



ПЕРСПЕКТИВА

*Общество с ограниченной ответственностью
«Перспектива»*

Заказчик - ООО «Транснефть-Восток»

«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» (пункт 157 Приложения №1 к СТП)

Титул объекта:

«Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» - НПС «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3 очередь строительства. НПС №2»

Проект планировки и межевания территории

**Том 1. Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении объекта
трубопроводного транспорта.**

Иркутск, 2019 г.



ПЕРСПЕКТИВА

**Общество с ограниченной ответственностью
«Перспектива»**

Заказчик - ООО «Транснефть-Восток»

«Утверждено
приказом Минэнерго России
от «___» _____ 201_ г.
№ _____»

«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» (пункт 157 Приложения №1 к СТП)

Титул объекта:

«Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» - НПС «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3 очередь строительства. НПС №2»

Проект планировки и межевания территории

**Том 1. Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении объекта
трубопроводного транспорта.**

Генеральный директор



Е.А. Хабусов

Иркутск, 2019 г.

РЕГИСТРАЦИОННАЯ КАРТОЧКА ПРОЕКТА

1.	Адрес строительства	Сибирский Федеральный округ, Иркутская область, Чунский район, Веселовское сельское поселение и Чунское городское поселение
2.	Наименование объекта	Титул объекта (инвестиционный проект): «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» - НПС «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3 очередь строительства. НПС №2». Наименование объекта в соответствии с СТП: «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» (пункт 157 Приложения №1 к СТП)
3.	Приказ (Распоряжение) органов государственной власти и (или) органов местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории	Приказ генерального директора ООО «Транснефть-Восток» № 237 от 14.02.2019 г. «О подготовке документации по планировке территории»
4.	Заказчик	Полное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Восток» Сокращенное наименование – ООО «Транснефть-Восток»
5.	Проектная организация	Полное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «Перспектива» Сокращенное наименование – ООО «Перспектива»
6.	Авторы проекта	Е.Н.Роголёва, И.С.Богомол, М.В.Редрова, В.В.Петренко
7.	Стадия	Проектная документация
8.	Вид строительства	Строительство
9.	Количество эксплуатационных единиц	<ol style="list-style-type: none"> 1. Технологический трубопровод Дн 1000; 2. Подъездная дорога к насосной I подъема; 3. Подъездная дорога к НПС №2; 4. Кабель электрохимзащиты; 5. Кабель электрический подземный; 6. Протяженный анодный заземлитель; 7. Кабель охранной сигнализации; 8. Кабельная технологическая эстакада; 9. Отводной напорный коллектор очищенных сточных вод; 10. Бытовая напорная канализация; 11. Вдольтрассовая ВЛ 10 кВ; 12. Кабель связи; 13. Нефтеперекачивающая станция №2.

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв.№ подл.

						«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		2

10.	Общая площадь земельных участков под размещение объектов	67,0500 га.
11.	Намечаемые сроки строительства	2017 – 2019 гг.
12.	Адреса:	
	Заказчик	665734, Россия, Иркутская обл., г.Братск, ж.р.Энергетик, ул.Олимпийская, 14
	Проектная организация	664011, Россия, Иркутская обл, город Иркутск, улица Свердлова, дом 36, оф. 527
13.	Телефоны	
	Заказчик	8(3953) 300-701
	Проектная организация	8(3952) 434-340

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

						«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		3

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

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

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

						«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		5

СОДЕРЖАНИЕ

Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта трубопроводного транспорта.

№	Наименование раздела	Страница
1.	Наименование, назначение и основные характеристики (класс, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) планируемых для размещения линейных объектов	8
2.	Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта	9
3.	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	10
4.	Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта	10
5.	Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта	10
6.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	13
7.	Требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	14
8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	14
9.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	15
10.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	15
11.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по	17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
							6

	обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	
12.	Характеристика планируемого развития территории	18
12.1.	Сведения о территориях общего пользования, в случае их образования	18
12.2.	Сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта	18
	Приложения:	20
	Приложение А. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	21
	Приложение Б. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	25

Инва.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

						«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		7

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

Титул объекта:

«Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» - НПС «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3 очередь строительства. НПС №2».

Наименование объекта в соответствии с СТП:

«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» (пункт 157 Приложения №1 к СТП).

Магистральный трубопровод транспорта нефти на участке ГПНС «Тайшет» - НПС «Сковородино» призван обеспечить увеличение поставок нефти по ТС «ВСТО» до 80 млн. тонн нефти в год.

Для обеспечения заданных объемов транспортировки нефти при расширении ВСТО до 80 млн. тонн в год с учетом подкачек необходимо строительство на участке магистрального нефтепровода ГНПС «Тайшет» - НПС №10 шести станций- НПС № 2, НПС №3, НПС № 5, НПС № 6, НПС № 7, НПС № 9.

Проектируемая нефтеперекачивающая станция № 2 (далее – НПС № 2) предназначена для перекачки нефти по магистральному нефтепроводу трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» – НПС «Сковородино».

Максимальная пропускная способность на полное развитие НПС № 2 составляет 80 млн. тонн нефти в год.

В составе проектируемого сооружения предусматривается строительство:

— Технологический трубопровод Дн 1000;

— Подъездная дорога к насосной I подъема;

— Подъездная дорога к НПС №2;

— Кабель электрохимзащиты;

— Кабель электрический подземный;

— Протяженный анодный заземлитель;

— Кабель охранной сигнализации;

— Кабельная технологическая эстакада до насосной I подъема (Кабель электрический, кабель охранной сигнализации, кабель пожарной сигнализации, кабель автоматики, кабель электрохимзащиты проложенные в эстакаде);

— Отводной напорный коллектор очищенных сточных вод;

— Бытовая напорная канализация;

— Вдольтрассовая ВЛ 10 кВ;

— Кабель связи;

— Нефтеперекачивающая станция №2 (территория по ограждению).

Территория НПС № 2 организована с учетом функционального назначения зданий и сооружений и разбивается на три зоны:

— производственная (технологическая) зона;

— административно-хозяйственная зона;

— зона очистных сооружений.

Проектными решениями по НПС № 2 предусматривается строительство объектов и сооружений, подробно описанных ниже, в п.5 «Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта».

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
							8
Инь.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					

Таблица 1 - Основные технико-экономические показатели объекта проектирования

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Значение
1.	Объем перекачки	млн. т/год	80,0
2.	Проектное максимальное рабочее давление на выходе МНС (НПС) при перекачке 49,5 млн. тонн в год	МПа	6,40
3.	Проектное максимальное рабочее давление на выходе МНС (НПС) при перекачке 80 млн. тонн в год	МПа	9,7
4.	Срок ввода в эксплуатацию	год	2020 г.
5.	Объем нефти на заполнение	тыс. тонн	1,194
6.	Электроснабжение	-	10 кВ (ЗРУ-10 кВ НПС № 2) 380 В, 3-х фазное, 50 Гц, 220±22 В, 50 Гц
7.	Категория надежности электроснабжения по ПУЭ	-	1
8.	Плотность застройки территории НПС, исключая ОРУ	%	17,2
9.	Плотность застройки	%	1,0
10.	Процент озеленения	%	89,1

Проектом предусматривается строительство подъездной автодороги к НПС № 2. Трасса проектируемой подъездной дороги к НПС № 2 начинается от существующей автодороги «п.Чунский - п.Веселый» IV категории и проходит в юго-восточном направлении.

Проектом предусматривается строительство подъездной автодороги к насосной первого подъема. Начало подъездной дороги к насосной первого подъема расположено в конце трассы подъездной дороги к НПС-2, направление - в продолжении створа.

Для обеспечения расчетного водопотребления проектом предусматривается строительство водозабора подземных вод от артезианских скважин, водопровода хозяйственно-питьевого.

Проектом предусматривается строительство ВЛ на участке демонтируемых опор № 2170 – № 2177 существующей вдольтрассовой ВЛ 10 кВ МН ВСТО и подключение к ячейкам вновь проектируемого ЗРУ 10 кВ НПС № 2.

Проектом предусматривается реконструкция отпайки ВЛ 10 кВ от существующей вдольтрассовой ВЛ 10 кВ МН ВСТО к существующему сооружению РРС 131 на участке проектируемой автодороги к НПС № 2.

2. Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта.

Объект Расширение «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» (пункт 157 приложения № 1 к СТП)» включён в схему территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2018 г. № 2915-р.

В схему территориального планирования Иркутской области, утвержденную Постановлением №607-пп от 02.11.2012г. Правительства Иркутской области указанный объект не включен.

Взам. инв.№	2. Сведения об основных положениях документов территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта.						Лист
	Объект Расширение «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» (пункт 157 приложения № 1 к СТП)» включён в схему территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2018 г. № 2915-р.						
Подп. и дата	В схему территориального планирования Иркутской области, утвержденную Постановлением №607-пп от 02.11.2012г. Правительства Иркутской области указанный объект не включен.						9
	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»						
Инва.№ подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

В том числе на карте, планируемых к размещению на территории Иркутской области объектов федерального, регионального и местного значения в соответствии с документами территориального планирования Российской Федерации, документами территориального планирования субъектов Российской Федерации, документами территориального планирования муниципальных образований проектируемый линейный объект не отображен.

Материалами по обоснованию схемы территориального планирования Чунского района, утвержденными решением Думы Чунского районного муниципального образования № 235 от 29.05.2013г., размещение указанного объекта также не предусмотрено.

Генеральный план городского поселения Чунское муниципальное образование Чунского района Иркутской области, утвержденный решением Думы Чунского муниципального образования, и Генеральный план Веселовского муниципального образования, утвержденный решением Думы Веселовского муниципального образования № 59 от 21.11.2013г. сведений о проектируемом линейном объекте не содержит.

Вместе с тем требования действующего законодательства предусматривают отображение объектов федерального значения в документах территориального планирования всех уровней.

3. 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.

Зона планируемого размещения линейного объекта устанавливается на территории Чунского городского поселения и Веселовского сельского поселения Чунского района Иркутской области.

4. Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта.

Размещение проектируемого линейного объекта планируется в границах кадастровых кварталов с номерами: 38:21:000000:1113, 38:21:000000:1114, 38:21:042701:737, 38:21:042701:742, 38:21:042701:744, 38:21:042701:745, 38:21:042701:746, 38:21:042701:747, 38:21:042701:754, е.з. 38:21:000000:29.

5. Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта.

В рамках объекта «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2», в соответствии со схемой конструктивных и планировочных решений предусматриваются:

Объекты транспортной инфраструктуры:

- проезжая часть автомобильной дороги;
- обочина вдоль автомобильной дороги;
- место установки дорожного знака;
- временные проезды;
- проезды внутри сооружения 1 (проезды внутри НПС №2).

Сооружения инженерной защиты территории:

- откосы;

Инва.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

- водопропускные трубы;
- водоотводное сооружение.

Проектируемые коммуникации:

- Технологический трубопровод Дн 1000 (см. «Трубопровод 2» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Кабель электрохимзащиты (см. «Кабельная линия 1» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Кабель электрический подземный (см. «Кабельная линия 2» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Протяженный анодный заземлитель (см. «Кабельная линия 3» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Кабель охранной сигнализации (см. «Кабельная линия 4» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Отводной напорный коллектор очищенных сточных вод;
- Бытовая напорная канализация;
- Вдольтрассовая ВЛ 10 кВ;
- Автомобильная дорога (Проектируемая трасса подъездной дороги к НПС-2 и проектируемая трасса подъездной дороги к насосной I подъема)
- Кабель связи;
- Кабельная эстакада.

Проектируемые коммуникации по эстакаде:

- Кабель электрический, кабель охранной сигнализации, кабель пожарной сигнализации, кабель автоматики, кабель электрохимзащиты проложенные в эстакаде (см. «Кабельная линия 5» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Теплопровод;
- Водопровод;
- Кабель связи.

Демонтируемые коммуникации:

- трубопровод 3;
- кабель связи;
- ВЛ 10 кВ.

Конструктивные элементы проектируемого объекта:

Здания и строения:

- Склад материально-технического снабжения (см. «Здание 1» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Здание магистральной насосной (см. «Здание 2» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Производственный корпус (см. «Здание 3» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Служебно-бытовой корпус с узлом связи (см. «Здание 4» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Вахтовый жилой корпус (см. «Здание 5» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Здание котельной (см. «Здание 6» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Закрытая стоянка техники (см. «Строение 1» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Частотно-регулируемый преобразователь (см. «Строение 2» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Операторная; ЗРУ; КТП (см. «Строение 3» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС №2»	Лист	
							11	
Взам. инв.№	Подп. и дата	Инва.№ подл.						

- Дизельная электростанция (см. «Строение 4» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Комплектная трансформаторная подстанция и щит станции управления (см. «Строение 5» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Насосная станция хозяйственно-бытового водоснабжения. Насосная станция пожаротушения (см. «Строение 6» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Фильтр-грязеулавитель (см. «Строение 7» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Емкость для сбора утечек нефти и дренажа (см. «Строение 8» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Резервуар для хранения топлива V=1;5;20м³ (см. «Строение 9» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Резервуар для аварийного сбора пролива топлива V=10м³, 25 м³ (см. «Строение 10» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Резервуар для хранения масла (см. «Строение 11» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Блок-контейнер пункта гарантированного питания (см. «Строение 12» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Резервуар противопожарного запаса воды V=700м³ (см. «Строение 13» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Станция биологической очистки сточных вод (см. «Строение 14» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Открытая стоянка техники (см. «Строение 15» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Склад кислородных баллонов (см. «Строение 16» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Топливо-раздаточный пункт (см. «Строение 17» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Склад пропановых баллонов (см. «Строение 18» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Склад горюче-смазочных материалов (см. «Строение 19» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Контрольно-технический пункт осмотра автотранспорта (см. «Строение 20» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Осмотровая канава с навесом (см. «Строение 21» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Склад для хранения овощной и мясной продукции (рефрижератор) (см. «Строение 22» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Насосная I подъема воды (см. «Строение 23» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- КНС бытовых сточных вод (см. «Строение 24» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Резервуар-накопитель производственно-дождевых сточных вод (см. «Строение 25» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Караульное помещение (см. «Строение 26» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

- Контрольно-технический пункт (см. «Строение 27» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Контейнер хранения топлива с колонкой, электронасосом агрегатом и с резервуаром емкостью V=20м³ (см. «Строение 28» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4).

Площадки:

- Площадка аппаратов воздушного охлаждения МНА (см. «Площадка 1» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Площадка аппаратов воздушного охлаждения ЧРП (см. «Площадка 2» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Площадка для слива автоцистерн (см. «Площадка 3» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Площадка для размещения установки по утилизации отходов (см. «Площадка 4» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Площадка временного хранения отходов (см. «Площадка 5» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Площадка временного хранения отходов (металлического лома) (см. «Площадка 6» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Площадка для складирования труб (см. «Площадка 7» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4).

Сооружения:

- Нефтеперекачивающая станция №2 (см. «Сооружение 1» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Прожекторная мачта (см. «Сооружение 2» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Опора охранного освещения (см. «Сооружение 3» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Земная станция спутниковой связи (см. «Сооружение 4» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Опора ВЛ 10 кВ (см. «Сооружение 5» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Проектируемый контрольно-измерительный прибор (см. «Сооружение 6» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4);
- Демонтируемый контрольно-измерительный прибор (см. «Сооружение 7» в условных знаках к Тому 4 представленной документации (стр. 56 Тома 4).

6. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

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

Согласно подп.3 п.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Таким образом, предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» в границах зон их планируемого

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв.№ подл.					«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

размещения, документами территориального планирования не устанавливаются.

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

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

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

Проектируемый линейный объект имеет пересечения с существующими объектами капитального строительства: магистральный нефтепровод «Восточная Сибирь - Тихий океан», ВЛ 500кВ (Линия №501), ВЛ 500кВ (Линия №502), ВЛ 10 кВ, электрокабель подземный, кабель связи ВОЛС АО «Связьтранснефть», автомобильная дорога «Чуна-Веселый», грунтовые и щебневые дороги. Сведения о пересечениях проектируемых объектов с объектами капитального строительства представлены в Томе 3 настоящей документации по планировке территории.

Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» в соответствии с требованиями типовых проектных технических решений к объектам ПАО «Транснефть», СНИП III-42-80* «Магистральные трубопроводы», утвержденный Приказ Госстроя от 25.12.2012 № 107/ГС.

Кроме того, проектируемый линейный объект пересекает планируемый к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории линейные объекты:

— «Трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» - нефтеперекачивающая станция «Сковородино» (НП XI). Нефтеперекачивающая станция № 2» (пункт 50 приложения № 1 к СТП РФ) (Приказ Минэнерго России № 1079 от 13.11.2017г. «Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения Расширение магистрального нефтепровода «Трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» - нефтеперекачивающая станция «Сковородино». Нефтеперекачивающая станция № 2»);

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

— «ВЛ 220 кВ Табь (НПС-3) – Чукша (НПС-2) № 1 и № 2» (Приказ Минэнерго России № 417 от 15.05.2017 г. «Об утверждении документации по планировке территории для размещения объекта энергетики федерального значения «ВЛ 220 кВ Табь (НПС-3) – Чукша (НПС-2) № 1 и № 2». Мероприятия по защите указанного ОКС предусмотреть техническими условиями на пересечение данных объектов;

— «Участок ВЛ 500 кВ Братский переключательный пункт – ПС Тайшет № 502 от опоры 182 до ПС Тайшет» (Приказ Министерства энергетики Российской Федерации № 466 от 19.06.2018г.);

— «Участок ВЛ 500 кВ Братский переключательный пункт – ПС Тайшет №501 от опоры 184 до ПС Тайшет» (Приказ Министерства энергетики Российской Федерации № 467 от 19.06.2018г.)

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

Согласно письмам Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области №02-76-2413/17 от 20.04.2017г., № (Приложение А, Том 3 настоящей документации по планировке территории) в зоне планируемого размещения проектируемого линейного объекта объекты культурного наследия отсутствуют. В связи с этим мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия, связанные с размещением линейных объектов, не предусматриваются, схема границ территорий объектов культурного наследия в рамках настоящего проекта не разрабатывается.

10. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

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

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

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

Охрана атмосферного воздуха.

Основным видом воздействия промышленных объектов на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ, тепла, водяного пара, аэрозолей. При строительстве и эксплуатации проектируемого объекта наибольшее влияние будет оказано на атмосферный воздух, за счет его загрязнения вредными веществами, содержащимися в выбросах строительной техники.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
							15
Взам. инв.№		Подп. и дата		Инв.№ подл.			

Охрану атмосферного воздуха на территории проектируемых объектов обеспечить решениями и мероприятиями, направленными на повышение надежности нефтепромыслового и нефтеперерабатывающего оборудования.

Решения, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ, мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в период ведения строительного-монтажных работ, в период эксплуатации проектируемых объектов необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» - НПС «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3 очередь строительства. НПС №2».

Охрана поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения.

В период строительного-монтажных работ и при эксплуатации объектов сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф местности и водные объекты отсутствует.

Воздействие на поверхностные воды может иметь место при попадании загрязняющих веществ только в аварийных ситуациях. В условиях нормальной эксплуатации опасность представляет попадание веществ в реки с поверхностным стоком загрязненных дождевых и талых вод. Воздействия проектируемых сооружений на поверхностные воды не будет. Для текущего контроля и своевременного принятия адекватных мер по устранению источников отрицательного воздействия на водные ресурсы, при реализации намечаемой деятельности, необходимо предусмотреть мониторинг поверхностных и подземных вод и соблюдение специального режима на территории водоохранных зон.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения необходимо предусмотреть проектной документацией планируемого к размещению линейного объекта.

Почвенный покров и земельные ресурсы.

Нарушение почвенно-растительного покрова связано с прокладкой трубопровода, кабельной эстакады, подготовкой и планировкой площадок для монтажа оборудования, строительством временных складов для хранения материалов, а также с транспортировкой оборудования и людей. В результате перечисленных работ может снизиться биологическая продуктивность почвы, нарушиться водный и температурный режим грунтов, возникнуть эрозия, а на участках с незначительной мощностью почвенно-растительного покрова может произойти полное его уничтожение.

Мероприятия по предупреждению эрозии почв, по охране геологической среды и по рекультивации необходимо предусмотреть проектной документацией планируемых к размещению линейного объекта.

Охрана растительного и животного мира.

При проведении строительных работ растительный покров в полосе землеотвода уничтожается практически полностью.

Значительный ущерб растительному покрову может быть нанесен в результате аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Косвенное воздействие атмосферных загрязнителей на растительность будет проявляться через почву.

Загрязнение атмосферы, вызванное строительными работами и работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов, может привести к угнетению растительных сообществ в зоне строительства. Присутствие пыли и загрязняющих веществ в атмосфере может вызвать временную задержку роста и развития растений, снижение продуктивности, появление морфофизиологических отклонений, накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшую передачу их по трофическим цепям.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

Небольшие утечки ГСМ, потери химреагентов и различного мусора могут способствовать появлению участков с пониженным разнообразием растений или даже пятен, лишенных растительности, но это воздействие также будет локальным и незначительным.

В результате работ (рытье траншей и котлованов) и прохождения большегрузной техники увеличивается эрозионная опасность на прилегающей территории.

Воздействие на животный мир обусловлено работами по строительству трасс трубопроводов. Улучшение транспортной инфраструктуры, создание развитой сети наземных коммуникаций при разработке месторождения приводит к разбивке мест обитаний животных на фрагменты, вынуждая некоторых из них покидать свои места обитания. Негативное влияние на фауну оказывает проведение строительных работ (отрывка траншей, котлованов) на путях передвижения животных, водопоях.

Негативное воздействие на растительный мир будет иметь локальный характер и не повлечет за собой необратимых экзогенных процессов и экологических нарушений в районе проведения работ. Мероприятия по охране растительного и животного мира от воздействия проектируемого объекта необходимо предусмотреть проектной документацией планируемых к размещению линейных объектов.

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

В соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» планируемый к размещению объект является опасным производственным объектом.

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, такие как взрывы, пожары, разгерметизация трубопроводов, аварии в системах электроснабжения, теплоснабжения-отопления и террористические акты могут привести к образованию зон чрезвычайных ситуаций.

Объем и содержание мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне необходимо определить, исходя из принципов необходимой достаточности и максимально возможного использования имеющихся сил и средств.

В зону планируемого размещения линейного объекта попадают:

А) Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера:

- территории, подверженные землетрясениям (6 баллов);
- территории, подверженные подтоплению;
- территории, подверженные пучению грунтов;
- территории, подверженные ураганам;
- территории, подверженные пожарам.

Б) Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера – воздействия поражающих факторов при чрезвычайной ситуации на проектируемом объекте:

Границы зоны ударной волны взрыва:

- зона средних повреждений зданий;
- зона умеренных повреждений зданий;
- зона нижнего порога поражения человека волной давления.

Границы зоны теплового излучения пожара пролива:

- зона с интенсивностью теплового излучения 10.5 кВт/м²;
- зона с интенсивностью теплового излучения 7 кВт/м²;
- зона с интенсивностью теплового излучения 4.2 кВт/м²;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
							17
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

Взам. инв.№

Подп. и дата

Изм. № подл.

— зона с интенсивностью теплового излучения 1.4 кВт/м2.

Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера представлена в Томе 3 настоящей документации по планировке территории.

С учетом вышеизложенного необходимо разработать комплекс инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций на основании «Исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций», выданных Главным управлением Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области №3-3/256ид от 25.03.2016г. (Приложение Б, Том 3 настоящей документации по планировке территории).

В соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.08 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», также необходимо разработать систему обеспечения пожарной безопасности, включая систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты.

12. Характеристика планируемого развития территории.

12.1. Сведения о территориях общего пользования, в случае их образования.

Образование территорий общего пользования в рамках проекта планировки территории для размещения линейного объекта «Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2» не предусмотрено.

12.2. Сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта

В соответствии с проектом планировки территории на земельные участки, предназначенные для размещения проектируемого объекта, устанавливается вид разрешенного использования в соответствии с таблицей 1:

Таблица 2. Виды разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта.

№ п/п	Номер кадастрового квартала/ кадастровый номер исходного ЗУ	Площадь ЗУ в границах полосы отвода	Категория земель исходного/ образуемого ЗУ	Разрешенное использование исходного/ образуемого ЗУ
1.	38:21:000000:1114	283275	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, заготовки древесины
2.	38:21:000000:1113	344979	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, заготовки древесины
3.	38:21:042701:742	211	Земли лесного фонда	
4.	38:21:042701:745	19269	Земли лесного фонда	
5.	38:21:042701:747	7029	Земли лесного фонда	

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

						«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		18

№ п/п	Номер кадастрового квартала/ кадастровый номер исходного ЗУ	Площадь ЗУ в границах полосы отвода	Категория земель исходного/ образуемого ЗУ	Разрешенное использование исходного/ образуемого ЗУ
6.	е.з. 38:21:000000:29	3759	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Для строительства объектов трубопроводной системы
7.	38:21:042701:746	7342	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, заготовки древесины
8.	38:21:042701:754	1579	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов
9.	38:21:042701:744	2976	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, заготовки древесины
10.	38:21:042701:737	81	Земли лесного фонда	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов

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

						«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		19

ПРИЛОЖЕНИЯ

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

Приложение А. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Таблица 1. - Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения линейных объектов (система координат МСК-38, Зона 2)

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1 (1)			50	797667,62	2233966,18	100	797773,52	2233954,89
1	801465,21	2234243,48	51	797661,61	2233954,51	101	797787,78	2233947,72
2	801459,99	2234256,29	52	797656,93	2233941,99	102	797822,99	2233929,39
3	801313,95	2234271,84	53	797652,84	2233928,26	103	797867,05	2233907,18
4	799104,01	2233513,76	54	797400,66	2233037,45	104	797881,77	2233899,77
5	799063,85	2233499,98	55	797396,41	2233032,66	105	797886,51	2233897,39
6	799060,49	2233498,82	56	797394,01	2233024,05	106	797918,92	2233881,06
7	798981,00	2233540,44	57	797395,50	2233019,22	107	798041,14	2233819,65
8	798592,67	2233743,87	58	797388,64	2232994,55	108	798065,42	2233799,50
9	798588,23	2233746,20	59	797344,17	2232963,66	109	798106,30	2233769,74
10	798552,78	2233764,76	60	797342,20	2232961,94	110	798023,44	2233783,32
11	798548,34	2233767,09	61	797340,36	2232959,39	111	798020,89	2233767,80
12	798385,58	2233852,35	62	797339,32	2232956,86	112	798018,56	2233753,59
13	798372,90	2233848,15	63	797304,94	2232835,41	113	798018,10	2233750,75
14	798350,53	2233859,39	64	797304,41	2232831,61	114	798035,36	2233747,92
15	798348,59	2233860,36	65	797304,88	2232827,86	115	798052,90	2233745,04
16	798358,09	2233880,22	66	797306,23	2232824,50	116	798058,22	2233744,17
17	798343,80	2233887,06	67	797340,49	2232763,18	117	798040,53	2233753,77
18	798345,79	2233891,23	68	797340,06	2232762,94	118	798088,68	2233745,85
19	798338,58	2233894,68	69	797345,41	2232753,31	119	798102,46	2233738,34
20	798332,25	2233881,48	70	797355,03	2232758,64	120	798097,93	2233729,40
21	798315,71	2233889,78	71	797349,69	2232768,26	121	798094,39	2233722,35
22	798321,35	2233901,00	72	797349,24	2232768,01	122	798101,41	2233718,50
23	798324,18	2233906,64	73	797320,73	2232819,04	123	798104,96	2233725,57
24	798327,91	2233914,08	74	797436,10	2232786,38	124	798109,66	2233734,40
25	798234,24	2233961,35	75	797473,12	2232917,16	125	798144,21	2233715,49
26	798276,84	2234046,32	76	797497,56	2232873,43	126	798149,86	2233703,98
27	798271,83	2234048,83	77	797497,06	2232873,15	127	798148,70	2233704,13
28	798300,08	2234105,09	78	797502,40	2232863,54	128	798158,76	2233681,78
29	798184,02	2234163,36	79	797512,02	2232868,87	129	798161,57	2233673,26
30	798157,54	2234110,63	80	797506,68	2232878,50	130	798161,34	2233670,58
31	798186,11	2234096,29	81	797506,30	2232878,29	131	798160,70	2233663,36
32	798162,72	2234081,81	82	797479,33	2232926,56	132	798158,00	2233655,54
33	798157,79	2234071,99	83	797477,12	2232929,52	133	798154,14	2233640,69
34	798055,75	2234123,22	84	797474,02	2232931,95	134	798143,72	2233617,87
35	798101,64	2234214,46	85	797470,70	2232933,37	135	798138,71	2233599,05
36	798130,93	2234199,47	86	797412,37	2232949,89	136	798137,03	2233592,74
37	798145,54	2234228,56	87	797429,30	2233010,12	137	798127,49	2233576,18
38	797942,68	2234330,41	88	797432,73	2233012,95	138	797977,37	2233270,26
39	797897,81	2234241,04	89	797435,54	2233021,98	139	797963,95	2233243,06
40	797805,85	2234287,21	90	797433,92	2233026,44	140	797800,58	2232911,54
41	797764,98	2234205,82	91	797688,87	2233926,88	141	797792,93	2232897,36
42	797753,69	2234211,49	92	797692,48	2233937,57	142	797768,88	2232859,04
43	797747,11	2234214,79	93	797699,08	2233950,38	143	797741,27	2232823,20
44	797650,67	2234022,72	94	797707,05	2233958,95	144	797733,13	2232813,85
45	797657,23	2234019,42	95	797715,46	2233964,30	145	797722,39	2232802,08
46	797668,55	2234013,74	96	797726,45	2233967,85	146	797559,08	2232631,56
47	797674,04	2234004,74	97	797739,45	2233968,14	147	797555,72	2232628,05
48	797685,30	2233986,28	98	797748,08	2233966,20	148	797294,56	2232355,36
49	797680,50	2233982,18	99	797759,62	2233961,70	149	797071,92	2232149,72

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
							21

№	X	Y
150	796994,01	2232086,12
151	796893,74	2232003,37
152	796602,74	2231772,97
153	796529,90	2231717,97
154	796492,27	2231690,66
155	796485,76	2231685,34
156	796480,07	2231680,16
157	796475,26	2231675,24
158	796470,69	2231669,93
159	796466,78	2231664,73
160	796461,07	2231655,48
161	796456,33	2231645,16
162	796454,09	2231638,12
163	796453,14	2231635,16
164	796452,88	2231634,34
165	796450,78	2231623,18
166	796450,05	2231611,85
167	796450,68	2231600,88
168	796451,97	2231592,76
169	796455,40	2231579,89
170	796461,16	2231565,22
171	796489,32	2231505,96
172	796509,22	2231459,02
173	796633,57	2231119,02
174	796637,44	2231117,94
175	796641,62	2231106,39
176	796637,78	2231107,46
177	796664,31	2231034,96
178	796856,38	2230517,30
179	796979,00	2230190,54
180	797000,36	2230129,22
181	797011,12	2230096,04
182	797018,45	2230074,68
183	797022,19	2230065,18
184	797025,89	2230056,78
185	797029,71	2230049,00
186	797037,89	2230034,84
187	797047,55	2230021,16
188	797058,38	2230008,48
189	797069,87	2229997,20
190	797077,90	2229990,16
191	797107,38	2229967,08
192	797118,85	2229958,51
193	797128,85	2229951,42
194	797160,94	2229932,00
195	797195,05	2229916,38
196	797206,64	2229912,07
197	797235,31	2229886,31
198	797245,61	2229917,64
199	797253,67	2229941,17
200	797224,91	2229942,39
201	797205,21	2229949,98
202	797172,91	2229965,40
203	797138,21	2229987,45

№	X	Y
204	797124,94	2229997,49
205	797110,95	2230008,44
206	797096,09	2230020,45
207	797085,06	2230031,00
208	797072,28	2230046,41
209	797067,67	2230052,94
210	797064,63	2230058,06
211	797059,55	2230067,14
212	797054,59	2230077,91
213	797050,64	2230088,04
214	797043,98	2230107,48
215	797035,66	2230133,13
216	797032,21	2230143,55
217	797015,85	2230190,52
218	797008,32	2230210,85
219	796994,20	2230249,04
220	796970,84	2230311,30
221	796944,77	2230380,52
222	796918,64	2230450,39
223	796905,30	2230485,71
224	796884,63	2230541,16
225	796864,31	2230595,04
226	796851,13	2230631,45
227	796845,69	2230646,11
228	796825,65	2230700,12
229	796803,64	2230759,44
230	796778,15	2230828,14
231	796759,58	2230878,19
232	796748,48	2230908,12
233	796735,07	2230944,26
234	796728,87	2230959,45
235	796723,89	2230972,07
236	796720,34	2230981,89
237	796717,18	2230990,42
238	796714,17	2231000,37
239	796711,29	2231008,33
240	796709,52	2231013,12
241	796704,88	2231025,78
242	796699,89	2231038,33
243	796696,98	2231046,90
244	796693,94	2231055,27
245	796695,70	2231054,78
246	796686,43	2231081,65
247	796680,40	2231097,65
248	796674,94	2231109,80
249	796672,21	2231115,58
250	796665,64	2231128,96
251	796664,75	2231130,75
252	796605,47	2231294,34
253	796588,55	2231342,02
254	796582,83	2231356,15
255	796578,10	2231370,01
256	796565,75	2231405,69
257	796554,02	2231437,82

№	X	Y
258	796545,58	2231461,43
259	796534,25	2231489,10
260	796524,18	2231512,84
261	796514,35	2231534,32
262	796504,08	2231555,94
263	796493,13	2231578,98
264	796488,14	2231592,16
265	796485,14	2231603,06
266	796484,87	2231610,80
267	796485,40	2231618,64
268	796486,99	2231626,44
269	796490,47	2231635,82
270	796494,50	2231643,12
271	796500,27	2231650,67
272	796508,19	2231658,41
273	796525,54	2231671,52
274	796545,07	2231685,69
275	796586,25	2231716,62
276	796643,97	2231760,93
277	796700,86	2231805,98
278	796749,48	2231844,47
279	796781,97	2231870,20
280	796811,83	2231893,84
281	796844,42	2231919,65
282	796872,73	2231942,06
283	796895,66	2231960,21
284	796916,21	2231976,51
285	796957,57	2232010,64
286	797013,99	2232057,20
287	797058,11	2232093,24
288	797082,33	2232113,01
289	797103,64	2232131,73
290	797127,26	2232153,21
291	797153,65	2232177,55
292	797186,80	2232208,17
293	797212,20	2232231,63
294	797245,38	2232262,28
295	797271,32	2232286,24
296	797287,19	2232300,89
297	797299,27	2232312,05
298	797323,00	2232334,46
299	797480,15	2232498,34
300	797718,86	2232748,77
301	797723,16	2232753,27
302	797732,73	2232762,07
303	797756,05	2232787,40
304	797777,00	2232811,78
305	797788,57	2232826,10
306	797795,00	2232834,07
307	797800,61	2232844,16
308	797812,00	2232863,77
309	797817,62	2232875,00
310	797822,86	2232886,47
311	797827,88	2232897,65

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

№	X	Y
312	797834,01	2232909,36
313	797836,38	2232913,89
314	797846,56	2232932,58
315	797855,79	2232948,58
316	797866,39	2232968,90
317	797874,80	2232984,94
318	797881,81	2232998,01
319	797892,89	2233017,81
320	797902,77	2233037,87
321	797905,03	2233042,44
322	797907,23	2233046,93
323	797924,91	2233082,80
324	797927,12	2233087,30
325	797936,71	2233106,78
326	797950,69	2233135,16
327	797968,81	2233172,25
328	797985,86	2233206,57
329	797997,31	2233229,82
330	798004,86	2233245,17
331	798019,92	2233277,17
332	798033,70	2233304,04
333	798046,58	2233332,65
334	798059,91	2233361,26
335	798068,85	2233379,21
336	798084,19	2233409,85
337	798091,72	2233423,91
338	798099,30	2233440,56
339	798114,32	2233471,57
340	798124,85	2233495,50
341	798143,54	2233532,71
342	798158,04	2233561,98
343	798166,25	2233579,97
344	798173,16	2233595,02
345	798175,05	2233599,06
346	798176,65	2233605,52
347	798183,64	2233620,33
348	798188,30	2233632,66
349	798193,52	2233643,45
350	798195,93	2233648,41
351	798198,88	2233654,54

№	X	Y
352	798200,65	2233661,05
353	798202,68	2233668,57
354	798197,72	2233680,15
355	798195,20	2233686,05
356	798190,65	2233696,68
357	798189,73	2233698,84
358	798191,31	2233698,72
359	798186,01	2233709,76
360	798201,34	2233707,92
361	798210,00	2233725,91
362	798225,15	2233723,42
363	798226,23	2233722,73
364	798215,39	2233700,24
365	798227,87	2233684,79
366	798221,20	2233670,33
367	798225,95	2233664,45
368	798226,18	2233664,16
369	798226,58	2233663,67
370	798233,83	2233660,27
371	798255,08	2233705,60
372	798270,97	2233698,15
373	798288,22	2233734,20
374	798282,44	2233736,92
375	798268,14	2233743,63
376	798290,18	2233790,41
377	798294,02	2233798,56
378	798301,37	2233794,91
379	798324,77	2233844,83
380	798338,10	2233838,45
381	798339,95	2233842,32
382	798341,82	2233841,38
383	798371,33	2233826,56
384	798383,82	2233830,70
385	798539,67	2233749,05
386	798544,11	2233746,73
387	798579,55	2233728,16
388	798584,00	2233725,84
389	798606,16	2233714,23
390	799058,83	2233477,11
391	799089,27	2233487,55

№	X	Y
392	799129,43	2233501,33
393	801316,25	2234251,49
394	801386,07	2234244,05
395	801402,56	2234242,30
396	801450,10	2234237,23
1	801465,21	2234243,48
397	798266,90	2234055,73
398	798196,60	2234091,03
399	798170,39	2234074,79
400	798166,73	2234067,51
401	798221,07	2234040,22
402	798251,46	2234024,97
397	798266,90	2234055,73
403	798306,81	2233853,62
404	798297,93	2233858,28
405	798196,14	2233909,39
406	798160,73	2233838,88
407	798244,51	2233796,82
408	798268,17	2233784,94
409	798272,84	2233781,18
403	798306,81	2233853,62
1 (2)		
410	798096,07	2233707,85
411	798089,12	2233711,85
412	798066,58	2233666,95
413	797928,61	2233599,13
414	797902,49	2233564,51
415	797857,73	2233579,73
416	797828,83	2233525,73
417	797831,97	2233503,93
418	797835,74	2233477,83
419	797844,22	2233472,53
420	797849,56	2233481,05
421	797896,54	2233543,33
422	797933,85	2233592,79
423	798072,52	2233660,96
410	798096,07	2233707,85

Таблица 2. – Перечень координат характерных точек границ зоны временных зданий и сооружений (МСК-38, зона 2).

№	X	Y
1 (1)		
1	798370,65	2233999,21
2	798276,84	2234046,32
3	798234,24	2233961,35
4	798327,91	2233914,08
1	798370,65	2233999,21
1 (2)		
5	798266,90	2234055,73
6	798196,60	2234091,03
7	798170,39	2234074,79

№	X	Y
8	798166,73	2234067,51
9	798221,07	2234040,22
10	798251,46	2234024,97
5	798266,90	2234055,73
1 (3)		
11	798186,11	2234096,29
12	798157,54	2234110,63
13	798100,67	2234139,19
14	798130,93	2234199,47
15	798101,64	2234214,46

№	X	Y
16	798055,75	2234123,22
17	798157,79	2234071,99
18	798162,72	2234081,81
11	798186,11	2234096,29
1 (4)		
19	798297,93	2233858,28
20	798196,14	2233909,39
21	798160,73	2233838,88
22	798244,51	2233796,82
23	798275,18	2233859,77

Изн.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»				Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.

№	X	Y
19	798297,93	2233858,28
1 (5)		
24	797963,95	2233243,06

№	X	Y
25	797667,10	2233392,21
26	797503,58	2233066,52
27	797800,58	2232911,54

№	X	Y
24	797963,95	2233243,06

Таблица 3. – Перечень координат характерных точек границ зоны демонтажа (МСК-38, зона 2)

№	X	Y
1 (1)		
1	798338,10	2233838,45
2	798324,77	2233844,83
3	798301,37	2233794,91
4	798314,21	2233788,52
1	798338,10	2233838,45
1 (2)		
5	798306,81	2233853,62
6	798297,93	2233858,28
7	798275,18	2233859,77
8	798244,51	2233796,82
9	798268,17	2233784,94
10	798272,84	2233781,18
5	798306,81	2233853,62
1 (3)		
11	798227,87	2233684,79

№	X	Y
12	798215,39	2233700,24
13	798226,23	2233722,73
14	798225,15	2233723,42
15	798210,00	2233725,91
16	798201,34	2233707,92
17	798186,01	2233709,76
18	798191,31	2233698,72
19	798194,57	2233698,49
20	798198,70	2233698,20
21	798203,61	2233692,13
22	798204,93	2233690,49
23	798209,11	2233685,31
24	798220,82	2233670,80
25	798221,20	2233670,33
11	798227,87	2233684,79
1 (4)		

№	X	Y
26	798149,86	2233703,98
27	798144,21	2233715,49
28	798109,66	2233734,40
29	798104,96	2233725,57
30	798142,85	2233704,82
26	798149,86	2233703,98
1 (5)		
31	798097,93	2233729,40
32	798102,46	2233738,34
33	798088,68	2233745,85
34	798040,53	2233753,77
35	798058,22	2233744,17
36	798076,22	2233741,23
31	798097,93	2233729,40

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

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

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					«Расширение «трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» на участке «Головная нефтеперекачивающая станция «Тайшет» – нефтеперекачивающая станция «Сковородино» до 80 млн. тонн в год. 3-я очередь. Строительство нефтеперекачивающей станции НПС № 2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.