



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Заказчик – ПАО «Газпром»  
(Агент – ООО «Газпром инвест»)

**РАСШИРЕНИЕ ЕСГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОДАЧИ ГАЗА  
В ГАЗОПРОВОД «ЮЖНЫЙ ПОТОК» (ВОСТОЧНЫЙ КОРИДОР)**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

**Проект планировки территории**

**Южно -Европейский газопровод.  
Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379**

**Том 3**

**Книга 3**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории  
Пояснительная записка**

**0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.3.3**



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром проектирование»

Заказчик – ПАО «Газпром»  
(Агент – ООО «Газпром инвест»)

РАСШИРЕНИЕ ЕСГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОДАЧИ ГАЗА  
В ГАЗОПРОВОД «ЮЖНЫЙ ПОТОК» (ВОСТОЧНЫЙ КОРИДОР)

## ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

### Проект планировки территории

Южно -Европейский газопровод.  
Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379

Том 3

Книга 3

Материалы по обоснованию проекта планировки территории  
Пояснительная записка

Главный инженер  
Санкт-Петербургского филиала

Н.Е. Кривенко

Главный инженер проекта

Г.В. Лебедев



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

Документация по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ПРАВОВОЕ ИЗМЕРЕНИЕ» (ООО «ПРИЗМА»)**

**Регистрационный номер записи в государственном реестре СРО – СРО-П-042-05112009**

**Документация по планировке территории  
для размещения объекта трубопроводного транспорта  
федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения  
подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор)»**

**Проект планировки территории**

**Южно -Европейский газопровод.  
Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379**

**Том 3**

**Книга 3**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории  
Пояснительная записка**

**0203.010.П.2/0.1195-П328.3.3**

**Москва  
2026 г.**

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ПРАВОВОЕ ИЗМЕРЕНИЕ» (ООО «ПРИЗМА»)**

**Заказчик – ПАО «Газпром»  
(Агент – ООО «Газпром инвест»)**

**Документация по планировке территории  
для размещения объекта трубопроводного транспорта  
федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения  
подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор)»**

**Проект планировки территории**

**Южно -Европейский газопровод.  
Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379**

**Том 3**

**Книга 3**

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории  
Пояснительная записка**

**Руководитель направления**

**Главный инженер проекта**



**Н.В. Симкина**

**Д.Ю Соколов**

**Москва  
2026 г.**

**СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

<b>Обозначение</b>	<b>Наименование</b>	<b>Примечание</b>
0203.010.П.2/0.1195-П328.1	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта трубопроводного транспорта.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.2.1	Том 2. Книга 1. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.2.2	Том 2. Книга 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.2.3	Том 2. Книга 3. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.3.1	Том 3. Книга 1. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.3.2	Том 3. Книга 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.3.3	Том 3. Книга 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Стр.582
0203.010.П.2/0.1195-П328.3.4	Том 3. Книга 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.3.5	Том 3. Книга 5. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.1	Том 4. Книга 1. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.2	Том 4. Книга 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.3	Том 4. Книга 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.4	Том 4. Книга 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.5	Том 4. Книга 5. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.6	Том 4. Книга 6. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.7	Том 4. Книга 7. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-П328.4.8	Том 4. Книга 8. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том

0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.4.9	Том 4. Книга 9. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.4.10	Том 4. Книга 10. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.4.11	Том 4. Книга 11. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.4.12	Том 4. Книга 12. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.4.13	Том 4. Книга 13. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.4.14	Том 4. Книга 14. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.5.1	Том 5. Книга 1. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.5.2	Том 5. Книга 2. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.5.3	Том 5. Книга 3. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.6.1	Том 6. Книга 1. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.6.2	Том 6. Книга 2. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.6.3	Том 6. Книга 3. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.6.4	Том 6. Книга 4. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.6.5	Том 6. Книга 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.7.1	Том 7. Книга 1. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.7.2	Том 7. Книга 2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.7.3	Том 7. Книга 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.	Отдельный том
0203.010.П.2/0.1195-ПЗ28.8	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.	Отдельный том

**Список исполнителей**

Отдел сбора исходных данных, землеустроительных и кадастровых работ

Начальник отдела сбора исходных  
данных, землеустроительных и  
кадастровых работ

28.03.2022 г.



А.Ю. Соколов

Инженер I категории

28.03.2022 г.



Н.Г. Небравовская

Нормоконтроль

28.03.2022 г.



Д.Ю. Соколов

**Содержание**

<b>ПРИЛОЖЕНИЯ .....</b>	<b>582</b>
-------------------------	------------

## Приложения

### Перечень приложений – исходно разрешительная документация

№ п/п	Наименование	Номер и реквизиты	Лицо, выдавшее документ	№ Приложения
16	Сведения о наличии/отсутствии водно-болотных угодий	Письмо №202-03.2-08-21408/25 от 18.08.2025 г. Министерства природных ресурсов Краснодарского края	Заместитель министра Г.Г. Сагайдаков	Приложение 80
		Письмо №01-11/3302 от 24.06.2022 г. Администрации муниципального образования Белоглинский район	Глава муниципального образования Белоглинский район О.В. Ефимов	Приложение 81
		Письмо № 05-18-344/22 от 28.06.2022 г. Администрации муниципального образования Новопокровский район	Заместитель главы муниципального образования, начальник управления имущественных и земельных отношений администрации муниципального образования Новопокровский район Л.А. Перминова	Приложение 82
		Письмо №5108 от 02.06.2022 г. Администрации муниципального образования Тихорецкий район	Заместитель главы муниципального образования Тихорецкий район А.В. Аулов	Приложение 83
		Письмо №01-15-02/3614 от 08.06.2022 г. Администрации муниципального образования Павловский район	Заместитель главы муниципального образования Павловский район С.С. Букат	Приложение 84
		Письмо №486 от 07.06.2022 г. Администрации Газырского сельского поселения Выселковский район	Глава Газырского сельского поселения Выселковского района Л.А. Цветкова	Приложение 85
		Письмо №5244 от 06.06.2022 г. Администрации муниципального образования Брюховецкий район	Исполняющий обязанности заместителя главы муниципального образования Брюховецкий район А.М. Кузнецов	Приложение 86
		Письмо № 118-1333/22В от 20.06.2022 г. Администрации муниципального образования Кореновский район	Глава муниципального образования Кореновский район С.А.Голобородько	Приложение 87
		Письмо № 141-05-776/22-16 от 25.07.2022 г. Администрации муниципального образования Тимашевский район	Заместитель главы муниципального образования Тимашевский район А.А. Сивкович	Приложение 88
17	Сведения о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий	Письмо №52-31-04-17461/22 от 06.05.2022 г.; Письмо №52-31-04-34681/25 от 01.10.2025 г. Департамента имущественных отношений Краснодарского края	Первый заместитель руководителя департамента Е.М. Сердюкова	Приложение 89

18	Сведения о наличии/отсутствии земель лесного фонда	Письмо №111-4916/22 от 05.07.2022 г. ГКУ КК «Комитет по лесу»	Заместитель руководителя ГКУ КК «Комитет по лесу» Д.И. Семенов	Приложение 97
		Письмо №01-11/2169 от 22.04.2022 г. Администрации муниципального образования Белоглинский район	Глава муниципального образования Белоглинский район О.В. Ефимов	Приложение 98
		Письмо №05-18-175/22 от 08.04.2022 г. Администрации муниципального образования Новопокровский район	Заместитель главы муниципального образования, начальник управления имущественных и земельных отношений администрации муниципального образования Новопокровский район Л.А. Перминова	Приложение 99
		Письмо №2341 от 15.03.2022 г. Администрации муниципального образования Тихорецкий район	Заместитель главы муниципального образования Тихорецкий район Г.П. Грузина	Приложение 100
		Письмо №01-15-02/2726 от 28.04.2022 г. Администрации муниципального образования Павловский район	Заместитель главы муниципального образования Павловский район С.С. Букат	Приложение 101
		Письмо №109-2214/22-09 от 17.03.2022 г. Администрации муниципального образования Выселковский район	Заместитель главы муниципального образования Выселковский район А.В. Сапсай	Приложение 102
		Письмо №2463 от 24.03.2022 г. Администрации муниципального образования Брюховецкий район	Исполняющий обязанности заместителя главы муниципального образования Брюховецкий район, начальника управления по архитектуре, строительству и ЖКХ В.Г. Бандуров	Приложение 103
		Письмо №118-712/22-16 от 06.04.2022 г. Администрации муниципального образования Кореновский район	Исполняющий обязанности главы муниципального образования Кореновский район С.В. Колупайко	Приложение 104
		Письмо №141-05-359/22-16 от 06.04.2022 г. Администрации муниципального образования Тимашевский район	Заместитель главы муниципального образования Тимашевский район А.А. Сивкович	Приложение 105
19	Сведения о наличии/отсутствии полезных ископаемых в недрах	Выписка из специальных карт (схем) № 21050 от 18.04.2025 г. Федеральное агентство по недропользованию	-	Приложение 106

20	Сведения о наличии/отсутствии ключевых орнитологических территорий	Письмо №КОТР_К_№709-2022 от 28.03.2022 г. Союза охраны птиц России	Руководитель направления НИР по КОТР Союза охраны птиц России Мокеев Д.Ю.	Приложение 108
21	Сведения о наличии/отсутствии приаэродромных территорий	Письмо №8793 от 03.09.2025 г. Администрации муниципального образования Тихорецкий район	Заместитель главы муниципального образования Тихорецкий район	Приложение 107
		Письмо №01-11/1330 от 11.03.2022 г. Администрации муниципального образования Белоглинский район	Глава муниципального образования Белоглинский район О.В. Ефимов	Приложение 109
		Письмо №12-09-215/22 от 30.03.2022 г. Администрации муниципального образования Новопокровский район	Заместитель главы муниципального образования Новопокровский район А.Я. Марин	Приложение 110
		Письмо №1655 от 09.10.2025, №1673 от 14.10.2025 Войсковой части 67960 Министерства обороны Российской Федерации (Минобороны России)	Врио Командира войсковой части 67960 М. Ферафонтов	Приложение 111
		Письмо №2344 от 15.03.2022 г. Администрации муниципального образования Тихорецкий район	Заместитель главы муниципального образования Тихорецкий район Г.П. Грузина	Приложение 112
		Письмо №01-15-02/1527 от 15.03.2022 г. Администрации муниципального образования Павловский район	Заместитель главы муниципального образования Павловский район С.С. Букат	Приложение 113
		Письмо №109-2485/22-14 от 25.03.2022 г. Администрации муниципального образования Выселковский район	Заместитель главы муниципального образования Выселковский район В.В. Кононенко	Приложение 114
		Письмо №2656 от 30.03.2022 г. Администрации муниципального образования Брюховецкий район	Исполняющий обязанности заместителя главы муниципального образования Брюховецкий район, начальника управления по архитектуре, строительству и ЖКХ В.Г. Бандуров	Приложение 115
		Письмо №118-311/22-20 от 22.03.2022 г. Администрации муниципального образования Кореновский район	Заместитель главы муниципального образования Кореновский район В.А. Добрывечер	Приложение 116

22	О выдаче исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Письмо №ИВ-206-2820 от 14.04.2022 г. Главного управления МЧС России по Краснодарскому краю	Заместитель начальника Главного управления (по антикризисному управлению и антитеррористической деятельности) А.С. Мельников	Приложение 117
23	Сведения о ранее утвержденных схемах расположения земельных участках	Письмо № 01-11/4471 от 30.08.2022 г. Администрации муниципального образования Белоглинский район	Глава муниципального образования Белоглинский район О.В. Ефимов	Приложение 118
25	Сведения о наличии/отсутствии объектов культурного наследия	Письмо №5217 от 26.05.2025 г. Администрации муниципального образования Тихорецкий район	Исполняющий обязанности заместителя главы муниципального образования Тихорецкий район О.А. Чебаненко	Приложение 120
26	Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания	Отчет о научно-исследовательской работе б/н от 2025 г. Кубанского научно-исследовательского центра «Дикая природа Кавказа»	Генеральный директор ООО «КНИЦ «Дикая природа Кавказа», канд. Биол. Наук Ю.В.Лохман	Приложение 121
		Письмо №202-04.1-10-7997/25 от 27.03.2025 г. Министерства природных ресурсов Краснодарского края	Заместитель министра А.В. Колосков	Приложение 122
27	Сведения о наличии/отсутствии мелиоративных земель	Письмо №141-04-1478/25-04.2 от 24.06.2025 г. Администрации муниципального образования Тимашевский район	Заместитель главы муниципального образования Тимашевский муниципальный район А.С. Самарин	Приложение 123
		Письмо №202-03.2-08-17003/25 от 27.06.2025 г. Министерства природных ресурсов Краснодарского края	Заместитель министра Г.Г. Сагайдаков	Приложение 124
		Письмо №206-0701-10-7032/25 от 30.06.2025 Министерства сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Краснодарского края	Начальник управления производства продукции АПК	Приложение 125
		Письмо №1641 от 29.05.2025 г. ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Краснодарскому краю»	Заместитель директора М.А. Ермак	Приложение 126

		Письмо №01-11/3841 от 27.06.2025 г. Администрации муниципального образования Белоглинский район	Глава муниципального образования Белоглинский муниципальный район Краснодарского края О.В. Ефимов	Приложение 127
		Письмо №12-17-276/25 от 29.05.2025 г. Администрации муниципального образования Новопокровский район	Заместитель главы муниципального образования Новопокровский район А.Я. Марин	Приложение 128
		Письмо №6377 от 26.06.2025 г. Администрации муниципального образования Тихорецкий район	Заместитель главы муниципального образования Тихорецкий район А.В. Аулов	Приложение 129
		Письмо №01-15-02/5735 от 10.07.2025 г. Администрации муниципального образования Павловский район	Исполняющий обязанности заместителя главы муниципального образования Павловский район Н.Н. Колесник	Приложение 130
		Письмо №109-4940/25-09 от 09.06.2025 г. Администрации муниципального образования Выселковский муниципальный район Краснодарского края	Заместитель главы муниципального образования Выселковский район А.В. Сапсай	Приложение 131
		Письмо №6530 от 13.08.2025 г. Администрации муниципального образования Брюховецкий район	Исполняющий обязанности заместителя главы муниципального образования Брюховецкий район М.Н. Юхно	Приложение 132
		Письмо №118-1691/25-20 от 03.06.2025 г. Администрации муниципального образования Кореновский муниципальный район Краснодарского края	Заместитель главы муниципального образования Кореновский муниципальный район Краснодарского края, А.Е. Дружинкин	Приложение 133
28	Сведения о наличии/отсутствии ВОП, включая архивную военно-историческую справку, подтверждающую ведение боевых действий в районе размещения объекта	Письмо №1/142149 от 01.08.2022 г. Федерального государственного казенного учреждения «Центральный архив Министерства обороны Российской Федерации»	Начальник 1 отдела А. Тихонов	Приложение 134
29	О согласовании документации по планировке территории	Письмо №2137 от 16.11.2022 г. Администрации Белоглинского сельского поселения Белоглинского района	Глава Белоглинского сельского поселения Белоглинского района А.Г. Слюсаренко	Приложение 135
		Письмо №02-11/1154 от 22.09.2022 г. Администрации Горькобалковского сельского поселения Новопокровского района	Глава Горькобалковского сельского поселения Новопокровского района Е.В. Артев	Приложение 136

		Письмо №02-15/2154 от 01.11.2022 г. Администрации Новопокровского сельского поселения Новопокровского района	Глава Новопокровского сельского поселения Новопокровского района А.А. Богданов	Приложение 137
		Письмо №02-12/812 от 26.08.2022 г. Администрации Кубанского сельского поселения Новопокровского района	Глава Кубанского сельского поселения Новопокровского района В.В. Славный	Приложение 138
		Письмо №05-07/902 от 25.08.2022 г. Администрации Калниболотского сельского поселения Новопокровского района	Глава Калниболотского сельского поселения Новопокровского района Е.А. Лысенко	Приложение 139
		Письмо №675 от 22.04.2022 г. Администрации Терновского сельского поселения Тихорецкого района	Глава Терновского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края И.В. Курзюков	Приложение 140
		Письмо №2520 от 28.09.2022 г. Администрации Парковского сельского поселения Тихорецкого района	Глава Парковского сельского поселения Тихорецкого района Н.Н. Агеев	Приложение 141
		Письмо №912 от 24.08.2022 г. Администрации Братского сельского поселения Тихорецкого района	Глава Братского сельского поселения Тихорецкого района Р.Г. Толико	Приложение 142
		Письмо №1543 от 01.11.2022 г. Администрации Фастовецкого сельского поселения Тихорецкого района	Глава Фастовецкого сельского поселения Тихорецкого района В.В. Лагода	Приложение 143
		Письмо №1753 от 07.11.2022 г. Администрации Новорождественского сельского поселения Тихорецкого района	Исполняющий обязанности главы Новорождественского сельского поселения Тихорецкого района О.П. Ланг	Приложение 144
		Письмо №02-01-19/733 от 25.08.2022 г. Администрации Новолеушковского сельского поселения Павловского района	Исполняющий обязанности главы Новолеушковского сельского поселения Л.С. Руденко	Приложение 145
		Письмо №700 от 25.08.2022 г. Администрации Газырского сельского поселения Выселковского района	Глава Газырского сельского поселения Выселковского района Л.А. Цветкова	Приложение 146
		Письмо №1305 от 23.09.2022 г. Администрации Иркиевского сельского поселения Выселковского района	Глава Иркиевского сельского поселения Выселковского района А.С. Говоруха	Приложение 147
		Письмо №1437 от 22.09.2022 г. Администрации Березанского сельского поселения Выселковского района	Исполняющий обязанности главы Березанского сельского поселения Выселковского района Е.А. Лесовая	Приложение 148

		Письмо №453 от 01.11.2022 г. Администрации Батурицкого сельского поселения Брюховецкого района	Глава Батурицкого сельского поселения Брюховецкого района А.В. Морозова	Приложение 149
		Письмо №1490 от 31.10.2022 г. Администрации Новоберезанского сельского поселения Кореновского района	Глава Новоберезанского сельского поселения Кореновского района А.В. Зарицкий	Приложение 150
		Письмо №949 от 31.10.2022 г. Администрации Братковского сельского поселения Кореновского района	Глава Братковского сельского поселения Кореновского района А.В. Демченко	Приложение 151
		Письмо №581 от 06.05.2022 г. Администрации Дядьковского сельского поселения Кореновского района	Глава Дядьковского сельского поселения Кореновского района О.А. Ткачева	Приложение 152
		Письмо №69 от 24.01.2023 г. Администрации Дядьковского сельского поселения Кореновского района	Глава Дядьковского сельского поселения Кореновского района О.А. Ткачева	Приложение 153
		Письмо №1337 от 02.11.2022 г. Администрации Пролетарского сельского поселения Кореновского района	Глава Пролетарского сельского поселения Кореновского района Турашов И.В.	Приложение 154
		Письмо №141-949/22-30 от 23.08.2022 г. Администрации Незаймановского сельского поселения Тимашевского района	Глава Незаймановского сельского поселения Тимашевского района В.А. Штангей	Приложение 155
		Письмо №141-157/23-32 от 13.02.2023 г. Администрации Новокорсунского сельского поселения Тимашевского района	Глава Новокорсунского сельского поселения Тимашевского района В.А. Резников	Приложение 156
		Письмо № 60-05.04-15695/25 от 19.11.2025 г. Министерства транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края	Заместитель министра А.А. Дашук	Приложение 157
		Письмо №17643-16 от 04.08.2025 г. Государственной компании «Российские автомобильные дороги» (Государственная компания «Автодор»)	Заместитель директора Департамента проектирования А.Е. Цепляева	Приложение 158
		Письмо № 3227/17 от 18.04.2023 г. Федеральное казенное учреждение «Управление Федеральных автомобильных дорог «Черноморье» Федерального дорожного агентства» (ФКУ УПРДОР «Черноморье»)	Заместитель начальника С.А. Воронцов	Приложение 159
		Письмо №202-06.3-08-22617/25 от 27.08.2025 Министерства природных ресурсов Краснодарского края	Заместитель министра Г.Г. Сайгаков	Приложение 160

30	Задание на проектирование Объекта	Задание на проектирование «Расширение ЕСТ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» №202-2010/44-0004 от 22.12.2010 ОАО «Газпром»	Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенков	Приложение 161
		Изменение №7 к заданию на проектирование «Расширение ЕСТ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», утвержденному ОАО «Газпром» 22.12.2010 №202-2010/44-0004, №108-2022/1002669/и7 от 14.04.2022 г.	Заместитель Председателя Правления – начальник Департамента ПАО «Газпром» О.Е. Аксютин	Приложение 162
31	Технические условия	ТУ № 02/0241/3604 от 28.04.2023 г.	ООО "Газпром трансгаз Краснодар" Краснодарский край, 350051, г. Краснодар, ул. Дзержинского, д. 36, Тел.: 8 (861) 224-08-68 E-mail: adm@tgk.gazprom.ru	Приложение 163
32	Технические условия	ТУ № 80.06-472/12-03.05 от 04.07.2012 г. Письмо о продлении ТУ № 207.08.1-126/14-11 от 17.12.2014 г.	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края, г. Краснодар, 350014, ул. Красная, д. 35, Тел.: (861)992-57-00, (861)992-57-07, E-mail: mt@krasnodar.ru	Приложение 164
33	Технические условия	ТУ № 80.06-1040/11-03.05 от 29.12.2011 г. Письмо о продлении ТУ № 80.06-780/13-03.01 от 06.12.2013 г. № 80.06-752/13-03.01 от 27.11.2013	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края, г. Краснодар, 350014, ул. Красная, д. 35, Тел.: (861)992-57-00, (861)992-57-07, E-mail: mt@krasnodar.ru	Приложение 165
34	Технические условия	О внесении изменений № ЧТН-01-29-16/21765 от 29.08.2022 г. ТУ № 2022-05-001 от 05.05.2022	АО "Черномортранснефть", ш. Сухумское, д. 85, к. 1, г. Новороссийск, Краснодарский край, 353902, Тел.: (8617)60-34-51, E-mail: chtn@nvr.transneft.ru	Приложение 166
35	Технические условия	О продлении ТУ № СТН-13-29-11/1045 от 27.03.2023 изменение наименования № СТН-10-16-11/821 от 10.03.2022 г. ТУ №10-16/2367-П от 10.03.2022	Филиал АО "Связь объектов транспорта и добычи нефти" - Северо-Кавказское ПТУС, ул. Волочаевская, д. 124, г. Новороссийск, Краснодарский край, Россия, 35911, Тел.: (8617) 603057, E-mail: skptus-inbox@stn.transneft.ru	Приложение 167
36	Технические условия	О корректировке № ЧТН-01-29-16/737 от 16.01.2023 г. ТУ №2022-05-002 от 05.05.2022	АО "Черномортранснефть", ш. Сухумское, д. 85, к. 1, г. Новороссийск, Краснодарский край, 353902, Тел.: (8617)60-34-51, E-mail: chtn@nvr.transneft.ru	Приложение 168

37	Технические условия	ТУ № М5/2/1268 от 26.04.2022	<p>Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Магистральные электрические сети Юга, Россия, 357431, Ставропольский край, г. Желеноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, д. 2, Тел.: +7(8793)36-99-59, 34-36-11, E-mail: org@fskees.ru</p>	Приложение 169
38	Технические условия	ТУ № 60.09.01-32/22-14 от 07.02.2022	<p>Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края, г. Краснодар, 350014, ул. Красная, д. 35, Тел.: (861)992-57-00, (861)992-57- 07, E-mail: mt@krasnodar.ru</p>	Приложение 170
39	Технические условия	ТУ № ТУ-СА-01/1-03-06/139 от 27.02.2024	<p>АО «Газпром газораспределение Краснодар» Краснодарский край, 350051, г. Краснодар, ул. Строителей, д. 23 Тел.: (861) 279-36-11, E-mail: kkg@gazpromgk.ru</p>	Приложение 171
40	Технические условия	О продлении ТУ № ТПВ-01-27- 29/9491 от 27.02.2024 г./изменение наименования № ТПВ-01-27-29/19289 от 28.04.2023 г./ТУ № ТПВ-01-17- 38/64248 от 26.12.2022	<p>АО «Транснефть-Приволга» 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100 Тел.: (846) 250-02-41, 250-02-39 Эл. почта: privolga@sam.transneft.ru</p>	Приложение 172



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020

Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01

E-mail: mprkk@krasnodar.ru,

<https://mpr.krasnodar.ru>

ООО «Призма»

Арсенальная ул. д. 3, оф. 114,  
почтовая ячейка 40,  
г. Воронеж, 394036

На № \_\_\_\_\_



202-03.2-08-21408/25 от 18/08/2025

### О предоставлении информации

Министерство природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство), рассмотрев в рамках полномочий запрос о предоставлении информации для выполнения работ для размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕГС для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» (далее – объект), сообщает следующее.

1. Согласно предоставленным координатам Объект частично расположен в зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения государственного природного зоологического заказника «Тихорецкий» (далее – заказник «Тихорецкий»), границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением главы администрации Краснодарского края от 19.12.2016 № 1059 «О государственном природном зоологическом заказнике регионального значения «Тихорецкий».

Целями заказника «Тихорецкий» являются сохранение, восстановление, воспроизводство объектов животного мира и среды их обитания, прежде всего охотничьих ресурсов, редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края, иных, ценных в хозяйственном, научном и эстетическом отношении объектов животного мира, среды их обитания, путей миграции, мест зимовки, сохранение, восстановление и воспроизводство редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края, поддержание экологического баланса территории.

В зоне ограниченного природопользования заказника «Тихорецкий» запрещено, в том числе, строительство объектов капитального строительства, за исключением строительства сельскохозяйственных и производственных объектов, а также линейных объектов на основании проекта, согласованного с

уполномоченным органом исполнительной власти Краснодарского края в области охраны окружающей среды, и при проведении природоохранных мероприятий по снижению негативного воздействия работ на природные объекты и комплексы, согласованных с уполномоченным органом исполнительной власти Краснодарского края в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания (пункт 3.6.1).

Режим особой охраны не содержит запрет на размещение Объекта в зоне ограниченного природопользования заказника «Тихорецкий».

Также, Объект частично расположен в природоохранной зоне и зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения государственного природного зоолог

й)), границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 29.04.2013 № 413 «Об утверждении Положения государственном природном зоологическом заказнике регионального значения «Ново-Березанский» и его границ».

Целями заказника «Ново-Березанский» являются сохранение, восстановление, воспроизводство ценных в хозяйственном, научном и эстетическом отношении объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты, а также редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края, сохранение среды их обитания, путей миграции, мест зимовки и поддержание экологического баланса территории.

На всей территории заказника «Ново-Березанский» запрещено осуществление видов деятельности, противоречащей его целям или причиняющей вред природным комплексам и их компонентам, а также запрещены иные виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации и Краснодарского края, в том числе, осуществление всех видов хозяйственной или иной деятельности, способной оказать воздействие на объекты животного мира и среду их обитания, без согласования с уполномоченным органом Краснодарского края в области охраны окружающей среды, охраны и использования объектов животного мира и среды их обитания (далее – уполномоченный орган) (пункт 3.1.27).

В природоохранной зоне заказника «Ново-Березанский» запрещается, в том числе, строительство объектов капитального строительства, отвод земельных участков под такое строительство, за исключением строительства линейных берегозащитных (берегоукрепительных) сооружений, строительства линейных объектов и неразрывно связанной с ними инфраструктуры в соответствии с проектной документацией, согласованной с уполномоченным органом, при условии проведения природоохранных мероприятий по снижению негативного воздействия работ на природные объекты и комплексы, согласованных с уполномоченным органом (пункт 3.4.1).

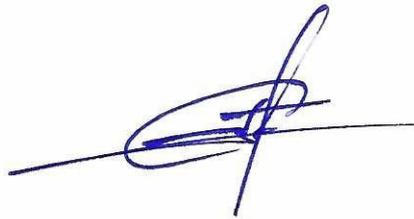
В зоне ограниченного природопользования заказника «Ново-Березанский» запрещается, в том числе, строительство объектов капитального строительства, за исключением строительства объектов сельскохозяйственного назначения, а также линейных объектов на основании проектной документации, согласованной с уполномоченным органом, и при реализации природоохранных мероприятий по снижению негативного воздействия работ на природные объекты и комплексы, согласованных с уполномоченным органом (пункт 3.6.1).

Режим особой охраны не содержит запрет на размещение Объекта в природоохранной зоне и зоне ограниченного природопользования заказника «Ново-Березанский».

Вместе с тем, в соответствии с частью 1 статьи 6 Закона Краснодарского края от 31.12.2003 № 656-КЗ «Об особо охраняемых природных территориях Краснодарского края» согласование хозяйственной деятельности и природопользования в границах ООПТ регионального значения в соответствии с их режимами особой охраны, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти Краснодарского края в области охраны окружающей среды.

Реализация Объекта в границах указанных ООПТ регионального значения возможна только после согласования намечаемой хозяйственной деятельности с министерством.

Заместитель министра



Г.Г. Сагайдаков



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
БЕЛОГЛИНСКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 160, с. Белая Глина,  
Краснодарский край, 353040,  
Тел. (861-54)7-22-42; факс 7-28-84  
www.belaya-glina.ru  
e-mail: bel\_glina@mo.krasnodar.ru

Представителю  
ООО «Призма»

Д.С. Мильгуновой

24.06. 2022 № 01-11/ 3302  
На № 1266 от 16.05.2022

О направлении информации

Уважаемая Дарья Сергеевна!

Администрация муниципального образования Белоглинский район сообщает, что в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379, в районе размещения вышеуказанного объекта территорий водно-болотные угодья отсутствуют.

Глава муниципального  
образования Белоглинский район

О.В. Ефимов



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
НОВОПОКРОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина ул., д. 133, ст-ца Новопокровская,  
Краснодарский край, 353020  
тел./факс (86149) 7-11-30  
E-mail: [novopokrovsky@mo.krasnodar.ru](mailto:novopokrovsky@mo.krasnodar.ru)  
<https://novopokrovskaya.com>

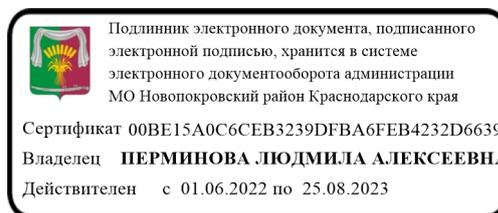
ООО «Призма»  
603022, г.Нижний Новгород  
ул.Тимирязева, д.15, корпус 2  
БК КМ-сити оф.404  
Тел/факс +7(831)202-12-62

28.06.2022 № 05-18-344/22

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация муниципального образования Новопокровский район сообщает, что в границах размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», (Восточный коридор), Южно-Европейский газопровод, участок «Починки-Анапа», км 1231-1379, территории и/или акватории водно-болотных угодий отсутствуют.

Заместитель главы  
муниципального образования,  
начальник управления  
имущественных и земельных  
отношений администрации  
муниципального образования  
Новопокровский район



Л.А. Перминова

Земсков Юрий Васильевич  
+7(86149)7-10-22



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

ТИХОРЕЦКИЙ РАЙОН

Октябрьская ул., д. 38, г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352120  
тел.: (86196) 7-26-40, факс: (86196) 7-38-66  
www.admin-tih.ru  
e-mail: tikhorezky@mo.krasnodar.ru

02.06.2022 № 5108

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Представителю ООО «Призма»

Горлицевой А.Э.

Уважаемая Алина Эдуардовна!

На Ваше письмо от 27 мая 2022 года № 1277 о предоставлении информации о наличии/отсутствии в районе размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» территорий и/или акваторий водно-болотных угодий администрация муниципального образования Тихорецкий район сообщает, что на основании статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации, водные объекты находятся в собственности Российской Федерации (федеральной собственности), за исключением случаев, установленных частью 2 настоящей статьи. Государственный экологический мониторинг в пределах полномочий осуществляет министерство природных ресурсов Краснодарского края.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Тихорецкий район

А.В. Аулов

Аулова Оксана Сергеевна  
+7(86196)70477



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ПАВЛОВСКИЙ РАЙОН**

Пушкина ул., д. 260, ст-ца Павловская,  
Краснодарский край, 352040 тел.: (861-91) 3-20-55,  
E-mail: pavlovsk@mo.krasnodar.ru  
факс: (861-91) 5-15-66 ОКПО 04019156  
ОГРН 1022304478261 ИНН 2346003785 КПП 234601001

08.06.2022 № 01-15-04/3614  
На № 1246 от 24.05.2022

Представителю общества  
с ограниченной ответственностью  
«Призма»

Горлицевой А.Э.

Арсенальная ул., д. 3, оф. 114,  
почтовая ячейка 40  
г. Воронеж, 394036

О предоставлении информации

Уважаемая Алина Эдуардовна!

В связи с размещением трубопроводного транспорта федерального значения "Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток". (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки – Анапа", км 1231-км 1379" сообщаем, что в районе размещения указанного объекта территории и/или акватории водно-болотных угодий отсутствуют.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Павловский район

С.С. Букат

Тертышная Алина Александровна  
8 (86191) 5-15-64



Администрация  
Газырского сельского поселения  
Выселковского района  
Садовая ул., 1 «Д»,  
п. Газырь, Выселковский район,  
Краснодарский край, 353110  
Тел. (86157) 33-6-31, факс (86157) 33-7-48  
e-mail: gazyrskay-adm@mail.ru

07.06.2022 № 486

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ООО «Призма»

Администрация Газырского сельского поселения Выселковского района Краснодарского края в ответ на Ваше обращение от 27.05.2022 г. № 1278 «О предоставлении информации о наличии/отсутствии территорий или акваторий водно-болотных угодий» сообщает следующее:

- в районе размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор)». Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379, отсутствуют акватории водно-болотных угодий.

Глава Газырского сельского поселения  
Выселковского района

 Л.А. Цветкова.



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
БРЮХОВЕЦКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 211 ст. Брюховецкая,  
Краснодарский край, 352750  
Тел.: (86156) 3 20 33, факс (86156) 3 42 09  
E-mail: brukhovezk@mo.krasnodar.ru

ОГРН 1022303523780, ОКПО 04019261  
ИНН 2327004864, КПП 232701001

06.06.2022 № 5244  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
вх 5 527 от 20.08.2022



Представителю ООО «Призма»

А.Е. Гаршиной

О результатах рассмотрения обращения.

Уважаемая Алла Евгеньевна!

Администрацией муниципального образования Брюховецкий район рассмотрено Ваше обращение от 30 мая 2022 года № 1286, сообщаем следующее.

Администрация муниципального образования Брюховецкий район не располагает информацией о наличии водно - болотных угодий в районе размещения объекта, согласно приложенной схемы расположения объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток" (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки Анапа", км 1231-км 1379». Рекомендуем уточнить этот вопрос в Министерстве природных ресурсов Краснодарского края.

Исполняющий обязанности  
заместителя главы  
муниципального образования  
Брюховецкий район

А.М. Кузнецов

Бурдун Олег Юрьевич  
Конюшенко Александр Александрович  
8(86156)32056



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
КОРЕНОВСКИЙ РАЙОН

Красная ул., д.41, г. Кореновск,  
Краснодарский край, 353180  
Тел.: 8(86142) 4-14-08, факс 8(86142) 4-46-06  
e-mail: korenovsk@mo.krasnodar.ru  
ОКПО 04019321, ОГРН 1022304012169  
ИНН 2335008580, КПП 233501001

2006.2022 № 1333/22 В  
№ 1288 от 30 мая 2022

Представителю  
ООО «Призма»

Гаршиной А.Е.

О направлении информации

Администрация муниципального образования Кореновский район, в рамках исполнения Вашего запроса от 30 мая 2022 года № 1288, сообщает, что в районе размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки — Анапа», км 1231 — км 1379» отсутствуют территории и/или акватории водно-болотных угодий.

Глава  
муниципального образования  
Кореновский район

С.А. Голобородько

Милославская Марина Григорьевна  
Кадниковкина Галина Константиновна  
+7(86142)4-77-02



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ТИМАШЕВСКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 103, г. Тимашевск,  
Краснодарский край, 352700  
Тел. (861-30) 4-13-60, факс (861-30) 4-49-16  
E-mail: timashevsk@mo.krasnodar.ru  
timadm@mail.ru  
<https://тимрегион.рф>

25.07.2022 № 141-05-776/22-16

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**О предоставлении информации**

Рассмотрев Ваш запрос в целях выполнения работ для размещения трубопроводного транспорта федерального значения по объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод Южный поток. (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» администрация муниципального образования Тимашевский район сообщает, что в районе размещения вышеуказанного объекта, согласно документов территориального планирования, отсутствуют территории, акватории водно-болотных угодий.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Тимашевский район

А.А. Сивкович

Денисенко Алина Андреевна  
+7 (861-30) 4-21-54



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ИМУЩЕСТВЕННЫХ  
ОТНОШЕНИЙ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Гимназическая ул., д. 36, г. Краснодар, 350000  
Тел. (861) 268-24-08, факс: (861) 267-11-75,  
E-mail: dio@krasnodar.ru

ООО «Призма»

Тимирязева ул., д. 15, корпус 2,  
г. Нижний Новгород, 603022

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_



**О предоставлении информации**

Департаментом имущественных отношений Краснодарского края рассмотрены запросы о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в границах территории под объектом трубопроводного транспорта федерального значения: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» (далее – объект) и о предоставлении картографического материала расположения особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в границах территории под объектом. Сообщаем следующее.

Письмом департамента от 07.04.2022 № 52-31-04-12822/22 был направлен ответ о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в границах территории под объектом (копия прилагается).

Дополнительно направляем запрашиваемый картографический материал расположения особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в границах территории под объектом.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Первый заместитель  
руководителя департамента

Е.М. Сердюкова

Слепогина Екатерина Игоревна  
+7(861)992-33-46



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ИМУЩЕСТВЕННЫХ  
ОТНОШЕНИЙ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Гимназическая ул., д. 36, г. Краснодар, 350000  
Тел. (861) 268-24-08, факс: (861) 267-11-75,  
E-mail: dio@krasnodar.ru

ООО «Призма»

Тимирязева ул., д. 15, корпус 2,  
г. Нижний Новгород, 603022

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_



52-31-04-12822/22 от 07/04/2022

**О предоставлении информации**

Департаментом имущественных отношений Краснодарского края рассмотрен запрос о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в границах территории под объектом трубопроводного транспорта федерального значения: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» (далее – объект). Сообщаем следующее.

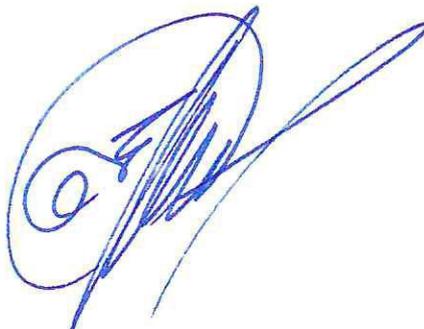
Согласно представленным в рабочем порядке координатам поворотных точек границ в системе координат МСК-23, территория под объектом расположена в восьми муниципальных образованиях: Белоглинский, Новопокровский, Тихорецкий, Павловский, Выселковский, Брюховецкий, Тимашевский и Кореновский районы.

Территория под объектом не попадает в границы особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в соответствии с распоряжениями главы администрации Краснодарского края от 21.11.2005 № 1058-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Белоглинского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством» и от 08.09.2005 № 727-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Новопокровского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством».

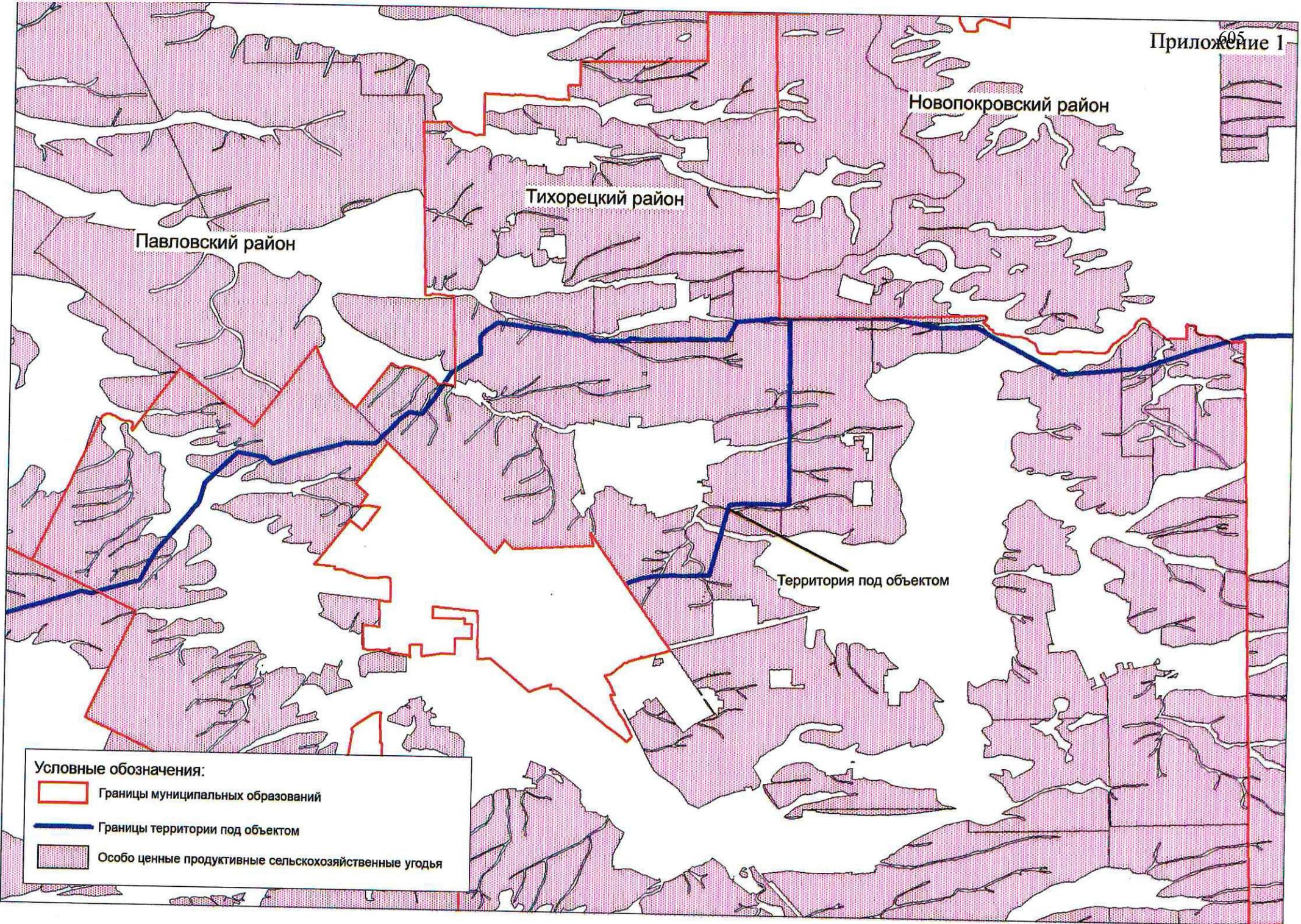
Территория под объектом частично попадает в границы особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в соответствии с распоряжениями главы администрации Краснодарского края от 07.02.2006 № 106-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Тихорецкого района, использование которых не допускается для целей, не связанных с

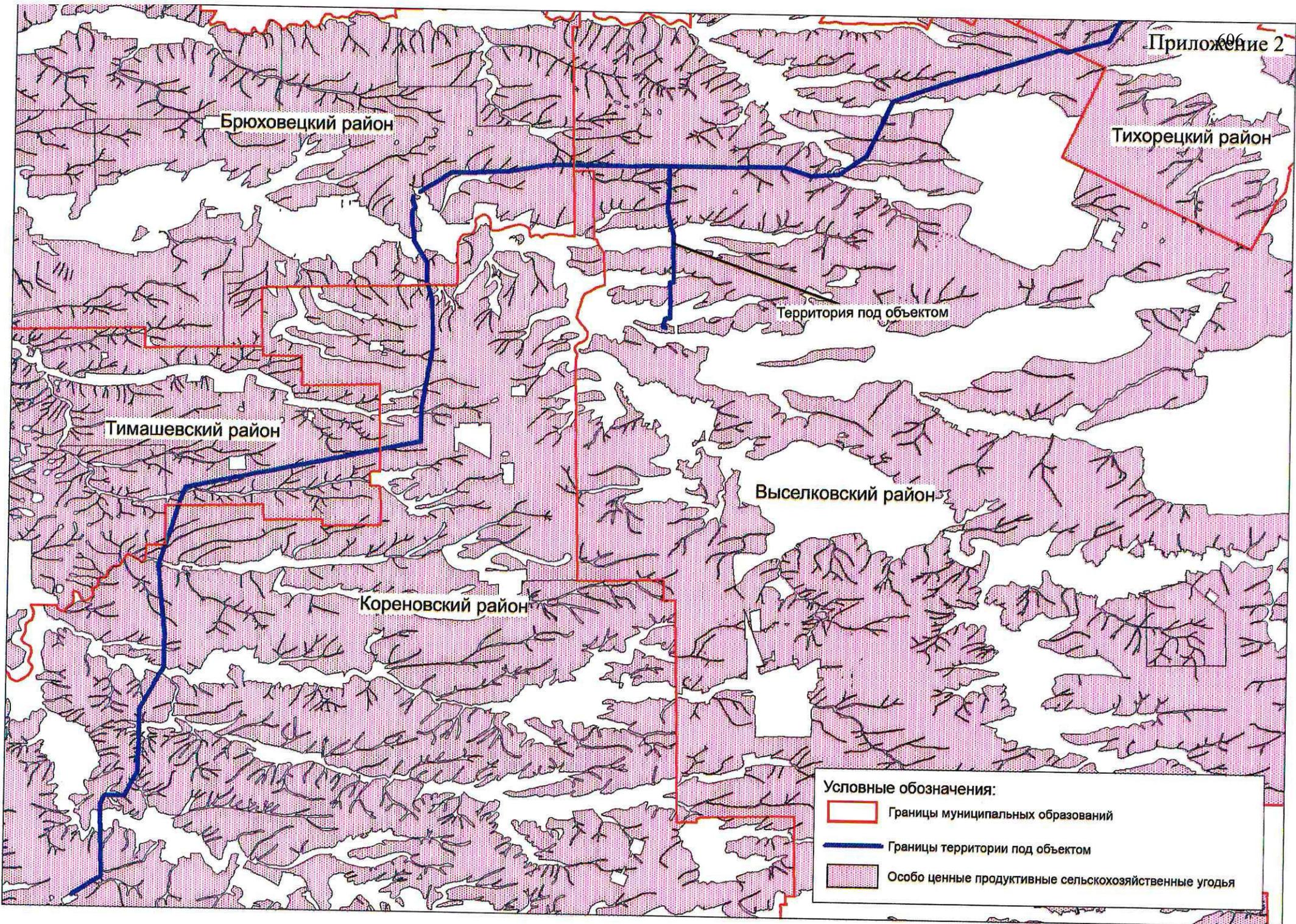
сельскохозяйственным производством», от 04.10.2005 № 808-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Павловского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 04.10.2005 № 811-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Выселковского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 02.11.2005 № 953-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Брюховецкого района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 03.04.2006 № 296-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Тимашевского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством» и от 22.11.2005 № 1069-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Кореновского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством».

Первый заместитель  
руководителя департамента



Е.М. Сердюкова





Брюховецкий район

Тихорецкий район

Территория под объектом

Тимашевский район

Выселковский район

Кореновский район

- Условные обозначения:
- Границы муниципальных образований
  - Границы территории под объектом
  - Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ИМУЩЕСТВЕННЫХ  
ОТНОШЕНИЙ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Гимназическая ул., д. 36, г. Краснодар, 350000  
Тел. (861) 268-24-08, факс (861) 267-11-75  
E-mail: dio@krasnodar.ru

ООО «Призма»

bondarev@prizma-group.ru

01.10.2025 № 52-31-04-34681/25

На № 2591/4 от 02.09.2025

**О предоставлении информации**

Департамент имущественных отношений Краснодарского края (далее – департамент), рассмотрев обращение о предоставлении информации о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в границах территории под линейным объектом федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» (далее – Объект), а также об исключении Объекта из перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, сообщает следующее.

Согласно представленным координатам поворотных точек территория под Объектом расположена в границах муниципальных образований Белоглинского, Новопокровского, Тихорецкого, Павловского, Выселковского, Брюховецкого, Тимашевского, Кореновского районов.

Территория под Объектом не попадает в границы особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, утвержденных распоряжениями главы администрации Краснодарского края от 21.11.2005 № 1058-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Белоглинского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 08.09.2005 № 727-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Новопокровского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством».

Территория под Объектом частично попадает в границы особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, утвержденных распоряжениями главы администрации Краснодарского края от 07.02.2006 № 106-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Тихорецкого района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 04.10.2005 № 808-р «Об утверждении

перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Павловского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 04.10.2005 № 811-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Выселковского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 02.11.2005 № 953-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Брюховецкого района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 03.04.2006 № 296-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Тимашевского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством», от 22.11.2005 № 1069-р «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Кореновского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством».

В соответствии с положениями пункта 3 части 2 статьи 18 Закона Краснодарского края от 05.11.2002 № 532-КЗ «Об основах регулирования земельных отношений в Краснодарском крае» (далее – Закон № 532-КЗ), исключению из перечня земель, использование которых для других целей не допускается, подлежат земли или земельный участок в случае, если земельный участок в соответствии с документами территориального планирования предназначен для размещения объектов федерального, регионального или муниципального значения.

Постановлением Губернатора Краснодарского края от 12.12.2023 № 1070 «О внесении изменений в постановление главы администрации Краснодарского края от 23.04.2007 № 345 «О департаменте имущественных отношений Краснодарского края» установлено, что департамент организует деятельность по подготовке материалов, необходимых для утверждения и актуализации перечней особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Краснодарского края, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством, а также подготавливает и представляет в администрацию Краснодарского края проекты правовых актов Губернатора Краснодарского края об утверждении перечней особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Краснодарского края, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством, и о внесении изменений в них.

Таким образом, департаментом в настоящее время определяются необходимые мероприятия по актуализации перечней земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в соответствии с пунктами 1 – 4 части 2 статьи 18 Закона № 532-КЗ.

Вместе с тем считаем нужным сообщить, что Законом Краснодарского края от 09.07.2025 № 5380-КЗ «О внесении изменений в статьи 4 и 18 Закона

№ 532-КЗ Краснодарского края «Об основах регулирования земельных отношений в Краснодарском крае» внесены изменения в Закон № 532-КЗ.

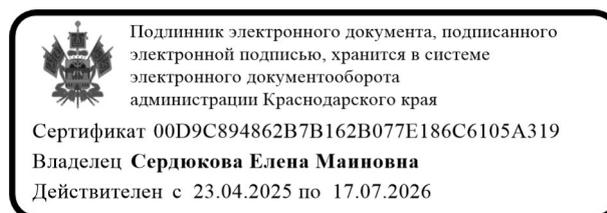
Согласно изменениям, внесенным в статью 18 Закона № 532-КЗ исключение земель или земельных участков из перечня земель, использование которых для других целей не допускается, в случаях, предусмотренных пунктами 1 – 3 части 2 настоящей статьи, осуществляется по согласованию уполномоченным органом такого исключения с коллегиальным органом.

Порядок принятия коллегиальным органом решения, указанного в пункте 5 части 2 настоящей статьи, а также порядок предусмотренного в части 3 настоящей статьи согласования устанавливаются органом исполнительной власти Краснодарского края, осуществляющим в пределах установленной компетенции разработку и реализацию государственной аграрной политики.

Учитывая вышеизложенное, вопрос об исключении территории под Объектом из перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий не может быть рассмотрен по существу, в том числе до определения министерством сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Краснодарского края порядка согласования, предусмотренного в части 3 статьи 18 Закона № 532-КЗ.

Вместе с тем считаем нужным сообщить, что в случае, если Объект является линейным и отнесен к объектам федерального, регионального или муниципального значения и при наличии утвержденного проекта рекультивации, предусматривающего мероприятия, позволяющие в последующем использовать сельскохозяйственные угодья на территории под Объектом без ухудшения их почвенных характеристик, считаем возможным размещение таких линейных объектов без исключения из перечней земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

Первый заместитель  
руководителя  
департамента



Е.М. Сердюкова

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

**«Комитет по лесу»**

353235, Краснодарский край, Северский район,  
пгт. Афипский, ул. Пушкина, 1  
тел. (86166) 33-2-81, факс (86166) 33-2-62

№ 111- 4916/22 от 5.07 2022 г.  
на № 2306 от 23.06.2022 г.

Представителю

ООО «Призма»

Д. С. Мильгуновой

Тел.: 8-920-210-59-88

E-mail:

[milgunova@prizma-group.ru](mailto:milgunova@prizma-group.ru)

По обращению  
ООО «Призма»

Государственное казенное учреждение Краснодарского края «Комитет по лесу» рассмотрело Ваше от 23.06.2022г. № 2306 «О предоставлении сведений».

Сообщаем, что согласно письма Кавказского лесничества – филиала ГКУ КК «Комитет по лесу» при камеральной проверке по материалам лесоустройства и данных публичной кадастровой карты выявлено, что проектируемый объект «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа». Км 1231-км1379», накладывается на земли государственного лесного фонда Кавказского лесничества Новопокровского участкового лесничества квартал 7А часть выдела 26, квартал 8А часть выдела 13.

Объект был наложен на планшет лесоустройства соответствующего лесничества примерно и схематично в виду отсутствия оцифрованных планшетов лесоустройства

С уважением,  
Заместитель руководитель  
ГКУ КК «Комитет по лесу»

Д. И. Семенов



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
БЕЛОГЛИНСКИЙ РАЙОН**

Красная ул. д. 160, с. Белая Глина,  
Краснодарский край, 353040,  
Тел. (861-54)7-22-42; факс 7-28-84  
www.belaya-glina.ru  
e-mail: bel\_glina@mo.krasnodar.ru

Представителю  
ООО «Призма»

Д.С. Мильгуновой

22.04. 2022 № 01-11/ 2169  
На № 4333 от 10.03.2022

О направлении информации

Уважаемая Дарья Сергеевна!

Администрация муниципального образования Белоглинский район сообщает, что в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379, на участке изысканий лесопарковые зеленые пояса, а также территории лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов, в том числе не входящих в государственный лесной фонд согласно ст. 10, 102 Лесного кодекса РФ отсутствуют.

Глава муниципального  
образования Белоглинский район

О.В. Ефимов



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
НОВОПОКРОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина ул., д. 133, ст-ца Новопокровская,  
Краснодарский край, 353020  
тел./факс (86149) 7-11-30  
E-mail: [novopokrovsky@mo.krasnodar.ru](mailto:novopokrovsky@mo.krasnodar.ru)  
<https://novopokrovskaya.com>

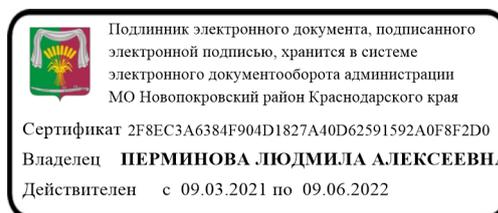
ООО «Призма»  
603022, г.Нижний Новгород  
ул.Тимирязева, д.15, корпус 2  
БК КМ-сити оф.404  
Тел/факс +7(831)202-12-62

08.04.2022 № 05-18-175/22

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация муниципального образования Новопокровский район сообщает, что в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», (Восточный коридор), Южно-Европейский газопровод, участок «Починки-Анапа», км 1231-1379, земли лесного фонда, существующие и проектируемые зеленые зоны, городские леса и другие озелененные территории отсутствуют.

Заместитель главы  
муниципального образования,  
начальник управления  
имущественных и земельных  
отношений администрации  
муниципального образования  
Новопокровский район



Л.А. Перминова

Земсков Юрий Васильевич  
+7(86149)7-10-22



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ТИХОРЕЦКИЙ РАЙОН

Октябрьская ул., д. 38, г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352120  
тел.: (86196) 7-26-40, факс: (86196) 7-38-66  
www.admin-tih.ru  
e-mail: tikhorezky@mo.krasnodar.ru

15.03.2022 № 2341

На № 581 от 10.03.2022 г.

Представителю  
ООО «Призма»

Горлищевой А.Э.

г.Воронеж, 394036  
Арсенальная ул., д.3, офис 114,  
почтовая ячейка 40

О предоставлении сведений

Уважаемая Алина Эдуардовна!

По поручению главы муниципального образования Тихорецкий район А.А.Перепелина рассмотрено Ваше письмо, о предоставлении сведений по проектируемому объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379».

По результатам рассмотрения, сообщаю что, в соответствии со схемой территориального планирования муниципального образования Тихорецкий район, в районе проектируемого объекта отсутствуют:

- лесопарковые зеленые пояса;
- территории лесов, имеющих защитный статус;
- резервные леса;
- особо защитные участки леса, в том числе не входящие в государственной лесной фонд.

Дополнительно сообщаю, что в границах Тихорецкого района проектируемый объект пересекает пограничные лесные полосы, сведения о принадлежности которых отсутствуют.

Заместитель главы муниципального  
образования Тихорецкий район

Г.П.Грузина

Генрих Эдуард Робертович  
Делева Ирина Александровна  
+7(86196)71851



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ПАВЛОВСКИЙ РАЙОН**

Пушкина ул., д. 260, ст-ца Павловская,  
Краснодарский край, 352040 тел.: (861-91) 3-20-55,  
E-mail: pavlovsk@mo.krasnodar.ru  
факс: (861-91) 5-15-66 ОКПО 04019156  
ОГРН 1022304478261 ИНН 2346003785 КПП 234601001

*Л.С. О.Н. А.О.А. № 01-15-02/2766*

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Представителю общества  
с ограниченной ответственностью  
«Призма»

Горлицевой А.Э.

Арсенальная ул., д. 3, оф. 40  
г. Воронеж, 394036

**Об исходных данных**

Уважаемая Алина Эдуардовна!

В связи с размещением трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» сообщаем, что в районе размещения указанного объекта отсутствуют лесопарковые зелёные пояса, а также территории лесов, имеющих защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, в том числе не входящих в государственный лесной фонд согласно статей 10, 102 Лесного кодекса Российской Федерации.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Павловский район

С.С. Букат

Петренко Оксана Александровна  
8 (86191) 5-15-64



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ВЫСЕЛКОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина ул., д. 37, ст-ца Выселки,  
Краснодарский край, 353100  
Тел./факс 8(86157) 73-2-46, 73-8-76, 73-7-99  
E-mail: [vsladm@mail.kuban.ru](mailto:vsladm@mail.kuban.ru)  
ОКПО 04019284 ОГРН 1022303557209  
ИНН 2328009030 КПП 232801001

17.03.2022 № 109-2214/22-09  
На № 579 от 10.03.2022

Представителю ООО «Призма»

А.Э.Горлицевой

Администрация муниципального образования Выселковский район в ответ на Ваше письмо от 10 марта 2022 года № 579 «О предоставлении информации» сообщает, что на участке изысканий размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, а также территории лесов, имеющих защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, в том числе не входящих в государственный лесной фонд согласно ст.10, 102 Лесного кодекса Российской Федерации.

Дополнительно сообщаем, что в радиусе 1 км от вышеуказанного проектируемого объекта имеются ветрозащитные лесополосы (предназначенные для защиты посевов от ветровой эрозии), которые принадлежат ГБУ КК «Управление Краснодарлес» (адрес: Краснодарский край, ст.Елизаветинская, ул.Курганная, 136, тел.(861)229-15-39).

Заместитель главы  
муниципального образования  
Выселковский район

А.В.Сапсай



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
БРЮХОВЕЦКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 211 ст. Брюховецкая,  
Краснодарский край, 352750  
Тел.: (86156) 3 20 33, факс (86156) 3 42 09  
E-mail: brukhovezk@mo.krasnodar.ru

ОГРН 1022303523780, ОКПО 04019261  
ИНН 2327004864, КПП 232701001

На № 24.03.2022 № 2463  
574 от 10.03.2022

Представителю ООО «Призма»

А.Е. Гаршиной

почтовая ячейка 40,  
ул. Арсенальная, д.3 оф. 114  
г. Воронеж, 394036



**О предоставлении информации**

**Уважаемая Алла Евгеньевна!**

Администрация муниципального образования Брюховецкий район сообщает, что в месте планируемого размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод Южный поток. (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок Починки Анапа, км 1231-км 1379» отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, а также территории лесов, имеющие защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов, в том числе не входящих в государственный лесной фонд.

Исполняющий обязанности  
заместителя главы муниципального  
образования Брюховецкий район,  
начальника управления по архитектуре,  
строительству и ЖКХ

**В.Г. Бандуров**

Скрыль Юлия Александровна  
Деришева Виктория Владимировна  
88615633913



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
КОРЕНОВСКИЙ РАЙОН

Красная ул., д.41, г. Кореновск,  
Краснодарский край, 353180  
Тел.: 8(86142) 4-14-08, факс 8(86142) 4-46-06  
e-mail: korenovsk@mo.krasnodar.ru

ОКПО 04019321, ОГРН 1022304012169  
ИНН 2335008580, КПП 233501001

06.04.2022 № 118-712/22-16  
Ма № 576 10.03.2022

Представителю  
ООО «Призма»

Гаршиной А.Е.

О направлении информации

Администрация муниципального образования Кореновский район, в рамках исполнения Вашего запроса от 10 марта 2022 года № 576, сообщает, что в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод Южный поток. (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок Починки — Анапа, км 1231 — км 1379» отсутствуют лесопарковые зеленые пояса, а также территории лесов, особо защитных участков лесов, в том числе не входящих в государственный лесной фонд согласно ст. 10, 102 Лесного кодекса РФ.

Исполняющий обязанности главы  
муниципального образования  
Кореновский район

С.В. Колупайко

Кочкин Виктор Валерьевич  
Кадниковкина Галина Константиновна  
+7(86142)4-77-02



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ТИМАШЕВСКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 103, г. Тимашевск,  
Краснодарский край, 352700  
Тел. (861-30) 4-13-60, факс (861-30) 4-49-16  
E-mail: timashevsk@mo.krasnodar.ru  
<http://timregion.ru>

ООО «Призма»

Тимирязева ул., д. 15,  
к. 2, оф.404  
г. Нижний Новгород,

06.04.2022 № 141-05-359/22-16

На № ..... от .....

**О предоставлении информации**

Рассмотрев Ваш запрос в целях выполнения работ для размещения трубопроводного транспорта федерального значения по объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод Южный поток. (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» администрация муниципального образования Тимашевский район сообщает, что на участке изысканий, согласно документов территориального планирования, в районе планируемого размещения трубопроводного транспорта федерального значения отсутствует лесопарковой зеленый пояс, территории лесов.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Тимашевский район

А.А. Сивкович

Денисенко Алина Андреевна  
+7 (861-30) 4-21-54

## Выписка из специальных карт (схем)

### Данные запроса

---

18.04.2025 13:52:55 (UTC+3)

21050

**Наименование планируемого к строительству объекта капитального строительства:** Трубопроводный транспорт федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379»

**Кадастровый номер земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства:**

**Координаты земельного участка в системе координат ГСК-2011 (широта, долгота)**

1. 45.81823056, 39.52358333	22. 45.79811667, 39.41687222	43. 45.75106389, 39.43001667
2. 45.81835000, 39.51052778	23. 45.79642778, 39.41690278	44. 45.74870556, 39.43006667
3. 45.81841111, 39.50397500	24. 45.79136667, 39.41700556	45. 45.74559722, 39.43013333
4. 45.81702500, 39.49133056	25. 45.78840833, 39.41814722	46. 45.74275000, 39.43021667
5. 45.81563333, 39.47866111	26. 45.78791944, 39.41833056	47. 45.73964722, 39.43030556
6. 45.81555833, 39.47176667	27. 45.78432222, 39.41836667	48. 45.73771944, 39.43036111
7. 45.81541667, 39.45911667	28. 45.77822500, 39.42348056	49. 45.73670556, 39.43038056
8. 45.81526667, 39.44629722	29. 45.77713056, 39.42439722	50. 45.73556111, 39.43009444
9. 45.81523056, 39.44313056	30. 45.77520278, 39.42601389	51. 45.73344444, 39.42950833
10. 45.81522778, 39.44273333	31. 45.77446667, 39.42663056	52. 45.73123056, 39.42892778
11. 45.81509167, 39.44240556	32. 45.77410833, 39.42663333	53. 45.72899444, 39.42831667
12. 45.81139167, 39.43357778	33. 45.77296111, 39.42665278	54. 45.72486944, 39.42719167
13. 45.80874167, 39.42725833	34. 45.76542778, 39.42669722	55. 45.72363056, 39.42690000
14. 45.80658889, 39.42212500	35. 45.76465833, 39.42699444	56. 45.71960833, 39.42581111
15. 45.80646667, 39.42181667	36. 45.76419167, 39.42718333	57. 45.71721944, 39.42516111
16. 45.80658889, 39.42171944	37. 45.76317778, 39.42760000	58. 45.71574444, 39.42477500
17. 45.80466389, 39.41743889	38. 45.76140278, 39.42827778	59. 45.71195278, 39.42378333
18. 45.80275000, 39.41750000	39. 45.75932500, 39.42909444	60. 45.70808611, 39.42269444
19. 45.80262222, 39.41755278	40. 45.75722778, 39.42993611	61. 45.70631389, 39.42273333
20. 45.80108889, 39.41819444	41. 45.75645556, 39.42994722	62. 45.70156389, 39.42266389
21. 45.79959167, 39.41878889	42. 45.75378611, 39.42998056	63. 45.69321667, 39.42257500

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

64. 45.69314167, 39.42200000  
65. 45.69234167, 39.41585833  
66. 45.69151944, 39.40968889  
67. 45.69106944, 39.40628056  
68. 45.69064444, 39.40306944  
69. 45.68968889, 39.39593611  
70. 45.68880278, 39.38941667  
71. 45.68800278, 39.38331944  
72. 45.68710833, 39.37656944  
73. 45.68626667, 39.37028611  
74. 45.68540833, 39.36395000  
75. 45.68464167, 39.35827500  
76. 45.68405000, 39.35389722  
77. 45.68335833, 39.34863611  
78. 45.68278611, 39.34440000  
79. 45.68223333, 39.34017778  
80. 45.68165000, 39.33561111  
81. 45.68083056, 39.32957500  
82. 45.68015556, 39.32451667  
83. 45.67991944, 39.32281111  
84. 45.67965833, 39.32093611  
85. 45.67929722, 39.31832778  
86. 45.67862222, 39.31293889  
87. 45.67778056, 39.30669722  
88. 45.67705000, 39.30143333  
89. 45.67633611, 39.29619444  
90. 45.67553056, 39.29014444  
91. 45.67497222, 39.28590000  
92. 45.67462222, 39.28333056  
93. 45.67421389, 39.28034444  
94. 45.67261111, 39.26823611  
95. 45.67105000, 39.26741944  
96. 45.66951944, 39.26654444  
97. 45.66724722, 39.26525833  
98. 45.66635278, 39.26475278  
99. 45.66027778, 39.26200278  
100. 45.65706111, 39.26045556  
101. 45.65334722, 39.25870556  
102. 45.65045000, 39.25723611  
103. 45.64674167, 39.25535556  
104. 45.64375556, 39.25384167  
105. 45.64023611, 39.25212500  
106. 45.63740556, 39.25068889  
107. 45.63607500, 39.25070278  
108. 45.63565833, 39.25076389  
109. 45.63238889, 39.25124444  
110. 45.63042500, 39.25151944  
111. 45.62835556, 39.25176667  
112. 45.62678056, 39.25194722  
113. 45.62535000, 39.25215000  
114. 45.62355278, 39.25240556  
115. 45.62201667, 39.25263333  
116. 45.62023056, 39.25286389  
117. 45.61863611, 39.25305833  
118. 45.61704167, 39.25329722  
119. 45.61484167, 39.25361389  
120. 45.61298056, 39.25390000  
121. 45.61121389, 39.25415278  
122. 45.61026389, 39.25428889  
123. 45.60960556, 39.25438333  
124. 45.60856389, 39.25453056  
125. 45.60803889, 39.25460556  
126. 45.60635278, 39.25484722  
127. 45.60496111, 39.25504722  
128. 45.60488889, 39.25505278  
129. 45.60307500, 39.25494722  
130. 45.60062500, 39.25489167  
131. 45.59837778, 39.25481111  
132. 45.59603056, 39.25472778  
133. 45.59397222, 39.25468333  
134. 45.59098056, 39.25457500  
135. 45.58926944, 39.25310000  
136. 45.58767222, 39.25172778  
137. 45.58587222, 39.25016944  
138. 45.58376667, 39.24833611  
139. 45.58248056, 39.24724722  
140. 45.58012222, 39.24519722  
141. 45.57789444, 39.24326111  
142. 45.57572222, 39.24138889  
143. 45.57410278, 39.24003611  
144. 45.57191389, 39.23807222  
145. 45.57128611, 39.23805000  
146. 45.56931389, 39.23800556  
147. 45.56650278, 39.23790833  
148. 45.56407778, 39.23780833  
149. 45.56392222, 39.23780278  
150. 45.56142500, 39.23774722  
151. 45.55859444, 39.23763333  
152. 45.55676944, 39.23756111  
153. 45.55186944, 39.23713056  
154. 45.55149444, 39.23708333  
155. 45.54881389, 39.23710000  
156. 45.54372778, 39.23718889  
157. 45.54260833, 39.23634722  
158. 45.53926944, 39.23368056  
159. 45.53556667, 39.23071667  
160. 45.53485556, 39.23014444  
161. 45.53249444, 39.22823889  
162. 45.53239167, 39.21822222  
163. 45.53236389, 39.21536667  
164. 45.52859167, 39.21234444  
165. 45.52808333, 39.21235556  
166. 45.52271111, 39.21245556  
167. 45.51955556, 39.21248611  
168. 45.51088333, 39.21264722  
169. 45.50193056, 39.21289167  
170. 45.49598333, 39.21304722  
171. 45.49548056, 39.21187500  
172. 45.49433611, 39.20924167  
173. 45.49250000, 39.20492222  
174. 45.49021389, 39.19952778  
175. 45.48891667, 39.19654167  
176. 45.48803889, 39.19434444  
177. 45.48761389, 39.19337222  
178. 45.48762222, 39.19336667  
179. 45.48765278, 39.19333889  
180. 45.48766111, 39.19333056  
181. 45.48808611, 39.19430556  
182. 45.48896389, 39.19650278  
183. 45.49025833, 39.19948889

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

184. 45.49254722, 39.20488333  
185. 45.49438056, 39.20920278  
186. 45.49552500, 39.21183611  
187. 45.49601389, 39.21296944  
188. 45.50192778, 39.21281667  
189. 45.51088333, 39.21256944  
190. 45.51095000, 39.21256667  
191. 45.51955556, 39.21241111  
192. 45.52271111, 39.21237778  
193. 45.52795000, 39.21227500  
194. 45.52860556, 39.21226944  
195. 45.53241667, 39.21532222  
196. 45.53244444, 39.21822222  
197. 45.53254722, 39.22819444  
198. 45.53500000, 39.23016667  
199. 45.53559444, 39.23065000  
200. 45.53929722, 39.23361389  
201. 45.54263611, 39.23628056  
202. 45.54374167, 39.23711111  
203. 45.54881111, 39.23702222  
204. 45.55031389, 39.23700833  
205. 45.55149444, 39.23700556  
206. 45.55187500, 39.23705556  
207. 45.55677222, 39.23748333  
208. 45.55859722, 39.23755833  
209. 45.56142778, 39.23766944  
210. 45.56392222, 39.23772500  
211. 45.56421389, 39.23773611  
212. 45.56650278, 39.23783333  
213. 45.56931667, 39.23793056  
214. 45.57128611, 39.23797500  
215. 45.57192778, 39.23799722  
216. 45.57413056, 39.23996944  
217. 45.57575000, 39.24132500  
218. 45.57699722, 39.24239722  
219. 45.57711389, 39.24249722  
220. 45.57792222, 39.24319722  
221. 45.58015000, 39.24513333  
222. 45.58250833, 39.24718056  
223. 45.58379444, 39.24826944  
224. 45.58590000, 39.25010556  
225. 45.58770000, 39.25166111  
226. 45.58929722, 39.25303611  
227. 45.58994167, 39.25358333  
228. 45.59005556, 39.25368333  
229. 45.59099444, 39.25449722  
230. 45.59397222, 39.25460556  
231. 45.59603056, 39.25465278  
232. 45.59837778, 39.25473611  
233. 45.60062778, 39.25481667  
234. 45.60307500, 39.25486944  
235. 45.60495833, 39.25496667  
236. 45.60634722, 39.25477222  
237. 45.60803333, 39.25453056  
238. 45.60855833, 39.25445556  
239. 45.60960000, 39.25430556  
240. 45.61025278, 39.25421111  
241. 45.61120833, 39.25407500  
242. 45.61297500, 39.25382222  
243. 45.61483611, 39.25353611  
244. 45.61703611, 39.25322222  
245. 45.61863056, 39.25298056  
246. 45.62022778, 39.25278889  
247. 45.62103333, 39.25268056  
248. 45.62201111, 39.25255556  
249. 45.62354722, 39.25232778  
250. 45.62534444, 39.25207222  
251. 45.62677778, 39.25186944  
252. 45.62835278, 39.25169167  
253. 45.63041944, 39.25144167  
254. 45.63238333, 39.25116667  
255. 45.63565278, 39.25068611  
256. 45.63607222, 39.25062500  
257. 45.63718611, 39.25060833  
258. 45.63741389, 39.25061111  
259. 45.64025556, 39.25205278  
260. 45.64377222, 39.25376944  
261. 45.64675833, 39.25528333  
262. 45.65046667, 39.25716389  
263. 45.65212778, 39.25799722  
264. 45.65336389, 39.25863333  
265. 45.65707778, 39.26038333  
266. 45.66029444, 39.26192778  
267. 45.66636944, 39.26468056  
268. 45.66726667, 39.26518611  
269. 45.66953889, 39.26647222  
270. 45.67106944, 39.26734722  
271. 45.67265833, 39.26817778  
272. 45.67426667, 39.28033056  
273. 45.67465000, 39.28312778  
274. 45.67502500, 39.28588333  
275. 45.67558333, 39.29013056  
276. 45.67638889, 39.29618056  
277. 45.67710278, 39.30141944  
278. 45.67777500, 39.30624722  
279. 45.67783333, 39.30668333  
280. 45.67867500, 39.31292500  
281. 45.67935000, 39.31831389  
282. 45.67968889, 39.32072500  
283. 45.67971389, 39.32091111  
284. 45.67997500, 39.32280000  
285. 45.68020833, 39.32450278  
286. 45.68088333, 39.32956111  
287. 45.68163333, 39.33507222  
288. 45.68170278, 39.33559722  
289. 45.68228611, 39.34016389  
290. 45.68283889, 39.34438611  
291. 45.68341111, 39.34862222  
292. 45.68410278, 39.35388333  
293. 45.68469444, 39.35826111  
294. 45.68501667, 39.36064444  
295. 45.68546111, 39.36393611  
296. 45.68631944, 39.37027222  
297. 45.68716111, 39.37655278  
298. 45.68805556, 39.38330556  
299. 45.68885556, 39.38940278  
300. 45.68974444, 39.39591944  
301. 45.69069722, 39.40305556  
302. 45.69109722, 39.40607778  
303. 45.69157222, 39.40967500

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

304. 45.69239722, 39.41584444  
305. 45.69319444, 39.42198611  
306. 45.69326389, 39.42250000  
307. 45.69578056, 39.42252500  
308. 45.70156389, 39.42258611  
309. 45.70631389, 39.42265556  
310. 45.70809167, 39.42261667  
311. 45.71196389, 39.42370833  
312. 45.71349167, 39.42410556  
313. 45.71575556, 39.42470000  
314. 45.71722778, 39.42508611  
315. 45.71961667, 39.42573611  
316. 45.72363889, 39.42682500  
317. 45.72488056, 39.42711667  
318. 45.72900556, 39.42824167  
319. 45.73123889, 39.42885278  
320. 45.73345556, 39.42943333  
321. 45.73556944, 39.43001944  
322. 45.73671111, 39.43030278  
323. 45.73771944, 39.43028611  
324. 45.73964444, 39.43022778  
325. 45.74223056, 39.43015000  
326. 45.74274722, 39.43013889  
327. 45.74559722, 39.43005556  
328. 45.74870556, 39.42998889  
329. 45.75106389, 39.42994167  
330. 45.75341111, 39.42990833  
331. 45.75378333, 39.42990556  
332. 45.75645556, 39.42986944  
333. 45.75721944, 39.42985833  
334. 45.75931111, 39.42902222  
335. 45.76138889, 39.42820278  
336. 45.76316389, 39.42752500  
337. 45.76430556, 39.42705833  
338. 45.76464444, 39.42691944  
339. 45.76541944, 39.42662222  
340. 45.77296111, 39.42657500  
341. 45.77410833, 39.42655556  
342. 45.77445278, 39.42655278  
343. 45.77505833, 39.42603333  
344. 45.77708333, 39.42433889  
345. 45.77821389, 39.42339167  
346. 45.78430833, 39.41828889  
347. 45.78791389, 39.41825556  
348. 45.78852222, 39.41801944  
349. 45.79135833, 39.41692778  
350. 45.79642778, 39.41682500  
351. 45.79813889, 39.41679444  
352. 45.79960556, 39.41870278  
353. 45.80107222, 39.41811944  
354. 45.80260833, 39.41747778  
355. 45.80274167, 39.41742222  
356. 45.80467778, 39.41736111  
357. 45.80469444, 39.41736111  
358. 45.80470000, 39.41737778  
359. 45.80663611, 39.42168056  
360. 45.80681944, 39.42153333  
361. 45.80693889, 39.42183333  
362. 45.80908889, 39.42696111  
363. 45.81173889, 39.43328056  
364. 45.81533889, 39.44187500  
365. 45.81563056, 39.44256944  
366. 45.81563889, 39.44339444  
367. 45.81567222, 39.44628889  
368. 45.81581944, 39.45910833  
369. 45.81596389, 39.47175833  
370. 45.81603889, 39.47861111  
371. 45.81742500, 39.49124167  
372. 45.81881667, 39.50393333  
373. 45.81875556, 39.51053611  
374. 45.81863333, 39.52358333  
375. 45.81860278, 39.52679167  
376. 45.81859444, 39.52774722  
377. 45.81851389, 39.53621944  
378. 45.81850833, 39.53703333  
379. 45.81839167, 39.54928889  
380. 45.81832222, 39.55633611  
381. 45.81825833, 39.56280833  
382. 45.81820556, 39.56820000  
383. 45.81808889, 39.57953056  
384. 45.81808611, 39.57993611  
385. 45.81802500, 39.58586389  
386. 45.81795556, 39.59265000  
387. 45.81787778, 39.60041667  
388. 45.81779167, 39.60873889  
389. 45.81770556, 39.61677222  
390. 45.81763611, 39.62328056  
391. 45.81755000, 39.63116111  
392. 45.81747222, 39.63837778  
393. 45.81738611, 39.64597500  
394. 45.81726944, 39.65644167  
395. 45.81719722, 39.66277500  
396. 45.81632222, 39.66657222  
397. 45.81640000, 39.66661111  
398. 45.81622778, 39.66735833  
399. 45.81615000, 39.66731944  
400. 45.81602500, 39.66786944  
401. 45.81601389, 39.66791944  
402. 45.81569722, 39.66929167  
403. 45.81543333, 39.67043333  
404. 45.81515278, 39.67165556  
405. 45.81487222, 39.67287778  
406. 45.81469444, 39.67365278  
407. 45.81459167, 39.67410000  
408. 45.81430833, 39.67532222  
409. 45.81402778, 39.67654444  
410. 45.81374722, 39.67776667  
411. 45.81350000, 39.67883333  
412. 45.81346389, 39.67898611  
413. 45.81328056, 39.67978333  
414. 45.81328056, 39.67978889  
415. 45.81328333, 39.67985833  
416. 45.81330000, 39.68021111  
417. 45.81335556, 39.68149444  
418. 45.81341389, 39.68277778  
419. 45.81347222, 39.68406111  
420. 45.81353056, 39.68534444  
421. 45.81358889, 39.68663056  
422. 45.81363889, 39.68776389  
423. 45.81364722, 39.68791389

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

424. 45.81370556, 39.68922778  
425. 45.81376111, 39.69048056  
426. 45.81376389, 39.69054444  
427. 45.81377778, 39.69084167  
428. 45.81390000, 39.69358333  
429. 45.81394444, 39.69458889  
430. 45.81403611, 39.69658056  
431. 45.81404167, 39.69673333  
432. 45.81405000, 39.69690000  
433. 45.81409722, 39.69796111  
434. 45.81409722, 39.69796667  
435. 45.81412500, 39.69802222  
436. 45.81417222, 39.69812500  
437. 45.81466944, 39.69919444  
438. 45.81516944, 39.70026667  
439. 45.81566944, 39.70133611  
440. 45.81616667, 39.70240556  
441. 45.81666667, 39.70347778  
442. 45.81716389, 39.70454722  
443. 45.81766389, 39.70561944  
444. 45.81816389, 39.70668889  
445. 45.81864167, 39.70771389  
446. 45.81896944, 39.70841667  
447. 45.82163056, 39.71414444  
448. 45.82174722, 39.71439444  
449. 45.82198889, 39.71541667  
450. 45.82198889, 39.71542222  
451. 45.82203056, 39.71545000  
452. 45.82486111, 39.71745556  
453. 45.82493611, 39.71710278  
454. 45.82500000, 39.71714722  
455. 45.82492778, 39.71750000  
456. 45.82496389, 39.71749167  
457. 45.82496667, 39.71752222  
458. 45.82496389, 39.71752778  
459. 45.82528611, 39.71775556  
460. 45.82561944, 39.71799167  
461. 45.82565556, 39.71788889  
462. 45.82568889, 39.71804167  
463. 45.82723889, 39.71914167  
464. 45.82726389, 39.71908056  
465. 45.82728056, 39.71909722  
466. 45.82728889, 39.71914444  
467. 45.82734444, 39.71915000  
468. 45.82735278, 39.71913056  
469. 45.82737500, 39.71915000  
470. 45.82742222, 39.71915278  
471. 45.82780833, 39.71943333  
472. 45.82781944, 39.71942222  
473. 45.82783333, 39.71945278  
474. 45.82787778, 39.71948333  
475. 45.82796389, 39.71962500  
476. 45.82799722, 39.71960278  
477. 45.82801944, 39.71961667  
478. 45.82800000, 39.71968056  
479. 45.82815000, 39.71978611  
480. 45.82815556, 39.71978889  
481. 45.82819167, 39.71975556  
482. 45.82820556, 39.71978056  
483. 45.82820000, 39.71982222  
484. 45.83344722, 39.72354167  
485. 45.83797500, 39.72675278  
486. 45.83899167, 39.72747222  
487. 45.83935556, 39.72773056  
488. 45.84039167, 39.72846667  
489. 45.84052778, 39.72856111  
490. 45.84053333, 39.72854444  
491. 45.84083611, 39.72875833  
492. 45.84084444, 39.72878611  
493. 45.84323056, 39.73048056  
494. 45.84325833, 39.73047500  
495. 45.84355833, 39.73068889  
496. 45.84355278, 39.73070556  
497. 45.84409167, 39.73108889  
498. 45.84413333, 39.73111944  
499. 45.84457500, 39.73143333  
500. 45.84710000, 39.73322500  
501. 45.84711389, 39.73327778  
502. 45.84714444, 39.73330833  
503. 45.84713333, 39.73333333  
504. 45.84712778, 39.73333611  
505. 45.84735278, 39.73429444  
506. 45.84952222, 39.74349722  
507. 45.84978333, 39.74461389  
508. 45.85006667, 39.74581389  
509. 45.85215556, 39.75468056  
510. 45.85279722, 39.75740278  
511. 45.85489444, 39.76631111  
512. 45.85549722, 39.76933056  
513. 45.85727500, 39.77826111  
514. 45.85783889, 39.78109444  
515. 45.85951389, 39.78951111  
516. 45.86017778, 39.79285833  
517. 45.86162500, 39.80013889  
518. 45.86251667, 39.80462222  
519. 45.86357778, 39.80997222  
520. 45.86491667, 39.81670556  
521. 45.86566944, 39.82049444  
522. 45.86759722, 39.83020556  
523. 45.86806111, 39.83255000  
524. 45.87002222, 39.84244167  
525. 45.87004167, 39.84244722  
526. 45.87003333, 39.84248889  
527. 45.87004444, 39.84255000  
528. 45.86952500, 39.84550278  
529. 45.86954167, 39.84550833  
530. 45.86928056, 39.84699444  
531. 45.86926389, 39.84698889  
532. 45.86914444, 39.84766389  
533. 45.86917500, 39.84766667  
534. 45.86917222, 39.84770556  
535. 45.86914167, 39.84770000  
536. 45.86914167, 39.84816389  
537. 45.86917222, 39.84815833  
538. 45.86917778, 39.84819444  
539. 45.86914444, 39.84820278  
540. 45.87038333, 39.85445000  
541. 45.87203056, 39.86371111  
542. 45.87402500, 39.87494444  
543. 45.87405000, 39.87493889

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

544. 45.87406667, 39.87495833  
545. 45.87403889, 39.87501111  
546. 45.87751944, 39.87797222  
547. 45.88012778, 39.88019444  
548. 45.88080000, 39.87857778  
549. 45.88103056, 39.87802500  
550. 45.88205556, 39.87555278  
551. 45.88208056, 39.87549722  
552. 45.88208611, 39.87550556  
553. 45.88236667, 39.87483333  
554. 45.88239444, 39.87476667  
555. 45.88249722, 39.87451389  
556. 45.88159167, 39.87383056  
557. 45.88155000, 39.87380000  
558. 45.88155556, 39.87378333  
559. 45.88156389, 39.87376111  
560. 45.88146667, 39.87368611  
561. 45.88137222, 39.87361667  
562. 45.88122778, 39.87350833  
563. 45.88106944, 39.87338889  
564. 45.88093056, 39.87328333  
565. 45.88051667, 39.87297222  
566. 45.88032500, 39.87282778  
567. 45.88026667, 39.87278333  
568. 45.88014722, 39.87282222  
569. 45.88003611, 39.87277222  
570. 45.87990556, 39.87266944  
571. 45.87983889, 39.87259167  
572. 45.87986389, 39.87249167  
573. 45.87982778, 39.87246667  
574. 45.87970000, 39.87252500  
575. 45.87968889, 39.87254722  
576. 45.87965278, 39.87265833  
577. 45.87955000, 39.87259167  
578. 45.87934167, 39.87268611  
579. 45.87941389, 39.87250556  
580. 45.87946944, 39.87233056  
581. 45.87954167, 39.87211389  
582. 45.87961389, 39.87190556  
583. 45.87964444, 39.87181111  
584. 45.87973889, 39.87153333  
585. 45.87990278, 39.87225278  
586. 45.87990833, 39.87225833  
587. 45.87992222, 39.87226667  
588. 45.87997778, 39.87230833  
589. 45.88015833, 39.87243611  
590. 45.88030556, 39.87255556  
591. 45.88033889, 39.87256944  
592. 45.88048333, 39.87267500  
593. 45.88060833, 39.87278056  
594. 45.88074722, 39.87287778  
595. 45.88087222, 39.87297222  
596. 45.88101667, 39.87306944  
597. 45.88103056, 39.87308889  
598. 45.88116667, 39.87320278  
599. 45.88123611, 39.87325833  
600. 45.88135000, 39.87333611  
601. 45.88145278, 39.87341389  
602. 45.88156667, 39.87349167  
603. 45.88158056, 39.87350833  
604. 45.88177222, 39.87365833  
605. 45.88185556, 39.87365833  
606. 45.88188056, 39.87369444  
607. 45.88206944, 39.87387222  
608. 45.88217500, 39.87394167  
609. 45.88224167, 39.87398889  
610. 45.88223611, 39.87400556  
611. 45.88225000, 39.87403611  
612. 45.88233333, 39.87410556  
613. 45.88253333, 39.87425556  
614. 45.88254444, 39.87422500  
615. 45.88273611, 39.87438056  
616. 45.88283611, 39.87442500  
617. 45.88289167, 39.87443056  
618. 45.88300556, 39.87450556  
619. 45.88310556, 39.87460833  
620. 45.88317500, 39.87466389  
621. 45.88321111, 39.87473611  
622. 45.88318889, 39.87475833  
623. 45.88310278, 39.87479444  
624. 45.88305278, 39.87479167  
625. 45.88303889, 39.87477222  
626. 45.88296667, 39.87470833  
627. 45.88294722, 39.87469722  
628. 45.88291944, 39.87471389  
629. 45.88290000, 39.87475833  
630. 45.88293889, 39.87479167  
631. 45.88302222, 39.87485833  
632. 45.88275278, 39.87548056  
633. 45.88252500, 39.87526944  
634. 45.88231944, 39.87509444  
635. 45.88213333, 39.87554444  
636. 45.88214167, 39.87555000  
637. 45.88211944, 39.87560556  
638. 45.88109167, 39.87807778  
639. 45.88086111, 39.87863056  
640. 45.88018889, 39.88024722  
641. 45.88506111, 39.88439444  
642. 45.89022500, 39.89106667  
643. 45.89659167, 39.89929167  
644. 45.89877500, 39.90211389  
645. 45.90120556, 39.90525278  
646. 45.90158611, 39.90574722  
647. 45.90255556, 39.90700000  
648. 45.90329167, 39.90795278  
649. 45.90363611, 39.90839722  
650. 45.90366944, 39.90834722  
651. 45.90368611, 39.90836944  
652. 45.90368611, 39.90842222  
653. 45.90578611, 39.90934722  
654. 45.90689722, 39.90983611  
655. 45.90771111, 39.91019444  
656. 45.90922500, 39.91086111  
657. 45.90960833, 39.91102778  
658. 45.91053611, 39.91143889  
659. 45.91101111, 39.91164722  
660. 45.91104167, 39.91169444  
661. 45.91107222, 39.91170833  
662. 45.91106667, 39.91173056  
663. 45.91246111, 39.91388056

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

664. 45.91273889, 39.91430556  
665. 45.91283056, 39.91418333  
666. 45.91299167, 39.91443333  
667. 45.91290556, 39.91454722  
668. 45.91291111, 39.91455556  
669. 45.91290556, 39.91456389  
670. 45.91653611, 39.92015833  
671. 45.91778056, 39.92207778  
672. 45.92173611, 39.92816944  
673. 45.92265000, 39.92958056  
674. 45.92265000, 39.92963611  
675. 45.92266944, 39.92968056  
676. 45.92265278, 39.92969722  
677. 45.92264722, 39.92969722  
678. 45.92260000, 39.93151389  
679. 45.92257500, 39.93248333  
680. 45.92252778, 39.93282778  
681. 45.92197222, 39.93691667  
682. 45.92089167, 39.94481111  
683. 45.92093611, 39.94481111  
684. 45.92093611, 39.94484167  
685. 45.92091944, 39.94486111  
686. 45.92115000, 39.94524444  
687. 45.92114722, 39.94530000  
688. 45.92116667, 39.94534444  
689. 45.92115000, 39.94536111  
690. 45.92114444, 39.94536111  
691. 45.92112500, 39.94566667  
692. 45.92109722, 39.94571111  
693. 45.92109167, 39.94576111  
694. 45.92107222, 39.94575556  
695. 45.92077500, 39.94624167  
696. 45.92061944, 39.94649444  
697. 45.92056111, 39.94659167  
698. 45.92038889, 39.94687500  
699. 45.92035833, 39.94683611  
700. 45.92031667, 39.94685556  
701. 45.92030833, 39.94682778  
702. 45.92032222, 39.94678889  
703. 45.92008333, 39.94649444  
704. 45.92007778, 39.94654167  
705. 45.92005833, 39.94653611  
706. 45.91990833, 39.94678056  
707. 45.91968889, 39.94714444  
708. 45.91954444, 39.94737778  
709. 45.91954444, 39.94748333  
710. 45.91950556, 39.94744444  
711. 45.91944167, 39.94755000  
712. 45.91905278, 39.94818889  
713. 45.91826944, 39.94947500  
714. 45.91830833, 39.94950000  
715. 45.91830000, 39.94953056  
716. 45.91828333, 39.94953611  
717. 45.92079167, 39.96002500  
718. 45.92091111, 39.96052222  
719. 45.92137500, 39.96246389  
720. 45.92163889, 39.96398889  
721. 45.92273056, 39.97031944  
722. 45.92378056, 39.97640000  
723. 45.92478333, 39.98220556  
724. 45.92553611, 39.98656667  
725. 45.92605000, 39.98953889  
726. 45.92598333, 39.99447222  
727. 45.92593889, 39.99765000  
728. 45.92590000, 40.00081944  
729. 45.92582222, 40.00640556  
730. 45.92584722, 40.00641111  
731. 45.92585833, 40.00643611  
732. 45.92582222, 40.00647500  
733. 45.92703611, 40.00828333  
734. 45.92705000, 40.00826389  
735. 45.92718611, 40.00846944  
736. 45.92718333, 40.00850278  
737. 45.92784444, 40.00948889  
738. 45.92795556, 40.00965278  
739. 45.92864444, 40.01067778  
740. 45.92866389, 40.01067222  
741. 45.92880556, 40.01088333  
742. 45.92879444, 40.01090278  
743. 45.93040833, 40.01331111  
744. 45.93469444, 40.01970000  
745. 45.93538611, 40.02073333  
746. 45.93777222, 40.02565556  
747. 45.93777778, 40.02565000  
748. 45.93780000, 40.02565000  
749. 45.93779722, 40.02570278  
750. 45.93781944, 40.02575000  
751. 45.93730833, 40.02983333  
752. 45.93704444, 40.03192500  
753. 45.93698889, 40.03236667  
754. 45.93703056, 40.03236389  
755. 45.93703333, 40.03239444  
756. 45.93702222, 40.03241111  
757. 45.93829444, 40.03395278  
758. 45.93918056, 40.03502778  
759. 45.93960000, 40.03553611  
760. 45.94149444, 40.03782778  
761. 45.94315556, 40.03984167  
762. 45.94317500, 40.03980278  
763. 45.94319444, 40.03982500  
764. 45.94317500, 40.03986389  
765. 45.94578333, 40.04232222  
766. 45.94655278, 40.04305000  
767. 45.94663889, 40.04312778  
768. 45.94664444, 40.04311111  
769. 45.94680556, 40.04326111  
770. 45.94681111, 40.04329167  
771. 45.94727778, 40.04373333  
772. 45.94951667, 40.04584167  
773. 45.94953611, 40.04583889  
774. 45.94990833, 40.04618889  
775. 45.94990000, 40.04620556  
776. 45.95000000, 40.04630000  
777. 45.95028889, 40.04657222  
778. 45.95029444, 40.04657778  
779. 45.95037500, 40.04665278  
780. 45.95107500, 40.04731111  
781. 45.95107778, 40.04730000  
782. 45.95108611, 40.04730556  
783. 45.95114444, 40.04717778

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

784. 45.95133333, 40.04735556  
785. 45.95163611, 40.04720556  
786. 45.95372778, 40.04615556  
787. 45.95372778, 40.04602222  
788. 45.95390833, 40.04601944  
789. 45.95390833, 40.04611111  
790. 45.95404444, 40.04611111  
791. 45.95404167, 40.04602222  
792. 45.95422222, 40.04601667  
793. 45.95422500, 40.04627500  
794. 45.95404444, 40.04628056  
795. 45.95404444, 40.04618889  
796. 45.95390833, 40.04618889  
797. 45.95390833, 40.04627778  
798. 45.95373056, 40.04628056  
799. 45.95372778, 40.04623611  
800. 45.95158611, 40.04731111  
801. 45.95134722, 40.04743056  
802. 45.95130278, 40.04752778  
803. 45.95143056, 40.04764722  
804. 45.95261389, 40.04876389  
805. 45.95305556, 40.04975000  
806. 45.95351667, 40.05078333  
807. 45.95397778, 40.05181111  
808. 45.95648611, 40.05741944  
809. 45.95791944, 40.06062778  
810. 45.95793611, 40.06061389  
811. 45.95804444, 40.06085556  
812. 45.95803611, 40.06088611  
813. 45.95832500, 40.06153056  
814. 45.95904722, 40.06315000  
815. 45.95906944, 40.06315278  
816. 45.95917778, 40.06339444  
817. 45.95916389, 40.06340833  
818. 45.95929722, 40.06370833  
819. 45.95996389, 40.06520000  
820. 45.95999444, 40.06515556  
821. 45.96000833, 40.06517500  
822. 45.96001111, 40.06520000  
823. 45.96325833, 40.06498611  
824. 45.96362222, 40.06496111  
825. 45.96480833, 40.06488333  
826. 45.96480556, 40.06485556  
827. 45.96618333, 40.06476667  
828. 45.96628611, 40.06490000  
829. 45.96627222, 40.06491944  
830. 45.96821111, 40.06745278  
831. 45.97192222, 40.07486667  
832. 45.97191389, 40.07492222  
833. 45.97193333, 40.07496944  
834. 45.97191389, 40.07498611  
835. 45.97190833, 40.07498333  
836. 45.97098889, 40.08299167  
837. 45.97063889, 40.08605000  
838. 45.97028333, 40.08914722  
839. 45.96925000, 40.09814444  
840. 45.96908889, 40.09954167  
841. 45.96822778, 40.10705556  
842. 45.96786111, 40.11023611  
843. 45.96726389, 40.11543611  
844. 45.96693056, 40.11835556  
845. 45.96647222, 40.12233611  
846. 45.96481111, 40.12842500  
847. 45.96440000, 40.12993611  
848. 45.96444444, 40.12996667  
849. 45.96443333, 40.12999444  
850. 45.96439722, 40.13000833  
851. 45.96438889, 40.13394722  
852. 45.96432500, 40.14668889  
853. 45.96435000, 40.14669167  
854. 45.96436111, 40.14671944  
855. 45.96432500, 40.14675278  
856. 45.96459722, 40.14714722  
857. 45.96461389, 40.14713611  
858. 45.96555833, 40.14851111  
859. 45.96552500, 40.14869167  
860. 45.96550556, 40.14869444  
861. 45.96489722, 40.15186389  
862. 45.96492778, 40.15186944  
863. 45.96492222, 40.15190556  
864. 45.96489167, 40.15190000  
865. 45.96493056, 40.15533056  
866. 45.96482778, 40.15635556  
867. 45.96486111, 40.15635833  
868. 45.96485833, 40.15639722  
869. 45.96482778, 40.15639444  
870. 45.96480556, 40.16114167  
871. 45.96479444, 40.16368056  
872. 45.96477778, 40.16744167  
873. 45.96475000, 40.17326111  
874. 45.96473611, 40.17658333  
875. 45.96471944, 40.17981111  
876. 45.96467778, 40.18864722  
877. 45.96469444, 40.18865833  
878. 45.96467778, 40.18869722  
879. 45.96467778, 40.18876667  
880. 45.96387778, 40.19425000  
881. 45.96387778, 40.19631944  
882. 45.96388611, 40.20166389  
883. 45.96390278, 40.20167778  
884. 45.96388611, 40.20172222  
885. 45.96388611, 40.20174444  
886. 45.96845278, 40.20558611  
887. 45.96846667, 40.20554444  
888. 45.96849167, 40.20556111  
889. 45.96847500, 40.20560278  
890. 45.97118889, 40.20749444  
891. 45.97119167, 40.20755000  
892. 45.97122222, 40.20758889  
893. 45.97120833, 40.20761111  
894. 45.97119444, 40.20761389  
895. 45.97150278, 40.21384444  
896. 45.97188611, 40.22154444  
897. 45.97193056, 40.22238611  
898. 45.97194722, 40.22239444  
899. 45.97203056, 40.22403333  
900. 45.97201389, 40.22404167  
901. 45.97223889, 40.22856111  
902. 45.97219722, 40.23685556  
903. 45.97219444, 40.23720278

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

904. 45.97215556, 40.24442222  
905. 45.97212222, 40.25075000  
906. 45.97211389, 40.25241389  
907. 45.97206944, 40.26073056  
908. 45.97202500, 40.26880000  
909. 45.97198611, 40.27587500  
910. 45.97198611, 40.27608889  
911. 45.97200278, 40.27610278  
912. 45.97198611, 40.27614444  
913. 45.97234722, 40.27613889  
914. 45.97234722, 40.27620000  
915. 45.97238611, 40.27623056  
916. 45.97237500, 40.27625833  
917. 45.97234444, 40.27627222  
918. 45.97234167, 40.27685000  
919. 45.97233889, 40.27743611  
920. 45.97234722, 40.27743611  
921. 45.97256111, 40.27743889  
922. 45.97263333, 40.27743056  
923. 45.97266389, 40.27741944  
924. 45.97269167, 40.27740000  
925. 45.97271111, 40.27736944  
926. 45.97272500, 40.27733056  
927. 45.97273056, 40.27725833  
928. 45.97273611, 40.27719722  
929. 45.97284444, 40.27719444  
930. 45.97286111, 40.27753889  
931. 45.97286111, 40.27760833  
932. 45.97286389, 40.27780000  
933. 45.97286667, 40.27805556  
934. 45.97286944, 40.27831389  
935. 45.97287222, 40.27857222  
936. 45.97287500, 40.27883056  
937. 45.97288056, 40.27921667  
938. 45.97288333, 40.27934722  
939. 45.97288333, 40.27947500  
940. 45.97288611, 40.27960556  
941. 45.97288611, 40.27973333  
942. 45.97288889, 40.27986111  
943. 45.97289167, 40.27999167  
944. 45.97289444, 40.28025000  
945. 45.97289722, 40.28063611  
946. 45.97290278, 40.28094444  
947. 45.97290833, 40.28218611  
948. 45.97291111, 40.28231667  
949. 45.97290833, 40.28233056  
950. 45.97321389, 40.28233333  
951. 45.97321667, 40.28232778  
952. 45.97322222, 40.28233333  
953. 45.97329444, 40.28233333  
954. 45.97371111, 40.28293611  
955. 45.97372778, 40.28290278  
956. 45.97374722, 40.28292222  
957. 45.97374722, 40.28293611  
958. 45.97436944, 40.28294444  
959. 45.97436944, 40.28268056  
960. 45.97455000, 40.28267778  
961. 45.97455000, 40.28276944  
962. 45.97468889, 40.28276667  
963. 45.97468889, 40.28267778  
964. 45.97486944, 40.28267500  
965. 45.97486944, 40.28293333  
966. 45.97469167, 40.28293333  
967. 45.97468889, 40.28284444  
968. 45.97455000, 40.28284444  
969. 45.97455000, 40.28293611  
970. 45.97448333, 40.28293611  
971. 45.97448611, 40.28296944  
972. 45.97632500, 40.28299444  
973. 45.97632500, 40.28300833  
974. 45.97664167, 40.28301111  
975. 45.97674167, 40.28287222  
976. 45.97674167, 40.28285556  
977. 45.97673611, 40.28285556  
978. 45.97674444, 40.28203611  
979. 45.97723611, 40.28204722  
980. 45.97723611, 40.28247778  
981. 45.97733056, 40.28248056  
982. 45.97734167, 40.28248056  
983. 45.97735833, 40.28247222  
984. 45.97737500, 40.28246111  
985. 45.97738889, 40.28243333  
986. 45.97739722, 40.28239722  
987. 45.97741389, 40.28229722  
988. 45.97741944, 40.28226944  
989. 45.97745000, 40.28215278  
990. 45.97753889, 40.28217778  
991. 45.97753611, 40.28231667  
992. 45.97753056, 40.28238889  
993. 45.97753056, 40.28294722  
994. 45.97785833, 40.28323611  
995. 45.97777500, 40.28323889  
996. 45.97763611, 40.28324167  
997. 45.97762222, 40.28323889  
998. 45.97761667, 40.28327778  
999. 45.97730278, 40.28327222  
1000. 45.97730278, 40.28324444  
1001. 45.97727222, 40.28324722  
1002. 45.97713611, 40.28324444  
1003. 45.97703889, 40.28324722  
1004. 45.97739444, 40.28294444  
1005. 45.97739444, 40.28275278  
1006. 45.97738889, 40.28271944  
1007. 45.97737778, 40.28269444  
1008. 45.97736111, 40.28267778  
1009. 45.97736111, 40.28285833  
1010. 45.97679444, 40.28285556  
1011. 45.97679444, 40.28290556  
1012. 45.97660000, 40.28317778  
1013. 45.97597222, 40.28316944  
1014. 45.97525556, 40.28315833  
1015. 45.97520833, 40.28315833  
1016. 45.97520833, 40.28308056  
1017. 45.97375556, 40.28306111  
1018. 45.97375556, 40.28306944  
1019. 45.97374167, 40.28309167  
1020. 45.97371389, 40.28306111  
1021. 45.97367222, 40.28306111  
1022. 45.97325833, 40.28246667  
1023. 45.97323056, 40.28251944

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1024. 45.97321389, 40.28250000  
1025. 45.97321111, 40.28246389  
1026. 45.97290278, 40.28245833  
1027. 45.97289444, 40.28258056  
1028. 45.97287500, 40.28271111  
1029. 45.97286667, 40.28274722  
1030. 45.97316667, 40.28324444  
1031. 45.97291944, 40.28325833  
1032. 45.97258611, 40.28328333  
1033. 45.97226667, 40.28329722  
1034. 45.97273056, 40.28271944  
1035. 45.97274167, 40.28262500  
1036. 45.97275833, 40.28245833  
1037. 45.97195000, 40.28244722  
1038. 45.97194444, 40.28331111  
1039. 45.97193333, 40.28535278  
1040. 45.97188611, 40.29359167  
1041. 45.97117222, 40.29865833  
1042. 45.96964722, 40.30944167  
1043. 45.96791944, 40.32165833  
1044. 45.96795000, 40.32166111  
1045. 45.96794722, 40.32170000  
1046. 45.96791667, 40.32169722  
1047. 45.96793889, 40.32532778  
1048. 45.96800000, 40.33472222  
1049. 45.96801389, 40.33682222  
1050. 45.96804167, 40.34117500  
1051. 45.96805556, 40.34118889  
1052. 45.96804167, 40.34122500  
1053. 45.96804167, 40.34128889  
1054. 45.96624167, 40.34585278  
1055. 45.96425556, 40.35088889  
1056. 45.96208889, 40.35638056  
1057. 45.96208333, 40.35639722  
1058. 45.96091667, 40.35935833  
1059. 45.95876389, 40.36481389  
1060. 45.95809167, 40.36652222  
1061. 45.95800000, 40.36675278  
1062. 45.95773056, 40.36743611  
1063. 45.95774167, 40.36744444  
1064. 45.95762222, 40.36775000  
1065. 45.95760278, 40.36775833  
1066. 45.95750278, 40.36801111  
1067. 45.95666667, 40.37013333  
1068. 45.95653611, 40.37046389  
1069. 45.95653611, 40.37050556  
1070. 45.95642222, 40.37079444  
1071. 45.95640833, 40.37078611  
1072. 45.95594444, 40.37196667  
1073. 45.95539444, 40.37335556  
1074. 45.95540278, 40.37336389  
1075. 45.95539167, 40.37339167  
1076. 45.95540278, 40.37340000  
1077. 45.95539167, 40.37343333  
1078. 45.95538056, 40.37342500  
1079. 45.95536667, 40.37345278  
1080. 45.95536111, 40.37344722  
1081. 45.95534444, 40.37348611  
1082. 45.95410833, 40.37662222  
1083. 45.95271944, 40.38014167  
1084. 45.95274722, 40.38016389  
1085. 45.95273333, 40.38019722  
1086. 45.95270556, 40.38017500  
1087. 45.95167778, 40.38313333  
1088. 45.95058333, 40.38627500  
1089. 45.94978056, 40.38858611  
1090. 45.94980556, 40.38861667  
1091. 45.94980556, 40.38864722  
1092. 45.94975833, 40.38865278  
1093. 45.95001111, 40.39453611  
1094. 45.95038056, 40.40326389  
1095. 45.95038889, 40.40339167  
1096. 45.95040556, 40.40339167  
1097. 45.95045000, 40.40444722  
1098. 45.95043056, 40.40444722  
1099. 45.95076389, 40.41223889  
1100. 45.95112500, 40.42073889  
1101. 45.95118333, 40.42207778  
1102. 45.95149444, 40.42941111  
1103. 45.95153333, 40.42943056  
1104. 45.95154167, 40.42945833  
1105. 45.95149722, 40.42948889  
1106. 45.95325556, 40.43859722  
1107. 45.95406111, 40.44276111  
1108. 45.95466667, 40.44590000  
1109. 45.95508056, 40.44803333  
1110. 45.95590556, 40.45230556  
1111. 45.95595000, 40.45231944  
1112. 45.95596111, 40.45234722  
1113. 45.95591944, 40.45238333  
1114. 45.95746944, 40.45902778  
1115. 45.95882222, 40.46604167  
1116. 45.96011667, 40.47274167  
1117. 45.96112500, 40.47797222  
1118. 45.96248056, 40.48499722  
1119. 45.96331667, 40.48932778  
1120. 45.96336667, 40.48958889  
1121. 45.96336944, 40.48991111  
1122. 45.96337500, 40.49117222  
1123. 45.96339444, 40.49471667  
1124. 45.96340833, 40.49720556  
1125. 45.96341667, 40.49872222  
1126. 45.96346111, 40.50670556  
1127. 45.96350556, 40.51442500  
1128. 45.96351111, 40.51561111  
1129. 45.96356389, 40.52506389  
1130. 45.96806389, 40.52673889  
1131. 45.97246944, 40.52837778  
1132. 45.97709167, 40.53169167  
1133. 45.97958611, 40.53347778  
1134. 45.98341389, 40.53622222  
1135. 45.98532500, 40.53759444  
1136. 45.98533333, 40.53756944  
1137. 45.98588333, 40.53796667  
1138. 45.98587500, 40.53798889  
1139. 45.98835833, 40.53976944  
1140. 45.99048333, 40.54129167  
1141. 45.99341389, 40.54339444  
1142. 45.99343889, 40.54344722  
1143. 45.99346389, 40.54346667

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1144. 45.99345556, 40.54348889  
1145. 45.99570000, 40.54836667  
1146. 45.99736944, 40.55446667  
1147. 45.99879444, 40.55967500  
1148. 45.99881389, 40.55966667  
1149. 45.99904167, 40.56050556  
1150. 45.99902500, 40.56051667  
1151. 45.99911111, 40.56082778  
1152. 45.99934444, 40.56069444  
1153. 45.99934167, 40.56065278  
1154. 45.99935556, 40.56063056  
1155. 45.99939167, 40.56066944  
1156. 45.99942778, 40.56064722  
1157. 45.99987778, 40.56228333  
1158. 45.99983889, 40.56230556  
1159. 45.99983056, 40.56236944  
1160. 45.99981111, 40.56236389  
1161. 45.99979167, 40.56233056  
1162. 45.99955833, 40.56246389  
1163. 46.00001389, 40.56412500  
1164. 46.00005556, 40.56427778  
1165. 46.00025000, 40.56489444  
1166. 46.00033611, 40.56520278  
1167. 46.00046667, 40.56578333  
1168. 46.00054167, 40.56605556  
1169. 46.00104444, 40.56789722  
1170. 46.00339722, 40.57648889  
1171. 46.00342500, 40.58183889  
1172. 46.00345556, 40.58739444  
1173. 46.00347778, 40.59185833  
1174. 46.00349722, 40.59185833  
1175. 46.00351111, 40.59187778  
1176. 46.00348056, 40.59192222  
1177. 46.00710556, 40.59486944  
1178. 46.00837222, 40.59590000  
1179. 46.00866944, 40.59614167  
1180. 46.00867500, 40.59612500  
1181. 46.00955278, 40.59683889  
1182. 46.01019167, 40.59735833  
1183. 46.01020556, 40.59739167  
1184. 46.01156111, 40.59849444  
1185. 46.01158611, 40.59849167  
1186. 46.01189167, 40.59874167  
1187. 46.01188611, 40.59875833  
1188. 46.01249167, 40.59925278  
1189. 46.01331111, 40.59991944  
1190. 46.01649722, 40.60251111  
1191. 46.01798333, 40.60372222  
1192. 46.02092500, 40.60611389  
1193. 46.02121389, 40.60635000  
1194. 46.02197500, 40.60696944  
1195. 46.02519722, 40.60959444  
1196. 46.02588611, 40.61015556  
1197. 46.02732500, 40.61132500  
1198. 46.02734167, 40.61131389  
1199. 46.02735556, 40.61135000  
1200. 46.02739444, 40.61138333  
1201. 46.02746111, 40.61154167  
1202. 46.02808611, 40.61306667  
1203. 46.03055278, 40.61909167  
1204. 46.03320278, 40.62557222  
1205. 46.03588333, 40.63212500  
1206. 46.03843056, 40.63835000  
1207. 46.04018889, 40.64265000  
1208. 46.04020833, 40.64265000  
1209. 46.04020833, 40.64269444  
1210. 46.04023056, 40.64275000  
1211. 46.04024444, 40.64543611  
1212. 46.04024444, 40.64544444  
1213. 46.04025833, 40.64821111  
1214. 46.04030278, 40.64820278  
1215. 46.04030556, 40.64823333  
1216. 46.04028889, 40.64826111  
1217. 46.04282778, 40.65185000  
1218. 46.04680000, 40.65747222  
1219. 46.04712500, 40.65793333  
1220. 46.04819167, 40.65944167  
1221. 46.05191389, 40.66470833  
1222. 46.05332500, 40.66670556  
1223. 46.05394722, 40.66758611  
1224. 46.05402500, 40.66747222  
1225. 46.05416111, 40.66766111  
1226. 46.05420833, 40.66773056  
1227. 46.05449167, 40.66769167  
1228. 46.05721944, 40.66731667  
1229. 46.05722778, 40.66740000  
1230. 46.05729167, 40.66739167  
1231. 46.05729722, 40.66748056  
1232. 46.05743056, 40.66745833  
1233. 46.05742500, 40.66736944  
1234. 46.05760278, 40.66734167  
1235. 46.05762222, 40.66759722  
1236. 46.05744444, 40.66762500  
1237. 46.05743611, 40.66753611  
1238. 46.05730278, 40.66755833  
1239. 46.05730833, 40.66764722  
1240. 46.05713056, 40.66767500  
1241. 46.05711111, 40.66741944  
1242. 46.05717222, 40.66740833  
1243. 46.05717222, 40.66740000  
1244. 46.05449444, 40.66776667  
1245. 46.05418889, 40.66781111  
1246. 46.05412222, 40.66771667  
1247. 46.05410833, 40.66773889  
1248. 46.05411389, 40.66774722  
1249. 46.05408889, 40.66778611  
1250. 46.05465833, 40.66858889  
1251. 46.05502222, 40.66948056  
1252. 46.05529444, 40.67014722  
1253. 46.05571389, 40.67117500  
1254. 46.05621944, 40.67240556  
1255. 46.05623056, 40.67239722  
1256. 46.05638889, 40.67278611  
1257. 46.05640556, 40.67286389  
1258. 46.05645556, 40.67298333  
1259. 46.05726111, 40.67495833  
1260. 46.05729167, 40.67499444  
1261. 46.05746389, 40.67541389  
1262. 46.05745278, 40.67542500  
1263. 46.05770833, 40.67605000

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1264. 46.05809167, 40.67698333  
1265. 46.05980278, 40.68116944  
1266. 46.06014167, 40.68200000  
1267. 46.06014167, 40.68206389  
1268. 46.06015833, 40.68210278  
1269. 46.06014167, 40.68211389  
1270. 46.06015000, 40.68357778  
1271. 46.06016667, 40.68721944  
1272. 46.06020833, 40.69536944  
1273. 46.06023889, 40.70162778  
1274. 46.06026667, 40.70699444  
1275. 46.06027222, 40.70805556  
1276. 46.06030278, 40.71445000  
1277. 46.06032778, 40.71948056  
1278. 46.06033056, 40.72042778  
1279. 46.06036389, 40.72738889  
1280. 46.06039167, 40.73350833  
1281. 46.06042222, 40.73987500  
1282. 46.06046389, 40.73990556  
1283. 46.06046944, 40.73993611  
1284. 46.06042222, 40.73995556  
1285. 46.06053056, 40.74243611  
1286. 46.06053889, 40.74389167  
1287. 46.06055556, 40.74390833  
1288. 46.06053889, 40.74393889  
1289. 46.06053889, 40.74401667  
1290. 46.05978611, 40.74511667  
1291. 46.05979722, 40.74513333  
1292. 46.05973056, 40.74523056  
1293. 46.05974444, 40.74837778  
1294. 46.05972778, 40.74837778  
1295. 46.05972778, 40.74857222  
1296. 46.05977222, 40.74856389  
1297. 46.05977500, 40.74859444  
1298. 46.05976111, 40.74862222  
1299. 46.06056111, 40.74975556  
1300. 46.06056111, 40.74981111  
1301. 46.06058333, 40.74985556  
1302. 46.06056667, 40.74987222  
1303. 46.06056111, 40.74987222  
1304. 46.06060556, 40.75943611  
1305. 46.06061667, 40.76191389  
1306. 46.06059444, 40.76196944  
1307. 46.06059444, 40.76201111  
1308. 46.06057778, 40.76201111  
1309. 46.05642222, 40.77250278  
1310. 46.05375278, 40.77924444  
1311. 46.05376944, 40.77925833  
1312. 46.05366111, 40.77953333  
1313. 46.05363889, 40.77953333  
1314. 46.05294722, 40.78128056  
1315. 46.05240556, 40.78265000  
1316. 46.05238056, 40.78271111  
1317. 46.05238889, 40.78273889  
1318. 46.05228889, 40.78299167  
1319. 46.05227500, 40.78298056  
1320. 46.04867778, 40.79205000  
1321. 46.04712500, 40.79596944  
1322. 46.04715000, 40.79600000  
1323. 46.04715000, 40.79603333  
1324. 46.04710278, 40.79603333  
1325. 46.04711111, 40.79823889  
1326. 46.04711389, 40.79887222  
1327. 46.04716389, 40.81109722  
1328. 46.04721667, 40.82378333  
1329. 46.04721667, 40.82452500  
1330. 46.04999722, 40.82450278  
1331. 46.04999722, 40.82453611  
1332. 46.05001111, 40.82453611  
1333. 46.05001111, 40.82454167  
1334. 46.05039444, 40.82453889  
1335. 46.05039444, 40.82448611  
1336. 46.05088889, 40.82446944  
1337. 46.05089167, 40.82466111  
1338. 46.05089167, 40.82472500  
1339. 46.05102500, 40.82472222  
1340. 46.05110833, 40.82471667  
1341. 46.05116111, 40.82471111  
1342. 46.05121111, 40.82470000  
1343. 46.05126944, 40.82468611  
1344. 46.05134167, 40.82464722  
1345. 46.05138611, 40.82461667  
1346. 46.05140556, 40.82460278  
1347. 46.05141111, 40.82459722  
1348. 46.05141389, 40.82459167  
1349. 46.05141389, 40.82458611  
1350. 46.05141111, 40.82456389  
1351. 46.05140833, 40.82455833  
1352. 46.05140278, 40.82455278  
1353. 46.05130556, 40.82450833  
1354. 46.05120278, 40.82448611  
1355. 46.05116111, 40.82448333  
1356. 46.05116111, 40.82432222  
1357. 46.05120278, 40.82431944  
1358. 46.05123611, 40.82431667  
1359. 46.05126944, 40.82431944  
1360. 46.05131667, 40.82433056  
1361. 46.05134722, 40.82433889  
1362. 46.05139444, 40.82435556  
1363. 46.05148056, 40.82439167  
1364. 46.05152500, 40.82440278  
1365. 46.05156944, 40.82441111  
1366. 46.05162500, 40.82441944  
1367. 46.05171667, 40.82441667  
1368. 46.05183611, 40.82440278  
1369. 46.05191667, 40.82439444  
1370. 46.05199444, 40.82438889  
1371. 46.05219167, 40.82437778  
1372. 46.05237500, 40.82436944  
1373. 46.05254444, 40.82436111  
1374. 46.05275833, 40.82435000  
1375. 46.05286111, 40.82434444  
1376. 46.05294722, 40.82434167  
1377. 46.05340000, 40.82431667  
1378. 46.05375000, 40.82430278  
1379. 46.05403889, 40.82429167  
1380. 46.05419167, 40.82428333  
1381. 46.05453056, 40.82427778  
1382. 46.05477222, 40.82427222  
1383. 46.05493056, 40.82426667

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1384. 46.05536111, 40.82426111  
1385. 46.05567778, 40.82425556  
1386. 46.05612500, 40.82424444  
1387. 46.05621111, 40.82424444  
1388. 46.05671667, 40.82423333  
1389. 46.05731111, 40.82422500  
1390. 46.05736944, 40.82422222  
1391. 46.05736944, 40.82411111  
1392. 46.05743333, 40.82411111  
1393. 46.05743056, 40.82421944  
1394. 46.05764167, 40.82421667  
1395. 46.05776667, 40.82421667  
1396. 46.05801111, 40.82421389  
1397. 46.05816111, 40.82421111  
1398. 46.05851389, 40.82369167  
1399. 46.05851667, 40.82400278  
1400. 46.05856667, 40.82400278  
1401. 46.05856944, 40.82454722  
1402. 46.05856944, 40.82461667  
1403. 46.05851667, 40.82461667  
1404. 46.05852500, 40.82485278  
1405. 46.05852500, 40.82491667  
1406. 46.05816111, 40.82440556  
1407. 46.05801111, 40.82440833  
1408. 46.05743333, 40.82443056  
1409. 46.05743056, 40.82454722  
1410. 46.05735833, 40.82454444  
1411. 46.05736111, 40.82443056  
1412. 46.05692222, 40.82443889  
1413. 46.05649722, 40.82444722  
1414. 46.05603889, 40.82445556  
1415. 46.05556111, 40.82447500  
1416. 46.05543889, 40.82447778  
1417. 46.05536944, 40.82449444  
1418. 46.05528611, 40.82450278  
1419. 46.05515000, 40.82450833  
1420. 46.05506667, 40.82451111  
1421. 46.05503056, 40.82450278  
1422. 46.05497778, 40.82449444  
1423. 46.05490000, 40.82449722  
1424. 46.05474722, 40.82450000  
1425. 46.05458889, 40.82450278  
1426. 46.05424167, 40.82451111  
1427. 46.05359444, 40.82453889  
1428. 46.05301111, 40.82457500  
1429. 46.05258056, 40.82460000  
1430. 46.05220278, 40.82461667  
1431. 46.05219722, 40.82461667  
1432. 46.05220000, 40.82465556  
1433. 46.05212222, 40.82465833  
1434. 46.05209722, 40.82466111  
1435. 46.05201389, 40.82466389  
1436. 46.05192500, 40.82466944  
1437. 46.05189722, 40.82467222  
1438. 46.05178611, 40.82469167  
1439. 46.05176667, 40.82469444  
1440. 46.05173611, 40.82470556  
1441. 46.05172778, 40.82470833  
1442. 46.05165833, 40.82474444  
1443. 46.05158611, 40.82478889  
1444. 46.05158056, 40.82479444  
1445. 46.05157222, 40.82480000  
1446. 46.05155278, 40.82481389  
1447. 46.05152500, 40.82483056  
1448. 46.05148333, 40.82486389  
1449. 46.05145833, 40.82487778  
1450. 46.05138333, 40.82492500  
1451. 46.05134167, 40.82494444  
1452. 46.05126389, 40.82497222  
1453. 46.05113611, 40.82498333  
1454. 46.05106667, 40.82498333  
1455. 46.05102500, 40.82498333  
1456. 46.05101944, 40.82498333  
1457. 46.05101944, 40.82510556  
1458. 46.05089722, 40.82510556  
1459. 46.05090000, 40.82518611  
1460. 46.05089444, 40.82518611  
1461. 46.05089722, 40.82530278  
1462. 46.05039444, 40.82529444  
1463. 46.05039444, 40.82461667  
1464. 46.04996944, 40.82461944  
1465. 46.04996944, 40.82460833  
1466. 46.04721944, 40.82463056  
1467. 46.04723889, 40.83009444  
1468. 46.04724167, 40.83077222  
1469. 46.04726389, 40.83701944  
1470. 46.04729167, 40.84485000  
1471. 46.04731111, 40.84994444  
1472. 46.04735278, 40.86280278  
1473. 46.04735556, 40.86294167  
1474. 46.04737222, 40.86294167  
1475. 46.04737500, 40.86379444  
1476. 46.04735833, 40.86379444  
1477. 46.04737778, 40.86957778  
1478. 46.04739722, 40.87578611  
1479. 46.04744444, 40.87578333  
1480. 46.04744444, 40.87582222  
1481. 46.04739722, 40.87582500  
1482. 46.04769722, 40.88702500  
1483. 46.04776667, 40.88943889  
1484. 46.04792500, 40.89534444  
1485. 46.04818889, 40.89533056  
1486. 46.04819722, 40.89528889  
1487. 46.04821389, 40.89527222  
1488. 46.04823889, 40.89532778  
1489. 46.04828056, 40.89532500  
1490. 46.04830278, 40.89617222  
1491. 46.04832500, 40.89699722  
1492. 46.04828333, 40.89700000  
1493. 46.04826389, 40.89705833  
1494. 46.04824444, 40.89704167  
1495. 46.04823333, 40.89700278  
1496. 46.04796944, 40.89701667  
1497. 46.04798889, 40.89705833  
1498. 46.04797222, 40.89707500  
1499. 46.04809722, 40.90173889  
1500. 46.04836111, 40.91163333  
1501. 46.04857222, 40.91950833  
1502. 46.04862222, 40.91952222  
1503. 46.04861667, 40.91955278

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1504. 46.04857778, 40.91958889  
1505. 46.04891667, 40.92626944  
1506. 46.04896111, 40.92711944  
1507. 46.04896944, 40.92711667  
1508. 46.04897222, 40.92713056  
1509. 46.04902500, 40.92712500  
1510. 46.04904444, 40.92750556  
1511. 46.04898056, 40.92751111  
1512. 46.04902500, 40.92835556  
1513. 46.04905556, 40.92835278  
1514. 46.04906389, 40.92832500  
1515. 46.04909444, 40.92834722  
1516. 46.04907222, 40.92791944  
1517. 46.04914444, 40.92791944  
1518. 46.04917222, 40.92844444  
1519. 46.04913056, 40.92844722  
1520. 46.04911111, 40.92850556  
1521. 46.04909167, 40.92849167  
1522. 46.04908056, 40.92845278  
1523. 46.04903056, 40.92845833  
1524. 46.04907222, 40.92930278  
1525. 46.04864444, 40.93252500  
1526. 46.04859167, 40.93291944  
1527. 46.04851667, 40.93349167  
1528. 46.04840278, 40.93433333  
1529. 46.04841667, 40.93433611  
1530. 46.04836667, 40.93471944  
1531. 46.04834722, 40.93475556  
1532. 46.04782778, 40.93865556  
1533. 46.04783889, 40.93868611  
1534. 46.04775556, 40.93930278  
1535. 46.04773333, 40.93946944  
1536. 46.04771944, 40.93946389  
1537. 46.04760000, 40.94037222  
1538. 46.04748611, 40.94122778  
1539. 46.04738611, 40.94196667  
1540. 46.04716389, 40.94316389  
1541. 46.04511944, 40.95413333  
1542. 46.04473611, 40.95618333  
1543. 46.04478333, 40.95620833  
1544. 46.04477500, 40.95623889  
1545. 46.04473611, 40.95625833  
1546. 46.04473611, 40.95843056  
1547. 46.04473611, 40.96034444  
1548. 46.04473611, 40.96101389  
1549. 46.04473611, 40.96856389  
1550. 46.04473611, 40.97472500  
1551. 46.04473333, 40.98369167  
1552. 46.04473056, 40.99211389  
1553. 46.04478056, 40.99212778  
1554. 46.04477500, 40.99215833  
1555. 46.04473889, 40.99219167  
1556. 46.04573056, 41.00065278  
1557. 46.04577778, 41.00064167  
1558. 46.04578056, 41.00067222  
1559. 46.04576111, 41.00070833  
1560. 46.05068333, 41.00927778  
1561. 46.05554167, 41.01773333  
1562. 46.06048333, 41.02634167  
1563. 46.06536389, 41.03484722  
1564. 46.06973611, 41.04246667  
1565. 46.07001944, 41.04295833  
1566. 46.07012222, 41.04313889  
1567. 46.07027778, 41.04340833  
1568. 46.07409722, 41.05006389  
1569. 46.07414167, 41.05003333  
1570. 46.07415000, 41.05006111  
1571. 46.07413333, 41.05012500  
1572. 46.07820278, 41.05679167  
1573. 46.07831111, 41.05717778  
1574. 46.07832778, 41.05716944  
1575. 46.07856389, 41.05802222  
1576. 46.07854722, 41.05803333  
1577. 46.07985000, 41.06274167  
1578. 46.08175278, 41.06963056  
1579. 46.08131667, 41.06962778  
1580. 46.07947222, 41.06295556  
1581. 46.07805556, 41.05782778  
1582. 46.07785278, 41.05710000  
1583. 46.07379167, 41.05044444  
1584. 46.06996389, 41.04377778  
1585. 46.06981111, 41.04350833  
1586. 46.06970833, 41.04332778  
1587. 46.06942500, 41.04283611  
1588. 46.06505000, 41.03521667  
1589. 46.06016944, 41.02671111  
1590. 46.05522778, 41.01810278  
1591. 46.05037222, 41.00965000  
1592. 46.04535000, 41.00090833  
1593. 46.04432778, 40.99216944  
1594. 46.04432778, 40.98369167  
1595. 46.04433056, 40.97472500  
1596. 46.04433056, 40.96856389  
1597. 46.04433056, 40.96101389  
1598. 46.04433056, 40.96034444  
1599. 46.04433056, 40.95843056  
1600. 46.04433056, 40.95611111  
1601. 46.04472778, 40.95398333  
1602. 46.04699167, 40.94183611  
1603. 46.04708889, 40.94111944  
1604. 46.04720278, 40.94026389  
1605. 46.04735000, 40.93919167  
1606. 46.04736667, 40.93906667  
1607. 46.04738889, 40.93906111  
1608. 46.04739444, 40.93905833  
1609. 46.04740556, 40.93905556  
1610. 46.04743333, 40.93904444  
1611. 46.04745833, 40.93903611  
1612. 46.04746667, 40.93903333  
1613. 46.04747778, 40.93903333  
1614. 46.04748333, 40.93903333  
1615. 46.04748333, 40.93903611  
1616. 46.04807778, 40.93458056  
1617. 46.04805000, 40.93453611  
1618. 46.04803889, 40.93451944  
1619. 46.04802778, 40.93450556  
1620. 46.04801111, 40.93448056  
1621. 46.04800556, 40.93447222  
1622. 46.04800000, 40.93446944  
1623. 46.04799444, 40.93446111

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1624. 46.04798611, 40.93445556  
1625. 46.04798056, 40.93444722  
1626. 46.04813889, 40.93322778  
1627. 46.04814722, 40.93317222  
1628. 46.04819444, 40.93281111  
1629. 46.04824722, 40.93241389  
1630. 46.04866389, 40.92926944  
1631. 46.04862500, 40.92847778  
1632. 46.04857500, 40.92751389  
1633. 46.04835000, 40.92743056  
1634. 46.04637778, 40.92736667  
1635. 46.04637778, 40.92738611  
1636. 46.04619722, 40.92738611  
1637. 46.04619722, 40.92729722  
1638. 46.04606389, 40.92729444  
1639. 46.04606389, 40.92738056  
1640. 46.04588333, 40.92738056  
1641. 46.04588333, 40.92712222  
1642. 46.04606389, 40.92712222  
1643. 46.04606389, 40.92721667  
1644. 46.04619722, 40.92721944  
1645. 46.04619722, 40.92712778  
1646. 46.04637778, 40.92712778  
1647. 46.04637778, 40.92728889  
1648. 46.04835833, 40.92735278  
1649. 46.04857222, 40.92743056  
1650. 46.04816944, 40.91954722  
1651. 46.04795833, 40.91165556  
1652. 46.04769167, 40.90176111  
1653. 46.04753056, 40.89574722  
1654. 46.04751389, 40.89574722  
1655. 46.04744167, 40.89575278  
1656. 46.04736944, 40.89575556  
1657. 46.04722500, 40.89576667  
1658. 46.04711667, 40.89577222  
1659. 46.04693889, 40.89578333  
1660. 46.04679444, 40.89579444  
1661. 46.04675833, 40.89579722  
1662. 46.04672222, 40.89580000  
1663. 46.04665000, 40.89580000  
1664. 46.04661111, 40.89579722  
1665. 46.04659167, 40.89579722  
1666. 46.04657222, 40.89579167  
1667. 46.04655556, 40.89578889  
1668. 46.04653611, 40.89578333  
1669. 46.04650000, 40.89577222  
1670. 46.04646389, 40.89575833  
1671. 46.04642778, 40.89574167  
1672. 46.04639444, 40.89571944  
1673. 46.04636111, 40.89569444  
1674. 46.04634167, 40.89568056  
1675. 46.04632778, 40.89566667  
1676. 46.04629722, 40.89563611  
1677. 46.04626667, 40.89560556  
1678. 46.04625278, 40.89558889  
1679. 46.04623611, 40.89556944  
1680. 46.04622222, 40.89555278  
1681. 46.04620833, 40.89553333  
1682. 46.04619722, 40.89551111  
1683. 46.04617222, 40.89547222  
1684. 46.04616389, 40.89545278  
1685. 46.04614167, 40.89542500  
1686. 46.04614167, 40.89538611  
1687. 46.04614167, 40.89534167  
1688. 46.04613333, 40.89532778  
1689. 46.04611389, 40.89529167  
1690. 46.04610000, 40.89526111  
1691. 46.04608889, 40.89523889  
1692. 46.04608333, 40.89517500  
1693. 46.04608056, 40.89516389  
1694. 46.04607222, 40.89513889  
1695. 46.04606111, 40.89508611  
1696. 46.04604444, 40.89498611  
1697. 46.04603611, 40.89493611  
1698. 46.04602778, 40.89488611  
1699. 46.04601667, 40.89483611  
1700. 46.04600278, 40.89473333  
1701. 46.04598611, 40.89463056  
1702. 46.04596944, 40.89445000  
1703. 46.04596111, 40.89434444  
1704. 46.04595278, 40.89416389  
1705. 46.04593333, 40.89372500  
1706. 46.04590833, 40.89318333  
1707. 46.04589722, 40.89298056  
1708. 46.04588889, 40.89293056  
1709. 46.04587222, 40.89272500  
1710. 46.04585833, 40.89262778  
1711. 46.04585000, 40.89258333  
1712. 46.04583889, 40.89253611  
1713. 46.04580833, 40.89245556  
1714. 46.04581389, 40.89243611  
1715. 46.04575278, 40.89233611  
1716. 46.04570000, 40.89227778  
1717. 46.04566944, 40.89225278  
1718. 46.04561389, 40.89220278  
1719. 46.04557778, 40.89215833  
1720. 46.04554444, 40.89211944  
1721. 46.04552500, 40.89210000  
1722. 46.04546389, 40.89204722  
1723. 46.04534167, 40.89193611  
1724. 46.04531944, 40.89191944  
1725. 46.04530833, 40.89191389  
1726. 46.04529722, 40.89191111  
1727. 46.04528611, 40.89190833  
1728. 46.04527500, 40.89190833  
1729. 46.04526667, 40.89191111  
1730. 46.04525000, 40.89191667  
1731. 46.04524444, 40.89192222  
1732. 46.04523333, 40.89193056  
1733. 46.04523056, 40.89193333  
1734. 46.04521944, 40.89194444  
1735. 46.04521389, 40.89195833  
1736. 46.04520833, 40.89196667  
1737. 46.04520556, 40.89197778  
1738. 46.04520000, 40.89199167  
1739. 46.04519722, 40.89200556  
1740. 46.04519444, 40.89202500  
1741. 46.04519167, 40.89207500  
1742. 46.04516389, 40.89215278  
1743. 46.04507222, 40.89213889

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1744. 46.04506389, 40.89205556  
1745. 46.04506944, 40.89197500  
1746. 46.04508889, 40.89176944  
1747. 46.04509444, 40.89171944  
1748. 46.04509722, 40.89166667  
1749. 46.04510278, 40.89156389  
1750. 46.04511389, 40.89141111  
1751. 46.04512500, 40.89125556  
1752. 46.04513056, 40.89115278  
1753. 46.04513611, 40.89110000  
1754. 46.04514722, 40.89094722  
1755. 46.04517222, 40.89063889  
1756. 46.04518333, 40.89053611  
1757. 46.04519167, 40.89043333  
1758. 46.04519444, 40.89038333  
1759. 46.04520000, 40.89028056  
1760. 46.04520833, 40.89017778  
1761. 46.04522222, 40.89002222  
1762. 46.04523889, 40.88986944  
1763. 46.04525833, 40.88966389  
1764. 46.04526944, 40.88951111  
1765. 46.04526389, 40.88937222  
1766. 46.04528056, 40.88917778  
1767. 46.04497778, 40.88870000  
1768. 46.04521389, 40.88869167  
1769. 46.04520000, 40.88865833  
1770. 46.04556111, 40.88864444  
1771. 46.04556667, 40.88867778  
1772. 46.04558889, 40.88867778  
1773. 46.04584722, 40.88866944  
1774. 46.04546389, 40.88916667  
1775. 46.04546111, 40.88921944  
1776. 46.04545000, 40.88932778  
1777. 46.04541667, 40.88966667  
1778. 46.04540833, 40.88978056  
1779. 46.04539167, 40.88990833  
1780. 46.04539167, 40.88995833  
1781. 46.04538889, 40.89004444  
1782. 46.04538333, 40.89011389  
1783. 46.04538056, 40.89016944  
1784. 46.04537500, 40.89024444  
1785. 46.04536944, 40.89029444  
1786. 46.04536389, 40.89034722  
1787. 46.04535278, 40.89044722  
1788. 46.04534722, 40.89049722  
1789. 46.04533611, 40.89065278  
1790. 46.04528611, 40.89121667  
1791. 46.04526389, 40.89146111  
1792. 46.04525833, 40.89148056  
1793. 46.04524722, 40.89152222  
1794. 46.04524722, 40.89152500  
1795. 46.04524722, 40.89153056  
1796. 46.04524444, 40.89153611  
1797. 46.04524444, 40.89154167  
1798. 46.04524444, 40.89154444  
1799. 46.04524444, 40.89155278  
1800. 46.04524444, 40.89156111  
1801. 46.04524444, 40.89157222  
1802. 46.04524722, 40.89157778  
1803. 46.04524722, 40.89158611  
1804. 46.04525000, 40.89159444  
1805. 46.04525278, 40.89160000  
1806. 46.04525556, 40.89160833  
1807. 46.04525833, 40.89161667  
1808. 46.04526111, 40.89161944  
1809. 46.04526389, 40.89162500  
1810. 46.04526667, 40.89163056  
1811. 46.04527222, 40.89163611  
1812. 46.04528333, 40.89164722  
1813. 46.04531389, 40.89167222  
1814. 46.04534444, 40.89169722  
1815. 46.04537500, 40.89172500  
1816. 46.04540556, 40.89175278  
1817. 46.04545278, 40.89179167  
1818. 46.04550000, 40.89183333  
1819. 46.04559167, 40.89191389  
1820. 46.04565278, 40.89196944  
1821. 46.04571389, 40.89202222  
1822. 46.04580556, 40.89210833  
1823. 46.04585000, 40.89215833  
1824. 46.04589167, 40.89221111  
1825. 46.04591667, 40.89225000  
1826. 46.04594167, 40.89229444  
1827. 46.04595278, 40.89231667  
1828. 46.04597222, 40.89236111  
1829. 46.04598333, 40.89238333  
1830. 46.04600000, 40.89243333  
1831. 46.04601389, 40.89248333  
1832. 46.04602778, 40.89253611  
1833. 46.04603611, 40.89258611  
1834. 46.04604444, 40.89263889  
1835. 46.04605000, 40.89269167  
1836. 46.04605833, 40.89279722  
1837. 46.04606944, 40.89297778  
1838. 46.04610278, 40.89351667  
1839. 46.04612778, 40.89387778  
1840. 46.04614722, 40.89413333  
1841. 46.04615278, 40.89418056  
1842. 46.04616111, 40.89425278  
1843. 46.04617500, 40.89438611  
1844. 46.04619444, 40.89453889  
1845. 46.04620000, 40.89458889  
1846. 46.04621667, 40.89468611  
1847. 46.04623611, 40.89478611  
1848. 46.04624444, 40.89483611  
1849. 46.04626111, 40.89490833  
1850. 46.04629167, 40.89502778  
1851. 46.04632778, 40.89514444  
1852. 46.04633611, 40.89516667  
1853. 46.04635278, 40.89520833  
1854. 46.04637222, 40.89525556  
1855. 46.04640000, 40.89531111  
1856. 46.04640833, 40.89532778  
1857. 46.04642222, 40.89534167  
1858. 46.04643333, 40.89535556  
1859. 46.04643889, 40.89536111  
1860. 46.04646667, 40.89538611  
1861. 46.04648889, 40.89542500  
1862. 46.04651389, 40.89544444  
1863. 46.04654444, 40.89546111

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1864. 46.04658611, 40.89547778  
1865. 46.04664444, 40.89548889  
1866. 46.04669722, 40.89549444  
1867. 46.04676667, 40.89549444  
1868. 46.04685833, 40.89551389  
1869. 46.04703611, 40.89551111  
1870. 46.04752500, 40.89550556  
1871. 46.04750000, 40.89461944  
1872. 46.04750000, 40.89456111  
1873. 46.04736111, 40.88946111  
1874. 46.04733889, 40.88863056  
1875. 46.04745556, 40.88861944  
1876. 46.04744722, 40.88834722  
1877. 46.04733056, 40.88836111  
1878. 46.04729444, 40.88704722  
1879. 46.04729167, 40.88695278  
1880. 46.04728889, 40.88689444  
1881. 46.04699167, 40.87581667  
1882. 46.04697222, 40.86957778  
1883. 46.04695000, 40.86280556  
1884. 46.04690556, 40.84994722  
1885. 46.04688889, 40.84485278  
1886. 46.04686111, 40.83702222  
1887. 46.04683611, 40.83077500  
1888. 46.04683611, 40.83010000  
1889. 46.04681111, 40.82378611  
1890. 46.04676111, 40.81110278  
1891. 46.04670833, 40.79886667  
1892. 46.04682778, 40.79886667  
1893. 46.04682500, 40.79858333  
1894. 46.04670833, 40.79858333  
1895. 46.04670556, 40.79824167  
1896. 46.04670556, 40.79785833  
1897. 46.04670556, 40.79780000  
1898. 46.04669722, 40.79587500  
1899. 46.04832778, 40.79176111  
1900. 46.05186944, 40.78282500  
1901. 46.05188889, 40.78277500  
1902. 46.05205278, 40.78236389  
1903. 46.05207222, 40.78230833  
1904. 46.05217500, 40.78239167  
1905. 46.05269722, 40.78107778  
1906. 46.05297778, 40.78036944  
1907. 46.05287500, 40.78028889  
1908. 46.05607222, 40.77221667  
1909. 46.06021111, 40.76176111  
1910. 46.06020000, 40.75944167  
1911. 46.06015556, 40.75000000  
1912. 46.05932500, 40.74882222  
1913. 46.05930556, 40.74498333  
1914. 46.06013333, 40.74378056  
1915. 46.06013333, 40.74351389  
1916. 46.06013056, 40.74345556  
1917. 46.06012778, 40.74245556  
1918. 46.06001944, 40.73996667  
1919. 46.05998889, 40.73351389  
1920. 46.05995833, 40.72739167  
1921. 46.05992500, 40.72043056  
1922. 46.05992222, 40.71948611  
1923. 46.05989722, 40.71445278  
1924. 46.05986667, 40.70806111  
1925. 46.05986111, 40.70699722  
1926. 46.05983611, 40.70163333  
1927. 46.05980278, 40.69537222  
1928. 46.05976389, 40.68722222  
1929. 46.05973889, 40.68257500  
1930. 46.05973611, 40.68216111  
1931. 46.05945278, 40.68146389  
1932. 46.05774167, 40.67727778  
1933. 46.05763056, 40.67700556  
1934. 46.05761111, 40.67695556  
1935. 46.05698889, 40.67543611  
1936. 46.05681389, 40.67500833  
1937. 46.05683056, 40.67497778  
1938. 46.05689167, 40.67486944  
1939. 46.05631111, 40.67345278  
1940. 46.05629722, 40.67347778  
1941. 46.05624722, 40.67355000  
1942. 46.05622778, 40.67357778  
1943. 46.05610556, 40.67327778  
1944. 46.05536389, 40.67146667  
1945. 46.05494444, 40.67044167  
1946. 46.05467222, 40.66977500  
1947. 46.05433611, 40.66895000  
1948. 46.05304167, 40.66711944  
1949. 46.05163056, 40.66512500  
1950. 46.04790833, 40.65985556  
1951. 46.04684167, 40.65834722  
1952. 46.04651667, 40.65788611  
1953. 46.04254167, 40.65226389  
1954. 46.03985556, 40.64846111  
1955. 46.03984167, 40.64579444  
1956. 46.03995833, 40.64579444  
1957. 46.03995556, 40.64556111  
1958. 46.03983889, 40.64556111  
1959. 46.03983889, 40.64544722  
1960. 46.03983889, 40.64544167  
1961. 46.03983333, 40.64415000  
1962. 46.03983333, 40.64409167  
1963. 46.03982500, 40.64291111  
1964. 46.03808056, 40.63864444  
1965. 46.03553611, 40.63241944  
1966. 46.03285278, 40.62586667  
1967. 46.03020278, 40.61938611  
1968. 46.02773611, 40.61336111  
1969. 46.02711111, 40.61183611  
1970. 46.02710000, 40.61181111  
1971. 46.02568611, 40.61066111  
1972. 46.02499722, 40.61010000  
1973. 46.02177500, 40.60747500  
1974. 46.02101667, 40.60685556  
1975. 46.02072500, 40.60661944  
1976. 46.01778333, 40.60422778  
1977. 46.01629722, 40.60301667  
1978. 46.01311111, 40.60042500  
1979. 46.01277500, 40.60015000  
1980. 46.01273889, 40.60012222  
1981. 46.01153889, 40.59914444  
1982. 46.01155833, 40.59907222  
1983. 46.01158056, 40.59898611

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

1984. 46.01035833, 40.59799167  
1985. 46.01034444, 40.59804444  
1986. 46.01033611, 40.59808611  
1987. 46.01031944, 40.59815278  
1988. 46.00934722, 40.59736111  
1989. 46.00815556, 40.59639444  
1990. 46.00307500, 40.59226111  
1991. 46.00305000, 40.58740000  
1992. 46.00301944, 40.58184444  
1993. 46.00299167, 40.57660000  
1994. 46.00066944, 40.56810833  
1995. 46.00028889, 40.56672500  
1996. 46.00039722, 40.56666389  
1997. 46.00032500, 40.56639722  
1998. 46.00021667, 40.56645833  
1999. 46.00016389, 40.56626667  
2000. 46.00008611, 40.56597778  
2001. 45.99998333, 40.56552778  
2002. 45.99996944, 40.56547222  
2003. 45.99995278, 40.56540000  
2004. 45.99987778, 40.56512222  
2005. 45.99968056, 40.56450278  
2006. 45.99963611, 40.56433611  
2007. 45.99918056, 40.56267500  
2008. 45.99915000, 40.56269444  
2009. 45.99915000, 40.56273611  
2010. 45.99913889, 40.56275833  
2011. 45.99910278, 40.56271944  
2012. 45.99906389, 40.56274167  
2013. 45.99894444, 40.56230278  
2014. 45.99884444, 40.56236111  
2015. 45.99871389, 40.56193611  
2016. 45.99854167, 40.56190833  
2017. 45.99712500, 40.56175556  
2018. 45.99647222, 40.56149444  
2019. 45.99647222, 40.56154444  
2020. 45.99629444, 40.56154722  
2021. 45.99629167, 40.56145833  
2022. 45.99615556, 40.56145833  
2023. 45.99615556, 40.56154722  
2024. 45.99597500, 40.56155000  
2025. 45.99597500, 40.56134444  
2026. 45.99574167, 40.56133611  
2027. 45.99551111, 40.56133056  
2028. 45.99531111, 40.56132500  
2029. 45.99525000, 40.56132500  
2030. 45.99506111, 40.56131667  
2031. 45.99497222, 40.56133333  
2032. 45.99484167, 40.56133056  
2033. 45.99469722, 40.56132500  
2034. 45.99460833, 40.56130556  
2035. 45.99459167, 40.56130278  
2036. 45.99441389, 40.56130000  
2037. 45.99434167, 40.56129722  
2038. 45.99412222, 40.56128889  
2039. 45.99390833, 40.56128333  
2040. 45.99362222, 40.56127222  
2041. 45.99324444, 40.56126389  
2042. 45.99297500, 40.56125556  
2043. 45.99261389, 40.56125000  
2044. 45.99211111, 40.56124167  
2045. 45.99191389, 40.56123889  
2046. 45.99167778, 40.56123333  
2047. 45.99150000, 40.56123056  
2048. 45.99139167, 40.56122778  
2049. 45.99135833, 40.56123056  
2050. 45.99132778, 40.56123056  
2051. 45.99130556, 40.56123056  
2052. 45.99130000, 40.56123333  
2053. 45.99129167, 40.56123611  
2054. 45.99128333, 40.56124167  
2055. 45.99127222, 40.56125278  
2056. 45.99126944, 40.56125833  
2057. 45.99126667, 40.56126389  
2058. 45.99126667, 40.56127222  
2059. 45.99125833, 40.56131389  
2060. 45.99123056, 40.56129167  
2061. 45.99120833, 40.56128889  
2062. 45.99111667, 40.56128056  
2063. 45.99111111, 40.56127778  
2064. 45.99111389, 40.56116944  
2065. 45.99111944, 40.56116389  
2066. 45.99113889, 40.56115556  
2067. 45.99114444, 40.56115278  
2068. 45.99114722, 40.56115000  
2069. 45.99115556, 40.56114167  
2070. 45.99116111, 40.56113056  
2071. 45.99116389, 40.56111944  
2072. 45.99116667, 40.56110000  
2073. 45.99116389, 40.56108056  
2074. 45.99115833, 40.56104722  
2075. 45.99115000, 40.56100000  
2076. 45.99113611, 40.56092778  
2077. 45.99113056, 40.56088333  
2078. 45.99111944, 40.56085278  
2079. 45.99110278, 40.56083333  
2080. 45.99107778, 40.56082222  
2081. 45.99106944, 40.56081944  
2082. 45.99101111, 40.56081944  
2083. 45.99083056, 40.56081389  
2084. 45.99068889, 40.56081111  
2085. 45.99058889, 40.56081667  
2086. 45.99052222, 40.56081944  
2087. 45.99049722, 40.56082222  
2088. 45.99049167, 40.56082500  
2089. 45.99048056, 40.56082778  
2090. 45.99033889, 40.56099722  
2091. 45.99033889, 40.56100000  
2092. 45.99032778, 40.56105000  
2093. 45.99030278, 40.56103889  
2094. 45.99027778, 40.56106667  
2095. 45.99028056, 40.56102778  
2096. 45.99027500, 40.56102500  
2097. 45.99028333, 40.56096944  
2098. 45.99028611, 40.56088611  
2099. 45.99025000, 40.56090000  
2100. 45.99024444, 40.56088056  
2101. 45.99025000, 40.56071111  
2102. 45.99025833, 40.56064722  
2103. 45.99025556, 40.56045278

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

2104. 45.99028333, 40.56045000  
2105. 45.99028333, 40.56042222  
2106. 45.99030833, 40.56045000  
2107. 45.99031111, 40.56045000  
2108. 45.99033333, 40.56044722  
2109. 45.99034167, 40.56047222  
2110. 45.99034444, 40.56048611  
2111. 45.99034722, 40.56049444  
2112. 45.99048333, 40.56064444  
2113. 45.99048889, 40.56064722  
2114. 45.99049444, 40.56065000  
2115. 45.99052222, 40.56064722  
2116. 45.99053333, 40.56064722  
2117. 45.99059167, 40.56064167  
2118. 45.99079722, 40.56062500  
2119. 45.99100556, 40.56061111  
2120. 45.99106389, 40.56060556  
2121. 45.99110278, 40.56060833  
2122. 45.99112222, 40.56061667  
2123. 45.99114444, 40.56062500  
2124. 45.99116667, 40.56063889  
2125. 45.99118056, 40.56064722  
2126. 45.99119722, 40.56066389  
2127. 45.99121944, 40.56068889  
2128. 45.99123611, 40.56071389  
2129. 45.99125833, 40.56076667  
2130. 45.99127500, 40.56082500  
2131. 45.99128056, 40.56086111  
2132. 45.99128889, 40.56092778  
2133. 45.99129722, 40.56096944  
2134. 45.99130833, 40.56099167  
2135. 45.99132222, 40.56100278  
2136. 45.99134444, 40.56100000  
2137. 45.99138056, 40.56100000  
2138. 45.99145556, 40.56100000  
2139. 45.99152778, 40.56100556  
2140. 45.99163333, 40.56101667  
2141. 45.99170833, 40.56102222  
2142. 45.99205000, 40.56102778  
2143. 45.99261667, 40.56103611  
2144. 45.99318056, 40.56105000  
2145. 45.99383611, 40.56106667  
2146. 45.99436944, 40.56108056  
2147. 45.99483333, 40.56109444  
2148. 45.99508611, 40.56110000  
2149. 45.99541111, 40.56111389  
2150. 45.99576944, 40.56112500  
2151. 45.99607500, 40.56113333  
2152. 45.99660278, 40.56115000  
2153. 45.99694444, 40.56115833  
2154. 45.99707500, 40.56116111  
2155. 45.99721667, 40.56116667  
2156. 45.99766944, 40.56118056  
2157. 45.99803333, 40.56119167  
2158. 45.99833889, 40.56120000  
2159. 45.99840000, 40.56120278  
2160. 45.99858056, 40.56121111  
2161. 45.99860833, 40.56121389  
2162. 45.99848889, 40.56078056  
2163. 45.99863889, 40.56069722  
2164. 45.99832222, 40.55953056  
2165. 45.99830556, 40.55947778  
2166. 45.99699444, 40.55467778  
2167. 45.99533889, 40.54863333  
2168. 45.99313611, 40.54384444  
2169. 45.99030278, 40.54181111  
2170. 45.98970000, 40.54138056  
2171. 45.98966389, 40.54135556  
2172. 45.98926667, 40.54106944  
2173. 45.98931944, 40.54091944  
2174. 45.98914444, 40.54079444  
2175. 45.98908889, 40.54094167  
2176. 45.98817778, 40.54028889  
2177. 45.98323333, 40.53674167  
2178. 45.97940556, 40.53399722  
2179. 45.97691111, 40.53221111  
2180. 45.97232500, 40.52892500  
2181. 45.96796111, 40.52730000  
2182. 45.96316111, 40.52551389  
2183. 45.96310833, 40.51561667  
2184. 45.96305833, 40.50671111  
2185. 45.96301389, 40.49892500  
2186. 45.96300278, 40.49699167  
2187. 45.96299167, 40.49472222  
2188. 45.96296944, 40.49117778  
2189. 45.96296111, 40.48967222  
2190. 45.96209167, 40.48515278  
2191. 45.96073611, 40.47812778  
2192. 45.95972500, 40.47289722  
2193. 45.95843333, 40.46619722  
2194. 45.95708056, 40.45919722  
2195. 45.95553056, 40.45254722  
2196. 45.95468889, 40.44818889  
2197. 45.95427778, 40.44605556  
2198. 45.95399167, 40.44457778  
2199. 45.95411944, 40.44461111  
2200. 45.95385556, 40.44324722  
2201. 45.95371944, 40.44317222  
2202. 45.95366944, 40.44291667  
2203. 45.95286667, 40.43875278  
2204. 45.95109444, 40.42957778  
2205. 45.95072222, 40.42077222  
2206. 45.95035833, 40.41227500  
2207. 45.94997778, 40.40330000  
2208. 45.94960556, 40.39457222  
2209. 45.94934722, 40.38852778  
2210. 45.95022222, 40.38601667  
2211. 45.95132500, 40.38284722  
2212. 45.95166389, 40.38186944  
2213. 45.95235278, 40.37988611  
2214. 45.95479722, 40.37369167  
2215. 45.95480833, 40.37366944  
2216. 45.95482778, 40.37361389  
2217. 45.95501667, 40.37313611  
2218. 45.95559167, 40.37168056  
2219. 45.95627500, 40.36994722  
2220. 45.95629444, 40.36997500  
2221. 45.95636111, 40.37007222  
2222. 45.95721944, 40.36789722  
2223. 45.95714722, 40.36781667

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

2224. 45.95712500, 40.36779167  
2225. 45.95715000, 40.36772778  
2226. 45.95764722, 40.36646944  
2227. 45.95773889, 40.36623611  
2228. 45.95841111, 40.36452778  
2229. 45.96056389, 40.35907222  
2230. 45.96173056, 40.35611111  
2231. 45.96173611, 40.35609444  
2232. 45.96390278, 40.35060278  
2233. 45.96588889, 40.34556667  
2234. 45.96763611, 40.34113889  
2235. 45.96760833, 40.33682778  
2236. 45.96759444, 40.33472778  
2237. 45.96753611, 40.32533333  
2238. 45.96751111, 40.32161944  
2239. 45.96925000, 40.30932500  
2240. 45.97077500, 40.29854167  
2241. 45.97148333, 40.29353056  
2242. 45.97152778, 40.28534722  
2243. 45.97153889, 40.28347778  
2244. 45.97165556, 40.28347778  
2245. 45.97165556, 40.28341667  
2246. 45.97165556, 40.28323889  
2247. 45.97153889, 40.28324167  
2248. 45.97155000, 40.28139444  
2249. 45.97155000, 40.28133611  
2250. 45.97157222, 40.27771111  
2251. 45.97158056, 40.27586944  
2252. 45.97161944, 40.26879722  
2253. 45.97166389, 40.26072778  
2254. 45.97170833, 40.25241111  
2255. 45.97171944, 40.25074722  
2256. 45.97175278, 40.24441667  
2257. 45.97178611, 40.23774722  
2258. 45.96066667, 40.23759444  
2259. 45.96040833, 40.23761389  
2260. 45.94853611, 40.23739444  
2261. 45.94816111, 40.23791667  
2262. 45.94767500, 40.23789722  
2263. 45.94731111, 40.23736944  
2264. 45.94275833, 40.23728611  
2265. 45.94142222, 40.23727778  
2266. 45.93981944, 40.23690000  
2267. 45.93934167, 40.23690278  
2268. 45.93780833, 40.23689722  
2269. 45.93265556, 40.23678056  
2270. 45.92806667, 40.23688889  
2271. 45.92547778, 40.23675278  
2272. 45.92262778, 40.23650278  
2273. 45.91617222, 40.23637778  
2274. 45.90999444, 40.23638333  
2275. 45.90362778, 40.23635000  
2276. 45.90080000, 40.23634167  
2277. 45.90078611, 40.23173056  
2278. 45.90085833, 40.22709444  
2279. 45.90090833, 40.21820556  
2280. 45.90122778, 40.21145278  
2281. 45.90082778, 40.20280000  
2282. 45.89796944, 40.20156667  
2283. 45.89536944, 40.20044722  
2284. 45.89430833, 40.19999444  
2285. 45.89132222, 40.19871667  
2286. 45.88970000, 40.19802222  
2287. 45.88509444, 40.19605278  
2288. 45.87934722, 40.19357500  
2289. 45.87378889, 40.19119722  
2290. 45.87385000, 40.18561111  
2291. 45.87380278, 40.17982778  
2292. 45.87380278, 40.17288611  
2293. 45.87387222, 40.16904444  
2294. 45.87388333, 40.16442222  
2295. 45.87388889, 40.16213056  
2296. 45.87393333, 40.15470556  
2297. 45.87320278, 40.15469722  
2298. 45.87156944, 40.14713333  
2299. 45.87125278, 40.14651667  
2300. 45.87116389, 40.14636111  
2301. 45.87112222, 40.14627778  
2302. 45.87110278, 40.14629167  
2303. 45.87107778, 40.14631111  
2304. 45.87106667, 40.14631944  
2305. 45.87104167, 40.14625000  
2306. 45.87113889, 40.14617778  
2307. 45.87116111, 40.14622500  
2308. 45.87120556, 40.14631389  
2309. 45.87129444, 40.14646944  
2310. 45.87161667, 40.14709722  
2311. 45.87324167, 40.15461944  
2312. 45.87398611, 40.15463056  
2313. 45.87394444, 40.16213056  
2314. 45.87393889, 40.16442222  
2315. 45.87392778, 40.16904722  
2316. 45.87385833, 40.17288611  
2317. 45.87385833, 40.17982778  
2318. 45.87390278, 40.18561111  
2319. 45.87384444, 40.19113889  
2320. 45.87936389, 40.19350000  
2321. 45.88510833, 40.19598056  
2322. 45.88971667, 40.19794722  
2323. 45.89133889, 40.19864167  
2324. 45.89432500, 40.19991944  
2325. 45.89538611, 40.20037500  
2326. 45.89798611, 40.20149167  
2327. 45.90087778, 40.20274167  
2328. 45.90128056, 40.21145278  
2329. 45.90096389, 40.21820833  
2330. 45.90091111, 40.22709444  
2331. 45.90083889, 40.23173333  
2332. 45.90085278, 40.23626667  
2333. 45.90362778, 40.23627222  
2334. 45.90999444, 40.23630556  
2335. 45.91617222, 40.23630000  
2336. 45.92263056, 40.23642500  
2337. 45.92548056, 40.23667500  
2338. 45.92806667, 40.23681111  
2339. 45.93265556, 40.23670278  
2340. 45.93780833, 40.23681944  
2341. 45.93934167, 40.23682500  
2342. 45.93982222, 40.23682222  
2343. 45.94142778, 40.23720000

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

2344. 45.94275833, 40.23720833  
2345. 45.94733611, 40.23729444  
2346. 45.94770000, 40.23781944  
2347. 45.94813889, 40.23783889  
2348. 45.94851389, 40.23731667  
2349. 45.96040556, 40.23753611  
2350. 45.96066667, 40.23751667  
2351. 45.97178889, 40.23767222  
2352. 45.97179167, 40.23685278  
2353. 45.97183333, 40.22858056  
2354. 45.97148333, 40.22158611  
2355. 45.97110000, 40.21388611  
2356. 45.97080000, 40.20787222  
2357. 45.96827222, 40.20610833  
2358. 45.96348056, 40.20207500  
2359. 45.96347222, 40.19631944  
2360. 45.96347500, 40.19419167  
2361. 45.96427500, 40.18870556  
2362. 45.96431667, 40.17980833  
2363. 45.96434444, 40.17325833  
2364. 45.96437222, 40.16743611  
2365. 45.96440000, 40.16113611  
2366. 45.96442778, 40.15500000  
2367. 45.96454444, 40.15499722  
2368. 45.96454444, 40.15474722  
2369. 45.96442778, 40.15476389  
2370. 45.96443056, 40.15428889  
2371. 45.96444167, 40.15204167  
2372. 45.96448611, 40.15181667  
2373. 45.96449444, 40.15176111  
2374. 45.96508611, 40.14868611  
2375. 45.96391944, 40.14698889  
2376. 45.96398333, 40.13394167  
2377. 45.96399444, 40.12983056  
2378. 45.96443333, 40.12821389  
2379. 45.96608056, 40.12218056  
2380. 45.96653056, 40.11826111  
2381. 45.96686667, 40.11534167  
2382. 45.96782778, 40.10696111  
2383. 45.96869167, 40.09944722  
2384. 45.96988333, 40.08905278  
2385. 45.97058889, 40.08289722  
2386. 45.97149444, 40.07501111  
2387. 45.96790556, 40.06784167  
2388. 45.96602778, 40.06538333  
2389. 45.96364167, 40.06554167  
2390. 45.96327778, 40.06556389  
2391. 45.95975278, 40.06579722  
2392. 45.95895833, 40.06402222  
2393. 45.95810000, 40.06210278  
2394. 45.95819722, 40.06201111  
2395. 45.95803056, 40.06164167  
2396. 45.95793333, 40.06173333  
2397. 45.95776944, 40.06136667  
2398. 45.95774722, 40.06131944  
2399. 45.95614444, 40.05773333  
2400. 45.95317778, 40.05109722  
2401. 45.95231944, 40.04918056  
2402. 45.95120833, 40.04813333  
2403. 45.95007222, 40.04706111  
2404. 45.95006667, 40.04705556  
2405. 45.94931944, 40.04635000  
2406. 45.94931667, 40.04630278  
2407. 45.94930556, 40.04613889  
2408. 45.94753333, 40.04446667  
2409. 45.94752778, 40.04459722  
2410. 45.94753333, 40.04461944  
2411. 45.94754444, 40.04467778  
2412. 45.94705556, 40.04421667  
2413. 45.94633056, 40.04353333  
2414. 45.94434444, 40.04165833  
2415. 45.94292222, 40.04031944  
2416. 45.94235278, 40.03963056  
2417. 45.93915278, 40.03575278  
2418. 45.93891944, 40.03547222  
2419. 45.93654722, 40.03260000  
2420. 45.93739167, 40.02588333  
2421. 45.93507222, 40.02110278  
2422. 45.93440278, 40.02010278  
2423. 45.93011667, 40.01371111  
2424. 45.92825278, 40.01093611  
2425. 45.92833889, 40.01082222  
2426. 45.92774722, 40.00993889  
2427. 45.92763889, 40.00977500  
2428. 45.92710556, 40.00898056  
2429. 45.92702222, 40.00910000  
2430. 45.92692222, 40.00895000  
2431. 45.92689444, 40.00890833  
2432. 45.92541389, 40.00670000  
2433. 45.92549444, 40.00080833  
2434. 45.92553611, 39.99763889  
2435. 45.92564444, 39.98960556  
2436. 45.92514444, 39.98670556  
2437. 45.92338889, 39.97653889  
2438. 45.92124722, 39.96412778  
2439. 45.92098611, 39.96262778  
2440. 45.92052778, 39.96071111  
2441. 45.91781111, 39.94935000  
2442. 45.91913611, 39.94716667  
2443. 45.91918889, 39.94708333  
2444. 45.91906667, 39.94693889  
2445. 45.91902500, 39.94693056  
2446. 45.91892222, 39.94689722  
2447. 45.91882222, 39.94682778  
2448. 45.91874722, 39.94673889  
2449. 45.91863056, 39.94660278  
2450. 45.91850000, 39.94644722  
2451. 45.91836944, 39.94629167  
2452. 45.91831111, 39.94622222  
2453. 45.91806667, 39.94593056  
2454. 45.91800833, 39.94586389  
2455. 45.91777500, 39.94558056  
2456. 45.91774444, 39.94554722  
2457. 45.91758611, 39.94535556  
2458. 45.91748333, 39.94523333  
2459. 45.91735278, 39.94507778  
2460. 45.91725000, 39.94495556  
2461. 45.91703333, 39.94469444  
2462. 45.91697500, 39.94462500  
2463. 45.91685278, 39.94448333

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

2464. 45.91672500, 39.94432500  
2465. 45.91662222, 39.94420556  
2466. 45.91646111, 39.94401111  
2467. 45.91641944, 39.94396111  
2468. 45.91634722, 39.94387500  
2469. 45.91620278, 39.94370278  
2470. 45.91608611, 39.94356389  
2471. 45.91599722, 39.94345833  
2472. 45.91586667, 39.94330278  
2473. 45.91569167, 39.94309167  
2474. 45.91543333, 39.94278333  
2475. 45.91531667, 39.94264167  
2476. 45.91498056, 39.94224444  
2477. 45.91486389, 39.94210556  
2478. 45.91466111, 39.94186389  
2479. 45.91457500, 39.94175833  
2480. 45.91438611, 39.94153056  
2481. 45.91423889, 39.94135833  
2482. 45.91384722, 39.94088889  
2483. 45.91364444, 39.94064722  
2484. 45.91336944, 39.94031667  
2485. 45.91310833, 39.94000833  
2486. 45.91286111, 39.93971111  
2487. 45.91264167, 39.93945278  
2488. 45.91252500, 39.93931389  
2489. 45.91235000, 39.93910556  
2490. 45.91221944, 39.93895000  
2491. 45.91204722, 39.93874167  
2492. 45.91190000, 39.93856667  
2493. 45.91172778, 39.93835833  
2494. 45.91165278, 39.93827222  
2495. 45.91150833, 39.93810000  
2496. 45.91143611, 39.93801389  
2497. 45.91121944, 39.93775278  
2498. 45.91110278, 39.93761389  
2499. 45.91095556, 39.93744167  
2500. 45.91085556, 39.93731667  
2501. 45.91072500, 39.93716389  
2502. 45.91060833, 39.93702222  
2503. 45.91051944, 39.93691944  
2504. 45.91040556, 39.93678056  
2505. 45.91027500, 39.93662500  
2506. 45.91021667, 39.93655556  
2507. 45.91001111, 39.93631111  
2508. 45.90991111, 39.93619167  
2509. 45.90962222, 39.93584444  
2510. 45.90938611, 39.93556944  
2511. 45.90927222, 39.93542778  
2512. 45.90918333, 39.93532500  
2513. 45.90909722, 39.93521944  
2514. 45.90896667, 39.93506389  
2515. 45.90889444, 39.93497778  
2516. 45.90879167, 39.93485556  
2517. 45.90876389, 39.93482222  
2518. 45.90867778, 39.93471667  
2519. 45.90858889, 39.93461389  
2520. 45.90850278, 39.93451111  
2521. 45.90838611, 39.93436944  
2522. 45.90834167, 39.93431944  
2523. 45.90825556, 39.93421389  
2524. 45.90821111, 39.93416111  
2525. 45.90812222, 39.93405833  
2526. 45.90808056, 39.93400556  
2527. 45.90802222, 39.93393611  
2528. 45.90799444, 39.93390278  
2529. 45.90795000, 39.93385000  
2530. 45.90787778, 39.93376389  
2531. 45.90783333, 39.93371389  
2532. 45.90767222, 39.93352222  
2533. 45.90763056, 39.93346944  
2534. 45.90753889, 39.93336111  
2535. 45.90740833, 39.93320000  
2536. 45.90731111, 39.93306944  
2537. 45.90725000, 39.93299167  
2538. 45.90719722, 39.93291944  
2539. 45.90716667, 39.93288056  
2540. 45.90712778, 39.93281944  
2541. 45.90708889, 39.93275278  
2542. 45.90705556, 39.93268333  
2543. 45.90701111, 39.93258889  
2544. 45.90694722, 39.93238611  
2545. 45.90692222, 39.93227500  
2546. 45.90688056, 39.93201944  
2547. 45.90686389, 39.93192778  
2548. 45.90678889, 39.93185833  
2549. 45.90637500, 39.93146667  
2550. 45.90639722, 39.93145556  
2551. 45.90644444, 39.93142778  
2552. 45.90663889, 39.93134167  
2553. 45.90661111, 39.93131667  
2554. 45.90678611, 39.93125000  
2555. 45.90686389, 39.93118333  
2556. 45.90690833, 39.93110833  
2557. 45.90691944, 39.93119167  
2558. 45.90693056, 39.93115556  
2559. 45.90696111, 39.93104167  
2560. 45.90699444, 39.93093333  
2561. 45.90702778, 39.93081389  
2562. 45.90696944, 39.93169444  
2563. 45.90699444, 39.93184444  
2564. 45.90703333, 39.93208056  
2565. 45.90707500, 39.93230556  
2566. 45.90710278, 39.93239722  
2567. 45.90712778, 39.93246944  
2568. 45.90714444, 39.93251389  
2569. 45.90716389, 39.93255833  
2570. 45.90720556, 39.93264167  
2571. 45.90726389, 39.93273889  
2572. 45.90734444, 39.93284167  
2573. 45.90740556, 39.93291944  
2574. 45.90748889, 39.93302778  
2575. 45.90766389, 39.93324722  
2576. 45.90801389, 39.93366389  
2577. 45.90815833, 39.93383611  
2578. 45.90837500, 39.93409722  
2579. 45.90882500, 39.93463333  
2580. 45.90898611, 39.93482500  
2581. 45.90926111, 39.93515556  
2582. 45.90946389, 39.93539722  
2583. 45.90962500, 39.93558889

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

2584. 45.90995833, 39.93598611  
2585. 45.91019167, 39.93626389  
2586. 45.91025000, 39.93633333  
2587. 45.91040833, 39.93652500  
2588. 45.91056944, 39.93671667  
2589. 45.91091667, 39.93713056  
2590. 45.91126667, 39.93755000  
2591. 45.91155833, 39.93789444  
2592. 45.91168611, 39.93805278  
2593. 45.91191944, 39.93832778  
2594. 45.91247222, 39.93898889  
2595. 45.91267500, 39.93923056  
2596. 45.91283611, 39.93942222  
2597. 45.91296667, 39.93957778  
2598. 45.91322778, 39.93988889  
2599. 45.91357500, 39.94030556  
2600. 45.91372222, 39.94048056  
2601. 45.91377778, 39.94055000  
2602. 45.91399722, 39.94080833  
2603. 45.91406944, 39.94089444  
2604. 45.91423056, 39.94108611  
2605. 45.91428889, 39.94115556  
2606. 45.91438889, 39.94127778  
2607. 45.91463611, 39.94157222  
2608. 45.91481111, 39.94178056  
2609. 45.91489722, 39.94188333  
2610. 45.91510278, 39.94212500  
2611. 45.91513056, 39.94216111  
2612. 45.91528889, 39.94235278  
2613. 45.91546389, 39.94255833  
2614. 45.91553611, 39.94264722  
2615. 45.91568333, 39.94282222  
2616. 45.91584167, 39.94301111  
2617. 45.91600278, 39.94320278  
2618. 45.91604444, 39.94325278  
2619. 45.91623333, 39.94348056  
2620. 45.91633611, 39.94360000  
2621. 45.91648056, 39.94377500  
2622. 45.91653889, 39.94384444  
2623. 45.91666944, 39.94400000  
2624. 45.91678611, 39.94413889  
2625. 45.91698889, 39.94438056  
2626. 45.91717222, 39.94459722  
2627. 45.91738889, 39.94485833  
2628. 45.91750556, 39.94499722  
2629. 45.91755000, 39.94505000  
2630. 45.91765000, 39.94517222  
2631. 45.91785556, 39.94541389  
2632. 45.91801389, 39.94560278  
2633. 45.91811389, 39.94572500  
2634. 45.91859167, 39.94629722  
2635. 45.91948056, 39.94652222  
2636. 45.91952778, 39.94643889  
2637. 45.91958333, 39.94633333  
2638. 45.91966667, 39.94619444  
2639. 45.91971389, 39.94611389  
2640. 45.91977778, 39.94602222  
2641. 45.91984444, 39.94591944  
2642. 45.91988611, 39.94585278  
2643. 45.91992778, 39.94580833  
2644. 45.91995000, 39.94578889  
2645. 45.91998611, 39.94577222  
2646. 45.92037500, 39.94513056  
2647. 45.92040278, 39.94508889  
2648. 45.92045278, 39.94500278  
2649. 45.92213056, 39.93271667  
2650. 45.92217222, 39.93241667  
2651. 45.92219444, 39.93149167  
2652. 45.92223889, 39.92979722  
2653. 45.92144167, 39.92856389  
2654. 45.91623889, 39.92055278  
2655. 45.91247778, 39.91475833  
2656. 45.91239722, 39.91486389  
2657. 45.91113611, 39.91722500  
2658. 45.91117222, 39.91726111  
2659. 45.91106389, 39.91746944  
2660. 45.91101389, 39.91741389  
2661. 45.91093056, 39.91756944  
2662. 45.91098056, 39.91761944  
2663. 45.91087222, 39.91782778  
2664. 45.91072778, 39.91767500  
2665. 45.91083611, 39.91746667  
2666. 45.91088889, 39.91752222  
2667. 45.91096944, 39.91736667  
2668. 45.91091944, 39.91731389  
2669. 45.91102778, 39.91710833  
2670. 45.91109444, 39.91717778  
2671. 45.91235833, 39.91481111  
2672. 45.91244167, 39.91470278  
2673. 45.91216667, 39.91427500  
2674. 45.91078889, 39.91215556  
2675. 45.91041389, 39.91199167  
2676. 45.90910556, 39.91141389  
2677. 45.90847778, 39.91113889  
2678. 45.90848611, 39.91110278  
2679. 45.90851389, 39.91098056  
2680. 45.90771389, 39.91062778  
2681. 45.90770000, 39.91075556  
2682. 45.90769444, 39.91079444  
2683. 45.90759167, 39.91075000  
2684. 45.90566667, 39.90990000  
2685. 45.90343333, 39.90891944  
2686. 45.90339722, 39.90887222  
2687. 45.90327222, 39.90870833  
2688. 45.90237500, 39.90755000  
2689. 45.90131389, 39.90617778  
2690. 45.90093333, 39.90568333  
2691. 45.89850278, 39.90254444  
2692. 45.89632222, 39.89972222  
2693. 45.88995556, 39.89149722  
2694. 45.88481944, 39.88486389  
2695. 45.87731389, 39.87847222  
2696. 45.87368611, 39.87538333  
2697. 45.87163889, 39.86385278  
2698. 45.86999167, 39.85460000  
2699. 45.86867500, 39.84795278  
2700. 45.86962500, 39.84256111  
2701. 45.86767222, 39.83270833  
2702. 45.86720833, 39.83036389  
2703. 45.86528056, 39.82065278

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

2704. 45.86452778, 39.81686389  
2705. 45.86318889, 39.81013056  
2706. 45.86123611, 39.80029722  
2707. 45.85912500, 39.78966944  
2708. 45.85688611, 39.77841944  
2709. 45.85450833, 39.76648333  
2710. 45.85177222, 39.75486389  
2711. 45.84940000, 39.74479722  
2712. 45.84683889, 39.73393056  
2713. 45.84676944, 39.73363611  
2714. 45.84395278, 39.73163889  
2715. 45.84329722, 39.73117500  
2716. 45.84281667, 39.73083333  
2717. 45.84281389, 39.73078611  
2718. 45.84280556, 39.73063889  
2719. 45.84116389, 39.72947500  
2720. 45.84119722, 39.72963889  
2721. 45.84120556, 39.72968889  
2722. 45.84003611, 39.72886111  
2723. 45.83917778, 39.72825000  
2724. 45.83881111, 39.72799167  
2725. 45.83326667, 39.72406111  
2726. 45.82815833, 39.72043889  
2727. 45.82813889, 39.72042500  
2728. 45.82810556, 39.72052222  
2729. 45.82804722, 39.72072500  
2730. 45.82801944, 39.72070833  
2731. 45.82791389, 39.72064722  
2732. 45.82791667, 39.72063056  
2733. 45.82780000, 39.72055000  
2734. 45.82720000, 39.72012222  
2735. 45.82699444, 39.71997778  
2736. 45.82694722, 39.72010833  
2737. 45.82627500, 39.72056111  
2738. 45.82592778, 39.72158889  
2739. 45.82604167, 39.72166667  
2740. 45.82596389, 39.72189722  
2741. 45.82585000, 39.72181944  
2742. 45.82578889, 39.72199167  
2743. 45.82590278, 39.72207222  
2744. 45.82582500, 39.72230278  
2745. 45.82566111, 39.72218889  
2746. 45.82574167, 39.72195833  
2747. 45.82587778, 39.72155278  
2748. 45.82623333, 39.72050278  
2749. 45.82690833, 39.72004722  
2750. 45.82694444, 39.71994444  
2751. 45.82688889, 39.71990278  
2752. 45.82697222, 39.71966667  
2753. 45.82684167, 39.71957500  
2754. 45.82671389, 39.71948333  
2755. 45.82658333, 39.71939444  
2756. 45.82648611, 39.71932500  
2757. 45.82632500, 39.71921111  
2758. 45.82618056, 39.71910833  
2759. 45.82603611, 39.71900556  
2760. 45.82590833, 39.71891111  
2761. 45.82579722, 39.71883333  
2762. 45.82572778, 39.71878333  
2763. 45.82525278, 39.71903333  
2764. 45.82533333, 39.71880556  
2765. 45.82537500, 39.71868889  
2766. 45.82548889, 39.71836111  
2767. 45.82538333, 39.71828611  
2768. 45.82533056, 39.71843333  
2769. 45.82510556, 39.71827500  
2770. 45.82165833, 39.71583333  
2771. 45.82138056, 39.71465278  
2772. 45.82129167, 39.71446389  
2773. 45.81863056, 39.70873611  
2774. 45.81830556, 39.70803611  
2775. 45.81370000, 39.69815833  
2776. 45.81367500, 39.69760833  
2777. 45.81367222, 39.69755000  
2778. 45.81363889, 39.69677222  
2779. 45.81355000, 39.69481944  
2780. 45.81349722, 39.69362222  
2781. 45.81348333, 39.69330833  
2782. 45.81351111, 39.69330556  
2783. 45.81360000, 39.69329167  
2784. 45.81351111, 39.69131667  
2785. 45.81342222, 39.69135000  
2786. 45.81339444, 39.69136111  
2787. 45.81323611, 39.68780000  
2788. 45.81321944, 39.68742222  
2789. 45.81306667, 39.68403056  
2790. 45.81287222, 39.67971389  
2791. 45.81296389, 39.67931111  
2792. 45.81343056, 39.67728889  
2793. 45.81430833, 39.67347222  
2794. 45.81562778, 39.66773889  
2795. 45.81576667, 39.66713333  
2796. 45.81587778, 39.66718889  
2797. 45.81605000, 39.66643889  
2798. 45.81593889, 39.66638611  
2799. 45.81614167, 39.66550556  
2800. 45.81615556, 39.66545000  
2801. 45.81679444, 39.66267778  
2802. 45.81686389, 39.65643056  
2803. 45.81698056, 39.64596667  
2804. 45.81706667, 39.63836944  
2805. 45.81714722, 39.63115278  
2806. 45.81723056, 39.62327222  
2807. 45.81730000, 39.61676111  
2808. 45.81738611, 39.60873056  
2809. 45.81747500, 39.60040833  
2810. 45.81755278, 39.59264167  
2811. 45.81761944, 39.58607500  
2812. 45.81277222, 39.58599722  
2813. 45.80800556, 39.58583889  
2814. 45.80311111, 39.58567500  
2815. 45.80122222, 39.58518333  
2816. 45.79838889, 39.58508889  
2817. 45.79644722, 39.58546389  
2818. 45.78967778, 39.58737222  
2819. 45.78904722, 39.58755000  
2820. 45.78720833, 39.58821389  
2821. 45.78598889, 39.58865278  
2822. 45.78428611, 39.58848889  
2823. 45.78298611, 39.58849444

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)

2824. 45.77577778, 39.58851944  
2825. 45.77098889, 39.58853889  
2826. 45.76521111, 39.58856111  
2827. 45.76520278, 39.58585278  
2828. 45.76230833, 39.58613889  
2829. 45.76016667, 39.58617778  
2830. 45.75435833, 39.58628611  
2831. 45.75325278, 39.58630833  
2832. 45.74897778, 39.58629167  
2833. 45.74885000, 39.58281944  
2834. 45.74604167, 39.58170000  
2835. 45.74553611, 39.58141111  
2836. 45.74531944, 39.58140833  
2837. 45.74510556, 39.58140556  
2838. 45.74477500, 39.58204444  
2839. 45.74478333, 39.58231389  
2840. 45.74470000, 39.58237222  
2841. 45.74468333, 39.58324444  
2842. 45.74459444, 39.58324167  
2843. 45.74459444, 39.58322778  
2844. 45.74459444, 39.58317778  
2845. 45.74459444, 39.58316389  
2846. 45.74463056, 39.58316667  
2847. 45.74464444, 39.58232222  
2848. 45.74472778, 39.58226667  
2849. 45.74471944, 39.58201944  
2850. 45.74508056, 39.58132778  
2851. 45.74531944, 39.58133056  
2852. 45.74554444, 39.58133611  
2853. 45.74605833, 39.58162500  
2854. 45.74890278, 39.58276111  
2855. 45.74902778, 39.58621667  
2856. 45.75325278, 39.58623056  
2857. 45.75435833, 39.58621111  
2858. 45.76016667, 39.58610278  
2859. 45.76230833, 39.58606111  
2860. 45.76525833, 39.58576944  
2861. 45.76526389, 39.58848333  
2862. 45.77098889, 39.58846111  
2863. 45.77577778, 39.58844444  
2864. 45.78298611, 39.58841667  
2865. 45.78428889, 39.58841111  
2866. 45.78598333, 39.58857500  
2867. 45.78719444, 39.58813889  
2868. 45.78903611, 39.58747500  
2869. 45.78966667, 39.58729722  
2870. 45.79643889, 39.58538611  
2871. 45.79838611, 39.58501111  
2872. 45.80122778, 39.58510556<sup>643</sup>  
2873. 45.80311667, 39.58559722  
2874. 45.80800556, 39.58576111  
2875. 45.81277500, 39.58591944  
2876. 45.81761944, 39.58600000  
2877. 45.81762222, 39.58585556  
2878. 45.81768056, 39.57992778  
2879. 45.81768611, 39.57952222  
2880. 45.81780000, 39.56819167  
2881. 45.81785278, 39.56280000  
2882. 45.81791667, 39.55632778  
2883. 45.81798611, 39.54928056  
2884. 45.81808889, 39.53835833  
2885. 45.81809167, 39.53830000  
2886. 45.81810278, 39.53702500  
2887. 45.81810278, 39.53698611  
2888. 45.81821944, 39.53698333  
2889. 45.81822222, 39.53670000  
2890. 45.81810556, 39.53670278  
2891. 45.81811111, 39.53621111  
2892. 45.81818889, 39.52773889  
2893. 45.81820000, 39.52678333  
2894. 45.81823056, 39.52358333

## Результат

Из запроса исключена территория населённого пункта.

**Информация о наличии в границах земельного участка, на котором планируется строительство объекта капитального строительства, месторождений полезных ископаемых, не относящихся к общераспространённым, запасы которых учтены государственным балансом запасов полезных ископаемых, и (или) участков недр, предоставленных в пользование в виде горного отвода:**

1. Месторождение: Березанское

Дата обновления данных в специальных картах (схемах): 18.04.2025 13:53:19 (UTC+3)

**Документ подписан электронной подписью**

Подписант: ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

Дата и время: 18.04.2025 13:53:26 (UTC+3)



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ТИХОРЕЦКИЙ РАЙОН**

Октябрьская ул., д. 38, г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352120  
тел.: (86196) 7-26-40, факс: (86196) 7-38-66  
www.admin-tih.ru  
e-mail: tikhorezky@mo.krasnodar.ru

03.09.2025 № 8793

На № 2176/5 от 01.09.2025 г.

Представителю  
ООО «Призма»

Бондареву К.С.

Арсенальная ул., д.3, офис 114,  
почтовая ячейка 40  
Воронеж г., 394036

**О предоставлении сведений**

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Размещение объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». 2-й этап (Восточный коридор) для обеспечения подачи газа в объеме 63 млрд м<sup>3</sup>/год. Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231- км 1379» (далее – Объект) согласовываем.

По вопросу наличия (отсутствия) приаэродромных территорий гражданских аэродромов сообщаем, что приказом Росавиации от 03.04.2025 года № 251-П установлена приаэродромная территория аэродрома гражданской авиации Краснодар (Пашковский) в границах Тихорецкого муниципального района. Согласно схеме планируемого размещения объекта, а также графическому описанию местоположения приаэродромной территории, размещаемый объект не попадает в границы полос воздушных подходов, санитарно-защитные зоны не установлены.

Графические материалы размещены на официальном интернет-портале правовой информации по ссылке:  
<http://publication.pravo.gov.ru/document/0001202505290046>.

Заместитель главы муниципального  
образования Тихорецкий район

С.М. Чеботарев

Кравец Наталья Николаевна   
Плахутина Лилия Александровна  
+7(86196)71851

**Союз охраны птиц России**  
**Russian Bird Conservation Union***Общероссийская общественная организация*

Координационный центр: Москва, 111123, шоссе Энтузиастов, д. 60, корп. 1

RUSSIA Moscow 111123, Shosse Enthuziastov, 60, building 1

Тел./факс: +7 (495) 672 2263 Интернет: www.rbcu.ru. e-mail: mail@rbcu.ru



Дата: 28.03.2022

Код: MD

Номер: КОТР\_К\_№ 709-2022

ООО «ПРИЗМА»  
и всем заинтересованным сторонам**Заключение**по результатам научно-исследовательской работы  
по счету-оферте № 144 от 22.03.2022

По результатам изучения, анализа и сопоставления предоставленной географической информации о местоположении объектов планируемой хозяйственной деятельности с геоинформационной базой пространственных данных КОТР международного значения, Всероссийская общественная организация Союз охраны птиц России сообщает, что в районе объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231- км 1379» (Российская Федерация, Краснодарский край), ключевые орнитологические территории России международного значения и водно-болотные угодья международного значения отсутствуют.

Руководитель направления НИР по КОТР  
Союза охраны птиц России

Мокеев Д.Ю.



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
БЕЛОГЛИНСКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 160, с. Белая Глина,  
Краснодарский край, 353040,  
Тел. (861-54)7-22-42; факс 7-28-84  
www.belaya-glina.ru  
e-mail: bel\_glina@mo.krasnodar.ru

Представителю  
ООО «Призма»

Д.С. Мильгуновой

11.03. 2022 № 01-11/ 1330  
На № 548 от 24.02.2022

О направлении информации

Уважаемая Дарья Сергеевна!

Администрация муниципального образования Белоглинский район сообщает, что в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379, аэродромы и приаэродромные территории в районе размещения объекта отсутствуют.

Глава муниципального  
образования Белоглинский район

О.В. Ефимов



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
НОВОПОКРОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина ул., д. 133, ст-ца Новопокровская,  
Краснодарский край, 353020  
тел./факс (86149) 7-11-30  
E-mail: [novopokrovsky@mo.krasnodar.ru](mailto:novopokrovsky@mo.krasnodar.ru)  
<https://novopokrovskaya.com>

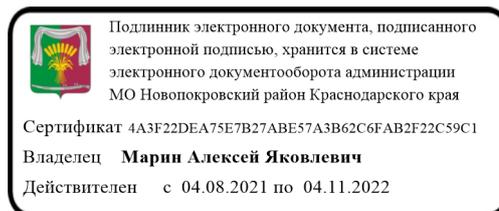
ООО «Призма»

30.03.2022 № 12-09-215/22

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Администрация муниципального образования Новопокровский район сообщает, что в границах проектируемого объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно – Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 1231 – км 1379» отсутствуют аэродромные и приаэродромные территории.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Новопокровский район



А.Я. Марин



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНОВОРОНЫ РОССИИ)  
**ВОЙСКОВАЯ ЧАСТЬ**  
**67960**

г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352 00

«09» октября 2015 г. № 1656  
на № 3599/2 от 07.10.2015 г.

Представителю ООО «Призма»  
Бондареву К. С.  
394036, г. Воронеж,  
ул. Арсенальная, д. 3, офис 114,  
почтовая ячейка 40.  
Тел./факс: +7(495)134-35-35 (вн.203)  
e-mail: bondarev@prizma-group.ru

На Исх. № 3599/2 от 07. 10. 2015 г.

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение по согласованию места размещения попадающего в границы 3 и 5 подзоны аэродрома Тихорецк, объекты

- 1) Проектируемая антенная опора (башня) на площадке ПРС Новорождественская Н=60м;
- 2) Проектируемая антенная опора (башня) на площадке ПРС Грузская Н=80м;

сообщаю, что данные объекты на безопасность использования воздушного пространства оказывать не будут.

Врио Командира войсковой части 67960

М. Ферафонов

Исп. Радченко С.А.  
т. МГТС 8-86196-5-70-32

Итого: 1000 шт.

Отп. в 1 экз.

Экз. №1 – Представителю ООО «Призма» Бондареву К. С.

Исп. и отп. Радченко С.А.

т. МГТС 8-86196-5-70-32

09.10.2025г.



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

**ВОЙСКОВАЯ ЧАСТЬ  
67960**

г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352126

14 » октября 2015 г. № 1673

№

На Исх. № 3599/3 от 13. 10. 2025 г.

Представителю ООО «Призма»  
Бондареву К. С.  
394036, г. Воронеж,  
ул. Арсенальная, д. 3, офис 114,  
почтовая ячейка 40.  
Тел./факс: +7(495)134-35-35 (вн.203)  
e-mail: bondarev@prizma-group.ru

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

В ответ на Ваше обращение по согласованию места размещения попадающего в границы 3 и 5 подзоны аэродрома Тихорецк, объекты  
- газопровод магистральный DN = 1420 мм, давление – 9,8 Мпа  
вдольтрассовая ВЛЗ 10 кВ. кабельная линия связи, проектируемые антенные опоры (башни) ПРС Новорождественская (высота опоры (башни) Н=60м, абсолютная отметка башни- 127,6 м) и ПРС Грузская (высота опоры (башни) Н=80м, абсолютная отметка башни- 163,5 м) расположены во второй переходной поверхности;

- кабельная линия связи до точки подключения к узлу связи «Тихорецк» на территории Тихорецкой промплощадки ООО «Газпром трансгаз Краснодар» размещена в границах III участка полос воздушных подходов.

Сообщаю, что прилагаемые материалы на размещение данного объекта в приаэродромной зоне и зоне подлетов аэродрома Тихорецк (аэродром в/ч 67960, КВВАУЛ) и границ его полос подхода воздушных судов рассмотрены и на безопасность использования воздушного пространства оказывать влияния не будет, место размещения объекта считаем согласованным.

Врио Командира войсковой части 67960

М. Ферафонов

Исп. Радченко С.А.  
т. МГТС 8-86196-5-70-32

Отп. в 1 экз.

Экз. № 1 – Представителю ООО «Призма» Бондареву К. С.

Исп. и отп. Радченко С.А.

т. МГТС 8-86196-5-70-32

14.10.2025г.



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ТИХОРЕЦКИЙ РАЙОН

Октябрьская ул., д. 38, г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352120  
тел.: (86196) 7-26-40, факс: (86196) 7-38-66  
www.admin-tih.ru  
e-mail: tikhorezky@mo.krasnodar.ru

15.03.2022 № 2344

На № 562 от 09.03.2022 г.

Представителю  
ООО «Призма»

Горлищевой А.Э.

г.Воронеж, 394036  
Арсенальная ул., д.3, офис 114,  
почтовая ячейка 40

О предоставлении сведений

Уважаемая Алина Эдуардовна!

По поручению главы муниципального образования Тихорецкий район А.А.Перепелина рассмотрено Ваше письмо, о предоставлении сведений по проектируемому объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379».

По результатам рассмотрения, сообщая что, на расстоянии 2,2 км от проектируемого объекта (территория базы Березанского ЛПУМГ, кадастровый номер земельного участка 23:32:0301011:90) в границах Фастовецкого сельского поселения, находится военный аэродром (в границах Тихорецкого городского поселения). Для получения информации по приаэродромной территории, ее санитарно-защитной зоне, а также зонах ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, Вам необходимо обратиться к командованию учебной авиационной базы.

Заместитель главы муниципального  
образования Тихорецкий район

Г.П.Грузина

Генрих Эдуард Робертович  
Делева Ирина Александровна  
+7(86196)71851



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ПАВЛОВСКИЙ РАЙОН**

Пушкина ул., д. 260, ст-ца Павловская,  
Краснодарский край, 352040 тел.: (861-91) 3-20-55,  
E-mail: pavlovsk@mo.krasnodar.ru  
факс: (861-91) 5-15-66 ОКПО 04019156  
ОГРН 1022304478261 ИНН 2346003785 КПП 234601001

15.03.2014 № 01-15-004/1587  
На № 560 от 09.03.2014

Представителю общества  
с ограниченной ответственностью  
«Призма»

Горлицевой А.Э.

Арсенальная ул., д. 3, оф. 40  
г. Воронеж, 394036

Об исходных данных

Уважаемая Алина Эдуардовна!

В связи с размещением трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379 сообщаем, что в районе размещения указанного объекта отсутствуют аэродромы и приаэродромные территории.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Павловский район

С.С. Букат

Петренко Оксана Александровна  
8 (86191) 5-15-64



Представителю ООО «Призма»  
А.Э. Горлищевой

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ВЫСЕЛКОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина ул., д. 37, ст-ца Выселки,  
Краснодарский край, 353100  
Тел./факс 8(86157) 73-2-46, 73-8-76, 73-7-99  
E-mail: [vsladm@mail.kuban.ru](mailto:vsladm@mail.kuban.ru)  
ОКПО 04019284 ОГРН 1022303557209  
ИНН 2328009030 КПП 232801001

от 25.03.2022 № 109-2485/22-14

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О предоставлении информации

Уважаемая Алина Эдуардовна!

На Ваш письменный запрос от 09 марта 2022 года № 561 «О наличии/отсутствии аэродромов и приаэродромных территорий в районе размещения проектируемого объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231- км 1379», администрация муниципального образования Выселковский район сообщает, что в границах вышеуказанного объекта аэродромов и приаэродромных территорий согласно документов территориального планирования муниципального образования Выселковский район не значиться.

Дополнительно сообщаем, что вышеуказанный объект находится в границах полосы воздушных подходов и зоны ограничения строительства по высоте аэродрома «Тихорецк».

Запрашиваемая информация отправлена на адрес электронной почты [gorlishcheva@prizma-group.ru](mailto:gorlishcheva@prizma-group.ru)

Заместитель главы муниципального  
образования Выселковский район

В.В. Кононенко

Труфанова А.А.  
8 (86157) 73-5-78



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
БРЮХОВЕЦКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 211 ст. Брюховецкая,  
Краснодарский край, 352750  
Тел.: (86156) 3 20 33, факс (86156) 3 42 09  
E-mail: brukhovezk@mo.krasnodar.ru  
ОГРН 1022303523780, ОКПО 04019261  
ИНН 2327004864, КПП 232701001

30.03.2022 № 2656  
На № 550 от 24.02.2022

Представителю ООО «Призма»

А.Е. Гаршиной

почтовая ячейка 40,  
ул. Арсенальная, д.3 оф. 114  
г. Воронеж, 394036



О предоставлении информации

Уважаемая Алла Евгеньевна!

Администрация муниципального образования Брюховецкий район сообщает, что согласно Генеральному плану и Правил землепользования и застройки Батуриного сельского поселения Брюховецкого района аэродромы и приаэродромные территории в месте размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод Южный поток. (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок Починки Анапа, км 1231-км 1379» отсутствуют.

Исполняющий обязанности  
заместителя главы муниципального  
образования Брюховецкий район,  
начальника управления по архитектуре,  
строительству и ЖКХ

В.Г. Бандуров

Скрыль Юлия Александровна  
Деришева Виктория Владимировна  
88615633913



АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
КОРЕНОВСКИЙ РАЙОН

Красная ул., д.41, г. Кореновск,  
Краснодарский край, 353180  
Тел.: 8(86142) 4-14-08, факс 8(86142) 4-46-06  
e-mail: korenovsk@mo.krasnodar.ru  
ОКПО 04019321, ОГРН 1022304012169  
ИНН 2335008580, КПП 233501001

*22.03.2022 № 118-311/22-00*

Представителю ООО «Призма»

Гаршиной А.Е.

Уважаемая Алла Евгеньевна!

Администрация муниципального образования Кореновский район на Ваше письмо от 24 февраля 2022 года № 552 «О предоставлении информации», согласно приложенной схемы планируемого размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор)» на территории Кореновского района Краснодарского края, сообщает, что на территории, в отношении которой планируется выполнение работ для размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор), Южно-Европейский газопровод, Участок «Починки-Анапа», км 1231 — км 1379, отсутствуют аэродромы и приаэродромные территории.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Кореновский район

В.А. Добрывечер

Агашков Дмитрий Николаевич  
Овсепян Михаил Арнольдович  
+7(86142)-4-99-73

**МЧС РОССИИ**

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ  
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ  
ПО КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ  
(Главное управление МЧС России  
по Краснодарскому краю)**

ул. Уральская, 121, г. Краснодар, 350080  
Телефон: 991-07-48 (код 861)

ООО «Призма»

garshina@prizma-group.ru

14.04.2022 № ИВ-206-2820На № 4396 от 25.03.2022

## Исходные данные ГОЧС

Исходные данные для учёта мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (ГОЧС) в составе проектной документации объекта:

**«Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод Южный поток.  
(Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод.  
Участок Починки - Анапа, км 1231-км 1379»  
(Белоглинский, Тихорецкий, Павловский, Выселковский,  
Брюховецкий, Тимашевский, Кореновский районы)**

**1. Краткая характеристика объекта капитального строительства:**

Технико-экономические показатели и состав проектируемого объекта принять в соответствии с заданием на проектирование. Продолжает работу в военное время.

**2. Данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства:**

Уровень ответственности объекта – повышенный. Класс опасности – 1.

**3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство:**

3.1. Природные: сейсмичность – 6-7 баллов.

3.2. Техногенные: рядом расположенные ПОО и ХОО (утверждены решением КЧС Краснодарского края № 838 от 28.02.2020).

**4. Исходные данные для разработки мероприятий по ГО:**

а) Проектируемый объект входит в состав организации, отнесенной к категории по ГО. Проходит по территориям, не отнесенным к группам по ГО.

б) При применении обычных средств поражения на объекте возможны разрушения (от слабых до полного разрушения).

в) Защиту дежурного персонала по сигналам ГО предусмотреть в защитном сооружении ГО – укрытии.

г) Представить решения по устойчивости объекта в военное время.

**5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера:**

а) На проектируемом объекте возможно образование зон возможных разрушений от взрывов, происходящих в мирное время в результате техногенных аварий.

б) Объект находится в 6-7 балльных сейсмических зонах. Предусмотреть установку сейсмостанций наблюдения за динамическим поведением конструкций объекта и прилегающих грунтов.

в) В районе строительства возможны ураганные ветры, ливневые дожди (вызывающие локальные затопления местности), снегопады, обледенение.

г) В решении по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей на планах объекта показать пути эвакуации, способ эвакуации и места сбора. Выполнить расчёты сил и средств эвакуации.

д) Разработать решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения сил и средств спасения людей, ликвидации ЧС с нанесением направлений движения пожарной и другой техники для выполнения аварийно-спасательных работ.

е) Для оповещения по сигналам ГОЧС предусмотреть в составе локальной системы оповещения теле и радиоприёмники эфирного вещания в помещениях с временным и постоянным пребыванием людей, переносные радиостанции в местах выполнения работ.

ж) Предусмотреть на объекте мероприятия по обеспечению устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации.

з) Разработать перечень, количество и места размещения материальных средств для предупреждения и ликвидации ЧС на объекте с указанием средств (способов) доставки.

и) Выполнить моделирование сценариев возникновения опасных природных явлений и техногенных аварий, в том числе при их неблагоприятном сочетании. Для каждого сценария выполнить расчеты выполнения спасательных и эвакуационных мероприятий, аварийно-восстановительных работ с указанием привлекаемых сил и средств.

к) Выполнить оценку риска ЧС в случае аварии на объекте. При необходимости предусмотреть комплекс превентивных мероприятий, изменяющих параметры технологического процесса до уровня, обеспечивающего допустимый риск.

#### **6. Дополнительные сведения для разработки мероприятий ГО и ЧС:**

а) Проектирование остальных мероприятий ГО и ЧС выполнять с учётом положений ГОСТ Р 55201-2012 и СП 165.1325800.2014.

б) Исходные данные действительны до 01.04.2023.

в) Задание на проектирование (приспособление) ЗСГО – укрытия ГО согласовать с ГУ МЧС России по Краснодарскому краю.

#### **7. Перечень документов, рекомендуемых для использования:**

В соответствии с нормативными ссылками и библиографией ГОСТ Р 55201-2012 и СП 165.1325800.2014.

Заместитель начальника Главного управления  
(по антикризисному управлению  
и антитеррористической деятельности)

А.С. Мельников

Пергат Ирина Викторовна  
8(861)991-11-76 (доб. 5820)



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 521AD569AF84F7F4A4BE6AA90C34C4687473  
Владелец: Мельников Алексей Сергеевич  
Действителен с 11.01.2022 по 11.04.2023



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
БЕЛОГЛИНСКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 160, с. Белая Глина,  
Краснодарский край, 353040,  
Тел. (861-54)7-22-42; факс 7-28-84  
www.belaya-glina.ru  
e-mail: bel\_glina@mo.krasnodar.ru

Представителю  
ООО «Призма»

Д.С. Мильгуновой

30.08 2022 № 01-11/ 4449  
На № 1823 от 29.04.2022

О предоставлении информации

Уважаемая Дарья Сергеевна!

Администрация муниципального образования Белоглинский район, рассмотрев схему планируемого размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» 2-й этап (Восточный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд. м<sup>3</sup>/год. Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» сообщает, что в районе расположения данного объекта отсутствуют ранее утвержденные схемы расположения земельных участков.

Глава муниципального  
образования Белоглинский район

О.В. Ефимов

Саратова Татьяна Владимировна  
(86154)-7-29-86



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ТИХОРЕЦКИЙ РАЙОН**

Октябрьская ул., д. 38, г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352120  
тел.: (86196) 7-26-40, факс: (86196) 7-38-66  
www.admin-tih.ru  
e-mail: tikhorezky@mo.krasnodar.ru

20.05.2025 № 5214

На № 1198/4 от 20.05.2025 года

Представителю  
ООО «Призма»

Бондареву К.С.

г.Воронеж, 394036  
Арсенальная ул., д.3, офис 114,  
почтовая ячейка 40

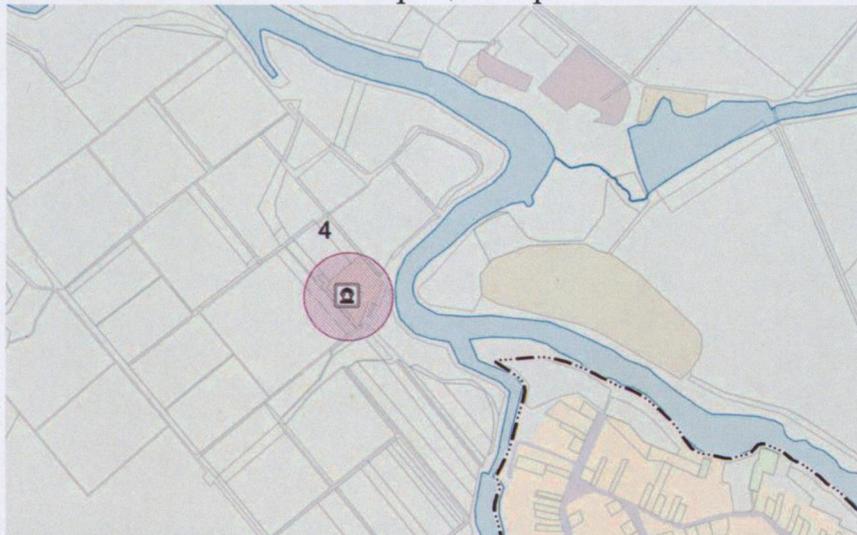
О предоставлении сведений

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

По поручению главы муниципального образования Тихорецкий район А.А.Перепелина рассмотрено Ваше письмо, о предоставлении сведений по проектируемому объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379».

По результатам рассмотрения, сообщаю что, в соответствие генеральным планом Новорождественского сельского поселения Тихорецкого района, утвержденным решением Совета Новорождественского сельского поселения Тихорецкого района, с внесенными изменениями от 10.12.2024 года № 107, в районе проектируемого объекта находится объект археологии регионального значения «Курган «Новорождественский 2» (ориентир: ст.Новорождественская, 5,87 км к северо-западу от стадиона станицы, категория «АР», вид объекта «В», решение о постановке на государственную охрану 409-П, охранная зона – 125 м).

Выкопировка из карты ООПТ федерального, регионального, местного значений, совмещенная с картой территории ОКН Новорождественского сельского поселения Тихорецкого района М 1:25000

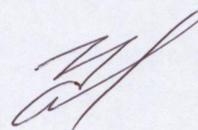


Перечень объектов культурного наследия, расположенных на территории Новорождественского сельского поселения, состоящих на государственной охране							
№ п/п	Наименование объекта культурного наследия	Адрес объекта культурного наследия	Решения ИИА о постановке на государственную охрану объекта	Категория историко-культурного значения объекта	Вид объекта культурного наследия	Границы территории	Зоны охраны
1	Братская могила 5 красноармейцев и мирных жителей, погибших в годы гражданской войны и казненных фашистскими захватчиками, 1918 - 1920, 1942 - 1943 годы	ст-ца Новорождественская, ул. Мира, парк	63 1872-КЗ	Р	И	23-139293	отсутствуют
2	Обелиск землякам, погибшим в годы Великой Отечественной войны, 1975 г.	ст-ца Новорождественская, ул. Мира, центр	759 1872-КЗ	Р	И	23-139281	отсутствуют
3	Памятник В.И. Ленину, 1965 г.	ст-ца Новорождественская, ул. Красная, у здания Дома культуры	63 1872-КЗ	Р	МН	23-155349	отсутствуют
4	Курган «Новорождественский 2»	ст-ца Новорождественская, 5,87 км к северо-западу от стадиона станция	409-п	АР	В	отсутствуют	125

Дополнительно сообщая, что объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия местного значения отсутствуют в границах проектируемого объекта.

Для уточнения необходимой информации по объектам культурного наследия регионального значения, Вы можете обратиться в управление государственной охраны объектов культурного наследия Краснодарского края по адресу: 350063, г.Краснодар, ул.Советская, 49.

Исполняющий обязанности  
заместителя главы муниципального  
образования Тихорецкий район



О.А. Чебаненко

Генрих Эдуард Робертович  
Делева Ирина Александровна  
+7(86196)71851

## Приложение 121

Приложение представлено в электронном виде в папке Том 3/ 10. ОВОС.



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020

Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01

E-mail: mprkk@krasnodar.ru,

<https://mpr.krasnodar.ru>

Генеральному директору  
ООО «Кубанский научно-  
исследовательский центр  
«Дикая природа Кавказа»

Лохману Ю.В.

Тепличная ул., д. 58, кв. 18  
г. Краснодар,  
Краснодарский край, 350087

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О рассмотрении материалов



202-04.1-10-7997/25 от 27/03/2025

Уважаемый Юрий Викторович!

Министерством природных ресурсов Краснодарского края рассмотрены направленные Вами письмом от 11.03.2025 № 40/03-25 (вх. № 202-9155/25 от 13.03.2025) материалы по объекту «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» 2 этап (Восточный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд.м<sup>3</sup>/год» в части охраны объектов животного мира и среды их обитания.

Мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания согласованы.

Заместитель министра

А.В. Колосков

Зайчуков Владимир Михайлович  
+7(861) 279-00-49, доб. 264



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ ТИМАСHEВСКИЙ  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ  
(АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ ТИМАСHEВСКИЙ РАЙОН)**

Красная ул., д. 103, г. Тимашевск,  
Краснодарский край, 352700  
Тел. (861-30) 4-13-60, факс (861-30) 4-49-16  
E-mail: [timashevsk@mo.krasnodar.ru](mailto:timashevsk@mo.krasnodar.ru)  
<https://тимрегион.рф>

Представителю  
ООО «Призма»

Бондареву К.С.

24.06.2025 № 141-04-1478/25-04.2

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О представлении информации

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Администрация муниципального образования Тимашевский муниципальный район Краснодарского края на Ваши письмо о представлении информации для выполнения работ по размещению трубопроводного транспорта федерального значения объекта: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 1231 - км 1379» от 13 мая 2025 г. № 1197/5 и от 13 мая 2025 г. № 1197/6 сообщает, что в соответствии с прилагаемой схемой в районе размещения трубопроводного транспорта на территории Тимашевского района и согласно документам территориального планирования в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения отсутствует мелиорация земель и мелиоративные системы.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Тимашевский муниципальный район  
Краснодарского края

А.С. Самарин



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020

Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01

Е-mail: mprkk@krasnodar.ru.

МПР КК



На № 202-03.2-08-17003/25 от 27/06/2025

ООО «Призма»

Арсенальная ул., д. 3, оф. 114,  
почтовая ячейка 40,  
г. Воронеж, 394036

**О предоставлении информации**

Министерство природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство), повторно рассмотрев запросы о наличии мелиорированных земель и мелиоративных системах в районе размещения объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379», сообщает следующее.

Согласно Положению, утверждённому постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 19.10.2012 № 1250, министерство не ведёт учёт сведений о мелиорированных землях и мелиоративных системах, расположенных на территории Краснодарского края.

Для получения информации о наличии мелиорированных земель и мелиоративных системах в районе размещения проектируемого объекта вы можете обратиться в министерство сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Краснодарского края (г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 36), о чем ранее уже сообщалось письмом министерства от 20.02.2023 № 202-03.2-08-4471/23.

Заместитель министра

Г.Г. Сагайдаков



**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
И ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Рашпилевская ул., д. 36, г. Краснодар, 350000  
Тел. (861) 214-25-01, факс (861) 214-25-85  
E-mail: msh@krasnodar.ru

30.06.2025 № 206-0701-10-4024/25

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Представителю  
ООО «Призма»

Бондареву К.С.

Арсенальная ул., д. 3, оф. 114, п/я 40,  
г. Воронеж, 394036

bondarev@prizma-group.ru

**О предоставлении информации**

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

По результатам рассмотрения министерством сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Краснодарского края (далее – министерство) Вашего обращения о предоставлении информации о наличии/отсутствии мелиоративных системах и видах мелиорации в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379», сообщаем следующее.

В соответствии с постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 28.06.2012 № 741 «О министерстве сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Краснодарского края» министерство является органом исполнительной власти Краснодарского края, осуществляющим в пределах установленной компетенции разработку и реализацию государственной аграрной политики, осуществление полномочий в сфере государственной поддержки сельскохозяйственного производства и перерабатывающей промышленности, рыболовства, аквакультуры (рыбоводства) и охраны водных биологических ресурсов, виноградарства и виноделия, племенного животноводства, мелиорации земель, в том числе агролесомелиорации, регионального государственного контроля (надзора) в области технического состояния и эксплуатации самоходных машин и других видов техники и регионального государственного контроля (надзора) в области технического состояния и эксплуатации аттракционов.

В связи с вышеизложенным, министерство не обладает запрашиваемой информацией.

Дополнительно сообщаем, что предоставление сведений о наличии/отсутствии мелиорируемых земель в соответствии с приказом Минсельхоза России от 30.06.2020 № 365 «Об утверждении Административного регламента

Министерства сельского хозяйства Российской Федерации по предоставлению государственной услуги по предоставлению сведений, полученных в ходе осуществления учета мелиорированных земель», осуществляется Минсельхозом России.

Начальник управления  
производства продукции АПК



А.Г. Шевченко

Фролов Никита Алексеевич  
+7 (861) 214-25-98

**МИНИСТЕРСТВО  
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
(Минсельхоз России)

**ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ**  
(Депмелиорация)

**Федеральное государственное бюджетное учреждение  
«Управление мелиорации земель и  
сельскохозяйственного водоснабжения по  
Краснодарскому краю»  
(ФГБУ «Управление «Кубаньмелиоводхоз»)**

350058, г.Краснодар, ул. Селезнева, 242  
телефон (861) 240-32-60  
E-mail: info@kubanmelio.mcx.gov.ru

" 29 " мая 2025 г № 1649

Представителю по доверенности  
ООО «Призма»

К.С. Бондареву

О рассмотрении обращения

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

ФГБУ «Управление «Кубаньмелиоводхоз» (далее – Учреждение) рассмотрены Ваши обращения от 12.05.2025 № 1387/3, от 13.05.2025 № 1389/4 по вопросу предоставления информации о наличии (отсутствии) мелиорированных земель и мелиоративных систем в районе расширения объекта: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 –км 1379» (далее – Объект).

По результатам рассмотрения обращения сообщаем, что в соответствии с прилагаемой схемой и координатами, Объект частично располагается в границах Краснодарской оросительной системы, которая входит в зону обслуживания ФГБУ «Управление «Кубаньмелиоводхоз» согласно уставной деятельности. Отдельно расположенных гидротехнических сооружений, закрепленных за Учреждением, на территории размещения Объекта нет.

За дополнительной информацией по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) мелиорированных земель (земельных участков), мелиоративных систем (их частей) и отдельно расположенных гидротехнических сооружений иных форм собственности, рекомендуем Вам обратиться в органы государственной власти субъекта Российской Федерации, или органы местного самоуправления в соответствующем субъекте Российской Федерации, а также, о наличии прав на указанную мелиоративную систему или отдельно расположенное гидротехническое сооружение, целесообразно обращаться в территориальное управление Росреестра.

Заместитель директора



М.А. Ермак



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
БЕЛОГЛИНСКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 160, с. Белая Глина,  
Краснодарский край, 353040,  
Тел. (861-54)7-22-42; факс 7-28-84  
www.belaya-glina.ru  
e-mail: [bel\\_glina@mo.krasnodar.ru](mailto:bel_glina@mo.krasnodar.ru)

Представителю  
ООО «Призма»

К.С. Бондареву

27.06.2025 № 01-11/3841

На № 1191/6 от 13.05.2025

О направлении информации

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Администрация муниципального образования Белоглинский муниципальный район Краснодарского края сообщает, что в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 - км 1379, мелиорированных земель и мелиоративных систем отсутствует.

Глава  
муниципального  
образования  
Белоглинский муниципальный район  
Краснодарского края



Подлинник электронного документа, подписанного  
электронной подписью, хранится в системе  
электронного документооборота администрации  
МО Белоглинский район Краснодарского края

Сертификат 00C2CC5587353C05AB4675A137483A6943

Владелец **Ефимов Олег Викторович**

Действителен с 03.04.2024 по 27.06.2025

О.В. Ефимов

О.Н. Шульгинова  
8(86154)7-23-38



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
НОВОПОКРОВСКИЙ РАЙОН**

Ленина ул., д. 133, ст-ца Новопокровская,  
Краснодарский край, 353020  
тел./факс (86149) 7-11-30  
E-mail: [novopokrovsky@mo.krasnodar.ru](mailto:novopokrovsky@mo.krasnodar.ru)  
<http://www.amonr.ru>

Представителю  
ООО «Призма»

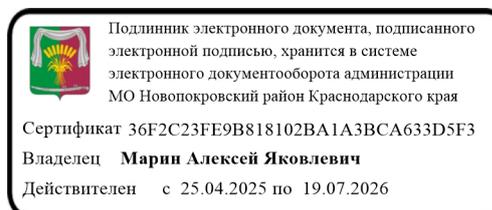
Бондареву К.С.

29.05.2025 № 12-17-276/25  
1195/6  
На № 1195/6 от 13.05.2025

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Администрация муниципального образования Новопокровский район сообщает, что по информации управления имущественных и земельных отношений администрации муниципального образования Новопокровский район в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», (Восточный коридор), Южно - Европейский газопровод, участок «Починки - Анапа», км 1231-1379 мелиорация земель отсутствует.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Новопокровский район



А.Я. Марин

Земсков Юрий Васильевич  
+7 (86149) 7-10-22  
Мануйлова Елена Андреевна  
+7 (86149) 7-40-19



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ТИХОРЕЦКИЙ РАЙОН**

Октябрьская ул., д. 38, г. Тихорецк,  
Краснодарский край, 352120  
тел.: (86196) 7-26-40, факс: (86196) 7-38-66  
www.admin-tih.ru  
e-mail: tikhorezky@mo.krasnodar.ru

26.06.2015 № 6344

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Представителю ООО «Призма»

Бондареву К.С.

**О предоставлении информации**

На Ваш запрос о наличии/отсутствии мелиорированных земель в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379, администрация муниципального образования Тихорецкий район сообщает, что на запрашиваемом участке отсутствуют мелиорируемые земли.

Заместитель главы муниципального  
образования Тихорецкий район

А.В. Аулов

Фадеева Екатерина Александровна  
8(86196)4-17-62



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
ПАВЛОВСКИЙ РАЙОН**

Пушкина ул., д. 260, ст-ца Павловская,  
Краснодарский край, 352040 тел.: (861-91)3-20-55,  
E-mail: pavlovsk@mo.krasnodar.ru  
факс: (861-91) 5-15-66 ОКПО 04019156  
ОГРН 1022304478261 ИНН 2346003785 КПП 234601001

10.07.2025 № 01-15-02/5735

На № 1196/6 от 13.05.205

Представителю ООО «Призма»

Бондареву К.С.

Арсенальная ул., д. 3, оф. 114  
г. Воронеж, 394036

О предоставлении информации

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Администрация муниципального образования Павловский район на запрос от 13 мая 2025 г. № 1196/6 сообщает что сведениями о наличии/отсутствии мелиорированных земель и мелиорированных систем в районе размещения объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа» км 1231-км 1379», не располагает.

Исполняющий обязанности  
заместителя главы  
муниципального  
образования  
Павловский район



Подлинник электронного документа, подписанного  
электронной подписью, хранится в системе  
электронного документооборота администрации  
МО Павловский район

Сертификат 4AB8164B3310A1458A0E15EC34D3E5E1

Владелец **Колесник Наталья Николаевна**

Действителен с 30.07.2024 по 23.10.2025

Н.Н.Колесник

Жильцова Елена Викторовна (86191) 5-20-54



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ВЫСЕЛКОВСКИЙ  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Ленина ул., д. 37, ст-ца Выселки,  
Краснодарский край, 353100  
Тел./факс 8(86157) 73-2-46, 73-8-76, 73-7-99  
E-mail: [vysselki@mo.krasnodar.ru](mailto:vysselki@mo.krasnodar.ru)  
ОКПО 04019284 ОГРН 1022303557209  
ИНН 2328009030 КПП 236201001

09.06.2025 № 109-4940/25-09

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Представителю ООО «Призма»  
Бондареву К.С.

На Ваше письмо от 13.05.2025 года №1193/5 администрация муниципального образования Выселковский муниципальный район Краснодарского края предоставляет о проведении мелиорации в границах землеотвода для размещения трубопроводного транспорта федерального значения Расширение ЕГС для подачи газа в газопровод «Южный поток» сообщает, что в границах землеотвода мелиорация не проводилась.

Заместитель главы  
муниципального  
образования  
Выселковский  
район

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 32AA2958BCFAFE52441D3A951434CBEВ  
Владелец Сапсай Андрей Владимирович  
Действителен с 15.03.2025 по 08.06.2026

А.В. Сапсай



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
БРЮХОВЕЦКИЙ РАЙОН**

Красная ул., д. 211 ст. Брюховецкая,  
Краснодарский край, 352750  
Тел.: (86156) 3 20 33, факс (86156) 3 42 09  
E-mail: brukhovezk@mo.krasnodar.ru

ОГРН 1022303523780, ОКПО 04019261

ИНН 2327004864, КПП 232701001

На № 13.08.2025 № 6530  
1192/7 от 14.07.2025

Представителю  
ООО «Призма»

Бондареву К.С.

**О предоставлении информации**

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Администрация муниципального образования Брюховецкий район направила ваше письмо с запросом руководителям сельскохозяйственных предприятий ведущих деятельность в границах землепользования Батуринского сельского поселения (ООО «Победа» - генеральный директор Старушка А.В., ООО Агрофирма «Хуторок» ОСП «Батуринская» - генеральный директор Петров В.А.) о наличии/отсутствии мелиоративных земель на планируемом размещении трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор) - Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки - Анапа», км 1231 - км 1379 на территории Брюховецкого района Краснодарского края.

По предоставленной информации, от выше указанных хозяйств, мелиоративные земли на планируемом размещении трубопроводного транспорта отсутствуют.

Исполняющий обязанности  
заместителя главы  
муниципального образования  
Брюховецкий район

М.Н. Юхно

Гноевой Виктор Васильевич  
8 (989) 852 12 31



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
КОРЕНОВСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Красная ул., д. 41, город Кореновск,  
Краснодарский край, 353180  
Тел.(86142) 4-14-08, факс 4-00-44  
E-mail: korenovsk@mo.krasnodar.ru  
ИНН 2335008580 ОГРН 1022304012169  
КПП 233501001 ОКПО 04019321

Представителю ООО «Призма»

Бондареву К.С.

03.06.2025 № 118-1691/25-20

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Администрация муниципального образования Кореновский муниципальный район Краснодарского края в ответ на Ваше письмо от 13.05.2025 г. исх. № 1194/5 о предоставлении информации об отсутствии мелиорации земель на пути пролегания газопровода «Южный поток» (Восточный коридор) сообщает, что на участке «Починки-Анапа» на территории Кореновского района Краснодарского края согласно прилагаемой схемы мелиорация земель отсутствует.

Заместитель главы  
муниципального образования  
Кореновский муниципальный  
район Краснодарского края



Подлинник электронного документа, подписанного  
электронной подписью, хранится в системе  
электронного документооборота администрации  
МО Кореновский район Краснодарского края

Сертификат 31D6DED57AFB29F9623C9E049D222C50  
Владелец Дружинкин Александр Евгеньевич  
Действителен с 06.05.2025 по 30.07.2026

А.Е. Дружинкин

Иванов Алексей Николаевич  
+7 (86142) 4-99-73



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНОБОРОНЫ РОССИИ)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ  
КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АРХИВ  
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»**

Представителю ООО «Призма»  
А.Э ГОРЛИЦЕВОЙ  
ул. Арсенальная, д.3, оф. 114,  
почтовая ячейка 40,  
г. Воронеж, 394036

г. Подольск, Московская обл., 142100  
« / » августа 20 22 г. № 1 / 142149  
На № 1226 от 24.05.2022

При ответе ссылаться на наш номер и дату

Ваше обращение о предоставлении заключения (архивной справки) о ходе боевых действий в районах мест размещения объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» (далее-Объект) находящийся в Белоглинском, Новопокровском, Тихорецком, Павловском, Выселковском, Брюховецком, Тимашевском и Кореновском районах Краснодарского края к территории, на которой велись /либо не велись/ боевые действия в период Великой Отечественной войны в Центральном архиве Министерства обороны Российской Федерации (далее – ЦАМО) рассмотрено.

Сообщаю, что в период Великой Отечественной войны интересующие Вас территории были оккупированы германскими войсками в августе 1942 года, а освобождены в январе – феврале 1943 года в ходе Краснодарской наступательной операции, проведенной войсками Северо-Кавказского фронта.

Основание: ЦА МО, фонд 28 (16), опись 1073, дело 811, листы 288 – 297; опись 1072, дело 811 (ч. 4), листы 429 – 437, дело 481 ж, листы 45 – 53; Справочник по освобождению городов в период Великой Отечественной войны 1941 – 1945. М.: Воениздат, 1985. С. 241.

Вся территория страны, бывшая под оккупацией, после ее освобождения вплоть до 60-х годов подверглась сплошному разминированию.

В послевоенный период интересующая Вас территория входила в состав следующих военных округов:

- на 09.05.1945 г. – 09.07.1945 г. и с февраля 1946 г. – Северо-Кавказского военного округа;

- 09.07.1945 г. – февраль 1946 г. – Кубанского военного округа.

Основание: Военная энциклопедия. В 8-ми томах. Т. 3, М.: Воениздат, 1995, С. 120, Т. 7, М.: Воениздат, 2003, С. 438-440.

На хранении в ЦА МО имеется отчет начальника Инженерных войск Северо-Кавказского военного округа о работе по разминированию территории СКВО за 1949 год и планах работ на разминирование в 1950 году (исх. № инж/0430 от 26 декабря 1949 года), в котором значится:

«... К началу работ в 1949 году отдельные площади территории округа неоднократно разминировались и сдавались по актам в 1946, 1947, 1948 годах.

Разминирование и очистка территории производилась силами войсковых частей и командами Осоавиахима. Все же в 1948 году продолжали иметь место случаи подрыва людей и техники на очищенных и сданных участках.

... В 1949 году на территории округа всего проверено и разминировано 60585 га. На очищенной и разминированной площади обнаружено и уничтожено ПТ и ПП мин 3203 и боеприпасов 152491 единицы...».

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 173230, дело 395, листы 31 – 45.

В итоговом докладе начальника Инженерных войск Северо-Кавказского военного округа о ходе работ по сплошному разминированию территории СКВО по состоянию на 15 сентября 1952 года (исх. № 00919 от 23 сентября 1952 года) значится:

«... Работы по сплошному разминированию территории округа продолжаются. ... В целях полного выявления засоренных площадей, 29.03.1952 г. за подписью Командующего войсками округа были направлены письма председателям Краевых (областных) Советов депутатов трудящихся и председателям Советов Министров автономных республик с просьбой представления полных данных о наличии засоренных площадей, подлежащих разминированию или очистке от взрывоопасных единиц.

В результате проведенной разведки были выявлены дополнительные засоренные площади в количестве – 1112,86 кв. км...».

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 173230, дело 571, листы 214 – 228.

В докладе Председателю Совета Министров СССР Н.А. Булганину от 17 августа 1954 года записано:

«... Разминирование территории бывших военных действий, которая составляет более 2,5 миллионов кв.км, было начато войсками с 1943 года.

Кроме того, в соответствии с Постановлениями Государственного Комитета Обороны СССР № 1225-502с от 12 июня 1946 года, на работы по разминированию, за исключением бывших рубежей обороны, в период 1944 – 1950 гг. привлекалось 153500 минеров-добровольцев Осоавиахима (ДОССАФ).

За период с 1943 года по август 1954 года на работах по разминированию было занято 209 тыс. человек военнослужащих, которыми разминировано и очищено 1469 тыс. кв. км территории, обнаружено и уничтожено 174744 тыс. штук различных боеприпасов. Минерами-добровольцами ДОССАФ проверено и очищено 1118 тыс. кв.км и обнаружено и уничтожено 76 млн. штук боеприпасов.

... Вследствие имевшей место значительной засоренности взрывоопасными предметами территории бывших военных действий произошло большое количество подрывов местного населения. ... Подрывы в большинстве происходили при нарушении мер безопасности при

обнаружении боеприпасов, а также при попытке использовать их для глушения рыбы и разборке с целью сдачи в металлолом.

... К настоящему времени сплошное разминирование всей территории бывших военных действий, за исключением отдельных площадей в Ленинградском и Северном военных округах, выполнено. Однако дать полную гарантию об отсутствии взрывоопасных предметов на уже разминированной территории не представляется возможным».

В прилагаемой к докладу выписке из ведомости выполненных работ по сплошному разминированию территории бывших военных действий записано:

Обнаружено и уничтожено различных боеприпасов (тыс. штук)													
Округа	1943	1944	1945	1946	1947	1948	1949	1950	1951	1952	1953	1954*	Итого
Северо-Кавказский	3919	407	916	318	271	33	869	540	474	134	165	6	8052

\* - на 1 июля 1954 года.

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 173230, дело 763, листы 49 – 61.

В докладе начальника Инженерных войск СА от 30 января 1960 года (исх. № 690900) значится:

«В 1959 году ... на работы по очистке местности от взрывоопасных предметов привлекалось до 5053 военнослужащих, силами которых разведано 1 841,5 кв.км и очищено от боеприпасов 2 108,4 кв.км.

В ходе работ уничтожено 1 069 317 различных взрывоопасных предметов. В то же время, несмотря на проводимую ежегодно военными округами большую работу по очистке местности от взрывоопасных предметов, до сих пор продолжают иметь место случаи подрыва местного населения...».

В выписке из сводной ведомости выполненных работ по разминированию в 1959 году записано:

Наименование военных округов	Обнаружено и уничтожено мин и боеприпасов, шт.	Пострадало местного населения	
		всего чел.	в т.ч. детей
Северо-Кавказский	58 253	43	29

Основание: ЦА МО, фонд 69, опись 812006с, дело 30, листы 84 – 87, 90.

Для сведения: по всем послевоенным случаям подрыва граждан, животных и техники поручения давались местным военкоматам, которые отчитывались о проделанной работе перед краевым (областным) военкоматом. Документы военкоматов ЦА МО не хранит.

Начальник отдела



А. Тихонов



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
БЕЛОГЛИНСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
БЕЛОГЛИНСКОГО РАЙОНА**

Чехова ул., д. 60, с.Белая Глина,  
Краснодарский край, 353040  
тел.-факс 8(86154)7-28-94; тел. 7-29-90  
e-mail: priemadmbsp.2015@mail.ru  
ОГРН 1052314768120 ИНН 2326007679  
16.11 2022 год № 2137  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 201\_\_ года

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Белоглинского сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Белоглинского сельского поселения Белоглинского района Краснодарского края.

Глава Белоглинского сельского  
поселения Белоглинского района

А.Г. Слюсаренко



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГОРЬКОБАЛКОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
НОВОПОКРОВСКОГО РАЙОНА

Гаражная ул., д. 11, с. Горькая Балка,  
Новопокровский район, Краснодарский край, 353026  
тел./факс: (86149) 35-3-76  
E-mail: g-balka-adm@rambler.ru  
<https://gorkobalksp.ru/>

22.09.2022 № 02-11/1154  
на № 2317-К/РМ от 23.08.2022

Министерству энергетики  
Российской Федерации

Шульгину Н.Г

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Горькобалковского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации рассмотрела и согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Горькобалковского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края.

Глава Горькобалковского сельского поселения,  
Новопокровского района

Е.В. Артев

Десятникова Мария Юрьевна  
8(86149)35-3-67



АДМИНИСТРАЦИЯ  
НОВОПОКРОВСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
НОВОПОКРОВСКОГО РАЙОНА

Ленина ул., д. 110, ст-ца Новопокровская,  
Краснодарский край, 353020  
тел./факс: (86149) 7-11-32  
E-mail: novpos@mail.ru

<https://www.novopokrovskaya.org>

01.11.2022 № 02-15/2154  
из № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Новопокровского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Новопокровского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края.

Глава  
Новопокровского сельского поселения  
Новопокровского района

А.А. Богданов

Яковлева Юлия Алексеевна  
+7(86149)7-10-89



АДМИНИСТРАЦИЯ  
КУБАНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
НОВОПОКРОВСКОГО РАЙОНА

Кубанская ул., д. 7, пос. Кубанский,  
Новопокровский район, Краснодарский край, 353036  
тел./факс: (86149) 36-6-71  
E-mail: kubansksp@rambler.ru  
http://kubansk-sp.ru

26.08.2012 № 02-12/812  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

О согласовании документации  
по планировке территории

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Кубанского сельского поселения Новопокровского района в лице главы администрации Кубанского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края Славного Василия Викторовича, действующего на основании устава администрации Кубанского сельского поселения Новопокровского района, рассмотрев представленную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Кубанского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края приняла решение:

в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации согласовать разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Кубанского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края.

Глава Кубанского сельского поселения  
Новопокровского района

В.В. Славный

Некрасова Арина Алексеевна  
+7(86149)36139



АДМИНИСТРАЦИЯ  
КАЛНИБОЛОТСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
НОВОПОКРОВСКОГО РАЙОНА  
Красная ул., д. 43, ст-ца Калниболотская,  
Новопокровский район, Краснодарский край, 353000  
тел./факс: (86149) 34-2-39  
E-mail: kalnibolotka@rambler.ru  
https://kalnibolotka.ru

25.08.2022 № 05.07/802

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Калниболотского сельского поселения Новопокровского района согласовывает, согласно части 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379 на территории Калниболотского сельского поселения Новопокровского района Краснодарского края.

С уважением,  
Глава Калниболотского сельского поселения  
Новопокровского района

Е.А. Лысенко

Латыш Светлана Григорьевна  
+7(86149)34242



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ТЕРНОВСКОГО СЕЛЬСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИХОРЕЦКОГО РАЙОНА**

Суворова ул., д. 8, ст. Терновская,  
Краснодарский край, 352102

тел.: (86196) 43-2-01, (86196) факс 43-3-73

[www.ternov.tih.ru](http://www.ternov.tih.ru)

e-mail: [ternovsk@list.ru](mailto:ternovsk@list.ru)

от 22.04.2022 № 675

На № 1917 от 20.04.2022

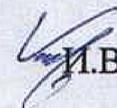
Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Терновского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации рассмотрела и согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Терновского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края.

Глава Терновского сельского поселения  
Тихорецкого района Краснодарского края

 И.В. Курзюков



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ПАРКОВСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИХОРЕЦКОГО РАЙОНА

Гагарина ул., д. 24, пос. Парковый,  
Тихорецкий район,  
Краснодарский край, 352104,  
Тел.: (86196) 47-2-40 факс (86196) 47-2-40  
<http://admparkovskoe.ru>  
e-mail: parkov@list.ru

28.09.2011 № 2520  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

О согласовании документации  
по планировке территории

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Парковского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации рассмотрела и согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Парковского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края.

Глава Парковского сельского поселения  
Тихорецкого района

Н.Н. Агеев

Чепелева Анна Сергеевна   
+ 7(86196) 47-1-39



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
БРАТСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИХОРЕЦКОГО РАЙОНА**

Школьная ул., д. 18, пос. Братский,  
Тихорецкий район, 352107  
тел.: (86196) 92-6-17  
<http://bratskiy-adm.ru/>  
E-mail: bratsky@list.ru

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

от 24.08.2022 № 912

на № 2319-К/ДПТ от 23.08.2022 года

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Братского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края на Ваше письмо от 23 августа 2022 года № 2319-К/ДПТ «О согласовании ДТП» сообщает, что в соответствии с ч. 12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Братского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края.

Глава Братского сельского поселения  
Тихорецкого района

Р.Г.Толико



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ФАСТОВЕЦКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИХОРЕЦКОГО РАЙОНА  
Азина ул., д. 8, ст-ца Фастовецкая,  
Тихорецкий район,  
Краснодарский край, 352101,  
тел.: (86196) 45-3-22 факс (86196) 45-3-22  
www.fastovsp.ru

e-mail: fastoveck@list.ru

01.11.2012 № 1543  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

О согласовании документации  
по планировке территории

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Фастовецкого сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Фастовецкого сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края.

Глава Фастовецкого  
сельского поселения  
Тихорецкого района

В.В. Лагода

Батищева Людмила Вячеславовна  
8(86196) 45-3-92



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
НОВОРОЖДЕСТВЕНСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИХОРЕЦКОГО РАЙОНА**

Красная ул., 15, ст-ца Новороздественская,  
Тихорецкий район,  
Краснодарский край, 352106  
тел./факс: (86196) 46-1-74; 46-1-37  
email: [novorogdestv@list.ru](mailto:novorogdestv@list.ru)  
[www.novorozh.ru](http://www.novorozh.ru)

*О.П. Ланг*  
№ 1453  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Н.Г. Шульгинову

«О согласовании документации  
по планировке территории»

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Новороздественского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Новороздественского сельского поселения Тихорецкого района Краснодарского края.

Исполняющий обязанности  
главы Новороздественского сельского  
поселения Тихорецкого района

О.П.Ланг

**РАСПОРЯЖЕНИЕ****АДМИНИСТРАЦИЯ НОВОРОЖДЕСТВЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ ТИХОРЕЦКОГО РАЙОНА**от 28.10.2022№ 118-к

станция Новорозжественская

**Об отпуске П.А. Шитухина**

1. Убываю в ежегодный оплачиваемый отпуск за период с 24 сентября 2021 года по 23 сентября 2022 года, продолжительностью 15 календарных дней основного отпуска, с 1 ноября 2022 года по 16 ноября 2022 года.

2. Исполнение обязанностей главы Новорозжественского сельского поселения на период отпуска возложить на заместителя главы Новорозжественского сельского поселения Ланг Ольгу Павловну.

Основание: заявление П.А.Шитухина, согласованное с главой муниципального образования Тихорецкий район А.А. Перепелиным.

Глава Новорозжественского сельского  
поселения Тихорецкого района

П.А. Шитухин

АДМИНИСТРАЦИЯ  
НОВОЛЕУШКОВСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ПАВЛОВСКОГО РАЙОНА  
Красная ул., 19, ст. Новолеушковская,  
Павловский район,  
Краснодарский край, 352070  
Телефон 4-48-12  
ОГРН 1052325790935  
ИНН 2346013984 КПП 234601001  
25.08.2022 № 01-01-19/233  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации  
Шульгинову Н.Г.

Щепкина ул., д.42 с1,2  
г. Москва  
107996

Копия представителю  
ООО «Призма»  
Мильгуновой Д.С.

Тимирязева ул., д.15, корп. 2  
г. Нижний Новгород  
603022  
milgunova@prizma-group.ru

О согласовании документации

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Новолеушковского сельского поселения Павловского района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Новолеушковского сельского поселения Павловского района Краснодарского края.

Исполняющий обязанности главы  
Новолеушковского сельского поселения

Л.С. Руденко

Зубрик Т.Б.  
8(86191)4-44-76

АДМИНИСТРАЦИЯ НОВОЛЕУШКОВСКОГО СЕЛЬСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ ПАВЛОВСКОГО РАЙОНА

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

от 24.07.2022

№ 16-р/сд

ст-ца Новолеушковская

**О ежегодном отпуске и отпуске без сохранения заработной платы  
Виталия Алексеевича Белана**

В связи с выдвижением кандидатом на должность главы Новолеушковского сельского поселения и предстоящими выборами главы Новолеушковского сельского поселения 11 сентября 2022 года:

1. Убываю в ежегодный трудовой отпуск за период работы 06 июля 2021 год – 05 июля 2022 года на 16 календарных дней с 04 августа по 19 августа 2022 года и, отпуск без сохранения заработной платы на 23 календарных дня с 20 августа 2022 года по 11 сентября 2022 года.

2. Обязанности главы Новолеушковского сельского поселения на время моего отпуска возложить на заместителя главы Новолеушковского сельского поселения – Ларису Станиславну Руденко с доплатой 100% от должностного оклада.

Основание: личное заявление.

Глава Новолеушковского сельского  
поселения Павловского района



*В.А. Белан*  
В.А. Белан



АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГАЗЫРСКОГО СЕЛЬСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЫСЕЛКОВСКОГО РАЙОНА  
Садовая ул., 1 «Д»,  
п. Газырь, Выселковский район,  
Краснодарский край, 353110  
Тел. (86157) 33-6-31, факс (86157) 33-  
7-48  
e-mail: [gazyrskay-adm@mail.ru](mailto:gazyrskay-adm@mail.ru)

от 25.08.2022 год №

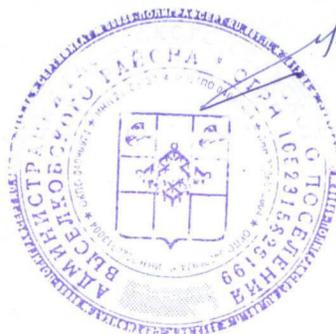
700

О согласовании документации

**Уважаемый Николай Григорьевич!**

Администрация Газырского сельского поселения Выселковского района Краснодарского края, рассмотрев Ваш запрос от 23.08.2022 г. № 2330-К/ДПТ «О согласовании ДПТ», сообщает, что в соответствии с ч. 12.7, ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Газырского сельского поселения Выселковского района Краснодарского края.

Глава Газырского  
сельского поселения  
Выселковского района



Л.А. Цветкова



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ИРКЛИЕВСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЫСЕЛКОВСКОГО РАЙОНА**

Красная ул., д.49, станция Иркилевская,  
Выселковский район, Краснодарский край  
353144 тел. ( 8 257) 4-01-16, факс (8257) 40-1-41  
e-mail: Vita\_irklievskay@mail.ru

*23.09.2012* № *1305*  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Иркилевского сельского поселения Выселковского района Краснодарского края в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации рассмотрела и согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Иркилевского сельского поселения Выселковского района Краснодарского края.

Глава Иркилевского  
сельского поселения  
Выселковского района

А.С. Говоруха

Бабкина Марина Александровна  
4-01-76



Министру энергетики  
Российской Федерации  
Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Березанского сельского поселения Выселковского района Краснодарского края в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации рассмотрела и согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Березанского сельского поселения Выселковского района Краснодарского края.

Исполняющий обязанности главы  
Березанского сельского поселения  
Выселковского района

Е.А.Лесовая



**СОВЕТ БЕРЕЗАНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЫСЕЛКОВСКОГО РАЙОНА**

очередная 45 сессия 4 созыва

**РЕШЕНИЕ**

от 18 августа 2022 года

№ 2/194

ст-ца Березанская

**О возложении полномочий по исполнению функций главы  
Березанского сельского поселения Выселковского района**

Руководствуясь пунктом 3 статьи 32 Устава Березанского сельского поселения Выселковского района, в соответствии с решением Совета Березанского сельского поселения Выселковского района от 27 января 2022 года № 1/156 «Об утверждении Положения о денежном содержании выборного должностного лица Березанского сельского поселения Выселковского района, осуществляющего свои полномочия на постоянной основе и муниципальных служащих администрации Березанского сельского поселения Выселковского района», в связи с отпуском по уходу за ребенком главы Березанского сельского поселения Выселковского района Ирины Ивановны Божко, Совет Березанского сельского поселения Выселковского района р е ш и л:

1. Возложить полномочия по исполнению функций главы Березанского сельского поселения Выселковского района на начальника общего отдела администрации Березанского сельского поселения Выселковского района Лесовую Евгению Анатольевну.

2. Делегировать права Лесовой Евгении Анатольевне по временному исполнению функций главы Березанского сельского поселения Выселковского района, предусмотренных Уставом Березанского сельского поселения Выселковского района.

3. Руководителю муниципального казенного учреждения «Централизованная бухгалтерия администрации Березанского сельского поселения Выселковского района» (Гуторова) производить начальнику общего отдела администрации Березанского сельского поселения Выселковского

района Лесовой Евгении Анатольевне доплату в размере 50% от заработной платы главы Березанского сельского поселения Выселковского района.

4. Настоящее решение вступает в силу со дня его принятия и распространяется на правоотношения, возникшие с 15 августа 2022 года.

Председатель Совета  
Березанского сельского поселения  
Выселковского района



В.А. Перерва

**АДМИНИСТРАЦИЯ БЕРЕЗАНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ВЫСЕЛКОВСКОГО РАЙОНА****РАСПОРЯЖЕНИЕ**от 12.08.2022№ 110-р/л

ст-ца Березанская

**О возложении исполнения обязанностей главы  
Березанского сельского поселения Выселковского района**

Руководствуясь пунктом 3 статьи 32 Устава Березанского сельского поселения Выселковского района, в соответствии с решением Совета Березанского сельского поселения Выселковского района от 27 января 2022 года № 1/156 «Об утверждении Положения о денежном содержании выборного должностного лица Березанского сельского поселения Выселковского района, осуществляющего свои полномочия на постоянной основе и муниципальных служащих администрации Березанского сельского поселения Выселковского района», в связи с отпуском по уходу за ребенком главы Березанского сельского поселения Выселковского района Ирины Ивановны Божко:

1. На период отпуска по уходу за ребенком главы Березанского сельского поселения Выселковского района Ирины Ивановны Божко возложить исполнение обязанностей главы Березанского сельского поселения Выселковского района на начальника общего отдела администрации Березанского сельского поселения Выселковского района Лесовую Евгению Анатольевну с правом подписи финансовых документов.

2. Руководителю муниципального казенного учреждения «Централизованная бухгалтерия администрации Березанского сельского поселения Выселковского района» (Гуторова) производить начальнику общего отдела администрации Березанского сельского поселения Выселковского района Лесовой Евгении Анатольевне доплату в размере 50% от заработной платы главы Березанского сельского поселения Выселковского района.

3. Распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Глава Березанского сельского поселения  
Выселковского района



*I.I. Bozko*  
И.И. Божко

АДМИНИСТРАЦИЯ  
БАТУРИНСКОГО СЕЛЬСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ  
БРЮХОВЕЦКОГО РАЙОНА  
Красная ул., д. 40, станция Батуринская  
Брюховецкий район, Краснодарский край  
352780, тел. (86156) 46157  
ОКПО 04000085  
ИНН 2327009402 КПП 232701001

Министру энергетики Российской  
Федерации

Шульгинову Н.Г.

*О.В. Швецова* № *453*  
на № *2828-К/ДПТ от 28.10.2011*

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Батуринского сельского поселения Брюховецкого района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Батуринского сельского поселения Брюховецкого района Краснодарского края.

Глава Батуринского сельского  
поселения Брюховецкого района  
Краснодарского края



А.В. Морозова

О.В. Швецова  
8(86156)46246



Министру энергетики  
Российской Федерации

**Российская Федерация**  
Администрация  
Новоберезанского сельского поселения  
Кореновского района  
Пионерская ул., д. 9, п. Новоберезанский,  
Краснодарский край, 353156,  
Тел.: 51-2-74, 51-2-31  
ИНН 2335063616 ОГРН 1052319707065  
№ 1490 21.10.2022  
на № 2328 28.10.2022

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Новоберезанского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края в соответствии с ч. 12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км. 1231-км 1379» на территории Новоберезанского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края.

Глава  
Новоберезанского сельского поселения  
Кореновского района

А.В. Зарицкий

Герман Валерия Сергеевна  
(86142)52-0-98

Администрация  
Братковского сельского поселения  
Кореновского района

Центральная ул., д.82, с.Братковское,  
Кореновский район, Краснодарский край, 353164,  
Тел.: (8242) 92-6-94, 92-6-92

ИНН 2335063736 ОГРН 1052319707219

31.10.2022 № 949

\_\_\_\_\_

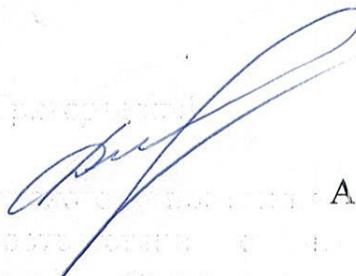
Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Братковского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Братковского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края.

Глава  
Братковского сельского поселения  
Кореновского района



А.В. Демченко

Администрация  
Дядьковского сельского поселения  
Кореновского района  
Советская ул., д.42, ст. Дядьковская,  
Кореновский район, Краснодарский край, 353163,  
Тел.: (8242) 66-2-69  
ИНН 2335063655 ОГРН 1052319707134  
06.05.2022 № 589

Министру энергетики  
Российской Федерации

Н.Г.Шульгинову

Уважаемый Николай Григорьевич!!

Администрация Дядьковского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации рассмотрела и согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Дядьковского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края.

Глава  
Дядьковского сельского поселения  
Кореновского района



О.А. Ткачева

Федько Татьяна Павловна  
8(86142) 66-1-40

**Администрация  
Дядьковского сельского поселения  
Кореновского района**

Советская ул., д.42, ст.Дядьковская,  
Кореновский район, Краснодарский край, 353165,  
Тел.: (8242) 66-2-69

ИНН 2335063655 ОГРН 1052319707131

24.01.2023 № 69  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Дядьковского сельского поселения Кореновского района в соответствии с п.12.10 ст.45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Дядьковского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края.

Глава  
Дядьковского сельского поселения  
Кореновского района



О.А. Ткачева

Пегина Нелли Петровна  
8-86142-66-2-08



Администрация  
Пролетарского сельского поселения  
Кореновского района  
Мира ул., д.76, х. Бабиче-Кореновский,  
Кореновский район, Краснодарский край, 353162  
Тел.: (86142) 2-32-97, факс: 2-31-97  
ИНН 2335063630 ОГРН 1052319707110  
02.11.2022 № 1337  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Пролетарского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края в соответствии с ч.12.7 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» на территории Пролетарского сельского поселения Кореновского района Краснодарского края.

  
Глава  
Пролетарского сельского  
поселения Кореновского района



Турашов И.В.

Федоренко Галина Андреевна  
8 861 42 23283



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
НЕЗАЙМАНОВСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИМАШЕВСКОГО РАЙОНА**

Красная ул., д.154а, х. Незаймановский,  
Тимашевский район,  
Краснодарский край, 352744  
Тел.: (861-30) 3-07-15, факс: 3-07-18  
E-mail: nezamp@bk.ru  
<http://adm-nezaymanovskaya.ru>

23.08.2022 № 141-949/22-30

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

О представлении информации

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Незаймановского сельского поселения Тимашевского района Краснодарского края, рассмотрев представленную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). «Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 1231 – км 1379» на территории Незаймановского сельского поселения Тимашевского района Краснодарского края, сообщает о ее согласовании в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации.

Главы Незаймановского сельского поселения  
Тимашевского района

В.А. Штангей



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
НОВОКОРСУНСКОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ТИМАШЕВСКОГО РАЙОНА**

Красная ул., д. 3, ст-ца Новокорсунская,  
Тимашевский район  
Краснодарский край, 352742  
Тел. (861-30) 3-44-63, факс 3-44-66  
E-mail: info@adm-novokor.ru  
http:// www.adm-novokor.ru

13.07.2023 № 141-154/23-32

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Министру энергетики  
Российской Федерации

Шульгинову Н.Г.

Уважаемый Николай Григорьевич!

Администрация Новокорсунского сельского поселения Тимашевского района Краснодарского края в соответствии с частью 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации рассмотрела и согласовывает разработанную документацию по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» на территории Новокорсунского сельского поселения Тимашевского района Краснодарского края.

Глава Новокорсунского сельского  
поселения Тимашевского района

В.А.Резников

Пенькова Ульяна Сергеевна  
8 (86130) 3-44-64



**МИНИСТЕРСТВО  
ТРАНСПОРТА  
И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Красная ул., д. 35, г. Краснодар, 350014  
Тел. (861) 992-57-00, (861) 992-57-07  
E-mail: mt@krasnodar.ru; http://mt.krasnodar.ru

Ведущему юристу юридического  
отдела Представителю  
ООО «Призма» в Воронежской  
области

Бондареву К.С.

19.11.2025 № 60-05.04-15695/25

На № 4519 от 07.11.2025

О согласовании документации  
по планировке территории

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края (далее – Министерство), рассмотрев Ваше письмо от 23.05.2023 № 1550, в соответствии с положениями части 12.10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации согласовывает документацию по планировке территории для размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки- Анапа», км 1231 - км 1379» на территории Белоглинского, Новопокровского, Павловского, Брюховецкого, Выселковского, Тихорецкого, Тимашевского, Кореновского районов Краснодарского края, в части размещения указанного объекта в границах придорожных полос автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в государственной собственности Краснодарского края.

Обращаем Ваше внимание, что строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, в том числе прокладку, перенос, переустройство, инженерных коммуникаций, линий связи и сооружений связи, их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильных дорог общего пользования регионального значения необходимо осуществлять в соответствии с требованиями статьи 19 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Заместитель  
министра



Подлинник электронного документа, подписанного  
электронной подписью, хранится в системе  
электронного документооборота  
администрации Краснодарского края

Сертификат 009ВВFEC03167E604644A7AB409A186CC7  
Владелец Дашук Александр Александрович  
Действителен с 26.05.2025 по 19.08.2026

А.А. Дашук

Клюев Роман Владимирович  
+7 (861) 992 51 06



ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ  
«РОССИЙСКИЕ АВТОМОБИЛЬНЫЕ ДОРОГИ»  
(ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ «АВТОДОР»)

Страстной б-р, д. 9, Москва, 127006  
тел.: (495) 727-11-95, факс: (495) 249-07-72  
e-mail: info@ruhw.ru  
www.ruhw.ru

04.08.2025 № 17643-16

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Представителю  
ООО «Призма»  
(по доверенности  
от 11.10.2024 № 108)

Бондареву К.С.  
394036, г. Воронеж,  
ул. Арсенальная, д. 3, оф. 114

Уважаемый Кирилл Сергеевич!

В ответ на обращение от 28.07.2025 № 1475/2 (вх. от 28.07.2025 № ГК-27188), направленное в адрес Государственной компании «Российские автомобильные дороги» (далее – Государственная компания), по вопросу согласования откорректированных материалов документации по планировке территории для размещения трубопроводного транспорта федерального значения «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно–Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379» (далее – Объект) в соответствии с частью 12.10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, сообщаем следующее.

По итогам рассмотрения представленных материалов, считаем возможным согласовать представленную на рассмотрение документацию по планировке территории по Объекту в части размещения в границах установленной придорожной полосы в соответствии с частью 12.10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и в части зоны планируемого размещения Объекта в полосе отвода М-4 «Дон» Москва – Воронеж – Ростов-на-Дону – Краснодар – Новороссийск на участке км 1235+357 (пересечение), с учетом выданного согласия от 21.04.2023 № 64/ТУ, содержащего технические требования и условия, продленного письмом Государственной компании от 23.07.2025 № 16722-22.

Заместитель директора  
Департамента проектирования

А.Е. Цепляева



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ  
«УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНЫХ  
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ  
«ЧЕРНОМОРЬЕ»  
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»  
(ФКУ УПРДОР «ЧЕРНОМОРЬЕ»)**

Юридический адрес: 354002, г. Сочи,  
ул. Черноморская, д. 1  
Почтовый (фактический) адрес: 354055, г. Сочи,  
ул. Труда, д. 55  
Телефон: +7 (862) 253-82-00  
Факс: +7 (862) 268-60-42  
E-mail: info@sochi-dor.ru  
Сайт: chnm.rosavtodor.gov.ru  
ОКПО 55965894030001; ОГРН 1032311075620;  
ИНН/КПП 2320100329/231901001

Представителю  
ООО «Призма»

Д.С. Мильгуновой

email: milgunova@prizma-group.ru

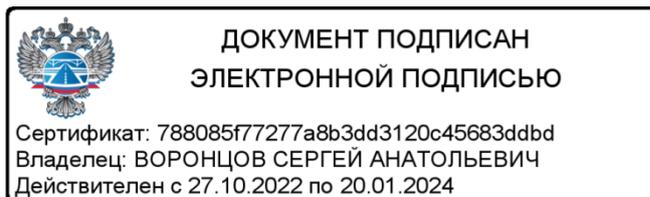
18.04.2023 № 3227/17

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О согласовании документации  
по планировке территории

Федеральное казенное учреждение «Управление федеральных автомобильных дорог «Черноморье» Федерального дорожного агентства» (далее - ФКУ Упрдор «Черноморье»), рассмотрев направленную письмом от 27.03.2023 № 300–КК/ДПТ (вх.№ 4049 от 28.03.2023) на согласование документацию по планировке территории объекта: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231-км 1379» (далее – Объект), сообщает.

ФКУ Упрдор «Черноморье» с учетом предоставленных материалов согласовывает в соответствии с положениями части 12.10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации документацию по планировке территории Объекта в части установления сервитута в границах земельного участка с кадастровым номером 23:32:0000000:43 площадью 1089 кв.м. полосы отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения Р-217 "Кавказ" автомобильная дорога М-4 "Дон" - Владикавказ - Грозный - Махачкала - граница с Азербайджанской Республикой.



Заместитель начальника

С.А. Воронцов

Л.В. Угольникова  
Начальник отдела имущественных отношений  
Тел. 8 (862) 268 71 45, e-mail: ugolnikova\_lv@sochi-dor.ru



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020  
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01  
E-mail: mprkk@krasnodar.ru,  
<https://mpr.krasnodar.ru>

Ведущему юристу  
юридического отдела  
ООО «Призма» в Воронежской  
области

Бондареву К.С.



**О рассмотрении документации  
по планировке территории**

Министерство природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство) в рамках рассмотрения обращения ООО «Призма» от 13.08.2024 № 3243/2 (вх. от 14.08.2024 № 202-27406/25) по вопросу согласования документации по планировке территории (далее – документация) в отношении объекта: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231– км 1379» (далее – Объект), сообщает следующее.

В соответствии со статьей 83 Лесного кодекса Российской Федерации (далее – Лесной кодекс) министерство осуществляет отдельные полномочия Российской Федерации в отношении земель лесного фонда, находящихся на территории Краснодарского края.

Согласно пункту 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации министерство осуществляет согласование документации по планировке территории, подготовленной применительно к землям лесного фонда.

В соответствии с частью 4 статьи 70.1 Лесного кодекса местоположение, границы и площадь лесных участков определяются с учетом границ и площади лесных кварталов и (или) лесотаксационных выделов, частей лесотаксационных выделов.

В соответствии с информацией, предоставленной ГКУ КК «Комитет по лесу», Объект пересекает земли лесного фонда Кавказского лесничества Новопокровского участкового лесничества квартал 7 часть выдела 26, квартал 8 часть выдела 13.

Учитывая вышеизложенное, министерство согласовывает допустимость размещения Объекта в соответствии с требованиями лесного законодательства.

Дополнительно сообщаем, согласно предоставленным координатам Объект частично расположен в зоне ограниченного природопользования особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) регионального значения государственного природного зоологического заказника «Тихорецкий» (далее – заказник «Тихорецкий»), границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением главы администрации Краснодарского края от 19.12.2016 № 1059 «О государственном природном зоологическом заказнике регионального значения «Тихорецкий».

Целями заказника «Тихорецкий» являются сохранение, восстановление, воспроизводство объектов животного мира и среды их обитания, прежде всего охотничьих ресурсов, редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края, иных, ценных в хозяйственном, научном и эстетическом отношении объектов животного мира, среды их обитания, путей миграции, мест зимовки, сохранение, восстановление и воспроизводство редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края, поддержание экологического баланса территории.

В зоне ограниченного природопользования заказника «Тихорецкий» запрещено, в том числе, строительство объектов капитального строительства, за исключением строительства сельскохозяйственных и производственных объектов, а также линейных объектов на основании проекта, согласованного с уполномоченным органом исполнительной власти Краснодарского края в области охраны окружающей среды, и при проведении природоохранных мероприятий по снижению негативного воздействия работ на природные объекты и комплексы, согласованных с уполномоченным органом исполнительной власти Краснодарского края в области охраны, воспроизводства и использования объектов животного мира и среды их обитания (пункт 3.6.1).

Режим особой охраны не содержит запрет на размещение Объекта в зоне ограниченного природопользования заказника «Тихорецкий».

Также, Объект частично расположен в природоохранной зоне и зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения государственного природного зоологического заказника «Ново-Березанский» (далее – заказник «Ново-Березанский»), границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 29.04.2013 № 413 «Об утверждении Положения государственном природном зоологическом заказнике регионального значения «Ново-Березанский» и его границ».

Целями заказника «Ново-Березанский» являются сохранение, восстановление, воспроизводство ценных в хозяйственном, научном и эстетическом отношении объектов животного мира, отнесенных к объектам охоты, а также редких и находящихся под угрозой исчезновения объектов

животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Краснодарского края, сохранение среды их обитания, путей миграции, мест зимовки и поддержание экологического баланса территории.

На всей территории заказника «Ново-Березанский» запрещено осуществление видов деятельности, противоречащей его целям или причиняющей вред природным комплексам и их компонентам, а также запрещены иные виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации и Краснодарского края, в том числе, осуществление всех видов хозяйственной или иной деятельности, способной оказать воздействие на объекты животного мира и среду их обитания, без согласования с уполномоченным органом Краснодарского края в области охраны окружающей среды, охраны и использования объектов животного мира и среды их обитания (далее – уполномоченный орган) (пункт 3.1.27).

В природоохранной зоне заказника «Ново-Березанский» запрещается, в том числе, строительство объектов капитального строительства, отвод земельных участков под такое строительство, за исключением строительства линейных берегозащитных (берегоукрепительных) сооружений, строительства линейных объектов и неразрывно связанной с ними инфраструктуры в соответствии с проектной документацией, согласованной с уполномоченным органом, при условии проведения природоохранных мероприятий по снижению негативного воздействия работ на природные объекты и комплексы, согласованных с уполномоченным органом (пункт 3.4.1).

В зоне ограниченного природопользования заказника «Ново-Березанский» запрещается, в том числе, строительство объектов капитального строительства, за исключением строительства объектов сельскохозяйственного назначения, а также линейных объектов на основании проектной документации, согласованной с уполномоченным органом, и при реализации природоохранных мероприятий по снижению негативного воздействия работ на природные объекты и комплексы, согласованных с уполномоченным органом (пункт 3.6.1).

Режим особой охраны не содержит запрет на размещение Объекта в природоохранной зоне и зоне ограниченного природопользования заказника «Ново-Березанский».

Учитывая вышеизложенное, министерство согласовывает документацию по планировке территории Объекта в части ООПТ регионального значения в соответствии с пунктом 12.3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

Вместе с тем, в соответствии с частью 1 статьи 6 Закона Краснодарского края от 31.12.2003 № 656-КЗ «Об особо охраняемых природных территориях Краснодарского края» согласование хозяйственной деятельности и природопользования в границах ООПТ регионального значения в соответствии с их режимами особой охраны, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти Краснодарского края в области охраны окружающей

среды.

Реализация Объекта в границах указанных ООПТ регионального значения возможна только после согласования намечаемой хозяйственной деятельности с министерством.

Заместитель министра

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke at the bottom.

Г.Г. Сагайдаков

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Председателя  
Правления ОАО «Газпром»  
А.Г. Ананенков

« 26 » 12 2010 г.

## ЗАДАНИЕ

№ 202-2010/44-0004

на проектирование

«Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа  
в газопровод «Южный поток»

- |    |                              |   |
|----|------------------------------|---|
| 1. | Основание для проектирования | Решение ОАО «Газпром» от 12.11.2010 г. № 082-2010/03245-000/КТ по обоснованию инвестиций в строительство газопровода «Южный поток». Договор о сотрудничестве между администрацией Краснодарского края и Открытым акционерным обществом «Газпром» на период реализации проекта строительства газопровода «Южный поток» в 2010-2014 годах. Реестр №01/0412-4205.  |
| 2. | Исходные данные              | <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Материалы «Обоснования инвестиций в строительство газопровода «Южный поток» (ОИ).</li> <li>2. Технические требования на проектирование (Приложение №1).</li> <li>3. Расширение ЕСГ осуществляется для подачи газа в газопровод «Южный поток» и газоснабжения Юга России.</li> <li>4. Технические требования на разработку проекта «Комплекс инженерно-технических средств охраны компрессорных станций и линейной части газопровода «Южный поток» (Приложение №2, 3, 4, 5, 6).</li> <li>5. Технико-экономическая оценка возможности обеспечения дополнительных поставок газа в юго-западные районы Краснодарского края в объеме до 5,0 млрд. м. куб. в год.</li> <li>6. Протокол совещания у Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 31.12.09 № 01-145 «О текущем состоянии дел по проекту «Южный поток».</li> </ol> |

3. Месторасположение предприятия, здания, сооружения  
Республика Мордовия, Нижегородская, Пензенская, Саратовская, Волгоградская, Воронежская, Ростовская области и Краснодарский край Российской Федерации. Ситуационный план (Приложение 7).
4. Вид строительства  
Новое.
5. Разрабатываемая документация  
Проектная документация.
6. Порядок разработки документации  
На первом этапе проектирования состав проектной документации согласовать с Заказчиком.  
Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами РФ, стандартами ОАО «Газпром».  
Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с Постановлением Правительства России от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», СТО ОАО «Газпром» «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».  
Разработку проектной документации, ОТР осуществлять в соответствии с «Регламентом по формированию и реализации Инвестиционных программ ОАО «Газпром» №01-105, утвержденным Председателем Правления А.Б. Миллером 24.11.2008. Оформление проектной документации выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2009.  
На первом этапе проектирования разработать основные технические решения (ОТР), технологические схемы газопроводов с приложением перечней зданий и сооружений объектов строительства и карточки основных строительных конструкций, согласованных Заказчиком.  
В составе ОТР разработать технические требования на основное технологическое

оборудование длительного срока изготовления, представить функциональную схему АСУ ТП (включая АСУ Э и АСПС и КЗ) и функциональную схему телемеханизации проекта «Расширение ЕСГ РФ для обеспечения поставок газа в газопровод «Южный поток».

ОТР представить Заказчику для согласования в ОАО «Газпром».

В соответствии с согласованными ОАО «Газпром» ОТР в составе проектной документации разработать техническую часть конкурсной документации для проведения конкурсных торгов по выбору поставщиков и МТР, руководствуясь требованиями

ООО «Газпром комплектация».

В конкурсную документацию необходимо включить перечень исходных данных, предоставляемых поставщиком-победителем конкурса, необходимых для дальнейшего проектирования, условия и сроки их представления.

В начале каждого разрабатываемого раздела проектной документации следует представлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.

В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ, а также комплексный календарно-сетевой график реализации проекта с учетом сроков разработки рабочей документации, изготовления основного технологического оборудования, комплектации, производства строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ и других этапов (Письмо ОАО «Газпром» № 03/0900/1-5229 от 21.08.2009 г.).

Раздел «Организация строительства» разработать в соответствии с Техническими требованиями на проектирование (Приложение №1).

В соответствии с письмом ОАО «Газпром» №03/0800/1-3996 от 24.07.2008 г. в составе проектной документации выполнить раздел по оценке соответствия технических средств (ТС) требованиям электромагнитной совместимости (ЭМС). Данный раздел должен предусматривать оценку устойчивости ТС к электромагнитным воздействиям, вызванным молниевыми и электростатическими разрядами, другим воздействиям электромагнитной природы в условиях конкретного объекта, а также к аварийным и коммутационным переходным процессам в цепях электроснабжения. При разработке основных технических решений по обеспечению требований ЭМС должна проводиться комплексная оценка всего объекта в целом. Полнота, правильность и целесообразность проектных решений должна базироваться на расчетах, удовлетворяющих требованиям ПУЭ (7 издание), СТО Газпром 2-1.11-170-2007, 2-1.11-172-2007, ГОСТ 13109-97, ГОСТ Р 51317.3.11-2006, 51317.4.3-99, 51317.4.4-99, 51317.6.5-2006, 51317.2.5-2000, РД 50-702-91 и другой нормативной документации, регламентирующей вопросы обеспечения требований ЭМС. Используемое при проектировании оборудование должно быть в обязательном порядке сертифицировано на соответствие действующим требованиям ЭМС. Средства подавления электромагнитных помех, в том числе устройств защиты от импульсных перенапряжений, должны быть разрешены к применению на территории РФ и объектах ОАО «Газпром», сертифицированы на соответствие действующим

государственным стандартам РФ и стандартам ОАО «Газпром».

В составе проектной документации выполнить сборник спецификаций оборудования (ССО) и сводных заказных спецификаций (СЗС), выделив оборудование и материалы поставки Заказчика и поставки подрядчика, оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, а также спецификации оборудования и материалов аварийного запаса поставки эксплуатирующей организацией. Сборник данных спецификаций сформировать в соответствии с приказами ОАО «Газпром» от 21 июня 2002 г. №57 «Об упорядочении закупок МТР для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» и от 26 июня 2009 г. № 199 «О внесении изменений в отдельные локальные нормативные акты ОАО «Газпром». В номенклатуре МТР поставки заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование».

Специальное оборудование, оборудование пожарной сигнализации и оборудование, не требующее монтажа, представить отдельными листами сметно-заказной спецификации (СЗС).

В спецификациях оборудования должны быть предоставлены Заказчику для оборудования КИТСО, САЗ, СЗИ в рабочих комплектах документации (СО) опросные листы по форме № 6, согласованные ООО «Газпром комплектация» и Службой корпоративной защиты ОАО «Газпром», во исполнение «Порядка формирования заявок и поставок специального оборудования для создания и модернизации систем безопасности объектов ОАО «Газпром», утвержденного заместителем Председателя Правления, генеральным директором Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром»

С.Ф. Хомяковым, от 13.11.2007.

Спецификации оборудования, не требующего монтажа, выпустить отдельным единым комплектом, учитывающим номенклатуру для всего объекта.

В составе проектной документации выдать чертежи типовых конструкций, решений, узлов.

Представить состав проектной документации отдельным томом.

В составе проектной документации разработать раздел «Концепция управления магистральным транспортом газа».

На основании согласованных ОАО «Газпром» ОТР, результатов конкурсов по выбору поставщиков оборудования разработать спецификации оборудования длительного изготовления, труб и других МТР, позволяющих обеспечить комплектацию стройки до завершения выпуска рабочей документации, и гарантированно использовать в полном объеме при строительстве объекта. В спецификации указать все сведения, необходимые для закупки указанных материалов и оборудования.

Затраты на первичное заполнение систем, в том числе приобретение материалов (СО, антифриз, тосол, масла, природный газ и др.) отнести к затратам ПНРн.

В составе проектной документации предусмотреть разработку сводных заказных спецификаций (СЗС) на оборудование и материалы поставки заказчика/подрядчика на бумажном и электронном носителе с использованием отраслевого справочника наименований МТР.

Заказчику организовать получение технических условий и согласований необходимых и достаточных для проектирования и строительства в соответствии с законодательством РФ и нормативными документами

ОАО «Газпром».

Разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период строительства и эксплуатации и согласовать с Заказчиком.

Разработку разделов проектной документации по системам безопасности осуществить в соответствии с установленным в ОАО «Газпром» порядком.

В составе ОТР разработать решения по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны.

Разработать график финансирования строительства.

Разработать Программу комплексных инженерных изысканий и согласовать с Заказчиком до начала выполнения работ.

Инженерные изыскания для I этапа Расширения ЕСГ выполнить в объеме достаточном для разработки проектной документации.

Выполнить комплексные инженерные изыскания (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические, поиск и оценку подземных вод для целей водоснабжения и разведку грунтовых строительных материалов) площадок и линейных сооружений (включая карьеры минерального грунта и торфа при необходимости), в объеме, необходимом и достаточном для разработки проектной документации и прохождения экспертиз, в соответствии с программой комплексных инженерных изысканий.

Разработать разделы планировочной организации земельного участка и проекта полосы отвода. Разделы должны быть разработаны с учетом требований к их содержанию, изложенным в Постановлении

Правительства РФ №87 от 16.02.08 и Приказа Министерства регионального развития РФ от 30.12.2009 № 624.

В составе проектной документации разработать конкурсную документацию для проведения конкурсов по определению генподрядной организации на выполнение строительно-монтажных работ, и определению организации-исполнителя строительного контроля.

Выполнить сравнительный анализ стоимости общераспространенных полезных ископаемых существующих ближайших карьеров и изыскиваемых карьеров с учетом дальности возки. При необходимости (при отсутствии существующих карьеров) в составе проектной документации предусмотреть проекты разработки новых карьеров, подготовить и представить Заказчику пакет необходимых для получения лицензии документов, а также проект разработки и рекультивации карьеров.

Способ строительства для каждого перехода через крупные реки определяет Генеральный проектировщик, по согласованию с Заказчиком.

Представить Заказчику ведомость пересечений участков проектируемой трассы (в том числе ВЛ) с естественными и искусственными препятствиями и существующими инженерными коммуникациями для согласования с организациями-владельцами.

Требования к разработке отдельных разделов проекта изложены в технических требованиях на проектирование (Приложения 2, 3, 4, 5, 6).

При необходимости разработать раздел «Мероприятия по сохранению выявленных объектов археологического наследия» в соответствии с Федеральным законом от 25.06.2005г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятники истории и

культуры) народов Российской Федерации». Выпустить раздел отдельным томом.

Генпроектировщику, при проведении Заказчиком всех ведомственных, государственных экспертиз и согласований, до получения положительных заключений обеспечить техническое сопровождение разработанной документации, своевременное устранение замечаний и внесение в нее соответствующих корректировок.

7. Требования по вариантной разработке

В качестве первоочередной площадки для изысканий на российском побережье принять район г. Анапа, а в качестве резервной площадки – район г. Геленджик. По окончании инженерных изысканий на морском и сухопутном участках уточнить местоположение головной КС и согласовать с Департаментом по управлению проектами и другими заинтересованными подразделениями и организациями ОАО «Газпром».

8. Особые условия строительства

Природно-климатические и инженерно-геологические условия трассы, проходящей по территориям Республики Мордовия, Нижегородской, Пензенской, Саратовской, Волгоградской, Воронежской, Ростовской областей и Краснодарского края РФ:

1. стесненные условия строительства;
2. протяженный горный участок;
3. пересечение крупных водных преград (реки Дон, Кубань, Северский Донец, Волго-Донской канал, Пролетарское вдхр.);
4. пересечения и параллельное прохождение с действующими газопроводами «Сохрановка-Октябрьская», «Саратов-Горький», «Починки-Петровск-Фролово-СПХГ», а также нефтепроводами;
5. пересечения с автодорогами, железными дорогами и др. инженерными коммуникациями;
6. наличие взрывоопасных предметов (ВОП) времен Великой Отечественной войны;
7. наличие особо охраняемых природных территорий;
8. прокладка газопровода в районах

- шахтных разработок;
9. оползнеопасные участки;
10. тектонические разломы;
11. сейсмоопасные участки;
12. строительство газопровода методом микротоннелирования (в соответствии с материалами «Обоснования инвестиций в строительство газопровода «Южный поток»).
9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта
- Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации.
- Объем поставки газа в морскую часть принять в соответствии с материалами обоснования инвестиций.
- В проектной документации определить эффективность инвестиций. Разработать отдельный том «Эффективность инвестиций».
- Расчетные технико-экономические показатели объекта проектирования представить в соответствии с СТО Газпром 2-2.1-031-2005 «Положение об экспертизе предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром». Сводные технико-экономические показатели проекта разработать в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов и их отбору для финансирования (2-я редакция, 2000г.), утвержденными Минэкономки России, Минфином России, Госстроем России 21.06.1999г. №ВК 477.
- Оценку экономической эффективности выполнить в соответствии с «Методикой оценки экономической эффективности инвестиционных проектов в форме капитальных вложений», утвержденной 09.11.09 временно и.о. Председателя Правления ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяковым.
- Сметную стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости

строительной продукции на территории Российской Федерации», а также письмом Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» от 09 октября 2009 г. № 01/0300-2548. Сметную документацию разработать согласно техническим требованиям (Приложение №1) к заданию на проектирование.

При разработке проектной документации обеспечить требования:

- п. 1.1 раздела 1 «Комплексного плана мероприятий по оптимизации затрат Общества» (приказ ОАО «Газпром» от 31.12.2008 №354);

- п. 11 раздела 5 части IV «Плана мероприятий по реализации основных направлений финансовой стратегии для обеспечения стабильного финансового состояния Общества в условиях нарастания кризисных явлений на мировых финансовых рынках» от 24.12.2008 №01-121, утвержденного Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллером;

- Приказа ОАО «Газпром» №411 от 25.12.2009.

Технические характеристики оборудования подлежат обоснованию в ОТР и при необходимости, уточнению при проектировании.

#### 10. Особые требования к проектированию

Разработать и согласовать специальные технические условия на проектирование в установленном действующим законодательством РФ порядке в соответствующих надзорных органах и ОАО «Газпром» в объеме, необходимом и достаточном для проектирования и строительства.

Для выполнения работ по научному сопровождению проектирования привлечь ООО «Газпром ВНИИГАЗ».

Предусмотреть проведение патентных исследований для оценки патентной чистоты созданных и/или рекомендованных к использованию технических и

технологических решений в соответствии с требованиями ГОСТ 15.011-96.

Согласовать с Заказчиком в письменной форме необходимость использования в проектной документации охраняемых результатов интеллектуальной деятельности, принадлежащих исполнителю или третьим лицам, и приобретения прав на их использование.

При разработке проектной документации применять технические решения, позволяющие обеспечить срок безопасной эксплуатации газопровода не менее 30 лет (с возможным увеличением срока безопасной эксплуатации).

Предусмотреть установку регуляторов-ограничителей расхода газа на линиях подачи газа промышленным потребителям без ограничения потребителей социальной сферы. (Протокол совещания утвержденный ОАО «Газпром» 28.09.2003, поручение от 27 июня 2003 г. №АМ-1720).

Предусмотреть проектной документацией стыковку сухопутной и морской частей, из условия, что начальной точкой морского газопровода является первый сварной шов за оградой выходного охранного крана ГКС (охранные краны на разных нитках располагаются в стесненных условиях на расстоянии не менее 50 м друг от друга по радиусу). Конечной точкой рассматриваемого участка является береговая линия Черного моря.

11. Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию
- Режим работы - круглосуточный, круглогодичный.
- Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, трубной продукции, приборов, средств автоматики и телемеханики, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению в соответствии с требованиями РД 08-425-01

«Положение о рассмотрении документации на технические устройства для нефтегазодобывающих и газоперерабатывающих производств, объектов геологоразведочных работ и магистральных газо-, нефте- и продуктопроводов, проведении приемочных испытаний технических устройств и выдаче разрешений на их применение» и приказа ОАО «Газпром» от 21 июня 2005 г. №101.

Предусмотреть применение оборудования в соответствии с «Положением о порядке аттестации и отбора энергетического оборудования для применения на объектах ОАО «Газпром», утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 08 марта 2004 г.

Предусмотреть оборудование для хранения и использования азота (жидкого и/или газообразного) при продувке газовых коммуникаций КС, ГИС и др. на период проведения ремонтных работ.

В проектной документации предусмотреть системы резервирования импульсного газа на крановых узлах линейной части.

Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации комплекса должны соответствовать нормам РФ и базироваться на опыте строительства, испытаний и эксплуатации магистральных газопроводов в сложных природных условиях и предусматривать использование как апробированных, так и новых технологий, соответствующих мировому уровню, сертифицированных в установленном в РФ порядке и приводящих к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, включая использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий.

Испытание МГ предусмотреть согласно

- требованиям действующих нормативных документов и дополнительно согласовать с Заказчиком порядок его проведения.  
На площадках и крановых узлах линейной части, расположенных в низинах и заболоченных местах, предусмотреть использование технологии водопонижения.
12. Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям  
Выполнить в соответствии с техническими требованиями на проектирование (Приложение №1).  
Применить компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.  
Учесть современные требования к архитектурному облику промышленных зданий и сооружений.  
По согласованию с Заказчиком предусмотреть применение комплектно-блочного, а также узлового методов строительства.
13. Использование зданий комплектной поставки  
В проектной документации предусмотреть возможность применения конструкций повышенной заводской готовности.
14. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий  
Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с техническими требованиями на проектирование (Приложение №1), законодательством РФ, действующими нормативными документами РФ, стандартами ОАО «Газпром», регулирующими природоохранную деятельность.  
При разработке раздела учесть требования международных кредитных организаций по охране окружающей среды (при варианте привлечения экспортного кредитования для финансирования поставок импортного оборудования).
15. Технологическая связь  
Провести анализ существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта. При разработке проектных решений предусмотреть рациональное использование имеющихся

ресурсов технологической сети связи.

Раздел выполнить в соответствии с нормативными документами ОАО «Газпром», техническими требованиями на проектирование (Приложение 1) и полученными техническими условиями.

Выполнить детальную проработку системно-сетевых решений по обеспечению взаимоувязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими и разрабатываемыми сетями с учетом реализации резервных трактов передачи информации, а также формирования обходных путей. Обеспечить требуемые показатели надежности связи.

Проектные решения в области связи, технические условия, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с эксплуатирующими организациями, Заказчиком и Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром».

Предусмотреть при разработке проектной документации требования по интеграции и взаимоувязке проектируемых систем и средств с объектами, проектируемыми в соответствии с «Программой работ по обеспечению проектной производительности газопровода «Уренгой-Новопсков» на участке «Петровск-Писаревка» к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток» (30 декабря 2015г.) и на расчетный период его эксплуатации». Предусмотреть в проектной документацией взаимоувязку с проектными решениями, разрабатываемыми по титулам «Расширение мощности газопровода «Россия-Турция» с целью подачи газа в газопровод «Джубга-Лазаревское-Сочи», «Реконструкция системы связи газопровода Саратов-Горький-Череповец на участке Починки-Саранск», а также основными

## 16. Энергоснабжение

мероприятиями Программы развития сети связи ОАО «Газпром» на период 2009-2014 годы.

Раздел выполнить в соответствии с техническими требованиями на проектирование (Приложение №1).

Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения в районе строительства.

Обосновать использование существующих систем энергоснабжения в районе строительства на основании полученных от Заказчика технических условий на подключение.

Схемы электроснабжения, номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования каждой КС, участков МГ согласовать на первоначальном этапе проектирования с Заказчиком, эксплуатирующими организациями и Управлением энергетики ОАО «Газпром». Для подготовки оптимального решения Генпроектировщику выполнить анализ существующих схем электроснабжения.

Провести технико-экономическое сравнение различных вариантов систем электроснабжения ЛЧ (внешнего, автономного, смешанного) с учетом существующих систем энергоснабжения ОАО «Газпром» в районе строительства.

Разработать необходимые исходные данные для получения соответствующих ТУ.

По результатам принятых решений по электроснабжению КС Генпроектировщику направить Заказчику исходные данные для получения ТУ на электроснабжение КС и ЛЧ в энергоснабжающей организации для заключения договора на технологическое присоединение.

Заказчику получить технические условия на подключение от внешних источников энергоснабжения.

В проектной документации предусмотреть выполнение требований действующего законодательства по увеличению

- присоединенной мощности.
17. Автоматизация технологических процессов, метрология и организация измерений расхода газа
- Проектные решения по автоматизации и телемеханизации выполнить в соответствии с:
- «Основными положениями по автоматизации, телемеханизации и автоматизированным системам управления технологическими процессами транспортировки газа», утвержденными 22 января 1996 г. ОАО «Газпром»;
  - «Системы линейной телемеханики магистральных газопроводов. Общие технические требования», утвержденными 24 февраля 1998 г.;
  - «Основными положениями по автоматизации объектов энергообеспечения ОАО «Газпром» (утвержденные 02.04.2001 г.);
  - другими нормативными документами РФ и стандартами ОАО «Газпром».
- Генпроектировщику при проектировании АСУ ТП руководствоваться Главой 10 «Требования к проектированию АСУ ТП КС (КЦ) ВРД 39-1.8-055-2002 «Типовые технические требования на проектирование КС, ДКС и КС ПХГ», введенным в действие Распоряжением ОАО «Газпром» от 06 мая 2002 г. № 86 и другими нормативными документами РФ и стандартами ОАО «Газпром».
- Выполнить анализ существующих средств автоматики, телемеханики, систем диспетчерского управления в районе строительства с целью определения возможностей использования имеющегося ресурса.
- Предусмотреть интеграцию АСУ ТП КС и

системы ТМ строящегося газопровода в систему диспетчерского управления эксплуатирующих организаций.

Проектные решения по метрологическому обеспечению и измерению расхода газа выполнить в соответствии с требованиями действующей нормативной документации ОАО «Газпром», Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии РФ.

Технические задания, технические требования (технические условия) к оборудованию блочно-комплектного исполнения, поставляемого со средствами и системами локальной автоматики, спецификации, типы программно-технических средств, проектные решения, номенклатуру и основные технические характеристики применяемых средств автоматики и телемеханики согласовать с эксплуатирующими организациями, Управлением энергетики ОАО «Газпром» в части АСУ Э и Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром».

В составе проектной документации на АСУ ТП представить структурную схему АСУ ТП (включая АСУ Э и АСПС и КЗ).

18. Требования по энерго-сбережению
- Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» согласно Федеральному закону Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные

акты Российской Федерации» и Постановлению Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 235 «О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов.

При разработке проектной документации предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды.

При подключении объекта строительства к внешним энергоснабжающим компаниям предусмотреть организацию АИИС КУЭ в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 29.09.08 №03/0900-5789.

#### 19. Защита от коррозии

Раздел «Защита от коррозии» выполнить в соответствии с унифицированными требованиями ОАО «Газпром».

Раздел должен содержать подразделы:

- изоляционные, защитные покрытия и материалы;
- ингибиторная защита;
- электрохимическая защита;
- дистанционный контроль средств ЭХЗ и коррозионный мониторинг;
- электроснабжение средств ЭХЗ.

Принять основные технические характеристики в соответствии с техническими требованиями на проектирование (Приложение 1).

Основное оборудование системы ЭХЗ согласовать с Отделом защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» и Заказчиком.

20. Требования по режиму безопасности и гигиене труда
- В соответствии с законодательными актами РФ и документами по охране труда и промышленной безопасности на объектах газовой промышленности.
- Разработать в соответствии с Законом Российской Федерации «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30 марта 1999 г. № 52-ФЗ, требованиями СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий», ВРД 39-1.14-021-2001 и другими действующими нормативными документами, стандартами ОАО «Газпром» в части обеспечения безопасных условий и охраны труда.
- Раздел «Управление производством и предприятием. Численность и профессионально-квалификационный состав персонала», «Условия труда работников и мероприятия, обеспечивающие требования охраны труда» выполнить отдельным томом с учетом разбивки в границах ответственности ЛПУМГ газотранспортных предприятий и представить в 2-х частях:
- «Управление производством и предприятием. Численность и профессионально-квалификационный состав персонала»;
  - «Условия труда работников и мероприятия, обеспечивающие требования охраны труда».
- Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений в соответствии с «Порядком продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденным Приказом Минприроды России от 30.06.2009 №195.
21. Выделение этапов
- В соответствии с «Обоснованием инвестиций

- в строительство газопровода «Южный поток» обеспечить наращивание мощностей, позволяющих осуществить подачу газа в следующих объемах: 15,75 млрд. м<sup>3</sup>/год с 2016 г., 31,5 млрд. м<sup>3</sup>/год с 2017 г., 47,25 млрд. м<sup>3</sup>/год с 2018 г., 63 млрд. м<sup>3</sup>/год с 2025 г.  
Необходимость выделения этапов строительства определить в проектной документации. Выделение этапов строительства согласовать с Департаментом стратегического развития ОАО «Газпром».
22. Требования по ассимиляции производства Максимально использовать объекты и производственные мощности ОАО «Газпром».
23. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в порядке, определенном СП 11-107-98, в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-351-2009 и заданием (исходными данными и требованиями) ГУ МЧС России субъектов РФ, а также сведениями эксплуатирующих организаций, в зоне ответственности которых проектируется данный объект.
- Выполнить разделы «ИТМ ГОЧС» объекта в границах ответственности отдельно для каждого субъекта РФ.
- Провести изыскания по определению минной опасности территорий с привлечением специализированных организаций.
- При необходимости разработать Декларацию промышленной безопасности в соответствии с Законом РФ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116-ФЗ и требованиями РД 03-14-2005, с учетом разбивки в границах ответственности эксплуатирующих организаций.

При проведении анализа риска необходимо руководствоваться требованиями РД 03-418-01 и использовать стандарт СТО Газпром 2-2.3-351-2009.

Разработать раздел «Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве (реконструкции) и эксплуатации объекта».

Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом требований постановления ГГТН №61-А от 18 октября 2002 г.

Разработать проектную документацию с учетом требований Федерального закона № 116-ФЗ, ПБ 03-517-02 (ст. 3 п.п. 3.2, 3.3, 3.4) и другими действующими государственными нормативными документами и стандартами ОАО «Газпром» в части промышленной безопасности.

24. Требования по пожарной безопасности

Раздел выполнить в соответствии с п.16 ВРД 39-1.8-055-2002 «Типовые технические требования на проектирование КС, ДКС и КС ПХГ», «Порядком создания и сдачи в эксплуатацию автоматических систем пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения на предприятиях ОАО «Газпром», утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 06 марта 2004 г., требованиями Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», подзаконными сводами правил, национальными стандартами и другими действующими нормативными документами ОАО «Газпром» и РФ в области пожарной безопасности.

Технические задания на проектирование автоматических систем противопожарной защиты, наличие и состав объектов пожарной

охраны (пожарное депо, пожарный пост) для каждой компрессорной станции согласовать с ООО «Газпром газобезопасность».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

Разработать декларацию пожарной безопасности в соответствии с техническим регламентом №123-ФЗ от 22.07.08 и Приказом МЧС РФ № 91 от 24.02.2009.

25. Требования к системам безопасности и охране объектов
- При разработке проектных решений по защите объектов руководствоваться требованиями СТО Газпром 2-1.4-082-2006 и 2-1.4-186-2008, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99 и от 20.12.2007 № 326 и обеспечить выполнение технических требований на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2–6).
- Разработать раздел «Информационная безопасность» с учетом положений «Концепции информационной безопасности ОАО «Газпром», утвержденной приказом ОАО «Газпром» от 15.02.2008 № 48, и требований нормативно-методического документа «Специальные требования и рекомендации по технической защите конфиденциальной информации (СТР-К)» (Гостехкомиссия России, 2002 г.).
26. Определение затрат на страхование
- Выполнить в соответствии с письмами ОАО «Газпром» от 22.01.2009 г. № 03/0900-357 «О заключении договоров страхования» и от 28.07.2009 г. № 01/0300-1893 «Об учете средств на покрытие затрат на добровольное

- страхование», а также с учетом требований Федерального закона №116-ФЗ в части страхования ответственности предприятий, эксплуатирующих объекты повышенной опасности. Кроме того, в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса РФ, письмом Госкомитета РФ по строительству и ЖКХ от 18 июля 2002 г. №НЗ-3942/7 и приказом ОАО «Газпром» № 29 от 22.04.2003 г.
27. Генпроектировщик ОАО «Гипроспецгаз», в соответствии с Протоколом совещания у Председателя Правления А.Б. Миллера 27.01.2010 (резолюция от 09.02.2010 №01-12).
28. Заказчик ООО «Питер Газ», в соответствии с Распоряжением Заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенкова от 10.09.2010 №278.
29. Субподрядные проектные организации Определяются Генпроектировщиком по согласованию с Заказчиком. Разработку проектной документации по системам безопасности (КИТСО и САЗ, информационная безопасность или комплексная система защиты информации) выполнить в соответствии с рекомендациями письма ОАО «Газпром» от 28.10.08 №СБ-5385.
- Выбор субподрядных организаций в части АСУ ТП, метрологии и связи согласовать с Департаментом АСУ ТП ОАО «Газпром».
30. Источник финансирования Капитальные вложения ОАО «Газпром».
31. Срок выполнения работы Август 2013 г.
32. Состав демонстрационных материалов Разработать краткий информационный документ (Буклет) с эскизами, планами, графиками для обсуждения проекта на встречах с общественностью, а также слайды для проведения презентаций.

33. Срок действия задания В течение срока проектирования. Изменения к заданию утверждаются ОАО «Газпром».
34. Порядок сдачи работы Генпроектировщик представляет Заказчику проектную документацию в 10 экземплярах на бумажных носителях и 10 экземплярах на электронных носителях, а также представляет в Службу корпоративной защиты ОАО «Газпром» проектную документацию по охране объектов в объеме, определенном требованиями приказа ОАО «Газпром» от 26.12.2001г. № 99 (приложение 4 к приказу).
- Заказчик обеспечивает представление проектной документации на экспертизу в ОАО «Газпром» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.1-031-2005 с изменениями №1 и №2.
- Заказчик обязан получить положительное заключение Главгосэкспертизы РФ.
- Генпроектировщику обеспечить техническое сопровождение проектной документации до получения положительного заключения Главгосэкспертизы РФ.
- Заказчику представить проектную документацию по системам безопасности в Службу корпоративной защиты, ООО «Газпром трансгаз-Кубань», ООО «Газпром трансгаз Ставрополь», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» и ООО «Газпром трансгаз Волгоград» в объеме, определенном требованиями приказа ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99 (приложение 4 к приказу).
35. Требования к материалам на электронных носителях. В соответствии с «Методическими указаниями по подготовке и передаче на экспертизу в ОАО «Газпром» электронных версий предпроектной и проектной документации»,

утвержденными членом Правления,  
начальником Департамента стратеги-  
ческого развития В.В. Русаковой 17  
декабря 2009 г.

**Заказчик:**

Генеральный директор  
ООО «Питер Газ»



О.Н. Сергеев

2010 г.

**Генпроектировщик:**

Генеральный директор  
ОАО «Гипроспецгаз»



А.В. Сергиенко

2010 г.

- Приложение: 1.** Технические требования на проектирование на *99* л.
2. Технические требования на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (зона ответственности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород») на *17* л.
  3. Технические требования на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (зона ответственности ООО «Газпром трансгаз Волгоград») на *18* л.
  4. Технические требования на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (зона ответственности ООО «Газпром трансгаз Саратов») на *17* л.
  5. Технические требования на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (зона ответственности ООО «Газпром трансгаз Кубань») на *16* л.
  6. Технические требования на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (зона ответственности ООО «Газпром трансгаз Ставрополь») на *18* л.
  7. Ситуационный план на *1* л.

УТВЕРЖДАЮ



Заместитель Председателя  
Правления – начальник  
Департамента ПАО «Газпром»

О.Е. Аксютин

04 2022 г.

№ 108-2022/1002669/и7

### ИЗМЕНЕНИЕ № 7

к заданию на проектирование

«Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», утвержденному ПАО «Газпром» 22.12.2010 № 202-2010/44-0004

Пункты задания на проектирование:

1. Основание для проектирования **Дополнить:**  
 Протокол совещания под руководством заместителя Председателя Правления – начальника Департамента ПАО «Газпром» О.Е. Аксютина от 23.09.2021 № 06-99.  
 Поручение Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 22.10.2021 № 01-3547.
  
2. Исходные данные **Дополнить:**  
 Изменение № 5 к техническим требованиям на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (Приложение № 1 к изменению № 7 к заданию на проектирование).  
 Проектная документация «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», утвержденная решением ПАО «Газпром» от 23.09.2014 № 100-2014/1002669.  
 Положительное заключение государственной экспертизы ФАУ «Главгосэкспертиза России» № 1145-13/ГГЭ-8431/02 от 28.11.2013 (№ в Реестре 00-1-4-4497-13).

**Исключить:**

Технические требования на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (этап 2.5) (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2 к изменению № 6 задания на проектирование).

6. Порядок разработки документации

**Дополнить:**

Требования к выполнению инженерных изысканий. Выполнить:

1. Актуализацию комплексных инженерных изысканий для ДПТ и актуализации РД, с учетом ранее выполненных работ:

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 0 – км 181; км 181 – км 295,7; км 295,7 – км 347,5;

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 347,5 – км 493 (линейная часть); км 493 – км 661 (линейная часть); км 661 – км 834 (линейная часть); км 834 – км 963,7 (линейная часть);

- «ГИС Большие Копены-2» Южно-Европейского газопровода.

2. Комплексные инженерные изыскания:

- Перемычка между МГ «Починки-Анапа» и МГ «Уренгой – Новопсков», МГ «Починки-Изобильное, км 344,5 – вход КЦ-4 КС «Петровск»;

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 347,5 – км 493 (притрассовые сооружения); км 493 – км 661 (притрассовые сооружения); км 661 – км 834 (притрассовые сооружения); км 834 – км 963,7 (притрассовые сооружения).

3. Актуализацию отчетов по комплексным инженерным изысканиям в части изменения наименования в соответствии с п.21 задания на проектирование:

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 1168,1 – км 1231; км 1231 – км 1379;

- «ГИС Мокшанская», «ГИС Котельниково-2»; «ГИС Сальская» Южно-Европейского газопровода.

Откорректированные разделы проектной документации предоставить на государственную экспертизу ФАУ «Главгосэкспертиза России» для проведения оценки соответствия принятых проектных решений в форме «экспертного сопровождения» с выдачей заключения по откорректированным разделам в установленном порядке.

10. Особые требования к проектированию

**Дополнить:**

Представить системные гидравлические расчёты проектируемого МГ «Южно-Европейский газопровод» (Восточный коридор) и находящегося в эксплуатации МГ «Починки-Изобильное-ССПХГ» на расчётной модели, адаптированной к фактическим режимам транспорта газа с учетом производительности аппаратов воздушного охлаждения, пылеуловителей и СПЧ, установленных на действующих КЦ. Результаты гидравлических расчетов согласовать с Департаментами ПАО «Газпром» (О.Е. Аксютин, С.Н. Панкратов, В.А. Михаленко).

17. Автоматизация технологических процессов

**Дополнить:**

Все разрабатываемые в составе проектной документации технические задания (частные технические задания), технические требования, технические условия, ТЧДЗ, ОЛ на создание (закупку, поставку, изготовление) информационных систем, автоматизированных систем управления, систем автоматического управления, а также технологическое оборудование, содержащее в своем составе данные системы, должны содержать раздел «Требования к обеспечению информационной безопасности». Указанные документы в части требований к обеспечению информационной безопасности необходимо согласовать со Службой корпоративной защиты ПАО «Газпром» до представления проектной документации на экспертизу в ПАО «Газпром».

## 21. Выделение этапов

**Пункты 1, 2 изложить в следующей редакции:**  
В составе 2-го этапа (Восточный коридор) предусмотреть выделение следующих этапов (подэтапов) строительства:

1. Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 0 – км 181 (линейная часть);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 0 – км 181 (притрассовые сооружения);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 181 – км 295,7;

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 295,7 – км 347,5;

- Перемычка МГ «Уренгой-Новопсков», км 345 – вход КЦ-4 КС «Петровск»;

2. Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 347,5 – км 493 (линейная часть);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 347,5 – км 493 (притрассовые сооружения);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 493 – км 661 (линейная часть);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 493 – км 661 (притрассовые сооружения);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 661 – км 834 (линейная часть);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 661 – км 834 (притрассовые сооружения);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 834 – км 963,7 (линейная часть);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 834 – км 963,7 (притрассовые сооружения);

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 963,7 – км 978;

- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 978 – км 1168,1;
- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 1168,1 – км 1231;
- Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 1231 – км 1379;
- «ГИС Мокшанская» Южно-Европейского газопровода;
- «ГИС Большие Копены-2» Южно-Европейского газопровода;
- «ГИС Котельниково-2» Южно-Европейского газопровода;
- «ГИС Сальская» Южно-Европейского газопровода.

**Пункты 5 и 6 исключить.**

25. Требования к системам безопасности и защите объектов

**Подпункт 25.1. изложить в редакции:**

При разработке проектных решений по оснащению объектов инженернотехническими средствами охраны руководствоваться требованиями Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ, положениями Требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 сентября 2015 г. № 2993, СТО Газпром 4.1-3-006-2018, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492 и обеспечить выполнение технических требований на проектирование «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложения № 2-6).

34. Порядок сдачи работы **Дополнить:**

Проектные решения выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов Российской Федерации, нормативно-технических документов и стандартов ПАО «Газпром», действующих по состоянию на дату проведения экспертизы в соответствии с заключением ФАУ «Главгосэкспертиза России» от 28.11.2013 №1145-13/ГГЭ – 8431/02.

Остальные пункты задания на проектирование остаются без изменения.

Приложение: Изменение № 5 к техническим требованиям на проектирование на 10 л.

**Агент:**

Главный инженер филиала  
ООО «Газпром инвест»  
«Газпром реконструкция»

  
« \_\_\_\_\_ »  
Д.В. Качук  
2021 г.  


**Генпроектировщик:**

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ООО «Газпром проектирование»

  
« \_\_\_\_\_ »  
В.В. Павленко  
2021 г.  


**Изменение № 5**  
**к техническим требованиям на проектирование**  
**«Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод**  
**«Южный поток»**

**Пункты технических требований изменить и дополнить:**

**3. Основные технологические решения**

В пункте 3.2.1.1 второй абзац исключить.

В пункте 3.2.1.1.5 исключить:

- Межсистемную переемычку с МГ «Починки - Изобильное - ССПХГ» с выхода существующей КС «Сальская» на вход проектируемой КС «Сальская» МГ «Починки - Анапа» с узлом редуцирования постоянного действия для регулировки объемов газа, подаваемого из МГ «Починки – Изобильное - ССПХГ» в МГ «Починки - Анапа». Предусмотреть подъездную дорогу к узлу редуцирования;

- Установку линейного крана на МГ «Починки - Анапа» между существующей переемычкой на км 1166,0 МГ «Починки - Анапа» и проектируемой межсистемной переемычкой между МГ «Починки – Изобильное - ССПХГ» и МГ «Починки - Анапа» (для разделения потоков газа).

- В целях обеспечения резервирования объемов газа, транспортируемого по газопроводу «Южный поток», разработать в технических решениях технологическую схему транспортировки газа от Северо-Ставропольского ПХГ в МГ «Починки - Анапа» предусматривающую:

а) строительство газопровода-переемычки от МГ «Починки – Изобильное - ССПХГ» с точкой подключения между выходным коллектором и выходным охранным краном № 21 существующей КС «Сальская» до входного коллектора существующей КС «Сальская» с точкой подключения до крана № 7 по ходу газа.

б) установку линейного крана на МГ «Починки-Изобильное-ССПХГ» между точкой подключения газопровода-переемычки и проектируемой межсистемной переемычкой между МГ «Починки-Анапа» и МГ «Починки-Изобильное-ССПХГ» (для разделения потоков газа).

**6. Компрессорные станции**

Пункт 6.3.1 абзац 4 принять в следующей редакции:

Проектирование ГИС выполнить с учетом требований СТО Газпром 5.37-2020 «ОЕИ. Единые технические требования на оборудование узлов измерений расхода, объема и энергосодержания природного газа», СТО Газпром 5.38-2021 ОЕИ «Статус узлов измерения расхода и количества природного газа и жидких углеводородов. Основные положения и критерии», СТО Газпром 5.85-2020 «Обеспечение единства измерений. Метрологическое обеспечение при проектировании объектов газовой промышленности».

Пункт 6.3.3 абзац 2 принять в следующей редакции:

Требования к объемам и типам информации, передаваемой от измерительной системы на «верхний уровень предусмотреть в соответствии с СТО Газпром 5.37-2020.

Пункт 28.1 абзац 2 принять в следующей редакции:

Выполнение работ осуществить в соответствии со следующими нормативными правовыми актами с учетом изменений и дополнений в актуальных редакциях:

- Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 №102-ФЗ;
- ГОСТ Р 53762-2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»;
- ГОСТ 8.611-2013 «ГСОЕИ. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода»;
- ГОСТ Р 8.740-2011 «ГСОЕИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков»;
- ГОСТ 8.586.1-5-2005 «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств»;
- МИ 3082-2007 «Выбор методов и средств измерения расхода и количества потребляемого природного газа в зависимости от условий эксплуатации на узлах учета. Рекомендации по выбору рабочих эталонов для их поверки»;
- ГОСТ Р 8.563-2009 «ГСИ. Методики (методы) измерений»;
- ГОСТ Р 8.654-2015 «ГСИ. Требования к программному обеспечению средств измерений. Основные положения»;
- ГОСТ 31369-2021 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»;
- ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб»;
- ГОСТ 31371.7-2020 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов»;
- ГОСТ 20060-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по воде»;
- ГОСТ 20061-2021 «Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»;
- ПР 50.2.102-2009 «ГСОЕИ. Положение о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации»;
- СТО Газпром 5.85-2020 «ОЕИ. Метрологическое обеспечение при проектировании объектов газовой промышленности»;
- СТО Газпром 5.0-2021 «ОЕИ. Метрологическое обеспечение в ПАО Газпром. Основные положения»;

- СТО Газпром 5.33-2010 «Теплоизоляция измерительных трубопроводов в газоизмерительных станциях»;
- СТО Газпром 5.37-2020 «ОЕИ. Единые технические требования на оборудование узлов измерений расхода, объема и энергосодержания природного газа»;
- СТО Газпром 5.38-2021 «ОЕИ. Статус узлов измерений расхода и количества природного газа и жидких углеводородов. Основные положения и критерии»;
- СТО Газпром 5.44-2012 «Метрологическая экспертиза технической и конструкторской документации. Организация и порядок проведения»;
- СТО Газпром 5.55-2015 «ОЕИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем расхода объема и энергосодержания газа»;
- СТО Газпром 5.71-2016 «ОЕИ. Правила эксплуатации узлов измерений расхода (объема) энергоносителей»;
- СТО Газпром 5.73-2016 «ОЕИ. Порядок ввода в эксплуатацию, учета, организации движения при эксплуатации и вывода из обращения средств измерений. Общие положения»;
- ГОСТ 22387.2-2014 «Газ природный. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы»;
- ГОСТ 26374-2018 «Газ горючий природный. Определение общей серы»;
- ГОСТ 34712-2021 «Газ природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции»;
- ГОСТ 34723-2021 «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии».

Пункт 28.9 принять в следующей редакции:

Представить перечни УИРГ.

В перечне указать:

- назначение;
- статус (коммерческий, технологический) в соответствии с
- требованиями СТО Газпром 5.38-2021;
- пределы показателей точности проводимых измерений;
- номенклатуру измеряемых технологических параметров.

Пункт 28.23 принять в следующей редакции:

Предусмотреть оборудование для передачи данных с УИРГ на верхний уровень в объеме, установленном требованиями СТО Газпром 5.37-2020. Требования к измерительной системе (ИС):

## **17. Требования к инженерно-техническим средствам охраны**

Изложить в следующей редакции:

Оснащение объекта комплексом инженерно-технических средств охраны выполнить в соответствии с отдельными техническими требованиями».

## **29. Используемые руководящие документы**

Раздел изложить в редакции:

При разработке проекта необходимо учитывать требования следующих

законодательных актов и нормативных документов:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в редакции, действующей на момент выполнения проектных работ;
- Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» в редакции, действующей на момент выполнения проектных работ;
- Федеральный закон от 08.11.2007 № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
- Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании»;
- Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» в редакции, действующей на момент выполнения проектных работ;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Федеральный закон от 22.10.2014 № 315-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 24.07.2002 № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения»;
- Федеральный закон от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую»;
- Федеральный закон от 29.12.2004 № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 24.07.2007 № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в редакции, действующей на момент выполнения проектных работ;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 235 «О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» в редакции, действующей на момент выполнения проектных работ;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 11.07.2002 № 514 «Об утверждении Положения о согласовании и утверждении землеустроительной документации, создании и ведении государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.01.2022 № 59 «Об утверждении Положения о возмещении убытков при ухудшении качества земель, ограничении прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков, а также правообладателей расположенных на земельных участках объектов недвижимости и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.09.2004 № 504 «О перечне имущества, относящегося к железнодорожным путям общего пользования, федеральным автомобильным дорогам общего пользования, магистральным трубопроводам, линиям энергопередачи, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 161 «Об утверждении Положения о предоставлении в аренду без проведения аукциона лесного участка, в том числе расположенного в резервных лесах, для выполнения изыскательских работ»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 № 582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 № 879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации» с изменениями от 15.08.2015;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.11.2014 № 1244 «Об утверждении правил выдачи разрешения на использование земель или

земельного участка, находящихся в государственной или муниципальной собственности»;

– Приказ Минэкономразвития России от 21.11.2016 № 735 «Об установлении примерной формы извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков и признании утратившими силу некоторых приказов Минэкономразвития России»;

– Приказ Минэкономразвития России от 14.01.2011 № 9 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения газопроводов и иных трубопроводов аналогичного назначения, и конструктивных элементов»;

– Приказ Минэкономразвития России от 21.11.2016 № 733 «О признании утратившими силу некоторых приказов Минэкономразвития России и отдельного положения приказа Минэкономразвития России в сфере государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав на недвижимое имущество»;

– Приказ Ростехнадзора от 06.08.2020 № 1192 «О признании утратившими силу некоторых нормативных правовых актов и отдельных положений нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, об отмене некоторых нормативных правовых актов и отдельных положений нормативных правовых актов федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности и государственного горного надзора, и признании не действующей на территории Российской Федерации Инструкции по наблюдениям за деформациями бортов, откосов уступов и отвалов на карьерах и разработке мероприятий по обеспечению их устойчивости, утвержденной Государственным комитетом по надзору за безопасным ведением работ в промышленности и горному надзору при Совете Министров СССР 21 июля 1970 г.»;

– Правила охраны магистральных трубопроводов, утвержденные Минтопэнерго России 29.04.1992 и постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 № 9;

– ГОСТ Р 8.596-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;

– ГОСТ Р 8.740-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков»;

– ГОСТ 21.001-2013 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Общие положения»;

– ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;

– ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;

- ГОСТ 8.611-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Межгосударственный стандарт. Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб»;
- СП 5.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования»;
- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» (Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\* «Магистральные трубопроводы»);
- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»);
- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»);
- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- СН 462-74 «Нормы отвода земель для сооружения геологоразведочных скважин»;
- СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов»;
- СН 452-73 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ» № 14278ТМ-Т1 (при необходимости);
- СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- ПР 51-00159093-011-2000 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами в газовой промышленности. Метрологическое обеспечение. Основные положения»;
- СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;
- СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ПАО «Газпром»»;
- СТО Газпром 2-1.11-290-2009 «Положение по обеспечению электромагнитной совместимости производственных объектов ПАО «Газпром»»;
- СТО Газпром 2-1.12-001-2006 «Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО «Газпром»»;
- СТО Газпром 2-1.12-386.2009 «Порядок разработки проекта рекультивации при строительстве объектов распределения газа»;
- СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ПАО «Газпром»»;
- СТО Газпром 5.85-2020 «Метрологическое обеспечение при проектировании объектов газовой промышленности»;

- СТО Газпром 2-2.1-249-2008 «Магистральные газопроводы»;
- СТО Газпром 2-2.2-136-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промышленных и магистральных газопроводов» (часть I);
- СТО Газпром 2-2.3-130-2007 «Технические требования к наружным антикоррозионным полиэтиленовым покрытиям труб заводского нанесения для строительства, реконструкции и капитального ремонта подземных и морских газопроводов с температурой эксплуатации до + 80 °С»;
- СТО Газпром 2-2.3-231-2008 «Правила производства работ при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов ПАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-2.3-1081-2016 «Общие технические требования. Газораспределительные станции»;
- СТО Газпром 2-2.4-083-2006 «Инструкция по неразрушающим методам контроля сварных соединений при строительстве и ремонте промышленных и магистральных газопроводов»;
- СТО Газпром 2-3.5-046-2006 «Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ПАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов»;
- СТО Газпром 2-3.5-354-2009 «Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях»;
- СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов»;
- СТО Газпром 2-3.5-1048-2016 «Осушка полости магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях»;
- СТО Газпром 2-4.1-212-2008 «Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ПАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-4.1-971-2015 «Инструкция по применению стальных труб на объектах ПАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-6.2-1028-2015 «Категорийность электрических приемников промышленных объектов ПАО «Газпром»;
- СТО Газпром 5.0-2021 «ОЕИ. Метрологическое обеспечение в ПАО Газпром. Основные положения»;
- СТО Газпром 5.37-2020 «ОЕИ. Единые технические требования на оборудование узлов измерений расхода, объема и энергосодержания природного газа»;
- СТО Газпром 5.38-2021 «ОЕИ. Статус узлов измерений расхода и количества природного газа и жидких углеводородов. Основные положения и критерии»;
- СТО Газпром 9.1-035-2014 «Основные требования к системам внутренних и наружных лакокрасочных покрытий для противокоррозийной защиты технологического оборудования и металлоконструкций на объектах ПАО «Газпром»;

- СТО Газпром 9.2-002-2019 «Защита от коррозии. Электрохимическая защита от коррозии. Основные требования»;
- СТО Газпром 9.2-003-2020 «Защита от коррозии. Проектирование ЭХЗ подземных сооружений»;
- Приказ Ростехнадзора от 02.03.2018 № 92 «Об утверждении федеральных норм и правил в области использования атомной энергии «Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных машин и механизмов, применяемых на объектах использования атомной энергии»;
- Распоряжение ПАО «Газпром» от 11.06.2014 № 125 «Об утверждении и введении в действие СТО Газпром «Порядок разработки проекта рекультивации для строительства объектов транспорта газа»;
- Регламент организации работы по приемке затрат Агента по договорам аренды земельных (лесных) участков, заключаемым от имени ПАО «Газпром», утвержденный 26.08.2010 заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром»;
- Инструкция по организации и проведению сбора исходных данных для строительства и реконструкции объектов ПАО «Газпром», утвержденная распоряжением ПАО «Газпром» от 22.05.2018 № 95;
- Методика определения стоимости работ по очистке местности от взрывоопасных предметов в сфере градостроительной деятельности утвержденная приказом Минрегиона Российской Федерации от 02.07.2010 № 317;
- Временные требования к организации сварочно-монтажных работ, применяемым технологиям сварки, неразрушающему контролю качества сварных соединений и оснащенности подрядных организаций при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте магистральных газопроводов ОАО «Газпром», утвержденные заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым 17.10.2013;
- Сборник цен на научно-проектные работы по памятникам истории и культуры» (СЦНПР-91), утвержденный приказом Министерства культуры СССР от 05.10.1990 № 321;
- УПР.ЭХЗ-01-2013«Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии. Альбом 1»;
- УПР.ЭХЗ-02-2013 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии. Альбом 2»;
- Реестр трубной продукции, технические условия, которые прошли рассмотрение постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции;
- Приказ ОАО «Газпром» от 22.03.2013 № 98 «Об утверждении перечня информации, составляющей коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации ОАО «Газпром»»;
- СТО Газпром 2-1.15-878-2014 «Основные положения по автоматизации объектов энергетики»;

В остальном руководствоваться утвержденным заданием на проектирование с изменениями № 1-6

**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер  
филиала ООО «Газпром инвест»  
«Газпром реконструкция»

  
«          »            2021 г.  


**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»

  
«          »            2021 г.  


**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»

  
«          »            2021 г.  


**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Нижний  
Новгород»

  
«          »            2022 г.  
Временно исполняющий обязанности  
генерального директора  
Р.А. Садрtdинов, Зеваков

**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ООО «Газпром проектирование»

  
«          »            2021 г.  

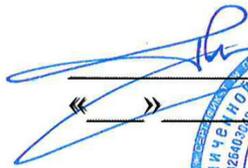

**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»

  
«          »            2021 г.  


**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер – первый  
заместитель генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Саратов»

  
«          »            2021 г.  




Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром трансгаз Краснодар»  
(ООО «Газпром трансгаз Краснодар»)

Главному инженеру  
Санкт-Петербургского филиала  
ООО «Газпром проектирование»

ул. им. Дзержинского, д. 36, г. Краснодар  
Краснодарский край, Российская Федерация, 350051  
тел.: +7 (861) 224-08-68

e-mail: adm@tgk.gazprom.ru, www.krasnodar-tr.gazprom.ru  
ОКПО 80169546, ОГРН 1072308003063, ИНН 2308128945, КПП 997250001

28.04.2023 № 02/0241/3609  
на № 01/02-4384 от 07.04.2023

**Н.Е. Кривенко**

*Технические условия на пересечение*

### Технические условия

на пересечение проектируемым кабелем связи по объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». 2-й этап (Восточный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд.м<sup>3</sup>/год. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379» автодороги от проходной КС до трассы «Березанская-Каневская»: ширина проезжей части 3,5 м, дорожное покрытие асфальт.

1. Проектирование и работы по строительству выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*, СП 48.13330.2012 «Организация строительства», СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт», СП 86.13330.2022, СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги», ПУЭ (7-издание), РД 45.120-2000 Нормы технологического проектирования «Городские и сельские телефонные сети». Рабочую документацию разработать в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.703-2020 «Правила выполнения рабочей документации проводных средств связи» и другой действующей нормативно-технической документацией.

2. Перед началом работ определить место пересечения проектируемого кабеля связи и автодороги с подписанием двухстороннего акта о закреплении места пересечения совместно с представителем Березанского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

3. Место пересечения проектируемого кабеля связи с существующей автодорогой обозначить согласно п. 15.14 СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85\* Магистральные трубопроводы».

4. При пересечении проектируемым кабелем связи обеспечить целостность существующей автодороги.

5. Пересечение существующей автодороги проектируемым кабелем связи выполнить методом горизонтально-направленного бурения в футляре из полиэтиленовых труб, угол пересечения принять близким к 90°.

6. Концы футляра вывести на расстояние не менее 1 м по обе стороны от подошвы насыпи или полевой бровки кювета автодороги с заглублением на всю длину футляра не менее 0,8 м ниже дна кювета в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012.

7. Принятые в проектной документации конструктивные решения в месте пересечения кабеля связи и существующих дорожных сооружений должны обеспечивать безопасное движение транспортных средств.

8. В рабочей документации нанести коммуникации ООО «Газпром трансгаз Краснодар» и проектируемые коммуникации. Указать их наименования, паспортные характеристики и пикетаж точек пересечения.

9. Строительной организации по окончании производства работ провести рекультивацию, выполнить мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности.

10. Все работы в охранной зоне автодороги от проходной КС до трассы «Березанская-Каневская» выполнять по письменному разрешению на производство работ в охранной зоне, с предоставлением согласованного проекта производства работ и в присутствии представителя Березанского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Краснодар». Вызов представителя осуществляется не позднее, чем за трое суток телефонограммой по тел. (86157) 5-24-92.

11. Не допускать использование существующей автодороги от проходной КС до трассы «Березанская-Каневская» для выполнения строительно-монтажных работ проектируемого кабеля связи.

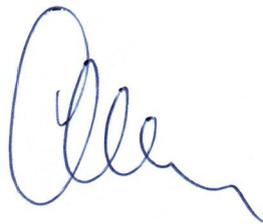
12. Один экземпляр исполнительной документации на пересечение проектируемым кабелем связи существующей автодороги предоставить в Березанское ЛПУМГ в течение месяца со дня окончания работ.

13. Выполненную рабочую документацию и ППР согласовать с ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (350051, Краснодар, ул. Дзержинского, 36, тел. (861) 213-19-46).

14. Нарушение любого пункта технических условий влечет за собой их аннулирование.

15. Технические условия выданы сроком на 3 года.

**Главный инженер – первый  
заместитель генерального  
директора**



**С.Г. Шабля**



**УПРАВЛЕНИЕ  
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Пушкина/Рашпилевская ул., д. 31/7/1,  
г. Краснодар, 350063  
тел. (861) 268-58-71, факс: (861) 268-21-37,  
ОГРН 1082309000080 ОКПО 84435453  
ИНН 2309109021 КПП 230901001

04.07.2012 № 80.06-472/2.03.05

На № 06-33/6976-490 от 18.06.2012 г.

Главному инженеру ОАО «Гипроспецгаз»  
А.И.Субочеву  
Суворовский пр., 16/13, г.Санкт-Петербург,  
191036

Руководителю Брюховецкого дорожного  
филиала ГКУ КК «Краснодаравтодор»  
А.И.Еременко

О выдаче технических условий

Управление автомобильных дорог Краснодарского края дает согласие на пересечение ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная на участке км 64+121 с выполнением следующих технических условий.

Технические условия

на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги IV технической категории ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная на участке км 64+121

-пересечение ВОЛС земляного полотна автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная на км 64+121 запроектировать методом продавливания или горизонтального бурения под углом 90<sup>0</sup>, не допускается при производстве работ указанными методами разрытие обочин и откосов земляного полотна;

-диаметр футляра принять согласно соответствующих нормативных документов на проектирование коммуникаций связи;

-концы футляров должны быть выведены за пределы подошвы насыпи с обеих сторон дороги на расстояние не менее 10 м;

-заглубление участка ВОЛС под автомобильной дорогой должно быть принято не менее 1,4 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верхней образующей защитного футляра;

-при проектировании предусмотреть мероприятия исключающие загрязнение проезжей части автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная;

-при производстве работ не допускается использование гусеничной техники с выездом на проезжую часть и обочины автомобильной дороги.

-разработать и согласовать с ОГИБДД ОМВД РФ по Брюховецкому району схему расстановки дорожных знаков и организации дорожного движения на период производства работ по прокладке ВОЛС под автомобильной дорогой (условие для подрядчика);

-срок действия технических условий для проектирования пересечения один год, указанный срок может быть продлен при соответствующем обосновании заинтересованной стороны.

После ввода объекта в эксплуатацию технические условия силу не теряют и являются постоянными на весь срок службы объекта.

Проектную документацию на прокладку ВОЛС под автомобильной дорогой согласовать с управлением автомобильных дорог Краснодарского края (г.Краснодар, тел.268-26-43, отдел согласований и организации весового контроля), один экземпляр

согласованной проектной документации предоставляется управлению автомобильных дорог Краснодарского края.

Разрешение на прокладку ВОЛС в месте пересечения автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуринская выдается органом местного самоуправления Кореновского района в соответствии с Градостроительным кодексом, перед началом производства работ разрешение и согласованная проектная документация на прокладку ВОЛС предъявляются для сведения и контроля за ходом работ Брюховецкому дорожному филиалу ГКУ КК «Краснодаравтодор» (руководитель дорожного филиала А.И.Еременко, ст.Брюховецкая, тел.3-23-38).

Контроль за выполнением настоящих технических условий обеспечивается управлением автомобильных дорог Краснодарского края и Брюховецким дорожным филиалом ГКУ КК «Краснодаравтодор».

После окончания работ земельные участки прилегающие к автомобильной дороге в зоне пересечения ВОЛС приводятся в надлежащий порядок (вертикальная планировка) со сдачей участка по акту Брюховецкому дорожному филиалу ГКУ КК «Краснодаравтодор».

При производстве работ, в случае ухудшения условий безопасности дорожного движения на участке пересечения ВОЛС автомобильной дороги или невыполнения вышеуказанных требований управление автомобильных дорог Краснодарского края оставляет за собой право на отзыв своих согласований по представлению Брюховецкого дорожного филиала ГКУ КК «Краснодаравтодор».

На стадии разработки проектной документации управление автомобильных дорог Краснодарского края оставляет за собой право на внесение изменений и дополнений в настоящие технические условия.

Технические условия не дают права на производство строительно-монтажных работ без разрешения органа местного самоуправления Брюховецкого района и согласованной проектной документации.

Технические условия от 08.02.2012 № 80.06- 73/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуринская на участке км 64+103 считать утратившими силу.

Заместитель руководителя управления



Г.Н.Рыжков

Г.А. Барышникова  
268-26-43



**МИНИСТЕРСТВО  
СТРОИТЕЛЬСТВА,  
АРХИТЕКТУРЫ И  
ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Красная ул., д. 35, г. Краснодар, 350014  
тел. (861) 992-50-61, 992-50-62, факс: (861) 992-50-64  
<http://minstroy-kuban.ru>  
e-mail: [minstroy@krasnodar.ru](mailto:minstroy@krasnodar.ru)  
ОГРН 1122308006590 ОКПО 09414559  
ИНН 2308190196 КПП 230801001

Главному инженеру ОАО  
«Гипроспецгаз»  
Е.А. Соловьеву

Суворовский пр., 16/13,  
г. Санкт-Петербург, 191036

Копии по списку

17.12.2014 № 207.08.1-126/14-11  
На № 06-33/6976-652 от 02.12.2014 г.

**О продлении технических условий**

Министерство строительства, архитектуры и дорожного хозяйства Краснодарского края продлевает до 01.01.2016г. технические условия:

от 13.02.2012 № 80.06-81/12-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная на участке км 64+112;

от 13.02.2012 № 80.06-84/12-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная на участке км 64+145;

от 04.07.2012 № 80.06-471/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная на участке км 64+100;

от 04.07.2012 № 80.06-472/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Новоджерелиевская – ст-ца Брюховецкая – ст-ца Батуриная на участке км 64+121;

от 10.07.2012 № 80.06-512/12-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги ст-ца Староминская – ст-ца Кушевская на участке км 44+700;

от 10.07.2012 № 80.06-511/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Староминская – ст-ца Кушевская на участке км 44+709;

от 10.07.2012 № 80.06-510/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной ст-ца Староминская – ст-ца Кушевская на участке км 44+688;

от 06.12.2011 № 80.06-943/11-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги с.Юровка – ст-ца Раевская – г.Новороссийск на участке км 20+420;

от 06.12.2011 № 80.06-944/11-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги с.Юровка – ст-ца Раевская – г.Новороссийск на участке км 20+430;

от 06.12.2011 № 80.06-945/11-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги с.Юровка – ст-ца Раевская – г.Новороссийск на участке км 20+440;

от 07.12.2011 № 80.06-946/11-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги с.Юровка – ст-ца Раевская – г.Новороссийск на участке км 20+456;

от 27.12.2011 № 80.06-1004/11-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги х.Павловский – х.Садовый на участке км 5+304;

от 27.12.2011 № 80.06-1005/11-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги х.Павловский – х.Садовый на участке км 5+288;

от 27.12.2011 № 80.06-1006/11-03.05 на проектирование пересечения подземной ВОЛС автомобильной дороги х.Павловский – х.Садовый на участке км 5+279;

от 27.12.2011 № 80.06-1007/11-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги х.Павловский – х.Садовый на участке км 5+269;

от 28.12.2011 № 80.06-1015/11-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги г.Темрюк – г.Краснодар – г.Кропоткин – граница Ставропольского края на участке км 122+772;

от 28.12.2011 № 80.06-1016/11-03.05 на проектирование пересечения подземной ВОЛС автомобильной дороги г.Темрюк – г.Краснодар – г.Кропоткин – граница Ставропольского края на участке км 122+763;

от 15.11.2013 № 80.06-281/13-03.05 на проектирование пересечения подземной ЛЭП-10 кВ автомобильной дороги г.Темрюк – г.Краснодар – г.Кропоткин – граница Ставропольского края на участке км 122+753;

от 29.12.2011 № 80.06-1049/11-03.05 на проектирование пересечения подземным магистральным газопроводом автомобильной г.Темрюк – г.Краснодар – г.Кропоткин – граница Ставропольского края на участке км 122+805.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с п.п. 2, 3 статьи 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» прокладка, перенос или переустройство инженерных коммуникаций, их эксплуатация в границах полосы отвода автомобильной дороги осуществляются владельцами таких инженерных коммуникаций на основании

договора, заключаемого владельцами таких инженерных коммуникаций с владельцем автомобильной дороги.

При заключении вышеназванного договора в обязательном порядке предусматриваются следующие обязательства владельца инженерных коммуникаций:

- осуществить за свой счет перенос, переустройство инженерных коммуникаций, если они создадут препятствия для нормальной эксплуатации автомобильной дороги при ее реконструкции, капитальном ремонте или будут ухудшать условия движения по ней, компенсировать затраты владельцу автомобильной дороги, связанные с переносом, переустройством инженерных коммуникаций при реконструкции, капитальном ремонте автомобильной дороги, а также затраты, связанные с ликвидацией самовольно размещенных инженерных коммуникаций, не предусмотренных проектно-сметной документацией на прокладку инженерных коммуникаций;

- обязан компенсировать в полном объеме ущерб, причиненный автомобильной дороге, возникший в случае прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций, их эксплуатации по вине владельца коммуникации на основании решения (акта), принятого двухсторонней комиссией, создаваемой владельцем коммуникации и владельцем автомобильной дороги;

- обязан не препятствовать работам по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (в том числе перспективной реконструкции) автомобильной дороги;

- обязан обеспечить соблюдение требований Федерального закона от 08 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правил установления и использования придорожных полос автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в государственной собственности Краснодарского края, и Правил установления и использования полос отвода автомобильных дорог общего пользования регионального или межмуниципального значения, находящихся в государственной собственности Краснодарского края

- обязан при передаче инженерных коммуникаций другому балансодержателю в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания акта приема-передачи направить в министерство строительства, архитектуры и дорожного хозяйства Краснодарского края письменное уведомление с указанием реквизитов нового балансодержателя;

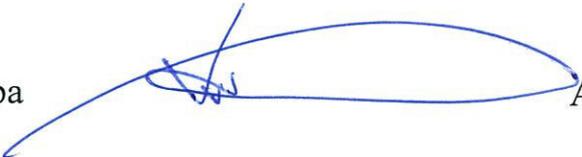
- при передаче инженерных коммуникаций другому балансодержателю договор на размещение инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги подлежит перезаключению с новым балансодержателем объекта в течение десяти рабочих дней с момента такой передачи. В случае несоблюдения сроков такого перезаключения, владелец автомобильной дороги, либо иная организация, выполняющая дорожные работы, в соответствии с заключенным государственным контрактом, не несут ответственности за повреждение или порчу инженерных коммуникаций;

- несет имущественную, административную и иную ответственность, возмещает владельцу автомобильной дороги и/или третьим лицам в полном объеме убытки, включая судебные издержки, последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших вследствие невыполнения, ненадлежащего выполнения владельцем инженерных коммуникаций требований технических условий, согласованных проектных решений, требований по безопасности дорожного движения при прокладке, переносе переустройстве инженерных коммуникаций, их эксплуатации, в том числе неудовлетворительной организации работ в зоне проведения работ;

- не имеет претензий к владельцу автомобильной дороги, либо иной организации, выполняющей дорожные работы, в соответствии с заключенным государственным контрактом, за повреждение или порчу инженерных коммуникаций, в случае прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций, их эксплуатации с нарушением требований договора, технических требований и условий и согласованных проектных решений.

Настоящее продление технических условий не является разрешением на производство строительно-монтажных работ.

Первый заместитель министра



А.А. Емельянов



**УПРАВЛЕНИЕ  
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Пушкина/Раппиловская ул., д. 31/7/1,  
г. Краснодар, 350063  
тел. (861) 268-58-71, факс: (861) 268-21-37,  
ОГРН 1082309000080 ОКПО 84435453  
ИНН 2309109021 КПП 230901001

29.12.2011 № 80.06-1040/11-03.05  
На № 06-33/6976-108 от 06.12.2011 г.

Начальнику группы подготовки объектов к  
проектированию ОАО «Гипроспецгаз»  
С.И.Александрову  
Суворовский пр., 16/13, г.Санкт-Петербург,  
191036

Руководителю Усть-Лабинского дорожного  
филиала ГКУ КК «Краснодаравтодор»  
А.А.Ермаку

О выдаче технических условий

Управление автомобильных дорог Краснодарского края дает согласие на пересечение ВОЛС автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск на участке км 15+266 с выполнением следующих технических условий.

Технические условия  
на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги II технической категории  
г.Кореновск – г.Тимашевск на участке км 15+266

-пересечение ВОЛС земляного полотна автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск на км 15+266 запроектировать методом продавливания или горизонтального бурения под углом  $90^0$ , не допускается при производстве работ указанными методами разрытие обочин и откосов земляного полотна;

-диаметр футляра принять согласно соответствующих нормативных документов на проектирование коммуникаций связи;

-концы футляров должны быть выведены за пределы подошвы насыпи с обеих сторон дороги на расстояние не менее 25 м;

-заглубление участка ВОЛС под автомобильной дорогой должно быть принято не менее 1,4 м от подошвы насыпи автомобильной дороги до верхней образующей защитного футляра;

-разработать и согласовать с УГИБДД ГУ МВД России по Краснодарскому краю схему расстановки дорожных знаков и организации дорожного движения на период производства работ по прокладке ВОЛС под автомобильной дорогой (условие для подрядчика);

-срок действия технических условий для проектирования пересечения один год, указанный срок может быть продлен при соответствующем обосновании заинтересованной стороны.

После ввода объекта в эксплуатацию технические условия силу не теряют и являются постоянными на весь срок службы объекта.

Рабочие чертежи на прокладку ВОЛС под автомобильной дорогой согласовать с управлением автомобильных дорог Краснодарского края (г.Краснодар, тел.268-26-43, отдел согласований и организации весового контроля), один экземпляр согласованных рабочих чертежей предоставляется управлению автомобильных дорог Краснодарского края.

Разрешение на прокладку ВОЛС в месте пересечения автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск выдается органом местного самоуправления Кореновского района в соответствии с Градостроительным кодексом, перед началом производства работ

разрешение и согласованные рабочие чертежи на прокладку ВОЛС предъявляются для сведения и контроля за ходом работ Усть-Лабинскому дорожному филиалу ГКУ КК «Краснодаравтодор» (руководитель дорожного филиала А.А.Ермак, г.Усть-Лабинск, тел.4-23-38).

Контроль за выполнением настоящих технических условий обеспечивается управлением автомобильных дорог Краснодарского края и Усть-Лабинским дорожным филиалом ГКУ КК «Краснодаравтодор».

После окончания работ земельные участки прилегающие к автомобильной дороге в зоне пересечения ВОЛС приводятся в надлежащий порядок (вертикальная планировка) со сдачей участка по акту Усть-Лабинскому дорожному филиалу ГКУ КК «Краснодаравтодор».

При производстве работ, в случае ухудшения условий безопасности дорожного движения на участке пересечения ВОЛС автомобильной дороги или невыполнения вышеуказанных требований управление автомобильных дорог Краснодарского края оставляет за собой право на отзыв своих согласований по представлению Усть-Лабинского дорожного филиала ГКУ КК «Краснодаравтодор».

Технические условия не дают права на производство строительно-монтажных работ без разрешения органа местного самоуправления Кореновского района.

Технические условия от 21.07.2011 № 80.06-489/11-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск на участке км 15+360 считать утратившими силу.

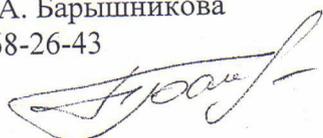
Заместитель руководителя управления

Г.Н.Рыжков

Начальник отдела согласований и организации весового контроля

А.А.Белугин

Г.А. Барышникова  
268-26-43



Копия передана в отдел согласований и организации весового контроля  
Барышникова Г.А.





**ДЕПАРТАМЕНТ  
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Пушкина/Рашиповская ул., д. 31/7/1,  
г. Краснодар, 350063  
тел. (861) 268-15-62, факс: (861) 268-62-36,  
uad@krasnodar.ru

ОГРН 1082309000080 ОКПО 84435453  
ИНН 2309109021 КПП 230901001

06.12. 2013 № 80.06-780/13-03.05

На № 06-33/6976-405 от 29.11.2013 г.

Ведущему инженеру отдела № 6 (по  
доверенности № Д-10 от 14.01.2013г.)  
ОАО «Гипроспецгаз»  
О.В.Новинской  
Суворовский пр., 16/13, г.Санкт-  
Петербург, 191036

Руководителю Новороссийского  
дорожного филиала ГКУ КК  
«Краснодаравтодор»  
В.А.Перепелицину

Руководителю Славянского  
дорожного филиала ГКУ КК  
«Краснодаравтодор»  
С.Д.Локтионову

Руководителю Усть-Лабинского  
дорожного филиала ГКУ КК  
«Краснодаравтодор»  
А.А.Ермаку

О продлении технических условий

Департамент автомобильных дорог Краснодарского края продлевает до 01.01.2015г. технические условия

от 27.12.2011 № 80.06-1000/11-03.05 на проектирование реконструкции существующего съезда с автомобильной дороги г.Анапа – с.Сукко на участке км 9+205 слева;

от 14.02.2012 № 80.06-85/12-03.05 на проектирование пересечения кабелем связи автомобильной дороги с.Варваровка – с.Рассвет на участке км 4+400;

от 14.02.2012 № 80.06-89/12-03.05 на проектирование пересечения кабелем связи автомобильной дороги х.Новотроицкий – х.Евсеевский – ст-ца Троицкая на участке км 13+705;

от 11.12.2012 № 80.06-947/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги ст-ца Троицкая – ст-ца Федоровская на участке км 30+633;

от 11.12.2012 № 80.06-948/12-03.05 на проектирование пересечения подземным газопроводом автомобильной дороги ст-ца Троицкая – ст-ца Федоровская на участке км 30+684;

от 11.12.2012 № 80.06-949/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Троицкая – ст-ца Федоровская на участке км 30+643;

от 11.12.2012 № 80.06-950/12- 03.05 на проектирование пересечения подземным газопроводом автомобильной дороги ст-ца Троицкая – ст-ца Федоровская на участке км 30+652;

от 24.12.2012 № 80.06-974/12-03.05 на проектирование съезда с автомобильной дороги х.Новотроицкий – х.Евсеевский – ст-ца Троицкая на участке км 13+735 справа;

от 29.12.2011 № 80.06-1039/11-03.05 на проектирование пересечения подземным газопроводом автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск на участке км 15+257;

от 29.12.2011 № 80.06-1040/11-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск на участке км 15+266;

от 29.12.2011 № 80.06-1041/11-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск на участке км 15+276;

от 29.12.2011 № 80.06-1042/11-03.05 на проектирование пересечения подземным газопроводом автомобильной дороги г.Кореновск – г.Тимашевск на участке км 15+225;

от 30.12.2011 № 80.06-1062/11-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10 кВ автомобильной дороги ст-ца Платнировская – ст-ца Сергиевская – ст-ца Дядьковская на участке км 19+149;

от 30.12.2011 № 80.06-1065/11-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Платнировская – ст-ца Сергиевская – ст-ца Дядьковская на участке км 19+139;

от 30.12.2011 № 80.06-1066/11-03.05 на проектирование пересечения подземным газопроводом автомобильной дороги ст-ца Платнировская – ст-ца Сергиевская – ст-ца Дядьковская на участке км 19+130;

от 30.12.2011 № 80.06-1067/11-03.05 на проектирование пересечения подземным газопроводом автомобильной дороги ст-ца Платнировская – ст-ца Сергиевская – ст-ца Дядьковская на участке км 19+098;

Настоящее продление технических условий не является разрешением на производство строительно-монтажных работ.

Заместитель руководителя департамента

Г.Н.РЫЖКОВ

Г.А.Барышникова  
992-51-29



**ДЕПАРТАМЕНТ  
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Пушкина/Рашпилевская ул., д. 31/7/1,  
г. Краснодар, 350063  
тел. (861) 268-15-62, факс: (861) 268-62-36,  
uad@krasnodar.ru

ОГРН 1082309000080 ОКПО 84435453  
ИНН 2309109021 КПП 230901001

27.11.2013 № 80.06-752/13-03.01  
На № 06-33/6976-132 от 23.10.2013 г.

Ведущему инженеру отдела № 6 (по  
доверенности № Д-10 от 14.12.2013 г.)  
ОАО «Гипроспецгаз»  
О.В.Новинской  
Суворовский пр., 16/13, г.Санкт-  
Петербург, 191036

Руководителю Усть-Лабинского  
дорожного филиала ГКУ КК  
«Краснодаравтодор»  
А.А.Ермаку

Руководителю Крыловского  
дорожного филиала ГКУ КК  
«Краснодаравтодор»  
Н.А.Хвостикку

Руководителю Брюховецкого  
дорожного филиала ГКУ КК  
«Краснодаравтодор»  
А.И.Еременко

**О продлении технических условий**

Департамент автомобильных дорог Краснодарского края продлевает до  
01.12.2014г. технические условия

от 29.12.2011 № 80.06-1042/11-03.05 на проектирование пересечения  
подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги г.Кореновк –  
г.Тимашевск на участке км 15+225;

от 29.12.2011 № 80.06-1041/11-03.05 на проектирование пересечения  
ВЛ-10кВ автомобильной дороги г.Кореновк – г.Тимашевск на участке км  
15+276;

от 29.12.2011 № 80.06-1040/11-03.05 на проектирование пересечения  
ВОЛС автомобильной дороги г.Кореновк – г.Тимашевск на участке км 15+266;

от 29.12.2011 № 80.06-1039/11-03.05 на проектирование пересечения  
подземным магистральным газопроводом автомобильной дороги г.Кореновк –  
г.Тимашевск на участке км 15+257;

от 10.07.2012 № 80.06-513/12-03.05 на проектирование пересечения  
ВОЛС автомобильной дороги п.Лаштованный – п.Образцовый – ст-ца  
Крыловская на участке км 18+086;

от 10.07.2012 № 80.06-509/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-  
10кВ автомобильной дороги п.Лаштованный – п.Образцовый – ст-ца  
Крыловская на участке км 18+065;

от 04.07.2012 № 80.06-490/12- 03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10 кВ автомобильной дороги с.Ильинское – с.Полтавченское на участке км 3+692;

от 04.07.2012 № 80.06-489/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги с.Ильинское – с.Полтавченское на участке км 3+671;

от 04.07.2012 № 80.06-630/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Ленинградская – х.Белый – ст-ца Октябрьская на участке км 0+681;

от 04.07.2012 № 80.06-483/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги ст-ца Ленинградская – х.Белый – ст-ца Октябрьская на участке км 0+720;

от 04.07.2012 № 80.06-477/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги х.Андрющенко – х.Краснострелецкий на участке км 2+492;

от 04.07.2012 № 80.06-476/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги х.Андрющенко – х.Краснострелецкий на участке км 2+471;

от 04.07.2012 № 80.06-474/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги ст-ца Староминская – ст-ца Ленинградская – ст-ца Павловская на участке км 49+462;

от 04.07.2012 № 80.06-473/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Староминская – ст-ца Ленинградская – ст-ца Павловская на участке км 49+441;

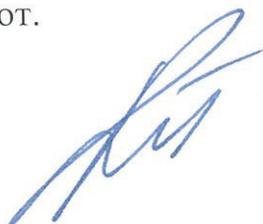
от 04.07.2012 № 80.06-485/12-03.05 на проектирование пересечения ВОЛС автомобильной дороги ст-ца Каневская – ст-ца Березанская на участке км 39+709;

от 04.07.2012 № 80.06-484/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги ст-ца Каневская – ст-ца Березанская на участке км 39+688;

от 04.07.2012 № 80.06-475/12-03.05 на проектирование пересечения ВЛ-10кВ автомобильной дороги ст-ца Батуриная – с.Новое Село на участке км 6+982;

Настоящее продление технических условий не является разрешением на производство строительно-монтажных работ.

Заместитель руководителя департамента



Г.Н.Рыжков

Г.А.Барышникова  
992-51-29



АО «ЧЕРНОМОРТРАНСНЕФТЬ»

ш. Сухумское, д. 85, к. 1, г. Новороссийск, городской округ город Новороссийск, Краснодарский край, Российская Федерация, 353902  
тел. (8617) 60-34-51; e-mail: chtn@nvr.transneft.ru; ИНН 2315072242; КПП 997250001; ОКПО 00139011

29.08.2022 № ЧТН-01-29-16/21765  
На № 23074-грц от 08.08.2022

Главному инженеру  
Филиала «Газпром реконструкция»  
ООО «Газпром инвест»  
Д.В. Ткачуку

О внесении изменений в ТУ

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на обращение филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» от 08.08.2022 № 25/01/92/02-23074-ГРЦ АО «Черномортранснефть» уведомляет:

1. О внесении изменений в технические условия № 2022-07-024 от 25.07.2022 по объекту «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток», 2-й этап (Восточный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд м<sup>3</sup>/год. Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379»:

- п. 3 принять в следующей редакции: «основные параметры проектируемого объекта: магистральный газопровод Ду 1400 мм, давлением 9,8 Мпа, площадочные и линейные объекты притрассовой инфраструктуры (трассы ВОЛС, ЛЭП, подъездные автодороги);

- п. 11 принять в следующей редакции: «Пересечение проектируемого газопровода с МН выполнить закрытым способом, в защитном футляре ДУ 1700мм длиной не менее 20 м. Расстояние «в свету» по вертикали между нижней

Ю.Г. Кондауров  
(9887) 65-56-23 или 8(800) 555-55-65 доб. (6271)1222



образующей существующего нефтепровода и верхней образующей футляра проектируемого газопровода в месте пересечения обеспечить не менее 3 м, а при прокладке газопровода методом горизонтально-направленного бурения - не менее 5,0 м в свету».

2. О внесении изменений в технические условия № 2022-05-001 от 05.05.2022 по объекту «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» Участок «Починки-Анапа», км 1168,1 – км 1379 (км 1168,1 – км 1231, км 1231 + км 1379) с обустройством перемычек с газопроводом «Починки – Изобильное – ССПХГ», ГИС «Мокшанская», ГИС «Сальская», ГИС «Котельниково-2»»:

- п. 10 принять в следующей редакции: «Пересечение проектируемого газопровода с МН выполнить закрытым способом, в защитном футляре ДУ 1700мм длиной не менее 20 м. Расстояние «в свету» по вертикали между нижней образующей существующего нефтепровода и верхней образующей футляра проектируемого газопровода в месте пересечения обеспечить не менее 3 м, а при прокладке газопровода методом горизонтально-направленного бурения - не менее 5,0 м в свету».

Вышеуказанные изменения в технические условия внесены в соответствии с пунктом 9.1.4 СП 36.13330.2012 Изм. № 3 4 (Изменение N 3, утверждено приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России) от 5 февраля 2021 г. N 45/пр и введено в действие распоряжением Правительства Российской Федерации от 6 апреля 2021 года N 887-р с 08.04.2021. Изменение N4, утверждено и введено в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России) от 31 мая 2022 г. N 434/пр с 31.05.2022):

п. 9.1.4 При проектировании пересечения участка магистрального трубопровода с трубопроводами различного назначения (нефтепроводы, нефтепродуктопроводы, газопроводы, аммиакопроводы, водопроводы, канализация и др.) расстояние между ними в свету следует принимать не менее

350 мм, а пересечение выполнять под углом не менее 60° (за исключением трубопроводов бестраншейной прокладки).

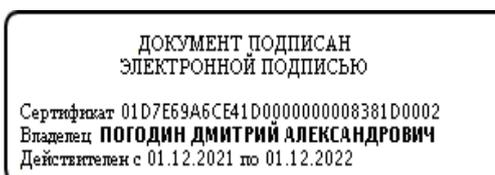
При прокладке трубопровода бестраншейными способами угол пересечения с другими трубопроводами, электрическими кабелями и кабелями связи должен составлять не менее 30° (при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов угол пересечения не нормируется), при этом точки начала и конца участка бестраншейной прокладки должны располагаться за пределами охранной зоны пересекаемого действующего трубопровода. Расстояние между действующим и проектируемым трубопроводами должно составлять не менее 3,0 м в свету (при пересечении действующего магистрального газопровода - не менее 4,0 м в свету), а при прокладке трубопровода методом горизонтально-направленного бурения - не менее 5,0 м в свету.

Настоящее письмо является неотъемлемой частью технических условий № 2022-07-024, № 2022-05-001, которые актуальны при его наличии.

- Приложение: 1. ТУ № 2022-07-024 на 9 л. в 1 экз.;
2. ТУ № 2022-05-001 на 11 л. в 1 экз.

Главный инженер

Д.А. Погодин



Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

Наименование Пересечение проектируемых газопровода, ВОЛС, ВЛ с:  
технических условий:

- МН «Лисичанск-Тихорецк-1» на км. 443
- МН «Лисичанск-Тихорецк-2» на км 443
- МН «Лисичанск-Тихорецк-1» (лупинг 437-467 км) на км. 443
- МН «Куйбышев-Тихорецк» на км. 1221

Объект проектирования: Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» Участок «Починки-Анапа», км 1168,1 – км 1379 (км 1168,1 – км 1231, км 1231 + км 1379) с обустройством перемычек с газопроводом «Починки – Изобильное – ССПХГ», ГИС «Мокшанская», ГИС «Сальская», ГИС «Котельниково-2»

1. Технические условия выданы: филиалу «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» (198095, город Санкт-Петербург, Митрофаньевское шоссе, д. 2, к. 9, литер В) на пересечение проектируемых газопровода, ВОЛС, ВЛ с МН «Лисичанск-Тихорецк-1» на км. 443, МН «Лисичанск-Тихорецк-2» на км 443, МН «Лисичанск-Тихорецк-1» (лупинг 437-467 км) на км. 443, МН «Куйбышев-Тихорецк» на км. 1221 по объекту проектирования «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» Участок «Починки-Анапа», км 1168,1 – км 1379 (км 1168,1 – км 1231, км 1231 + км 1379) с обустройством перемычек с газопроводом «Починки – Изобильное – ССПХГ», ГИС «Мокшанская», ГИС «Сальская», ГИС «Котельниково-2».

2. Технические характеристики проектируемого линейного объекта:

2.1 место проведения работ: Краснодарский край, Белоглиненский район, участок № 23:03:0201001:82, Тихорецкий район, участок №№ 23:32:0401000:65, 23:32:0401000:144;

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

2.2 вид и состав работ: строительство;

2.3 основные параметры проектируемого объекта: магистральный газопровод Ду1400 мм, давлением 9,8 МПа, площадочные и линейные объекты притрассовой инфраструктуры (трассы ВОЛС, ЛЭП, подъездные автодороги, площадки ГИС).

3. Магистральные нефтепроводы МН «Лисичанск-Тихорецк-1» на км. 443, МН «Лисичанск-Тихорецк-2» на км 443, МН «Лисичанск-Тихорецк-1» (лупинг 437-467 км) на км. 443, МН «Куйбышев-Тихорецк» на км. 1221 (далее МН) обслуживает Тихорецкое районное управление магистральных нефтепроводов АО «Черномортранснефть» (далее ТРУМН).

4. До начала пересечения определить на местности с представителями ТРУМН точное место пересечения МН с проектируемым коммуникациями на предмет отсутствия на данном участке смонтированного оборудования, сооружений, опор ЛЭП каких-либо других сторонних коммуникаций. Результат оформить совместным двусторонним актом. Акт направить в ТРУМН для согласования.

5. Проектирование пересечения выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», ВСН 099-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты», ПУЭ, ПТЭЭП, ПОТЭУ и других нормативных документов, действующих в системе ПАО «Транснефть».

6. Проектную документацию (ПД), рабочую документацию (РД) и Проект производства работ (ППР) согласовать с АО «Черномортранснефть».

7. Все изменения проектной документации (ПД), рабочей документации (РД) и Проекта производства работ (ППР), вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с АО «Черномортранснефть».

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

8. Перед производством работ заключить договор об осуществлении специалистами ТРУМН надзора за ходом производства работ в охранной зоне МН при пересечении коммуникаций АО «Черномортранснефть» на платной основе. Установленная цена в размере 4 тысячи рублей в день, в том числе НДС (20%) в размере 666,66 рублей (шестьсот шестьдесят шесть рублей шестьдесят шесть копеек).

**Требования по пересечению газопровода с МН «Куйбышев-Тихорецк» на 1221км**

9. Пересечение проектируемого газопровода с МН «Куйбышев-Тихорецк» АО «Черномортранснефть» выполнить под углом, близким к 90<sup>0</sup>, но не менее 60<sup>0</sup>.

10. Пересечение проектируемого газопровода с МН выполнить методом наклонно-направленного бурения (ННБ) или горизонтального бурения (ГБ) зазор «в свету» по вертикали между нижней образующей существующего нефтепровода и верхней образующей проектируемого участка газопровода в месте пересечения обеспечить не менее 3 м.

11. Места входа и выхода бурового инструмента располагать не ближе 25 м от боковых образующих МН.

12. Для предотвращения возможного повреждения МН с буровой головкой, до начала работ по пересечению МН силами организации, выполняющей работы, провести шурфовку вручную пересекаемого нефтепровода на глубину заложения плюс 0,5 м, шириной 2 м, длиной не менее 5 м в обе стороны от оси проектируемой коммуникации. Все работы выполнять в присутствии представителей ТРУМН.

13. Предусмотреть защиту проектируемого участка газопровода в месте пересечения в соответствии с п.14.2.2 СП 36.13330.2012.

14. Места пересечений существующего МН с газопроводом на местности обозначить специальными знаками с составлением двухстороннего акта (в соответствии с РД-01.120.00-КТН-186-16 «Типовые цветовые решения для объектов

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»). Знаки использовать промышленного производства из треугольного высокопрочного пластикового профиля (в соответствии с ТУ 9570-004-09890805-2013).

**Требования по пересечению ВЛ-10 кВ и МН «Куйбышев-Тихорецк» на 1221 км**

15. Проектируемые опоры расположить за охранной зоной МН на расстоянии не менее 25 метров от оси МН.

16. Пересечения линий электропередач и МН выполнить под углом, близким к 90°, но не менее 60°.

17. Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения МН АО «Черномортранснефть» и его объектов (при любом виде прокладки) расположить ВЛ-10 кВ на расстоянии не менее 50 метров от узлов запорной арматуры, пуска (приема) СОД.

18. Места пересечений МН с проектируемой ВЛ-10 кВ на местности обозначить специальными знаками в соответствии с РД-01.120.00-КТН-186-16 «Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов» с составлением двухстороннего акта. Предусмотреть установку знаков заводского изготовления из треугольного высокопрочного пластикового профиля (в соответствии с ТУ 9570-004-09890805-2013).

**Требования по пересечению ВОЛС и МН «Куйбышев-Тихорецк» на 1221 км, МН «Лисичанск-Тихорецк» на 443 км**

19. Пересечения проектируемого участка ВОЛС и действующих МН АО «Черномортранснефть» выполнить под углом, близким к 90°, но не менее 60°.

20. Пересечение проектируемого участка ВОЛС с МН выполнить методом наклонно-направленного бурения (ННБ) или горизонтального бурения (ГБ) зазор «в свету» по вертикали между нижней образующей существующего нефтепроводов и

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

верхней образующей проектируемого участка ВОЛС в месте пересечения обеспечить не менее 3 м.

21. Места входа и выхода бурового инструмента располагать не ближе 25 м от боковых образующих крайних нефтепроводов, проходящих в одном технологическом коридоре.

22. Для предотвращения возможного повреждения существующих МН буровой головкой, до начала работ по пересечению МН силами организации, выполняющей работы, провести шурфовку вручную пересекаемого нефтепровода на глубину заложения плюс 0,5 м, шириной 2 м, длиной не менее 5 м в обе стороны от оси проектируемой коммуникации. Все работы выполнять в присутствии представителей ТРУМН.

23. Места пересечений МН с проектируемым участком ВОЛС на местности обозначить специальными знаками в соответствии с РД-01.120.00-КТН-186-16 «Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов» с составлением двухстороннего акта. Предусмотреть установку знаков заводского изготовления из треугольного высокопрочного пластикового профиля (в соответствии с ТУ 9570-004-09890805-2013).

24. Необходимые дополнительные сведения для проектирования получить в ТРУМН (352125, Россия, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, 93, тел. +7 (8619) 62-62-31, факс +7 (8619) 65-19-32).

25. Порядок оформления производства работ в охранной зоне МН АО «Черномортранснефть»:

25.1 составить не менее чем за десять дней до начала работ и направить на согласование в ТРУМН:

- проект производства работ, предусматривающий порядок и меры безопасности при выполнении строительно-монтажных работ;

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

- приказ о назначении ответственных лиц за организацию и безопасное производство работ в охранной зоне МН;

- список лиц и техники, задействованных в производстве работ;
- документы, подтверждающие квалификацию инженерно-технического персонала и рабочих;

25.2 получить в ТРУМН «Разрешение на производство работ в охранной зоне нефтепровода»;

25.3 оформить «Ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций», в котором за подписями владельцев земли и инженерных коммуникаций удостоверяется выполнение всех необходимых мероприятий по обеспечению безопасности производства работ;

25.4 при производстве огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности (земляные работы, передвижение автотракторной техники) получать наряды-допуски на работы повышенной опасности на объектах АО «Черномортранснефть»;

25.5 назначить лицо, ответственное за безопасный проезд техники в охранной зоне МН на период строительства;

25.6 передвижение техники в охранной зоне в ночное время суток запрещается;

25.7 запрещается производство строительных и земляных работ в охранной зоне МН:

- без представителя эксплуатирующей организации (п.5.7 «Правила охраны магистральных трубопроводов»;

- без оформления необходимых разрешительных документов (п.4.4 «Правила охраны магистральных трубопроводов».

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

26. За 5 суток до начала производства работ по пересечению МН вызвать представителя ТРУМН на место производства работ. Без представителя ТРУМН выполнение работ запрещается.

27. Земляные работы в охранной зоне МН производить с учетом требований СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87», исключающих возможность повреждения инженерных коммуникаций, а также в присутствии представителей ТРУМН.

28. Проезд строительной техники над существующими подземными коммуникациями выполнять по оборудованным временным переездам (учесть в смете), обозначенными специальными знаками. До оборудования переездов и обозначения их знаками строительные работы проводить запрещается.

29. До начала работ согласовать с ТРУМН места временных переездов через нефтепроводы/нефтепродуктопроводы и меры защиты нефтепроводов/нефтепродуктопроводов от повреждений.

30. Участки трассы МН в границах зоны производства работ, места пересечений и углы поворота трассы, а также границы разработки грунта вручную, закрепить знаками высотой 1,5-2,0 м. До закрепления участков трассы знаками ведение работ по пересечению запрещается.

31. За 10 рабочих дней до начала производства работ по объекту письменно оповестить ТРУМН.

32. Производство и приемку работ выполнять в светлое время суток, в присутствии представителей независимого технического надзора (по представлению АО «Черномортранснефть») и ТРУМН.

33. В целях обеспечения контроля за сохранностью коммуникаций и объектов МТ строительная и автомобильная техника подрядчика, привлекаемая к

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

работам в охранной зоне МН должна иметь опознавательные обозначения для её идентификации с воздуха при воздушном патрулировании:

33.1 опознавательный знак наносится для грузоподъемной, землеройной и автомобильной техники подрядных организаций полной массой свыше 3,5 т. Опознавательный знак должен содержать государственный регистрационный номер без указания кода региона, различимый с борта воздушного судна при авиапатрулировании. Нанесение опознавательных обозначений производится на крышу кабины, крышу манипулятора или другую плоскую поверхность размерами не меньше 800х500 мм.

Нанесение опознавательных знаков осуществляется перпендикулярно и симметрично продольной оси транспортной и строительной техники слева направо, по ходу его основного движения.

Высота буквенных и цифровых знаков должна составлять не менее 300 мм, ширина – не менее 120 мм, толщина линии – не менее 20 мм.

Опознавательные знаки должны наноситься силами подрядчика до выполнения допуска для работ в охранной зоне МН. Цвет опознавательных знаков, наносимых на транспортные средства, выбирается исходя из условий обеспечения восприятия и контрастности надписей и знаков по отношению к основному цвету транспортного средства;

33.2 при обнаружении повреждений любых коммуникаций, объектов МН, а также утечки нефти в процессе выполнения работ персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны;

33.3 о происшествии должно быть немедленно извещено руководство структурного подразделения ТРУМН АО «Черномортранснефть», эксплуатирующего соответствующие коммуникации;

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

33.4 до прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

34. Лица, выполняющие работы в границах зон с особыми условиями использования территорий, установленных для безопасной эксплуатации МН, принадлежащих АО «Черномортранснефть»:

34.1 без согласования производства работ в охранной зоне объектов магистральных трубопроводов с АО «Черномортранснефть» и/или разрешений на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства в случае, если для осуществления строительства, реконструкции объектов капитального строительства Градостроительным кодексом Российской Федерации предусмотрено получение таких разрешений, или

34.2 с нарушением требований технических регламентов, норм и правил, подлежащих обязательному исполнению, проектной документации, технических условий на пересечение (параллельное следование), выданных АО «Черномортранснефть» или

34.3 допускающие уничтожение или повреждение специальных знаков (предупредительных знаков, опознавательных знаков трубопроводов, сигнальных знаков, знаков ведения работ), а также знаков, обозначающих границы ЗОУИТ, приостанавливают по требованию АО «Черномортранснефть» или обязаны приостановить по требованию органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, осуществление таких работ до устранения нарушений.

Нарушение установленного порядка строительства, реконструкции объектов капитального строительства, уничтожение или повреждение специальных знаков образуют составы административных правонарушений, предусмотренных статьями

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

9.5, 7.2., 11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

35. После окончания работ:

35.1 составить акты на выполненные работы за подписью исполнителя и представителя ТРУМН. По одному экземпляру актов предоставить в ТРУМН для внесения соответствующих изменений в исполнительную документацию;

35.2 земельные угодья в пределах охранной зоны МН привести в состояние, пригодное для их использования, с составлением двухстороннего акта с землепользователями. Один экземпляр акта предоставить в ТРУМН;

35.3 в 2-х недельный срок с момента подписания акта на выполненные работы, представить в ТРУМН исполнительную документацию по пересечению;

35.4 направить в отдел эксплуатации МН АО «Черномортранснефть» материалы исполнительной геодезической съемки (плана) масштаба от 1:500 до 1:2000 с точными привязками взаимного расположения объекта Заявителя и объектов Общества, указанных в ТУ (с указанием мест пересечения, сближения, параллельного следования).

36. Технические условия утрачивают силу и подлежат повторному получению в следующих случаях:

36.1 если работы по строительству (реконструкции) проектируемого объекта Заявителя не начаты до истечения срока действия полученных ТУ и отсутствует запрос от Заявителя на пролонгацию ТУ;

36.2 при смене участка МН, на котором предполагается пересечение, параллельное следования, размещение в границах минимальных расстояний объекта Заявителя;

36.3 при смене технических характеристик объекта Заявителя и/или его назначения, указанных Заявителем.

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-001	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

37. Предоставление нормативных документов ПАО «Транснефть» сторонним организациям осуществляет ООО «НИИ Транснефть»: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а, тел. (495) 950-8295, факс (495) 950-8297, эл. почта: [niitnn@niitnn.transneft.ru](mailto:niitnn@niitnn.transneft.ru).

38. Принимая во внимание меры по исключению распространения коронавирусной инфекции (2019-nCoV) и обеспечению соблюдения санитарно-эпидемиологических требований, при направлении на рассмотрение и согласование документации и писем, необходимо воспользоваться способами передачи документов, исключающих личные встречи (электронная почта, почтовые отправления и т.п.).

39. Нарушение или невыполнение любого из пунктов настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

40. Срок действия технических условий 2 года.

Главный инженер



Д.А. Погодин



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СВЯЗЬ ОБЪЕКТОВ ТРАНСПОРТА И ДОБЫЧИ НЕФТИ» -  
 «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ СВЯЗИ»  
 ул. Волочаевская, 124, Новороссийск, Краснодарский край, Россия, 353911; Тел.: (8617) 603057; Факс: (8617) 603408  
 E-mail: skptus-inbox@stn.transneft.ru; ОКПО 00140058; ОГРН 1027739420961; ИНН/КПП 7723011906/ 231502001

10.03.2022 № СТН-10-16-11/821

На №

от

Представителю по доверенности

ООО "Призма"

Д.С. Мигульновой

О корректировке ТУ

**Уважаемая Дарья Сергеевна!**

В ответ на Ваш запрос №4322 от 05.03.2022 направляю откорректированные технические условия № 10-16/2367-П от 10.03.2022 на обеспечение сохранности и пересечение кабелей связи АО "Связьтранснефть" при проектировании трассы магистрального газопровода, ВЛ -10кВ, ВОЛС по объектам: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток". (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", 1168,1 - км 1231», «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток". (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231 - км 1379.»

Приложение: Технические условия № 10-16/2367-П от 10.03.2022, 7 листов

Заместитель главного инженера

И.П. Любин

Исполнитель:  
 Е.Ю. Скорик  
 тел. 6 (271) 57-25, 8 (8617)  
 60-39-91

Кол-во  
 ЛИСТОВ:  
 1 из 1



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главного инженера  
филиала АО «Связьтранснефть» -  
«Северо-Кавказское ПТУС»

И.П. Любин

10 / 03 2022 г.

**Технические условия на выполнение проектных работ № 10-16/2367-П**

на обеспечение сохранности и пересечение кабелей связи АО "Связьтранснефть" при проектировании трассы магистрального газопровода, ВЛ -10кВ, ВОЛС по объектам: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток". (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", 1168,1 - км 1231», «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод "Южный поток". (Восточный коридор). Южно-Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231 - км 1379.»

Все работы в охранной зоне кабелей связи АО «Связьтранснефть» должны выполняться в соответствии с проектно-сметной документацией, выполненной проектными организациями, имеющими лицензию на выполнение проектных работ, с учетом технических условий, выданных предприятием, эксплуатирующим данные линии связи, после согласования проектной документации, проекта производства работ и только в присутствии и под контролем представителей филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС»

1. Согласовать с Северо-Кавказским ПТУС проектные решения по пересечению и сближению с действующими кабельными линиями связи с объектом проектирования. Для этого направить в адрес Северо-Кавказского ПТУС в бумажном или электронном виде проектную/рабочую документацию в составе разделов: «Проект организации строительства», «Проект организации демонтажа» (при наличии), «Линейная часть» и другие разделы проектной документации, описывающие конструктивные и технологические решения, связанные с нормальной эксплуатацией действующих и проектируемых линейных и станционных сооружений связи.

2. При пересечении и параллельном следовании объектов строительства с коммуникациями АО «Связьтранснефть» (в 100 метровой зоне на всем участке производства работ), проектом предусмотреть необходимое количество вешек, указательных знаков, временных ограждений для обозначения коммуникаций АО «Связьтранснефть». Количество вешек и указательных знаков рассчитывать исходя из п.1. Технических мероприятий настоящих технических условий. Конструкцию вешек и указательных знаков согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть».

3. На рабочих чертежах проекта должны быть обозначены кабели связи АО «Связьтранснефть» и выполнены сноски: «Осторожно! Кабель связи АО «Связьтранснефть». Работы без представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС» ЗАПРЕЩЕНЫ!».

В проектной документации указать необходимость выполнения в процессе строительства следующих мероприятий:

1. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя филиала АО «Связьтранснефть» по электронному [skptus-inbox@stn.transneft.ru](mailto:skptus-inbox@stn.transneft.ru) и по адресу: 353911, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 124, тел. (8617) 603057, 609295, факс (8617) 603408 для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

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» - Северо-Кавказское 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-допуск»** с участием представителей организации — подрядчика выполняемых работ, и филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС».

3. Заказчик совместно с представителями подрядчика и филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС должны оформить **«Разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи»**.

4. После оформления всех разрешительных документов заказчик оформляет **«Ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций»**, в котором, за подписью должностного лица филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС (начальника ЦЭС или лица его замещающего), удостоверяется выполнение всех необходимых мероприятий по обеспечению безопасности производства работ в охранной зоне ЛКС.

5. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи Северо-Кавказского ПТУС должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

6. Не позднее, чем за 2-е суток до начала производства работ согласовать с филиалом АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС» рабочий проект и проект производства работ. После согласования рабочего проекта и проекта производства работ направить запрос в адрес филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС на выдачу технических условий на производство работ, по данному объекту.

7. Выдача/продление технических условий (на выполнение проектных работ и на производство работ), курирование производства работ в охранной зоне кабелей связи филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС производится на возмездной основе. Стоимость услуги определяется согласно утвержденных тарифов АО «Связьтранснефть».

8. На месте производства работ у производителя должен быть рабочий проект, проект производства работ, данные технические условия, технические условия на производство работ, разрешение на производство работ в охранной зоне линий и сооружений связи.

9. Приказом по организации, производящей работы, назначить лицо, ответственное за производство работ в охранной зоне кабеля АО «Связьтранснефть».

10. Установить охранную зону кабелей связи АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС».

11. Запретить передвижение любой техники по трассе кабеля связи АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС».

#### **Технические мероприятия.**

1. Место расположения подземных сооружений связи уточнить по всей длине действующего подземного кабеля связи в зоне производства работ и обозначить вешками высотой 1,5 – 2 метра, которые установить на прямых участках трассы через 10 – 15 метров. У всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Обеспечить поставку предупредительных знаков и вешек, а также работы по их установке и шурфованию кабеля силами и средствами заказчика или подрядчика, в присутствии представителя филиала АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС», эксплуатирующего кабельную линию связи.

**1.1. До прибытия представителя Северо-Кавказское ПТУС, эксплуатирующего кабельную линию связи, обозначения трассы, определения точного местоположения кабеля связи, документального оформления разрешений на производство работ, проведение земляных работ не допускается.**

1.2. Кроме вешек трасса кабеля связи в обязательном порядке обозначается предупредительными знаками, которые представляют собой окрашенный в жёлтый тон пластиковый прямоугольник толщиной не менее 4 миллиметров и размером 400х300 миллиметров с надписью (Приложение 1). Табличка устанавливается на столбе на высоте 1,7 метра над поверхностью земли.

2. Совместно с представителем филиала АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС определить места проезда спецтехники:

2.1. В местах проезда спецтехники через кабели связи предусмотреть устройство временных переездов с обозначением их временными знаками и указателями. Устройство временных проездов (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия) осуществляет строительная организация, выполняющая работы.

2.2. При проектировании постоянных проездов спецтехники через кабели связи предусмотреть закладку канала канализации (на глубине для ВОЛС – 1,2 метра, для остальных КЛС – 0,9 метра), проложенного в стороне от кабеля в 2-х метрах на границе его охранной зоны в виде трубы (для ВОЛС – ПЭ-80, ПНД-63Т, для остальных КЛС – ПЭ80, ПНД-110Т), длиной равной длине пересечения и выступов на 5 метров в каждую сторону дороги. Концы закладываемого патрона герметизируются с двух сторон и обозначаются интеллектуальными электронными маркерами для линий связи;

2.3. Предусмотреть обозначение предупредительными знаками, в соответствии с п.1.2 технических мероприятий, временных и/или постоянных переездов с двух сторон проходящие под дорогой КЛС, а также параллельно следующие КЛС с одной стороны дороги на расстоянии 10 метров от оси дороги.

3. Разработка грунта в пределах охранной зоны подземной кабельной линии связи или линии радиофикации допускается только с помощью лопат, без резких ударов. Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) запрещается.

4. Проектируемый волоконно-оптический кабель связи и магистральный газопровод проложить ниже кабелей связи СК ПТУС не менее чем на 0,5 м.

5. При разрытии траншей и котлованов на трассе подземной кабельной линии связи организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабеля от повреждений в следующем порядке:

5.1. кабель, проложенный в трубах (блоках), раскапывается ручным способом только до верхнего края трубы (блока). Затем прокладывается балка, необходимая для подвески указанного кабеля. После этого продолжается раскопка грунта до нижнего края трубы (блока), производится подвеска кабеля и затем дальнейшее разрытие грунта;

5.2. при разработке траншеи или котлована ниже уровня залегания подземного кабеля связи или в непосредственной близости от него должны быть приняты меры к недопущению осадки и оползания грунта;

5.3. при пересечении с кабелями связи Северо-Кавказского ПТУС первоначально определяется их местоположение, выполняется шурфование, вручную производится его открытие на длину, позволяющую свободно уложить его в защитный кожух из швеллера, длиной равной ширине траншеи + 2 метра с каждой стороны траншеи. Внутри и снаружи кожух обработать защитным антикоррозийным составом. Кожух по всей длине соединить болтовыми соединениями на расстоянии не более 1 метра с каждой стороны. Для установки болтовых соединений приварить петли. Для недопущения провисания кабеля с коробом, при необходимости, под короб установить опоры и закрепить их в грунте. Пересечение с кабелями связи Северо-Кавказского ПТУС выполнить в соответствии со СНиП.

5.4. защита кабеля связи или блоков кабельной канализации при оголении на большом протяжении должна быть предусмотрена на стадии разработки проекта производства работ;

5.5. при оголении в ходе земляных работ участка кабельной линии связи, каналов кабельной канализации организовывается их охрана за счет сил и средств производителя работ.

6. При пересечении кабеля связи методом ГНБ точки входа и выхода буровой головки запроектировать на расстоянии не менее чем 10 метров от оси кабеля связи.

7. При удельном сопротивлении грунта до 100 Ом х м ближайшую опору или ближайший электрод заземляющего контура опоры запроектировать на расстоянии не менее 10 метров от

кабелей связи. При удельном сопротивлении грунта свыше 100 Ом расстояние от кабеля связи до опор или их заземлителей запроектировать в соответствии с ПУЭ. Расстояние от кабелей связи СК ПТУС до опоры или ближайшего электрода заземляющего контура проектируемой опоры ВЛ напряжением 10 кВ может быть уменьшено до 5 м в случае покрытия кабеля связи в точке пересечения с ВЛ швеллером № 10 на длину, равной расстоянию между проводами ВЛ плюс 10 м с каждой стороны от крайних проводов ВЛ.

8. В случае покрытия кабеля связи швеллером № 10 выполнить шурфование, вручную произвести открытие кабеля связи СК ПТУС на длину, равной расстоянию между проводами ВЛ, плюс 10 м с каждой стороны от крайних проводов ВЛ.

9. В пролете пересечения ВЛ с кабелями связи крепление проводов ВЛ на опорах, ограничивающих пролет пересечения, должно осуществляться с помощью глухих зажимов, не допускающих падения проводов на землю в случае их обрыва в соседних пролетах.

10. При параллельном следовании расстояние от коммуникаций до кабелей связи принять в соответствии со СНиП.

11. Углы пересечений и расстояния до кабеля связи при параллельном следовании принять в соответствии с действующими СНиП 2.05.06-85\*, РД-24.040.00-КТН-062-14, ПУЭ, РД 45.120-2000.

12. В охранной зоне кабеля связи запрещается:

- устройство технологических проездов вдоль оси кабелей связи,
- планировка, срезка и выборка грунта с помощью землеройной техники,
- складирование стройматериалов,
- стоянка спецтехники, жилых вагончиков,
- разведение открытого огня,
- загромождение трассы кабеля поваленными деревьями, кустарниками, порубочными остатками, выбранным грунтом,
- производство работ в выходные, праздничные дни и в темное время суток.

13. Отогревание мерзлого грунта в зоне расположения подземных кабелей связи должно производиться так, чтобы температура грунта не вызвала повреждения оболочки и изоляции жил кабеля связи. Разработка мерзлого грунта с применением ударных механизмов запрещается.

14. Засыпка траншей в местах пересечения подземных кабелей связи и кабельной канализации производится слоями грунта толщиной не более 0,1 метра, с тщательным уплотнением. В зимних условиях засыпка производится песком или талым грунтом. Траншея засыпается вместе с балками и коробами, в которых были уложены кабели связи.

15. Обеспечить на время работ временную выноску и сохранность информационных знаков, шлагбаумов. После окончания работ средства фиксации трассы установить на место.

16. Произвести обозначение кабелей связи во всех точках пересечения при помощи специальных знаков промышленного изготовления из треугольного высокопрочного пластикового профиля, высотой 1,7 метра над уровнем земли. В верхней части знака прикрепить пластиковую табличку размером 300х400х4 с надписью (Приложение №1). Стойка и табличка знака должны быть изготовлены в соответствии с макетом (Приложение №2).

17. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств заказчика.

18. В случае повреждения действующих кабельных линий связи Северо-Кавказского ПТУС заказчик (подрядчик) обязуется оказать помощь в быстрой ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы и механизмов, а также возмещает филиалу АО «Связьтранснефть» - Северо-Кавказское ПТУС затраты на проведение аварийно-восстановительных работ, а также оплачивает штрафные санкции, накладываемые потребителями каналов и трактов в соответствии с договорами на предоставление каналов.

19. После завершения работ кабель связи возвращается на своё место (за исключением выполненного выноса трассы кабеля). За счёт средств заказчика проводится полный комплекс измерений, проверка герметичности оболочки кабеля. При несоответствии нормам проводится комплекс работ по доведению его до нормативного состояния или замена кабеля за счёт средств заказчика.

20. В случае соответствия параметров кабеля связи нормам производится обратная засыпка места пересечения подземных коммуникаций. Работы по засыпке производятся в течение одной рабочей смены последующей за окончанием основных строительно-монтажных работ в присутствии представителя Северо-Кавказского ПТУС. По завершению составляется Акт скрытых работ. Оставление вскрытых или частично засыпанных котлованов, траншей, шурфов не допускается.

21. Филиал АО «Связьтранснефть» - «Северо-Кавказское ПТУС» при появлении непредвиденных обстоятельств оставляет за собой право на корректировку технических условий.

22. Данные технические условия не являются техническими условиями на производство работ и разрешением на производство работ.

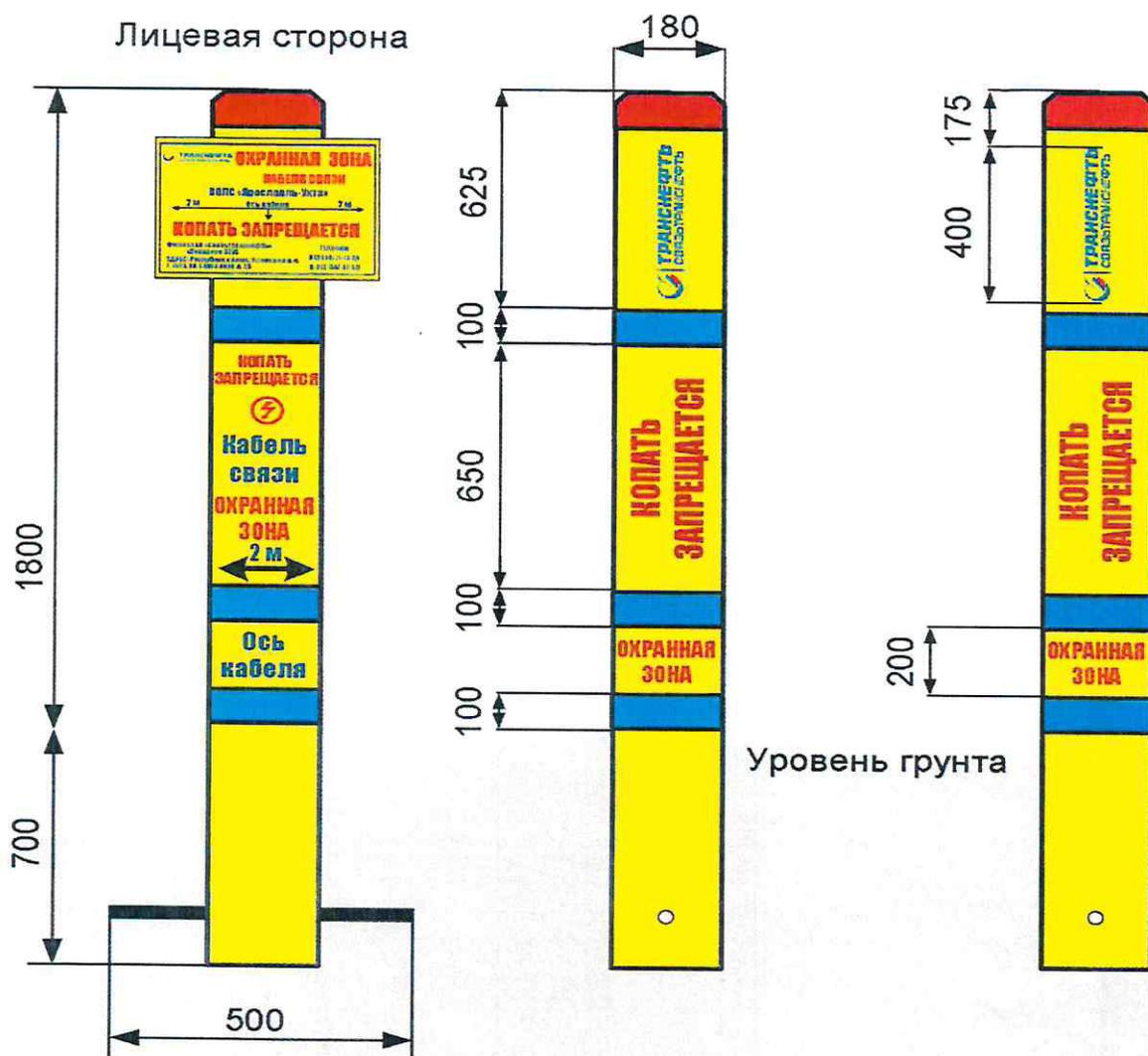
23. Срок действия технических условий до 25.01.2023.

Приложение: 1. Образец таблички предупредительного знака, 1 лист.

2. Макет информационного знака, 1 лист

Начальник ОЭСС

  
\_\_\_\_\_/ А.В.Кудрявцев/



**Состав изделия:**

1. Треугольная стойка высотой 2500 мм (в сечении равносторонний треугольник со стороной 180 мм) информационная стойка из морозостойкого, негорючего полимерного композита с информационными надписями стойкими к UV.
2. Защитный колпак со светоотражающими элементами (КРАСНЫЙ).
3. Анкерное устройство.
4. Щит-указатель с креплением к стойке, с информационными надписями (300x400 мм) стойкими к UV.

**Цветовое оформление стойки:**

Фон- желтый (RAL 1016). Надписи: красным (RAL 3020), синим (RAL 5005).

**Фирменный знак ПАО «Транснефть»:**

круглый знак - синий (RAL 5005), красный (RAL 3020);  
графическое написание - синий (RAL 5005).

**Цветовое оформление щита-указателя:**

Цвет - желтый (RAL 1016) с обеих сторон;  
Внешняя рамка - черный (RAL9004) толщиной 5 мм;  
Внутренняя рамка - синий (RAL 5005) толщиной 5 мм, расстояние между черной и синей рамкой 10 мм;  
Основные предупреждающие надписи - красный (RAL 3020);  
Информационные надписи - черный (RAL 9011)  
Шрифт: Гарнитура Impact.



**ТРАНСНЕФТЬ**  
СВЯБ' ТРАНСНЕФТЬ

# ОХРАННАЯ ЗОНА КАБЕЛЯ СВЯЗИ

**ВОЛГ «Самара-Тихорецк-Новоросийск»**

**2 м**

**Ось кабеля**

**2 м**



## КОПАТЬ ЗАПРЕЩАЕТСЯ

**Тихорецкий ЦЭС, ул «Тихорецкий»**

**ТЕЛЕФОН:**

**АДРЕС:** Краснодарский край, Тихорецкий

**8 (86196) 26-2-08**

район, пос. Парковый, Промзона

**8 (8617) 60-92-95**

**ЛНБ Тихорецкая**



АО «ЧЕРНОМОРТРАНСНЕФТЬ»

ш. Сухумское, д. 85, к. 1, г. Новороссийск, городской округ город Новороссийск, Краснодарский край, Российская Федерация, 353902  
тел. (8617) 60-34-51; e-mail: chtn@nvr.transneft.ru; ИНН 2315072242; КПП 997250001; ОКПО 00139011

16.01.2023 № ЧТН-01-29-16/737  
На № 25/01/92/023-46049-ГРЦ от 27.12.2022

Главному инженеру  
Филиала «Газпром реконструкция»  
ООО «Газпром инвест»  
Д.В. Ткачуку

О корректировке технических условий

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на обращение филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» от 27.12.2022 № 25/01/92/023-46049-ГРЦ АО «Черномортранснефть» уведомляет о внесении изменений в технические условия № 2022-05-002 от 05.05.2022 и № 2022-05-003 от 05.05.2022 в части изменения наименования объекта проектирования на: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». 2-й этап (Восточный коридор) для обеспечения подачи газа в объёме 63 млрд м<sup>3</sup>/год». «Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 - км 1379».

Настоящее письмо является неотъемлемой частью технических условий № 2022-05-002 от 05.05.2022 и № 2022-05-003 от 05.05.2022, которые актуальны при его наличии.

Приложение: по тексту на 13 л. в 1 экз.

И.о. генерального директора

Д.А. Погодин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 04F6C014015EAFB9804D300559DD9B68CB  
Владелец **Погодин Дмитрий Александрович**  
Действителен с 01.12.2022 по 01.12.2023

Ю.Г. Кондауров  
8(9887) 65-56-23 или  
8(800) 555-55-65 доб. (6271)1222



Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-002	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

Наименование технических условий:	Пересечение проектируемых газопровода, ВОЛС, ВЛ-10кВ с вдольтрассовой ВЛ-10 кВ МН «Куйбышев-Тихорецк» на км. 1221
Объект проектирования:	Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». Участок «Починки-Анапа», км 1168,1 – 1379 (км 1168,1- км 1231, км 1231 – км 1379) с обустройством перемычек с газопроводом «Починки-Изобильное-ССПХГ», ГИС «Мокшанская», ГИС «Сальская», ГИС «Котельниково-2»

1. Технические условия выданы: филиалу «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» (198095, город Санкт-Петербург, Митрофаньевское шоссе, д. 2, к. 9, литер В) на пересечение проектируемых газопровода, ВОЛС, ВЛ с вдольтрассовой ВЛ-10 кВ МН «Куйбышев-Тихорецк» на км. 1221 по объекту проектирования «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» Участок «Починки-Анапа», км 1168,1 – км 1379 (км 1168,1 – км 1231, км 1231 + км 1379) с обустройством перемычек с газопроводом «Починки – Изобильное – ССПХГ», ГИС «Мокшанская», ГИС «Сальская», ГИС «Котельниково-2».

2. Технические характеристики проектируемого линейного объекта:

2.1 место проведения работ: Краснодарский край, Белоглиненский район, участок № 23:03:0201001:82;

2.2 вид и состав работ: строительство;

2.3 основные параметры проектируемого объекта: магистральный газопровод Ду1400 мм, давлением 9,8 МПа, площадочные и линейные объекты притрассовой инфраструктуры (трассы ВОЛС, ЛЭП, подъездные автодороги, площадки ГИС).

3. Проектом предусмотреть:

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-002	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

3.1. Выполнение требований СП 36.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85\*), ПУЭ, ПТЭЭП, ПОТЭУ и других нормативных документов, действующих в системе ПАО «Транснефть».

3.2. Пересечения проектируемого газопровода, кабеля ВОЛС, ВЛ-10 кВ с вдольтрассовой ВЛ-10 кВ МН «Куйбышев-Тихорецк» км. 1221, в пролете опор №643-644 в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок», 7 издание.

3.3. До начала пересечения определить на местности с представителями Тихорецкого РУМН точное место пересечения ВЛ-10 кВ с проектируемым газопроводом опор ВЛ, кабелей ЭХЗ. Результат оформить совместным двусторонним актом. Акт направить в Тихорецкое РУМН для согласования.

3.4. Наименьшее расстояние от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до любой части подземнопроложенной проектируемого газопровода не менее 10 м. Угол пересечения проектируемого газопровода с существующей ВЛ-10 кВ АО «Черномортранснефть» выполнить под углом, близким к 90°, но не менее 60°.

3.5. С двух сторон пересечения на опорах ВЛ-10 кВ, предусмотреть установку информационных знаков об охранной зоне ВЛ размерами 210x280 мм в соответствии с требованиями ПУЭ (глава 2.5).

3.6. Согласно Правил устройства электроустановок, издание седьмое, п.2.5.288 Расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ с подземными трубопроводами должны быть не менее 10 метров (табл. 2.5.40).

4. Рабочие чертежи проекта на пересечение проектируемого газопровода с вдольтрассовой ВЛ-10кВ согласовать в Тихорецком РУМН (352100, Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, 93, тел. +7 (8619) 62-62-31, факс +7 (8619) 65-19-32) с указанием пролетов опор места пересечения.

5. Проектную документацию (ПД), рабочую документацию (РД) и Проект производства работ (ППР) согласовать с АО «Черномортранснефть».

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-002	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

6. Все изменения проектной документации (ПД), рабочей документации (РД) и Проекта производства работ (ППР), вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с АО «Черномортранснефть».

7. До начала работ по пересечению существующих коммуникаций, представить на согласование проект производства работ и получить письменное разрешение в Тихорецком РУМН на производства работ в охранной зоне. Без письменного разрешения производство работ по пересечению запрещается.

8. При проведении работ в охранной зоне до начала строительно-монтажных работ представить на согласование проект производства работ и получить письменное разрешение в Тихорецком РУМН на производство работ в охранной зоне. Без письменного разрешения производство работ в охранной зоне запрещается.

9. Подрядчику не позднее чем за 5 суток до начала производства работ в охранной зоне вызвать представителя Тихорецком РУМН на место производства работ. Без представителя Тихорецкого РУМН производство работ запрещается.

10. Земляные работы в охранной зоне производить с учетом требований СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87, исключая возможность повреждения инженерных коммуникаций, а также в присутствии представителей Тихорецкого РУМН.

11. Проезд строительной техники следует производить по оборудованным переездам, обозначенным специальными знаками. До оборудования переездов и обозначения их знаками строительные работы проводить запрещается.

12. До начала работ согласовать с Тихорецким РУМН места временных переездов и меры защиты от повреждений линейных объектов МТ.

13. В целях обеспечения контроля за сохранностью коммуникаций и объектов МТ строительная и автомобильная техника подрядчика, привлекаемая к работам в охранной зоне ВЛ должна иметь опознавательные обозначения для её идентификации с воздуха при воздушном патрулировании:

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-002	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

13.1 опознавательный знак наносится для грузоподъемной, землеройной и автомобильной техники подрядных организаций полной массой свыше 3,5 т. Опознавательный знак должен содержать государственный регистрационный номер без указания кода региона, различимый с борта воздушного судна при авиапатрулировании. Нанесение опознавательных обозначений производится на крышу кабины, крышу манипулятора или другую плоскую поверхность размерами не меньше 800х500 мм.

Нанесение опознавательных знаков осуществляется перпендикулярно и симметрично продольной оси транспортной и строительной техники слева направо, по ходу его основного движения.

Высота буквенных и цифровых знаков должна составлять не менее 300 мм, ширина – не менее 120 мм, толщина линии – не менее 20 мм.

Опознавательные знаки должны наноситься силами подрядчика до выполнения допуска для работ в охранной зоне ВЛ-10кВ. Цвет опознавательных знаков, наносимых на транспортные средства, выбирается исходя из условий обеспечения восприятия и контрастности надписей и знаков по отношению к основному цвету транспортного средства;

13.2 при обнаружении повреждений любых коммуникаций, объектов МТ, а также утечки нефти в процессе выполнения работ персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны;

13.3 о происшествии должно быть немедленно извещено руководство структурного подразделения ТРУМН АО «Черномортранснефть», эксплуатирующего соответствующие коммуникации;

13.4 до прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-002	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

14. Лица, выполняющие работы в границах зон с особыми условиями использования территорий, установленных для безопасной эксплуатации ВЛ-10кВ, принадлежащей АО «Черномортранснефть»:

14.1 без согласования производства работ в охранной зоне объектов магистральных трубопроводов с АО «Черномортранснефть» и/или разрешений на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства в случае, если для осуществления строительства, реконструкции объектов капитального строительства Градостроительным кодексом Российской Федерации предусмотрено получение таких разрешений, или

14.2 с нарушением требований технических регламентов, норм и правил, подлежащих обязательному исполнению, проектной документации, технических условий на пересечение (параллельное следование), выданных АО «Черномортранснефть» или

14.3 допускающие уничтожение или повреждение специальных знаков (предупредительных знаков, опознавательных знаков трубопроводов, сигнальных знаков, знаков ведения работ), а также знаков, обозначающих границы ЗОУИТ, приостанавливают по требованию АО «Черномортранснефть» или обязаны приостановить по требованию органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, осуществление таких работ до устранения нарушений.

Нарушение установленного порядка строительства, реконструкции объектов капитального строительства, уничтожение или повреждение специальных знаков образуют составы административных правонарушений, предусмотренных статьями 9.5, 7.2., 11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

15. После окончания работ выполнить следующее:

Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-002	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

15.1 составить акты на выполненные работы за подписью исполнителя и представителя Тихорецкого РУМН, в т. ч. – акт выполнения требований настоящих технических условий. По одному экземпляру актов предоставить в Тихорецкое РУМН для внесения соответствующих изменений в исполнительную документацию;

15.2 в 2-х недельный срок с момента подписания акта на выполненные работы представить в Тихорецкое РУМН исполнительную документацию по пересечению для внесения изменений в документацию;

16. Переустройство коммуникаций Общества недопустимо. При необходимости переустройства (реконструкции) направить запрос на выдачу новых технических условий.

17. Проведение СМР без согласования ПД и РД на выполнение работ запрещается.

18. Технические условия утрачивают силу и подлежат повторному получению в следующих случаях:

18.1 если работы по строительству (реконструкции) проектируемого объекта Заявителя не начаты до истечения срока действия полученных ТУ и отсутствует запрос от Заявителя на пролонгацию ТУ;

18.2 при смене участка вдольтрассовой ВЛ-10кВ, на котором предполагается пересечение, параллельное следования, размещение в границах минимальных расстояний объекта Заявителя;

18.3 при смене технических характеристик объекта Заявителя и/или его назначения, указанных Заявителем.

19. Предоставление нормативных документов ПАО «Транснефть» сторонним организациям осуществляет ООО «НИИ Транснефть»: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47а, тел. (495) 950-8295, факс (495) 950-8297, эл. почта: [niitnn@niitnn.transneft.ru](mailto:niitnn@niitnn.transneft.ru).

20. Принимая во внимание меры по исключению распространения коронавирусной инфекции (2019-nCoV) и обеспечению соблюдения санитарно-

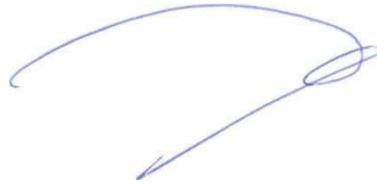
Технические условия АО «Черномортранснефть» от 05.05.2022	Регистрационный № 2022-05-002	Действительны до 05.05.2024
---	----------------------------------	--------------------------------

эпидемиологических требований, при направлении на рассмотрение и согласование документации и писем, необходимо воспользоваться способами передачи документов, исключающих личные встречи (электронная почта, почтовые отправления и т.п.).

21. Нарушение или невыполнение любого из пункта настоящих технических условий влечет за собой аннулирование.

22. Срок действия технических условий 2 года.

Главный инженер



Д.А. Погодин



Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные  
электрические сети Юга  
Россия, 357431, Ставропольский край,  
г. Железноводск, пос. Иноземцево, пер. Дарницкий, д.2

тел.: +7(8793) 36-99-59, 34-36-11; факс: +7(8793)34-36-04  
email: org@fskees.ru, www.fsk-ees.ru

от 26.04.2022 № 415/2/1268

На Ваш от 15.04.2022 № 936

Представителю  
ООО «Призма»

Горлищевой А. Э.

gorlishcheva@prizma-group.ru

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

к на пересечение проектируемого подземного магистрального газопровода Ду 1400 мм высокого давления (9,8 МПа), подземного кабеля ВОЛС, ВЛ 10 кВ, подъездных автодорог и площадок ГИС по объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». 2 этап (Восточный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд.м3/год. Южно – Европейский газопровод. Участок "Починки-Анапа", км 1231-км 1379» с существующими ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк №1 (собственник ПАО «ФСК ЕЭС»), ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк №2 (собственник ПАО «ФСК ЕЭС»), ВЛ 220 кВ Ея тяговая – Песчанокопская с отпайкой на ПС Светлая (собственник АО «Кубанские Магистральные Сети») (далее АО «КМС»).

Список принятых в технических условиях сокращений и терминов:

МЭС Юга	Филиал ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» - Магистральные электрические сети Юга;
КПМЭС	Кубанское предприятие Магистральных электрических сетей;
ВЛ	Воздушная линия электропередачи;
ВЛ 220-500 кВ	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк №1, ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк №2, ВЛ 220 кВ Ея тяговая – Песчанокопская с отпайкой на ПС Светлая;
Охранная зона ВЛ 220-500 кВ	Зона вдоль ВЛ в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченная вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при не отклонённом их положении на расстоянии: 30 метров для ВЛ 500 кВ; 25 метров для ВЛ 220 кВ;
ТУ	Технические условия;
СМР	Строительно-монтажные работы;

СМО	Строительно-монтажная организация;
СЛЭП	Служба эксплуатации линий электропередачи;
ПУЭ	Правила устройства электроустановок.

### 1. Пересечение с газопроводом

1.1. Проект выполнить в соответствии с требованиями п.п. 2.5.278 – 2.5.290 ПУЭ 7 издание. Вновь сооружаемый подземный магистральный газопровод (далее МГ) при пересечении с ВЛ в пределах охранной зоны ВЛ должен соответствовать строительным нормам и правилам (СНиП).

1.2. Угол пересечения ВЛ с МГ должен быть не менее 60° (ПУЭ 7 изд. п.2.5.287).

1.3. Расстояние от оси трассы ВЛ до зданий, сооружений и наружных технологических установок, связанных с добычей, транспортировкой, производством, хранением взрывопожароопасных и пожароопасных веществ, а также со взрыво- и пожароопасными зонами МГ должно быть не менее полуторакратной высоты опоры ВЛ (ПУЭ 7 издание п.2.5.278).

1.4. Расстояние по горизонтали при пересечении от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры ВЛ до МГ должны быть не менее приведённых в табл. 2.5.40 ПУЭ 7 изд. (п. 2.5.288. ПУЭ 7 издание). Расположение заземлителей опор ВЛ уточнить при изысканиях.

1.5. В пределах охранной зоны ВЛ предусмотреть глубину заложения и исполнение МГ (в «футляре» или др.), которое обеспечит без ущерба для газопровода, проезд автотракторной техники весом до 30 тонн при выполнении работ по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ.

1.6. Сохранить существующие проезды по трассе ВЛ и подъезды к опорам ВЛ для производства работ по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ.

1.7. В пределах охранной зоны ВЛ установить знаки, указывающие местоположение МГ, границы охранной зоны газопровода и сведения об эксплуатирующей организации (адрес, телефон).

### 2. Пересечение с подземным кабелем связи

2.1. Расстояние от подземного кабеля связи до ближайшего заземлителя опоры ВЛ 220-500 кВ должны быть не менее значений, приведённых в табл. 2.5.26 (ПУЭ 7 изд. п. 2.5.238).

2.2. При пересечении и сближении подземного кабеля связи, в пределах охранной зоны ВЛ, установить знаки с указанием местоположения подземного кабеля связи, адрес и телефона эксплуатирующей организации.

2.3. Выполнить защиту подземного кабеля связи от опасного и мешающего влияния ЛЭП.

2.4. Предусмотреть исполнение подземного кабеля связи, позволяющее обеспечить проезд тяжелой автотракторной техники весом 30 тонн вдоль трассы ВЛ 220-500 кВ при производстве ремонтных работ на ВЛ и работ по техническому обслуживанию.

### 3. Пересечение с ВЛ 10 кВ

3.1. При проектировании ВЛ 10 кВ при пересечении и сближении с ВЛ 220-500 кВ руководствоваться требованиями п.п. 2.5.220 – 2.5.230 (ПУЭ 7 издания).

3.2. Место пересечения должно выбираться возможно ближе к опоре верхней (пересекающей) ВЛ. Расстояния от проводов нижней (пересекаемой) ВЛ до опор верхней

(пересекающей) ВЛ по горизонтали при не отклонённом положении проводов должны быть не менее указанных в табл. 2.5.23 ПУЭ 7 издание

3.3. При пересечении ВЛ 500 кВ с ВЛ 10 кВ опоры пересекаемой ВЛ 10 кВ, ограничивающие пролёт пересечения, должны быть анкерного типа, провода пересекаемых ВЛ в пролёте пересечения должны быть сталеалюминевыми площадью сечения не менее 70 мм<sup>2</sup> по алюминию для ВЛ 10 кВ (ПУЭ 7 изд. п. 2.5.223.).

3.4. Наименьшие расстояния между ближайшими проводами (проводами и тросами) пересекающихся ВЛ должны приниматься не менее приведённых в табл. 2.5.24 при температуре воздуха плюс 15 °С без ветра (ПУЭ 7 изд. п. 2.5.227).

#### **4. Пересечение с автодорогами**

4.1. Проект выполнить в соответствии с требованиями пунктов 2.5.256. – 2.5.263 ПУЭ (7 издание).

4.2. Расстояние по вертикали от проводов ВЛ до покрытия проезжей части дороги должно составлять не менее: 8 метров для ВЛ 220 кВ и 9,5 метров для ВЛ 500 кВ.

Наименьшие расстояния по вертикали в нормальном режиме работы ВЛ от проводов до покрытия проезжей части дороги должны приниматься:

- без учёта нагрева провода электрическим током при высшей температуре воздуха для ВЛ 500 кВ и ниже;

- при расчётной линейной гололёдной нагрузке по 2.5.55 и температуре воздуха при гололёде согласно 2.5.51.

4.3. Расстояние по горизонтали от основания или любой другой части опоры до бровки земляного полотна дороги в месте пересечения должно составлять не менее высоты опоры ВЛ, при параллельном следовании – высота опоры плюс 5 метров.

4.4. В месте пересечения ВЛ 220-500 кВ с автомобильной дорогой с обеих сторон ВЛ на дорогах должны устанавливаться дорожные знаки, запрещающие проезд транспортных средств высотой с грузом или без груза более 4,5 метра, а для ВЛ 500 кВ должны устанавливаться дорожные знаки запрещающих остановку транспорта в охранных зонах этих линий.

#### **5. Пересечение проектируемых объектов с ВОЛС Кубанского ПМЭС.**

5.1. Разработать и согласовать с собственником ВОЛС проект пересечений проектируемых объектов с существующими ВОЛС-ВЛ отдельным томом проектной документации с учетом следующих требований:

5.2. При переустройстве ВОЛС выполнить полную замену строительных длин в местах пересечения с проектируемыми объектами;

5.3. В случае невозможности замены строительных длин целиком и достаточном техническом обосновании:

- В местах пересечения с проектируемыми объектами на ВОЛС-ВЛ предусмотреть монтаж постоянных оптических кабельных вставок (ПОКВ) с учетом внесения не более одной дополнительной оптической муфты (ОМ);

- ПОКВ организовывать между вновь устанавливаемыми ОМ и существующими ближайшими ОМ;

- Вновь устанавливаемые ОМ должны находиться на анкерных опорах ВЛ;

- На опорах с вновь устанавливаемыми ОМ должны смонтировать постоянные знаки с условным обозначением ВОЛС и номером соединительной муфты согласно приказу ПАО «Россети», от 31.12.2019 № 498.

- При организации ПОКВ с одной дополнительной ОМ должен быть выполнен расчет вносимого затухания и работоспособности ВОЛС. Значения затухания на ВОЛС должны удовлетворять требованиям п.п № 7.5.7.7, 7.5.7.8, 7.5.7.9 СТО 56947007-33.180.10.172-2014 «Правила проектирования, строительства и эксплуатации ВОЛС на воздушных линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше».

5.4. Крепление технологического запаса волоконно-оптического кабеля (ВОК) и ОМ должно быть выполнено в соответствии с проектно-рабочей документацией на существующие ВОЛС;

5.5. Для исключения попадания в ОМ воды муфты на опорах должны быть закреплены кабельными вводами вниз;

5.6. Технологический запас оптического кабеля в местах соединения его с ОМ должен составлять длину, равную сумме высоты опоры и 20 м для каждого конца кабеля.

5.7. При реконструкции ВЛ в случае отсутствия необходимости в замене ВОК предоставить обосновывающие материалы, а также расчёты, подтверждающие данное техническое решение и отсутствие необходимости в использовании технологического запаса ВОК на оптических муфтах.

5.8. При переустройстве ВОЛС-ВЛ предусмотреть организацию временной оптической кабельной вставки для бесперебойной работы диспетчерских каналов связи, РЗАиПА и оборудования иных собственников. Общий перерыв в работе каналов связи при проведении всех работ по реконструкции ВОЛС не должен превышать 24 часов.

5.9. При выполнении работ по проектированию обеспечить соблюдение «Правил охраны линий и сооружений связи», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 09.06.95г. №578, «Технологическая связь. Правила проектирования, строительства и эксплуатации ВОЛС на воздушных линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше СТО 56947007-33.180.10.172-2014, «Норм технологического проектирования» РД 45.120-200 (НТП 112-2000) и ПУЭ 7 издание.

## **6. Общие требования.**

6.1. Работы в охранной зоне ВЛ производить в соответствии с требованиями «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в пределах таких зон», «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» и СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве».

6.2. В проектной документации должны быть представлены: ситуационный план местности, с обозначением на нём мест пересечений газопровода, подземного кабеля ВОЛС, ВЛ 10 кВ и подъездных автодорог с ВЛ 220-500 кВ, вид мест пересечений газопровода, подземного кабеля ВОЛС, ВЛ 10 кВ и подъездных автодорог с ВЛ 220-500 кВ в плане с указанием наименования ВЛ и номеров опор ВЛ 220-500 кВ и расстояний от газопровода, подземного кабеля ВОЛС, ВЛ 10 кВ и подъездных автодорог до оси ВЛ 220-500 кВ и от опор и заземлителей опор ВЛ 220-500 кВ до газопровода, подземного кабеля ВОЛС, ВЛ 10 кВ и подъездных автодорог, чертежи мест пересечения в разрезе по профилю газопровода, подземного кабеля ВОЛС, ВЛ 10 кВ и подъездных автодорог с ВЛ 220-500 кВ, эквивалентное удельное сопротивление земли.

6.3. При проектировании предусмотреть затраты на осуществление организационно – технических мероприятий в охранной зоне ВЛ (подготовка рабочего места, допуск СМО в охранную зону ВЛ).

6.4. При совпадении (пересечении) охранной зоны магистрального газопровода с охранной зоной ВЛ 220-500 кВ, Собственнику проектируемого объекта заключить с филиалом «Россети ФСК ЕЭС» Кубанским предприятием магистральных электрических сетей соглашение о взаимодействии в случае возникновения аварии (п.13 Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160).

6.5. По окончании проектирования рабочий проект должен быть согласован с филиалом «Россети ФСК ЕЭС» - Кубанским предприятием магистральных электрических сетей, АО «КМС» и филиалом «Россети ФСК ЕЭС» Магистральные электрические сети Юга.

6.6. В случае невозможности выполнения данных технических условий необходимо предусмотреть переустройство ВЛ и ВОЛС на основе договора с собственниками о компенсации затрат по переустройству ВЛ и ВОЛС.

6.7. СМР в охранной зоне ВЛ производить с письменного разрешения организации, эксплуатирующей данную ВЛ, филиала «Россети ФСК ЕЭС» Кубанского предприятия магистральных электрических сетей. Контактный телефон: приёмная (861) -219-40-59, СЛЭП (861) -219-40-73.

Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Технические условия от 30.09.2021 № М5/7/1535 аннулируются и считаются недействительными.

Первый заместитель генерального директора-  
Главный инженер

Г. Н. Ковтун

Чернов Алексей Александрович  
(8793)-401573



**МИНИСТЕРСТВО  
ТРАНСПОРТА  
И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Красная ул., д. 35, г. Краснодар, 350014  
Тел. (861) 992-57-00, (861) 992-57-07  
E-mail: mt@krasnodar.ru; http://mt.krasnodar.ru

07.02.2022 № 60.09.01-32/22-14

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ПАО «Газпром»

Наметкина ул., д. 16, г. Москва, 117420

ГКУ КК «Краснодаравтодор»



00 10860688266

№ 25682

от 21.02.2022 15:13

О выдаче согласия

Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края дает согласие на пересечение подземным магистральным газопроводом Ду 1400 мм (далее - газопровод) автомобильной дороги ст-ца Новопокровская - ст-ца Плоская на участке км 11+439 в рамках объекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». Этап 2.5. Линейная часть. Участок «Починки-Анапа», км 1168,1 – км 1379 (км 1168,1 – км 1231, км 1231 – км 1379) с обустройством перемычек с газопроводом «Починки – Изобильное – ССПХГ». ГИС «Мокшанская». ГИС «Сальская». ГИС «Котельниково-2.» с выполнением следующих технических требований и условий.

**Технические требования и условия**

на проектирование пересечения газопроводом автомобильной дороги IV технической категории дороги ст-ца Новопокровская - ст-ца Плоская на участке км 11+439

- пересечение газопроводом автомобильной дороги ст-ца ст-ца Новопокровская - ст-ца Плоская запроектировать закрытым способом (методом продавливания или горизонтального бурения), рабочий и приемный котлованы предусмотреть за пределами земляного полотна автомобильной дороги на расстоянии не менее 5 м от подошвы насыпи, разрытие конструктивных элементов автомобильной дороги (проезжая часть, обочина, откосов земляного полотна и т.п.) не допускается;

- угол пересечения принять в соответствии с СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85\*. Магистральные трубопроводы»;

- предусмотреть устройство футляра при пересечении газопроводом автомобильной дороги, материал и диаметр футляра предусматриваются проектной организацией в соответствии с нормативными документами;

- концы футляров должны быть выведены на расстояние не менее 25 м от бровки земляного полотна с обеих сторон автомобильной дороги;

- материал футляра должен удовлетворять условиям прочности и долговечности;

- прокладку футляра предусмотреть без образования зазора между стенками скважины и футляром;

- заглубление участка газопровода под автомобильной дорогой на участке пересечения принять не менее 1,5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги (дна кювета) до верхней образующей защитного футляра;

- при производстве работ не допускается использование гусеничной техники с выездом на проезжую часть и обочины автомобильной дороги ст-ца Новопокровская - ст-ца Плоская;

- при прокладке газопровода предусмотреть мероприятия, исключающие загрязнение и вынос посторонних предметов на проезжую часть автомобильной дороги при проведении земляных работ;

- въезд и выезд строительной техники на площадку производства работ производить с существующих утвержденных съездов, обустроенных соответствующими дорожными знаками;

- разработать и согласовать в соответствии с требованиями нормативных документов схему расстановки дорожных знаков и организации дорожного движения для ограждения мест производства строительно-монтажных работ;

- после окончания работ земельные участки, прилегающие к автомобильной дороге ст-ца Новопокровская - ст-ца Плоская в месте прокладки газопровода, приводятся в надлежащий порядок (вертикальная планировка) со сдачей участков по акту ГКУ КК «Краснодаравтодор».

Проектную документацию на прокладку газопровода согласовать с министерством транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края (г. Краснодар, отдел выдачи разрешений управления эксплуатации автомобильных дорог, тел. 992-51-29), один экземпляр согласованной проектной документации предоставляется министерству транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края.

В соответствии с п.п. 2, 3 статьи 19 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» прокладка, перенос или переустройство инженерных коммуникаций, их эксплуатация в границах полосы отвода автомобильной дороги осуществляются владельцами таких инженерных коммуникаций на основании договора, заключаемого владельцами таких инженерных коммуникаций с владельцем автомобильной дороги.

При заключении вышеназванного договора в обязательном порядке предусматриваются следующие обязательства владельца инженерных коммуникаций:

- осуществить за свой счет перенос, переустройство инженерных коммуникаций, если они создадут препятствия для нормальной эксплуатации автомобильной дороги при ее реконструкции, капитальном ремонте или будут ухудшать условия движения по ней, компенсировать затраты владельцу автомобильной дороги, связанные с переносом, переустройством инженерных коммуникаций при реконструкции, капитальном ремонте автомобильной дороги, а также затраты, связанные с ликвидацией самовольно размещенных инженерных коммуникаций, не предусмотренных проектно-сметной документацией на прокладку инженерных коммуникаций;

- обязан компенсировать в полном объеме ущерб, причиненный автомобильной дороге, возникший в случае прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций, их эксплуатации по вине владельца коммуникации на основании решения (акта), принятого двухсторонней комиссией, создаваемой владельцем коммуникации и владельцем автомобильной дороги;

- обязан не препятствовать работам по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (в том числе перспективной реконструкции) автомобильной дороги;

- обязан обеспечить соблюдение требований Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и постановления главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 10 марта 2017 г. № 160 «Об утверждении Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения, находящихся в государственной собственности Краснодарского края»;

- обязан при передаче инженерных коммуникаций другому балансодержателю в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания акта приема-передачи направить в министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края письменное уведомление с указанием реквизитов нового балансодержателя;

- при передаче инженерных коммуникаций другому балансодержателю договор на размещение инженерных коммуникаций в границах полосы отвода автомобильной дороги подлежит перезаключению с новым балансодержателем объекта в течение десяти рабочих

дней с момента такой передачи. В случае несоблюдения сроков такого перезаключения, владелец автомобильной дороги, либо иная организация, выполняющая дорожные работы, в соответствии с заключенным государственным контрактом, не несет ответственности за повреждение или порчу инженерных коммуникаций;

- несет имущественную, административную и иную ответственность, возмещает владельцу автомобильной дороги и/или третьим лицам в полном объеме убытки, включая судебные издержки, последствия дорожно-транспортных происшествий, произошедших вследствие невыполнения, ненадлежащего выполнения владельцем инженерных коммуникаций требований технических условий, согласованных проектных решений, требований по безопасности дорожного движения при прокладке, переносе переустройстве инженерных коммуникаций, их эксплуатации, в том числе неудовлетворительной организации работ в зоне проведения работ;

- не имеет претензий к владельцу автомобильной дороги, либо иной организации, выполняющей дорожные работы, в соответствии с заключенным государственным контрактом, за повреждение или порчу инженерных коммуникаций, в случае прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций, их эксплуатации с нарушением требований договора, технических требований и условий, и согласованных проектных решений.

Срок действия технических условий три года.

После ввода объекта в эксплуатацию технические условия силу не теряют и являются постоянными на весь срок службы объекта.

Контроль выполнения настоящих технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, обеспечивается в порядке, предусмотренном постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 30 декабря 2021 г. № 1022 «Об утверждении Положения о региональном государственном (надзоре) на автомобильном транспорте, городском наземном электрическом транспорте и в дорожном хозяйстве».

Мониторинг соблюдения технических требований и условий, подлежащих обязательному исполнению, осуществляется ГКУ КК «Краснодаравтодор», (350063, г. Краснодар, ул. Пушкина, д. 31, тел.: +7(861)262-02-70).

Разрешение на строительство (далее – разрешение) выдается в соответствии с Градостроительным кодексом.

Перед началом строительно-монтажных работ для сведения и контроля за ходом и качеством работ письменно проинформировать ГКУ КК «Краснодаравтодор» (350063, г. Краснодар, ул. Пушкина, д. 31, тел.: 8(861)268-02-70) о дате начала и сроках производства работ (предъявить разрешение и согласованную проектную документацию).

При производстве работ, в случае ухудшения условий безопасности дорожного движения в зоне прокладки газопровода или невыполнения вышеуказанных требований, министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края оставляет за собой право на отзыв своих согласований.

На стадии разработки проектной документации министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края оставляет за собой право на внесение изменений и дополнений в настоящие технические условия.

Данное согласие не даёт права на производство строительно-монтажных работ без согласованной проектной документации и без разрешения, выданного в соответствии с Градостроительным кодексом.

Заместитель министра



А.А. Дашук



Акционерное общество  
 «Газпром газораспределение Краснодар»  
 (АО «Газпром газораспределение Краснодар»)

ул. Строителей, д. 23, г. Краснодар,  
 Краснодарский край, Российская Федерация, 350051  
 тел.: +7 (861) 279-36-11, факс: +7 (861) 224-46-62  
 e-mail: kkg@gazpromgk.ru  
 ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801001

27.02.2024 № ТУ-СА-01/1-03-06/139  
 на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение газопроводов высокого давления проектируемым магистральным газопроводом по объекту: «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». 2-й этап (Восточный коридор) для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд м<sup>3</sup>/год. Южно –Европейский газопровод. Участок «Починки – Анапа», км 1231 – км 1379.

1. Газораспределительная организация: АО «Газпром газораспределение Краснодар».
2. Заказчик: ООО «Газпром проектирование».
3. Наименование газопроводов:
  - Межпоселковый газопровод высокого давления (Система газоснабжения с. Горькая Балка);
  - Межпоселковый газопровод высокого давления к п. Советский;
  - Межпоселковый газопровод высокого давления от "ст. Новопокровской до ст. Калниболотской".
4. Адрес, район строительства: Краснодарский край, Новопокровский район, в точке с координатами  $x= 589649.83$ ;  $y= 2273921.74$ ,  $x= 585277.28$ ;  $y= 2267838.58$ ,  $x= 584001.80$ ;  $y= 2265798.45$ ;
5. Планируемый срок ввода в эксплуатацию: не позднее 730 дней со дня регистрации ТУ.
6. Информация о газопроводах в местах пересечения:
  - 6.1. Точка пересечения № 1:
 

Давление газа:  
 Проектное: 0,6 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в месте пересечения:  $D_e 225$  мм, подземный межпоселковый газопровод высокого давления (координаты  $x= 589649.83$ ;  $y= 2273921.74$ ).

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в месте пересечения: полиэтилен.
  - 6.2. Точка пересечения № 2:
 

Давление газа:  
 Проектное: 0,6 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в месте пересечения:  $D_e 110$  мм, подземный межпоселковый газопровод высокого давления (координаты  $x=585277.28$ ;  $y= 2267838.58$ ).

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в месте пересечения: полиэтилен.

### 6.3. Точка пересечения № 3:

Давление газа:

Проектное: 0,6 МПа.

**Диаметр, координаты газопровода в месте пересечения:** Ду 350 мм, подземный газопровод высокого давления (координаты  $x=584001.80$ ;  $y=2265798.45$ ).

**Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в месте пересечения:** сталь.

### 7. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством РФ:

7.1. Проектирование выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

### 8. Другие условия:

8.1. При выполнении проектирования учесть требования действующих нормативных документов, в том числе: СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004,

СП 42-103-2003, Правил охраны газораспределительных сетей.

8.2. Применяемые технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, эксплуатационно-техническую документацию, а трубы – сертификаты заводов-изготовителей.

8.3. Предусмотреть охранные зоны газопроводов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».

8.4. Разработать и предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Краснодар» проект производства работ в охранной зоне существующих газопроводов, в котором, кроме основных мероприятий, предусмотреть мероприятия по защите существующих газопроводов от повреждения при работе тяжелой техники, мероприятия по обустройству мест проездов строительной техники через существующие газопроводы, а также условия расположения техники во время стоянки на период строительства.

8.5. До начала строительства разработать и представить для согласования в АО «Газпром газораспределение Краснодар» раздел пересечения и параллельного следования с существующими газопроводами.

8.6. Работы производить в присутствии представителя филиала № 3 «Газпром газораспределение Краснодар». О начале производства работ оповестить филиал № 3 АО «Газпром газораспределение Краснодар» не менее чем за 3 рабочих дня.

8.7. Точное местоположение и глубину залегания существующих подземных газопроводов в местах пересечения определить методом шурфования в присутствии представителя Филиала № 3 АО «Газпром газораспределение Краснодар», с составлением акта.

### 8.8. Предусмотреть:

8.8.1. Пересечение проектируемой магистральным газопроводом с существующими газопроводами высокого давления.

8.8.2. Мероприятия по защите существующих газопроводов от повреждения в месте пересечения с проектируемой магистральным газопроводом

8.8.3. Пересечение проектируемым объектом под действующими существующими газопроводами с соблюдением действующих норм и правил.

### 9. Дополнительные рекомендации:

9.1. Не допускается складирование материалов вблизи трассы существующих газопроводов.

9.2. Технические условия выданы на пересечение с существующими подземными газопроводами высокого давления без вмешательства в существующую систему газораспределения. На перенос трассы существующих газопроводов, изменение вида

прокладки, замену участков газопроводов - данные технические условия не распространяются.

- **не принадлежащего** АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество) необходимо обратиться к собственнику газопроводов с обоснованием изменения существующей схемы газоснабжения на интересующем участке для его дальнейшего обращения в адрес Общества.

- **принадлежащего** АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество) необходимо обратиться в Общество с обоснованием изменения существующей схемы газоснабжения на интересующем участке для заключения соглашения о компенсации убытков, вызванных переносом участка объекта сети газораспределения.

**Срок действия настоящих технических условий 2 года.**

**Главный инженер - первый  
заместитель генерального директора**



**С.В. Анохин**



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТРАНСНЕФТЬ-ПРИВОЛГА", Ленинская ул, д.100, Самара, 443020, Россия  
 Телефон: (846)250-02-41, 250-02-39 (Отдел делопроизводства); (846)310-83-11 (приемная) Факс: (846) 999-84-46 Телетайп: 214318 ТРАСС  
 E-mail: privolga@sam.transneft.ru ОКПО 00139117 ОГРН 1026301416371 ИНН/КПП 6317024749/997250001

27.02.2024 № ТПВ-01-27-29/9491

На № 25/01/92/023-6351-ГРЦ

от 20.02.2024

Главному инженеру  
 ООО «Газпроминвест»  
 филиал «Газпром  
 реконструкция»  
 Д.В. Ткачуку

О продлении ТУ

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Рассмотрев Ваше обращение, АО «Транснефть – Приволга» продлевает ранее выданные технические условия на проектирование пересечения газопровода по объекту «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». 2-й этап (Восточный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд м3/год. Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379» с магистральными трубопроводами филиала АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН № ТПВ-01-17-38/64248 от 26.12.2022 (с учетом изменений №ТПВ-01-27-29/19289 от 28.04.2023), до 22.02.2025г.

Главный инженер

А.В. Тащилин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 02034C880068B06D8442C5A42738E455E8  
 Владелец **Тащилин Андрей Викторович**  
 Действителен с 24.08.2023 по 28.04.2038

И.В. Огневич  
 8-846-999-40-15



№ ТПВ-01-27-29/9491 от 27.02.2024

Вх. от 27.02.2024 № 5779-ГРЦ



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТРАНСНЕФТЬ-ПРИВОЛГА", Ленинская ул., д.100, Самара, 443020, Россия  
 Телефон: (846)250-02-41, 250-02-39 (Отдел делопроизводства); (846)310-83-11 (приемная) Факс: (846) 999-84-46 Телетайп: 214318 ТРАСС  
 E-mail: privolga@sam.transneft.ru ОКПО 00139117 ОГРН 1026301416371 ИНН/КПП 6317024749/997250001

28.04.2023 № ТПВ-01-27-29/19289

На № 25/01/92/02-16515-ГРЦ  
 от 14.04.2023

Заместителю директора по  
 строительству объектов  
 проектного офиса «Южный  
 поток»  
 ООО «Газпром инвест»  
 Д.А. Замуле

О внесении изменений в ТУ

Уважаемый Дмитрий Александрович!

Рассмотрев Ваше обращение, АО «Транснефть – Приволга» согласовывает внесение следующих изменений в ранее выданные технические условия № ТПВ-01-17-38/64248 от 26.12.2022:

1. Пункт 4.1 читать в следующей редакции:

– пересечение проектируемого газопровода с МНПП «Волгоград-Тихорецк» DN530 на 439км, выполнить закрытым способом методом продавливания с механической выгрузкой грунта в защитном футляре Ду1700 ниже магистрального нефтепродуктопровода с расстоянием от нижней образующей трубопровода до верхней образующей защитного футляра не менее 3 метров, под углом пересечения не менее 60 градусов с безусловным выполнением следующих мероприятий:

– Расположение рабочего и приемного котлована - за пределами охранной зоны нефтепродуктопровода (по 25 метров в обе стороны от оси трубопровода);

– Вскрыть первую по ходу продавливания боковую образующую пересекаемого магистрального нефтепродуктопровода филиала АО «Транснефть-Приволга» на глубину 1 метр ниже нижней образующей пересекаемого трубопровода и протяженностью не менее 2,5 метров в обе стороны от оси прокладываемого кожуха;

– На весь период производства работ по прокладке кожуха на переходе через МТ обеспечить постоянный контроль продавливания на разработанных траншеях, организовать устойчивую двухстороннюю связь специалиста на разработанных траншеях с оператором установки, с незамедлительной остановкой производства работ при отклонении от проектных координат.

Главный инженер

А.В. Тащилин

И.В. Огневич  
 88469994015





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ — ПРИВОЛГА».

Ленинская ул, д.100, Самара, 443020, Россия Телефон: (846) 310-83-11 Факс: 999-84-46 Телетайп: 214318 ТРАСС

E-mail:privolga@sam.transneft.ru ОКПО 00139117, ОГРН 1026301416371, ИНН/КПП 6317024749/997250001

26.12.2022 № ТПВ-01-17-38/64248

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику Краснодарского  
управления по реконструкции  
объектов  
филиалу «Газпром реконструкция»  
ООО «Газпром инвест»  
Д.Д. Татьянченко

Копия:  
Главному инженеру  
филиала  
АО «Черномортранснефть»  
Тихорецкого РУМН  
А.С. Приколотто  
Главному инженеру  
филиала  
АО «Транснефть – Приволга»  
Волгоградское РНУ  
С.А. Коломенскову

#### Технические условия

#### 1. Наименование и организационно-правовая форма заявителя, его юридический адрес и местонахождение

Филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» (198095, город Санкт-Петербург, Митрофаньевское шоссе, д. 2, к.9, литер В)

#### 2. На пересечение, параллельное прохождение, сближение или строительство объектов в охранной зоне МТ, место размещения объекта строительства с привязкой к объекту ОСТ

по объекту проектирования «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». 2-й этап (Восточный коридор), для обеспечения подачи газа в объеме до 63 млрд м3/год. Южно-Европейский газопровод. Участок «Починки-Анапа», км 1231 – км 1379». с магистральными трубопроводами филиала АО «Транснефть-Приволга» и их коммуникациями:  
- магистральный нефтепродуктопровод «Проект «Юг» 2 2 этап. Строительство МНПП «Волгоград-Тихорецк» кадастровый номер 0:0:0:3171 (DN530, существующая категория-II, на 439) (далее МНПП «Волгоград-Тихорецк»);

#### 3. Основные характеристики, способ прокладки (подземный, наземный, надземный) и назначение объекта строительства:



Магистральный газопровод Ду 1400мм, давлением 9,8 Мпа, площадочные и линейные объекты притрассовой инфраструктуры, кабель ВОЛС, ВЛЗ-10кВ

#### **4. Требования к техническим решениям, предъявляемым к проектируемым объектам капитального строительства и инженерным коммуникациям**

4.1 Пересечение проектируемого газопровода с МНПП «Волгоград-Тихорецк» DN530 на 439 км, выполнить закрытым способом, прокладку выполнить ниже магистральных трубопроводов с расстоянием от нижней образующей трубопроводов до верхней образующей газопровода не менее 3 метров, под углом пересечения не менее 60 градусов с безусловным выполнением следующих мероприятий:

- Расположение точек входа – выхода буровой головки за пределами охранной зоны нефтепровода / нефтепродуктопровода (по 25 метров в обе стороны от оси трубопровода);
- Вскрыть первую по ходу буровой головки боковую образующую пересекаемого магистрального нефтепровода / нефтепродуктопровода филиала АО «Транснефть-Приволга» на глубину 1 метр ниже нижней образующей пересекаемого трубопровода и протяженностью не менее 2,5 метров в обе стороны от оси проектируемого газопровода;
- На весь период производства работ по прокладке газопровода на переходе через МТ методом горизонтально-направленного бурения обеспечить контроль движения буровой головки с помощью системы локализации и визуального наблюдения ответственным лицом на разработанных контрольных траншеях, организовать устойчивую двухстороннюю связь специалиста с локационной системой, специалиста на разработанных траншеях с оператором установки ГНБ с незамедлительной остановкой производства работ при отклонении буровой колонны от проектных координат;

4.2 Проектирование пересечения выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», ВСН 099-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты», ПУЭ, ПТЭЭП, ПОТЭУ и других нормативных документов, действующих в системе ПАО «Транснефть».

4.3 Над каждым местом пересечения нефтепровода / нефтепродуктопровода, кабелей и других коммуникаций установить опознавательные знаки (пикеты) высотой 1,5-2,0м с оформлением трехстороннего акта об установке знака: владельцев пересекаемых коммуникаций с землевладельцем.

Особые условия

4.4 Лица, выполняющие работы в границах зон с особыми условиями использования территорий, установленных для безопасной эксплуатации объектов, принадлежащих АО «Транснефть-Приволга»:

- (i) без согласования производства работ в охранной зоне объектов магистральных трубопроводов с АО «Черномортранснефть» и/или разрешений на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства в случае, если для осуществления строительства, реконструкции объектов капитального строительства Градостроительным кодексом Российской Федерации предусмотрено получение таких разрешений, или
- (ii) с нарушением требований технических регламентов, норм и правил, подлежащих обязательному исполнению, проектной документации, технических условий на пересечение (параллельное следование), выданных АО «Транснефть-Приволга» или
- (iii) допускающие уничтожение или повреждение специальных знаков (предупредительных знаков, опознавательных знаков трубопроводов, сигнальных знаков, знаков ведения работ), а также знаков, обозначающих границы ЗОУИТ, приостанавливают по требованию АО «Транснефть-Приволга», АО «Черномортранснефть» или обязаны приостановить по требованию

органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, осуществление таких работ до устранения нарушений.

4.5 Нарушение установленного порядка строительства, реконструкции объектов капитального строительства, уничтожение или повреждение специальных знаков образуют составы административных правонарушений, предусмотренных статьями 9.5, 7.2, 11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

4.6 Проведение реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта объектов АО «Транснефть-Приволга» не требуется.

4.7 В случае необходимости переустройства и(или) реконструкции объектов АО «Транснефть-Приволга» Заявителю объекта проектирования получить новые технические условия.

## 5. Требования для исполнения на стадии проектирования:

5.1 Филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» обязан представить в филиал АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН и АО «Транснефть – Приволга» на согласование проектную (рабочую) документацию в количестве одного экземпляра на бумажном носителе и на электронном носителе в формате разработки и формате PDF. Все изменения проектной документации, вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с АО «Транснефть-Приволга», АО «Черномортранснефть».

- В составе проекта предусмотреть пуско-наладочные работы на вновь сооружаемых установках электрохимзащиты с участием представителя службы ЭХЗ АО «Черномортранснефть».

- филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» обязан представить проект производства работ на согласование в филиал АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН, отдел эксплуатации нефтепроводов. Все изменения в ППР, вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с филиалом АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН.

## 6. Требования для исполнения до начала производства работ:

6.1 Предусмотреть за счет филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» землеотвод под информационно-указательные знаки, установка которых необходима в соответствии требованиям настоящих ТУ.

6.2 Филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» обязан представить проектную документацию и проект производства работ на согласование в филиал АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН. Все изменения в проектную документацию и ППР, вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с филиалом АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН.

**6.3 Перед производством работ заключить договор об осуществлении специалистами филиала АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН надзора за ходом производства работ в охранной зоне МН/МНПП при пересечении коммуникаций АО «Транснефть-Приволга» на платной основе. Установленная цена в размере 4 тысячи рублей в день, в том числе НДС (20%) в размере 666,66 рублей (шестьсот шестьдесят шесть рублей шестьдесят шесть копеек).**

6.4 Не менее чем за 5 суток до начала работ для установления точного местонахождения трубопроводов АО «Транснефть-Приволга» вызвать на место производства работ представителей филиала АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН, для составления двухстороннего акта и схемы прохождения трубопроводов АО «Транснефть - Приволга» с указанием километров и пикетов места пересечения.

6.5 Закрепить опознавательными знаками высотой 1,5-2,0м участки трасс трубопроводов и коммуникаций в границах зоны производства работ при параллельной прокладке, а также, места пересечений и границы разработки грунта вручную. Опознавательные знаки установить через каждые 10м на прямых участках трассы МТ, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы МТ более чем на 0,5м, на всех поворотах трассы МТ, а также на границах ручной

разработки грунта. Кроме того, опознавательные знаки установить в опасных местах (заболоченных, со слабой несущей способностью грунта и т.п.). До закрепления участков трассы МТ знаками ведение работ по строительству газопровода запрещается.

6.6 До начала производства работ обеспечить вскрытие вручную существующих кабельных линий в местах пересечения.

6.7 Филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» до начала строительства (производства работ) в соответствии с требованиями ОР-13.100.00-КТН-030-12 должно представить в филиал АО «Черномортранснефть» Тихорецкое РУМН, АО «Транснефть – Приволга» следующие документы для оформления необходимой разрешительной документации:

- согласованную с АО «Транснефть - Приволга» проектную документацию;
- согласованный с филиалом АО «Черномортранснефть» Тихорецкое РУМН, проект производства работ;
- приказ о назначении ответственных лиц за организацию и безопасное производство работ;
- список лиц, участвующих в производстве работ;
- документы, подтверждающие квалификацию инженерно-технического персонала и рабочих;
- материалы, подтверждающие готовность подрядчика к выполнению работ повышенной опасности;
- документы, подтверждающие исправность применяемых при работе машин и механизмов и наличие их технического освидетельствования;
- документы по отводу земельного участка под строительство объекта и/или правоустанавливающие документы на земельный участок, в границах которого планируется производство СМР на весь период выполнения работ.

6.8 Филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» должен разработать и согласовать с филиалом АО «Черномортранснефть» Тихорецкое РУМН, инструкцию о совместном надзоре и содержании коммуникаций технического коридора в соответствии с п.6, приложения 2 Правил охраны магистральных трубопроводов.

## 7. Требования для исполнения при производстве работ:

7.1 Проезд строительной техники производить по существующим дорогам или в месте, указанном представителем филиала АО «Черномортранснефть» Тихорецкое РУМН. Движение техники вдоль нефтепродуктопровода допускается не ближе 10м от оси нефтепродуктопровода, в охранной зоне по наряд-допускам, выдаваемых представителем филиала АО «Черномортранснефть» Тихорецкое РУМН. При необходимости проектом предусмотреть монтаж временных переездов через МТ, оборудованных в соответствии с требованиями п.3.5.6 Типовых проектов РД-23.040.00-КТН-271-08. Места размещения временных переездов через нефтепровод / нефтепродуктопровода согласовать с филиалом АО «Черномортранснефть» Тихорецкое РУМН;

7.2 Монтаж временных переездов через МТ выполнить в соответствии с требованиями п.3.5.6 Типовых проектов РД-23.040.00-КТН-271-08. Переезды через действующие коммуникации конструктивно выполнить с использованием железобетонных дорожных плит ПДН-А IV 6x2x0,14 м (на песчаной подготовке) с 3-х кратной оборачиваемостью. Минимальное расстояние от верха покрытия переезда до верхней образующей трубопровода должно быть не менее 1,4 м, для кабеля не менее 1 м. При недостаточном заглублении выполнить подсыпку грунта над коммуникацией в месте переезда. Укладку плит производить на спланированную поверхность при помощи автокрана.

7.3 Отвал грунта на ось нефтепродуктопровода и кабельные линии АО «Транснефть-Приволга» запрещается;

7.4 Все работы в охранных зонах кабельных линий АО «Транснефть-Приволга» выполнять в соответствии с «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» и «Правил

установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон». Разработка грунта механизированным способом в охранной зоне КЛ запрещена;

7.5 Запрещается разработка грунта механизированным способом на расстоянии менее 2 м по горизонтали и 1 м по вертикали от пересекаемых коммуникаций АО «Транснефть-Приволга».

7.6 Минимальное расстояние от строительной площадки на период строительства, где допускается складирование материалов, размещение бытовых помещений и установка техники до объектов АО «Транснефть-Приволга» – не менее 100 метров.

7.7 В целях обеспечения контроля за сохранностью коммуникаций и объектов МТ строительная и автомобильная техника подрядчика, привлекаемая к работам в охранной зоне МТ, должна иметь опознавательные обозначения для её идентификации с воздуха при воздушном патрулировании. Опознавательный знак наносится для грузоподъемной, землеройной и автомобильной техники подрядных организаций полной массой свыше 3,5 т. Опознавательный знак должен содержать государственный регистрационный номер без указания кода региона, различимый с борта воздушного судна при авиатрулировании. Нанесение опознавательных обозначений производится на крышу кабины, крышу манипулятора или другую плоскую поверхность размерами не меньше 800x500 мм. Нанесение опознавательных знаков осуществляется перпендикулярно и симметрично продольной оси транспортной и строительной техники слева направо по ходу его основного движения. Высота буквенных и цифровых знаков должна составлять не менее 300 мм, ширина – не менее 120 мм, толщина линии – не менее 20 мм. Опознавательные знаки должны наноситься силами подрядчика до выполнения допуска для работ в охранной зоне МТ. Цвет опознавательных знаков, наносимых на транспортные средства, выбирается исходя из условий обеспечения восприятия и контрастности надписей и знаков по отношению к основному цвету транспортного средства.

Меры безопасности:

7.8 Обеспечение безопасности, предупреждение аварий, случаев производственного травматизма на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов на которых транспортируются опасные вещества - углеводороды, находящиеся в жидком (нефть, нефтепродукты, сжиженные углеводородные газы, конденсат газовый, широкая фракция легких углеводородов, их смеси) и/или газообразном (газ) состоянии осуществлять в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов» приказ от 6 ноября 2013 года №520 и в соответствии с требованиями Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997 года «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

7.9 Применение технических устройств и оборудования на опасном производственном объекте осуществлять в соответствии с требованиями ст. 7 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116-ФЗ от 21.07.1997 года, Технического регламента таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования» от 18 октября 2011 года N 823.

7.10 Организацию безопасного проведения работ на опасном производственном объекте при использовании подъемных сооружений, в том числе порядок действий в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте осуществлять в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» приказ от 12 ноября 2013 года №533.

7.11 Обеспечение пожарной безопасности при проведении подготовительных и основных работ на взрывопожароопасных и пожароопасных объектах или в охранных зонах нефтепроводов / нефтепродуктопроводов и инженерных коммуникаций АО «Транснефть – Приволга» осуществлять в соответствии с требованиями Ф3-123 от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», Правил противопожарного режима в Российской Федерации (Постановление Правительства РФ № 1479 от 16.09.2020), а так же действующих

государственных, отраслевых нормативных документов, руководящих документов и правил, руководящих документов и регламентов в области пожарной безопасности.

7.12 Обеспечение условий и охраны труда работников организации осуществлять в соответствии с требованиями ст. 212 Федерального Закона №197-ФЗ от 30.12.2001

7.13 Ответственность за соблюдение требований безопасности и природоохранного законодательства, сохранность нефтепродуктопровода, оборудования, сооружений, инженерных коммуникаций при производстве работ несет руководитель организации и лицо, ответственное за проведение работ, выполняющие работы на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть – Приволга».

7.14 Организации выполняющие работы на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть-Приволга», обязаны обеспечить выполнение мероприятий по безопасности труда при производстве работ. Производство работ должно осуществляться согласно проекту производства работ и рабочей документации.

7.15 Обеспечение выполнения требований безопасности при производстве работ с применением строительных машин, оборудования, инструмента, технологической оснастки, средств коллективной защиты осуществляется организациями, выполняющими эти работы.

7.16 При осуществлении подготовительных и основных работ на объектах МТ и в охранных зонах нефтепроводов / нефтепродуктопроводов и инженерных коммуникаций АО «Транснефть–Приволга», необходимо руководствоваться требованиями действующих государственных, отраслевых нормативных документов, руководящих документов и правил Ростехнадзора, руководящих документов и регламентов ПАО «Транснефть».

7.17 Для допуска к работам на объектах МТ и в охранных зонах нефтепроводов/нефтепродуктопроводов и инженерных коммуникаций АО «Транснефть – Приволга» до начала работ, персонал организаций, должны пройти соответствующие инструктажи в структурном подразделении АО «Черномортранснефть» ЛПДС «Тихорецкая».

7.18 В соответствии с установленным порядком проведения работ, совместным приказом между АО «Транснефть-Приволга» и организаций выполняющей работы на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть-Приволга» применительно к планируемыми конкретным видам и местам проведения работ, назначить лиц ответственных за: выдачу нарядов-допусков; утверждение нарядов-допусков; подготовку к проведению работ; проведение анализа ГВС (при необходимости); допуск к проведению работ; проведение работ.

7.19 Оформление нарядов-допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности осуществляется в установленном порядке. Проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности на взрывопожароопасных и пожароопасных объектах АО «Транснефть-Приволга» без оформления наряда-допуска запрещается.

7.20 Наряд-допуск оформляется при наличии:

- заявки на выдачу наряда-допуска;
- акта допуска организации к производству работ;
- согласованного и утвержденного ППР (при необходимости);
- совместного приказа АО «Транснефть-Приволга», АО «Черномортранснефть» и организации о назначении ответственных лиц для организации и проведения огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности, выполняемых по нарядам-допускам и Распоряжениям;
- приказа организации о направлении персонала на объект АО «Транснефть-Приволга» для выполнения работ.

7.21 Работы в действующих электроустановках должны проводиться по наряду-допуску или распоряжению с регистрацией в журнале установленной формы в соответствии с требованиями РД 13.110.00-КТН-183-17.

7.22 Оформление и допуск к проведению работ на высоте осуществляется организацией выполняющие данные работы в соответствии с требованиями Правила по охране труда при работе на высоте.

7.23 При производстве работ на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть-Приволга», а также инженерных коммуникаций сторонних организаций, уточнение и обозначение опознавательными знаками осей их прохождения, фактических глубин заложения и

оборудованных через них переездов осуществляется до начала работ и в сороки, установленные требованиями норм и правил в том числе и требованиями эксплуатирующей данные коммуникации организации. Запрещается производство работ на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть-Приволга» без оформления необходимых разрешительных документов.

7.24 Работы, выполняемые с нарушением требований безопасности, предусмотренные проектом производства работ, разрешительной документацией, нарядами-допусками и техническими условиями, должны быть остановлены.

7.25 При возникновении в ходе производства работ необходимости выполнения дополнительных работ, не предусмотренных проектом производства работ, данные работы должны быть оформлены дополнением к настоящему проекту, согласованны с эксплуатирующей организацией и владельцем коммуникаций, утверждены в установленном порядке.

7.26 При выполнении всех этапов работ на объектах МТ и в охранных зонах МТ АО «Транснефть – Приволга», должна быть организована устойчивая двухсторонняя связь (телефонная, радио или спутниковая) места производства работ с диспетчером ТДП «Новороссийск (тел. 88617603424).

7.27 К работе на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть – Приволга» допускается персонал, не имеющие противопоказаний по возрасту, состоянию здоровья и прошедшие в установленном порядке:

- обучение по профессии и имеющие квалификационное удостоверение;
- вводный инструктаж по охране труда (вводный и целевой противопожарные инструктажи), первичный инструктаж на рабочем месте, практическое обучение, стажировка.
- проверку знаний требований охраны труда с выдачей удостоверения;
- проверку знаний в области промышленной безопасности с выдачей протокола аттестации (ИТР);
- проверку знаний норм и правил работы в электроустановках с выдачей удостоверения (удостоверение не выдается при присвоении I группы);
- обучение мерам пожарной безопасности.

7.28 Работники, выполняющие работы на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть – Приволга» должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной и коллективной защиты. Применяемые спецодежда, спецобувь и другие СИЗ должны обеспечивать защиту персонала согласно виду проводимых работ и иметь сертификаты соответствия.

7.29 При проведении огневых и газоопасных работ на объектах АО «Транснефть – Приволга» необходимо применять индивидуальные газосигнализаторы.

7.30 Комплект средств индивидуальной защиты (СИЗ), средств индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗ ОД), средств коллективной защиты, работающих определяется исходя из условий производства работ и предъявляемых требований.

Обозначение трассы производится в границах производства работ (движения техники, вскрытия нефтепровода / нефтепродуктопровода, устройства амбара, прокладки полевого нефтепровода и т.д.).

7.31 Оповестительные знаки (приложение 1) устанавливаются на прямых участках трассы не реже чем через 50 м, а в условиях ограниченной видимости – через 25 м. Места расположения подземных сооружений сторонних предприятий должны быть обозначены знаками через каждые 10 м на прямых участках трассы, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 м, на всех поворотах трассы, а также на границах ручной разработки грунта. Кроме того, оповестительные знаки устанавливаются в опасных местах (заболоченных, со слабой несущей способностью грунта и т.п.).

7.32 В случае возникновения при производстве работ аварийной ситуации или угрозы жизни и здоровью работников проведение работ должно быть остановлено. При этом технические средства должны быть немедленно отключены, а персонал выведен с места проведения работ. Лицо, ответственное за проведение работ, в соответствии со схемой организации связи с местом проведения работ должно известить о произошедшем начальника структурного подразделения и главного инженера филиала АО "Черномортранснефть" Тихорецкое РУМН, обеспечить

выполнение действий в соответствии с выпиской (выкопировкой) из оперативной части плана локализации и ликвидации последствий аварий.

7.33 Схема организации связи с местом проведения работ и выписка (выкопировка) из оперативной части плана локализации и ликвидации последствий аварий должны включаться в состав проекта производства работ.

7.34 Электрооборудование во взрывоопасных зонах должно быть во взрывозащищенном исполнении. Взрывозащищенное электрооборудование должно иметь уровень и вид взрывозащиты, температурный класс, соответствующие категориям и группам взрывоопасных смесей, и классу взрывоопасных зон.

7.35 Работы на взрывопожароопасных технологических объектах необходимо выполнять инструментом, исключающим искрообразование.

7.36 Производство работ в ночное и темное время суток допускается только при наличии соответствующего разрешения за исключением аварийно-восстановительных работ.

7.37 Эксплуатация любых технических устройств, оборудования, технической оснастки и материалов при наличии неисправности или с истекшим сроком проверки работоспособности (испытаний, освидетельствования, дефектоскопии и т.п.) или действия разрешительных документов запрещается.

7.38 Ремонтные работы в охранных зонах воздушных и кабельных линий электропередачи, должны выполняться только при наличии согласованного проекта производства работ и письменного разрешения предприятий, эксплуатирующих воздушные и кабельные линии электропередачи. До оформления всех необходимых документов проведение ремонтных работ в охранных зонах воздушных и кабельных линий электропередачи запрещается.

7.39 При выполнении земляных работ в охранной зоне магистральных трубопроводов экскаваторы и бульдозеры должны быть оснащены приборами видеофиксации в соответствии с требованиями эксплуатирующей инженерные коммуникации организации. Запрещается выполнение земляных работ землеройной техникой в охранной зоне магистральных трубопроводов с неисправными или отключенными приборами видеофиксации.

7.40 В случае обнаружения при выполнении земляных работ подземных коммуникаций, не обозначенных в технической документации, необходимо прекратить земляные работы, принять неотложные меры по их предохранению от повреждений и вызвать на место работ представителя эксплуатирующего предприятия.

7.41 Строительная и автомобильная техника подрядных организаций, привлекаемая к работам в охранной зоне магистральных трубопроводов, должна иметь опознавательные обозначения (приложение 2) для ее идентификации с воздуха при авиапатрулировании в соответствии с требованиями эксплуатирующей организации.

7.42 Если во время выполнения работы обнаружена утечка нефти, необходимо прекратить работы, заглушить двигатели работающих вблизи места работы машин и механизмов, выйти за пределы опасной зоны, доложить о случившемся руководителю работ, оператору структурного подразделения (диспетчера РДП) в ведомстве которого находится участок.

7.43 При обнаружении неисправностей или ситуаций, грозящих аварией или нанесением травм, работник должен:

- прекратить работы;
- принять меры для эвакуации работников из опасной зоны;
- принять меры для предотвращения попадания работников в опасную зону;
- поставить в известность своего непосредственного или вышестоящего руководителя о произошедшей аварии или инциденте (согласно схемы оповещения об авариях, инцидентах);
- принять участие в проведении работ по локализации аварии.

7.44 В случае повреждения нефтепровода / нефтепродуктопровода и их коммуникаций (кабелей ЭХЗ, КИП, ТМ, СА, силовых, СОУиКА и связи), оборудования автоматики и линейной телемеханики, весь персонал и технические средства немедленно вывести на безопасное расстояние. Незамедлительно известить о повреждении оператора структурного подразделения (диспетчера РДП) в ведомстве которого находится участок. До прибытия аварийно-

восстановительной службы структурного подразделения в ведомстве которого находится участок, производителю работ принять меры по обеспечению охраны аварийного участка для предупреждения доступа в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств, а по ее прибытии - принять участие в оперативной ликвидации аварии, включая выделение рабочей силы и механизмов.

7.45 Восстановление работоспособности нефтепродуктопровода и их коммуникаций (кабелей ЭХЗ, КИП, ТМ, СА, силовых, СОУиКА и связи), оборудования автоматики и линейной телемеханики обязательно в аварийном порядке, в течение 12 часов силами и средствами производителя работ.

7.46 Запрещается проведение работ на объектах МТ и в охранных зонах АО «Транснефть-Приволга» без разрешительной документации, при отсутствии лиц ответственных за проведение работ, лиц ответственных за контроль при производстве работ и представителей эксплуатирующей организации.

7.47 Направление представителя АО «Черномортранснефть» на место производства работ в охранной зоне МТ выполняется по письменному запросу филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест». Филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» обеспечивает его экземпляром согласованного АО «Черномортранснефть» ППР (пронумерованного и прошнурованного).

7.48 Доставка представителя АО «Черномортранснефть» к месту проведения работ осуществляется за счет средств филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест».

## 8. Требования для исполнения по окончании производства работ:

8.1 По окончании работ филиал «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» направляет в АО «Транснефть - Приволга», АО «Черномортранснефть» материалы исполнительной геодезической съемки (плана) масштаба от 1:500 до 1:2000, с точными привязками взаимного расположения объекта филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» и объектов АО «Транснефть-Приволга», указанных в настоящих ТУ (с указанием мест пересечения, сближения, параллельного следования).

8.2 Оформление двухстороннего акта соответствия выполненных работ требованиям ТУ.

8.3 Предусмотреть за счет филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» землеотвод для размещения информационно-указательных знаков, установка которых необходима в соответствии требованиям настоящих ТУ.

8.4 Заявитель, обязан представить в АО «Транснефть - Приволга» следующие документы:

- Схемы расположения наземных объектов (установка которых необходима в соответствии требованиям настоящих ТУ) на земельных участках, на кадастровых планах территории. На бумажном носителе документация предоставляется в 1 экз. в оригинале. На электронном носителе - текстовая часть в формате - doc, pdf; графическая часть в формате dwg, mapinfo, jpg, pdf.

- Межевые планы земельных участков, подготовленные для целей заключения договоров аренды земельных участков/лесных участков или соглашения об установлении сервитута земельного участка. На электронном носителе - графические материалы и чертежи в формате XML, PDF, текстовые материалы в формате Word, pdf.

- Оригинал проекта освоения лесов, согласованного с уполномоченным органом. На бумажном носителе документация предоставляется в 1 экз. в оригинале. На электронном носителе - в формате dwg, mapinfo, jpg, pdf (в случае если наземные объекты (установка которых необходима в соответствии требованиям настоящих ТУ) размещены на землях лесного фонда) ;

- Приказ (распоряжение) уполномоченного органа государственной власти об утверждении проекта освоения лесов (в случае если наземные объекты (установка которых необходима в соответствии требованиям настоящих ТУ) размещены на землях лесного фонда).

На бумажном носителе документация предоставляется в 1 экз. в оригинале. На электронном носителе - в формате dwg, mapinfo, jpg, pdf.

- Оригиналы правоустанавливающих документов на земельные участки, на период эксплуатации наземных объектов (установка которых необходима в соответствии требованиям настоящих ТУ) (зарегистрированные в Управлении Росреестра договоры аренды земельных участков/лесных участков или соглашения об установлении сервитута в отношении земельных участков, дополнительные соглашения к ранее заключенным договорам (соглашениям) аренды земельных участков/лесных участков). На бумажном носителе документация предоставляется в 1 экз. в оригинале. На электронном носителе в 1 экз.- текстовая часть в формате - doc, pdf.

- Выписки из ЕГРН на земельные участки, с указанием сведений о регистрации договоров аренды земельных участков/ лесных участков, соглашений об установлении сервитута в отношении земельных участков, заключенных на период эксплуатации наземных объектов (установка которых необходима в соответствии требованиям настоящих ТУ) , а также подтверждающие изменение категории земельных участков. На бумажном носителе документация предоставляется в 1 экз. в оригинале. На электронном носителе - текстовая часть в формате - doc, pdf.

Требования к документам предоставляемых на электронном носителе:

Документация передается на CD-R (DVD) диске. Диск должен быть защищен от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, название комплекта документации. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации на стадии рабочая документация. 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.

Требования к документам предоставляемых на бумажном носителе:

Документы должны быть прошиты, скреплены, завизированы печатью кадастрового инженера. Документация должна быть сформирована в бумажные папки с титульным листом, содержащую информацию о наименовании объекта АО «Транснефть – Приволга» и наименования проекта Заявителя. Материалы передаются с оформлением описи (накладной);

## 9. Срок действия ТУ:

9.1. Срок действия технических условий - 1 год.

9.2. Технические условия утрачивают силу и подлежат повторному получению в следующих случаях:

- если работы по строительству (реконструкции) проектируемого объекта филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» не начаты до истечения срока действия полученных ТУ и отсутствует запрос от Заявителя на пролонгацию ТУ;
- при смене участка МТ на котором предполагается пересечение, параллельное следования, размещение в границах минимальных расстояний объекта филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест»;
- при смене технических характеристик объекта филиала «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест» и/или его назначения, указанных филиалом «Газпром реконструкция» ООО «Газпром инвест»;
- при возникновении необходимости проведения реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта объектов АО «Транснефть – Приволга».

Приложения:

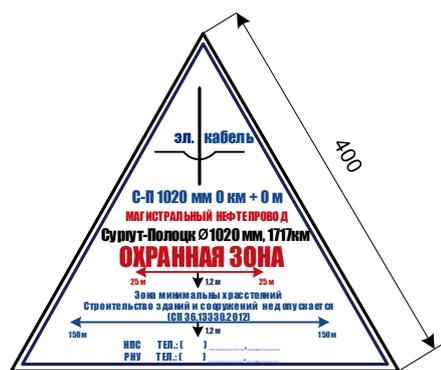
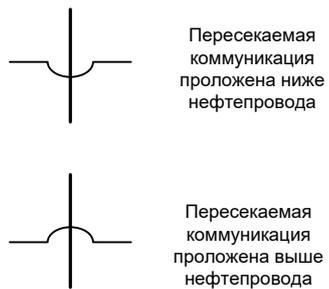
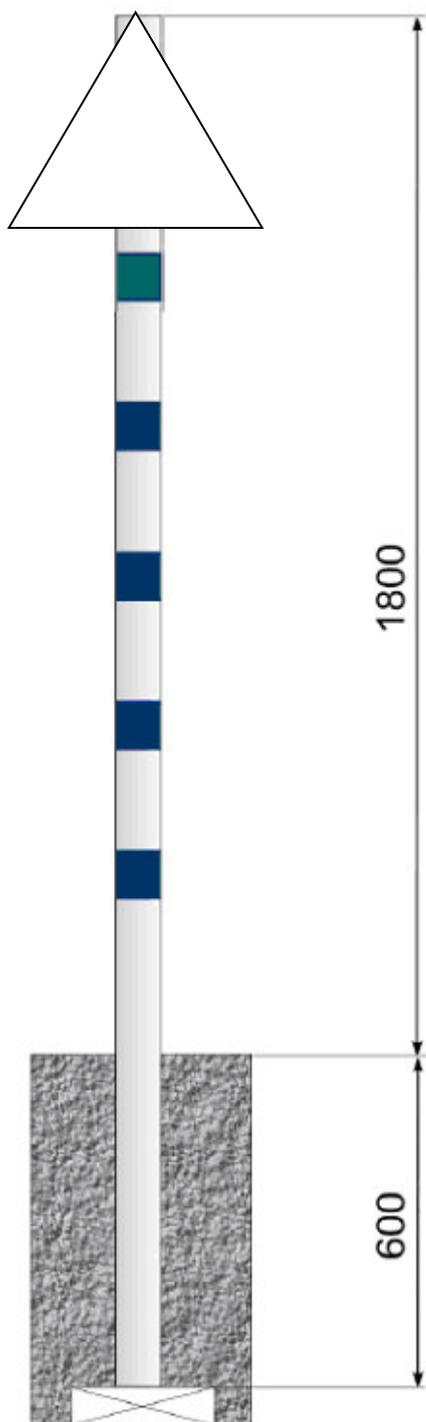
- 1) Основные размеры информационных знаков... на 2 л. в 1 экз.
- 2) Оповестительный знак на технику ... на 1 л. в 1 экз;
- 3) Схема установки КИП на пересечении трубопроводов, на 1 л. в 1 экз.

Главный инженер



А.В. Тащилин

Приложение 1



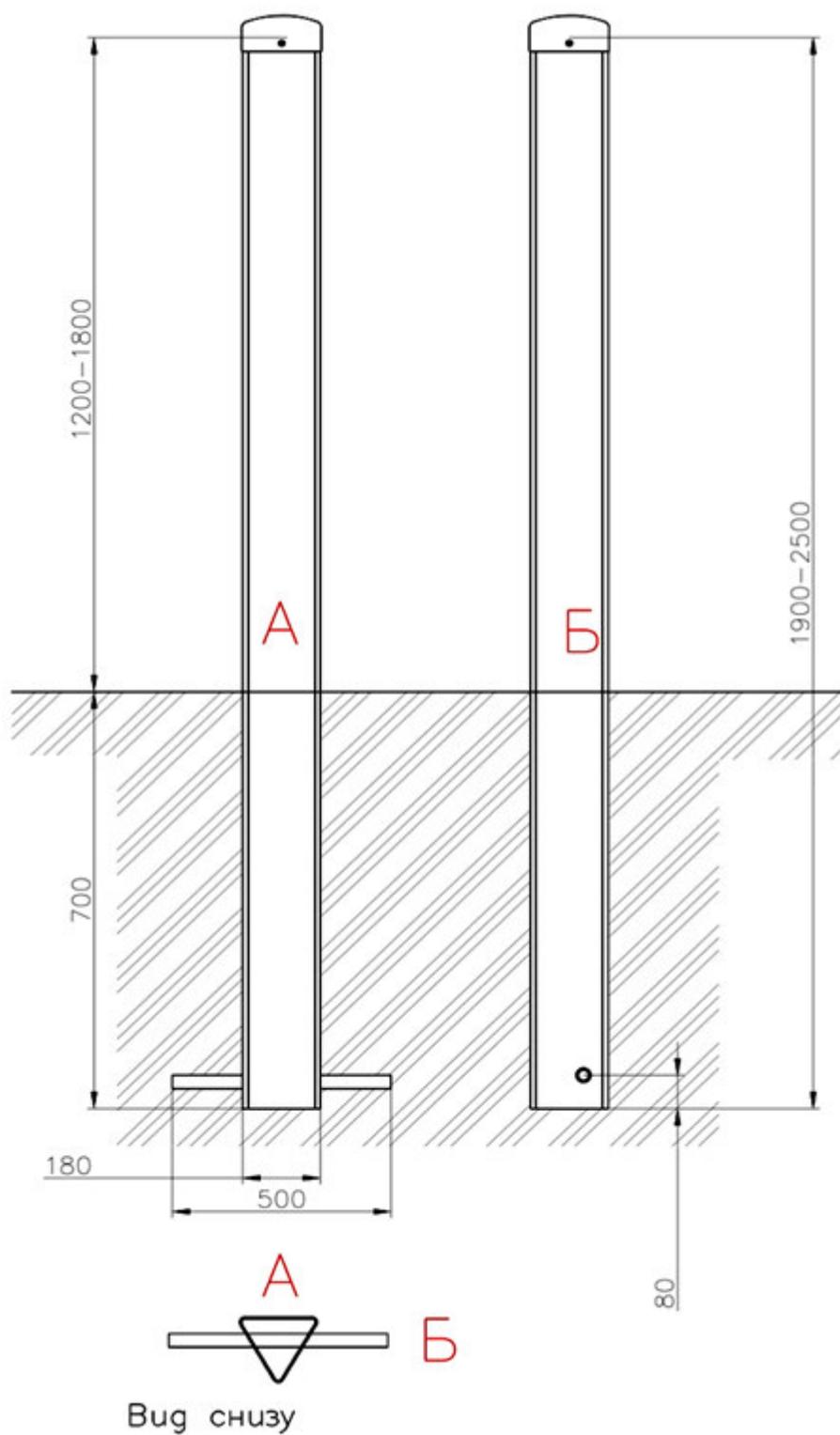
а) для ЛЧ МТ



б) для технологических трубопроводов НПС

Рисунок Б.7 – Оповестительный знак «Пересечение коммуникаций»

## Стойка из пластика с опознавательным километровым знаком



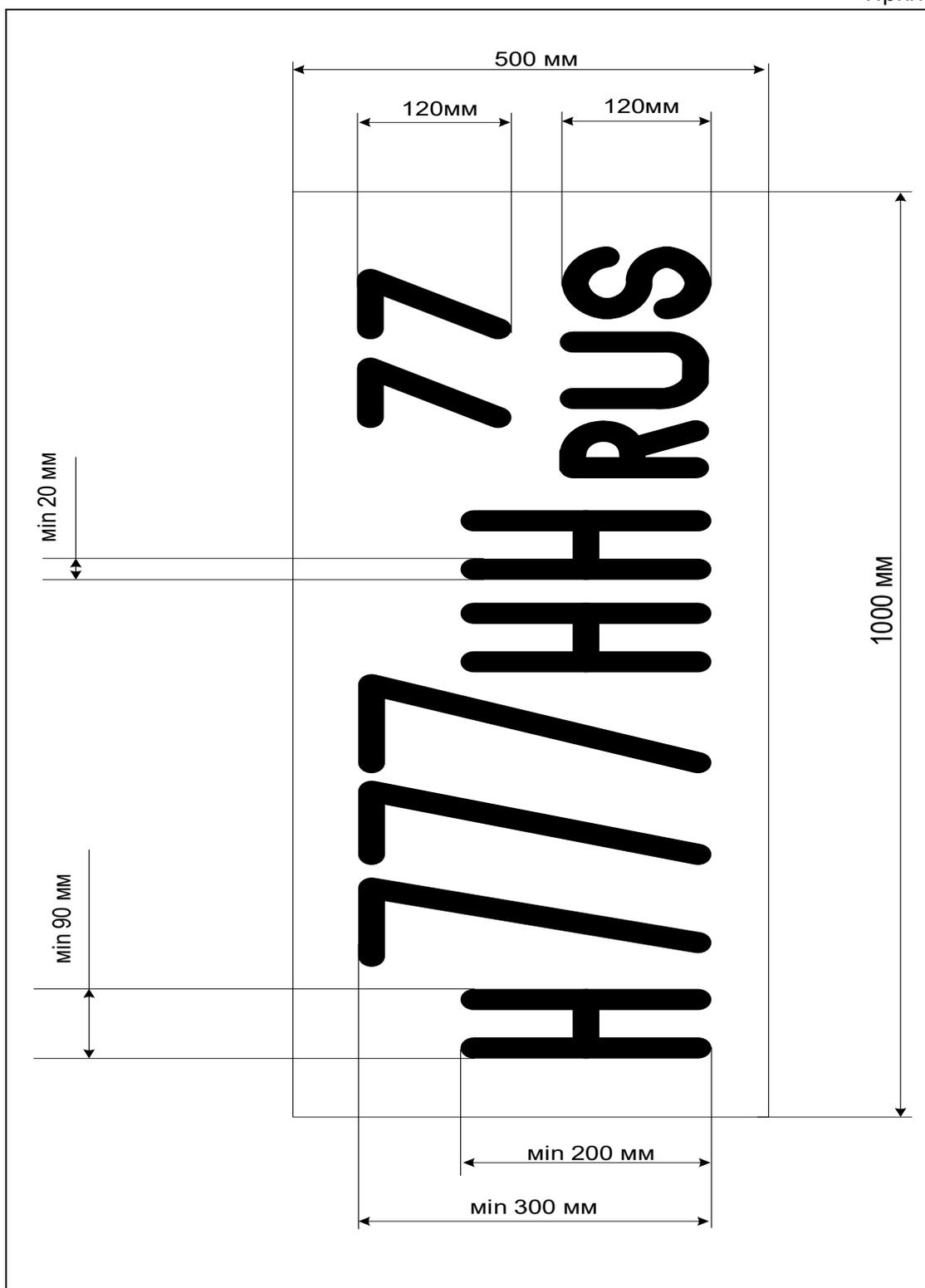


Рисунок – Оповестительный знак для строительной и автомобильной техники

### Схема установки КИП на пересечении трубопроводов

