



**Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»
(ООО «РН-БашНИПНефть»)**

Проект планировки и проект межевания территории

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ТРУБОПРОВОДА ОТ
АГЗУ 15 ДО ДНС 56 ИЛЬКИНСКОГО НЕФТЯНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ. 2016Г.**

Документация по планировке территории

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

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

14768к-П-159.000.000-ППС-01

Том 2



Общество с ограниченной ответственностью
«РН-БашНИПНефть»
(ООО «РН-БашНИПНефть»)

Проект планировки и проект межевания территории

ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ТРУБОПРОВОДА ОТ АГЗУ 15 ДО ДНС 56 ИЛЬКИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. 2016Г.

Документация по планировке территории

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

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

14768к-П-159.000.000-ППС-01

Том 2

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

Начальник отдела

Р.Т. Манашев





Руководитель сектора

Р.А. Абдуллин

2021





Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
14768к-П-159.000.000-ППС-01-С-001	Содержание тома 2	2
14768к-П-159.000.000-ОРП-01-СП-001	Состав проекта	3
14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Текстовая часть	4
14768к-П-159.000.000-ППС-01-Ч-001	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. (1:200000)	63
14768к-П-159.000.000-ППС-01-Ч-002	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. (1:10000)	64
14768к-П-159.000.000-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. (1:2000)	65

Взам. инв. №									
	Подп. и дата								
Инв. № подл.	14768к-П-159.000.000-ППС-01-С-001								
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
	Разраб.		Исрафилов		19.01.21	Содержание тома 2	Стадия	Лист	Листов
	Рук.сек.		Абдуллин		19.01.21		П		1
	Н.контр.		Рогожина		19.01.21	ООО «РН-БашНИПинефть»			
	Нач.отд.		Манашев		19.01.21				

Состав проекта

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Примеча- ние
		Проект планировки	
1	14768к-П-159.000.000- ППУ-01	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	14768к-П-159.000.000- ППС-01	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	
		Проект межевания	
3	14768к-П-159.000.000- ПМУ-01	Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМ (У)	

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл.		14768к-П-159.000.000-ОРП-01-СП-001				
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
	Разраб.		Исрафилов			19.01.21
	Рук.сек.		Абдуллин			19.01.21
	Н.контр.		Рогожина			19.01.21
Нач.отд.		Манашев			19.01.21	
Состав проекта						
			Стадия	Лист	Листов	
			П		1	
ООО «РН-БашНИПНефть»						

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

 Геоморфологические условия 4

 Гидрографические условия 4

 Геологические условия..... 4

 Гидрогеологические условия 4

 Почвенный покров 4

 Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика..... 5

4 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов..... 6

 4.1 Зоны с особыми условиями использования территории..... 6

 4.1.1 Объекты историко-культурного наследия 7

 4.1.2 Особо охраняемые природные территории (ООПТ) 7

 4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО 7

 4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов..... 7

 4.1.5 Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов 8

 4.1.6 Месторождения полезных ископаемых..... 8

 4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны..... 8

 4.2 Параметры планируемого строительства 9

 4.2.1 Проектируемый нефтегазосборный трубопровод..... 9

 4.2.2 Демонтируемый нефтегазосборный трубопровод..... 9

 4.2.3 Проектируемые площадные объекты..... 9

 4.3 Границы зон планируемого размещения объектов 10





5 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов. 10

6 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов 10

7 Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства 10

8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами..... 12

9 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории..... 12

Взам. инв. №												
Подп. и дата												
Инв. № подл.	14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001											
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата						
	Разраб.		Исрафилов			19.01.21						
	Рук.сек.		Абдуллин			19.01.21						
	Н.контр.		Рогожина			19.01.21						
Нач.отд.		Манашев			19.01.21							
Текстовая часть						<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td>59</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	59
Стадия	Лист	Листов										
П	1	59										
						ООО «РН-БашНИПНефть»						

10	Основные показатели проекта планировки.....	13
11	Перечень нормативно-технической документации	13
12	Перечень используемых сокращений.....	14
	Приложение А (обязательное) Постановление Администрации и задание на разработку документации.....	15
	по планировке территории	15
	Приложение Б (обязательное) Свидетельство о членстве в СРО СПО «Роснефть» ...	21
	Приложение В (обязательное) Технические требования и условия	25
	Приложение Г (обязательное) Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия	45
	Состав авторского коллектива	57
	Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории.....	58
	Таблица регистрации изменений	59

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		2

Общая часть

Материалы по обоснованию проекта планировки (согласовываемая часть документации) территории: «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.» разработаны ООО «РН-БашНИПНефть» 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 и границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

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

- Схема территориального планирования муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан;

Генеральный план сельского поселения Анновский сельсовет муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан;

- Правила землепользования и застройки сельского поселения Анновский сельсовет муниципального района Белебеевский район РБ.

1 Основание для разработки проекта

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Постановление Администрации МР Белебеевский 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-БашНИПНефть» в январе-феврале 2020 г. (см. на приложенном CD-R);

- Инженерно-геологические изыскания, выполненные ООО «ОйлГазПроект» в ноябре-декабре 2015 г. (см. на приложенном CD-R);

- Инженерно-гидрометеорологические изыскания, выполненные ООО «ОйлГазПроект» в ноябре 2015 г. (см. на приложенном CD-R); (см. на приложенном CD-R);

- Инженерно-экологические изыскания, выполненные ООО «ОйлГазПроект» в ноябре 2015 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);

- Исходно-разрешительная документация (Письма о наличии (отсутствии) ООПТ, объектов культурного наследия, скотомогильников, полигонов ТБО, полезных ископаемых) (приложение Г);

- 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 проектируемый участок расположен в Белебеевском районе Республики Башкортостан в границах СП Анновский сельсовет, Илькинского нефтяного месторождения, в 130 км на юго-запад от г. Уфы.

Ближайшие населенные пункты: д. Илькино, д. Михайлово, д. Сосновка.

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

Взаим. инв. №							Лист
Подп. и дата							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	3

По данным наблюдений абсолютная максимальная температура воздуха 38°C, абсолютная минимальная температура воздуха минус 47°C. Среднегодовая температура воздуха +2,0°C.

Преобладающее направление ветра за июнь-август западное. Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль южное, юго-западное; средняя скорость ветра 4,6 м/с.

Осадки в течение года на территории изысканий распределяются неравномерно. Большая часть осадков выпадает в теплый период года (289 мм), меньшая часть зимой - в виде снега (264 мм).

Нормативная глубина сезонного промерзания глинистых грунтов составляет 170 см.

Геоморфологические условия

Район расположен на наиболее возвышенной части Бугульминско-Белебеевской возвышенности, сложенной осадочными породами. Рельеф увалистый, с глубоко врезанными долинами рек.

Гидрографические условия

Наиболее крупная река Белебеевского района – Усень. Гидрографическая сеть района изысканий представлена р.Арелга, находящиеся в 512м северо-западнее участка.

Ближайший водный объект (р. Арелга) находится вне зоны влияния проектируемого объекта.

Геологические условия

В геологическом строении района работ до изученной глубины 8,0 м принимают участие современные (Q4) образования, а также верхнепермские образования (P2kz) казанского яруса.

Геологическое строение и литологические особенности грунтов исследуемых участков изысканий, изменение их мощности в плане и по глубине отражены на геолого-литологических профилях.

Гидрогеологические условия

Подземные воды в период изысканий (ноябрь-декабрь 2015 г) не вскрыты.

Согласно СП 11-105-97, часть II, Приложение И, по критериям типизации территории по подтопляемости, площадку изысканий можно условно отнести к типу II-Б2, учитывая, что подтопление территории потенциально возможно в результате техногенных аварий и катастроф.

Подземные воды на участке изыскания не вскрыты. Для количественного химического анализа подземных вод взята проба воды с колодца с. Илькино.

Почвенный покров

Формирование сложной структуры почвенного покрова участка изысканий обусловлено геологическими, геоморфологическими, климатическими и растительными условиями.

По морфогенетической характеристике на территории района работ выделяются черноземы выщелоченные.

Почвообразующими породами для выщелоченных черноземов служат карбонатные элювио-делювиальные, делювиальные глины и суглинки.

В морфологическом профиле выделяются равномерно прогумусированные горизонты А и АВ. Верхний горизонт А характеризуется темно-серой окраской разной интенсивности и хорошо выраженной зернистой структурой; в нижнем горизонте АВ заметно появление

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

буроватого оттенка и укрупнение структуры до комковато-зернистой. Механический состав глинистый средне- и тяжелосуглинистый.

Черноземы выщелоченные имеют хорошую водоудерживающую способность и выраженную микроструктуру, характеризуются хорошей водопроницаемостью, обладают высокой максимальной гигроскопичностью и влажностью увядания растений. По физико-химическим свойствам эти почвы относятся к наиболее благоприятным для возделывания основных сельскохозяйственных культур. Кислотность колеблется от 5,0 до 6,2, сумма поглощенных оснований составляет 46-57 и более мг*экв на 100 г почвы, степень насыщенности основаниями более 90%. Они хорошо обеспечены подвижными соединениями азота и калия, обеспеченность фосфором недостаточна. В среднем в пахотных почвах содержат 8,0% общего гумуса, а в целинных – 10%. В целом черноземы выщелоченные обладают высоким потенциальным плодородием.

Растительный, животный мир и ландшафтная характеристика

В целом ландшафт исследуемых территорий можно отнести к антропогенно-измененным.

Согласно ботанико-географическому районированию участок работ расположен в пределах Туймазинско-Федоровского типично лесостепного района Бугульмино-Белебеевской возвышенности.

Реконструируемый трубопровод проходит по пахотным угодьям и по открытой равнинной местности, которая покрыта травяной растительностью.

Луговая растительность представлена нивяником, вероникой, чертополохом тёрмера, пыреем гребенчатым, овсяницей луговой, тимофеевкой луговой, полевицей тонкой, мятликом луговым, манжеткой обыкновенной, клевером луговым и др.

Пашня представлена пшеницей. Присутствуют сорные неприхотливые виды, такие как мать-и-мачеха, пастушья сумка, донники, полыни и др.

Трасса пересекает небольшие посадки березы. Леса имеют 3 ярусную структуру. Во 2 ярусе кустарники (орешник, рябина обыкновенная). Травяной ярус представлен снытью, чиной весенней, осокой корневищной, чертополохом тёрмера, пыреем гребенчатым, овсяницей луговой, тимофеевкой луговой, полевицей тонкой, клевером луговым и др.

Прилегающие к участкам работ территории также представлены зональным типом растительности - темнохвойно-широколиственными лесами с осиной, елью сибирской, пихтой сибирской, липой с травяным ярусом из борца высокого, вейника лесного, сныти обыкновенной, бора развесистого, скерды сибирской, недоспелки копьелистной, кислицы обыкновенной, седмичником европейским. Встречается сосна обыкновенная и береза повислая.

Согласно справке Минэкологии Республики Башкортостан, в Буздякском районе распространены виды, занесенные в Красную книгу РБ: ковыль Коржинского, ковыль Лессинга, ковыль сарептский (тырсик), ива Старке, качим триждыветвистый, катран татарский, астрагал Гельма, стальник полевой, стальник пашенный, остролодочник башкирский, остролодочник Ипполита, клевер альпийский, золототысячник болотный, флокс сибирский, цмин песчаный, ковыль красивейший, ковыль Залесского (приложение Г).

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий видов растений, занесенных в Красные книги Республики Башкортостан и РФ, не обнаружено.

Характеристика животного мира на участке изысканий приведена по фондовым материалам и согласно результатам, выполненного маршрутного рекогносцировочного обследования.

Местообитания наземных позвоночных животных участка изысканий разнообразны и представлены разными типами: лесными и луговыми.

Взам. инв. №							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 5
	Подп. и дата							
Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

Число видов насекомых района изысканий достигает несколько тысяч. На территории обитают скрыточелюстные, открыточелюстные, таракановые, прямокрылые кузнечики, сверчки. Из вредителей лесных пород и сельскохозяйственных растений зарегистрированы пилильщики, а из жалящих насекомых – шершень, оса лесная, цветочница панцирная, цветочница выпуклая, цветочница краснохвостая, шмели, пчела медоносная, муравьи. По числу видов и местам обитания разнообразны двукрылые насекомые: комар, мошка, слепень, овод, мухи.

Типичными представителями отряда чешуйчатых, которые обитают в лесах и кустарниках, являются уж обыкновенный (водяной), ящерица прыткая, ящерица живородящая.

Среди птиц наиболее распространены: воробей домовый, галка, синица длиннохвостая, синица, грачи, глухарь, тетерев, рябчик, перепел, серая, утка серая, ястреб-тетеревятник, коршун, бормотушка, вальдшнеп, вертишейка, галка, галстучник, горихвостка, дупель, еловик, желна, жулан, зырянка, зеленушка, конек обыкновенный, кулик-перевозчик, конек лесной и полевой, крапивник, камышовка-барсучок, камышевка садовая, коноплянка, клест, каменка обыкновенная, кукушка, канюк, лысуха, мухоловка-пеструшка, мухоловка-серан, мышеловка лесная, манжетка, неясыть длиннохвостая и серая, овсянка садовая, перепелятник, пустельга, пеночка-весничка, пеночка-теньковка, пеночка зеленая, пеночка-трещотка, пухляк, поползень, пищуха обыкновенная, сокол-кобчик, сплюшка, сойка, скоп, сич, славка садовая и черноголовая, сова, травник, трясогузка, щурка, цапля серая, цапля-кваква, широконоск, шилоклювка, чомга (большая поганка), чечевица, чекан луговой. Иногда в наших краях можно встретить залетную птицу – кедровку.

Среди насекомоядных встречаются еж обыкновенный, крот, землеройки, бурозубки. Зайцеобразные представлены зайцем-беляком и зайцем-русаком.

Грызуны – самый богатый в видовом отношении отряд. Суслики обитают в открытых ландшафтах. Наиболее вредными для личного хозяйства являются крыса серая и мышь полевая, по всей территории района распространена полевка красно-серая. На богатых растительностью водоемах обитает наиболее крупный представитель грызунов – ондатра. Хомяк обыкновенный обитает по всему району, кроме сплошных лесов и болот.

Миграции млекопитающих на рассматриваемой территории носят исключительно местный характер. Каких-либо глобальных миграционных путей на данной территории не имеется.

Копия справки о видах флоры и фауны, занесенных в Красную книгу РБ и численности охотничьих животных в районе работ представлена в приложение Г.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий на участке работ видов животных, внесенных в Красные книги Республики Башкортостан и РФ, не обнаружено.

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.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

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 защитных зон объектов культурного наследия (Приложение Г).

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.

В пределах территории проектируемых объектов, особо охраняемые природные территории республиканского и местного значения отсутствуют (Приложение Г).

4.1.3 Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно справке, из Ветеринарной станции по Белебеевскому району в пределах участка производства отсутствуют действующие и законсервированные скотомогильники, биотермические ямы. (Приложение Г).

Согласно справке, полученной от Администрации МР Белебеевский район отдела архитектуры и градостроительства в районе проведения работ свалок/полигонов твердых бытовых отходов, не имеется. (Приложение Г).

4.1.4 Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

В соответствии с «Водным Кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ от 03.06.2006 г. (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.

Наиболее крупная река Белебеевского района – Усень. Гидрографическая сеть района изысканий представлена р.Арелга, находящиеся в 512 м северо-западнее участка.

Реконструируемый трубопровод водные объекты не пересекают.

В целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения поверхностных водных объектов, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира для рек, озер, водохранилищ и

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							7

т.д. устанавливаются водоохранные зоны, где вводится специальный режим хозяйственной деятельности.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности. Размеры этих зон регламентированы Водным кодексом РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006.

В целях сохранения условий для воспроизводства водных биологических ресурсов устанавливаются рыбоохранные зоны. Размер рыбоохранных зон регламентируется постановлением правительства Российской Федерации № 743 от 06.10.2008 об утверждении правил установления рыбоохранных зон.

Расположение ближайших водных объектов и ширина их водоохранных зон и прибрежных защитных полос, приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Ширина охранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов

Наименование водотока	Ширина водоохранной зоны, м	Ширина рыбоохранной зоны, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м	Расположение относительно проектируемого объекта
Усень	200	200	50	4893м на восточнее
Арелга	100	100	50	512 м северо-западнее

Из таблицы видно, что изыскиваемая территория находится вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос ближайших водных объектов.

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).

Участок предстоящей застройки находится в пределах III пояса зоны санитарной охраны Николаевского водозабора, предоставленного в пользование ООО «Туймазыводоканал» (лицензия УФА 01380 ВЭ).

На расстоянии 0,2 км к северо-западу от южной части участка предстоящей застройки находится Белебеевское месторождение пресных питьевых подземных вод, числящееся в нераспределенном фонде недр. Радиус зон санитарной охраны установлен для I пояса – 50 м, для II пояса – 100 м, для III пояса – 150 м. Участок работ находится за пределами зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения.

4.1.6 Месторождения полезных ископаемых

Согласно заключению, предоставленному Департаментом по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра), участок производства работ частично находится в пределах лицензионного участка Илькинского нефтяного месторождения, предоставленной в пользование ОАО НК «Башнефть» (лицензия УФА 11845 НЭ).

4.1.7 Охранные и санитарно-защитные зоны

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция) для нефтепроводов диаметром до 300 мм размер санитарного разрыва составляет 75 м

Взам. инв. №						14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
Подп. и дата						Изм.	Кол.уч
Инв. № подл.						Подпись	Дата

(рекомендуемое минимальное расстояние до городов и поселков), диаметром от 300-500 мм составляет – 100 м.

Проектируемый нефтепровод не является магистральным трубопроводом, следовательно, санитарный разрыв не устанавливается.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации, в соответствии с СТО 03-191-2006, вдоль трассы проектируемых трубопроводов устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

В охранной зоне трубопровода сторонним организациям без письменного согласия владельцев запрещается:

- возводить любые постройки и сооружения;
- высаживать деревья и кустарники всех видов, складывать корма, удобрения и материалы;
- сооружать проезды и переезды через трассу трубопровода, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать коллективные сады и огороды.

Вдоль трассы трубопроводов создаются защитные (буферные) зоны с целью предотвращения отрицательных воздействий трубопровода на объекты, расположенные по границам этих зон. Величина защитных зон определяется по СП 34-116-97 расстоянием от оси подземного трубопровода до объектов, зданий и сооружений. В пределах защитных зон запрещается строительство каких-либо объектов без согласования с эксплуатирующей организацией.

Согласно санитарной классификации СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 рассматриваемые площадки относятся к промышленным объектам III класса опасности (промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0.5 т/сут. с малым содержанием летучих углеводородов).

Для данных объектов предусмотрена ориентировочная санитарно-защитная зона 300 м. Расчеты и обоснования представлены в разделе ООС.

4.2 Параметры планируемого строительства

4.2.1 Проектируемый нефтегазосборный трубопровод

Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Параметры проектируемого нефтегазосборного трубопровода

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ 15 до ДНС 56, диаметром 114х6 мм	м	1949

4.2.2 Демонтируемый нефтегазосборный трубопровод

Параметры демонтируемого нефтегазосборного трубопровода приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Параметры демонтируемого нефтегазосборного трубопровода

Участок объекта	Ед. измерения	Количество
Демонтируемый нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ 15 до ДНС 56, диаметром 114х6 мм	м	1902

4.2.3 Проектируемые площадные объекты

Список проектируемых площадных объектов приведен в таблице 4.

Таблица 4 – Проектируемые площадные объекты

Наименование объекта	Примечание
Площадка АГЗУ 15	1 шт.

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							9
Инв. № подл.							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

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.

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

Таблица 5

№№ п/п	Наименование	Ед.из м.	Кол-во	Примеч.
Площадка АГЗУ 15				
	Существующая площадь участка в пределах обваловки	м.кв	1758,7	
	Площадь участка после обустройства	м.кв	2774,6	
	Площадь дорожных покрытий	м.кв	420,8	

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

Ведомость пересечения надземных и наземных коммуникаций

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					земля	в.пр.	
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-15 до ДНС-56 (демонтаж)										
1	0.01	0	8.6	ВЛ 6кВ	110°	3		321.24	330.74	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.25	2	52.7	ВЛ 6кВ	5°	3		314.46	321.66	ПАО АНК "Башнефть"
3	1.39	13	90.6	ВЛ 6кВ	86°	3		259.57	268.27	ПАО АНК "Башнефть"
4	1.56	15	57.0	ВЛ 6кВ	55°	3		283.42	292.32	ПО "Белебеевские Электрические Сети"
5	1.63	16	34.4	ВЛ 6кВ	20°	3		286.46	295.76	ПАО АНК "Башнефть"
Трасса нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-15 до ДНС-56										
1	0.01	0	14.4	ВЛ 6кВ	78°	3		321.57	330.27	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.29	2	91.5	ВЛ 6кВ	94°	3		317.12	326.02	ПАО АНК "Башнефть"
3	0.83	8	34.7	ВЛ 6кВ	87°	3		287.53	296.63	ПАО АНК "Башнефть"

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

10

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владделец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					земля	в.пр.	
4	1.26	12	57.0	ВЛ 6кВ	88°	3		288.88	298.88	ПО "Белебеевские Электрические Сети"
5	1.94	19	39.2	ВЛ 6кВ	92°	3		286.54	295.54	ПАО АНК "Башнефть"

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владделец

Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-15 до ДНС-56 (демонтаж)

1	0.20	1	98.6	трасса нефтегазосборного трубопровода		86°	ст.		-	
2	0.70	7	2.4	трасса нефтегазосборного трубопровода		90°	ст.		-	
3	1.55	15	45.8	кабель ВОЛС		60°			1.00	ПО "Башинформсвязь"
4	1.55	15	54.2	кабель связи		55°			1.00	ПО "Башинформсвязь"
5	1.56	15	64.0	газопровод		61°	ст.	159	1.40	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"

Трасса нефтегазосборного трубопровод от АГЗУ-15 до ДНС-56(пересечения отсутствуют)

1	0.01	0	5.9	кабель связи		119°			0.80	ПАО АНК "Башнефть"
2	0.28	2	76.4	кабель связи		81°			0.80	ПАО АНК "Башнефть"
3	0.29	2	88.8	демонтаж		93°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
4	0.81	8	14.0	нефтепровод		81°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
5	0.83	8	27.7	демонтаж		91°	ст.	114	1.00	ПАО АНК "Башнефть"
6	0.84	8	38.6	кабель связи		87°			1.00	ПАО "Башинформсвязь"
7	1.22	12	24.2	кабель связи		92°			1.00	ПАО АНК "Башнефть"
8	1.25	12	51.3	кабель связи		88°			1.00	ПАО "Башинформсвязь"
9	1.27	12	65.4	газопровод		88°	ст.	159	1.40	филиал ПАО

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

11

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
										"Газпром газораспределение Уфа"
10	1.30	13	3.8	кабель связи		90°			0.70	ПАО АНК "Башнефть"
11	1.31	13	6.6	кабель ВОЛС		96°			0.70	ПАО АНК "Башнефть"
12	1.31	13	14.8	трасса ВОЛС заказ 13978		96°	ст.		0.00	
13	1.91	19	5.6	кабель связи		91°			1.00	ПАО АНК "Башнефть"
14	1.92	19	15.1	кабель связи		88°			1.00	ПАО АНК "Башнефть"

Ведомость пересечения автомобильных дорог

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Ширина основания насыпи, м	Угол пересечения, град
	км	начало		конец								
		ПК	+	ПК	+							
Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ-15 до ДНС-56 (демонтаж)												
1	1.57	15	73.6	15	97.7	Белебей-Илькино	IV	асфальт	16.04	24.1	7.66	88°
Трасса нефтегазосборного трубопровод от АГЗУ-15 до ДНС-56												
1	1.27	12	72.6	12	94.7	Белебей - Илькино	IV	асфальт	12.14	22.18	7.09	90°
2	1.92	19	19.4	19	30.3	Белебей-Илькино - ДНС	IV	щебень	8.23	10.97	8.23	91°

8 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами

Пересечения границ зон планируемого размещения линейных объектов с водными объектами – отсутствуют.

9 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.

Лист

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

12

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

10 Основные показатели проекта планировки

Основные показатели проекта планировки приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Основные показатели проекта планировки

Наименование показателя	Показатель
Площадь проекта планировки территории всего, га	42,34

Площадь проекта планировки определена на основе выполненных инженерных изысканий для реализации объекта «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.». 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».

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»

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

- 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
 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 трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.»
а/д	автодорога
АНК	акционерная нефтяная компания
га	гектар
кВ	киловольт
км	километр
ООО	общество с ограниченной ответственностью
ПАО	публичное акционерное общество
скв.	скважина
СП	сельское поселение
СН	строительные нормы
сущ.	существующий

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

14

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

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫ
БӘЛӘБЕЙ РАЙОНЫ МУНИЦИПАЛЬ
РАЙОНЫ ХАКИМИӘТЕ



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА БЕЛЕБЕЕВСКИЙ РАЙОН

КАРАР

15 май 2020г.

№ 505

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 май 2020г.

О разрешении ООО «РН-БашНИПИнефть» разработки проекта планировки и проекта межевания территории для объекта ПАО АНК «Башнефть»: «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.»

В соответствии с ч. 1 ст. 17 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, на основании обращения ООО «РН-БашНИПИнефть»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Разрешить ООО «РН-БашНИПИнефть» разработку проекта планировки и проекта межевания территории для объекта ПАО АНК «Башнефть»: «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.», расположенного на территории сельского поселения Анновский сельсовет муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан.
2. Согласовать проект планировки и проект межевания территории со всеми заинтересованными организациями и представить в отдел архитектуры Администрации муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан.
3. Обнародовать настоящее постановление на информационном стенде в здании Администрации муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан и разместить на официальном Интернет-сайте муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан.
4. Контроль над исполнением данного постановления возложить на первого заместителя главы Администрации Бадретдинова И.А.

Глава Администрации



А.А. Сахабиев

ИИЦ, 2020 г., с. 5, л. 500

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

15

Продолжение приложения А

Задание на разработку документации по планировке территории
 «Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.»

1. Общие требования		
№ п/п	Перечень основных требований	Содержание требований
1.1	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории; (далее ППТиПМТ).
1.2	Инициатор подготовки документации по планировке территории (Заказчик)	ПАО АНК «Башнефть» Адрес: 450077, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 к.1
1.3	Исполнитель	ООО «РН-БашНИПИнефть»
1.4	Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО АНК «Башнефть»
1.5	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.»
1.6	Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Республика Башкортостан, Белебеевский район
2. Материалы документации по планировке территории, их состав и содержание		
2.1	Состав документации по планировке территории	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая часть документации) ППУ; Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории (согласовываемая часть документации) ППС; Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ. * В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории ППС.
2.2	Состав материалов основной части проекта планировки	Стадия 1. Основная часть проекта планировки территории – ППУ Раздел I. «Проект планировки территории. Графическая часть» содержит: а) чертеж красных линий; б) чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов; в) чертеж границ зон планируемого размещения линейных

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

16

		<p>объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых). Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>Раздел II. Положение о размещении линейных объектов содержит:</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов;</p> <p>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.</p> <p>е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p>
2.3	Состав материалов по обоснованию проекта планировки	<p>Стадия 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории – ППС</p> <p>Раздел III. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит:</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования М 1:100000;</p> <p>а) схему расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

		<p>б) схему использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схему организации улично-дорожной сети и движения транспорта (при необходимости);</p> <p>г) схему вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (при необходимости);</p> <p>д) схему границ территорий объектов культурного наследия (при необходимости);</p> <p>е) схему границ зон с особыми условиями использования территорий;</p> <p>ж) схему границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схему конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел IV. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов (при наличии таковых);</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории (при наличии таковых);</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории (при наличии таковых);</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) (при наличии таковых).</p> <p>Приложения к пояснительной записке.</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (в случае ес-</p>
--	--	---

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

		<p>ли ПШТ и ПМТ выполняется на ранее не изученную территорию, на которой не выполнялась проектная документация);</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.</p>
2.4	Состав материалов проекта межевания	<p>Стадия 3. Проект межевания (утверждаемая часть документации) – ПМУ</p> <p>Графическая часть содержит:</p> <p>а) чертеж межевания территории.</p> <p>На чертеже должны быть отображены:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, условные номера образуемых земельных участков, в том числе в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>г) границы зон действия публичных сервитутов.</p> <p>Текстовая часть содержит:</p> <p>а) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования;</p> <p>б) перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>в) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом.</p> <p>В качестве материалов по обоснованию проекта межевания территории принять материалы по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p>
3. Особые требования		
3.1	Документация по планировке территории, передаваемая Заказчику	<p>Текстовые материалы на бумажных носителях предоставляются в брошюрованном виде на листах формата А4 - 1 экз.</p> <p>Графические материалы на бумажных носителях предоставляются на форматах кратного от А4 до А0 (выбранный формат должен обеспечивать наглядность) на бумажной основе - 1 экз.</p> <p>Электронные версии текстовых и графических материалов проекта предоставляются на DVD или CD диске - 1 экз.</p> <p>Текстовые материалы должны быть представлены в текстовом</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Окончание приложения А

		формате DOC, DOCX, RTF, XLS, XLSX. Графические материалы проекта должны быть представлены в векторном виде в системе координат, установленной в соответствии с действующим законодательством.
3.2	Порядок согласования и утверждения документации по планировке территории	В соответствии с требованиями действующего законодательства. Согласование ППТиПМТ осуществляет Исполнитель по необходимости с привлечением Заказчика. Утверждению подлежат: Основная часть проекта планировки территории ППУ; Проект межевания (утверждаемая часть документации) ПМУ.
3.3	Публичные слушания (при необходимости)	Проводятся в установленном законом порядке (при необходимости).

Начальник отдела землеустроительных работ ООО «РН-БашНИПИнефть»



Р.Т. Манашев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		20

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

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации



Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341
Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

17 мая 2017 г.

**СВИДЕТЕЛЬСТВО
о членстве в СРО СПО «Роснефть»**

№ 102 - 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, город Уфа,
ул. Ленина, дом 86, стр. 1.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается членство в Саморегулируемой организации
Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть».

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство подлежит возврату при выходе из СРО СПО «Роснефть».

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000947

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

21

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации



Саморегулируемая организация
Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341

Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

25 мая 2017 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ П-124-102

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Обществу с ограниченной ответственностью «БашНИПнефть»
(ООО «БашНИПнефть»)**

ОГРН 1060278107780

ИНН 0278127289

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

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

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза
«Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 17.05.2017 г. № 147).

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства.

Начало действия с 25 мая 2017 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000948

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определенному виду
или видам работ, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства
от 25.05.2017 г. № П-124-102

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» - Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» имеет Свидетельство:

№ п/п	№	Наименование вида работ	
1.	1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:	
	1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка.	
2.	1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.	
3.	1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.	
4.	2.	Работы по подготовке архитектурных решений.	
5.	3.	Работы по подготовке конструктивных решений.	
6.	4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	
	4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения.	
	7.	4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации.
	8.	4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения.
	9.	4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем.
	10.	4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.
	11.	4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения.
	12.	5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
	5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений.	
13.	5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.	
14.	5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.	
15.	5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.	
16.	5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений.	
17.	5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.	
18.	5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.	
19.	6.	Работы по подготовке технологических решений:	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

23

Окончание приложения Б

	6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов.
20.	6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов.
21.	6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.
22.	6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов.
23.	6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов.
24.	6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов.
25.	6.7.	Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов.
26.	6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов.
27.	6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов.
28.	6.11.	Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов.
29.	6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов.
30.	7.	Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
	7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
31.	7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
32.	7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов.
33.	7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений.
34.	8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.
35.	9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.
36.	10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.
37.	11.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения.
38.	12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений.
39.	13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).

Всего: 39 (тридцать девять) видов работ.

Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть» вправе выполнять подготовку проектной документации, стоимость которой по одному договору подряда не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей (II уровень ответственности).

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000949

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

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

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»
 ООО «Башнефть-Добыча»
 _____ Малышев П.М.
 « _____ » _____ 2015г.

Технические условия на проектирование объекта
 «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56»

1. Общие сведения и пояснения

- Краткая характеристика объекта:
- Объем перекачиваемой жидкости Qж – 30,1 м³/сут, Qн – 15,5 тн/сут;
- Общая протяженность 2700 метров;
- Диаметр 159х6 мм, 114х6 мм;
- Максимальное рабочее давление 4 МПа;
- цель проведения работы, ожидаемый результат:
- Замена аварийного участка трубопровода на ПК 00+00 до ПК 19+00, протяженностью 1900 метров, с использованием труб с наружным и внутренним антикоррозионным покрытием;
- другие общие сведения и пояснения, позволяющие однозначно идентифицировать объект:
- Объект расположен в Белебеевском районе Республики Башкортостан, Илькинское нефтяное месторождение НГДУ «Туймазанефть».

2. Исходные данные

- входные параметры;
- Qж – 30,1 м³/сут;
- Qн – 15,5 тн/сут;
- Обводненность 50%;
- Рабочее давление 1,5 МПа;
- требования к режиму работы;
- требования к выходным параметрам;
- Максимальное рабочее давление 4 МПа;
- физико-химические параметры перекачиваемой жидкости:
- Qж – 30,1 м³/сут;
- Qн – 15,5 тн/сут;
- Обводненность 43%;
- ρн = 0,909 г/см³;
- νж = 42,8 мПа/сек;
- t перекачки = 10 °С (среднегодовая).

3.1 Требования к технологическим решениям

- требования по унификации технологических решений;
- требования к элементам технологической схемы;
- требования о необходимости измерения параметров процесса;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

25

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

- требования к оборудованию, в том числе:
 - предусмотреть реконструкцию трубопровода с использованием труб СВНП (с внутренним и наружным покрытием) со сварным соединением труб с применением защитных втулок.
 - диаметр нефтепровода определить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком.
 - 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 промысловых трубопроводов» СТ-19.2-00-00-03.
 - предусмотреть наружную изоляцию в соответствии с требованиями Стандарта ОАО АНК «Башнефть» «Требования к материалам стальных промысловых 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.
- требования к эксплуатационным показателям, по необходимости очистки, диагностики, обслуживанию:
 - предусмотреть после строительства проведение предпусковой внутритрубной приборной диагностики участков трубопровода, относящиеся к особо опасным (пересечение 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 ФСЭТнАН №101 от 12.03.2013г. (с изменениями от 12.01.2015г.), применительно для напорных нефтепроводов и газопроводов диаметром 159мм и выше).
 - проектом определить срок службы трубопровода.
- требования по применению теплоизоляционных и др. материалов, обеспечивающих высокие технологические и эксплуатационные показатели объекта.
- другие требования:
 - экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ.
 - прохождение трассы реконструируемого участка нефтепровода уточнить по результатам изысканий, согласовать с Заказчиком.
 - проектной организации при изысканиях использовать приборы (трассоискатели), обеспечивающие 100%-е выявление коммуникаций из металлических и неметаллических материалов.
 - в ПСД (в разделе ПОС) и в РД (в общих указаниях и рабочих чертежах) предусмотреть очистку полости нефтепровода после завершения строительно-монтажных работ в соответствии с требованиями нормативных документов.
 - предусмотреть в ПСД и РД следующее условие: при выдаче акта допуска и схем

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

26

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

месторасположения каждой коммуникации методом шурфования, вешкования и обозначения опознавательными знаками с указанием наименования объекта. Опознавательные знаки устанавливаются: на прямых 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.

- требования о необходимости запаса реагентов, ЗИП и расходных материалов, и количеству запасов;
- если на предприятии уже имеются штаты – привести их количество с разбивкой по профессиям;

3.2 Требования к инженерным сетям и системам

- прокладка подземная, на эстакадах, на опорах, раздельная, совместная определить по результатам изысканий;
- требование о необходимости создания аварийного запаса материалов, запорной, переключающей арматуры – согласно СНиП и нормативных документов;
- другие требования.

4. Требования к 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:

- 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.

Согласовано:

Начальник ПТО НГДУ «Туймазанефть»

Рогов А.Н.

Ведущий инженер УЭТ ООО "Башнефть - Добыча"

Куршев С.В.

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

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения В

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер – первый
 заместитель начальника
 НГДУ «Туймазанефть»
 ООО «Башнефть-Добыча»
 действующий по доверенности
 № БНД/16-СД/88 от 28.12.2015г.


 П.М. Малышев
 « » 2016 г.

**Типовые технические условия
 по объектам проектирования на 2016г.
 по НГДУ «Туймазанефть ООО «Башнефть-Добыча»**

Для выполнения проектно-сметной документации по обустройству, техническому перевооружению, реконструкции объектов:

1). Туймазинской группы нефтяных месторождений НГДУ «Туймазанефть» (Туймазинское, Ардатовское, Мустафинское, Калаевское, Юбилейное, им.В.С.Афанасьева):

- забор технической воды для проведения промывок и гидравлических испытаний трубопроводов осуществлять с пункта налива «Глинзавод» п.Туркменево, возле УПС «Туркменево» и завоз производить при помощи автоцистерн;

- вывоз использованной воды на утилизацию после очистки и гидравлических испытаний осуществлять в НСП «Япрык» ТЦППН УПСНГ ООО «Башнефть-Добыча»;

- сбор производственно-дождевых стоков осуществлять в отдельную емкость с последующим освобождением погружными насосами в автоцистерны и вывозом в техническую канализацию НСП «Япрык», для дальнейшей очистки и подготовки в систему поддержания пластового давления. Производительность очистных сооружений НСП «Япрык» ТЦППН УПСНГ ООО «Башнефть-Добыча» - 2 500 м³/сут;

- питьевую воду для хозяйственно-бытовых нужд предусмотреть привозной, воду для хозяйственно-питьевых целей привозной бутилированной, соответствующей ГОСТ 51232-98, СанПиН 2.1.4.1116-02 и СанПиН 2.2.3.1384-03. Источником водоснабжения и водоотведения бытовых сточных вод является МУП «Октябрьсккомунводоканал», согласно договору;

- вывоз нефтешлама осуществлять в шламонакопитель НШУ «Альфа-Лаваль» ТЦППН УПСНГ для дальнейшей переработки и обезвреживания согласно Технологическому регламенту на эксплуатацию нефтешламовой установки НШУ «Альфа-Лаваль». Проектная производительность нефтешламовой установки - 25 200 м³/год;

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

28

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

2). Октябрьской группы нефтяных месторождений НГДУ «Туймазанефть» (Серафимовское, Копей-Кубовское, Михайловское, Петропавловское, Саннинское, Троицкое, Ташлы-Кульское, Усень-Ивановское, Субханкуловское, Абдуловское, Кальшалинское, Стахановское, Илькинское, Солонцовское, Елизаветинское, Каранаевское, Акбасаровское, Алексеевское, Барсуковское, Дмитриевское, Калиновское, Кальшалинское, Метевтамакское):

- забор технической воды для проведения промывок и гидравлических испытаний трубопроводов осуществлять с пункта налива «Глинзавод» п.Туркменево, возле УПС «Туркменево» и завоз производить при помощи автоцистерн;

- вывоз использованной воды на утилизацию после очистки и гидравлических испытаний осуществлять в НСП «Япрык» ТЦППН УПСНГ ООО «Башнефть-Добыча»;

- сбор производственно-дождевых стоков осуществлять в отдельную емкость с последующим освобождением погружными насосами в автоцистерны и вывозом в техническую канализацию НСП «Япрык», для дальнейшей очистки и подготовки в систему поддержания пластового давления. Производительность очистных сооружений НСП «Япрык» ТЦППН УПСНГ ООО «Башнефть-Добыча» - 2 500 м³/сут;

- питьевую воду для хозяйственно-бытовых нужд предусмотреть привозной, воду для хозяйственно-питьевых целей привозной бутилированной, соответствующей ГОСТ 51232-98, СанПиН 2.1.4.1116-02 и СанПиН 2.2.3.1384-03. Источником водоснабжения и водоотведения бытовых сточных вод является ООО «Туймазыводоканал», согласно договору;

- вывоз нефтешлама осуществлять в шламонакопитель НШУ «Альфа-Лаваль» ТЦППН УПСНГ для дальнейшей переработки и обезвреживания согласно Технологическому регламенту на эксплуатацию нефтешламовой установки НШУ «Альфа-Лаваль». Проектная производительность нефтешламовой установки - 25 200 м³/год;

- отходы IV-V класса опасности подлежат вывозу на полигон ТБО размещения (захоронения) п.Серафимовский ООО «Серафимовский полигон ТБО».

Ведущий эколог ОЭ УОТ,ПБиЭ,ГОиЧС
ООО «Башнефть-Добыча»



М.Л.Мызгина

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Гуймазанефть»

УТВЕРЖДАЮ:

Первый зам. генерального директора –
главный инженер ООО «Башнефть-Добыча» А.С. Мальшев« » _____ 201 г.*по дов. № ДОВ/54/75/14
от 27.12.2012*

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для выполнения проектно-изыскательских работ
при пересечении/параллельном следовании
проектируемых трубопроводов с существующими промышленными
трубопроводами ОАО АНК «Башнефть»

Проектно-изыскательские работы в охранной зоне промышленных трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» выполнить с соблюдением следующих технических требований:

1. Пересечения проектируемых трубопроводов с существующими промышленными трубопроводами ОАО АНК «Башнефть» выполнить под углом не менее 60°.
2. При пересечении проектируемых трубопроводов с существующими промышленными трубопроводами ОАО АНК «Башнефть», расстояние между ними в свету принять не менее 0,35 метра.
3. При параллельном следовании проектируемых трубопроводов с существующими промышленными трубопроводами ОАО АНК «Башнефть» расстояние между трубопроводами принять в соответствии с требованиями нормативно-технической документации.
4. В охранной зоне трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» на расстоянии 25 м от оси в обе стороны, запрещается:
 - производство работ, которое может нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов или привести к их повреждению;
 - отвал грунта на трубопроводы ОАО АНК «Башнефть»;
 - размещение механизмов над трубопроводами ОАО АНК «Башнефть»;
 - проезд по трассам трубопроводов ОАО АНК «Башнефть»;
 - складировать трубы, изоляционные, горюче смазочные материалы, древесину и другие материалы;
 - разводить костры;
 - располагать базы стоянок и ремонта механизмов, строительной техники, и автотранспорта, вагоны-домики и другое оборудование;

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

- перемещать, засыпать и ломать опознавательные знаки;
- устраивать всякого рода свалки, выливать растворы солей, кислот, щелочей и других жидкостей;
- размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

10. Техника, работающая в охранной зоне трубопроводов ОАО АНК «Башнефть» должна быть оборудована исправными искрогасителями, исключаящими выброс искр с выхлопными газами.

Начальник УЭТ



А.Г. Леонович

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата


14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер ООО «Башнефть-Добыча»
по дов. № ДОВ/54/75/14 от 27.12.2013 г.


_____ А.С. Мальшев
« 06 » _____ 02 _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для выполнения проектно-изыскательских работ
при пересечении/параллельном следовании
проектируемых трубопроводов, дорог, подземных линий связи
с существующими подземными линейно-кабельными
сооружениями связи ОАО АНК «Башнефть».

Проектно-изыскательские работы в охранной зоне существующих подземных линейно-кабельных сооружений связи ОАО АНК «Башнефть» выполнить с соблюдением следующих технических требований:

1. При параллельном следовании проектируемых трубопроводов, дорог, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи строительство проектируемых объектов в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи запрещается.
2. Охранной зоной линейно-кабельных сооружений связи считается расстояние 2 метра в обе стороны от оси кабеля, согласно Правил охраны линий и сооружений связи РФ (Гл. 2, п. 4).
3. Пересечения проектируемых трубопроводов, дорог, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи выполнить под углом не менее 60°.
4. При пересечении проектируемых трубопроводов, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи, кабель должен оставаться выше проектируемых объектов, расстояние между ними в свету принять не менее 0,5 метра.
5. При невозможности выполнения требований п. №№1-4 настоящих технических условий, следует получить от ООО «Башнефть-Добыча» технические условия на переустройство и перенос линейно-кабельных сооружений связи ОАО АНК «Башнефть».
6. Работы в охранной зоне кабельной линии телемеханики/связи должны выполняться с соблюдением действующих строительных норм, правил и государственных стандартов.
7. Заказчик (застройщик), или подразделение подрядчика, производящее работы в охранной зоне кабельной линии телемеханики/связи, не позднее чем за 5 (пять) дней до начала работ письменно или телефонограммой обязано вызвать представителя ООО «Башнефть-Информ» для указания трассы прохождения кабельной линии телемеханики/связи, и контроля над производством работ в

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

Телефоны подразделений ООО «Башнефть-Информ»:

При пересечениях с кабельными линиями телемеханики:

- Янаульский участок автоматизации: (34760) 7-10-94, 7-10-87
- Нефтекамский участок автоматизации: (34783) 7-87-02, 7-87-01
- Дюртюлинский участок автоматизации: (34787) 4-33-13, 4-33-10
- Уфимский участок автоматизации: (34726) 2-23-55, 2-19-08
- Октябрьский участок автоматизации: (34767) 9-12-40, 9-15-09
- Приютовский участок автоматизации: (34786) 3-88-51, 3-88-48
- Ишимбайский участок автоматизации: (34794) 6-93-81, 6-92-67

При пересечениях с кабельными линиями связи:

- Янаульский участок связи: (34760) 7-17-70, 7-15-54
- Нефтекамский участок связи: (34783) 7-74-89, 7-76-25
- Дюртюлинский участок связи: (34787) 4-15-36, 4-14-25
- Уфимский участок связи: (34726) 2-15-77, 2-29-88
- Октябрьский участок связи: (34767) 9-31-01, 9-31-03
- Белебеевский участок связи: (34786) 3-71-02, 3-71-01
- Ишимбайский участок связи: (34794) 6-91-01, 6-91-02

8. До прибытия представителя ООО «Башнефть-Информ», определения его точного места расположения существующей подземной кабельной линии телемеханики/связи, его обозначения на местности и документального оформления разрешения на производство работ, проведение земляных работ не допускается.
9. Все работы в охранной зоне линейно-кабельных сооружений связи и вблизи них выполнять наблюдением прораба или мастера предприятия-подрядчика, ведущего работы в охранной зоне, и только в присутствии представителя ООО «Башнефть-Информ».
10. При пересечении подземной кабельной линии телемеханики/связи определить его местоположение, выполнить шурфование, вручную произвести его открытие на длину позволяющую свободно уложить его в защитный кожух.
11. Местоположение подземной кабельной линии телемеханики/связи уточняется по всей длине кабеля в зоне производства работ, и обозначается вешками высотой 1,5-2 метра, которые устанавливаются на прямых участках трассы через 10-15 метров, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Место пересечения необходимо также обозначить типовым предупредительным знаком (окрашенный в светлый тон металлический прямоугольник размером 400 x 300 миллиметров с изображением молнии красного цвета, надписью «Копать запрещается, охранная зона кабеля», указанием размеров охранной зоны, адреса и номера телефона (черным цветом) участка ООО «Башнефть-Информ»). Знак устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли. Работы по шурфованию, установке предупредительных знаков и вешек выполняются силами и средствами Заказчика (застройщика), или предприятия-подрядчика, ведущего работы в охранной зоне, в присутствии представителя ООО «Башнефть-Информ».

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

33

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

12. По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии телемеханики/связи составляется акт с участием представителя ООО «Башнефть-Информ», и представителей Заказчика (застройщика) и предприятия-подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В акте указывается какие и в каком количестве вырыты шурфы, количество установленных вешек и предупредительных знаков, стадия работ, когда должен присутствовать представитель ООО «Башнефть-Информ». После подписания акта ответственность за сохранность установленных вешек и предупредительных знаков несет предприятие-подрядчик.
13. Производители работ до начала работ в охранных зонах линий телемеханики/связи должны быть ознакомлены с расположением трасс подземных кабелей, их обозначением на местности и проинструктированы о порядке производства земляных работ ручным способом, обеспечивающим сохранность сооружений связи. Кроме того, указанные лица должны быть предупреждены об опасности поражения электрическим током, о необходимости учитывать наличие на кабельных линиях опасного для жизни людей напряжения и о возможности повреждения указанных линий телемеханики/связи.
14. Раскопка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии телемеханики допускается только вручную, с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.
15. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабельных линий телемеханики/связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызывала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.
16. При пересечении строящихся трубопроводов, подземных линий связи с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи, существующий кабель до начала работ по устройству пересечения заключить в разрезной металлический кожух, диаметром 100-120 мм, длиной не менее 1 м от каждого края траншеи или котлована. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом.
17. При пересечении строящихся автомобильных и железных дорог с существующими подземными кабельными линиями телемеханики/связи, кабель до начала работ по устройству пересечения заключить в разрезной металлический кожух, диаметром 100-120 мм, длиной не менее 2 м от каждого края полосы отвода дорог. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом.
18. При разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля телемеханики/связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;
19. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабельных линий телемеханики/связи должна производиться слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка должна производиться песком или талым грунтом. Траншея засыпается вместе с металлическим кожухом, в котором были уложены кабели телемеханики/связи,

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		34

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

20. В случае обнаружения при выполнении земляных работ кабельных линий связи, не обозначенных в технической документации, необходимо прекратить земляные работы, принять неотложные меры по предохранению обнаруженных подземных кабелей связи от повреждений и вызвать на место работ представителя предприятия, эксплуатирующего эти линии связи.
21. В охранной зоне подземных кабельных линий телемеханики/связи на расстоянии 2 м от оси в обе стороны, запрещается:
- производство работ, которое может нарушить нормальную эксплуатацию подземных кабельных линий телемеханики и связи или привести к их повреждению;
 - устройство технологических проездов вдоль оси подземных кабельных линий телемеханики и связи;
 - размещение баз стоянок и ремонта механизмов, строительной техники, и автотранспорта, вагонов-домиков и другого оборудования;
 - складирование труб, изоляционных, горюче-смазочных материалов, древесины и других материалов;
 - планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники;
 - отвал грунта на подземные кабельные линии телемеханики и связи, загромождение поваленными деревьями;
 - устройство всякого рода свалок, слив растворов солей, кислот, щелочей и других жидкостей;
 - перемещение, засыпка и слом опознавательных знаков;
 - разведение открытого огня;
 - производство работ в выходные и праздничные дни, в темное время суток.
22. Места проезда спецтехники через трассу подземной кабельной линии телемеханики/связи определить совместно с ООО «Башнефть-Информ».
23. В местах проезда спецтехники через трассы кабельной линии телемеханики/связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных переездов для защиты коммуникаций от механических повреждений при движении строительных механизмов и гусеничного транспорта непосредственно через трассы подземных кабельных коммуникаций осуществляет предприятие-подрядчик.
24. В случае повреждения кабельной линии телемеханики/связи организация, осуществляющая строительные работы, обязана немедленно сообщить о повреждении в диспетчерскую службу соответствующего НГДУ ООО «Башнефть-Добыча», а также оказать помощь в быстрой ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы и механизмов.
25. Данные ТУ внести во все экземпляры рабочих проектов и ППР.
26. Технические условия выданы на срок 2 года.

Начальник УМАСиИТ



Р.М. Урманцев

Исп. Габдуллин А.М.

Тел. (347) 262-15-05

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер –
ООО «Башнефть-Добыча»,
действующий по доверенности
ОАО АНК «Башнефть»
№ДОВ/54/75/14

 А.С. Малышев
« 07 » 2014г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

типовые для выполнения проектно-изыскательских работ при пересечении и параллельном следовании проектируемых промысловых подземных трубопроводов с существующими ВЛ ООО «Башнефть-Добыча»

Выполнить проектно-изыскательских работ при пересечении и параллельном следовании проектируемых промысловых трубопроводов с существующими ВЛ ООО «Башнефть-Добыча» с соблюдением действующих норм и правил:

1. ПД предусмотреть:

- угол пересечения проектируемых промысловых трубопроводов в соответствии с п.2.5.287 ПУЭ;
- расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ с проектируемыми промысловыми трубопроводами должны быть не менее приведенных в табл. 2.5.40, п. 2.5.289 ПУЭ;
- глубину закладки промыслового трубопровода в грунте или специальные защитные мероприятия, допускающие выполнение эксплуатационных работ в пределах охранной зоны ВЛ с применением тяжелой автотракторной техники.
- защиту фундаментов опор ВЛ от возможного их подмыва при повреждении промыслового трубопровода;
- защиту, предотвращающую вынос опасных потенциалов на проектируемый промысловый трубопровод;

2. Производство работ в охранной зоне ВЛ проводить только при наличии письменного разрешения ЦОЭ ООО «Башэнегонефть», с оформлением наряда-допуска, в соответствии с п.10 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

3. Работы в охранной зоне ВЛ с применением грузоподъемной техники (ГПТ) и механизмов (экскаваторов) допускается при условии, если расстояние по воздуху от машины или ее выдвинутой или подъемной части, от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении до ближайшего провода находящего под напряжением будет не менее 2 метров. При не соблюдении выше указанных условий, работа выполняются с отключением ВЛ. Заявка на вывод ВЛ подается до

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

36

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

15 числа календарного месяца предшествующему месяцу начала работ в НГДУ ООО «Башнефть-Добыча» и ЦОЭ ООО «Башэнергонефть».

4. Перед началом производства работ в охранной зоне ВЛ вызвать представителя ООО «Башэнергонефть».

5. Во время производства работ в охранной зоне устраивать стоянки автомобильной техники, разжигать костры, складировать материалы запрещается.

6. После окончания работ, совместно с представителями НГДУ ООО «Башнефть-Добыча», выполнить осмотр мест пересечения, составить акт на пересечения и схемы пересечения, указать точные размеры. Схемы передать в ЦОЭ ООО «Башэнергонефть».

7. ПД на пересечение проектируемого промышленного трубопровода с существующей ВЛ согласно требований ПУЭ-7-е изд.

8. Проектную документацию согласовать с ОГЭ НГДУ и ОГЭ ООО «Башнефть-Добыча».

Начальник отдела - главный энергетик



М.Р. Лукманов

Ведущий инженер ОГЭ
 Алтынбаев Ф.Р.
 262-18-34

условия, работа выполняется с отключением ВЛ. заявка на вывод ВЛ подается до

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

Асык акционерлар йәмгиәте
 «БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
 Ленин урамы, 32/1, Өфө калаһы,
 Башҡортостан Республикаһы, Рәсәй, 450000.
 Тел. (347) 250-23-39, факс (347) 250-73-01.
 ОКПО 01150144, ОГРН 1020202561686
 ИНН/КПП 0274018377 / 997750001



Публичное акционерное общество
 «БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
 ул.Ленина, д. 32/1, г.Уфа,
 Республика Башҡортостан, Россия, 450000.
 Тел. (347) 250-23-39, факс (347) 250-73-01.
 ОКПО 01150144, ОГРН 1020202561686
 ИНН/КПП 0274018377 / 997750001

09.03.16 №16/02.5-06/1859
 На №ЭЮ-00434 21.01.2016

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проведение проектных работ по пересечению проектируемым нефтепроводом (объект №14768 «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского НМ. 2016 г.») коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» у д. Илькино Белебеевский район РБ:

- «Белебей - Илькино» (1 кабель связи ВОЛП марки ОКБ-0,22-8П);
 - «Белебей - Туймазы» (2 кабеля связи марки КСПП 1x4x1,2);
1. До начала проектных работ для уточнения и дополнительного обозначения существующих трасс коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» обратиться к представителям Белебеевского МЦТЭТ ПАО «Башинформсвязь» по тел. (347)272-48-68 (Оперативно-диспетчерская служба Регионального центра управления сетями связи)
 2. Предусмотреть проектом пересечение коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). В местах пересечений методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) расстояние от кабеля связи до скважины перехода должно быть не менее 2 м по вертикали. Места рабочих котлованов определить проектом, но не ближе 5 м от кабелей связи.
 3. При невозможности выполнения ГНБ:
 - Пересечение кабеля связи трубопроводом выполнить под углом, близким к 90° (но не менее 60°) в гильзе длиной не менее 4 м.
 - Пересечение с трубопроводом высокого давления (рис.1) выполнить ниже кабеля связи не менее чем на 0,5 м (А). Кабель защитить стальной разрезной трубой (или швеллерами) диаметром не менее чем 2 диаметра кабеля. К стальной трубе через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. Труба должна быть такой длины, чтобы ее концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 м (В) с каждой стороны. При входе в трубу и выходе из нее на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в трубу и выхода из нее грунт должен быть плотно подбит под кабель. Зазоры между обмотанным кабелем и трубой следует тщательно заделать замазкой. Подсыпку под кабель выполнить разрыхленной землей или песчаным грунтом с тщательным уплотнением, слоями не более 0,1 м.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Взаим. инв. №
						Подп. и дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Инд. № подл.

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

2

- Пересечение с трубопроводом низкого давления (рис.2) выполнить выше (вариант №1) или ниже (вариант №2) кабеля связи не менее чем на 0,5 м (А). При пересечении выше, кабель связи защитить красным кирпичом или ж/б плитками не менее чем по 2 м в каждую сторону от точки пересечения и не менее чем на 0,2 м над кабелем. При этом кабель должен быть предварительно присыпан слоем мягкого грунта толщиной порядка 0,1 м. При пересечении ниже, кабель защитить стальной разрезной трубой (или швеллерами) диаметром не менее чем 2 диаметра кабеля. К стальной трубе через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. Труба должна быть такой длины, чтобы ее концы выступали за края траншеи не менее чем на 2 м (В) с каждой стороны. При входе в трубу и выходе из нее на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в трубу и выхода из нее грунт должен быть плотно подбит под кабель. Зазоры между обмотанным кабелем и трубой следует тщательно заделать замазкой. Подсыпку под кабель выполнить разрыхленной землей или песчаным грунтом с тщательным уплотнением, слоями не более 0,1 м.
- Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с увлажнением и трамбованием каждого слоя вручную до уровня на 0,3 м выше действующего кабеля связи.
- В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.

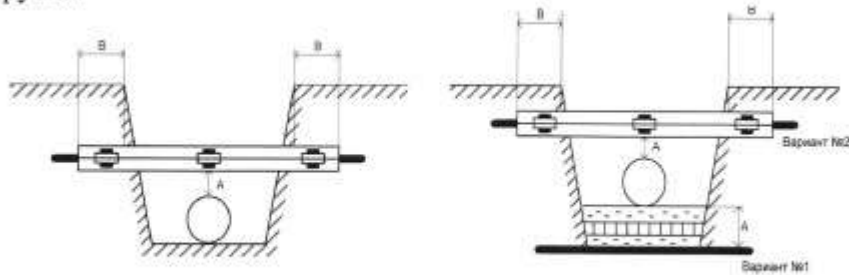


Рис. 1

Рис. 2

4. Обозначить коммуникации связи ПАО «Башинформсвязь» в месте пересечения охранно-предупредительными плакатами.
5. Предусмотреть проектом защиту кабелей связи на время строительства, в местах сближения и временных проездов, ж/б дорожными плитами с подсыпкой слоя щебня толщиной не менее 20 см. Устройство автодорог и движение автотранспортных средств и механизмов по трассам кабельных линий связи запрещается.
6. Проектные работы выполнять силами специализированной организации, имеющей свидетельство СРО на данный вид деятельности в соответствии с ВСН, СНиП и другими нормативными документами.
7. На рабочих чертежах в местах сближений и пересечений с коммуникациями ПАО «Башинформсвязь» нанести надписи: **«ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «Башинформсвязь». Без представителя работы не производить!».**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

39

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

3

8. Все раскопки, проводимые в охранных зонах кабелей связи, в том числе и по защите кабелей связи от механических повреждений, должны выполняться ручным способом силами строительных организаций, за счет средств «Заказчика» и в обязательном присутствии представителей ПАО «Башинформсвязь»
9. Проектные работы по пересечению коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» обеспечить за счет средств «Заказчика».
10. Готовый проект по пересечению коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» согласовать с отделом технического учета ПАО «Башинформсвязь» по адресу: г. Уфа, ул. Ленина, 32, тел. (347) 272-88-28, 272-73-54 для получения технических условий (разрешения) на производство земляных в охранных зонах подземных коммуникаций ПАО «Башинформсвязь».
11. При изменении характера и места производства работ данные технические условия считаются недействительными.
12. Срок действия технических условий – 1 год.

Для сведения:

- за трое суток до начала подготовительных и строительно-монтажных работ вызвать представителей Белебеевского МЦГЭТ ПАО «Башинформсвязь» по тел. (347)272-48-68 (Оперативно-диспетчерская служба Регионального центра управления сетями связи) для уточнения и дополнительного обозначения существующих трасс коммуникаций ПАО «Башинформсвязь», принятия на сохранность типовых знаков (замерных столбиков, предупредительных плакатов и пр.) по акту на всем участке производства работ;
- сохранность и строительно-монтажные работы по пересечению сетей коммуникаций ПАО «Башинформсвязь» на период производства работ обеспечить за счет средств «Заказчика»;
- в случае нарушения требований настоящих технических условий виновные лица привлекаются к административной ответственности. Ущерб, причиненный ПАО «Башинформсвязь», возмещается в соответствии с нормами гражданского законодательства;
- в пределах охранных зон без письменного согласия и присутствия представителей предприятий, эксплуатирующих кабельные линии связи, юридическим и физическим лицам запрещается: - осуществлять всякого рода строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта и другие земляные работы землеройными механизмами; - производить геолого-съёмочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с бурением скважин, шурфованием, взятием проб грунта; - совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.

Основаниями для указанных требований являются:

1. «Правила охраны линий и сооружений связи РФ», утвержденные Постановлением Правительства РФ № 578 от 09.06.95г., г. Москва.

Заместитель технического
директора по развитию



В.Н. Акульшин

Инженер ОТУ
Мурсалимов А.А.
Тел. (347)272-88-28

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения В

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

г. Белебей, ул. Шоссейная, 15, тел./факс: (34786) 3-50-21(юридический адрес, контактный телефон, факс, адрес электронной почты)

Приложение К

"УТВЕРЖДАЮ"

Гл.инженер филиала ОАО

"Газпром газораспределение Уфа" в

г.Белебее

А.З. Якупов

" 8 " 04 2016г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 105

1. Наименование объекта, адрес:	"Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения 2016г." Демонтируемый трубопровод на ПК16+11, проектируемый трубопровод на ПК12+65.
2. Организация, запрашивающая технические условия:	ООО "ОйлГазПроект"
3. Проектная организация:	специализированная проектная организация, имеющая лицензию
4. Год начала строительства:	2016 г.

5. Объем проектирования:

5.1 Пересечение выполнить согласно СП-42-101-2003 без изменения места расположения газопровода.

5.2 Представить проект пересечения и сближения газопровода с трубопроводом на согласование.

5.3 Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями Правил охранной зоны газораспределительных сетей с обязательным присутствием представителя филиала ОАО "Газпром газораспределение Уфа" в г.Белебее и наличия разрешения на производство работ с предварительным определением глубины заложения газопроводов.

5.4 Минимальное расстояние по вертикали (в свету) 0,35м между газопроводом и трубопроводом. (прил.В табл.В1 СП 42-101-2003).

5.5 При параллельной прокладке расстояние по горизонтали в свету до газопровода должно быть не менее 2,5м до газопровода (прил.В табл.В1 СП 42-101-2003).

5.6 Работы по вскрытию и засыпке газопровода производить согласно п.10.139, п.10.59 СП 42-101-2003 и п.6.48 СП 42-103-2003.

5.7 Установить указатели на газопроводе и нефтепроводе в местах пересечения.

5.8 Предусмотреть доступ для производства ремонтных работ на газопроводе в случае необходимости, а также при проведении приборного обследования.

6. Особые условия:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

41

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

6.1 В случае переустройства газопроводов необходимо запросить отдельные технические условия на присоединение к газораспределительной сети, заключить соглашение о порядке переустройства объекта газораспределительных систем, находящегося в государственной собственности РБ, обеспечить внесение соответствующих изменений в правоустанавливающие документы, исполнительно-техническую документацию, в бухгалтерский учет по объекту переустройства.

6.2 Предоставить по окончании работ документы, подтверждающие исполнение соглашения.

Характеристика пересечения газопроводов:

6.2.1 Проектируемый трубопровод: Газопровод высокого давления I категории d219 мм (сталь) на с.Анновка, Белебеевского района Р-1,2МПа (проектное), Р-0,6МПа (фактическое)

6.2.1 Демонтируемый трубопровод: Газопровод высокого давления I категории d219 мм (сталь) на с.Анновка, Белебеевского района Р-1,2МПа (проектное), Р-0,6МПа (фактическое)

6.3 Проектные, строительные-монтажные и пусконаладочные работы выполнить специализированными предприятиями, имеющими лицензии.

6.4 При производстве работ в зоне пролегания газопровода не использовать механизмы, применение которых приводит к увеличению напряжения, ударной деформации и вибрации грунта, что в свою очередь повреждение воздействует на газопровод.

6.5 В местах размещения проезда к месту производства работ над газопроводом организовать железобетонные перекрытия.

6.6 Предоставить в филиал ОАО "Газпром газораспределение Уфа" в г.Белебее на согласование раздел "Проект организации строительства".

7. Технические условия действительны в течение 2-х лет со дня выдачи.

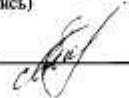
начальник ПТО



(подпись)

З.Т. Ахмадеева
" 7 " _____ 07 2016г.

Подготовил инженер ПТО : Ястребова О.С.



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		42

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

Башкортостан Республикасы
 транспорт һәм юл хужалыгы буйынса
 дәүләт комитеты

Башкортостан Республикасы
 Юл хужалыгы идаралыгы
 дәүләт казна учреждениеһы
 450078, Өфө, Каров урамы, 128А
 тел./факс (347) 224-72-57



Государственный комитет
 Республики Башкортостан
 по транспорту и дорожному хозяйству

Государственное казенное учреждение
 Управление дорожного хозяйства
 Республики Башкортостан
 450078, Уфа, ул. Карова, 128А
 тел./факс (347) 224-72-57

18.04.2016

№ 04/440

На № _____

Генеральному директору
 ООО «БашНИИнефть»
А.Р. Латыпову
 (действующему от имени ПАО
 «АНК «Башнефть» по
 доверенности № ДОВ/8/421/15 от
 26.11.2015г.)

Копия:
 Белебеевское ДРСУ
 ОАО «Башкиравтодор»

Технические условия

При переустройстве трубопровода по объекту 14768 «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения, 2016 г» в пределах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги регионального значения III категории Белебей-Николаевка-Туймазы-Бакалы в Белебеевском районе Республики Башкортостан выполнить следующие технические условия:

1. Для прокладываемого трубопровода:
 - 1.1. Пересечение трубопровода с автомобильной дорогой на км 5,700 выполнить закрытым способом под углом 90 градусов к оси дороги.
 - 1.2. Трубопровод на участке перехода через автомобильную дорогу проложить в защитном футляре с выводом его концов на расстояние 5 метров от бровки земляного полотна, но не менее 2 метров от подошвы насыпи дороги.
 - 1.3. Глубину заложения трубопровода под автомобильной дорогой назначить не менее 1,0 метра от подошвы насыпи дороги до верхней образующей защитного футляра.
 - 1.4. На участке прокладки трубопровода вдоль автомобильной дороги с км 5,700 по км 5,980 назначить расстояние от подошвы насыпи или наружной бровки боковой канавы дороги до трубопровода не менее 5,3 метров.
2. Для демонтируемого трубопровода:
 - 2.1. Демонтаж трубопровода, расположенного в полосе отвода автомобильной дороги на км 6,085 (участок перехода через а/д), произвести без повреждения земляного полотна дороги.
 - 2.2. Концы защитного кожуха демонтируемого трубопровода срезать на расстоянии не менее 2 метров от подошвы насыпи дороги.
 - 2.3. Полость защитного кожуха демонтируемого трубопровода залить бетонным раствором или иным заполнителем, препятствующим продавливанию кожуха. На концах защитного кожуха установить металлические заглушки.
 - 2.4. Запрещается складирование грунта, строительных материалов и демонтированных труб в полосе отвода автомобильной дороги.
 - 2.5. При производстве работ не ухудшать боковую видимость на автомобильной дороге.
3. Организацию мероприятий по безопасности движения автотранспорта с установкой временных дорожных знаков и ограждений согласовать с ГИБДД и ГКУ УДХ РБ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер НГДУ «Туймазанефть»

4. Запрещается проводить кадастровые работы в пределах полосы отвода автомобильной дороги без согласования с ГКУ УДХ РБ.
5. Оформление земельных участков под размещение трубопровода в пределах придорожных полос автомобильной дороги допускается только в аренду без права выкупа.
6. До начала производства работ сформировать части земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги для размещения трубопровода и обратиться в письменной форме в ГКУ УДХ РБ для заключения соглашения об установлении сервитута.
7. Проектом предусмотреть работы по восстановлению полосы отвода, придорожных полос и водоотводных сооружений автомобильной дороги.
8. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими нормативными документами и представить до начала работ в государственное казенное учреждение Управление дорожного хозяйства Республики Башкортостан на согласование (в бумажном виде).
9. Направляемая проектная документация в части переустройства трубопровода в границах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги должна содержать один экземпляр для ГКУ УДХ РБ (в бумажном виде).
10. Производство работ в границах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги до согласования проектной документации с ГКУ УДХ РБ запрещено.
11. В письменной форме уведомить ГКУ УДХ РБ о дате начала производства работ в срок за 10 рабочих дней до их начала.
12. На участках производства работ по переустройству трубопровода в границах полосы отвода и придорожных полосах автомобильной дороги по запросу специалиста ГКУ УДХ РБ представить копии следующих документов:
 - утвержденной в установленном порядке проектной документации;
 - согласия ГКУ УДХ РБ, выданного в письменной форме, содержащего обязательные для исполнения технические условия;
 - разрешения на строительство, выдаваемого в соответствии с Федеральным законом от 29 декабря 2004 г. N 190-ФЗ "Градостроительный кодекс Российской Федерации" и Федеральным законом от 8 ноября 2007 г. N 257-ФЗ "Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (в случае если для производства работ требуется выдача разрешения на строительство);
 - договора, заключенного с ГКУ УДХ РБ при переустройстве трубопровода;
 - соглашения об установлении сервитута в отношении земельных участков в границах полосы отвода автомобильной дороги в целях прокладки трубопровода и его эксплуатации, заключенного с ГКУ УДХ РБ.
13. По завершению восстановительных работ в полосе постоянного отвода и придорожных полосах автомобильной дороги для приемки данных работ вызвать представителя ГКУ УДХ РБ с направлением соответствующего уведомления в письменной форме. Восстановленные элементы передать ГКУ УДХ РБ по акту.
14. После окончания работ представить в ГКУ УДХ РБ неоплаченные чертежи с указанием диаметра защитного футляра, его длины и т.д. в месте перехода трубопровода через дорогу, а также исполнительные чертежи участков прокладки трубопровода в придорожных полосах автомобильной дороги. Чертежи должны быть представлены в бумажном и электронном (в формате PDF) виде.
15. В случае необходимости (ремонт, реконструкция автомобильной дороги и др.) переустройство (вынос) участка трубопровода, проложенного в полосе отвода и придорожных полосах автомобильной дороги, осуществить за счет собственных средств ПАО «АНК «Башнефть».
16. Срок действия технических условий – 1 год.

**Заместитель
 руководителя ГКУ УДХ РБ**



Р.Р. Абдумазитов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

**Приложение Г
(обязательное)**
Письма об отсутствии ООПТ; письмо об отсутствии скотомогильников; сведения о полигонах ТБО; письмо об отсутствии объектов культурного наследия



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

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

04.03.2016 № *12-42/4470*
на № _____ от _____

ООО «ОйлГазПроект»
ул. Менделеева, д. 217А, 3 этаж,
г. Уфа, 450103

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ООО «ОйлГазПроект» от 13.11.2015 № ИИ-082 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Испрашиваемый объект «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016 г.», расположенный в Белебеевском районе Республики Башкортостан, не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации и Лесного кодекса Российской Федерации, иного законодательства в соответствующей сфере.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

В.Б. Степаницкий

Иван Гаврило С.А. (499) 125-53-02

В.Х. № 164
от 25.03.2016

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист 45
------	--------	------	-------	---------	------	------------------------------------	------------

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТЕ ФАЙЗАЛАНҮУ ҺӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)**

Ленин урамы, 86, Офис каласы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450005
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

30 НОЯ 2015 № 12/11486

На № _____ от _____

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий республиканского значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности выдано

ООО «ОйлГазПроект»
(наименование юридического лица)

о том, что в пределах проектируемого объекта «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016 г.» в МР Белебеевский район Республики Башкортостан особо охраняемых природных территорий республиканского значения не имеется.

Срок действия заключения с 30.11.2015 по 29.11.2016.

Заместитель министра

Ф.Ф.Яхин

Н.З.Исламгулова
8(347)218-04-52

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		46

**БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҒЫНЫҢ
ТӘБИҒӘТТӘ ФАЙЗАЛАҒЫҮ БӘМ
ЭКОЛОГИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ЭКОЛОГИИ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
(Минэкологии РБ)**

Ленин урамы, 86, Өфө ҡалаһы, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

Ленин ул., д. 86, Уфа, 450006
Тел. (347) 218-04-01. Факс (347) 272-74-21
E-mail: ecology@bashkortostan.ru, ecology.bashkortostan.ru

30 НОЯ 2015 № 12 / 11487
На № _____ от _____

ООО «ОйлГазПроект»

Министерство природопользования и экологии Республики Башкортостан рассмотрело Ваше письмо от 13.11.2015 № ИИ-070 о предоставлении данных и сообщает следующее.

На территории МР Белебеевский район РБ произрастают и обитают следующие виды, занесенные в Красную книгу РБ:

растения: тонконог жестколистный, ковыль опушеннолистный, ковыль Коржинского, ковыль Лессинга, гладиолус тонкий (шпажник тонкий), пальчатокоренник балтийский, остролодочник Ипполита, клевер альпийский, лен жилковатый, лазурник трехлопастный, зимолобка зонтичная, глобулярия крапчатая (шаровница крапчатая), венерин башмачок настоящий, дремлик темно-красный, ковыль красивейший, ковыль Залесского, ковыль перистый.
Мхи: ортотрихум бледноватый;

животные: огарь, большой кроншнеп, князек (европейская белая лазоревка), северный кожанок.

Информацией о видах, в том числе занесенных в Красную книгу РБ, обитающих и произрастающих непосредственно в пределах проектируемого объекта «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.» министерство не располагает.

На территории Республики Башкортостан биологических охотничьих заказников не имеется.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Ф.Ф. Яхин

И.З. Пискунова,
(347) 218-04-52

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

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

Сводный о численности охотничьих ресурсов (звериный) по Республике Башкортостан на 1 апреля 2013 года часть 2

№ п/п	наименование животного ресурса	звериный ресурс		птичий ресурс		рыбный ресурс		земноводный ресурс		наземный ресурс		подземный ресурс		иные ресурсы		итого	
		численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения
4.1	ОСО "Жульен"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.2	ОСО "Новая республика"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.3	ОСО "Учалы"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.4	Областная охотничья усадьба "Партизанский парк "Альп-Буяк"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.5	Башкирская	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
Итого		0		0		0		0		0		0		0		0	

Сводный о численности охотничьих ресурсов (птичий) по Республике Башкортостан на 1 апреля 2014 года часть 2

№ п/п	наименование животного ресурса	звериный ресурс		птичий ресурс		рыбный ресурс		земноводный ресурс		наземный ресурс		подземный ресурс		иные ресурсы		итого	
		численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения
4.1	ОСО "Жульен"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.2	ОСО "Новая республика"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.3	ОСО "Учалы"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.4	Областная охотничья усадьба "Партизанский парк "Альп-Буяк"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.5	Башкирская	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
Итого		0		0		0		0		0		0		0		0	

Сводный о численности охотничьих ресурсов (рыбный) по Республике Башкортостан на 1 апреля 2018 года часть 2

№ п/п	наименование животного ресурса	звериный ресурс		птичий ресурс		рыбный ресурс		земноводный ресурс		наземный ресурс		подземный ресурс		иные ресурсы		итого	
		численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения	численность	единица измерения
4.1	ОСО "Жульен"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.2	ОСО "Новая республика"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.3	ОСО "Учалы"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.4	Областная охотничья усадьба "Партизанский парк "Альп-Буяк"	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
4.5	Башкирская	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.	0	шт.
Итого		0		0		0		0		0		0		0		0	

Составил главный специалист Студия охраны и природы за использованием объектов животного мира Республики Башкортостан Г.Н.Кутузов, дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
 БӘЛӘБЭЙ РАЙОНЫ МУНИЦИПАЛЬ
 РАЙОНЫНЫҢ АННОВКА АУЫЛ
 СОВЕТЫ БИЛӘМӘҘЕ
 ХАКИМИӘТЕ
 452027 Анновка ауылы,
 Совет урамы, 15.



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО
 ПОСЕЛЕНИЯ АННОВСКИЙ
 СЕЛЬСОВЕТ
 МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
 БЕЛЕБЕЕВСКИЙ РАЙОН
 РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
 452027 с. Анновка,
 ул. Советская, 15.

Исх. № 684 от 16.12.2015 г.

Отдел архитектуры и градостроительства

Администрация сельского поселения Анновский сельсовет муниципального района Белебеевский район Республики Башкортостан на Ваш запрос о предоставлении данных сообщает:

- особо охраняемых природных территории местного значения на территории проведения работ не имеется;
- ближайший источник водоснабжения населения находится юго-западнее д. Илькино, в радиусе 1,3 км (проект поясов зон санитарной охраны водозаборных скважин в сельском поселении отсутствует).
- могильников (химических, бактериологических, радиоактивных и тп.) и др. техногенных загрязнений на участке изысканий не имеется;
- копии лицензии ближайшего лицензированного полигона твердых бытовых и промышленных отходов не имеется.

Глава сельского поселения:

Р.Р. Хайретдинов

Исп. Данилова Гульназ Иришевна
 2-42-37, 2-42-00

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҢЫ
МӘҖНИӘТ МИНИСТРЫЛЫҒЫ

Революция урамы, 18, Өфө ҡалаһы, БР, 450015



РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН
МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ

Революционная ул., 18, г. Уфа, РБ, 450015

тел. (347) 280-87-56, факс 273-87-17, e-mail: mkrb@bashkortostan.ru, www.minkult-rb.ru, ИНН 0275071849

16.12.2015 № 02-15/3739
На № ИИ-075 от 13.11.2015

Заместителю директора по инженерным
изысканиям ООО «ОйлГазПроект»
Э.Р. Халилову

450103, Россия, Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Менделеева, д. 217А, 3 этаж
Тел., факс: +7 (347) 294-00-16

Министерство культуры Республики Башкортостан, рассмотрев Ваше обращение по вопросу предоставления информации о наличии (или отсутствии) объектов культурного наследия в зоне проектирования по объекту «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016 г.» расположенному на территории Белебеевского района Республики Башкортостан, сообщает следующее.

Рассматриваемая территория никогда не подвергалась целенаправленному археологическому обследованию. Министерство культуры Республики Башкортостан не располагает точными сведениями о наличии (или отсутствии) объектов культурного наследия на участке проектируемого хозяйственного освоения. Природно-ландшафтная характеристика испрашиваемого участка свидетельствует о высокой вероятности расположения в зоне проектируемого хозяйственного освоения ранее неизвестных объектов археологического наследия.

Согласно федеральному законодательству в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ объектов культурного наследия, включённых в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия такие земли являются объектами историко-культурной экспертизы (ст. 30 №73-ФЗ).

Информируем Вас о том, что для согласования производства землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на территории проектируемого объекта «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016 г.» расположенному на территории Белебеевского района Республики Башкортостан, необходимо проведение государственной историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих хозяйственному освоению (ст. 30 №73-ФЗ).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Лист

51

иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (п.1, 2 ст. 31 № 73-ФЗ).

Работы по выявлению и изучению объектов археологического наследия, включая работы, имеющие целью поиск и изъятие археологических предметов проводятся на основании выдаваемого сроком не более чем на один год разрешения (открытого листа) (ст. 45.1. № 73-ФЗ).

В соответствии с федеральным законодательством объекты культурного наследия, включая выявленные, подлежат государственной охране. За нарушение настоящего Федерального закона должностные лица, физические и юридические лица несут уголовную, административную и иную юридическую ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. Лица, причинившие вред объекту культурного наследия, обязаны возместить стоимость восстановительных работ, а лица, причинившие вред объекту археологического наследия, - стоимость мероприятий, необходимых для его сохранения, что не освобождает данных лиц от административной и уголовной ответственности, предусмотренной за совершение таких действий.

Заместитель министра



Р.Р. Алтынбаев

Лукманов И.И.
Тел. +7 (347) 272-28-10

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

ОТ:Б

ТЕЛ:83478651839

18 НОЯ 2015 16:35 СТР:1

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
 ВЕТЕРИНАРИЯ ИДАРАЛЫГЫ
 БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
 ДӘУЛӘТ БЮДЖЕТ УЧРЕЖДЕНИЕҢЫ
 БӘЛӘБЕЙ РАЙОН ҺӘМ КАЛА
 ВЕТЕРИНАРИЯ СТАВЦИЯҢЫ
 452000, Белебей, Пионер урамы, 2
 тел/факс: (34786) 5-52-00, 5-45-42, 4-98-18



УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
 РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
 ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
 УЧРЕЖДЕНИЕ БЕЛЕБЕЕВСКАЯ РАЙОННО
 И ГОРОДСКАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ СТАНЦИЯ
 РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
 452000, Белебей, ул.Пионеров, 2
 тел/факс: (34786) 5-52-00, 5-45-42, 4-98-18

18.11.2015 год № 540
 на № _____ от _____

Заместителю ген.директора
 по инженерным изысканиям
 ООО «ОйлГазПроект»
 Э.Р.Халилову

На Ваш запрос от 13.11.2015г. №ИИ-007 о предоставлении информации по проектно-изыскательным работам на территории Белебеевского района по объекту: «Реконструкция трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения 2016г.» согласно представленной обзорной карте расположения проектируемого объекта расположенного на территории Белебеевского района, на участке производства работ и в радиусе 1 км сибиреязвенных захоронений, скотомогильников и биотермических ям нет.

Начальник
 ГБУ Белебеевская райгорветстанция РБ

Р.С.Сабахов

Исп. В.А. Шахметова
 Тел.(34786)4-98-18

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Продолжение приложения Г



Росводресурсы
**Камское бассейновое
 водное управление
 Федерального агентства
 водных ресурсов
 (Камское БВУ)**

Отдел водных ресурсов
 по Республике Башкортостан
 450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86
 Тел./факс: (347)273-95-65
 ovrrb@mail.ru; http://kambvu.ru

от 15.06.16 № 05/837
 на 214-432 от 25.05.16

Заместителю директора по
 инженерным изысканиям
 ООО «ОйлГазПроект»

Э.Р. Халилову

О рассмотрении вопроса

На Ваш запрос сообщаем, что по данным государственной статистической отчетности об использовании воды по форме 2ТП (водхоз) за 2015 год на указанном участке проектируемого объекта «Реконструкция трубопровода от АГЗУ-15 до ДНС-56 Илькинского нефтяного месторождения 2016 год» на водном объекте **р. Арелга** поверхностные водозаборы отсутствуют.

Согласно части 4 статьи 65 Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ ширина водоохранной зоны водного объекта составляет:

- **р. Арелга** – 100 м;

Ширина прибрежной защитной полосы в зависимости от уклона берега водного объекта составляет 30-50 м (часть 11 ст.65 ВК РФ).

Заместитель руководителя управления –
 начальник ОВР по РБ

В.С. Горячев

т. (347) 273-04-34

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		54



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

ул. М. Горького, 4/2, г. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Заместителю директора
по инженерным изысканиям
ООО «ОйлГазПроект»

Э.Р. Халилову

450103, г. Уфа, ул. Менделеева,
д. 217А, 3 этаж

04.12.2015 № ПТ-1790-19-17-36/307-1

на № _____ от _____

**Заключение
о наличии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки**

Земельный участок предстоящей застройки, испрашиваемый под объект «Реконструкция трубопровода от АГЗУ-15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016 г.», расположенный в Белебеевском районе Республики Башкортостан, с географическими координатами:

- 1) 54°10'12,71" с.ш. 54°04'43,24" в.д.; 2) 54°09'36,20" с.ш. 54°04'47,54" в.д.;
- 3) 54°06'25,26" с.ш. 54°04'27,49" в.д.; 4) 54°09'16,57" с.ш. 54°04'19,78" в.д.

находится в пределах лицензионной площади Илькинского нефтяного месторождения, предоставленной в пользование ОАО АНК «Башнефть» (лицензия УФА 11918 НЭ).

Участок предстоящей застройки находится в пределах III пояса зоны санитарной охраны Николаевского водозабора, предоставленного в пользование ООО «Туймазыводоканал» (лицензия УФА 01380 ВЭ).

На расстоянии 0,2 км к северо-западу от южной части участка предстоящей застройки находится Белебеевское месторождение пресных питьевых подземных вод, числящееся в нераспределенном фонде недр.

Срок действия заключения – 1 год.

Приложение: Обзорная карта района работ на 1 л. в 1 экз.

Заместитель
начальника Приволжскнедра

Лубянский М.А.
(347) 273-98-80,
450006, г. Уфа, ул. Ленина, 36



Р.Х. Мутыгуллин

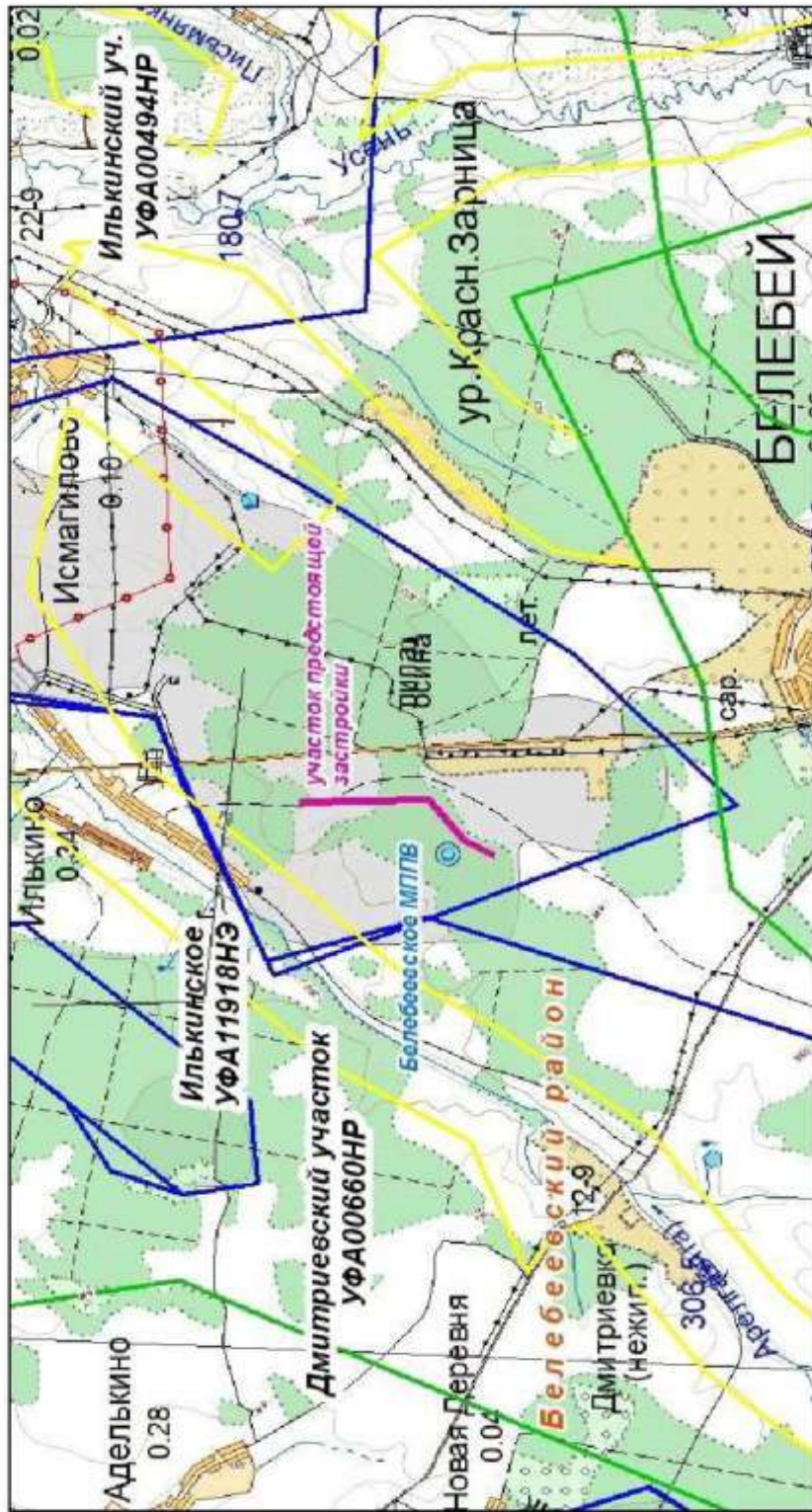
Р.Х. Мутыгуллин

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

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

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Обзорная карта района работ
Масштаб 1:50000



Условные обозначения

- участки предстоящей застройки
- промышленные нефтепроводы
- линии электропередач
- месторождения УВС
- лицензионные участки на УВС (УФА11918НЗ)
- границы II пояса ЗСО
- границы III пояса ЗСО
- месторождения питьевых подземных вод

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001

Состав авторского коллектива

Главный инженер проекта

И.А. Саитзянов

Начальник отдела

Р. Т. Манашев

Руководитель сектора

Р. А. Абдуллин

Ведущий инженер

А.Ф. Исрафилов

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
						14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001	Лист
							57
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Лист согласования проекта планировки и проекта межевания территории

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

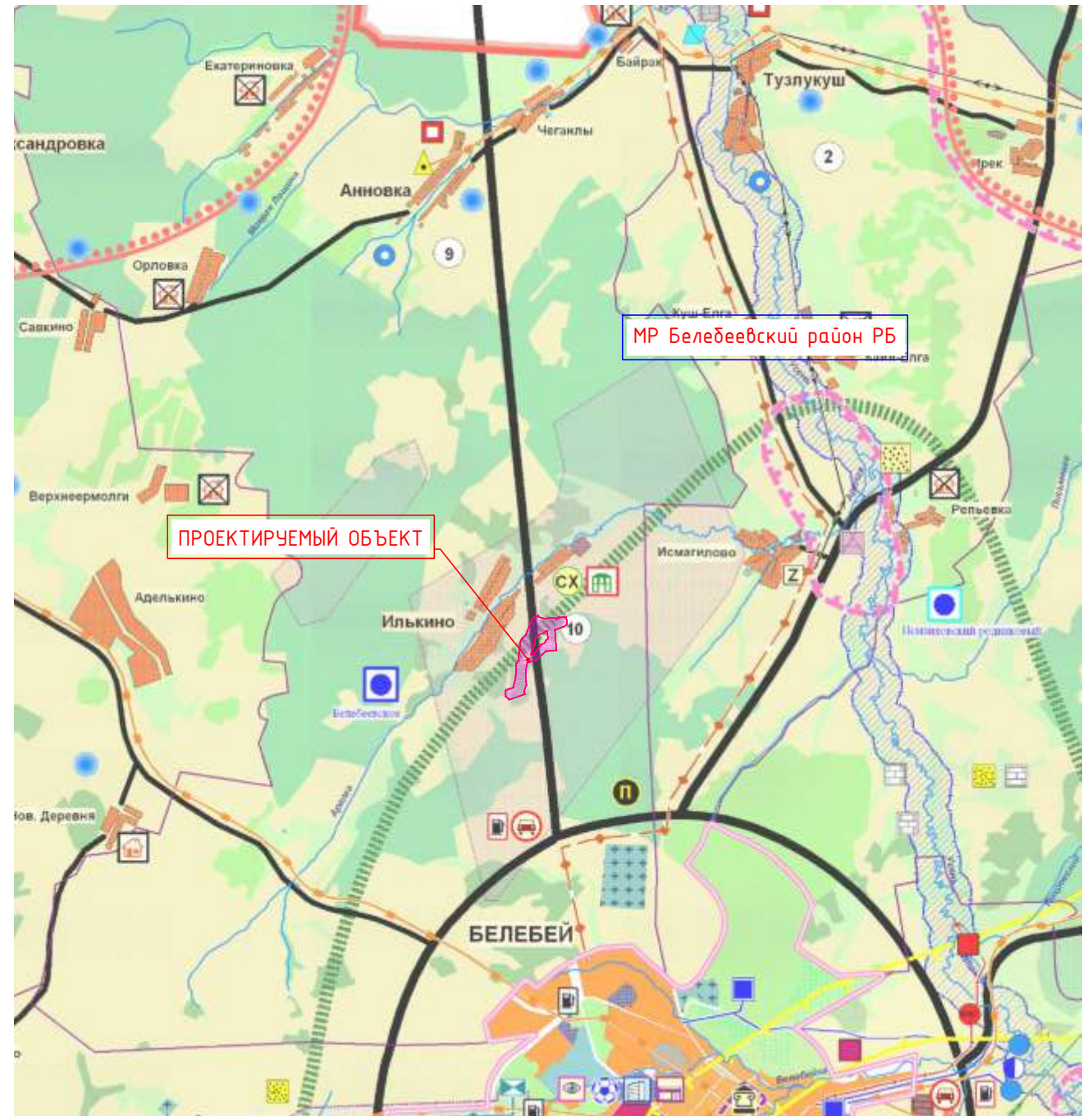
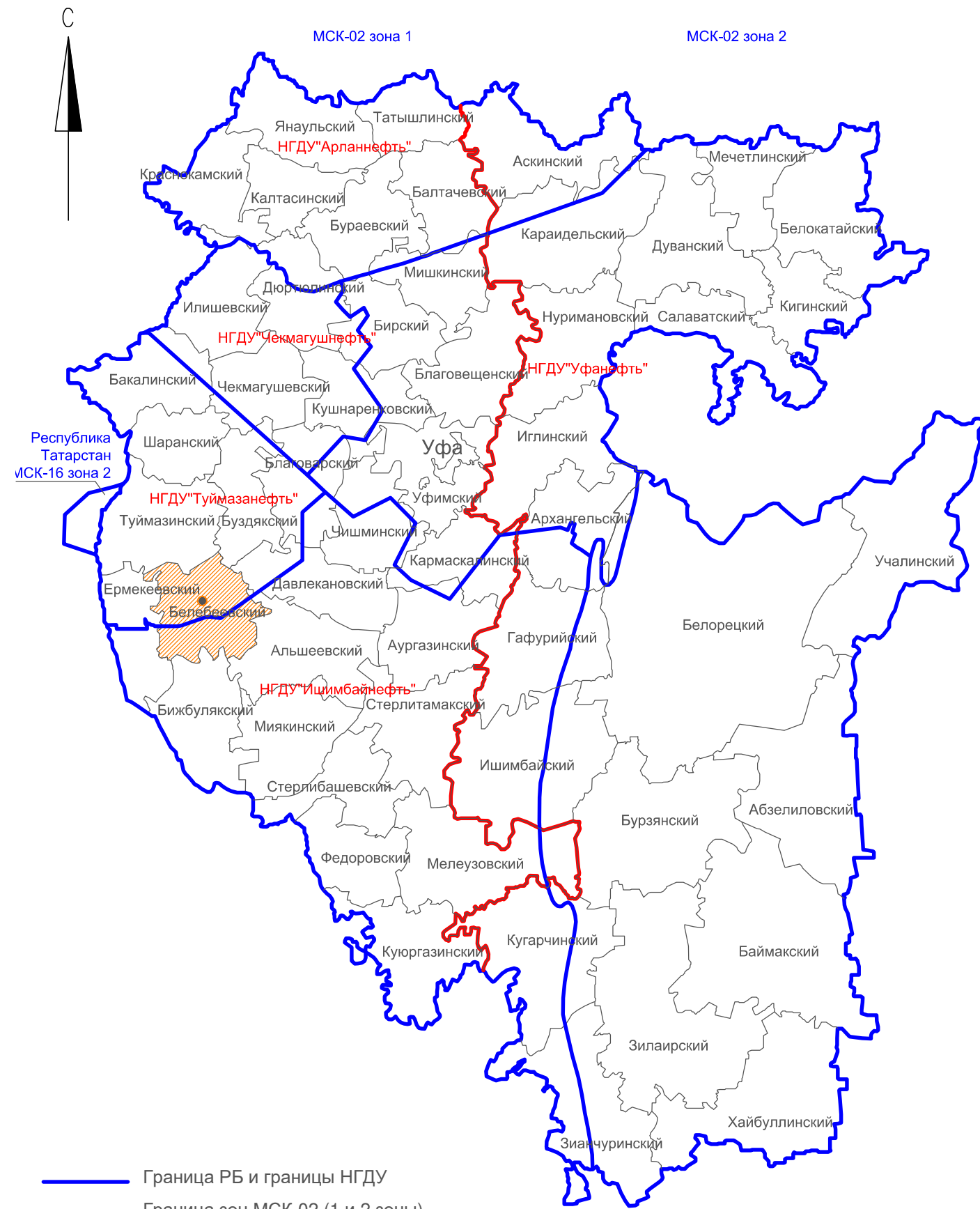
14768к-П-159.000.000-ППС-01-ТЧ-001


Лист

58





Схема расположения в структуре Республики Башкортостан

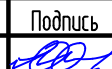
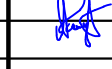


Фрагмент схемы территориального планирования МР Белебеевский район РБ

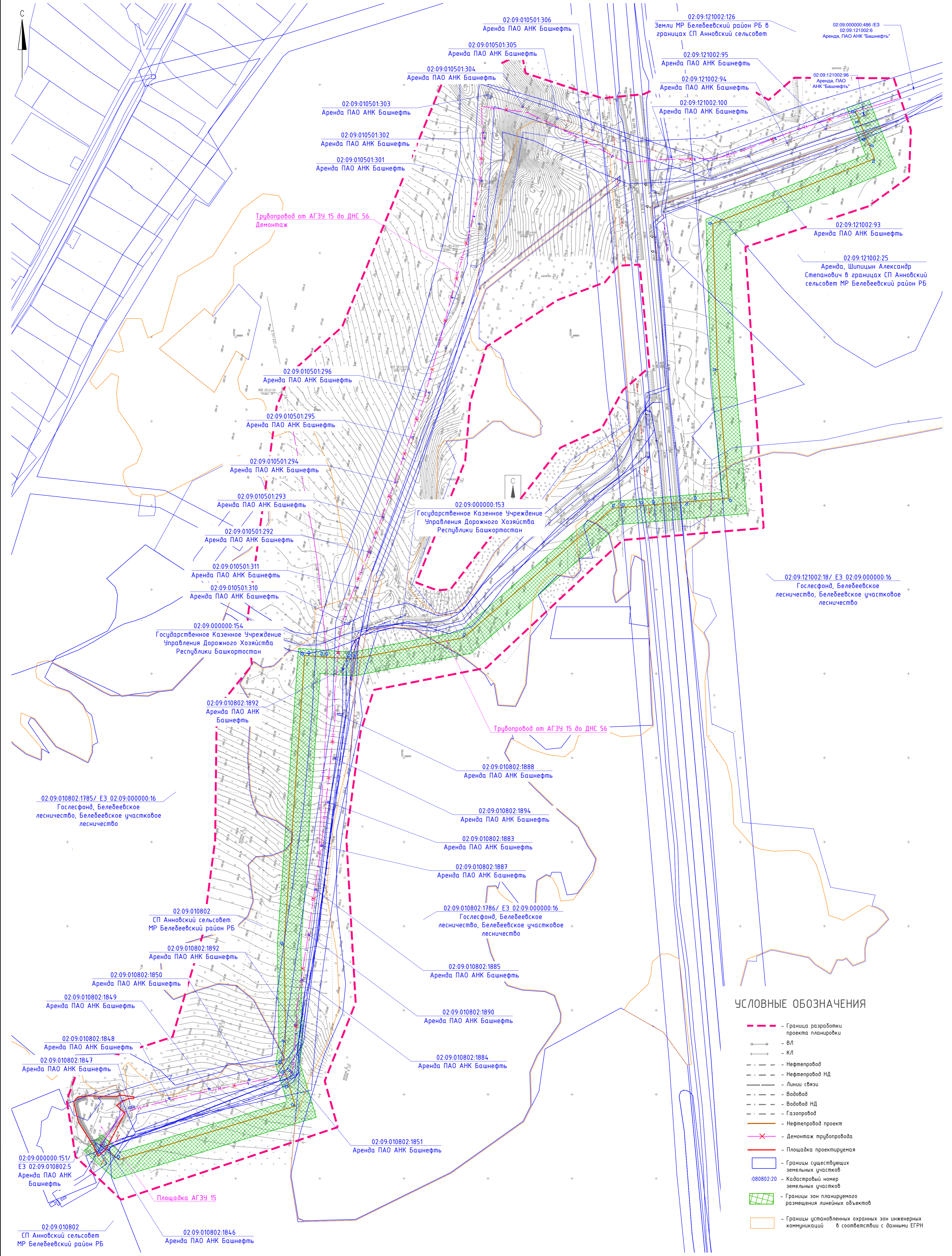


Условные обозначения:
 – Проектируемый объект

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

-  Граница РБ и границы НГДУ
-  Граница зон МСК-02 (1 и 2 зоны)
-  Границы муниципальных образований РБ
-  Район разработки проекта ПП и ПМ

						14 768к-П-159.000.000-ППС-01-Ч-001			
						Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Илькинского нефтяного месторождения. 2016г.			
Изм.	Кол.ч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Исрафилов			19.01.21		П	1	3
Рук. сек.		Абдуллин			19.01.21				
Н. контр.		Рогожина			19.01.21	Схема расположения элементов планировочной структуры в документах территориального планирования. (1:100000)	ООО "РН-БашНИПНефть"		
Нач. отд.		Манашев			19.01.21				



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- - - - - Граница разработки проекта планировки
- ↔ ВЛ
- ↔ КЛ
- - - - - Нефтепровод
- - - - - Нефтепровод НД
- - - - - Линия связи
- - - - - Водовод
- - - - - Водовод НД
- - - - - Газопровод
- - - - - Нефтепровод проект
- ✕ Демонтаж трубопровода
- ▭ Площадка проектируемая
- ▭ Границы существующих земельных участков
- 080802:20 Кадастровый номер земельных участков
- ▭ Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- ▭ Границы установленных охранных зон инженерных коммуникаций в соответствии с данными ЕГРН

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 охранных зонах инженерных коммуникаций см. Том 2 ППС. Сведения об установленных охранных зонах инженерных коммуникаций см. приложение к тому 2 ППС. Выписки из единого государственного реестра недвижимости

Имя, И. подг., Подпись и дата, Взам. инб., И.

14:768к-П-159.000.000-ППС-01-4-003				
Техническое перевооружение трубопровода от АГЗУ 15 до ДНС 56 Ишимовского нефтяного месторождения 2016г.				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись
Разраб.	Исрафилов	19.01.21		
Рук. сек.	Абдуллин	19.01.21		
И. контр.	Розожина	19.01.21		
Нач. отд.	Манаев	19.01.21		
Степа	Лист	Листов		
П	3			
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений. (1:2000)			ООО "РН-БашНефть"	
Формат А1				