



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

АДМИНИСТРАЦИЯ КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.07.2021

№ 174

с. Каргасок

Об утверждении проекта планировки территории на объект: «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ» на межселенной территории Каргасокского района

В соответствии со статьями 42 и 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131 –ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и Уставом муниципального образования «Каргасокский район»,

Администрация Каргасокского района постановляет:

1. Утвердить проект планировки территории на объект: «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ» межселенной территории Каргасокского района согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Разместить настоящее постановление и документацию по планировке территории на официальном сайте Администрации Каргасокского района в сети «Интернет».
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования (обнародования).

И.о. Главы Каргасокского района



Ю.Н. Микитич

УТВЕРЖДЕН
постановлением Администрации
Каргасокского района
от 13.07.2021 № 174
Приложение

ООО «Первая лесная проектная компания»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

***«ОБУСТРОЙСТВО ШИНГИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. НЕФТЕНАЛИВ НА
ДНС С УПСВ»***



Томск 2021

Содержание

| | |
|---|----|
| РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» | 4 |
| 1.1. Границы зон планируемого размещения линейных объектов | 4 |
| РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА» | 6 |
| 2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов | 6 |
| 2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов | 7 |
| 2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов | 8 |
| 2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов | 9 |
| 2.5. Предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения | 9 |
| 2.6. 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 | 10 |
| 2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов | 13 |
| 2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды | 13 |
| 2.9. 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 | 18 |
| РАЗДЕЛ 3 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ» | 20 |
| 3.1. Схема расположения планировочной структуры | 20 |

| | |
|---|----|
| 3.2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории | 21 |
| 3.3. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий..... | 22 |
| 3.4. Схема конструктивных и планировочных решений | 23 |
| 3.5. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера..... | 25 |

РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

| | |
|---|----|
| 4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории | 26 |
| 4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов | 27 |
| 4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов..... | 28 |
| 4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов..... | 28 |
| 4.5. 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..... | 29 |
| 4.6. 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 | 37 |
| 4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) | 37 |

ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ К РАЗДЕЛУ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

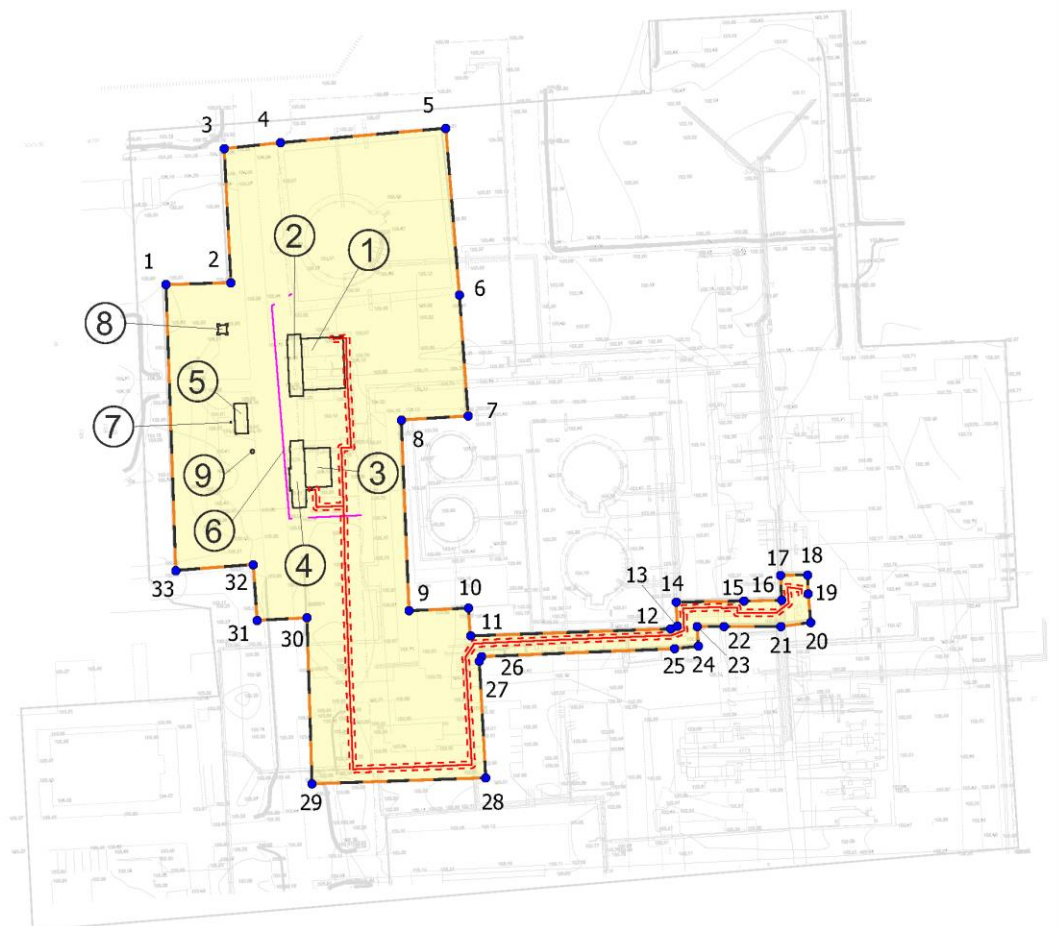
Приложение 1. Письмо МКУ Администрации Каргасокского района от 25.01.2021 г. № 04-01-293/21-0;

Приложение 2. Письмо Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области от 14.01.2021 № 48-01-0047

Приложение 3. Постановление Администрации Каргасокского района от 01.04.2021 г. № 87

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
«Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»

1.1. Границы зон планируемого размещения объектов
Масштаб 1:2000




Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»
 «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»

Границы зон планируемого размещения объектов

Условные обозначения:

— — — Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

— — — Границы зон планируемого размещения линейных объектов

 Зоны планируемого размещения линейных объектов

• Характерные точки границ зон планируемого размещения линейных объектов

10 Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Проектируемые объекты:

- ① Площадка приёма нефти
- ② Площадка под автоцистерну для слива
- ③ Площадка отпуска нефти
- ④ Площадка под автоцистерну для налива
- ⑤ Блок автоматики
- ⑥ Ограждение
- ⑦ Опора ОСГК-7
- ⑧ Прожекторная мачта
- ⑨ Осветительная установка

— — — Ось проектируемого кабеля контрольного

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов:

— — — Граница охранной зоны кабеля контрольного

Раздел 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА»

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

Проектом предусматривается установка блока автоматики комплектной заводской поставки, включающей в себя:

- систему отопления, вентиляции и кондиционирования;
- электроснабжение;
- пожарную сигнализацию;
- охранную сигнализацию;
- связь;
- кабель контрольный.

Для обеспечения соответствия требованиям энергетической эффективности блок-бокс изготавливается из материалов, обеспечивающих требуемые теплозащитные характеристики ограждающих конструкций. Для блок-бокса заводской готовности применено энергосберегающее отопление, а также предусматривается приточно-вытяжная вентиляция с механическим и естественным побуждением.

Проектом предусматривается организация системы пожарной сигнализации в проектируемом здании блока автоматики с выводом сигнала «Пожар» и «Неисправность» в систему пожарной сигнализации и далее по интерфейсному каналу в существующую операторную Шингинского месторождения.

Система автоматической пожарной сигнализации предназначена для раннего обнаружения и определения адреса очага пожара, управления инженерными системами. Система оповещения о пожаре предназначена для своевременного и информативного оповещения работников о возможном возникновении пожара для организации безопасной эвакуации с площадки.

Таблица 1

| Наименование проектируемых ОКС | Ед. измерения | Количество |
|--------------------------------------|----------------|------------|
| Площадка приема нефти | м ² | 188,485 |
| Площадка под автоцистерну для слива | м ² | 60,00 |
| Площадка отпуски нефти | м ² | 91,80 |
| Площадка под автоцистерну для налива | м ² | 60,00 |

| | | |
|--|----------------|--------------|
| Блок автоматики | м ² | 21,76 |
| Ограждение | м | 92,00 |
| Опора ОСГК-7 | м | высота-7,00 |
| Прожекторная мачта | м | высота-28,00 |
| Осветительная установка | м | высота-24,00 |
| Установленная мощность электрооборудования | кВт | 94,90 |
| Расчетная мощность электрооборудования | кВт | 75,92 |

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

Зона планируемого размещения линейных объектов общей площадью 1,3730 га. устанавливается на территории лесного фонда (Российская Федерация, Томская область, Каргасокский район, Каргасокское лесничество, Чижапское участковое лесничество, урочище «Чижапское»).

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Каталог координат границы зоны планируемого размещения линейных объектов

Таблица 2

| Обозначение характерных точек | Координаты, м | |
|-------------------------------|---------------|------------|
| | X | Y |
| 1 | 555213,67 | 2294072,94 |
| 2 | 555214,21 | 2294092,57 |
| 3 | 555254,23 | 2294090,56 |
| 4 | 555256,00 | 2294107,63 |
| 5 | 555260,28 | 2294157,60 |
| 6 | 555211,02 | 2294162,44 |
| 7 | 555174,47 | 2294164,37 |
| 8 | 555173,24 | 2294144,21 |
| 9 | 555116,38 | 2294146,54 |
| 10 | 555117,15 | 2294164,50 |
| 11 | 555108,88 | 2294165,12 |
| 12 | 555110,99 | 2294225,68 |
| 13 | 555111,77 | 2294227,73 |
| 14 | 555118,95 | 2294227,39 |
| 15 | 555119,26 | 2294247,86 |
| 16 | 555119,50 | 2294259,34 |
| 17 | 555126,94 | 2294258,97 |
| 18 | 555127,01 | 2294267,22 |
| 19 | 555121,40 | 2294267,36 |
| 20 | 555112,87 | 2294268,15 |
| 21 | 555111,67 | 2294259,02 |
| 22 | 555111,70 | 2294241,90 |
| 23 | 555111,65 | 2294233,74 |
| 24 | 555105,82 | 2294234,09 |
| 25 | 555105,04 | 2294226,88 |
| 26 | 555102,67 | 2294168,46 |
| 27 | 555101,32 | 2294167,76 |
| 28 | 555066,54 | 2294169,77 |
| 29 | 555064,76 | 2294117,17 |
| 30 | 555114,25 | 2294115,60 |
| 31 | 555113,47 | 2294100,56 |
| 32 | 555130,15 | 2294099,40 |
| 33 | 555128,36 | 2294075,92 |
| 1 | 555213,67 | 2294072,94 |

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

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) линейных объектов из зон планируемого размещения объекта.

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

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства включают в себя:

- 1) предельные (максимальные и (или) минимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь;
- 2) минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений;
- 3) предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений;
- 4) максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка.

На земельные участки, занятые линейными объектами, или предназначенные для размещения линейных объектов, действие градостроительных регламентов не распространяется.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения. Граница зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель.

2.6. 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

Размещение сооружений выполняется на существующей производственной площадке, с ранее предусмотренными для нее в полном объеме решениями по инженерной подготовке.

Все работы в охранной зоне действующих коммуникаций должны выполняться в соответствии с требованиями, изложенными в следующих документах:

- ВСН 51-1-80;
- Постановление № 160 РФ;
- РД 102-011-89.

Производство работ стреловыми кранами, подъемниками на расстоянии менее 30,0 м от подъемной выдвигной части машины в любом ее положении, а также от груза до вертикальной плоскости, образуемой проекцией на землю ближайшего провода воздушной линии электропередачи, находящейся под напряжением более 42В, должно производиться по наряду-допуску, определяющему безопасные условия работы.

При работах в охранной зоне действующей ВЛ-0,4 кВ, (2,0 м в обе стороны от крайних проводов) машины и грузоподъемные краны должны быть заземлены. Грузоподъемные краны на гусеничном ходу при установке их непосредственно на грунте заземлять не требуется.

Выполнение работ строительной-монтажной организацией в охранных зонах ВЛ с использованием различных подъемных машин и механизмов с выдвигной частью допускается только при условии, если расстояние по воздуху от машины (механизма) или от ее выдвигной или подъемной части, а также от ее рабочего органа или поднимаемого груза в любом положении (в том числе и при наибольшем подъеме или вылете) до ближайшего провода, находящегося под напряжением, будет не менее 1,0 м для ВЛ-0,4 кВ.

При проезде под проводами действующей ВЛ подъемные и выдвигные части машин и грузоподъемных кранов должны находиться в транспортном положении.

Передвижение машин вне дорог под проводами действующей ВЛ следует производить в месте наименьшего провисания проводов (ближе к опоре).

Запрещается проезд негабаритных грузоподъемных кранов и перевозка негабаритных грузов под проводами действующей ВЛ без проверки возможности обеспечения безопасных расстояний до проводов, находящихся под напряжением.

Запрещается работа и установка грузоподъемных кранов и машин непосредственно под проводами ВЛ, находящихся под напряжением.

При работе вблизи воздушных электрических линий машинисты строительных машин должны следить за тем, чтобы из-за неровности местности не произошло резкого наклона рабочего органа машин в сторону проводов воздушных линий и их опор.

Не допускается работа грузоподъемных машин вблизи воздушных линий при ветре, вызывающем отклонение на опасное расстояние свободных (без груза) тросов и канатов.

Не допускается пребывание на месте работы в охранной зоне людей, не имеющих прямого отношения к проводимой работе.

На время подключения нового участка к существующей ВЛ напряжение с существующей ВЛ снять.

Сообщение о полном окончании работ персонал строительной организации может передать в виде письменного извещения, а также по телефону или радио дежурному персоналу эксплуатационного предприятия.

В сообщении должно быть указано, что работа по наряду полностью окончена, бригада (бригады) с участка работ удалена, установленные персоналом строительной организации переносные заземления, ограждения, плакаты и знаки безопасности сняты.

Порядок организации одновременного ведения работ по бурению, освоению, эксплуатации скважин на кустовой площадке устанавливается в соответствии с Положением о порядке организации одновременного ведения работ по бурению, освоению, вскрытию дополнительных продуктивных отложений, эксплуатации и ремонту скважин на кустовой площадке (далее - Положение), утверждаемым владельцем лицензии на разработку месторождения и включающим:

- последовательность работ и операций, порядок их совмещения во времени;
- оперативное и территориальное разграничение полномочий и ответственности между предприятиями (подразделениями), задействованными в производственном процессе;

- систему производственного контроля и порядок назначения работников, уполномоченных на осуществление производственного контроля;
- порядок и условия взаимодействия предприятий (подразделений), задействованных в производственном процессе, в том числе и предприятий, привлеченных к работе на договорной основе.

По наряду-допуску производят следующие работы:

- освоение скважин;
- обвязку и подключение скважин к действующим системам сбора продукции и поддержания пластового давления;
- монтаж передвижных агрегатов для освоения и ремонта скважин;
- электрогазосварку;
- рекультивацию территории куста.

При работе на одном из опасных производственных объектов, расположенных на кустовой площадке, нескольких предприятий порядок организации и производства работ должен определяться Положением о взаимодействии между предприятиями, утверждаемым совместно руководителями этих предприятий, а при работе нескольких подразделений одного предприятия - порядком, установленным руководителем предприятия.

С вводом в эксплуатацию первой скважины на кусте должен быть установлен порядок контроля загазованности воздушной среды всей территории кустовой площадки. Разработка графика, определение места отбора проб и порядок контроля осуществляются представителем пользователя недр (заказчиком). Реализация этого контроля возлагается на ответственного руководителя работ на кустовой площадке.

При возникновении нештатной ситуации на том или ином участке работ (нефтегазоводопроявления, прорыв трубопровода и т.п.) каждый производитель работ должен немедленно оповестить ответственного руководителя работ и остальных участников производственного процесса о случившемся. В таких случаях все работы на кустовой площадке должны быть приостановлены до устранения причин возникновения и последствий нештатной ситуации.

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

В соответствии с письмом Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области от 14.01.2021 № 48-01-0047 «Об объектах культурного наследия» объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на территории проектирования отсутствуют.

2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу

Нормы выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта с отработавшими газами дизелей должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011 «Единообразные предписания, касающиеся двигателей с воспламенением от сжатия, предназначенных для установки на сельскохозяйственных и лесных тракторах и внедорожной технике, в отношении выброса вредных веществ этими двигателями».

В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, предусматриваются следующие мероприятия:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего

сгорания и диагностирования их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;

- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвратить аварийные ситуации:

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- система сбора и транспорта нефти полностью герметизирована
- проектируемые объекты и сооружения размещаются на безопасном расстоянии от смежных предприятий и при аварии, взрыве или пожаре не могут для них представлять
- серьезной опасности
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- своевременная ревизия и ремонт сооружений, оборудования и арматуры;
- работа ведется только на исправном оборудовании, исправными контрольно-измерительными приборами;

Для защиты стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии наружная поверхность их покрывается антикоррозионной изоляцией.

Мероприятия по охране почвенного покрова

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использование земель за их пределами, а также предусмотрены следующие мероприятия:

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;

- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения древесно-кустарниковой растительности;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком к существующему до начала строительства виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ проектом установлены твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использование земель за их пределами.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия, смягчающие негативное воздействие на почвенный покров:

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- оснащение бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.
- инвентарные контейнеры для бытовых и строительных отходов на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей, расположенного за пределами водоохраных зон;
- своевременный вывоз отходов по договору подрядчика со специализированными организациями, имеющими лицензии по обращению с данными видами отходов;
- заправка техники топливозаправщиком в закрытом исполнении, временная стоянка автомашин и строительной техники на специальной площадке с твердым покрытием на территории временного бытового городка строителей за пределами водоохранной зоны;
- проезд автомашин и строительной техники по временному вдольтрассовому грунтовому проезду (твердому покрытию);
- мойка автотранспорта на базе заказчика;

- площадки временного хранения материалов и конструкций, площадки складирования минерального грунта с твердым покрытием, расположенные за пределами водоохраных зон и прибрежно-защитных полос.

После окончания строительно-монтажных работ на отводимых землях производится рекультивация нарушенных земель в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83.

Мероприятия по рекультивации выполняются в один этап - технический.

Техническая рекультивация обеспечивает необходимые условия для проведения мероприятий биологического этапа рекультивации.

Техническая рекультивация земель, нарушенных при строительстве, включает в себя следующие виды работ:

- уборку строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств. Уборка строительного мусора запроектирована на всю площадь отводимого участка на период строительства.

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира

Величина воздействия на почву, растительный и животный мир при производстве строительно-монтажных работ в значительной мере зависит от соблюдения правильной технологии и культуры строительства. В целях охраны геологической среды, почвы, растительного и животного мира проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительно-монтажных работ;

- опережающее строительство подъездных автодорог и максимальное использование существующих дорог;

- исключение базирования строительной автотехники, складского хозяйства и других объектов в местах, не предусмотренных проектом производства работ, разработанным генподрядчиком и согласованным с государственными органами контроля и надзора в сфере природопользования;

- емкости для сбора отработанных ГСМ на строительной площадке;

- мойка автотехники и выполнение необходимых ремонтных и профилактических работ только на специально оборудованных для этих целей площадках

строительной базы, размещаемых за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

- использование при строительно-монтажных работах исправной техники при отсутствии на ней подтеков масла и топлива, а также очищенных от наружной смазки тросов, стропов, используемых устройств и механизмов;

- своевременное обслуживание техники в объемах ежедневного технического обслуживания (ЕО в соответствии с «Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта», плановый ремонт автотранспорта и строительной техники предусматривается в условиях ремонтных баз;

- Временное складское помещение для сбора и накопления отходов на территории временного бытового городка строителей;

- Своевременная передача отходов, образующихся в период строительно-демонтажных работ, специализированным предприятиям согласно договорам, заключаемым подрядчиком;

- введение ограничения на коллективные посещения лесных и луговых угодий, расположенных за полосой строительства, с целью отдыха и развлечений, в т.ч. с разведением костров, вырубкой деревьев и кустарников;

- исключение отлова и уничтожения водящихся в районе строительства мелких животных (ежей, кротов, землероек и т.д.) и земноводных (ящериц, змей и т.д.);

- приведение территории строительства после окончания строительно-монтажных работ в пригодное для дальнейшего использования состояния путем выполнения благоустройства проектируемых площадок; технической и биологической рекультивации нарушенных земель.

С целью исключения загрязнения почвенно-растительного покрова непреднамеренными проливами нефтепродуктов предусмотрены специальные поддоны, емкости, полимерное пленочное покрытие и обвалование из минерального грунта вокруг места производства работ (заправки).

В случаях загрязнения почв нефтепродуктами предусмотрена биоремедиация деструкторами нефти - биопрепаратами типа «Дестройл», «Биодеструктор», «БИОСОРБ» или их аналогами. Процесс разрушения нефти идет до конечных продуктов, когда в окружающей среде остаются только продукты разложения нефти: H_2O , CO_2 и 10-12% асфальтенов (экологически инертных компонентов), которые впоследствии также подвергаются деструкции. Расход биопрепаратов составляет до 100 г биопрепаратов на 1 кг пролитых нефтепродуктов.

Особо охраняемые природные территории и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока

В соответствии с письмом МКУ Администрации Каргасокского района № 04-01-293/21-0 от 25.01.2020 года «О предоставлении информации», в районе расположения объектов проектирования, в Каргасокском районе Томской области, особо охраняемые природные территории местного значения и родовые угодья, поселения коренных малочисленных народов, районы традиционного природопользования и проживания народов Севера отсутствуют.

2.9. 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

Гражданская оборона

Отнесение объекта к категории по ГО осуществляется в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 16.08.2016 г. № 804 «Об утверждении правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

Проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне.

ООО «Газпромнефть-Восток» не отнесена к категории по ГО.

Чрезвычайные ситуации

Согласно Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект является опасным производственным объектом, т. к. в нем используется, хранится опасное вещество нефть (ЛВЖ), используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа.

Проектируемый объект имеет признаки опасности, перечисленные в Приложении 1 ФЗ от 21.07.1997 № 116-ФЗ: использование, хранение опасных веществ; использование оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 МПа.

Проектируемый объект после ввода в эксплуатацию будет входить в состав действующего опасного производственного объекта «Площадка насосной станции (ДНС и УПСВ) Шингинского месторождения» (А62-05641-0034, дата регистрации 18.08.2011, класс опасности – I).

Масса опасного вещества (нефти) на существующем ОПО «Площадка насосной станции (ДНС и УПСВ) Шингинского месторождения» составляет 5030 т.

Для ОПО «Площадка насосной станции (ДНС и УПСВ) Шингинского месторождения» (I класс опасности) разработана Декларация промышленной безопасности (№ рег. 11-11(00).(Д)0208-14-ДНС, уведомление Ростехнадзора о внесении ДПБ в реестр ДПБ от 10.11.2011 № 14-01-01/7474).

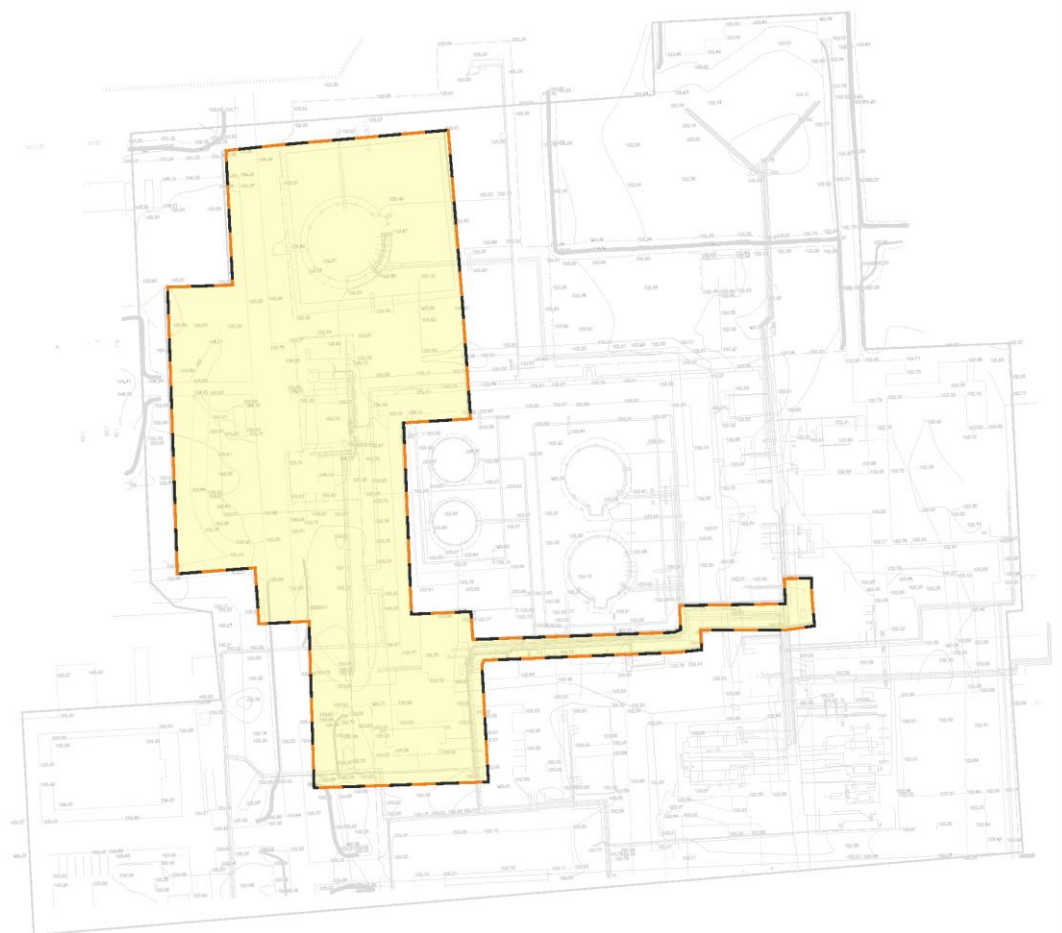
Проектируемый объект будет входить в состав особо опасного и техническим сложного объекта, отнесенного к таковым на основании п.1 статьи 48.1 "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 № 190-ФЗ.

Пожарная безопасность




Расчеты условной вероятности поражения людей при пожаре пролива, выполненные согласно Приложению к приказу МЧС РФ от 10 июля 2009 г. № 404 «Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», показывают, что при характерном времени, за которое человек обнаруживает пожар и принимает решение о своих дальнейших действиях равном 5 секунд и средней скорости движения человека к безопасной зоне (зоне, где интенсивность теплового излучения меньше 4 кВт/м²) равной 5 м/с условная вероятность поражения человека за пределами пролива равна нулю. Опасность представляет зона горения (100% поражение).

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
«Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»

3.1. Схема расположения элементов планировочной структуры
Масштаб 1:2000

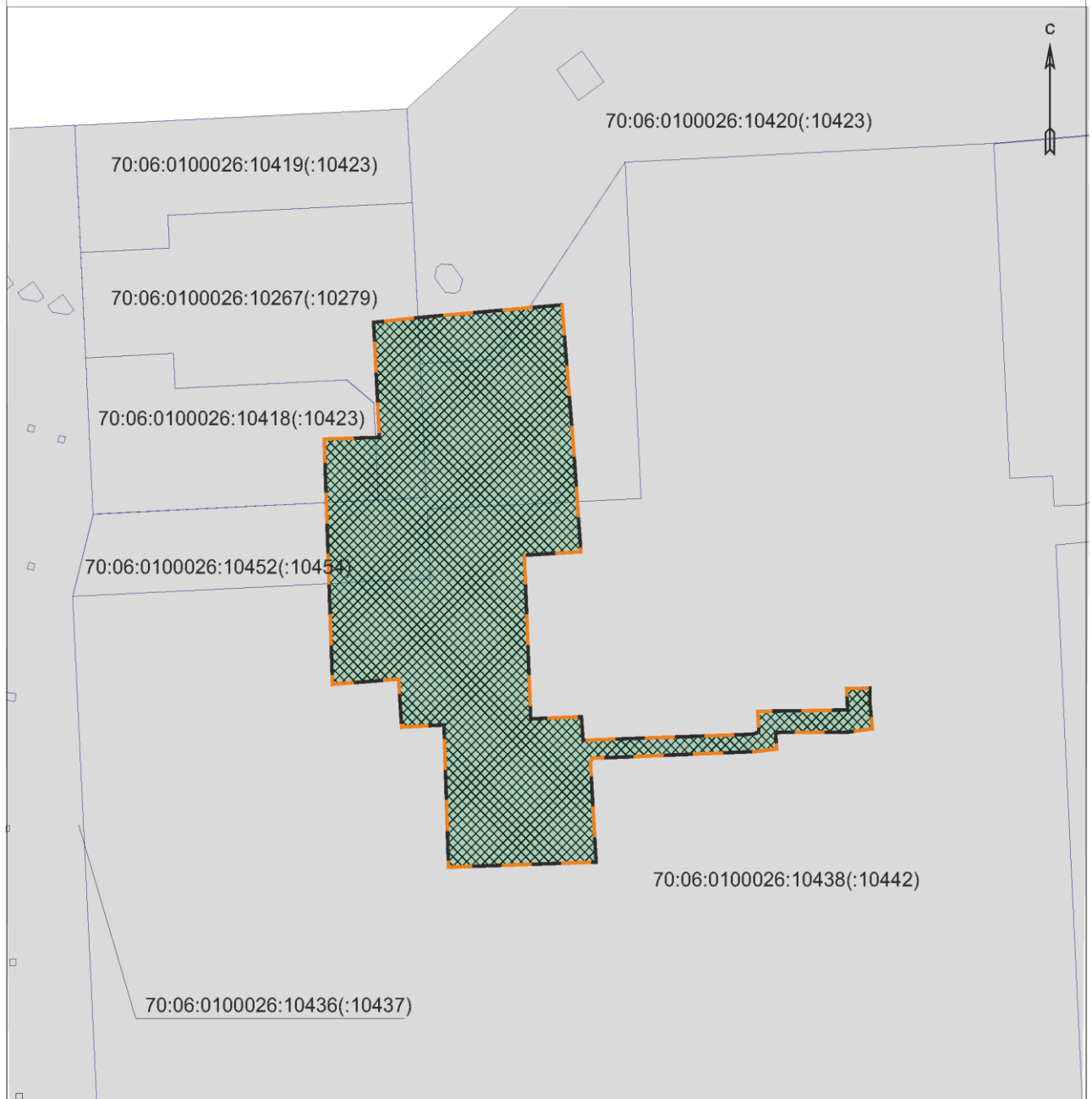


Условные обозначения:




-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры
-  Границы зоны планируемого размещения линейных объектов
-  Зона планируемого размещения линейного объекта

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
 «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»

3.2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
 Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

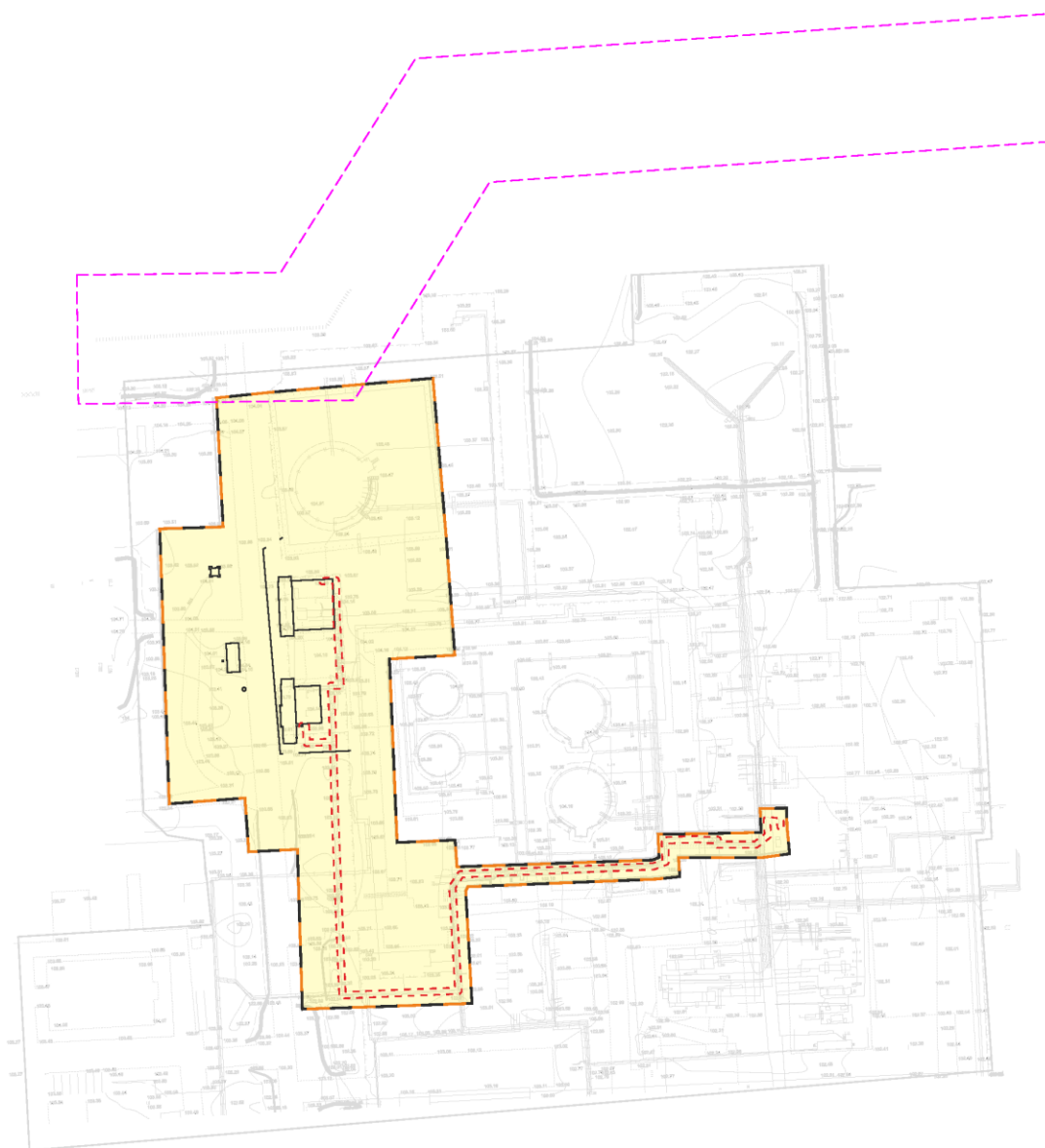
- — — — — Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- — — — — Границы зоны планируемого размещения линейных объектов
-  Зона планируемого размещения линейного объекта
-  Ранее арендованные земельные участки ООО «Газпромнефть-Восток»
-  Существующие земельные участки, учтенные в ЕГРН

Сведения о категории земель в границах зоны планируемого размещения:

-  Земли лесного фонда

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
 «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»

3.3. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий
 Масштаб 1:2000



Условные обозначения:

— — — — — Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

— — — — — Границы зон планируемого размещения линейных объектов

■ Зоны планируемого размещения линейных объектов

*Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие
 установлению в связи с размещением линейных объектов:*

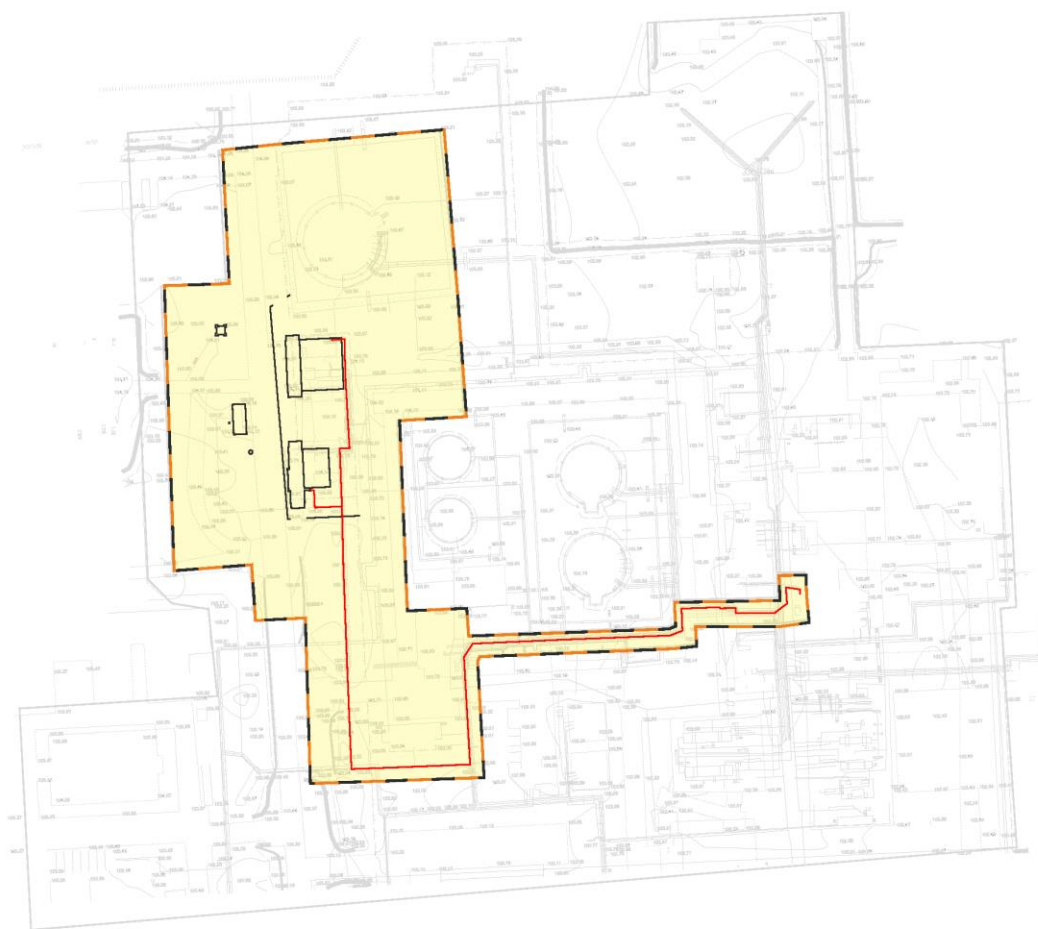
— — — — — Граница охранной зоны кабеля контрольного

*Утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми
 условиями использования территорий*

— — — — — Охранная зона объекта электросетевого хозяйства ВЛ-35кВ "ПС 110/35/6 кВ "Лугинецкая"
 -ПС 35/6кВ "Шингинская". Реестровый номер 70:00-6.409

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
«Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»





3.4. Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб 1:2000



Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
«Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»

3.4. Схема конструктивных и планировочных решений

Условные обозначения:

-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  Зоны планируемого размещения линейных объектов
-  Ось проектируемого кабеля контрольного

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»
 «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ»

3.5. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

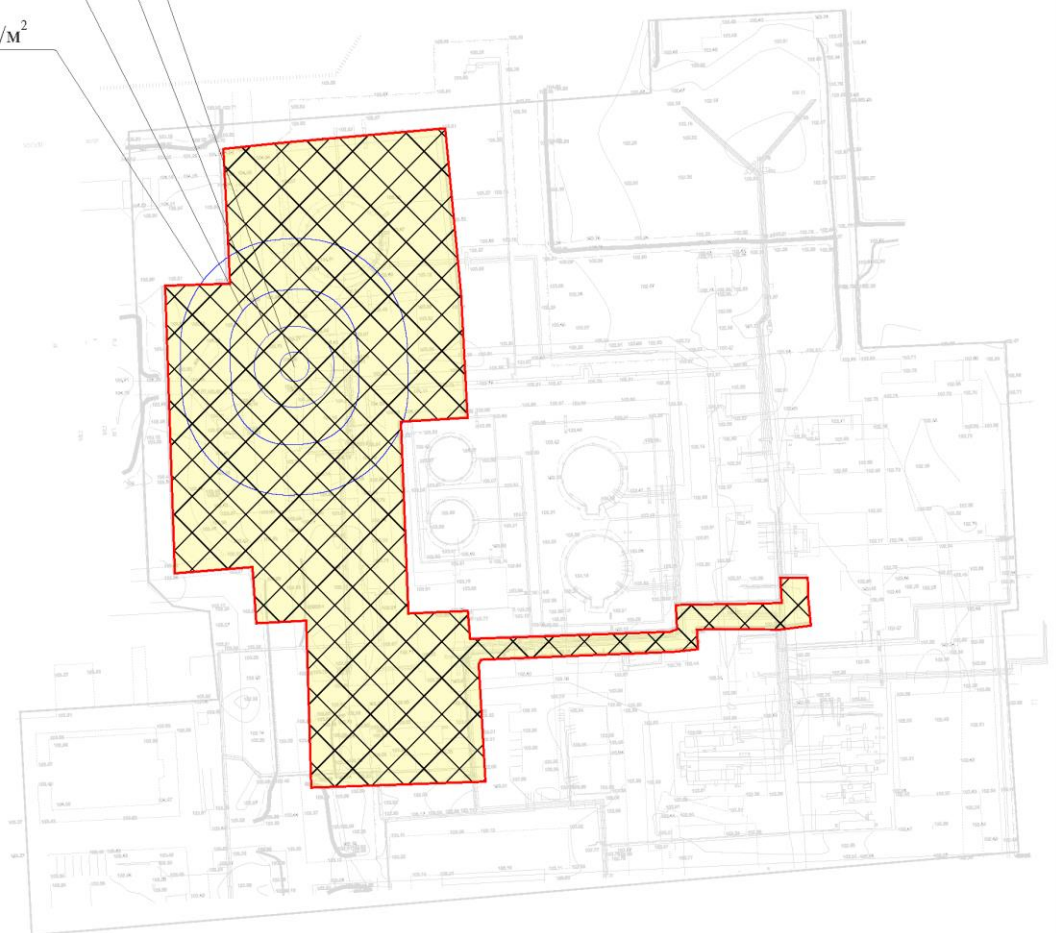
Масштаб 1:2000




место возможной
 Rf (зона 100% поражения
 при «пожаре-вспышке»)


4,0 кВт/м²

1,4 кВт/м²




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

 границы зоны планируемого размещения
 линейного объекта

 зона планируемого размещения
 линейного объекта

Границы территорий, подверженных риску возникновения
 чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

 границы зоны возможного поражения при пожаре вспышке

Раздел 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В административном отношении объект строительства расположен на территории Шингинского месторождения Каргасокского района Томской области.

Климат на всей территории Томской области является переходным от умеренно-континентальной Русской равнины к резко-континентальному Восточной Сибири и определяется как континентально-циклонический. Согласно схеме климатического районирования, территория относится к Васюганской умеренно-прохладной южно-таежной провинции. Климат складывается из взаимодействия трех основных климатообразующих факторов: солнечной радиации, циркуляции атмосферы, влияния подстилающей поверхности. Ресурсы тепла воздуха и почвы определяются величиной радиационного баланса и испарением.

Средняя многолетняя годовая температура воздуха – минус 1,2°С. Средняя температура января равна минус 20,4°С, июля плюс 17,4°С. Абсолютный максимум плюс 36°С, абсолютный минимум минус 53°С.

Средняя годовая сумма осадков составляет 500 мм. В теплый период, с апреля по октябрь, выпадает 390 мм, в холодный (ноябрь – март) – 110 мм. Среднее число дней с осадками равно 172.

Средняя дата образования устойчивого снежного покрова приходится на 30 октября, ранняя – на 10 октября, поздняя – на 25 ноября. Весной разрушение снежного покрова начинается со второй половины апреля, средняя дата схода приходится на 28 апреля, ранняя – на 6 апреля и поздняя – на 26 мая. Среднее число дней со снежным покровом – 179.

На открытых участках средняя высота снежного покрова равна 51 см, максимальная – 81 см, минимальная – 17 см. Наибольшей своей высоты снежный покров достигает в марте.

Средняя годовая скорость ветра равна 2,8 м/с. Наибольшие скорости ветра наблюдаются в марте - апреле и октябре – 3,3 - 3,5 м/с.

Наибольшее распространение на территории Западной Сибири получили изморозевые явления. Изморозь образуется с октября по май, с максимумом в декабре-январе. Образование происходит во второй половине ночи, разрушение в дневные часы.

Благоприятными условиями для образования изморози являются температура воздуха ниже минус 15 °С, ветер с преобладающим юго-западным и южным направлением и скоростью до 10 м/с. В Томской области толщина отложений не превышает 18 – 19 мм. Наиболее часто изморозь наблюдается одновременно с туманом или снегом. Повторяемость их совместного возникновения составляет 80 – 90 %.

Непрерывно туманы сохраняются от нескольких минут до нескольких суток. В холодное полугодие туманы наиболее продолжительны, диапазон температур (максимум повторяемости образования и существования) от минус 36 до минус 44 °С.

Образование гололеда связано с потеплением погоды в холодное время года и выпадением жидких и смешанных осадков. Гололед наблюдается с сентября по май, с максимумом в декабре и январе. Максимальные ежегодные значения от 1 до 3 дней. Образование и разрушение гололеда в течение суток зависит от суточного хода температуры воздуха. Температура воздуха при гололеде от 0 до минус 8 °С. Максимальные отложения льда наиболее часто наблюдаются при температуре от 0 до минус 4 °С. Средняя продолжительность обледенения составляет от 4 до 18 часов.

4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ» составляет 1,3730 га.

Основой расчета земельных участков являются ведомственные строительные нормы:

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- проектные решения по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ».

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

Зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют.

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

Проект планировки предусматривает строительство линейных объектов согласно рабочему проекту «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ».

Расчет площади зоны планируемого размещения объекта, необходимой для строительства и эксплуатации проектируемых объектов

Таблица 3

| Наименование объекта | Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га | Площадь по земельным участкам, арендованным и запроектированным ранее, га | Зона планируемого размещения объекта, га |
|--|--|---|--|
| Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ | - | 1,3730 | 1,3730 |

Границы и координаты лесных участков в графических материалах Проекта определены системой координат, используемой для ведения единого государственного реестра недвижимости на территории Каргасокского района - МСК 70, зона 2.

4.5. 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

Ведомость подземных коммуникаций, пересекаемых проектируемыми трассами

Таблица 4

| № | Положение пересечения | | | Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях | | | | | Координаты места пересечения | | | |
|---|-----------------------|----|------|--|------------------------|----------------|-------------------------|-------------------------------|------------------------------|-----------|------------|--------|
| | км | ПК | + | Наименование | Угол пересечения, град | Материал трубы | Диаметр или сечение, мм | Глубина заложения до верха, м | Владелец | X (север) | Y (восток) | H |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 1 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.14 | 1 | 39.2 | канализация | 89° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555093.16 | 2294163.64 | 103.44 |
| 2 | 0.18 | 1 | 77.6 | канализация | 88° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.55 | 2294189.85 | 103.10 |
| 3 | 0.22 | 2 | 21.5 | водопровод | 92° | ст. | 200 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555113.79 | 2294229.57 | 102.78 |
| 4 | 0.22 | 2 | 21.9 | нефтепровод | 92° | ст. | 120 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.17 | 2294229.55 | 102.79 |
| 5 | 0.22 | 2 | 22.2 | нефтепровод | 92° | ст. | 300 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.47 | 2294229.54 | 102.79 |
| 6 | 0.22 | 2 | 22.8 | водопровод | 92° | ст. | 200 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.04 | 2294229.51 | 102.80 |
| 7 | 0.22 | 2 | 23.6 | нефтепровод | 93° | ст. | 300 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.80 | 2294229.47 | 102.82 |
| 8 | 0.24 | 2 | 36.7 | канализация | 88° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555116.94 | 2294242.03 | 102.50 |
| 9 | 0.29 | 2 | 89.1 | канализация | 87° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.50 | 2294282.19 | 102.27 |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 2-Пересечения отсутствуют. | | | | | | | | | | | | |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 3 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.04 | 0 | 36.9 | канализация | 89° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555167.72 | 2294129.02 | 103.94 |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 4 | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.17 | 1 | 72.4 | канализация | 89° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555093.19 | 2294163.95 | 103.44 |
| 2 | 0.21 | 2 | 11.1 | канализация | 89° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.98 | 2294189.82 | 103.10 |
| 3 | 0.25 | 2 | 54.5 | водопровод | 92° | ст. | 200 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555113.79 | 2294229.78 | 102.77 |
| 4 | 0.25 | 2 | 54.9 | нефтепровод | 92° | ст. | 120 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.17 | 2294229.75 | 102.78 |
| 5 | 0.25 | 2 | 54.9 | нефтепровод | 94° | ст. | 300 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.18 | 2294229.75 | 102.78 |
| 6 | 0.26 | 2 | 55.8 | нефтепровод | 92° | ст. | 300 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.04 | 2294229.70 | 102.80 |
| 7 | 0.26 | 2 | 55.8 | водопровод | 92° | ст. | 200 | 0.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.04 | 2294229.70 | 102.80 |
| 8 | 0.27 | 2 | 69.9 | канализация | 88° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555117.55 | 2294241.99 | 102.49 |
| 9 | 0.32 | 3 | 22.6 | канализация | 89° | ст. | 219 | 2.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.16 | 2294282.15 | 102.28 |

Ведомость наземных коммуникаций (ВЛ), пересекаемых проектируемыми
трассами

Таблица 5

| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Отметки проводов и земли в точке | | Примечание: владелец, ТУ, согласования | Координаты места пересечения | | |
|--|---------------------|----|------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------------|--------|--|------------------------------|------------|--------|
| | км | ПК | + | | | земля | н.пр. | | X (север) | Y (восток) | H |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 1 | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.04 | 0 | 40.2 | Водопровод ст.89.Теплосеть ст.146 | 88° | 102.96 | 104.46 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.19 | 2294128.11 | 102.96 |
| 2 | 0.04 | 0 | 40.9 | Газопровод ст.159 | 92° | 102.95 | 104.45 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.41 | 2294128.14 | 102.95 |
| 3 | 0.07 | 0 | 66.1 | Кабель 0.4 | 179° | 102.70 | 106.20 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555081.31 | 2294129.07 | 102.70 |
| 4 | 0.08 | 0 | 76.1 | Кабель 0.4 | 3° | 102.50 | 106.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555071.33 | 2294129.50 | 102.50 |
| 5 | 0.08 | 0 | 77.3 | Теплосеть ст.89 | 95° | 102.58 | 103.08 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555070.14 | 2294129.67 | 102.58 |
| 6 | 0.08 | 0 | 78.2 | Водопровод ст.60 | 96° | 102.64 | 103.14 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.29 | 2294129.80 | 102.64 |
| 7 | 0.08 | 0 | 78.4 | Кабель 0.4 | 95° | 102.65 | 106.65 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.06 | 2294129.83 | 102.65 |
| 8 | 0.09 | 0 | 85.5 | Кабель 0.4 | 86° | 103.03 | 107.03 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.01 | 2294136.77 | 103.03 |
| 9 | 0.09 | 0 | 86.0 | Теплосеть ст.89 | 86° | 103.04 | 103.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.02 | 2294137.27 | 103.04 |
| 10 | 0.09 | 0 | 86.6 | Водопровод ст.60 | 86° | 103.06 | 103.56 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.03 | 2294137.92 | 103.06 |
| 11 | 0.12 | 1 | 16.4 | Кабель 0.4 | 92° | 102.92 | 106.92 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555070.40 | 2294165.18 | 102.92 |
| 12 | 0.12 | 1 | 22.2 | Кабель 0.4 | 91° | 103.05 | 105.75 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555076.18 | 2294164.79 | 103.05 |
| 13 | 0.13 | 1 | 25.4 | Кабель 0.4 | 91° | 103.22 | 105.92 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555079.40 | 2294164.57 | 103.22 |
| 14 | 0.15 | 1 | 46.8 | Нефтепровод ст.120 | 90° | 103.53 | 104.33 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555100.67 | 2294163.13 | 103.53 |
| 15 | 0.15 | 1 | 47.2 | Нефтепровод ст.120 | 90° | 103.54 | 104.34 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555101.07 | 2294163.10 | 103.54 |
| 16 | 0.15 | 1 | 47.7 | Нефтепровод ст.120 | 92° | 103.54 | 104.34 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555101.60 | 2294163.06 | 103.54 |
| 17 | 0.15 | 1 | 48.7 | Кабель 0.4 | 141° | 103.54 | 106.24 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555102.56 | 2294163.06 | 103.54 |
| 18 | 0.15 | 1 | 49.6 | Нефтепровод ст.59 | 53° | 103.53 | 104.53 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555103.32 | 2294163.57 | 103.53 |
| 19 | 0.15 | 1 | 50.1 | Водопровод ст.160 | 53° | 103.52 | 104.52 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555103.76 | 2294163.86 | 103.52 |
| 20 | 0.15 | 1 | 50.2 | Кабель 0.4 | 6° | 103.52 | 106.22 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555103.87 | 2294163.94 | 103.52 |
| 21 | 0.15 | 1 | 50.4 | Водопровод ст.200 | 142° | 103.52 | 104.72 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.00 | 2294164.02 | 103.52 |
| 22 | 0.15 | 1 | 50.7 | Нефтепровод ст.120 | 142° | 103.51 | 104.31 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.28 | 2294164.21 | 103.51 |
| 23 | 0.15 | 1 | 51.1 | Нефтепровод ст.150 | 142° | 103.51 | 104.51 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.62 | 2294164.44 | 103.51 |
| 24 | 0.15 | 1 | 51.1 | Нефтепровод ст.150 | 52° | 103.51 | 104.51 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.65 | 2294164.46 | 103.51 |
| 25 | 0.15 | 1 | 51.2 | Нефтепровод ст.150 | 142° | 103.50 | 104.70 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.75 | 2294164.53 | 103.50 |
| 26 | 0.15 | 1 | 51.7 | Нефтепровод ст.120 | 53° | 103.50 | 104.30 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.17 | 2294164.81 | 103.50 |
| 27 | 0.15 | 1 | 52.0 | Нефтепровод ст.160 | 142° | 103.50 | 104.70 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.43 | 2294164.99 | 103.50 |
| 28 | 0.15 | 1 | 52.8 | Нефтепровод ст.150 | 53° | 103.53 | 104.53 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.08 | 2294165.43 | 103.53 |
| 29 | 0.15 | 1 | 52.9 | Нефтепровод ст.150 | 54° | 103.53 | 104.53 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.18 | 2294165.49 | 103.53 |

Продолжение таблицы 5

| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Отметки проводов и земли в точке | | Примечание: владелец, ТУ, согласования | Координаты места пересечения | | |
|----|---------------------|----|------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------------|--------|--|------------------------------|------------|--------|
| | км | ПК | + | | | земля | н.пр. | | Х (север) | У (восток) | Н |
| 30 | 0.15 | 1 | 53.3 | Водопровод ст.200 | 52° | 103.54 | 104.74 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.50 | 2294165.71 | 103.54 |
| 31 | 0.16 | 1 | 55.6 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.60 | 104.50 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.69 | 2294167.97 | 103.60 |
| 32 | 0.16 | 1 | 56.3 | Нефтепровод ст.59 | 89° | 103.62 | 104.42 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.72 | 2294168.71 | 103.62 |
| 33 | 0.16 | 1 | 58.6 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.50 | 104.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.81 | 2294171.00 | 103.50 |
| 34 | 0.16 | 1 | 59.4 | Нефтепровод ст.59 | 88° | 103.46 | 104.26 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.84 | 2294171.75 | 103.46 |
| 35 | 0.16 | 1 | 61.9 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.35 | 104.25 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.93 | 2294174.20 | 103.35 |
| 36 | 0.16 | 1 | 62.7 | Нефтепровод ст.59 | 89° | 103.33 | 104.13 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.97 | 2294175.03 | 103.33 |
| 37 | 0.17 | 1 | 65.0 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.27 | 104.17 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.06 | 2294177.29 | 103.27 |
| 38 | 0.17 | 1 | 65.6 | Нефтепровод ст.59 | 89° | 103.25 | 104.05 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.08 | 2294177.91 | 103.25 |
| 39 | 0.17 | 1 | 66.4 | Водопровод ст.90 | 89° | 103.23 | 104.13 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.11 | 2294178.71 | 103.23 |
| 40 | 0.17 | 1 | 67.0 | Нефтепровод ст.120 | 90° | 103.22 | 104.22 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.13 | 2294179.25 | 103.22 |
| 41 | 0.17 | 1 | 71.1 | Водопровод ст.100 | 89° | 103.14 | 104.14 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.30 | 2294183.39 | 103.14 |
| 42 | 0.17 | 1 | 71.5 | Водопровод ст.90 | 89° | 103.14 | 104.14 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.31 | 2294183.78 | 103.14 |
| 43 | 0.18 | 1 | 82.0 | Дренаж ст.200 | 85° | 103.11 | 103.61 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.68 | 2294194.26 | 103.11 |
| 44 | 0.18 | 1 | 82.4 | Водопровод ст.160 | 86° | 103.11 | 104.01 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.67 | 2294194.70 | 103.11 |
| 45 | 0.18 | 1 | 82.9 | Нефтепровод ст.220 | 177° | 103.11 | 104.01 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.67 | 2294195.21 | 103.11 |
| 46 | 0.19 | 1 | 86.0 | Кабель 0.4 | 91° | 103.11 | 107.98 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.65 | 2294198.26 | 103.11 |
| 47 | 0.19 | 1 | 90.6 | Нефтепровод ст.220 | 1° | 103.11 | 104.01 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.95 | 2294202.76 | 103.11 |
| 48 | 0.20 | 1 | 97.3 | Нефтепровод ст.220 | 179° | 103.04 | 103.94 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555108.19 | 2294209.49 | 103.04 |
| 49 | 0.20 | 2 | 0.1 | Нефтепровод ст.100 | 88° | 102.96 | 103.46 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555108.27 | 2294212.30 | 102.96 |
| 50 | 0.21 | 2 | 14.3 | Нефтепровод ст.220 | 22° | 102.73 | 103.63 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555108.81 | 2294226.39 | 102.73 |
| 51 | 0.22 | 2 | 15.8 | Нефтепровод ст.220 | 112° | 102.72 | 103.62 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.42 | 2294227.72 | 102.72 |
| 52 | 0.22 | 2 | 16.3 | Нефтепровод ст.150 | 112° | 102.73 | 103.63 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.64 | 2294228.20 | 102.73 |
| 53 | 0.22 | 2 | 17.1 | Нефтепровод ст.120 | 112° | 102.74 | 103.64 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.98 | 2294228.95 | 102.74 |
| 54 | 0.22 | 2 | 18.1 | Кабель 0.4 | 72° | 102.71 | 104.71 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555110.41 | 2294229.75 | 102.71 |
| 55 | 0.22 | 2 | 24.2 | Кабель 0.4 | 91° | 102.83 | 104.83 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555116.39 | 2294229.48 | 102.83 |
| 56 | 0.24 | 2 | 37.1 | Нефтепровод ст.120 | 86° | 102.49 | 102.79 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555116.95 | 2294242.46 | 102.49 |
| 57 | 0.24 | 2 | 40.5 | Кабель 0.4 | 90° | 102.39 | 105.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555117.05 | 2294245.83 | 102.39 |
| 58 | 0.24 | 2 | 40.7 | Нефтепровод ст.120 | 88° | 102.39 | 102.69 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555116.88 | 2294245.86 | 102.39 |
| 59 | 0.24 | 2 | 41.9 | Кабель 0.4 | 89° | 102.41 | 105.41 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.70 | 2294245.86 | 102.41 |

Продолжение таблицы 5

| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Отметки проводов и земли в точке | | Примечание: владелец, ТУ, согласования | Координаты места пересечения | | |
|----|---------------------|----|------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------------|--------|--|------------------------------|------------|--------|
| | км | ПК | + | | | земля | н.пр. | | Х (север) | У (восток) | Н |
| | | | | | | | | | | | |
| 60 | 0.24 | 2 | 43.0 | Нефтепровод ст.120 | 88° | 102.39 | 102.69 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.57 | 2294246.85 | 102.39 |
| 61 | 0.25 | 2 | 45.4 | Нефтепровод ст.300 | 179° | 102.33 | 102.63 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.56 | 2294249.26 | 102.33 |
| 62 | 0.25 | 2 | 53.8 | Кабель 0.4 | 87° | 102.24 | 105.24 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.51 | 2294257.63 | 102.24 |
| 63 | 0.25 | 2 | 54.2 | Водопровод ст.200 | 92° | 102.24 | 102.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.11 | 2294257.65 | 102.24 |
| 64 | 0.25 | 2 | 54.6 | Нефтепровод ст.300 | 92° | 102.24 | 102.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.71 | 2294257.67 | 102.24 |
| 65 | 0.25 | 2 | 55.0 | Нефтепровод ст.120 | 92° | 102.24 | 102.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.32 | 2294257.69 | 102.24 |
| 66 | 0.26 | 2 | 55.4 | Водопровод ст.200 | 92° | 102.23 | 102.53 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555113.95 | 2294257.71 | 102.23 |
| 67 | 0.26 | 2 | 59.8 | Водопровод ст.100 | 90° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.51 | 2294257.91 | 102.20 |
| 68 | 0.26 | 2 | 60.0 | Водопровод ст.100 | 90° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.29 | 2294257.92 | 102.20 |
| 69 | 0.26 | 2 | 60.2 | Водопровод ст.100 | 90° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.05 | 2294257.93 | 102.20 |
| 70 | 0.26 | 2 | 63.7 | Кабель 0.4 | 89° | 102.20 | 104.90 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.51 | 2294258.09 | 102.20 |
| 71 | 0.27 | 2 | 65.2 | Водопровод ст.200 | 90° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.29 | 2294258.41 | 102.20 |
| 72 | 0.27 | 2 | 65.5 | Нефтепровод ст.300 | 90° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.31 | 2294258.69 | 102.20 |
| 73 | 0.27 | 2 | 66.0 | Нефтепровод ст.120 | 91° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.33 | 2294259.20 | 102.19 |
| 74 | 0.27 | 2 | 66.4 | Газопровод ст.150 | 91° | 102.19 | 104.19 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.36 | 2294259.58 | 102.19 |
| 75 | 0.27 | 2 | 66.8 | Нефтепровод ст.120 | 90° | 102.19 | 104.19 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.38 | 2294259.94 | 102.19 |
| 76 | 0.27 | 2 | 67.2 | Газопровод ст.150 | 90° | 102.19 | 104.19 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.40 | 2294260.40 | 102.19 |
| 77 | 0.27 | 2 | 67.6 | Нефтепровод ст.300 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.43 | 2294260.83 | 102.19 |
| 78 | 0.27 | 2 | 67.9 | Водопровод ст.200 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.44 | 2294261.11 | 102.19 |
| 79 | 0.27 | 2 | 68.1 | Нефтепровод ст.100 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.45 | 2294261.29 | 102.19 |
| 80 | 0.27 | 2 | 70.8 | Нефтепровод ст.100 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.60 | 2294264.01 | 102.19 |
| 81 | 0.27 | 2 | 73.8 | Водопровод ст.89 | 0° | 102.20 | 103.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.77 | 2294266.97 | 102.20 |
| 82 | 0.29 | 2 | 91.7 | Водопровод ст.89 | 178° | 102.26 | 103.06 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.55 | 2294284.85 | 102.26 |
| 83 | 0.29 | 2 | 93.6 | Водопровод ст.89 | 92° | 102.25 | 103.05 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.63 | 2294286.78 | 102.25 |
| 84 | 0.29 | 2 | 94.4 | Водопровод ст.89 | 93° | 102.26 | 103.06 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.45 | 2294286.70 | 102.26 |
| 85 | 0.29 | 2 | 94.9 | Кабель 0.4 | 92° | 102.27 | 104.97 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.93 | 2294286.66 | 102.27 |
| 86 | 0.30 | 2 | 95.1 | Водопровод ст.159 | 92° | 102.28 | 103.08 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.17 | 2294286.63 | 102.28 |
| 87 | 0.30 | 2 | 95.4 | Водопровод ст.159 | 92° | 102.28 | 103.08 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.45 | 2294286.61 | 102.28 |
| 88 | 0.30 | 3 | 0.8 | Кабель 0.4 | 92° | 102.36 | 105.06 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555112.82 | 2294286.11 | 102.36 |

Продолжение таблицы 5

| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Отметки проводов и земли в точке | | Примечание: владелец, ТУ, согласования | Координаты места пересечения | | |
|--|---------------------|----|------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------------|--------|--|------------------------------|------------|--------|
| | км | ПК | + | | | земля | н.пр. | | X (север) | Y (восток) | H |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 2 | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.00 | 0 | 3.1 | Кабель 0.4 | 178° | 103.93 | 108.03 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555147.10 | 2294115.48 | 103.93 |
| 2 | 0.06 | 0 | 60.1 | Кабель 0.4 | 57° | 104.11 | 108.21 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555174.29 | 2294092.86 | 104.11 |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 3 | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.01 | 0 | 5.2 | Кабель 0.4 | 90° | 103.96 | 108.06 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555147.25 | 2294118.55 | 103.96 |
| 2 | 0.01 | 0 | 13.5 | Кабель 0.4 | 90° | 103.93 | 107.43 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555147.39 | 2294126.74 | 103.93 |
| 3 | 0.03 | 0 | 29.9 | Нефтепровод ст.120 | 90° | 104.05 | 105.25 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555163.51 | 2294126.25 | 104.05 |
| 4 | 0.03 | 0 | 30.3 | Трубопровод ст.30 | 89° | 104.05 | 105.25 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555163.91 | 2294126.23 | 104.05 |
| 5 | 0.03 | 0 | 30.5 | Трубопровод ст.30 | 89° | 104.04 | 105.24 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555164.13 | 2294126.22 | 104.04 |
| 6 | 0.03 | 0 | 31.1 | Нефтепровод ст.120 | 89° | 104.03 | 105.23 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555164.75 | 2294126.19 | 104.03 |
| 7 | 0.03 | 0 | 32.2 | Нефтепровод ст.120 | 89° | 103.98 | 105.18 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555164.83 | 2294127.29 | 103.98 |
| 8 | 0.03 | 0 | 32.8 | Нефтепровод ст.120 | 179° | 103.96 | 105.16 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555164.85 | 2294127.89 | 103.96 |
| 9 | 0.03 | 0 | 33.3 | Нефтепровод ст.120 | 89° | 103.94 | 105.14 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555164.88 | 2294128.36 | 103.94 |
| 10 | 0.03 | 0 | 33.5 | Нефтепровод ст.120 | 89° | 103.93 | 105.13 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555164.88 | 2294128.55 | 103.93 |
| 11 | 0.04 | 0 | 41.0 | Трубопровод ст.30 | 90° | 104.02 | 105.22 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555171.82 | 2294128.78 | 104.02 |
| 12 | 0.04 | 0 | 41.3 | Трубопровод ст.30 | 89° | 104.02 | 105.22 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555172.09 | 2294128.77 | 104.02 |
| 13 | 0.05 | 0 | 54.7 | Нефтепровод ст.120 | 88° | 104.15 | 105.35 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555185.44 | 2294127.99 | 104.15 |
| 14 | 0.06 | 0 | 55.1 | Нефтепровод ст.120 | 91° | 104.14 | 105.34 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555185.81 | 2294127.97 | 104.14 |
| 15 | 0.06 | 0 | 55.8 | Газопровод ст.150 | 91° | 104.13 | 104.93 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555186.48 | 2294127.93 | 104.13 |
| 16 | 0.06 | 0 | 57.8 | Трубопровод ст.30 | 93° | 104.11 | 105.31 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555188.50 | 2294127.81 | 104.11 |
| 17 | 0.06 | 0 | 58.0 | Трубопровод ст.30 | 97° | 104.11 | 105.31 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555188.72 | 2294127.80 | 104.11 |

| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Отметки проводов и земли в точке | | Примечание: владелец, ТУ, согласования | Координаты места пересечения | | |
|--|---------------------|----|------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------------|--------|--|------------------------------|------------|--------|
| | км | ПК | + | | | земля | н.пр. | | X (север) | Y (восток) | H |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 4 | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.00 | 0 | 1.9 | Кабель 0.4 | 92° | 103.47 | 106.47 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555042.62 | 2294059.99 | 103.47 |
| 2 | 0.00 | 0 | 4.5 | Кабель 0.4 | 1° | 103.47 | 106.47 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555042.74 | 2294062.56 | 103.47 |
| 3 | 0.04 | 0 | 37.8 | Газопровод ст.100 | 90° | 103.01 | 104.91 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555039.53 | 2294091.56 | 103.01 |
| 4 | 0.04 | 0 | 38.3 | Теплосеть ст.50 | 89° | 102.98 | 104.88 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555039.55 | 2294092.02 | 102.98 |
| 5 | 0.04 | 0 | 38.7 | Водопровод ст.89 | 89° | 102.95 | 104.85 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555039.56 | 2294092.42 | 102.95 |
| 6 | 0.05 | 0 | 54.2 | Кабель 0.4 | 179° | 103.23 | 106.73 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555054.64 | 2294092.26 | 103.23 |
| 7 | 0.07 | 0 | 73.3 | Кабель 0.4 | 107° | 103.33 | 106.83 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555073.61 | 2294091.39 | 103.33 |
| 8 | 0.07 | 0 | 74.9 | Кабель 0.4 | 176° | 103.30 | 107.30 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555073.41 | 2294092.88 | 103.30 |
| 9 | 0.08 | 0 | 76.9 | Кабель 0.4 | 3° | 103.28 | 107.28 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555073.15 | 2294094.78 | 103.28 |
| 10 | 0.08 | 0 | 78.6 | Кабель 0.4 | 141° | 103.22 | 107.22 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555072.92 | 2294096.46 | 103.22 |
| 11 | 0.09 | 0 | 85.5 | Кабель 0.4 | 40° | 102.87 | 106.87 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555067.86 | 2294101.19 | 102.87 |
| 12 | 0.10 | 1 | 3.4 | Кабель 0.4 | 177° | 103.24 | 107.24 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555068.59 | 2294119.10 | 103.24 |
| 13 | 0.12 | 1 | 21.1 | Кабель 0.4 | 89° | 103.03 | 106.53 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.02 | 2294136.77 | 103.03 |
| 14 | 0.12 | 1 | 21.6 | Теплосеть ст.89 | 88° | 103.04 | 103.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.03 | 2294137.27 | 103.04 |
| 15 | 0.12 | 1 | 22.2 | Водопровод ст.60 | 88° | 103.06 | 103.56 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555069.05 | 2294137.92 | 103.06 |
| 16 | 0.15 | 1 | 46.2 | Кабель 0.4 | 2° | 102.99 | 106.99 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555070.30 | 2294161.92 | 102.99 |
| 17 | 0.15 | 1 | 49.8 | Кабель 0.4 | 89° | 102.92 | 106.92 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555070.54 | 2294165.50 | 102.92 |
| 18 | 0.18 | 1 | 80.0 | Нефтепровод ст.120 | 90° | 103.53 | 104.33 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555100.69 | 2294163.43 | 103.53 |
| 19 | 0.18 | 1 | 80.4 | Нефтепровод ст.120 | 93° | 103.54 | 104.34 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555101.09 | 2294163.40 | 103.54 |
| 20 | 0.18 | 1 | 80.9 | Нефтепровод ст.120 | 91° | 103.54 | 104.34 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555101.62 | 2294163.37 | 103.54 |
| 21 | 0.18 | 1 | 82.7 | Нефтепровод ст.59 | 56° | 103.53 | 104.53 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555103.33 | 2294163.65 | 103.53 |
| 22 | 0.18 | 1 | 83.2 | Водопровод ст.160 | 55° | 103.52 | 104.52 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555103.76 | 2294163.92 | 103.52 |
| 23 | 0.18 | 1 | 83.4 | Водопровод ст.200 | 144° | 103.52 | 104.72 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555103.94 | 2294164.03 | 103.52 |
| 24 | 0.18 | 1 | 83.6 | Кабель 0.4 | 8° | 103.52 | 106.22 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.08 | 2294164.11 | 103.52 |
| 25 | 0.18 | 1 | 83.8 | Нефтепровод ст.120 | 144° | 103.51 | 104.31 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.25 | 2294164.22 | 103.51 |
| 26 | 0.18 | 1 | 84.2 | Нефтепровод ст.150 | 145° | 103.51 | 104.51 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.61 | 2294164.44 | 103.51 |
| 27 | 0.18 | 1 | 84.2 | Нефтепровод ст.150 | 55° | 103.51 | 104.51 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.65 | 2294164.46 | 103.51 |
| 28 | 0.18 | 1 | 84.4 | Нефтепровод ст.150 | 147° | 103.50 | 104.70 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.76 | 2294164.53 | 103.50 |
| 29 | 0.18 | 1 | 84.9 | Нефтепровод ст.120 | 58° | 103.50 | 104.30 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.16 | 2294164.75 | 103.50 |

| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Отметки проводов и земли в точке | | Примечание: владелец, ТУ, согласования | Координаты места пересечения | | |
|----|---------------------|----|------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------------|--------|--|------------------------------|------------|--------|
| | км | ПК | + | | | земля | н.пр. | | Х (север) | У (восток) | Н |
| 30 | 0.19 | 1 | 85.2 | Нефтепровод ст.160 | 60° | 103.50 | 104.70 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.43 | 2294164.90 | 103.50 |
| 31 | 0.19 | 1 | 85.9 | Нефтепровод ст.150 | 58° | 103.52 | 104.52 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.07 | 2294165.26 | 103.52 |
| 32 | 0.19 | 1 | 86.0 | Нефтепровод ст.150 | 58° | 103.52 | 104.52 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.17 | 2294165.32 | 103.52 |
| 33 | 0.19 | 1 | 86.4 | Водопровод ст.200 | 58° | 103.54 | 104.74 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.49 | 2294165.49 | 103.54 |
| 34 | 0.19 | 1 | 89.1 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.61 | 104.51 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.98 | 2294167.96 | 103.61 |
| 35 | 0.19 | 1 | 89.8 | Нефтепровод ст.59 | 89° | 103.62 | 104.42 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.01 | 2294168.69 | 103.62 |
| 36 | 0.19 | 1 | 92.1 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.50 | 104.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.11 | 2294170.99 | 103.50 |
| 37 | 0.19 | 1 | 92.9 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.46 | 104.26 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.15 | 2294171.74 | 103.46 |
| 38 | 0.20 | 1 | 95.4 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.35 | 104.25 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.26 | 2294174.19 | 103.35 |
| 39 | 0.20 | 1 | 96.2 | Нефтепровод ст.59 | 89° | 103.33 | 104.13 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.30 | 2294175.02 | 103.33 |
| 40 | 0.20 | 1 | 98.5 | Водопровод ст.59 | 89° | 103.26 | 104.16 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.40 | 2294177.27 | 103.26 |
| 41 | 0.20 | 1 | 99.1 | Нефтепровод ст.59 | 89° | 103.24 | 104.04 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.43 | 2294177.89 | 103.24 |
| 42 | 0.20 | 1 | 99.9 | Водопровод ст.90 | 89° | 103.22 | 104.12 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.47 | 2294178.69 | 103.22 |
| 43 | 0.20 | 2 | 0.5 | Нефтепровод ст.120 | 91° | 103.21 | 104.21 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.49 | 2294179.24 | 103.21 |
| 44 | 0.20 | 2 | 4.6 | Водопровод ст.100 | 89° | 103.14 | 104.14 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.68 | 2294183.37 | 103.14 |
| 45 | 0.21 | 2 | 5.0 | Водопровод ст.90 | 89° | 103.13 | 104.13 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.70 | 2294183.77 | 103.13 |
| 46 | 0.21 | 2 | 6.1 | Кабель 0.4 | 89° | 103.11 | 106.01 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.75 | 2294184.86 | 103.11 |
| 47 | 0.21 | 2 | 8.3 | Водопровод ст.90 | 90° | 103.10 | 104.00 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.85 | 2294187.01 | 103.10 |
| 48 | 0.22 | 2 | 15.6 | Дренаж ст.200 | 87° | 103.10 | 103.60 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555108.13 | 2294194.24 | 103.10 |
| 49 | 0.23 | 2 | 33.6 | Нефтепровод ст.100 | 97° | 102.97 | 103.47 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555108.81 | 2294212.27 | 102.97 |
| 50 | 0.25 | 2 | 49.1 | Нефтепровод ст.220 | 110° | 102.75 | 103.65 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.92 | 2294227.70 | 102.75 |
| 51 | 0.25 | 2 | 49.6 | Нефтепровод ст.150 | 110° | 102.75 | 103.65 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555110.12 | 2294228.18 | 102.75 |
| 52 | 0.25 | 2 | 50.4 | Нефтепровод ст.120 | 109° | 102.76 | 103.66 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555110.43 | 2294228.94 | 102.76 |
| 53 | 0.25 | 2 | 51.3 | Кабель 0.4 | 108° | 102.72 | 104.72 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555110.77 | 2294229.75 | 102.72 |
| 54 | 0.27 | 2 | 68.1 | Кабель 0.4 | 0° | 102.52 | 108.72 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555117.47 | 2294240.13 | 102.52 |
| 55 | 0.27 | 2 | 74.2 | Кабель 0.4 | 86° | 102.39 | 104.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555117.21 | 2294245.83 | 102.39 |
| 56 | 0.27 | 2 | 74.4 | Кабель 0.4 | 1° | 102.39 | 104.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555117.03 | 2294245.83 | 102.39 |
| 57 | 0.28 | 2 | 76.1 | Нефтепровод ст.120 | 88° | 102.38 | 102.68 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555116.31 | 2294246.84 | 102.38 |
| 58 | 0.29 | 2 | 87.4 | Кабель 0.4 | 54° | 102.25 | 104.25 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.80 | 2294257.78 | 102.25 |
| 59 | 0.29 | 2 | 87.7 | Нефтепровод ст.300 | 92° | 102.24 | 102.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.54 | 2294257.79 | 102.24 |

Продолжение таблицы 5

| № | Положение по трассе | | | Наименование, напряжение, направление | Угол пересечения, град | Отметки проводов и земли в точке | | Примечание: владелец, ТУ, согласования | Координаты места пересечения | | |
|----|---------------------|----|------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------------|--------|--|------------------------------|------------|--------|
| | км | ПК | + | | | земля | н.пр. | | X (север) | Y (восток) | H |
| 60 | 0.29 | 2 | 88.1 | Водопровод ст.200 | 92° | 102.24 | 102.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555115.11 | 2294257.80 | 102.24 |
| 61 | 0.29 | 2 | 88.5 | Нефтепровод ст.300 | 91° | 102.24 | 102.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.72 | 2294257.82 | 102.24 |
| 62 | 0.29 | 2 | 88.9 | Нефтепровод ст.120 | 92° | 102.24 | 102.54 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555114.32 | 2294257.83 | 102.24 |
| 63 | 0.29 | 2 | 89.3 | Водопровод ст.200 | 92° | 102.23 | 102.53 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555113.95 | 2294257.85 | 102.23 |
| 64 | 0.29 | 2 | 93.8 | Водопровод ст.100 | 89° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.51 | 2294258.02 | 102.20 |
| 65 | 0.29 | 2 | 94.0 | Водопровод ст.100 | 89° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.29 | 2294258.03 | 102.20 |
| 66 | 0.29 | 2 | 94.3 | Водопровод ст.100 | 89° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555109.05 | 2294258.04 | 102.20 |
| 67 | 0.30 | 2 | 97.8 | Кабель 0.4 | 89° | 102.20 | 104.90 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.52 | 2294258.17 | 102.20 |
| 68 | 0.30 | 2 | 98.7 | Водопровод ст.200 | 91° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.85 | 2294258.39 | 102.20 |
| 69 | 0.30 | 2 | 99.0 | Нефтепровод ст.300 | 90° | 102.20 | 103.40 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.87 | 2294258.67 | 102.20 |
| 70 | 0.30 | 2 | 99.5 | Нефтепровод ст.120 | 91° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.89 | 2294259.18 | 102.19 |
| 71 | 0.30 | 2 | 99.9 | Газопровод ст.150 | 90° | 102.19 | 104.19 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.91 | 2294259.56 | 102.19 |
| 72 | 0.30 | 3 | 0.2 | Нефтепровод ст.120 | 90° | 102.19 | 104.19 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.93 | 2294259.92 | 102.19 |
| 73 | 0.30 | 3 | 0.7 | Газопровод ст.150 | 90° | 102.19 | 104.19 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.96 | 2294260.37 | 102.19 |
| 74 | 0.30 | 3 | 1.2 | Нефтепровод ст.300 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555104.98 | 2294260.81 | 102.19 |
| 75 | 0.30 | 3 | 1.5 | Водопровод ст.200 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.00 | 2294261.09 | 102.19 |
| 76 | 0.30 | 3 | 1.7 | Нефтепровод ст.100 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.01 | 2294261.26 | 102.19 |
| 77 | 0.30 | 3 | 4.4 | Нефтепровод ст.100 | 90° | 102.19 | 103.39 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555105.16 | 2294263.98 | 102.19 |
| 78 | 0.33 | 3 | 27.4 | Водопровод ст.89 | 94° | 102.27 | 103.07 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.46 | 2294286.95 | 102.27 |
| 79 | 0.33 | 3 | 27.9 | Кабель 0.4 | 93° | 102.28 | 104.98 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555106.95 | 2294286.90 | 102.28 |
| 80 | 0.33 | 3 | 28.1 | Кабель 0.4 | 5° | 102.28 | 104.98 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.18 | 2294286.87 | 102.28 |
| 81 | 0.33 | 3 | 28.1 | Водопровод ст.159 | 93° | 102.28 | 103.08 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.18 | 2294286.87 | 102.28 |
| 82 | 0.33 | 3 | 28.4 | Водопровод ст.159 | 93° | 102.29 | 103.09 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555107.46 | 2294286.84 | 102.29 |
| 83 | 0.33 | 3 | 33.8 | Кабель 0.4 | 93° | 102.36 | 105.06 | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555112.83 | 2294286.24 | 102.36 |

Ведомость автомобильных и железных дорог, пересекаемых проектируемыми
трассами

Таблица 6

| № | Положение пересечения | | | | | Наименование дороги, место пересечения (км дороги) | Вид покрытия | Ширина проезжей части, м | Угол пересечения, град | Примечание: владелец | Координаты места пересечения (ось дороги) | | | | |
|--|-----------------------|--------|------|-------|------|--|--------------|--------------------------|------------------------|---------------------------|---|------------|--------|----|------|
| | км | начало | | конец | | | | | | | Х (север) | У (восток) | Н | ПК | + |
| | | ПК | + | ПК | + | | | | | | | | | | |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.05 | 0 | 52.6 | 0 | 58.6 | Проезд | цемент | 6.00 | 89° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555091.82 | 2294128.71 | 103.62 | 0 | 55.6 |
| 2 | 0.13 | 1 | 34.6 | 1 | 42.6 | Проезд | цемент | 7.91 | 90° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555092.59 | 2294163.68 | 103.43 | 1 | 38.6 |
| 3 | 0.23 | 2 | 29.1 | 2 | 35.1 | Проезд | цемент | 6.01 | 89° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555116.81 | 2294237.37 | 102.60 | 2 | 32.1 |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.01 | 0 | 8.0 | 0 | 16.4 | Проезд | цемент | 8.46 | 88° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555146.74 | 2294106.31 | 103.66 | 0 | 12.2 |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 3 -Пересечения отсутствуют. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Эстакада под технологические трубопроводы и кабели участок 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 0.03 | 0 | 26.1 | 0 | 31.9 | Проезд | цемент | 5.79 | 85° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555039.16 | 2294082.77 | 103.51 | 0 | 29.0 |
| 2 | 0.05 | 0 | 46.5 | 0 | 52.5 | Проезд | цемент | 6.06 | 88° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555049.89 | 2294092.47 | 103.25 | 0 | 49.5 |
| 3 | 0.09 | 0 | 92.0 | 0 | 98.0 | Проезд | цемент | 6.06 | 89° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555068.35 | 2294110.70 | 103.52 | 0 | 95.0 |
| 4 | 0.17 | 1 | 67.9 | 1 | 75.8 | Проезд | цемент | 7.90 | 92° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555092.59 | 2294163.99 | 103.43 | 1 | 71.8 |
| 5 | 0.26 | 2 | 62.3 | 2 | 68.3 | Проезд | цемент | 6.03 | 90° | ООО "Газпромнефть-Восток" | 555117.35 | 2294237.35 | 102.60 | 2 | 65.3 |

4.6. 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

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

4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) отсутствуют.



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ
«КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»

Администрация
Каргасокского района

Заместитель Главы Каргасокского
района по вопросам
жизнеобеспечения района – начальник
отдела жизнеобеспечения района

ул. Пушкина, д. 31, Каргасок, 636700
тел.: (38253)23309 факс:(38253)22352
e-mail: kargadm@tomsk.gov.ru
ОКПО 02377944; ОГРН 1027000615828
ИНН/КПП 7006000289/700601001

Заместителю генерального
директора ООО ПФ
«Уралтрубопроводстройпроект»

Р.З. Бадртдинову

450103, Российская Федерация,
Республика Башкортостан, г. Уфа, ул.
Менделеева, дом 21, офис 570

25 .01.2021 № 04-01- 293 /21-0
на № 15/8348 от 17.12.2020

О предоставлении информации

Уважаемый Ришат Загитович!

На Ваше обращение о предоставлении информации для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ» и для оценки экологической ситуации в районе работ (согласно СП 11-102-97), сообщаем следующее.

1. Приаэродромные территории в районе выполнения изысканий отсутствуют.
2. Сведения о наличии (отсутствии) зон ограничения застройки от источников электромагнитного излучения в районе выполнения изысканий отсутствуют.
3. За актуальной информацией о наличии (отсутствии) источников поверхностного водоснабжения, и их зон санитарной охраны (ЗСО) поверхностных источников водоснабжения I, II, III пояса, используемых для хозяйственно-питьевого водоснабжения, Вы можете обратиться в Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области.
4. Кладбища и их санитарно-защитные зоны в районе выполнения изысканий отсутствуют.
5. Территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов в районе выполнения изысканий отсутствуют.
6. Особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения в районе выполнения изысканий отсутствуют.
7. Современные родовые угодья, поселения и территории традиционного природопользования, коренных и малочисленных народов Севера, народов Сибири в районе выполнения изысканий отсутствуют.
8. Свалки и полигоны размещения отходов в районе выполнения изысканий отсутствуют.
9. Санитарно-защитные зоны предприятий в районе выполнения изысканий отсутствуют.
10. Сведения о наличии (отсутствии) охранных зон коммуникаций в районе выполнения изысканий отсутствуют.

11. Железные дороги и их охранные зоны в районе выполнения изысканий отсутствуют.
12. Сведения о наличии (отсутствии) сооружений связи и их охранных зон в районе выполнения изысканий отсутствуют.
13. Военные объекты и их охранные зоны, специальные зоны, устанавливаемые в связи с размещением указанных объектов в районе выполнения изысканий отсутствуют.
14. Сведения о наличии (отсутствии) охранных зон стационарных пунктов наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением в районе выполнения изысканий отсутствуют.
15. Сведения о наличии (отсутствии) радиотехнических объектов и их охранных зон, являющихся объектами капитального строительства в районе выполнения изысканий отсутствуют.
16. Сведения о наличии (отсутствии) охранных зон пунктов государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и государственной гравиметрической сети в районе выполнения изысканий отсутствуют.
17. Сведения о наличии (отсутствии) зон безопасности с особым режимом в районе выполнения изысканий отсутствуют.
18. Гидроэнергетические объекты и их охранные зоны в районе выполнения изысканий отсутствуют.
19. Метрополитен и его охранные зоны в районе выполнения изысканий отсутствуют.
20. Сведения о наличии (отсутствии) тепловых сетей и их охранных зон в районе выполнения изысканий отсутствуют.
21. Зоны затопления и подтопления в районе выполнения изысканий отсутствуют.

Сообщаем, что полигоны ТКО на территории Каргасокского района находятся в Вертикосском и Каргасокском поселении. С территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Вы можете ознакомиться на официальном сайте Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области (<https://depnature.tomsk.gov.ru/territorialnaja-shema-obraschenija-s-othodami>). Сбор и вывоз ТКО осуществляет ООО «ТКС», тел. (38259)5-52-50, адрес электронной почты ootks@yandex.ru.



С.В. Монголин



**КОМИТЕТ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленина пр., д. 50, г. Томск, 634050
почтовый адрес: а/я 115, г. Томск, 634050
тел. (382 2) 274-270, e-mail: heritage@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017401187/701701001, ОГРН 1167031059359
14.01.2021 № 48-01-0047

на № 15/8354 от 18.12.2020

Об объектах культурного наследия

Уважаемый Ришат Загитович!

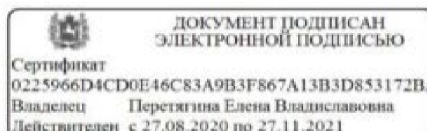
В ответ на Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия в границах территории выполнения проектно-изыскательских работ в Каргасокском районе Томской области по объекту: «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ», сообщаем следующее.

По имеющейся в распоряжении Комитета по охране объектов культурного наследия Томской области информации, объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также установленные зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия, на испрашиваемой территории, отсутствуют.

Информируем Вас, что в соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», при реализации проекта, земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме о выявленных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Уклонение исполнителя земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных или иных работ от обязательной передачи государству в соответствии с законодательством Российской Федерации предметов, имеющих культурную ценность, обнаруженных при проведении таких работ, влечет ответственность в соответствии со статьей 7.33 Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации и статьей 243.2 Уголовного кодекса Российской Федерации.

Председатель комитета



Е.В. Перетягина



ТО - 12541744

Ирма Жанцидиновна Рагимханова
8 (3822) 274-298
ragimkhanovaizh@tomsk.gov.ru



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «КАРГАСОКСКИЙ РАЙОН»
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

АДМИНИСТРАЦИЯ КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.04.2021

№ 87

с. Кargasок

О подготовке документации по планировке территории (проекта планировки территории) по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтегаз на ДНС с УПСВ»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», рассмотрев обращение ООО «Газпромнефть-Восток» от 25 марта 2021 г. № 11/000823

Администрация Кargasокского района постановляет:

1. Разрешить ООО «Газпромнефть-Восток» подготовку документации по планировке территории по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтегаз на ДНС с УПСВ» в соответствии со статьями 42, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и действующим градостроительным законодательством.
2. ООО «Газпромнефть-Восток» в случае подготовки документации по планировке территории применительно к землям лесного фонда до утверждения такой документации согласовать с органами государственной власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования (обнародования).

И.о. Главы Кargasокского района



Ю.Н. Микитич



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

Кирова пр., д.41, г. Томск, 634041
тел (382 2) 900-798, факс (382 2) 557-298
E-mail: dep-les@tomsk.gov.ru
ИНН/КПП 7017317947/701701001,
ОГРН 1127017029347

28.06.2021 № 74-09-4350
на № 11/001509 от 07.06.2021

О согласовании проекта планировки
территории

Уполномоченному представителю
ООО «Газпромнефть-Восток»

Т.А.Лобес

Нахимова ул., д. 13а, стр. 1,
г. Томск, 634045

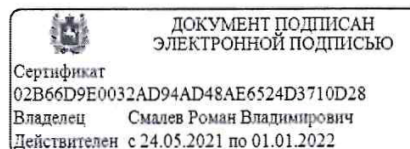
Уважаемая Татьяна Анатольевна!

Департамент лесного хозяйства Томской области (далее – Департамент), рассмотрев заявление ООО «Газпромнефть-Восток» о согласовании проекта планировки территории, сообщает следующее.

Департамент согласовывает проект планировки территории, подготовленный на основании постановления Администрации Каргасокского района Томской области от 01.04.2021 № 87 «О подготовке документации по планировке территории (проекта планировки территории) по объекту «Обустройство Шингинского месторождения. Нефтеналив на ДНС с УПСВ», для размещения объектов: площадка приема нефти, площадка под автоцистерну для слива, площадка отпуска нефти, площадка под автоцистерну для налива, блок автоматики, ограждение, опора ОСГК-7, прожекторная мачта, осветительная установка.

Приложение: 1. Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения объектов – на 1 л. в 1 экз.
2. Проект планировки территории – на 41 л. в 1 экз.

Заместитель
начальника департамента



Р.В.Смалев



Ирина Алексеевна Антипкина
(382 2) 90 19 17
antipkinaia@tomsk.gov.ru

Приложение № 1
к письму Департамента
лесного хозяйства Томской области
от 28.06..2021 № 74-09-4350

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого
размещения объектов

| Обозначение характерных точек | Координаты, м | | Обозначение характерных точек | Координаты, м | |
|-------------------------------------|---------------|------------|-------------------------------------|---------------|------------|
| | X | Y | | X | Y |
| 1 | 555213,67 | 2294072,94 | 27 | 555101,32 | 2294167,76 |
| 2 | 555214,21 | 2294092,57 | 28 | 555066,54 | 2294169,77 |
| 3 | 555254,23 | 2294090,56 | 29 | 555064,76 | 2294117,17 |
| 4 | 555256,00 | 2294107,63 | 30 | 555114,25 | 2294115,60 |
| 5 | 555260,28 | 2294157,60 | 31 | 555113,47 | 2294100,56 |
| 6 | 555211,02 | 2294162,44 | 32 | 555130,15 | 2294099,40 |
| 7 | 555174,47 | 2294164,37 | 33 | 555128,36 | 2294075,92 |
| 8 | 555173,24 | 2294144,21 | 1 | 555213,67 | 2294072,94 |
| 9 | 555116,38 | 2294146,54 | | | |
| 10 | 555117,15 | 2294164,50 | | | |
| 11 | 555108,88 | 2294165,12 | | | |
| 12 | 555110,99 | 2294225,68 | | | |
| 13 | 555111,77 | 2294227,73 | | | |
| 14 | 555118,95 | 2294227,39 | | | |
| 15 | 555119,26 | 2294247,86 | | | |
| 16 | 555119,50 | 2294259,34 | | | |
| 17 | 555126,94 | 2294258,97 | | | |
| 18 | 555127,01 | 2294267,22 | | | |
| 19 | 555121,40 | 2294267,36 | | | |
| 20 | 555112,87 | 2294268,15 | | | |
| 21 | 555111,67 | 2294259,02 | | | |
| 22 | 555111,70 | 2294241,90 | | | |
| 23 | 555111,65 | 2294233,74 | | | |
| 24 | 555105,82 | 2294234,09 | | | |
| 25 | 555105,04 | 2294226,88 | | | |
| 26 | 555102,67 | 2294168,46 | | | |