасыпанных участков траншей.

Мероприятия по охране растительного и животного мира от воздействия проектируемого объекта необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».

10. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» планируемый к размещению объект является опасным производственным объектом.

Аварийные ситуации в зоне планируемого размещения проектируемого линейного объекта, такие как взрывы, пожары, разгерметизация трубопроводов, аварии в системах электроснабжения, теплоснабжения-отопления и террористические акты могут привести к образованию зон чрезвычайных ситуаций.

Определить объем и содержание мероприятий по защите территории проектирования от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе мероприятий по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне, исходя из принципов необходимой достаточности и максимально возможного использования имеющихся сил и средств необходимо в составе проектной документации по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».

В соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» необходимо разработать систему обеспечения пожарной безопасности, включая систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты.

В соответствии с проведенным анализом материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «ИркутскГеоПроект» в апреле – мае 2019 г., и документов территориального планирования (Генеральный план Киренского муниципального образования Киренского района Иркутской области, утвержденный решением Думы Киренского муниципального образования Киренского района Иркутской области № 96/3 от 25.10.2013 г., и Генеральный план Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского района Иркутской области, утвержденный решением Думы Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского района Иркутской области № 39 от 27.11.2013 г.) зона планируемого размещения проектируемого линейного объекта попадает в следующие территории:

А) Подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера:

— территории, подверженные землетрясениям (согласно данным инженерно-геологических изысканий сейсмичность территории проектирования составляет 6 баллов);

Взам. инв. №	территориального планирования (Генеральный план Киренского муниципального образования Киренского района Иркутской области, утвержденный решением Думы Киренского муниципального образования Киренского района Иркутской области № 96/3 от 25.10.2013 г., и Генеральный план Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского района Иркутской области, утвержденный решением Думы Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского района Иркутской области № 39 от 27.11.2013 г.) зона планируемого размещения проектируемого линейного объекта попадает в следующие территории:									
Подп. и дата	А) Подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера: —территории, подверженные землетрясениям (согласно данным инженерно-геологических изысканий сейсмичность территории проектирования составляет 6 баллов);									
Инв.№ подл.							«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»			Лист
										14

— территории, подверженные морозному пучению (категория опасности процесса пучения относится к умеренно опасной согласно СП 115.13330.2016);

— территории, подверженные лесным пожарам.

Б) Подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера:

— зона минимальных разрушений зданий (разрывы некоторых соединений  $P=3.6$  кПа) – 80,0 м;

— зона разрушения остекления ( $P=7$  кПа) – 37,45 м;

— зона пожаровзрывоопасного облака топливно-воздушной смеси – 12,5 м;

— пожароопасная зона – 30,8 м;

— зона опасного теплового излучения при пожаре пролива легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей (на границе зоны тепловое излучение снижается до безопасного уровня для человека в брезентовой одежде, 4,2 кВт/м) – 42,8 м;

— зона опасного теплового излучения при пожаре пролива легковоспламеняющихся жидкостей и горючих жидкостей (на границе зоны тепловое излучение снижается до безусловно безопасного уровня для человека, 1,4 кВт/м) – 76,2 м.

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, представлена в Томе 3 настоящей документации по планировке территории. При разработке схемы использованы документы территориального планирования:

— Генеральный план Киренского муниципального образования Киренского района Иркутской области, утвержденный решением Думы Киренского муниципального образования Киренского района Иркутской области № 96/3 от 25.10.2013 г.;

— Генеральный план Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского района Иркутской области, утвержденный решением Думы Верхнемарковского муниципального образования Усть-Кутского района Иркутской области № 39 от 27.11.2013 г.

С учетом вышеизложенного, в составе проектной документации по объекту «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ» необходимо разработать комплекс инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций на основании «Исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование», выданных Главным управлением Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области письмом №3-3/813ид от 27.05.2019 г. (Приложение Б).

Инв.№ подл.							«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист	
								15	
Взам. инв.№	Подп. и дата								
		Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



ПРИЛОЖЕНИЯ

Инв.№	подл.	Подп. и дата		Взам. инв.№							
Изм.	Коп.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»					Лист
											16



**Приложение Б**  
**Письмо Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области**



**МЧС РОССИИ**

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
 МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
 ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ  
 СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ  
 СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
 ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ  
 (Главное управление МЧС России  
 по Иркутской области)

ул. Красноармейская 15, Иркутск, 664003  
 тел./факс: 78-59-48  
 тел.78-52-46, 78-59-49  
 E-mail: [mailbox@emercom.irtel.ru](mailto:mailbox@emercom.irtel.ru)  
[www.38.mchs.gov.ru](http://www.38.mchs.gov.ru)

Начальнику отдела по ГО и ЧС  
 ООО «Иркутская нефтяная компания»

Н.С. Неумывальченко

*24.05.2019* № *3-3/813 аг*  
 На № 13-ИНК от 24.05.2019 г.

**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**  
**и требования для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование**

В соответствии с Вашим запросом, сообщаем исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на строительство объекта капитального строительства «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».

**1. Краткая характеристика объекта капитального строительства**

**Объект:** «Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ».

**Адрес:** Иркутская область, Усть-Кутский район.

**Основные показатели объекта.**

**Состав проектируемого объекта:**

Промысловый нефтегазопровод Ду350 от КП-16 до узла подключения;

Узлы стационарных камер пуска/приема СОД Ду350;

Узел перспективного подключения нефтегазопровода Ду200 т кустовых площадок Западно-Аянского ЛУ, Аянского ЛУ.

Максимальное рабочее давление системы сбора – P<sub>раб.мах</sub> = 4,0 МПа.

Максимальная производительность КП-16:

- Q<sub>мах жид.</sub> = 4439 м<sup>3</sup>/сут;

- G<sub>ф</sub> = 1216 м<sup>3</sup>/т;

Обводненность – 0-99%.

Режим работы проектируемых объектов – постоянный, непрерывный 8760 часов/год.

Присутствие персонала на объекте ограниченное (периодические выезды).

**Общая численность обслуживающего персонала:** 0 чел.

**Максимальное расчетное количество людей, одновременно находящихся в помещениях (залах) объекта:** 0 чел.

**НРС:** нет.

**Сведения о юридическом лице:** Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская нефтяная компания» (ООО «ИНК»), 664025, г. Иркутск, пр-кт Большой Литейный 4, ИНН/ОГРН 3808066311/1023801010970, Генеральный директор Седых Марина Владимировна

**Сведения о представителе заявителя:** ФИО Неумывальченко Николай Степанович; паспорт, серия 2503 № 681957, выдан 19.04.2003 г., ОВД г. Черемхово Иркутской области, тел. 8

1

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Копуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»					Лист
					18



(3952) 211-352 (вн. 1868), 89501027393. Адрес: г. Черемхово, ул. Позднякова, д. 6, доверенность №315/д от 09.10.2017.

## 2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства.

В соответствии с Федеральным законом ФЗ РФ № 116 от 21.07.97 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект является потенциально опасным (взрыво-пожароопасным);

возможны аварии, связанные с открытым горением пластовой продукции фонтанированием скважины, взрывом топливозооушной смеси, образующийся при открытом фонтанировании скважины, с разгерметизацией трубопроводов, неисправности запорно-регулирующей арматуры и насосного оборудования, которые могут стать причиной возникновения пожара и взрыва ТВС, экологического загрязнения окружающей среды;

также возможны аварии в системах электроснабжения, теплоснабжения- отопления и террористические акты.

### определить:

зоны действия основных поражающих факторов при авариях, с указанием применяемых для этого методик расчетов;

численность и размещение производственного персонала проектируемого объекта, который может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;

численность и размещение населения на прилегающей территории, которое может оказаться в зоне действия поражающих факторов в случае аварий на объекте строительства;

### разработать:

решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ;

решения по системам контроля обнаружения взрывоопасных концентраций;

решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ;

решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

решения по системам автоматического регулирования, блокировок, сигнализации, а также безаварийной остановки технологического процесса;

решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии;

решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);

решения по системам оповещения о ЧС;

решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

Представить сведения о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электро-, тепло- и водоснабжения, а также систем связи;

Представить сведения о наличии и размещении резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте;

## 3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.

В районе проектируемого объекта находится действующий промысловый трубопровод, аварии на котором могут стать причиной возникновения ЧС на объекте строительства:

определить зоны действия основных поражающих факторов при авариях на ПОО, с указанием источника информации или применяемых методик расчетов;

представить сведения о численности и размещении людей на проектируемом объекте, которые могут оказаться в зоне ЧС, вызванной авариями на рядом расположенных ПОО.

### разработать:

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		<p>3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.</p> <p>В районе проектируемого объекта находится действующий промысловый трубопровод, аварии на котором могут стать причиной возникновения ЧС на объекте строительства:</p> <p>определить зоны действия основных поражающих факторов при авариях на ПОО, с указанием источника информации или применяемых методик расчетов;</p> <p>представить сведения о численности и размещении людей на проектируемом объекте, которые могут оказаться в зоне ЧС, вызванной авариями на рядом расположенных ПОО.</p> <p><b>разработать:</b></p> <p>2</p>							
												«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата								

решения, реализуемые при строительстве проектируемого объекта, по защите людей, технологического оборудования, зданий и сооружений, в случае необходимости, от воздушной ударной волны и вредных продуктов горения.

#### 4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.

Категория проектируемого объекта по ГО устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 804 от 16.08.2016 и по показателям, введенным в действие приказом МЧС России № 632ДСП от 28.11.2016;

Объект располагается на территории Усть-Кутского района Иркутской области.

Территорий, отнесенных к группам по ГО, и объектов экономики, отнесенных к категориям по ГО, вблизи месторождения нет.

Объект находится в зоне светомаскировки. Необходимо разработать по светомаскировочным мероприятиям, в соответствии с требованиями СП 264.1325800.2016 Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства. Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84, в соответствии с требованиями Задания на проектирование.

Огнестойкость зданий принять в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90, Федеральный закон № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности ред. 29.07.2017.

#### 5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Объект строительства расположен в сейсмически опасной зоне (до 6 баллов), возможно воздействие ураганов, снежных бурь, сильных морозов, лесных пожаров, паводковых явлений, требующих превентивных защитных мер.

Необходимо оценить частоту и интенсивность проявлений опасных природных процессов, а также категорию их опасности в соответствии с СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95;

##### Разработать:

Мероприятия по инженерной защите территории объекта, сооружений и оборудования, в случае необходимости, от опасных геологических процессов (в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014, СП 14.13330.2014 Строительство в сейсмических районах СНиП II-7-81\* (актуализированного СНиП II-7-81\* "Строительство в сейсмических районах" (СП 14.13330.2011) и СП 116.13330.2012.

Мероприятия по молниезащите.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности.

Решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии.

Решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта).

Решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта.

Решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

Представить сведения о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электро-, тепло- и водоснабжения, а также систем связи.

Представить сведения о наличии и размещении резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте.

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

Для объектов строительства, к которым предъявляются особые требования СП 165.1325800.2014, «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист 20
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



Раздел ПМГОЧС разработать в строгом соответствии с национальным стандартом 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», оформить отдельным томом (книгой).

Раздел ПМГОЧС имеет вправе разработать только проектная организация, имеющая соответствующее свидетельство СРО.

Представить проектно-сметную документацию на экспертизу в Государственную экспертизу проектов.

После утверждения проекта строительства – направить раздел ПМГОЧС в Главное управление МЧС России по Иркутской области.

## 7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов рекомендуемых для использования.

### УКАЗЫ

Указ Президента Российской Федерации от 13 сентября 2004 г. № 1167 «О неотложных мерах по повышению эффективности борьбы с терроризмом».

### ФЕДЕРАЛЬНЫЕ ЗАКОНЫ (ЗАКОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ)

Федеральный закон от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 11 ноября 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 декабря 1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (в действующей редакции).

Градостроительный Кодекс РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ (в действующей редакции).

Федеральный закон от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (в действующей редакции).

Федеральный закон от 30 декабря 2009 г. № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (в действующей редакции).

### ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ПРИКАЗЫ МЧС РОССИИ

Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" ( в действующей ред. )

Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 25.03.1997 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информации в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 21.05.2007 № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 10.11.1996 № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ от 15.04.2002 г. № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» (в действующей редакции).

Постановление Правительства РФ «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» от 21 августа 2000г. № 613 (в действующей редакции).

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (в действующей редакции). Постановление Правительства РФ от 15.04.2002 г. № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» (в действующей редакции). Постановление Правительства РФ «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» от 21 августа 2000г. № 613 (в действующей редакции).					
			4					
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Приказ МЧС России от 04.11.2004 № 506 «Об утверждении типового паспорта безопасности опасного объекта».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.110-2013 «Система проектной документации для строительства. Спецификация оборудования, изделий и материалов».

Государственный стандарт СССР ГОСТ 21.112-87 «Система проектной документации для строительства. Подъемно-транспортное оборудование. Условные изображения».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.113-88 «Система проектной документации для строительства. Обозначения характеристик точности».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.114-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения эскизных чертежей общих видов нетиповых изделий».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.205-2016 «Система проектной документации для строительства. Условные обозначения элементов трубопроводных систем зданий и сооружений».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.401-88 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и конструктивной документации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.501-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации архитектурных и конструктивных решений».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.502-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации металлических конструкций».

Государственный стандарт СССР ГОСТ 21.507-81 «Система проектной документации для строительства. Интерьеры Рабочие чертежи».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.508-93 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов».

Государственный стандарт Союза ССР ГОСТ 21.513-83 «Система проектной документации для строительства. Антикоррозионная защита конструкций зданий и сооружений. Рабочие чертежи».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.601-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутренних систем водоснабжения и канализации»

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.602-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации систем отопления, вентиляции и кондиционирования».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.704-2011 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации наружных сетей водоснабжения и канализации».

Государственный стандарт ГОСТ 21.705-2016 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации Тепловых сетей».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.608-2014 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации внутреннего электрического освещения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.209-2014 «Система проектной документации для строительства. Централизованное управление энергоснабжением. Условные графические и буквенные обозначения вида и содержания информации».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.001-2013 «Система проектной документации для строительства. Общие положения».

Свод правил СП 52.13330.2016 "Естественное и искусственное освещение"  
Актуализированная редакция СНиП 23-05-95\*

Межгосударственный стандарт ГОСТ 25380-2014 «Здания и сооружения. Метод измерения плотности тепловых потоков, проходящих через ограждающие конструкции».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 26253-2014 «Здания и сооружения. Метод определения теплоустойчивости ограждающих конструкций».

Инв.№	подп.	Подп. и дата	Взам. инв.№	<p>строительства. Централизованное управление энергоснабжением. Условные графические и буквенные обозначения вида и содержания информации».</p> <p>Межгосударственный стандарт ГОСТ 21.001-2013 «Система проектной документации для строительства. Общие положения».</p> <p>Свод правил СП 52.13330.2016 "Естественное и искусственное освещение" Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*</p> <p>Межгосударственный стандарт ГОСТ 25380-2014 «Здания и сооружения. Метод измерения плотности тепловых потоков, проходящих через ограждающие конструкции».</p> <p>Межгосударственный стандарт ГОСТ 26253-2014 «Здания и сооружения. Метод определения теплоустойчивости ограждающих конструкций».</p>	
				5	
Инв.№				<p>«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»</p>	Лист
					22
				<p>Изм. Колуч. Лист Подок. Подп. Дата</p>	



Государственный стандарт СССР ГОСТ 26629-85 «Здания и сооружения. Метод тепловизионного контроля качества теплоизоляции ограждающих конструкций».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 26824-2010 «Здания и сооружения. Методы измерения яркости».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31167-2009 «Здания и сооружения. Методы определения воздухопроницаемости ограждающих конструкций в натуральных условиях»

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31168-2014 «Здания жилые. Метод определения удельного потребления тепловой энергии на отопление».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 31251-2008 «Стены наружные с внешней стороны. Метод испытаний на пожарную опасность».

Национальный стандарт ГОСТ Р 52892-2007 «Вибрация и удар. Вибрация зданий. Измерение вибрации и оценка ее воздействия на конструкцию».

Государственный стандарт СССР ГОСТ 21779-82 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Технологические допуски».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 21780-2006 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Расчет точности».

Государственный стандарт СССР ГОСТ 23615-79 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Статистический анализ точности».

Государственный стандарт СССР ГОСТ 23616-79 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Контроль точности».

Государственный стандарт СССР ГОСТ 26433.0-85 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Общие положения».

Межгосударственный стандарт ГОСТ 12.1.033-81 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Термины и определения».

### СВОДЫ ПРАВИЛ

Свод правил СП 28.13330.2012 "СНиП 2.03.11-85. Защита строительных конструкций от коррозии".

Свод правил СП 31.13330.2012 "СНиП 2.04.02-84\* Водоснабжение. Наружные сети и сооружения".

Свод правил СП 47.13330.2016/ СНиП 11-02-96 Актуализированная редакция «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

Свод правил СП 49.13330.2010 "СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования", кроме разделов: 4, 5, 6 (пунктов 6.1.1, 6.1.2, 6.1.4 - 6.1.8, 6.2.1 - 6.2.3, 6.2.6-6.2.23, 6.3.1-6.3.4, 6.4.1 - 6.4.12, 6.6.1 - 6.6.9, 6.6.12 - 6.6.24), 7 (пунктов 7.1.1 - 7.1.8, 7.1.10-7.1.14, 7.2.1 - 7.2.10, 7.3.1 - 7.3.24, 7.4.1 - 7.4.40), 8, 9 (пунктов 9.1.1 - 9.1.6, 9.2.1 - 9.2.7, 9.2.9 - 9.2.13, 9.3.1 - 9.3.6, 9.4.1 - 9.4.11) приложения Г.

Свод правил СП 52.13330.2016 Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95\*.

Свод правил СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\*.

Свод правил СП 14.13330.2014 Строительство в сейсмических районах СНиП II-7-81\* (актуализированного СНиП II-7-81\* "Строительство в сейсмических районах" (СП 14.13330.2011)) (с Изменением N 1).

Свод правил СП 1.13130.2009 "Системы противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы".

Свод правил СП 2.13130.2012 «Противопожарная защита. Обеспечение огнестойкости объектов защиты».

Свод правил СП 3.13130.2009 Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности.

Свод правил СП 4.13130.2013 "Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям".

Свод правил СП 5.13130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования".

Свод правил СП 6.13130.2013 Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности.

6

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	
								23



Свод правил СП 7.13130.2013 Свод правил отопление, вентиляция и кондиционирование. Требования пожарной безопасности.

Свод правил СП 8.13130.2009 "Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности".

Свод правил СП 10.13130.2009 "Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Требования пожарной безопасности".

Свод правил СП 165.1325800.2014, «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция.

Свод правил СП 14.13330.2014 "СНиП II-7-81\*. Строительство в сейсмических районах".

Свод правил СП 264.1325800.2016 Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства. Актуализированная редакция СНиП 2.01.53-84.

Строительные нормы и правила СНиП 21-01-97 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

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

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

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

Свод правил СП 131.13330.2012 "Строительная климатология". Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\* (с Изменениями N 1, 2).

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

Приказ Минэнерго РФ от 30 июня 2003 г. № 280 "Об утверждении Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций".

Руководящий документ Свод правил СП 165.1325800.2014, «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне». Актуализированная редакция. Приложение Б «Методика прогнозирования масштабов возможного химического заражения аварийно химически опасными веществами при авариях на химически опасных объектах и транспорте».

Заместитель начальника Главного управления  
МЧС России по Иркутской области  
(по защите, мониторингу и предупреждению ЧС)  
– начальник управления гражданской защиты

полковник

В.А. Шанц

8 (3952) 785-235 (доб. 5310)

7

Инв.№	подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
							«Разработка и обустройство Ярактинского, Марковского и Даниловского нефтегазоконденсатных месторождений нефти» (Промысловый нефтегазопровод (лупинг) от КП-16 до узла подключения Ярактинского НГКМ) в Усть-Кутском районе и Катангском районе»				
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Лист

24