

СРО-И-041-28122017 № 30 от 09.09.2019 г.

Заказчик – ООО «ННК-Самаранефтегаз»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

для строительства объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз»

ПСП «Серные Воды». Реконструкция.

в границах муниципального района Сергиевский Самарской области

Книга 2.

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Графическая часть.

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка.

ППТ.МО

Директор

А.В. Нижегородов

Руководитель проекта

А.И. Татаржицкий



Самара 2024г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Книга 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Материалы по обоснованию

№ п/п	Наименование	Лист
	Раздел 3. Материалы по обоснованию ППТ. Графическая часть	3
	Схема расположения элемента планировочной структуры	-
	Схема использования территории в период подготовки проекта. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.	-
	Схема организации улично-дорожной сети и схема движения транспорта.	-
	Схема границ территорий, подверженной риску возникновения ЧС природного и техногенного характера.	-
	Раздел 4. Материалы по обоснованию ППТ. Пояснительная записка	4
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	5
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	10
4.2.1	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	12
4.2.2	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	12
4.3	Ведомости пересечения	12
4.3.1	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	13
4.3.2	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией	13
4.3.3	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами	13
4.4	Приложения	14

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			2

4.3.3	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами	13
4.4	Приложения	14

РАЗДЕЛ 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №								Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4						3

РАЗДЕЛ 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №								Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4					4

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

Климатическая характеристика составлена по данным многолетних наблюдений на МС Серноводск согласно справкам, выданным ФГБУ «Приволжское УГМС» и приведенной в Приложении В. Климатические параметры, не вошедшие в справку, приняты по наиболее консервативным значениям.

Согласно ГОСТ 16350-80, район изысканий расположен в макроклиматическом районе с умеренным климатом, климатический район – умеренный П₅. Согласно СП 131.13330.2020 (рисунок 1 [10]) территория изысканий относится к климатическому району I В.

Температура воздуха. Температура воздуха на территории по данным МС Серноводск в среднем за год положительная и составляет 4,1 °С. Самым жарким месяцем является июль (плюс 20,3°С), самым холодным – январь (минус 12,7°С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 39,8°С, абсолютный минимум – минус 48,1°С. Средний из ежегодный абсолютных максимумов +34,9°С. Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) - плюс 26,6°С. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) – минус 17,3 °С.

Таблица 1 – Температура воздуха, °С,

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Средняя месячная температура воздуха												
-12,7	-12,3	-5,8	5,4	14,0	18,4	20,3	18,5	12,4	4,4	-3,3	-9,8	4,1

Скорость и направление ветра. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,6 м/с (таблица 2). Данные о повторяемости направлений ветра, штилей и скорости ветра представлены в таблице 3.

Таблица 2 – Средняя месячная и годовая скорость ветра МС Серноводск, м/сек

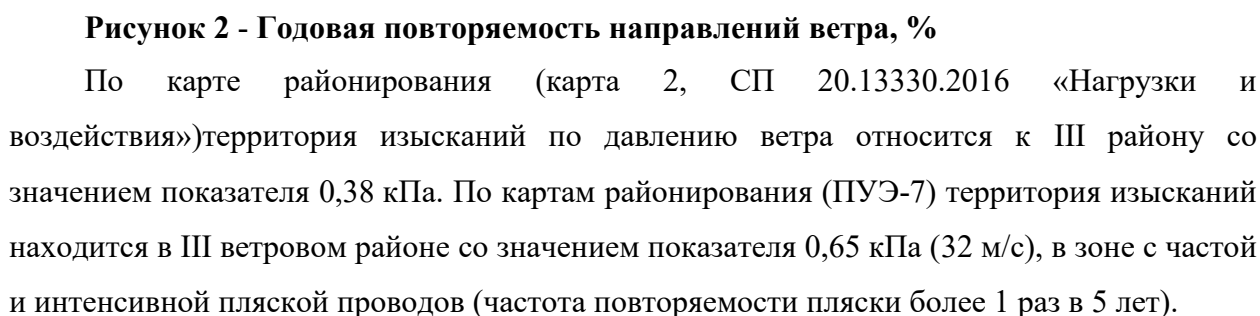
Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,3	3,0	2,9	3,1	3,7	3,8	3,9	3,6

Таблица 3 – Повторяемость ветра и штилей (%). Годовая МС Серноводск (приложение Т)

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
13	11	7	22	19	10	9	10	11

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Лист		
										ПТТ.МО	
											Разделы 3,4

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



Влажность воздуха. Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха представлена в таблице 4. Наиболее низкие значения наблюдаются обычно весной, когда приходящие воздушные массы сформированы над холодным морем. Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», по относительной влажности территория изысканий относится к 3 (сухой) зоне.

I	II	II	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
81	78	78	68	55	61	65	65	69	77	83	83	72

						ППТ.МО Разделы 3,4	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата		6

количество осадков (54 мм) отмечено в июле, наименьшее – в феврале (24 мм). В течение года жидкие осадки по данным МС Самара составляют в среднем 57,7%, твердые – 20,5%, смешанные – 21,8%. Максимальное суточное наблюдаемое количество осадков на МС Серноводск отмечено в июле – 88 мм. Суточный максимум осадков 1% вероятности превышения принят по МС Самара равен 68,2 мм

Таблица 5 – Среднее месячное и годовое количество осадков МС Серноводск, мм

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
32	24	26	28	36	50	54	46	47	46	38	35	462

Атмосферные явления. Согласно Карте районирования территории Российской Федерации по среднегодовой продолжительности гроз в часах земли (п. 2.5.38 ПУЭ-7), интенсивность грозовой деятельности района изысканий составляет от 40 до 60 часов с грозой в год.

Среди атмосферных явлений в течение года наблюдаются туманы (обычно 26 дней за год) с наибольшей частотой в холодный период (таблица 6). Метели возможны с сентября по апрель (за год в среднем 25 дней), с наибольшей повторяемостью (до 7 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по октябрь с наибольшей частотой в июне и июле. Данные о числе дней с пыльной бурей представлены по МС Самара.

Таблица 6 – Число дней с атмосферными явлениями МС Серноводск

	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Туман, 1936-2019 гг													
Среднее	2	2	4	2	0,3	0,4	0,7	1	2	3	5	4	26
Наибольшее	11	8	11	7	2	5	4	5	8	8	15	14	50
Гроза, 1937-2019 гг													
Среднее	-	-	-	0,4	3	7	8	5	1	0,05	-	-	24
Наибольшее	-	-	-	2	10	19	14	10	5	1	-	-	37
Метель, 1939-2019 гг													
Среднее	7	6	4	0,4	-	-	-	-	0,01	0,5	2	5	25
Наибольшее	18	16	15	3	-	-	-	-	1	5	14	16	51
Пыльная буря, МС Самара, 1966-2020 гг													
Среднее	-	-	-	-	-	0,04	-	-	0,02	-	-	0,04	0,1

Гололедно-изморозевые образования. По карте районирования территория изысканий по толщине стенки гололеда относится ко II району (СП 20.13330.2016,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ПТТ.МО		Лист
									Разделы 3,4		7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

карта 3) со значением показателя 5 мм [5]. Согласно ПУЭ-7 территория проектирования относится к гололедному району IV с толщиной стенки гололеда 25 мм.

Снежный покров. Снежный покров ложится чаще всего в третьей декаде октября (средняя дата 4 ноября). Первый снег долго не лежит и тает. Устойчивый покров образуется обычно к 23 ноябрю. Максимальной мощности снеговой покров достигает к третьей декаде февраля. Разрушение снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование. Расчетная высота снежного покрова 5 % вероятности превышения составляет 58 см.

Температура почвогрунтов. Данные о средней месячной и годовой температуре поверхности почвы представлены в таблице 7 по данным МС Самара.

Таблица 7 – Средняя месячная и годовая температура почвы, °С. 1963-2020, МС Самара

Глубина	Месяц												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
80 см	2,3	1,7	1,4	2,9	8,4	12,7	15,7	16,5	14,6	10,6	6,4	3,7	8,1
120 см	4,0	3,3	2,9	3,4	7,3	11,1	13,9	15,2	14,3	11,6	8,2	5,5	8,4
160 см	5,0	4,0	3,4	3,3	5,9	9,2	11,9	13,6	13,5	11,7	9,1	6,7	8,1
320 см	8,2	7,2	6,5	5,8	5,7	6,6	7,9	9,2	10,2	10,5	10,2	9,3	8,1

Промерзание зависит от физических свойств грунтов (тип, механический состав, влажность), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Максимальная наблюдаемая глубина промерзания почвы по данным метеостанции в с. Серноводск представлена в таблице 8.

Таблица 8 – Максимальная за зиму глубина промерзания почвы, см (1970-2019 гг)
МС Серноводск (Приложение Т)

Глубина промерзания почвы, см	XI	XII	I	II	III	IV
Максимальная	68	73	93	107	110	106

Расчетная глубина промерзания грунта определена согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3) (таблица 9):

Таблица 9 – Расчетная глубина промерзания грунтов, м

Грунт	M_t	d_0	Глубина промерзания, м
Суглинки, глины	43,8	0,23	1,52

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			8

Супесь, песок пылеватый или мелкий		0,28	1,85
Пески гравелистые, крупные, средней крупности		0,30	1,99
Крупнообломочный грунт		0,34	2,25

Согласно приложения Б.1 СП 482.1325800.2020 на исследуемой территории следует ожидать проявления следующих опасных метеорологических процессов сильные дожди, ливни и сильную метель.

В ближайших населенных пунктах стационарные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха не проводятся. Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе проектируемого объекта приняты фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по данным Справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от 11.04.2021 г. №10-02-03/1009, выданной Центром по мониторингу загрязнения окружающей среды (место отбора проб – н.п. Шаровка). Значения фоновых концентраций в границах жилой зоны не превышают уровня предельно-допустимых концентраций ни по одному из рассматриваемых загрязняющих веществ и представлены в таблице 10.

Таблица 10 - Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ

Код вещества	Наименование вещества	Значения концентраций, мкг/м ³
0330	Диоксид серы	0,003
0337	Оксид углерода	0,8
0301	Диоксид азота	0,020
0304	Оксид азота	0,009
0333	Сероводород	0,001
0415	Сумма углеводов (C1-C5)	1,9
0416	Сумма углеводов (C6-C10)	0,4

Справка о фоновом загрязнении атмосферного воздуха района расположения проектируемых объектов, представлена в приложении В.

– Комплексная оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха района размещения проектируемых объектов проведена с учетом значения фоновых концентраций в границах ближайшей жилой зоны.

В целом воздушный бассейн исследуемого участка является устойчивым к антропогенному воздействию.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			9

рассматриваемом случае допускается, так как он связан с добычей полезных ископаемых. Согласно статье 30 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ предоставление в аренду пользователю недр земельных участков, необходимых для ведения работ, связанных с пользованием недрами, из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности, осуществляется без проведения аукционов. Формирование земельных участков сельскохозяйственного назначения для строительства осуществляется с предварительным согласованием мест размещения объектов и предоставления таких земельных участков в аренду.

Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории

В проектной документации предусматривается комплекс мероприятий по подготовке территории под строительство проектируемых сооружений.

Решения по инженерной подготовке территории предусматривают:

- снятие плодородного слоя почвы на площадях, отведенных под строительную полосу;
- предварительную планировку строительной полосы с засыпкой отдельных ям и срезкой бугров;
- устройство временной площадки складирования, планировка дорожного полотна с засыпкой отдельных ям и срезкой бугров;
- устройство насыпи временных съездов с подъездной автодороги на существующую грунтовую дорогу из грунта с послойным уплотнением тяжелой трамбовкой;
- вертикальная планировка участка;
- обеспечение стока поверхностных дождевых и талых вод;
- защита грунтов от выветривания и размыва поверхностными водами путем озеленения и устройства покрытий.

Откосы проездов укрепляются засевом трав по плодородному слою толщиной 0.15 м.

План организации рельефа проектируемых территорий выполнен методом проектных горизонталей сечением 0,2 м.

Отвод поверхностных вод – открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы границы производства работ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	- защита грунтов от выветривания и размыва поверхностными водами путем озеленения и устройства покрытий. Откосы проездов укрепляются засевом трав по плодородному слою толщиной 0.15 м. План организации рельефа проектируемых территорий выполнен методом проектных горизонталей сечением 0,2 м. Отвод поверхностных вод – открытый по естественному и спланированному рельефу в сторону естественного понижения за пределы границы производства работ.					
			ПТТ.МО					
			Разделы 3,4					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	11	

Перед началом строительных работ предусмотрено снятие растительного грунта на всей территории производства работ мощностью $h=0,20-0,30$ м. на основании инженерно-геологических изысканий.

В местах пересечения проектируемых проездов с существующими подземными коммуникациями предусмотрены железобетонные дорожные плиты ПДН.

4.2.1 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Объекты подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствуют.

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

Границы зон планируемого размещения объекта находятся за пределами застроенной территории. Предельные параметры застройки, такие как: предельное количество этажей или предельная высота объектов капитального строительства, максимальный процент застройки, требования к архитектурным и цветовым решениям настоящим проектом не разрабатываются

4.3 Ведомости пересечения

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

Таблица 4.1 - Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями

Трасса кабельной линии на площадке Серные Воды							
1	ПК0+04,1	Нефтепровод нед.	273	1,6	87	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
2	ПК0+10,5	Водовод	219	2,2	76		
3	ПК0+19,5	Трасса нефтепровода	-	-	87		
4	ПК1+23,4	Кабель связи	-	0,7	69	ПАО "Ростелеком"	
5	ПК1+55,3	Кабель связи	-	0,7	66	ООО ИК "Сибинтек"	
6	ПК1+56,1	Нефтепровод	273	1,8	31	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
7	ПК1+73,7	Кабель связи	-	0,7	68	ООО ИК "Сибинтек"	
8	ПК1+73,9	Кабель связи	-	0,7	67	ООО ИК "Сибинтек"	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Трасса кабельной линии на площадке Серные Воды							
		1	ПК0+04,1	Нефтепровод нед.	273	1,6	87	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
		2	ПК0+10,5	Водовод	219	2,2	76		
		3	ПК0+19,5	Трасса нефтепровода	-	-	87		
		4	ПК1+23,4	Кабель связи	-	0,7	69	ПАО "Ростелеком"	
		5	ПК1+55,3	Кабель связи	-	0,7	66	ООО ИК "Сибинтек"	
		6	ПК1+56,1	Нефтепровод	273	1,8	31	ООО «ННК-Самаранефтегаз»	
		7	ПК1+73,7	Кабель связи	-	0,7	68	ООО ИК "Сибинтек"	
		8	ПК1+73,9	Кабель связи	-	0,7	67	ООО ИК "Сибинтек"	
Инв. №подл.							ППТ.МО Разделы 3,4	Лист	
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		12	

9	ПК1+82,6	Кабель связи	-	0,7	67	АО «Связьтранснефть»	
10	ПК2+07,7	ВЛ-220кВ 5пр.	-	-	69	ПАО "ФСК ЕЭС"	
11	ПК2+42,4	ВЛ-6кВ 3пр.	-	-	69	АО "Самараинвестнефть"	

4.3.2 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией

Пересечения отсутствуют.

4.3.3 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

Пересечения отсутствуют.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			13

Инв. Не подл.	Взам. инв. № Подп. и дата					Лист 14
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТ.МО Разделы 3,4

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

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- склад для хранения арбитражных проб; -реконструкция узла подключения к МН, в том числе замена на шиберные задвижки №288,289, обратного затвора и изолирующего фланца. -замена блока предохранительных клапанов; -замена регулятора давления PCV-169 (150х63) на выкидной линии насосной внешнего транспорта; Этап: - СОУ; - КИТСО; Этап: -система пожаротушения ПСП; Этап: -замена ЗКЛ №227, 236, 256, 11, 163; -замена и обвязка РВС №3; -замена трубопроводов от РВС №3 до узла переключения РВС; - ливневая канализация; - дренажная система; - газоуравнительная система; - обвалование РВС №3; - бытовое помещение; - благоустройство территории. Этап: -замена и обвязка РВС №1; замена ЗКЛ №225, 234, 255, -замена трубопроводов от РВС №1 до узла переключения РВС; - ливневая канализация; - дренажная система; -обвалования РВС №№; -благоустройство территории. Этап: замена ЗКЛ №228, 257; -замена и обвязка РВС №4; -замена трубопроводов от РВС №4 до узла переключения РВС; - ливневая канализация; - дренажная система; -обвалования РВС №4; -благоустройство территории. Этап: замена ЗКЛ №226, 235, 256; -замена и обвязка РВС №2; -замена трубопроводов от РВС №2 до узла переключения РВС; - ливневая канализация; - дренажная система; -обвалования РВС №2; -благоустройство территории; -восстановление дорожного покрытия. Этап: -демонтаж действующего СИКН №902; -демонтаж теплового узла; -благоустройство территории; -дороги и проезды на ПСП.
11	Требования к порядку разработки документации.	1. Предпроектное обследование с уточнением объемов основных технических решений, со сбором дополнительных материалов и уточнением фактических местоположений подземных и наземных коммуникаций, попадающих в зону строительства проектируемого объекта; 2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующим законодательством РФ, в т.ч.: • Постановлением Правительства РФ №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на время проектирования.;



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- Федеральным законом № 190 от 29.12.2004 г. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Приказа Минрегиона РФ от 30.12.2009 N 624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»; - Федеральным законом от 03.08.2018 №342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»; - Приказом №299 от 02.11.2018 «Об утверждении порядка выдачи решений об установлении, изменении или о прекращении существования санитарно-защитной зоны»; - Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»; - Федеральный закон от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; - СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах»; - Нормативными правовыми и локальными нормативными документами ООО «ННК-Самаранефтегаз». 3. В соответствии с Федеральным законом от 28.11.2011 № 337-ФЗ в составе проектной документации разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»; 4. В составе проектной документации разработать декларацию пожарной безопасности. 5. На стадии разработки проектной документации (предусмотреть отдельным этапом в календарном плане) направить в адрес ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз» следующие исходные данные: - Класс проектируемых объектов, качественные критерии и предельные значения количественных критериев в соответствии с СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования»; - Тип и зоны чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, количество пострадавших и размер материального ущерба в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 21.05.2007г. №304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера». Предоставить материалы, обосновывающие выбор типа чрезвычайной ситуации; 6. В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять Перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке; 7. В составе документации выполнить сборники спецификаций оборудования (ССО), выделив оборудование поставки заказчика и поставки подрядчика (в соответствии с разделительной ведомостью, предоставляемой заказчиком), оборудование, не требующее монтажа. В СО должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование». 8. РД выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальными нормативными документами Заказчика, в объеме необходимом для строительства; 9. Документацию разработать в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами.

3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
7. В составе документации выполнить соорннки спецификации оборудования (ССО), выделив оборудование поставки заказчика и поставки подрядчика (в соответствии с разделительной ведомостью, предоставляемой заказчиком), оборудование, не требующего монтажа. В СО должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование». 8. РД выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальными нормативными документами Заказчика, в объёме необходимом для строительства; 9. Документацию разработать в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими докумен- 							
3							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист 17

огические сети с
к мерам и спосо
редается только
о сторонними ст

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- ОР-75.200.00-КТН-0085-21 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации планирования и оформления остановок магистральных трубопроводов организаций системы «Транснефть»; - ОР-03.100.50-КТН-092-13 Порядок разработки инструкции по управлению технологическим участком магистрального нефтепровода (пуск, перевод с одного режима работы на другой, остановка); - ОР-13.320.00-КТН-172-13 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Проектирование систем обнаружения утечек и автоматизированных систем контроля технологических параметров работы магистральных трубопроводов. Порядок выполнения работ; - ОР-23.020.00-КТН-079-14 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Расчет емкости (полезной) для товарных операций и разработки технологических карт на резервуары и резервуарные парки; - ОР-23.040.00-КТН-177-17 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок планирования режимов работы магистрального трубопровода; - ОР-03.100.00-КТН-135-18 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Инвестиционные проекты ПАО «Транснефть». Организация работ по реализации инвестиционных проектов; - ОМД-17.060.00-КТН-0062-20 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Приемо-сдаточные пункты нефти. Типовые формы документов; - ОТТ-33.200.00-КТН-291-19 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Блок-контейнер пункта контроля и управления линейной части магистральных трубопроводов. Общие технические требования; - ОТТ-13.320.00-КТН-288-19 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Системы обнаружения утечек. Общие технические требования; - ТПР-13.310.00-КТН-246-19 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Оборудование комплексами инженерно-технических средств охраны объектов линейной части. Типовые проектные и технические решения; - ОР-03.100.00-КТН-198-17 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок подключения объектов нефтедобычи, нефтеперерабатывающих заводов и нефтебаз к магистральным трубопроводам организаций системы «Транснефть»; - ОР-75.180.00-КТН-0339-21 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Требования к технологическим схемам площадочных объектов, профилям и схемам линейной части магистральных трубопроводов организаций системы «Транснефть». - ТПР-75.180.30-КТН-056-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Системы измерений количества и показателей качества нефти и нефтепродуктов. Типовые проектные и технические решения» - ТПР-13.310.00-КТН-0268-21 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Комплекс технических средств охраны приемо-сдаточных пунктов нефти (нефтепродуктов) и испытательных (химико-аналитических) лабораторий организаций системы "Транснефть". Типовые проектные и технические решения»



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		15. Получение нормативных документов ПАО «Транснефть» на договорной основе с ООО «Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта» (ООО «НИИ Транснефть»), 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а, факс +7(495) 950-82-97. Перечень запрашиваемой документации определить перед заключением договора, согласовать у ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз». 16. Проектная организация должна иметь: свидетельства о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и разработке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями; свидетельство о допуске к работам на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах; сертификат соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2015 и /или ГОСТ Р ИСО 14001-2016. 17. Проектная документация на строительство ответвления трубопровода от ПСП до точки подключения, включая узел подключения должна быть разработана или иметь положительное экспертное заключение АО "Гипротрубопровод". 18. Согласования границ ИИ с АО "Гипротрубопровод".
12	Требования к выполнению инженерных изысканий	1. В 2-х недельный срок после подведения итогов конкурсных процедур, подготовить и согласовать с ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз» Техническое задание на инженерные изыскания и Программу на проведение комплексных инженерных изысканий; 2. Выполнить комплексные изыскания в объеме достаточном для получения положительного заключения экспертизы и разработки рабочей документации. Программу инженерных изысканий согласовать с ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз»; 3. По составу и содержанию технические отчеты должны соответствовать требованиям СП 47.13330.2016 и действующим нормативным документам РФ. 4. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства объектов, относящихся к историко-культурному наследию Федерального и местного значения. 5. При необходимости получить согласование Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту строительства. 6. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства объектов, относящихся к историко-культурному наследию Федерального и местного значения. В случае отсутствия сведений о наличии (отсутствии) на территории строительства объектов, относящихся к историко-культурному наследию провести археологическое обследование территории на основании отдельного технического задания, по результатам обследования подготовить материалы для проведения историко-культурной экспертизы земельных участков, в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ. Получить заключение историко-культурной экспертизы. После получения заключения ИКЭ, получить заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области на проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту строительства. 7. Получить сведения об отсутствии (наличии) в районе предполагаемого строительства особо охраняемых природных территорий Федерального, регионального, местного значения, наличии (отсутствии) на территории размещения объектов строительства редких видов и занесенных в Красную книгу растений и животных, об охотничьих угодьях и численности охотничьих ресурсов, о наличии земель лесного фонда в пределах территории размещения объекта строительства 8. Топографическую съемку выполнить в местной системе координат, применяемой для государственного кадастрового учета. Электронный вариант предоставить ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз» в формате MapInfo, выполненный в соответствии с Классификатором Заказчика; 9. Получить справку о климатической характеристике о фоновом загрязнении атмосферы в районе работ;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		10. Получить справку об отсутствии (наличии) полезных ископаемых на земельных участках под объектами строительства в соответствии со ст. 25 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах". 11. Провести обследование земельных участков предполагаемого строительства на определение санитарно-химических показателей (СанПиН 2.1.7.1287-03); 12. Получить справку об отсутствии (наличии) неблагополучных пунктов по Сибирской язве в соответствии с Федеральным законом от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»; 13. Выполнить закрепление проектируемых строительных осей в натуре, передав по акту согласно РД-11-02-2006 14. При выполнении инженерно - геодезических изысканий обеспечить выполнение следующих условий: - материалы инженерно-геодезических изысканий систематизировать в техническом отчете; - в технический отчет прикладывать технические условия на инженерно-геодезические изыскания; - изысканные трассы и площадки закрепить на местности и передать по акту в соответствии с п.10.1 Положения ООО «ННК-Самаранефтегаз» «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы», утвержденные Приказом от 29.04.2022 №154-П; - полноту съемки и правильность нанесения подземных коммуникаций согласовать со всеми владельцами пересекаемых коммуникаций; - топографо-геодезические работы выполнить в «МСК-63» в Балтийской системе высот; - при разработке проектно-сметной и рабочей документации предусматривать в сметных расчетах затраты на проведение исполнительных съемок и затраты на оформление исполнительной съемки в программе «MapInfo Professional» не ниже версии 12.0 и системе координат «МСК-63». 15. Передать ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз» следующие материалы: 16. технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, включающий: 17. каталог координат и высот точек углов поворота проектируемой трассы, заложенных знаков и геологических выработок; 18. схему планово-высотного обоснования; 19. абрисы и эскизы заложенных грунтовых и стенных реперов; 20. технический отчет об инженерно-геологических изысканиях; 21. технический отчет об инженерно-гидрометеорологических изысканиях; 22. технический отчет об инженерно-экологических изысканиях.
13	Требования к землеустроительным работам	1. Получить предварительное согласие (решения) от правообладателей земельных участков на строительство объекта на земельных участках в виде подписанной землепользователями схемы согласования места размещения объекта и решений в случае наличия определенных условий размещения проектируемого объекта; 2. Оформить протокол общего собрания (оригинал или заверенная копия), содержащий решение участников ОДС о согласовании строительства объекта и условий планируемых сделок по земельным участкам, находящимся на праве общей долевой собственности более чем 5 (пяти) лиц. 3. Проект полосы отвода (ППО) должен включать: 3.1. графическую часть проекта «Полоса отвода» необходимую для организации работ по межеванию (на бумажном носителе и в формате Mapinfo в системе координат МСК-63); 3.2. пикеты по проектируемой трассе; 3.3. информацию в семантических данных Mapinfo: этап строительства, наименование объекта (сооружения), вид отвода, площадь, угодья, владелец землепользования;



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		3.4. границы земельных участков согласно актуальным сведениям содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости и сведениям ГФД; 3.5. информацию о правообладателях земельных участков (в т.ч. в семантических данных Mapinfo); 3.6. разделение на временный и постоянный отводы проектируемых сооружений в слоях «Отвод П»; 4. Подготовить проекты планировки и межевания территорий в соответствии со ст. 42, 43 Градостроительного кодекса РФ - для линейных и площадных объектов. Документацию согласовать с государственными органами согласно требований законодательства. 5. Проектную документацию генерального плана земельного участка, схему планировочной организации земельного участка и планировочной организации полосы отвода линейного сооружения выполнить в системе координат в которой ведется государственный кадастровый учет земельных участков. 6. Документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории) предоставляется в формате MapInfo (*.tab); 7. Разработать проект рекультивации земель, разработанный в соответствии с действующими нормативными документами.
14	Требования по вариантной разработке	Не требуется
15	Особые условия строительства	Класс ОПО уточнить при проектировании (в настоящее время 3 класс). Содержание сероводорода в добываемой продукции 0 % (товарная нефть) Природно-климатические и инженерно-геологические условия: • Климатический подрайон определить согласно СП 131.13330.2012; • Ландшафтные условия (суходол, заболоченность, овраги и т.п. – определить проектом) по результатам инженерных изысканий; • Грунтовые условия площадки строительства (наличие оползневых, просадочных, карстовых грунтов и т.п.) – определить проектом по результатам инженерных изысканий; • Прочие условия, влияющие на производство работ определить при проектировании. • Работы выполняются на действующем взрывопожароопасном объекте в стесненных условиях.
16	Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта	1. СИКН № 902 на 1,830 млн тонн в год, (производительность насосной внешней перекачки до 262 м³/час с учетом коэффициента неравномерности 1,1); 2. Увеличение прием нефти с 1,410 млн. тонн нефти/год до 1,830 млн. тонн/год в МН может быть обеспечен только при условии работы МН 350 дней в году и сдачи нефти со следующими параметрами: - кинематическая вязкость при температуре плюс 20 °С – не более 100 сСт; - температура сдаваемой нефти – от плюс 5 °С до плюс 40 °С; - температура застывания – не выше минус 15 °С; - качество нефти: в соответствии с ГОСТ Р 51858 (класс 4, тип 4, группа 1, вид 1) и ТР ЕАЭС 045/2017, при этом: - массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С - не более 6,0 млн -1 (ppm); - массовая доля парафина – не более 6,0 %; - массовая доля серы - не более 4,0 %; - плотность нефти при температуре плюс 20 °С – не более 915 кг/м³. 3. Резервуарный парк товарной емкостью из расчета 3-х суточного объема сдачи: 3.1 на Товарном Парке «Серные Воды – с заменой существующих РВС-3000м³ (3 ед.), РВС-5000м³ (1 ед.) 3.2 на УПН Радаевская дооснащение существующих РВС-3000м³ (2шт) измерительными системами массы нефти. 4. Рабочее давление в узле подключения к МН от 5 до 41.4 атм.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		5. Перечень существующего оборудования ПСП «Серные воды» в Приложение №11.
17	Особые требования к проектированию	1. Проектирование объекта выполнить с учетом требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», требованиям технических условий ПАО «Транснефть» на подключение объектов нефтедобычи ООО «ННК-Самаранефтегаз» к магистральному нефтепроводу «Серные Воды - Кротовка» на 0 км (СИКН №902) № ПАО-10-02-01/50358 от 29.12.2022 и изменение №1 от 07.04.2023 ООО «ННК-Самаранефтегаз» к магистральному нефтепроводу «Серные Воды-Кротовка» на 0 км (СИКН №902) № ПАО-10-02-01/50358 от 29.12.2022. 2. Проектная документация должна предусматривать выполнение всех пунктов технических условий ПАО «Транснефть» на подключение объектов нефтедобычи ООО «ННК-Самаранефтегаз» к магистральному нефтепроводу «Серные Воды - Кротовка» на 0 км (СИКН №902) № ПАО-10-02-01/50358 от 29.12.2022 и изменение №1 от 07.04.2023 ООО «ННК-Самаранефтегаз» к магистральному нефтепроводу «Серные Воды-Кротовка» на 0 км (СИКН №902) № ПАО-10-02-01/50358 от 29.12.2022. 3. Потребность в производственном персонале для обслуживания и эксплуатации проектируемых объектов определить в соответствии с требованиями действующих норм. Разработать организационную структуру предприятия (при необходимости) и учесть необходимость применения малолюдных технологий эксплуатации и автоматизированного управления технологическими и производственными процессами. 4. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами и в соответствии с исходными данными предоставленными Заказчиком (Приложение № 2). 5. Провести согласование с Заказчиком перечня специального оборудования, примененного для охраны объекта. 6. Не регламентированные настоящим заданием технические решения, применяемые при проектировании объекта, согласовывать с Заказчиком; 7. Исключить из разделов «Общая пояснительная записка» и «Проекта организации строительства» (ПОС) экономические показатели проектируемых объектов (общая сметная стоимость строительства, стоимость строительно-монтажных работ, расчетная стоимость строительства); 8. Сформировать, согласовать и утвердить у Заказчика перечень объектов капитального строительства проектируемых по настоящему заданию. Сроки разработки и утверждения титульного списка объектов капитального строительства определяются календарным планом к договору на ПИР; 9. Перечень объектов капитального строительства выполнить с разбивкой по главам ССР и включить в состав ПОС в виде таблицы, с указанием основных характеристик объекта (мощность / производительность / протяженность / строительная площадь и т.д.), вида строительства (новое строительство), с указанием этапов строительства и их наименования; 10. Утвержденный перечень объектов капитального строительства является перечнем проектируемых объектов по настоящему заданию и основанием для формирования структуры ССР, рабочей документации, объектных и локальных смет, выпускаемых в составе рабочей и проектной документации; 11. Наименования объектов по перечню должны быть одинаковыми в проектной документации и рабочей документации; 12. При необходимости внесения изменений в утвержденный перечень объектов капитального строительства, изменения должны быть согласованы и утверждены Заказчиком; 13. Документацию для комплектации объекта оборудованием и материалами выполнить в составе; 14. Опросные листы, технические задания заводам-изготовителям, технические требования на изготовление оборудования;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ется перечнем проектируемых объектов по настоящему заданию и основанием для формирования структуры ССР, рабочей документации, объектных и локальных смет, выпускаемых в составе рабочей и проектной документации; 11. Наименования объектов по перечню должны быть одинаковыми в проектной документации и рабочей документации; 12. При необходимости внесения изменений в утвержденный перечень объектов капитального строительства, изменения должны быть согласованы и утверждены Заказчиком; 13. Документацию для комплектации объекта оборудованием и материалами выполнить в составе: 14. Опросные листы, технические Задания заводам-изготовителям, технические требования на изготовление оборудования;																		
9																											
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			Лист 23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																						

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		15. Обеспечить формирование и передачу Заказчику сводных спецификаций МТР по факту готовности отдельных марок РД для обеспечения комплектации МТР Заказчиком параллельно проектированию; 16. При формировании изменений в РД и корректировок спецификаций, обеспечить выделение измененных позиций МТР с обозначением изменений (заказано ранее, к отмене, дозаказать и т.д.) вместо указания общего количества МТР; 17. Сводная заказная спецификация - после завершения стадии Рабочая документация - единым комплектом, с учётом последовательной записи оборудования и материалов; 18. в заказных спецификациях указывать принадлежность к блочной поставке, ссылки на опросные листы и технические требования; 19. Включить в ТТ, ТЗ и ОЛ требование о согласовании с проектной организацией несоответствия изготавливаемых и поставляемых МТР заказной документации через соответствующие службы Заказчика, с последующей корректировкой рабочей документации, включая сметную; 20. Обеспечить проверку и согласование конструкторской документации с заводами-изготовителями в соответствии с ранее разработанными опросными листами ОЛ; 21. Заказная документация (технические требования, опросные листы, ведомости МТР) в соответствии с реестром, определенным на стадии ПД; 22. Каждый комплект РД должен сопровождаться ведомостями объемов работ. 23. Заказную спецификацию направлять на согласование Заказчику, выделив из состава разработанной документации комплектами с обязательным указанием их в сопроводительном листе; 24. В заказной документации в разделе «Комплектность поставки» предусматривать разбивку сложного блочного и технологического оборудования на составляющие элементы по группам с различным сроком полезного исполнения, применяя группы указанные в Постановлении Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»; 25. В заказной документации на крупноблочные, каркасно-панельные здания, изготавливаемые по индивидуальному проекту, и не имеющие оформленные в соответствии с законодательством РФ Сертификаты соответствия и Разрешения на применение как отдельного изделия в разделе «Требования к документации» включить требование к объёму поставки – прочностные расчёты конструкций; 26. Формировать на инертные материалы опросные листы или технические требования; 27. Уровень ответственности зданий и сооружений определить в соответствии с №384-ФЗ (п.7, п.10 статьи №4) и пунктом №6 свода правил «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие правила проектирования» (СП 132.13330.2011) и согласовать данные решения с Заказчиком; 28. В календарном плане договора на ПИР закрепить даты: - выдачи ОЛ, ТТ на оборудование ДЦИ; - выполнение и согласование инженерных изысканий (с разбивкой по видам); - выполнение стадии ПД; - выполнение стадии РД; - проведение ГЭЭ; - проведение главной государственной экспертизы. 29. Возможность размещения объектов подтвердить инженерными изысканиями, в случае невозможности размещения новое место согласовать с ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «НИК-Самаранефтегаз»; в случае расширения ПСП и отсутствия возможности расположить объекты ПСП на существующей площадке, новый ПСП расположить на расстоянии не более 250м от точки подключения, но не менее значений минимально- допустимых расстояний, определяемых СП 36.13330.2012.

10

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

ППТ.МО
Разделы 3,4

Лист
24

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

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		30. В пояснительной записке привести информацию об объектах строительства (в табличной форме) с краткой их характеристикой: - назначение - технические показатели (габариты, производительность, мощность) - группа амортизационных отчисления по классификатору основных средств. 31. По каждому разделу рабочей документации, марке (АС, ТХ, ... и т.д.) составить сведенные спецификации материалов и ведомости объемов работ в форматах Excel и PDF (с подписями). 32. На листах общих данных каждого раздела, марки (АС, ТХ, ... и т.д.) указать перечень оформляемой исполнительной документации в соответствии с требованиями НТД и законодательства. 33. На начальной стадии проектирования согласовать со службами Заказчика: 26.1 Технологическую схему. 26.2 Состав проектируемых объектов; 26.3 Предлагаемые к разработке технические решения. 34. Все технические решения в процессе проектирования согласовывать с ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз». 35. С целью снижения рисков повреждения трубопроводных систем из-за неустойчивости грунтов и в результате хозяйственной деятельности, проводимой землепользователями- принять глубину заложения трубопроводов ниже расчетной глубины промерзания грунтов и согласовать с Заказчиком; Технологические трубопроводы предусмотреть в надземном исполнении, подземными оставить участки, где необходимо иметь проезды для техники и в границах обвалования РВС. 36. Разработать РД на огнезащиту конструкций с обоснованием принятых технических решений и предоставлением расчета приведенной толщины металла; 37. Обеспечить предоставление ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» и ООО «ННК-Самаранефтегаз» копий Разрешений на внесение изменений в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 с указанием кодировки по фактическим причинам внесения изменений в РД совместно с измененными комплектами РД; 38. Определить и указать в проектной и рабочей документации перечень скрытых работ, перечень ответственных конструкций и перечень участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию в ходе производства строительно-монтажных работ. 39. При проектировании учесть технические решений, принятых по объекту "Замена технологических трубопроводов НПС «Кротовка» Бугурусланское РНУ. Техпереворужение" № ТЗ-03.100.50-ТПВ-332-19 согласно п.2,3 ТУ подключения. 40. Обеспечить сопровождение проектных работ, заключении договоров с филиалами ПАО «Транснефть» («ТН-Приволга», АО «Связьтранс-нефть», АО «Гипротрубопровод» и т.д.) по разработке документации, рассмотрению, согласованию: • на СИКН с АО «Транснефть – Метрология»; • на расчет нестационарных процессов перекачки нефти с АО «Гипротрубопровод»; • на ИТСО с АО «Гипротрубопровод»; • на доработку СА НПС, автоматизированных систем и ТСПД уровней ДП, АО «Транснефть-Приволга» с АО «Гипротрубопровод»; • СОУ на ответвление трубопровода от ПСП до точки подключения с АО «Гипротрубопровод».
18	Состав основных проектируемых сооружений	1. Замена СИКН №902; 2. Электрощитовая с двухсекционным РУ-0,4 кВ; 3. 2 мачты освещения для СИКН №902; 4. Замена РВС №1 V=3000 м3; РВС №2 V=3000м3; РВС №3 V=5000м3; РВС №4 V=3000м3; демонтаж/монтаж фундаментов;



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		5. Передача данных в систему АСУТП ПСП «Серные воды» и в информационные системы ПАО «Транснефть» с резервуаров РВС №1, РВС №2, РВС №3, РВС №4, РГС Е-7, РГС Е-8 ПСП «Серные воды». 6. Газоуравнительная система с РВС, ориентировочная протяженность 1,00 км; 7. Демонтаж существующих СИКН №902, РВС №1, 2, 3, 4; демонтаж фундаментов провести после подключения нового СИКН. 8. Демонтаж теплового узла; 9. Ливневая канализация проектируемых РВС. Колодцы для приема стоков; 10. Дренажная система проектируемых РВС с дренажными емкостями; 11. Пешеходные дорожки; 12. Площадки обслуживания РВС, площадки обслуживания запорной арматуры и навесного оборудования РВС; 13. Замена трубопроводов от проектируемых РВС до узла переключения РВС (протяженностью 1,00 км); 14. Предусмотреть закладку деформационных марок для наблюдения за осадкой резервуара. 15. Замена кабельных эстакад на площадке РВС-№1,2,3,4 протяженность 0,32 км; 16. Замена запорных арматур, в том числе с электроприводом; 17. Замена блока предохранительных клапанов на насосах внешней откачки; 18. Замена клапана регулятора PCV-169 (150х63) на выкидной линии насосной внешней транспорта; 19. Ограждение узла подключения трубопровода в точке подключения к МН-габариты 10х10 м; 20. Система обнаружения утечек на трубопроводе от СИКН 902 до точки подключения к МН; 21. Реконструкция системы пожаротушения ПСП «Серные Воды»: • Кабельная эстакада до насосной станции пожаротушения, ориентировочная протяженность 0,150 км; • Замена существующих кабельных линий электроснабжения насосной станции пожаротушения, предусмотреть резервные кабельные линии-ориентировочная протяженность 0,50 км; • Замена щитов электроснабжения и управления электродвигателей насосных агрегатов насосной станции пожаротушения; • Демонтаж баков хранения раствора пенообразователя; • Емкости для хранения пенообразователя (блок системы хранения и дозирования пенообразователя); • Сети сухотрубных линий растворопроводов для подачи пены на каждый РВС, здание СИКН и насосной внешней транспорта. Протяженность уточнить при проектировании-ориентировочно 0,5 км. • Здания СИКН и насосной внешней транспорта оборудовать автоматическим пожаротушением с применением водопенных устройств с опшллитатором. • Предусмотреть оборудование газоуравнительной системы РВС огнезадерживающими быстродействующими клапанами и устройством гидравлического затвора при подключении к общему коллектору. 22. Автоматизация оборудования ПСП, узла подключения; 23. Организация связи ПСП (СИКН) с операторными АО «Транснефть-Приволга», АО «Связьтранснефть» —«Средневолжское ПТУС». 24. Новое бытовое помещение на территории ТП «Серные Воды- 20 шкафов для спецодежды, сушилка. 25. ИТСО ПСП и узла подключения. 26. Видеокамеры- 32 шт (количество камер, другого оборудования определить исходя из зон контроля (периметр здания; внутренние помещения: входы в здание, линии учета т.д.)).



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

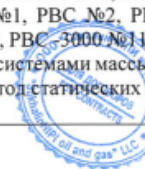
№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		27. В помещении КПП АРМ СОТ с монитором или телевизором, устанавливаемого на стену и ИБП; 28. На ЛПДС «Кротовка» АРМ СОТ с монитором или телевизором, устанавливаемого на стену и ИБП; 29. На ПСП (СИКН) предусмотреть средства связи: 29.1 Прокладку ВОК: - на участке операторная ПСП «Серные Воды» - проектируемый ПСП-2 линии (ориентировочная протяженность по 0,40 км); - на участке операторная ПСП «Серные Воды» - здание нефтенасосной-ориентировочная протяженность 0,50 км; - на участке операторная ПСП «Серные Воды» - ШТМ МН «Серные воды –Кротовка» КП 0,6 км. 29.2 Прокладка двух ГТР 5е на участке (2х70м) телекоммуникационный шкаф операторная ПСП «Серные воды» - шкаф видеонаблюдения склада. 30. Модернизация СКС и шкафа связи в существующей операторной ПСП «Серные воды». 31. Реконструкция узла подключения к МН, в том числе замена на шиберные задвижки №288,289, обратного затвора и изолирующего фланца. Величину рабочего давления оборудования узла подключения определить проектом. Максимальное рабочее давление в точке подключения МН определить по результату гидравлического расчета по увеличению номинального давления на ЛПДС "Кротовка", требованиями п.2.3.1 ТУ на подключение. 32. Учесть ответвление трубопровода от ПСП до точки подключения, пунктом 2.4 ТУ к составу проектируемых объектов. Диаметр трубопровода в точке подключения к МН - 377мм. Класс герметичности запорной арматуры узла подключения принять А по ГОСТ 9544-2015. 33. Подключение ПСП «Серные воды» предусмотреть в существующей точке подключения на 0 км МН "Серные Воды - Кротовка". Точка подключения - нефтепровод обвязки камеры пуска средств очистки и диагностики перед задвижкой №22 и тройником на задвижку №21 по ходу нефти, согласно схемы подключения Приложения А ТУ на подключение. 34. Для обеспечения подачи нефти из резервуаров ПСП предусмотреть применение оборудование существующей насосной внешней откачки. В соответствии с пунктами 3.2.2, 3.2.5 ТУ на подключение предусмотреть при необходимости реконструкцию насосной внешнего транспорта, мощность и состав оборудования нефтенасосной для обеспечения подачи нефти из резервуаров ПСП определить проектом. 35. Проектом предусмотреть существующие на ПСП фильтра-грязеуловители, химико-аналитическую лабораторию, склад для хранения арбитражных проб.
19	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	1. Принятые технологии, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать действующим стандартам и нормам РФ по качеству. 2. Проектные решения должны соответствовать современным достижениям науки, техники и передового опыта и обеспечивать высокую эффективность капитальных вложений за счет снижения материалоемкости и трудоемкости строительства, экономного расходования тепловой и электрической энергии, максимальной автоматизации производства, повышения степени заводской готовности оборудования, строительных конструкций, изделий, утилизации наиболее экономичных схем завоза материалов и оборудования, рациональной утилизации земель, охраны окружающей среды, взрыво- и пожаробезопасности объектов. 3. Проектные решения должны соответствовать наилучшим доступным технологиям (НДТ).

13

земный колодез.
рассмотреть по пер
ный колодез.
ков через обвалован
ического прекага.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		15. Предусмотреть в обваловании площадок, проектируемых РВС дорожки шириной не менее 0.75м. Дорожки внутри обвалования должны обеспечить проход к шахтной лестнице проектируемого РВС, площадке коренных ЗКЛ и переходных мостиков. Ориентировочная протяженность- 16. Проектируемые пешеходные дорожки должны иметь примыкание к существующим проездам. Пешеходные дорожки выполнить из бетонных плит по щебеночному основанию. 17. Проектом предусмотреть дренажную систему проектируемых РВС с дренажными емкостями, оснащенными насосными агрегатами, с возможностью откачки автомобильным транспортом. 18. Предусмотреть внутреннее распределительное устройство РВС шарнирного типа (приемо-раздаточный патрубок на уровне от 0 см до 400 см) и маточник входа нефти на уровне 0,7м. Схему и конструкцию внутреннего распределительного устройства согласовать с Заказчиком. 19. Проектом предусмотреть замену блока предохранительных клапанов на насосах внешней откачки. 20. Патрубки входа и выхода продукта оснастить распределительными устройствами, предотвращающими образование струи в резервуаре. Распределительные устройства указать на технологической схеме и чертежах марки КМ. 21. Материал трубопроводов определить проектом исходя из коррозионных свойств рабочей среды и условий срока службы не менее 20 лет. 22. Задвижки предусмотреть во фланцевом исполнении. Класс герметичности запорной арматуры принять «А» по ГОСТ 9544. 23. Предусмотреть оснащение РВС дыхательными клапанами типа КДС в комплекте с дисками отражателями и огнепреградителями. 24. Предусмотреть площадки обслуживания РВС, площадки обслуживания запорной арматуры и навесного оборудования РВС. Конструкцию площадок обслуживания, мостиков и лестницу выполнить с учетом «Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». 25. Лестницы подъема на отмостку предусмотреть из металлопроката. При высоте более 0.7 м оснастить лестницы перилами с обеих сторон. 26. Предусмотреть верхнюю кольцевую площадку обслуживания, установленного на кровле РВС. Конструкция площадки должна иметь расширения в местах расположения патрубков, предназначенных для установки датчиков уровня, датчиков температуры, люка замерного, дыхательных клапанов. Конструкция площадки должна обеспечить проведение обслуживание оборудования, установленного на кровле с обеспечением беспрепятственного подхода. 27. Расположения замерного люка (ЛЗ-150) предусмотреть в районе шахтной лестницы. 28. Предусмотреть съемный настил верхней кольцевой площадки обслуживания. Настил верхней площадки обслуживания выполнить из оцинкованного сварного решетчатого настила. Способ крепления настила верхней кольцевой площадки – болтовое соединение (оцинкованный крепеж). Предусмотреть антикоррозионную защиту настила площадок обслуживания РВС. 29. Проектом предусмотреть протекторную защиту внутренней поверхности днища и первого пояса РВС. 30. Предусмотреть антикоррозионную защиту внутренней и внешней поверхности РВС и проектируемого оборудования. 31. Расположения трубопроводов в наземном исполнении. 32. Предусмотреть секционное кольцо орошения. 33. Способ прокладки инженерных сетей выполнить исходя из условий беспрепятственного доступа техники. 34. Предусмотреть на кровле РВС резервные патрубки для установки уровнемеров диаметром Ду 150 – 2 шт. 35. Предусмотреть организованный отвод воды с кровли РВС (конструкция должна исключать сток дождевой воды с кровли по стенкам РВС). 36. Предусмотреть закладку деформационных марок для наблюдения за осадкой резервуара. 37. Предусмотреть комплектацию необходимыми предупреждающими и информационными знаками, и табличками, и логотипами. Содержание

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		информационных знаков, табличек и логотипов согласовать с Заказчиком. 38. Предусмотреть восстановление асфальтобетонного покрытия площадью 1000 м² на случай его повреждения в ходе СМР. 39. Предусмотреть замену изношенных кабельных эстакад на площадке РВС-№1,2,3,4 протяженностью 0,32 км. 40. Предусмотреть замену изношенных запорных арматур 300х16-№225, 234, 226, 235, 227, 236, 228, 237; 100х16-254,253,256,257. 41. Предусмотреть замену запорной арматуры с электроприводом 300х16 на узле переключения резервуарного парка №239,242, 248, 252. 42. Предусмотреть замену запорной арматуры на выкидной линии с СИКН-902 50х63 №11, №163. 43. При проработке решений необходимо обеспечить безостановочную работу объектов ООО «ННК-Самаранефтегаз». 44. Проектом предусмотреть бытовое помещение для переодевания обслуживающего персонала численностью до 20 человек и сушки рабочей специальной одежды. 45. Проектом предусмотреть установку проектируемого СИКН в границах существующего ПСП. 46. Проектом предусмотреть обвязку проектируемого СИКН с возможностью параллельной и последовательной работы с действующим СИКН согласно приложенной схеме обвязки. При обвязке предусмотреть запорную арматуру с контролем протечек. Принципиальная схема обвязки проектируемого СИКН №902 (ПСП "Серные воды") 47. Проектом предусмотреть замену задвижек 300х63 №288 и №289 на задвижки 300х63 шиберного типа с электроприводом. 48. Применяемое на узле подключения оборудование, системы защит, системы автоматики, телемеханики, связи должны соответствовать нормативным требованиям, принятым в ПАО «Транснефть». 49. Защиту от коррозии трубопроводов ПСП, ответвления трубопровода от ПСП до узла подключения, включая сам узел, предусмотреть в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98. 50. Состав СИКН и устанавливаемое оборудование должно соответствовать ГОСТ 34396-2018, МИ 2837-2003 и МИ 3532-2015. 51. Проектом предусмотреть обеспечение возможности контроля работы системы обработки информации (далее – СОИ) СИКН в части исключения возможности несанкционированного доступа к информации, обрабатываемой в СОИ СИКН, а также ее несанкционированного изменения или удаления. 52. Проектом предусмотреть автоматизацию задвижки узла подключения КИП после обратного затвора (по направлению движения нефти) средствами системы ЛТМ МН «Серные Воды – Кротовка» КП 0,6 км. 53. Предусмотреть оснащение резервуаров РВС №1, РВС №2, РВС №3, РВС №4, РГС Е-7, РГС Е-8 ПСП «Серные воды», РВС-3000 №11 и РВС-3000 №14 УПН «Радаевская» измерительными системами массы нефти. 54. В состав измерительных систем (косвенный метод статических измерений) входят:



16

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				51. Проектом предусмотреть обеспечение возможности контроля работы системы обработки информации (далее – СОИ) СИКН в части исключения возможности несанкционированного доступа к информации, обрабатываемой в СОИ СИКН, а также ее несанкционированного изменения или удаления. 52. Проектом предусмотреть автоматизацию задвижки узла подключения КИП после обратного затвора (по направлению движения нефти) средствами системы ЛТМ МН «Серные Воды – Кротовка» КП 0,6 км. 53. Предусмотреть оснащение резервуаров РВС №1, РВС №2, РВС №3, РВС№4, РГС Е-7, РГС Е-8 ПСП «Серные воды», РВС-3000 №11 и РВС-3000 №14 УПН «Радаевская» измерительными системами массы нефти. 54. В состав измерительных систем (косвенный метод статических измерений) входят: 	
						16	
						ПТТ.МО	
						Разделы 3,4	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	
						30	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- уровнемер общего уровня с абсолютной погрешностью не более 3 мм (основной и резервный) - уровнемер раздела фаз с абсолютной погрешностью не более 3 мм - многоточечный датчик температуры с абсолютной погрешностью не более 0,5 °С - сенсорная панель оператора с встроенным программным обеспечением с относительной погрешностью обработки результатов не более 0,05% Встроенное ПО должно быть защищено от преднамеренных и непреднамеренных изменений и иметь свидетельство об метрологической аттестации алгоритмов вычислений с возможностью проверки метрологически значимой части. Вторичные преобразователи и контроллерное оборудование ИС РСУ разместить в проектируемой щитовой СИКН. Сенсорную панель оператора РСУ разместить в существующей операторной ПСП. 55. Оснащение РВС первичными преобразователями ИС РСУ предусмотреть с учетом ввода в работу новых резервуаров, для целей обеспечения трехсуточного запаса. 56. Определить проектом требования и состав документации резервной схемы учета (РСУ). 57. Замена клапана регулятора PCV-169 (150х63) на выкидной линии насосной внешнего транспорта. 58. Предусмотреть систему обнаружения утечек на трубопроводе от СИКН 902 до точки подключения к МН. 59. Предусмотреть реконструкцию системы пожаротушения (блок-бокс насосной станции пожаротушения, система водоводов, пожарное кольцо, пожарные гидранты). 60. Проектом предусмотреть мачты освещения с молниеотводом территории проектируемого СИКН. 61. Проектом предусмотреть разработку технологической схемы и технологического регламента. 62. Проектом предусмотреть дренажные емкости СИКН для учтенной и неучтенной нефти. Дренажную емкость СИКН учтенной нефти предусмотреть с возможностью ее пломбирования принимающей стороной. 63. Проектом предусмотреть расчет нестационарных процессов по договору с АО «Гипротрубопровод». 64. Проектом предусмотреть испытания на прочность и герметичность трубопроводов, оборудования узла подключения и ПСП до подключения к магистральному нефтепроводу в соответствии с требованиями РД-23.040.00-КТН-021-14, СП 86.13330.2022. 65. Климатическое и сейсмическое исполнение оборудования, устанавливаемого на ПСП и узле подключения должно соответствовать зоне района строительства. 66. В соответствии с п. 3.2.4 ТУ на подключение давление настройки предохранительных клапанов, величину уставки на отключение насосов ПСП по максимальному давлению и объем сбросной ёмкости должны быть согласованы с АО «Транснефть-Приволга» на стадии разработки проекта. 67. С учетом температуры застывания нефти – не выше минус 15°С (п. 1.3 ТУ на подключение) проектом предусмотреть технические решения по исключению застывания нефти при остановке перекачки в надземных участках технологических трубопроводов ПСП. 68. При проектировании
22	Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям	1. Разработать архитектурно-строительные и объемно-планировочные решения в соответствии с действующими нормами проектирования, с учетом климатических условий района строительства. 2. Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду. 3. Предусмотреть применение блочного комплектного оборудования и узлового метода строительства. 4. Применить конструкции зданий и сооружений повышенной заводской готовности, блок-боксы и блок-контейнеры. 5. Цветовые решения оформления блочного оборудования принять в соответствии с фирменным стилем АО «ННК» (предоставляет Заказчик) и согласовать с Заказчиком.

17

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		6. Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, категории зданий, помещений и сооружений по взрывопожарной и пожарной опасности выполнить согласно Федерального закона от 22.07.08 №123 «Технологический регламент о требованиях пожарной безопасности». Класс конструктивной пожарной опасности зданий и сооружений принять С0. 7. Минимизировать «мокрые» процессы на строительной площадке. 8. Учесть сложность доставки грузов на место монтажа в весенний и осенний периоды, в связи с отсутствием постоянных дорог. 9. Предусмотреть максимальное использование местных строительных материалов с учетом удаленного расположения объекта от баз стройиндустрии. 10. Максимально задействовать существующие эстакады инженерных коммуникаций (провести предпроектное обследование технического состояния эстакад).
23	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами Общества, и Постановлением Правительства РФ от №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в актуальной редакции на дату проектирования; 2. В разделе указать географические координаты каждого источника выбросов загрязняющих веществ; 3. Перечень объектов и программу мониторинга (производственного экологического контроля) объекта проектирования предусмотреть в соответствии с действующим графиком проведения мониторинга ООО «ННК-Самаранефтегаз» и требованиями действующего законодательства. 4. В состав раздела «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» необходимо включить подраздел «Обоснование достаточности размера установленной для объекта НВОС санитарно-защитной зоны (СЗЗ). 5. Принятые проектные решения должны обеспечивать выполнение требований в области охраны окружающей среды, в том числе требований к сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности, минимального воздействия на окружающую среду, а также соответствия нормативам допустимого воздействия на окружающую среду и содержать предложения по технологическим нормативам, нормативам допустимых выбросов, сбросов. 6. Раздел должен предусматривать мероприятия по предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, применение ресурсосберегающих, малоотходных, безотходных и иных технологий, способствующих предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, охране окружающей среды. 7. Категорию объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду при проектировании принять 1. 8. Проведение Государственной экологической экспертизы, в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 № 174-ФЗ (в актуальной редакции) «Об экологической экспертизе», приказом Минприроды России от 1 декабря 2020 года N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», обеспечить проведение общественных обсуждений материалов, обеспечить проведение экологической экспертизы до получения положительного заключения ГЭЭ (государственной экологической экспертизы).
24	Энергоснабжение	1.Требование по категорированию систем и электроприемников: • Выполнить расчет электрических нагрузок проектируемых объектов и оборудования, отдельно рассчитать нагрузки первой категории особой группы, согласовать с Заказчиком; • Категория надежности электроснабжения – определить проектом с учетом требований действующих нормативных документов, в т.ч. Правил устройства электроустановок (ПУЭ), Норм технологического проектирования объектов сбора и транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений (ВНТП).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		2.Требования по подключению (внешнее электроснабжение, сети предприятия): - Точка подключения к источнику электроснабжения существующие сети предприятия; - Электроснабжение проектируемых потребителей предусмотреть от существующих КТП 6/0,4 кВ №10/630 КРУ-6/0,4 кВ «ПСП Серные Воды» (ВЛ-6 кВ Фид. №10 ПС 110/35/6 кВ «Серноводская» (ВПО), КТП 6/0,4 кВ №17/630 КРУ-6/0,4 кВ «ПСП Серные Воды» (ВЛ-6 кВ Фид. №17 ПС 110/35/6 кВ «Серноводская» (ВПО). 3.Требования по проектированию: - Разработку проекта выполнить согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; - Проект разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативно-правовыми документами, в том числе Градостроительного кодекса РФ; - Проектирование электроснабжения электроустановок выполнить согласно нормам ПУЭ, Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии (ПТЭЭПЭЭ), нормативно-технической документации по строительству объектов электроснабжения; - Оборудование должно отвечать нормативным документам и следующим требованиям: Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», Федерального закона № 116–ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок, ПТЭЭПЭЭ; - Разработать схему электроснабжения объекта. Выполнить расчеты нормальных и аварийных режимов электроснабжения, проверить обеспечение необходимых уровней напряжения, перетоков и компенсации реактивной мощности. Выполнить расчеты динамической и статической устойчивости энергосистемы; - Предусмотреть анализ схем внутреннего и внешнего электроснабжения, автоматических устройств, релейной защиты, подтверждающих соответствие надежности электроснабжения объекта заявленной потребителем; - Выполнить расчеты токов короткого замыкания, уставок РЗА, согласовать с Заказчиком; - Выбор энергетического оборудования выполнить на основе технико-экономического сравнения. - Номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной документации, согласовать с Заказчиком; - Номенклатуру, тип и технические характеристики электротехнического оборудования согласовать с Заказчиком; - Электрооборудование должно иметь степень взрывозащиты в соответствии с нормами ПУЭ. - Разработать опросные листы и технические задания на проектируемое оборудование. ОЛ и ТЗ в полном объеме согласовать с Заказчиком до закупки оборудования. - На всем электрооборудовании установить знаки «Опасность поражения электрическим током» в соответствии с ГОСТ Р 12.4.026-2015. 4.Требования к системам защит и автоматики: - Проектируемое электрооборудование должно быть рассчитано на долговременный режим работы; - Для защиты потребителей электрической энергии от перегрузок и токов коротких замыканий, токов замыкания или утечки на «землю», перенапряжения и т.д. использовать автоматические выключатели. При выборе номинальных характеристик выключателей (типы, исполнение, номиналы, защиты) руководствоваться требованиями ПУЭ.

19

кафы 0,4 кВ для п
ные характеристики
расчетом; автомат
выше должны им
янного тока;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Интв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- Кабельные линии проложить в кабельных коробах, закрытых лотках. По всей длине трассы предусмотреть механическую защиту кабельной линии. Проектом предусмотреть прокладку кабельных линий по эстакадам. Трассу прохождения кабельных линий выполнить согласно требованиям ПУЭ; - Произвести расчет электрических нагрузок, сечение кабельных линий определить расчетом. Силовые кабели до 1000 В применить с медными жилами, с изоляцией, не распространяющей горение пониженной пожароопасности с низким дымо- и газовыделением, в холодостойком исполнении (ХЛ), количество жил и сечение определить проектом. - Предусмотреть защиту кабельных линий от механических повреждений на спусках с кабельных сооружений; - Применить кабельную, монтажную продукцию российского производства; - Тип кабельной продукции определить проектом, с учетом возможности монтажа без предварительного нагрева до -25 С°, максимально унифицировать и согласовать с Заказчиком. - Выбор и установка электрооборудования, электропроводок и кабельных линий для взрывоопасных зон произвести в соответствии с требованиями ТР ТС 012, Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и главе 7.3 ПУЭ (издание 6). - Во взрывоопасных зонах исключить применение соединительных и ответвительных кабельных муфт, за исключением искробезопасных цепей. 8.Теплоснабжение: - Предусмотреть электрообогрев всех помещений. - Для обогрева помещений предусмотреть применение инфракрасных обогревателей, снабженных системами автоматического регулирования, произведя технико-экономическое обоснование. 9.Требования по учету электроэнергии: - Проектом предусмотреть учет электроэнергии, соответствующий требованиям нормативно-технических документов. Предусмотреть применение multifunctional счетчиков электрической энергии ЦЭ6850, класс 0,5 S, совместимых с существующей системой АСТУЭ ООО «ННК-Самаранефтегаз».
25	Требования по энергосбережению	- В состав разрабатываемой документации включить раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 (исключив необходимость разработки энергетического паспорта проекта). Раздел должен соответствовать требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». - При выборе основных технических решений предусмотреть использование объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности согласно Перечню, утвержденного постановлением Правительства РФ № 1006 от 15.08.2017г. - При подборе оборудования, проектировании зданий и сооружений руководствоваться принципами энергоэффективности и энергосбережения в соответствии с № 261 ФЗ, СП 50.13330.2012, СП 23-101-2004.
26	Автоматизация технологических процессов	Проектные решения по автоматизации технологических процессов, метрологическому обеспечению и контролю качества и количества углеводородной продукции выполнить в соответствии с действующими нормативными документами и стандартами АО «ННК»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Интв.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		«Стандарт Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Требования к программно-техническому комплексу»; «Стандарт Автоматизированные системы управления технологическими процессами. Рекомендации по построению архитектуры и разработке программного обеспечения». 2. Используемое оборудование должно быть сертифицировано в соответствии с законодательством РФ. Предусмотреть необходимость передачи технологических параметров в АСДУ ООО «ННК-Самаранефтегаз» и в информационные системы ПАО «Транснефть» в объеме перечня технологических параметров, приведенных в технических условия на подключение к МН «Серные воды – Кротовка» № ПАО-10-02-01/50358 от 29.12.2022. 3. Предусмотреть необходимость организации отдельного АРМ оператора принимающей стороны с организацией рабочего места оператора. 4. Общие требования к автоматизации и телемеханизации. 4.1. При реконструкции ПСП и узла подключения автоматизацию и телемеханизацию технологического оборудования выполнить в соответствии с ГОСТ Р 58362-2019. 4.2. Автоматизацию оборудования ПСП предусмотреть средствами микропроцессорной системы автоматизации (далее – МПСА) ПСП. Автоматизацию СИКН предусмотреть средствами МПСА СИКН. Допускается интегрировать МПСА СИКН в МПСА ПСП. 5. Требования к автоматизации узла подключения. 5.1. Автоматизацию задвижки узла подключения и контрольно-измерительных приборов (далее – КИП) до обратного затвора (по направлению движения нефти) выполнить средствами МПСА ПСП. 5.2. Автоматизацию задвижки узла подключения и КИП после обратного затвора (по направлению движения нефти) выполнить средствами системы ЛТМ МН «Серные Воды – Кротовка» КП 0,6 км. 5.3. Предусмотреть аппаратную и программную доработку ШТМ МН «Серные Воды – Кротовка» КП 0,6 км. 6. Требования к контролю и управлению. 6.1. СА ПСП, СА СИКН должны обеспечивать взаимодействие с СА НПС и АСУТП ДП ОСТ, контроль и управление оборудованием ПСП, СИКН диспетчерским персоналом ОСТ/филиала ОСТ в объеме, необходимом для обеспечения безопасности МН, единства его управления и контроля, для чего должна быть предусмотрена доработка за счет Заявителя СА НПС, технологической сети передачи данных (далее – ТСПД) и АСУТП соответствующих диспетчерских пунктов ОСТ, филиалов ОСТ. 6.2. Предусмотреть передачу из СА ПСП, СА СИКН в диспетчерский пункт (далее – ДП) ОСТ сигналов контроля параметров технологического процесса и состояния технологического оборудования ПСП, СИКН в объеме Приложения В настоящих ТУ, являющегося типовым и требующего уточнения при согласовании с ОСТ. Объем сигналов согласовать с ОСТ. 6.3. Предусмотреть получение и выполнение команд телеуправления и телерегулирования технологическим оборудованием ПСП, СИКН от ДП ОСТ, в объеме Приложения В, являющегося типовым и требующего уточнения при согласовании с ОСТ. Объем сигналов согласовать с ОСТ. 6.4. При организации взаимодействия СА ОСТ и СА Заявителя должен быть передан объем данных, согласованный с ОСТ, по резервуарным паркам Заявителя, обеспечивающих ведение товарно-транспортных операций из СА резервуарного парка объекта нефтедобычи в СА ПСП для дальнейшей передачи в ДП ОСТ. 6.5. Сигнал «Подкачка разрешена» выдается в СА ПСП при наличии условий начала и продолжения подкачки и снимается при исчезновении этих условий. СА ПСП должна обеспечивать автоматическое отключение насосов, обеспечивающих подкачку нефти на НПС (в МН) в случае снятия сигнала «Подкачка разрешена» по команде от СА НПС или от управляющего ДП ОСТ. 6.6. Для организации взаимодействия СА СИКН и СА ПСП с АСУТП ДП ОСТ и СА ОСТ предусмотреть подключение СА СИКН и СА ПСП к шкафу информационного взаимодействия (далее – ШИВ). Проектом рассмотреть

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		необходимость установки нового ШИВ/ доработки существующего по причине отсутствия данного требования в текущих ТУ АО "Транснефть". 6.7. Взаимодействие СА ПСП и СА СИКН с СА НПС ОСТ должно осуществляться по открытому протоколу передачи данных по ГОСТ Р МЭК 60870-5-101 или ГОСТ Р МЭК 60870-5-104, которые реализованы в соответствии с ГОСТ Р 58362-2019. Взаимодействие СА ПСП и СА СИКН с АСУТП ДП ОСТ должно осуществляться по открытому протоколу передачи данных по ГОСТ Р МЭК 60870-5-104, который реализован в соответствии с ГОСТ Р 58362-2019. 6.8. Сигнализация об открытии дверей должна быть реализована для помещений и шкафов СИКН в программируемый логический контроллер (ПЛК) СОИ СИКН на АРМ СОИ СИКН. 6.9. Перечень сигналов контроля и управления ПСП и узла подключения может быть уточнен на этапе экспертизы задания на проектирование. 6.10. Дополнительно предусмотреть организацию передачи из СА ПСП, СА СИКН в ОСТ технологических и отчетных данных в соответствии со схемой, приведенной в Приложении Г настоящих ТУ. Технологические данные передавать по протоколу OPC UA, отчетные данные передавать в формате xml/json. Типовой перечень передаваемых технологических и отчетных данных приведен в Приложении В настоящих ТУ и должен быть уточнен при согласовании с ОСТ. 6.11 Проектом предусмотреть мероприятия по защите существующих контрольных кабелей, проходящих в зоне производства работ. 7. Требования к системе обнаружения утечек Предусмотреть установку оборудования верхнего уровня СОУ (серверное оборудование, автоматизированное рабочее место (далее - АРМ) в операторной ПСП. Предусмотреть передачу информации о выявленной утечке на ответвлении трубопровода по каналам связи системы телемеханики в систему диспетчерского контроля и управления (далее – СДКУ) ОСТ. 8. Технические мероприятия 8.1 Требования к техническому обеспечению 1) Требования к техническим средствам нулевого уровня системы: Технические средства автоматики нулевого уровня, устанавливаемые вне помещения, должны иметь пыле- и влагозащищенные корпуса. По степени конструктивной защищенности от внешних механических воздействий такие устройства должны иметь исполнение не ниже, чем IP 65 по ГОСТ 14254-96. СИ, размещаемые на открытом воздухе без обогрева, должны иметь климатическое исполнение от минус 50° до плюс 50°С. Все электрические и электронные средства СИКН размещаемые во взрывоопасных зонах технологических объектов нефтеподготовки, должны применяться только во взрывозащищенном исполнении. Для датчиков с электрическим выходным сигналом следует преимущественно использовать вид взрывозащиты –«искробезопасная электрическая цепь». Корпус СИ должен быть выполнен из металла (сталь, алюминий) с соответствующим износостойким полимерным покрытием или из нержавеющей стали, применение пластиковых или корпусов из текстолита, стекловолокна и т.д. не допускается. Обеспечить выполнение следующих требований к техническим средствам нулевого уровня Системы: Выходные сигналы-4-20mA, Modbus, HART. 2) Требования к техническим средствам первого уровня системы: На первом уровне использовать микропроцессорные контроллеры с встроенными программными средствами самодиагностики исправности, включая диагностику входных цепей на короткое замыкание и обрыв цепей. ПЛК должны иметь энергонезависимую память. Программируемые логические контроллеры должны обеспечивать: -сохранение работоспособности в автономном режиме при отказе аппаратуры второго уровня; -сохранность накопленной информации при работе в автономном режиме и в случае отключения электроэнергии;

23

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

ППТ.МО
Разделы 3,4

Лист
37

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		-возможность конфигурирования входных сигналов удаленным способом по каналам связи; -самодиагностику исправности посредством встроенных программных средств. -поддержку интерфейсов связи Ethernet/IP и/или RS485/ Modbus RTU, -поддержку протокола HART с возможностью ретрансляции диагностических данных в систему верхнего уровня; -индикацию измеренных параметров встроенными или внешними средствами; -наличие программного модуля оперативного расчета объема и массы контролируемой среды. Контроллеры и вторичная аппаратура СИКН размещается в шкафу двухстороннего обслуживания напольного типа исходными габаритами 800х2000х800 мм (ШхВхГ). Конструкция аппаратно-контроллерного шкафа СИКН должна обеспечивать: - функционирование и сохранность размещенных в нем технических устройств и инженерных систем на протяжении среднего срока службы; - удобство обслуживания технических устройств; - отсутствие острых кромок и углов составных элементов; - строповые устройства, а при их отсутствии, должны быть обозначены места строповки; - двери должны быть оборудованы запирающими устройствами, защищающими от самооткрывания и обеспечивающими фиксацию в открытом положении. Запоры должны иметь возможность пломбирования; - шкафы должны иметь болт для подключения защитного заземления к общему контуру заземления; - для металлических частей изделий, доступных для прикасания к ним при контроле и эксплуатации (включая регламентные работы), которые могут оказаться под напряжением в результате повреждения изоляции и не имеют других видов защиты, должно быть предусмотрено защитное заземление по ГОСТ 12.1.030-81; - при компоновке шкафа техническими средствами должно оставаться не менее 20% свободного места для размещения дополнительного оборудования (помимо предусмотренного проектом). Состав предварительной конфигурации шкафа включает: - ПЛК (с устройствами индикации); - барьеры искробезопасности с гальванической развязкой; - блоки питания первичных преобразователей, датчиков и аппаратуры; - ИБП с функцией байпаса (для питания нагрузки в аварийном состоянии); - повторители распределения и изоляции интерфейсных сетей; - преобразователи интерфейсов для передачи/обмена данных; - автоматы питания, сетевые розетки, осветительная арматура; - клеммные соединители, шины заземления, кабельные короба. Размещение коммутационных устройств для подключения внешних проводов должно удовлетворять условию минимального прохождения кабельной и проводниковой продукции по внутренним пространствам шкафа и конструктивно предусматривать монтажную зону внешних проводов в нижней части шкафа. Шкафы на месте монтажа установить на сплошной подиум, конструктивно обеспечивающий подвод и резервирование кабельной продукции (высотой не менее 20мм). Требование к пассивным компонентам шкафа: - для уменьшения номенклатуры компонентов шкафа, рекомендуется использовать пассивные изделия (клеммы, кабельные каналы, DIN-рейки и т.д.) одного производителя; - клеммы для подключения искробезопасных цепей должны быть выполнены отдельно от других, выделены цветом и соответствовать требованиям ГОСТ 30852.10-2002 (допускается использовать прямое подключение к искробезопасным барьерам); - клеммники входных и выходных сигнальных цепей рассчитаны на присоединение медных проводов сечением до 2,5 мм²;

24

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	38

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- клеммники для силовых цепей выбираются из унифицированного ряда, исходя из сечения подключаемых проводов; - для осуществления внутришкафного монтажа и подключения датчиков и внешних устройств рекомендуется использовать клеммы с пружинным зажимом. Их конструкция исключает ослабление контактов под действием вибрации; - перфорированные кабельные короба с резервом заполнения проводками от 30% (магистральные шириной не менее 100 мм). Электропроводки контроллерной станции выполнять проводами с медными жилами, поливинилхлоридной изоляцией. Запрещается применение проводов с горючей изоляцией из полиэтилена. Допустимые токовые нагрузки и изоляция проводов должны соответствовать параметрам электрических цепей. Наименьшее допустимое сечение проводов должны быть: многопроволочных (гибких) - 0,35 мм. 3) Требования к техническим средствам второго уровня системы: Применить АРМ, совмещенный с сервером. В качестве АРМ СИКН применить промышленный компьютер с дублированными системами питания и хранения информации. Для предотвращения нарушения работы оборудования по причине исчезновения питания, устранения последствий его отключения, необходимо предусмотреть возможность резервного питания АРМ от источника бесперебойного питания (ИБП), рассчитанного на время функционирования не менее 2 часов. Второй уровень (инженерного интерфейса), выполнить на базе промышленного компьютера с объединением рабочей станции АРМ оператора и сервера БД. Рабочая станция АРМ (сервер), дистрибутивы лицензионного программного обеспечения (системное программное обеспечение, инструментальные средства разработки прикладного ПО, антивирусный пакет и пр.) включаются в состав опросного листа и спецификации шкафа СИКН. 4) Требования к техническим средствам системы передачи сигналов и данных. Связь между техническими средствами первого, второго уровней Системы и КИС должна осуществляться по цифровым каналам связи, с использованием интерфейсов связи с телекоммуникационным оборудованием в соответствии с группой стандартов IEEE 802. Каналы связи, используемые для передачи информации АСУ ТП, должны быть оснащены сертифицированными средствами защиты информации. При информационном взаимодействии компонентов АСУТП, размещенных в различных ЛВС (или ЛВС различного уровня) обязательно применение межсетевых экранов. 5) Требования к размещению оборудования АСУ ТП, исполнению полевого оборудования и рабочей температуре: Оборудование КИП размещается непосредственно на СИКН. Оборудование первого и второго уровня размещается в операторной, в которой организуется рабочее место оператора. План размещения оборудования в операторной согласовать с Заказчиком на стадии ОПР. 8.2 Требования к программному обеспечению 1) Общие требования к программному обеспечению: Программные средства должны обладать следующими характеристиками: 9. - обеспечивать устойчивость к ошибочным ситуациям, в том числе при неверных и противоречивых данных; сбои в работе программ, отказы части вычислительных средств, ошибки персонала должны диагностироваться, сопровождаться сообщениями, и не должны вызывать нарушений в работе Системы;



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- систему организации базы данных реального времени и архивных данных (протокол событий и историческая база данных); - формы выходных документов (отчетные листы, ведомости); - требования к организации ЧМИ, включая способы отображения информации на экране, - диалоговые процедуры выдачи управляющих команд и пакет проектов мнемосхем. Для предоставления производственно-технологической информации на уровень управления в вышестоящие системы управления (КИС) Система должна обеспечивать: - доступ к технологической информации, хранимой в АСУТП, для информационных систем и бизнес-приложений, функционирующих на вышестоящем уровне предприятия; - выполнение анализа технологических данных, расчетов определенной сложности над технологическими данными; - формирование и предоставление отчетности о производстве (в КИС) в соответствии с требованиями за произвольный период времени (текущая, часовая, суточная, недельная и т.д.). Для интеграции Системы с MES и ERP ее разработка должна быть направлена на создание единой информационной системы сбора, передачи, обработки и хранения разнородной информации. Взаимодействие должно осуществляться на основе стандартных (не специализированных) интерфейсов связи (по протоколам OPC, OLEDB, ODBC, DDE). Протокол обмена и способ передачи данных в вышестоящую систему через КИС согласовать с отделом ИТиС Заказчика. Архивная информация должна формироваться на основе оперативной информации и храниться на жестких дисках и на внешних запоминающих устройствах. На всех уровнях функционирования Системы должен быть предусмотрен контроль исходной информации, обеспечивающий защиту базы данных Системы от недостоверной информации. В случае нарушения связи между локальными серверами и удаленными серверами ИС «ТИС-Добыча», расчет должен выполняться на локальных серверах, с последующим выполнением репликации БД накопленных значений с удаленными серверами ИС «ТИС-Добыча» после восстановления связи. Информационное обеспечение Системы должно обеспечивать вывод графической информации в виде графиков, диаграмм и таблиц по запросу пользователя. Информация должна доводиться до оперативного персонала посредством интерфейса оператора, в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60447-2000. Цвета для отображения информации на мониторах рабочих мест должны удовлетворять требованиям ГОСТ Р МЭК 60073-2000. Цвета должны быть легко идентифицируемы и отличны от цвета фона. Число используемых цветов рекомендуется свести к минимуму. Коды и условные обозначения, используемые в Системе, должны быть приближены к терминам и понятиям, применяемым технологическим персоналом. Документация на информационное обеспечение Системы должна соответствовать разделу 5 РД 50-34.698-90. Требования к математическому обеспечению: Математическое обеспечение Системы должно реализовывать алгоритмы, обеспечивающие выполнение всех указанных функций данных технических требований. Использовать в Системе математические методы и модели, типовые алгоритмы и алгоритмы, подлежащие разработке, позволяющие производить расчет массы и объема нефти СИКН. Математическое обеспечение Системы должно обеспечивать реализацию основных функций: - первичной обработки сигналов (контроль достоверности всех сигналов, их фильтрацию, масштабирование); - обработки, накопления, усреднения, интегрирования и внесения корректив;

28

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									42
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4			

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		- выполнение алгоритмов функционирования Системы; - программно-логического непрерывного контроля. Математическое обеспечение АСУ ТП должно представлять собой совокупность алгоритмов контроля, применяемых в Системе. Документация на математическое обеспечение Системы должна соответствовать разделу 5 РД 50-34.698-90. 9. Эргономические требования 9.1 Компоновка напольных шкафов должна обеспечивать двухсторонний свободный доступ к ним для осуществления наладки и ремонта. 9.2 Качество покрытия шкафов по показателям внешнего вида должно соответствовать IV классу по ГОСТ 9.031. 9.3 Надписи и значения местных показывающих приборов должны быть видны с расстояния не менее 1,0 м.
27	Требования к метрологическому обеспечению	1. Основные решения по метрологическому обеспечению согласовать с Заказчиком; 2. Проектные решения по метрологическому обеспечению выполнить в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и Стандартом «Требования в области обеспечения единства измерений в Обществе» введенным Приказом № 22-П от 24.01.2023 ООО «ННК-Самаранефтегаз», и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества. 3. Типы проектируемых средств измерения согласовать с Заказчиком. 4. Все проектируемые средства измерения должны быть внесены в государственный реестр средств измерения и должны иметь: • свидетельства об утверждении типа СИ, выданные Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии; • сертификаты соответствия по взрывозащите; • методики поверки; • руководство по эксплуатации на русском языке; • действующие свидетельства о поверке (не менее 2/3 срока межповерочного интервала); • разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. 5. Учесть технические требования «Система измерения количества и показателей качества нефти (СИКН) приемо-сдаточного пункта «Серные воды»». 6. Измерительная система РСУ должна иметь действующее свидетельство (сертификат) об утверждении типа, описание типа к нему, внесена в Федеральный информационный фонд СИ РФ и допущена к применению в Российской Федерации. 7. Задание на проектирование СИКН, а также проектная документация подлежит согласованию с АО «Транснефть-Приволга». 8. Задание на проектирование СИКН, а также проектная документация должны пройти метрологическую экспертизу в АО «Транснефть-Метрология».
28	Технологическая связь	1. Основные решения по технологической связи согласовать с Заказчиком; 2. Типы проектируемого оборудования согласовать с Заказчиком. 3. Основные требования к системе связи: 3.1.1. Автоматизацию и телемеханизацию технологического оборудования выполнить в соответствии с ГОСТ Р 58362-2019. 3.1.2 Провести предпроектное обследование с уточнением объемов основных технических решений, со сбором дополнительных материалов и уточнением фактических местоположений подземных и наземных коммуникаций, попадающих в зону строительства проектируемого объекта. Обследование выполнить с привлечением представителей заказчика, проектной организации и уполномоченных специалистов Средневолжского ПТУС, имеющих право подписи. Для вызова представителей Средневолжского ПТУС необходимо направить письменное уведомление по адресу: г. Самара, ул. Пугачевский тракт 64 «А», тел. 8 (846) 999-81-10, 8 (846) 999-81-12, факс 8

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		(843 36) 999-82-60; не позднее чем за 5 дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни). 3.1.3 По итогам проведения обследования составить «Акт предпроектного обследования по объекту проектирования» с закреплением полученных результатов подписью представителя проектной организации и уполномоченного представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Средневожское ПТУС». Решения акта предпроектного обследования могут считаться уточнениями настоящих технических условий. 3.1.4 Проект должен соответствовать требованиям РД 45.120-2000, «Правилам технической эксплуатации первичных сетей взаимовязанной сети связи Российской Федерации», РД-35.240.50-КТН-109-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов. Основные положения», ТПР-35.240.50-КТН-224-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Автоматизация и телемеханизация технологического оборудования площадочных и линейных объектов. Типовые проектные и технические решения», РД-33.040.00-КТН-047-15 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Сети связи. Нормы проектирования», Технические условия на подключение объектов нефтедобычи ООО «ННК-Самаранефтегаз» к магистральному нефтепроводу «Серные Воды - Кротовка» на 0 км (СИКН №902) № ПАО-10-02-01/50358 от 29.12.2022 3.1.5 Согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневожское ПТУС проектные решения по подключению объекта проектирования, пересечению и сближению с действующими кабельными линиями связи с объектом проектирования. Для этого передать в адрес Средневожского ПТУС в бумажном и электронном виде проектную/рабочую документацию в составе разделов: «Проект организации строительства», «Проект организации демонтажа» (при наличии), «Линейная часть» и другие разделы проектной/рабочей документации, описывающие конструктивные и технологические решения, связанные с нормальной эксплуатацией действующих и проектируемых линейных и станционных сооружений связи. Обязательным условием согласования является наличие тома инженерных изысканий согласованного с Средневожским ПТУС. В проектной документации указать необходимость выполнения в процессе строительства следующих мероприятий: 3.2.1 Не позднее, чем за 10 рабочих дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя филиала АО «Связьтранснефть» по адресу: г. Самара, ул. Пугачевский тракт 64 «А» тел. 8 (846) 999-81-10, 8 (846) 999-81-12, факс 8 (846) 999-82-60; нефт. (66-88) 22-10, 22-12 факс (66-88) 32-60 для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС). 3.2.2 По результатам работы по уточнению трассы кабельной линии связи составить «Акт передачи на сохранность кабельной магистрали, замерных столбиков и предупредительных знаков» с участием представителя заказчика, представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Средневожское ПТУС» и представителя предприятия - подрядчика, ведущего работы в охранной зоне. В результате работы по уточнению трассы инженерных коммуникаций, и в том числе линейно-кабельных сооружений связи, заказчику оформить «Акт - допуска» с участием представителей организации — подрядчика выполняемых работ, и филиала АО «Связьтранснефть» - «Средневожское ПТУС». 3.2.3 Все работы в охранной зоне кабелей связи должны выполняться в соответствии с рабочими проектами, выполненными проектными организациями, имеющим свидетельство о допуске СРО, с учётом технических условий, выданных предприятием, эксплуатирующим кабельные линии связи. 3.2.4 Заказчик совместно с представителями подрядчика и филиала АО «Связьтранснефть» - «Средневожское ПТУС» должны оформить «Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи». 3.2.5 Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи Средневожское ПТУС должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

30

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		3.2.6 Предварительно согласовать тип, марку закупаемого оборудования связи и материалов с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Средневожское ПТУС» 3.2.7 Не позднее, чем за 3-е суток до начала производства работ согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневожское ПТУС рабочий проект и проект производства работ. 3.2.8 На месте производства работ у производителя должен быть рабочий проект, проект производства работ и данные технические условия. 3.2.9 Все работы по установке, настройке и подключению проектируемого оборудования проводить в присутствии представителя ПТУС за счет сил и средств заказчика. 3.2.10 На ПСП (СИКН) предусмотреть следующие средства связи: - телефонная, радиотелефонная и факсимильная связь оператора ПСП (СИКН) с оператором НПС (диспетчером местного диспетчерского пункта (далее - МДП), диспетчерским персоналом ОСТ и филиалов ОСТ, в зоне ответственности которых они находятся; - диспетчерская селекторная связь оператора ПСП (СИКН) с оператором НПС (диспетчером МДП), диспетчерским персоналом ОСТ и филиалов ОСТ, в зоне ответственности которых они находятся; - аварийно-резервный телефонный номер; - каналы передачи данных между СА ПСП, СА СИКН и ТСПД МДП НПС в соответствии с ГОСТ Р 58362-2019. Устанавливаемые телефонные аппараты, абонентский комплект диспетчерской и селекторной связи должны быть совместимы с оборудованием АО «Связьтранснефть». 3.2.11 Организация связи ПСП (СИКН) с операторной НПС, МДП, диспетчерским персоналом ОСТ и филиалов ОСТ, в зоне ответственности которых они находятся, должна выполняться с использованием узла связи НПС. 3.2.12 В узле связи (далее – УС) НПС предусмотреть (при необходимости) установку и подключение дополнительного оборудования связи, мероприятия по обеспечению информационной безопасности, интеграцию проектируемого оборудования связи в систему мониторинга и управления АО «Связьтранснефть». 3.3 Технические мероприятия 3.3.1 Для подключения, проектируемого «ПСП «Серные воды-Кротовка» (СИКН № 902) ООО «ННК- Самаранефтегаз» (Далее ПСП) к каналам технологической и оперативно-производственной связи проектом предусмотреть: 3.3.1.1 Прокладку двух ВОК, независимыми маршрутами, на участке операторная ПСП «Серные Воды» - проектируемый ПСП. Способ, трассу прокладки определить проектом и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневожское ПТУС. 3.3.1.2 Ввод кабеля связи в проектируемый ПСП и операторную ПСП «Серные Воды» обеспечить через отдельный кабельный ввод; 3.3.1.3 Защиту кабельного ввода выполнить металлическим кожухом, для обеспечения вандалоустойчивости и защиты от проникновения грызунов. 3.3.1.4 Установку проектируемого ПСП телекоммуникационного шкафа, с распределительным кроссом оптическим и цифровым. Тип и емкость определить проектом и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневожское ПТУС. 3.3.1.5 Установку в существующем телекоммуникационном шкафу операторной ПСП «Серные Воды» оптического кросса. Место установки оборудования связи, марку, тип и количество интерфейсов согласовать на этапе проектирования с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневожское ПТУС. 3.3.1.6 Установку в проектируемом телекоммуникационном шкафу 2 (двух) коммутаторов L2. Место установки оборудования связи, марку, тип и количество интерфейсов согласовать на этапе проектирования с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневожское ПТУС. 3.3.1.7 Предусмотреть оснащение проектируемых и существующих коммутаторов SFP модулями. Тип и количество согласовать на этапе проектирования с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневожское ПТУС.



31

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ППТ.МО
Разделы 3,4

Лист
45

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		3.3.1.8 Подключить оборудование СТМ к проектируемым L-2 коммутаторам. Для подключения к каналам связи использовать кабель UTP, длину кабеля определить в процессе проектирования и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневолжское ПТУС; 3.3.1.9 Кабельную продукцию промаркировать с указанием номеров портов сопрягаемого оборудования. 3.3.1.10 Для подключения оборудования СТМ в проектируемом ПСП к основному и резервному каналу связи: 3.3.1.11 Основной - порт Ethernet № 1, коммутатора АСУ ТП (осн); 3.3.1.12 Резервный - порт Ethernet № 1, коммутатора АСУ ТП/П (рез). 3.3.1.13 IP-адреса оборудования выделить из диапазона IP-адресации АСУ ТП и согласовать с Средневолжским ПТУС на этапе проектирования. 3.3.2. Для организации ведомственной телефонной сети связи в проектируемом ПСП проектом предусмотреть: 3.3.2.1. Установку в проектируемом ПСП абонентского телефонного IP аппарата. Тип, марку, место и способ установки согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневолжское ПТУС на стадии проектирования; 3.3.2.2. Подключение устанавливаемого абонентского телефонного IP аппарата к порту №3 проектируемого L-2 коммутатора АСУ ТП/П (рез). 3.3.2.3. Для подключения абонентского телефонного IP аппарата предусмотреть установку телефонных розеток в проектируемом ПСП. Для подключения к проектируемому L-2 коммутатору АСУ П использовать кабель UTP, длину кабеля и тип разъема определить проектом и согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - Средневолжское ПТУС; 3.3.2.4. Дооснащение существующего программного коммутатора SSW RTU (SIP Сервер) на УС Центральный необходимым количеством лицензий на VoIP абонента. 3.3.2.5. IP-адреса абонентского телефонного IP аппарата выделить из диапазона IP-адресации АСУ П и согласовать с Средневолжским ПТУС на этапе проектирования; 3.3.2.6. Предусмотреть модернизацию телекоммуникационного оборудования, электропитания, резервного электропитания, шкафов, кабельных линий на ответной стороне УС Центральный и в операторной НПС «Кротовка»; 3.3.2.7. Предусмотреть схему резервного питания и установку в шкафы источников бесперебойного питания с временем работы от них не менее 2 часов. Схема организации подключений: Примечание: По результатам ПНР схема может быть уточнена с последующим включением в эксплуатационную документацию на систему связи. 3.4. Для подключения, проектируемого «ПСП «Серные воды-Кротовка» (СИКН № 902) ООО «ННК-Самаранефтегаз» (Далее ПСП) к каналам технологической и оперативно-производственной связи проектом предусмотреть:



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		3.4.1. Прокладку ВОК на участке операторная ПСП «Серные Воды» - здание нефтенасосной. Способ, трассу прокладки определить проектом и согласовать с заказчиком. 3.4.2. Ввод кабеля связи в операторную ПСП «Серные Воды» обеспечить через отдельный кабельный ввод; 3.4.3. Защиту кабельного ввода выполнить металлическим кожухом, для обеспечения вандауостойчивости и защиты от проникновения грызунов. 3.4.4. Установку в нефтенасосной телекоммуникационного шкафа, с распределительным кроссом оптическим и цифровым. Тип и емкость определить проектом и согласовать с заказчиком. 3.4.5. Установку в существующем телекоммуникационном шкафу операторной ПСП «Серные Воды» оптического кросса. Место установки оборудования связи, марку, тип и количество интерфейсов согласовать на этапе проектирования с заказчиком. 3.4.6. Установку в проектируемом телекоммуникационном шкафу коммутатора. Место установки оборудования связи, марку, тип и количество интерфейсов согласовать на этапе проектирования с заказчиком. 3.4.7. Предусмотреть оснащение проектируемых и существующих коммутаторов SFP модулями. Тип и количество согласовать на этапе проектирования с заказчиком. 3.4.8. Предусмотреть схему резервного питания и установку в шкафы источников бесперебойного питания с временем работы от них не менее 2 часов. 3.5. Для подключения, проектируемого «ПСП «Серные воды-Кротовка» (СИКН № 902) ООО «ННК- Самаранефтегаз» (Далее ПСП) к каналам технологической и оперативно-производственной связи проектом предусмотреть: 3.5.1. Прокладку ВОК на участке операторная ПСП «Серные Воды» - ШТМ МН «Серные воды –Кротовка» КП 0,6 км. Способ, трассу прокладки определить проектом и согласовать с заказчиком. 3.5.2. Ввод кабеля связи в операторную ПСП «Серные Воды» обеспечить через отдельный кабельный ввод; 3.5.3. Защиту кабельного ввода выполнить металлическим кожухом, для обеспечения вандауостойчивости и защиты от проникновения грызунов. 3.5.4. Установку в ШТМ оптического кросса. Тип и емкость определить проектом и согласовать с заказчиком. 3.5.5. Установку в существующем телекоммуникационном шкафу операторной ПСП «Серные Воды» оптического кросса. Место установки оборудования связи, марку, тип и количество интерфейсов согласовать на этапе проектирования с заказчиком. 3.5.6. Предусмотреть оснащение проектируемых и существующих коммутаторов SFP модулями. Тип и количество согласовать на этапе проектирования с заказчиком. 3.5.7. Предусмотреть схему резервного питания и установку в шкафы источников бесперебойного питания с временем работы от них не менее 2 часов. 3.6. Проектом предусмотреть прокладку двух FTP 5е на участке телекоммуникационный шкаф операторная ПСП «Серные воды» - шкаф видеонаблюдения склада для хранения арбитражных проб. Трассу прокладки определить проектом и согласовать с заказчиком. 3.7. Проектом предусмотреть модернизацию СКС и коммутационного оборудования в административном здании УПН «Товарный парк». Все изменения определить проектом и согласовать с заказчиком. 3.8. Проектом предусмотреть модернизацию СКС и коммутационного оборудования в здании ИХАЛ УПН «Товарный парк». Все изменения определить проектом и согласовать с заказчиком. 3.9. Приобретение аварийного запаса в части касающегося кабельной продукции и оборудования связи согласно ОР-33.040.00-КТН-0351-22 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов Аварийный запас объектов связи. Порядок формирования, использования, хранения и учета»: - Проектируемый коммутатор L2 -1 шт. - Проектируемый SFP модуль -1 шт. 3.10. Расстояние от кабелей связи до существующих и проектируемых подземных и наземных сооружений должно соответствовать требованиям

33

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		«Руководства по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи», действующим СНиП, ПУЭ. 3.11. В течение всего времени производства земляных работ вблизи и в охранной зоне, существующей ЛКС присутствие представителя филиала АО «Связьтранснефть» - Средневолжское ПТУС обязательно. 3.12. Пересечение со сторонними коммуникациями осуществить согласно «Руководству по строительству линейных сооружений магистральных и внутризоновых кабельных линий связи» и действующих СНиП, ПУЭ. Производство земляных работ с помощью бульдозера, экскаватора и другой землеройной техники ближе 2 метров от существующих кабелей связи - ЗАПРЕЩЕНО. Разработка грунта в непосредственной близости от кабельных линий связи допускается только при помощи лопат, без резких ударов, пользоваться ударными инструментами запрещено. 3.13. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных переездов (подсыпку щебня и гравия, укладку бетонных плит) осуществляет строительная организация, выполняющая работы. 3.14. Проектом предусмотреть приобретение аварийного запаса в части касающегося кабельной продукции и оборудования связи. Количество и объем аварийного запаса согласовать на этапе проектирования с заказчиком. 3.15. Предусмотреть модернизацию СКС и шкафа связи в существующей операторной ПСП «Серные воды». Количество мест и место установки определить в соответствии с новыми требованиями на этапе проектирования.
29	Требования по промышленной безопасности, пожарной безопасности, охране и гигиене труда	Требования в области пожарной безопасности: Предусмотреть прохождение проектной документации государственной экспертизы в соответствии с требованиями "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ. - Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию». - Проектную документацию разработать в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», СП 231.1311500. 2015, СП 155.13130.2014, РД-35.240.50-КТН-109-17 ПАО «Транснефть», СП 484.1311500.2020, СП 485.1311500.2020, а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого/ведомственного уровня (СП, ВНПБ, ВППБ, ВНТП, ВСН и т.д.). - Сигналы оповещения СПС вывести в помещения с круглосуточным пребыванием дежурного персонала. - Помещения категории "А" (СИКН, насосная внешнего транспорта) оборудовать ЛСК соответствующей площади по ГОСТ Р 56288-2014. - В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период. - Исключить при разработке проектной документации указание наименований конкретных систем, оборудования, приборов, производителя и марок. В проектной документации необходимо указывать характеристики и технические требования к оборудованию и приборам систем противопожарной защиты. - Выбираемые системы пожаротушения и сигнализации должны быть предварительно согласованы с заказчиком. - Предусмотреть оборудование объектов (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 года №1479 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» (раздел XIX).



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		9. Количество одновременных пожаров для расчётов принимается с учётом функционального назначения объекта (в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации в области пожарной безопасности) и согласовывается с заказчиком. 10. Выполнить проверочный расчет объема противопожарного запаса воды в существующих пожарных резервуарах (2 резервуара объемом по 1000 м³ каждый). Объем противопожарного запаса воды и пенообразователя на объекте определить с учётом нормативных расходов: - автоматических и стационарных систем пожаротушения и охлаждения; - на наружное и внутреннее (в случае применения) пожаротушение зданий и сооружений; - на пожаротушение передвижной пожарной техникой с учётом возможности привлечения сил и средств территориального гарнизона пожарной охраны, а также времени сосредоточения необходимого для тушения пожара сил и средств. 11. При использовании вагон-домов (мобильных зданий) в ходе строительства и эксплуатации объектов учесть требования ГОСТ Р 58760-2019 «Здания мобильные (инвентарные). Общие технические условия». 12. Для объектов защиты разработать Декларацию пожарной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами. При отступлении от требований нормативных документов по пожарной безопасности декларация пожарной безопасности должна содержать расчёты, по оценке пожарного риска. 13. Предусмотреть степень огнестойкости зданий и сооружений согласно Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». Класс конструктивной пожарной опасности зданий и сооружений предусмотреть С0. 14. Проектируемые РВС расположить на объекте с учетом обеспечения двукратных нормативных расстояний между ними. 15. Узел подключения пожарной техники разместить с наружной стороны обвалования РВС. Предусмотреть защитный экран и площадку с твердым покрытием размерами не менее 12х12 метров. Площадку для стоянки пожарной техники выполнить примыкающей к существующему проезду. Отметка площадки для стоянки пожарной техники должна предотвращать затопление водой во время паводка и при осадках. 16. Предусмотреть монтаж ручных пожарных извещателей по периметру обвалования РВС. 17. Предусмотреть оснащение РВС, зданий СИКН и насосной внешней транспорта многодиапазонными извещателями пламени (спектр ИК/УФ) с выводом сигнализации в операторную. 18. Провести обследование существующей насосной станции пожаротушения, предусмотреть её доведение до современных требований. 19. Дооборудовать существующую насосную станцию пожаротушения блоком системы хранения и дозирования пенообразователя (характеристики обосновать в проектной документации согласно гидравлического расчета), баки-дозаторы не применять. Предусмотреть применение пенообразователя в концентрации 1%. Хранение запаса пенообразователя предусмотреть в емкости коррозионностойкого исполнения, емкость расположить в насосной пожаротушения, либо предусмотреть модульное здание для размещения пендозаторной (блок СХДП). 20. Предусмотреть систему стационарного пожаротушения РВС с подключением к существующей насосной пожаротушения. В насосной станции предусмотреть блок-гребенку с ответвлением сухотрубов растворопроводов на каждый РВС в отдельности, на здание СИКН – отдельно и зда-

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		ние насосной внешнего транспорта - отдельно. При прокладке сухотрубов максимально использовать существующие эстакады. Оборудовать РВС камерами низкократной пены (КНП), сухотрубы подключить к КНП. Предусмотреть узлы подключения передвижной пожарной техники к сухотрубам за пределами обвалования РВС. 21. Предусмотреть узел подключения передвижной пожарной техники для охлаждения стенок РВС. 22. Предусмотреть узел подключения передвижной пожарной техники для обеспечения пожаротушения РВС. 23. Предусмотреть подачу воды для орошения РВС от существующего наружного противопожарного водопровода. 24. Кольца орошения РВС оборудовать устройствами для распыления воды с установкой фильтрующих элементов. 25. Для каждого РВС отдельно предусмотреть запуск систем пожаротушения дистанционно (из помещения операторной) и местно (из помещения пожарно-насосной станции) с помощью систем электрических задвижек. Для здания СИКН (при площади более 300 м²) и здания насосной внешнего транспорта (при площади более 300 м²) предусмотреть запуск систем пожаротушения автоматически, дистанционно (из помещения операторной) и местно (из помещения пожарно-насосной станции) с помощью систем электрических задвижек. 26. Предусмотреть оборудование газоуравнительной системы РВС огнезадерживающими быстродействующими клапанами и устройством гидравлического затвора при подключении к общему коллектору. 27. Автоматическое пожаротушение СИКН и насосной внешнего транспорта (при площади зданий более 300 м²) выполнить с применением водопенных устройств с осциллятором, с подачей пены низкой кратности. Запуск систем автоматического пожаротушения предусмотреть от многодиапазонных извещателей пламени (спектр ИК/УФ). 28. Выполнить гидравлический расчет из условия обеспечения давления перед водопенными устройствами и камерами низкократной пены не более 0,5 Мпа. 29. Проектной организации подготовить опросный лист на всю систему пожаротушения и на отдельные ее элементы, паспорт АУП согласно ГОСТ Р 2.601, программы приемочных и периодических испытаний, гидравлические схемы для размещения в насосной станции – схему противопожарного водоснабжения и схему обвязки насосов. В эксплуатационных документах привести контрольные электрические и гидравлические точки для проверки режимов работы систем пожаротушения в процессе выполнения пусконаладочных работ, приемочных испытаний и технического обслуживания. 30. Автоматизация установок пенного тушения пожаров зданий СИКН и насосной внешнего транспорта (при площади зданий более 300 м²), должна выполняться в соответствии с требованиями РД-35.240.50-КТН-109-17 ПАО «Транснефть» на базе микропроцессорной системы и обеспечивать: - обнаружение пожара, пожарную сигнализацию в зданиях; - местное, дистанционное и автоматическое управление исполнительными механизмами установок пенного тушения пожаров; - изменение режима работы установок пенного тушения пожаров по командам оператора; - регистрацию, архивирование и отображение на АРМ информации о работе установок пенного тушения пожаров; - связь с другими системами автоматизации на площадочном объекте; - связь с системой пожарной сигнализации площадочного объекта;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
------	---------	------	--------	-------	------	------	---------	--------------	--------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		31. При размещении пожарного оборудования (датчиков автоматической пожарной сигнализации, генераторов пены и водопенных устройств) не допускать перекрытия зоны их обслуживания строительными конструкциями и (или) инженерным (технологическим) оборудованием. 32. Все основные технические решения, оборудования и материалы согласовать с Заказчиком. Требования в области охраны труда: 33. Раздел «Охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разрабатывать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» и ЛНД Общества в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе: 33.1. Трудовой кодекс РФ, №197-ФЗ. 33.2. Федеральный закон от 30 марта 1999 г. N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения". 33.3. Система управления охраной труда. Общие требования. ГОСТ 12.0.230-2007. 33.4. Санитарные правила СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда» 33.5. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 (утвержден постановлением Главного санитарного врача РФ от 28.01.2021 № 2) "Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений" 33.6. СП 52.13330.2016. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95. 33.7. Санитарные правила и нормы СанПиН СП 2.2.3670-20 (утвержден и введен в действие с 01.01.2021 постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40) Гигиена труда Гигиенические требования к условиям труда женщин. 33.8. Федеральный закон от 30 декабря 2009 года N 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». 33.9. «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.1.1312-03 и другими действующими нормативными документами. 34. В разделе проектной документации предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, который должен содержать: 34.1. Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения; 34.2. Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) - для объектов производственного назначения 34.3. Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения. 34.4. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий). 34.5. Принципиальные решения по организации труда и управления производством. 34.6. Расчет количества рабочих мест и численности работающих. 34.7. Организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест. 34.8. Прогрессивные формы организации труда. 34.9. Режим труда и отдыха. 34.10. Охрана и условия труда работников.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
------	---------	------	--------	-------	------	--------------	--------------	--------------

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		34.11. Организация управления производством, предприятием. 34.12. Источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров. 34.13. Организация медицинского сопровождения и оказания 1й помощи пострадавшим. 34.14. Требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин. 35. Раздел ПОС должен содержать перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда. Требования в области промышленной безопасности: 36. Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе, в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности, и Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 37. В случае, если при эксплуатации, капитальном ремонте, консервации или ликвидации опасного производственного объекта требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены, осуществить проектирование на основе обоснования безопасности опасного производственного объекта. 38. Все необходимые согласования, экспертизы обоснования безопасности и регистрация заключений экспертизы обеспечивает Исполнитель. 39. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности. 40. Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов. 41. Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования с учетом эффективности и экономичности строительства и эксплуатации. 42. Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы с учетом требований ЛНД Общества в области АСУТП и ПАЗ. В системах ПАЗ и управления технологическими процессами должно быть исключено их срабатывание от случайных и кратковременных сигналов нарушения. 43. Указать расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательными, нормативными правовыми актами. 44. Заложенное в проектную (рабочую) документацию оборудование (технические устройства) должно иметь (в случае, если конкретное оборудование в документации не указывается, должны быть предусмотрены соответствующие требования к оборудованию): 44.1. Один из следующих комплектов документов: 44.1.1. документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларация) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза);



38

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		44.1.2. действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение); также в комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом); для продукции изготовленной после 01.01.2014 вместо разрешения на применение может быть предоставлена только копия заключения экспертизы промышленной безопасности, зарегистрированного в Ростехнадзоре не ранее 01.01.2014. 44.2. Комплект эксплуатационной документации на русском языке. 44.3. К средствам КИП и А дополнительно предъявляются следующие требования: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИП и А, являющихся средствами измерения и относящимися к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа. 44.4. Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территорию Российской Федерации, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования гарантирует предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию. 45. Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования). 46. Разработать (опционально) планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с требованиями, установленными Постановлением Правительства от 15 сентября 2020 г. № 1437 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах». 47. В случаях, предусмотренных статьей 14 Федерального закона 21 июля 1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать декларацию промышленной безопасности с последующим проведением экспертизы промышленной безопасности и регистрацией указанных документов в органах Ростехнадзора. Объект в настоящее время относится к 3 му классу ОПО. 48. Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) - для объектов производственного назначения 49. При разработке проектной документации на опасный производственный объект, предусмотреть включение в раздел «Технологическое решение» ПД описательную часть технологического процесса с учетом фактического перечня оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений с указанием их технических характеристик. 50. Подбор технических устройств выполнить в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования». 51. При необходимости разработать (откорректировать) План ЛРН в соответствии с требованиями, установленными Постановлением Правительства от 16.02.2008 N 87 (ред. от 06.05.2023) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию".

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
30	Требования по информационной безопасности	1. Проект разработать в соответствии с действующими законодательными актами РФ, в том числе: Федеральным законом от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»; 2. Выполнить требования Приказа ФСТЭК России от 21.12.2017 № 235 «Об утверждении Требований к созданию систем безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и обеспечению их функционирования»; 3. Выполнить требования приказа ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»; 4. Выполнить требования Приказа ФСБ России от 06.05.2019 №196 «Об утверждении Требований к средствам, предназначенным для обнаружения и ликвидации последствий компьютерных атак и реагирования на компьютерные инциденты»; 5. Выполнить требования Приказа ФСТЭК России от 14.03.2014 № 31 «Об утверждении Требований к обеспечению защиты информации в автоматизированных системах управления производственными и технологическими процессами на критически важных объектах, потенциально опасных объектах, а также объектах, представляющих повышенную опасность для жизни и здоровья людей и для окружающей природной среды». 6. Основное применяемое оборудование согласовать с Заказчиком.
31	Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму	1. Получить в территориальном органе МЧС исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» 2. Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС, а также в соответствии с требованиями ГОСТ Р 22.2.13-2023 (приказ Росстандарта от 12.01.2023 N 10-ст) и СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны».
32	Требования к системам безопасности и охране объектов	1. Системы безопасности объекта запроектировать в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 06.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства РФ № 458 от 05.05.2012 «по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса». 2. Обеспечить соответствие системы сбора и обработки информации требованиям Постановления Правительства РФ № 458 от 05.05.2012 «по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», включая, но не ограничиваясь пунктами 186-203. 3. Основное применяемое оборудование согласовать с Заказчиком. 4. При разработке проектной документации подтвердить и обосновать, что проектируемый объект не является категорируемым объектом ТЭК в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 21.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса». Проектирование объекта выполнить в соответствии с 3 классом значимости по СП 132.13330.2011» (низкая значимость). В случае определения и установления категории потенциальной опасности объекта ТЭК согласно ФЗ № 256-ФЗ от 06.07.2011, предусмотреть следующее: 4.1. Системы безопасности объекта запроектировать в соответствии с требованиями Федерального закона № 256-ФЗ от 06.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса», Постановления Правительства РФ № 458 от 05.05.2012 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		4.2. Системы безопасности объекта запроектировать в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 19 сентября 2015 г. № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса» 4.3. Обеспечить соответствие системы сбора и обработки информации требованиям Постановления Правительства РФ № 458 от 05.05.2012 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», включая, но не ограничиваясь пунктами 186-203. 5. Провести предпроектное обследование с уточнением объемов основных технических решений, со сбором дополнительных материалов и уточнением фактических местоположений подземных и наземных коммуникаций, попадающих в зону строительства проектируемого объекта. Обследование выполнить с привлечением представителей заказчика и проектной организации. 6. Основные требования к ИТСО: 6.1. Требования к ИТСО узла подключения: 6.1.1 Оборудовать узел подключения в соответствии с требованиями РД-13.310.00-КТН-178-17 и ТПР-13.310.00-КТН-246-19. 6.1.2 Сигналы от ТСО узла подключения должны передаваться на АРМ КТСО ПСП и дублироваться на АРМ КТСО ЛЧ на ЛПДС "Кротовка" согласно ТУ АО «Транснефть-Приволга». 6.1.3 На территории узла подключения предусмотреть установку коммутационного шкафа уличного исполнения с системой терморегуляции. Шкаф в составе должен иметь оптический кросс (технические характеристики ВОЛС для проекта подлежат согласованию с Заказчиком на стадии ОПР). Также в шкафу или непосредственной близости от него должен быть предусмотрен источник бесперебойного питания уличного исполнения. 6.1.4 Предусмотреть размещение оборудования СОТ: 6.1.4.1 Разместить не менее двух IP-камер на территории узла подключения. В зону контроля должны входить: калитка, въездные ворота, задвижки, общий обзор внутренней территории. 6.1.5 Предусмотреть размещение оборудования СКУД: 6.1.5.1 Предусмотреть установку электромеханического замка на калитку узла подключения. 6.1.5.2 Предусмотреть установку двух считывателей уличного исполнения в непосредственной близости к калитке с внутренней и внешней стороны территории узла подключения. 6.1.5.3 Предусмотреть размещение контроллера СКУД на территории узла подключения в шкафу системы охранного телевидения (СОТ). 6.1.5.4 Предусмотреть блок питания для СКУД на территории узла подключения в шкафу системы охранного телевидения (СОТ). 6.1.5.5 Предусмотреть возможность подключения сетевого контроллера на территории узла подключения к коммутатору СОТ. 6.1.6 Предусмотреть размещение оборудования СОС: 6.1.6.1 Предусмотреть установку приемно-контрольного прибора (ПКП) СОС на территории узла подключения в шкафу СОТ. 6.1.6.2 Предусмотреть блокировку калитки и ворот узла подключения извещателями магнитоконтактными. 6.1.6.3 Предусмотреть блокировку внутренней территории узла подключения извещателями радиоволновыми уличного исполнения. 6.1.6.4 Предусмотреть блокировку ограждения территории узла подключения вибросейсмическим средством обнаружения с повышенной помехоустойчивостью. 6.1.6.5 Предусмотреть блокировку телекоммуникационных шкафов, размещенных на территории узла подключения извещателями магнитоконтактными. 6.2. Требования к ИТСО ПСП: 6.2.1 В проектной документации указать следующие требования к системе охранного телевидения (СОТ):



41

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Интв.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		6.2.2. Проектирование выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов. 6.2.3. Все применяемое оборудование СОТ должно иметь сертификаты соответствия и выпускаться отечественными производителями. Допускается применение оборудования зарубежного производства, при этом его выбор подлежит согласованию со службами Заказчика на стадии ОПР. 6.2.4. В составе рабочей документации разработать опросные листы на оборудование полной заводской готовности и сложное комплексное оборудование (шкафы автоматики и вторичной аппаратуры, видеокамер комплектно с крепежными элементами и т.д.) с разработкой полной сборочной и конструкторской документации, со спецификациями устанавливаемого в них оборудования и сопутствующего программного обеспечения. Программу пусконаладочных работ (ППНР). Сметную документацию (в том числе сметную документацию ПНР согласно программе ППНР). 6.2.5. Минимальные требования к видеокамерам: – Цветная IP видеокамера с ИК-подсветкой. – Объектив: вариообъектив с возможностью управления через программное обеспечение СОТ и стационарного пульта управления видеокамерами (либо «мышью» оператора). – Режимы: день/ночь; ИК-подсветка 30-50 м; частота кадров 25 к/с при любом разрешении, детектор движения, функция WDR (широкий динамический диапазон). – Рабочая температура: -50°C+50°C (проектируемые на улице), 0°C +50°C (проектируемые внутри помещений) – Степень защиты IP65. – Питание 220/12-24В DC/ Hi-PoE (Power over Ethernet) – Поддерживаемые форматы сжатия видео: H.264, MJPEG и другие. – Разрешение: не менее 1080P (FullHD) Применять оборудование соответствующего исполнения взрывозащищенности исходя из взрывоопасных зон и категорий взрывоопасности. Минимальные требования к вышеуказанным камерам носят рекомендательный характер, технические характеристики выбранных для проекта камер подлежат согласованию с Заказчиком на стадии ОПР. 6.2.6. Требования к установке, монтажу оборудования: – В проекте применить IP-видеокамеры, количество камер определить исходя из зон контроля (периметр здания; внутренние помещения: входы в здание, линии учета т.д.). – Составить схему расположения камер, точное количество камер и их размещение согласовать на стадии ОПР с Заказчиком. Стационарные уличные и внутренние видеокамеры разместить на конструкциях объекта (стены, потолок). – Место и высота установки каждой видеокамеры, угол их наклона определить исходя из условий формирования зоны наблюдения, в местах недостаточного освещения проектом предусмотреть использование ИК-прожекторов. – Тип и параметры оборудования СОТ должны обеспечивать их устойчивость к воздействиям климатических, механических, электромагнитных, оптических и иных факторов внешней среды в местах их размещения. – Предусмотреть установку на территории ПСП поворотную, скоростную IP-видеокамеру. – Кабельные линии СОТ в помещениях и на улице проложить в лотках, коробах, металлических или ПВХ трубах. Кабели, применяемые для прокладки на открытом воздухе/вне помещений, должны иметь соответствующее исполнение (защита от погодных факторов, солнечного излучения, распространения влаги под оболочкой, температура эксплуатации). Проходы кабелей через стены выполнить в трубе. Зазоры между кабелями и трубой (проемом и т. п.), а также резервные трубы (проемы и т. п.) за герметизировать. Вся кабельная продукция должна быть пронумерована бирками – обозначающими принадлежность к

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		системе. Для прокладки кабельных линий максимально использовать существующие кабельные эстакады, в случае отсутствия запроектировать недостающие участки или конструктивно расширить и укрепить существующие. - Для подключения силовых и сигнальных цепей видеокамер предусмотреть установку герметичных коммутационных коробок. Коробки разместить не далее 0,5м от видеокамеры. Для подключения видеокамер применить волоконно-оптический кабель и витую пару уличного исполнения не ниже категории F/UTP CAT6a, экранированную с прокладкой в кабель-канале (гофре-рукаве) отдельно от силового кабеля. При выборе емкости волоконно-оптического кабеля проектом предусмотреть не менее 10% резерв оптических волокон. Предусмотреть герметизацию всех кабельных входов. Предусмотреть грозозащиту видеокамер и дополнительное оборудование: коммутационные модули для работы с внешними устройствами, комплекты оптического кросса, коммутаторы и т.д. - Оборудование, устанавливаемое вне помещений должно иметь исполнение оболочки корпуса с защитой от внешних условий согласно ГОСТ 14254-96 не ниже IP65, так же согласно ГОСТ 15150-69 иметь климатическое исполнение УХЛ1, температурный режим работы оборудования от минус 50 до плюс 50 °С. - Установку базового оборудования (видеорегистратор, KVM-консоль, резервный источник питания UPS, сетевое оборудование и т.д.) спроектировать в 19" напольном шкафу со стеклянной дверью, с системой охлаждения/вентиляцией (контроль по термодатчикам), внутренним освещением. Комплектность и размер шкафа выбрать с учетом устанавливаемого внутрь шкафа оборудования, размеры оборудования указать в юнитах. На этапе подготовки основных проектных решений определить и согласовать с Заказчиком место размещения 19" шкафа (предполагаемое место: операторная). Кроме основного 19" шкафа предусмотреть промежуточные коммутационные 19" настенные шкафы. Количество, комплектность и размер данных шкафов выбрать с учетом устанавливаемого внутри оборудования, размеры оборудования указать в юнитах. На этапе подготовки основных проектных решений определить и согласовать с Заказчиком места размещения 19" настенных шкафов (предполагаемые места: помещение ИХАЛ аналитическая лаборатория №3, помещение вновь проектируемой щитовой в здании СИКН, помещение АБК). - Предусмотреть промежуточные коммутационные навесные шкафы уличного исполнения. Количество, комплектность и размер данных шкафов выбрать с учетом устанавливаемого внутри оборудования, размеры оборудования указать в юнитах. На этапе подготовки основных проектных решений определить и согласовать с Заказчиком места размещения уличных навесных шкафов (предполагаемые места: узел подключения, насосная внешнего транспорта). - Мониторинг СОТ вывести по месту нахождения шкафа, применив монитор с диагональю экрана не менее 47 дюймов. Предусмотреть стеновой кронштейн для крепления монитора к стене. - Для прокладки кабельной продукции внутри 19" шкафа предусмотреть кабельные организаторы с кольцами для разводки кабельных жгутов. Обеспечить защиту от несанкционированного доступа к оборудованию, установленному в шкафу. Предусмотреть средства для опломбирования всех открывающихся элементов шкафа. Учесть ввод кабелей в помещение с установленным шкафом через кабельный ввод с их герметизацией. Количество отверстий кабельных вводов, их диаметр выбрать исходя из количества используемых кабелей. - Требования к глубине видеoarхива – запись с сжатием в формате H.264, H.264+ количество кадров в секунду (к/с) и разре-

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		шение видео взять максимальное, которые могут выдать проектируемые видеокамеры. Объем используемых жестких дисков рассчитать в режиме записи 24/7, 6 месяцев. Видеоархив СОТ должен иметь ограниченный доступ и храниться на ПСП. 6.2.7. Требования к электроснабжению СОТ: Технические условия о расчетной мощности, типах и местах установки автоматов и точек подключения оборудования получить в Управлении энергетике. Электропитание выполнить от однофазной электрической сети напряжением 220В промышленной частоты 50 Гц при колебаниях напряжения в пределах от +10 до -15%, частоты 1 Гц со скоростью изменения не более 0,1 Гц/сек. Проектом обеспечить автоматический переход на электропитание от автономного источника питания при пропадании напряжения в сети переменного тока 220В, применив резервные источники бесперебойного питания с аккумуляторными батареями. Источники бесперебойного питания выбрать с учетом длительности работы СОТ в течение не менее 60 минут после отключения основного электропитания. 6.2.8. Заземление технических средств системы видеонаблюдения произвести согласно требованиям: ГОСТ 12.1.030-81 (2001), п.14 пособия к РД 78.145-93, ПУЭ. 6.2.9. Требования к размещению оборудования: - На территории узла связи в коммутационном шкафу предусмотреть установку сетевого коммутатора с функцией PoE+. Количество LAN портов (RJ-45) 100/1000 Мбит должно быть не менее 8. Количество SFP портов не менее двух. - На территории насосной внешнего транспорта предусмотреть установку не менее двух IP-камер. В зону контроля должен входить общий обзор внутренней территории. - На территории насосной внешнего транспорта предусмотреть установку коммутационного шкафа уличного исполнения с системой терморегуляции. Шкаф в составе должен иметь оптический кросс (технические характеристики ВОЛС для проекта подлежат согласованию с Заказчиком на стадии ОИР). Также в шкафу или непосредственной близости от него должен быть предусмотрен источник бесперебойного питания уличного исполнения. - На территории насосной внешнего транспорта в коммутационном шкафу предусмотреть установку сетевого коммутатора с функцией PoE+. Количество LAN портов (RJ-45) 100/1000 Мбит должно быть не менее 8. Количество SFP портов не менее двух. - Предусмотреть установку IP-видеокамер в здании ИХАЛ №1 в следующих помещениях: 1) Общий коридор – не менее двух IP-видеокамер; 2) Моечная приема проб – не менее одной IP-видеокамеры; 3) Аналитическая №1 – не менее двух IP-видеокамер; 4) Аналитическая №2 – не менее двух IP-видеокамер; 5) Аналитическая №3 – не менее двух IP-видеокамер; 6) Хроматографическая – не менее одной IP-видеокамеры; 7) Весовая – не менее одной IP-видеокамеры; 8) Комната для расчетов – не менее одной IP-видеокамеры; - На территории ИХАЛ предусмотреть установку коммутационного настенного 19" шкафа (помещение Аналитической №3). Шкаф в составе должен иметь источник бесперебойного питания стоечного исполнения и сетевой коммутатор стоечного исполнения с функцией PoE. Количество LAN портов (RJ-45) 100/1000 Мбит должно быть не менее 24. Количество SFP портов не менее двух. - Предусмотреть установку IP-видеокамер в здании СИКН в следующих помещениях: 1) БИК – не менее трех IP-видеокамер (зоны контроля: система отбора проб, поточные влагомеры и краны управления их работой); 2) БИЛ – не менее двух IP-видеокамер; 3) ПУ – не менее двух IP-видеокамер;



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

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		4) Щитовая – не менее одной IP-видеокамеры; – Предусмотреть установку не менее трех IP-видеокамер на территории АБК. В зону контроля должны входить: основной вход в помещение АБК, центральный коридор в здании. – Предусмотреть установку коммутационного настенного 19" шкафа. Шкаф в составе должен иметь оптический кросс (технические характеристики ВОЛС для проекта подлежат согласованию с Заказчиком на стадии ОНР), источник бесперебойного питания стоечного исполнения и сетевой коммутатор стоечного исполнения с функцией PoE. Количество LAN портов (RJ-45) 100/1000 Мбит должно быть не менее 16. Количество SFP портов не менее двух. – Предусмотреть установку не менее трех IP-видеокамер на территории КПП при входе на ПСП. В зону контроля должны входить: проходная, помещение охраны и прилегающая к входу в КПП территория. – Предусмотреть установку не менее одной IP-видеокамеры в помещении склада для хранения арбитражных проб (в зону контроля должны входить стеллажи для хранения арбитражных проб). – Предусмотреть установку не менее трех IP-видеокамер в помещении операторной (в зону контроля должны входить центральный и запасный вход в здание, помещение операторной). – Предусмотреть установку не менее одной уличной скоростной поворотной камеры на территории ПСП. В зону контроля должна входить территория ПСП. – В помещении операторной предусмотреть установку основного коммутационного 19" шкафа, укомплектованного сервером СОТ стоечного исполнения, источником бесперебойного питания с дополнительным отсеком для АКБ стоечного исполнения, сетевым коммутатором с функцией PoE стоечного исполнения, количество LAN портов (RJ-45) 100/1000 Мбит должно быть не менее 24. Количество SFP портов не менее двух. – Предусмотреть размещение в помещении операторной АРМ СОТ с монитором или телевизором, устанавливаемого на стену и ИБП. – Предусмотреть размещение в помещении КПП АРМ СОТ с монитором или телевизором, устанавливаемого на стену и ИБП. – Предусмотреть размещение в помещении подразделения охраны линейной части ЛПДС «Кротовка» АРМ СОТ с монитором или телевизором, устанавливаемого на стену и ИБП. 6.3. В проектной документации указать следующие требования к системе контроля и управления доступом (СКУД): 6.3.1. Все применяемое оборудование СКУД должно иметь сертификаты соответствия и выпускаться отечественными производителями. Допускается применение оборудования зарубежного производства, при этом его выбор подлежит согласованию со службами Заказчика на стадии ОНР. 6.3.2. Все применяемое оборудование СКУД должно иметь сертификаты соответствия и выпускаться отечественными производителями. Допускается применение оборудования зарубежного производства, при этом его выбор подлежит согласованию со службами Заказчика на стадии ОНР. 6.3.3. В составе рабочей документации разработать опросные листы на оборудование полной заводской готовности и сложное комплексное оборудование (шкафы автоматики и вторичной аппаратуры, АРМ и т.д.) с разработкой полной сборочной и конструкторской документации, со спецификациями устанавливаемого в них оборудования и сопутствующего программного обеспечения. Программу пусконаладочных работ (ППНР). Сметную документацию (в том числе сметную документацию ПНР согласно программе ППНР). 6.3.4. Входные двери СИКН оснастить электромагнитными (или электромеханическими) замками, доводчиками, считывателями бесконтактных карт формата EM-Magpie, обеспечив контроль доступа персонала в СИКН по электронным пропускам. Предусмотреть автоматическое разблокирование



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		– Предусмотреть размещение контроллеров СКУД в здании насосной внешнего транспорта на стенах около точек прохода. Подключение контроллеров произвести к сетевому коммутатору СОТ. – Предусмотреть блоки питания для СКУД в здании насосной внешнего транспорта на стенах около точек прохода. – Предусмотреть установку на каждой точке прохода в здании насосной внешнего транспорта кнопки аварийной разблокировки дверей, для разблокировки запирающих устройств при поступлении сигнала от системы пожарной сигнализации. – Предусмотреть установку на каждой точке прохода в здании насосной внешнего транспорта доводчиков морозостойких. – Предусмотреть установку СКУД в здании СИКН в следующих помещениях: 1) БИК – 2 шт. (состав СКУД: контроллер, два считывателя, электромагнитный замок, доводчик, блок питания, кнопка аварийной разблокировки дверей); 2) БИЛ – 2 шт. (состав СКУД: контроллер, два считывателя, электромагнитный замок, доводчик, блок питания, кнопка аварийной разблокировки дверей); 3) ПУ – 2 шт. (состав СКУД: контроллер, два считывателя, электромагнитный замок, доводчик, блок питания, кнопка аварийной разблокировки дверей); 4) Электрошитовая – 1 шт. (состав СКУД: контроллер, два считывателя, электромагнитный замок, доводчик, блок питания, кнопка аварийной разблокировки дверей); – Предусмотреть установку электромагнитных замков на входные двери здания АБК. – Предусмотреть установку по два считывателя в непосредственной близости от дверей основного и запасного выхода с внутренней и внешней стороны здания АБК. – Предусмотреть размещение контроллеров СКУД в здании АБК на стенах около точек прохода. Подключение контроллеров произвести к сетевому коммутатору СОТ. – Предусмотреть блоки питания для СКУД в здании АБК на стенах около точек прохода. – Предусмотреть установку на каждой точке прохода в здании АБК кнопки аварийной разблокировки дверей, для разблокировки запирающих устройств при поступлении сигнала от системы пожарной сигнализации. – Предусмотреть установку на каждой точке прохода в здании АБК доводчиков морозостойких. – Предусмотреть установку дополнительной СКУД на КПП АБК (состав СКУД: контроллер, два считывателя) с подключением ранее установленного турникета. – Предусмотреть установку дополнительной СКУД на складе для хранения арбитражных проб (состав СКУД: контроллер, два считывателя, электромагнитный замок, блок питания, кнопка аварийной разблокировки дверей). Подключение контроллера произвести к вновь проектируемому сетевому коммутатору СОТ в помещении операторной. – Предусмотреть установку электромагнитных замков на входные двери здания операторной. – Предусмотреть установку по два считывателя в непосредственной близости от дверей основного и запасного выхода с внутренней и внешней стороны здания операторной. – Предусмотреть размещение контроллеров СКУД в здании операторной на стенах около точек прохода. Подключение контроллеров произвести к сетевому коммутатору СОТ. – Предусмотреть блоки питания для СКУД в здании операторной на стенах около точек прохода.

48

Лис
62

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		0,95 и выдавать тревожное извещение по проводному или беспроводному каналу связи. 6.4.9. Средства обнаружения и извещатели должны обеспечивать помехозащищенность. Их допустимое удаление от помеховых факторов должно быть не менее значения, указанных в эксплуатационной документации. 6.4.10. Охранные извещатели в автоматическом режиме работы должны выдавать сигнал о неисправности при отказе или взломе, с заданной достоверностью (вероятностью, средней наработкой на ложную тревогу) не выдавать ложные сигналы при воздействии факторов природного и техногенного характера. 6.4.11. Охранная сигнализация должна состоять из двух рубежей: Первый рубеж - периметр помещения (окна, двери, ограждения); Второй рубеж - объем помещения, территории. Первый рубеж – совокупность технических средств, обеспечивающих контроль целостности периметра здания или ограждения (окна, двери, забор, калитки, ворота) и позволяющий фиксировать проникновение в охраняемую зону. Образуется применением извещателей магнитоконтактных, активных и пассивных оптических, акустических и других средств защиты периметра охраняемой зоны. Периметр охраняемого здания рекомендуется дополнительно разделять на охраняемые зоны (фасад, тыл, боковые стороны здания, центральный вход и другие участки, возможно разделение на зоны и т.п.) с выделением их в самостоятельные шлейфы сигнализации и выдачей раздельных сигналов на прибор приемно-контрольный (ППК). 6.4.12. Для блокировки дверей и окон на «открытие» и «разбитие стекла» СИКН применить извещатели магнитоконтактные и звуковые устанавливаемые на каждый открываемый элемент и оконный проем защищаемого помещения. Второй рубеж – комплекс технических средств, позволяющих фиксировать проникновение в охраняемую область без нарушения целостности периметра. Образуется применением объемных извещателей (инфракрасных, радиоволновых). 6.4.13. Для блокировки защищаемых помещений СИКН «на проникновение» в проекте применить извещатели охранные объемные оптико-электронные. 6.4.14. В проекте применить светозвуковое устройство (СЗУ) для отображения состояния шлейфов охранной сигнализации защищаемых помещений. Звуковое оповещение о срабатывании СОС должно отличаться от звукового оповещения другого назначения (по тональности, по частоте звучания и т.п.). 6.4.15. Место размещения оборудования СОС: контрольно-пропускной пункт. При организации раздела охранной сигнализации необходимо охранные извещатели одного защищаемого помещения («блока») включить в один раздел. 6.4.16. Снятие/постановку СОС всех зданий и помещений ПСП спроектировать, применив бесконтактные считыватели формата карт EM-Marine, установив их в здании АБК (КПП), точное место и количество считывателей согласовать на стадии ОНР. Для визуального контроля и управления охранной сигнализацией проектом обеспечить установку приборов визуального отображения и индикации состояния («взят», «снят», «тревога») охранных разделов в помещении КПП. 6.4.17. Требования к электроснабжению СОС: – Технические условия о расчетной мощности, типах и местах установки автоматов, и точек подключения оборудования получить в Управлении энергетики. – Электропитание выполнить от однофазной электрической сети напряжением 220В промышленной частоты 50 Гц при колебаниях напряжения в пределах от +10 до -15%, частоты 1 Гц со скоростью изменения не более 0,1 Гц/сек. 6.4.18. Проектом обеспечить автоматический переход на электропитание от автономного источника питания при пропадании напряжения в сети переменного тока 220В, применив резервные источники бесперебойного питания с аккумуляторными батареями. Рассчитать время работы СОС от автономного источника питания в течение не менее 24 часов в дежурном режиме и не менее 3 часов в режиме тревоги.

49

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4			63

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		6.4.19. Заземление технических средств системы видеонаблюдения производится согласно требованиям: ГОСТ 12.1.030-81 (2001), п.14 пособия к РД 78. 145-93, ПУЭ. 6.4.20. Сигналы ТСО узла подключения должны передаваться на АРМ подразделения безопасности ООО «ННК-Самаранефтегаз» и дублироваться на АРМ подразделения охраны линейной части ЛПДС «Кротовка». 6.4.21. Сигналы срабатывания охранной сигнализации в блок-боксе ПКУ (вскрытие дверей блок-бокса ПКУ) должны передаваться на АРМ подразделения охраны линейной части ЛПДС «Кротовка» и в ДП ОСТ. 6.4.22. Требования к размещению оборудования СОС: – Предусмотреть установку центрального контроллера СОС в помещении операторной. – Предусмотреть установку АРМ СОС в помещении КПП. – Предусмотреть подключение ПКП к центральному контроллеру посредством преобразователей интерфейса, сетевых коммутаторов и вновь проектируемых линий связи. – Предусмотреть подключение к центральному контроллеру СОС всех ПКП, планируемых к установке при проектировании реконструкции ограждения территории ПСП.
33	Требования по обеспечению сметной документации	1. Сметная документация должна содержать: 2. сводку затрат; 3. сводный сметный расчет стоимости строительства (ССРСС); 4. объектные и локальные сметные расчеты; 5. пояснительную записку; 6. ведомости объемов работ; 7. обосновывающие документы 8. разработанные в соответствии с требованиями Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденная Приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 4 августа 2020 № 421/пр. с изменениями и дополнениями. Сметная документация составляется в соответствии с исходными данными Заказчика для разработки сметной документации (Приложение № 1). 9. Пояснительная записка к сметной документации, должна содержать: 9.1. сведения о порядке применения индексов со ссылкой на правоустанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений. 9.2. Механизм определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости, которых принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей, а также принятый порядок применения к этому оборудованию и материалам индексов. 9.3. Обоснование особенностей определения сметной стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и проч.). 9.4. Другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него. 10. Общие требования к сметной документации: 10.1. Сметную документацию составлять базисно-индексным методом в двух уровнях цен: 11. в базисных ценах на основе действующей сметно-нормативной базе 2001г. 12. в текущих ценах на дату выпуска сметной документации. 12.1. Сводный сметный расчет составлять в базисном и текущем уровне цен для стадии ПД и РД.



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		12.2. При составлении сметной документации на стадии ПД пересчет применяемых объектов-аналогов производить на уровне локальных смет, разработанных на стадии РД объекта-аналога. Аналоги применяются с приведением к условиям строительства при условии разукрупнения до объектов/ подобъектов/ конструктивов. 12.3. Аналоги при выполнении стадий «РД» не применять. 12.4. В составе сметной документации на стадии РД разработать ведомость потребности ресурсов в разрезе объекта/подобъектов. 12.5. При составлении локальных сметных расчетов производить деление на подобъекты/здания/сооружения, в соответствии с их назначением для целей корректного формирования затрат на каждый подобъект/здание/сооружение. Локальный сметный расчет должен включать в себя виды работ и затрат на каждый <u>отдельный</u> подобъект/здание/сооружение. 12.6. Разработать сметную документацию на досборку сооружений на площадке строительства в соответствии с ведомостями объемов работ, полученными от поставщика/изготовителя для стадии РД. Сметы включить в ССРСС. 13. Сметную документацию предоставить на электронном носителе в формате сметного программного комплекса, а также в форматах *.xml, *.pdf и в формате «Excel».
34	Дополнительные требования к ПОС(ПОД)	1. Проект организации строительства (ПОС) разработать в соответствии с действующими нормативными документами и в соответствии с исходными данными Заказчика (Приложение № 2); 2. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с помесечным распределением объемов СМР и согласовать их с Заказчиком; 3. Проектом ПОС определить количество и расположение временных площадок для размещения складских помещений, стоянок техники, вагон-городков и других временных сооружений строительных организаций на период выполнения СМР. После окончания строительства временные площадки подлежат рекультивации.
35	Определение затрат на страхование	1. Выполнить в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса РФ и письмом Госстроя РФ от 18.07.2002г. № НЗ-3942/7 «О средствах на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию строительных рисков». 2. Учесть в соответствии с исходными данными к разработке сметной документации.
36	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
37	Требования к оформлению ПД и РД	1. Документацию оформлять согласно "ГОСТ Р 21.101-2020. Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации". 2. Шифрование документации осуществлять на основании Положения «О порядке получения, рассмотрения, утверждения, хранения проектной, рабочей документации. Внесение изменений в утвержденную документацию», утвержденного Приказом от 15 09 2021 № 129-П. Направляется по запросу проектирующей организации.
38	Порядок сдачи работы	1. Порядок сдачи работ осуществляется в соответствии с Положением ООО «ННК-Самаранефтегаз» «О порядке получения, рассмотрения, утверждения, хранения проектной, рабочей документации. Внесение изменений в утвержденную РД»; 2. Проектная организация представляет ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» материалы проектной и рабочей документации: • 3 экземпляра в сброшюрованном виде на бумажных носителях; • 3 экземпляра в электронном виде (в т.ч. сметная документация и спецификации для заказа оборудования и материалов): 2 экз. в формате *.pdf; 1 экз. в исходных форматах (*.dwg, *.doc, *.xls и др. форматах);



№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		Графические материалы предоставить в электронном виде в формате *.dwg в системе координат государственного кадастрового учета на данной территории. 3. Проектная организация обеспечивает техническое сопровождение ПД до получения положительного заключения главной государственной экспертизы. 4. ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» передает проектно-сметную документацию ООО «ННК-Самаранефтегаз» по накладной по месту нахождения Заказчика.
39	Требования к передаче материалов на электронных носителях.	1. Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader). 2. Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета». 3. Чертежи предоставить в формате DWG и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader). 4. Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить формате PDF (Acrobat Reader). 5. Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результату проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО. 6. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата 7. CD-RW, DVD-R, DVD-RW. 8. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД (и РД) документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка. 9. Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. 10. Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/7/8/10/11
40	Согласования с заинтересованными, федеральными и надзорными организациями.	1. Проектной организации обеспечить получение положительного заключения главной государственной экспертизы на проектную документацию и результаты инженерных изысканий; государственной экологической экспертизы на проектную документацию. 2. Заказчик (ООО «ННК-Самаранефтегаз») оплачивает стоимость также экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий. 3. Оплата повторного проведения экспертиз осуществляется за счёт стороны, виновной в получении отрицательного заключения. 4. Проектная организация (Генпроектировщик) проводит все необходимые по законодательству согласования с заинтересованными, федеральными и надзорными организациями, в том числе ПАО "Транснефть", АО «Гипротрубопровод», «Транснефть – Метрология», АО "Связьтранснефть - Средневолжское ИТУС", включая разработку проектной и рабочей документации на выполнение работ по оборудованию площадок узлов подключения ИТСО, проектной документации на доработку СА НПС, автоматизированных систем и ТСПД уровней ДП и СОУ силами АО «Гипротрубопровод». 5. Проектная организация подготавливает все необходимые материалы для проведения общественных слушаний (обсуждений) и организывает их проведение.



52

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
41	Приложения	1. Приложение № 1. Исходные данные для разработки сметной документации. 2. Приложение № 2. Исходные данные для проектирования организации строительства (ПОС). 3. Приложение № 3. Схема выбора размещения площадочных объектов и/или трасс линейных объектов. 4. Приложение № 4. ТТ на СИКН №902. 5. Приложение № 5. ТУ на подключение к МН «Серные воды – Кротовка» № ПАО-10-02-01/50358 от 29.12.2022. 6. Приложение №6 изменения №1 в ТУ СИКН №902. 7. Приложение №7 Стоимость ЛНД ПАО «ТН». 8. Приложение №8 Технологическая схема (основная, резервная). 9. Приложение №9 Генеральный план ПСП «Серные Воды». 10. Приложение №10 Технологический регламент. 11. Приложение №11. Перечень существующего оборудования.



53

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ППТ.МО
Разделы 3,4

Лист
67



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

Директору
ООО «Проектно-консалтинговый
центр «Эксперт Инжиниринг»
А.В. Нижегородов

ул. Ставропольская, д. 3, оф. 709,
г. Самара, 443090

e.skripnikova@expert-e.ru

№ 1 АВГ 2024 № МЛХ-04-01/1446

на № 2540К/24 от 10.07.2024

Уважаемый Анатолий Викторович!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваше обращение (вх. № МЛХ/12526 от 10.07.2024) о предоставлении информации о земельном участке для размещения объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз»: «ПСП Серные воды. Реконструкция» в границах сельского поселения Светлодольск муниципального района Сергиевский, Самарской области, сообщает, что в соответствии с положениями Водного кодекса Российской Федерации, по данным картографической основы программы ГИС ИнГео, испрашиваемый Вами земельный участок находится вне береговой полосы, частично в прибрежной защитной полосе, частично в водоохранной зоне водного объекта.

Также сообщаем, что на испрашиваемом участке поверхностные водные объекты отсутствуют.

Координаты земельного участка:

№	X	Y	6	464805,35	2244188,54
1	464742,82	2244361,31	7	464832,26	2244210,00
2	464745,84	2244352,79	8	464907,58	2244269,79
3	464726,34	2244346,51	9	464953,76	2244217,17
4	464737,77	2244321,20	10	464952,03	2244215,69
5	464786,96	2244172,30	11	464963,08	2244201,20

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			68



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071

Тел. (846) 214-71-71

email: ugookn@samregion.ru;

<http://nasledie.samregion.ru>

ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;

ИНН/КПП 6311159468/631701001

15.07.2024 № УГООКН/3256

на № 2551К/24 от 10.07.2024

Директору
ООО «Проектно-консалтинговый
центр «Эксперт Инжиниринг»

Нижегородову А.В.

Ставропольская ул., д. 3,
оф. 709, г. Самара, 443090

e.skrpnikova@expert-e.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Анатолий Викторович!

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваше обращение от 10.07.2024 № 2551К/24, сообщает следующее.

На земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту «ПСП Серные воды. Реконструкция», расположенному на территории сельского поселения Светлодольск Сергиевского района Самарской области (согласно приложенной схеме), объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, и выявленные объекты культурного наследия (памятники архитектуры, истории и культуры) отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен также вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Вместе с тем, Управление не имеет данных об отсутствии на указанном земельном участке объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, в том числе, объектов археологического наследия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ППТ.МО Разделы 3,4		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				70

В соответствии со статьей 30 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 73-ФЗ) в случае, если орган охраны объектов культурного наследия не имеет данных об отсутствии на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ и иных работ, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, указанные земли являются объектами государственной историко-культурной экспертизы (далее – историко-культурная экспертиза).

Историко-культурная экспертиза проводится до начала землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, осуществление которых может оказывать прямое или косвенное воздействие на объект, обладающий признаками объекта культурного наследия, и (или) до утверждения градостроительных регламентов. Заказчик работ, подлежащих историко-культурной экспертизе, оплачивает ее проведение (статья 31 Федерального закона № 73-ФЗ).

Как установлено статьей 32 Федерального закона № 73-ФЗ единственным основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ, является заключение историко-культурной экспертизы.

С учетом изложенного, в соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ в случае проведения землеустроительных, земляных, строительных, хозяйственных и иных работ по объекту «ПСП Серные воды. Реконструкция», расположенному на территории сельского поселения Светлодольск Сергиевского района Самарской области (согласно приложенной схеме), в адрес Управления необходимо представить результаты проведенных археологических полевых работ на земельном участке, предполагаемом к хозяйственному освоению, и заключение историко-культурной экспертизы по результатам проведенных археологических полевых работ на вышеназванном земельном участке.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							ПТТ.МО Разделы 3,4	Лист
										71
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

По результатам рассмотрения отчета о проведенных археологических полевых работах и заключения историко-культурной экспертизы Управлением будет принято соответствующее решение.

Врио руководителя



Документ подписан
электронной подписью

Сертификат 682bfc1c855f2365dd0f07a10ef52ecf
Владелец Стафеев Иван Сергеевич
Действителен с 14.05.2024 по 07.08.2025

И.С. Стафеев

Крамарев А.И. +7(846) 214-71-79

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					Лист
						ППТ.МО Разделы 3,4				72

Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Самарской области

Кому: Общество с ограниченной
ответственностью «ГЕФЕСТ» (ООО
«ГЕФЕСТ»)
ИНН 6318306150
ОГРН 1026301531024
Представитель: Кутявин Дмитрий
Владимирович
Контактные данные представителя:
тел. +7(927)6940966
эл. почта: dvkutyavin@yandex.ru

**Предоставление информации о решении, принятом на основании заключения
государственной историко-культурной экспертизы, проведенной в целях,
предусмотренных абзацем девятым статьи 28 Федерального закона «Об объектах
культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской
Федерации»**

от 13.01.2025 № АИКЭ-20241218-22302280923-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги:
«Предоставление информации о решении, принятом на основании заключения
государственной историко-культурной экспертизы, проведенной в целях, предусмотренных
абзацем девятым статьи 28 Федерального закона «Об объектах культурного наследия
(памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 18.12.2024
№ 4945269322 и прилагаемых к нему документов в соответствии с требованиями пункта 31
Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного
постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2024 № 530, рассмотрено
заключение государственной историко-культурной экспертизы: «Акт государственной
историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о
выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в
соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих
признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию
земляных, строительных, мелиоративных, 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 – «Документация, содержащая результаты исследований, в
соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих
признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследования, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект					
						ППТ.МО Разделы 3,4	Лист	
							73	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

По результатам рассмотрения заключения государственной историко-культурной экспертизы акт государственной историко-культурной экспертизы от 18.12.2024 и прилагаемых к нему документов и материалов принято решение о согласии с выводами, изложенными в заключении экспертизы.

Дополнительная информация: в соответствии с данными государственного учета культурного наследия Самарской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия на испрашиваемом земельном участке отсутствуют.

ЗАМЕСТИТЕЛЬ РУКОВОДИТЕЛЯ-
НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА

Стафеев Иван Сергеевич
13.01.2025



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТ.МО		Лис
						Разделы 3,4		74



Государственное бюджетное учреждение
Самарской области
«Самарское ветеринарное объединение»
443081, г/Самара ул.Фадеева 47
Телефон-факс: (846)951 64 98
E-mail: gbu_so_svo@mail.ru
структурное подразделение
«Сергиевская СББЖ»
446540, Самарская обл., с.Сергиевск,
ул.Ленина 43
телефон: (846)552-15-47; 2-16-60; 2-17-23
факс: (846)552-15-47
E-mail: guso_serg@mail.ru

Директору ПКЦ
«Эксперт Инжиниринг»
А.В.Нижегородову

« 04 » 09 2024 год
№ 145

Уважаемый Анатолий Викторович!

ГБУ СО "СВО" Сергиевская СББЖ в ответ на Ваш запрос № 2550К/24 от 10.07.2024 года информирует о том, что:

В районе размещения объекта строительства ООО «ННК-Самаранефтегаз»: ПСП Серные воды. Реконструкция» в границах сельского поселения Светлодольск муниципального района Сергиевский Самарской области (в пределах земельного отвода и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектированного объекта) очаги опасных болезней животных, санкционированные захоронения падших от сибирской язвы животных, скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения животных – отсутствуют;

На территории населенного пункта Светлодольск сельского поселения Светлодольск м.р.Сергиевский Самарской области отсутствуют неблагополучные пункты по сибирской язве;

Населенный пункт Светлодольск сельского поселения Светлодольск м.р.Сергиевский Самарской области благополучен по остро инфекционным заболеваниям животных.

И.о.начальника
структурного подразделения
Сергиевская СББЖ

В.Е.Пахомов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			75



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013, г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

01 АВГ 2024

№ МЛХ 05-02/14190

На № _____ от _____
МЛХ/12527 10.07.2024

Директору
«ПКЦ «Эксперт Инжининиринг»
Нижегородову А.В.
ул. Ставропольская, д. 3, оф. 709,
г. Самара, 443090

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области, рассмотрев Ваше заявление о предоставлении информации о принадлежности земельного участка объекта ООО «ННК-Самаранефтегаз»: «ПСП Серные воды. Реконструкция», расположенного в границах с.п. Светлодольск м.р. Сергиевский Самарской обл., к землям лесного фонда, сообщает, что данный участок, согласно представленному каталогу координат, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре, к землям лесного фонда не относится.

Руководитель управления
лесного планирования и
организации лесопользования
департамента лесного хозяйства

Е.В. Ефремова

Агейкин Д.В. +7(846)254-10-29

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист	
	Подп. и дата						
	Изм.						
Агейкин Д.В. +7(846)254-10-29						ППТ.МО Разделы 3,4	76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКИНЕДРА)

Представителю
ООО «ПКЦ «Эксперт Инжиниринг»
по доверенности
Скрипниковой Е.В.

e.skripnikova@expert-e.ru

24.07.2024 № СМ-ПФО-13-00-36/1512

на № 2542К/24 от 10.07.2024

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу « 24 » июля 2024.

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-консалтинговый центр «Эксперт Инжиниринг», ИНН 6319262153, ОГРН 1236300028370.
2. Данные об участке предстоящей застройки: Самарская область. Сергиевский район. В рамках реализации объекта «ПСП Серные воды. Реконструкция»*
* Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.
3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.
4. Срок действия заключения: до « 24 » июля 2025.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьей 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 № 2395-1 «О недрах».

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 № 492 «Об

Неотъемлемое приложение: Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки на 3 л.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 00DBC4D81B335A4156349D1B874E25BA50
Владелец: Ларин Евгений Владимирович
Действителен: с 22.06.2023 до 14.09.2024

Е.В. Ларин

Бочкарёва Ульяна Александровна
(846) 333-68-72

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Бочкарёва Ульяна Александровна (846) 333-68-72					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4		Лист 78

Приложение
к заключению
от 24.07.2024 № СМ-ПФО-13-00-36/1512

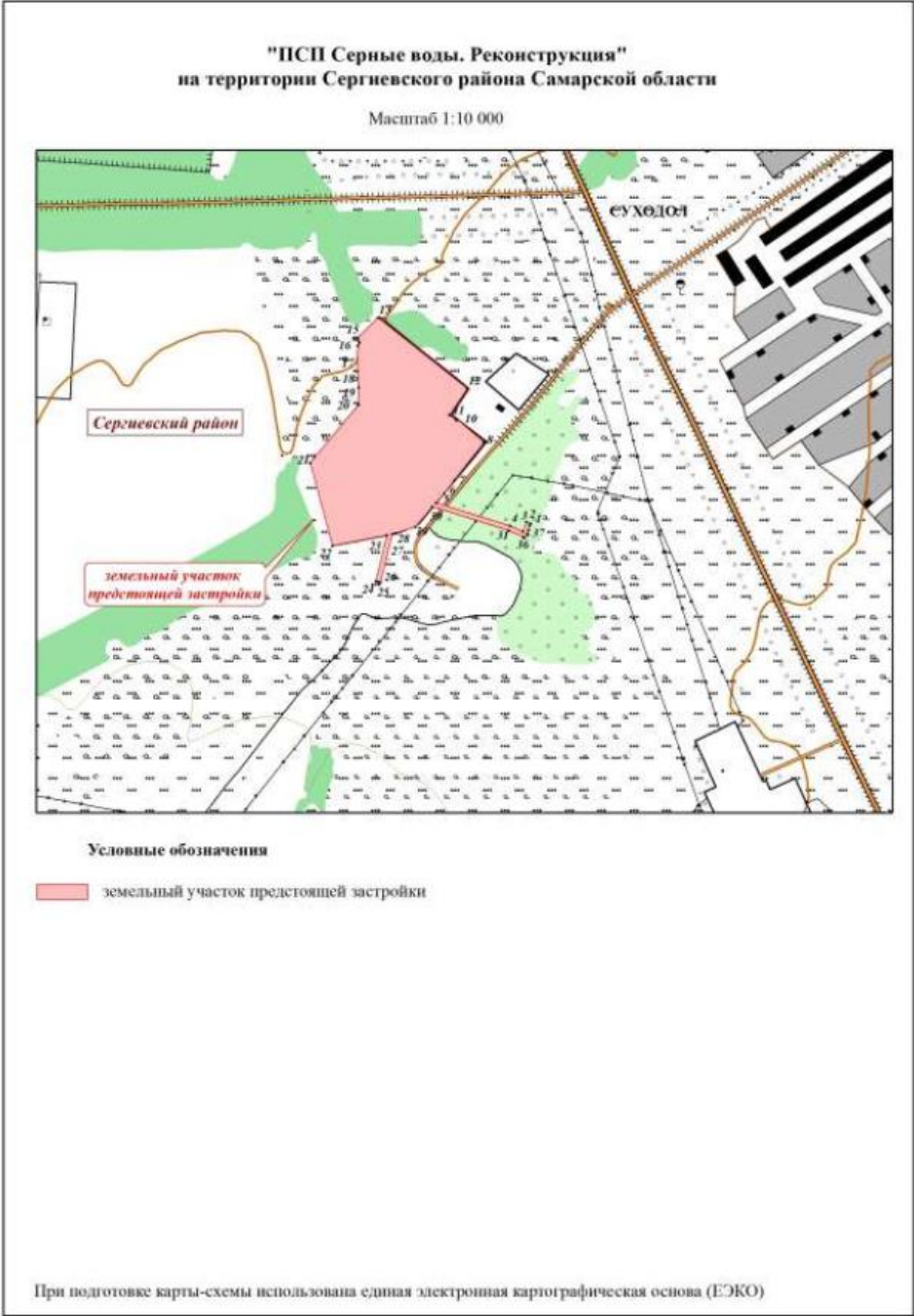
Географические координаты участка предстоящей застройки
(в соответствии с заявочными материалами)

№ п/п	WGS-84		ГСК-2011	
	Северная широта	Восточная долгота	Северная широта	Восточная долгота
1	53°53'26.38579200"	51°11'08.11611600"	53°53'26.39004000"	51°11'08.12637600"
2	53°53'26.48018400"	51°11'07.64768400"	53°53'26.48439600"	51°11'07.65794400"
3	53°53'25.84708800"	51°11'07.31662800"	53°53'25.85133600"	51°11'07.32688800"
4	53°53'26.20694400"	51°11'05.92342800"	53°53'26.21119200"	51°11'05.93368800"
5	53°53'27.74007600"	51°10'57.73900800"	53°53'27.74432400"	51°10'57.74926800"
6	53°53'28.34113200"	51°10'58.61604000"	53°53'28.34538000"	51°10'58.62633600"
7	53°53'29.21974800"	51°10'59.77333200"	53°53'29.22396000"	51°10'59.78359200"
8	53°53'31.67880000"	51°11'02.99742000"	53°53'31.68304800"	51°11'03.00768000"
9	53°53'33.15192000"	51°11'0.08613600"	53°53'33.15613200"	51°11'0.09639600"
10	53°53'33.09540000"	51°11'0.00621600"	53°53'33.09961200"	51°11'0.01647600"
11	53°53'33.44712000"	51°10'59.20561200"	53°53'33.45136800"	51°10'59.21587200"
12	53°53'35.14581600"	51°11'01.20217200"	53°53'35.15002800"	51°11'01.21243200"
13	53°53'39.79442400"	51°10'51.38871600"	53°53'39.79867200"	51°10'51.39901200"
14	53°53'38.48460000"	51°10'49.17676800"	53°53'38.48881200"	51°10'49.18702800"
15	53°53'38.17910400"	51°10'49.34125200"	53°53'38.18335200"	51°10'49.35151200"
16	53°53'37.96180800"	51°10'49.16823600"	53°53'37.96605600"	51°10'49.17849600"
17	53°53'36.32233200"	51°10'49.13648400"	53°53'36.32658000"	51°10'49.14674400"
18	53°53'35.25961200"	51°10'49.24794000"	53°53'35.26386000"	51°10'49.25820000"
19	53°53'34.20214800"	51°10'49.14022800"	53°53'34.20636000"	51°10'49.15048800"
20	53°53'34.12914000"	51°10'49.24412400"	53°53'34.13335200"	51°10'49.25438400"
21	53°53'30.34878000"	51°10'43.90280400"	53°53'30.35299200"	51°10'43.91306400"
22	53°53'24.94611600"	51°10'46.35278400"	53°53'24.95032800"	51°10'46.36304400"
23	53°53'25.64415600"	51°10'52.32068400"	53°53'25.64840400"	51°10'52.33098000"
24	53°53'22.64024400"	51°10'51.08959200"	53°53'22.64449200"	51°10'51.09985200"
25	53°53'22.60233600"	51°10'51.35538000"	53°53'22.60658400"	51°10'51.36564000"
26	53°53'22.56414000"	51°10'51.62170800"	53°53'22.56835200"	51°10'51.63200400"
27	53°53'25.71338400"	51°10'52.91176800"	53°53'25.71759600"	51°10'52.92202800"
28	53°53'25.75608000"	51°10'53.27774400"	53°53'25.76032800"	51°10'53.28804000"
29	53°53'26.17879200"	51°10'55.46107200"	53°53'26.18304000"	51°10'55.47133200"
30	53°53'27.47371200"	51°10'57.35017200"	53°53'27.47796000"	51°10'57.36043200"
31	53°53'25.90447200"	51°11'05.73079200"	53°53'25.90868400"	51°11'05.74105200"
32	53°53'25.49295600"	51°11'07.32051600"	53°53'25.49716800"	51°11'07.33077600"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			79

33	53°53'25.41991200"	51°11'07.42383600"	53°53'25.42416000"	51°11'07.43409600"
34	53°53'25.62795600"	51°11'07.84341600"	53°53'25.63220400"	51°11'07.85371200"
35	53°53'25.67857200"	51°11'07.77177600"	53°53'25.68278400"	51°11'07.78203600"
36	53°53'25.94223600"	51°11'07.92085200"	53°53'25.94648400"	51°11'07.93111200"
37	53°53'26.24391600"	51°11'08.04012000"	53°53'26.24812800"	51°11'08.05041600"

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			80



Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4				
						Лист 81				



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72
www.sergievsrk.ru adm@sergievsk.ru

Директору
ООО «Проектно – консалтинговый
центр»

Нижегородову А.В.

443090, Самара, ул. Антонова-Овсеенко, д. 44Б,
офис 608, тел: 8(846)215-00-20

15.07.24. № СР/2589-1118
на № 2543К/24 от «10» июля 2024 г.

Уважаемый Анатолий Викторович!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос по согласованию размещения объекта ООО «ННК - Самаранефтегаз»: «**ПСП Серные Воды. Реконструкция.**» в границах сельского поселения Светлодольск муниципального района Сергиевский, сообщает, что:

1. Об объектах культурного наследия муниципального, регионального и федерального значения и зон охраны объектов культурного наследия информация отсутствует;
2. Особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;
3. Вышеуказанный объект расположен за границами населенных пунктов муниципального района Сергиевский, красные линии отсутствуют.
4. В соответствии с пунктом 1 статьи 39.39 Земельного кодекса Российской Федерации (далее - ЗК РФ) публичный сервитут устанавливается решением уполномоченного органа исполнительной власти или органа местного самоуправления, предусмотренных статьей 39.38 ЗК РФ, на основании ходатайства об установлении публичного сервитута.

Согласно положениям статьи 39.38 ЗК РФ публичный сервитут в отношении земельных участков и (или) земель для их использования в целях, предусмотренных статьей 39.37 ЗК РФ, устанавливается:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							ППТ.МО Разделы 3,4	Лист
										82
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

решением уполномоченного органа исполнительной власти или органа местного самоуправления, предусмотренных статьей 39.38 ЗК РФ, на основании ходатайства об установлении публичного сервитута. Согласно положениям статьи 39.38 ЗК РФ публичный сервитут в отношении земельных участков и (или) земель для их использования в целях, предусмотренных статьей 39.37 ЗК РФ, устанавливается:
--

- решениями уполномоченных федеральных органов исполнительной власти - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений федерального значения или их капитального ремонта, а также капитального ремонта участков (частей) инженерных сооружений, являющихся линейными объектами, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с железнодорожными путями общего пользования, автомобильными дорогами федерального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам федерального значения, размещения автомобильных дорог федерального значения, железнодорожных путей в туннелях;

- решениями уполномоченных исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений регионального значения или их капитального ремонта, а также капитального ремонта участков (частей) инженерных сооружений, являющихся линейными объектами, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами регионального или межмуниципального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам регионального или межмуниципального значения, размещения автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения в туннелях;

- решениями уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления, принимающих решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд, - в случае установления публичного сервитута в целях реконструкции инженерных сооружений, переносимых в связи с изъятием земельных участков, на которых они располагались, для государственных или муниципальных нужд;

- решениями органов местного самоуправления городского округа, городского поселения - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений, являющихся объектами местного значения городского округа, городского поселения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами местного значения городского округа, городского поселения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам местного значения городского округа, городского поселения, размещения

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №								Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						83

6. Схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории (далее - схема) подготавливается исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления. В случаях, предусмотренных пунктами 4 - 8 статьи 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, подготовка схемы может быть обеспечена гражданином или юридическим лицом.

Подготовка схемы осуществляется в форме электронного документа, за исключением случаев, если подготовку схемы расположения земельного участка обеспечивает гражданин в целях образования земельного участка для его предоставления без проведения торгов.

Согласно пункту 20 статьи 11.10 ЗК РФ исполнительный орган государственной власти или орган местного самоуправления, принявшие решение, предусматривающее утверждение схемы расположения земельного участка, обязаны направлять в срок не более чем пять рабочих дней со дня принятия указанного решения в орган регистрации прав указанное решение с приложением схемы расположения земельного участка, в том числе с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия. Сведения, содержащиеся в указанных решении и схеме, подлежат отображению на кадастровых картах, предназначенных для использования неограниченным кругом лиц.

Таким образом, на публичной кадастровой карте (<https://pkk.rosreestr.ru/>) должны указываться и земельные участки, на которые уже утверждена схема расположения.

В Администрации муниципального района Сергиевский отсутствует программный продукт – цифровая кадастровая карта, предназначенная для создания, актуализации и анализа информационного массива кадастровых сведений и иной тематической информации для управления земельно-имущественным комплексом муниципального образования, в связи с чем предоставить информацию о границах земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек, в границах запрашиваемого земельного участка путем проведения визуального поиска решений и схем за период два года (согласно пункту 15 статьи 11.10 ЗК РФ - срок действия решения об утверждении схемы расположения земельного участка составляет два года) не представляется возможным.

7. о наличии в районе размещения проектируемого объекта очагов опасных болезней животных, санкционированных захоронений павшего от сибирской язвы скота, скотомогильников, биотермических ям и наличии установленных санитарно-защитных зон таких объектов, необходимо

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

обратиться в Департамент ветеринарии Самарской области с соответствующим запросом.

8. несанкционированные и санкционированные свалки, полигоны ТБО, полей ассенизации в районе проведения работ по объекту - отсутствуют.

Действующий полигон ТБО и малотоксичных промышленных отходов муниципального района Сергиевский находится в 300 м справа от 1108 км+500 м автодороги М-5 «Урал».

9. На расстояние 900м.п. находятся подземные источники питьевого водоснабжения п. Светлодольск.

10. Для получения информации о зоне санитарной охраны источников питьевого водоснабжения п. Светлодольск необходимо обратиться в ООО «Сервисная коммунальная компания» расположенной по адресу Сергиевский р-он, п. Суходол, ул. Солнечная, д. 2.

11. О санитарно-защитных зонах действующих объектов и предприятий и их ограничениях информация отсутствует.

12. Информация об ограничении использования лесных участков в границах земель лесного фонда и землях, не относящихся к землям лесного фонда отсутствует.

13. Информация о наличии земельных участков, изъятых из оборота отсутствует.

14. Сведения о неблагополучных пунктах по Сибирской язве отсутствуют.

15. Для получения сведений о благополучии по остроинфекционным заболеваниям животных необходимо обратиться в Департамент ветеринарии Самарской области с соответствующим запросом.

Глава муниципального
района Сергиевский

А.И. Екамасов

Коновалов С.И.
8(84655)2-11-43

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			86



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

Директору
ООО Проектно-консалтинговый
центр «Эксперт Инжиниринг»

А.В. Нижегородову
ул. Ставропольская, дом 3, оф. 709,
г. Самара, 443090
e.skrpnikova@expert-e.ru

11 ИЮЛ 2024 № *МЛХ03-03/12613*
На № 2544К/24 от 10.07.2024

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрело Ваш запрос и сообщает следующее.

Согласно представленным картографическим материалам и каталогу координат на земельном участке для размещения объекта строительства ООО «ННК-Самаранефтегаз: «ПСП Серные воды. Реконструкция» в границах сельского поселения Светлодольск муниципального района Сергиевский Самарской области, действующие и перспективные особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Информацию о наличии и количестве объектов растительного и животного мира, относящихся к видам, занесённым в Красную книгу, на запрашиваемом земельном участке можно получить только в результате экологических изысканий.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 22.03.2018 № 05.12-53/7812 «О представлении информации для инженерно-экологических изысканий», 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, занесённых в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4		87	

При наличии на участке изысканий видов растений и животных, занесённых в Красную книгу Самарской области, вся полученная информация направляется в адрес министерства.

Порядок изъятия из естественной природной среды объектов животного и растительного мира, принадлежащих к видам, занесенным в Красную книгу Самарской области, в целях их сохранения утверждён приказом министерства от 29.03.2019 № 266.

И.о. руководителя департамента
охраны окружающей среды



А.П. Ардаков

Михайлова (846) 266-74-65



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПТТ.МО Разделы 3,4			88

книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

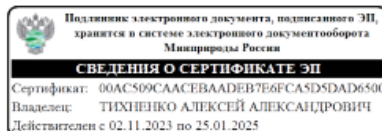
В случае направления в Минприроды России иных аналогичных запросов для получения информации о наличии ООПТ федерального значения, просим предоставлять набор данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/земельных участков/объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otсутstviy_osobo_okhranyaemykh_prirodnym_territoriy_dalee_oo/

Предоставление сведений в цифровом формате обеспечит сокращение сроков на обработку информации.

Заместитель директора Департамента -
начальник Отдела экологического
туризма и научной деятельности на
особо охраняемых природных
территориях

А.А. Тихненко



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 90



ДЕПАРТАМЕНТ
ОХОТЫ И РЫБОЛОВСТВА
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДОР СО)

ул. Ерошевского, 3-а, г.о. Самара, 443086
телефон: (846) 207-7795
факс: (846) 207-6967
dor@dor.samregion.ru

12.07.2024 № 2024-02/2195-инв

На № 2547К/24 от 10.07.2024

О предоставлении информации

Директору ООО
«ПКЦ «Эксперт Инжиниринг»

Нижегородову А.В.

Ставропольская ул., д. 3, оф. 709,
г. Самара, 443010

e.skripnikova@expert-e.ru

Департамент охоты и рыболовства Самарской области на Ваш запрос сообщает следующее.

Объект «ПСП Серные воды. Реконструкция» находится на иной территории, которая является средой обитания охотничьих ресурсов, но не относится к охотничьим угодьям. Департамент не располагает данными о состоянии охотничьих ресурсов на указанной территории.

По вопросу обитания в районе строительства объектов животного мира, не отнесённых к объектам охоты, а также путей их миграций, Вам необходимо обратиться в министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области по адресу: 443013, г. Самара, ул. Дачная, д. 4Б.

Заместитель руководителя
департамента – руководитель
управления охраны охотничьих
и водных биологических ресурсов

Бобылев Л.А. +7(846) 207-77-92

В.А.Платонов

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Заместитель руководителя департамента – руководитель управления охраны охотничьих и водных биологических ресурсов Бобылев Л.А. +7(846) 207-77-92 			 В.А.Платонов	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4	Лист 91

Российской Федерации и субъекта Российской Федерации, а также по всем интересующим Вас вопросам.

При наличии на объекте изысканий растений, животных и грибов, занесённых в Красную книгу Самарской области, вся полученная информация направляется в адрес министерства.

Руководитель управления
региональной экологической политики



А.П.Ардаков

Компаниец О.В. (846)266-74-30

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			93

- решениями уполномоченных федеральных органов исполнительной власти - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений федерального значения или их капитального ремонта, а также капитального ремонта участков (частей) инженерных сооружений, являющихся линейными объектами, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с железнодорожными путями общего пользования, автомобильными дорогами федерального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам федерального значения, размещения автомобильных дорог федерального значения, железнодорожных путей в туннелях;

- решениями уполномоченных исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений регионального значения или их капитального ремонта, а также капитального ремонта участков (частей) инженерных сооружений, являющихся линейными объектами, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами регионального или межмуниципального значения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам регионального или межмуниципального значения, размещения автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения в туннелях;

- решениями уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления, принимающих решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд, - в случае установления публичного сервитута в целях реконструкции инженерных сооружений, переносимых в связи с изъятием земельных участков, на которых они располагались, для государственных или муниципальных нужд;

- решениями органов местного самоуправления городского округа, городского поселения - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений, являющихся объектами местного значения городского округа, городского поселения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами местного значения городского округа, городского поселения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам местного значения городского округа, городского поселения, размещения

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №				
городского поселения - в случаях установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений, являющихся объектами местного значения городского округа, городского поселения, устройства пересечений автомобильных дорог или железнодорожных путей с автомобильными дорогами местного значения городского округа, городского поселения или для устройства примыканий автомобильных дорог к автомобильным дорогам местного значения городского округа, городского поселения, размещения							
						ППТ.МО Разделы 3,4	Лист
							95
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

автомобильных дорог местного значения городского округа, городского поселения в туннелях, а также в целях, предусмотренных статьей 39.37 ЗК РФ и не указанных в подпунктах 1 - 3 настоящей статьи, в отношении земельных участков и (или) земель, расположенных в границах городского округа, городского поселения;

- решением органа местного самоуправления муниципального района - в случае установления публичного сервитута для размещения инженерных сооружений, являющихся объектами местного значения муниципального района, сельского поселения, размещения автомобильных дорог местного значения муниципального района, сельского поселения в туннелях, а также в целях, предусмотренных статьей 39.37 ЗК РФ и не указанных в подпунктах 1 - 3 настоящей статьи, в отношении земельных участков и (или) земель, расположенных в границах сельских поселений, на межселенных территориях муниципального района.

На основании пункта 8 статьи 39.43 ЗК РФ публичный сервитут считается установленным со дня внесения сведений о нем в Единый государственный реестр недвижимости.

Следовательно, за предоставлением сведений о действующих публичных сервитутах в зоне планируемого к размещению объекта, ООО «ПКЦ «Эксперт Инжиниринг» необходимо обратиться в Управление Росреестра по Самарской области с соответствующим запросом.

Также, информация о возможном установлении публичного сервитута и принятые органом местного самоуправления решения об установлении публичного сервитута размещены в информационной сети интернет на официальном сайте Сергиевского района во вкладке «Градостроительство» в разделе «Публичный сервитут».

5. Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленных ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

6. Схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории (далее - схема) подготавливается исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления. В случаях, предусмотренных пунктами 4 - 8 статьи 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, подготовка схемы может быть обеспечена гражданином или юридическим лицом.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата		
Изм.	планировке территории отсутствуют. 6. Схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории (далее - схема) подготавливается исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления. В случаях, предусмотренных пунктами 4 - 8 статьи 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, подготовка схемы может быть обеспечена гражданином или юридическим лицом.					Лист		
							96	
Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4			

Подготовка схемы осуществляется в форме электронного документа, за исключением случаев, если подготовку схемы расположения земельного участка обеспечивает гражданин в целях образования земельного участка для его предоставления без проведения торгов.

Согласно пункту 20 статьи 11.10 ЗК РФ исполнительный орган государственной власти или орган местного самоуправления, принявшие решение, предусматривающее утверждение схемы расположения земельного участка, обязаны направлять в срок не более чем пять рабочих дней со дня принятия указанного решения в орган регистрации прав указанное решение с приложением схемы расположения земельного участка, в том числе с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия и подключаемых к ней региональных систем межведомственного электронного взаимодействия. Сведения, содержащиеся в указанных решении и схеме, подлежат отображению на кадастровых картах, предназначенных для использования неограниченным кругом лиц.

Таким образом, на публичной кадастровой карте (<https://pkk.rosreestr.ru/>) должны указываться и земельные участки, на которые уже утверждена схема расположения.

В Администрации муниципального района Сергиевский отсутствует программный продукт – цифровая кадастровая карта, предназначенная для создания, актуализации и анализа информационного массива кадастровых сведений и иной тематической информации для управления земельно-имущественным комплексом муниципального образования, в связи с чем предоставить информацию о границах земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек, в границах запрашиваемого земельного участка путем проведения визуального поиска решений и схем за период два года (согласно пункту 15 статьи 11.10 ЗК РФ - срок действия решения об утверждении схемы расположения земельного участка составляет два года) не представляется возможным.

7. о наличии в районе размещения проектируемого объекта очагов опасных болезней животных, санкционированных захоронений павшего от сибирской язвы скота, скотомогильников, биотермических ям и наличии установленных санитарно-защитных зон таких объектов, необходимо

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ППТ.МО
Разделы 3,4

Лист
97

Кому: Общество с ограниченной
ответственностью «ГЕФЕСТ» (ООО
«ГЕФЕСТ»)
ИНН 6318306150
ОГРН 1026301531024
Представитель: Кутявин Дмитрий
Владимирович
Контактные данные представителя:
тел. +7(927)6940966
эл. почта: dvkutyaivin@yandex.ru

Предоставление информации о решении, принятом на основании заключения государственной историко-культурной экспертизы, проведенной в целях, предусмотренных абзацем девятым статьи 28 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги: «Предоставление информации о решении, принятом на основании заключения государственной историко-культурной экспертизы, проведенной в целях, предусмотренных абзацем девятым статьи 28 Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 18.12.2024 № 4945269322 и прилагаемых к нему документов в соответствии с требованиями пункта 31 Положения о государственной историко-культурной экспертизе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2024 № 530, рассмотрено заключение государственной историко-культурной экспертизы: «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, 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 – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Федерации) и иных работ – «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ППТ.МО Разделы 3,4		Лист 99

