

Общество с ограниченной
ответственностью «ГЕОКОНСАЛТИНГ»

420043, РТ, г. Казань, ул. Вишневского, 26 а
ooo.geoconsalting@yandex.ru
Тел./факс: +7 (843) 528-20-60
ИНН/КПП 1655202063/165501001
ОГРН 1101690059371



«Газопровод-перемычка к ГРПБ НПЗ АО «ТАИФ-НК»

Основная часть проекта планировки территории

Графическая часть

66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2

Том 2

Казань 2021 г.

Общество с ограниченной
ответственностью «ГЕОКОНСАЛТИНГ»



420043, РТ, г. Казань, ул. Вишневского, 26 а
ooo.geoconsulting@yandex.ru
Тел./факс: +7 (843) 528-20-60
ИНН/КПП 1655202063/165501001
ОГРН 1101690059371



«Газопровод-перемычка к ГРПБ НПЗ АО «ТАИФ-НК»

Основная часть проекта планировки территории Графическая часть

66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2

Том 2

Директор

О.Г. Торговцева






Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Казань 2021 г.

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

Взам. инв. №

Инв. № подл.	Подпись и дата

						66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2/СП					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Состав проекта			Стадия	Лист	Листов
Гл. инж.	Бурсаков				12.21				П	1	1
Нач. отд.	Стешин				12.21				ООО «Геоконсалтинг»		
Разработал	Бурнашева				12.21						

Содержание

Введение.....	4
1. Сведения об объекте и его основные характеристики.....	4
2. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых размещается линейный объект	6
3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта.....	6
4. Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее –ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта.....	7
5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	9
6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов..	9
7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	14
8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	14
9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.....	15
Приложения	17

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							3

Изм. № док.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Введение

Проект планировки территории разработан на основании Приказа ООО «Газотранспортная компания» № 28 от 22 ноября 2021г. «О разработке проектов планировки и межевания территории», в соответствии с техническим заданием, предусматривающих размещение объекта: «Газопровод-перемычка к ГРПб НПЗ АО «ТАИФ-НК», расположенного на территории промзоны г. Нижнекамск Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан. Площадь территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории составляет порядка 2,4 га.

1. Сведения об объекте и его основные характеристики

В административном отношении проектируемый объект ««Газопровод-перемычка к ГРПб НПЗ АО «ТАИФ-НК» расположен на территории промзоны г. Нижнекамска Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.

Проектируемый газопровод является перемычкой для транспортировки природного газа к ГРПб НПЗ АО «ТАИФ-НК».

Протяженность газопровода составляет ориентировочно 1 км. Условный диаметр газопровода 300 мм. Рабочее давление газопровода составляет 1,2 МПа. Началом трассы проектируемого газопровода (км 0) является точка подключения к действующему газопроводу ООО «Газотранспортная компания» от ГРС №2 г.Елабуга (Центральная) Ду1200 мм.

Окончание трассы на территории ГРПб в точке врезки в действующий газопровод НПЗ АО «ТАИФ-НК» Ду300. Максимальная производительность газопровода 240 млн.ст.м³/год. (45 тыс.ст.м³/час). Проектом предусматривается размещение площадок крановых узлов, объектов энергоснабжения и автоматизации технологических процессов, электрохимической защиты и технологической связи, технических средств охраны.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							4

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

Размещение площадок крановых узлов на местности выполняется исходя из условия соблюдения минимально допустимых расстояний до близлежащих объектов, таких как автомобильные и железные дороги, предприятия, населенные пункты, магистральные газопроводы, воздушные линии электропередачи и с соблюдением требований «СП 62.13330.2011 СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы. Актуализированная редакция»; СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

В целях обеспечения сохранности газораспределительных сетей при их эксплуатации, а также предотвращения аварий на газораспределительных сетях согласно п.7а «Правила охраны газораспределительных сетей» для распределительного газопровода устанавливается охранная зона размером 2 м с каждой стороны газопровода.

Минимальное расстояние до жилой застройки нормируется в зависимости от параметров газопровода в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы. Актуализированная редакция» и составляет 10 м.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1-1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» организация санитарных разрывов от распределительных газопроводов не предусмотрена.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							5
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых размещается линейный объект

Проектируемый участок по объекту: «Газопровод-перемычка к ГРПб НПЗ АО «ТАИФ-НК» в административно-территориальном отношении расположен в границах города Нижнекамск Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.

3.Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
1	456242,24	2294430,14
2	456243,64	2294430,75
3	456244,20	2294432,17
4	456243,95	2294446,70
5	456243,34	2294448,10
6	456241,92	2294448,66
7	456238,77	2294448,62
8	456236,75	2294585,01
9	456238,26	2294585,61
10	456238,83	2294587,02
11	456238,77	2294596,13
12	456238,18	2294597,55
13	456236,76	2294598,12
14	456206,24	2294597,93
15	456204,83	2294597,34
16	456204,25	2294595,92
17	456204,43	2294566,23
18	456203,42	2294566,22
19	456202,01	2294565,63
20	456201,43	2294564,21
21	456202,03	2294562,80
22	456203,45	2294562,22
23	456206,46	2294562,24
24	456207,87	2294562,84
25	456208,45	2294564,26

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
26	456208,26	2294593,95
27	456234,79	2294594,11
28	456234,82	2294588,98
29	456233,28	2294588,37
30	456232,72	2294586,95
31	456234,80	2294446,56
32	456235,41	2294445,15
33	456236,83	2294444,59
34	456239,99	2294444,63
35	456240,17	2294434,10
36	456154,12	2294432,62
37	456154,11	2294432,62
38	456009,01	2294429,79
39	455907,77	2294428,13
40	455860,10	2294428,03
41	455826,62	2294427,47
42	455825,22	2294426,87
43	455824,66	2294425,44
44	455824,98	2294405,99
45	455825,01	2294395,84
46	455766,09	2294395,66
47	455764,68	2294395,08
48	455753,01	2294383,45
49	455646,70	2294383,66
50	455645,28	2294383,07

Взам. инв. №	14	456206,24	2294597,93	39	455907,77	2294428,13
	15	456204,83	2294597,34	40	455860,10	2294428,03
	16	456204,25	2294595,92	41	455826,62	2294427,47
	17	456204,43	2294566,23	42	455825,22	2294426,87
	18	456203,42	2294566,22	43	455824,66	2294425,44
	19	456202,01	2294565,63	44	455824,98	2294405,99
	20	456201,43	2294564,21	45	455825,01	2294395,84
	21	456202,03	2294562,80	46	455766,09	2294395,66
	22	456203,45	2294562,22	47	455764,68	2294395,08
	23	456206,46	2294562,24	48	455753,01	2294383,45
	24	456207,87	2294562,84	49	455646,70	2294383,66
	25	456208,45	2294564,26	50	455645,28	2294383,07

Инв. № полл.						66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
	Изм.	Код.уч.	Лист	№ док.	Подп.		Дата

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
51	455644,70	2294381,66
52	455644,69	2294379,67
53	455620,83	2294379,71
54	455619,41	2294379,13
55	455618,82	2294377,71
56	455618,80	2294362,34
57	455619,38	2294360,93
58	455620,79	2294360,34
59	455622,21	2294360,92
60	455622,80	2294362,33
61	455622,82	2294375,71
62	455646,68	2294375,66
63	455648,10	2294376,25
64	455648,69	2294377,66
65	455648,69	2294379,65

Номер характерной точки	Координаты	
	X	Y
66	455753,83	2294379,44
67	455755,24	2294380,03
68	455766,92	2294391,66
69	455827,02	2294391,85
70	455828,44	2294392,44
71	455829,02	2294393,85
72	455828,98	2294406,01
73	455828,69	2294423,51
74	455860,12	2294424,03
75	455907,82	2294424,13
76	456009,08	2294425,79
77	456154,19	2294428,62
1	456242,24	2294430,14

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

В соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» проектируемый газопровод является газопроводом высокого давления 1 категории.

Выбор и размещение оборудования на проектируемом объекте принято с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства и эксплуатационных характеристик оборудования. Кроме того, учтена возможность нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта оборудования.

При строительстве газопровода предусмотрено применение современных технологий и оборудования, обеспечивающих необходимый уровень конструктивной надежности, не допускающих потерь углеводородного сырья, пожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность объекта.

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

							Лист
						66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	7
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Согласно статье 25 № 184-ФЗ, применяемые технические устройства должны быть обеспечены сертификатами соответствия требованиям технических регламентов.

Запорная арматура, трубы и соединительные детали, применяемые в проектной документации, должны иметь сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности.

Проектной документацией предусмотрена установка технологического оборудования – кранов шаровых на узле подключения к существующему газопроводу, а также в конце трассы на узле запорной арматуры.

Проектной документацией предусматривается применение шаровых кранов надземной установки с ручным управлением с присоединением под приварку. Класс герметичности затворов запорной арматуры соответствует классу «А» по ГОСТ 9544-2015. Кран шаровой соответствует ГОСТ 21345-2005, ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.063-2015.

Оборудование предусмотрено в климатическом исполнении «У1» по ГОСТ 15150-69.

Для разделения и переключения потоков рабочей среды, для производства обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду проектной документацией предусмотрен монтаж запорной арматуры на проектируемом газопроводе.

Для разделения и переключения потоков газа:

- в начале трассы на узле подключения к существующему газопроводу DN1200 ООО «ГТК» на территории НкТЭЦ (ПТК-1) – 4 шаровых крана DN300 и 2 поворотные заглушки DN300;

- в конце трассы на узле запорной арматуры – 1 шаровой кран DN300.

Монтаж запорной арматуры предусмотрен в надземном исполнении.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства в ход технологических процессов узел запорной арматуры имеет ограждение.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							8

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

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

В соответствии пп.3 п.4 ст. 36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами. В связи с тем, что объект «Газопровод-перемычка к ГРПб НПЗ АО «ТАИФ-НК» согласно п.10.1 статьи 1 Градостроительного кодекса РФ является линейным объектом, в соответствии с п.1.1 статьи 38 Градостроительного кодекса РФ: (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

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

При подземной прокладке газопровода разработка траншеи производится вручную на участке параллельного следования с газопроводом DN1200 ООО «ГТК», расстояние от которого составляет менее 2 м в свету до проектируемого газопровода.

Разработка траншеи производится одноковшовым экскаватором на остальных участках. Глубина прокладки трубопровода составляет не менее 0,8 м от верха трубы, защитного кожуха или балластирующего устройства согласно СП 62.13330.2011.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							9

Взам. инв. №	Изм. № подл.	Полп. и дата
--------------	--------------	--------------

Проектные решения по прокладке трубопровода в местах пересечения и сближения с инженерными коммуникациями выполняются согласно требованиям СП 62.13330.2011, ПУЭ, технических условий на пересечение от владельцев

Изм. №	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<p>линией электропередачи, фундаментами существующих опор.</p> <p>При прокладке трубопроводов в охранной зоне существующих коммуникаций должны присутствовать представители организаций, эксплуатирующих существующие коммуникации.</p> <p>Проектные решения по прокладке трубопровода в местах пересечения и сближения с инженерными коммуникациями выполняются согласно требованиям СП 62.13330.2011, ПУЭ, технических условий на пересечение от владельцев</p>	<div>66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2</div>	Лист
								10

пересекаемых коммуникаций и определяются необходимостью соблюдения требований по обеспечению эксплуатационной безопасности как строящегося трубопровода, так и действующих коммуникаций. Основные проектные решения при подземной прокладке газопровода:

- расстояние по вертикали в свету между проектируемым газопроводом и существующим трубопроводом принято не менее 0,2 м, существующим кабелем связи – не менее 0,5 м;

- расстояние в свету при сближении с кабельной линией высокого напряжения – не менее 2 м (ПУЭ гл.2.3);

- на пересечении с существующим коммуникационным коллектором проектируемый газопровод запроектирован в футляре, пересечение выполнить открытым способом. Концы футляра выводятся на расстояние не менее 2 м от стенок пересекаемых коммуникаций. Для протаскивания трубной плети в футляр используются опорно-направляющие кольца в комплекте с защитными ковриками для защиты изоляционного покрытия трубопровода. Концы футляра герметизируются резиновыми манжетами, для защиты герметизирующих манжет используются укрытия манжет;

- на одном из концов футляра предусмотрена контрольная трубка с выводом под ковер для контроля загазованности полости футляра;

- земляные работы проводятся вручную без применения ударных механизмов с обеспечением расстояния не менее 2 м в обе стороны от наружной образующей пересекаемой коммуникации;

- устанавливаются опознавательные знаки для обозначения пересечений.

Основные проектные решения при надземной прокладке газопровода:

- расстояние по вертикали в свету между проектируемым газопроводом и существующим трубопроводом при пересечении принято в соответствии с требованиями ГОСТ 32569-2013, исходя из условий монтажа, осмотра и возможности ремонта и составляет не менее 0,5 м;

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
										11

- при пересечении с подземной кабельной линией электропередачи низкого напряжения расстояние от опоры газопровода до кабельной линии принято в соответствии с ПУЭ гл. 2.3 и составляет не менее 0,6 м в свету;

- на существующей эстакаде ПАО «Нижнекамскнефтехим» прокладка газопровода предусмотрена вторым (верхним) ярусом над существующими коммуникациями: трубопроводы теплоснабжения DN100, трубопровод сжатого воздуха DN50, кабельные коробки; расстояние от газопровода до существующих коммуникаций принято в соответствии с ГОСТ 32569-2013, СП 124.13330.2012, ПУЭ и составляет не менее 0,5 м;

- высота от земли до низа газопровода в местах прохода людей принята не менее 2,2 м, на свободной от прохода территории – не менее 0,5 м (СП 42-102-2004).

Сближение проектируемого газопровода с действующими кабельными линиями КВЛ-110кВ ПАО «Нижнекамскнефтехим» выполнено в соответствии с техническими условиями на параллельное следование.

Основные требования:

- проектные решения должны соответствовать требованиям ПУЭ, правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и условий использования земельных участков и другим нормативным документам;

- принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную эксплуатацию КВЛ-110кВ при производстве ремонтных и монтажных работ.

Пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода с коммуникациями, эстакадами филиала АО «ТГК-16»-«Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» выполнено в соответствии с требованиями технических условий.

Основные требования:

- при параллельной прокладке и пересечении проектируемого газопровода с кабельной линией 0,6 кВ соблюсти расстояния в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* «Свод правил. Газораспределительные системы». При производстве земляных работ произвести шурфование кабельной линии 0,6 кВ с присутствием представителя Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1);

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							12

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- при устройстве фундаментов опорных конструкций вблизи автомобильных дорог и ограждений, при пересечении проектируемого газопровода с существующими эстакадами, проложенными на высоте +0,8 м и +0,5 м от уровня земли, необходимо придерживаться расстояний согласно СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий», табл. 6.1, 6.2;

- при прокладке проектируемого надземного газопровода вдоль ГРП-3 выполнить на высоте 8,0 м от отметки земли до низа проектируемого трубопровода;

- при проектировании выполнить требования Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденные постановлением Правительства РФ от 05 мая 2012 г. №458.

Территория предприятий, по которым предусмотрена прокладка проектируемого газопровода, оснащена всеми необходимыми средствами охраны объекта. При пересечении ограждений существующих предприятий проектом предусмотрены защитные сооружения в местах пересечения.

При прокладке проектируемого газопровода на существующей эстакаде ПАО «Нижнекамскнефтехим» учтены требования касательно допустимых расстояний между газопроводами и зданиями в соответствии с требованиями СП 4.13330.2013:

- расстояние от газопроводов до стен зданий с проемами должно составлять не менее 3 м;

- расстояние от газопроводов до стен зданий без проемов должно составлять не менее 0,5 м.

Проектируемый газопровод пересекает автомобильную дорогу (технологический проезд) на ПК1+56,82 – ПК1+65,68. Способ перехода – надземный.

Пересечение с автомобильной дорогой выполнено в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011, СП 42-102-2004, технических условий на пересечение проектируемого газопровода с автомобильными дорогами филиала АО «ТГК-16»-«Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» :

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							13

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

- переход проектируемого надземного газопровода над автомобильной дорогой выполнить на высоте 8,0 м от отметки земли до низа проектируемого трубопровода;
- расстояние от надземного газопровода до автодороги при параллельном следовании должно быть не менее 1,5 м.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Основными техническими решениями предусматривается применение экологически чистого оборудования, не выделяющего вредных веществ в окружающую среду, а также в рамках Концепции деятельности по снижению воздействия производств группы ТАИФ Нижнекамского промузла на окружающую среду в части атмосферного воздуха существенного сокращения диоксида азота.

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

Объекты культурного наследия – объекты, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							14

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм. № док.	Взам. инв. №
Полп. и дата	

В соответствии со п.1 ст. 33 федерального закона №73-ФЗ от 25.06.2002 г. «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия подлежат государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, изменения облика и интерьера (в случае, если интерьер объекта культурного наследия относится к его предмету охраны), нарушения установленного порядка их использования, незаконного перемещения и предотвращения других действий, могущих причинить вред объектам культурного наследия, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

В соответствии с письмом №01-04/5719 от 27.12.2021 г. Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (Приложение 1) на участке, отведенном под строительство объекта, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия

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

В соответствии с исходными данными и требованиями для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций для объекта «Газопровод-перемычка к ГРПб НПЗ АО «ТАИФ-НК», выданными Министерством по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан и требованиями для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций проектируемый объект является некатегоризированным по

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

							Лист
						66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	15
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

гражданской обороне, часть проектируемого объекта расположен в г.Нижнекамск, отнесенном к 1 группе по гражданской обороне, проектируемый объект попадает в зону возможного химического заражения (аммиак, хлор, окись этилена – ПАО «Нижнекамскнефтехим», аммиак – АО «Аммоний»), проектируемый объект не попадает в зоны возможных разрушений, возможного радиоактивного заражения и возможного катастрофического затопления. Также в соответствии с этими исходными данными необходимо разработать Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	66/21-ППТ/ОЧ/ТЧ/Том2	Лист
							16
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

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) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, <http://okn.tatarstan.ru>

27.12.2021 № 01-04/5719

Ha № 775/21 от 08.12.2021

Директору
ООО «Геоконсалтинг»
О.Г. Торговцевой
420043, РТ, г. Казань,
ул. Вишневского, д. 26а,
e-mail: ooo.geoconsalting@yandex.ru

**Заключение о наличии ограничений для территорий,
подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных,
хозяйственных и иных работ**

Рассмотрев представленный Акт государственной историко-культурной экспертизы (далее – Акт ГИКЭ), сообщаем следующее.

В соответствии с представленной документацией и Актом ГИКЭ 11Э-21 от 08.12.2021 г. земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ, в случае если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на указанных землях объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, по проекту: «Газопровод-перемычка к ГРПБ НПЗ АО «ТАИФ-НК» на территории комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамском муниципальном районе Республики Татарстан, составленным аттестованным Министерством культуры Российской Федерации экспертом по проведению государственной историко-культурной экспертизы К.Э. Истоминым, на рассматриваемой 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.

Указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия согласен с заключением Акта ГИКЭ.

Председатель

Е.Н.Графеев 8(843)222-58-84



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 01262C87008CAC84BB425D72280A443594


Владелец: Гущин Иван Николаевич

~~Действителен с 09.12.2020 до 09.03.2022~~

И.Н. Гущин

Документ создан в электронной форме. № 01-04/57-19 от 27.12.2021. Исполнитель: Графеев Е.Н.
Страница 1 из 1. Страница создана: 27.12.2021 09:34



Взам. инв. №		<p>культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.</p> <p>Указанная территория расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.</p> <p>Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия согласен с заключением Акта ГИКЭ.</p>
Подп. и дата		<div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: flex-start;"> <div style="width: 30%;"> <p>Председатель</p> <p>Е.Н.Графеев 8(843)222-58-84</p> </div> <div style="width: 30%; text-align: center;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 0 auto; width: 100px;">  <p>ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ</p> <p>СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p> <p><small>Сертификат: 01262C87008CAC84BB425D72280A443594 Владелец: Гуцин Иван Николаевич Действителен с 09.12.2020 до 09.03.2022</small></p> </div> </div> <div style="width: 30%; text-align: right;"> <p>И.Н. Гуцин</p> </div> </div>
Инв. № подл.		<p><small>Документ создан в электронной форме. № 01-04/5719 от 27.12.2021. Исполнитель: Графеев Е.Н. Страница 1 из 1. Страница создана: 27.12.2021 09:34</small></p> <div style="text-align: right; margin-top: 10px;">  </div>