

Подрядчик



Заказчик



ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

по объекту: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ

Раздел 4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка

13194-ППТ-МО-Р4

Управляющий – Заместитель
директора ООО «Стройпроектнадзор»




А.П. Прохоров



Изм.	№	Подп.	Дата

Список использованных сокращений

н.п. – населенный пункт;
 ИЭИ – инженерно-экологические изыскания;
 ТБО – твердо-бытовые отходы;
 ГЗУ - групповая замерная установка;
 КНС – кустовая насосная станция;
 ЛЭП – линия электропередачи;
 ПК – пикет.

					13194-ППТ-МО-Р4					
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата						
Зам. директора	Прохоров			10.21	«Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь». Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Раздел 4			Лит.	Лист	Листов
Разработал	Мухутдинова			10.21						
Проверил	Ямашев			10.21				ООО «Стройпроектнадзор»		

Содержание

1. Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	6
2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	7
2.1. Зоны с особыми условиями использования территории.....	7
2.1.1. Объекты историко-культурного наследия.....	7
2.1.2. Особо охраняемые природные территории (ООПТ).....	7
2.1.4. Водоохранные зоны поверхностных водных объектов.....	8
2.1.5. Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов.....	8
2.1.6. Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья.....	9
3. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.....	9
4. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.....	9
5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	35
6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами.....	35
7. Основные показатели проекта планировки.....	36
Приложение А. Задание на проведение инженерных изысканий.....	37
Приложение Б. Программа инженерных изысканий.....	42
Приложение В. Письмо государственного комитета РТ по биологическим ресурсам № 4585-исх от 02.11.2021г.....	49
Приложение Г. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан № 14214/12 от 17.11.2021.....	55
Приложение Д. Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) № РТ-ПФО-09-00-18/3356 от 19.11.2021г.....	58
Приложение Е. Письмо Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан № 14-10040 от 16.11.2021 г.....	61
Приложение Ж. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан № 05/4-8683 от 21.10.2021 г.....	63
Приложение З. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан № 05/4-9540 от 23.11.2021 г.....	65
Приложение И. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан № 13106/10 от 21.10.2021.....	67
Приложение К. Письмо Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/4977 от 13.11.2021.....	69

Приложение Л. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 05-12-32/5143 от 20.02.2018г.	74
Приложение М. Письмо Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан № 7618/ИсхОрг от 26.10.2021 .	77
Приложение Н. Письмо Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан № 7514/ИсхОрг от 20.10.2021 .	79
Приложение П. Письмо Руководителя исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан № 3837/исх-ик от 28.10.2021 ...	81
Приложение Р. Письмо Руководителя исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан № 3838/исх-ик от 28.10.2021 ...	83
Приложение С. Письмо ГБУ «Нижнекамское районное государственное ветеринарное объединение» № 129 от 27.10.2021	85
Приложение Т. Письмо ГБУ «Тукаевское районное государственное ветеринарное объединение» № 719 от 02.12.2021	86
Приложение У. Материалы и результаты инженерных изысканий, используемых при подготовке проекта планировки территории.....	88

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		5

1. Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В административном отношении объект изысканий расположен в Нижнекамском и Тукаевском районах Республики Татарстан Российской Федерации вблизи населенных пунктов Прости, г.Нижнекамск на территории Простинского, Бетькинского сельских поселений и г.Нижнекамск в долине р.Кама. Территория изысканий целиком находится севернее г.Нижнекамск.

Все населенные пункты в районе между собой связаны грунтовыми дорогами и дорогами асфальтовым покрытием, линиями электропередачи.

По особенностям рельефа район работ расположен в пределах Западно-Закамской низменной равнины, представляющей собой террасу р.Кама. Строение рельефа определяется наличием основных рек, прорезающих территорию, текущих в северо-восточном, северо-западном направлениях. Отмечается общий наклон территории с юга на север к долине р.Кама. Все основные реки текут в этом направлении. Общая площадь территории изысканий составляет 56,87км². Рельеф по всему району изысканий с уклоном на северо-запад, северо-восток, юго-запад, запад, с абсолютными отметками поверхности от 53,29 до 166,54м по высоте, расчлененный естественными формами и элементами рельефа (склон реки и ручьев), а также техногенными формами (автодорогами). Эрозионные процессы по проектируемым трассам проявляются в развитии промоин в пределах склонов рек. По трассам ВЛ и нефтегазосборного трубопровода до ЕТП встречаются заболоченные участки, местами попадаются болота. Рельеф в пределах кустов скважин (и проектируемых трасс на кустах), в основном, с уклоном на северо-запад к руслам безымянных ручьев (овраг бор Стрельный), на северо-восток к руслу руч.Лисий перепадом высот от 6,99 до 31,86м, с абсолютными отметками поверхности от 93,65 до 166,54м по высоте. Рельеф на площадках осложнен естественными формами рельефа с региональными уклонами к местным базисам эрозии (склон поймы реки), также техногенными формами (автодорогами - кусты скважин К-5394, К-5342). Все площадки кустов скважин не обустроены, подъезд отсутствует, к площадкам кустов скважин К-5216, К-5454, К-5394 подходят полевые дороги, по западу кустов К-5394 и К-5342 проходит дорога щебеночным покрытием, коммуникации отсутствуют (по площадкам кустов скважин К-5448, К-5394, К-5342 проходят несколько коммуникаций). В 800м северо-восточнее куста скважин К-5407 находится свалка.

В геоморфологическом отношении территория строительства в целом приурочена к левобережной долине р.Кама, осложненной водотоками более мелкого порядка (р.Прости, руч.Крутой Ключ, руч.Лисий, руч.Казаринский, ручьем в овраге бор Стрельный и т.д.).

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		6

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

2.1. Зоны с особыми условиями использования территории

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

2.1.1. Объекты историко-культурного наследия

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

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

В соответствии с требованиями статей 28, 30,31, 32, 36 Федерального закона №73-ФЗ до начала проведения земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, проведена государственная историко-культурная экспертиза.

Согласно результатам исследования на предмет выявления объектов культурного наследия, Комитетом Республики Татарстан по Охране объектов культурного наследия было выдано Заключение об отсутствии ограничений для территорий, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ № 01-02/4977 от 13.11.2021г.

2.1.2. Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

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

В соответствии с письмом Государственного комитета по биологическим ресурсам РТ 4585-исх. от 02.11.2021 испрашиваемые участки не затрагивают особо охраняемые природные территории регионального значения, в соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утверждённого постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, испрашиваемый объект не затрагивает границы особо охраняемых природных территорий регионального значения и их охранных зон.

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		7

2.1.3. Скотомогильники (биотермические ямы) и свалки ТБО

Согласно ответам ГБУ «Нижнекамское районное государственное ветеринарное объединение» и ГБУ «Тукаевское районное государственное ветеринарное объединение» на территории районов имеются потенциальные источники загрязнения почв – биотермические ямы и сибиреязвенные скотомогильники.

Согласно схемам территориального планирования проектируемый объект находится вблизи санитарно-защитные зоны сибиреязвенного скотомогильника с Покровка с кадастровым номером 16:30:040302:93 (координаты 55.661269 52.017971), зарегистрированного на территории Тукаевского муниципального района.

2.1.4. Водоохранные зоны поверхностных водных объектов

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

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

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

Таким образом, водоохранная зона:

- р. Прости (менее 10 км) составляет 50 м;
- р. Еретивка (менее 10 км) – 50 м;
- ручей Казаринский (менее 10 км) – 50 м.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса ширина ВОЗ озера, водохранилища, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера, водохранилища с акваторией менее 0,5 квадратного километра, устанавливается в размере 50 м (акватория озёр б/н и оз. Травяное менее 0,5 кв. км).

2.1.5. Зоны санитарной охраны питьевых водозаборов

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. №416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" организация водоснабжения отнесена к полномочиям органов местного самоуправления, также ранее они осуществляли согласование проектов ЗСО согласно Федеральному закону от 30 июня 2003 г. №86-ФЗ.

По данным исполнительных комитетов Нижнекамского и Тукаевского районов Республики Татарстан вблизи территории проектируемых участков водозаборы хозяйственно-питьевой воды отсутствуют.

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						8
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

2.1.6. Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья

Согласно ответу Министерства сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан №05/4-9540 от 23.11.2021 земельный участок, сельскохозяйственного назначения с кадастровым номером 16:39:000000:333, расположенный в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан, для разработки документации по планировке территории по объекту: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь», включен в Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, утвержденном распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан от 23.12.2016 № 3056-р (в редакции распоряжения Кабинета Министров Республики Татарстан № 438-р от 13.03.2021).

В отношении части земельного участка с кадастровым номером 16:39:041002:91 (ЕЗ 16:39:000000:333), расположенного в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан согласовано исключение из Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в связи с необходимостью строительства объекта.

3. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Настоящей документацией по планировке территории не предусмотрено строительство и реконструкция объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.

4. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ведомость пересечения с автомобильными дорогами

Трасса ВЛ 6кВ проектный фидер 2 от подстанции №1 «Островная» до К-5407

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе пк	Категори я	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основани я земляног о полотна	Угол пере сече ния
По скважинам- ГЗУ-36	11+29.18	V	Промыслов ая	Щеб.	7.94	78.61 °
По скважинам- ГЗУ-36	12+22.23	V	Промыслов ая	Щеб.	7.74	79.00 °
Полигон ТБО- Прости- Нижнекамск	69+82.70	V	Промыслов ая	Щеб.	10.63	85.00 °

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						9
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 4-от подстанции №1 «Островная» до К-5394

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе ПК	Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения
По скважинам-ГЗУ-36	11+38.70	V	Промысловая	Щеб.	7.65	79.00°
По скважинам-ГЗУ-36	12+70.81	V	Промысловая	Щеб.	7.59	78.00°
Полигон ТБО-Прости-Нижнекамск	61+81.65	V	Промысловая	Щеб.	8.54	82.00°
Свалка-Прости	68+23.68	IV	Общего пользования	Асфальт	9.06	83.00°
Прости-Нижнекамск	74+25.28	IV	Общего пользования	Асфальт	17.33	85.00°

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 3-от подстанции №1 «Островная» до К-5414

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе ПК	Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения
По скважинам-ГЗУ-36	11+33.85	V	Промысловая	Щеб.	7.83	80.00°
По скважинам-ГЗУ-36	12+46.59	V	Промысловая	Щеб.	7.62	79.00°
Полигон ТБО-Прости-Нижнекамск	69+68.11	V	Промысловая	Щеб.	10.71	85.00°
Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе ПК	Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения
По скважинам-Нижнекамск	82+19.80	V	Промысловая	Щеб.	10.45	37.00°
По скважинам	97+31.50	V	Промысловая	Щеб.	3.60	68.00°

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер1-от подстанции №1 «Островная» до К-5454

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе ПК	Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения
По скважинам-ГЗУ-36	11+31.86	V	Промысловая	Щеб.	11.02	72.37°
Полигон ТБО-Прости-Нижнекамск	73+48.13	V	Промысловая	Щеб.	25.73	23.26°
По скважинам	77+64.40	V	Промысловая	Щеб.	8.17	58.34°

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5342 до т. врезки 3 (врезка в проектируемый нефтепровод «К-5454-ЕТП»)

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе ПК	Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения
Прости-Нижнекамск	3+77.91	IV	Общего пользования	Асфальт	17.08	89.00°
Свалка-Прости	9+83.30	IV	Общего пользования	Асфальт	9.73	80.00°
Полигон ТБО-Прости-Нижнекамск	16+22.54	V	Промысловая	Щеб.	9.11	87.00°

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5414 до т. врезки 6 (врезка в существующий нефтепровод «К-5049-ЕТП»)

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе ПК	Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения
По скважинам	1+52.29	V	Промысловая	Щеб.	3.39	79°

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5454 до точки врезки в существующий нефтепровод на ЕТП

Наименование дороги и участка	Место пересечения по трассе ПК	Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения
По скважинам	10+87.96	V	Промысловая	Щеб.	6.85	64.00°
Полигон ТБО-Прости-Нижнекамск	14+95.95	V	Промысловая	Щеб.	10.72	70.00°
КНС-10-Прости	72+95.95	V	Промысловая	Щеб.	12.00	80.00°
КНС-10-ЕТП	95+12.99	IV	Общего пользования	Асфальт	14.44	81.00°

Ведомость пресечения с линиями ЛЭП

Проект планируемых к размещению объектов разработан с учетом Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации технических станций и сетей РФ, Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, а также в соответствии с прилагаемыми техническими условиями на проектирование пересечения, сближения, параллельного следования с воздушными линиями электропередачи АО «Сетевая компания» №33-13/4042 от 20.05.2021г. выданными компании ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 4 от подстанции №1 «Островная» до К-5394

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
0+29.31	68.92	ЛЭП 35кВ	НГДУ «Прикамнефть»	69.75	57.75	6
10+96.45	35.87	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	61.39	53.39	3
11+16.90	35.99	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	61.38	53.38	3

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						12
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
16+54.42	70.90	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	65.01	57.01	3
18+44.87	89.12	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	65.54	57.54	3
51+27.45	47.81	ЛЭП 10кВ	НГДУ «Прикамнефть»	130.07	122.07	3
62+11.58	84.39	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	164.21	156.21	3
63+17.14	84.28	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	163.71	155.71	3
63+29.14	84.57	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	162.83	154.83	3
63+41.28	84.30	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	161.84	153.84	3
63+52.95	84.24	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	161.05	153.05	3
72+62.96	34.76	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	121.04	113.04	3

Трасса ВЛ 6кВ проектный фидер 2-от подстанции №1 «Островная» до К-5407

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
0+26.14	73.44	ЛЭП 35кВ	НГДУ «Прикамнефть»	69.78	57.78	6
10+52.37	35.77	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.71	56.71	3

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		13

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
10+73.01	35.88	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	61.36	53.36	3
16+33.88	70.90	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.35	56.34	3
18+31.62	89.12	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.82	56.82	3
51+89.41	66.78	ЛЭП 10кВ	НГДУ «Прикамнефть»	131.85	123.85	3
79+67.97	81.15	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	156.67	148.67	3
80+09.20	81.42	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	156.40	148.40	3
80+21.41	81.70	ЛЭП стр. 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	156.32	148.32	3
80+33.53	81.87	ЛЭП стр. 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	156.28	148.28	3

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 3-от подстанции №1 «Островная» до К-5414

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
0+27.66	71.35	ЛЭП 35кВ	НГДУ «Прикамнефть»	69.76	57.76	6
10+74.38	35.78	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	61.37	53.37	3
10+94.94	35.90	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	61.37	53.37	3

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						14
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
16+44.15	70.90	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.51	56.51	3
18+38.25	89.12	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.95	56.95	3
51+47.06	45.01	ЛЭП 10кВ	НГДУ «Прикамнефть»	130.84	122.84	3
79+82.24	45.87	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	154.28	146.28	3
80+05.70	75.53	ЛЭП стр. 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	153.86	145.86	3
82+35.04	35.18	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	151.63	143.63	3
89+07.28	88.17	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	159.27	151.27	3
89+68.39	88.70	ЛЭП 35кВ	НГДУ «Прикамнефть»	165.07	153.07	4
90+98.07	85.13	ЛЭП, 1кабель 110кВ	ОАО «Сетевая компания» Нижнекамские ЭС	174.29	157.29	7
91+27.49	84.99	ЛЭП 110кВ	ОАО «Сетевая компания» Нижнекамские ЭС	174.79	157.79	7
96+62.88	66.20	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	155.84	147.84	3
97+27.25	67.11	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	156.72	148.72	3

Трасса ВЛ 6 кВ проектный фидер 1 – от подстанции №1 «Островная» до К-5454

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
0+24.73	75.25	ЛЭП 35кВ	НГДУ «Прикамнефть»	67.42	57.80	6
10+07.49	47.16	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.74	56.97	3
10+23.89	46.89	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	65.23	57.65	3
15+86.48	70.90	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.11	56.61	3
17+87.85	89.12	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	64.40	56.90	3
51+47.51	66.78	ЛЭП 10кВ	НГДУ «Прикамнефть»	131.23	124.03	3

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5342 до т. врезки 3 (врезка в проектируемый нефтепровод «К-5454-ЕТП»)

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
5+44.88	88.69	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	121.62	113.62	3
14+60.22	87.21	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	160.69	152.69	3
14+71.78	87.34	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	161.63	153.63	3
14+83.62	87.78	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	162.73	154.73	3
14+95.84	88.43	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	163.53	155.53	3
16+00.67	88.82	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	163.51	155.51	3

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5407 до т. врезки 5 (врезка в существующий нефтепровод «К-5142-«К-5049-ЕТП»)

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
2+35.20	89.76	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	165.60	157.60	3

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5414 до т. врезки 6 (врезка в существующий нефтепровод «К-5049-ЕТП»)

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
1+60.44	78.30	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	157.49	149.49	3

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5454 до точки врезки в существующий нефтепровод на ЕТП

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
37+17.83	62.36	ЛЭП 10кВ	НГДУ «Прикамнефть»	131.79	123.79	3
63+55.15	89.82	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	66.17	58.17	3
64+21.24	88.14	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	66.86	58.86	3
73+16.47	79.51	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	65.80	57.80	3
73+26.88	79.14	ЛЭП 10кВ	НГДУ «Прикамнефть»	65.72	57.72	3
83+87.22	58.06	ЛЭП 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	67.08	59.08	3
94+20.73	60.51	ЛЭП 35кВ	НГДУ «Прикамнефть»	72.69	60.69	6
94+37.96	60.13	ЛЭП 110кВ	ОАО «Сетевая компания» Нижнекамские ЭС	77.79	60.79	4

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
101+12.21	72.14	ЛЭП демонтирована 110кВ	ОАО «Сетевая компания» Нижнекамские ЭС	119.10	102.10	1

Ведомость пересечения подземных коммуникаций

Трасса ВЛ-6кВ отпайка от проектного фидер 2 подстанции №1 «Островная» до К-5216

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	6	29.18	82.33	Проектируемая трасса ВЛ6кВ	НГДУ «Прикамнефть»	-	150.21	150.21
1	6	47.67	81.95	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»	-	149.78	149.78

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 4 от подстанции №1 «Островная» до К-5394

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	4	41.92	34.46	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.09	59.29
1	4	76.75	43.60	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.51	59.31
1	4	84.82	41.99	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.15	59.35
1	7	25.94	77.54	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.45	58.65

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	7	35.95	75.28	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.42	58.62
1	7	40.98	41.87	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.42	58.62
1	7	42.85	41.22	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.41	58.61
1	7	42.89	79.27	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.41	58.61
1	7	57.40	83.58	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.07	58.57
1	7	60.55	47.95	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.77	58.57
1	7	69.43	54.11	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.41	58.61
1	7	82.06	52.65	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.46	58.66
2	10	5.82	76.98	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.73	56.73
2	10	37.15	74.38	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.03	57.03
2	13	76.37	54.43	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.97	57.97
2	13	91.85	58.37	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.76	57.76
3	22	40.57	73.67	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.30	58.50
3	23	70.16	46.50	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.63	58.63
3	26	4.58	88.98	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		57.96	57.96
3	26	12.63	19.84	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.37	57.87
3	26	13.85	24.06	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.36	57.86
3	27	76.92	77.42	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.89	56.56	58.06
4	31	91.87	39.03	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.21	58.71

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
4	36	99.92	21.97	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.59	59.59
4	38	30.45	48.17	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.67	59.67
5	45	10.56	77.92	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.46	59.56
5	47	1.54	71.86	Газопровод	ООО «Газотранспортная компания» тел.8917250603, 8(843)203-76-56	ст.1220	74.42	77.92
5	49	74.62	12.89	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	106.98	108.08
6	51	19.45	20.82	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	120.08	121.18
6	53	28.14	12.58	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	131.75	132.85
7	61	20.18	89.02	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		154.41	154.41
7	61	92.74	83.02	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	154.86	155.96
7	62	40.27	82.89	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	155.45	156.45
7	62	94.41	78.04	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	155.54	156.64
7	63	4.56	78.58	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	155.43	156.53
7	66	1.73	85.53	Газопровод	ПАО «НКНХ» «Таиф-НК» (Газотранспортная компания)	ст.1020	142.26	143.76
8	74	18.64	86.74	Водовод	ЭПУ «Нижекамскгаз»	ст.159	118.30	119.90
8	74	21.13	85.84	Кабель связи нед.	РУЭС		118.87	119.87

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
км	пикет	плюс						
8	74	55.53	86.33	Газопровод	ЭПУ «Нижнекамскгаз»	Полиэтилен 114	120.43	120.43
8	74	59.24	88.60	Кабель связи	РУЭС		119.32	120.32
8	75	20.94	84.78	Кабель связи	Г.Нижнекамск РУЭС, ул.Урманче 6 тел. (88555) 42-22-22. Приемная РУЭС 43-79-16		116.23	117.23

Трасса ВЛ 6кВ проектный фидер 2 от подстанции №1 «Островная» до К-5407

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
км	пикет	плюс						
1	4	93.56	35.40	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.09	59.29
1	5	20.20	43.77	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.43	59.23
1	5	29.51	42.15	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.95	59.15
1	7	5.57	45.76	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.55	58.75
1	7	6.14	50.26	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.54	58.74
1	7	6.58	77.54	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.54	58.74
1	7	15.67	75.28	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.52	58.72
1	7	23.92	42.76	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.85	58.65
1	7	24.22	79.27	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.45	58.65
1	7	39.01	54.11	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.52	58.72

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	7	40.42	83.58	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.22	58.72
1	7	50.76	52.65	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.52	58.72
1	9	92.69	77.08	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.84	56.84
2	10	29.60	74.49	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.65	57.65
2	13	82.90	56.56	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.92	56.92
2	13	96.79	57.68	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.84	56.84
3	22	45.57	73.67	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.24	58.44
3	23	45.72	32.27	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.69	58.69
3	25	54.16	21.90	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.29	57.79
3	25	63.12	24.06	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.24	57.74
3	26	3.04	89.99	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		57.80	57.80
3	27	80.39	77.42	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.89	56.50	58.00
4	36	52.71	22.92	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.42	59.42
4	38	19.05	48.17	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.64	59.64
5	45	49.35	77.92	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.63	59.73
5	47	0.19	71.39	Газопровод	ООО «Газотранспортная компания» тел.89172506039, 8(843)203-76-56	ст.1220	69.73	73.23
5	48	92.18	16.46	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	94.30	95.40

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
6	50	90.33	18.96	Проектируемая трасса нефтегазоборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		112.78	112.78
6	51	57.27	33.76	Проектируемая трасса нефтегазоборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		119.34	119.34
7	61	42.95	89.02	Проектируемая трасса нефтегазоборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		153.78	153.78
8	70	55.19	33.59	Кабель связи	ПАО «Ростелеком» г.Казань, ул.Можайского д.6 тел.8(843)510-05-00,510-09-00		157.24	158.44
8	76	62.82	41.68	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	147.83	148.83
8	78	97.23	87.83	Кабель связи	ЗАО «Синтера» тел.8(495) 647-75-52 тех. Эксплуатация ООО«МСТ» тел.8(495)649-81-00		147.01	148.01
8	79	8.41	81.95	Проектируемая трасса ВЛ 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		148.09	148.09
8	79	53.07	78.94	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	147.55	148.75
8	79	89.11	80.54	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	147.45	148.65

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
9	80	66.49	25.61	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	147.21	148.41
9	84	33.34	78.42	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	152.06	153.06
9	84	38.07	76.16	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	152.10	153.10
9	84	88.29	85.08	Водовод для бурения	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	151.77	153.27
9	86	4.14	52.99	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	153.87	154.97

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 3-от подстанции №1 «Островная» до К-5414

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	4	67.91	34.54	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.02	59.22
1	4	98.42	43.68	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.52	59.32
1	5	7.11	42.07	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.07	59.27
1	7	16.18	77.54	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.50	58.70
1	7	22.46	50.26	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.47	58.67
1	7	23.46	45.76	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.46	58.66
1	7	25.73	75.28	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.45	58.65
1	7	33.47	79.27	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.43	58.63
1	7	42.99	42.76	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.82	58.62
1	7	48.83	83.58	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.14	58.64
1	7	54.14	54.11	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.44	58.64

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	7	66.33	52.65	Нефтепровод од нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.46	58.66
1	9	99.18	77.02	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.79	56.79
2	10	33.30	74.47	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.43	57.43
2	13	79.82	54.43	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.31	57.31
2	13	94.21	58.37	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.30	57.30
3	22	43.04	73.67	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.23	58.43
3	23	58.97	46.50	Нефтепровод од нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.61	58.61
3	25	82.22	21.90	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.33	57.83
3	25	88.45	24.06	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.31	57.81
3	26	3.68	89.55	Проектируемая трасса нефтегазоборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		57.74	57.74
3	27	78.62	77.42	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.89	56.57	58.07
4	32	8.10	39.03	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.93	58.43
4	36	76.00	22.92	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.53	59.53
4	38	24.71	48.17	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.66	59.66
5	45	29.92	77.92	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.55	59.65
5	47	0.85	71.86	Газопровод	ООО «Газотранспортная компания» тел.89172506039, 8(843)203-76-56	ст.1220	72.20	75.70
5	49	32.32	14.74	Нефтепровод од	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	100.76	101.86

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
6	51	67.90	16.09	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	124.08	125.18
6	52	58.54	2.79	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	129.41	130.51
7	61	24.28	89.20	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		154.09	154.09
8	70	23.36	33.59	Кабель связи	ПАО «Ростелеком» г.Казань, ул.Можайского д.6 тел.8(843)510-05-00,510-09-00		156.48	157.68
8	76	35.19	41.68	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	148.10	149.10
8	78	77.44	67.43	Кабель связи	ЗАО «Синтера» тел.8(495) 647-75-52 тех. Эксплуатация ООО» МСТ» тел.8(495)649-81-00		147.20	148.20
8	78	83.83	80.71	Проектируемая трасса ВЛ 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		148.09	148.09
8	79	76.18	88.45	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	145.11	146.31
9	80	11.71	55.80	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	144.67	145.87
9	80	33.34	41.40	Водовод для бурения	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	144.09	145.59
9	83	14.03	36.37	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	142.66	143.86
9	88	30.84	89.53	Газопровод	АЛПУМГ	ст.529	145.85	147.65
9	88	40.07	89.46	Газопровод нед.	ЭПУ «Нижекамскгаз»	ст.426	145.54	148.04

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
9	88	49.28	88.78	Газопровод	ЭПУ «Нижекамскгаз»	ст.529	147.12	148.62
9	88	56.43	87.96	Газопровод	ПАО «Нижекамскнефтехим»	ст.529	146.58	149.08
9	88	67.20	89.58	Газопровод	ЭПУ «Нижекамскгаз»	ст.529	147.26	149.76
9	88	81.25	89.90	Газопровод	АЛПУМГ	ст.273	148.68	150.48
10	96	72.98	83.48	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	147.29	148.29
10	97	38.06	65.98	2 Нефтепровода	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	147.21	148.71

Трасса ВЛ 6 кВ проектный фидер 1 – от подстанции №1 «Островная» до К-5454

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	5	19.22	35.48	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.08	59.28
1	5	42.01	46.62	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.34	59.14
1	5	52.43	39.86	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.86	59.06
1	6	87.69	45.87	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.64	58.84
1	6	89.84	50.37	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.62	58.82
1	6	97.07	77.66	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.56	58.76
1	7	4.80	42.87	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.98	58.78
1	7	5.70	75.40	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.58	58.78
1	7	15.06	79.39	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.51	58.71
1	7	23.62	52.46	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.65	58.65

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
К	пикет	плюс						
М	Т	С						
1	7	32.12	83.70	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.27	58.77
1	7	35.15	52.76	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.52	58.72
1	9	86.25	78.92	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.64	56.64
2	10	28.65	72.64	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.01	58.01
2	13	48.04	57.22	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.78	56.78
2	13	61.47	59.45	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	55.70	56.70
3	22	11.01	73.67	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.19	58.39
3	24	90.41	23.93	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.95	58.10
3	25	0.96	25.04	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.42	57.92
3	25	65.23	89.91	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		57.89	57.89
3	27	45.06	77.42	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.89	56.36	57.86
4	31	98.76	46.31	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.45	58.95
4	35	92.48	23.14	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.39	59.39
4	37	76.71	50.51	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.57	59.57
5	46	35.80	68.16	Газопровод	ООО «Газотранспортная компания» тел.89172506039, 8(843)203-76-56	ст.1220	61.77	65.27
5	49	99.03	18.24	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		107.52	107.52

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
6	51	27.12	33.68	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		120.99	120.99
7	60	91.50	89.02	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		153.49	153.49
7	69	69.37	82.75	Проектируемая трасса ВЛ 6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		150.21	150.21
8	73	86.44	46.21	Проектируемая трасса нефтегазосборного трубопровода	НГДУ «Прикамнефть»		146.09	146.09
8	75	44.87	51.19	Кабель связи	Ростелеком		142.88	144.08
8	77	89.10	88.60	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	143.73	144.73
8	78	6.40	87.51	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	143.91	144.91
8	79	76.30	66.88	Кабель связи	Мегафон		137.24	138.54

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5342 до т. врезки 3 (врезка в проектируемый нефтепровод «К-5454-ЕТП»)

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	2	99.41	86.72	Кабель связи	Г.Нижнекамск РУЭС, ул.Урманче 6 тел. (88555) 42-22-22. Приемная РУЭС 43-79-16		115.79	116.79
1	3	61.62	89.18	Кабель связи	РУЭС		118.87	119.87
1	3	64.92	88.27	Газопровод	ЭПУ «Нижнекамскгаз»	полиэтилен 114	118.79	119.79

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	3	99.17	87.78	Кабель связи нед.	РУЭС		118.09	119.09
1	4	1.83	88.68	Водовод	Нижнекамскнефтехим	ст.159	117.52	119.12
2	12	17.24	88.72	Газопровод	ООО «Газотранспортная компания» тел.89172506039, 8(843)203-76-56	ст.1220	140.06	143.56
2	15	11.33	82.65	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	155.22	156.32
2	15	22.07	81.32	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	155.49	156.59
2	15	72.32	89.07	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	154.90	155.90
2	16	19.94	87.62	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	154.06	155.16
2	16	72.57	89.04	Проектируемая трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		154.40	154.40
2	16	83.57	89.04	Проектируемая трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		154.09	154.09
2	16	94.57	89.04	Проектируемая трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		153.78	153.78
2	17	5.65	89.43	Проектируемая трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		153.48	153.48

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5414 до т. врезки 6 (врезка в существующий нефтепровод «К-5049-ЕТП»)

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	1	50.92	78.04	2 Нефтепровода	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	147.98	149.48

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5454 до точки врезки в существующий нефтепровод на ЕТП

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
1	8	95.29	67.25	Кабель связи	Мегафон		137.29	138.59
2	10	60.39	87.88	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	142.61	144.11
2	10	77.46	88.96	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	142.83	143.83
2	13	38.32	52.41	Кабель связи	Ростелеком		142.87	144.07
2	14	90.38	46.45	Проектируемая трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		146.08	146.08
2	19	13.08	82.36	Проектируемая трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		149.78	149.78
4	37	48.46	33.33	Проектируемая трасса ВЛ6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		120.98	120.98
4	37	68.25	33.33	Проектируемая трасса ВЛ6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		119.33	119.33
4	38	29.78	18.35	Проектируемая трасса ВЛ6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		112.67	112.67
4	38	64.60	18.35	Проектируемая трасса ВЛ6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		107.51	107.51
5	42	30.95	67.59	Газопровод	ООО «Газотранспортная компания» тел.89172506039, 8(843)203-76-56	ст.1220	59.61	63.11
6	50	90.88	50.51	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.46	59.46
6	52	93.84	23.12	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	58.41	59.41
6	56	50.74	46.57	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.89	58.39
7	61	16.49	77.30	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.89	56.21	57.71

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
7	63	9.78	89.87	Проектируемая Трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		57.88	57.88
7	63	20.81	89.87	Проектируемая Трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		57.80	57.80
7	63	31.86	89.87	Проектируемая Трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		57.74	57.74
7	63	38.61	65.82	Водовод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.35	57.85
7	63	39.85	70.03	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.38	57.88
7	63	42.73	89.87	Проектируемая Трасса ВЛ-6кВ	НГДУ «Прикамнефть»		57.96	57.96
7	64	36.67	85.45	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	57.22	58.42
7	65	63.05	64.01	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.86	57.86
7	66	42.29	76.35	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	57.24	58.54
8	72	45.67	89.71	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.51	57.71
8	72	57.12	89.76	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.24	57.44
8	72	78.30	84.34	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.31	57.51
8	74	40.15	71.01	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.27	57.47
8	74	58.69	85.40	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.15	57.35
8	74	84.44	61.11	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	56.06	57.36
8	74	97.53	88.61	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.18	57.38
8	75	17.21	83.32	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.18	57.38
8	77	20.05	65.18	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.54	57.74
8	77	38.52	60.01	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	56.32	57.62

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
8	78	30.39	60.08	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.21	57.41
8	78	43.43	69.44	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.23	57.43
8	78	59.86	65.71	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.27	57.47
8	78	78.06	74.02	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.33	57.53
8	79	15.98	77.20	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.39	57.59
9	84	46.87	75.83	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.325	57.67	59.17
9	84	49.89	85.33	Кабель связи	ТатАИСнефть		58.50	59.20
9	84	56.99	84.38	Кабель связи	ТатАИСнефть		58.39	59.09
9	84	68.38	76.63	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.36	58.86
9	84	69.90	77.99	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.42	58.92
9	84	72.57	77.28	Трубопровод	НГДУ «Прикамнефть»		59.05	59.05
10	95	43.36	83.08	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	61.20	62.70
10	95	48.23	79.67	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	61.18	62.68
10	95	53.55	78.43	Кабель связи	ТатАИСнефть		61.95	62.65
10	95	56.81	78.98	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	61.14	62.64
10	95	75.13	68.31	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.259	60.75	62.25
10	96	23.20	43.54	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	64.89	65.89
10	96	35.17	45.41	Кабель связи нед.	ТатАИСнефть		68.28	68.98
10	96	49.12	34.52	Кабель связи нед.	ТатАИСнефть		71.67	72.37
10	97	39.60	41.23	Кабель связи	ТатАИСнефть		84.59	85.29
10	97	94.76	38.51	Кабель связи нед.	ТатАИСнефть		86.47	87.17

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
КМ	пикет	плюс						
10	97	94.76	38.51	Кабель связи нед.	ТатАИСнефть		86.47	87.17
10	98	42.25	25.00	Кабель связи нед.	ТатАИСнефть		83.21	83.91
10	98	82.34	3.20	Кабель связи нед.	ТатАИСнефть		82.69	83.39
11	100	22.98	61.48	Кабель связи нед.	ТатАИСнефть		95.95	96.65
11	100	32.99	67.52	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	96.02	97.32
11	100	39.22	61.27	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.259	96.27	97.77
11	100	50.76	75.27	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	97.66	98.86
11	100	55.94	78.55	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	97.62	99.12
11	100	63.84	69.41	Водовод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	98.28	99.78
11	100	68.86	65.30	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	99.54	100.04
11	100	68.86	65.30	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	99.54	100.04
11	101	6.21	66.42	Нефтепровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.219	100.55	101.85
11	101	98.09	28.10	Нефтепровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.	103.63	104.63
11	103	33.92	61.39	Газопровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	107.82	109.12
11	103	90.21	79.10	Газопровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	109.37	110.67
11	103	94.30	79.49	Газопровод нед.	НГДУ «Прикамнефть»	ст.159	109.93	110.73
11	103	98.60	85.00	Газопровод	НГДУ «Прикамнефть»	ст.760.4	111.47	111.07
11	104	2.75	79.88	Кабель 0.4кВ	НГДУ «Прикамнефть»		110.39	111.09

5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Настоящей документации по планировке территории не установлены пересечения границ зон планируемого размещения линейного объектов с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами

Трасса ВЛ 6кВ проектный фидер 2 от подстанции №1 «Островная» до К-5407

Наименование водотока	Место пересечения	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения
	по трассе пк			
Озеро	7+96.48	42.10	1.0	70°
р.Прости	10+64.13	44.14	3.0	76°
Озеро	17+09.58	29.99	1.0	47°
Озеро	22+60.47	68.57	2.5	67°

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 3-от подстанции №1 «Островная» до К-5414

Наименование водотока	Место пересечения	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения
	по трассе пк			
Озеро	8+10.44	24.49	1.0	71°
р.Прости	10+66.31	46.79	3.0	53°
Озеро	17+26.26	26.57	1.0	47°
Озеро	22+57.35	70.22	2.5	72°

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 4-от подстанции №1 «Островная» до К-5394

Наименование водотока	Место пересечения	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения
	по трассе пк			
р.Прости	10+65.10	53.43	3.0	56°
Озеро	22+54.65	71.21	2.5	72°
руч.Казаринский	22+57.35	2.92	0.3	47°

Трасса ВЛ-6кВ проектный фидер 1-от подстанции №1 «Островная» до К-5454

Наименование водотока	Место пересечения	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения
	по трассе пк			
Озеро	7+87.18	53.93	1.0	65°
р.Прости	10+58.15	55.63	3.0	85°
Озеро	16+81.91	6.43	1.0	13°
Озеро	22+27.34	64.67	2.5	67°

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5342 до т. врезки 3 (врезка в проектируемый нефтепровод «К-5454-ЕТП»)

Наименование водотока	Место пересечения	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения
	по трассе пк			
руч.Казаринский	6+55.49	1.79	0.3	56°

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-5454 до точки врезки в существующий нефтепровод на ЕТП

Наименование водотока	Место пересечения	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Угол пересечения
	по трассе пк			
руч.Крутой Ключ	67+75.69	2.25	0.7	84°

7. Основные показатели проекта планировки

Площадь отвода земли для линейных сооружений образована территориями полос землеотвода инженерных коммуникаций.

Проектом приняты следующая ширина полос землеотвода для проектируемых инженерных коммуникаций в соответствии с нормами отвода земель – СН 452-73, СН 465-74:

- Нефтепровод – 28 м;
- Воздушная линия электропередачи – 8 м;

Земельные участки, предусмотренные для размещения проектируемых сооружений, имеют следующие характеристики застройки:

- Площадь территории в отношении которой разрабатывается проект планировки – 1 036 632,56 м²;
- Зона планируемого размещения объектов – 706 354,94 м².

Приложение А. Задание на проведение инженерных изысканий

«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель главного инженера
института «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»

«УТВЕРЖДАЮ»
Заместитель руководителя
СОПР ЦКСиКР ЦОБ
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашникова

/подпись/ Р.М.Фазышев /И.О.Ф./

Дата 09.11.2020 г.

/подпись/ Р.Р.Хамитов /И.О.Ф./

Дата 09.11.2020 г.

ЗАДАНИЕ

отделу инженерных изысканий института «ТатНИПИнефть» на производство
инженерных изысканий для промышленного строительства

На производство инженерных изысканий для промышленного строительства.

1. Наименование объекта: «Обустройство Соболёковского участка Елабужского нефтяного месторождения 2021 г.»
2. Местоположение объекта: Республика Татарстан, Нижнекамский район.
3. Основание для производства инженерных изысканий: Задание на проектирование, заказ-наряд № _____.
4. Вид строительства: Новое строительство.
5. Наименование и местонахождение организации заказчика, фамилия, инициалы и номер телефона (факса) ответственного его представителя: ПАО «Татнефть», ЦОБ, ЦКСиКР, г. Азнакаево, ул. Нефтяников, д. 22, руководитель службы организации ПИР Хамитов Р.Р., тел. (85592) 58-1-29
6. Проектная организация: «ТатНИПИнефть»
7. Цели и задачи инженерных изысканий: для изучения природных условий и факторов техногенного воздействия для подготовки данных по обоснованию материалов для строительства нефтепромысловых сооружений
8. Этап выполнения инженерных изысканий: проектная документация.
9. Вид инженерных изысканий: инженерно-геодезические изыскания
10. Характеристика проектируемых и реконструируемых объектов, трасс, предприятий: приведена в приложении 1.
11. Предполагаемые техногенные воздействия на окружающую среду: отсутствуют
12. Наличие предполагаемых опасных природных процессов на территории расположения объекта: не имеются
13. Требования о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий: не требуются
14. Требования к составлению прогноза изменения природных условий: не требуются

15. Требования по подготовке предложений и рекомендаций для принятия решения по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния: не требуются
16. Требования к обеспечению контроля качества при выполнении инженерных изысканий: согласно действующим нормативным документам
17. Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование результатов ранее выполненных инженерных изысканий: отсутствует.
18. Данные о границах площадок и трасс. Указания о масштабе топографической съемки и высоте сечения рельефа по отдельным площадкам, и линейным сооружениям. Выполнить инженерно-геодезические изыскания площадных объектов:
- площадок проектируемых площадок (кустов) скважин:
 - № К-5407 (скв. 5407, 5404, 5406, 5405, 5403, 5402, 5401, 5400, 5397, 5398);
 - № К-5216 (скв. 5216, 5244, 5206, 5231, 5217, 5207, 5415, 5426, 5270, 5295, 5245, 5283, 5271, 5284, 5258, 5272, 5232, 5218, 5205, 5416, 5427);
 - № К-5448 (скв. 5448, 5449, 5441, 5450, 5442, 5443, 5434, 5435);
 - № К-5454 (скв. 5454, 5455, 5531, 5528, 5529, 5532, 5549, 5530, 5550, 5567, 5533, 5551, 5568, 5585, 5534, 5456, 5552, 5569, 5586, 5553, 5535, 5457, 5458);
 - № К-5394 (скв. 5394, 5374, 5375, 5354, 5355, 5376, 5356, 5371, 5377, 5357, 5372, 5373, 5358, 5307, 5378, 5319, 5330, 5296, 5342, 5308, 5320, 5359, 5331, 5321, 5343, 5332, 5360, 5344);
- Съемку площадки выполнить в масштабе 1:500, размером 100 м от крайних скважин.
- Высота сечения рельефа горизонталями через 0,5 м.
- Сведения о принятой системе координат и высот:
- система координат - МСК-Татнефть;
 - система высот – Балтийская (1977 года)
19. Краткая техническая характеристика объекта: приведена в приложении 1.
20. Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ: не требуются
21. Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику:
- В результате изысканий представить отчет о комплексных инженерных изысканиях в соответствии с действующими нормативными документами. В составе отчета выдать: планы площадок кустов скважин М 1:500.
22. В результате изысканий представить отчет о комплексных инженерных изысканиях в соответствии с действующими нормативными документами.
- Материалы изысканий выдать в 1 экз. в электронном виде.
23. Перечень нормативных документов, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять инженерные изыскания: СП 47.13330.2016 (СНиП 11-02-96) Инженерные

изыскания для строительства; СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства, СП317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», ГКИНП-02-033-79 «Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» (изд.1982 г.); ГКИНП (ОНТА) – 02-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS» (изд.2002 г.); Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» (ГУГК СССР - Недра, 1989).

24. К заданию прилагаются:

1. Приложение 1 - характеристика проектируемых зданий и сооружений.
2. Приложение 2 - ситуационный план участка работ в М 1:10000 (схема расположения проектируемых кустов).

Главный инженер проекта

/подпись/ К.Н.Абдуллин
И.О.Ф./

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОИИ

/подпись/ М.З.Гаязев

Начальник ОППИР

/подпись/ Э.М.Шарафутдинова

Лист согласования к документу № 16930/ВнСл(750) от 12.11.2020
 Инициатор согласования: Абдуллин К.Н. главный инженер проектов бюро ГИП по
 нефтепромысловому обустройству
 Согласование инициировано: 09.11.2020 20:09

Направляю на согласование повторно!
 В связи с резолюцией Хамитова Р.Р. к письму №2021-ИсХИА(020) от 11.11.2020
 г.

Лист согласования

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: параллельное				
1	Абдуллин К.Н., главный инженер проектов бюро ГИП по нефтепромысловому обустройству	12.11.2020 - 07:56		Согласовано 12.11.2020 07:56:45
2	Газизов М.З., Начальник отдела инженерных изысканий	12.11.2020 - 07:56		Согласовано 12.11.2020 09:18:19
3	Шарафутдинова Э.М., Начальник отдела подготовки проектно- изыскательских работ	12.11.2020 - 07:56		Согласовано 12.11.2020 09:53:53
4	Береговой Андрей Н., Заместитель директора по проектированию - главный инженер	12.11.2020 - 07:56		Согласовано 12.11.2020 08:00:05
Тип согласования: параллельное				
5	Хамитов Р.Р., Заместитель руководителя Службы организации проектно- изыскательских работ ЦКСиКР	12.11.2020 - 09:53		Подписано 12.11.2020 10:06:13

Документ создан в электронной форме. № 16930/ВнСл(750) от 12.11.2020. Исполнитель: Абдуллин К.Н.
 Страница 6 из 6. Страница создана: 12.11.2020 11:27



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист 40
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

6	Фазлыев Р.М., Заместитель главного инженера - начальник бюро ГИП по нефтепромысловому обустройству	12.11.2020 - 09:53		Подписано 12.11.2020 10:48:55
---	---	-----------------------	--	-------------------------------------

Документ создан в электронной форме. № 16630/ВнСп(750) от 12.11.2020. Исполнитель: Абдуллин К.Н.
Страница 6 из 6. Страница создана: 12.11.2020 11:27



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						41
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение Б. Программа инженерных изысканий

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель начальника ЦКС и КР
ЦОБ ПАО «Татнефть»

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель главного инженера
института «ТатНИПИнефть»
ПАО «Татнефть»

3а

Р.Р. Хамитов

/подпись/

/И.О.Ф./

Дата _____ 2020г.

Р.М. Фазышев

/подпись/

/И.О.Ф./

Дата _____ 2020г.

ПРОГРАММА ИНЖЕНЕРНЫХ ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1 Общие сведения

1.1 Наименование объекта инженерных изысканий: 13194 «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь»

Объект изысканий расположен в Нижнекамском и Тукаевском районах Республики Татарстан Российской Федерации вблизи населенных пунктов Прости, п. Нижнекамск на пашне земледельцев и землях Простинского, Бетькинского сельских поселений.

1.2 Инженерно-геодезические изыскания провести с целью получения топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, существующих зданиях, сооружениях, элементах планировки, необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства объекта. В соответствии с заданием на изыскания выданного 09.11.2020 года и утвержденного заместителем руководителя СОПИР ЦКСиКР ЦОБ ПАО «Татнефть» Р.Р. Хамитовым предусматривается разработать топогеодезические планы для проектирования обустройства площадок кустов скважин с границами съемки радиусом не менее 100м от крайних скважин:

- №К-5407 (скв. 5407, 5404, 5406, 5405, 5403, 5402, 5401, 5400, 5397, 5398);
 - №К-5216 (скв. 5216, 5244, 5206, 5231, 5217, 5207, 5415, 5426, 5270, 5295, 5245, 5283, 5271, 5284, 5258, 5272, 5232, 5218, 5205, 5416, 5427);
 - №К-5414 (скв. 5414, 5411, 5410, 5412, 5721, 5409, 5408, 5512, 5508, 5509, 5413, 5503, 5044, 5499, 5505, 5500, 5494, 5495, 5501, 5489, 5496, 5490, 5491, 5485, 5160);
 - №К-5448 (скв. 5448, 5449, 5441, 5450, 5442, 5443, 5434, 5435);
 - №К-5454 (скв. 5454, 5455, 5531, 5528, 5529, 5532, 5549, 5530, 5550, 5567, 5533, 5551, 5568, 5585, 5534, 5456, 5552, 5569, 5586, 5553, 5535, 5457, 5458);
 - №К-5394 (скв. 5394, 5374, 5375, 5354, 5355, 5376, 5356, 5371, 5377, 5357, 5372, 5373, 5358, 5307, 5378, 5319, 5330, 5296);
 - №К-5342 (скв. 5342, 5308, 5320, 5359, 5331, 5321, 5343, 5332, 5360, 5344)
- и линейных сооружений – трассе нефтегазосборных трубопроводов:
- от К-5454 до т. врезки в сущ. н/провод на ЕТП» (протяженность – 10,5км),
 - от К-5448 до т. врезки 1(врезка в проект. н/провод «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 0,4км),
 - от К-5216 до т. врезки 2(врезка в проект. н/провод «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 0,1км),
 - от К-5394 до т. врезки 3(врезка в проект. н/провод «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 1,35км),
 - от К-5342 до т. врезки 4(врезка в проект. н/провод «К-5394 – «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 0,3км),
 - от К-5414 до т. врезки 6(врезка в сущ. н/провод «К-5049 - ЕТП») (протяженность – 0,2км),
 - от К-5407 до т. врезки 5(врезка в сущ. н/провод «К-5142 – «К-5049 - ЕТП») (протяженность – 0,3км).

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		42

ВЛ-6 кВ:

- проект. фидер 1 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность - 9,25км)
- проект. фидер 1 – от п/ст №1 «Островная» (отпайка) (протяженность – 0,4км)
- проект. фидер 2 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность – 7,25км)
- проект. фидер 4 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность – 7,6км)
- проект. фидер 4 – от п/ст №1 «Островная»(отпайка) (протяженность – 0,3км)
- проект. фидер 3 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность – 10,25км)

Технические характеристики проектируемых линейных сооружений к заданию на проектирование прилагаются (приложение А-1).

1.3 Территория проведения работ, в значительной мере хозяйственно освоена и несет следы со значительными техногенными нагрузками. Имеются коммуникации как подземного, так и наземного заложения.

1.4 Заказчик объекта ЦКСиКР ЦОБ ПАО «Татнефть».

1.5 Инженерно геодезические изыскания провести силами отдела инженерных изысканий Татарского научно-исследовательского и проектного института ПАО «Татнефть».

2 Оценка изученности территории

2.1 На данный район работ имеется картографический материал масштабов 1:25000, 1:10000, 1:5000 выполненный предприятием ГУГК. Сведения о ранее выполненных инженерных изысканиях отсутствуют. В спец части института имеется цифровая модель местности, выполненная на основе материала масштаба 1:10000. На данной территории в 2019 году по объектам №№12883, 12884, 12885, 12886, 12887, 13051 «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 1, 2, 3, 4, 5, 6». При совпадении территории съемки, использовать имеющийся материал, проверив изменения на местности и проведя корректуру планов.

2.2 Материал предоставленный заказчиком, и имеющийся в архиве и спец части ТатНИПИнефть, при выполнении работ использовать как информационно вспомогательный.

3 Краткая физико-географическая характеристика района работ

3.1 В административном отношении объект изысканий расположен в Нижнекамском и Тукаевском районах Республики Татарстан Российской Федерации вблизи населенных пунктов Прости, г.Нижнекамск на территории Простинского, Бетькинского сельских поселений и г.Нижнекамск в долине р.Кама. Территория изысканий целиком находится севернее г.Нижнекамск.

3.2 Нижнекамский и Тукаевский районы граничат с Заниским, Альметьевским, Новошешминским, Чистопольским, Маматлышским, Елабужским районами.

По особенностям рельефа район работ расположен в пределах Западно-Закамской низменной равнины, представляющей собой террасу р.Кама. Строение рельефа определяется наличием основных рек, прорезающих территорию, текущих в северо-восточном, северо-западном направлениях. Отмечается общий наклон территории с юга на север к долине р.Кама. Все основные реки текут в этом направлении. В геоморфологическом отношении территория строительства полностью находится в пределах Западно-Закамской низменной равнины, представляющей собой террасу р.Кама, переходящую в левобережный крутой склон долины реки и приводораздельную поверхность, осложненную впадающими в нее долинами водотоков другого порядка и их притоками: р. Прости, руч. Крутой Ключ, руч. Казаринский, озерами (бор Стрельный и т.д.) и балками. Тукаевский район имеет 12,8% залесенности, а по Нижнекамскому району отмечен высокий процент залесенности, которая достигает до 26,8%. Нижнекамский район входит в лесостепную зону и характеризуется естественной растительностью из широколиственных лесов и верховых луговых угодий. Характерны дубово-березовые и реже дубово-осиновые леса. Территория Тукаевского района находится в пределах лесостепной зоны. Наиболее широкое распространение здесь имеют широколиственные леса (дуб, клен, вяз, липа).

В целом район изысканий, как и примыкающие к нему территории, вследствие развития нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей и газовой промышленности, хозяйственно осваиваются и несут следы территории со значительными техногенными нагрузками. За период эксплуатации

территории обустроены очень много нагнетательных скважин, проложены сети подземных, надземных коммуникаций, принадлежащие ПАО «Татнефть» и сторонним организациям, на просеках отведены полосы под ряды коммуникаций, построены промышленные дороги и введены в эксплуатацию.

3.3 Климат Нижнекамского района работ умеренно-континентальный, с достаточным увлажнением, продолжительной и суровой зимой, жарким летом, частыми осенними и весенними заморозками, летними засухами. Среднегодовая температура воздуха 2,9°C, января - минус 13,8°C (при абсолютном минимуме минус 47°C), июля - плюс 19,1°C (при максимуме плюс 38°C). Район получает за год 410мм осадков, причем максимум (310мм) приходится на апрель-октябрь. Устойчивый снежный покров образуется в конце второй декады ноября, при средней высоте его до 29-30см. Преобладающее направление ветра зимой юго-западное, с максимальной из средних скоростей за январь 4,7м/с. Преобладающее направление ветра летом северо-западное, с минимальной из средних скоростей за июль 3,7м/с.

Климат Тукаевского района работ умеренно-континентальный, с достаточным увлажнением, продолжительной и суровой зимой, жарким летом, частыми осенними и весенними заморозками, летними засухами. Среднегодовая температура воздуха 3,1°C, января - минус 13,8°C (при абсолютном минимуме минус 47°C), июля - плюс 19,7°C (при максимуме плюс 38°C). Район получает за год 453мм осадков, причем максимум (313мм) приходится на апрель-октябрь. Устойчивый снежный покров образуется в конце второй декады ноября, при средней высоте его до 30см. Преобладающее направление ветра зимой юго-западное, с максимальной из средних скоростей за январь 4,7м/с. Преобладающее направление ветра летом северо-западное, с минимальной из средних скоростей за июль 3,7м/с.

4 Состав и виды работ, организация их выполнения

4.1 В соответствии с заданием на изыскания предусматривается разработать топогеодезические планы для проектирования обустройства площадок кустов скважин с границами съемки радиусом не менее 100м от крайних скважин:

- №К-5407 (скв. 5407, 5404, 5406, 5405, 5403, 5402, 5401, 5400, 5397, 5398);
 - №К-5216 (скв. 5216, 5244, 5206, 5231, 5217, 5207, 5415, 5426, 5270, 5295, 5245, 5283, 5271, 5284, 5258, 5272, 5232, 5218, 5205, 5416, 5427);
 - №К-5414 (скв. 5414, 5411, 5410, 5412, 5721, 5409, 5408, 5512, 5508, 5509, 5413, 5503, 5044, 5499, 5505, 5500, 5494, 5495, 5501, 5489, 5496, 5490, 5491, 5485, 5160);
 - №К-5448 (скв. 5448, 5449, 5441, 5450, 5442, 5443, 5434, 5435);
 - №К-5454 (скв. 5454, 5455, 5531, 5528, 5529, 5532, 5549, 5530, 5550, 5567, 5533, 5551, 5568, 5585, 5534, 5456, 5552, 5569, 5586, 5553, 5535, 5457, 5458);
 - №К-5394 (скв. 5394, 5374, 5375, 5354, 5355, 5376, 5356, 5371, 5377, 5357, 5372, 5373, 5358, 5307, 5378, 5319, 5330, 5296);
 - №К-5342 (скв. 5342, 5308, 5320, 5359, 5331, 5321, 5343, 5332, 5360, 5344)
- и линейных сооружений – трассе нефтегазосборных трубопроводов:
- от К-5454 до т. врезки в суш. н/провод на ЕТП» (протяженность – 10,5км),
 - от К-5448 до т. врезки 1(врезка в проект. н/провод «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 0,4км),
 - от К-5216 до т. врезки 2(врезка в проект. н/провод «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 0,1км),
 - от К-5394 до т. врезки 3(врезка в проект. н/провод «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 1,35км),
 - от К-5342 до т. врезки 4(врезка в проект. н/провод «К-5394 – «К-5454 - ЕТП») (протяженность – 0,3км),
 - от К-5414 до т. врезки 6(врезка в суш. н/провод «К-5049 - ЕТП») (протяженность – 0,2км),
 - от К-5407 до т. врезки 5(врезка в суш. н/провод «К-5142 – «К-5049 - ЕТП») (протяженность – 0,3км).

ВЛ-6 кВ:

- проект. фидер 1 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность - 9,25км)
- проект. фидер 1 – от п/ст №1 «Островная» (отпайка) (протяженность – 0,4км)
- проект. фидер 2 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность – 7,25км)
- проект. фидер 4 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность – 7,6км)

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

13194-ППТ-МО-Р4

Лист

44

проект. фидер 4 – от п/ст №1 «Островная»(отпайка) (протяженность – 0,3км)

проект. фидер 3 – от п/ст №1 «Островная» (протяженность – 10,25км)

Система координат МСК-Татнефть

Система высот Балтийская 1977 года.

4.2 Для решения вышеперечисленных задач выполнить комплекс инженерно-геодезических работ, включающий в себя:

- сбор и обработку материалов прошлых лет;
 - рекогносцировочное обследование местности;
 - создание съёмочной геодезической сети;
 - производство топографической съёмки
 - съёмку подземных коммуникаций;
 - предварительную обработку полученных материалов и данных для обеспечения контроля их качества, полноты и точности;
 - камеральную окончательную обработку полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов инженерно-геодезических изысканий;
 - составление инженерно-топографических планов;
 - составление и передача заказчику технического отчета (пояснительной записки) с необходимыми приложениями по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий.
- Работы провести в строгом соответствии с требованиями нормативной документации.

4.2.1 Сбор и обработку материалов, необходимых для работы, провести в спец части и архиве института «ТатНИПИнефть», рассмотреть материалы предоставляемой заказчиком.

4.2.2 Провести рекогносцировочное обследование местности, выбрать пригодные для работы пункты государственной геодезической сети, и сетей сгущения. Провести их обследование с созданием «Ведомости обследования исходных геодезических пунктов. Создать картограмму топографо-геодезической изученности»

4.2.3 Съёмочную планово-высотную сеть построить посредством ГНСС измерений, в соответствии с требованиями [2] и [3]. 5». Для определения координат съёмочной сети провести ГНСС измерения с применением двухчастотных спутниковых приемников Trimble R7 и Trimble R8, EFT M2 прошедших метрологические обследования Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в республике Татарстан». Измерения провести в режиме статик. Обработку данных ГНСС измерений выполнить в программе «TorsopTools». По результатам обработки составить отчет ГНСС наблюдений с результатами уравнивания и результатами вычислений среднеквадратических погрешностей.

Для сгущения сети проложить теодолитные ходы. Допускается проложение висячих ходов с числом сторон не более трех. Длина висячих ходов на незастроенных территориях не должна быть более 500 метров при съёмке масштаба 1:5000, 300 метров при съёмке масштаба 1:2000 и 150 метров при съёмке в масштабе 1:500. При развитии съёмочной геодезической сети полярным способом с применением электронных тахеометров длины полярных направлений допускается увеличивать до 1000 метров. Съёмочное обоснование закрепить долговременными знаками (металлическими штырями с биркой и деревянными столбами) и точками временного закрепления (деревянными кольями).

Полевые измерения углов в теодолитных ходах при создании съёмочного обоснования производить одним полным приемом, а длины линий измерять в прямом и обратном направлениях электронным тахеометром Торсоп GM-52 прошедшим метрологические обследования Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в республике Татарстан». Пункты долговременного закрепления сдать по акту заказчику для наблюдения за сохранностью.

4.2.4 Согласно техническому заданию вдоль трасс выполнить топографическую съёмку масштаба 1:2000 сечением рельефа горизонталями через 1 метр, сложные участки трасс (отходы, подходы, переходы через ручьи, реки, овраги, дороги) выполнить в масштабе 1:500 с сечением рельефа горизонталями 0,5 метра. Разрешается производить топографическую съёмку одновременно со сгущением съёмочного обоснования. При топографической съёмке нанести все существующие подземные и наземные сооружения и коммуникации, назначение, ведомственную принадлежность,

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

13194-ППТ-МО-Р4

Лист

45

для трубопроводов - диаметр и заглубление; для кабелей – сечение, заглубление и напряжение; для воздушных линий ЛЭП и ЛЭС – напряжение, конструкция опор, их высоту, место опор подключения, сечение проводов и высоту подвески, температуру во время измерения, все пересекаемые ВЛ обозначить номерами фидеров. Съёмку выполнить с точек съёмочного обоснования. На каждой станции составлять абрис, в котором следует показывать пикеты, ситуацию, а также структурные линии рельефа местности (гальванит, водоразделы и др.), направление скатов. По окончании работ на станции следует контролировать ориентирование лимба теодолита. Отклонение от первоначального ориентирования не должно быть более 1,5 минуты.

Полевые измерения фиксировать в памяти тахеометра с одновременным ведением рукописного абриса контуров ситуации и рельефа.

4.2.5 Съёмку подземных и надземных сооружений производить с учетом требований

пп. 5.1.3.2 -5.1.3.2.5 [3]. Работы по съёмке и обследованию существующих подземных сооружений включают в себя:

- сбор и анализ имеющихся материалов о подземных сооружениях;
- реконструктивное обследование (отыскание на местности сооружений, определение назначения и участков для поиска прокладок с помощью трубокабеленосителей);
- обследование подземных сооружений в котлованах (шурфах);
- поиск и съёмку подземных сооружений, не имеющих выходов на поверхность земли;
- отыскивание существующих подземных коммуникаций при помощи трассоскателей «FERROLUX», «CAT & GENNY»;
- тахеометрическую съёмку выходов подземных сооружений на поверхность земли;
- тахеометрическую съёмку подземных коммуникаций. При съёмке глубину заложения бесколесных прокладок определять на углах поворотов, в точках резкого излома рельефа, но не реже чем через 10 см в масштабе съёмки;
- сопоставление глубины подземных сооружений и технических характеристик сетей, нанесенных на план, с эксплуатирующими организациями, с определением: принадлежности, диаметра и направления трубопроводов; принадлежности, количества, вида и направления кабельных линий.

4.2.6 По окончании полевых работ данные перенести непосредственно в персональный компьютер исполнителя и обработать в программе «CredoDAT 4.0». Обработку измерений в съёмочной сети, произвести с требованиями по точности в плане - для теодолитного хода; по высоте – для технического нивелирования. Сформировать отчеты: характеристики теодолитных ходов, характеристики тригонометрического нивелирования, ведомость оценки положения пунктов.

4.2.7 При камеральной обработке должны быть выполнены:

-окончательная обработка полевых материалов и данных с оценкой точности полученных результатов.

-импорт полученных данных в ПО «Кредон».

-обработка материала тахеометрической съёмки. В процессе обработки тахеометрической съёмки создать цифровую модель местности (ЦММ) с нанесением всех коммуникаций и ситуации. При создании ЦММ руководствоваться требованиями Приложение Д [3] и правилами построения условных знаков, указанных [7]. На основе ЦММ сформировать чертежи планов в форматах dwg масштаба 1:500, 1:10000 (объяснительная схема), вычертить их на плоттере.

- составить технический отчет с необходимыми приложениями, по результатам выполненных инженерно-геодезических изысканий руководствуясь параграфом 5.6 [3]

4.3 Метрология

Измерения провести приборами, прошедшими метрологические обследования Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в республике Татарстан»

4.4 Сбор материала, реконструктивное обследование, организации ГНСС измерений поручить:

- техника 2 категории - Галиутдинова Д.В.,

Полевые топографо-геодезические работы выполнить топографической партией в составе:

- младшая партией - Сатеева К.Р.,

- топографа 1 категории - Григорьева С.Н.,

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

- техника
- техника 2 категории
- топографа 1 категории
- замерщика
- топографа 2 категории
- техника 2 категории
- техника 2 категории
- топографа 2 категории
- техника
- техника 1 категории
- техника
- замерщика
- Соколова К.К.,
- Галляутдинова Д.В.,
- Лукьянова Ю.В.,
- Шаталова Д.А.,
- Мухаметшина И.Н.,
- Кошель Ю.Н.,
- Говорова П.В.,
- Малоголовец Е.В.,
- Малоголовец Д.В.,
- Плеханова А.В.,
- Колесова А.И.,
- Камурин Р.В.

4.5 Камеральную обработку материалов инженерно-геодезических изысканий выполнить камеральной группой отдела в составе:

- начальника группы
- инженера
- топографа 2 категории
- инженера
- техника 1 категории
- Якушовой Г.А.,
- Газизовой Р.Р.,
- Абдульмановой Л.И.,
- Маленовой М.М.,
- Шестопаловой Н.А.

5 Контроль качества и приема работ

5.1 В процессе производства изысканий осуществлять контроль за качеством работ и их соответствием нормативным документам. Контроль проводить на всех этапах производства изысканий.

Полевые работы контролировать начальником партии, путем визуального контроля, инструментального контроля, проверки полевого материала. Визуальный контроль проводить путем сличения рельефа и ситуации, изображенной на плане, с местностью; визуальный контроль проводить по всей территории снятой площади. Для определения точности съемки провести инструментальный контроль. Инструментальный контроль выполнять выборочно. При визуальном контроле, обязательно проверить места, вызывающие подозрение. Съемочную сеть проверить прокладкой контрольных ходов. Проверку положения предметов и четких контуров ситуации произвести с точек контрольного хода тахеометрическим методом, или с использованием ГНСС приемников посредством определения координат контуров методом кинематики. Средние погрешности определения планового положения предметов и контуров должны соответствовать требованиям пп. 5.1.17 -5.1.22. [2]. По окончании инструментального полевого контроля составить акт полевого контроля. Материалы полевых работ и сведения о результатах проведения технического контроля и приема работ сдать в камеральную группу.

Камеральные работы контролировать начальником камеральной группы на соответствие требованиям [2], [3], [4], [7].

6 Используемые нормативные документы

- 1 Градостроительный кодекс Российской Федерации №190-ФЗ, ст.47;
- 2 СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- 3 СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ.
- 4 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- 5 ВСН 30-81 «Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности»;
- 6 СП 126.13330.2012 Геодезические работы в строительстве. Актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84;
- 7 «Условные знаки для топографических планов (Москва, 2005г)».

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

13194-ППТ-МО-Р4

Лист

47

8 ГОСТ 21.301-2014 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям (с Поправкой)

9 ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах»;

10 «Правилами по технике безопасности» на топографо-геодезических работах»

11 «Инструкция № 109 по охране труда на топографо-геодезических работах».

7 Требования по охране труда и технике безопасности при проведении работ

7.1 При производстве изыскательских работ следует руководствоваться [8] и [9].

7.2 До выезда на объект изыскателю партии провести с работниками инструктаж по технике безопасности, проверить наличие и исправность средств индивидуальной защиты и состояние спецодежды, наличие соответствующих удостоверений, а также провести проверку транспортных средств на пригодность для перевозки грузов и людей.

8 Представляемые отчетные материалы и сроки их представления

8.1 Полевые рукописные журналы, чертежи и первый экземпляр отчета после обработки сдать в архив института «ТатНИПИнефть».

8.2 Полевые электронные данные и ИЦММ сохранить на жестком диске ПК отдела инженерных изысканий.

8.3 Отчет в необходимом формате выдается по требованию заказчика; по требованию заказчика ЦКСиКР ЦОБ ПАО «Татнефть», г.Альметьевск, ул.Базовая, 5.

8.4 Материалы приготовить к сдаче в 2019г.

9 К программе инженерных изысканий для подготовки проекта прилагаются

1. Приложение А 1,2 - Копия заданий на выполнение инженерных изысканий

2. Приложение Б 1,2 - Приложения к заданию

3. Приложение В- Копия свидетельства о допуске к работам по инженерным изысканиям

6. Приложение Г- Лицензия на осуществление работ

Начальник экспедиции _____ В.П.Маденов « » _____ 2020г.

Начальник отдела изысканий _____ М.З.Газизов « » _____ 2020г.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

13194-ППТ-МО-Р4

Лист

48

Приложение В. Письмо государственного комитета РТ по биологическим ресурсам № 4585-исх от 02.11.2021г

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Карима Тинчурина, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон:(843)211-66-94, факс:(843)211-66-47, E-Mail:ojm@tatar.ru, сайт: http://ojm.tatarstan.ru

02.11.2021 № 4585-исх

На № _____ от _____

Управляющему –
Заместителю директора
ООО «Стройпроектнадзор»

А.П. ПРОХОРОВУ

О предоставлении информации
по ООПТ

Уважаемый Артем Павлович!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваши письма от 16.10.2021 №№16/1021-СПН/13, 16/1021-СПН/11 о предоставлении информации, необходимой для разработки документации по планировке территории объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 1 очередь», сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, испрашиваемый объект не затрагивает границы особо охраняемых природных территорий регионального значения и их охранных зон.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Нижнекамском и Тукаевском муниципальных районах, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории проектируемого объекта редких и исчезающих видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Республики Татарстан, могут быть получены только в рамках натурных обследований.

Дополнительно сообщаем, что во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и в соответствии с Экологическим

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		49

кодексом Республики Татарстан при осуществлении хозяйственной деятельности в проектной документации необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания согласно постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.09.2000 №669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



Г.П. Лебедева
(843) 211 68 62

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		50

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 85 в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 7 видов: заяц-беляк, полевка красная, соя лесная, ночница водяная, бурый ушан, лесной нетопырь, мышовка лесная;

Класс Птицы – 47 видов: поганка серощекая, выпь большая, цапля большая белая, гусь серый, лебедь-шипун, лебедь-кликун, огарь, скопа, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, орел-карлик, подорлик большой, могильник, орел-белохвост, сапсан, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль-серый, камышница, пастушок, кулик-сорока, улит большой, травник, поручейник, веретенник большой, хохотун черноголовый, чайка малая, клинтух, горлица обыкновенная, филин, сова ушастая, сова болотная, сыч мохноногий, сычик воробьиный, сова ястребиная, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, зимородок обыкновенный, сизоворонка, удод, дятел седой, сорокопут серый, лазоревка белая, дубровник;

Класс Рептилии – 6 вида: гребенчатый тритон, краснобрюхая жерлянка, жаба серая, веретеница ломкая, медянка обыкновенная, гадюка обыкновенная;

Беспозвоночные – 25 вид: трещетка ширококрылая, красотел бронзовый, красотел золотистоточечный, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткоед, бронзовка большая зеленая, хрущ мраморный (июльский), усач дубовый большой, усач (толстяк) ивовый, аполлон, медведица сельская, медведица-хозяйка, медведица-госпожа, орденская лента голубая, златоглазка перламутровая, бембикс носатый, пчела-плотник обыкновенная, ктырь шершневидный, сфекс зубастый, пчела-шерстобит, шмель армянский, скакун германский, оленек обыкновенный, мнемозина, аполлон.

Растения, всего 46 видов:

Отдел Покрытосеменные – 36 видов: бодяк болотный, скерда болотная, линнея северная, пушица узколистная, сивец луговой, горошек кашубский, алтей лекарственный, наядя большая, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, пыльцеголовник красный, венерин башмачок крапчатый, венерин башмачок крупноцветковый, пальчатокоренник мясокрасный, дремлик болотный, гудайера ползучая, кокушник длиннорогий, бровник одноclubневый, гнездовка настоящая (обыкновенная), неоттианта клубочковая, любка двулистная, белозор болотный, одноцветка крупноцветковая, грушанка зеленоцветковая, грушанка малая, воронец красноплодный, ветреничка алтайская, лапчатка прямостоячая, подмаренник трехцветковый, мытник болотный, фиалка Селькирка, пихта сибирская, можжевельник обыкновенный, эфедра двухколосковая, фиалка лысая, подмаренник трехцветковый;

Отдел Папоротниковидные – 5 видов: орлячок сибирский, корневищник судецкий, щитовник схожий, фегоптерис связывающий, сальвиния плавающая;

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		51

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Нижнекамском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 50, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 6 видов: ночница Брандта, ночница водяная, заяц-беляк, соня лесная, мышовка лесная, полевка красная;

Класс Птицы – 29 видов: поганка красношейная, поганка серошекая, выпь большая, гусь серый, пискун, лебедь-шипун, скопа, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, могильник, подорлик большой, орлан-белохвост, сапсан, пустельга обыкновенная, кулик-сорока, травник, хохотун черноголовый, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, филин, сова ястребиная, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, сизоворонка, удод, сорокопут серый;

Класс Рептилии – 2 вида: медянка, гадюка обыкновенная;

Класс Амфибии – 2 вида: жаба серая, жерлянка краснобрюхая;

Класс Рыбы – 2 вида: быстрянка обыкновенная, подуст волжский;

Беспозвоночные – 9 видов: тарантул русский, красотел бронзовый, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткочел, плавунец широкий, водолуб большой темный, хрущ мраморный (июльский), орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная.

Растения, всего 6 видов:

Отдел Покрывосеменные – 5 видов: алтей лекарственный, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, гнездовка настоящая (обыкновенная), лапчатка прямостоячая;

Отдел Папоротниковидные – 1 вид: сальвиния плавающая.

ИТОГО 56 видов.

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		52

Отдел Плауновидные – 3 вида: двурядник уплощенный, плаун годичный, плаун булавовидный;


Отдел Мохообразные – 2 вида: неккера перистая, риккардия пальчатая.

Грибы, всего 4 вида: гриб-зонтик девичий, леукокопринус Бедема, энтолома красивоцветная, церипория поздняя.

ИТОГО 99 видов.

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						53
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Лист согласования к документу № 4585-исх от 02.11.2021
 Инициатор согласования: Лебедева Г.П. Старший специалист
 Согласование инициировано: 02.11.2021 14:34

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Стукова А.В.		Согласовано 02.11.2021 - 14:57	-
2	Шарафутдинов Р.Г.		 Подписано 02.11.2021 - 15:13	-

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						54
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение Г. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан № 14214/12 от 17.11.2021

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

Павлюхина ул., 75, г. Казань, 420049



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ҺӘМ ТАБИГый
БАЙЛЫКЛАР МИНИСТРЛЫГЫ

Павлюхин ур., 75, Казан шәһәре, 420049

Тел.: (843) 267-68-01, факс: (843) 267-68-70, e-mail: eco@tatar.ru, http://eco.tatarstan.ru

17.11.2021 №14214/12

На № _____

Управляющему –
заместителю директора
ООО «Стройпроектнадзор»

А.П. ПРОХОРОВУ

e-mail: info-sp@bk.ru

Уважаемый Артем Павлович!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев запрос о наличии (отсутствии) месторождений общераспространенных полезных ископаемых, подземных вод, источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны на территории предстоящей застройки по объекту «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь», в соответствии с п. 3.3.11 Положения о Министерстве экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.07.2005 № 325, сообщает следующее.

По данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства, на запрашиваемом участке разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов общераспространенных полезных ископаемых Республики Татарстан месторождения общераспространенных полезных ископаемых отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались, уведомления о намерении использования для собственных нужд общераспространенных полезных ископаемых по постановлению Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.02.2012 №171 не зарегистрированы.

В районе проведения инженерных изысканий в реестре лицензий на пользование недрами (подземными водами) по Республике Татарстан с водоотбором не более 500 м³/сут лицензии не числятся, месторождения подземных вод с утвержденными запасами не более 500 м³/сут отсутствуют.

Для получения информации о наличии (отсутствии) месторождений подземных вод и источников водоснабжения с водоотбором более 500 м³/сут Вам необходимо обратиться в Отдел геологии и лицензирования по Республике

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		55

Татарстан (Татнедра) Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (г. Казань, ул. Нурсултана Назарбаева, д. 15).

В период с 29.02.2012 по 17.12.2018 (действие постановления Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.02.2012 №177 «О порядке утверждения проектов зон санитарной охраны водных объектов, используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, на территории Республики Татарстан») в пределах запрашиваемой территории проекты зон санитарной охраны водных объектов Министерством не утверждались. Принятые Министерством решения об установлении зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения на запрашиваемом участке отсутствуют.

При разработке проектов по вышеуказанному объекту необходимо учитывать все источники водоснабжения населения, в том числе те, проекты зон санитарной охраны которых не утверждены.

Заместитель министра



И.И. Губайдуллин

Ю.З. Юмадеева,
(843) 267-68-47

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		56

Лист согласования к документу № 14214/12 от 17.11.2021

Инициатор согласования: Юмадеева Ю.З. Ведущий советник отдела информационных геологических ресурсов и мониторинга геологической среды

Согласование инициировано: 17.11.2021 10:36

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Полушин В.Л.		Согласовано 17.11.2021 - 15:50	-
2	Вахитов С.Т.		 Согласовано 17.11.2021 - 16:56	-
3	Губайдуллин И.И.		 Подписано 17.11.2021 - 18:05	-

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						57
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение Д. Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу (Приволжскнедра) № РТ-ПФО-09-00-18/3356 от 19.11.2021г.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

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

19.11.2021 № РТ-ПФО-09-00-18/3356

Директору
ООО «Стройпроектнадзор»

Д.В. Прохоровой

ул. Ленина, д. 13, офис 406,
г. Альметьевск, 423450

Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Уважаемая Диляра Владимировна!

В соответствии с пунктами 64-67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление Общества с ограниченной ответственностью «Стройпроектнадзор» (юридический адрес: 123290, г. Москва, проезд Шмитовский, д. 39, корп. 2, кв. 49; почтовый адрес: 423450, г. Альметьевск, ул. Ленина, д. 13, офис 406, ИНН 1644066250) от 16.10.2021 № 16/1021-СПН/02 и уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь» на основании подпункта 3 пункта 63 Административного регламента, а именно:

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		58

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах».

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу», отрезки между угловыми точками 1-35, 82-106, 114-244, 396-514, 531-545-1 объекта предстоящей застройки расположены на Елабужском нефтяном месторождении (лицензия ТАТ 02286 НЭ, недропользователь ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина, ИНН 1644003838).

Приложение: Карта-схема расположения объекта на 1 л.

Заместитель начальника
Приволжскнедра

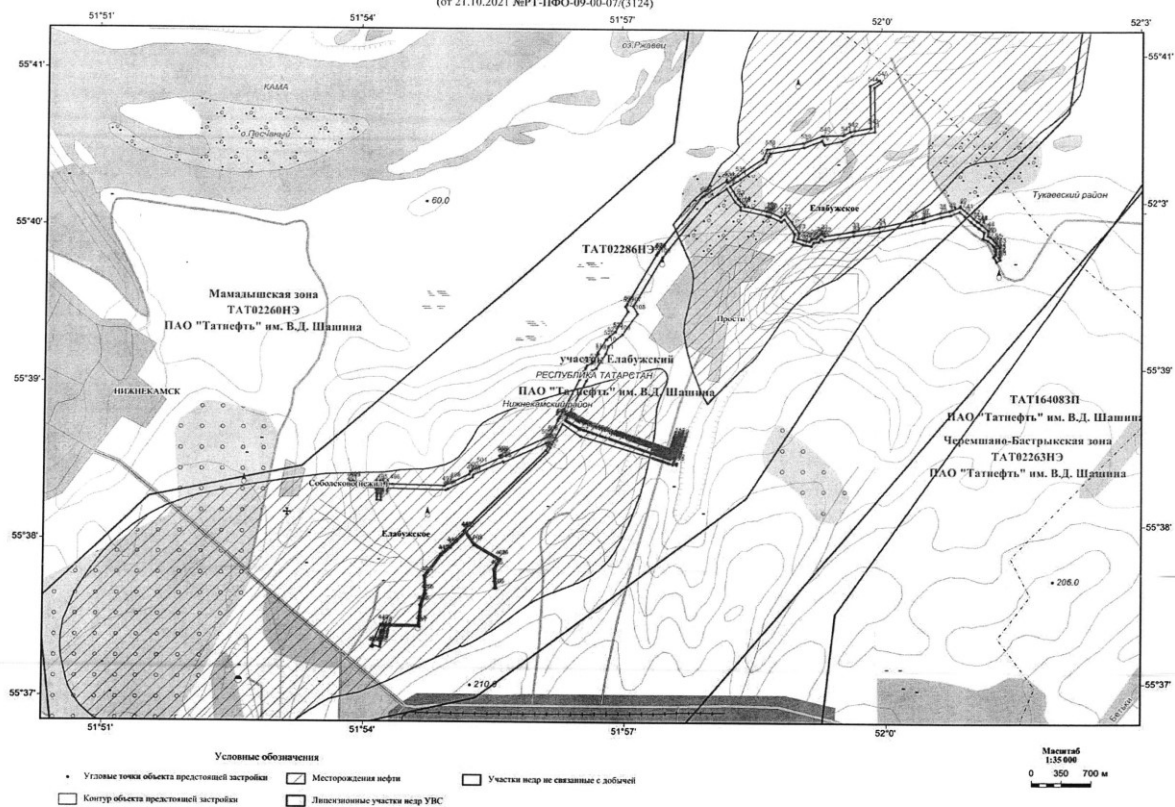


Р.Н. Мухаметшин

Исп. Хабирова А.Р.
Тел.: (843) 277-13-59
420049, г. Казань, ул. Н.Назарбаева, 15

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		59

Схема расположения объекта
"Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 1 очередь"
(от 21.10.2021 №РТ-ПФО-09-00-07/(3124))



13194-ППТ-МО-Р4

Лист

60

Изм. Лист № докум. Подпись Дата

Приложение Е. Письмо Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан
№ 14-10040 от 16.11.2021 г.

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37 А, г. Казань, 420124



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУҖАЛЫҖЫ
МИНИСТРЛЫҖЫ
Ямашева пр., 37нчы А йорт, Казан шәһ, 420124

Тел. (843) 221-37-01, Факс 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: Minleshoz.tatarstan.ru

16.11.2021 № 14-10040
На № 16/1021-СПН/01 от 16.10.2021

Управляющему –
заместителю директора
ООО «Стройпроектнадзор»
А.П.Прохорову

О направлении информации

Рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) на участке инженерно-экологических изысканий по объекту: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 1 очередь» земель лесного фонда сообщаем, что согласно представленной схеме рассматриваемый объект затрагивает земли лесного фонда, а именно выдел 1 квартала 22, выделы 6-8 квартала 114 Биклянского участкового лесничества Нижнекамского лесничества.

Первый заместитель министра



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 6DC8ED0803BC2C4BE1934CEBCF728021F803
Владелец: Зарипов Ильгизар Наилевич
Действителен с 30.09.2021 до 30.12.2022

И.Н.Зарипов

Р.Р.Гарипова
(843) 221-37-42

Документ создан в электронной форме. № 14-10040 от 16.11.2021. Исполнитель: Гарипова Р.Р.
Страница 1 из 2. Страница создана: 16.11.2021 14:16

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		61

Лист согласования к документу № 14-10040 от 16.11.2021
 Инициатор согласования: Гарипова Р.Р. Ведущий консультант
 Согласование инициировано: 16.11.2021 14:17

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Гильманшин Р.Р.		Согласовано 16.11.2021 - 17:13	-
2	Тюкаева Н.М. / Румшевич Е.А.		Согласовано 16.11.2021 - 14:35 (Румшевич Е.А.)	-
Тип согласования: последовательное				
3	Зарипов И.Н.		Подписано 16.11.2021 - 19:56	-

Документ создан в электронной форме. № 14-10040 от 16.11.2021. Исполнитель: Гарипова Р.Р.
 Страница 2 из 2. Страница создана: 17.11.2021 07:30



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						62
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение Ж. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия
Республики Татарстан № 05/4-8683 от 21.10.2021 г.

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Федосеевская, дом 36, г. Казань, 420014



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АВЫЛ ХУЖАЛЫГЫ
ҺӘМ АЗЫК-ТӨЛЕК
МИНИСТРЛЫГЫ
Федосеевская ур., 36 йорт, Казан ш., 420014

Тел.: (843) 221 76 00, факс: (843) 221 76 79, agro@tatar.ru, www.agro.tatar.ru

21.10.2021

05/4-8683

Заместителю директора
ООО «Стройпроектнадзор»

А.П.Прохорову

Министерство сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан на Ваш запрос от 16.10.2021 № 16/1021-СПН/08 сообщает, что земельный участок, сельскохозяйственного назначения с кадастровым номером 16:39:000000:333, расположенный в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан, для разработки документации по планировке территории по объекту: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь», включен в Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, утвержденном распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан от 23.12.2016 № 3056-р (в редакции распоряжения Кабинета Министров Республики Татарстан № 438-р от 13.03.2021).

Заместитель министра

Н.С.Огнева
221 76 32




Р.Р.Хабипов

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		63

Лист согласования к документу № 05/4-8683 от 21.10.2021

Инициатор согласования: Огнева Н.С. Старший специалист 1 разряда отдела земельных и имущественных отношений

Согласование инициировано: 21.10.2021 11:07

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Вавилова М.А.		Согласовано 21.10.2021 - 11:21	-
2	Хабипов Р.Р.		 Подписано 21.10.2021 - 11:22	-

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						64
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение 3. Письмо Министерства сельского хозяйства и продовольствия
Республики Татарстан № 05/4-9540 от 23.11.2021 г.

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
И ПРОДОВОЛЬСТВИЯ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Федосеевская, дом 36, г. Казань, 420014



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АВЫЛ ХУҖАЛЫГЫ
ҺӘМ АЗЫК-ТӨЛЕК
МИНИСТРЛЫГЫ
Федосеевская ур., 36 йорт, Казан ш., 420014

Тел.: (843) 221 76 00, факс: (843) 221 76 79, agro@tatar.ru, www.agro.tatar.ru

23.11.2021 05/4-9540

Заместителю директора
ООО «Стройпроектнадзор»

А.П.Прохорову

Министерство сельского хозяйства и продовольствия Республики Татарстан на Ваш запрос от 22.11.2021 № 22/1121-СПН/04 о согласовании расположения объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь» на земельном участке из Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, утвержденного распоряжением Кабинета Министров Республики Татарстан от 23.12.2016 № 3056-р (в редакции распоряжения Кабинета Министров Республики Татарстан № 438-р от 13.03.2021) сообщает следующее.

В отношении части земельного участка с кадастровым номером 16:39:041002:91 (ЕЗ 16:39:000000:333), расположенного в Тукаевском муниципальном районе Республики Татарстан согласовано исключение из Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в связи с необходимостью строительства объекта.

Заместитель министра


Н.С.Огнева
221 76 32

Р.Р.Хабилов



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		65

Лист согласования к документу № 05/4-9540 от 23.11.2021
 Инициатор согласования: Огнева Н.С. Старший специалист 1 разряда отдела
 земельных и имущественных отношений
 Согласование инициировано: 23.11.2021 17:02

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Вавилова М.А.		Согласовано 23.11.2021 - 17:05	-
2	Хабипов Р.Р.		 Подписано 23.11.2021 - 17:11	-

Документ создан в электронной форме. № 05/4-9540 от 23.11.2021. Исполнитель: Огнева Н.С.
 Страница 2 из 2. Страница создана: 23.11.2021 17:14



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						66
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение И. Письмо Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан № 13106/10 от 21.10.2021

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

Павлохина ул., 75, г. Казань, 420049



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ҺӘМ ТАБИГЫЙ
БАЙЛЫКЛАР МИНИСТРЛЫГЫ

Павлюхин ур., 75, Казан шәһәре, 420049

Тел.: (843) 267-68-01, факс: (843) 267-68-70, e-mail: eco@tatar.ru, <http://eco.tatarstan.ru>

21.10.2021 № 13106/10

На № _____

Управляющему – Заместителю
директора ООО
«Стройпроектнадзор»

А.П. ПРОХОРОВУ

О предоставлении информации

Уважаемый Артем Павлович!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации о наличии водных объектов на территории проектируемого объекта, расположенного в границах Нижнекамского и Тукаевского муниципальных районов Республики Татарстан, в рамках своей компетенции сообщает следующее.

По данным картографических материалов общего доступа (pkk5.rosreestr.ru, yandex.ru) указанный проектируемый объект пересекает следующие водные объекты: безымянные водоемы (55.675584, 51.995010), (55.672459, 51.982150), р.Прости, оз.Травяное, р.Еретивка, руч.Казаринский.

Согласно п.5 ст. 27 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ (далее – Земельный кодекс) ограничиваются в обороте находящиеся в государственной или муниципальной собственности земельные участки, в пределах которых расположены водные объекты, находящиеся в государственной или муниципальной собственности.

Согласно п.8 ст. 27 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ приватизация земельных участков в пределах береговой полосы, установленной в соответствии с Водным кодексом, запрещается.

В соответствии со ст. 6 Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 № 74-ФЗ (далее – Водный кодекс) полоса земли вдоль береговой линии

Документ создан в электронной форме. № 13106/10 от 21.10.2021. Исполнитель: Артемьева Л.П.
Страница 1 из 2. Страница создана: 21.10.2021 13:42

**ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН**

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		67

(границы водного объекта) водного объекта общего пользования (береговая полоса) предназначена для общего пользования. Ширина береговой полосы водных объектов общего пользования составляет 20 м, за исключением береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем 10 км.

Министерством в рамках переданных полномочий Российской Федерации органам государственной власти субъектов Российской Федерации при осуществлении мер по охране водных объектов или их частей, находящихся в федеральной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации и в соответствии с Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.04.2016 № 377 «Об утверждении правил определения местоположения береговой линии (границы водного объекта), случаев и периодичности ее определения и о внесении изменений в правила установления на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов», от 10.01.2009 № 17 «Об утверждении Правил установления границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов» работы по определению береговой линии (границы водного объекта), границ водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы (далее - ВОЗ и ПЗП) не проводились.

В соответствии со ст. 6, 65 Водного кодекса ширина береговой полосы р. Прости, р. Еретивка, руч. Казаринский, протяженностью менее 10 км согласно данным картографических материалов общего доступа, составляет 5 м, ширина ВОЗ и ПЗП – 50 м.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса ширина ВОЗ озера, водохранилища, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера, водохранилища с акваторией менее 0,5 квадратного километра, устанавливается в размере 50 м (акватория указанных водоемов и оз. Травяное менее 0,5 кв. км).

Ограничения при осуществлении хозяйственной и иной деятельности в границах ВОЗ и ПЗП водного объекта установлены чч. 15, 17 ст. 65 Водного кодекса.

С уважением,
Заместитель министра



О.В. Манидичева

Л.П. Артемьева
(843)267-68-42

Документ создан в электронной форме. № 13106/10 от 21.10.2021. Исполнитель: Артемьева Л.П.
Страница 2 из 2. Страница создана: 21.10.2021 13:42

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						68
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение К. Письмо Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия № 01-02/4977 от 13.11.2021

КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

ул. Пушкина, д. 66/33, г. Казань, 420015

Пушкин ур., 66/33нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: (843) 264-74-17 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

13.11.2021 № 01-02/4977

На № 00210042400006579 от 15.10.2021

Директору
ООО «Стройпроектнадзор»
Д.В. Прохоровой
123290, г. Москва,
Шмитовский Пр., д.39, к.2, кв.49
e-mail: info-spn@bk.ru

Заключение
Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия

На основании заявления о предоставлении государственной услуги по выдаче заключения о наличии объектов культурного наследия на земельном участке, подлежащем хозяйственному освоению, и о соответствии его планируемого использования утвержденным режимам использования земель и градостроительным регламентам в зонах охраны объектов культурного наследия в отношении испрашиваемого земельного участка по проекту «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 1 очередь» (далее – Земельный участок), расположенному в Нижнекамском и Тукаевском муниципальных районах Республики Татарстан (в соответствии с представленной схемой расположения земельного участка), сообщаем:

1. на Земельном участке/земельном участке непосредственно связанном с территорией проектирования, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр). Сведениями об отсутствии на части испрашиваемого участка выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) не располагает;

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						69
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

2. Земельный участок не расположен в утвержденных границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах защитных зон, в границах исторических поселений;

3. сведения о режимах использования (ограничения/обременения) не имеются;

4. имеются данные о проведенных историко-культурных исследованиях. Территория Земельного участка частично исследована. Результаты исследований представлены в акте государственной историко-культурной экспертизы от 07.07.2020 г. земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по проекту строительства объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 1», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 2», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 3», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 4», «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 5» расположенного в Нижнекамском районе Республики Татарстан, составленном ГНБУ «Академия наук РТ Институт Археологии им. А.Х. Халикова АН РТ» (далее – Акт ГИКЭ). На момент составления заключения на указанной в Акте ГИКЭ территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;

5. в отношении части испрашиваемой территории Земельного участка в местах расхождения с территорией, указанной в Акте ГИКЭ необходимо проведение историко-культурной экспертизы;

6. в случае обнаружения на Земельном участке выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел

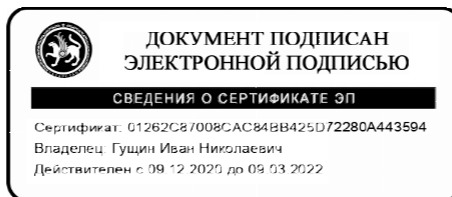
					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		70

документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

- обеспечить реализацию мероприятий, указанных в согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности обнаруженных объектов культурного наследия.

Председатель



И.Н. Гушин

Ч.З. Рахматуллина,
8(843)222-58-84

Документ создан в электронной форме. № 01-02/4977 от 13.11.2021. Исполнитель: ЕЦП (Ком. РТ по охр. культ. насл.)
Страница 3 из 5. Страница создана: 10.11.2021 11:29



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						71
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Лист согласования к документу № 01-02/4977 от 13.11.2021
 Инициатор согласования: ЕЦП (Ком. РТ по охр. культ. насл.)
 Согласование инициировано: 10.11.2021 11:29

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Нуриев А.Г.		Согласовано 10.11.2021 - 11:41	-
2	Корнилова А.О.		Согласовано 10.11.2021 - 13:10	-
3	Прохорова Н.В.		Согласовано 12.11.2021 - 14:19	-
4	Гущин И.Н.		Подписано 12.11.2021 - 18:21	-

Документ создан в электронной форме. № 01-02/4977 от 13.11.2021. Исполнитель: ЕЦП (Ком. РТ по охр. культ. насл.)
 Страница 5 из 5. Страница создана: 15.11.2021 09:27



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						73
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение Л. Письмо Министерства природных ресурсов и экологии
Российской Федерации № 05-12-32/5143 от 20.02.2018г.



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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10

сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru

телетайп 112242 СФЕН

20.02.2018 № 05-12-32/5143

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Министрства России
Манькову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министрства России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Исученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954 (3+34ч)
«28» 02 2018 г.

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		74

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		75

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Исп. Гапшенко С.А. (499) 254-63-69

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		76

Приложение М. Письмо Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан № 7618/ИсхОрг от 26.10.2021

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
НИЖНЕКАМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

пр. Строителей, д. 12, г. Нижнекамск, 423570



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТУБӘН КАМА МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ

Төзүчеләр пр., 12-нче йорт, Түбән Кама шәһәре, 423570

Тел.: (8555) 42-50-50, факс: 42-42-67. E-mail: tuban.kama@tatar.ru, сайт: e-nizhnekamsk.ru

26.10.2021

7618/ИсхОрг

Директору
ООО «СтройПроектНадзор»

Д.В.Прохоровой

О предоставлении информации

Уважаемая Диляра Владимировна!

На Ваш исх. № 16/1021-СПН/05 от 16.10.2021 о предоставлении информации для разработки документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для объекта: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь», , сообщая.

Принимая во внимание представленную обзорную схему размещения объекта, на территории предполагаемого строительства в границах Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан питьевые водозаборы отсутствуют. Имеются водные объекты (реки, озера), а также водопроводные сети до с. Прости Нижнекамского муниципального района.

Заместитель руководителя



Л.Р.Ахметов




(8555) 424811

Документ создан в электронной форме. № 7618/ИсхОрг от 26.10.2021. Исполнитель: Чернышева О.Н.
Страница 1 из 2. Страница создана: 22.10.2021 10:07

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						77
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Лист согласования к документу № 7618/ИсхОрг от 26.10.2021
 Инициатор согласования: Чернышева О.Н. Начальник отдела охраны труда и окружающей среды Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района
 Согласование инициировано: 22.10.2021 10:07

Лист согласования			Тип согласования: параллельное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Ахмадиева А.Г.		 Согласовано 25.10.2021 - 09:38	-
2	Бадартинов Д.А.		 Согласовано 26.10.2021 - 10:17	-
3	Ахметов Л.Р.		 Подписано 22.10.2021 - 12:04	-

Приложение Н. Письмо Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан № 7514/ИсхОрг от 20.10.2021

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
НИЖНЕКАМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

пр. Строителей, д. 12, г. Нижнекамск, 423570



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТҮБӘН КАМА МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫНЫҢ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ

Төзүчеләр пр., 12-нче йорт, Түбән Кама шәһәре, 423570

Тел.: (8555) 42-50-50, факс: 42-42-67. E-mail: tuban.kama@tatar.ru, сайт: e-nizhnekamsk.ru

Директору
ООО «СтройПроектНадзор»

Д.В.Прохоровой

О предоставлении информации

Уважаемая Диляра Владимировна!

На Ваш исх. № 16/1021-СПН/03 от 16.10.2021 о предоставлении информации для разработки документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) для объекта: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь», , сообщаю.

Принимая во внимание представленную обзорную схему размещения объекта, на территории предполагаемого строительства в границах Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют.

Заместитель руководителя

Л.Р.Ахметов

Чернышева О.Н.,
(8555) 424811

Документ создан в электронной форме. № 7514/ИсхОрг от 20.10.2021. Исполнитель: Чернышева О.Н.
Страница 1 из 2. Страница создана: 20.10.2021 13:12

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						79
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Лист согласования к документу № 7514/ИсхОрг от 20.10.2021
 Инициатор согласования: Чернышева О.Н. Начальник отдела охраны труда и окружающей среды Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района
 Согласование инициировано: 20.10.2021 13:13

Лист согласования			Тип согласования: параллельное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Ахмадиева А.Г.		🔒Согласовано 20.10.2021 - 13:26	-
2	Ахметов Л.Р.		🔒Подписано 20.10.2021 - 15:36	-

Документ создан в электронной форме. № 7514/ИсхОрг от 20.10.2021. Исполнитель: Чернышева О.Н.
 Страница 2 из 2. Страница создана: 20.10.2021 16:55



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						80
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение П. Письмо Руководителя исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан № 3837/исх-ик от 28.10.2021

РУКОВОДИТЕЛЬ
ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО КОМИТЕТА
ТУКАЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН

пр. М. Джаилия, 46, г. Набережные Челны, 423800



ТУКАЙ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ
ЖИТӘКЧЕСЕ
ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
М. Жәлил пр., 46, Яр Чаллы шәһәре, 423800

Телефон/факс (8552) 70-00-76, tukay@tatar.ru

28.10.2021	№	3837/исх-ик
На № 4205-ик	от	18.10.2021

Директору
ООО «Стройпроектнадзор»
Прохоровой Д.В.
info-spn@bk.ru

В ответ на Ваш запрос о предоставлении сведений, Исполнительный комитет Тукаевского муниципального района сообщает об отсутствии питьевых водозаборов на территории проектирования объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 1 очередь».

Руководитель
Исполнительного комитета



А.Р.Хабибуллин

Исп. Петрова Е.В.
8(8552)71-42-66

Документ создан в электронной форме. № 3837/исх-ик от 28.10.2021. Исполнитель: Петрова Е.В.
Страница 1 из 2. Страница создана: 27.10.2021 13:42

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		81

Лист согласования к документу № 3837/исх-ик от 28.10.2021

Инициатор согласования: Петрова Е.В. Специалист отдела строительства, архитектуры и жизнеобеспечения населения Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района РТ

Согласование инициировано: 27.10.2021 13:43

Лист согласования

Тип согласования: **последовательное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Никитина О.А.		Согласовано 27.10.2021 - 14:30	-
2	Игтисамов Р.С.		Согласовано 27.10.2021 - 15:34	-
3	Хабибуллин А.Р.		 Подписано 27.10.2021 - 20:50	-

Документ создан в электронной форме. № 3837/исх-ик от 28.10.2021. Исполнитель: Петрова Е.В.
Страница 2 из 2. Страница создана: 28.10.2021 11:34



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						82
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение Р. Письмо Руководителя исполнительного комитета Тукаевского муниципального района Республики Татарстан № 3838/исх-ик от 28.10.2021

РУКОВОДИТЕЛЬ
ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО КОМИТЕТА
ТУКАЕВСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН



пр. М. Джаилия, 46, г. Набережные Челны, 423800

ТУКАЙ
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ
ЖИТӘКЧЕСЕ
ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

М. Жәлил пр., 46, Яр Чаллы шәһәре, 423800

Телефон/факс (8552) 70-00-76, tukay@tatar.ru

28.10.2021	№	3838/исх-ик
На № 4205-ик	от	18.10.2021

Директору
«Стройпроектнадзор»
Прохоровой Д.В.
info-sp@bk.ru

ООО

В ответ на Ваш запрос о предоставлении сведений, Исполнительный комитет Тукаевского муниципального района сообщает об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения на территории проектирования объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 1 очередь».

Руководитель
Исполнительного комитета



А.Р.Хабибуллин

Исп. Петрова Е.В.
8(8552)71-42-66

Документ создан в электронной форме. № 3838/исх-ик от 28.10.2021. Исполнитель: Петрова Е.В.
Страница 1 из 2. Страница создана: 27.10.2021 13:41

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						83
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Лист согласования к документу № 3838/исх-ик от 28.10.2021

Инициатор согласования: Петрова Е.В. Специалист отдела строительства, архитектуры и жизнеобеспечения населения Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района РТ

Согласование инициировано: 27.10.2021 13:42

Лист согласования

Тип согласования: **последовательное**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Никитина О.А.		Согласовано 27.10.2021 - 14:31	-
2	Игтисамов Р.С.		Согласовано 27.10.2021 - 15:34	-
3	Хабибуллин А.Р.		🔒Подписано 27.10.2021 - 20:50	-

Приложение С. Письмо ГБУ «Нижнекамское районное государственное ветеринарное объединение» № 129 от 27.10.2021

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Государственное бюджетное учреждение
«НИЖНЕКАМСКОЕ РАЙОННОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ВЕТЕРИНАРНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ»
ул.Чистопольская, 58, г. Нижнекамск, 423556



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫНЫҢ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ
ИДАРӘСЕ

Дәүләт бюджет учреждениесе
«ТҮБӘН КАМА РАЙОНЫ ДӘУЛӘТ
ВЕТЕРИНАРИЯ БЕРЛӘШМӘСЕ»
Чистопольская ур.58, Түбән Кама ш., 423556

Тел./факс: (88555)44-71-32, E-mail: Svetlana.Rahimova@tatar.ru

27.10.2021 № 129

Управляющему –
заместителю директора
ООО «Стройпроектнадзор»
А.П. Прохорову

Уважаемый Артем Павлович!

ГБУ «Нижнекамское РГВО» в ответ на письмо № 16/1021-СНП/09 от 16.10.2021 года информирует о том, что согласно разработке документации, в рамках проектируемого объекта: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 1 очередь» на подконтрольной территории ГБУ Нижнекамского РГВО Нижнекамского муниципального района на участке строительства и в радиусе 1000 м сибиреязвенные захоронения и биотермические ямы отсутствуют.

Начальник ГБУ «Нижнекамское РГВО»



Р.Р.Шарапов

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		85

Приложение Т. Письмо ГБУ «Тукаевское районное государственное ветеринарное объединение» № 719 от 02.12.2021

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ТУКАЕВСКОЕ
РАЙОННОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ВЕТЕРИНАРНОЕ
ОБЪЕДИНЕНИЕ
423806, г. Набережные Челны, пер.
Железнодорожников, дом 7.



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫНЫҢ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ ИДАРӘСЕ
ТУКАЙ
РАЙОНЫНЫҢ
ДӘУЛӘТ ВЕТЕРИНАРИЯ
БЕРЛӘШМӘСЕ
423806, Яр Чалым шәһәре,
Тимеркулчылар тыкрыгы, 7 йорт.

телефон 46-40-61, E-mail: tukay.vet@mail.ru.

02 12 21. № 719

На № 16/1021-СПН/10 от 16.10.2021 года

Заместителю директора
ООО «Стройпроектнадзор»
А.П. Прохорову

На письмо исх. № 16/1021-СПН/10 от 20.10.2021 года, заместителя директора ООО «СтройПроектНадзор» А.П. Прохорова, о предоставлении информации об отсутствии (наличии) скотомогильников, биотермических ям на территории земельных участков строительства по объекту: «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения-1 очередь», ГБУ «Тукаевское РГВО» сообщает следующее:
выше указанный объект находится вблизи санитарно-защитной зоны сибиреязвенного скотомогильника с. Покровка кадастровый номер 16:30:040302:93 (координаты 55.661269 52.017971), зарегистрированного на территории Тукаевского муниципального района.


Начальник
ГБУ «Тукаевское РГВО»

Л.Р. Хайбуллин

Исп. Ланягина А.С. (тел.46-80-42)

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		86

Лист согласования к документу № 719. от 02.12.2021
 Инициатор согласования: Назмиева М.З. Инспектор отдела кадров
 Согласование инициировано: 02.12.2021 13:25

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Хайбуллин Л.Р.		 Подписано 02.12.2021 - 13:26	-

Документ создан в электронной форме. № 719. от 02.12.2021. Исполнитель: Назмиева М.З.
 Страница 2 из 2. Страница создана: 02.12.2021 13:27



					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
						87
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Приложение У. Материалы и результаты инженерных изысканий, используемых при подготовке проекта планировки территории

					13194-ППТ-МО-Р4	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		88