Акционерное общество
«Научно-исследовательский и проектный институт гражданского строительства, благоустройства и городского дизайна «Моспроект-3»
АО «Моспроект-3»

Свидетельство № СРО-П-132-01022010 от 24.06.2019г.

Заказчик – Государственная компания «Российские автомобильные дороги»

Строительство скоростной автомобильной дороги Казань– Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит

этап 1.1 км 0 – км 90
Республика Башкортостан

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 5
Том 5.1.11

Книга 11. Основные технические решения. Мероприятия по переустройству коммуникаций

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11

2021

Акционерное общество
«Научно-исследовательский и проектный институт гражданского строительства, благоустройства и городского дизайна «Моспроект-3»
АО «Моспроект-3»

Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит

этап 1.1 км 0 – км 90
Республика Башкортостан

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 5
Том 5.1.11

Книга 11. Основные технические решения. Мероприятия по переустройству коммуникаций

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11

Руководитель Дирекции
по проектированию №2 — Т.И. Гушляк

Комплексный главный
инженер проекта — А.В. Федосеев

2021

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ®

СТРОИТЕЛЬСТВО СКОРОСТНОЙ АВТОМОБИЛЬНОЙ ДОРОГИ КАЗАНЬ – ЕКАТЕРИНБУРГ НА УЧАСТКЕ ДЮРТЮЛИ – АЧИТ

Строительство скоростной автомобильной дороги
Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит
этап 1.1 **км** 0 – **км** 90
Республика Башкортостан

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 5
Том 5.1.11

Книга 11. ***Основные технические решения. Мероприятия по переустройству коммуникаций***

8841-21-1.1-**ДПТ-ОТР**5.1.11

Генеральный директор **Ю.А. Орленко**

Комплексный ГИП **О.Н. Андреева**

Санкт-Петербург

Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит», этап 1.1 км 0 – км 90, Республика Башкортостан			
Проект планировки территории			
1. Основная часть проекта планировки территории			
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»			
Том 1.1.1	8841-21-1.1-ППТ-ППОЧ1.1.1	**Часть 1.** Чертежи красных линий. Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»
Том 1.1.2	8841-21-1.1-ППТ-ППОЧ1.1.2	**Часть 2.** Чертежи красных линий. Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»
Том 1.1.3	8841-21-1.1-ППТ-ППОЧ1.1.3	**Часть 3.** Чертежи границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения (автомобильных дорог). Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»
Том 1.1.4	8841-21-1.1-ППТ-ППОЧ1.1.4	**Часть 4.** Чертежи границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения (автомобильных дорог). Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»
Том 1.1.5	8841-21-1.1-ППТ-ППОЧ1.1.5	**Часть 5.** Чертежи границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения (инженерных сетей и сооружений). Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»
Том 1.1.6	8841-21-1.1-ППТ-ППОЧ1.1.6	**Часть 6.** Чертежи границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения (инженерных сетей и сооружений). Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Кудрявцева			10.21
Н.Контр.		Кузнецов			10.21
КГИП		Андреева			10.21

8841-21-1.1-СП

Состав документации по планировке территории

Стадия	Лист	Листов
ДПТ	1	14

Акционерное общество «Петербургские дороги»

Формат А4

Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»			
Том 1.2.1	8841-21-1.1-ППТ-ППОЧ1.2.1	**Часть 1.** Положение о размещении линейных объектов	АО «Петербургские дороги»
2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории			
Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»			
Том 2.3.1	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.1	**Часть 1.** Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.2	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.2	**Часть 2.** Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.3	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.3	**Часть 3.** Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.4	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.4	**Часть 4.** Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта. Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.5	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.5	**Часть 5.** Схема вертикальной планировки территории. Схема инженерной подготовки и инженерной защиты территории. Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.6	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.6	**Часть 6.** Схема вертикальной планировки территории. Схема инженерной подготовки и инженерной защиты территории. Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.7	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.7	**Часть 7.** Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, границ территорий объектов культурного наследия. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д. Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»

Том 2.3.8	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.8	**Часть 8.** Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, границ территорий объектов культурного наследия. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д. Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.9	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.9	**Часть 9.** Схема конструктивных и планировочных решений. Муниципальный район Дюртюлинский район	АО «Петербургские дороги»
Том 2.3.10	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.3.10	**Часть 10.** Схема конструктивных и планировочных решений. Муниципальный район Бураевский район	АО «Петербургские дороги»
Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»			
Том 2.4.1	8841-21-1.1-ППТ-ППМО2.4.1	**Часть 1.** Пояснительная записка	АО «Петербургские дороги»
Проект межевания территории			
1. Основная часть проекта межевания территории			
Раздел 1. «Проект межевания территории. Графическая часть»			
Том 1.1.1	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.1	**Часть 1.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Такарликовский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.2	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.2	**Часть 2.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Таймурзинский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.3	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.3	**Часть 3.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Суккуловский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.4	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.4	**Часть 4.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Учпилинский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.5	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.5	**Часть 5.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Староянтузовский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»

Том 1.1.6	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.6	**Часть 6.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Вострецовский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.7	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.7	**Часть 7.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Бардаковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.8	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.8	**Часть 8.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Каинлыковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.9	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.9	**Часть 9.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Кушманаковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.10	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.10	**Часть 10.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Бураевский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.11	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.11	**Часть 11.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Кузбаевский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.12	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.12	**Часть 12.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Ванышевский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.1.13	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.1.13	**Часть 13.** Проект межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Тепляковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Раздел 2. «Проект межевания территории. Текстовая часть»			
Том 1.2.1	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.2.1	Часть 1. Проект межевания территории. Текстовая часть	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 1.2.2	8841-21-1.1-ПМТ-ПМОЧ1.2.2.	Часть 2. Проект межевания территории. Текстовая часть	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»

2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории			
Раздел 3. «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»			
Том 2.3.1	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.3.1	**Часть 1.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Такарликовский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.2	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.2	**Часть 2.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Таймурзинский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.3	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.3	**Часть 3.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Суккуловский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.4	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.4	**Часть 4.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Учпилинский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.5	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.5	**Часть 5.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Староянтузовский сельсовет муниципального района Дюртюлинского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.6	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.6	**Часть 6.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Вострецовский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.7	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.7	**Часть 7.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Бардаковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.8	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.8	**Часть 8.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Каинлыковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.9	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.9	**Часть 9.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Кушманаковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»

Том 2.3.10	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.10	**Часть 10.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Бураевский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.11	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.11	**Часть 11.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Кузбаевский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.12	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.12	**Часть 12.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Ванышевский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.3.13	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО.2.3.13	**Часть 13.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Сельское поселение Тепляковский сельсовет муниципального района Бураевского района	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Раздел 4. «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»			
Том 2.4.1	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.1	**Часть 1.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.2	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.2	**Часть 2.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (письма, приказы, распоряжения, иные материалы).	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.3	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.3	**Часть 3.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения. (письма, приказы, распоряжения, иные материалы)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.4	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.4	**Часть 4.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения. (письма, приказы, распоряжения, иные материалы)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Материалы на электронном носителе Том 2.4.4 – Том 2.4.41			
Том 2.4.5	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.5	**Часть 5.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.6	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.6	**Часть 6.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-

			Инжиниринг»
Том 2.4.7	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.7	**Часть 7.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.8	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.8	**Часть 8.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.9	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.9	**Часть 9.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.10	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.10	**Часть 10.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.11	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.11	**Часть 11.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.12	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.12	**Часть 12.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.13	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.13	**Часть 13.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.14	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.14	**Часть 14.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.15	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.15	**Часть 15.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.16	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.16	**Часть 16.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.17	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.17	**Часть 17.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.18	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.18	**Часть 18.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории.	АО «Петербургские

		Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.19	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.19	**Часть 19.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.20	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.20	**Часть 20.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения (кад.квартал 02:17:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.21	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.21	**Часть 21.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.кварталы 02:17:020701, 02:17:020702, 02:17:020703, 02:17:020801, 02:17:020802, 02:17:030501, 02:17:040601, 02:17:040801, 02:17:050703)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.22	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.22	**Часть 22.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.кварталы 02:17:050801, 02:17:050802, 02:17:050803, 02:17:050901, 02:17:050902, 02:17:060802, 02:17:060901, 02:17:060903, 02:17:061002, 02:17:070902, 02:17:101001)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.23	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.23	**Часть 23.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.кварталы 02:17:101002, 02:17:101202, 02:17:141303, 02:17:141501, 02:17:141502, 02:17:160701)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.24	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.24	**Часть 24.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.25	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.25	**Часть 25.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.26	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.26	**Часть 26.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.27	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.27	**Часть 27.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.28	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.28	**Часть 28.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»

Том 2.4.29	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.29	**Часть 29.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.30	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.30	**Часть 30.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.31	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.31	**Часть 31.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.32	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.32	**Часть 32.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.33	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.33	**Часть 33.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.34	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.34	**Часть 34.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.35	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.35	**Часть 35.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.36	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.36	**Часть 36.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.квартал 02:22:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.37	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.37	**Часть 37.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.кварталы 02:22:010201, 02:22:020603, 02:22:050504, 02:22:070101, 02:22:090801)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.38	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.38	**Часть 38.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.кварталы 02:22:090901, 02:22:140101, 02:22:140201, 02:22:140402, 02:22:150201, 02:22:150301, 02:22:150401, 02:22:150502, 02:22:150601, 02:22:150802, 02:22:151602)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.39	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.39	**Часть 39.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-

		(кад.квартал 02:22:000000)	Инжиниринг»
Том 2.4.40	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.40	**Часть 407.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.кварталы 02:70:000000, 02:70:013101)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.4.41	8841-21-1.1-ПМТ-ПММО2.4.41	**Часть 41.** Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Приложения Кадастровые выписки (кад.кварталы 02:00:000000, 02:13:000000, 02:17:000000, 02:22:000000, 02:70:000000)	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Раздел 5. «Схема резервирования земель»			
Том 2.5.1	8841-21-1.1-ПМТ-ПМСР2.5.1	**Часть 1.** Схема резервирования земель. М 1:2000	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.5.2	8841-21-1.1-ПМТ-ПМСР2.5.2	**Часть 2.** Схема резервирования земель. М 1:2000	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.5.3	8841-21-1.1-ПМТ-ПМСР2.5.3	**Часть 3.** Схема резервирования земель. М 1:2000	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.5.4	8841-21-1.1-ПМТ-ПМСР2.5.4	**Часть 4.** Схема резервирования земель. М 1:2000	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Том 2.5.5	8841-21-1.1-ПМТ-ПМСР2.5.5	**Часть 5.** Схема резервирования земель. М 1:2000	АО «Петербургские дороги»/ ООО «Автодор-Инжиниринг»
Приложения			
Приложение 1. Инженерно-геодезические изыскания.			
Том 1.1	8841-21-2-ДПТ-ИГДИ1.1	**Книга 1.** Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Пояснительная записка. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 1.2	8841-21-2-ДПТ-ИГДИ1.2	**Книга 2.** Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 1.3	8841-21-2-ДПТ-ИГДИ1.3	**Книга 3.** Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Программа инженерно-геодезических изысканий	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 1.4	8841-21-2-ДПТ-ИГДИ1.4	**Книга 4.** Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»

Том 1.5	8841-21-2-ДПТ-ИГДИ1.5	**Книга 5.** Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 1.6	8841-21-2-ДПТ-ИГДИ1.6	**Книга 6.** Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Приложение 2. Инженерно-геологические изыскания			
Том 2.1	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.1	**Книга 1**. Технический отчет по результатам инженерно- геологических изысканий. Пояснительная записка	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.2	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.2	**Книга 2.** Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.3	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.3	**Книга 3.** Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.4	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.4	**Книга 4.** Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.5	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.5	**Книга 5.** Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.6	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.6	**Книга 6.** Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.7	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.7	**Книга 7**. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.8	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.8	**Книга 8**. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.9	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.9	**Книга 9.** Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.10	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.10	**Книга 10**. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.11	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.11	**Книга 11.** Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.12	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.12	**Книга 12**. Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 2.13	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.13	**Книга 13**. Технический отчет по результатам инженерно-геологических	ООО «Гипростроймост-Геотех»

		изысканий. Графические приложения	
Том 2.14	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.14	**Книга 14.** Карстологические исследования. Текстовая часть. Текстовые приложения	ООО «ПКиБЗ»
Том 2.15	8841-21-2-ДПТ-ИГЛИ2.15	**Книга 15.** Карстологические исследования. Графическая часть	ООО «ПКиБЗ»
Приложение 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания.			
Том 3.1	8841-21-2-ДПТ-ИГМИ3.1	**Книга 1.** Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. Пояснительная записка. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 3.2	8841-21-2-ДПТ-ИГМИ3.2	**Книга 2.** Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. Текстовые приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 3.3	8841-21-2-ДПТ-ИГМИ3.3	**Книга 3.** Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Приложение 4. Инженерно-экологические изыскания.			
Том 4.1	8841-21-2-ДПТ-ИЭИ4.1	**Книга 1.** Инженерно-экологические изыскания. Пояснительная записка	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 4.2	8841-21-2-ДПТ-ИЭИ4.2	**Книга 2.** Инженерно-экологические изыскания. Текстовые приложения А, Б, В, Г, Д, Е	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 4.3	8841-21-2-ДПТ-ИЭИ4.3	**Книга 3.** Инженерно-экологические изыскания. Текстовые приложения Ж, И, К. Графические приложения	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Приложение 5. Материалы, обосновывающие разработку документации по планировке территории			
Том 5.1.1	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.1	**Книга 1.** Основные технические решения. Обоснование выбора варианта трассы. Схемы предполагаемых вариантов прохождения трассы.	АО « Институт Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 5.1.2	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.2	**Книга 2.** Основные технические решения. Автомобильная дорога. Участок №1 ПК0 - ПК417	АО «Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 5.1.3	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.3	**Книга 3.** Основные технические решения. Автомобильная дорога. Участок №2 ПК417 - ПК901	АО «Петербургские дороги»
Том 5.1.4	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.4	**Книга 4.** Основные технические решения. Пересечения и примыкания. Участок №1 ПК0 - ПК417	АО «Институт Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 5.1.5	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.5	**Книга 5**. Основные технические решения. Пересечения и примыкания. Участок №2 ПК417 - ПК901	АО «Петербургские дороги»

Том 5.1.6	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.6	**Книга 6.** Основные технические решения. Искусственные сооружения автомобильной дороги	АО «Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 5.1.7	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.7	**Книга 7.** Основные технические решения. Искусственные сооружения автомобильной дороги. Мост через р. Белая	АО «Институт Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 5.1.8	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.8	**Книга 8.** Основные технические решения. Искусственные сооружения переустраиваемых автомобильных дорог	АО «Институт Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 5.1.9	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.9	**Книга 9.** Основные технические решения. АСУДД и системы платности	КСМ
Том 5.1.10	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.10	**Книга 10.** Основные технические решения. Места размещения объектов дорожного сервиса, МФЗ и иных зданий, и сооружений необходимых для содержания автомобильной дороги	АО «Петербургские дороги»
Том 5.1.11	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11	**Книга 11.** Основные технические решения. Мероприятия по переустройству коммуникаций	АО «Институт Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 5.1.12	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.12	**Книга 12.** Основные технические решения. Транспортная безопасность	ГлобоТэк
Том 5.2	8841-21-1.1-ДПТ-ГОЧС5.2.13	**Книга 13.** Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	ГлобоТэк
Том 5.3	8841-21-1.1-ДПТ-ООС5.3.14	**Книга 14.** Мероприятия по охране окружающей среды	ООО «Транспроектинжиниринг»
Том 5.4	8841-21-1.1-ДПТ-АРХ5.4.15	**Книга 15.** Мероприятия по обеспечению сохранности выявленных объектов культурного наследия. Выполнение археологического и историко-культурного обследования.	ООО «Гипростроймост-Геотех»
Том 5.5.1	8841-21-1.1-ДПТ-ЭКИ5.5.16	**Книга 16.** Экономические изыскания по выбранному варианту размещения Объекта и основных технических решений. Характеристика социально-экономического развития зоны тяготения проектируемого Объекта.	ООО «А+С Транспроект» (SIMETRA)
Том 5.5.2	8841-21-1.1-ДПТ-ЭКИ5.5.17	**Книга 17.** Экономические изыскания по выбранному варианту размещения Объекта и основных технических решений. Анализ существующей транспортной сети.	ООО «А+С Транспроект» (SIMETRA)
Том 5.5.3	8841-21-1.1-ДПТ-ЭКИ5.5.18	**Книга 18.** Экономические изыскания по выбранному варианту размещения Объекта и основных технических решений. Прогноз интенсивности движения транспортных потоков.	ООО «А+С Транспроект» (SIMETRA)

Том 6	8841-21-1.1-ДПТ-РВИ6	***Приложение 6. Определение предварительного размера возмещения в связи с изъятием для государственных нужд земельных участков и (или) иных объектов недвижимого имущества, занятием земельных участков на время проведения строительно-монтажных работ (укрупненный расчет).***	АО «Институт Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 7	8841-21-1.1-ДПТ-ССР7	***Приложение 7. Сводный сметный расчет стоимости строительства Автомобильной дороги на основании укрупненных нормативов цены строительства или объектов аналогов.***	АО «Гипростроймост – Санкт-Петербург»
Том 8	8841-21-1.1-ДПТ-УРС8	***Приложение 8. Укрупненный расчет стоимости эксплуатации Автомобильной дороги и предлагаемой системы взимания платы на эксплуатационной стадии реализации проекта.***	АО «Петербургские дороги»
Том 9	8841-21-1.1-ДПТ-ДСТУ9	***Приложение 9. Документы согласований, технические требования и условия***	АО «Петербургские дороги»

Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит
этап 1.1 км 0 – км 90
Республика Башкортостан

Обозначение	Наименование	Примечание
8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-С	Содержание тома	
8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ПЗ	Пояснительная записка	
8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ГЧ	Графическая часть	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-С		
Разраб.		Никитин			10.21	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Окунев			10.21		ППТ	1	1
Н. контр.		Салтыков			10.21		АО «Петербургские дороги»		

1. Общие сведения

Проектируемая дорога Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит», этап 1.1 км 0 – км 90, республика Башкортостан пересекает 75 инженерных коммуникаций, подлежащих переустройству, в том числе:

- 2 водовода;
- 15 газопроводов;
- 1 сеть канализации;
- 23 линии электропередач;
- 3 нефтепровода;
- 31 линия связи.

Полный перечень переустраиваемых коммуникаций представлен в таблице 1.

Таблица 1. Ведомость пересекаемых коммуникаций

№ п/п	ПК	+	Принад	Наименование коммуникаций	Балансодержатель	Вид
1	5	62,09	ФЕД	Газопровод СД 0.3 Мпа, ПЭ 225 мм, гл.1.8 УПС "Салпар"-ДКЗ"Асян"	ООО"Башнефть-Добыча"	Газопровод
2	6	64,19	ФЕД	Кабель связи КЛС Дюртюли-Салпар ТЗАВБ 7х4х1,2 медь, гл.1.3	ООО"Башнефть-Добыча"	связь
3	7	24,19	ФЕД	Водовод низкого давления пресной воды от ВК-5 до ВК-10, ст.219, гл.2.3	ООО"Башнефть-Добыча"	водо-снабжение
4	7	54,16	ФЕД	Водовод,	ООО"Башнефть-Добыча"	водо-снабжение
5	7	82,44	РЕГ	Кабель связи "Уфа - Нефтекамск", ОКМТ-8Сп-32(2) 2,7кН dl2,2 rnm ТРАНСВОК, гл.1.1	АО "Уфанет"	связь
6	7	89,75	ФЕД	Каб. связи ВОЛС Дюртюли-Салпар ОКЛК-01-4-8-10/125-0,36/0,22-3,5/18-7,0 гл. 1,5м	ООО"Башнефть-Добыча"	связь
7	28	55,33	ФЕД	Газопровод ВД 1.2 Мпа, ст.159, гл.1.8 м, инв №13-02030245 "ГВД от д.Старосултанбеково до ГРП д.Таштау Дюртюлинского района"	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
8	27	0	РЕГ	ЛЭП ВЛ 6 кВ опоры 1Р - 10	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
9	29	5,82	РЕГ	ЛЭП ВЛ 6 кВ ф.792-06 ПС Таймурзино, ЛК 454, 3 пр.	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП

10	45	89,09	ФЕД	ЛЭП 1хВЛ 110 кВ + ВОЛС "Аргамак-Чекмагуш" линия 2, опоры 15-16 (3 пр.+1 гр.) + 1 каб. связи на опорах	АО “Башкирская электросетевая компания” ООО"Башнефть-Добыча"	ЛЭП
11	46	21,23	ФЕД	ЛЭП 1хВЛ 110 кВ + ВОЛС "Аргамак-Чекмагуш" линия 1, опоры 17-18 (3 пр.+1гр.) + 1 каб. связи на опорах	АО “Башкирская электросетевая компания” ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
12	46	47,36	РЕГ	ЛЭП 2хВЛ 35 кВ "Аргамак-Карача-Елга" 1,2 опоры 19-20 (6 пр.+1гр.)	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
13	61	38,68	ФЕД	Нефтепровод НГСТ БИУС1306 - ГЗУ813, Д-159 мм, гл.1.4м	ООО"Башнефть-Добыча"	Нефтепровод
14	61	44,53	ФЕД	Нефтепровод НГСТ БИУС1306 - ГЗУ813, Д-114мм, гл.1.4м.	ООО"Башнефть-Добыча"	Нефтепровод
15	61	70,92	ФЕД	ЛЭП ВЛ 6 кВ ф.792-17 ПС Таймурзино от опоры №27 до куста №7324 (инв. №222166) опоры 115-117	ООО"Башнефть-Добыча"	ЛЭП
16	66	94,84	ФЕД	Газопровод ВД 1,2 МПа, ст.219 мм, гл.1.5, инв.13-02030250 ГВД к ГРП с. Суккулово Дюртюлинского района	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
17	67	24	ФЕД	Газопровод ВД газопровод-отвод к ГРС Дюртюли 21км DN300; PN-7,36 мПа, гл.1,1м.кат.участка-IV	УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"	Газопровод
18	67	53,37	РЕГ	ЛЭП ВЛ 6 кВ ф.291-40 ПС Аргамак, 4242, 3 пр., опоры 81-82	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
19	67	55,85	ФЕД	кабель связи к ГРС Дюртюли КСПП 1*4*0,9 резерв гл. 0,9-1,2	УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"	связь
20	67	59,98	ФЕД	кабель связи к ГРС Дюртюли ЗКП 1*4*1,2 основной гл. 0,9-1,2	УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"	связь
21	67	72,85		Кабель связи ВОЛС ОКБ-0.22-8, Дюртюли-Суккулово	ПАО "Башинформсвязь"	связь
22	73	73,1	ФЕД	ЛЭП 1хВЛ 35 кВ "Аргамак-Уртаево", опоры №17-18	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
23	76	8,55	ФЕД	ЛЭП ВЛ 6 кВ ф.792-17 ПС Таймурзино от опоры №27 до куста №7324 (инв. №222166) опоры 152-153	ООО"Башнефть-Добыча"	ЛЭП
24	80	9,99	ФЕД	Нефтепровод Нефтевыкидная линия-7 ДРТ-Вр.(врезка)-скв. 6ДРТ, Д.95мм.,мат.-МПТ(металлопластик), гл.1.3	ООО"Башнефть-Добыча"	Нефтепровод

Взам инв №

Подп и дата

Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ПЗ

Лист 2

25	88	3,41	ФЕД	ЛЭП ВЛ 6 кВ ф.16-20 ПС Дюртюли, опоры 44-45, 3 пр.	ООО"Башнефть-Добыча"	ЛЭП
26	88	81,06	ФЕД	Газопровод ВД ГВД до ГРП д. Мамадалево Дюртюлинского района, ст. Ду114, гл.1.2, 1.2 Мпа, инв.№ 13-02030251	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
27	116	18,83	РЕГ	кабель связи МСК 4*4*1.2 Дюртюли-Учпили гл.1.0 снят с эксплуатации	ПАО "Башинформсвязь"	связь
28	116	75,16	РЕГ	кабель связи КСПП 1*2*0.9, медь, не действующий гл.1.6	ПАО "Башинформсвязь"	связь
29	139	51,84	ФЕД	ЛЭП 1хВЛ 35 кВ "Аргамак-Кангышево" с отпайкой на ПС Зейлово	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
30	140	53	ФЕД	Газопровод ВД ГВД до ГРП с. Учпили Дюртюлинского района Ст.114, 1,2МПа, инв.13-02030244, гл.1.1	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
31	167	38,41	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.770-02 ПС Зейлово	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
32	171	94,17	РЕГ	Газопровод ВД ГВД от АГРС до ГГРП с. Староянтузово Дюртюлинского района Ст.159, 1,2МПа, инв.13-02030219, гл.1.2	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
33	218	35,03	РЕГ	кабель связи ВОЛС ОКБ 0.22-8 Казы-Ельдяк-Казакларово ориент., гл.1.0	ПАО "Башинформсвязь"	связь
34	251	1,24	РЕГ	кабель связи ВОЛС ОКБ 0.22-8 Казы-Ельдяк-Новокантышево ориент., гл.1.0	ПАО "Башинформсвязь"	связь
35	265	79,97	РЕГ	ЛЭП 4хВЛ 10 кВ ф.759-01, 759-02, 759-05, 759-07 ПС Кангышево	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
36	266	24,13	РЕГ	Кабель связи КСПП 1*4*0,9 Новокангышево-Таубаш-Бадраково	ПАО "Башинформсвязь"	связь
37	266	36,24	ФЕД	Газопровод ВД ГВД от с. Новокангышево до ПГБ д. Таубаш-Бадраково Дюртюлинского района Ст.89, 1,2МПа, инв.13-02030235, гл.1.1	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод

Взам инв №

Подп и дата

Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ПЗ

Лист 3

38	396	3,7	ФЕД	ЛЭП 2хВЛ 35 кВ + 10 кВ выполнено совместным подвесом ВЛ 10 кВ ф.7516 ПС Вострецово; опора №33-34, ВЛ 35 кВ "Ангасяк-Вострецово" с отпайкой на ПС Челкаково, цепь №1; опоры 171-172	АО “Башкирская электросетевая компания”	ЛЭП
39	411	64,89	РЕГ	Кабель связи КСПП 1х4х0,9 2шт. Бураево - Новобикметово, Бураево - Челкаково, гл. 0.8	ПАО "Башинформсвязь"	связь
40	414	38,72	РЕГ	Кабель связи ВОЛС ОКБ-0,22-12 ОК-722 ОК-722 Дюртюли - Бураево	ПАО "Башинформсвязь"	связь
41	444	91,99	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.7516 ПС Вострецово, опоры 272-273	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
42	464	98,05	РЕГ	Кабель связи КСПП 1*4*0,9 Большебадраково - Тукаево	ПАО "Башинформсвязь"	связь
43	465	25,18	РЕГ	Кабель связи ОКБ-0,22-8 Большебадраково - Берлячево гл. 0.9	ПАО "Башинформсвязь"	связь
44	465	37,24	РЕГ	Кабель связи КСПП 1*4*0,9 Большебадраково - Берлячево гл. 0.9	ПАО "Башинформсвязь"	связь
45	492	51,57	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.7210 ПС Кулаево, опоры 161-162	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
46	514	41,41	РЕГ	Кабель связи брошен, недейств. гл. 1.2	ПАО "Башинформсвязь"	связь
47	514	61,14	РЕГ	Кабель связи брошен, недейств. гл. 2.2	ПАО "Башинформсвязь"	связь
48	564	63,87	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.7206 ПС Кулаево, опоры 82-83	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
49	629	88,67	ФЕД	Газопровод ВД ГВД с.Бураево - д.Кулаево Бураевского района ст.219, 1,2МПа, инв.14-44к9722, гл.1.2	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
50	633	26,67	ФЕД	кабель связи КЛС Бураево-ГРС Ангасяк ЗКПБ 1*4*1,2 гл.1.2	УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"	связь

51	633	34,42	ФЕД	Газопровод ВД газопровод-отвод к ГРС Русский Ангасяк	УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"	Газопровод
52	633	53,5	ФЕД	ЛЭП 1хВЛ 35 кВ "Бураево - Кулаево", опоры 72-73, 3 пр.	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
53	634	26,45	РЕГ	Кабель связи КСПП 1*4*0,9 Бураево-Калмыково, гл.1.4	ПАО "Башинформсвязь"	связь
54	634	41,83	РЕГ	Кабель связи ВОЛС ОКБ 0,22-8 Бураево-Кудашево, гл.1.3	ПАО "Башинформсвязь"	связь
55	635	37,96	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.7104 ПС Бураево, опоры 143-144	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
56	670	4,68	ФЕД	ЛЭП 2хВЛ 110 кВ "Бирск-Тюльди", линии 1 и 2, опоры 333-334	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
57	676	27,47	РЕГ	кабель связи КЛС Карманово-ГРС Карманово ЗКПБ 1*4*1,2 гл.1,2	УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"	связь
58	676	46,4	ФЕД	Газопровод ВД Газопровод-отвод к ГРС с.Карманово, 21км DN300; PN-7,36 мПа, гл.1,1м.кат.участка-IV	УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"	Газопровод
59	677	18,48	РЕГ	Дренажный трубопровод ст.200, гл.2.3	Администрация Бураевского МО	Канализация
60	678	0,7	РЕГ	Кабель связи ВОЛС ПАО МТС БС Бураево РТПЦ -БС Краснохолмский ДПС-П-32 А (4х8)-7,0 кН, гл.1.3	ПАО МТС	связь
61	678	6,78	РЕГ	Кабель связи ВОЛС ПАО Мегафон БС Бураево - Янаул ОКЛ-01-6-28 (10/125-0,36 / 0,22-3,5 /18)+4(10/125 нсдэ--/0.22--/(2,0...6,0))-2,7, гл.0.9	ПАО Мегафон	связь
62	678	18,69	РЕГ	Кабель связи ОКБ-0,22-16 ОК-733 Бураево - Калтасы, гл.1.7	ПАО "Башинформсвязь"	связь
63	678	35,05	ФЕД	Газопровод ВД ГВД АГРС с.Бураево - д.Кузбаево Бураевского района, ст.159, гл.1.3, инв.14-414203	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод

64	678	67,27	РЕГ	Кабель связи КСПП 1*4*0,9 Бураево-Кудашев, гл.1.2	ПАО "Башинформсвязь"	связь
65	679	30,99	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.7119 ПС Бураево, опоры 205-204	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
66	771	32,9	РЕГ	Газопровод ВД Газопровод Межпоселковый ГВД Ваныш-Алпаутово - Алтаево полиэтилен 110 гл.1.2	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
67	817	71,9	РЕГ	Кабель связи ОКБ-0,22-4 Ванышево - Минлино гл 0.8	ПАО "Башинформсвязь"	связь
68	817	89,2	РЕГ	Кабель связи КСПП 1х4х0,9 Ванышево - Минлино гл 0.8	ПАО "Башинформсвязь"	связь
69	818	60,1	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.7318 ПС Тепляки, Л-7318 оп. №214-215	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП
70	818	65,8	РЕГ	Кабель связи ПРППМ Ванышево-Сумсабашево гл 0.8м	ПАО "Башинформсвязь"	связь
71	818	75,5	РЕГ	Кабель связи ВОЛС ОКБ 0.22-8 Ванышево-Сумсабашево	ПАО "Башинформсвязь"	связь
72	835	15	РЕГ	Газопровод ВД Межпоселковый ГВД Ваныш-Алпаутово - Минлино ст.159 1.2МПа гл 1.2м	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
73	860	52	РЕГ	Кабель связи ВОЛС ОКБ 0.22-8 Минлино-Асавтамак гл 0.8м.	ПАО "Башинформсвязь"	связь
74	860	84,1	РЕГ	Газопровод ВД ПРОЕКТНЫЙ 2021-2025г. 110 1.2МПа гл.1.8	ПАО "Газпром газораспределение Уфа"	Газопровод
75	889	34,9	РЕГ	ЛЭП ВЛ 10 кВ ф.7318 ПС Тепляки, Л-7318 оп. №66-67	ООО "Башкирэнерго"	ЛЭП

Для переустройства инженерных коммуникаций сформированы зоны постоянного и временного отвода, а также зоны минимальных допустимых расстояний по взаимному расположению и увязке сетей.

Требования, предъявляемые к переустройству, отражены в технических условиях от балансодержателей коммуникаций:

Асылк акционерҙар йәмғиәте
«БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
Ленин урамы, 30, Өфө ҡалаһы,
Башҡортостан Республикаһы, Рәсәй, 450077
Тел. 8-800-1000-800, факс (347) 250 73 01
E-mail: info@bashtel.ru
ОКПО 01150144, ОГРН 1020202561686
ИНН/КПП 0274018377 / 027401001

Публичное акционерное общество
«БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
ул.Ленина, д.30, г.Уфа,
Республика Башкортостан, Россия, 450077
Тел. 8-800-1000-800, факс (347) 250 73 01
E-mail: info@bashtel.ru
ОКПО 01150144, ОГРН 1020202561686
ИНН/КПП 0274018377 / 027401001

13.09.2021 № 50701/05/6830/21
На № 1051 02.09.2021

О выдаче технических условий

Генеральному директору
АО «Петербургские дороги»
Ю.А. Орленко

ул. Софийская, д.6, корп.8,
г. Санкт-Петербург,192236
тел. (812) 334-98-51,
факс. (812) 611-00-06
e-mail: mail@pbdr.ru
arkaev@pbdr.ru

Уважаемый Юрий Александрович!

Рассмотрев Ваш запрос от 02.09.2021 № 1051, ПАО «Башинформсвязь» направляет технические условия для выполнения проектной документации по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит» на пересечение и переустройство коммуникаций связи, находящиеся на обслуживании ПАО «Башинформсвязь», попадающих в зону строительства автомобильной дороги.

Приложение: Технические условия на 5 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора-
Технический директор И.Д. Баекенов

Исп. Салихов А.М.
Тел. (347) 221-55-69
E-mail: a.salihov@bashtel.ru

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ПЗ	Лист 7

Асык акционерзар йәмғиәте
«БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
Ленин урамы, 30, Өфө калаһы,
Башкортостан Республикаһы, Рәсәй, 450077
Тел. 8-800-1000-800, факс (347) 250 73 01
E-mail: info@bashtel.ru
ОКПО 01150144, ОГРН 1020202561686
ИНН/КПП 0274018377 / 027401001

Публичное акционерное общество
«БАШИНФОРМСВЯЗЬ»
ул.Ленина, д.30, г.Уфа,
Республика Башкортостан, Россия, 450077
Тел. 8-800-1000-800, факс (347) 250 73 01
E-mail: info@bashtel.ru
ОКПО 01150144, ОГРН 1020202561686
ИНН/КПП 0274018377 / 027401001

13.09.2021 № 50701/05/6830/21
На № 1051 02.09.2021

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для выполнения проектной документации по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит» на пересечение и переустройство коммуникаций связи, находящиеся на обслуживании ПАО «Башинформсвязь», попадающих в зону строительства автомобильной дороги.

Кабели связи, обслуживаемые **ЛУ №3 (г. Бирск) ЛЦ ТЦТЭТ:**
- один кабель магистральный ВОЛП ПАО «ВымпелКом» «Табулдак-Пермь» марки ДАО-032 Т 04 -08-2,7/0,4, проложен в ЗПТ в грунте;
- один кабель ВОЛС ПАО «МТС» «БС Бураево РТПЦ – БС Краснохолмский» марки ДПС-П-32 А (4х8)-7,0 кН, проложен в грунте;
- один кабель ВОЛС ПАО «Мегафон» «БС Бураево-БС Калтасы» марки ОКЛ-01-6-28 (1 0/125-0,36/0,22-3,5/18) +4(10/125нсдэ--/0,22--/(2,0... 6.0))-2, 7, проложен в грунте;
- один кабель ВОЛС «Дюртюли – Бураево» марки ОКБ-0,22-12, проложен в грунте;
- один кабель ВОЛС «Бураево - Калтасы» марки ОКБ-0,22-12, проложен в грунте;
- один кабель ВОЛС «Верхние Татышлы – Старобалтачево» марки ОКБ-0,22-8, проложен в грунте;
- один кабель ВОЛС «Аскино – Верхние Татышлы» марки ОКБ-0,22-16, проложен в грунте;

Кабели связи, обслуживаемые **Группой эксплуатации Дюртюлинского СЦ:**
- один кабель ВОЛС «Дюртюли - Асяново» марки ОКБ-0,22-8, проложен в грунте;
- один кабель ВОЛС «Дюртюли-Новокангышево» марки ОКБ-0,22-8, проложен в грунте;
- один кабель связи «Новокангышево – Таубаш – Бадраково» марки КСПП-1х4х0,9 в грунте;

Кабели связи, обслуживаемые **Группой эксплуатации Старобалтачевского СЦ**:
- один кабель ВОЛС «Ялгыз-Нарат - Башкибаш» марки ОКБ-0,22-8, проложен в грунте;
- один кабель ВОЛС «Верхние Таташлы - Кальтяево» марки ОКБ-0,22-8, в грунте;
- один кабель связи «Уразгильды - Новые Татышлы» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель связи «Бураево - Новобикметово» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель связи «Бураево - Челкаково» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель связи «Большебадраково - Берлячево» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель ВОЛС «Бураево - Кушманаково» марки ОКБ-0,22-8, в грунте;
- один кабель связи «Бураево - Кушманаково» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель связи «Бураево - Тангатарово» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель ВОЛС «Ванышево - Алтаево» марки ОКБ-0,22-4, в грунте;
- один кабель ВОЛС «Ванышево - Минлино» марки ОКБ-0,22-4, в грунте;
- один кабель связи «Ванышево - Минлино» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель связи «Тепляки - АсапТамак» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;
- один кабель связи «Тепляки - Сарсаз» марки КСПП 1х4х0,9, в грунте;

1. До начала проектных работ для уточнения и дополнительного обозначения существующих трасс коммуникаций связи ПАО «Башинформсвязь» и ПАО «МТС», ПАО

«ВымпелКом», ПАО «Мегафон», принятые на техническое обслуживание ПАО «Башинформсвязь», и глубины их залегания обратиться к представителям Групп эксплуатации Дюртюлинского и Старобалтачевского сервисных центров (СЦ) и линейного участка №3 (г. Бирск) линейного цеха транспортного центра технической эксплуатации телекоммуникаций (ЛУ №3 (г. Бирск) ЛЦ ТЦТЭТ) ПАО «Башинформсвязь» по тел. (347) 272-48-68 (Оперативно-диспетчерская служба ОМССиИС МРЦУСС МРФ Волга).

2. Проектные работы по пересечению кабельных линий связи ПАО «Башинформсвязь» и ПАО «МТС», ПАО «ВымпелКом», ПАО «Мегафон» выполнять силами специализированной организации, имеющей свидетельство СРО на данный вид деятельности в соответствии с ВСН, СНиП и другими нормативными документами.

3. При устройстве временных проездов для движения строительных механизмов, лесовозов и гусеничного транспорта непосредственно по трассам подземных кабельных линий связи по согласованию с представителями предприятий, эксплуатирующих эти линии, или представителями владельцев этих линий организация, осуществляющая строительные работы, производит защиту кабельных сооружений от механических повреждений (укладку деревянных настилов и бетонных плит, подсыпку щебня и гравия).

4. Пересечение кабеля связи с проектируемой автодорогой (рис.1):

4.1 В месте пересечения кабеля связи с проектируемой автодорогой на глубину залегания кабеля заложить резервную полиэтиленовую (цельные, толстостенные) трубу, диаметром не менее чем 63 мм на расстоянии 1-2 м (А) от кабеля по горизонтали. Концы резервной трубы вывести за края кювета автодороги на расстояние не менее 2 м (С) и от проектной границы подошвы насыпи дороги не менее 5 м (В). Через резервную трубу протянуть оцинкованную проволоку диаметром 3-4 мм. Концы резервной трубы загерметизировать деревянными, бетонными или пластмассовыми пробками.

4.2 Для защиты, над существующим кабелем и резервной трубой, после выполнения планировки грунта на глубину не более 0,3 м от подошвы насыпи, укладываться ж/б плиты шириной не менее 1,5-2 м на всем протяжении пересечения кабеля с проезжей частью полотна автодороги.

4.3 В случае необходимости сделать укрепления обочины автодороги для исключения обвала грунта.

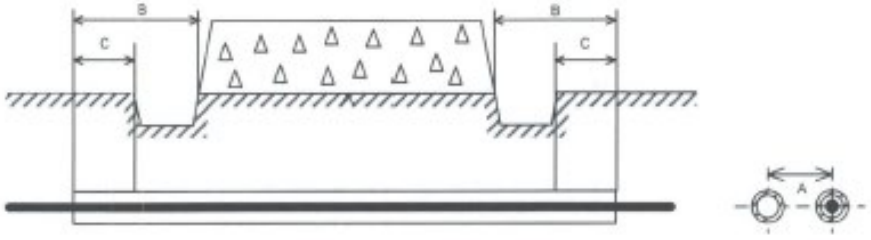


Рис.1

5. Предусмотреть проектом обозначение коммуникаций ПАО «Башинформсвязь», ПАО «МТС», ПАО «ВымпелКом», ПАО «Мегафон» в месте пересечения охранно-предупредительными плакатами.

6. Переустройство подземных кабелей связи.

6.1. Для переноса действующих кабельных линий связи из зоны строительства автодороги изыскать трассу и разработать проект на прокладку кабелей связи (соответствующей марки или его аналог), указанных выше в перечне, в грунт на глубину

1,2 м кабели ВОЛС и на глубину 0,8м электрические кабели связи с учетом длин для монтажа соединительных муфт.

6.2. Точки переключения для оптического кабеля рекомендуется учесть от ближайших существующих оптических муфт.

6.3. Предусмотреть проектом кабельные вставки (не менее 250 метров для оптического кабеля).

6.4. При переходе через водоемы вновь прокладываемые кабели связи проложить в защитной полиэтиленовой трубке диаметром 63 мм.

6.5. Вновь проектируемые соединительные муфты расположить вне зоны строительства автодороги.

6.6. Соединительные муфты на стыке кабелей следует располагать вне затапливаемой части берегов или искусственно созданных возвышениях. Места расположения соединительных муфт, габариты искусственно создаваемых возвышений, а также материал (песок, щебень, гравий и др.) для их сооружения определяются проектом.

6.7. Предусмотреть проектом обозначение вновь проектируемой трассы кабельных линий связи ПАО «Башинформсвязь» охранно-предупредительными плакатами и железобетонными замерными столбиками. Железобетонные замерные столбики следует устанавливать на загородных участках трассы и в сельских населенных пунктах при прокладке кабелей в грунте против каждой муфты, на поворотах, на пересечениях автомобильных и железных дорог, водных препятствий, продуктопроводов, кабельных линий электропередачи и связи, водопровода и канализации, а также на прямых участках трассы кабеля не далее 250-300 м один от другого. Установка замерных столбиков на пахотных землях не допускается; в этом случае замерные столбики должны быть вынесены в сторону дороги за границу пахотной земли и устанавливаться в местах, обеспечивающих их сохранность.

6.8. Для монтажа проектируемых соединительных оптических муфт предусмотреть проектом две траншеи (откопать в начале точки выноса кабеля и в конце точки выноса кабеля) по существующему кабелю длиной не менее 15 м от точки обреза.

6.9. При вынужденном размещении соединительных муфт кабелей связи на пахотных землях в проектах следует предусматривать установку над ними специальных маркеров (пассивных резонансных контуров).

6.10. При разработке траншей и котлованов для прокладки кабеля связи по сельскохозяйственным угодьям (пашня, пастбища и др.) и земли лесных хозяйств по согласованию с землепользователями должны предусматриваться мероприятия по рекультивации временно отводимых на период строительства земель и средства на восстановление плодородного слоя почвы.

6.11. При пересечении с другими подземными коммуникациями (газопровод, водопровод, электрокабель, нефтепровод и т.д.), вновь прокладываемый кабель связи проложить в защитных гильзах на ширину охранных зон данных сооружений. Угол пересечения подземного кабеля ПАО «Башинформсвязь» с другими подземными коммуникациями должен быть близким к 90 °, но не менее 60 °. Расстояние по вертикали проектируемого кабеля связи с инженерными сетями должно быть не менее 0,5 м и располагаться выше вышеуказанных подземных коммуникаций.

6.12. Оформить и обеспечить временный отвод земель в местах прокладки линейно-кабельных сооружений связи.

6.13. Выявить все имеющиеся пересечения с существующими инженерными сооружениями. Согласовать места размещения проектируемых коммуникаций. Получить все необходимые техническое условия и согласования.

6.14. При выборе трассы соблюдать охранные зоны (по два метра с каждой стороны) кабельных линий связи.

6.15. Длину трассы, необходимое количество кабельной продукции и других материалов для переноса кабелей связи уточнить проектом совместно с Группами эксплуатации Дюртюлинского и Старобалтачевского СЦ и ЛУ №3 (г. Бирск) ЛЦ ТЦТЭТ.

6.16. Производство работ в местах, где проектом предусмотрен перенос линий связи (на время работ или на постоянный срок), может быть начато только после переключения действующих линий связи.

6.17. Работы по переключению действующих линий связи на вновь построенные линии осуществляются предприятием, эксплуатирующим эти линии, по смете расходов на переключение и с восполнением предприятию связи затрат, связанных с простоем телефонных каналов, не позднее чем через 5 суток после окончания работ по переносу указанных линий.

6.18. После завершения переустройства кабелей связи подготовить карту-план для установления границ охранной зоны, согласовать с технической службой Общества, установить охранную зону и предоставить в Общество уведомление из ФГБУ "ФКП Росреестра" по РБ о внесении сведений в ЕГРН об охранной зоне.

6.19. Предусмотреть расходы на изготовление кадастровым инженером тех. плана объекта и госпошлину за внесение изменений для внесения в Федеральную кадастровую палату по РБ и в Росреестр по РБ сведений об изменении параметров линейного объекта связи (протяженность и др.), также предусмотреть расходы на внесение в Федеральную кадастровую палату по РБ сведений об изменении охранной зоны линейного объекта связи;

6.20. В соответствии со ст. 6 ч. 4 Федерального закона от 07.07.2003 г.№ 126-ФЗ «О связи» все документы, подтверждающие перенос линий и сооружений связи, необходимо предоставить в ПАО «Башинформсвязь» для дальнейшего переоформления документов на право собственности, в связи с произошедшими изменениями

7. Готовый проект и графики работ по пересечению и переустройству кабельных линий связи согласовать с ПАО «Башинформсвязь» по адресу: г. Уфа, ул. Ленина, д.32/1, тел. (347) 250-04-02, e-mail: info@bashtel.ru, для получения технических условий (письменного согласия) на производство работ в охранных зонах подземных коммуникаций, обслуживаемые ПАО «Башинформсвязь».

8. На рабочих чертежах в местах сближений и пересечений с коммуникациями ПАО «Башинформсвязь» нанести надписи: **ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «ВымпелКом». Без представителя ПАО «Башинформсвязь» работы не производить!**

9. На рабочих чертежах в местах сближений и пересечений с коммуникациями ПАО «МТС» нанести надписи: **ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «МТС». Без представителя ПАО «Башинформсвязь» работы не производить!**

10. На рабочих чертежах в местах сближений и пересечений с коммуникациями ПАО «Башинформсвязь» нанести надписи: **ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «Башинформсвязь». Без представителя ПАО «Башинформсвязь» работы не производить!**

11. На рабочих чертежах в местах сближений и пересечений с коммуникациями ПАО «Мегафон» нанести надписи: **ВНИМАНИЕ! Кабель связи ПАО «Мегафон». Без представителя ПАО «Башинформсвязь» работы не производить!**

12. При изменении характера и места производства работ данные технические условия считаются недействительными.

13. Настоящие технические условия не являются основанием для начала производства работ в охранной зоне и вблизи коммуникаций ПАО «Башинформсвязь», ПАО «МТС», ПАО «ВымпелКом», ПАО «Мегафон».

14. В случае нарушения требований настоящих технических условий и «Правил охраны линий и сооружений связи РФ» виновные лица привлекаются к административной ответственности. Ущерб, причиненный ПАО «Башинформсвязь» ПАО «МТС», ПАО «ВымпелКом», ПАО «Мегафон», возмещается в соответствии с нормами гражданского законодательства.

15. Срок действия настоящих технических условий – один год со дня подписания.

Для сведения:

в пределах охранных зон без письменного согласия и присутствия представителей предприятий, эксплуатирующих кабельные линии связи, юридическим и физическим лицам запрещается: - осуществлять всякого рода строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта и другие земляные работы землеройными механизмами; - производить геолого-съемочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с бурением скважин, шурфованием, взятием проб грунта; - совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.

1. Основаниями для указанных требований являются:

«Правила охраны линий и сооружений связи РФ», утвержденные Постановлением Правительства РФ № 578 от 09.06.95г., г. Москва.

Заместитель генерального директора-
Технический директор И.Д. Баекенов

Исп. Салихов А.М.
Тел. (347) 221-55-69
E-mail: a.salihov@bashtel.ru

Утверждаю
Исполнительный директор ООО «БСК»
_____С. В. Липатьев
«31» 08 2021 г.

Технические условия

на пересечение вновь проектируемого полотна автодороги М12 Казань – Екатеринбург с действующей ВЛ 500 кВ Буйская -Уфимская

1. Пересечение проектируемой автодороги с ВЛ 500 кВ выполнить в соответствие с требованиями ПУЭ-2003 г. п. 2.5.256 – 2.5.263, угол пересечения принять близким к 90^0, но не менее 60^0.

2. При проектировании автодороги на участке пересечения с ВЛ 500 кВ обеспечить:

- вертикальное расстояние от проводов ВЛ 500 кВ до наиболее выступающей части автодороги в режиме максимальной стрелы провеса – не менее 9,5 метров;
- горизонтальное расстояние от основания или любой части опоры ВЛ 500 кВ до подошвы насыпи или до наружной бровки кювета дорог – не менее 10 метров;
- установку дорожных знаков на пересечении автодороги с ВЛ 500 кВ в соответствии с требованиями Госстандарта:
- ограничение высоты (не более 4,5 м.) знак 3.13.
- установку с обеих сторон пересечения с ВЛ 500 кВ дорожных знаков, запрещающих остановку транспорта в охранной зоне ВЛ 500 кВ.

3. Разработать до начала работ проект производства работ по строительству автодороги в охранной зоне ВЛ и согласовать его с ООО «БСК».

Начальник СЛЭП С. А. Лебедь

Главный инженер Р. А. Нурлыгаянов

Исп.: М.И. Салиев
8(347)269-33-65

Взам инв №

Подп и дата

Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ПЗ	Лист 13

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
(подпись)

М.П.

«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23838
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Дюртюлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Дюртюлинский район между д. Старосултанбеково и д. Новосултанбеково.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке:
Подземный газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, d-159 мм, «Газопровод высокого давления от д. Старосултанбеково до ГРП д. Таштау Дюртюлинского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; с. Старосултанбеково Дюртюлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации,

и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

Взам инв №

Подп и дата

Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ПЗ	Лист 16

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков

М.П.

«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23849
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Дюртюлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Дюртюлинский район возле с. Суккулово.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления P≤ 1,2 МПа, d-219 мм, «Газопровод высокого давления к ГРП с. Суккулово Дюртюлинского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; с. Суккулово Дюртюлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11.ПЗ	Лист 19

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____

М.П.

«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23854
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Дюртюлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Дюртюлинский район возле д. Мамадалево.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления P≤ 1,2 МПа, d-114 мм, «Газопровод высокого давления к ГРП д. Мамадалево Дюртюлинского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; д. Мамадалево Дюртюлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
(подпись)

М.П.

«01» 09 **2021 г.**
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23855
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Дюртюлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Дюртюлинский район возле с. Учпили.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления $P \leq 1{,}2$ МПа, d-114 мм, «Газопровод высокого давления к ГРП с. Учпили Дюртюлинского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; с. Учпили Дюртюлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

Взам инв №

Подп и дата

Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____

М.П.

«01» 09 **2021 г.**
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23859
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Дюртюлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Дюртюлинский район возле с. Староянтузово.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, d-159 мм, «Газопровод высокого давления от АГРС до ГТРП с. Староянтузово Дюртюлинский район».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; с. Староянтузово Дюртюлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
(подпись)
М.П.
«01» 09 **2021 г.**
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23862
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Дюртюлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Дюртюлинский район возле д. Киргизки.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, d-89 мм, «Газопровод высокого давления от с. Новокангышево до ПГБ д. Таубаш-Бадраково Дюртюлинского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; д. Киргизки Дюртюлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации,

и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

Взам инв №

Подп и дата

Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
(подпись)

М.П.

«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23863
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Татышлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Татышлинский район возле д. Савалеево.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления P≤ 1,2 МПа, d-160 мм, «Газопровод высокого давления к с. Староакбулатово Татышлинского раона».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: полиэтилен.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____

М.П.

«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23864
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Татышлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Татышлинский район между с. Верхние Татышлы и с Новые Татышлы.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.
Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, d-159 мм, «Газопровод высокого давления с.Новые Татышлы Татышлинский район».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; с. Верхние Татышлы Татышлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
(подпись)

М.П.

«01» 09 **2021 г.**
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-23865
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый высокого давления для газоснабжения населенных пунктов в Татышлинском районе Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Татышлинский район между с. Верхние Татышлы и с. Кальтяево.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления $P \leq 1,2$ МПа, d-159 мм, «Газопровод высокого давления на с.Кальтяево Татышлинского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ УПГ 63-48; $I_{раб.}$=0,5А; $U_{раб.}$=1,7В; $\Delta U_{т.др.}$=-1,7В по МЭС; с. Кальтяево Татышлинский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Нефтекамске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение
Уфа» в г. Нефтекамске **С.А. Михальчук**

М.Ф. Юсупов
(34783) 3-66-33 доб. 92423

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»

Д.А. Крюков _____
(подпись)

М.П.

«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 14-21-23886
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 31.08.2021 № 14-21-0000003037 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый газопровод высокого давления для газоснабжения населенных пунктов Бураевского района Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Бураевский район между д. Ваныш-Алпаутово и д. Алтаево.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления Р≤ 0,6 МПа, d-110 мм, «Газопровод высокого давления д. Ваныш-Алпаутово – д. Алтаево Бураевского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: полиэтилен.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Бирске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка

газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.

6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске.
15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром

газораспределение Уфа» в г. Бирске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов

17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске: в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске **В.В. Байгазов**

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
М.П.
«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 14-21-23914
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 31.08.2021 № 14-21-0000003046 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый газопровод высокого давления для газоснабжения населенных пунктов Бураевского района Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Бураевский район между д. Тугаево и д. Кудашево.

Балансовая принадлежность газопровода: муниципальная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления Р≤ 1,2 МПа, d-219 мм, «Газопровод высокого давления с. Бураево – д. Кулаево Бураевского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ-УПГ-63-48-У1 "Агидель-3000"; $I_{раб.}$=0,43А; $U_{раб.}$=2,93; $\Delta U_{т.др.}$=-1,58В по МЭС; д. Тугаево, ул.Победы д.1, Бураевский район Республика Башкортостан.

СКЗ-УПГ-63-48-У1 "Агидель-3000"; $I_{раб.}$=0,34А; $U_{раб.}$=1,84; $\Delta U_{т.др.}$=-1,43В по МЭС; д. Кудашево, ул.Речная, д.1, Бураевский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Бирске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.

4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.

14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске.
15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора.
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов.
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске: в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске **В.В. Байгазов**

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
(подпись)
М.П.
«01» (число) 09 (месяц) **2021 г.** (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 14-21-23923
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 31.08.2021 № 14-21-0000003045 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый газопровод высокого давления для газоснабжения населенных пунктов Бураевского района Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Бураевский район между с. Бураево и д. Кузбаево.

Балансовая принадлежность газопровода: муниципальная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления Р≤ 1,2 МПа, d-159 мм, «Газопровод высокого давления АГРС с. Бураево – д. Кузбаево Бураевского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ-УПГ-63-48-У1 "Агидель-3000"; $I_{раб.}$=0,06А; $U_{раб.}$=1,45; $\Delta U_{т.др.}$=-1,62В по МЭС; д. Кузбаево, Бураевский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Бирске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.
4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации,

и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.
14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске.

15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора.
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов.
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске: в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске **В.В. Байгазов**

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
Д.А. Крюков _____
(подпись)

М.П.

« 01 **»** 09 **2021 г.**
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 14-21-23924
на перекладку (перенос), переустройство распределительных газопроводов

Заказчик: Государственная компания «Российские автомобильные дороги».

Основание для выдачи технических условий: заявка от 31.08.2021 № 14-21-0000003043 по объекту «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (М 12).

Наименование и назначение газопровода: межпоселковый газопровод высокого давления для газоснабжения населенных пунктов Бураевского района Республики Башкортостан.

Адрес, район перекладки: Республика Башкортостан, Бураевский район между д. Байсакино и д. Минлино.

Балансовая принадлежность газопровода: государственная собственность.

Диаметр и категория газопровода на перекладываемом участке: подземный газопровод высокого давления P≤ 1,2 МПа, d-159 мм, «Газопровод высокого давления д. Ваныш-Алпаутово – д. Минлино Бураевского района».

Материал трубы и тип изоляции на перекладываемом, переустраиваемом участке газопровода: сталь, весьма усиленного типа на основе липких полимерных лент.

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: СКЗ-УПГ-63-48-У1 "Агидель-3000"; $I_{раб.}$=0,59А; $U_{раб.}$=1,68; $\Delta U_{т.др.}$=-1,07В по МЭС; д. д.Ваныш-Алпаутово, Бураевский район Республика Башкортостан.

СКЗ-УПГ-63-48-У1 "Агидель-3000"; $I_{раб.}$=0,01А; $U_{раб.}$=1,46; $\Delta U_{т.др.}$=-1,74В по МЭС; д. Минлино, Бураевский район Республика Башкортостан.

Общие инженерно – технические требования:

1. Заключить соглашение о переустройстве в установленном порядке.
2. Перекладку (перенос), переустройство газопроводов осуществить согласно проекту. Проект выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проект согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение» в г. Бирске.
3. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса.

4. Применяемые технические устройства должны соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».
5. В проекте указать границы охранных зон газопроводов. Проектом предусмотреть соблюдение охранных зон проектируемого участка газопровода. Способ отображения в проектной документации границ охранных зон газопроводов и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) осуществить с текстовым и графическим описанием местоположения границ охранных зон, с указанием перечня координат характерных точек границ охранных зон.
6. При проектировании указывать продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств, исходя из условий обеспечения безопасности объектов технического регулирования при прогнозируемых изменениях их характеристик и гарантий изготовителя технических и технологических устройств.
7. Диаметр переустраиваемого участка газопровода принять не менее существующего.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб в соответствии с требованиями НТД.
9. Предусмотреть установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе до футляра по ходу движения газа. В качестве запорной арматуры предусмотреть установку стальных шаровых кранов и задвижек со сроком эксплуатации не менее срока эксплуатации проектируемого газопровода.
10. Пересечения с автомобильной дорогой выполнить под углом в 90^0, предусмотрев устройство футляров неразрезного типа:

- концы футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи дороги;
- концы футляров уплотнить диэлектрическим гидроизоляционным материалом;
- предусмотреть центровку футляра с применением диэлектрических центрирующих колец.
- предусмотреть установку контрольной трубки на одном конце футляра;
- заглубление газопровода от подошвы насыпи до верха футляра выполнить в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

11. Обеспечить при необходимости сохранность кабеля ЭХЗ.
12. Предусмотреть отключение участка газопровода, попадающего в зону застройки автодороги. Ликвидируемый участок газопровода демонтировать.
13. Производство работ в охранной зоне газопроводов вести в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.

14. Выбор трассы перекладки (переноса) газопроводов произвести с обязательным участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске.
15. Обеспечить ведение строительного контроля заказчиком или заключить договор со специализированной организацией на осуществление строительного контроля. Обеспечить осуществление авторского надзора.
16. На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов.
17. По окончании работ подрядчику по строительству обозначить реперами углы поворотов и трассу вновь построенных участков газопровода, а также места пересечения газопровода с инженерными коммуникациями в зоне строительства.
18. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций запросить соответствующие технические условия у собственников коммуникаций.
19. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске: в приемочном контроле качества изоляционных работ и проведении испытаний на герметичность присоединяемых к сети газораспределения газопроводов (в процессе их строительства).

Срок действия технических условий: 3 года.

Главный инженер филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Бирске **В.В. Байгазов**

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер - первый заместитель генерального директора
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»

М.П. _____ **Д.А. Крюков**

«01» 09 2021 г.
(число) (месяц) (год)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №13-21-24830

на сближение автодороги с газопроводами

Заявитель: Государственная компания "Российские автомобильные дороги"

Наименование объекта: «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» на пересечение проектируемой трассы автодороги с действующими газопроводами.

Основание для выдачи технических условий: заявка от 30.08.2021 № 13-21-0000005752

Характеристики газопроводов в местах возможных сближений:

1. На пикетах автодороги с ПК 117 по ПК 140 с действующим стальным подземным газопроводом высокого давления (1 категории), диаметром 219 мм «Межпоселковый газопровод высокого давления от АГРС до ГГРП с. Староянтузово Дюртюлинского района», Республика Башкортостан (государственная собственность).
2. На пикетах автодороги с ПК 140 по ПК 170 с действующим стальным подземным газопроводом высокого давления (1 категории), диаметром 159 мм «Межпоселковый газопровод высокого давления от АГРС до ГГРП с. Староянтузово Дюртюлинского района», Республика Башкортостан (государственная собственность).
3. На пикетах автодороги с ПК 170 по ПК 180 с действующим стальным подземным газопроводом высокого давления (1 категории), диаметром 114 мм «Межпоселковый газопровод высокого давления на с. Новокангышево Дюртюлинского района», Республика Башкортостан (государственная собственность).

Основные требования:

1. В случае необходимости переустройства объектов сети газораспределения получить согласование собственника сети газораспределения, запросить отдельные технические условия на перекладку (перенос) газопроводов, заключить соглашение о порядке переустройства объектов газораспределительной сети.
2. До проектирования согласовать с производственно-техническим отделом филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске топографическую основу с точным указанием строящихся и действующих газопроводов.

2.1. До начала производства работ на всех стадиях совместно с представителем филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске, уточнить положение газопровода и обозначить опознавательными знаками высотой 1,5-2,0 м в границах зоны производства.

- **До обозначения трассы знаками ведение строительных работ не допускается**.

2.2. Проектирование при сближении и параллельной прокладке с газопроводами вести согласно действующих нормативно-технических документов и Правил охраны газораспределительных сетей утв. Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878.

- До начала производства работ предоставить на согласование в производственно-технический отдел филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске проектную и рабочую документацию.
- На основании проектной документации составить проект организации и производства работ (ППР) и предоставить в Дюртюлинскую комплексную службу филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. ППР должен содержать раздел по обеспечению безопасности расстановки и передвижения техники и транспорта, сроков проведения работ и ответственных за их исполнение и контроль. В ППР предусмотреть мероприятия, предупреждающие просадку газопроводов при разработке грунта, исключающие повреждения газопроводов в т.ч. обустройство временного переезда через них на период строительства для перемещения строительной техники и механизмов.

2.3. Сближение и параллельное следование предусмотреть согласно нормативному расстоянию. Глубина заложения газопроводов 1,0-1,4 м.

2.4. Предусмотреть мероприятия, предотвращающие возможность возникновения механических и гидравлических воздействий на газопровод в процессе строительства и эксплуатации автомобильной дороги.

2.5. При обнаружении и возникновении необходимости пересечении кабеля ЭХЗ вызвать представителя филиала и обеспечить сохранность кабеля ЭХЗ.

2.6. При необходимости производства работ в охранной зоне газопроводов получить письменное разрешение. Для получения разрешения необходимо предоставить в Дюртюлинскую комплексную службу филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске:
- Приказ о назначении ответственных лиц за обеспечение безопасного производства работ;
- Список лиц, участвующих в производстве работ;
- Ордер на производство земляных работ;
- Согласованные проектные листы (план и профиль фрагмента трассы в местах пересечения с газопроводами).

2.7. Производство работ в охранной зоне газопроводов, обслуживаемых ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске осуществлять только в присутствии представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске. Вызов представителя осуществить за 5 дней до начала производства работ.
Земляные работы на расстоянии 2-х метров в обе стороны от оси газопровода, обслуживаемого ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске производить вручную, без применения ударных механизмов, с обязательным присутствием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

3. Проектные работы выполнить специализированными предприятиями.

4. По окончании работ по одному экземпляру проектной и исполнительной документации передать в филиал ПАО «Газпром газораспределение Уфа» в г. Нефтекамске.

5. При изменении трассы проектируемого объекта данные условия считаются не действительными.

Технические условия действительны 3 года с даты утверждения.

Главный инженер филиала
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
в г. Нефтекамске (подпись) **С.А. Михальчук**

Технический отдел
ПАО «Газпром газораспределение Уфа»
«__»_____20__ г.

М.Ф. Юсупов 8 (34783) 3-66-33 доб.92423

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	03-20-21-ППТ-ИД6.6	Лист 54

«Уфанет» акционерлар йәмғиәте
450001, Рәсәй Федерацияһы, Башкортостан Республикаһы, Өфө калаһы, Октябрь Проспекты, 4/3
Тел.: (347) 290-04-05, факс: (347) 290-04-00
e-mail: ufanet@ufanet.ru

Акционерное общество «Уфанет»
450001, Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа, Проспект Октября, 4/3
Тел.: (347) 290-04-05, факс: (347) 290-04-00
e-mail: ufanet@ufanet.ru

ИНН 0278109628 КПП 027801001
Р/с 407 028 104 162 4000 27 91 Филиал «Центральный» Банк ВТБ (ПАО) в г. Москве
БИК 044525411 ОГРН 1050204596914
ОКПО 75827007

исх. №6104 от 08.09.2021г.
на исх. №

Генеральному директору
АО «Петербургские Дороги»
Ю.А. Орленко

Технические условия №06-2021

Для выполнения проектной документации по объекту: «Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит» (далее - Объект).

1. Разработать проект по переустройству линейно-кабельных сооружений связи АО «Уфанет», согласно действующим нормам и правилам в РФ.
2. Проектные и монтажные работы должны выполняться специализированной организацией, имеющей свидетельство о допуске к соответствующим видам работ.
3. Проект согласовать с АО «Уфанет». Один экземпляр проекта предоставить по адресу РБ, г. Уфа, Проспект Октября, 4/3 (служба проектирования АО«Уфанет»), приложив сопроводительное письмо.
4. В месте проектируемой многоуровневой автомобильной развязки на пересечении с автодорогой М-7 «Волга» (вблизи деревни Султанбеково Дюртюлинского района РБ) проектом предусмотреть вынос волоконно-оптической линии связи (далее ВОЛС, ВОК, кабель) за границы зоны строительства развязки. Места стыковки действующей и проектируемой ВОЛС определить проектом. Вынос кабеля, а также ввод его в эксплуатацию выполнить до начала работ по строительству развязки.
5. Вынос предусмотреть кабелем марки ОКМТ-8Сп-32(2) 2,7кН d12,2 mm ТРАНСВОК (стандарт волокна — G625D в защитной пластиковой трубе (далее-ЗПТ) с внешним диаметром 40мм толщиной стенки не менее 3,5мм на глубине 1,2м с укладкой сигнальной ленты на глубину 0,6м от поверхности земли. В местах стыковки действующего и проектируемого ВОК предусмотреть технологический запас кабеля не менее 30м с каждой стороны, размещенный в колодце оперативного доступа КОД KSC 03-091(ЕМК-Пласт) (далее КОД). Для стыковки ВОК использовать оптические муфты RAYCHEM Fosc-A4. Проектом предусмотреть установку предупредительных (замерно-предупредительных) знаков обозначения трассы и закладку в грунт шаровых маркеров 1401-XR оранжевого цвета через каждые 100м на прямых участках трассы, а также на всех поворотах трассы и в местах установки КОД. В месте пересечения ВОЛС с проектируемой автомобильной дорогой предусмотреть защитный футляр из металлической трубы диаметром не менее 100мм с выходом 10 м за пределы насыпи.
6. На пересечении действующей ВОЛС АО«Уфанет» с проектируемым съездом с автодороги «Уфа-Дюртюли» к селу Суккулово Дюртюлинского района РБ предусмотреть защиту действующей ВОЛС железобетонными плитами (ширина плит не менее 1,5 метра, толщина не менее 150 миллиметров) с выходом за границы насыпи по 5м с каждой стороны.
7. Производитель работ не позднее, чем за 10 дней до начала работ (исключая выходные и праздничные дни), письменно вызывает представителя АО «Уфанет» для указания трассы прохождения кабелей связи и контроля за производством работ в охранной зоне кабелей связи по адресу: РБ, г.Уфа, пр. Октября, 4/3 (отдел магистральных ВОЛС АО «Уфанет») тел. (347)292-11-71; 290-04-05; или по электронной почте ufanet@ufanet.ru, приложив сопроводительное письмо.
8. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне ВОЛС АО «Уфанет» должны быть ознакомлены с

расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

9. На месте производства работ у производителя работ должны быть согласованные с АО«Уфанет» проектная документация, проект производства работ (в части разработки мероприятий по обеспечению сохранности ВОЛС), действующие технические условия на производство работ в охранной зоне ВОЛС.
10. Все работы в охранной зоне подземной кабельной линии связи допускается производить только ручным способом без применения ударного инструмента при наличии письменного согласования, в присутствии представителя АО «Уфанет».
11. Место расположения ВОЛС уточняется по всей длине в зоне производства работ и обозначается вешками высотой 1,7 метра через каждые 20м, а таже на поворотах трассы.
12. Сохранность коммуникаций АО «Уфанет» на период производства работ обеспечить за счет Заказчика.
13. В случае повреждения действующей ВОЛС АО «Уфанет» при выполнении строительно-монтажных работ производитель возмещает собственнику ВОЛС все виды убытков: прямые затраты на устранение повреждения, упущенную выгоду потери доходов от простоя каналов связи.
14. Работы по переустройству и выносу сетей производится за счет средств Заказчика.
15. Работы по сварке оптических волокон в соединительных муфтах выполняются силами АО «Уфанет».
16. Срок действия технических условий 2 года.
17. АО «Уфанет» готов выполнить проектные и монтажные работы по переустройству ВОЛС по отдельному договору.

Руководитель отдела

магистральных ВОЛС Сабитов А.И.

Исп. Плотников А.В.
отдел магистральных ВОЛС
Тел.: (917) 370-74-71

Ведомость чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость чертежей графической части	
2	Ситуационный план	
3	План переустройства коммуникаций ООО"Башнефть-Добыча" на участке ПК 3+00 - ПК 9+00	
4	План переустройства газопровода в.д. ст.Ø159 "Старосултанбеков-Таштау", ПАО "Газпром газораспределение Уфа"на участке ПК 25+00 - ПК 33+00	
5	План переустройства Воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 45+00 - ПК 48+00	
6	План переустройства коммауникаций ООО "Башнефть-Добыча" на участке ПК 61+00 - ПК 63+00	
7	План переустройства газопровода высокого давления Ø 300 и кабелей связи Дюртюлинское ЛПУМГ ООО "Газпром трансгаз Уфа " на участке ПК 68+00-ПК 70+00	
8	План переустройства Воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 72+00 - ПК 75+00	
9	План переустройства Воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 75+00 - ПК 77+00	
10	План переустройства Нефтепровода ООО "Башнефть-Добыча" на участке ПК 79+00 - ПК 81+00	
11	План переустройства ВЛ - 6 кВ ООО "Башнефть-Добыча" на участке ПК 87+00 - ПК 89+00	
12	План переустройства кабеля связи "Дюртюли-Учпили", "Казы-Ельдяк-Казакларово", ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 115+00 - ПК 118+00	
13	План переустройства газопровода в.д. ст.Ø114 Учпили, ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 140+00 - ПК 142+00	
14	План переустройства Воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 167+00 - ПК 168+00	
15	План переустройства газопровода в.д. Ø159, Староянтузово ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 171+00 - ПК 173+00	
16	План переустройства кабеля связи "Казы-Ельдяк-Новокантышево", ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 230+00 - ПК 232+00	
17	План переустройства Воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 266+00 - ПК 268+00	
18	План переустройства Воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 395+00 - ПК 398+00	
19	План переустройства кабеля связи "Бураево - Новобикметово", "Дюртюли - Бураево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 411+00 - ПК 415+00	
20	План переустройства Воздушных линий электропередач 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 444+00 - ПК 446+00	
21	План переустройства кабеля связи "Бураево-Тукаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 447+00 - ПК 449+00	
22	План переустройства кабеля связи "Большебадраково - Тукаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 452+00 - ПК 453+00	

Ведомость чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
23	План переустройства кабеля связи "Большебадраково - Берлячево", "Большебадраково - Тукаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 463+00 - ПК 466+00	
24	План переустройства Воздушных линий электропередач 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 492+00 - ПК 493+00	
25	План переустройства 2-х кабелей связи владелец не установлен на участке ПК 514+00 - ПК 515+00	
26	План переустройства Воздушных линий электропередач 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 564+00 - ПК 565+00	
27	План переустройства газопровода в.д. ст.Ø219 "Бураево - д. Кулаево" ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 629+00 - ПК 633+00	
28	План переустройства Воздушных линий электропередач 35 кВ и 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 632+00 - ПК 636+00	
29	План расположения Воздушной лини электропередач 500 кВ ООО "БСК" на участке ПК 667+00 - ПК 668+00	
30	План переустройства Воздушных линий электропередач 2хВЛ 110 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 669+00 - ПК 671+00	
31	План переустройства кабеля связи "Бураево - Калтасы", "Бураево-Кудашево", ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 677+00 - ПК 679+00	
32	План переустройства Воздушных линий электропередач ВЛ 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 679+00 - ПК 684+00	
33	План переустройства кабеля связи "Ванышево - Алпаутово - Алтаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 771+00 - ПК 773+00	
34	План переустройства 2 кабеля "Ванышево - Минлино", 2 кабеля "Ванышево-Сумсабашево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 817+00 - ПК 820+00	
35	План переустройства газопровода в.д. ст. Ø159 "Ваныш-Алпаутово-Минлино", ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 834+00 - ПК 836+00	
36	План переустройства газопровода в.д. (строящийся в 2021-2025г), Ø110, 1.2 МПа ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 860+00 - ПК 862+00	
37	План переустройства Воздушных линий электропередач ВЛ 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 860+00 - ПК 862+00	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

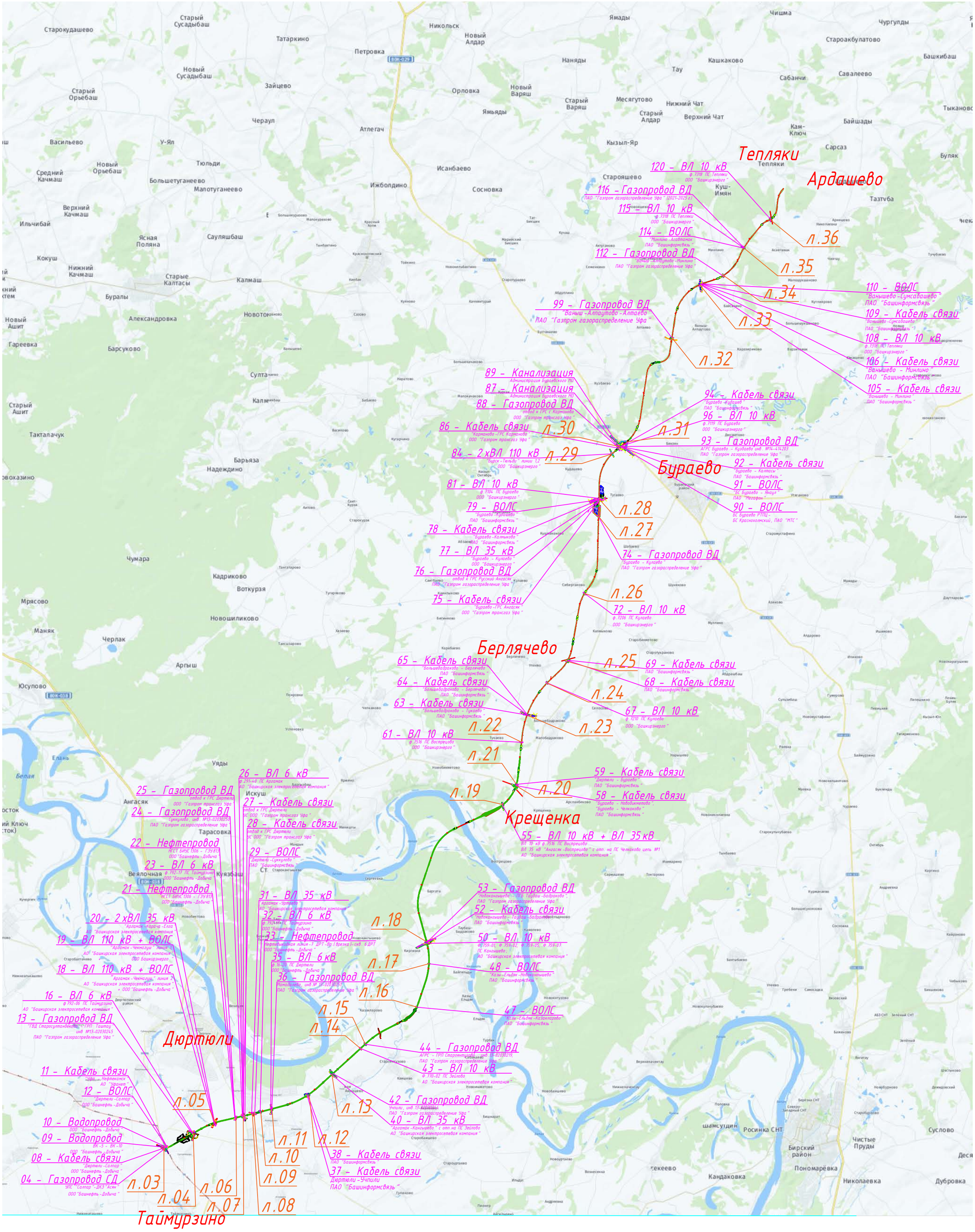
Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	1	

План переустройства коммуникаций ООО "Башнефть -Добыча " на участке ПК 3+00 - ПК 9+00

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ

Формат А3



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ	
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань – Екатеринбург на участке Дюртюли – Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Никитин			10.21	Материалы, обосновывающие разработку документации по планировке территории. Книга 11. Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия: ППТ; Лист: 2; Листов:
Пров.		Окунев			10.21		
Н. контр.		Салтыков			10.21	Ситуационный план	АО «Петербургские дороги»

Формат А2

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Нефтепродуктопровод
- Газопровод среднего давления
- Кабель связи
- Водопровод
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Охранная зона магистрального Нефтепровода
- Зона МДР Нефтепровода, Газопровода и ВЛ
- Охранная зона Газопровода
- Охранная зона Водопровода
- Охранная Кабеля связи

Согласовано

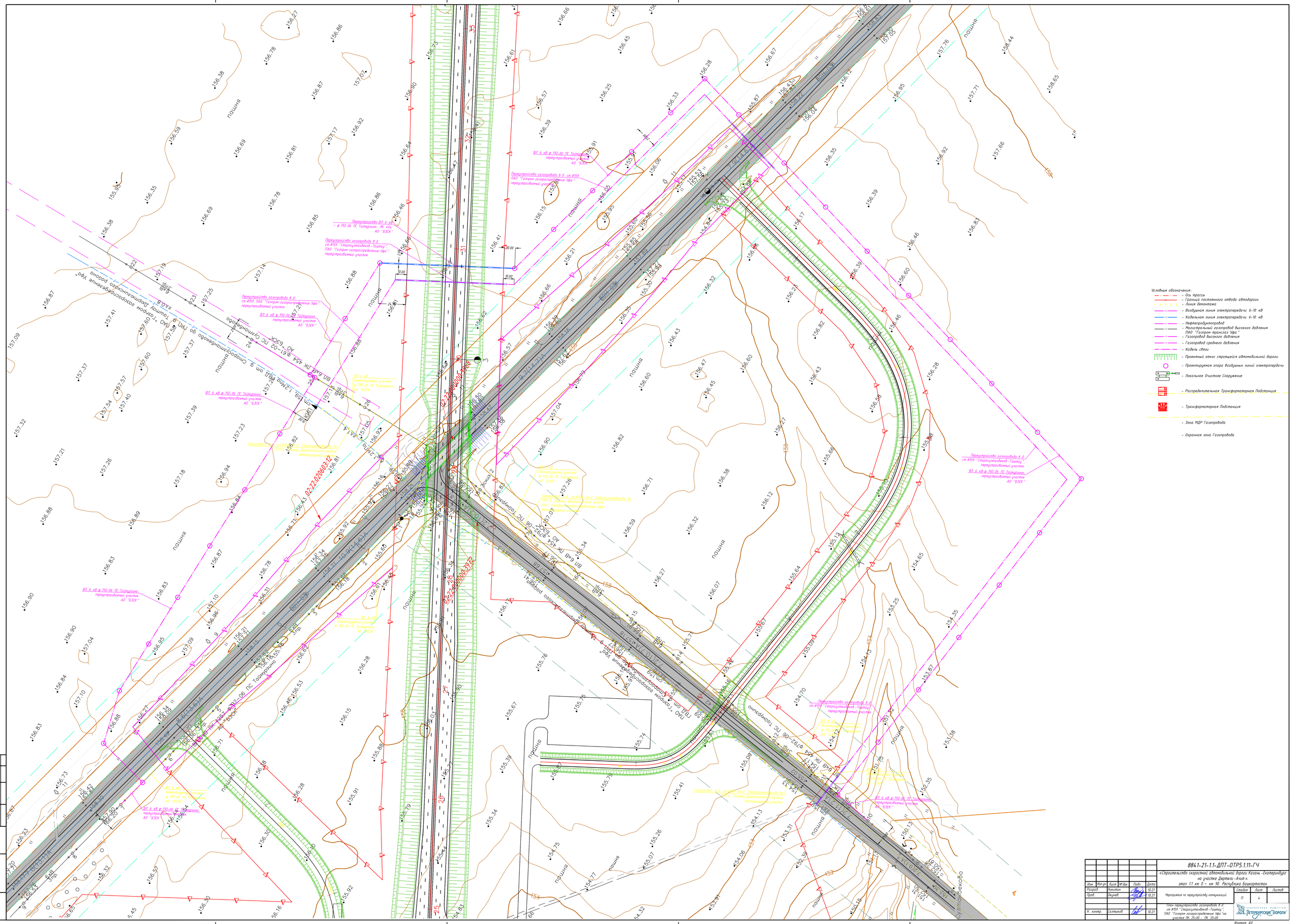
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

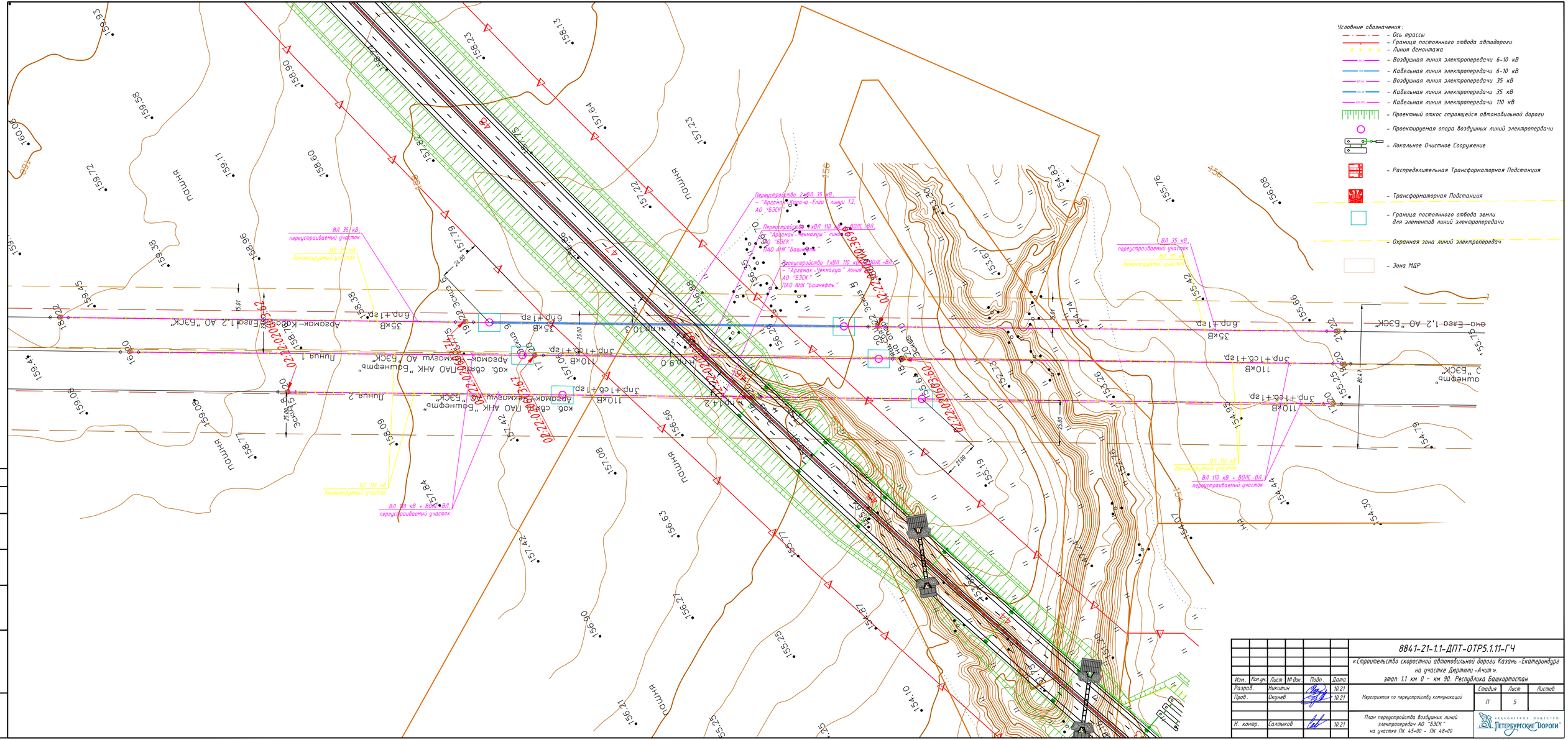
						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ	
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан	
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия: П; Лист: 3; Листов:
Пров.		Окунев			10.21		
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства коммуникаций ООО "Башнефть-Добыча" на участке ПК 3+00 - ПК 9+00	Акционерное общество "Петербургские дороги"

Формат А1



						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ			
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дертели -Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Окунев			10.21		П	4	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства газопровода в д. ст.Ф159 "Старосултанбеков -Таштау", ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 25+00 - ПК 33+00	Технологическое общество "Петербургские Дороги"		

Формат А0


Условные обозначения:
- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Воздушная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 110 кВ
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Граница постоянного отвода земли для элементов линий электропередачи
- Охранная зона линий электропередач
- Зона МДР
ВЛ 35 кВ переустраиваемый участок
ВЛ 35 кВ демонтируемый участок
ВЛ 110 кВ демонтируемый участок
ВЛ 110 кВ «ВОЛС-ВЛ» переустраиваемый участок
Переустройство 2хВЛ 35 кВ «Арланово - Ишмагуш - Елга» линии 1,2, АО "БЭСК"
Переустройство 1хВЛ 110 кВ «Арланск - Ишмагуш» линии «ВОЛС-ВЛ», АО "БЭСК", ПАО АНК "Башнефть"
Переустройство 1хВЛ 110 кВ «Арланск - Ишмагуш» линии «ВОЛС-ВЛ», АО "БЭСК", ПАО АНК "Башнефть"
Арзамак - Елга 1,2 АО "БЭСК"
Арзамак - Ишмагуш АО "БЭСК"
Пр.оп.1
Пр.оп.2
Пр.оп.3
Пр.оп.4
Пр.оп.5
Пр.оп.6
Пр.оп.7
Пр.оп.8
Пр.оп.9
Пр.оп.10
Пр.оп.11
Пр.оп.12
Пр.оп.13
Пр.оп.14
Пр.оп.15
Пр.оп.16
Пр.оп.17
Пр.оп.18
Пр.оп.19
Пр.оп.20
Пр.оп.21
Пр.оп.22
Пр.оп.23
Пр.оп.24
Пр.оп.25
Пр.оп.26
Пр.оп.27
Пр.оп.28
Пр.оп.29
Пр.оп.30
Пр.оп.31
Пр.оп.32
Пр.оп.33
Пр.оп.34
Пр.оп.35
Пр.оп.36
Пр.оп.37
Пр.оп.38
Пр.оп.39
Пр.оп.40

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Нефтепродуктопровод
- Газопровод среднего давления
- Кабель связи
- Водопровод
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Охранная зона магистрального Нефтепровода
- Зона МДР Нефтепровода, Газопровода и ВЛ
- Охранная зона Газопровода
- Охранная зона Водопровода
- Охранная Кабеля связи

Переустройство нефтепровода НГСТ БИУС 1306 - ГЗУ 813 Д-114 мм, ООО "Башнефть-Добыча"

Переустройство нефтепровода - НГСТ БИУС 1306 - ГЗУ 813 Д-159 мм, ООО "Башнефть-Добыча"

КЛ 6 кВ, переустраиваемый участок

ВЛ 6 кВ демонтируемый участок

ВЛ 6 кВ, переустраиваемый участок

Существующий нефтепровод демонтируемый участок

ВЛ 6 кВ, переустраиваемый участок

ВЛ 6 кВ от оп №27 ууд.792-17 п.ст.Таймурза до куста №7324 ООО "Башнефть-Добыча"

НГСТ БИУС1306 - ГЗУ813 Д-114мм ООО "Башнефть-Добыча" не действующий

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ	
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия: П; Лист: 6; Листов:
Пров.		Окунев			10.21		
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства коммуникаций ООО "Башнефть-Добыча" на участке ПК 61+00 - ПК 63+00	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ»

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

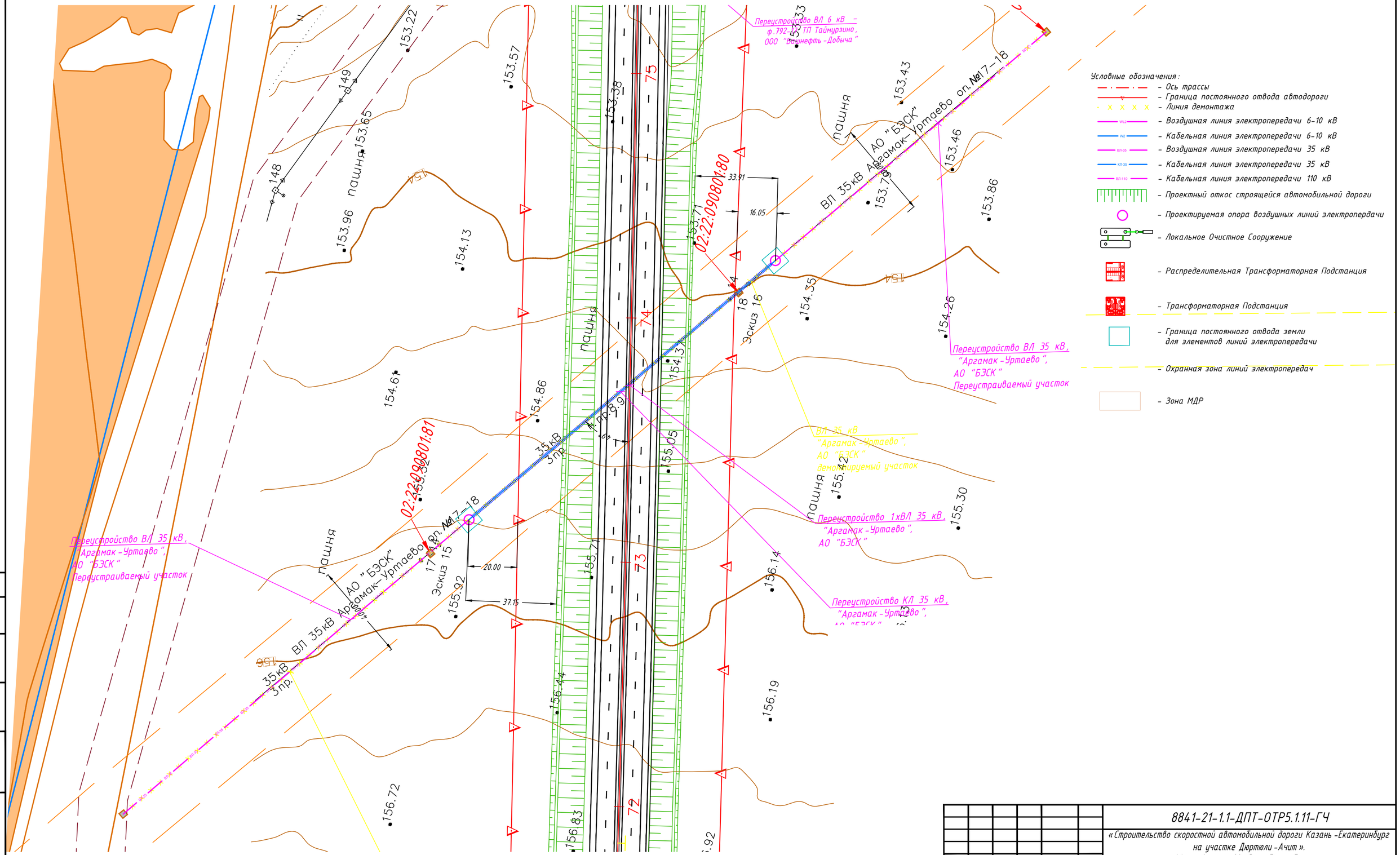
Формат А2

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Магистральный газопровод высокого давления ПАО "Газпром трансгаз Уфа"
- Кабель связи УС ООО "Газпром трансгаз Уфа"
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Зона Минимальных Допустимых расстояний магистрального газопровода
- Охранная зона магистрального газопровода

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан			
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Окунев			10.21		П	7	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства магистрального газопровода высокого давления и кабелей связи ООО "Газпром трансгаз Уфа" на участке ПК 68+00 – ПК 70+00	Акционерное общество Петербургские Дороги		

Формат А2х3



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».
этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	8	

План переустройства воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 72+00 – ПК 75+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Формат А2

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Воздушная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 110 кВ
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Граница постоянного отвода земли для элементов линий электропередачи
- Охранная зона линий электропередач
- Зона МДР

ВЛ 6 кВ, переустраиваемый участок ф.792-17 ТП Таймурзино, ООО "Башнефть-Добыча"

ВЛ 6 кВ; переустраиваемый участок ф.792-17 ТП Таймурзино, ООО "Башнефть-Добыча"

ВЛ 6 кВ, переустраиваемый участок ф.792-17 ТП Таймурзино, ООО "Башнефть-Добыча"

КЛ 6 кВ, переустраиваемый участок ф.792-17 ТП Таймурзино, ООО "Башнефть-Добыча"

Переустройство ВЛ 6 кВ - ф.792-17 ТП Таймурзино, ООО "Башнефть-Добыча"

ВЛ 6 кВ, переустраиваемый участок ф.792-17 ТП Таймурзино, ООО "Башнефть-Добыча"

ООО "Башнефть-Добыча"

ВЛ 6кВ Зпр.

ВЛ 6кВ Зкиз 1.5х152

ДОС.2 ПК 77

ПК 75

ПК 76

26.74 min 15 м от ВЛ до границы дороги

29.11 min 15 м от ВЛ до границы дороги

пашня

ручей

1100

2.00

0.00

-:22:090801:79

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

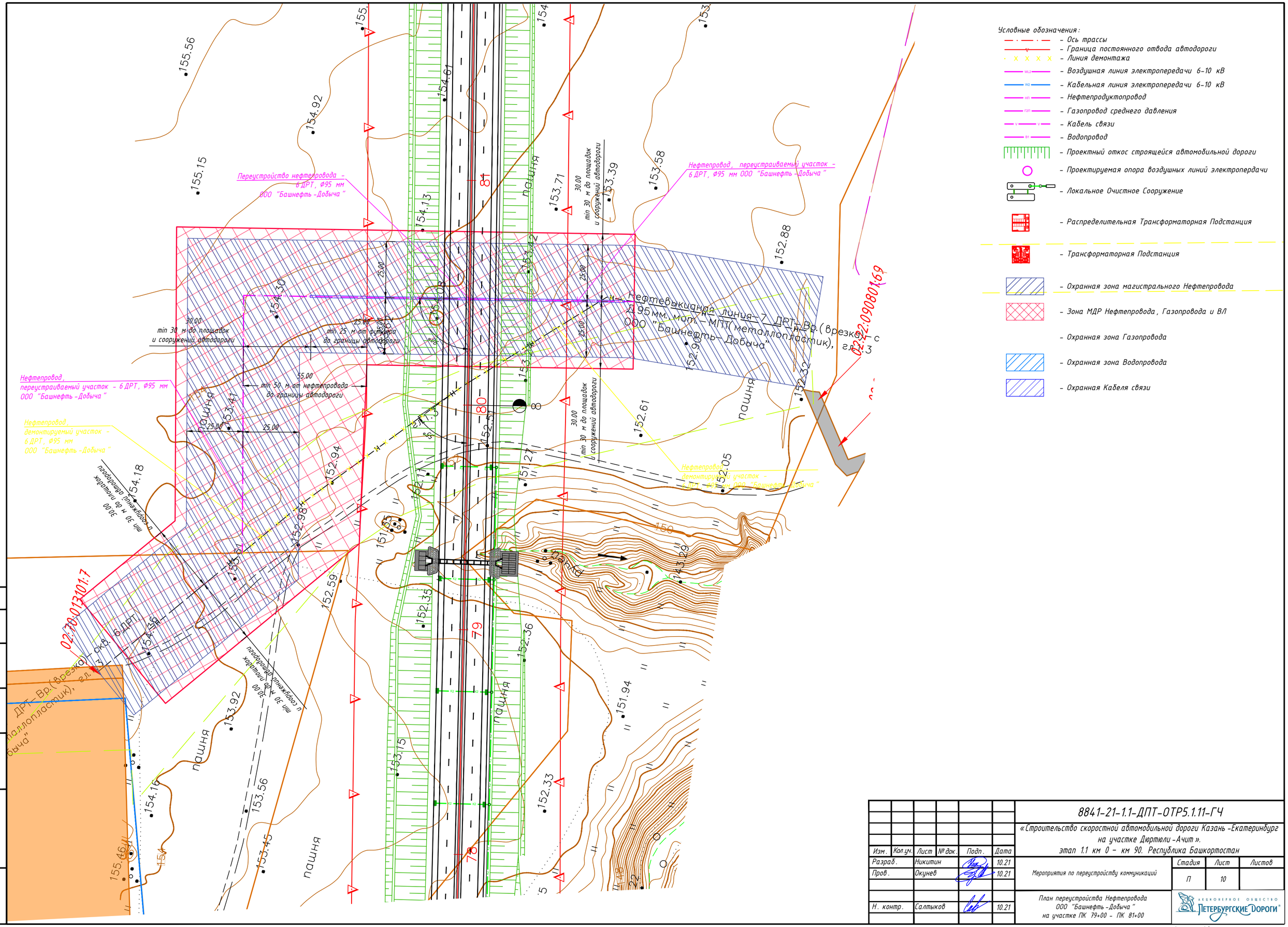
Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	9	

План переустройства воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 75+00 - ПК 77+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Формат А2



						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ		
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Окунев			10.21		П	10	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства Нефтепровода ООО "Башнефть-Добыча" на участке ПК 79+00 - ПК 81+00	Акционерное общество Петербургские Дороги		

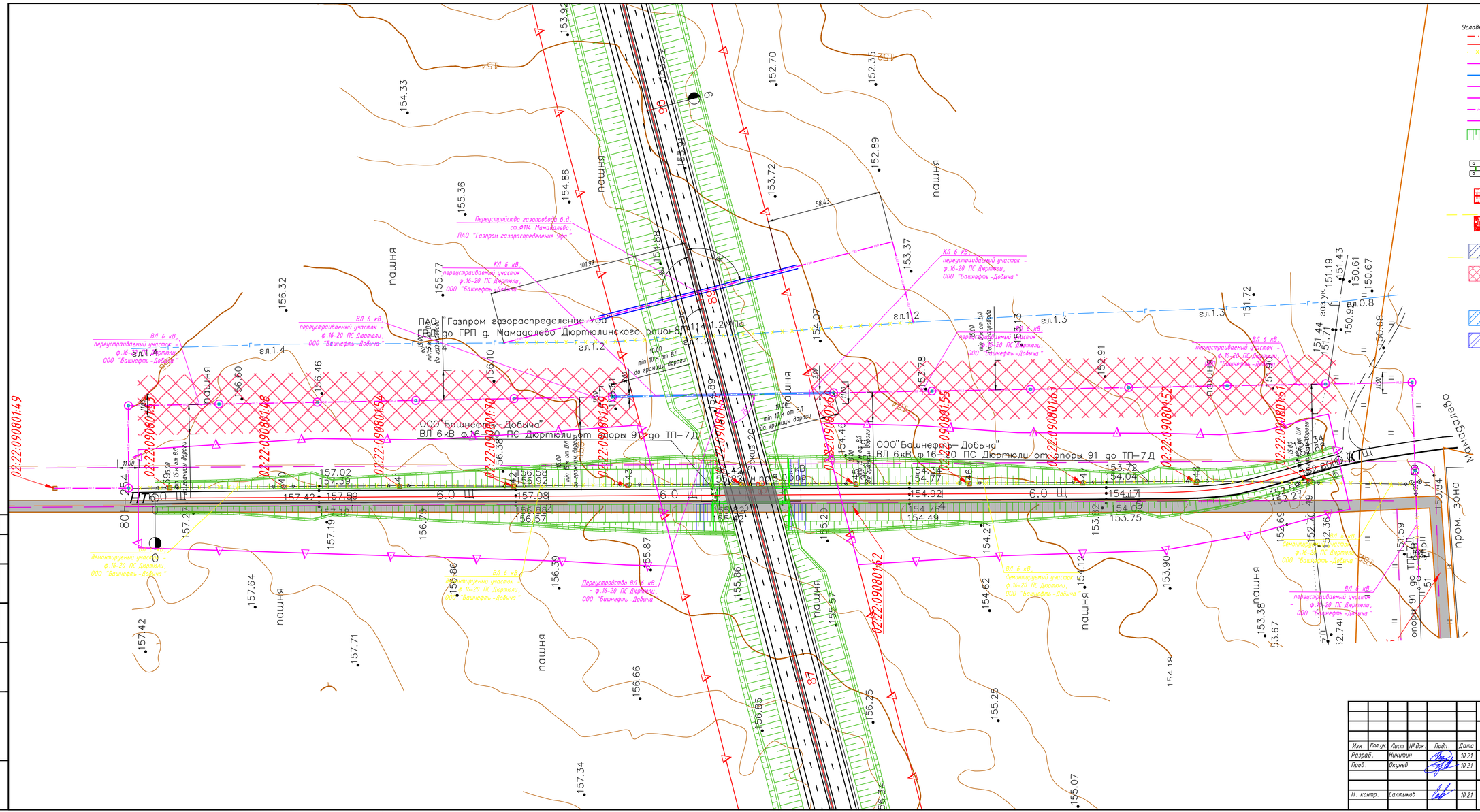
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А2



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	11	

План переустройства ВЛ - 6 кВ ООО "Башнефть-Добыча" на участке ПК 87+00 - ПК 89+00

Акционерное общество "Петербургские Дороги"

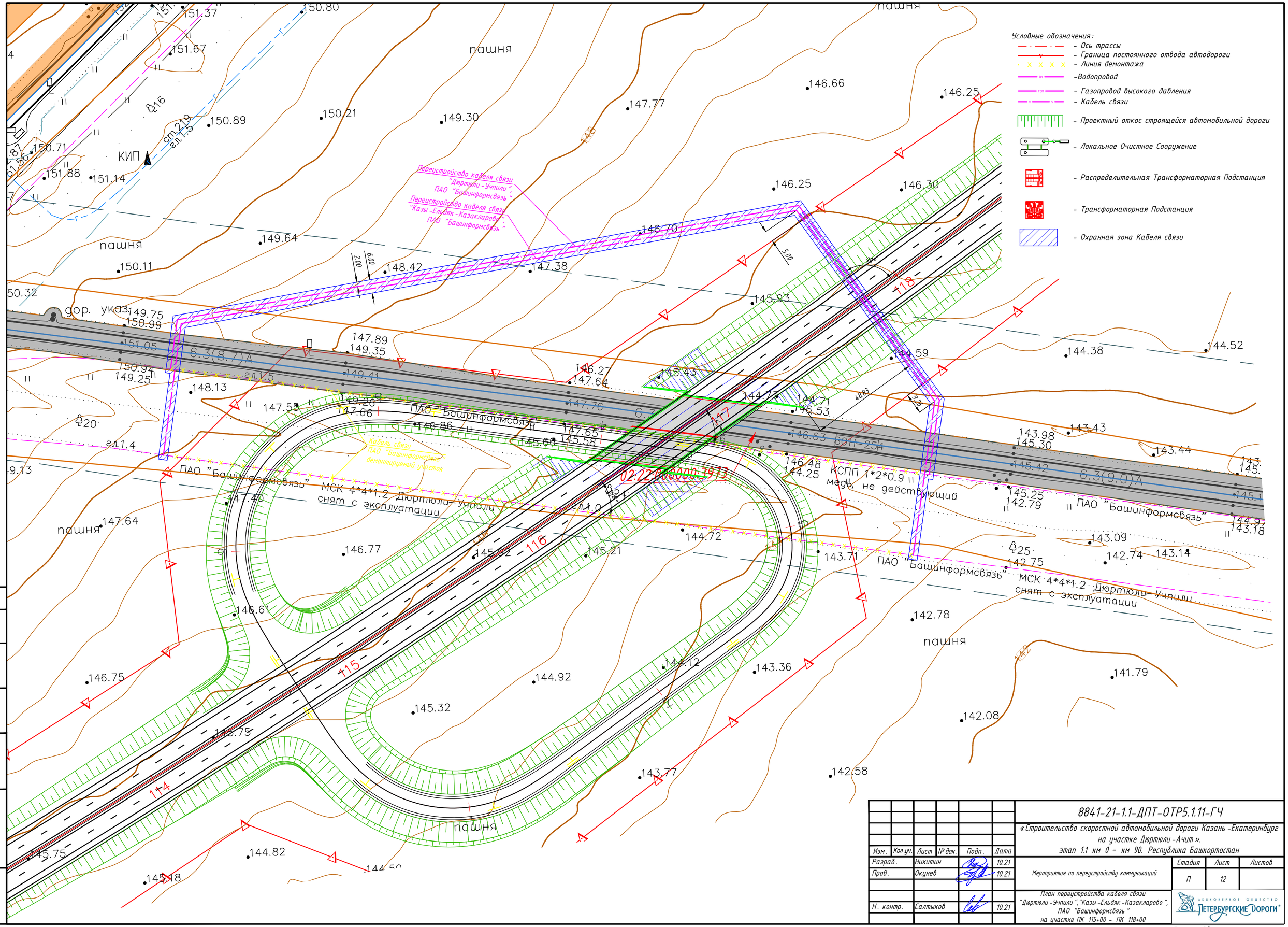
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А3х3



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».
этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан

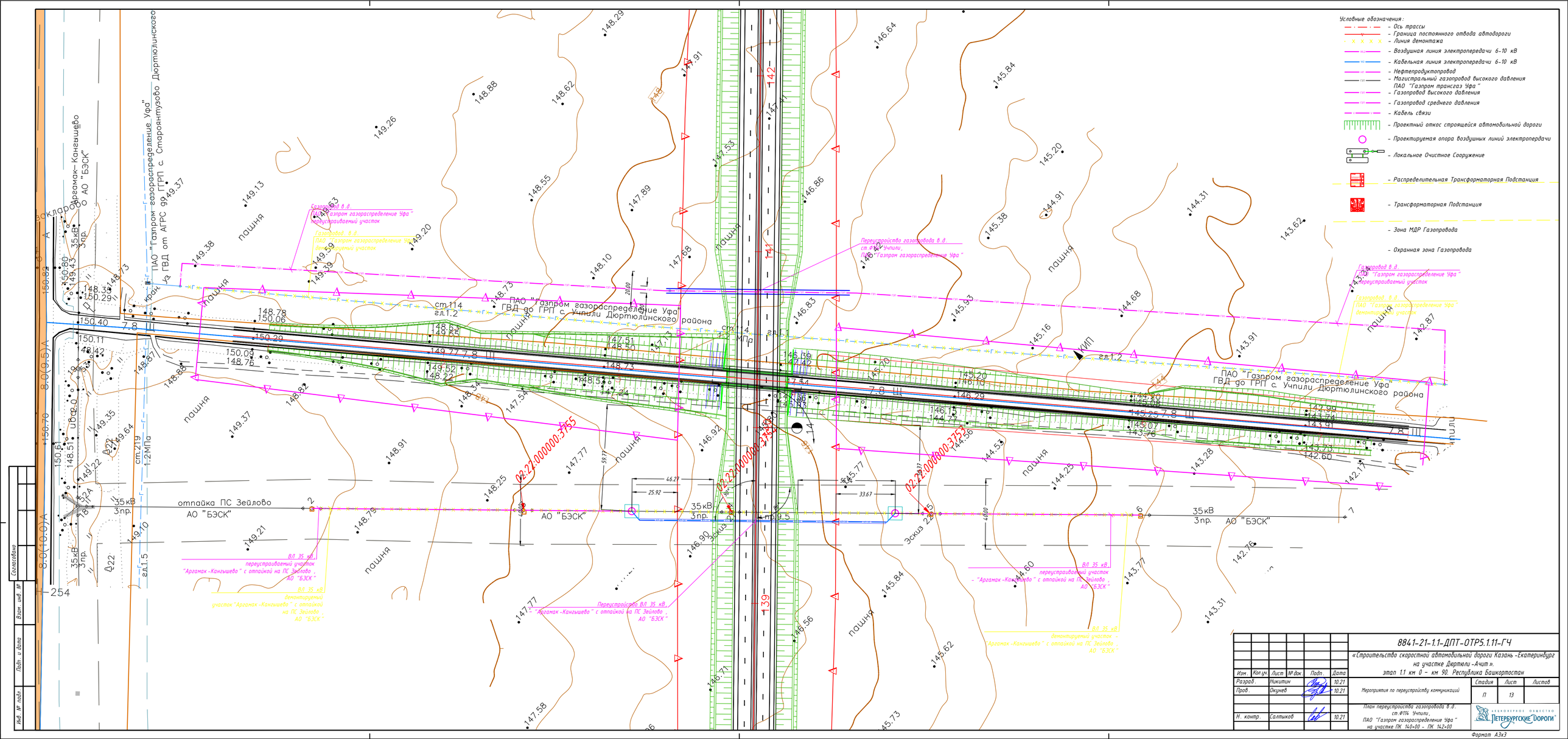
Мероприятия по переустройству коммуникаций

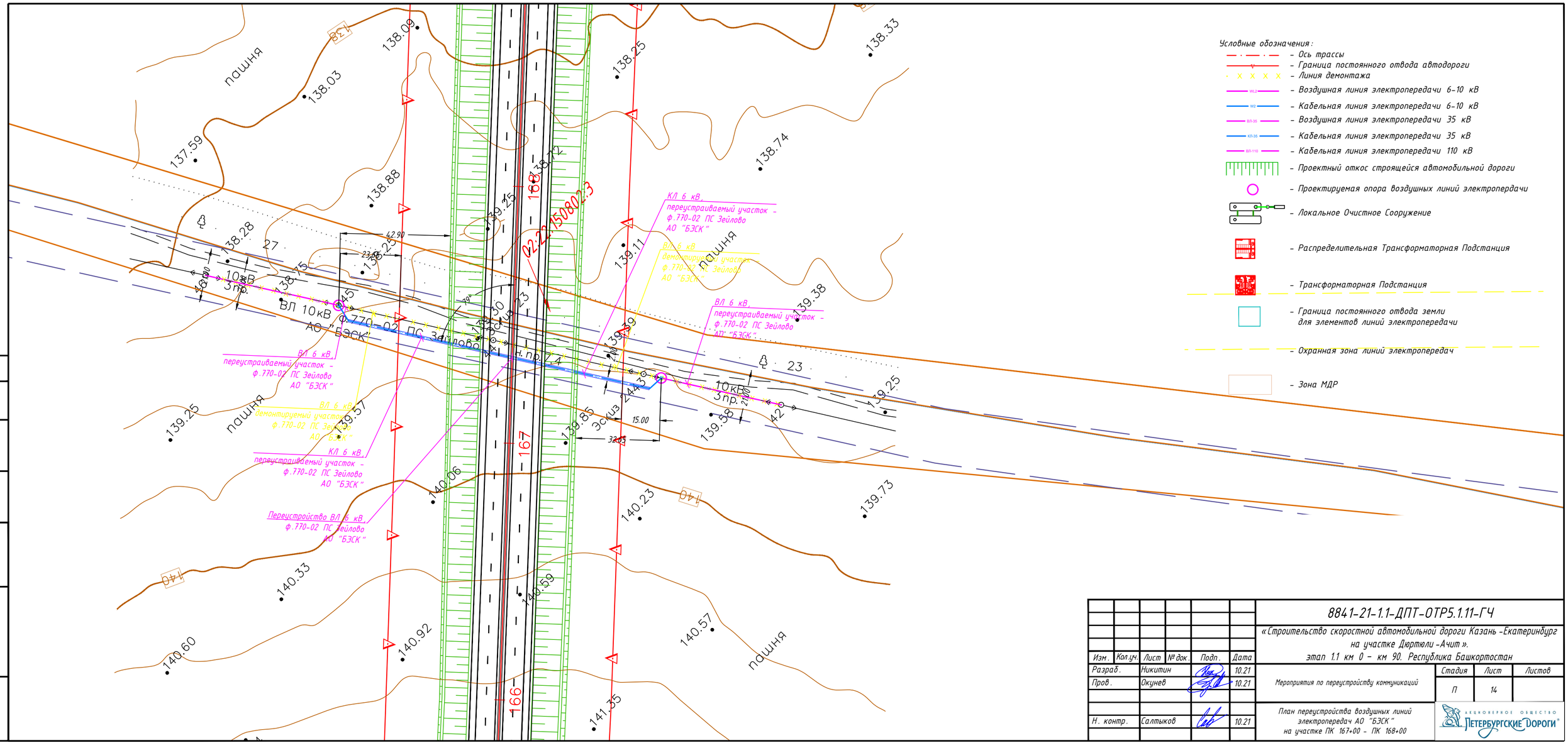
Стадия	Лист	Листов
П	12	

План переустройства кабеля связи "Дюртюли-Учпили", "Казы-Ельдяк-Казакларово", ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 115+00 – ПК 118+00

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ

Формат А2


Условные обозначения:
- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Нефтепродуктопровод
- Магистральный газопровод высокого давления ПАО "Газпром трансгаз Уфа"
- Газопровод высокого давления
- Газопровод среднего давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Зона МДР Газопровода
- Охранная зона Газопровода
ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
ГВД до ГРП с. Учили Дюртюлинского района
ст.114 г.л.1.2
ст.114 Мр г.л.1.1
ПАО "Газпром газораспределение Уфа" ГВД от АГРС 99-49.37 Уз. Старонимзово Дюртюлинского
ПАО "Газпром газораспределение Уфа" ГВД от АГРС 99-49.37 Уз. Старонимзово Дюртюлинского
ПАО "Газпром газораспределение Уфа" ГВД до ГРП с. Учили Дюртюлинского района
ст.114 г.л.1.2
ст.114 Мр г.л.1.1
ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
ГВД до ГРП с. Учили Дюртюлинского района
ст.114 г.л.1.2
ст.114 Мр г.л.1.1
Эскиз 2
Эскиз 3
Эскиз 4
Эскиз 5
Эскиз 6
Эскиз 7
Эскиз 8
Эскиз 9
Эскиз 10
Эскиз 11
Эскиз 12
Эскиз 13
Эскиз 14
Эскиз 15
Эскиз 16
Эскиз 17
Эскиз 18
Эскиз 19
Эскиз 20
Эскиз 21
Эскиз



						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ	
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия: П; Лист: 14; Листов:
Пров.		Окунев			10.21		
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 167+00 - ПК 168+00	АО "Петербургские дороги"

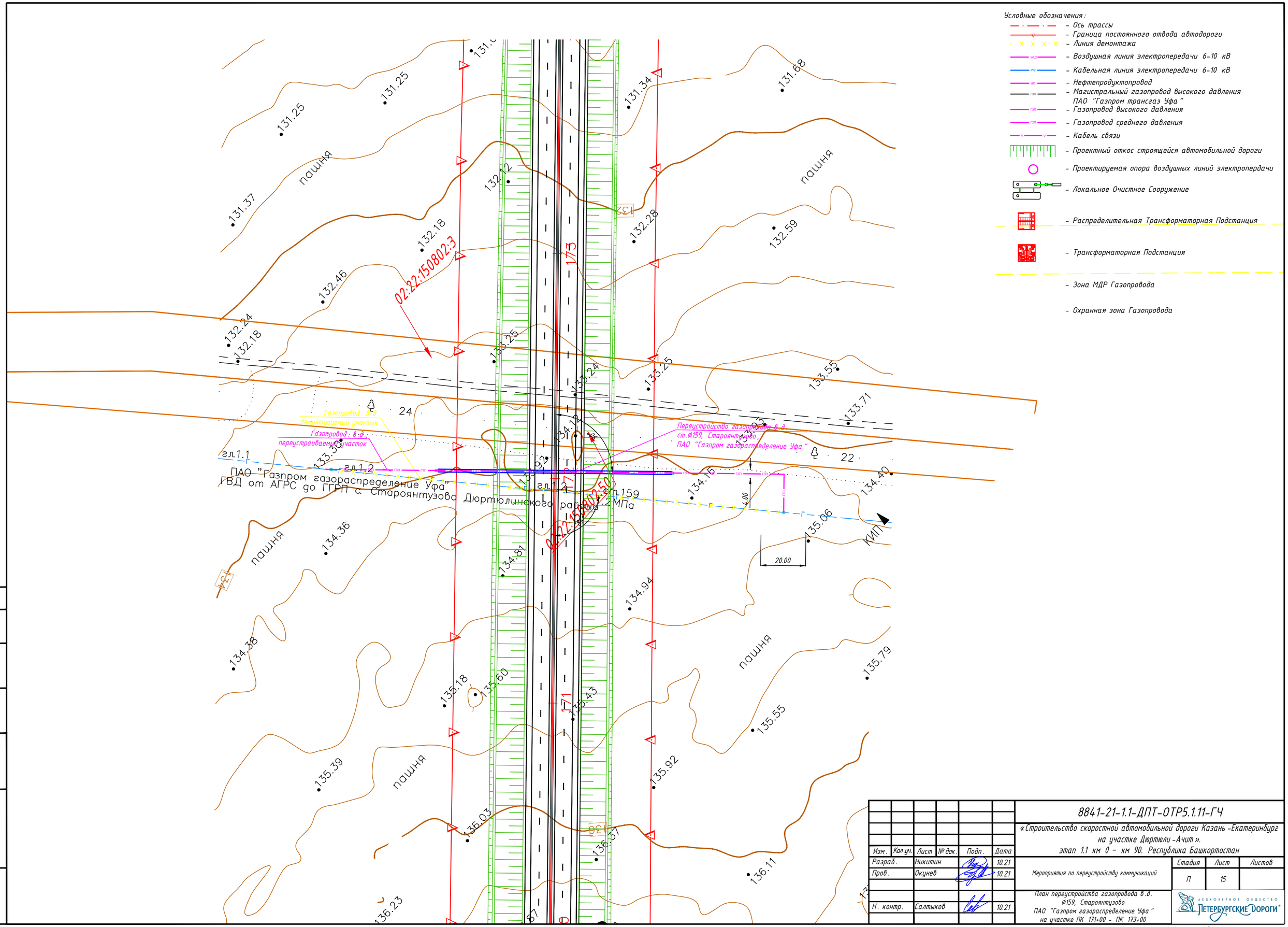
Согласовано

Взам. инв. №

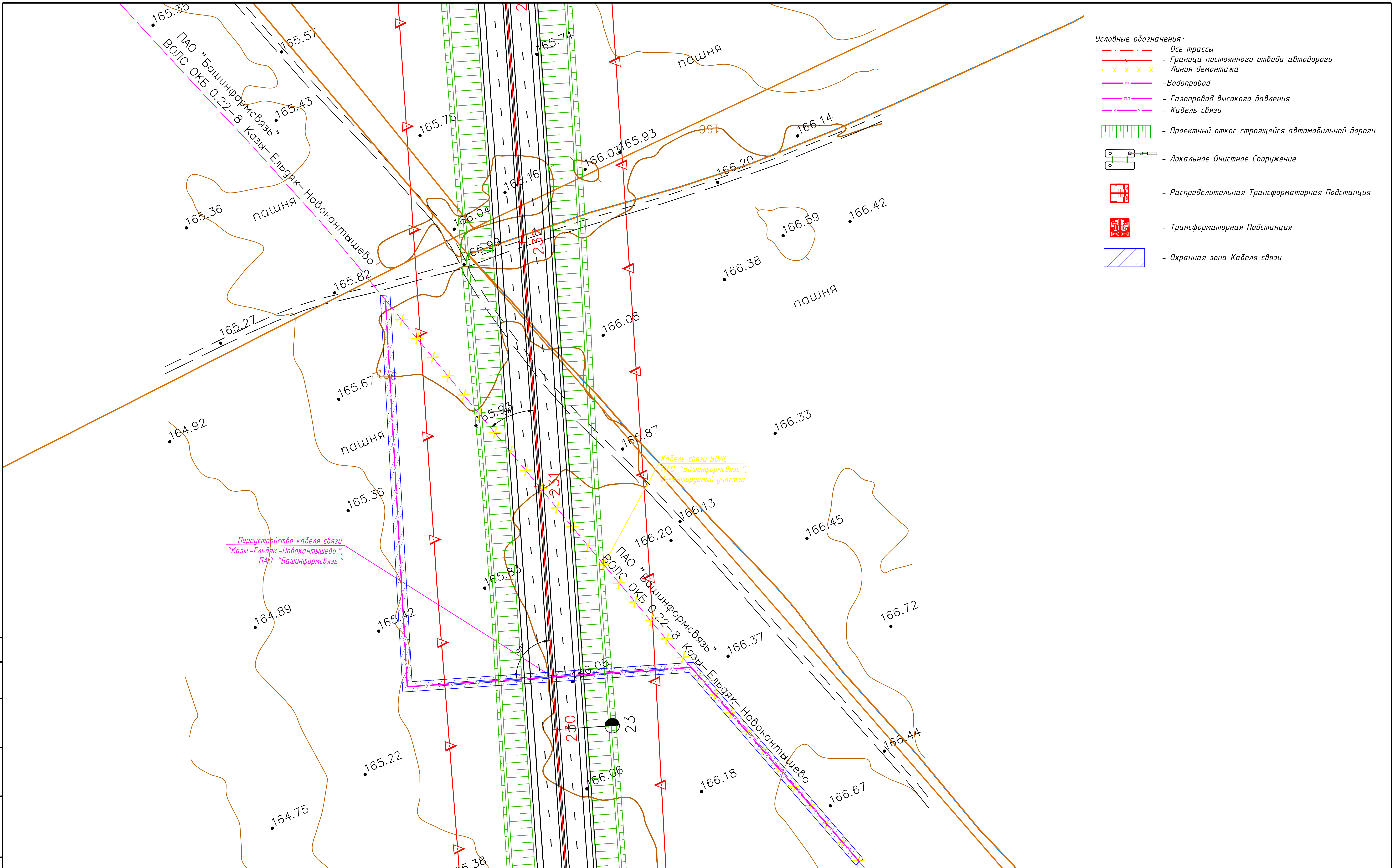
Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А4х3



Условные обозначения:
- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Нефтепродуктопровод
- Магистральный газопровод высокого давления ПАО "Газпром трансгаз Уфа"
- Газопровод высокого давления
- Газопровод среднего давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропердачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Зона МДР Газопровода
- Охранная зона Газопровода
02:22:150802:3
02:22:150802:50
Газопровод в.д. демонтируемый участок
Газопровод в.д. переустраиваемый участок
Переустройство газопровода в.д. ст.Ø159, Староянтузово, ПАО "Газпром газораспределение Уфа"
ПАО "Газпром газораспределение Уфа" ГВД от АГРС до ГГРП с. Староянтузово Дюртюлинского района
ст.159
1.2 МПа
гл.1.1
гл.1.2
пашня
КИП
20.00
4.00
8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ
«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата
Разраб. Никитин 10.21
Пров. Окунев 10.21
Н. контр. Салтыков 10.21
Мероприятия по переустройству коммуникаций
Стадия П
Лист 15
Листов
План переустройства газопровода в.д. Ø159, Староянтузово ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 171+00 - ПК 173+00
Акционерное общество Петербургские Дороги
Формат А2
Согласовано
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	16	

План переустройства кабеля связи "Казы-Ельдяк-Новокантышево", ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 230+00 – ПК 232+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

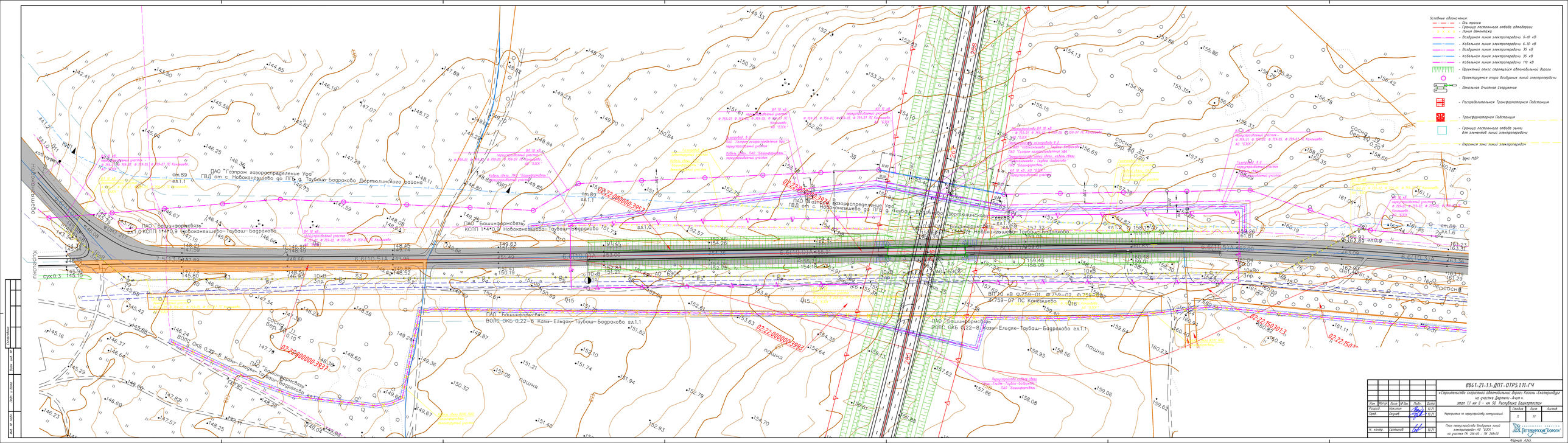
Формат А2

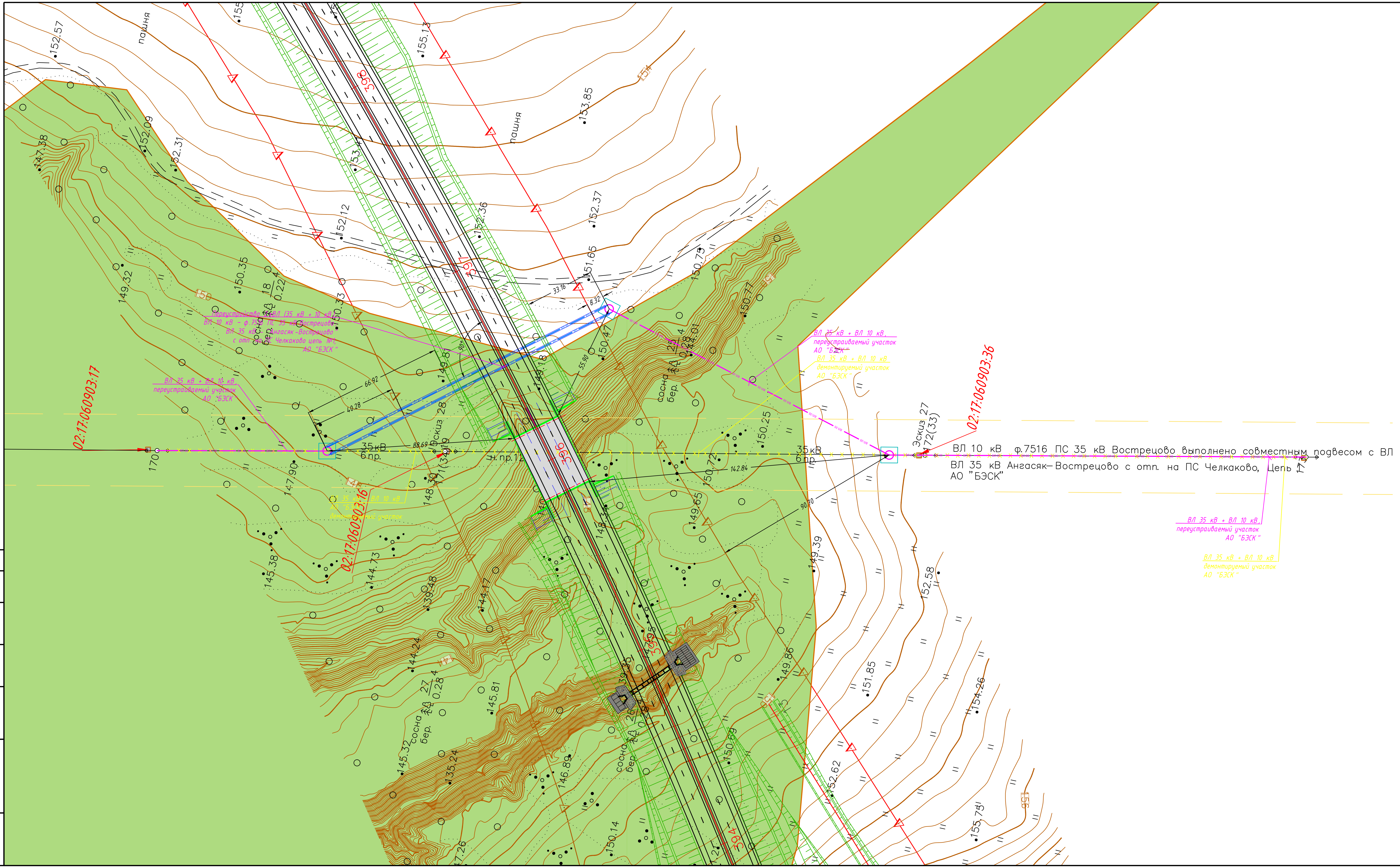
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.


Условные обозначения
- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия light
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Воздушная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 110 кВ
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Линейное сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Граница постоянного отвода земли для элементов линий электропередачи
- Охранная зона линий электропередач
- Зуно НДР
ПАО "Газпром газораспределение Уфа" ГВД от с. Новоканешево до ПГБ в. Таубаш-Бадраково Дюртюлинского района
ПАО "Башинформсвязь" КСПП 11*0,9 Новоканешево-Таубаш-Бадраково
ВОЛС ОКБ 0,22-8 Кзэ-Ельдяк-Таубаш-Бадраково
ВЛ 10 кВ ф.759-01 ф.759-02 ф.759-07 ПС Конгашево
Переустройство ВЛ 10 кВ ф.759-01, ф.759-02, ф.759-07 ПС Конгашево
Переустройство ВЛ 10 кВ ф.759-01, ф.759-02, ф.759-07 ПС Конгашево. Участок №1
Переустройство ВЛ 10 кВ ф.759-01, ф.759-02, ф.759-07 ПС Конгашево. Участок №2
Переустройство ВЛ 10 кВ ф.759-01, ф.759-02, ф.759-07 ПС Конгашево. Участок №3
Переустройство ВЛ 10 кВ ф.759-01, ф.759-02, ф.759-07 ПС Конгашево. Участок



Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Воздушная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 110 кВ
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропердачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Граница постоянного отвода земли для элементов линий электропередачи
- Охранная зона линий электропередач
- Зона МДР

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит».
этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	18	

План переустройства воздушных линий электропередач АО "БЭСК" на участке ПК 395+00 - ПК 398+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А3х3

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Водопровод
- Газопровод высокого давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Охранная зона Кабеля связи

Согласовано

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

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций
Пров.		Окунев			10.21	Стадия: П; Лист: 19; Листов:
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства кабеля связи "Бураево - Новобикметово", "Дюртюли - Бураево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 411+00 - ПК 415+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Формат А3х3

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Воздушная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 110 кВ
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Граница постоянного отвода земли для элементов линий электропередачи
- Охранная зона линий электропередач

142.77 141.65 139.85 140.63 138.65 141.31 138.78 137.35 136.29 137.35 133.27 138.83 136.67 134.79 133.76 129.36 136.25 131.22 133.42 131.85 130.64 132.84 133.66 131.42 129.29 128.36 126.92 127.39 133.71 132.07 135.22

ПК447 ПК446 ПК445 ПК444

пашня

Переустраиваемая ВЛ 10 кВ ф.7516 ПС Вострецово, АО "БЭСК"

КЛ 10 кВ, переустраиваемый участок - ф.7516 ПС Вострецово, АО "БЭСК"

ВЛ 10 кВ демонтируемый участок - ф.7516 ПС Вострецово, АО "БЭСК"

ВЛ 10 кВ переустраиваемый участок - ф.7516 ПС Вострецово, АО "БЭСК"

10кВ ф.7516 ПС 35 кВ Вострецово АО "БЭСК"

271 272 273 274 275

Эскиз 29 Эскиз 30

н.пр 8.2 3пр.

1400 3000 2000

ВЛ 10 кВ переустраиваемый участок - ф.7516 ПС Вострецово, АО "БЭСК"

ВЛ 10 кВ демонтируемый участок - ф.7516 ПС Вострецово, АО "БЭСК"

ВЛ 10 кВ переустраиваемый участок - ф.7516 ПС Вострецово, АО "БЭСК"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань - Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

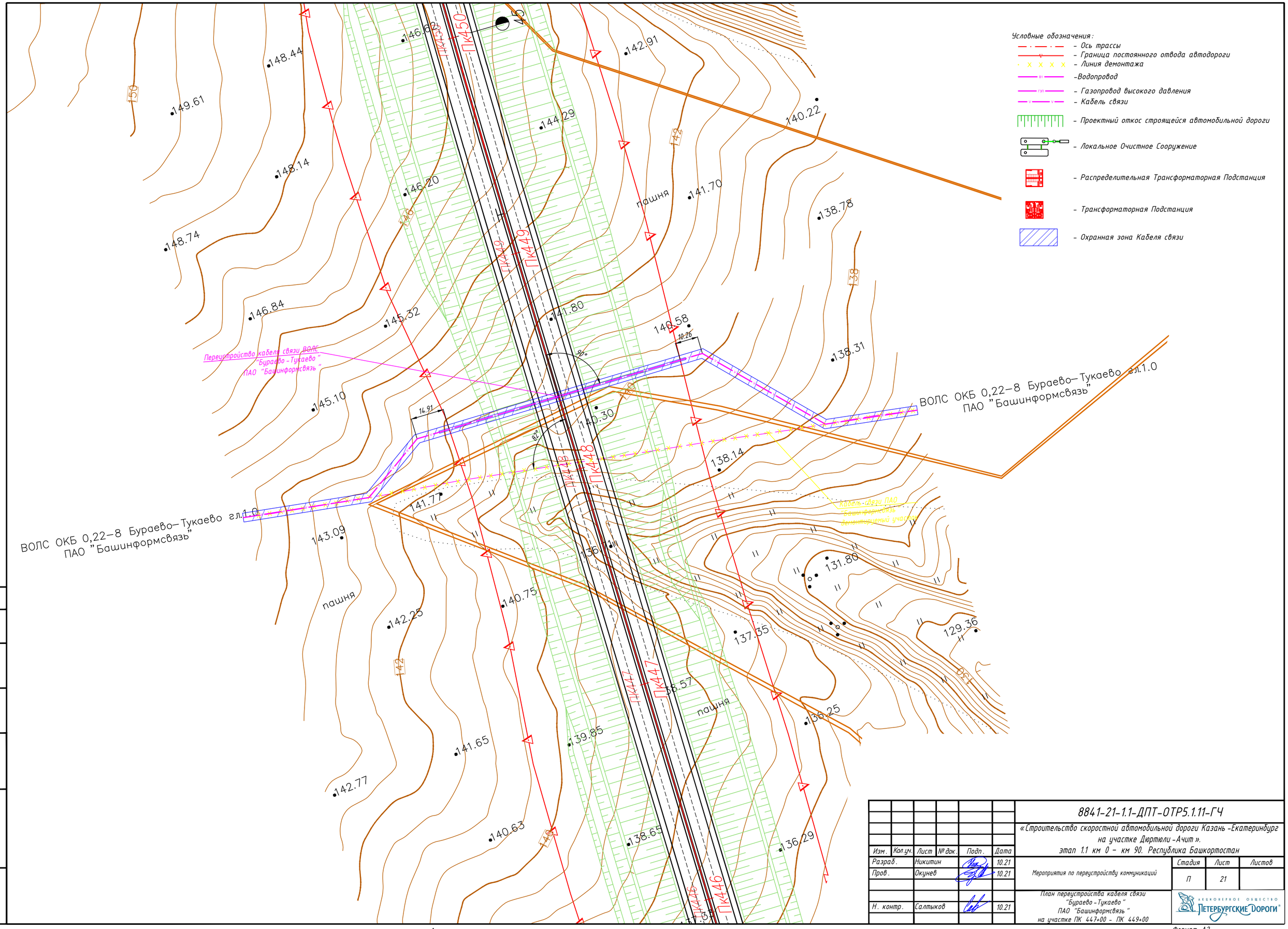
Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	20	

План переустройства воздушных линий электропередач 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 444+00 - ПК 446+00

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ

Формат А2



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».
этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	21	

План переустройства кабеля связи "Бураево-Тукаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 447+00 – ПК 449+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Формат А2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения:
- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Водопровод
- Газопровод высокого давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Охранная зона Кабеля связи

Переустройство кабеля связи КСПП "Большебадраково - Тукаево" ПАО "Башинформсвязь"

Кабель связи, ПАО "Башинформсвязь" демонтируемый участок

Большебадраково – Тукаево гл. 1.0

КСПП 1*4*0,9 ПАО "Башинформсвязь"

Кабель связи, ПАО "Башинформсвязь"

пашня

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций
Пров.		Окунев			10.21	Стадия: П; Лист: 22; Листов:
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства кабеля связи "Большебадраково - Тукаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 452+00 - ПК 453+00

Акционерное общество "Петербургские Дороги"

Согласовано

Взам. инв. №

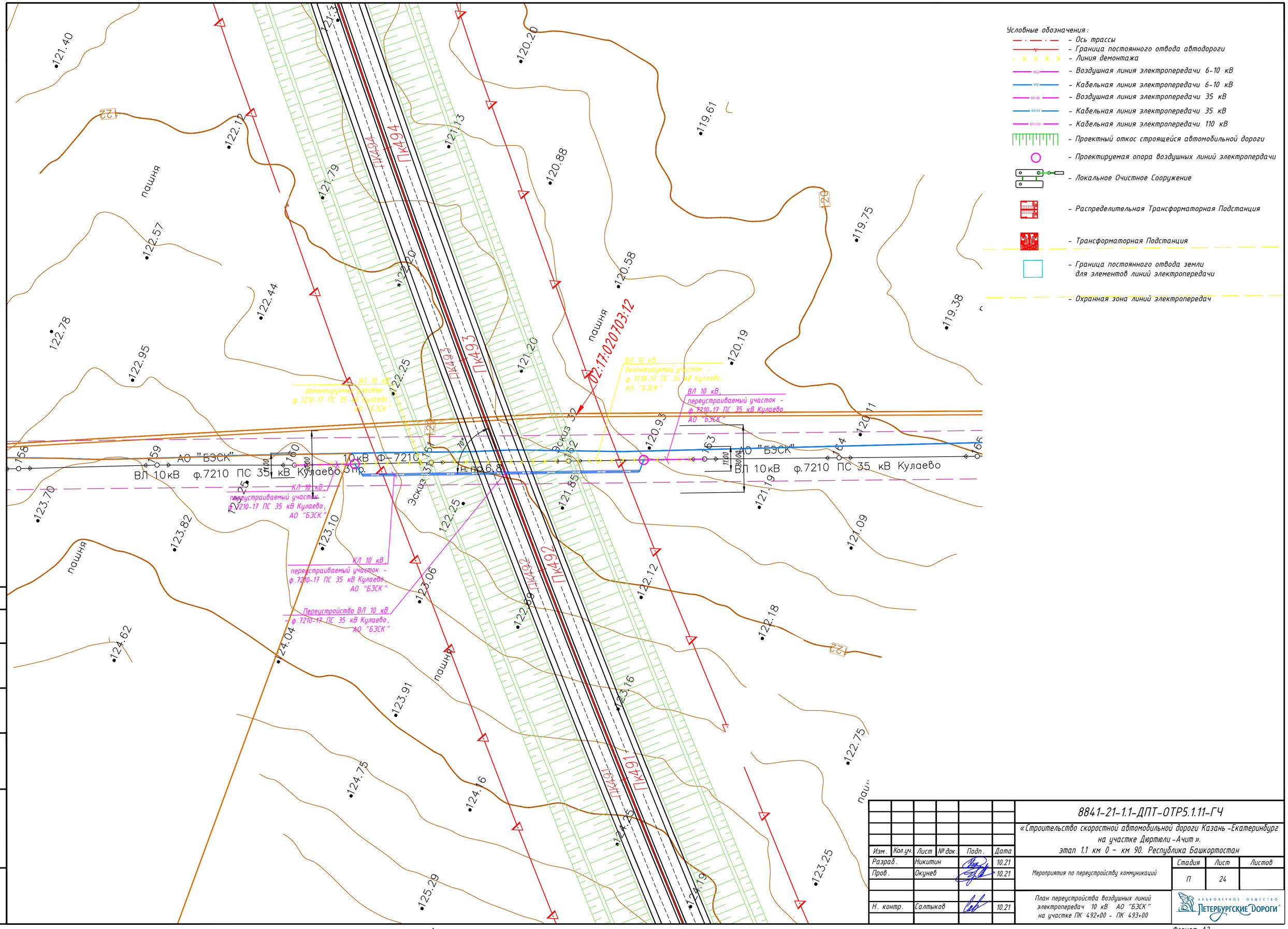
Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А2

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ			
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Окунев			10.21		П	23	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства кабеля связи "Большебадраково -Берлячево","Большебадраково - Тукаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 463+00 – ПК 466+00	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ		

Формат А3х5



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	24	

План переустройства воздушных линий электропередач 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 492+00 - ПК 493+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Формат А2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Магистральный газопровод высокого давления ПАО "Газпром трансгаз Уфа"
- Канализация / дреннажный трубопровод
- Газопровод высокого давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Охранная зона Кабеля связи

ПК516 ПК515 ПК514 ПК513

02:17:000000:235

пашня

Кабель связи (брошен) демонтируемый участок

Кабель связи (брошен) переустраиваемый участок

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань - Екатеринбург на участке Дюртюли - Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	25	

План переустройства 2-х кабелей связи владелец не установлен на участке ПК 514+00 - ПК 515+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Формат А2

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- ВЛ 2 – Воздушная линия электропередачи 6–10 кВ
- КЛ 2 – Кабельная линия электропередачи 6–10 кВ
- ВЛ 35 – Воздушная линия электропередачи 35 кВ
- КЛ 35 – Кабельная линия электропередачи 35 кВ
- ВЛ 110 – Кабельная линия электропередачи 110 кВ
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Граница постоянного отвода земли для элементов линий электропередачи
- Охранная зона линий электропередач

Согласовано

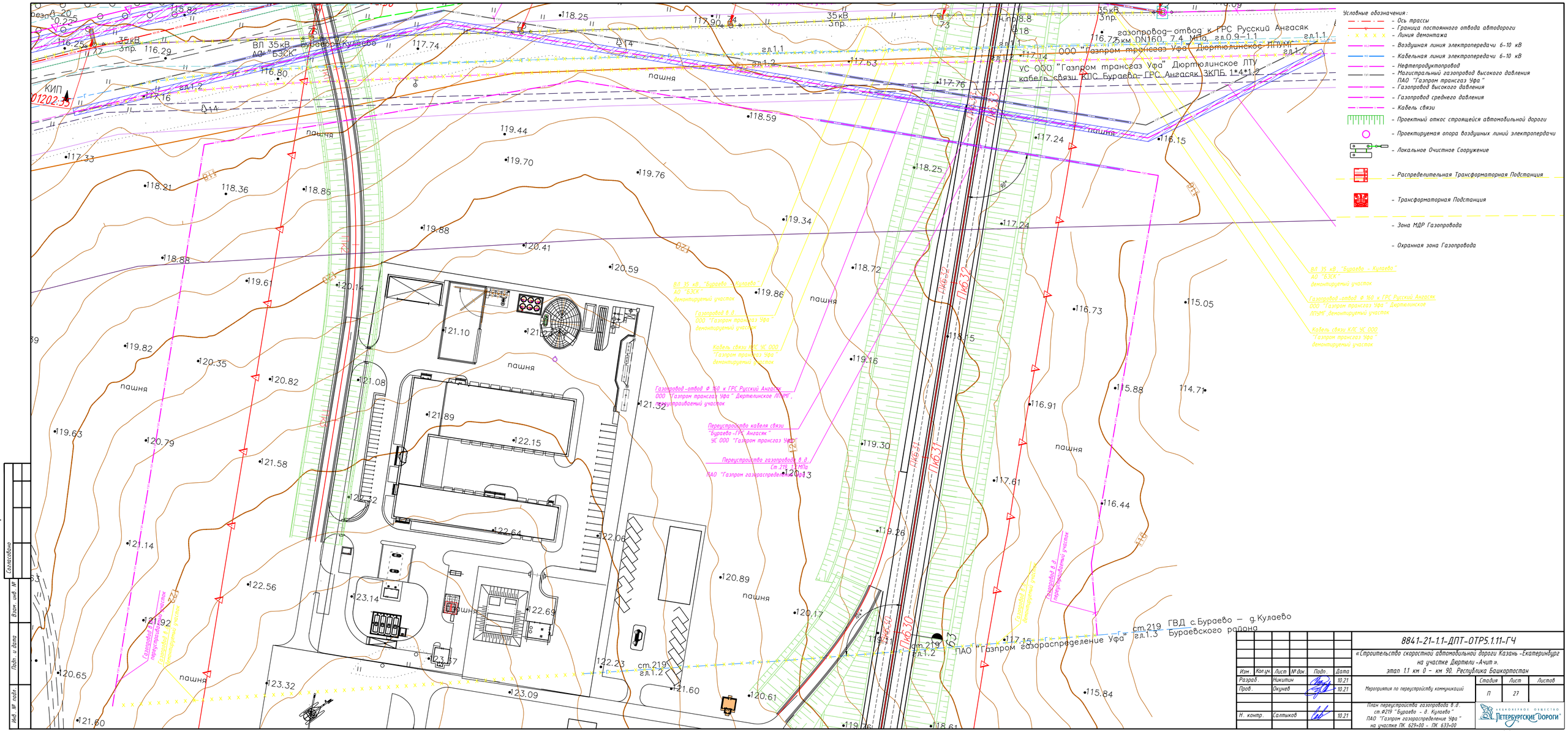
Взам. инв. №

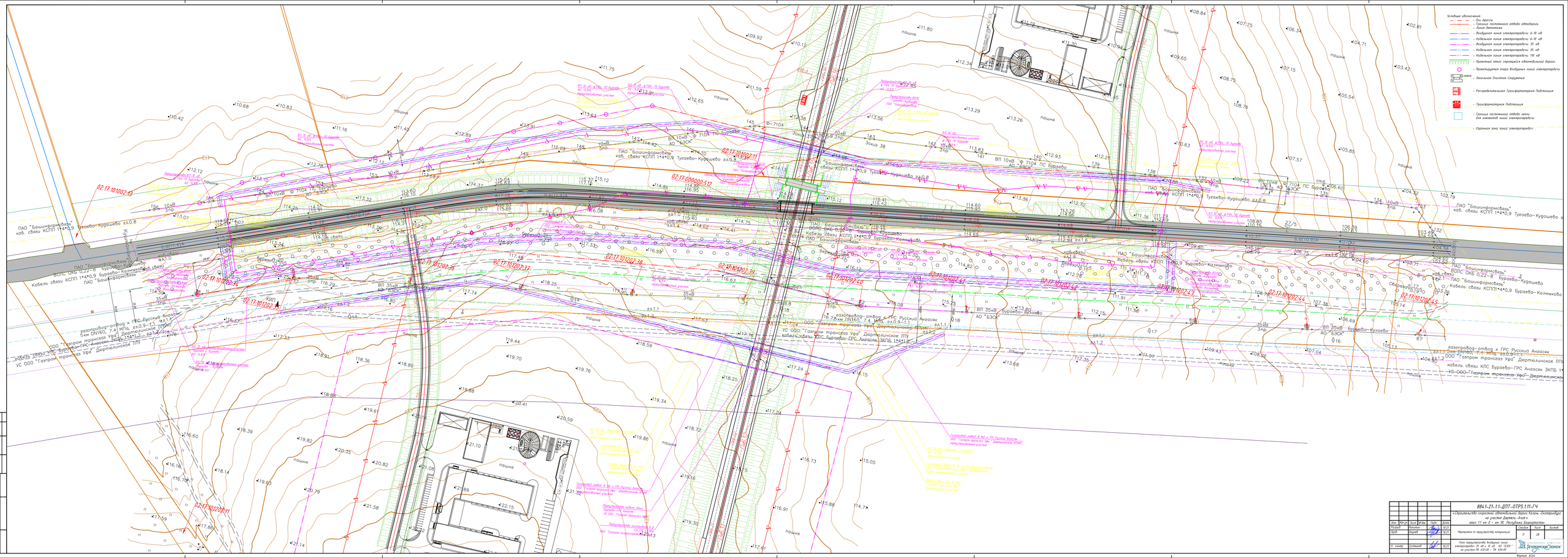
Подп. и дата

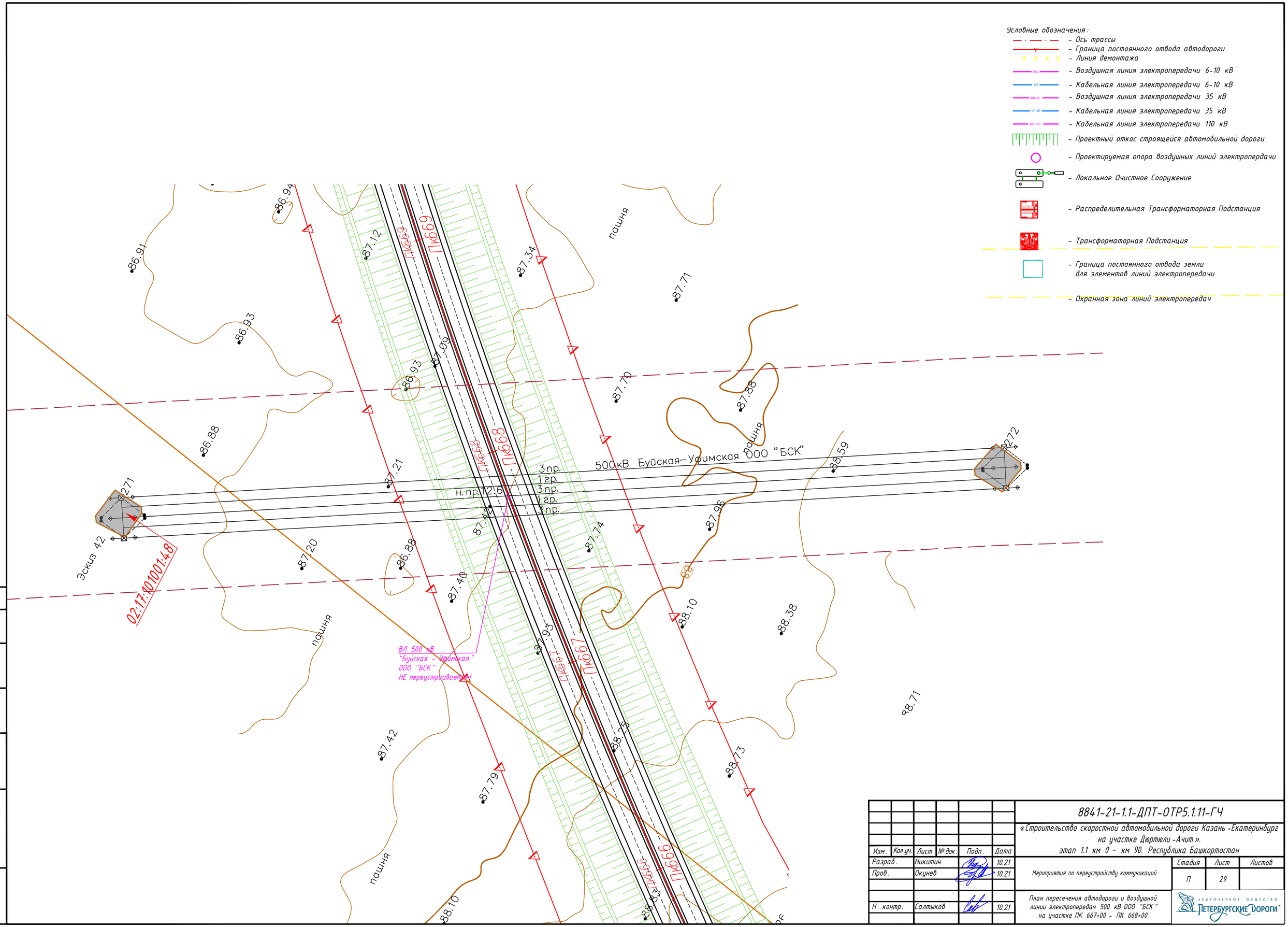
Инв. № подл.

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ	
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия: П; Лист: 26; Листов:
Пров.		Окунев			10.21		
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства воздушных линий электропередач 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 564+00 – ПК 565+00	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ

Формат А2


Условные обозначения:
- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Нефтепродуктопровод
- Магистральный газопровод высокого давления ПАО "Газпром трансгаз Уфа"
- Газопровод высокого давления
- Газопровод среднего давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Зона МДР Газопровода
- Охранная зона Газопровода
ВЛ 35 кВ "Бураево - Кулаево" АО "БЭСК" демонтируемый участок
Газопровод-отвод ф 160 к ГРС Русский Ангасяк ООО "Газпром трансгаз Уфа" Дюртюлинское ЛПУМГ демонтируемый участок
Кабель связи КПС ЧС ООО "Газпром трансгаз Уфа" демонтируемый участок
газопровод-отвод к ГРС Русский Ангасяк 116.75км DN160, 7.4 МПа, гл.0.9-1.1
ООО "Газпром трансгаз Уфа" Дюртюлинское ЛПУМГ
УС ООО "Газпром трансгаз Уфа" Дюртюлинское ЛТУ
кабель связи КПС Бураево-ГРС Ангасяк ЗКПБ 1*4*1.2
ВП 35кВ "Бураево-Кулаево" АО "БЭСК"
КИП
ПК6.30
ПК6.31
ПК6.32
ПК6.33
ПК6.34
ПК6.35
ПК6.36
ПК6.37
ПК6.38
ПК6.39
ПК6.40
ПК6.41
ПК6.42
ПК6.43
ПК6.44
ПК6.45
ПК6.46
ПК6.47
ПК6.48
ПК6.49
ПК6.50
ПК6.51
ПК6.52
ПК6.53
ПК6.54
ПК6.55
ПК6.56
ПК6.57
ПК6.58
ПК6.59
ПК6.60
ПК6.61
ПК6.62
ПК6.63
ПК6.64
ПК6.65
ПК6.66
ПК6.67
ПК6.68
ПК6.69


Условные обозначения:
- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линии бетонтока
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Воздушная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 35 кВ
- Кабельная линия электропередачи 110 кВ
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Граница постоянного отвода земли для элементов линий электропередачи
- Охранная зона линий электропередачи
ПАО "Башинформсвязь" каб. связи КСПП 1*4*0,9 Тугаево-Кудашево вл0.8
ПАО "Башинформсвязь" каб. связи КСПП 1*4*0,9 Бураево-Казмаково
ВОЛС ОКБ 0,22-8 Бураево-Кудашево
Кабель связи КСПП 1*4*0,9 Бураево-Казмаково
ПАО "Башинформсвязь"
ВЛ 10кВ Ф 7104 ПС Бураево
АО "БЭСК"
ВЛ 35кВ Бураево-Кудашево
газопровод-отвод к ГРС Русский Ангасак 6-ая DN160, 7.4 МПа, вл0.9-1
ООО "Газпром трансгаз Уфа" Дюртюлинское ЛПУ
кабель связи КЛС Бураево-ГРС Ангасак ЗКПБ 1*4*1,2
УС ООО "Газпром трансгаз Уфа" Дюртюлинское ЛПУ
02-17-10\1002-43
02-17-10\1002-5
02-17-10\1002-71
02-17-10\000-512
02-17-10\1002-38
02-17-10\1002-37
02-17-10\1002-36
02-17-10\1002-35
02-17-10\1002-34
02-17-10\1002-33
02-17-10\1002-32
02-17-10\1002-31
02-17-10\1002-30
02-17-10\1002-41
02-17-10\1002-42
02-17-10\1002-43
02-17-10\1002-44
02-17-10\1002-45
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Школьная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Центральная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Молодежная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Новая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Садовая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Лесная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Полевая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Зеленая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Речная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Заречная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Советская
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Кооперативная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Рабочая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Трактовая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Дорожная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Строительная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Транспортная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Промышленная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Заводская
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Фабричная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Горная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Лесная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Полевая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Зеленая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Речная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Заречная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Советская
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Кооперативная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Рабочая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Трактовая
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Дорожная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Строительная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Транспортная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Промышленная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Заводская
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Фабричная
Переход ВОЛС и КЛС через ул. Горная
пашня
лес
КНП
Эскиз 38
Эскиз 39
Эскиз 40
Эскиз 41
Эскиз 42
Эскиз 43
Эскиз 44
Эскиз 45
Эскиз 46
Эскиз 47
Эскиз 48
Эскиз 49
Эскиз 50
Эскиз 51
Эскиз 52
Эскиз 53
Эскиз 54
Эскиз 55
Эскиз 56
Эскиз 57
Эскиз



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	29	

План пересечения автодороги и воздушной линии электропередач 500 кВ ООО "БСК" на участке ПК 667+00 - ПК 668+00

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ

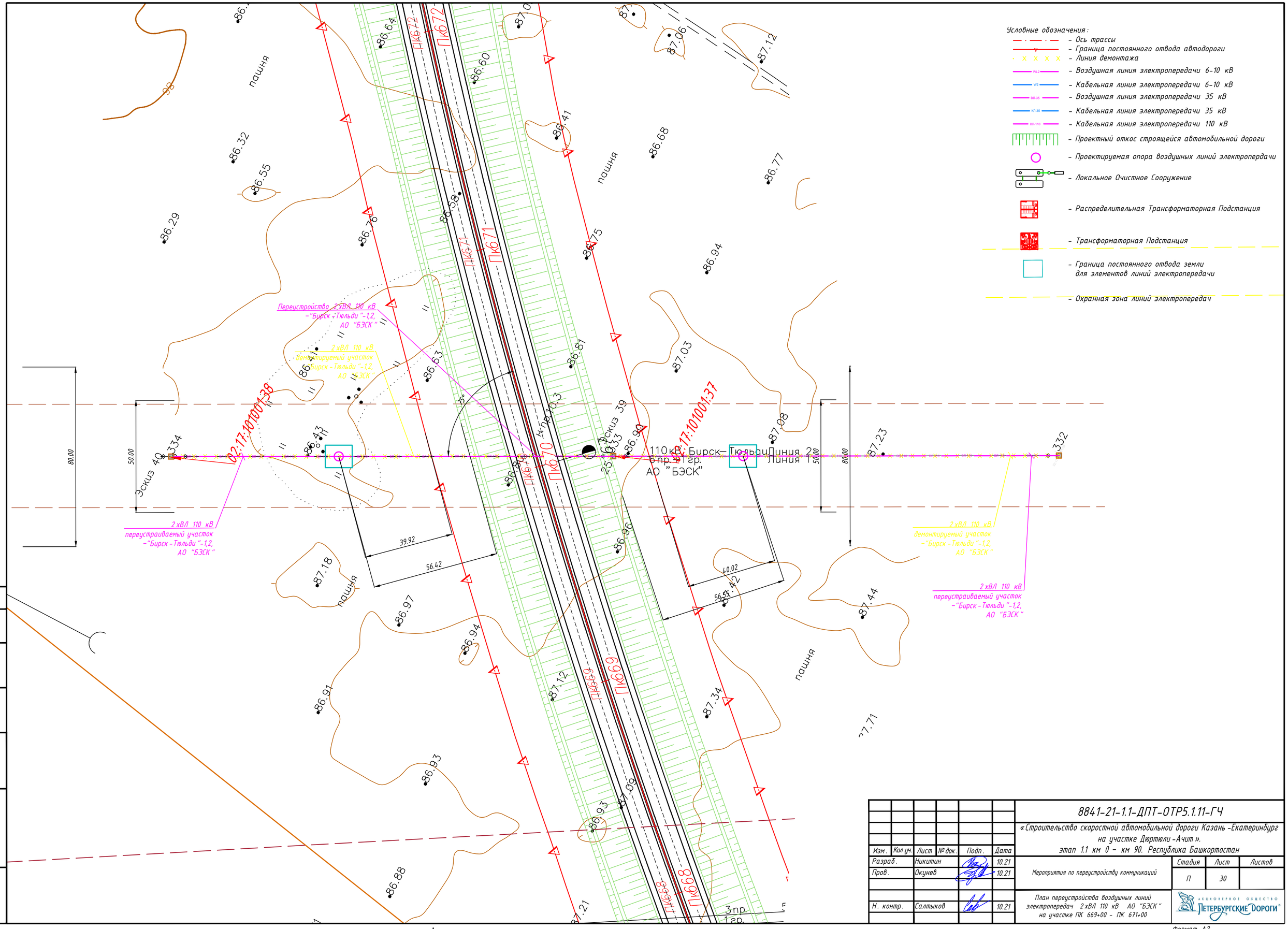
Формат А2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций
Пров.		Окунев			10.21	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства воздушных линий электропередач 2хВЛ 110 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 669+00 - ПК 671+00

Стадия	Лист	Листов
П	30	

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ

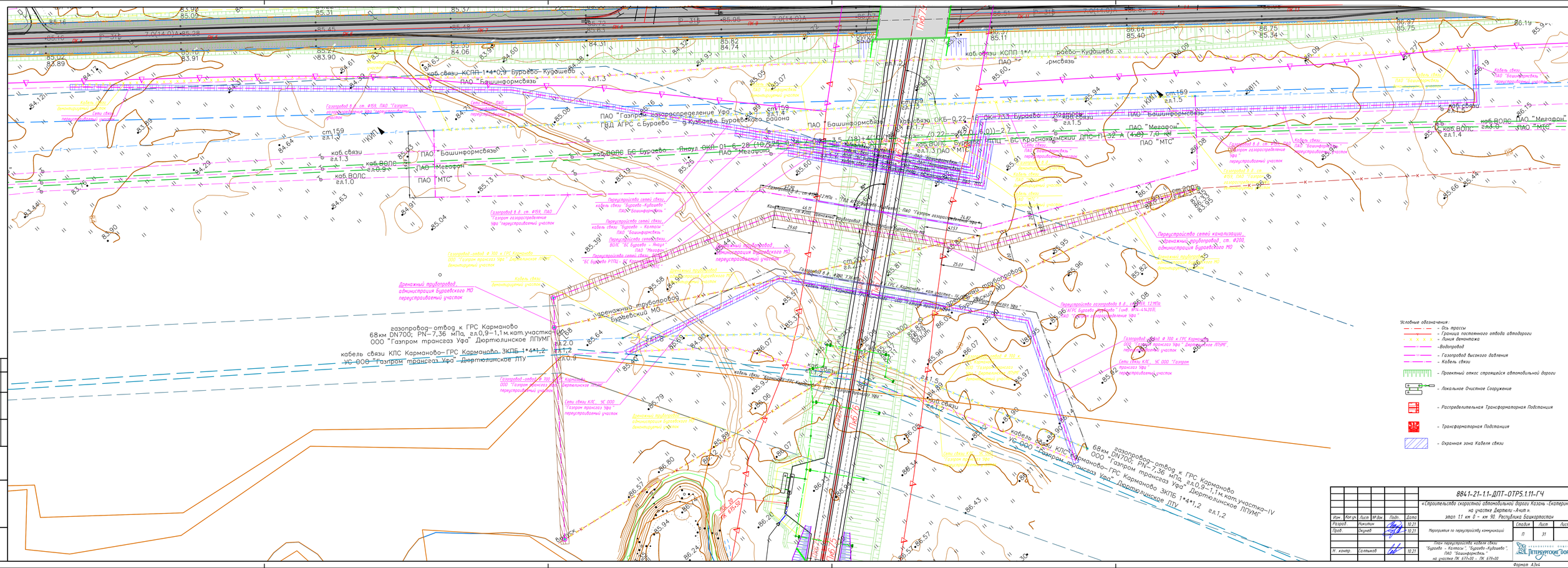
Формат А2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ			
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Микитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Окунев			10.21		П	31	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства кабеля связи "Буровое – Колмаси", "Буровое-Кудашево", ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 677+00 – ПК 679+00	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ"		

Формат А3х4

Согласовано

Взам. инв. №

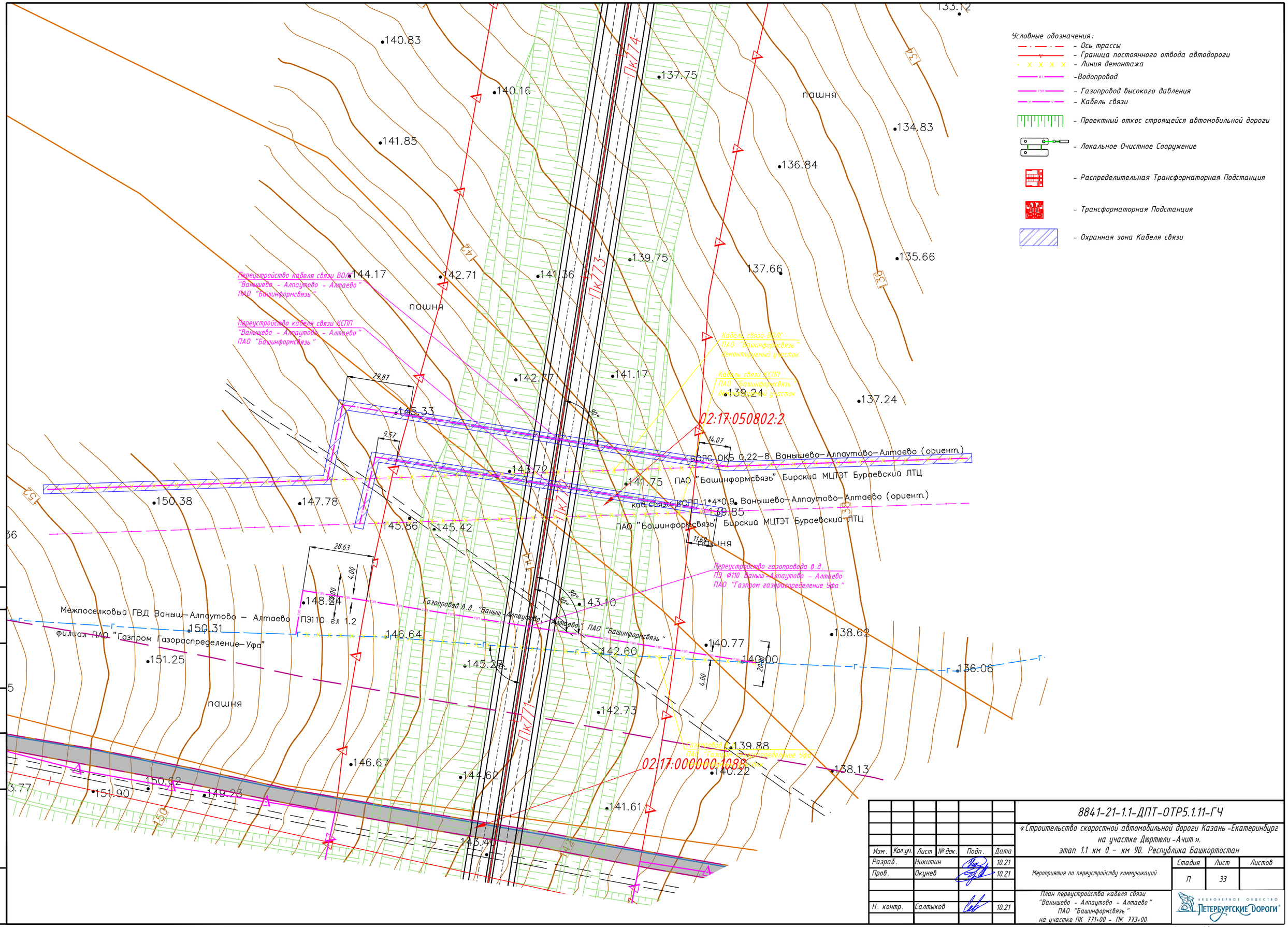
Подп. и дата

Инв. № подл.

						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций
Пров.		Окунев			10.21	Стадия: П; Лист: 32; Листов:
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства воздушных линий электропередач ВЛ 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 679+00 – ПК 684+00

Акционерное общество «Петербургские Дороги»

Формат А1х4



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций
Пров.		Окунев			10.21	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства кабеля связи "Ванышево - Алпаутово - Алтаево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 771+00 - ПК 773+00

Стадия	Лист	Листов
П	33	

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ

Формат А2

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Водопровод
- Газопровод высокого давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Охранная зона Кабеля связи

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 – км 90. Республика Башкортостан

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин		[signature]	10.21
Пров.		Окунев		[signature]	10.21
Н. контр.		Салтыков		[signature]	10.21

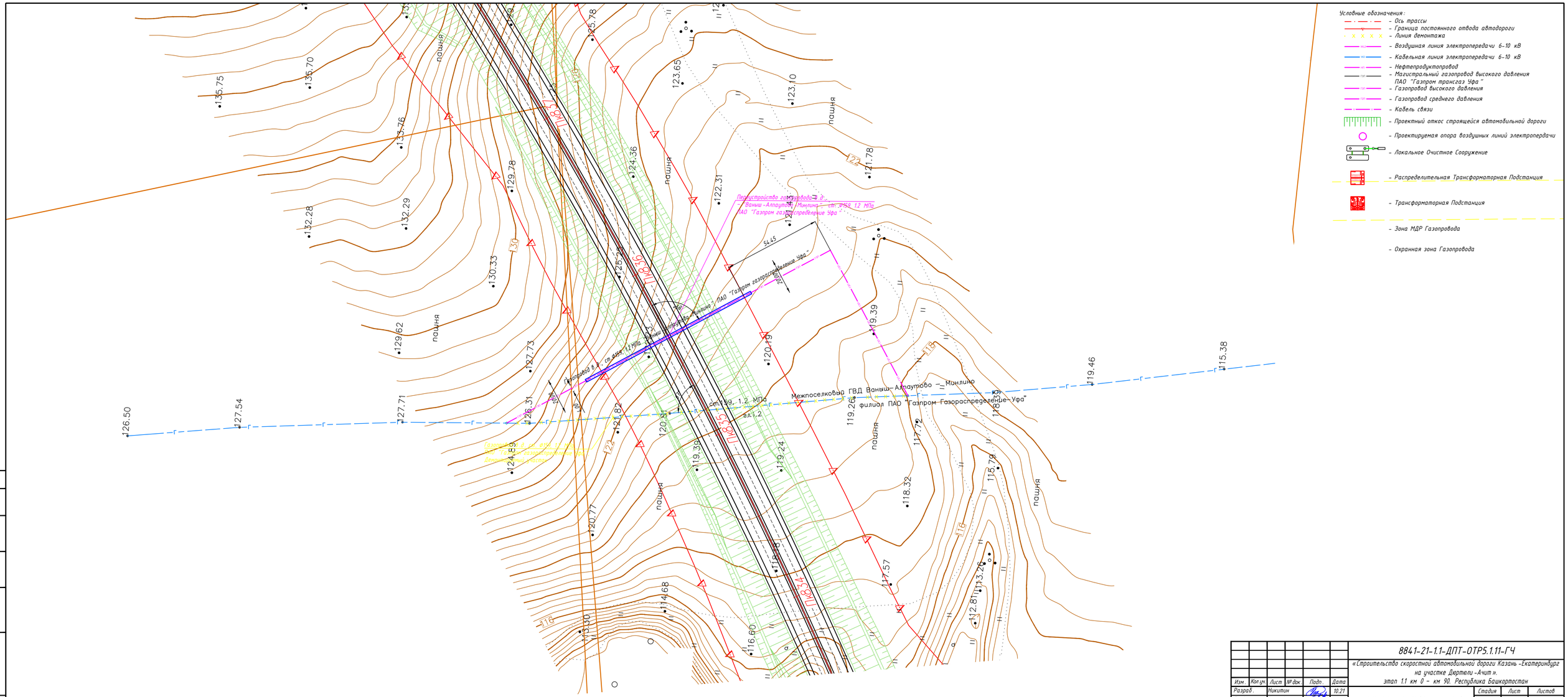
Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	34	

План переустройства 2 кабеля "Ванышево - Минлино", 2 кабеля "Ванышево -Сумсабашево" ПАО "Башинформсвязь" на участке ПК 817+00 – ПК 820+00

Акционерное общество Петербургские Дороги

Формат А3х4



						8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций
Пров.		Окунев			10.21	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства газопровода в д. ст. №159 "Ваныш-Алаутово-Минлино", ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 834+00 - ПК 836+00

Стадия	Лист	Листов
П	35	

Акционерное общество "Петербургские Дороги"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Формат А3х3

Условные обозначения:

- Ось трассы
- Граница постоянного отвода автодороги
- Линия демонтажа
- Воздушная линия электропередачи 6-10 кВ
- Кабельная линия электропередачи 6-10 кВ
- Нефтепродуктопровод
- Магистральный газопровод высокого давления ПАО "Газпром трансгаз Уфа"
- Газопровод высокого давления
- Газопровод среднего давления
- Кабель связи
- Проектный откос строящейся автомобильной дороги
- Проектируемая опора воздушных линий электропередачи
- Локальное Очистное Сооружение
- Распределительная Трансформаторная Подстанция
- Трансформаторная Подстанция
- Зона МДР Газопровода
- Охранная зона Газопровода

Проектный "Программа развития газоснабжения и газификацииРБ на период 2021-2025гг. гл1.8
филиал ПАО "Газпром Газораспределение-Уфа"

ВЛ 10 кВ Ф.7318 Л-7318 ПС 35 кВ Тей
ООО "Башкирэнерго"
Бураевский РЭС

Переустройство газопровода в д. - Газопровод строящийся в 2021-2025 гг, Ф110, 1,2 МПа, ПАО "Газпром газораспределение Уфа"

Газопровод в.д., Ф110, 1,2 МПа, ПАО "Газпром газораспределение Уфа", демонтируемый участок

Газопровод в.д., Ф110, 1,2МПа (строящийся в 2021-2025 гг.), ПАО "Газпром газораспределение Уфа"

ВЛ 10 кВ переустраиваемый участок - ф.7318 ПС Тепляки ООО "Башкирэнерго"

Сети связи ПАО "Башинформсвязь" демонтируемый участок

Переустройство сетей связи ВОЛС ОКБ 0.22-8 "Минлино-Асавтамак" ПАО "Башинформсвязь"

Кабель связи "Минлино-Асавтамак" ПАО "Башинформсвязь"

ВОЛС ОКБ 0.22-8 Минлино-Асавтамак гл0.8
ПАО "Башинформсвязь" Бирский МЦТЭТ Бураевский ЛТЦ

Пк860 Пк861 Пк862

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Никитин			10.21
Пров.		Окунев			10.21
Н. контр.		Салтыков			10.21

8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ

«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань-Екатеринбург на участке Дюртюли-Ачит».
этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан

Мероприятия по переустройству коммуникаций

Стадия	Лист	Листов
П	36	

План переустройства газопровода в.д. (строящийся в 2021-2025 г.), Ф110, 1,2 МПа ПАО "Газпром газораспределение Уфа" на участке ПК 860+00 - ПК 862+00

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПЕТЕРБУРГСКИЕ ДОРОГИ"

Формат А2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	8841-21-1.1-ДПТ-ОТР5.1.11-ГЧ			
						«Строительство скоростной автомобильной дороги Казань -Екатеринбург на участке Дюртюли -Ачит». этап 1.1 км 0 - км 90. Республика Башкортостан			
Разраб.		Никитин			10.21	Мероприятия по переустройству коммуникаций	Стадия	Лист	Листов
Пров.		Окунев			10.21		П	37	
Н. контр.		Салтыков			10.21	План переустройства воздушных линий электропередач ВЛ 10 кВ АО "БЭСК" на участке ПК 860+00 - ПК 862+00	Акционерное общество Петербургские Дороги		

Формат А3х4