

**Общество с ограниченной ответственностью  
«РН-БашНИПИнефть»**

**Проект планировки и проект межевания территории**

**«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов  
Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)»**

**Документация по планировке территории**

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка»

**60385-П-230.000.000-ППС-01**

**Том 2**

**Общество с ограниченной ответственностью  
«РН-БашНИПИнефть»**

**Проект планировки и проект межевания территории**

**«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов  
Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)»**

**Документация по планировке территории**

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.  
Пояснительная записка»

**60385-П-230.000.000-ППС-01**

**Том 2**

Начальник отдела

Р.Т. Манашев

Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

**2020**

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

## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
60385-П-230.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
60385-П-230.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
60385-П-230.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М 1:50000	64
60385-П-230.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:25000	65
60385-П-230.000.000-ППС-01-Ч-003	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. М 1:2000	66

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60385-П-230.000.000-ППС-01-С-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Зайцева			02.05.20
Вед.инж.		Гейер			02.05.20
Н.контр.		Рогожина			02.05.20
Нач.отд.		Манашев			02.05.20

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО «РН-БашНИПИнефть»		

## Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		<b>Проект планировки</b>	
1	60385-П-230.000.000-ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	60385-П-230.000.000-ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		<b>Проект межевания</b>	
3	60385-П-230.000.000-ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60385-П-230.000.000-ОРП-01-СП-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
						Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Зайцева			02.05.20		П		1
Вед.инж.		Гейер			02.05.20		ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Н.контр.		Рогожина			02.05.20				
Нач.отд.		Манашев			02.05.20				



## Содержание

Общая часть .....	3
1 Основание для разработки проекта.....	3
2 Исходные данные для проектирования .....	3
3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории.....	3
4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	3
4.1 Зоны с особыми условиями использования территории.....	5
4.1.1 Объекты историко-культурного наследия .....	5
4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ) .....	5
4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО .....	5
4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов .....	5
4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов.....	6
4.1.6 Охранные и санитарно-защитные зоны .....	6
4.2 Параметры планируемого строительства .....	6
4.2.1 Проектируемые линейные объекты.....	7
4.2.2 Проектируемые площадные объекты (инфраструктура линейных объектов) .....	7
4.3 Границы зон планируемого размещения объектов.....	7
5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.....	7
6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	8
7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства.....	8
Ведомость пересечения автомобильных дорог .....	9
8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории .....	9
9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами.....	10
10 Основные показатели проекта планировки.....	10
11 Перечень нормативно-технической документации.....	11
12 Перечень используемых сокращений .....	12
Приложение А (обязательное) Постановление Администрации на разработку документации. по планировке территории .....	13
Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» .....	14
Приложение В (обязательное) Технические условия и требования.....	15
Состав авторского коллектива .....	20
Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории.....	58

Согласовано				
-------------	--	--	--	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Зайцева			02.05.20
Вед.инж.		Гейер			02.05.20
Н.контр.		Рогожина			02.05.20
Нач.отд.		Манашев			02.05.20

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	64
ООО «РН-БашНИПИнефть»		

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

						60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							2
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

## Общая часть

Материалы проекта межевания (основная часть) территории: «Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)» разработаны ООО «РН-БашНИПИнефть» по заказу ПАО АНК «Башнефть» с целью обеспечения устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства.

В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории приняты материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Документация по планировке территории разработана с учетом следующих документов территориального планирования и градостроительного зонирования:

- Схема территориального планирования муниципального района Миякинский район Республики Башкортостан;
- Проекта генерального плана сельского поселения Енебей-Урсаевский сельсовет муниципального района Миякинский район РБ;
- Правила землепользования и застройки сельского поселения Енебей-Урсаевский сельсовет муниципального района Миякинского района РБ.

### 1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации МР Миякинский район Республики Башкортостан (Приложение А);
- Задание на разработку документации по планировке территории (Приложение А).

### 2 Исходные данные для проектирования

- Инженерно-геодезические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «РН-БашНИПИнефть» в 2019 г. (см. на приложенном CD-R);
- Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» (приложение Б);
- Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-102 (приложение Б);
- Технические условия для разработки проектной документации (приложение В);
- Выписки из единого государственного реестра недвижимости (см. на приложенном CD-R).

### 3 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки и межевания территории

В административном отношении участок инженерных изысканий расположен в юго-западной части Республики Башкортостан, в Миякинском районе.

Климат района умеренно-континентальный с холодной зимой и умеренно жарким и теплым летом, резкими колебаниями температуры воздуха по сезонам года и в течение суток.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

Согласно СП 131.13330.2012 район изыскательских работ относится к IV климатическому району, зона влажности – 3 (сухая).

Лето теплое, порою жаркое. Абсолютная максимальная температура воздуха 41 °С. Температура воздуха обеспеченностью 0,98 равна 27,9 °С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца (июль) 13,1 °С. Средняя максимальная температура наиболее теплого месяца равна 26,2 °С.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца 66 %, барометрическое давление 990 гПа. Количество осадков за апрель-октябрь 298 мм. Суточный максимум осадков 78 мм.

Средняя температура поверхности почвы наиболее теплого месяца составляет 27 °С.

Преобладающее направление ветра за июнь-август С, средняя скорость ветра 2,2 м/с.

Зима суровая и продолжительная. Абсолютная минимальная температура воздуха минус 45 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 35 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 38 °С.

Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 39 °С, обеспеченностью 0,98 составляет минус 42 °С.

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца (январь) 8,9 °С. Продолжительность периода со средней суточной температурой воздуха  $\leq 0$  °С составляет 158 дней, продолжительность отопительного периода 210 дней.

Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца 80 %. Количество осадков за ноябрь-март 151 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль Ю, средняя скорость ветра 2,9 м/с.

Средняя месячная температура поверхности почвы за январь составляет минус 14 °С.

Средняя высота снежного покрова составляет для наиболее снежного периода 40 см. Максимальная высота снежного покрова равна 75 см.

Нормативная глубина промерзания для глинистых и суглинистых грунтов составляет 169 см, для супесчаных равна 206 см.

В соответствии с приложением «И» СП 11-105-97 часть 2 по критерию типизации площадки УЗА и трассы нефтепровода по подтопляемости относятся к:

- область по наличию процесса подтопления – II (потенциально подтопляемые);
- район по условиям развития процесса – II-A2 (потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций);

По степени морозной пучинистости в зоне сезонного промерзания, согласно «Пособия по проектированию оснований зданий и сооружений» к СНиП 2.02.01.83 по таблице 39, грунты ИГЭ 1 классифицируются как слабопучинистые ( $\epsilon_{fh}=0,013$ ).

Нормативная глубина промерзания по данным метеостанции «Бугульма» и согласно СП 22.13330.2011 для глин составляет 168 см.

В результате рекогносцировочного обследования района изысканий внешние формы рельефа карстового происхождения не выявлены.

По картам общего сейсмического районирования территории РФ ОСР-2015-А, ОСР-2015-В, СП 14.13330.2014, приложение А с вероятностью 10 %, 5 %, сейсмическая активность изыскиваемого района составляет 5 баллов.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					

## 4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

### 4.1 Зоны с особыми условиями использования территории

Зоны с особыми условиями использования территорий - охранные, санитарно-защитные зоны, зоны охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, Республики Башкортостан (далее - объекты культурного наследия), водоохранные зоны, зоны затопления, подтопления, зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зоны охраняемых объектов, иные зоны, устанавливаемые в соответствии с законодательством Российской Федерации, Республики Башкортостан.

#### 4.1.1 Объекты историко-культурного наследия

Проект планировки территории выполнен в соответствии Градостроительным Кодексом РФ ст.45 п.10.

Отношения в области организации, охраны и использования объектов историко-культурного наследия регулируются федеральным законом №73-ФЗ от 25.06.2002г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

По данным Управления по государственной охране культурного наследия Республики Башкортостан объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и вне защитных зон объектов культурного наследия.

#### 4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

Особо охраняемые природные территории - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

Согласно заключения Министерства природопользования и экологии Республики Башкортостан в пределах выполнения разработки проектной документации по заданию 60385 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)», объекты которого расположены в МР Миякинский район РБ, особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

#### 4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно данным ГБУ Миякинской районной ветеринарной станции РБ на участках проведения работ по заданию 30385 «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)» - скотомогильников, в т.ч. сибиреязвенных скотомогильников – нет.

По данным республиканского кадастра отходов производства и потребления в радиусе 500 м от участка указанного объекта отсутствуют объекты размещения отходов.

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

							60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								5
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

#### 4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. [10] (с изменениями от 28.12.2010г.), для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Ширина водоохранных зон устанавливается для рек в зависимости от удаленности их от истока, но не превышает 200 м (согласно «Водному кодексу Российской Федерации», 2006 г.):

- до 10 км - в размере 50 м;
- от 10 до 50 км - в размере 100 м;
- от 50 км и более - в размере 200 м.

Проектируемые объекты не пересекают водные объекты, в водоохранные зоны, в зону затопления и ПЗП не попадают.

#### 4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" организация водоснабжения отнесена к полномочиям органов местного самоуправления, также ранее они осуществляли согласование проектов ЗСО согласно Федеральному закону от 30 июня 2003 г. №86-ФЗ. В настоящее время рассмотрение и утверждение проектов зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения осуществляется Министерством природопользования и экологии Республики Башкортостан в соответствии с постановлением Правительства Республики Башкортостан от 11.07.2012 г. № 231 (в редакции Постановления Правительства Республики Башкортостан от 26.07.2013 г. № 335).

В соответствии с ответом Администрации МР Миякинский район, на территории проектируемых объектов отсутствуют поверхностные и подземные водозаборы и кладбища.

Согласно СанПиН 2.1.4.1175-02 "Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников" водозаборные сооружения должны быть удалены не менее чем на 50 метров выше по потоку грунтовых вод от существующих или возможных источников загрязнения.

#### 4.1.6 Охранные и санитарно-защитные зоны

Размеры охранных зон объектов электросетевого хозяйства принимаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №160 от 24.02.2009г. «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» и составляют:

- для подземных кабельных линий электропередачи – 2м;
- для воздушных линий электропередачи 1-20кВ – 10м и устанавливается по обе стороны от проекции на землю крайних проводов.

Размеры охранных зон промышленного нефтепровода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Размеры охранных зон вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - устанавливаются в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 № 9) (с изм. от 23.11.1994) и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Интв. № подл.	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										6

Размеры охранных зон промышленного водовода принимаются в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромышленных трубопроводов" и "Правилами охраны магистральных трубопроводов" утвержденными Минтопэнерго РФ 29.04.1992 и составляют 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Перечень установленных охранных зон на проектируемой территории приведен в Выписке из единого государственного реестра недвижимости (см. на приложенном CD-R).

## 4.2 Параметры планируемого строительства

### 4.2.1 Проектируемые линейные объекты

Параметры нефтепровода сборного АГЗУ 4-врезка приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры нефтепровода сборного АГЗУ 4-врезка

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтепровод сборный АГЗУ 4-врезка	м <sup>2</sup>	21184

Параметры нефтепровода сборного АГЗУ 4-врезка (демонтаж) приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры нефтепровода сборного АГЗУ 4-врезка (демонтаж)

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтепровод сборный АГЗУ 4-врезка (демонтаж)	м <sup>2</sup>	16033

### 4.2.2 Проектируемые площадные объекты (инфраструктура линейных объектов)

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 3.

Таблица 3 – Проектируемые площадные объекты

Наименование	Примечание
Узел запорной арматуры №1	1 шт.

## 4.3 Границы зон планируемого размещения объектов

Границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов в зависимости от коридора коммуникаций по участкам трассы.

## 5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов на проектируемой территории отсутствуют.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

## 6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Показатель	Единица измерения	Кол-во
<b>Узел запорной арматуры №1</b>		
Планируемая граница узла запорной арматуры №1	м <sup>2</sup>	120

## 7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства

### Ведомость пересечения надземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во плановых точек между проводами	№	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелиц, ТУ, согласования			
	км	ПК	+					левая опора			правая опора			земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса				
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№						тип	h н.пр.	h в.пр.
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05)</b>																					
1	0.54	5	35.1	Ф-29 Урсаво ВЛ 6кВ	121°	3	118	Промежуточная	11.68	-	32.56	119	Промежуточная	11.75	-	30.29	193.04	203.84	-	ПАО АНК "Башнефть"	
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50)</b>																					
1	0.08	0	78.4	ВЛ 6кВ	89°	3	675	Промежуточная	7.90	8.95	20.68	676	Промежуточная	8.02	9.10	41.25	158.01	164.76	165.71	ООО "Транснефть"	
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05) демонтаж</b>																					
1	0.58	5	84.2	Ф-29 Урсаво ВЛ 6кВ	156°	3	117	Промежуточная	11.70	0.00	15.22	118	Промежуточная	11.68	0.00	45.66	190.66	201.61	-	ПАО АНК "Башнефть"	
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50) демонтаж</b>																					
1	0.09	0	92.0	ВЛ 6кВ	74°	3	675	Промежуточная	7.90	8.95	44.04	676	Промежуточная	8.02	9.10	17.79	157.23	164.13	165.08	ООО "Транснефть"	
<b>Трасса ЛАЗ-1 СКЗ-1 – АЗ-1 (пересечения отсутствуют)</b>																					
1	0.25	2	46.8	1тр ВЛ 35кВ	116°	3	11	Промежуточная	14.75	17.65	77.76	12	Промежуточная	14.24	18.18	182.47	154.34	167.29	168.24	172.24	БЭС

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							8



## Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м		Владелец	X (восток)	Y (север)
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05)</b>													
1	0.02	0	22.2	КЛТМ	вед.	104°			0.70	ПАО АНК "Башнефть"	533609.18	1262192.58	197.25
2	0.04	0	42.8	водовод		98°	ст.	89	1.40	ПАО АНК "Башнефть"	533626.92	1262203.18	197.14
3	0.09	0	87.5	нефтепровод		113°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"	533645.11	1262237.88	197.81
4	0.54	5	42.4	нефтепровод	вед.	120°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"	534073.24	1262359.36	193.23
5	0.69	6	92.5	нефтепровод		89°	ст.	159	1.20	ПАО АНК "Башнефть"	534209.98	1262375.47	189.12
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50)</b>													
1	0.05	0	45.3	газопровод		89°	ст.	273	1.30	ПАО АНК "Башнефть"	538299.41	1264776.10	156.48
2	0.07	0	65.7	нефтепровод Шкалово-Салават		89°	ст.	530	1.20	ООО "Транснефть"	538317.78	1264767.32	157.29
3	0.09	0	88.9	нефтепровод	вед.	88°	ст.	114	1.10	ПАО АНК "Башнефть"	538338.68	1264757.34	158.54
4	0.09	0	95.0	нефтепровод	вед.	87°	ст.	114	1.10	ПАО АНК "Башнефть"	538344.19	1264754.71	158.86
5	0.10	1	1.1	кабель связи		89°			0.70	АО "Связьтранснефть"	538349.71	1264752.07	159.18
6	0.40	3	99.1	кабель связи		88°			0.70	АО "Связьтранснефть"	538489.71	1264989.76	154.38
7	0.41	4	8.8	нефтепровод	вед.	92°	ст.	114	1.10	ПАО АНК "Башнефть"	538481.08	1264994.12	154.06
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05) демонтаж</b>													
1	0.00	0	0.0	нефтепровод		90°	ст.	159	1.20	ПАО АНК Башнефть	533590.24	1262181.03	197.69
2	0.02	0	23.2	кабель связи	вед.	110°			0.70	ПАО АНК Башнефть	533611.47	1262190.37	197.11
3	0.04	0	44.0	нефтепровод	вед.	104°	ст.	89	1.40	ПАО АНК Башнефть	533630.18	1262199.39	196.88
4	0.13	1	34.0	нефтепровод		7°	ст.	114	1.20	ПАО АНК Башнефть	533710.31	1262240.36	195.89
5	0.36	3	62.1	нефтепровод		165°	ст.	114	1.20	ПАО АНК Башнефть	533927.58	1262303.95	194.41
6	0.59	5	91.6	нефтепровод	вед.	153°	ст.	114	1.00	ПАО АНК Башнефть	534152.91	1262343.60	190.56
7	0.66	6	55.9	нефтепровод		158°	ст.	159	1.20	ПАО АНК Башнефть	534212.98	1262366.34	188.43
№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м		Владелец	X (восток)	Y (север)
<b>Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50) демонтаж</b>													
1	0.06	0	57.4	газопровод		66°	ст.	273	1.30	ПАО АНК "Башнефть"	538305.43	1264788.56	
2	0.08	0	79.2	нефтепровод		77°	ст.	530	1.20	ООО "Транснефть"	538326.97	1264785.73	
Трасса ЛАЗ -1 СКЗ-1 – АЗ-1 (пересечения отсутствуют)													

## Ведомость пересечения автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования	Координаты места пересечения (ось дороги)				
	км	ПК	начало	конец	ПК										+	X (восток)	Y (север)	H	ПК
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05) (пересечения отсутствуют)																			
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50) (пересечения отсутствуют)																			
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05) демонтаж (пересечения отсутствуют)																			
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50) демонтаж (пересечения отсутствуют)																			
Трасса ЛАЗ -1 СКЗ-1 – АЗ-1 (пересечения отсутствуют)																			

## 8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории – отсутствуют.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 9

## 9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

№	Положение пересечения					Название	Ширина м	Глубина м	Отметка уреза воды, м	Мин. отметка дна, м	Угол пересечения, град.	Уровень воды обеспеченностью		Расход воды обеспеченностью		Отметка уровня предельног о размыва, м	Примеч ание
	км	начало		конец								1(2)%	5(10)%	1(2)%	5(10)%		
		ПК	+	ПК	+												
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05) (пересечения отсутствуют)																	
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50) (пересечения отсутствуют)																	
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК15+00 – ПК21+05) демонтаж (пересечения отсутствуют)																	
Трасса нефтепровода сборного АГЗУ 4 – врезка (ПК74+10 – ПК77+50) демонтаж (пересечения отсутствуют)																	
Трасса ЛАЗ -1 СКЗ-1 – АЗ-1 (пересечения отсутствуют)																	

## 10 Основные показатели проекта планировки

Основные показатели проекта планировки приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
<b>Площадь проекта планировки территории, всего</b>	<b>9.0055 га</b>

Площадь проекта планировки определена на основе выполненных инженерных изысканий для реализации объекта. Состав и объем инженерных изысканий определен и утвержден «Заданием на выполнение инженерно-изыскательских работ», согласованным и подписанным заказчиком. Инженерные изыскания выполнены в соответствии с нормативными документами для инженерных изысканий, в том числе в соответствии СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001		Лист
											10

## 11 Перечень нормативно-технической документации

- 1 Градостроительный Кодекс Российской Федерации
- 2 Земельный Кодекс Российской Федерации
- 3 Лесной кодекс Российской Федерации
- 4 Водный Кодекс Российской Федерации
- 5 Федеральный Закон № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
- 6 Федеральный Закон № 261-ФЗ от 11.11.2009 г. «Об энергоэффективности»
- 7 Федеральный закон Российской Федерации № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия народов Российской Федерации»
- 8 Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»
- 9 Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»
- 10 Постановления Госстроя РФ от 27.02.2003 г. № 27 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (в части, не противоречащей Градостроительному Кодексу РФ)
- 11 «Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.
- 12 Постановление Правительства РФ от 31.03.2017 N 402 «Об утверждении Правил выполнения инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, перечня видов инженерных изысканий, необходимых для подготовки документации по планировке территории, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. N 20»
- 13 «Положение о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г.
- 14 Приказ Минфина России от 05.11.2015 N 171н «Об утверждении Перечня элементов планировочной структуры, элементов улично-дорожной сети, элементов объектов адресации, типов зданий (сооружений), помещений, используемых в качестве реквизитов адреса, и Правил сокращенного наименования адресообразующих элементов»
- 15 Нормы отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №717 от 02.09.2009г.
- 16 «Правила охраны магистральных трубопроводов» утвержденные Минтопэнерго РФ 29.04.1992г.
- 17 СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»
- 18 СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»
- 19 ГОСТ 17.5.3.04-83 Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель
- 20 ГОСТ 17.4.3.04-85 Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения
- 21 ГОСТ 17.2.1.03-84 Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения
- 22 РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»
- 23 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ
- 24 Методические указания по проектированию, строительству и эксплуатации сельских электрических сетей «Об укрупненных величинах площадей отвода земли под опоры ВЛ 6-10 кВ»
- 25 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов СН 452-73

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата				

26 Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов СН 456-73

27 Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74

28 СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция СНиП II-89-80\*»

29 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным решениям»

## 12 Перечень используемых сокращений

Сокращения слов и словосочетаний	
Сокращение	Слово/словосочетание
1	2
линейный объект	«Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)»
а/д	автодорога
АНК	акционерная нефтяная компания
ВЛ	высоковольтная линия электропередачи
ВОЛС	волоконно-оптическая линия связи
га	гектар
д.	деревня
кВ	киловольт
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
п.	поселок
ПАО	публичное акционерное общество
скв.	скважина
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

**Приложение А**  
**(обязательное)**  
**Постановление Администрации на разработку документации**  
**по планировке территории**

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ  
МИӘКӘ РАЙОНЫ  
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ  
ЙӘНӘБИ-УРСАЙ АУЫЛ СОВЕТЫ  
АУЫЛ БИЛӘМӘҢЕ ХАКИМИӘТЕ



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН  
АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПО-  
СЕЛЕНИЯ ЕНЕБЕЙ-УРСАЕВСКИЙ  
СЕЛЬСОВЕТ МУНИЦИПАЛЬНОГО  
РАЙОНА МИЯКИНСКИЙ РАЙОН

**КАРАР**

29 апрель 2020 йыл

№ 33

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

29 апреля 2020 год

**О разработке проекта планировки территории и проекта межевания тер-  
ритории по проекту «Техническое перевооружение промышленных  
трубопроводов Сатаевского месторождения (2021 г.)»**

Рассмотрев обращение ООО «РН-БашНИПИнефть» о разработке материалов документации проекта планировки территории и проекта межевания территории по проекту «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатаевского месторождения (2021 г.)», руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии со ст.45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановляю:

1. Разрешить ООО «РН-БашНИПИнефть», разработку проекта планировки территории и проекта межевания территории по проекту «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатаевского месторождения (2021 г.)».

3. Обязать заказчика:

3.1.предоставить на рассмотрение администрации сельского поселения Енебей-Урсаевский сельсовет муниципального района Миякинский район Республики Башкортостан, разработанные и согласованные в установленном порядке проект планировки территории и проект межевания территории;

3.2. представить необходимые материалы для проведения публичных слушаний по проекту планировки и проекту межевания, принять участие и обеспечить присутствие проектной организации на публичных слушаниях, по проекту планировки и проекту межевания, указанной в п.1 настоящего постановления, в установленном законодательством порядке.

4. Обнародовать данное постановление на информационном стенде в здании администрации сельского поселения и на официальном сайте в сети «Интернет».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава сельского поселения  
Енебей-Урсаевский сельсовет



Лутфуллин Т.Т.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							13

**Приложение Б  
(обязательное)  
Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

Некоммерческая организация  
«Союз «Роснефть-Изыскания»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341  
Электронная почта: [mi@rn-sro.ru](mailto:mi@rn-sro.ru)

г. Краснодар

23 июня 2017 г.

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
о членстве в Некоммерческой организации «Союз  
«Роснефть-Изыскания»  
(НКО «Союз «РН-Изыскания»)

№ И-004-2017

**Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»  
(ООО «БашНИПИнефть»)**

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Республика Башкортостан,  
город Уфа

Адрес (по ЕГРЮЛ): 450006, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина,  
дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета НКО «Союз «РН-Изыскания»  
(протокол от 23.06.2017 г. № 01).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в НКО «Союз «РН-Изыскания».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство подлежит возврату при выходе из НКО «Союз «РН-Изыскания».

Генеральный директор



И.П. Бугаев

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

14



**Приложение В  
(обязательное)  
Технические условия и требования**



**МЧС РОССИИ**

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ  
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
ПО РЕСПУБЛИКЕ БАШКОРТОСТАН  
(Главное управление МЧС России  
по Республике Башкортостан)**

ул. 8 Марта, 12/1, г. Уфа, 450005  
Телефон: (347) 252-59-52 Факс (347) 273-42-86  
E-mail: cancel@mchsrb.ru  
Единый телефон доверия (347) 233-99-99

25.02 .2020 г. № 23/1 -3-1-6

На № АЗ-2561/19 от 05.02.2020 г.

Главному инженеру  
ООО «РН-БашНИПИнефть»  
В.В. Белозерову

450006, Россия,  
Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Ленина, 86/1

Исходные данные и требования для  
разработки раздела ПМ ГОЧС

Уважаемый Виктор Владимирович!

В соответствии с запросом сообщаем Вам исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке «Перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (далее – ПМ ГОЧС) в составе проектной документации объекта «Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)» НГДУ «Ишимбайнефть», в Миякинском районе Республики Башкортостан.

I. Краткая характеристика объекта строительства:

- 1) заказчик проекта – ПАО АНК «Башнефть», 450077, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1;
- 2) генеральная проектная организация – ООО «БашНИПИнефть», 450006, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1;
- 3) основание для строительства: План проектно-изыскательских работ ПАО АНК «Башнефть»;
- 4) место расположения проектируемого объекта – Республика Башкортостан, МР Миякинский район, Сатаевское нефтяное месторождение.

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

Основные показатели объекта капитального строительства:

Нефтепровод сборный АГЗУ 4 – врезка, уч. ПК15+00-21+05; ПК74+10-ПК77+50 (инв. №852268):

- объем перекачиваемой жидкости –  $Q_{ж}=49,3 \text{ м}^3/\text{сут}$ ,  $Q_{н}=15,2 \text{ т/сут}$ ;
- протяженность – 945 м;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

15

- рабочее давление – 1,0 МПа;
- перекачиваемая продукция – нефтегазожидкостная смесь;
- обводненность – 65,3%;
- плотность нефти  $\rho_n = 0,886 \text{ г/см}^3$ ;
- $t_{\text{перекачки}} = 10^\circ\text{C}$  (среднегодовая).

Режим работы: круглосуточный, круглогодичный

Проектируемый объект является взрывопожароопасным.

III. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой начинается строительство:

объект находится на территории МР Миякинский район, не имеющего категорию по гражданской обороне.

на территории Миякинского района расположены потенциально химически опасный объект - ОАО «Миякимолзавод» (аммиак).

По территории Миякинского района проходят:

магистральный нефтепровод - Шкапово-Салават (Dy=530 мм, P=64 МПа), протяженностью 136 км (Туймазинское НУ).

магистральный газопровод - Шкапово-Ишимбай (Dy=530 мм, P=55 МПа), протяженностью 159 км (ООО «Газпром» ТрансгазУфа).

При разработке спецраздела «ПМ ГОЧС» учитывать наличие автомобильных дорог Аксеново-Киргиз Мияки - Стерлибашево, по которым осуществляется перевозка взрывопожароопасных грузов: ГСМ марок Нормаль-80, Регуляр-92, Премиум-95, ДТ, расчётный вес которых принять по объёму ёмкостей.

Проектом определить зоны действия поражающих факторов при авариях на вышеуказанных потенциально-опасных объектах и их влияние на проектируемый объект.

Рассмотреть наиболее вероятные сценарии ЧС на самом объекте проектирования и выполнить расчеты по различным сценариям действия сил и средств по локализации и ликвидации возможных пожаров, так же возможных аварий на транспортных коммуникациях.

IV. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне:

1) уточненные данные о категории объекта строительства по гражданской обороне – проектируемый объект категорию по гражданской обороне не имеет;

2) данные о группе и категории по гражданской обороне рядом расположенных объектов и городов – проектируемый объект находится:

~ в 90 км восточнее границы проектной застройки г. Стерлитамак, отнесенного к группе территорий по ГО.

3) наименования зон, в пределах которых находится объект строительства – объект попадает:

- в зону возможных сильных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате аварий на самом объекте проектирования (прил. А СП 165.1325800.2014);

- в зону световой маскировки, согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012, разд. 10 СП 165.1325800.2014;

4) сведения о наличии защитных сооружений гражданской обороны (далее – ЗС ГО) на территории рядом расположенных объектов и в населенных пунктах – рядом расположенных ЗС ГО нет.

5) необходимость строительства нового ЗС ГО – строительство нового ЗС ГО не требуется.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										16



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

1) сведения о наблюдаемых в районе площадки строительства (трассы) опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, абразии, переработке берегов, карсте, суффозии, просадочности пород, наводнениях, подтоплении, эрозии, ураганах, смерчах и др.), требующих превентивных защитных мер:

Республика Башкортостан не входит в зону опасных землетрясений, смерчей, лавин и селей;

использовать заключение организации, выполняющей инженерно-строительные изыскания на территории объекта строительства;

сведения о природно-климатических условиях в районе строительства, оценки частоты и интенсивности опасных природных процессов – необходимо использовать данные СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\*», СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\*», СП 14.13330.2011 «Строительство в сейсмических районах», с учетом Постановления Правительства РФ от 26.12.2014 №1521;

2) дополнительные сведения об источниках чрезвычайных ситуаций (далее – ЧС) на объекте, которые необходимо учесть при проектировании:

разлив нефти; взрывы, пожары и разрушения на проектируемом объекте;

выброс газа с последующим возгоранием, сопровождающимся тепловым воздействием;

загрязнение и загазованность окружающей среды углеводородными газами и нефтепродуктами;

травматизм работающего и обслуживающего персонала в виде ожогов тела, отравления продуктами горения, а также в результате воздействия воздушной ударной волны;

удар молнии по зданиям и сооружениям; возможный акт терроризма.

Поражающими факторами могут быть: термическое излучение от пожара, ударная волна, разлет осколков.

Предусмотреть комплекс защитных мероприятий по максимальному снижению объема ущерба и количества пострадавших, для чего:

разработать мероприятия по технике безопасности и пожарной безопасности;

разработать порядок действия обслуживающего персонала при возникновении

ЧС;

организовать удобные подъезды для автотранспорта, в том числе и для пожарных автомобилей;

исключить разгерметизацию технологических систем и оборудования;

применить современные методы и технологии по обеспечению взрыво- и пожаробезопасности проектируемых объектов;

предусмотреть заземление всех металлических нетоковедущих частей электрооборудования путем присоединения к стальным трубам электропроводки и к наружному контуру заземления;

выполнить защитное зануление всех металлических нетоковедущих частей электрооборудования путем присоединения к нулевому защитному проводу сети;

предусмотреть молниезащиту проектируемых объектов;

Требования к оборудованию, в том числе:

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

- применение новейших материалов преимущественно отечественного производства и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;
- предусмотреть применение линейной части и фасонных деталей трубопроводов для эксплуатации в условиях сильноагрессивных сред;
- предусмотреть использование труб с внутренним полимерным покрытием в соответствии с требованиями Стандарта ОАО АНК «Башнефть» «Требования к материалам стальных промышленных трубопроводов» СТ- 19.2-00-00-03;
- предусмотреть наружную изоляцию в соответствии с требованиями Стандарта ОАО АНК «Башнефть» «Требования к материалам стальных промышленных трубопроводов» СТ-19.2-00-00-03;
- обеспечить наружную защиту сварных стыков.
- рекомендуемое к применению оборудование должно быть сертифицированным и иметь соответствующие разрешения на использование на опасных производственных объектах.

Другие требования: экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.

3) требования по созданию систем оповещения, в том числе СМИС (СМИК): создание локальной системы оповещения не требуется;

объект должен включаться в общегосударственную систему оповещения (радио, телефон, факс, телевидение);

предусмотреть возможность оповещения о возникновении ЧС:

- Администрацию МР Миякинский район: председателя КЧС и ОПБ тел. (8-34788) 2-12-52; ЕДДС Миякинского района: тел. (34788) 2-98-33;
- РИТС НГДУ «Ишимбайнефть» ООО «Башнефть-Добыча»: г. Ишимбай, 453215, ул. Геологическая, 26, тел. 8(347)946-91-09, 946-93-02;
- ЦИТС ООО «Башнефть-Добыча», г. Уфа, 450511, Уфимский район, п. Курасково, тел. 8(347) 260-63-75; 272-65-00;

- определить необходимость оснащения объекта структурированной системой мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005.

4) требования по мерам предотвращения постороннего вмешательства в деятельность объекта – предусмотреть комплекс мероприятий по его охране в соответствии с требованиями ведомственных нормативных документов.

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

1) Проектной организации:

- организации должны предоставить сведения из реестра СРО, подтверждающие их право на выполнение проектно-изыскательские работ;
- наличие сертификата соответствия ГОСТ Р ИСО 9001., копию приложить к разделу «ПМ ГОЧС»;

2) необходимость разработки декларации промышленной безопасности объекта определить в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997г. № 116 - ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

3) наименование экспертного органа, в который должно быть направлена проектно-сметная документация на экспертизу - согласно п. 4.11 ГОСТ Р 55201-2012 подраздел «ПМ ГОЧС» подлежит государственной экспертизе, осуществляемой в

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата
							Интв. № подл.

порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности техническом регулировании;

4) предусмотреть создание финансовых и материальных резервов и ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте.

VII. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов рекомендованных для использования:

1) ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий гражданской обороне, предупреждения ЧС природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства».

2) СП 165.1325800.2014 «Инженерно – технические мероприятия по гражданской обороне».

3) Методические рекомендации МЧС России по составлению раздела «ИТМ Г Мероприятия по предупреждению ЧС» проектов строительства предприятий, зданий сооружений, утвержденные 12.09.2001 г.

4) РД 52.04.253-90 «Методика прогнозирования масштабов заражен сильнодействующими и ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) химически опасных объектах и на транспорте».

5) СП 42.13330.2011 (СНиП 2.07.01-89\*) «Градостроительство. Планировка застройка городских и сельских поселений».

6) ГОСТ Р 22.0.02-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины определения основных понятий».

7) ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений (СМИС). Общие требования».

8) СП 88.13330.2014. «Защитные сооружения гражданской обороны (актуализированная редакция СНиП III-77\*)», (ред. от 16.12.2016).

9) СНиП 2.01.15-90 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений опасных геологических процессов. Основные положения проектирования».

10) СНиП 2.01.53-84 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства».

11) СП 20.13330.2011 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85\*.

12) СП 49.13330.2010 Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования.

13) СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть Строительное производство».

14) Учитывать требования ведомственных нормативных документов.

Заместитель начальника  
Главного управления



И.Г. Саэтгареев

Шайхулов Ф.Ф.  
(347) 241-75-19

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							19

Приложение 1

**УТВЕРЖДАЮ:**

И.о. первого заместителя начальника  
– главного инженера  
НГДУ «Ишимбаинефть»  
М. Р. Сулейманов  
« \_\_\_\_\_ » 20\_\_ г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**  
**«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов**  
**Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)».**

**1. Принятые сокращения, термины и определения.**

ДТПК – Документы типового проектирования Компании;  
ЕТТ – Единые технические требования;  
ППД – поддержание пластового давления;  
ПСД – проектно-сметная документация;  
РД – рабочая документация;  
СНиП – строительные нормы и правила;  
ПБ – промышленная безопасность;  
ПОС – проект организации строительства;  
МТР – материально-технические ресурсы;  
СП – свод правил.  
ЕТТ – единые технические требования.  
ВРБ – водораспределительный блок.

**2. Общие сведения и пояснения.**

2.1. Краткая характеристика объекта: Объекты трубопроводного транспорта;

2.2. Цель проведения работы, ожидаемый результат: Замена/техническое перевооружение аварийных участков трубопроводов;

2.3. Краткая характеристика природных условий района намечаемого строительства: Миякинский р-н Республики Башкортостан. Климатические условия площадки строительства принять по СП131.13330.2012, сейсмичность района не более 3 баллов по шкале Рихтер.

2.4. Другие общие сведения и пояснения, позволяющие однозначно идентифицировать объект: состав сооружений и объем проектных работ:

2.4.1. Состав сооружений и объем проектных работ:

Нефтепровод сборный АГЗУ 4 – врезка;

Протяженность трубопроводов уточнить по материалам изысканий.

2.4.2. Вид строительства – техническое перевооружение.

1

И.о. первого заместителя начальника – главного инженера НГДУ «Ишимбаинефть» М. Р. Сулейманов	Взам. инв. №
« _____ » 20__ г.	
Подп. и дата	
Изм.	Кол.уч

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							20



## Продолжение приложения В

2.4.3. Уровень ответственности (повышенный, нормальный, пониженный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

### 3. Исходные данные.

#### 3.1. Основные показатели:

#### 3.1.1 Нефтепровод сборный АГЗУ 4 – врезка, уч.ПК15+00-21+05; ПК74+10-ПК77+50 (инв. №852268).

- объём перекачиваемой жидкости -  $Q_{ж} = 49,3 \text{ м}^3/\text{сут}$ ;  $Q_{п} = 15,2 \text{ тн}/\text{сут}$ ;
- протяжённость – 945 м;
- рабочее давление – 1,0 МПа;
- давление в начальной точке – 1,0 МПа;
- давление в точке подключения – 1,0 МПа;
- тип прокладки (подземный/надземный): определить проектом;
- перекачиваемая среда: нефтегазожидкостная смесь,  $\rho_{ж} = 1,078 \text{ г}/\text{см}^3$ ;  $\rho_{н} = 0,886 \text{ г}/\text{см}^3$ ;  $\nu_{ж} = 1,33 \text{ мПа}/\text{сек}$ ; Обводненность 65,3 %;  $t$  перекачки = 10 °С (среднегодовая);
- общая минерализация воды – 268982,71 мг/л, содержание  $\text{H}_2\text{S}$  – 263,5 мг/л, средняя скорость внутренней коррозии – 0,0175 мм/год,  $\text{Ca}^{2+}$  в воде –  $29058 \pm 1450$  мг/л,  $\text{Mg}^{2+}$  в воде –  $6080 \pm 500$  мг/л,  $\text{K}^+ + \text{Na}^+$  в воде –  $64814 \pm 2818$  мг/л,  $\text{HCO}_3^-$  в воде –  $12,2 \pm 0,2$  мг/л,  $\text{Cl}^-$  в воде –  $169018,1 \pm 4767,8$  мг/л, pH – 4,88,  $\text{CO}_2$  в воде – 233,2 мг/л, Растворенный  $\text{O}_2$  – 0,92 мг/л.

3.2. Режим работы предприятия: круглосуточный, круглогодичный.

### 4. Требования к проектированию

#### 4.1 Требования к технологическим решениям:

1. Требования к технологии производства:

– диаметр трубопровода определить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком; Толщину стенки трубопроводов принять по результатам расчетов на прочность с учетом запаса на коррозию.

2. Требования по унификации технологических решений: предусмотреть применение ДТПК и ЕТТ принятых в ООО «Башнефть-Добыча» (приложению № 1).

3. Требования к элементам технологической схемы:

– прохождение трассы трубопроводов, их протяженность, точки подключения к существующим трубопроводам уточнить по результатам изысканий, согласовать с Заказчиком.

– проектной организации при изысканиях использовать приборы (трассоискатели), обеспечивающие достоверное выявление подземных коммуникаций из металлических и неметаллических материалов;

2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

## Продолжение приложения В

– положение выявленных подземных коммуникации согласовать с владельцами и/или эксплуатирующими организациями.

Требования к оборудованию, в том числе:

- рекомендации по диагностике и способам защиты оборудования от внутренней коррозии, отложений парафина и солей, гидратообразования: марку стали трубопроводов и метод антикоррозионной защиты определить после выполнения технико-экономического обоснования с учетом полной (совокупной) стоимости владения трубопроводов (ТСО), согласно приложенной модели;

- обеспечить максимальную унификацию трубных отводов с целью оптимизации затрат при реализации проектных решений; по возможности применить в проектной документации стандартные отводы – 30°, 45°, 60°, 90°; гнутые отводы с шагом 5°;

•обеспечить наружную защиту сварных стыков с использованием термоусаживаемых изоляционных муфт;

•требования к наличию сертификата соответствия требованиям промышленной безопасности: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;

•требования к наличию разрешения на применение данного оборудования на опасном производственном объекте, выданному Ростехнадзором: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь соответствующие разрешения на использование на опасных производственных объектах;

•требования к наличию необходимой технической документации, заводских паспортов на оборудование, инструкций завода-изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологических монтажных схем: рекомендуемое к применению оборудование должно иметь заводские паспорта, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, переведенную на русский язык и заверенную в установленном порядке. Данные требования учесть при составлении ОЛ, ЗС, ТТ на поставку.

•требования к запорной арматуре и площадкам обслуживания: запорную арматура предусмотреть равнопроходную с диаметром трубопровода с классом герметичности «А» по ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная»; площадки обслуживания и лестницы к ним должны отвечать требованиям СНИП и ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки, лестницы должны иметь настил выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения.

3

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										22



## Продолжение приложения В

- требование о необходимости резервирования оборудования: предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;

4. Требования к эксплуатационным показателям, по необходимости очистки, диагностики, обслуживанию:

- предусмотреть после строительства проведение предпусковой внутритрубной приборной диагностики участков трубопровода, относящиеся к особо опасным (пересечения с водными преградами, автомобильными и железными дорогами, технологическими коммуникациями), либо внутритрубной приборной диагностики в составе всего трубопровода (Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утвержденные Приказом ФСЭТиАН №101 от 12.03.2013г. (с изменениями от 12.01.2015г.), применительно для напорных нефтепроводов и газопроводов диаметром 159мм и выше);

- определить необходимость внутритрубной очистки трубопровода. при необходимости предусмотреть установку камер, позволяющих проводить диагностические работы.

- в проектной документации произвести расчет нормативного (безопасного) срока эксплуатации трубопровода, указать срок безопасной эксплуатации.

5. Требования о необходимости утилизации побочных продуктов и отходов технологических процессов: отходы, образующиеся в процессе строительства (ТБО, отходы черных и цветных металлов) вывозятся согласно договорам организации осуществляющей строительство заключенным со специальной организацией имеющим соответствующие лицензии; Нефтешлам вывозится для утилизации на УПН «Расвка».

6. Другие требования.

- при проектировании учитывать коррозионную агрессивность грунтов (уд. эл. сопротивление, ср. плотность катодного тока, биозараженности) и наличие «блуждающих» токов;

- предусмотреть после строительства проведение очистки полости трубопровода с пропуском очистных устройств;

- предусмотреть применение новейших материалов преимущественно отечественного производства и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;

- экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.

- предусмотреть в ПСД (в разделе ПОС) и РД (в общих указаниях) следующее условие: при выдаче акта допуска и схем разбивки трассы подрядным организациям, обеспечить присутствие всех владельцев, чьи коммуникации указаны в изыскательских съемках. Выявлять совместно месторасположения каждой коммуникации методом шурфования, вешкования и обозначения опознавательными знаками с указанием наименования объекта. Опознавательные знаки устанавливаются: на прямых

4

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

## Продолжение приложения В

участках трассы через 10-15 метров; у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метров; на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, всех пересекаемых коммуникаций. Не допускать к проведению строительно-монтажных работ подрядные организации до выявления месторасположения всех коммуникаций, указанных в материалах изысканий.

#### 4.2 Требования к инженерным сетям и системам

##### 4.2.1 Общие требования, в том числе:

- прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, отдельная, совместная: определить проектом, при подземной прокладке, глубину заложения проектируемых трубопроводов предусмотреть в зависимости от несущей характеристики грунтов, глубины промерзания; но не менее 1,0 метра до их верхней образующей.
- требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры: согласно СНиП и нормативных документов;
- пересечение трубопроводов с инженерными коммуникациями ПАО АНК «Башнефть» (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- пересечение проектируемого трубопровода с инженерными коммуникациями сторонних организаций (автодорогами, трубопроводами, кабелями, ЛЭП и т.п.) выполнить по техническим условиям владельцев, а также в соответствии с требованиями действующих Норм и Правил.
- способы прокладки проектируемого трубопровода на переходах с естественными преградами (реки, ручьи, овраги и т.д.) выполнить в соответствии с действующими нормами и правилами, решения согласовать с Заказчиком.
- при переходе проектируемого трубопровода через подземные коммуникации плавно углублять его без применения дополнительных фасонных изделий.

#### 5. Требования к архитектурно-строительным и конструктивным решениям.

- Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;
- Использовать сборные, блочные конструкции и оборудование максимальной заводской готовности;
- Архитектурно-строительные решения строительства зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий площадок строительства;
- Для насосного и компрессорного оборудования применять фундамент, не связанный с основанием блока, за исключением случаев, когда

5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		



## Продолжение приложения В

у производителя оборудования существуют специальные требования к конструкции фундамента;

- Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, узлах запорной арматуры;
- Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»;
- Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 (версия 2.00) "Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов"
- Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- Наружную опознавательную окраску зданий и сооружений выполнить согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001 и методического руководства по применению фирменного стиля при оформлении производственных объектов нефтедобычи и нефтепереработки ДЗО ОАО АНК «Башнефть», приказ №1123 от 14.12.2012 г.;
- Применить конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности, блок-боксы и блок-контейнеры;
- На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком.

#### 6. Требования к выполнению согласований.

- Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании и согласовать с Заказчиком;
- При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Предварительно выполнить согласование рабочей документации с владельцами коммуникаций.

#### 7. Требования к разработке ПОС

- Разработать раздел «Проект организации строительства» в соответствии с требованиями: Положения о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87, СП 48.13330, МДС 12-81, а также в соответствии с требованиями законодательства РФ, в области капитального строительства объектов наземного обустройства НПМ.

6

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Интв. № подл.	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
										25

- Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» перечень мероприятий и решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда и окружающей среды в соответствии с требованиями п.23 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.

- Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» в числе проектных решений и мероприятий по охране окружающей среды в период строительства проектные решения по:

- организации безопасного обращения с отходами производства и потребления, образующимися в ходе строительства объекта;
- водоснабжению и отведению сточных вод;
- проектные решения по обращению с грунтами, изымаемыми в ходе строительства с учетом степени их загрязненности, установленной в ходе инженерно-экологических изысканий.

#### **8. Требования к разработке сметной документации**

- В соответствии с техническими условиями (приложение 7)

#### **9. Требования к природоохранным мероприятиям.**

- Перечень мероприятий по охране окружающей среды должен соответствовать требованиям п.п. 25 и 40 Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

- Раздел проекта должен содержать результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду (в соответствии с Приказом Госкомэкологии России №372 от 16.05.2000 г. и письмом ФГУ Главгосэкспертизы России от 09.11.2007г. № 6-2/2722).

- Разработка рыбохозяйственного раздела (при необходимости) Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов.

- Требования по разработке проекта рекультивации земельных участков:

- Разработать отдельным томом проект рекультивации земель в соответствии с требованиями действующего законодательства.

#### **10. Требования по вопросам охраны труда.**

- Раздел должен быть разработан в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения:

- Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ.

Раздел X. Охрана труда;

7

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001						Лист
															26



## Продолжение приложения В

- Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ;
- «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими нормативными документами.
- Технические решения по охране труда должны быть разработаны с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». «сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» подраздел «Технологические решения» перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства должен содержать:
  - сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;
  - перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий)
  - принципиальные решения по организации труда и управления производством;
    - расчет количества рабочих мест и численности работающих;
    - организация и оснащение рабочих мест;
    - обслуживание рабочих мест;
    - прогрессивные формы организации труда;
    - режим труда и отдыха;
    - охрана и условия труда работников;
    - организация управления производством, предприятием;
    - источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;
    - требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин.
  - Перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда» также излагается в разделе «Проект организации строительства».
  - Степень проработки и обоснование решений по охране труда должны быть достаточными для осуществления проверки их соответствия

8

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001		Лист
											27

требованиям нормативных документов, проведения проверочных расчетов, а также определения стоимости.

- Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих нормам и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации

- Должны быть определены сроки безопасной эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.

#### **11. Требования по обеспечению инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.**

- Проектные решения, изложенные в разделе ПМ ГОЧС, должны обеспечивать защиту населения, территорий и снижение материального ущерба от чрезвычайных ситуаций техногенного и природного характера, от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий, а также при диверсиях и террористических актах.

- Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС.

- Разработка раздела ПМ ГОЧС должна осуществляться в соответствии с требованиями СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» и 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».

- В территориальном органе Главного управления МЧС России должны быть получены исходные данные и требования для разработки раздела ПМ ГОЧС и технические условия на сопряжение СМИС зданий и сооружений.

- При необходимости разработать раздел СМИС в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12-2005.

#### **12. Требования по обеспечению пожарной безопасности.**

- Разработка и оформление раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» должны осуществляться в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.08 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о

9

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

28



## Продолжение приложения В

требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности.

- Выбранные системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с Заказчиком.

- Для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, на основе требований Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» должны быть разработаны специальные технические условия, отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, включая разработку декларации пожарной безопасности.

### 13. Требования по обеспечению промышленной безопасности.

- Проектные решения по промышленной безопасности должны быть разработаны в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

- На опасные производственные объекты, относящиеся к I и II классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.

- На опасные производственные объекты, относящиеся к III и IV классам опасности в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать раздел «Оценка риска аварий» в соответствии с действующими нормативными документами.

- в соответствии с действующими нормативными документами, которая в т.ч. должна иметь:

- всестороннюю оценку риска аварии и связанной с ней угрозы;

- анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, обеспечению готовности организации к эксплуатации опасных производственных объектов в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасных производственных объектах;

- разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на опасных производственных объектах.

### 14. Требования по безопасности и охране объектов.

- Разработать проектные решения по охране объектов и оснащению объектов проектирования системами антитеррористической защиты в увязке с решениями по охранно-пожарной сигнализации.

10

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

## Продолжение приложения В

**15. Требования по учету в проектной документации земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле- лесопользование.**

•Подготовить материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка и направить в Отдел землеустройства ООО «Башнефть-Добыча» на основании Регламента процессов «Организация отвода и оформления прав на земельные участки под строительство и ремонт объектов инфраструктуры» РП-67-00-01-01 утвержденного приказом ООО «Башнефть-Добыча» от 15.02.2016 г. № 127.

•Требования по разработке материалов к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка:

- Материалы к схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков.

- На картографическом материале отображают в принятой системе координат все земельные участки, согласно расчета площадей. Проект границ земельных (лесных) участков оформляют на картографических материалах в электронном виде в согласованном с Заказчиком формате, позволяющем производить определение площадей земельных участков

Приложение к техническим требованиям:

Приложение №1	Перечень принятых в ООО "Башнефть-Добыча" ДТПК и ЕТТ
Приложение № 2	Технические условия к отходам
Приложение №3	Технические условия к сточным водам
Приложение №4	Схемы существующей системы трубопроводного транспорта с указанием высотных отметок, расстановкой узлов запорной арматуры, расходных показателей по жидкости, нефти, обводненности, газ.фактора, рабочих давлений, давлений конечных пунктов сбора
Приложение №5	Технические условия на воду (гидравлика, промывка и т.д.)
Приложение №6	Результаты обследования действующего оборудования и технологических коммуникаций, заключение промышленной безопасности, паспорта на существующее оборудование, находящееся в технологической связи с

11

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

30

## Продолжение приложения В

	проектным объектом.
Приложение №7	<p>Информация, предоставляемая Подрядчику после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ИД для составления смет.</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства».</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду».</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по пожарной безопасности».</li> </ul> <p>ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций».</p>

**Согласовано:**

Зам. начальника ПТО НГДУ

«Ишимбайнефть»

ООО «Башнефть-Добыча»

Ведущий инженер УЭТ

ООО "Башнефть - Добыча"

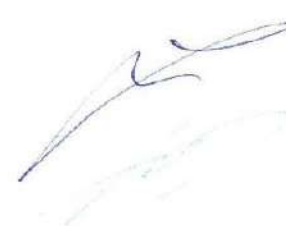
Начальник ИЦТОиРТ НГДУ

«Ишимбайнефть»

ООО "Башнефть - Добыча"



Шокуров Д.Н.



Крехов Д.Г.

Хайбрахманов С. Р.

12

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

31



## Продолжение приложения В

Приложение № \_\_\_\_\_

к Договору № \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

**СОГЛАСОВАНО:**Главный инженер  
ООО «БашНИИНефть»

/В. В. Белозеров/

по доверенности № 95/А от 04.10.2017 г.

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2018 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**Заместитель генерального директора по  
развитию производства

ООО «Башнефть-Добыча»

действующий по доверенности

ПАО АНК «Башнефть» ПИК Добыча»

№ ДОВ/54/039/18 от 18.12.2017 г.

/М.Ю. Ибрагимов /

\_\_\_\_\_ 2018 г.

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ****«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)»**

1.	Основание для проектирования	План ПИР ПАО АНК «Башнефть» на 2019 г.
2.	Вид строительства	Техническое перевооружение.
3.	Стадия проектирования	ПД и РД.
4.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком работ.
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Республика Башкортостан, Миякинский район, Сатаевское нефтяное месторождение.
6.	Заказчик	ПАО АНК «Башнефть».
7.	Требования к проектировщику	7.1 Организации должны предоставить сведения из реестра СРО, подтверждающие их право, на выполнение проектно-изыскательские работ. 7.2 Наличие сертификата соответствия ГОСТ Р ИСО 9001.
8.	Потребность в ИИ	8.1 Выполнить комплексные инженерные изыскания (ИИ) в соответствии с ТЗ на инженерные изыскания (Приложение 3 к настоящему ЗП). 8.2 Выполнение ИИ допускается только на основании согласованной Заказчиком программы работ на ИИ. 8.3 Порядок и требования к выполнению ИИ принять в соответствии с требованиями: ▪ Постановления Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»; ▪ СП 47.13330; ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014; ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090; ▪ Положения Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149. 8.4 По результатам сбора ИД определяется необходимость выполнения дополнительных видов ИИ: ▪ Историко-культурные изыскания; 8.5 При необходимости выполнения дополнительных видов ИИ, устанавливаются следующие требования:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							32



Ивл. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

## 8.5.1 Историко-культурные изыскания

До выполнения работ получить от государственного органа охраны памятников заключение о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия. В случае получения предписания проведения историко-культурной экспертизы выполнить комплекс историко-культурных изысканий в соответствии с требованиями:

- Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;

- СП 47.13330 и СП 11-102;

- Постановление Правительства РФ от 20.02.2014 № 127 «Об утверждении Правил выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия»;

- Постановление Бюро ОИФН РАН от 27.11.2013 № 85 «Положение о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчетной документации»;

- Письмо Министерства культуры РФ № 12-01-39/05-АБ от 27.01.2012 «О методике определения границ территорий объектов археологического наследия».

## 8.5.2 Камеральные историко-культурные изыскания включают в себя:

- Оценка исходной документации, включающей картматериалы, схемы расположения проектируемых объектов и коммуникаций;

- Сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов по территории исследования;

- Подготовка тематических картосхем;

- Предварительное определение историко-культурной ценности территории, отводимой под проектируемый объект (предварительное историко-культурное зонирование).

## 8.5.3 Полевые историко-культурные изыскания включают в себя:

- Натурное обследование территории в целях выявления визуальных признаков ОКН и подъемного археологического материала;

- Археологическая шурфовка, зачистка существующих почвенных обнажений в целях выявления археологических объектов, не фиксируемых визуально, с нанесением шурфов и зачисток на ситуационный план;

- Фотофиксация территории и стратиграфических разрезов.

В случае обнаружения объектов культурного наследия, проведение следующих видов работ:

- Определение предмета охраны;

- Предварительное определение границ;

- Подготовка ситуационного плана расположения выявленных объектов культурного наследия;

- Подготовка топографических планов обследованных объектов культурного наследия;

- Выполнение координатной привязки выявленных объектов культурного наследия;

- Изучение стратиграфических разрезов на выявленных объектах культурного наследия (в случае необходимости) и сбор подъемного материала;

- Фотофиксация выявленных объектов культурного наследия;

		<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Камеральная обработка полевых материалов;</li> <li>▪ Подготовка отчёта по итогам историко-культурных изысканий;</li> <li>▪ В случае выявления ОКН – подготовка рекомендаций по сохранению объектов культурного наследия;</li> <li>▪ Отчёт по результатам историко-культурных изысканий должен быть выполнен в соответствии с требованиями ГОСТ 2.105, ГОСТ 8.417, ГОСТ 7.1, ГОСТ Р 7.0.12;</li> <li>▪ По итогам ИКИ должна быть получена справка от государственного органа охраны памятников о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия;</li> <li>▪ Особые условия и прочие требования к производству историко-культурных изысканий:             <ul style="list-style-type: none"> <li>• В случае выявления в ходе натурального обследования объектов культурного наследия, исполнитель историко-культурных изысканий обязан незамедлительно информировать о них руководителя проекта и представить предложения по изменению проекта;</li> <li>• В случае выявления объектов культурного наследия генпроектировщиком может быть принято решение об оперативном изменении участка натурального обследования;</li> </ul> </li> </ul> <p>Графические материалы по результатам историко-культурных изысканий должны быть предоставлены в формате AutoCAD, MapInfo или ArcGIS в местных системах координат. Представляемые материалы: контур территории, охваченной исследованиями, места шурфовки, границы ОКН (в случае обнаружения).</p>
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОНР	9.1 Разработать раздел «Основные проектные решения», согласовать ОНР с Заказчиком
10.	Требования к выделению этапов строительства	Не требуется.
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<p>11.1 Состав сооружения и объём проектных работ:</p> <p><b>11.1.1 Нефтепровод сборный АГЗУ 4 – врезка, уч. ПК15+00-21+05; ПК74+10-ПК77+50 (инв. №852268):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• объем перекачиваемой жидкости - <math>Q_{ж} = 49,3 \text{ м}^3/\text{сут}</math>,</li> <li><math>Q_{н} = 15,2 \text{ т/сут}</math>;</li> <li>• протяженность – 945 м;</li> <li>• рабочее давление – 1,0 МПа;</li> <li>• давление в начальной точке – 1,0 МПа;</li> <li>• давление в точке подключения – 1,0 МПа;</li> <li>• тип прокладки (подземный/надземный): определить проектом;</li> <li>• перекачиваемая продукция – нефтегазожидкостная смесь;</li> <li>• обводненность – 65,3%;</li> <li>• <math>\rho_{н} = 0,886 \text{ г/см}^3</math>;</li> <li>• <math>\rho_{ж} = 1,078 \text{ г/см}^3</math>;</li> <li>• <math>v_{ж} = 1,33 \text{ мПа/с}</math>;</li> <li>• <math>t_{перекачки} = 10 \text{ }^\circ\text{C}</math> (среднегодовая).</li> <li>• общая минерализация воды – 268982,71 мг/л;</li> <li>• содержание <math>\text{H}_2\text{S}</math> – 263,5 мг/л;</li> <li>• средняя скорость внутренней коррозии – 0,0175 мм/год;</li> <li>• <math>\text{Ca}^{2+}</math> в воде – <math>29058 \pm 1450 \text{ мг/л}</math>;</li> <li>• <math>\text{Mg}^{2+}</math> в воде – <math>6080 \pm 500 \text{ мг/л}</math>;</li> <li>• <math>\text{K}^+ + \text{Na}^+</math> в воде – <math>64814 \pm 2818 \text{ мг/л}</math>;</li> <li>• <math>\text{HCO}_3^{3+}</math> в воде – <math>12,2 \pm 0,2 \text{ мг/л}</math>;</li> </ul>

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

## Продолжение приложения В

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• СГ в воде – 169018,1±4767,8 мг/л;</li> <li>• рН – 4.88;</li> <li>• СО<sub>2</sub> в воде 233,2 мг/л;</li> <li>• растворенный О<sub>2</sub> – 0,92 мг/л.</li> </ul> <p>11.2 Диаметр и толщину стенки трубопроводов определить гидравлическими и прочностными расчетами при проектировании и согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.3 Технико-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15 № 117/ПР «Об утверждении формы разрешения на строительство и формы разрешения на ввод объекта в эксплуатацию».</p> <p>11.4 При формировании перечня технико-экономических показателей включать полный перечень объектов энергетики и трубопроводного транспорта с мощностными характеристиками, согласно согласованным этапам строительства.</p> <p>Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта обустройства определить в ПД, в соответствии с прилагаемыми техническими требованиями на проектирование (приложение 2).</p>
12.	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Начало строительства: 2021 год. Окончание строительства: 2021 год.
13.	Особые условия строительства	<p>13.1 Климатические условия площадки строительства в соответствии с требованиями СП 131.13330.</p> <p>13.2 Условия по сейсмичности в соответствии с требованиями СП 14.13330;</p> <p>13.3 До выполнения работ получить справку от регионального госоргана охраны объектов культурного наследия об отсутствии/наличии в границах земельного участка объектов культурного наследия включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия или объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также охранных/защитных зон объектов культурного наследия. При необходимости выполнить историко-культурную экспертизу земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению (историко-культурные изыскания) в соответствии с п.1, 3 ст.36 и п.2 ст. 30 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».</p>
14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	<p>Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений принять в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» из следующих параметров:</p> <p><b>14.1 Назначение:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- транспортировка нефтегазожидкостной продукции;</li> <li>- транспортировка продукции для системы ППД.</li> </ul> <p>14.2 Проектируемый объект принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность.</p> <p>14.3 Опасные природные процессы и явления техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство и эксплуатация объекта – присутствуют.</p> <p>14.4 В соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ «Об</p>

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

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

35

		<p>опасных производственных объектах» проектируемый объект относится к категории ОПО.</p> <p>14.5 В соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», ст. 48 1 п.11 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ уровень ответственности проектируемого объекта – нормальный.</p> <p>14.6 Характеристика проектируемых объектов по категориям и классам взрывопожарной и пожарной опасности определить согласно Федеральному закону № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», ГОСТ 30852.11, ГОСТ 30852.5.</p> <p>Постоянное пребывание людей: не предусматривается.</p>
15.	Особые требования к проектированию	<p>15.1 Разработку проектной документации выполнить в соответствии с требованиями Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (утв. постановлением Правительства России от 16 февраля 2008 № 87), Градостроительным Кодексом РФ, правилами безопасности, руководящими документами и нормативными документами в области проектирования, действующими на территории РФ, техническими условиями и ЛНД Компании в области капитального строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № ПЗ-04 М-0019;</li> <li>– Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № ПЗ-04 М-0019.</li> </ul> <p>15.2 Представить Заказчику проекты запросов и заявок на получение ТУ на присоединение к инженерным сетям, на пересечение и примыкание автомобильных дорог, не принадлежащих ПАО «НК «Роснефть».</p> <p>15.3 Получить ТУ на пересечение коммуникаций.</p> <p>15.4 В составе ПД указывать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений;</li> <li>– требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств.</li> </ul> <p>15.5 При разработке ПД и РД применять оборудование и технические устройства со сроком службы не менее 20 лет.</p> <p>15.6 При необходимости, Подготовить, утвердить и передать Заказчику градостроительный план участка (ГПЗУ), согласно Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, по форме, утвержденной инструкцией о порядке заполнения формы градостроительного участка, согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.04.2017 № 741/пр «Об утверждении формы градостроительного плана земельного участка и порядка ее заполнения».</p> <p>15.7 Подготовить, утвердить и передать Заказчику проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно ст. 41, 42, 43 и 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.</p> <p>15.8 Разработать в составе ПД отдельным разделом «Проект рекультивации нарушенных земель» в соответствии с требованиями Земельного кодекса Российской Федерации от</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>25.10.2001 № 136-ФЗ и постановления Правительства РФ от 23.02.1994 № 140 «О рекультивации земель, снятия, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», ГОСТ 17.5.3.04 и других действующих нормативов и технических условий по рекультивации.</p> <p>В составе раздела «Проект рекультивации нарушенных земель»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– разработать схемы производства земляных работ;</li> <li>– разработать таблицу технико-экономических показателей проекта рекультивации (паспорт проекта);</li> <li>– указать в проекте границы земельных участков с указанием кадастровых номеров на основании актуальных данных Росреестра, с разбивкой по каждому объекту, подлежащему отводу под объекты строительства (бурения), с предоставлением ведомости расчета площадей земельных участков по объектам, правообладателям, категории земель, видам угодий, с указанием сроков отвода земли (долгосрочный/краткосрочный) и площади рекультивации;</li> <li>– описать технологию выполнения работ по сохранению и восстановлению плодородия почвы в два этапа: <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ технического, выполняемого силами подрядчика;</li> <li>▪ биологического (внесение удобрений, вспашка, боронование, посев трав) с указанием срока восстановления плодородного слоя почвы применительно к местным условиям;</li> </ul> </li> <li>– утвердить проект рекультивации правообладателями земельных участков (собственниками, землпользователями, землевладельцами, арендаторами).</li> </ul> <p>Расчет убытков и затрат на техническую и биологическую рекультивацию (в ценах текущего года) указывать в сводном сметном расчете.</p> <p>15.9 Испрашиваемые участки должны быть запроектированы с учётом земельных участков ранее отведённых и отводящихся под ранее запроектированные объекты.</p> <p>15.10 Предусмотреть временный отвод земельного участка для размещения временных зданий и сооружений, площадок складирования оборудования, МТР и заготовленной древесины.</p> <p>15.11 Подготовить, согласовать и утвердить согласно действующему законодательству схемы расположения земельных участков и проектную документацию лесных участков отдельно по земельным участкам, оформляемым в краткосрочную (на период строительства) и долгосрочную (для эксплуатации) аренду/пользование в соответствии утвержденному проекту рекультивации.</p> <p>15.12 Получить предварительное согласие (решение) от правообладателей земельных участков (собственников, землпользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков) на предоставление земельных участков для строительства объекта и перевод категории земель сельскохозяйственного назначения. При организации собрания представителей общедолевой собственности включить в протокол собрания участников общедолевой собственности пункт о выборе представителя для согласования проектно-сметной документации (проекта рекультивации), подписания договора аренды/субаренды/соглашения о сервитуте земельного участка и соглашения о возмещении убытков (при</p>



Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001				38
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата		

оформленной обремененной собственностью).

15.13 Разработать компенсационные мероприятия по лесовосстановлению утраченных лесных насаждений. Включить затраты по лесовосстановлению в сводный сметный расчет.

15.14 Предусмотреть формирования ПСПИ в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.03.2014 № 161 «Об утверждении видов средств предупреждения и тушения лесных пожаров, нормативов обеспеченности данными средствами лиц, использующих леса, норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов».

15.15 Выполнить сбор и подготовку ИРД, установленных законодательными и иными нормативными правовыми актами РФ (в том числе техническими и градостроительными регламентами) и которые следует представлять в составе документов, направляемых на государственную экспертизу (помимо документов, указанных в подпункте «б» п. 10 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»).

15.16 Обеспечить сопровождение и согласование ПД и РД с Заказчиком, при необходимости, с землепользователями, с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданному ТУ на пересечения и в органах государственной экспертизы проектов.

15.17 Проведение и оплата всех необходимых экспертиз и согласований проекта в государственных и надзорных органах, экспертных организациях.

15.18 Разработать (при необходимости) технологический регламент на объект проектирования и согласовать в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.

15.19 Расчеты технологических процессов выполнять с применением сертифицированных программных продуктов.

15.20 Разработать раздел «Проект расчетной санитарно-защитной зоны» и согласовать в соответствующих государственных органах (при необходимости).

15.21 Обеспечить сопровождение и корректировку проектной продукции (ПД, РД, СД) при прохождении ВЭ по проектам соответствующим критериям приведенным в разделе 3.2. Положения Компании «Порядок организации и проведения ведомственной экспертизы проектной продукции» № П1-01 Р-0053.

15.22 В составе РД представить спецификации, ТТ и ОЛ на технологическое оборудование без указания конкретных производителей оборудования.

15.23 В случае необходимости применения грубных узлов – обязательно применять грубые узлы заводского изготовления.

15.24 Выбор способа антикоррозионной защиты и марки стали промысловых трубопроводов осуществляется разработкой технико-экономического обоснования (ТЭО), предусматривающего расчет полной (совокупной) стоимости владения трубопроводов с учетом Методических указаний Компании «Выбор метода антикоррозионной защиты

## Продолжение приложения В

		промышленных и технологических трубопроводов и требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132 с обязательным последующим прохождением ТЭО согласно письму ПАО «НК «Роснефть» №01-64584 от 08.12.2016.
16.	Применение ДТПК	При разработке ПД и РД необходимо руководствоваться перечнем применяемой ДТПК приведённым в приложении 4. На этапе ПД предоставить Заказчику конкретный перечень ДТПК, которые будут применены в проекте. В случае отступления от ДТПК для объектов, на которые разработана ДТПК, подготовить обоснование отказа от ДТПК для согласования с курирующим Департаментом ЦАУК «ПАО «НК «Роснефть».
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p>17.1. Инженерно-технические решения разработать в соответствии с ТТП (Приложение №2), ТУ и согласовать с эксплуатирующими организациями, утвердившими ТУ.</p> <p>17.2. Система водоотведения Разработать (при необходимости) раздел «Система водоотведение». Проектирование объектов системы водоотведения выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».</li> <li>▪ СП 32.13330.</li> <li>▪ СП 30.13330,</li> </ul> <p>и в соответствии с ТТП и ИД (ТУ), приложенным к ЗП.</p> <p>17.3. Слаботочные системы и сети связи Разработать (при необходимости) раздел «Сети связи». Выполнить проработку системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учетом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей. Предложения в области связи и технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком.</p> <p>17.4. Энергоснабжение Сведения по существующей схеме электроснабжения и источники электроснабжения с указанием точек подхода для ВЛ согласно исходным данным (приложение №1). Разработать (при необходимости) раздел «Система электроснабжения». Номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в ПД, согласовать с Заказчиком. Предусмотреть защитное заземление для защиты от поражения электрическим током, прямых ударов молнии, статического электричества в соответствии с ПУЭ. Проектом предусмотреть технический учет электроэнергии. Категорию электроснабжения систем и электроприемников определить проектом. Электроснабжение выполнить в соответствии с Методическими указаниями Компании «Требование к проектированию воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ» № П1-01.04 М-0058.</p>
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	18.1 В составе раздела ПД «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					<p>технологических решений» разработать (при необходимости) подраздел «Обеспечение единства измерений» согласно Федеральному закону от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества.</p> <p>18.2 Состав и содержание подраздела должно включать следующие данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ общие положения;</li> <li>▪ выбор и обоснование методов и СИ, норм погрешности и единиц измерений;</li> <li>▪ выбор и обоснование оптимального состава измерительных систем и других СИ на технологических этапах добычи, сбора, подготовки и транспортирования углеводородного сырья;</li> <li>▪ расчёт метрологических характеристик в условиях применения на объекте;</li> <li>▪ организацию и проведение метрологической экспертизы ПД;</li> <li>▪ требования по поверке, калибровке;</li> <li>▪ требования по разработке, аттестации и внесению в Федеральный реестр методики измерений (МИ);</li> <li>▪ решения по совместимости проектируемой системы верхнего уровня и измерительных систем;</li> <li>▪ предварительные спецификации СИ и основного оборудования.</li> </ul> <p>18.3 Для измерительных систем раздел должен устанавливать общие метрологические и технические требования к измерениям количества (массы, объема) и других параметров извлекаемых из недр сырой нефти и газа на этапе добычи и сбора и разработан с учетом следующей информации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ПД и РД в части метрологического обеспечения измерительных систем должна обеспечивать выполнение требований ГОСТ Р 8.596;</li> <li>▪ при проектировании объектов предусматривать установку пробозаборных устройств для проведения контроля качества нефти, воды, газа на входных и исходящих потоках.</li> </ul> <p>18.4 СИ должны иметь Свидетельство (Сертификат) об утверждении типа и внесены в Государственный реестр СИ, в соответствии со ст. 14 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и ПР 50.2.010.</p> <p>18.5 СИ должны быть поверены и иметь действующие свидетельства о поверке, иметь методики поверки и эксплуатационную документацию на русском языке.</p> <p>18.6 Технические характеристики выбранного оборудования, а также технические и метрологические характеристики СИ должны обеспечивать необходимую точность измерений при заданных технологических режимах работы и характеристиках измеряемой среды.</p> <p>18.7 При проектировании объектов должны применяться СИ отечественного или иностранного производства утвержденного типа, имеющие действующие свидетельства (сертификат) об утверждении типа, описание типа к нему и внесенные в Государственный реестр СИ.</p>
			19. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>19.1 Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный.</p> <p>19.2 Принятые технологии и оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым</p>			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							40



		<p>актам, действующим на территории РФ.</p> <p>19.3 Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат.</p> <p>19.4 Предусмотреть требования о технологических решениях, направленных на предотвращение (сокращение) выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, использование малоотходных технологий и экологически эффективных методов обращения с отходами производства и потребления и обеспечивающих соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду.</p> <p>19.5 Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.</p> <p>19.6 Выполнить расчеты на прочность, деформативность, устойчивость, толщины стенки, скорости коррозии и срока службы трубопровода. Расчеты оформить и хранить в архиве.</p> <p>19.7 Выполнить расчет напряженного состояния, прочности, устойчивости и перемещений трубопровода. Расчет оформить и хранить в архиве.</p> <p>19.8 Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании».</p> <p>19.9 Антискоррозионную защиту емкостного технологического оборудования выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антискоррозионная защита емкостного технологического оборудования» № П2-05.02 ТИ-0002.</p> <p>19.10 Антискоррозионную защиту трубопровода выполнить в соответствии с требованиями Методических указаний Компании «Выбор метода антискоррозионной защиты промысловых и технологических трубопроводов и требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132</p> <p>19.11 Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы с учетом требований Положения Компании «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам» № П3-04 С-0038.</p> <p>19.12 Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.</p> <p>19.13 Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций.</p> <p>19.14 Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и прочих знаков в соответствии с требованиями РД 39-132.</p>
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>20.1 Разработать разделы «Архитектурные решения», «Конструктивные и объемно-планировочные решения» в соответствии с ТТП (Приложение №2).</p> <p>20.2 Окраску зданий и сооружений выполнить согласно ГОСТ 12.4.026-2015 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная. Назначение и правила применения. Общие технические требования и характеристики. Методы испытаний» и «Методическому руководству по применению</p>

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

		<p>фирменного стиля при оформлении производственных объектов нефтедобычи и нефтепереработки ОАО АНК «Башнефть», приказ № 1123 от 14.12.2012г.</p> <p>20.3 Анतिकоррозионную защиту металлических конструкций выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002.</p>
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>В проектной и рабочей документации, технической (конструкторской) документации на поставляемое оборудование должны соблюдаться требования Федерального закона от 10.01.2002г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», выполняться мероприятия, направленные на сохранение животного мира в соответствии с «Требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденные постановлением Правительства РФ от 13.08.96 г. № 997.</p> <p>21.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с действующим природоохранным законодательством РФ и Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87.</p> <p>21.2. 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>21.3. При размещении проектируемых объектов в зоне санитарной охраны водозаборов разработать в составе раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» мероприятия по охране водных ресурсов при проведении работ в зоне санитарной охраны водозаборов.</p> <p>21.4. При необходимости разработать раздел «Расчет ущерба водным биоресурсам» в составе ПД для представления Федеральное Агентство по Рыболовству. Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов.</p> <p>21.5. При необходимости отвода земельных участков в краткосрочное пользование, разработать в составе ПД 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», ГОСТ 17.5.3.04 и других действующих нормативов и технических условий по рекультивации.</p> <p>В составе раздела «Проект рекультивации нарушенных земель»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разработать схемы производства земляных работ;</li> <li>- разработать таблицу технико-экономических показателей проекта рекультивации (паспорт проекта);</li> </ul>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

		<p>- указать в проекте границы земельных участков с разбивкой по каждому объекту, подлежащих отводу под объекты строительства (бурения), с предоставлением ведомости расчета площадей земельных участков по объектам, собственникам, видам угодий, расчета убытков и затрат на техническую и биологическую рекультивацию (в ценах текущего года), с указанием сроков отвода земли и площади рекультивации;</p> <p>- описать технологию выполнения работ по сохранению и восстановлению плодородия почвы в два этапа:</p> <p>- технического, выполняемого силами подрядчика;</p> <p>- биологическую (внесение удобрений, вспашка, боронование, посев трав) с указанием срока восстановления плодородного слоя почвы применительно к местным условиям;</p> <p>- утвердить проект рекультивации собственником, землепользователем, землевладельцем, арендатором.</p> <p>Испрашиваемые участки должны быть запроектированы с учётом земельных участков ранее отведённых и отводящихся под ранее запроектированные объекты.</p> <p>Предусмотреть временный отвод земельного участка для размещения временных зданий и сооружений.</p> <p>21.6. При необходимости разработать Проект обоснования расчетной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для проектируемых объектов в соответствии с актуальной версией новой редакции СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Получить в Управлении Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Республике Башкортостан и представить в разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» санитарно-эпидемиологическое заключение на предмет соответствия проекта обоснования расчетной СЗЗ санитарно-гигиеническим нормам.</p>
22.	Требования энергетической эффективности, оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>22.1 Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов», с отражением в проекте итоговых первичных сведений по проектируемому объекту в формате приложений к ГОСТ Р 51379.</p> <p>22.2 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>22.3 Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>22.4 Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов в том числе в соответствии с требованиями Справочника ПАО «НК «Роснефть» «Наилучшие доступные технологии, технические решения и оборудование в области повышения энергоэффективности и энергосбережения нефтегазодобычи».</p> <p>22.5 В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■ общая энергетическая характеристика проектируемого объекта;</li> </ul>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

		<ul style="list-style-type: none"> <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 РФ в области капитального строительства.</li> </ul>
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>23.1 Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» разработать в соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД, выданными территориальным управлением МЧС РФ.</p> <p>23.2 Подготовить запрос на выдачу ИД для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера по форме приведенной в ГОСТ Р 55201.</p> <p>23.3 В разделе привести Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта.</p> <p>23.4 Привести классификацию объектов на классы в соответствии с СП 132.13330 в зависимости от вида и размеров ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имуществу в случае реализации террористических угроз.</p> <p>23.5 Разработать при необходимости раздел СМИС в соответствии с ГОСТ Р 22.1.12.</p>
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<p>24.1 Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>24.2 Проект разработать в соответствии с действующей нормативной документацией РФ, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального,</p>

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



		<p>регионального и отраслевого уровня, включая ЛНД Компании:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Положение Компании «Организация пожарной охраны на объектах Компании» № ПЗ-05 С-0119;</li> <li>▪ Методические указания Компании «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» № ПЗ-05 М-0072.</li> </ul> <p>24.3 Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с ТПП.</p> <p>24.4 ПС и АСИП разработать в соответствии с ТПП</p>
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда.	<p>25.1 При разработке раздела по промышленной безопасности учесть требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Федерального закона от 21.07.1997 № 116 ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;</li> <li>– Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденные приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 № 116;</li> <li>– Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения», утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.11.2013 № 533;</li> <li>– Политики Компании в области промышленной безопасности и охраны труда № ПЗ-05.01 П-01.</li> </ul> <p>25.2 Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности.</p> <p>25.3 При разработке проектной и рабочей документации должны быть применены новейшие материалы и технологии, обеспечивающие технологическое назначение, функциональность, безопасность эксплуатации, пожарную безопасность, охрану труда, соответствие требованиям нормативно-правовых документов РФ по охране окружающей среды поставляемого технологического оборудования и вспомогательных систем с учетом эффективности и экономичности строительства и эксплуатации.</p> <p>25.4 Указать расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством РФ, действующими законодательными, нормативными правовыми актами РФ и ЛНД Компании в области промышленной безопасности.</p> <p>25.5 Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования).</p> <p>25.6 Раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с требованиями действующих, с учетом изменений и дополнений, а также принятых вновь нормативно-правовых, инструктивно-методических документов РФ и ЛНД Компании в области</p>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата



		<p>поставку МТР (см. раздел 31 настоящего ЗП);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Используя утверждённую ТЗД (в соответствии с перечнем ДТПК, приведенном в разделе 16 настоящего ЗП);</li> <li>▪ Используя данные о рыночной цене МТР, не учтенных СВЗ/НВЛ/прейскурантными договорами.</li> </ul> <p>29.2 При выборе оборудования и материалов должны учитываться:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи;</li> <li>▪ качественные показатели оборудования и материалов;</li> <li>▪ требования обязательной сертификации;</li> <li>▪ простота эксплуатации и ремонта, наличие положительного опыта эксплуатации.</li> </ul> <p>29.3 При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>29.4 При выборе оборудования и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ исключить дополнительные и необоснованные требования, приводящие к увеличению их стоимости, а также требования, ограничивающие конкуренцию производителей;</li> <li>▪ минимизировать вариативность применяемого оборудования и материалов</li> </ul> <p>29.5 При включении в перечень оборудования и материалов обеспечить применение МТР из имеющихся запасов ООО «Башнефть-Строй», ООО «Башнефть-Добыча»..</p>
30.	Применение СВЗ и НВЛ	Данные о перечне вовлекаемых СВЗ и НВЛ (в том числе, наименование МТР, технические и стоимостные показатели) запросить у заказчика в ходе проектирования.
31.	Применение преysкрантных договоров	Перечень применимых МТР из преysкрантных договоров (в том числе, наименование МТР, технические и стоимостные показатели, период действия преysкранта и сроки поставки) запросить у заказчика в ходе проектирования.
32.	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	<p>32.1 Документация для закупочных процедур формируется в соответствии с Методическими указаниями Компании «Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений компании» № ПП-01.04 М-0016.</p> <p>32.2 Предоставить спецификации, ТТ и ОЛ (в составе ПД – предварительные, в составе РД – окончательные) на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования.</p> <p>32.3 В составе РД отдельной книгой собрать ССО с разделением на оборудование поставки Заказчика и поставки подрядчика, не требующего монтажа. В ССО поставки Заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».</p> <p>32.4 Оформить отдельной книгой сборник ОЛ и ТТ и задания заводам-изготовителям.</p> <p>32.5 Обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам (ЕГТ).</p>
33.	Требования по применению новых технологий	33.1 При разработке учесть применение в конструкциях качественно новых и эффективных материалов, оборудования, технологий, и решений используемых в области капитального строительства, с приведением технико-экономического обоснования.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 47

		<p>33.2 Решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов. Требования к процессу организации внедрения испытанной новой техники и технологии устанавливаются в соответствии с Положением Компании «Об организации работы научно-технического совета ПАО «НК «Роснефть» № П4-02 Р-0005.</p> <p>33.3 В рамках импортозамещения предпочтение к применению технологии отечественного производства.</p> <p>33.4 ПД разработать в соответствии с информационно-техническими справочниками по наилучшим доступным технологиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ИТС 15;</li> <li>▪ ИТС 17;</li> <li>▪ ИТС 22;</li> <li>▪ ИТС 22.1</li> </ul>
34.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	<p>Для выполнения ПИР к настоящему ЗП приложены отдельными приложениями следующие ИД (указываются ИД применительно к объекту проектирования):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Приложение 1 (отдельными файлами);</li> <li>• установленные (ключевые) ИД, ИРД для разработки проектной продукции;</li> <li>• ИД для разработки ПОС, проекта организации работ по спусу или демонтажу объектов капитального строительства;</li> <li>• ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации.</li> <li>▪ Приложение 2 – ТП;</li> <li>▪ Приложение 3 – ТЗ на ИИ (при необходимости, с учетом раздела 8 настоящего ЗП);</li> <li>▪ Приложение 4 – Реестр применяемой ДТПК.</li> </ul>
35.	Состав демонстрационных материалов	<p>35.1 Представить материалы для защиты проектных решений в форме презентации, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Эскизы, схемы и графики планировочных, компоновочных решений и технико-экономических показателей;</li> <li>▪ Схему обустройства месторождения, с выделением географического размещения проектируемого объекта;</li> <li>▪ Решения по организации строительства;</li> <li>▪ Технологическую схему;</li> <li>▪ В случае если объект является предметом экологической экспертизы подготовить демонстрационные материалы для проведения общественных обсуждений материалов ОВОС.</li> </ul> <p>35.2 Предоставить оценку эффекта от применения ДТПК (оценку выполнить в соответствии с действующими Корпоративными процедурами).</p>
36.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<p>36.1 ПД разработать в соответствии с действующими законодательными актами, нормативными документами РФ, ЛНД Компании в области капитального строительства, в том числе в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>36.2 Разработать РД в соответствии с государственными стандартами системы ПД для строительства, в том числе ГОСТ Р 21.1101.</p> <p>36.3 В составе каждого разрабатываемого раздела ПД следует представлять перечень нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>36.4 Оформление ПД и РД должно осуществляться в</p>

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



		<p>соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании в области капитального строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003;</li> <li>▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004;</li> <li>▪ Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № П3-04 М-0019.</li> </ul>
37.	Порядок сдачи работ	<p>37.1 Проект границ земельных участков и утверждённые схемы расположения земельных участков и проектные документации лесных участков - на бумажном носителе в 2-х экземплярах, в 1-м экземпляре на электронных носителях в формате MapInfo/ArcGIS в координатах земельного кадастра субъектов РФ.</p> <p>37.2 Землеустроительную документацию выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 4 экземпляра на бумажном носителе;</li> <li>▪ 2 экземпляра на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo/ArcGIS).</li> </ul> <p>37.3 Предоставить оригиналы или заверенные копии всех заключений по согласованию перечисленных документов в 3-х экземплярах.</p> <p>37.4 ПД предоставить: 3 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе.</p> <p>37.5 После получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности выдать откорректированную по замечаниям экспертизы ПД: 4 экземпляра на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе.</p> <p>37.6 РД предоставить: 6 экземпляров на бумажном носителе, 2 экземпляра на электронном носителе.</p> <p>37.7 Генпроектировщик передает проектно-сметную документацию Заказчику по накладной по месту нахождения Заказчика.</p> <p>37.8 Один экземпляр проектной продукции выпустить в электронном формате в соответствии с приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 12.05.2017 №783/пр «Об утверждении требований к формату электронных документов, представляемых для проведения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий и проверки достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства».</p>
38.	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях	<p>38.1 Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>38.2 Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader), в формате разработки ПК АО или в универсальном формате XML.</p> <p>38.3 Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>38.4 Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ</p>

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

		<p>предоставить в формате (MS Excel 2010) и в редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>38.5 Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результатам проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО.</p> <p>38.6 Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>38.7 На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД (и РД), Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>38.8 В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации.</p> <p>38.9 Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>38.10 Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10.</p> <p>38.11 В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации</p>
39.	Перечень согласований с государственными надзорными органами	<p>39.1 Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной нормативной документации, законодательных и нормативных правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на экспертизу промышленной безопасности.</p> <p>39.2 В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного экспертного заключения Государственной экологической экспертизы, в соответствии со ст.10 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».</p> <p>39.3 Обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения экспертизы промышленной безопасности, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p> <p>39.4 После получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности, обеспечить внесение заключения экспертизы промышленной безопасности в Реестр заключений экспертизы промышленной безопасности регионального Управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.</p> <p>39.5 В случае необходимости обеспечить, совместно с</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

## Продолжение приложения В

		<p>Заказчиком, получение положительного заключения метрологической экспертизы, в соответствии со ст.14 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».</p> <p>39.6 В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения историко-культурной экспертизы земельных участков, в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».</p> <p>39.7 Перечень дополнительных согласований и экспертиз в государственных региональных органах:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Территориальное управление Федерального агентства водных ресурсов (ст.28 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ).</li> <li>▪ Территориальное управление Федерального агентства по рыболовству</li> </ul>
--	--	---

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
								51
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

## ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1  
Перечень Приложений к ЗП


НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	ИД	Приложено отдельным файлом в формате Word
2	ТПП	Приложено отдельным файлом в формате PDF
3	ТЗ на ИИ	Приложено отдельным файлом в формате Word
4	Реестр применяемой ДТПК	Приложено отдельным файлом в формате Excel

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
						52		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

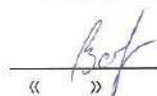


## Продолжение приложения В

**Лист согласования к заданию на проектирование объекта  
«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Сагаевского нефтяного  
месторождения (2021г.)»**

**СОГЛАСОВАНО:****От ООО «Башнефть-Добыча»**Начальник управления наземных  
сооружений
 /А.В. Чугунов/  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.
Начальник управления землеустроительных  
работ
 /Р.Р. Давлетгареев /  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

Начальник отдела энергоэффективности

 /Л.В. Валиахметов/  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.
Начальник отдела управления проектами  
реинжиниринга и развития инфраструктуры
 /И.Д. Закиров /  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.
Начальник отдела планирования  
и организации проектных работ
 /М.В. Морозов/  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

Главный инженер проекта

 /О.К. Андреев/  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп

Продолжение приложения В


Лист согласования к заданию на проектирование объекта  
«Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Сатаевского нефтяного  
месторождения (2021г.)»

От ООО «БашНИПИнефть»:


Руководитель проектного офиса

 /Э. Р. Гейер/  
«    » \_\_\_\_\_ 2018 г.


Главный инженер проекта

 /А.А. Подгорнов/  
«    » \_\_\_\_\_ 2018 г.


Зам. начальника управления инжиниринга

 /А. В. Чебыкин/  
«    » \_\_\_\_\_ 2018 г.

Начальник отдела подготовки проектов

 /А. Ф. Зайнуллин/  
«    » \_\_\_\_\_ 2018 г.

Разработал главный специалист отдела  
подготовки проектов

 /А. В. Фролов/  
«    » \_\_\_\_\_ 2018 г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата	60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							54

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

Приложение 3 к заданию на проектирование

Реестр применяемой документации типовой проектирования компании (ДТПК) для проектирования объекта 60385 "Техническое перевооружение промысловых трубопроводов Сатаевского месторождения (2021г.)"					
№п/п	Наименование ДТПК согласно реестра ДТПК	Идентификационный номер ДТПК	Применимость/Неприменимость	Обоснование неприменимости	
<b>Правила проектирования</b>					
1	Свод требований к проектированию объектов наземного обустройства нефтяных месторождений	П1-01.04 М-0010	Применим		
2	Требования к проектированию воздушных линий электропередач 0,4-110кВ	П1-01.04 М-0058	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
3	Методические указания Компании «Формирование программы испытаний для проведения опытно-промышленных испытаний оборудования систем автоматизации»	П1-01.04 М-0083	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
4	Спецификации проектирования объектов наземной инфраструктуры нефтегазовых, газовых и газоконденсатных месторождений Компании в условиях многолетнемерзлых грунтов	П1-01.04 М-0086	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
5	Инструкция компании "Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства"	П2-01 И-0008	Применим		
6	Инструкция Компании «Основные принципы проектирования кабельных линий 0,4-110 кВ, выбор силовых и контрольных кабелей на производственных объектах Компании»	П2-04 И-04583	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
7	Основные принципы проектирования и выбора оборудования распределительных электрических сетей 0,4-110 кВ на производственных объектах Компании	П2-04 М-0084	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
8	Требования к разработке перспективных схем энергоснабжения	П2-04 М-0087	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
9	Требования к проектированию систем непрерывного и периодического мониторинга технического состояния электротехнического оборудования	П2-04 М-0088	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
<b>Паспорта ДТПК</b>					
10	Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов	П1-01.04 ПДТП-0001	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
11	Типовые проектные решения. Маршевые лестницы, лестницы тоннельного типа, ограждение лестниц	П1-01.04 ПДТП-0002	Не применим	Отсутствует в составе проекта	
12	Типовые проектные решения. Емкость подземная (с подогревом/без подогрева, с насосом/без насоса)	П1-01.04 ПДТП-0003	Применим		
13	Типовые проектные решения. Площадки обслуживания, ограждение площадок	П1-01.04 ПДТП-0005	Применим		
14	Типовые проектные решения. Ограждение узлов опорной арматуры	П1-01.04 ПДТП-0008	Применим		
15	Типовые проектные решения. ВЛ-6(10) кВ на металлических опорах на основании проекта «конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из обработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири: ПП 4.0639» (фундаменты)	П1-01.04 ПДТП-0009	Не применим	Отсутствует в составе проекта	

## Окончание приложения В

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

16	Типовые технические решения. Сборка и теплоизоляция трубопроводов и емкостного оборудования объектов нефтегазодобычи	П1-01.04 ПДПТ-0022	Не применим	Отсутствует в составе проекта
17	Типовые технические решения. Применение систем термостабилизации при строительстве объектов в районах распространения многолетнемерзлых грунтов	П1-01.04 ПДПТ-0028	Не применим	отсутствуют ММГ
18	Типовые проектные решения. Печи для нагрева нефти	П1-01.04 ПДПТ-0034	Не применим	Отсутствует в составе проекта
19	Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Сооружения трубопроводов	П1-01.04 ПДПТ-0037	Применим	
20	Типовые проектные решения. Камеры пуска и приема внутритрубных потоковых средств очистки и диагностики	П1-01.04 ПДПТ-0039	Применим	
21	Типовые проектные решения. Эстакеды (свайные)	П4-06 ПДПТ-0010	Не применим	кабели прокладываются в траншеи
22	Единые технические требования. Сваи	ТЗД (типовая заказная документация)		
23	Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков на площадочных и линейных объектах	П1-01.04 М-0037	Не применим	Отсутствует в составе проекта
24	Единые технические требования. Термостабилизаторы грунта	П1-01.04 М-0041	Применим	
25	Единые технические требования. Насосы артезианские погружные, нефтяные вертикальные полупогружные	П1-01.04 М-0055	Не применим	отсутствуют ММГ
26	Единые технические требования. Задвижки клиновые	П1-01.04 М-0080	Не применим	Отсутствует в составе проекта
27	Типовой опросный лист. Переключательный пункт на базе релаксатора ВЛ 6(10) кВ	П1-01.05 М-0082	Применим	
28	Типовые технические требования. Печи, подогреватели и теплообменное оборудование	П2-04 М-0092	Не применим	Отсутствует в составе проекта
29	Единые технические требования. Емкость подземная (с подогревом / без подогрева)	П2-04 М-0079	Не применим	Отсутствует в составе проекта
30	Единые технические требования. Камеры пуска и приема внутритрубных потоковых средств очистки и диагностики	П4-06 М-0007	Применим	
31	Единые технические требования. Краны шаровые	П4-06 М-0011	Применим	
32	Единые технические требования. Клапан запорный стальной	П4-05 М-0034	Применим	
33	Единые технические требования. Клапан регулирующий	П4-05 М-0051	Применим	
34	Единые технические требования. Задвижки шиберные для трубопроводов и технологического оборудования с номинальным давлением до 12,5 МПа	П4-06 М-0063	Не применим	Отсутствует необходимость установки клапана регулирующего
35	Единые технические требования. Ограждения из секций заводского изготовления	П4-06 М-0066	Применим	
36	Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 5(10)/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)	П4-06 М-0076	Не применим	
37	Типовой опросный лист. Низковольтное комплектное устройство (НКУ) 0,4 кВ	П4-06 М-0087	Не применим	Отсутствует в составе проекта
38	Единые технические требования. Блок автоматики	П4-06 М-0108	Не применим	Отсутствует в составе проекта
39	Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции 35/0,4кВ (с НКУ, без НКУ)	П4-06 М-0113	Не применим	Отсутствует в составе проекта
		П4-06 М-0121	Не применим	Отсутствует в составе проекта

ГИП

Подгорнов А.А.





## Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта	А. А. Подгорнов
Начальник отдела	Р. Т. Манашев
Руководитель сектора	Р. А. Абдуллин
Ведущий инженер	Я. Э. Гейер
Ведущий инженер	Е. В. Зайцева

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							57	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата			

## Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

№ п/п	Наименование органа	Должность, ФИО	Дата, подпись	Примечание
1				
2				
3				
4				
5				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп	Дата

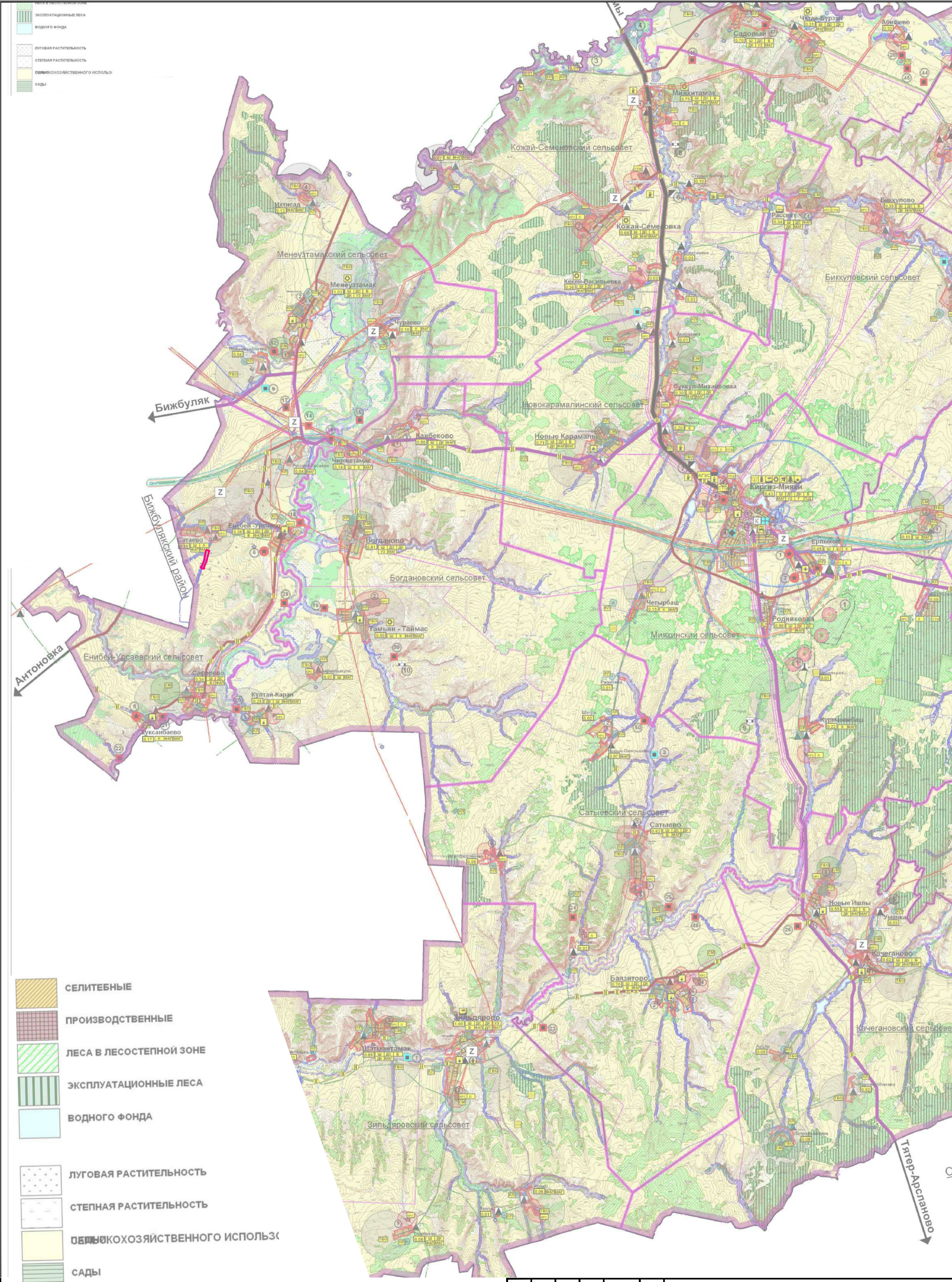
60385-П-230.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

58







- ЛЕСА В ЛЕСОСТЕПНОЙ ЗОНЕ
- ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЛЕСА
- ВОДНОГО ФОНДА
- ЛУГОВАЯ РАСТИТЕЛЬНОСТЬ
- СТЕПНАЯ РАСТИТЕЛЬНОСТЬ
- ОБЪЕКТЫ КОХОЗЯЙСТВЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
- САДЫ

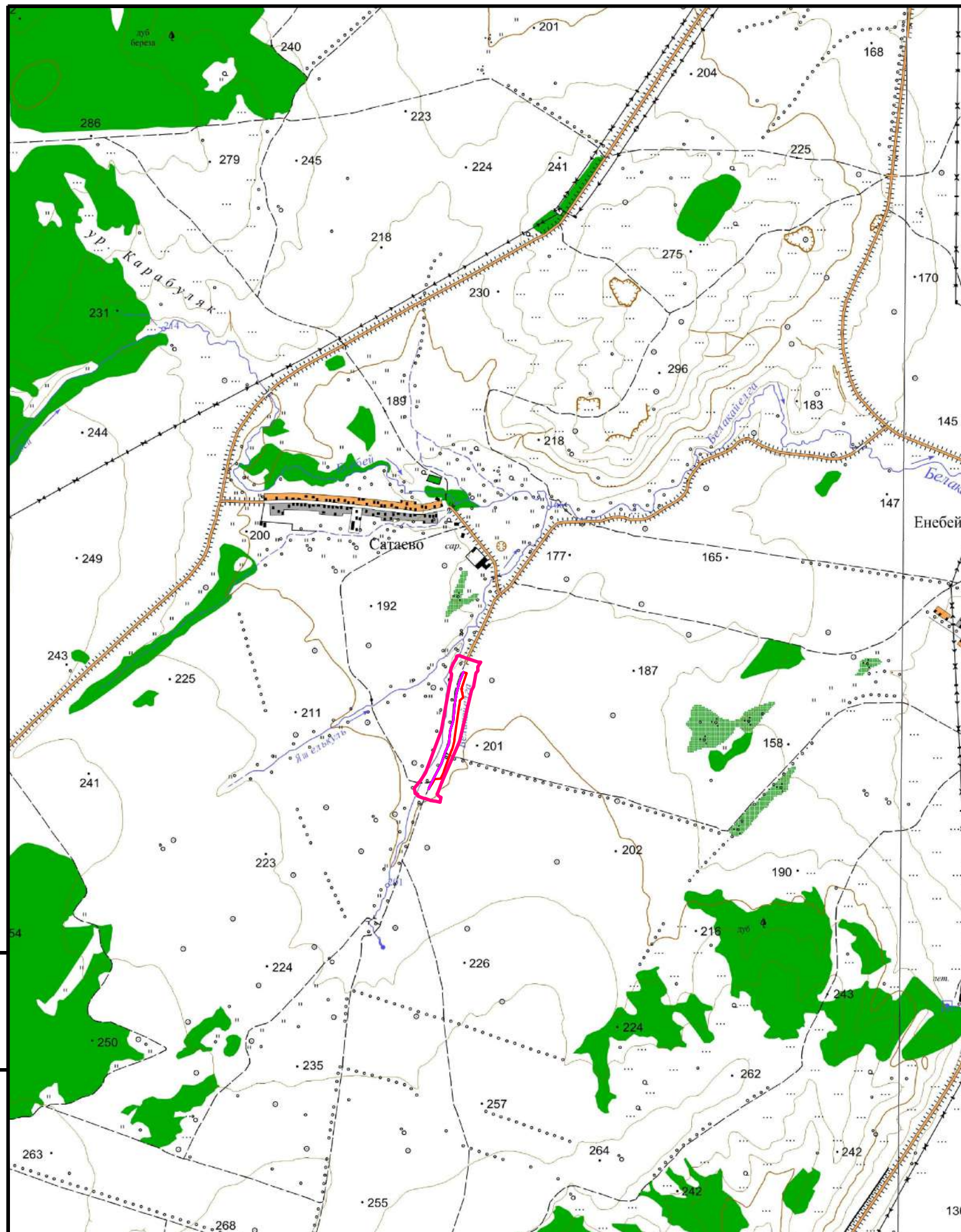
- СЕЛИТЕЛЬНЫЕ
- ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
- ЛЕСА В ЛЕСОСТЕПНОЙ ЗОНЕ
- ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЛЕСА
- ВОДНОГО ФОНДА
- ЛУГОВАЯ РАСТИТЕЛЬНОСТЬ
- СТЕПНАЯ РАСТИТЕЛЬНОСТЬ
- ОБЪЕКТЫ КОХОЗЯЙСТВЕННОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
- САДЫ

Граница разработки проекта планировки

Инф. N подл. Поступил и дата. Взам. инф. N

					60613-П-112.000.000-ППС-01-4-001				
					Обустройство куста хважин №11228 Арланского нефтяного месторождения				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Наим.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	Стация	Лист	Листов
			Зайцева		30.04.20		П	1	3
Вед. инж.			Гедей		30.04.20	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. М1:100000	ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Н. контр. Нач. отг.			Рогожина Манашев		30.04.20				





## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



Населенные пункты



Лес



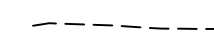
Река



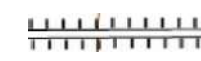
Ручей



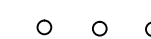
Озера



Дорога полевая



Автоморога с покрытием



Полоса древесных насаждений



ГВВ 1% обеспеченности



граница водоохранной зоны



граница С33

## Проектируемые объекты



– граница разработки проекта планировки



– нефтепровод сборный АГЗУ 4–врезка (демонтаж)



– нефтепровод сборный АГЗУ 4–врезка

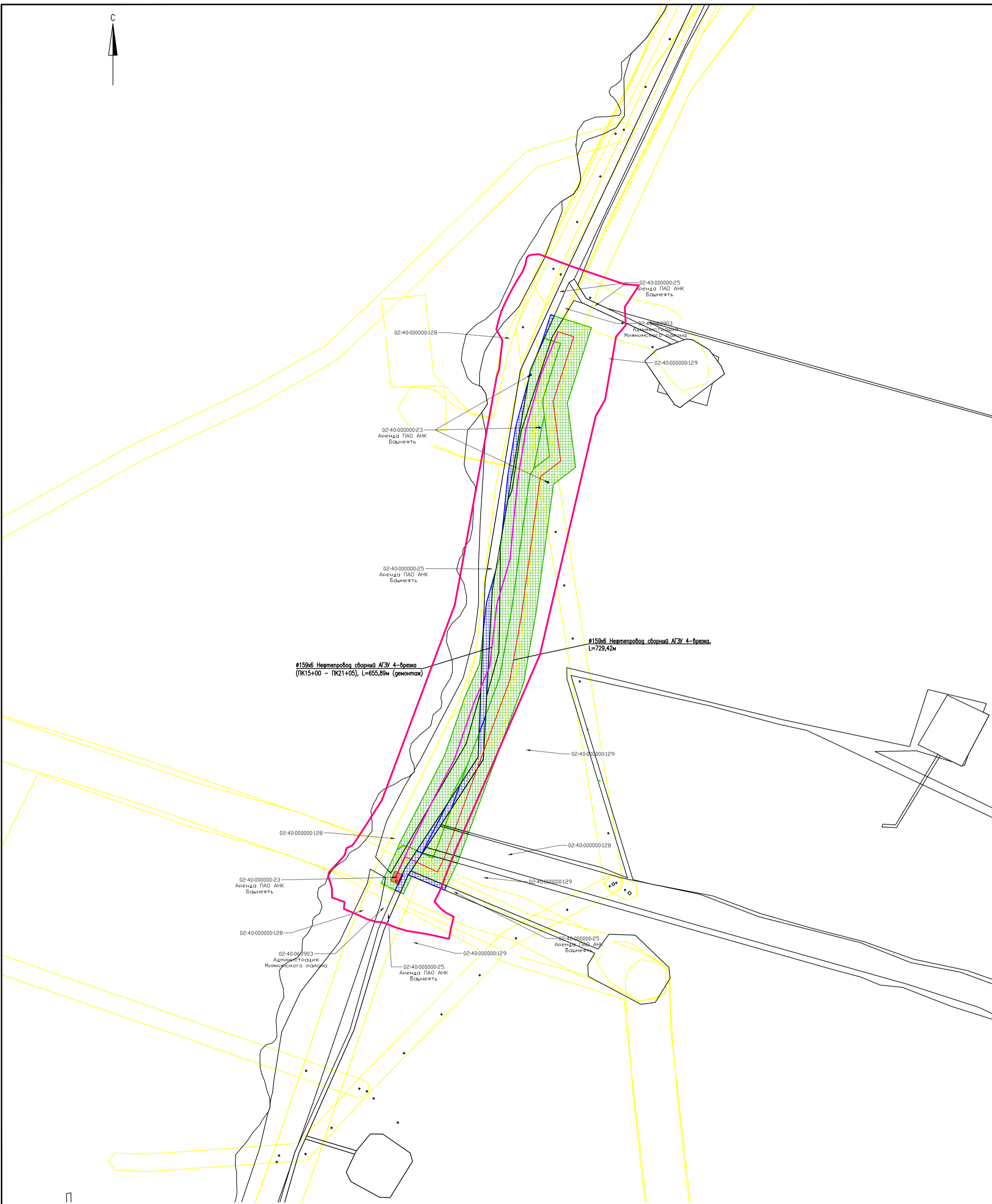
Взам. инв. N  
Подпись и дата  
Инв. N посл.

### Примечание:

1. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не приводится в соответствии с п. 22 ч. IV Постановления Правительства РФ N 564 от 12 мая 2017г., приказа Минстроя РФ N 740 от 25 апреля 2017г.

60385П-112.000.000-ППС-01-4-002					
Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатаевского нефтяного месторождения (2021г.)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нрк.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			30.04.20
Вед. инж.		Гейер			30.04.20
Н. контр.		Рогожина			30.04.20
Нач. отг.		Манашев			30.04.20
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть				Стация	Лист
				П	2
				Листов	3
Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:25000				ООО «РН-БашНИПИнефть»	





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница разработки проекта планировки
- ВП
- КП
- Нефтепровод
- Нефтепровод НД
- Линии связи
- Водовод
- Водовод НД
- Газопровод
- границы установленных охраняемых зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕТРН
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства
- границы зон планируемого размещения объектов на земельных участках, ранее предоставленных в аренду ПАО АНК "Башнефть"
- границы существующих земельных участков
- 080802:20 - кадастровый номер земельных участков

- 1) Объекты культурного наследия на проектируемой территории отсутствуют
- 2) Выписки из единого государственного реестра недвижимости на существующие земельные участки см. приложение к тому 2 ППС
- 3) Сведения о нормативных охраняемых зонах инженерных коммуникаций см. приложение к тому 2 ППС. Сведения об установленных охраняемых зонах инженерных коммуникаций см. приложение к тому 2 ППС. Выписки из единого государственного реестра недвижимости

60385-П-230.000.000-ППС-01-Г-003					
Техническое перевооружение промышленных трубопроводов Сатоевского нефтяного месторождения (2021г.)					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Зайцева			30.04.20
Вед.инж.		Гейер			30.04.20
Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть					
			Страница	Лист	Листов
			П	3	3
000 "РН-БашНИПнефть"					
Формат А1					

Имя, И. подал, Подпись и дата, Взаим. инв. И