

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – Заместитель ди-
ректора филиала АО «Газпром газо-
распределение Курск» в г.Курске

 Н.Г. Завалишин
(Подпись) (ФИО)

« 26 » марта 2026 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ И УСЛОВИЯ №32/р от 26.03.2026 г.,
подлежащие обязательному исполнению при архитектурно-строительном
проектировании в целях реконструкции сетей газораспределения**

1	РАЗДЕЛ «ОБЩИЕ ДАННЫЕ»	
	а) Наименование и реквизиты заявителя (застройщика или технического заказчика)	ООО "ГеоТехТранс" КПП 463201001. 305016, г. Курск, ул. Советская, д. 47а
	б) Наименование и реквизиты правообладателя существующего линейного объекта, имеющего право принятия решений о проведении реконструкции линейного объекта	Акционерное общество «Газпром газораспределение Курск» (АО «Газпром газораспределение Курск») ОГРН 1024600937371, ИНН 4629015425, КПП 463201001 305040 г. Курск ул. Аэродромная, д. 18
	в) Реквизиты обращения о выдаче технических требований и условий	ООО "ГеоТехТранс"
	г) Наименование, местоположение, идентификационные признаки и основные показатели линейного объекта или линейных объектов, которые будут являться результатом работ по реконструкции существующего линейного объекта или линейных объектов	Автомобильная дорога по с. 2е-Мелехино, по с. 1-е Мелехино, по д. Медведев Колодезь в Щигровском районе Курской области
	д) Наименование, местоположение и идентифи-	

	кационные признаки существующего линейного объекта или линейных объектов (в соответствии со сведениями, внесенными в Единый государственный реестр недвижимости (далее - ЕГРН), если такой объект зарегистрирован в указанном реестре), в отношении которых необходимо осуществить реконструкцию	
	д.1) Технические характеристики существующего линейного объекта или линейных объектов (до реконструкции)	● год ввода объекта в эксплуатацию – 2023 г.; ● общая протяженность газопровода – 770,5 м; ● избыточное давление расчетное – 0,3 МПа; ● избыточное давление фактическое – 0,24 МПа; ● расчетная пропускная способность газопровода – информация отсутствует; ● максимальная пропускная способность в периоды пиковых нагрузок – информация отсутствует. Протяженность реконструируемого линейного объекта, 43 м, в т.ч. по участкам: - способ прокладки – подземно; - материал – полиэтилен; - наружный диаметр - 32 мм; - наружный диаметр - 63 мм; - наружный диаметр - 110 мм, - SDR 11; - в зоне действия средств ЭХЗ - Нет.
	д.2) Технические требования к характеристикам линейного объекта или линейных объектов (после реконструкции)	● общая протяженность газопровода – 770,5 м; ● избыточное давление расчетное – 0,3 МПа. Протяженность реконструированного линейного объекта, в т.ч. по участкам (протяженность газопроводов уточнить при проектировании): ● участок № 1 : Производитель трубы – ООО «ИММИД» или эквивалент; - способ прокладки – подземно; - материал – полиэтилен; - наружный диаметр – 63 мм; - толщина стенки трубы – 5,8 мм, - SDR 11 ПЭ 100;

		- в зоне действия средств ЭХЗ - Нет. <u>Устройство футляра:</u> - производитель трубы - ООО «ИММИД» или эквивалент; - способ прокладки – подземно; - материал – полиэтилен; - наружный диаметр – 160 мм; - толщина стенки трубы – 14,6 мм; - SDR 11 ПЭ 100 стойкого к тепловому воздействию, в случае пересечения с теплотрассой; - протяженность м; - в зоне действия средств ЭХЗ - Нет.
	е) Информация об утвержденной документации по планировке территории, которой предусмотрена реконструкция существующих линейного объекта или линейных объектов (при наличии)	
	ж) Срок действия технических требований и условий	- 3 (три) года от даты утверждения.
2	РАЗДЕЛ «ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ»	
	а) Основные требования к параметрам, конструктивным и инженерно-техническим характеристикам линейного объекта (его части) или линейных объектов, которые будут являться результатом работ по реконструкции существующих линейного объекта или линейных объектов, в том числе:	

	а.1) Требования к проекту полосы отвода	В разделе «Проект полосы отвода», кроме документов, указанных в Положении о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 (далее – Положение о составе разделов проектной документации), предоставить: - информацию по выбору и описание варианта маршрута прохождения трассы. Выполнить сравнение рассматриваемых вариантов проектных решений; - в случае размещения проектируемого газопровода на землях категорий сельскохозяйственного назначения, лесного фонда, водного фонда, на землях особо охраняемых территорий и объектов, предоставить обоснование необходимости такого размещения. К разделу дополнительно приложить: - информацию о выборе трассы газопровода, согласований и условий согласования размещения объекта с правообладателями земельных участков в установленном порядке; - расчет площадей и обоснованный расчет размера убытков, причиненных временным занятием земельных участков, согласованный с их правообладателем. Сформировать перечень пересекаемых естественных преград и искусственных сооружений.
--	--	---

	а.2) Требования к технологическим и конструктивным решениям линейного объекта или линейных объектов	Предусмотреть подземную прокладку газопровода. Надземная прокладка должна быть обоснована, и согласована с застройщиком или техническим заказчиком. Разработать мероприятия по обеспечению безаварийного и бесперебойного газоснабжения потребителей в период проведения работ по реконструкции. Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим газопроводам рекомендуется предусматривать без отключения потребителей газа с применением технологии производства работ по врезке под давлением полиэтиленовых газопроводов в сети газораспределения в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.20-2020 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Технология производства работ на полиэтиленовых распределительных газопроводах врезкой под давлением». Расстояние от концов футляров на газопроводе до краев конструкции автомобильной дороги, включая водоотводные канавы и пешеходный тротуар, должно быть не менее двух метров в свету по горизонтали. Герметизацию концов футляров штатными уплотнителями. Установку штатных центраторов для исключения контакта труба-футляр. При необходимости установку футляров на бетонные блоки ФБС-12.4.6 для исключения просадки футляров. Устройство контрольных трубок для проверки загазованности футляров. Результаты разработанной проектной документации, предварительно согласованные с эксплуатирующей организацией (технические решения, сведения о материалах и оборудовании), до заключения договора на проведение экспертизы согласовать с АО «Газпром газораспределение Курск».
	а. 3) Требования к зданиям, строениям и сооружениям, входящим в инфраструктуру линейного объекта или линейных объектов:	Информация отсутствует.
	а. 4) Требования к мероприятиям по охране	Раздел «Охрана окружающей среды» разработать в соответствии с законодательством Россий-

	окружающей среды	ской Федерации, включая стандарты Российской Федерации, действующие нормативные документы Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, иные нормативные акты, регулирующие природоохранную деятельность. Рассчитать общее количество загрязняющих веществ и классифицировать их по классам опасности. В состав раздела «Мероприятия по охране окружающей среды», при необходимости, включить подраздел «Рекультивация земель».
	а. 5) Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности	Выполнить в соответствии с исходными данными и требованиями норм пожарной безопасности по региону и нормативной документации.
	а. 6) Иные требования	Информация отсутствует.
	б) Основные требования к характеристикам применяемых строительных материалов при осуществлении реконструкции существующих линейного объекта или линейных объектов	При прокладке газопроводов из полиэтиленовых труб использовать трубы, изготовленные из полиэтилена марки ПЭ 100. Использовать оборудование и материалы преимущественно российского производства, сертифицированные в соответствии с требованиями действующего законодательства. Обеспечить применение материально-технических ресурсов (далее – МТР), включенных в Единый Реестр МТР ПАО «Газпром» (далее – ЕР МТР) по следующим номенклатурным группам/подгруппам: - оборудование для врезки под давлением в действующие газопроводы сетей газораспределения с рабочим давлением до 1,2 МПа включительно (код ЕР МТР 42.04.00); - оборудование для перекрытия потока газа под давлением в трубопроводах сетей газораспределения с рабочим давлением до 1,2 МПа включительно (код ЕР МТР 42.05.00); - трубы из полиэтилена для газопроводов (код ЕР МТР 63.01.00); - фитинги полиэтиленовые для газопроводов (код ЕР МТР 63.02.00); - лента сигнальная для обозначения трасс подземных газопроводов (код ЕР МТР 65.00.00). Применение импортного оборудования должно быть обосновано и согласовано с застройщиком или техническим заказчиком.

		Использовать средства измерения утвержденного типа.
	в) Основные требования к организации строительства, а также к организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта или линейных объектов (при необходимости), включая требования к способам, методам и технологиям производства работ по реконструкции существующих линейного объекта или линейных объектов, в том числе при необходимости порядок участия правообладателя существующих линейного объекта или линейных объектов в реализации мероприятий по реконструкции существующего линейного объекта, приемке работ (в том числе скрытых) при такой реконструкции, капитальном ремонте, а также порядок проверки выполнения выданных технических требований и условий правообладателем существующего линейного объекта	В соответствии с действующими нормативно-техническими документами РФ. В обязательном порядке разработать: - сведения об объемах и трудоемкости основных и подготовительных работ; - план-график с указанием расчетных сроков строительно-монтажных работ; - перечень работ, выполняемых в стесненных условиях, с указанием их местоположения; - на территориях с особыми условиями (карсты, селевые оползни, и др.) указать требования к сезонности производства работ; перечень работ, подлежащих обязательному контролю с составлением актов; - мероприятия, обеспечивающие безопасное и безаварийное газоснабжение в период проведения работ по реконструкции и по переключению реконструированного участка к действующему. Определить наиболее оптимальный сезон для выполнения работ по реконструкции с учетом климатических характеристик и отопительного периода. Продолжительность строительства: выполнить расчет и обосновать продолжительность в соответствии с СП 48.13330.2019 «Свод правил. Организация строительства. СНиП 12-01-2004» и СНиП 1.04.03-85* «Строительные нормы и правила. Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II». При расчете длительности подготовительного этапа учесть период времени, необходимый для приобретения оборудования и материалов, расчистки территории строительства, согласования транспортной схемы с ГИБДД, организациями, эксплуатирующими смежные коммуникации, и другими заинтересованными службами и т.д. Вывод из эксплуатации сооружений осуществлять в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды. Предусмотреть решения по утилизации демонтированного оборудования, газопровода. В случае необходимости и при подтверждении целесообразности, предусмотреть проектные решения по демонтажу подземной части действующего газопровода. Разработать план-график с указанием расчетных сроков демонтажных работ.

		Совместно с застройщиком или техническим заказчиком определить место складирования демонтированного оборудования, трубопроводов и металлических конструкций с получением письменного указания от застройщика или технического заказчика. При необходимости разработать и утвердить «Регламент обращения с отходами строительства и сноса» и утвердить его в установленном в регионе порядке. В случае заключения договора компенсации затрат в натуральной форме (далее – Договор) верификацию (входной контроль) материалов, изделий, механические испытания, физический контроль качества сварных соединений полиэтиленовых труб, и строительный контроль качества выполненных строительно-монтажных работ осуществляет АО «Газпром газораспределение Курск». Стоимость выполнения указанных услуг определяется проектно-сметной документацией, а их выполнение определяется условиями Договора.
	г) Основные требования к оборудованию, подлежащему установке при осуществлении реконструкции существующих линейного объекта или линейных объектов (при необходимости)	Информация отсутствует
	д) Требования к маршрутам прохождения части линейного объекта, которая будет являться результатом работ по реконструкции существующих линейного объекта или линейных объектов, по территории района строительства	Выбор трассы реконструируемых участков газопровода произвести с обязательным участием представителя газораспределительной организацией. В проектной документации указать границы охранных зон проектируемого участка газопровода, срок эксплуатации газопровода и технических устройств. Установку отключающих устройств в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002». В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов в подземном бесколлодежном исполнении. При невозможности подземного исполнения (затапливаемые территории и иные гидрогеологические условия) предусмотреть установку надземных отключающих устройств. Устройство футляров при пересечении проек-

		тируемых участков газопровода с автомобильной дорогой в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* «Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».
	е) Требования к линейному объекту с учетом специфики существующего линейного объекта, предусмотренные техническими регламентами	Информация отсутствует.
3	РАЗДЕЛ «УСЛОВИЯ»	
	а) Условия допуска к производству работ лица, осуществляющего работы по реконструкции существующих линейного объекта или линейных объектов, в том числе требования к квалификации указанного лица	Реконструкцию газопровода осуществить согласно проектной документации. Проектную документацию и проведение строительно-монтажных работ выполнить силами специализированной организации, допущенной к выполнению данных работ в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Проектная и/или рабочая документация на реконструкцию существующего объекта должна быть выполнена отдельным проектом в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации. Строительно-монтажные работы должны выполняться специализированными организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке. Проектная документация подлежит экспертизе в установленном законодательством порядке.
	б) Условия, направленные на обеспечение безопасной эксплуатации существующего линейного объекта в период осуществления его реконструкции (в случае если линейный объект не выводится из эксплуатации на период проведения работ по реконструкции)	Обеспечение безопасной эксплуатации существующей сети газораспределения в период осуществления ее реконструкции выполнять в соответствии с ГОСТ 34741-2021 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа». Разработать мероприятия по обеспечению безаварийного и бесперебойного газоснабжения существующих потребителей в период проведения работ. Работы выполнить с применением технологии производства работ по врезке под давлением стальных и полиэтиленовых газопроводов в сети газораспределения в соответствии с СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.20-2020 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Технология производства

		работ на стальных и полиэтиленовых распределительных газопроводах врезкой под давлением». К выполнению работ по врезке в действующие газопроводы под давлением и перекрытию потока газа рекомендуется привлекать организации, прошедшие оценку соответствия требованиям документов корпоративной Системы стандартизации АО «Газпром газораспределение».
	в) Информация о необходимости увеличения мощности и (или) улучшения технических характеристик существующих линейного объекта или линейных объектов при их реконструкции за счет средств правообладателя существующих линейного объекта или линейных объектов	Не требуется.
	г) Информация о необходимости увеличения мощности и (или) улучшения технических характеристик существующих линейного объекта или линейных объектов при их реконструкции за счет средств застройщика или технического заказчика в связи с необходимостью соблюдения требований технических регламентов	Не требуется.
	д) Условия проведения строительных работ с учетом специфики линейного объекта, предусмотренные законодательством о градостроительной деятельности	При проведении строительных работ предусмотреть требования ГОСТ 34715.0-2021 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования» и ГОСТ 34715.1-2021 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы», ГОСТ 34715.2-2021 «Межгосударственный стандарт. Системы газораспределительные. Проектиро-

		вание, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 2. Стальные газопроводы».
	е) Информация о необходимости урегулирования застройщиком или техническим заказчиком (в случае, если при заключении предусмотренного частью 10 статьи 52.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации договора будет выбрана натуральная форма возмещения затрат, возникающих в связи с реконструкцией существующих линейных объектов, перед началом реконструкции существующих линейных объектов) отношений с владельцами объектов, подключенных (технологически присоединенных) в установленном порядке к существующим линейным объектам, и (или) с владельцами иных объектов, находящихся в границах существующего линейного объекта, в связи с: необходимостью реконструкции объектов, подключенных (технологически присоединенных) в установленном порядке к существующим линейным объектам, и (или) иных объектов, находящихся в границах существующего линейного объекта; невозможностью эксплу-	В случае выбора натуральной формы возмещения затрат определить необходимость урегулирования застройщиком или техническим заказчиком отношений с владельцами объектов, подключенных (технологически присоединенных) в установленном порядке к существующей сети газораспределения и (или) с владельцами иных объектов, находящихся в границах существующей сети газораспределения.

	атации существующих линейных объектов во время их реконструкции	
	ж) Предварительная информация о предельных сроках выполнения работ по реконструкции существующих линейных объектов правообладателем существующего линейного объекта в случае, если при заключении предусмотренного частью 10 статьи 52.2 Градостроительного кодекса Российской Федерации договора будет выбрана денежная форма затрат, возникающих в связи с реконструкцией существующих линейных объектов	В случае выбора денежной формы возмещения затрат определить предельные сроки выполнения работ по реконструкции существующей сети газораспределения.