

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ПРОЕКТНЕФТЕГАЗ»

Свидетельство № ИП-191-740 от 16 мая 2013 г.
Заказчик – ООО «Газпром центрремонт»

«Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ (ОКОНЧАНИЕ)

Том 2.2
643/94.05.01.03-ППТЗ

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ПРОЕКТНЕФТЕГАЗ»

Свидетельство № ИП-191-740 от 16 мая 2013 г.
Заказчик – ООО «Газпром центрремонт»

«Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ (ОКОНЧАНИЕ)

Том 2.2
643/94.05.01.03-ППТЗ

Исполнительный директор
Главный инженер проекта



Н.Ф. Мартынова
Г.П. Гарбуз

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

СОСТАВ ПРОЕКТА

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
Том 1	643/94.05.01.01-ППТ1	Проект планировки территории. Основная часть	
Том 2.1	643/94.05.01.02-ППТ2	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию (начало)	
Том 2.2	643/94.05.01.03-ППТ3	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию (окончание)	
Том 3	643/94.05.01-ПМТ	Проект межевания территории	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

643/94.05.01-СП

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Гарбуз			05.17
Разработал		Шляхова			05.17
Н.контроль		Николаева			05.17

Состав проекта

Стадия	Лист	Листов
	1	1

Содержание

Содержание.....	4
Перечень принятых сокращений.....	6
Приложение 1 – Техническое задание на проектирование «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» №022-2014/1002922 от 18.05.2014г.....	8
Приложение 2 – Письмо администрации Медвенского района Курской области №304 от 30.01.2015г.....	74
Приложение 3 – Средние показатели урожайности по Медвенскому району.....	75
Приложение 4 – Сведения о составе перспективных потребителей газа на территории Медвенского района.....	79
Приложение 5 – Постановление №103 от 20.08.2015г. о предварительном согласовании предоставления земельных участков.....	80
Приложение 6 – Постановление Администрации Нижнереутчанского сельсовета №141 от 25.08.2016г. о внесении изменений в постановление №103 от 20.08.2015г.....	81
Приложение 7 – Технические условия на рекультивацию земель, нарушенных при строительстве объекта.....	83
Приложение 8 – Кадастровый паспорт №46/14-1-37375 от 17.02.2014г. земельного участка 46:15:110402:10.....	84
Приложение 9 – Кадастровый паспорт №46/10-1-42425 от 10.12.2010г. земельного участка 46:15:131103:31.....	87
Приложение 10 – Выписка из ЕГРП №90-31091157 от 23.12.2016 на земельный участок 46:15:000000:23.....	89
Приложение 11 – Выписка из ЕГРП №46/001/002/2015-1316 от 27.02.2015 на земельный участок 46:15:110402:10.....	90
Приложение 12 – Выписка из ЕГРП №46/001/002/2015-1320 от 27.02.2015 на земельный участок 46:15:131103:31.....	92
Приложение 13 – Выписка из ЕГРП №46/001/002/2015-1315 от 27.02.2015 на земельный участок 46:15:110402:74.....	94
Приложение 14 – Свидетельства о государственной регистрации права.....	96
Приложение 15 – Письмо комитета по культуре Курской области об отсутствии памятников истории и культуры, включенных в список объектов культурного наследия Курской области №10.4-01-21/425 от 10.02.2015г.....	99
Приложение 16 – Заключение о результатах публичных слушаний по вопросу проектирования и строительства объекта №2387 от 30.06.2015г.....	101
Приложение 17 – Письмо управления ветеринарии Курской области об отсутствии скотомогильников №093-01-05/376 от 29.01.2015г.....	102
Приложение 18 – Сведения о видовом и количественном составе численности и плотности охотничьих животных Медвенского района Курской области.....	104
Приложение 19 – Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ Медвенского района Курской области.....	105
Приложение 20 – Сведения об отсутствии (наличии) месторождений полезных ископаемых под участком предстоящей застройки на территории Медвенского района Курской области.....	108
Приложение 21 – Сведения об особо охраняемых природных территориях Медвенского района Курской области.....	110
Приложение 22 – Технические условия №02/8116 от 26.05.2015 на обустройство съезда с существующей подъездной дороги к площадке проектируемой ГРС.....	116
Приложение 23 – Сведения об отсутствии водных объектов в зоне выполнения строительных	

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

работ.....	119
Приложение 24 – Технические условия №03/8682 от 04.06.2015г. на ввод кабелей в помещения ГРС Медвенка и НУП ТМ 3302.....	120
Приложение 25 – Технические условия №32 от 12.05.2015г. на пересечение и параллельное следование проектируемых сетей инженерно-технического обеспечения к ГРС с действующими сетями газораспределения.....	123
Приложение 26 – Технические условия №03/13833 от 26.08.2015г. на пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода, воздушной линии электроснабжения и кабелей связи с существующими коммуникациями.....	125
Приложение 27 – Технические условия от 06.05.2015г. на проектирование кабелей связи.....	128
Приложение 28 – Технические условия от 18.06.2015г. на пересечение и параллельное следование проектируемых кабеля связи и подъездной автомобильной дороги с ВЛ-10кВ.....	130
Приложение 29 – Письмо Россети №МР1-КР/60/8433 от 07.10.2016 о продлении срока действия ТУ.....	132
Приложение 30 – Письмо №19 от 02.02.2015г. управления мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Курской области об отсутствии мелиоративных систем на территории проектируемого объекта.....	133
Приложение 31 – Технические условия №26-27/ТУ-05/750 от 17.06.2015г. на защиту ЛКС ОАО «Ростелеком» при разработке проекта по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области.....	134
Приложение 32 – Дополнительные условия к №26-27/ТУ-05/750 от 17.06.2015г.....	136
Приложение 33 – Договор №41138060 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по III категории надежности.....	139
Приложение 34 – Постановление о разработке проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории Нижнегутчанского и Паникинского сельсоветов Медвенского района Курской области.....	146
Приложение 35 – Техническое задание на разработку проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области».....	148
Приложение 36 – Письмо ООО «Газпром трансгаз Москва» №03/4183 от 20.03.2015 о направлении разрешительных документов на использование радиочастот.....	151
Приложение 37 – Постановление №185 от 20.05.2016 об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории.....	157
Приложение 38 – Письмо администрации Медвенского района Курской области №2075 от 08.07.2016 о приеме излишков почвенно-растительного слоя.....	158
Приложение 39 – Согласование размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории землепользователей.....	159
Приложение 40 – Письмо №925 от 30.03.2016г. Администрации Медвенского района Курской области о подразделениях пожарной охраны муниципальных образований.....	168
Приложение 41 – Оценка наличия взрывоопасных предметов на территории проектируемого объекта строительства.....	169

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

Перечень принятых сокращений

ЛПУМГ – линейно-производственное управление магистральных газопроводов;

МГ – магистральный газопровод;

ГО – газопровод-отвод;

ГРЭС – государственная районная электростанция;

СКЗ – станция катодной защиты;

КУ – крановый узел;

ТЛМ – средства телемеханики;

ЭХЗ – электрохимическая защита;

КИП – контрольно-измерительный пункт;

ОС – охранная сигнализация;

КЛ – кабельная линия;

АЗ – анодное заземление;

Ду – диаметр условный;

ПГУ – парогазовая установка;

ДКС – дожимная компрессорная станция;

УРГ – узел редуцирования газа;

ГТУ – газотурбинная установка;

ИГЭ – инженерно-геологический элемент.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			4

Введение

Проектная документация по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области», разработана на основании:

- Задания на проектирование «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» №022-2014/1002922, утвержденного Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым 18.05.2014 г.

- Технических требований к заданию на проектирование «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» (приложение №1 к заданию на проектирование), №022-2014/1002922 от 18.05.2014 г.

- Технических требований на проектирование «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» (приложение №2 к заданию на проектирование) комплекс инженерно-технических средств охраны (КИТСО), утвержденных Заместителем генерального директора службы корпоративной защиты ОАО «Газпром» Ю.Н. Лаврухиным в 2013 г.

Основанием для разработки проектной документации является – резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 26.03.2013г.

Цель проведения проектных работ – увеличение объемов поставок газа для обеспечения газоснабжения новых перспективных потребителей Медвенского района Курской области в объеме до 44.7 млн.м.куб в год.

Проектируемый газопровод-отвод и ГРС Медвенка-2, войдет в состав объектов, эксплуатируемых производственным филиалом ООО «Газпром трансгаз Москва» ОАО «Газпром» – Курским линейно-производственным управлением магистральных газопроводов (ЛПУМГ).

Вид строительства – новое, стадия проектирования – проектная и рабочая документация.

Местоположение объекта проектирования: Российская Федерация, Курская область, Медвенский район.

Заказчик проведения проектных работ ООО «Газпром центрремонт».

Генеральный проектировщик ЗАО «Проектнефтегаз».

Право на проектирование предоставлено свидетельством о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ИП-191-740 от 16.05.2013 г., выданное СРО «НП Инженер-Проектировщик».

Инв. № подл.	Подп. И дата					Взам. № подл.				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ				
						Лист				
						5				

Приложение 1

– Техническое задание на проектирование «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» №022-2014/1002922 от 18.05.2014г.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Председателя
Правления ОАО «Газпром»
В.А. Маркелов
18 мая 2014 г.

ЗАДАНИЕ , № 022-2014/1002922
на проектирование
«Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»

- | | |
|--|---|
| 1. Основание для проектирования | Резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 26.03.2013 № 01-904. |
| 2. Исходные данные | Технические требования на проектирование «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» (приложение № 1 к заданию на проектирование (обязательное)).
Технические требования на проектирование «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (приложение № 2 к заданию на проектирование (обязательное)). |
| 3. Месторасположение предприятия, здания, сооружения | Курская область, Медвенский район. Ситуационный план (приложение № 3 к заданию на проектирование (обязательное)). |
| 4. Вид строительства | Новое. |
| 5. Разрабатываемая документация | Проектная и рабочая документация. |
| 6. Порядок разработки документации | 6.1. Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами РФ, стандартами ОАО «Газпром».
6.2. Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
6.3. Выполнить инженерные изыскания |

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

6

в соответствии с постановлением Правительства от 19.01.2006 № 20, СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-геотехнические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические и, при необходимости, специальные виды изысканий: геотехнические исследования; обследования состояния грунтов оснований зданий и сооружений; поиск и разведка подземных вод для целей водоснабжения; локальный мониторинг компонентов окружающей среды; разведка грунтовых строительных материалов; локальные обследования загрязнения грунтов и грунтовых вод; поиск, обследование существующих объектов культурного наследия; обследование территории на наличие взрывоопасных предметов) в объеме, необходимом и достаточном для разработки проектной и рабочей документации. Согласовать с заказчиком Техническое задание и программу инженерных изысканий.

6.4. Заказчику организовать согласование ОТР. Утвержденный заказчиком протокол согласования ОТР направить в Управление проектно-изыскательских работ Департамента проектных работ ОАО «Газпром».

6.5. На основании утвержденных ОТР разработать техническую и коммерческую части закупочной документации для проведения конкурентных закупок по выбору оборудования длительного срока изготовления и поставщиков МТР в ходе проектно-изыскательских работ.

6.6. В составе ОТР при необходимости разработать решения по информационной безопасности и оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны и согласовать их со Службой корпоративной защиты

2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

7

ОАО «Газпром».

6.7. На основании утвержденной проектной документации разработать техническую и коммерческую части закупочной документации для проведения конкурентной закупки по выбору генерального подрядчика на строительно-монтажные работы (с проведением корректировки коммерческой и при необходимости технической частей по результатам разработки рабочей документации).

6.8. В составе технической части закупочной документации по выбору поставщика оборудования длительного срока изготовления представить информацию в соответствии с письмом ООО «Газпром комплектация» от 25.04.2013 № 50-01-027588 для расчёта начальных максимальных цен.

6.9. В составе проектной документации указать идентификационные признаки существующих, и вновь строящихся в составе данного инвестиционного проекта зданий и сооружений на основании Статьи 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технологический регламент о безопасности зданий и сооружений».

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

6.11. В составе проекта организации строительства (ПОС) разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемов строительно-монтажных работ, а также комплексный календарно-сетевой график реализации инвестиционного проекта с учетом сроков разработки рабочей документации, изготовления основного

3

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

8

технологического оборудования, комплектации, производства строительно-монтажных, пусконаладочных работ и других этапов (письмо ОАО «Газпром» от 21.08.2009 № 03/0900/1-5229).

6.12. В составе ПОС представить раздел «Особенности проведения работ в условиях действующего предприятия», в состав которого, в т.ч., включить мероприятия по безопасным действиям строительно-монтажных организаций в охранных зонах линейной части, обеспечивающие исполнение законодательства РФ и требований ОАО «Газпром», сохранность (работоспособность) существующих объектов (конструкций, сооружений) при проведении работ в условиях действующего производства, мероприятия, отображающие схему подхода строительно-монтажных организаций к объектам строительства, схему подвоза оборудования, конструкций.

6.13. В составе проектной документации выполнить сборник спецификаций оборудования (ССО) Оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, аварийный запас материалов и ЗИП для эксплуатации объекта отразить за итогом сводного сметного расчета с целью его приобретения за счет средств эксплуатирующей организации. Сборник данных спецификаций сформировать в соответствии с приказами ОАО «Газпром» от 21.06.2002 № 57 «Об упорядочении закупок МТР для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» и от 10.09.2010 № 229 «О внесении изменений в отдельные локальные нормативные акты ОАО «Газпром».

6.14. В составе рабочей документации предусмотреть разработку сводных заказных спецификаций (СЗС) с разбивкой на подобъекты стройки на оборудование и материалы поставки заказчика/подрядчика на бумажном

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

и электронном носителе с использованием отраслевого справочника наименований МТР.

6.15. При разработке спецификации оборудования и материалов предусмотреть расшифровку состава блоков АГРС заводской поставки.

6.16. Генпроектировщику разработать материалы, необходимые для отвода земельных участков на период проектирования, строительства и эксплуатации.

6.17. При необходимости разработать Декларацию промышленной безопасности (или изменение к Декларации промышленной безопасности) в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и требованиями РД 03-14-2005.

6.18. Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом требований постановления Госгортехнадзора России от 18.10.2002 № 61-А с изменениями и дополнениями, действующими на момент сдачи проектно-сметной документации Заказчику.

6.19. Разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства» в соответствии с требованиями Федерального закона от 28.11.2011 № 337-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

6.20. Картографический материал должен быть получен официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источник получения. При наличии на исходных материалах грифов ограниченного пользования документация должна быть оформлена в соответствии

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

- с требованиями к оформлению документации ограниченного использования.
7. Требования по вариантной разработке
- 7.1. Проработать варианты трассы подводящего газопровода-отвода, размещения площадки ГРС, энергоснабжения проектируемых потребителей, водоснабжения и водоотведения с площадки ГРС.
- 7.2. На стадии ОТР проработать вариант с применением турбодетандеров в качестве основного источника электроэнергии для собственных нужд ГРС
8. Особые условия строительства
- 8.1. Строительство в условиях действующего производства.
- 8.2. Подключение к действующим коммуникациям.
- 8.3. При проектировании учесть необходимость бесперебойного газоснабжения.
9. Основные технико-экономические характеристики и показатели объекта
- 9.1. Основные технико-экономические показатели определить в проектной документации.
- 9.2. Сметную стоимость строительства определить в соответствии с письмом Департамента стратегического развития ОАО «Газпром» от 21.12.2010 № 01/0300-3881.
- 9.3. В проектной документации определить эффективность инвестиций. Разработать отдельный том «Технико-экономическая часть. Оценка эффективности инвестиций».
- 9.4. Сводные технико-экономические показатели проектной документации представить в соответствии с «Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов (вторая редакция, 2000г.), утвержденными Минэкономки России, Минфином России, Госстроем России 21.06.1999 № ВК 477, и «Методикой оценки экономической эффективности инвестиционных проектов в форме капитальных вложений», утвержденной временно исполняющим обязанности Председателя Правления ОАО «Газпром»

6

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.						
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ		Лист
								11

10. Особые требования
к проектированию

С.Ф. Хомяковым 09.09.2009 № 01/07-99.

Предусмотреть установку регуляторов-ограничителей расхода газа на линиях подачи газа промышленным потребителям без ограничения потребителей социальной сферы (Протокол совещания, утвержденный ОАО «Газпром» 28.09.2003, поручение от 27.06.2003 № АМ-1720).

11. Требования
к технологии, режиму
предприятия
и основному
оборудованию

11.1. Режим работы предприятия – круглосуточный, круглогодичный.

11.2. Технические условия на трубную продукцию должны быть согласованы в постоянно действующей Комиссии ОАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2005 № 101.

11.3. Предусмотреть применение оборудования в соответствии с «Положением о порядке аттестации и отбора энергетического оборудования для применения на объектах ОАО «Газпром», утвержденным заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 08.03.2004.

11.4. Предусмотреть оборудование для хранения и использования азота (жидкого и/или газообразного) и возможность его подключения при продувке газовых коммуникаций ГРС на период проведения ремонтных работ.

11.5. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации комплекса должны соответствовать действующим нормам Российской Федерации.

11.6. При проектировании использовать оборудование, разрешенное к применению при строительстве объектов ОАО «Газпром».

11.7. Предусмотреть выполнение работ в соответствии с «Перечнем требований к порядку организации и завершения работ

7

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

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

12

по проведению гидравлических испытаний при реконструкции, ремонте и строительстве объектов добычи и транспорта газа», утвержденным 11.12.2004 заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым.

11.8. На площадках и крановых узлах линейной части, расположенных в низинах и заболоченных местах, предусмотреть использование технологии водопонижения.

11.9. С целью исключения возможности открытия дискретного клапана-дресселя (ДКД) на полное сечение по причинам отсутствия давления импульсного газа, поступающего на ДКД, предусматривать дополнительный отбор импульсного газа для обеспечения алгоритма работы оборудования в соответствии с фактически установившимся режимом.

По согласованию с заказчиком предусмотреть применение комплектно-блочного, а также узлового методов строительства.

12. Требования к архитектурно-планировочным, конструктивным и инженерным решениям

13. Использование зданий комплектной поставки

В проектной документации предусмотреть возможность применения конструкций повышенной заводской готовности.

14. Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий

14.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с требованиями п.25 «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 (в редакции, действующей на момент сдачи проектно-сметной документации Заказчику) и п. 7.2.9 СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкции о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром», а также других

8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.						
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ		Лист
								13

стандартов ОАО «Газпром», регулирующих природоохранную деятельность.

14.2. Разработать раздел «Идентификация экологических аспектов и рисков» в соответствии с «Порядком идентификации экологических аспектов в системе экологического менеджмента ОАО «Газпром».

14.3. Выполнить в составе комплексных инженерных изысканий инженерно-экологические изыскания и оформить в самостоятельный раздел (том).

14.4. Учесть требования СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест» п. 3.3. Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха при разработке проекта, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями Постановления Главного государственного врача РФ от 09.09.2010 № 122).

14.5. При проектировании защитных (охранных) зон / разрывов объектов учесть разъяснения Роспотребнадзора в адрес ОАО «Газпром» от 09.07.2009 №01/9629-9-31 и от 16.12.2009 № 01/19385-9-31.

14.6. Учесть наличие природоохранных ограничений (работы в водоохраных зонах, прохождение через особо охраняемые территории, собрать необходимые справки, выполнить, при необходимости, соответствующие экспертизы и др.).

14.7. Разработать (раздельно) на период строительства и эксплуатации объекта:

- проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

9

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

14

- проект нормативов предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ в водный объект (при необходимости);
- проект рекультивации нарушенных при строительстве земель (при необходимости);
- проект обоснования санитарно-защитной зоны.

14.8. Проект рекультивации согласовать с землепользователем согласно постановлению Правительства РФ от 11.07.2002 № 514 «Об утверждении Положения о согласовании и утверждении землеустроительной документации, создании и ведении государственного фонда данных, полученных в результате проведения землеустройства» и утвердить в Администрациях муниципальных образований.

14.9. При наличии пересечений водных объектов разработать материалы по оценке воздействия и расчету ущерба водным биологическим ресурсам и согласовать их в установленном порядке с Федеральным агентством по рыболовству Российской Федерации.

15. Технологическая связь

15.1. Генпроектировщику выполнить анализ существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта. При разработке проектных решений предусмотреть максимальное использование имеющихся ресурсов технологической связи, при необходимости в проектной и рабочей документации учесть их дооборудование.

15.2. Проектные решения в области связи, технические условия, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Заказчиком, эксплуатирующей организацией и Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром» в установленном порядке.

10

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

15

16. Энергоснабжение

16.1. Выполнить анализ существующих систем энергоснабжения. Рассмотреть возможность использования существующих систем энергоснабжения в районе строительства, на основании полученных от заказчика технических условий на подключение. При необходимости предусмотреть их реконструкцию.

16.2. В проекте применить комплектное энергетическое оборудование и системы, разрешенные к применению на объектах ОАО «Газпром», высокой заводской готовности, имеющие положительный опыт применения в ОАО «Газпром». При экономической целесообразности возможно применение энергетического оборудования блочно-контейнерного и блочно-модульного исполнения. Технические характеристики оборудования должны быть согласованы с Управлением энергетики ОАО «Газпром».

16.3. При разработке технической части закупочной документации (ТЧЗД) для проведения открытого конкурса по предварительному выбору поставщиков основного энергетического оборудования разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией и Управлением энергетики ОАО «Газпром» основные решения по энергообеспечению в виде однолинейной схемы с основными техническими характеристиками и пояснениями на чертеже.

16.4. Для оптимизации затрат выбор основного энергетического оборудования (включая теплоэнергетическое), применяемого на объекте, должен осуществляться на основании технико-экономического сравнения различных изготовителей (не менее трех вариантов) с последующим согласованием с эксплуатирующей организацией и Управлением энергетики ОАО «Газпром».

11

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

16

Согласование обеспечивает Заказчик.

16.5. Обеспечить устойчивость технических средств, применяемых на объекте к электромагнитным воздействиям, вызванным молниевыми и электростатическими разрядами, другим воздействиям электромагнитной природы, а также к аварийным и коммутационным переходным процессам в цепях электроснабжения.

17. Автоматизация технологических процессов, метрологическое обеспечение и организация измерений расхода газа

17.1. Выполнить анализ существующих средств автоматики и телемеханики с целью определения возможности использования имеющегося ресурса.

17.2. Проектные решения по автоматизации и телемеханизации выполнить в соответствии с «Основными положениями по автоматизации, телемеханизации и автоматизированным системам управления технологическими процессами транспортировки газа», утвержденными 22.01.1996; «Временными техническими требованиями к системам линейной телемеханики», утвержденными 02.05.2012; «Основными положениями по автоматизации газораспределительных станций», утвержденными 12.12.2001; Р Газпром «Временными техническими требованиями к газораспределительным станциям (ГРС)», утвержденными ОАО «Газпром» 21.04.2008, и другими нормативными документами и стандартами ОАО «Газпром» и РФ.

17.3. Номенклатуру и основные технические характеристики применяемых средств автоматизации и телемеханики согласовать с Заказчиком, с эксплуатирующей организацией и Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром» в установленном порядке.

17.4. Проектные решения по метрологическому обеспечению разработать в соответствии с СТО Газпром 2-1.15-205-2008 «Метрологическое

12

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ		
						Лист		
						17		

обеспечение при проектировании объектов газовой промышленности», и другими нормативными документами в области метрологического обеспечения и измерения расхода газа.

17.5. Проектные решения согласовать с эксплуатирующей организацией, Заказчиком и Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром» в установленном порядке.

18. Требования по энергосбережению

18.1. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов» в соответствии с требованиями Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 (в редакции, действующей на момент сдачи проектно-сметной документации Заказчику), Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции, действующей на период разработки документации), постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» и СТО Газпром 2-1.12-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром».

13

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			18

19. Требования к защите от коррозии

18.2. Предусмотреть учет энергозатрат на собственные технологические нужды.

18.3. Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.

19.1. В проектной документации разработать раздел «Защита от коррозии» с подразделами:

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

19.2. Принять основные технические характеристики в соответствии с техническими требованиями (Приложение № 1).

19.3. Предусмотреть применение защитных покрытий, с учетом требований приложения к книге «Цветовые решения технологического оборудования объектов ОАО «Газпром» и «Реестра систем покрытий и лакокрасочных материалов для противокоррозионной защиты надземных металлоконструкций, технологического оборудования и строительных сооружений».

19.4. Основное оборудование систем ЭХЗ согласовать с Отделом защиты от коррозии Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» в установленном порядке.

20. Требования по режиму безопасности и гигиене труда

20.1. Раздел разработать в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», Федеральным законом Российской Федерации от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», требованиями СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию

14

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			19

вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» и другими действующими законодательными актами и нормативными документами Российской Федерации, стандартами ОАО «Газпром», содержащими требования охраны труда и промышленной безопасности на объектах газовой промышленности, действующими на момент сдачи проектной и рабочей документации Заказчику.

20.2. Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений в соответствии с «Порядком продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденным Приказом Минприроды России от 30.06.2009 № 195, обеспечить срок безопасной эксплуатации газопровода не менее 50 лет, ГРС – не менее 30 лет.

21. Выделение этапов

Необходимость выделения этапов строительства определить в проектной документации.

22. Требования по ассимиляции производства

Максимально использовать существующие здания, сооружения, конструкции, сети и инженерные коммуникации действующего объекта, при этом возможность их использования подтвердить актами технического обследования.

В случае отсутствия в эксплуатирующей организации актов технического обследования по каким-либо существующим конструкциям, сооружениям, коммуникациям, Генпроектировщику сформировать в установленном порядке указанные акты и представить в составе проектной документации (проектной и рабочей документации).

23. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий

Выполнить в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»

15

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

20

гражданской обороны,
мероприятий
по предупреждению
чрезвычайных ситуаций

и в порядке, определенном СП 11-107-98 «Порядок разработки и состав раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства» (ИТМ ГОЧС), в соответствии с требованиями Приказа ОАО «Газпром» от 10.11.2011 № 234 «Об утверждении Положения о корпоративной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ОАО «Газпром» и Порядка подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ОАО «Газпром», а также исходными данными о состоянии потенциальной опасности намечаемого района строительства и требованиями для разработки ИТМ ГОЧС, выданными территориальными органами МЧС России (органами управления по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям).

24. Требования по пожарной безопасности

24.1. Выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и другими действующими нормативными документами (национальные стандарты, нормы и правила), а также приказами и стандартами ОАО «Газпром» в области пожарной безопасности, действующими на момент сдачи проектной и рабочей документации Заказчику.

24.2. Разработать отдельным томом «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии со статьей 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации и согласовать с ООО «Газпром газобезопасность» в рамках осуществления ведомственной экспертизы проектной документации.

24.3. При необходимости разработать Декларацию пожарной безопасности.

16

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

21

25. Требования к системам безопасности и защите объектов

25.1. При разработке проектных решений по оснащению инженерно-техническими средствами охраны объектов руководствоваться требованиями СТО Газпром 2-1.4-186-2008 «Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ОАО «Газпром», Приказов от 26.12.2001 № 99 и от 20.12.2007 № 326 ОАО «Газпром» и обеспечить выполнение технических требований на проектирование «Строительство ГРС Медвенка-2»» (комплекс инженерно-технических средств охраны) (Приложение № 2).

25.2. В случае использования в проектных решениях информационных активов, технических средств обработки, хранения и передачи информации, программного обеспечения разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения информационной безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ОАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром».

25.3. В пояснительной записке указать затраты, включая лимитированные, на оснащение объектов инженерно-техническими средствами охраны и системами обеспечения информационной безопасности.

Выполнить в соответствии с письмами ОАО «Газпром» от 22.01.2009 № 03/0900-357 «О заключении договоров страхования» и от 28.07.2009 № 01/0300-1893 «Об учете средств на покрытие затрат на добровольное

26. Определение затрат на страхование

17

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.						
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ		
						Лист		
						22		

- страхование», а также в соответствии со статьей 263 Налогового кодекса РФ.
27. Генпроектировщик Выбирается по результатам конкурентной закупки.
28. Заказчик ООО «Газпром центрремонт».
29. Субподрядные проектные организации
- 29.1. Способ определения субподрядных организаций согласовывается с ОАО «Газпром» по каждому субподрядному договору в порядке, установленном внутренними документами ОАО «Газпром».
- 29.2. Состав субподрядных организаций по проектированию средств и систем автоматизации технологических процессов, метрологического обеспечения и измерения расхода газа и жидких углеводородов, технологической связи согласовать с Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром».
- 29.3. Привлечение субподрядных организаций для разработки разделов проектной документации по системам безопасности осуществлять в установленном порядке (резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 24.01.2013 № 01-135).
30. Источник финансирования Капитальные вложения ОАО «Газпром».
31. Срок выполнения работы Август 2015 года.
32. Состав демонстрационных материалов Не требуется.
33. Срок действия задания Срок действия утвержденного Задания на проектирование – 3 (три) года. В случае не предоставления Заказчиком проектной документации на экспертизу ОАО «Газпром» в течение 3 (трёх) лет с момента утверждения Задания на проектирование – срок действия Задания на проектирование должен быть продлён или Задание на проектирование должно

18

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.

Кол.чч

Лист

№ док

Подпись

Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

23

быть переутверждено в установленном порядке. При отсутствии необходимости корректировки задания на проектирование срок его действия продлевается на период, согласованный с профильным структурным подразделением ОАО «Газпром». Необходимость корректировки задания на проектирование или продление срока действия утвержденного задания определяется профильным структурным подразделением ОАО «Газпром» и структурным подразделением ОАО «Газпром», ответственным за организацию и выполнение проектных работ.

34. Порядок сдачи работы

34.1. Генпроектировщику представить заказчику материалы проектной документации в количестве 9 (девяти) экземпляров на бумажных носителях и в 3 (трёх) экземплярах на электронных носителях (в т.ч. 1 экз. с возможностью редактирования:

- текстовые документы в формате MS Word (*.doc);
- чертежи в формате *.dwg Autodesk AutoCAD с приложением шрифтов, типов линий, форм *.shx, *.shp, *.lin);
- сметную документацию в формате совместимом с ПО «Комплекс расчетов оценки стоимости строительства» (КРОСС):
 - формат вывода данных ПО «АРПС 1.10 Ямал»;
 - формат данных ПО «Смета Багира» (версия 3.4 или 4 сборка 41 и выше);
 - формат данных ПО «АВС» (*.abc, *.htm);
 - формат данных ПО «Гранд-смета» (версия 4 и выше – *.xml).

34.2. Заказчику обеспечить представление проектной документации на экспертизу в ОАО «Газпром» в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-2.1-031-2005 с изменениями № 1 и № 2.

34.3. Заказчик обязан получить положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России».

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

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

- | | |
|---|--|
| 35. Требования к передаче материалов на электронных носителях | В соответствии с «Методическими указаниями по подготовке и передаче на экспертизу и в ЭА ПСД в ОАО «Газпром» электронных версий предпроектной, проектной и рабочей документации», утвержденными начальником Департамента проектных работ А.Б. Скрепнюком 29.12.2012. |
|---|--|

- Приложение:
1. Технические требования на проектирование объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на 28 л.;
 2. Технические требования на проектирование объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» (комплекс инженерно-технических средств охраны) на 16 л.;
 3. Ситуационный план на 1 л.

Заказчик:

Заместитель генерального директора
по организации проектных работ
ООО «Газпром центрремонт»

ООО «Газпром центрспецтехника»

С.Н. Белый

2014 г.

М.П.

20

начало согласования

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ к заданию на проектирование

план утверждения

"Газопровод-отвод и ГРС "Медвенка-2" Курской области"

		ВИЗЫ	
отметка о приеме	Департамент проектных работ	подпись	дата
		А.Б. Скрепнюк	
отметка о приеме	Управление проектно-изыскательских работ	подпись	дата
		И.В. Смирнов	18.04.14
		А.Н. Бондарев	
		Б.А. Гурб	
отметка о приеме	Департамент инвестиций и строительства	подпись	дата
		М.В. Симов	
отметка о приеме	Управление строительства	подпись	дата
		А.А. Петренко	
отметка о приеме	Управление инвестиций	подпись	дата
			25-03-14
отметка о приеме	Департамент по управлению корпоративными затратами	подпись	дата
		Н.В. Печенкин	15.08.2014
отметка о приеме	Управление планирования и предквалификации	подпись	дата
		Н.М. Дуплин	
отметка о приеме	Департамент автоматизации систем управления технологическими процессами	подпись	дата
		А.Г. Лыков	
отметка о приеме	Управление автоматизации производственно-технологических процессов	подпись	дата
		А.В. Сурьянинов	
отметка о приеме	Управление метрологии и контроля качества газа и жидких углеводородов	подпись	дата
		А.П. Мазур	
отметка о приеме	Управление связи	подпись	дата
		Р.С. Диваев	
отметка о приеме	Департамент по транспортировке, подземному хранению и использованию газа	подпись	дата
		С.В. Акимов	
отметка о приеме	Производственно-техническое управление	подпись	дата
		В.М. Матвеевич	07.06.2014
отметка о приеме	Управление по эксплуатации ГРС и объектов газового хозяйства	подпись	дата
		В.В. Гоголюк	02.14
отметка о приеме	Управление энергетики	подпись	дата
		А.Г. Мажков	
отметка о приеме	Управление энергосбережения и экологии	подпись	дата
		И.Ю. Ребров	
отметка о приеме	Отдел защиты от коррозии	подпись	дата
		С.В. Килин	
отметка о приеме	Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром»	подпись	дата
		О.З. Авдеева	
отметка о приеме	ООО "Газпром газобезопасность"	подпись	дата
		С.М. С. М. С. М. С.	

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

26

Приложение № 1 (обязательное)
к заданию на проектирование
№ 022-2014/1002922
от 18.05.2014г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

к заданию на проектирование

«Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»

1. Общее описание

Целевая задача проекта: увеличение объёмов поставок газа для обеспечения газоснабжения новых перспективных потребителей Медвенского района Курской области в объёме до 44,7 млн.м.куб в год.

2. Принятые сокращения, термины и определения

ВЛ	— воздушная линия;
ВКУ	— вводно-кабельное устройство;
ГРС	— газораспределительная станция;
ГЩУ	— главный щит управления;
ДП	— диспетчерский пункт;
ДС	— диспетчерская связь;
ИТСО	— инженерно-технические средства охраны;
КИП	— контрольно-измерительный пункт;
КЛС	— кабельная линия связи;
КП ТМ	— контролируемый пункт телемеханики;
ЛПУМГ	— линейное производственное управление магистральных газопроводов;
МГ	— магистральный газопровод;
ПД	— передача данных;
ПНР	— пусконаладочные работы;
ПУ	— пульт управления;
САУ	— система автоматизированного управления;
СИ	— средства измерения;
СИП	— самонесущий изолированный провод;
СКЗ	— станция катодной защиты;
СЛТМ	— система линейной телемеханики;
СТО	— стандарт организации;
ТИ	— телеизмерения;
ТС	— телесигнализация;

Инв. № подл.

Подп. И дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

27

ТШС	– тройник штампосварной;
ТШСР	– тройник штампосварной с решеткой;
УЗПР	– ультразвуковые преобразователи расхода;
УС	– узел связи;
ШБКБ	– «Шебелинка – Белгород – Курск – Брянск»;
ШРП	– шкафной распределительный пункт;
ЭПУУ	– электропневматический узел управления;
ЭХЗ	– электрохимическая защита.

3. Общие требования к проектированию

3.1. Генпроектировщику выполнить инженерные изыскания в соответствии с постановлением Правительства от 19.01.2006 № 20, СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

3.2. Предусмотреть изыскания, сбор исходных и технических условий, включая получение необходимых заключений, справок, документов, представляемых заказчиком для формирования соответствующих разделов проектной документации в соответствии с требованиями постановления Правительства от 16.02.2008 № 87 (с изменениями и дополнениями, действующими на момент сдачи ПСД Заказчику).

3.3. Обеспечить детальную проработку вопросов оформления прав на земельные участки с собственниками земли, органами государственной власти и органами местного самоуправления, в том числе в части установления размера арендной платы по договорам аренды.

3.4. Технические условия на присоединение проектируемых нагрузок к инженерным сетям, обслуживаемым ООО «Газпром трансгаз Москва», выдаются дополнительно, после уточнения по результатам изысканий проектируемых нагрузок, мест их установки и согласования с ООО «Газпром трансгаз Москва» принципиальных электрических схем, схемы автоматизации, схемы организации связи, технологической схемы проектируемого объекта и пр.

3.5. В проектной документации предусмотреть геодезическое позиционирование объектов МГ и закрепление подземных объектов на местности, а также подготовку картографического материала землепользователей с нанесенными объектами МГ. Картографические материалы включаются в исполнительную документацию (п. 5.4.3 СТО Газпром 2-3.5-454-2010).

3.6. Проектом определить срок безопасной эксплуатации ГРС и газопровода-отвода.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.	землепользователей с нанесенными объектами МГ. Картографические материалы включаются в исполнительную документацию (п. 5.4.3 СТО Газпром 2-3.5-454-2010).					
			3.6. Проектом определить срок безопасной эксплуатации ГРС и газопровода-отвода.					
			2					

4. Технологические решения

4.1. При разработке проектной и рабочей документации руководствоваться требованиями нормативно-технической документации РФ и ОАО «Газпром»:

- СТО Газпром 2-3.5-434-2010 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство зданий и сооружений ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов» в том числе Раздела 6.4;
- СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов» в том числе п.п. 1.5; 5.4.3; 5.5.5, 5.7.2 1, Раздела 6.2;
- ВРД 39-1.10-069-2002 «Положение по технической эксплуатации газораспределительных станций магистральных газопроводов»

4.2. В целях обеспечения требований по сварке и неразрушающему контролю сварных соединений руководствоваться действующей нормативно-технической документацией РФ и ОАО «Газпром», в том числе:

- СТО Газпром 2-2.2-136-2007 «Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов» (часть 1);
- СТО Газпром 2-2.4-083-2006 «Инструкция по неразрушающим методам контроля сварных соединений при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов» с изменением 1.

4.3. Предусмотреть применение оборудования, трубопроводной арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению на объектах ОАО «Газпром» и подтвержденных актами испытаний, проведенных действующими комиссиями ОАО «Газпром» (распоряжения ОАО «Газпром» от 06.06.2002 № 116 и от 09.07.2003 156), с учетом требований СТО 2-3.5-046-2006 «Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ОАО «Газпром».

4.4. Использование трубопроводов и трубопроводной арматуры на газопроводе предусмотреть в соответствии со СНиП 2.05.06-85*, СТО Газпром 2-2.1-131-2007 «Инструкция по применению стальных труб на объектах ОАО «Газпром», СТО Газпром 2-4.1-212-2008 «Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО «Газпром».

4.5. Трубопроводы предусмотреть в заводской изоляции и термоусаживающимися муфтами для изоляции стыков в соответствии с «Реестром изоляционных материалов, в том числе нанесенных в заводских

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			29

условиях на трубы (соединительные детали), технические условия которых соответствуют техническим требованиям ОАО «Газпром», утвержденными 22.01.2007 и СТО Газпром 2-2.3-130-2007 «Технические требования к наружным антикоррозионным полиэтиленовым покрытиям труб заводского нанесения для строительства, реконструкции и капитального ремонта подземных и морских газопроводов с температурой эксплуатации до +80 °С».

4.6. Предусмотреть гидроиспытания газопровода-отвода, очистку и осушку после гидроиспытаний с учетом «Перечня требований к порядку организации и завершения работ по проведению гидравлических испытаний при реконструкции, ремонте и строительстве объектов добычи и транспорта газа», утвержденного 11.12.2004, «Временного регламента по обеспечению норматива точки росы после проведения работ по гидравлическим испытаниям объектов линейной части и компрессорных станций ООО «Газпром трансгаз Москва», утвержденных 22.10.2008, СТО Газпром 2-3.5.-354-2009.

4.7. В проектной документации предусмотреть работы и затраты на подключение объекта к инженерным коммуникациям.

5. Общие сведения и пояснения

5.1. Подводящий газопровод-отвод к ГРС Медвенка выполнен из трубы 114×6, протяженностью 410 м, с подключением к МГ ШБКБ и лупингу МГ ШБКБ на 242,2 км, Рраб.5,4 МПа.

5.2. Существующая ГРС Медвенка типа АГРС-10 расположена в н.п. Медвенка Медвенского района Курской области, (инв. № 006454 Оборудование ГРС «Медвенка») проектной производительностью 10 тыс.куб.м/час введена в эксплуатацию в 1977 году. На ГРС имеется один выходящий газопровод Рраб.=1,2 МПа (фактическое договорное давление на выходе Р = 0,5 МПа). Максимальный расход газа через ГРС (факт. зим. пиковая) составил 11,470 тыс. куб. м/час.

5.3. Производительность проектируемой ГРС принять 10,0 тыс. куб. м/час, количество выходов и выходные давления принять в соответствии с данными ОАО «Газпром промгаз», уточнить при проектировании с учетом перспективной загрузки, сезонной неравномерности.

5.4. Производительность проектируемой ГРС определить расчетом на основе подтвержденных данных по перечню перспективных потребителей, сформированному на основе письменных обязательств новых перспективных потребителей по приему заявляемых объемов газа после окончания строительства (реконструкции) ГРС, с указанием сроков и объемов потребления, а также с учетом объемов потребления газа потребителей подключенных к действующей ГРС. При необходимости предусмотреть поэтапный ввод мощностей ГРС. Копии письменных обязательств новых перспективных потребителей по приему газа привести в проекте.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

6. Требования к газораспределительной станции

6.1. Размещение проектируемой ГРС предусмотреть по результатам изысканий с учётом требований СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы», СТО Газпром 2-3.5-051-2006 Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов и СанПиН 2.2.1/21.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов.

6.2. Форму обслуживания ГРС принять с учетом требований ВРД 39-1.10-069-2002 «Положение по технической эксплуатации газораспределительных станций магистральных газопроводов».

6.3. Применить ГРС блочного исполнения.

6.4. Проектной организации определить при проектировании и согласовать с ООО «Газпром трансгаз Москва» тип ГРС, основного технологического оборудования.

6.5. Предусмотреть на ГРС блок-бокс операторной с санитарно-бытовыми помещениями (п.3.3.9 ВРД 39-1.10-069-2002).

6.6. Предусмотреть подъездную дорогу к ГРС с твердым покрытием и разворотной площадкой, систему водоотведения с площадки ГРС, благоустройство территории с озеленением, внутриплощадочные проходы и площадки обслуживания.

6.7. Предусмотреть возможность подключения оборудования для продувки газовых коммуникаций ГРС азотом на период проведения ремонтных работ.

6.8. Для обслуживания оборудования ГРС предусмотреть площадки обслуживания, переходные мостики и пешеходные дорожки.

6.8.1. На территории ГРС газопроводы выполнить максимально в надземном исполнении.

6.8.2. Предусмотреть монтаж межблочных трубопроводов технических узлов из стали марки 09Г2С.

6.9. Блок переключения:

6.9.1. На входном и отходящих газопроводах ГРС предусмотреть шаровые краны с дистанционно-управляемым приводом. Краны должны иметь ручное, дистанционное и автоматическое управление.

6.9.2. На обводной линии узла переключения предусмотреть отключающий кран с дистанционно управляемым приводом и кран-регулятор в соответствии с требованиями п. 9.2.4 СТО Газпром 2-3.5-051-2006 «Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов». Отключающий кран и кран-регулятор должны управляться вручную, дистанционно и автоматически.

6.9.3. Краны свечных трубопроводов - шаровые с пневмогидроприводом. Предусмотреть свечи до выходного крана ГРС (по ходу газа)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

для стравливания газа из коммуникаций ГРС при проведении регламентных и ремонтных работ. Предусмотреть свечу до и после входного крана ГРС (по ходу газа) для аварийного стравливания газа с возможностью автоматического и дистанционного управления.

6.9.4. Обводные линии должны обеспечивать 100% пропускную способность ГРС.

6.9.5. Применить блоки предохранительные типа БПК. Между запорным органом и СППК предусмотреть отбор давления для настройки клапанов.

6.9.6. Предусмотреть разделение свечных коллекторов и свечей высокого и низкого давлений.

6.9.7. Предусмотреть изолирующие фланцевые соединения на входном и выходном газопроводах ГРС.

6.10. Блок очистки газа:

6.10.1. Предусмотреть устройства очистки газа, конструкция которых позволяет осуществлять автоматическую и дистанционно (с пульта оператора) продувку и сброс продуктов очистки газа в емкость сбора жидкости.

6.10.2. Количество устройств (аппаратов) очистки газа определяется расчетом, но принимается не менее двух (один резервный).

6.10.3. На входе и выходе каждого аппарата необходимо предусмотреть установку запорной арматуры.

6.10.4. Установка устройств очистки газа предусматривается до узла подогрева газа.

6.10.5. Предусмотреть обводную линию узла очистки газа с запорной арматурой. Производительность обводной линии должна обеспечивать 100% пропускную способность узла очистки газа.

6.10.6. Предусмотреть емкость для сбора и хранения конденсата надземной установки с площадкой обслуживания.

6.10.7. Слив жидкости из емкости предусмотреть самотеком в передвижную автоцистерну.

6.11. Блок предотвращения гидратообразования (блок подогрева)

6.11.1. Предусмотреть подогрев газа в теплообменниках с промежуточным теплоносителем (незамерзающая жидкость). Количество и объем теплообменников определить расчётом.

6.11.2. Предусмотреть емкость для слива теплоносителя при ремонте теплообменников.

6.11.3. Предусмотреть на входе, выходе и обводной линии теплообменников установку отключающих кранов с возможностью автоматического и дистанционного управления.

6.11.4. Межблочные надземные трубопроводы на выходе из блока подогрева газа (проложенные вне здания, блок-бокса) до узла редуцирования защищаются тепловой изоляцией, на которой необходимо предусмотреть

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			32

устройство лючков на элементах трубопроводов (отводы, тройники) для проведения диагностических работ.

6.11.5. При выборе отопительных котлов, мощность определить расчетом, с учетом отопления помещений ГРС (блок-боксов), количество котлов принять не менее двух (один резервный).

6.12. Блок редуцирования:

6.12.1. Линии редуцирования должны выполняться по следующей схеме (по ходу газа) - кран с дистанционно управляемым приводом, два последовательно установленных регулятора давления, кран ручной или с дистанционно-управляемым приводом.

6.12.2. Предусмотреть свечи до, между и после регуляторов давления газа для сброса газа с линий редуцирования.

6.12.3. Предусмотреть применение регуляторов давления с возможностью исключения линии редуцирования малых расходов газа и необходимости шумоизоляции трубопроводов.

6.12.4. Предусмотреть поставку с ГРС технологических вставок для демонтажа регуляторов давления на период гидравлических испытаний.

6.13. Блок одоризации газа:

6.13.1. Подключение узла одоризации газа предусмотреть на выходе ГРС после обводных линий.

6.13.2. Предусмотреть автоматический комплекс одоризации.

6.13.3. Предусмотреть эжектирование паров одоранта в газопровод потребителя с возможностью слива одоранта из расходной емкости в подземную емкость при проведении ремонтных работ.

6.13.4. Предусмотреть подключение отбора газа на собственные нужды ГРС после узла одоризации.

6.13.5. Предусмотреть двустенную емкость хранения одоранта.

6.13.6. На емкости хранения одоранта предусмотреть установку сигнализаторов уровня.

6.14. Блок отбора газа на собственные нужды

6.14.1. Газ для котельной.

6.14.2. Отбор газа на ГРУ котельной предусмотреть с выходного газопровода ГРС через отключающий шаровой ручной кран.

6.14.3. Замер топливного газа осуществляется с помощью турбинного счетчика газа (счетчик газа с корректором).

6.14.4. До и после счетчика устанавливаются отключающие шаровые краны.

6.14.5. На время ремонта или замены счетчика предусматривается байпас с краном.

6.14.6. В проектной документации предусмотреть работы и затраты на подключение объекта к сетям газораспределения.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

33

7. Требования к газопроводу-отводу

7.1. В связи с изменением производительности ГРС диаметр газопровода-отвода определить расчетом.

7.2. Данные о техническом состоянии, материале, толщине стенки, глубине заложения трубопровода и пр. в точках подключения получить в Курском ЛПУМГ при сборе исходных данных.

7.3. При необходимости предусмотреть замену прилегающих к точке подключения участков МГ ШБКБ с учетом требований СНиП 2.05.06-85* по категорийности. Демонтированные участки трубопровода доставить на базу филиала Курского ЛПУМГ.

7.4. При необходимости на подключении газопровода отвода к МГ предусмотреть установку тройников типа ТШС.

7.5. С целью резервирования подачи газа предусмотреть подключение газопровода-отвода к двум газопроводам – МГ ШБКБ и лупингу МГ ШБКБ.

7.6. Предусмотреть в точке подключения установку кранов пневмогидроприводного исполнения подземной установки на проектируемом газопроводе-отводе.

7.7. Предусмотреть резервирование импульсного газа на проектируемых крановых узлах с использованием ресиверов из трубы DN150 подземного исполнения. Предусмотреть расчет длины ресивера в зависимости от диаметра запорной арматуры. Предусмотреть возможность удаления воды из ресиверов.

7.8. Предусмотреть установку километровых знаков, знаков закрепления трассы газопровода-отвода, знаков на пересечениях с инженерными коммуникациями, на переходах газопровода через естественные и искусственные препятствия, на углах поворота, в местах установки маркеров в соответствии с СТО Газпром 2-3.5-454-2010.

7.9. Переходы через автомобильные и железные дороги выполнить в защитном кожухе с применением опорно-центрирующих устройств, герметизирующих манжет на торцах патрона, установкой контрольно-измерительных пунктов (КИП).

7.10. На переходах через естественные преграды (реки, балки, овраги) предусмотреть подземную прокладку газопровода, предусмотрев мероприятия по берегоукреплению, недопущению размывов, водопропуску.

7.11. Взаимные пересечения газопроводов, пересечения с подземными и воздушными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85* «Магистральные трубопроводы».

7.12. Для переезда техники через существующие газопроводы на период строительства предусмотреть временные переезды согласно приложению Б СТО Газпром 2-2.3-23 1-2008. Места переездов согласовать с Курским ЛПУМГ. Конструкцию переездов указать в проектной и рабочей документации.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

7.13. Предусмотреть обустройство вдольтрассовых проездов, переездов через действующие газопроводы на землях Гослесфонда, где нет существующих автодорог (по согласованию с лесничествами).

7.14. Учесть требования «Временного регламента по обеспечению норматива точки росы после проведения работ по гидравлическим испытаниям объектов линейной части и компрессорных станций ООО «Газпром трансгаз Москва», 2008 г. и СТО Газпром 2-3.5-354-2009 Порядок проведения испытаний магистральных газопроводов в различных природно-климатических условиях.

7.15. Предусмотреть в разделе охрана окружающей среды указание мест забора и сброса воды при проведении гидроиспытаний, при необходимости - обустройство вдольтрассовых проездов, переездов через действующие газопроводы, а также землеотвод.

7.16. Предусмотреть устройство подъездной дороги к крановым площадкам на линейной части газопровода-отвода.

7.17. Технологическую схему газопровода-отвода, согласовать с Курским ЛПУМГ, а затем – с ООО «Газпром трансгаз Москва».

7.18. Предусмотреть автоматизацию крановых узлов на линейной части газопровода-отвода.

7.19. Предусмотреть землеотвод под проектируемые площадочные сооружения газопровода-отвода и подъездные автодороги.

7.20. Предусмотреть мероприятия по безопасности и сохранности действующих газопроводов и входящих в его состав сооружений при работах в охранной зоне. Учесть требования Инструкции по безопасному проведению работ в охранных зонах действующих магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Москва», 2011 год.

7.21. Предусмотреть благоустройство крановых площадок в соответствии с Техническими требованиями по содержанию крановых площадок ООО «Газпром трансгаз Москва», 2013 г. При проектировании ограждений крановых площадок руководствоваться требованиями, изложенными в приложении №2 к заданию на проектирование.

8. Требования к автоматизации технологических процессов и телемеханике

8.1. Линейная часть.

8.1.1. Проектные решения по телемеханизации выполнить в соответствии с «Временными техническими требованиями к системам линейной телемеханики», утвержденными 02.05.2012.

8.1.2. Выполнить телемеханизацию кранов на 0 км отвода к ГРС Медвенка-2.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

8.1.3. КП ТМ должны обеспечить:

Передачу на существующий ПУ ТМ ДП Курского ЛПУМГ следующих параметров:

- давление газа до крана;
- давление газа после крана;
- давление в аккумуляторе газа;
- температура газа;
- сигнализацию положения кранов;
- сигнализацию целостности цепей исполнительных механизмов;
- сигнализацию об отсутствии напряжения питания 220 В;
- сигнализацию состояния входной двери блок-бокса КП ТМ;
- выходной ток СКЗ в диапазоне от 0 до 100 А;
- выходное напряжение СКЗ в диапазоне от 0 до 100 В;
- «поляризационный потенциал» по каждому газопроводу в диапазоне от 5 до 0 В;
- сигналы датчиков скорости коррозии и поляризационного потенциала;
- расход электроэнергии и времени наработки СКЗ;
- сигнализацию об открытии дверей блок-боксов СКЗ;
- сигнализацию состояния СКЗ (в работе, в резерве);
- сигналов о неисправности охранной сигнализации и тревожных сигналов от технических средств охраны защищаемых объектов.

Телеуправление с существующего ПУ ТМ ДП Курского ЛПУМГ:

- кранами;
- регулирование выходного тока и напряжения СКЗ (внешний сигнал регулирования).

8.1.4. Размещение проектируемого оборудования КП телемеханики выполнить в блок-боксе операторной ГРС. От ГРС до кранов 0 км отвода спроектировать кабель КИП.

8.1.5. Для управления кранами применить узлы ЭПУУ-4. Узлы управления установить на стойки рядом с управляемым краном. Питание узлов управления линейных кранов должно осуществляться импульсным газом от газопровода через фильтры-осушители газа, с установкой у кранов резервуаров (аккумуляторов) с обратными клапанами. Объем газа в резервуарах должен обеспечивать 2-х разовую перестановку кранов.

8.1.6. Предусмотреть отборы для подключения датчиков давления контроля параметров «давление до крана», «давление после крана» и «давление в аккумуляторе газа».

8.1.7. Трубную обвязку датчиков давления и узлов ЭППУ выполнить с применением сварных тройниковых соединений, либо сваркой импульсных трубок встык. В трубных обвязках датчиков давления предусмотреть отводы для установки манометров и сброса остаточного давления с датчиков.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			36

8.1.8. При проектировании импульсной обвязки датчиков давления предусмотреть установку диэлектрических вставок.

8.1.9. Датчики и первичные преобразователи, исполнительные механизмы должны устанавливаться на технологическом оборудовании в соответствии с конструкторской документацией.

8.1.10. В СЛТМ должна быть предусмотрена защита цепей питания, а также физических каналов ТИ, ТС и связи от статического электричества и от разрядов атмосферного электричества.

8.1.11. В сметную стоимость включить работы по корректировке программного обеспечения ПУ ТМ Курского ЛПУМГ и параметризацию вновь проектируемых КП ТМ.

8.2. Система автоматического управления ГРС.

8.2.1. Проектные решения по автоматизации ГРС выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов «Основные положения по автоматизации газораспределительных станций», утвержденные 12.12.2001 и «Временные технические требования к газораспределительным станциям (ГРС) Р ГАЗПРОМ», утвержденные 21.04.2008.

8.2.2. САУ ГРС должна обеспечивать:

- выполнение автоматического контроля и управления отдельными блоками и узлами, входящими в состав ГРС, автоматический контроль и управление работы ГРС в целом, как при работе в нормальном режиме, так и во внештатных ситуациях;
- автоматическую защиту потребителя от превышения или снижения давления газа на выходе ГРС, регулирование расхода газа потребителю с ограничением при превышении лимита (часового, суточного);
- передачу информации о работе ГРС на локальный пульт контроля и управления, расположенный на ГРС, и в ДП Курского ЛПУМГ;
- контроль за действием персонала, использующего систему, предотвращение несанкционированного доступа к системе управления;
- высокую надёжность и эффективность функционирования системы, как при работе в нормальных режимах, так и при нештатных ситуациях, за счёт диагностики технических средств.

8.2.3. Перечень функций, выполняемых САУ ГРС, должен соответствовать «Перечню типовых функций, выполняемых САУ ГРС по технологическим узлам и системам», утвержденному первым заместителем начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» С.В. Алимовым.

8.2.4. Полный объем контролируемых параметров САУ ГРС определить на стадии проектирования и согласовать с эксплуатирующей организацией.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			37

8.2.5. Обеспечить передачу по каналу телемеханики на ПУ диспетчера Курского ЛПУМГ через КП ТМ следующих параметров САУ ГРС:

- давления газа на входе и выходах ГРС;
- температура газа на входе, выходах ГРС, до и после подогревателей газа, температуры теплоносителя системы отопления ГРС;
- сигнализация положения охранного, входного, выходных, свечных, байпасных кранов ГРС;
- при наличии отсечных клапанов сигнализацию их положения;
- предусмотреть вывод сигналов о режимах работы средств противопожарной защиты в ДП Курского ЛПУ. Объем передаваемой информации должен соответствовать требованиям СП 5.13130.2009;
- сигнализация загазованности помещений ГРС;
- сигнала «Авария ГРС»;
- извещения от технических средств охраны (в том числе сигналов о нарушении периметра и вскрытия помещений ГРС, тревожного сигнала, неисправности ТСО);
- сигнализация пропадания внешнего электропитания (220В);
- расход газа;
- ввод корректирующих параметров в вычислитель расхода газа (барометрическое давление, плотность газа, содержание CO₂ и управление охранным, входным, выходными и свечными кранами ГРС;
- уровень защитного потенциала, выходные ток, напряжение, управление СКЗ).

8.2.6. САУ ГРС должна обеспечивать сохранение архивов технологических параметров, событий, санкционированных и несанкционированных вмешательств в работу, прикладной программы в случае отказа устройств связи и при отключении электропитания. Объем сохраняемой информации согласовать с эксплуатирующей организацией.

8.2.7. Переход САУ ГРС с основного на резервное электроснабжение и обратно не должны вызывать сбоев в работе оборудования.

8.2.8. В САУ ГРС предусмотреть средства аппаратного и программного самоконтроля, позволяющие диагностировать отказ с точностью до структурных блоков и сменных модулей в блоках. Информация об отказах с указанием конкретного блока и модуля должна отображаться на экране монитора и архивироваться точно так же, как данные по авариям и неисправностям.

8.2.9. САУ ГРС разместить в помещении операторной ГРС.

8.2.10. Систему контроля загазованности выполнить на базе оптических или каталитических датчиков. Предусмотреть контроль содержания метана (в % по объёму) в воздухе помещений ГРС и формирование сигналов на автоматическое включение аварийной вытяжной вентиляции

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			38

при загазованности 0,75 % и останов ГРС при 1 % объемного содержания метана в воздухе.

8.2.11. Предусмотреть молниезащиту всех внешних цепей САУ ГРС и установку диэлектрических вставок на датчики давления и узлы управления.

8.2.12. Применяемые датчики давления и температуры должны иметь погрешность не более 0,25% и стандартный выход 4-20 мА.

8.2.13. Для управления кранами ГРС применять узлы ЭПУУ с конечными выключателями. Тип ЭПУУ и конечных выключателей согласовать в ходе проектирования с эксплуатирующей организацией. Предусмотреть установку фильтров импульсного газа.

8.2.14. В комплект поставки ГРС должен входить сервисный пульт на базе переносного компьютера с установленным пакетом сервисных программ для работы с расходомером, контроллером САУ ГРС, КП ТМ. Программное обеспечение должно поддерживать работу с модемом канала связи.

8.2.15. Обеспечить информационное взаимодействие САУ ГРС с системой линейной телемеханики.

8.2.16. Предусмотреть затраты на ПНР телемеханики и САУ ГРС.

8.3. Бесперебойное питание технических средств телемеханики и САУ ГРС в том числе датчиков и исполнительных механизмов должно обеспечиваться собственным независимым источником постоянного тока (аккумуляторной батареей) необходимой емкости.

8.4. Технические средства телемеханики и САУ должны быть защищены от импульсных (грозовых) перенапряжений в соответствии с нормативными требованиями по ЭМС.

8.5. Оборудование автоматизации и проектные решения согласовать с ООО «Газпром трансгаз Москва» и департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром».

8.6. Система телемеханики должна обеспечить информационное взаимодействие с существующими и проектируемыми системами ГОФО-2.

8.7. В сметную стоимость включить работы по корректировке программного обеспечения ПУ ТМ Курского ЛПУМГ и параметризацию вновь проектируемых КП ТМ.

9. Требования к метрологическому обеспечению и организации измерений расхода газа

9.1. Метрологическое обеспечение включает установление и применение технических программных средств, правил и норм, направленных на достижение единства и заданной точности изменений расхода и количества газа с учетом его параметров и качества.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			39

9.2. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями СТО Газпром 5.37-2011, СТО Газпром 2-1.15-205-2008, СТО Газпром 5.2-2005 без наличия дополнительных погрешностей измерения расхода газа.

9.3. В качестве средства измерения расхода и количества газа применить ультразвуковые преобразователи расхода (УЗПР). В комплекте поставки ГРС предусмотреть катушку-имитатор УЗПР.

9.4. Контроль выполнения метрологических требований должен проводиться на всех этапах проектирования.

9.5. Все средства измерения, независимо от страны изготовителя, должны иметь Сертификат утверждения типа средств измерений Госстандарта РФ (методику выполнения измерений и методику поверки).

9.6. Все средства измерения должны иметь возможность поверки. Методы поверки средств измерений должны быть указаны в разделе рабочего проекта «Метрологическое обеспечение».

9.7. В состав коммерческого узла учета в обязательном порядке должна входить автоматизированная система измерения и вычисления расхода и объема природного газа, приведенного к стандартным условиям, с пределом основной относительной погрешности не более $\pm 0,5\%$, с возможностью стыковки со средствами сбора, обработки и передачи информации.

9.8. В составе измерительной системы предусмотреть блок обработки информации (БОИ).

9.9. Предусмотреть на ГРС определение физико-химических показателей газа потоковым хроматографом и влагомером.

9.10. Предусмотреть на газопроводе перед узлом редуцирования пробоотборное устройство в соответствии с ГОСТ 31370-2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб» для подключения потоковых приборов и отбора проб в переносные контейнеры.

9.11. На основании требований СТО Газпром 5.37-2011 «Единые технические требования на оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа, применяемых в ОАО «Газпром» (Раздел 4.4, п.4.4.6), при проектировании узлов учёта газа предусмотреть дублирование вычислительных устройств и СИ параметров потока (давление, температура).

9.12. На основании требований СТО Газпром 5.37-2011 «Единые технические требования на оборудование узлов измерения расхода и количества природного газа, применяемых в ОЛЮ «Газпром» (Раздел 4.3, табл.3) предел допускаемой относительной погрешности или расширенной неопределенности измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям, для проектируемой ГРС не должен превышать 1,5%.

9.13. Предусмотреть измерение расхода газа на собственные нужды ГРС счетчиками газа с электронными корректорами и передачу данных в измерительную систему ГРС. Проектирование выполнить в соответствии

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

40

с требованиями ГОСТ Р 8.740-2011 «Методика выполнения измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счётчиков».

9.14. В проекте разработать раздел «Метрологическое обеспечение», в котором представить расчеты погрешностей измерений, схемы прямых участков измерительных трубопроводов.

9.15. В проекте предусмотреть перечень необходимого эталонного оборудования для метрологического обеспечения СИ.

9.16. Проектные решения по организации измерений и учета газа, а также раздел рабочего проекта «Метрологическое обеспечение» должны быть согласованы с отделом метрологии Управления по автоматизации ООО «Газпром трансгаз Москва» и Управлением метрологии и контроля качества газа жидких углеводородов ОАО «Газпром».

10. Требования к технологической связи

10.1. Предусмотреть врезку в магистральную КЛС Курск–Белгород к проектируемой ГРС с использованием кабеля МКСБл 4х4х1,2 в две нитки.

10.2. Предусмотреть организацию цифровых каналов ДС, ТМ и УКВ радиосвязи, каналов ПД для систем ТМ и САУ ГРС на базе оборудования Канал-Т от ГЩУ Курского ЛПУМГ до проектируемых объектов и попутных КП ТМ.

10.3. На всех объектах предусмотреть выделение каналов ТЧ, каналов 232/485, Ethernet. На УС Курск предусмотреть терминал контроля и управления проектируемой системы.

10.4. Предусмотреть кабельную канализацию от ограждения ГРС до места ввода в операторную. Кабельную канализацию за территорией ГРС обустроить кабельным колодцем малого типа ККС-3, ввод в операторную осуществить через приямок.

10.5. На ГРС проектом предусмотреть место для оборудования связи. Оборудование связи и ВКУ разместить в едином телекоммуникационном шкафу.

10.6. Предусмотреть отдельный контур заземления для оборудования связи.

10.7. Оконечить проектируемые кабели связи боксами с элементами молниезащиты.

10.8. Проектом предусмотреть охранные мероприятия по сохранности действующих КЛС ООО «Газпром трансгаз Москва» в зоне строительства.

10.9. Проектные решения согласовать со Службой связи ООО «Газпром трансгаз Москва» и Департаментом автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром».

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

11.13. Предусмотреть водоотведение с площадки ГРС.

11.14. Способ утилизации хозяйственных отходов определить проектом.

11.15. Обеспечить сбор и передачу информации о показании счетчиков электроэнергии по каналам связи, погрешность измерений должна соответствовать классу точности 1 по ГОСТ 30207-94. Предусмотреть для летнего периода накопительный электроводонагреватель на нужды горячего водоснабжения. Предусмотреть систему кондиционирования и дымоудаления.

11.16. Предусмотреть отопление ГРС. В качестве теплоносителя применить незамерзающую жидкость. Температуру теплоносителя контролировать манометрическим электроконтактным термометром, с которого выходной сигнал подается на сигнализацию. Для систем отопления ГРС применить отопительные котлы (не менее двух), аттестованные в ОАО «Газпром», мощность которых определить расчетом с учетом варианта применения в блоке подогрева теплоносителей для подогрева газа.

11.17. Предусмотреть учет всех потребляемых энергоресурсов.

11.18. Проектная документация в обязательном порядке должна содержать раздел по оценке соответствия технических средств (ТС) требованиям электромагнитной совместимости (ЭМС). Системы заземления и молниезащиты должны соответствовать требованиям СТО Газпром 2-1.11-290-2009 «Положение по обеспечению электромагнитной совместимости производственных объектов ОАО «Газпром».

11.19. Данный раздел должен предусматривать оценку устойчивости ТС к электромагнитным воздействиям, вызванным молниевыми и электростатическими разрядами, другими воздействиями электромагнитной природы в условиях конкретного объекта, а также к аварийным и коммутационным переходным процессам в цепях электроснабжения. При разработке проектных решений по обеспечению требований ЭМС должна проводиться комплексная оценка всего объекта в целом.

11.20. Полнота, правильность и целесообразность проектных решений должна базироваться на расчетах, удовлетворяющих требованиям ПУЭ (7-е издание), СТО Газпром 2-1.11-170-2007, 2-1.11-172-2007, ГОСТ 13109-97, ГОСТ Р 51317.3.11-2006, 51317.4.3-99, 51317.4.4-99, 51317.6.5-2006, 51317.2.5-2000, РД 50-702-91 и другой нормативной документации, регламентирующей вопросы обеспечения требований ЭМС.

11.21. Используемое при проектировании оборудование должно быть в обязательном порядке сертифицировано на соответствие действующим требованиям ЭМС. Средства подавления электромагнитных помех, в том числе устройства защиты от импульсных перенапряжений должны быть разрешены к применению на территории РФ и объектах ОАО «Газпром», сертифицированы на соответствие действующим государственным стандартам РФ и стандартам ОАО «Газпром».

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

43

11.22. Согласование и утверждение проекта должно осуществляться после проведения экспертизы проектной документации на соответствие требованиям ЭМС всего объекта в целом. Проектной организации предусмотреть соответствующие затраты. Проведение экспертизы проектной документации на соответствие требованиям ЭМС целесообразно выполнять с привлечением ООО «ВНИИГАЗ», ОАО «Газпром промгаз», ООО «Газпром энергодиагностика» и других специализированных организаций соответствующей квалификации.

12. Требования к проектированию систем защиты от коррозии

12.1. Раздел «Защита от коррозии» разработать в соответствии с основными нормативными документами «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» №384-ФЗ, СНиП 2.05.06-85*, СТО Газпром 9.2-003-2009, СТО Газпром 2-3.5-051-2006, ВСН 39-1.22-007-2002, ВСН 39-1.8-008-2002, ВРД 39-1.8-55-2002*; СТО Газпром 2-3.5-046-2006, СТО Газпром 2-3.5-047-2006, ГОСТ Р 51164-98, УИТР.ЭХЗ-0 1-2007, УПР.ЭХЗ-02-2007 и другими стандартами ОАО «Газпром».

12.2. Предусмотреть мероприятия по сохранности существующих сооружений электрохимзащиты при проведении работ по строительству, при необходимости – восстановление заземлителей, кабелей, ВЛ и пр. систем электроснабжения и электрохимзащиты вдольтрассовых сооружений газопроводов.

12.3. Применяемое в проекте оборудование и материалы систем ЭХЗ, согласовать с Заказчиком и ООО «Газпром трансгаз Москва» на начальной стадии проектирования.

12.4. Изоляционные, защитные покрытия и материалы.

12.4.1. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных покрытий трубопроводов заводского исполнения, разрешенные к применению в ОАО «Газпром».

12.4.2. Изоляцию сварных стыков газопровода из труб с заводской изоляцией осуществить термоусаживающимися манжетами, разрешенными к применению в ОАО «Газпром».

12.4.3. Предусмотреть поставку запорной арматуры и соединительных деталей в заводской изоляции, разрешенной к применению в ОАО «Газпром».

12.4.4. При поставке неизолированных элементов подземных трубопроводов (фасонных деталей крановых узлов и соединительных деталей) применить полиуретановые материалы, рекомендованные к применению в ОАО «Газпром».

12.4.5. При укладке трубопроводов на опорах (эстакадах) предусматривать применение ложементов изолирующих ТУ 1469-004-87598003-2009.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			44

12.4.6. Предусмотреть применение трубопроводной арматуры с гальванической развязкой корпуса и блоков управления приводами.

12.4.7. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных и защитных покрытий надземных объектов ОАО «Газпром», разрешенные к применению.

12.4.8. При поставке металлоконструкций и оборудования без заводской изоляции предусмотреть грунтовочные материалы, обеспечивающие защиту от коррозии на весь период транспортировки, межоперационного хранения и монтажа.

12.4.9. Защитные покрытия от атмосферной коррозии должны соответствовать цветам корпоративной раскраски ОАО «Газпром».

12.4.10. Предусмотреть защиту фундаментов и оснований, в том числе под запорную и регулирующую арматуру, с применением защитных материалов, разрешенных ОАО «Газпром».

12.4.11. Предусмотреть типы и конструкции изоляционных покрытий трубопроводов на переходах «земля-воздух», а также защитные материалы для надземных участков трубопроводов, разрешенные к применению в ОАО «Газпром».

12.5. Электрохимическая защита.

12.5.1. Запроектировать модульные преобразователи катодной защиты, разрешенные к применению в ОАО «Газпром».

12.5.2. На участках высокой и повышенной коррозионной опасности предусматривать автоматические станции катодной и дренажной защиты с управлением по «поляризационному потенциалу» с резервированием (за исключением модульных), установку контрольно-диагностических пунктов.

12.5.3. Поставку станций катодной защиты предусмотреть в блок-боксах заводской готовности (антивандальном исполнении), разрешенных к применению в ОАО «Газпром».

12.5.4. Запроектировать систему электрохимической защиты нового объекта с применением анодных заземлений (АЗ) из малорастворимых электродов и с гарантированным сроком службы при номинальных режимах не менее 30 лет. Примечание – запрещается применение АЗ из металлических труб.

12.5.5. Запроектировать контрольно-измерительные пункты (КИП), электроды сравнения длительного действия» а также датчики коррозии и поляризационного потенциала, разрешенные к применению в ОАО «Газпром».

12.5.6. Предусмотреть расстановку КИПов для измерения защитных и поляризационных потенциалов трубопроводов, измерения величины и направления тока, дренажных КИП и т.п. в соответствии с требованиями НД.

12.5.7. Предусмотреть установку протекторной защиты защитных кожухов на переходах через автомобильные и железные дороги с применением диодно-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

45

резисторных блоков совместной защиты и их установкой между трубой и кожухом.

12.5.8. Предусмотреть отдельную схему электрохимической защиты линейной части газопроводов-отводов на участках прохождения проектируемого трубопровода в одном коридоре с действующими с различием переходных сопротивлений изоляционных покрытий (более, чем в 1000 раз) с установкой электроизолирующих соединений на технологических перемычках между ними, в соответствии с действующей НД.

12.5.9. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений на входных и выходных шлейфах ГРС и газопровода-отвода в соответствии с действующей НД.

12.5.10. Предусмотреть временную систему электрохимической защиты газопровода на период строительства объекта.

12.5.11. Предусмотреть мероприятия по исключению влияния высоковольтных линий электропередач на трубопровод.

12.5.12. Системы дистанционного контроля и коррозионного мониторинга.

12.5.13. Предусмотреть передачу аварийной информации о работе средств ЭХЗ и параметрах катодной защиты на диспетчерский пункт, а передачу сигналов нарушения периметра ограждения и вскрытия блок-боксов в диспетчерский пункт и при технической возможности в помещение центрального поста охраны Курского ЛПУМГ.

12.5.14. Реализацию функций дистанционного контроля и управления работы СКЗ осуществить программно-техническими средствами системы телемеханики и САУ ГРС.

12.6. Электроснабжение средств ЭХЗ.

12.6.1. Предусмотреть электроснабжение станций катодной защиты объектов линейной части по второй категории надежности.

12.6.2. При организации контуров защитных заземлений в качестве заземляющих устройств следует применять оцинкованные материалы.

13. Требования к природоохранным мероприятиям

13.1. При невозможности выполнения всех врезок без стравливания газа, предусмотреть затраты за стравливаемый газ и экологические платежи за залповый выброс газа в атмосферу. Объемы стравливаемого газа определить по расчету, на основании исходных данных, получаемых в установленном порядке в Курском ЛПУМГ.

13.2. Материалы проекта должны содержать:

- намечаемые природоохранные мероприятия;
- расчет ущербов и затрат на природоохранные мероприятия;
- прогноз образования отходов и предложения по их размещению.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			46

13.3. Получить предварительные согласования специализированной организации, имеющей лицензию на право обращения с отходами производства и потребления, на прием отходов для обезвреживания и размещения на период строительства объекта.

13.4. Учесть типовые замечания ОАО «Газпром» к материалам ОВОС и ООС по результатам экспертизы проектов строительства (письмо ОАО «Газпром» от 18.02.2009 № 03/0900/1-1103 «О замечаниях к проектной документации»).

13.5. В составе указанного раздела произвести расчет значимости экологических аспектов в соответствии с порядком идентификации экологических аспектов в системе экологического менеджмента ОАО «Газпром».

14. Требования к разработке раздела «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»

14.1. Структуру и содержание раздела изложить в соответствии с требованиями п. 27.1 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, введенного постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 235 и п. 7.2.12 СТО Газпром 2-1.12-434-2010. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов разработать в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в редакции, действующей на период разработки документации), постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

15. Требования к производственно-экологическому мониторингу

15.1. Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинга) в объеме требований действующего законодательства и нормативных документов ОАО «Газпром».

16. Требования к системам безопасности

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			47

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

18. Требования к разделу «Проект организации строительства»

Определяются Заказчиком.

19. Требования к надежности, качеству и безопасности

В составе ПОС разработать мероприятия по безопасности и сохранности действующих газопроводов и входящих в их состав сооружений в соответствии с требованиями действующих нормативных документов и с учетом Инструкции по безопасному проведению работ в охранной зонах действующих МГ ООО «Газпром трансгаз Москва», 2011 год.

20. Требования к пожарной безопасности

20.1. Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями по Федеральному закону от 10.07.2012 №117-ФЗ) и нормативными документами в области пожарной безопасности, указанными в приложении к приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30.04.2009 № 1573 (с изменениями от 01.07.2010 № 2450).

20.2. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в составе, определенном «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87).

20.3. Противопожарное оборудование, подлежащее сертификации в области пожарной безопасности, должно иметь соответствующие сертификаты.

20.4. Мероприятия по противопожарному водоснабжению, обеспечение пожарной безопасности объемно-планировочными решениями, конструктивными решениями и системами вентиляции, предусмотреть в соответствии с требованиями СП 1.13130.2009, СП 2.13130.2012, СП 4.13130.2013, СП 7.13130.2009, СП 8.13130.2009, СП 10.13130.2009.

20.5. Здания, сооружения, помещения, в том числе блочно-комплектной поставки, защитить автоматическими установками пожаротушения, пожарной сигнализации, системами оповещения и управления эвакуацией при пожаре в соответствии с требованиями СП 3.13130.2009, СП 513130.2009 и приказа ОАО «Газпром» от 26.01.2000 №7 (с изменениями по приказу ОАО «Газпром» № 113 от 12.05.2010 № 113).

20.6. В качестве огнетушащего вещества в составе автоматических установок пожаротушения, в помещениях без постоянного пребывания людей применить двуокись углерода (CO₂).

20.7. Категории зданий, помещений и наружных технологических установок по взрывопожарной опасности должны быть определены

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

в соответствии с требованиями статей 26 и 27 Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ по методикам, изложенным в СП 12.13130.2009 (с изменениями по Приказу МЧС России от 09.12.20 10 № 643).

20.8. Электрооборудование, устанавливаемое во взрывоопасных и пожароопасных зонах, предусмотреть с соответствующей степенью защиты и видом взрывозащиты.

20.9. Автоматические системы противопожарной защиты должны быть интегрированы в АСУ ТП проектируемого объекта.

20.10. Электроснабжение систем противопожарной защиты предусмотреть по 1-й категории надежности.

20.11. Предусмотреть вывод сигналов о режимах работы средств противопожарной защиты в помещение с круглосуточным пребыванием обслуживающего персонала. Объем передаваемой информации должен соответствовать требованиям СП 5.13130.2009.

20.12. В проектной документации необходимо указать:

- степень огнестойкости зданий;
- классификацию строительных конструкций по огнестойкости и пожарной опасности;
- класс конструктивной пожарной опасности зданий;
- класс функциональной пожарной опасности зданий (пожарных отсеков);
- классификацию взрывоопасных и пожароопасных зон;
- категории зданий, помещений и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности с расчетным обоснованием;
- площади и объемы проектируемых объектов (помещений) и (или) пожарных отсеков;
- по установкам пожаротушения: способ тушения и огнетушащее вещество, тип применяемого оборудования, техническое описание, расчетные
- показатели, технические характеристики и графическую часть описания
- АУПТ.

20.13. В спецификации оборудования, не требующего монтажа предусмотреть:

- знаки пожарной безопасности;
- первичные средства пожаротушения.

20.14. В соответствии с Порядком создания и сдачи в эксплуатацию автоматических систем пожарной сигнализации, контроля загазованности и пожаротушения на предприятиях ОАО «Газпром», утвержденным Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 06.03.2004 до начала разработки рабочей документации представить в ООО «Газпром газобезопасность» техническое задание на проектирование АСПС, КЗ и ПТ.

20.15. Проектные решения согласовать с ООО «Газпром газобезопасность».

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ				50

21. Требования к выполнению согласований

21.1. Предусмотреть согласование проектных решений по применяемому оборудованию, его размещению на площадке ГРС, (включая согласование опросных листов), технологических схем с ООО «Газпром трансгаз Москва» после обоснования в установленном порядке производительности ГРС.

22. Требования по обеспечению инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

22.1. Выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в порядке определенном СП 11-107-98 и в соответствии с заданием, согласованным с территориальными органами ГО и ЧС.

22.2. При необходимости разработать декларацию промышленной безопасности для проектируемых сооружений в соответствии с требованиями ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

22.3. Разработать мероприятия по предупреждению аварий и локализации их последствий как на проектируемом объекте, так и в результате аварий на других объектах в районе размещения проектируемого объекта.

22.4. Разработать раздел «Промышленная безопасность» в соответствии с существующим законодательством.

23. Требования к разработке раздела «Сметная документация»

23.1. Сметные расчеты стоимости строительства разработать в соответствии с «Методикой по определению стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» МДС 81 - 35.2004 (с учетом действующих на момент разработки изменений и дополнений), а также в соответствии с «Порядком определения сметной стоимости строительства объектов ОАО «Газпром», рекомендованным к применению письмом ОАО «Газпром» № 01/0300-3881 от 21.12.2010.

23.2. Сметная документация разрабатывается в ценах по состоянию на 01 января года окончания проектирования ресурсно-индексным методом по ГЭСН-2001 на основании отраслевых Сборников сметных цен ОАО «Газпром промгаз», действующих на момент разработки сметной документации с применением индексов, рассчитанных генпроектировщиком по сводной укрупненной выборке ресурсов.

23.3. В сметную документацию (том ССР, том объектных сметных расчетов, том локальных и ресурсных сметных расчетов, том расчета индексов) в обязательном порядке включать:

23.3.1. пояснительные записки, в которых приводятся:

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

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

- территориальный район строительства;
- наименование организации Заказчика;
- наименование генеральной подрядной организации (в случае, если она известна);
- перечень источников сметных цен и нормативов, принятых для составления смет на строительство;
- применяемые в сметах коэффициенты для учета влияния условий производства работ и усложняющие факторы, предусмотренные данным проектом и ПОС (приложение 1 МДС 81 - 35.2004);
- другие ценообразующие сведения, влияющие на стоимость строительства и характерные для данной стройки;

23.3.2. Содержание томов.

23.4. При расчете индекса изменения сметной стоимости в текущий уровень:

23.4.1. Стоимость материалов и оборудования определять в соответствии с МДС 81-35.2004 на основе отпускных цен, рекомендуемых на дату составления сметной документации с учетом транспортной схемы их поставки согласно ПОС и действующих тарифов по доставке МТР, в том числе:

23.4.1.1. Материалов поставки заказчика и оборудования - на основании калькуляций, составленных на основе отпускных цен, принимаемых на основную номенклатуру МТР по опросным листам ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт» в части номенклатуры согласно приказу от 10.09.2010 № 229;

23.4.1.2. Основных материалов поставки подрядчика - по калькуляциям на основании данных мониторинга отпускных цен ОАО «Газпром промгаз» и по прайс-листам предприятий изготовителей. На прочие (малообъемные) МТР калькуляции сметных цен не составлять, а принимать сметные цены региональных центров по ценообразованию, с учетом рекомендаций письма департамента инвестиций и строительства ОАО «Газпром» № 03/0940/1-98 от 06.02.2007.

23.4.2. Расчет часовых ставок оплаты труда производить согласно действующим рекомендациям ОАО «Газпром» по определению часовой заработной платы в сметах на строительство.

23.4.3. Расчет стоимости эксплуатации 1 машино-часа машин и механизмов производить согласно действующим рекомендациям ОАО «Газпром» по определению стоимости часовой эксплуатации строительных машин и механизмов.

23.5. Накладные расходы и сметную прибыль принимать в соответствии с действующими на момент разработки сметной документации Методическими указаниями по определению величины накладных расходов и сметной прибыли (МДС) и с руководящими документами Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству РФ.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			52

23.6. В объектных и локальных сметных расчетах (по итогу) приводить показатели единичной стоимости на единицу измерения (шт., га, м³, м², км и т.п.).

23.7. Состав затрат сводного сметного расчета по главам принимать в соответствии с МДС 81-35.2004 и с «Порядком определения сметной стоимости строительства объектов ОАО «Газпром», рекомендованным к применению письмом ОАО «Газпром» № 01/0300-3881 от 21.12.2010.

23.8. Затраты на «Временные здания и сооружения» определять по нормам ГСН 81-05-01-2001 (с учетом действующих на момент разработки изменений и дополнений).

23.9. Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время и затраты на снегоборьбу определять по нормам ГСН 81-05-02-2007 (с учетом действующих на момент разработки изменений и дополнений).

23.10. Затраты, связанные с использованием автодорог учитывать в соответствии с письмом ОАО «Газпром» от 07.11.06 г, № 03/0900-4448 «Об учете в сметной документации затрат, связанных с использованием дорог при строительстве (реконструкции) объектов».

23.11. Средства по платежам на добровольное страхование предусматривать в размере 0,9% (от СМР глав 1-8) согласно письму ОАО «Газпром» № 1/0300-1893 от 28.07.2009 г.

23.12. Затраты на содержание службы заказчика, строительный контроль принимать в соответствии с письмом ОАО «Газпром» № 03/0900-1969 от 01.04.2010 и с Постановлением Правительства РФ № 468 от 21.06.2010.

24. Используемые руководящие документы

Федеральный закон от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

СТО Газпром 2-3.5-051-2006 Нормы технологического проектирования магистральных газопроводов;

СТО Газпром 2-6.2-149-2007 Категорийность электроприемников промышленных объектов ОАО «Газпром»;

СТО Газпром 2-1.11-081-2006 Технические требования к системам электроснабжения ГРС;

СТО Газпром 2-3.5-454-2010 Правила эксплуатации магистральных газопроводов;

Основные положения по автоматизации, телемеханизации и автоматизированным системам управления технологическими процессами транспортировки газа, утвержденные РАО «Газпром» 22.01.1996;

Основные положения по автоматизации газораспределительных станций, утвержденные ОАО «Газпром» 12.12.2001;

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			53

ВРД 39-1.10-069-2002 Положение по технической эксплуатации газораспределительных станций магистральных газопроводов;

Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 с изменениями;

Документы по техническому регулированию, действующие в ОАО «Газпром» по Указателю 2011 года (уточняется по состоянию на год проектирования);

Другие действующие нормативные документы.

Заказчик:

Заместитель

генерального директора по
организации проектных
работ

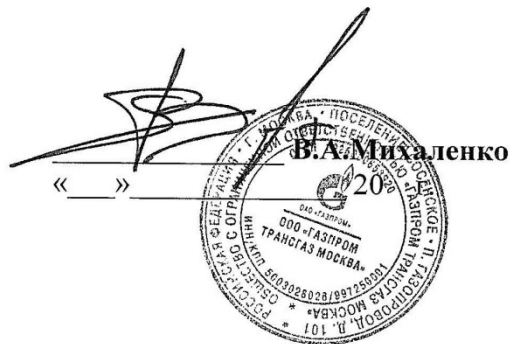
ООО «Газпром центрремонт»



Согласовано:

Генеральный директор

ООО «Газпром трансгаз Москва»



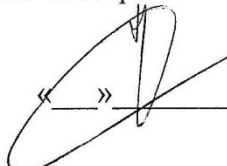
28

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							28	
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ				Лист
										54

Приложение № 2 (обязательное)
к заданию на проектирование
№ 022-2014 / 1002922

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель
генерального директора
Службы корпоративной защиты
ОАО «Газпром»

 Ю.Н. Лаврухин
«__» _____ 2013г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по организации проектных работ

ООО «Газпром-центрремонт»

 С.Н. Белый
«__» _____ 2013г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

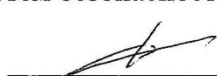
на проектирование

«Газопровод-ствод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»
(комплекс инженерно-технических средств охраны)

СОГЛАСОВАНО

От Службы корпоративной защиты
ОАО «Газпром»

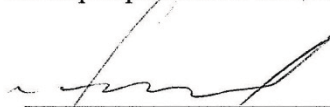
Зам Начальник *в*
Управления комплексных
систем безопасности

 К.В. Чепуркин

СОГЛАСОВАНО

От ООО «Газпром центрремонт»

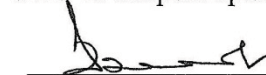
Заместитель генерального директора
по корпоративной защите

 А.Н.Говердовский

От ДООАО «Газпроектинжиниринг»
Генеральный директор

 Е.В.Капишников

Заместитель генерального директора
по управлению персоналом
и корпоративной защите
ООО «Газпром трансгаз Москва»

 Е.И.Безбородкин

Директор
межрегионального
охраны
ОАО «Газпром»

 С.В.Володин

Центрального
управления

Начальник
Службы корпоративной защиты

 В.И.Сухарев

Москва
2013

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. и дата

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док

Подпись

Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

55

1. ОБЩИЕ ОПИСАНИЯ (ВВЕДЕНИЕ)

Настоящие технические требования распространяются на проектирование объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» (комплекс инженерно-технических средств охраны) в соответствии с резолюцией Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 26.03.2013 № 01-904 по обращению Администрации Курской области.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ (ПОЯСНЕНИЯ)

2.1. Цель работы

Целью работы является проектирование комплекса инженерно-технических средств охраны объекта ГРС-2 «Медвенка» филиала ООО «Газпром трансгаз Москва» Курского ЛПУМГ, в соответствии с нормативными документами, определяющими требования к защите объектов ОАО «Газпром».

Проектные решения по защите объектов принять и оформить в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.2011 № 256-ФЗ, СТО Газпром 2-1.4-186-2008 и 2-3.5-454-2010, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98, от 20.12.2007 № 326 и обеспечить выполнение настоящих технических требований.

2.2. Принятые термины, определения и сокращения

ГРС	газораспределительная станция;
АКЛ	армированная колючая лента;
БКЭС	блочное-комплектное устройство электроснабжения;
ВК	видеокамера;
ГРС	газораспределительная станция;
ИТСО	инженерно-технические средства охраны;
КП ТМ	контрольный пункт телемеханики;
ЛПУ	линейное производственное управление;
МГ	магистральный газопровод;
НСД	несанкционированное действие;
ОЗ	охраняемая зона;
ОС	охранная сигнализация;
ПОС	периметральная охранная сигнализация;
ППК	прибор приемно-контрольный;
СКЗ	станция катодной защиты;
СКУД	система управления контроля доступа;
СО	средство охраны (обнаружения);
СОО	система охранного освещения;
СОТ	система охранная телевизионная;
СрЗИ	средства защиты информации;
ССООИ	система сбора, обработки и отображения информации;
СТС	система тревожной сигнализации;
ТСО	техническое средство охраны;
ЭМЗУ	электромагнитное (механическое) запирающее устройство;

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							
СО			Средство охраны (обнаружения);						
СОО			система охранного освещения;						
СОТ			система охранная телевизионная;						
СрЗИ			средства защиты информации;						
ССООИ			система сбора, обработки и отображения информации;						
СТС			система тревожной сигнализации;						
ТСО			техническое средство охраны;						
ЭМЗУ			электромагнитное (механическое) запирающее устройство;						

ЭХЗ	электрохимзащита;
ЦПО	центральный пост охраны;
УЗИП	устройство защиты от импульсных перенапряжений.

2.3 Характеристика объекта

Газораспределительная станция строится в зоне ответственности Курского ЛПУ МГ и предназначена для подачи газа перспективным потребителям Медвенского района.

Район размещения объекта: Курская область, Медвенский район .

Расстояние от существующей ГРС Медвенка до Курского ЛПУ МГ 15 км по дороге.

Климатические условия:

- климат умеренно-континентальный;
- диапазон температур от минус 35° С до +45° С.

Общественно-политическая обстановка и криминогенная ситуация в районе дислокации объекта сложная.

Цели и задачи защиты объекта ИТСО:

- обеспечение устойчивого функционирования объекта и предотвращения угроз его безопасности;
- недопущение преднамеренных аварий, вывода из строя оборудования, разрушения зданий и сооружений, уничтожения имущества и ценностей.

2.3.1. Основные характеристики объекта:

- вид объекта – производственно-технологический;
- категория по пожаровзрывоопасности: пожароопасный и взрывоопасный.

При проектировании ГРС уточнить: периметр территории ГРС, антенно-мачтового устройства (при размещении вне территории ГРС), объектов линейной части подводящего газопровода-отвода (узел подключения ГРС, линейных кранов, блок - боксов КП ТМ и ЭХЗ и т.п., форму обслуживания ГРС.

2.3.2. Охрана объекта:

- охрана осуществляется мобильной группой Третьего межрегионального отряда филиала ОАО «Газпром» «Центральное межрегиональное управление охраны ОАО «Газпром» в Московской области путем периодического патрулирования мобильными группами.

2.3.3. Вероятные виды угроз безопасности в районе расположения объекта:

- подрыв;
- поджог;
- несанкционированное вмешательство в управление технологическим процессом;
- хищение (кража);
- вандализм;
- разрыв газопровода.

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

57

2.3.4. Модели нарушителей:

- внешний нарушитель - одиночный нарушитель, не имеющий санкционированного доступа на территорию объекта. Характеризуется низким уровнем осведомленности о составе и структуре комплекса ИТСО, о расположении материальных ценностей на территории объекта, низкой вероятностью наличия огнестрельного оружия, возможностью использования только легкого инструмента. Наиболее вероятная тактика действий – скрытое проникновение на территорию объекта и хищение материальных ценностей. Предполагается, что нарушитель не имеет достаточной информации о технологии производств, действующих на территории объекта. Мотивацией такого нарушителя может являться хищение ради собственной наживы. Не исключается, что нарушитель при попытке хищения повредит оборудование;

- внутренний нарушитель – работник предприятия, имеющий санкционированный доступ на территорию объекта. Основной целью является хищение материальных ценностей. Характеризуется высоким уровнем осведомленности о составе и структуре комплекса ИТСО, о расположении материальных ценностей на территории объекта, низкой вероятностью наличия личного огнестрельного оружия и взрывчатых веществ, возможностью использования только легкого инструмента, достаточным уровнем подготовленности к преодолению инженерных средств охраны. Наиболее вероятная тактика действия - легальный проход на территорию объекта в рабочее время, используя постоянный пропуск. Может вступать в сговор с внешним нарушителем для участия в совместных акциях. Не исключается, что нарушитель такого типа при попытке хищения повредит оборудование.

2.3.5. Уязвимые места объекта:

- технологические установки;
- системы электропитания;
- системы управления и защиты технологических процессов;
- системы связи.

2.3.6. Пути проникновения на объект: ограждение объекта, ворота, калитки.

2.4 Состав защищаемых объектов

2.4.1 Объекты, подлежащие оборудованию ИСО и ПОС:

- периметр площадки ГРС;
- периметр площадки узла подключения ГРС;
- объекты, расположенные вне охраняемых территорий (при их наличии).

2.4.2 Здания и сооружения, подлежащие оборудованию ООС:

- здание и сооружения ГРС, операторная;
- блок-боксы связи, КП ТМ и СКЗ;
- БКЭС.

2.4.3. Перечень зон доступа, оборудуемых СКУД:

- входная дверь в операторную ГРС.

2.4.4. Перечень зон, контролируемых СОТ (для ГРС вахтенной формы обслуживания):

- периметр территории ГРС;
- вход/въезд на территорию ГРС.

Инв. № подл.	Взам. № подл.
Подп. И дата	

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

58

2.4.5. Перечень зон, оснащаемых СОО (для ГРС вахтенной формы обслуживания):

- периметр территории ГРС;
- вход/въезд на территорию ГРС.

2.4.6. Перечень сооружений, помещений ГРС и объектов линейной части газопровода-отвода, подлежащих оборудованию ИТСО, а также состав систем ТСО по каждому конкретному объекту, уточнить на этапе проектирования и согласовать со Службой корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Москва».

2.5 Состав комплекса ИТСО

В состав комплекса ИТСО должны входить:

2.5.1 Инженерные средства охраны:

- ограждение территории объектов;
- инженерные сооружения и заграждения противодействия несанкционированному пересечению посторонними лицами границ зон безопасности объекта;
- средства предупреждения (предупреждающие плакаты);
- устройство ограничения скорости движения автотранспорта.

2.5.2 Технические средства охраны

2.5.2.1. Для ГРС:

- системы периметральной и объектовой охранной сигнализации;
- система охранная телевизионная (для ГРС вахтенной формы обслуживания);
- система контроля и управления доступом;
- система электропитания ТСО;
- система сбора, обработки и отображения информации;
- система охранного освещения (для ГРС вахтенной формы обслуживания);
- система телекоммуникаций.

2.5.2.2. Для объектов линейной части газопровода-отвода:

- системы периметральной и объектовой охранной сигнализации;
- система электропитания ТСО;
- система сбора, обработки и отображения информации;
- система телекоммуникаций.

3. ИНЖЕНЕРНЫЕ СРЕДСТВА ОХРАНЫ

3.1. Проектирование ограждений защищаемых объектов выполнить с учетом инженерных изысканий.

3.2. По периметру территории ГРС, объектов линейной части газопровода-отвода предусмотреть металлическое ограждение из оцинкованного прута диаметром не менее 5 мм с полимерным покрытием и с заглублением в грунт не менее 0,5 м. Расстояние между вертикальными прутками должно составлять не более 5 см и не более 15 см между горизонтальными прутками.

Высота основного металлического ограждения от поверхности земли без учёта верхнего дополнительного ограждения должна быть не менее 2,2 м.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

59

Для ГРС вахтенной формы обслуживания предусмотреть ограждение из железобетонных плит высотой не менее 2,0 м с толщиной полотна не менее 100 мм с нижним дополнительным ограждением из сварной решетки с диаметром прутка не менее 8 мм, с размером ячейки не более 150 мм и с заглублением в грунт не менее 0,5 м.

При установке ограждения на скальном грунте нижнее дополнительное ограждение не предусматривать.

Верх ограждений объектов усилить от перелаза верхним дополнительным ограждением – объемной АКЛ.

3.3. Для размещения ТСО, вдоль внутренней стороны ограждения периметра предусмотреть при необходимости, зону отторжения. Ширина зоны отторжения определяется параметрами используемых технических средств.

3.4. Места пересечения периметра инженерными коммуникациями (водостоками и т.п.) должны быть защищены инженерными средствами охраны таким образом, чтобы исключить возможность проникновения по ним на объект без применения специальных средств.

3.5. Ворота (калитки) в ограждениях защищаемых объектов выполнить из металлического прута, оборудовать запирающими устройствами, рабочий ход которых исключает самопроизвольное открывание при возможных деформациях ограждения, и ушками для навесных замков в соответствии с требованиями РД 78.36.003-2002. Подвеска ворот (калиток) должна исключать их снятие с петель без применения инструмента, расстояние от нижнего края створов ворот (калиток) до уровня земли должно быть не более 0,1 м.

3.6. На внешней стороне ограждения объектов через каждые 50 м, но не менее одной по каждой стороне ограждения, разместить таблички с надписью «Внимание! Охраняемая территория».

3.7. Оконное остекление помещения операторной ГРС должно быть выполнено согласно РД 78.36.003-2002. Окна помещений ГРС оборудовать распашными металлическими решетками, открывающимися изнутри. Входные двери зданий ГРС, операторной должны быть металлическими.

3.8. Подъездную дорогу при въезде на ГРС, оборудовать специальным устройством ограничения скорости движения автотранспорта типа «лежачий полицейский».

4. ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКСУ ТСО

4.1 Аппаратура ТСО, устанавливаемая вне помещений, должна безотказно функционировать в диапазоне температур в соответствии с СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» с обеспеченностью 0,98 температуры наиболее холодной пятидневки, а также при воздействии атмосферных осадков и порывов ветра, характерных для климатической зоны размещения объекта.

4.2 Аппаратура ТСО, устанавливаемая в помещениях, должна безотказно функционировать в диапазоне температур от +5 °С до +40 °С и относительной влажности 80%.

4.3 Время восстановления работоспособности неисправных частей аппаратуры ТСО должно быть не более 60 минут без учёта времени доставки ремонтной бригады на объект.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			60

4.4 Оборудование, устанавливаемое во взрывоопасных зонах, должно быть взрывобезопасного исполнения и иметь действующий сертификат по взрывобезопасности.

4.5. Технические средства охраны, устанавливаемые на объекте, должны соответствовать ГОСТ Р 50009-2000.

5. АЛГОРИТМ РАБОТЫ КОМПЛЕКСА ТСО

5.1. Для ГРС вахтенной формы обслуживания.

5.1.1. При попадании движущегося объекта в зону наблюдения ВК срабатывает соответствующий детектор обнаружения движения, и выдаётся сигнал о нарушении зоны безопасности, при этом устройство видеорегистрации автоматически переключаются в режим «запись», видеоинформация о происходящем в зоне наблюдения автоматически выводится на монитор в операторную ГРС, в операторной ГРС срабатывает светозвуковая сигнализация.

5.1.2. При НСД (попытке НСД) нарушителя в ОЗ объекта извещения от технических средств охраны передаются в операторную ГРС и далее по проектируемым каналам телемеханики, в диспетчерский пункт Курского ЛПУ МГ. При этом, устройства видеорегистрации автоматически переключаются в режим «Запись» видеоинформации с соответствующей ВК, видеоинформация о происходящем в ОЗ выводится на монитор в операторную ГРС. В условиях недостаточной освещенности на участке нарушения и на двух прилегающих к нему смежных участках включается дополнительное охранное освещение. В операторной ГРС, в диспетчерском пункте Курского ЛПУ МГ срабатывает светозвуковая сигнализация. С диспетчерского пункта Курского ЛПУМГ сигнал транслируется в помещение ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ.

5.2. Для ГРС с централизованной, надомной, периодической формой обслуживания.

При НСД нарушителя в ОЗ объекта извещения от технических средств охраны передаются в операторную ГРС и далее по проектируемым каналам телемеханики в дом оператора (при наличии), в диспетчерский пункт Курского ЛПУ МГ. В операторной ГРС, в доме оператора (при наличии), в диспетчерском пункте Курского ЛПУ МГ срабатывает светозвуковая сигнализация. С диспетчерского пункта Курского ЛПУМГ сигнал транслируется в помещение ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ.

5.3. Для проектируемых объектов линейной части газопровода-отвода.

При НСД (попытке НСД) нарушителя в ОЗ объекта, извещения от технических средств охраны передаются в блок-бокс КП ТМ на ППК и далее через оборудование КП ТМ по проектируемым каналам телемеханики в диспетчерский пункт Курского ЛПУ МГ. В диспетчерском пункте Курского ЛПУ МГ срабатывает светозвуковая сигнализация. С диспетчерского пункта Курского ЛПУМГ сигнал транслируется в помещение ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ.

5.4. Алгоритм работы ТСО может дорабатываться в процессе выполнения проектных работ, кроме того, должна быть предусмотрена возможность его доработки (оптимизации) при эксплуатации в соответствии с особенностями охраняемого объекта и условиями режима охраны.

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

61

5.5. Полное описание алгоритма работы комплекса ТСО с указанием количества передаваемых сигналов по проектируемым (существующим) каналам телемеханики привести в проектной документации.

6. СИСТЕМЫ ПЕРИМЕТРАЛЬНОЙ И ОБЪЕКТОВОЙ ОХРАННОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ

6.1. Функциональные требования.

ТСО должны обеспечивать выполнение следующих функций:

- выявление НСД (попыток НСД) нарушителя на охраняемую территорию и выведение извещения от технических средств охраны в операторную ГРС, в дом оператора (при его наличии), в диспетчерский пункт Курского ЛПУ МГ, в помещение ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ;
- осуществление светозвукового оповещения о НСД оператора ГРС, диспетчера Курского ЛПУ МГ, оператора ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ;
- документирование извещений от технических средств охраны;
- дистанционную диагностику функционирования системы в целом и её отдельных составляющих;
- сопряжение со средствами СОТ с целью обеспечения автоматического переключения в режим «запись по тревоге» ВК и вывода видеоинформации на средства отображения и регистрации на ГРС с привязкой ко времени, дате и обстановке в ОЗ, из которой поступил тревожный сигнал (только для ГРС, оборудуемой СОТ);
- сопряжение с СОО с целью включения светильников при срабатывании ПОС в условиях недостаточной освещенности (только для ГРС с СОТ);
- возможность снятия/постановки территории, зданий, сооружений, помещений с охраны/на охрану для проведения технического обслуживания.

6.2. Технические требования.

6.2.1. Периметр объектов линейной части следует разделить на охраняемые участки с выделением их в самостоятельные шлейфы сигнализации и выдачей отдельных сигналов по каждому участку. Ворота и калитки ГРС выделяются в самостоятельные шлейфы сигнализации. Протяженность участков выбирается, исходя из рельефа местности, конфигурации ограждения требований к ТСО с учётом тактики охраны и технических данных применяемого оборудования ТСО.

6.2.2. Для защиты периметра защищаемых объектов применить систему однорубежной периметральной охранной сигнализации, тип оборудования и физический принцип действия СО выбрать по результатам изысканий и согласовать со Службой корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Москва» и ООО «Газпром центрремонт».

6.2.3. Выполнить техническими средствами охраны контроль ворот и калиток периметра на «открывание» и «проникновение», входных дверей помещений на «открывание».

6.2.4. Коробки распределительные ПОС и шкафы участковые металлические, размещаемые на открытых местах периметра, должны быть оборудованы датчиками контроля на вскрытие.

6.2.5. Перечень объектов, количество рубежей охраны уточнить при проектировании и согласовать со Службой корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Москва» и ООО «Газпром центрремонт».

Инв. № подл. Подп. И дата Взам. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

62

6.2.6. Для взятия/снятия систем ПОС и ООС ГРС Медвенка-2 на охрану/с охраны применить оборудование антивандального исполнения, устанавливаемые у входной калитки ограждения площадки ГРС.

6.2.7. Перечень тревожных сигналов, передаваемых по проектируемым каналам ТМ в диспетчерский пункт Курского ЛПУМГ и в помещение ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ, определить при проектировании и согласовать со Службой корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Москва» и ООО «Газпром центрремонт».

6.2.8. При необходимости выполнить техническими средствами охраны контроль мест пересечения периметра инженерными коммуникациями.

6.2.9. Среднее время наработки объектовой ОС на ложное срабатывание должно быть не менее 2 тыс. часов.

6.2.10. Нарботка на ложное срабатывание ПОС должна быть не более 1 ложного срабатывания за 10 суток на участок.

6.2.11. Средняя наработка на отказ должна быть не менее 20 тыс. часов

6.2.12. Срок службы оборудования ТСО должен быть не менее 8 лет. Гарантийный срок эксплуатации - 1 год.

6.2.13. Вероятность обнаружения нарушителя в охраняемых зонах должна быть не менее 0,95.

7. СИСТЕМА ОХРАННАЯ ТЕЛЕВИЗИОННАЯ (ДЛЯ ГРС ВАХТЕННОЙ ФОРМЫ ОБСЛУЖИВАНИЯ)

7.1. СОТ должна обеспечивать:

- передачу видеoinформации об обстановке в контролируемых зонах (в частности, при срабатывании видеодетекторов движения) в операторную ГРС;

- автоматическую фиксацию факта появления движущихся объектов в контролируемых зонах и приоритетный автоматический вывод видеoinформации на средства отображения в операторной ГРС;

- автоматическую регистрацию видеoinформации с ВК по сигналам «Тревога» от ПОС;

- возможность видеозаписи оператором ГРС событий в контролируемых зонах ГРС в ручном;

- достаточную информативность и качество получаемого изображения зон обзора для просмотра (в т.ч. для определения характера нарушения, места нарушения, направления движения нарушителя и т.п.);

- возможность объединения изображений от нескольких ВК на экране одного монитора, и поочередного подключения к одному монитору по командам из операторной ГРС изображений от нескольких ВК;

- запись видеoinформации в дежурном режиме (постоянная запись) со скоростью не менее 6 кадров в секунду, в режиме «запись по тревоге» со скоростью 25 кадров в секунду;

- защиту от несанкционированного изменения режима работы системы и изъятия видеодокументов.

7.2. Средства СОТ должны обеспечивать возможность наблюдения при разрешающей способностью не менее 540 ТВ-линий - для ВК с учётом объективов и мониторов. Параметры применяемых объективов (фокусное расстояние, фокальное число и т.п.) выбираются в процессе проектирования,

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

63

исходя из необходимости минимизации состава оборудования. Для наружного наблюдения установить ВК в термокожухах.

7.3. Средства отображения СОР и соответствующие средства коммутации ВК должны обеспечивать возможность одновременного наблюдения за контролируемыми зонами, в том числе и в мультиэкранном режиме.

7.4. Тревожная (оперативная) информация от любой ВК, с наложением даты и времени, покадрово должна отображаться на мониторе и фиксироваться в устройстве видеозаписи.

7.5. Предусмотреть установку стационарных ВК для просмотра периметрального ограждения, прилегающей территории, наблюдение за въездом/входом в контролируемую зону и выездом/выходом из контролируемой зоны.

7.6. Количество и места установки ВК определить при проектировании по согласованию со Службой корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Москва».

7.7. Оборудование СОР должно иметь защиту от механических повреждений и размещаться в местах, исключающих возможность его умышленного повреждения.

При размещении ВК учесть:

- естественную и искусственную освещенность в зоне наблюдения;
- возможность засветки объектива прямым освещением от постороннего источника света (фары автотранспорта и т.п.);
- выполнение требования отсутствия больших магнитных масс и сильных источников электромагнитных полей;
- обеспечение свободного и безопасного доступа обслуживающего персонала к ВК с помощью подручных средств (стремянки, лестницы).

7.8. Аппаратура видеорегистрации и управления выбором ВК должна размещаться в операторной ГРС.

8. СИСТЕМА ТРЕВОЖНОЙ СИГНАЛИЗАЦИИ

8.1. Технические средства системы должны обеспечивать выполнение следующих функций:

- формирование и доведение сигнала «Тревога» до средств отображения диспетчерского пункта Курского ЛПУ МГ и в помещение ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ;
- независимость работоспособности от состояния основной питающей электросети.

8.2. В состав технических средств СТС должны входить:

- кнопки тревожной сигнализации (стационарная и носимая).

8.3. Предусмотреть скрытое размещение тревожных извещателей (кнопок, педалей) в непосредственной близости от рабочего места оператора ГРС с учетом удобства пользования ими или тревожной кнопки по радиоканалу (радиобрелока).

8.4. Предусмотреть автоматическое включение светозвукового оповещателя на ГРС и в помещении ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ при поступлении тревожного сигнала с последующим ручным выключением оператором ГРС и сотрудником охраны ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ, соответственно, и автоматическим отключением через запрограммированное время.

Инв. № подл.	Взам. № подл.
Подп. И дата	
Изм.	Кол.ч

Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

64

8.5. Исключить возможность несанкционированного снятия с охраны тревожных извещателей.

8.6. Тревожная информация должна выводиться по проектируемым каналам телемеханики в диспетчерский пункт и в помещение ЦПО ГКС-1 Курского ЛПУМГ.

9. СИСТЕМА КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ ДОСТУПОМ

9.1. Технические средства системы должны обеспечивать реализацию следующих основных функций:

- исключение возможности несанкционированного прохода в помещение операторной;

- обеспечение дистанционного управления (из операторной ГРС) и контроля ЭМЗУ входной двери в операторную.

9.2 В состав технических средств должны входить:

- электромеханические замковые устройства, кнопки управления выходом и считыватели идентификационных карт дверей помещений, входящих в охраняемые зоны.

9.3. Вход в операторную ГРС оборудовать считывателями идентификационных карт антивандального исполнения (применить считыватели, имеющие встроенные индикаторы состояния и защиту от атмосферных осадков), электромеханическими замковыми устройствами, кнопками управления выходом.

9.4. На калитке ограждения ГРС вахтенной формы обслуживания установить вызывную панель видеодомофона с выводом видеoinформации в помещение операторной ГРС.

10. СИСТЕМА ЭЛЕКТРОПИТАНИЯ ТСО

10.1. Система должна обеспечивать:

- работу оборудования ТСО в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-6.2-149-2007 и СТО Газпром 2-1.4-186-2008;

- автоматическую подзарядку аккумуляторов от сети 220В/50 Гц;

- сигнализацию о переходе на резервное электроснабжение;

- сигнализацию о критическом разряде аккумуляторных батарей.

10.2. ТСО относятся к электроприемникам I категории.

Обеспечение требуемой надежности указанных потребителей должно соответствовать требованиям СТО Газпром 2-6.2-149-2007 «Категорийность электроприёмников промышленных объектов ОАО «Газпром».

10.3. В состав системы электропитания ТСО должны входить источники бесперебойного питания с необходимыми средствами автоматики, контроля исправности, сопряжения.

10.4. При использовании аккумуляторных батарей не должны предъявляться дополнительные требования к помещениям их размещения (не менять их категорию по СП 12.13130.2009, зону по ПУЭ и ГОСТ Р 51330.9-99, часть 10) и системе вентиляции.

10.5. Устройства электропитания и кабельные сети систем безопасности должны быть защищены от несанкционированного воздействия.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

65

10.6. В распределительных щитах оборудования ТСО на вводах питающих линий в каждой фазе установить УЗИП 1-го класса или комбинированные УЗИП, объединяющие в себе 1 и 2 классы защиты от перенапряжений. Для защиты применять УЗИП, аттестованные в соответствии с СТО Газпром РД 5.2-093-2004 «Положение о порядке аттестации и отбора энергетического оборудования для применения на объектах ОАО «Газпром». Для защиты вторичных цепей и входов аппаратуры от импульсных помех, генерируемых внешними и внутренними источниками, в соответствии с принципами зонной молниезащиты, определенных СТО Газпром 2-1.11-209-2009, необходимо предусмотреть установку УЗИП.

10.7. Для оборудования ТСО, установленного в операторной ГРС предусмотреть контур заземления.

11. СИСТЕМА ОХРАННОГО ОСВЕЩЕНИЯ (ДЛЯ ГРС ВАХТЕННОЙ ФОРМЫ ОБСЛУЖИВАНИЯ)

11.1. СОО обеспечивает необходимые условия видимости зон, контролируемых ВК.

11.2 По периметру площадки ГРС, с внутренней стороны, предусмотреть основное и дополнительное охранное освещение.

11.3 Основное охранное освещение должно обеспечивать:

- автоматическое включение/выключение при условии снижения/увеличения фоновой освещенности ниже/выше порогового уровня (срабатывание фотодатчика).

11.4 Дополнительное охранное освещение должно обеспечивать:

- автоматическое включение на отдельных зонах охраняемого периметра при срабатывании ПОС и при работе основного освещения, а выключение – через заданный промежуток времени.

11.5 Охранное освещение должно обеспечивать возможность ручного включения/выключения.

11.6 Охранное освещение выполнить с применением энергосберегающих технологий.

12. СИСТЕМА ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ

Система телекоммуникации предназначена для обеспечения обмена информацией между ТСО и ССООИ.

Максимально использовать ресурсы проектируемых средств и систем связи.

13. СИСТЕМА СБОРА, ОБРАБОТКИ И ОТОБРАЖЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

13.1. ССООИ должна обеспечивать:

- обработку сигналов от СО, расположенных в ОЗ, передачу и отображение информации о срабатывании СО;
- контроль целостности соединительных линий и работоспособности ТСО;

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

66

- хранение, архивирование и документирование информации;
- ведение протоколов событий, происходящих в системе ТСО.

13.2. При возникновении тревожных извещений должно обеспечиваться их приоритетное отображение на средствах отображения системы, выдача управляющих сигналов на внешние исполнительные устройства, а также передачу тревожных извещений в диспетчерский пункт Курского ЛПУ МГ.

13.3. ССООИ ГРС должна состоять из ППК, пульта контроля и управления, обеспечивающего контроль и управление периферийной аппаратурой, видеорегистраторов (для ГРС вахтенной формы обслуживания), блоков, взаимодействующих с СО и исполнительными устройствами, аппаратурой передачи данных.

13.4. ССООИ комплекса ТСО проектируемых объектов линейной части газопровода-отвода строится на базе приемно-контрольного прибора охранной сигнализации с передачей тревожных сигналов по проектируемым каналам телемеханики в диспетчерский пункт Курского ЛПУ МГ.

14. ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В случае использования в проектных решениях средств вычислительной техники привести решения по защите информации от несанкционированного доступа (НСД) информационно-технологической инфраструктуры объекта и разработать раздел «Информационная безопасность».

Решения по защите информации от НСД должны соответствовать требованиям Законодательства Российской Федерации, нормативным документам федеральных органов исполнительной власти, уполномоченным в области обеспечения информационной безопасности и технической защиты информации, документам ОАО «Газпром».

В разделе должны быть представлены:

- описание объекта защиты;
- перечень средств вычислительной техники (СВТ);
- анализ угроз информационной безопасности и описание модели потенциального нарушителя;
- решение по обеспечению информационной безопасности, в том числе решения по управлению доступом, регистрации и учету, обеспечению целостности программных средств защиты информации, антивирусной защите информационных ресурсов, обеспечению сетевой безопасности, управлению средствами защиты информации.

В графической части раздела должны быть представлены:

- схема структурная комплекса технических средств защиты информации, наложенная на соответствующие схемы информационно – технологической инфраструктуры объекта, системы связи и др. На схеме должны быть явно выделены устанавливаемая или модифицируемые в рамках проекта СВТ и СрЗИ;
- схема функциональной структуры с указанием используемого ПО.

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

67

15. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

15.1. Обеспечить молниезащиту оборудования и приборов наружной установки ТСО от электромагнитных наводок высокого потенциала по кабельным коммуникациям в соответствии с требованиями СО 153-34.21.122-2003 и СТО Газпром 2-1.11-170-2007.

15.2. Проектные решения по оснащению ИТСО по форме № 1 и опросные листы по форме № 6 подготовить в соответствии с действующим Порядком формирования заявок и поставок специального оборудования для создания, модернизации и эксплуатации систем безопасности объектов ОАО «Газпром».

15.3. Разработать материалы справочного характера по численности персонала для технического обслуживания ТСО.

16. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И СОДЕРЖАНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ

16.1. Проектная документация должна быть выполнена в соответствии с требованиями следующих документов:

- ГОСТ Р 21.1101-2009 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»;

- ГОСТ Р 51241-2008 «Средства и системы контроля управления доступом. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний»;

- ГОСТ Р 52435-2005 «Технические средства охранной сигнализации. Классификация. Общие технические требования и методы испытаний»;

- ГОСТ Р 52436-2005 «Приборы приемно-контрольные. Классификация. Общие технические требования и методы испытаний»;

- ГОСТ Р 51558-2008 «Средства и системы охранные телевизионные. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний»;

- ГОСТ Р 50775-95*; ГОСТ Р 50776-96 «Системы тревожной сигнализации»;

- ГОСТ Р 50009-2000 «Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства охранной сигнализации. Требования и методы испытаний»;

- Приказ ОАО «Газпром» от 22.03.2013 № 98 «Об утверждении перечня информации, составляющей коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации ОАО «Газпром»;

- Приказ ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99 «Об утверждении нормативных документов по организации охраны объектов ОАО «Газпром», оснащению их инженерными и техническими средствами»;

- Приказ ОАО «Газпром» от 20.12.2007 № 326 «Об утверждении Перечня технических средств охраны и средств антитеррористической защиты, разрешенных к применению на объектах ОАО «Газпром» и его дочерних обществ и организаций»;

- ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;

- Р 78.36.005-99 «Выбор и применение систем контроля и управления доступом. Рекомендации»;

- Р 52436-2005 «Приборы приемно-контрольные. Классификация. Общие технические требования и методы испытаний»;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			68

- РД 78.145-93 «Системы и комплексы охранной пожарной и охранно-пожарной сигнализации. Правила производства работ»;

- РД 78.36.002-2010 «Технические средства систем безопасности объектов. Обозначения условные графические элементов технических средств охраны, систем контроля и управления доступом, систем охранного телевидения»;

- РД 78.36.003-2002 «Инженерно-техническая укрепленность. Технические средства охраны. Требования и нормы проектирования по защите объектов от преступных посягательств»;

- РД 78.36.004-2005 «О техническом надзоре за выполнением проектных, монтажных и пусконаладочных работ по оборудованию объектов техническими средствами»;

- СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология»;

- СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;

- СП 12.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Определение категории помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;

- СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывоопасной и пожарной опасности»;

- СТО Газпром 2-6.2-149-2007 «Категорийность электроприемников промышленных объектов ОАО «Газпром»;

- СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ОАО «Газпром»;

- СТО Газпром 2-1.4-186-2008 «Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ОАО «Газпром»;

- СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов».

16.2. При разработке чертежей и схем необходимо использовать условные знаки и сокращения согласно РД 78.36.002-2010 «Технические средства систем безопасности объектов. Обозначения условные графические элементов технических средств охраны, систем контроля и управления доступом, систем охранного телевидения».

16.3. Состав и содержание разделов проектной документации сформировать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», состав рабочей документации – в соответствии с РД 78.36.003-2002.

16.4. Проектная документация на комплекс ИТСО должна быть согласована со Службой корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Москва» и увязана с существующими объектами, сооружениями, сетями.

16.5. Порядок оформления проектной документации и количество экземпляров определяется заданием на проектирование и договором.

16.6. Исполнительная и эксплуатационная документация на ИТСО разрабатывается по отдельному договору Подрядчиком на этапе строительно-монтажных работ и пуско-наладочных работ по ИТСО.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ


Лист

69

16

16.7. Отдельные пункты настоящих технических требований могут уточняться в установленном порядке.

Начальник отдела проектов по инженерно-техническим средствам охраны УКСБ Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром»


Ю.Г.Попов
«03» февраля 2014 г.

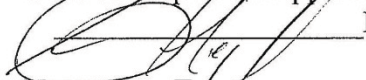
Первый заместитель генерального директора - главный инженер ДООАО «Газпроектинжиниринг»


Б.И.Хорошев

Начальник Службы корпоративной защиты ООО «Газпром центрремонт»


Т.А.Теленько
«___» _____ 2013 г.

Начальник отдела инженерно-технических средств охраны Службы корпоративной защиты ООО «Газпром центрремонт»


Н.К.Балабеков

Начальник Технического управления ООО «Газпром трансгаз Москва»


С.А.Бойко

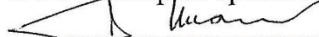
Начальник отдела ИТСО Службы корпоративной защиты ООО «Газпром трансгаз Москва»


А.П.Зырянов

Начальник отдела –главный энергетик ООО «Газпром трансгаз Москва»


С.П.Шнитников

Начальник Службы связи ООО «Газпром трансгаз Москва»


Н.Г.Пальчиков

Начальник управления по автоматизации ООО «Газпром трансгаз Москва»


С.Г.Марченко

Начальник отдела информационной безопасности

ООО «Газпром трансгаз Москва»


А.В.Полешук

Начальник отдела координации деятельности по защите имущества ООО «Газпром трансгаз Москва»


В.В.Фокин

В.Н.Бушмелев
(495) 817 08 53



С.Г. Марченко
03.02.2014

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

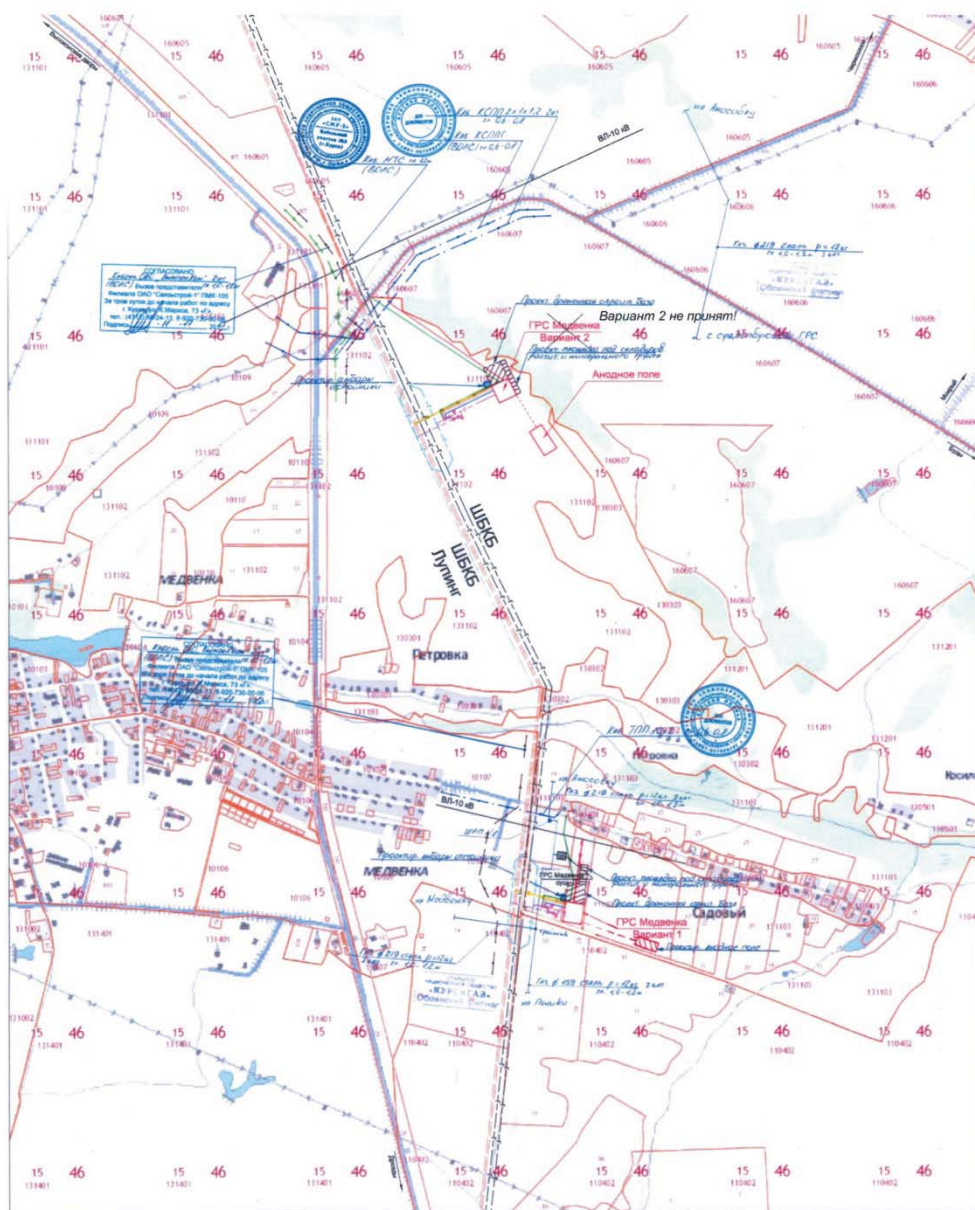
643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

70

Приложение № 3 к заданию на проектирование
«Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»
№ 022-2014/1002922 от 18.05.2014г.

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



Приложение 2

- Письмо администрации Медвенского района Курской области №304 от 30.01.2015г.

OT:ADMINISTRACIADADMINISMA/NSIUTSE HOMEP TELEFONA:47146411704714648480 30 ЯНВ. 2015 09:42 CTP1



А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

307 030 Курская область пос. Медвенка ул.Советская,20
(8-47146), тел.4-12-27, факс - 4-11-70, e-mail: medwenka@rkursk.ru

от 30.01.2015г.
поселок Медвенка
на №093/01-Т от 23.01.2015 года

№ 304

Исполнительному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»
Н.Ф.Мартыновой

Уважаемая Наталья Федоровна!

Администрация Медвенского района Курской области, рассмотрев запрос по предоставлению информации для проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области», сообщает следующее:

-особо охраняемых природных территорий местного значения на испрашиваемой территории нет;

-аэродромов и приаэродромных территорий нет;

-водозаборных сооружений в районе проведения строительных работ, а также в границах зоны санитарной охраны проектируемого объекта нет;

-на территории Медвенского района Курской области имеется карьер по разработке строительных песков, эксплуатируемый ЗАО «Медвенское ДЭП» (контактный телефон (8-47146) 4-14-56, 4-15-05). Расстояние до карьера 10 км. Карьера по добыче щебня на территории района нет.

Поставка щебня для дорожных работ осуществляется с г.Белгород и г.Железногорск.

-Полигон бытовых отходов, обслуживаемый ИП Карпушин А.И., расположен в 9 км от места предполагаемого строительства.

-Ближайшие лицензированные пункты приема лома черных и цветных металлов в г.Курске.

-Организации, правомочные выдавать технические условия на обеспечение:


-водоснабжение – АНО Водоснабжение Нижнереутчанского сельсовета;

-водоотведение – централизованной канализационной системы в ближайших населенных пунктах нет, предусмотреть местный канализационный выгреб;

-электроэнергия – ОАО «МРСК-Центра-Курскэнерго» г.Курск.

Заместитель Главы Администрации района,
начальник управления по вопросам строительства,
ЖКХ, имущественных и земельных правоотношений
Администрации Медвенского района

Голыцов Ю.И.
4-14-54

 Д.А.Солёный

Вход. № 106/01

« 30 » 01 2015 г.



Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

72

Приложение 3
- Средние показатели урожайности по Медвенскому району



А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

307 030 Курская область пос. Медвенка ул.Советская,20
(8-47146), тел.4-12-27, факс - 4-11-70, e-mail: medwenka@rkursk.ru

от 18.11.2016г.
поселок Медвенка

№ 4473

Администрация района направляет в Ваш адрес запрашиваемую информацию:

1. Сведения о средней урожайности сельскохозяйственных культур по Медвенскому району за последние три года:
(ц/га)

Культура	2014г.	2015г.	2016г.
Всего зерновых и зернобобовых культур	44,2	31,9	39,5
Озимая пшеница	48,5	31,0	44,5
Ячмень	45,5	32,9	36,2
Овёс	36,2	32,0	28,1
Горох	30,3	23,4	14,3
Люпин	13,9	17,1	23,6
Кукуруза на зерно	43,1	54,8	69,1 (прогноз)
Гречиха	19,2	15,8	12,1
Сахарная свёкла	325,6	372,2	426,0 (прогноз)
Соя	13,1	15,3	24,0
Подсолнечник	21,5	29,3	31,0
Лён-кудряш	19,5	17,8	15,2

Заместитель Главы Администрации,
начальник управления аграрной политики
Администрации Медвенского района

Н.В. Великоцкий

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

73

**Средние цены реализации сельскохозяйственной продукции,
сложившиеся по Курской области за 2013 год (данные Курскстата).**

Наименование культуры	Цена реализации, руб. за 1 тонну	Наименование культуры	Цена реализации, руб. за 1 тонну
Продукция растениеводства			
Пшеница всего: - мягких сортов - твердых сортов	5483	Картофель всего:	6849
	5477	-продовольственный и для переработки (без сортового семенного);	6754
	6262	-сортовой семенной	17915
Рожь	3799	Сахарная свекла	1517
Просо	4090	Овощи - всего	49375
Гречиха	6909	из них закрытого грунта	50482
Кукуруза на зерно	5347	Помидоры	42001
Ячмень, всего	7090	из них закрытого грунта	42076
Ячмень пивоваренный и наиболее ценных сортов	8136	Огурцы	53630
		из них закрытого грунта	53704
Ячмень кормовой	5714	Лук репчатый	13000
Зернобобовые, всего:	7647	Капуста	8026
горох	7581	Морковь столовая	10586
Овес	5883	Свекла столовая	8625
Прочие зерновые	5829	Прочие овощи	88667
Семена и плоды масличных культур, всего:	11961	Плоды и ягоды, всего	8885
семена подсолнечника	10608		
бобы соевые	16194		
семена рапса	11598		
Продукция животноводства			
Скот и птица (в живом весе) – всего:	63991	Овцы и козы	81732
		в т. ч. племенные	67909
в т. ч. племенные	70542	Свиньи	68359
Крупный рогатый скот	57689	в т. ч. племенные	70018
		Птица	55127
в т. ч. племенной	126444	Лошади	57967
Молоко всех видов (в пересчете на установл. жирность)	14883	Шерсть и волос животных (в физ. весе)	157538

Исп. Гуторова Е.В.
Тел. 52-05-85

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

74

**Средние цены реализации сельскохозяйственной продукции,
сложившиеся по Курской области за 2014 год (данные Курскстата).**

Наименование культуры	Цена реализации, руб. за 1 тонну	Наименование культуры	Цена реализации, руб. за 1 тонну
Продукция растениеводства			
Зерно злаковых и бобовых культур	5868	Картофель всего:	10250
Пшеница всего:	5917		
- мягких сортов	5873	- продовольственный и для переработки (без сортового семенного);	10060
- твердых сортов	8086	- сортовой семенной	15451
Рожь	4107	Сахарная свекла	1974
Просо	5717	Овощи - всего	51898
Гречиха	8098	из них закрытого грунта	53325
Кукуруза на зерно	5557	Помидоры	53918
Ячмень, всего	5966	из них закрытого грунта	54387
Ячмень пивоваренный и наиболее ценных сортов	6976	Огурцы	52989
Ячмень кормовой	5136	из них закрытого грунта	53051
Зернобобовые, всего:	8432	Лук репчатый	9000
горох	8157	Капуста	9389
Овес	4994	Морковь столовая	10550
Прочие зерновые	6332	Свекла столовая	9250
Семена и плоды масличных культур, всего:	12845	Прочие овощи	33590
семена подсолнечника	10624	Плоды и ягоды, всего	5223
бобы соевые	17048	- семечковые	5217
семена рапса	10804		
Продукция животноводства			
Скот и птица (в живом весе) – всего:	76129	Овцы и козы	47972
в т. ч. племенные	88921	в т. ч. племенные	34368
Крупный рогатый скот	64171	Свиньи	91572
в т. ч. племенной	103168	в т. ч. племенные	89409
Молоко всех видов (в пересчете на установл. жирность)	18400	Птица	52589
Мед пчелиный	160227	Лошади	111962
		Шерсть и волос животных (в физ. весе)	17750
		Яйцо пищевое, руб. тыс.шт.	3010

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.чч Лист № док Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

75

**Средние цены реализации сельскохозяйственной продукции,
сложившиеся по Курской области за 2015 год (данные Курскстата).**

Наименование культуры	Цена реализации, руб. за 1 тонну	Наименование культуры	Цена реализации, руб. за 1 тонну
Продукция растениеводства			
Зерно злаковых и бобовых культур	7842	Картофель всего:	9687
Пшеница всего:	7851		
- мягких сортов	7847	-продовольственный и для переработки (без сортового семенного);	9515
- твердых сортов	11946	-сортовой семенной	18695
Рожь	5519	Сахарная свекла (фабричная)	2906
Просо	7320	Овощи - всего	57151
Гречиха	21593	из них закрытого грунта	58682
Кукуруза на зерно	7668	Помидоры	62813
Ячмень, всего	7562	из них закрытого грунта	63360
Ячмень пивоваренный и наиболее ценных сортов	8782	Огурцы	57912
Ячмень кормовой	7070	из них закрытого грунта	57910
Зернобобовые, всего:	12250	Лук репчатый	0
горох	11811	Капуста	15271
Овес	4722	Морковь столовая	12560
Прочие зерновые	7751	Свекла столовая	6548
Семена и плоды масличных культур, всего:	21511	Прочие овощи	94467
семена подсолнечника	21337	Плоды и ягоды, всего	17190
бобы соевые	20645	- семечковые	12659
семена рапса	21249		
Продукция животноводства			
Скот и птица (в живом весе) – всего:	82669	Овцы и козы	89301
в т. ч. племенные	97220	в т. ч. племенные	122500
Крупный рогатый скот	86311	Свиньи	94548
в т. ч. племенной	114879	в т. ч. племенные	96801
Молоко всех видов (в пересчете на установл. жирность)	19618	Птица	60498
Мед пчелиный	170000	Лошади	103684
		Шерсть и волос животных (в физ. весе)	35750
		Яйцо пищевое, руб. тыс.шт.	4239

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

76

Приложение 4
- Сведения о составе перспективных потребителей газа на территории
Медвенского района.

OT:ADMINISTRACIADADMINISMA/D/SI/UTSE HOMEP TELEFONA:47146411704714648480 31 ИЮЛ. 2015 12:33 CTP1



АДМИНИСТРАЦИЯ
МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

307 030 Курская область пос. Медвенка ул.Советская,20
 (8-47146), тел.4-12-27, факс - 4-11-70, e-mail: medwenka@rkursk.ru

от 31.07.2015 г.
 поселок Медвенка
 на №214/07-Т от 29.07.2015 года

№ 2464

Исполнительному директору
 ЗАО «Проектнефтегаз»
 Н.Ф. Мартынову

Направляю Вам сведения о составе перспективных потребителей газа на территории
 Медвенского района по форме.

№ п/п	Наименование потребителя	Объем потребления газа (м ³ в час)
1	ООО «Панино» (зерносушилка)	130
2	ООО «Чермошное» (зерносушилка)	130
3	ООО «Русский Ячмень» (зерносушилка, элеватор)	2 100
4	ООО Агрофирма «Реут» (зерносушилка)	130
5	ООО «Спасская Нива» (зерносушилка)	130
6	СПК «Амосовский» (зерносушилка)	130
7	ООО «Плодородие» (зерносушилка)	130
8	ООО «Губановское». (зерносушилка)	130
9	КФХ Веревкина Ю.Г. (зерносушилка)	130
	ООО «Полная» (зерносушилка)	130
10	ООО «Садовский» (газопоршневая установка, элеватор)	900
11	ИП Филипповский И.И. (кирпичный завод)	1 700
12	Медвенская птицефабрика (п. Медвенка)	800
13	Медвенская птицефабрика (с. Паники)	950
14	ООО ПК Агропродукт (газопоршневая установка)	400
15	ФОК на х. Высоковские дворы	450
16	ЗАО «Медвенское ДЭП» (перевод асфальтового завода на газ)	750
17	ООО «Молпром» (маслозавод)	400
18	Школа на 825 учащихся в п. Медвенка	410
19	Население	1 000
	ВСЕГО:	11 030

Заместитель Главы Администрации,
 начальник управления по вопросам строительства,
 ЖКХ, имущественных и земельных правоотношений
 Администрации Медвенского района

Вход. № 163/07
31 07 2015 г.
 подпись

Д.А. Солёный

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

77

Приложение 5

- Постановление №103 от 20.08.2015г. о предварительном согласовании предоставления земельных участков.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КУРСКАЯ ОБЛАСТЬ МЕДВЕНСКИЙ РАЙОН

**АДМИНИСТРАЦИЯ
НИЖНЕРЕУТЧАНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20.08.2015 года

№ 103-па

**О предварительном согласовании
предоставления земельных участков**

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования «Нижнерееутчанский сельсовет» Медвенского района Курской области, рассмотрев заявление Общества с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт», расположенного по адресу: Российская Федерация, Московская область, г. Щелково, ул. Московская, д. 1, ИНН 5050073540, ОГРН 997250001, действующего от имени Открытого акционерного общества «Газпром» (ОАО «Газпром») расположенного по адресу: Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, ИНН 7736050003, ОГРН 1027700070518, по доверенности удостоверенной Каменковой Ольгой Валентиновной, временно исполняющей обязанности нотариуса города Москвы Мельниковой Елены Анатольевны 25 августа 2014 года за реестровым № 5-15696, Администрация Нижнерееутчанского сельсовета Медвенского района Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1.Предварительно согласовать предоставление земельных участков из категории земель сельскохозяйственного назначения в кадастровом квартале 46:15:131103 для строительства объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»:

- с условным номером :ЗУ1, общей площадью 567 (пятьсот шестьдесят семь) кв.м., расположенный по адресу: Российская Федерация, Курская область, Медвенский район, Нижнерееутчанский сельсовет, с разрешенным использованием «коммунальное обслуживание»;
- с условным номером :ЗУ2, общей площадью 333 (триста тридцать три) кв.м., расположенный по адресу: Российская Федерация, Курская область, Медвенский район, Нижнерееутчанский сельсовет, с разрешенным использованием «коммунальное обслуживание»;
- с условным номером :ЗУ3, общей площадью 7437 (семь тысяч четыреста тридцать семь) кв.м., расположенный по адресу: Российская Федерация, Курская область, Медвенский район, Нижнерееутчанский сельсовет, с разрешенным использованием «коммунальное обслуживание».

2.Утвердить прилагаемую схему расположения земельных участков, указанных в пункте 1 настоящего постановления, на кадастровом плане территории.

3. Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»:

- обеспечить выполнение кадастровых работ, необходимых для образования испрашиваемого земельного участка;
- произвести необходимые действия по осуществлению государственного кадастрового учета в филиале федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по Курской области.

4.Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

5.Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Нижнерееутчанского сельсовета

П.В.Тришин



Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

78

Приложение 6

- Постановление Администрации Нижнереутчанского сельсовета №141 от 25.08.2016г. о внесении изменений в постановление №103 от 20.08.2015г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КУРСКАЯ ОБЛАСТЬ МЕДВЕНСКИЙ РАЙОН

**АДМИНИСТРАЦИЯ
НИЖНЕРЕУТЧАНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.08.2016 года

№ 141-па

О внесении изменений в постановление
Администрации Нижнереутчанского
сельсовета Медвенского района Курской
области от 20.08.2015 года № 103-па
«О предварительном согласовании
предоставления земельных участков»

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом муниципального образования «Нижнереутчанский сельсовет» Медвенского района Курской области, Администрация Нижнереутчанского сельсовета Медвенского района Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1.Внести следующие изменения в постановление Администрации Нижнереутчанского сельсовета Медвенского района Курской области от 20.08.2015 года № 103-па «О предварительном согласовании предоставления земельных участков» в соответствии с прилагаемой схемой расположения земельных участков для строительства объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на кадастровом плане территории МО «Нижнереутчанский сельсовет» Медвенского района Курской области:

- в абзаце 2 пункта 1 слова «567 (пятьсот шестьдесят семь) кв.м.» заменить словами «735 (семьсот тридцать пять) кв.м.»;
- в абзаце 4 пункта 1 слова «7437 (семь тысяч четыреста тридцать семь) кв.м.» заменить словами «11351 (одиннадцать тысяч триста пятьдесят один) кв.м.».

2.Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

3.Постановление вступает в силу со дня его подписания и распространяется на правоотношения, возникшие с 20.08.2015 года.

Глава Нижнереутчанского сельсовета

П.В. Тришин

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

79

Приложение 7

– Технические условия на рекультивацию земель, нарушенных при строительстве объекта.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на рекультивацию земель, нарушенных при строительстве объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»

Рекультивацию нарушенных земель сельскохозяйственного назначения выполнить в соответствии с:

- ГОСТ 17.5.3.04-83. Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель;
- ГОСТ 17.5.3.05-84. Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию.

Требования к технической рекультивации:

До начала строительных работ:

- снятие плодородного слоя почвы под строительство проектируемого объекта и временные сооружения вспомогательного назначения, перемещение во временный отвал в границах полосы отвода;

После окончания строительных работ:

- удаление всех временных устройств и сооружений;
- уборка строительного мусора;
- планировка территории с засыпкой ям и рытвин;
- обратное перемещение плодородной почвы из временного отвала с разравниванием в полосе рекультивации.

При снятии, хранении и возвращении плодородного слоя почвы исключить возможность смешивания его с подстилающими грунтами, а также его загрязнение, размыв и выдувание.

5.2 Требования к биологической рекультивации

По окончании технического этапа рекультивации, в пределах нарушенных сельскохозяйственных угодий, выполнить биологическую рекультивацию.

Приведение земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению (биологическая рекультивация, включающая внесение удобрений, вспашку, известкование и др.) произвести за счет средств, предусмотренных сводной сметой на строительство.

СОГЛАСОВАНО:

*Глава Администрации
"Многосердчанский сельсовет"*



П.В. Струшин

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

81

Приложение 8

– Кадастровый паспорт №46/14-1-37375 от 17.02.2014г. земельного участка 46:15:110402:10.

Филиал федерального государственного бюджетного учреждения "Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии" по Курской области

(полное наименование филиала кадастрового участка)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

"17" февраля 2014г. № 46/14-1-37375

КП.1

1	Кадастровый номер 46:15:110402:10	2	Лист № 1	3	Всего листов: 3
4	Номер кадастрового квартала: 16:15:110402				
5	Общие сведения				
7	Предельные номера: —				
8	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир прилагается с восточной стороны газопровода "Щебелinka-Брянск".				
9	Почтовый адрес ориентира: обл. Курская, р-н Медвенский, с/с Панкинский, земельный участок				
10	Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения				
11	Разрешенное использование: Для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства				
12	Площадь: 380000 +/- 5394 кв. м				
13	Кадастровая стоимость (руб.): 2029200				
14	Сведения о правах:				
15	Особые отметки:				
16	Сведения о природных объектах:				
16.1	Номера образованных участков: —				
16.2	Номер участка, преобразованного в результате выдела: —				
16.3	Номера участков, подлежащих снятию с кадастрового учета: —				
16.4	Характер сведений государственного кадастра недвижимости (статус записи о земельном участке): —				

Начальник отдела предоставления сведений

(наименование должности)

М.П.

(подпись)

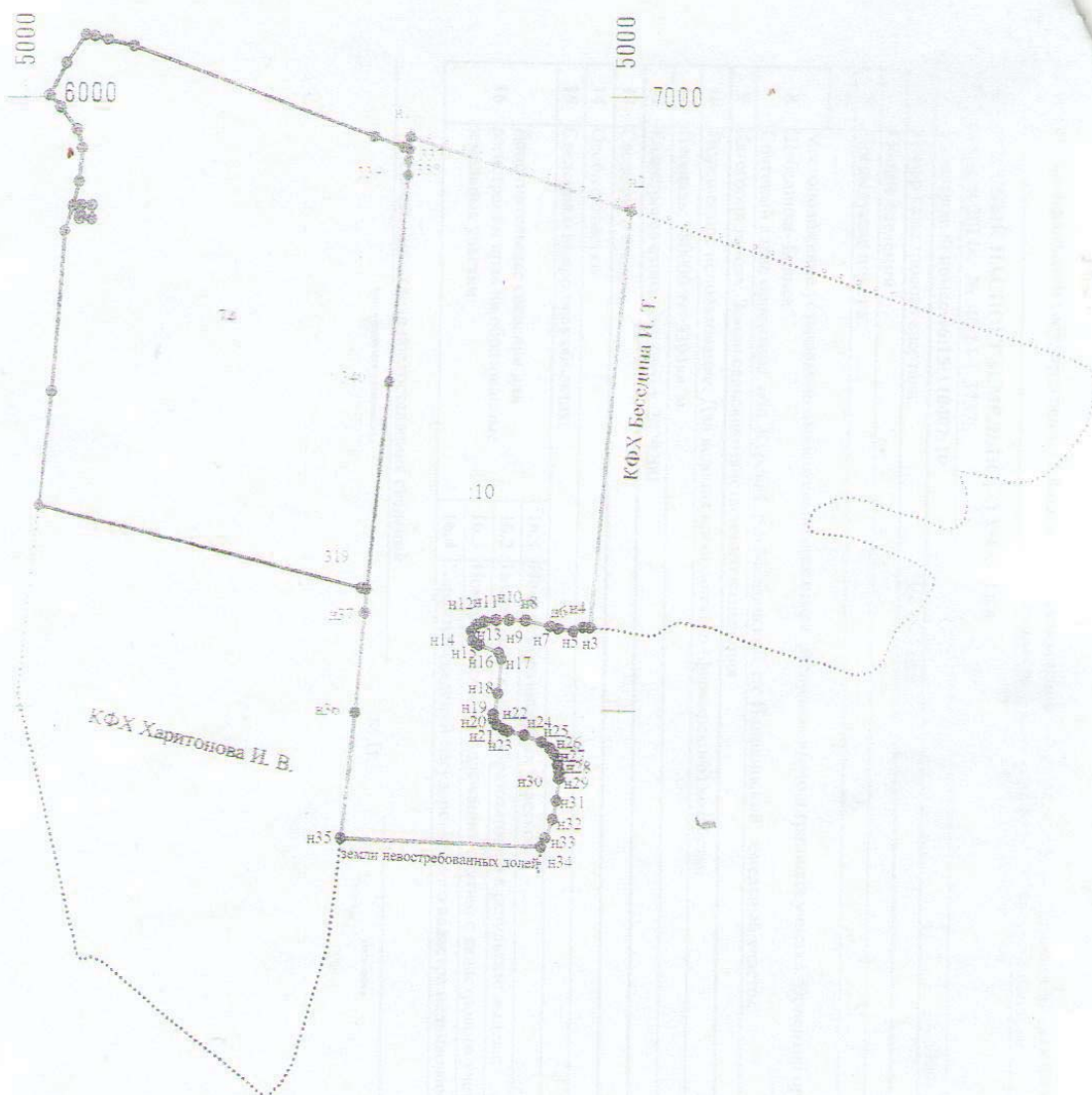
М. В. Дмитриенко

(инициалы, фамилия)


643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

82



Граница участка определена
и установлена по фактическому
землепользованию на момент
проведения работ

ООО "БАЗИС"			ООО "БАЗИС"		
			Лицензия ЮЖГ - 01153Г от 02.08.2005г.		
			Топографический план		
Директор	Кирдяшкин И. К.		Заказчик:	Заказ	Масштаб
Исполнитель	Полякова Е. Л.		Беседин И. Г. телефон: 8-910-317-27-67	10/89	1:10000
			Объект: Курская область, Медвенский район, Паникинский сельсовет		
2010 год г. Курск			Листов 1	Лист 1	

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

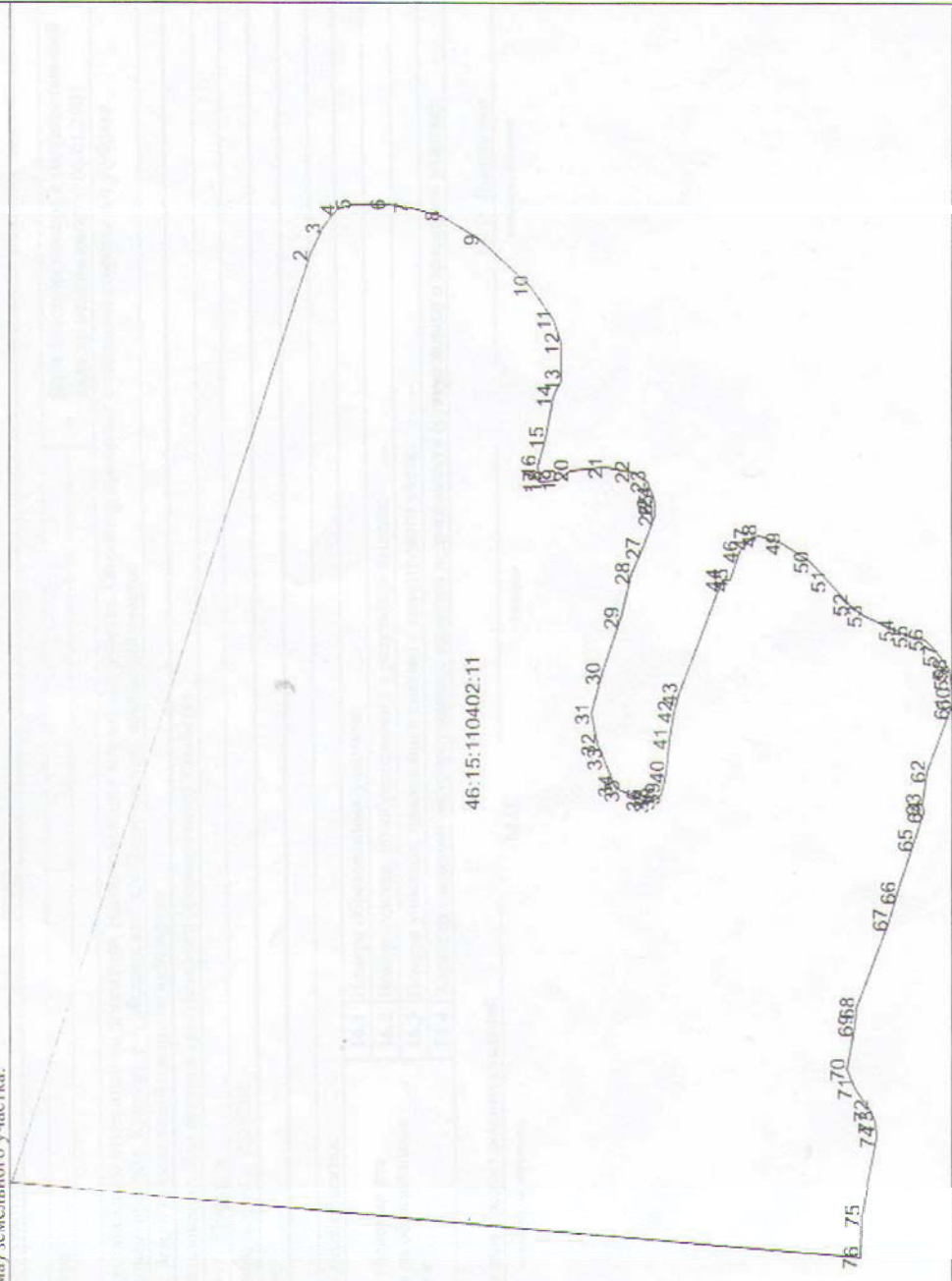
643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

83

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

1	Кадастровый номер 46:15:110402:11	2	Лист № 2	3	Всего листов: 3
4	План (чертеж, схема) земельного участка:				
					
5	Масштаб				

Начальник отдела предоставления сведений
(подпись)
М.П.
М. В. Дмитриенко
(подпись, фамилия)

643/94.05.01.03-ППТЗ

Приложение 9

- Кадастровый паспорт №46/10-1-42425 от 10.12.2010г. земельного участка 46:15:131103:31.

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Стр. 1 из 2

Федеральное государственное учреждение "Земельная кадастровая палата" по Курской области

Наименование органа кадастрового учета

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА (выписка из государственного кадастра недвижимости)

"10" декабря 2010г. № 46/10-1-42425

1	Кадастровый номер 46:15:131103:31	2	Лист № 1	3	Всего листов: 2			
В.1								
Общие сведения								
4	Предельные номера: 46:15:130000:10							
5	—							
7	Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка.							
8	Почтовый адрес ориентира: Курская обл, р-н Медвенский, с/с Петровский, тер земельный участок							
8	Категория земель:							
8.1	Земли сельскохозяйственного назначения	Земли населенных пунктов	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	Земли особо охраняемых территорий и объектов	Земли лесного фонда	Земли водного фонда	Земли запаса	Категория не установлена
8.2	весь							
9	Разрешенное использование: Для сельскохозяйственного производства							
10	Фактическое использование /характеристика деятельности/:							
11	Площадь: 61900 +/- 2177 кв. м	12	Кадастровая стоимость (руб.): 235220	13	Удельный показатель кадастровой стоимости (руб./м²): 3,8	14	Система координат: МСК Медвенского р-на	
15	Сведения о правах: —							
16	Особые отметки: —							
17	—							
18	Дополнительные сведения для регистрации прав на образованные земельные участки							
18.1	Номера образованных участков: 46:15:131103:31							
18.2	Номер участка, преобразованного в результате выдела: 46:15:130000:10							
18.3	Номера участков, подлежащих снятию с кадастрового учета: —							

Заместитель начальника межрайонного отдела
(наименование должности)



В. П. Босяков
(инициалы, фамилия)

http://server-ais-pr01/GKU_ON/users/files/doc62994.htm

10.12.2010

643/94.05.01.03-ППТЗ

Приложение 10

– Выписка из ЕГРП №90–31091157 от 23.12.2016 на земельный участок 46:15:000000:23.

23.12.2016

Выписка из ЕГРП о правах на объект (версия 06)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ
РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ

Качнова Анастасия

Федеральный информационный ресурс

УВЕДОМЛЕНИЕ ОБ ОТСУТСТВИИ В ЕДИНОМ ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕЕСТРЕ ПРАВ НА
НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ ЗАПРАШИВАЕМЫХ СВЕДЕНИЙ

Дата 23.12.2016

№ 90-31091157

На основании запроса от 90-31091157, поступившего на рассмотрение 23.12.2016, в соответствии с пунктом 2 статьи 7 Федерального закона от 21 июля 1997 г. N 122-ФЗ "О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним" уведомляем, что в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним отсутствует запрошенная вами информация.

1. Вид запрошенной информации:	о зарегистрированных правах на объект недвижимого имущества
2. Объект недвижимого имущества:	наименование: ; вид: 002001001000; кадастровый номер: 46:15:000000:23; адрес (местоположение): Российская Федерация, Курская область, Медвенский район, МГ "Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск", Лупинг "Шебелинка-Белгород-Курск-Брянск"
3. Правопритязания:	
4. Заявленные в судебном порядке права требования, аресты (запрещения):	

В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» использование сведений, содержащихся в настоящей выписке, способами или в форме, которые наносят ущерб правам и законным интересам правообладателей, влечет ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

Государственный регистратор

(должность, уполномоченного должностного лица органа, осуществляющего государственную регистрацию прав)

Федеральный информационный ресурс

(подпись, М.П.)

(фамилия, инициалы)

Получение заявителем выписки из ЕГРП для последующего предоставления в органы государственной власти, органы местного самоуправления и органы государственных внебюджетных фондов в целях получения государственных и муниципальных услуг **не требуется**. Данную информацию указанные органы **обязаны** запрашивать у Росреестра **самостоятельно**. (Федеральный закон от 27.07.2010 №210-ФЗ "Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг", ч.1, ст.7)

https://rosreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPortApp/u.fccland.pgu.response.check?ru.fccland.ibmportal.springportlet.handler.BeanNameParameterHan... 1/1

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

87

Приложение 11

– Выписка из ЕГРП №46/001/002/2015-1316 от 27.02.2015 на земельный участок 46:15:110402:10.

27.02.2015

Выписка из ЕГРП о правах на объект (версия 05)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И
КАРТОГРАФИИ

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по
Курской области

**ВЫПИСКА ИЗ ЕДИНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ПРАВ НА НЕДВИЖИМОЕ
ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ**

Дата 27.02.2015

№ 46/001/002/2015-1316

На основании запроса от 18.02.2015, поступившего на рассмотрение 20.02.2015, сообщаем, что в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним зарегистрировано:

1. Характеристики объекта недвижимости:	
Кадастровый (или условный) номер объекта:	46:15:110402:10
наименование объекта:	СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫЕ УГОДИЯ
назначение объекта:	земли сельскохозяйственного назначения - Для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства
площадь объекта:	380000 кв.м.
инвентарный номер, литер:	
этажность (этаж):	
номера на поэтажном плане:	
адрес (местоположение) объекта:	Россия, Курская обл., Медвенский район, Паникинский сельсовет
состав:	
2. Правообладатель (правообладатели):	2.1. Патрикеев Олег Егорович
3. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	3.1. собственность, 46-46-16/013/2014-278, 19.12.2014 г.
4. Ограничение (обременение) права:	не зарегистрировано
5. Договоры участия в долевом строительстве:	не зарегистрировано
6. Правоприращения:	отсутствуют
7. Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют
8. Отметка о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют

Выписка выдана: Казимиров Дмитрий

Сведения, содержащиеся в настоящем документе, являются актуальными (действительными) на

https://rsreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPor/App/ru.fccland.pgu.response.check?ru.fccland.ibmportal.spring.portlet.handler.BeanNameParameterHan... 1/2

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

88

Изм. Кол.чч Лист № док Подпись Дата

27.02.2015

Выписка из ЕГРП о правах на объект (версия 05)

дату получения запроса органом, осуществляющим государственную регистрацию прав.

В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 122-ФЗ "О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним" использование сведений, содержащихся в настоящей выписке, способами или в форме, которые наносят ущерб правам и законным интересам правообладателей, влечет ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

Государственный регистратор

(должность уполномоченного должностного лица органа, осуществляющего государственную регистрацию прав)

(подпись, МП.)

Чвертко Р. К.

(фамилия, инициалы)

Получение заявителем выписки из ЕГРП для последующего предоставления в органы государственной власти, органы местного самоуправления и органы государственных внебюджетных фондов в целях получения государственных и муниципальных услуг **не требуется**. Данную информацию указанные органы **обязаны** запрашивать у Росреестра **самостоятельно**. (Федеральный закон от 27.07.2010 №210-ФЗ "Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг", ч.1, ст.7)

https://rosreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPortApp/ru.fccland.pgu.response.check?ru.fccland.ibmportal.spring.portlet.handler.BeanNameParameterHan... 2/2

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

89

Приложение 12

– Выписка из ЕГРП №46/001/002/2015-1320 от 27.02.2015 на земельный участок 46:15:131103:31.

27.02.2015

Выписка из ЕГРП о правах на объект (версия 05)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И
КАРТОГРАФИИ

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по
Курской области

**ВЫПИСКА ИЗ ЕДИНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ПРАВ НА НЕДВИЖИМОЕ
ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ**

Дата 27.02.2015№ 46/001/002/2015-1320

На основании запроса от 18.02.2015, поступившего на рассмотрение 20.02.2015, сообщаем, что в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним зарегистрировано:

1.	Характеристики объекта недвижимости:	
	Кадастровый (или условный) номер объекта:	46:15:131103:31
	наименование объекта:	Земельный участок
	назначение объекта:	земли сельскохозяйственного назначения - для сельскохозяйственного производства
	площадь объекта:	61900 кв.м.
	инвентарный номер, литер:	
	этажность (этаж):	
	номера на поэтажном плане:	
	адрес (местоположение) объекта:	Россия, Курская обл., Медвенский район, Петровский сельсовет
	состав:	
2.	Правообладатель (правообладатели):	2.1. Патрикеев Олег Егорович; Патрикеева Светлана Егоровна
3.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	3.1. общая совместная собственность, 46-46-16/001/2011-161, 24.02.2011 г.
4.	Ограничение (обременение) права:	не зарегистрировано
5.	Договоры участия в долевом строительстве:	не зарегистрировано
6.	Правопритязания:	отсутствуют
7.	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют
8.	Отметка о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют

Выписка выдана: Казимиров Дмитрий

Сведения, содержащиеся в настоящем документе, являются актуальными (действительными) на

https://rosreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPortApp/ru.fccland.pgureponse.check?ru.fccland.ibmportal.spring.portlet.handler.BeanNameParameterHan... 1/2

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

90

27.02.2015

Выписка из ЕГРП о правах на объект (версия 05)

дату получения запроса органом, осуществляющим государственную регистрацию прав.
В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 122-ФЗ "О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним" использование сведений, содержащихся в настоящей выписке, способами или в форме, которые наносят ущерб правам и законным интересам правообладателей, влечет ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

Государственный регистратор
(должность уполномоченного должностного лица органа, осуществляющего государственную регистрацию прав)

(подпись, М.П.)

Чертко Р. К.

(фамилия, инициалы)

Получение заявителем выписки из ЕГРП для последующего предоставления в органы государственной власти, органы местного самоуправления и органы государственных внебюджетных фондов в целях получения государственных и муниципальных услуг **не требуется**. Данную информацию указанные органы **обязаны** запрашивать у Росреестра **самостоятельно**. (Федеральный закон от 27.07.2010 №210-ФЗ "Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг", ч.1, ст.7)

https://rosreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPortApp/ru.fccland.pgu.response.check?ru.fccland.libportal.spring.portlet.handler.BeanNameParameterHan... 2/2

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

91

Приложение 13

– Выписка из ЕГРП №46/001/002/2015-1315 от 27.02.2015 на земельный участок 46:15:110402:74.

27.02.2015

Выписка из ЕГРП о правах на объект (версия 05)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И
КАРТОГРАФИИ

Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по
Курской области

**ВЫПИСКА ИЗ ЕДИНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА ПРАВ НА НЕДВИЖИМОЕ
ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ**

Дата 27.02.2015№ 46/001/002/2015-1315

На основании запроса от 18.02.2015, поступившего на рассмотрение 20.02.2015, сообщаем, что в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним зарегистрировано:

1.	Характеристики объекта недвижимости:	
	Кадастровый (или условный) номер объекта:	46:15:110402:74
	наименование объекта:	Земельный участок
	назначение объекта:	земли сельскохозяйственного назначения - для сельскохозяйственного производства
	площадь объекта:	420000 кв.м.
	инвентарный номер, литер:	
	этажность (этаж):	
	номера на поэтажном плане:	
	адрес (местоположение) объекта:	Российская Федерация, Курская обл., Медвенский район, Паникинский сельсовет
	состав:	
2.	Правообладатель (правообладатели):	2.1. данные о правообладателе отсутствуют
3.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	3.1. не зарегистрировано
4.	Ограничение (обременение) права:	
4.1.1.	вид:	Аренда
	дата государственной регистрации:	13.03.2009
	номер государственной регистрации:	46-46-16/001/2009-361
	срок, на который установлено ограничение (обременение) права:	с 13.03.2009 г. по 29.12.2058 г.
	лицо, в пользу которого установлено ограничение (обременение) права:	Харитонов Иван Васильевич
	основание государственной	Договор аренды №364-ФП-11 от 16.12.2008 г. Дата

https://rosreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPortApp/ru.fccland.pgu.response.check?ru.fccland.ibmportal.spring.portlet.handler.BeanNameParameterHan... 1/2

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

92

Изм. Кол.уч Лист № док Подпись Дата

27.02.2015

Выписка из ЕГРП о правах на объект (версия 05)

	регистрации:	регистрации: 13.03.2009 г. Номер регистрации: 46-46-16/001/2009-361.
5.	Договоры участия в долевом строительстве:	не зарегистрировано
6.	Правопритязания:	отсутствуют
7.	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют
8.	Отметка о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют

Выписка выдана: Казимиров Дмитрий

Сведения, содержащиеся в настоящем документе, являются актуальными (действительными) на дату получения запроса органом, осуществляющим государственную регистрацию прав.

В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 122-ФЗ "О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним" использование сведений, содержащихся в настоящей выписке, способами или в форме, которые наносят ущерб правам и законным интересам правообладателей, влечет ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

Государственный регистратор

(должность уполномоченного должностного лица органа, осуществляющего государственную регистрацию прав)

(подпись, М.П.)

Чвѣртко Р. К.

(фамилия, имя, отчество)

Получение заявителем выписки из ЕГРП для последующего предоставления в органы государственной власти, органы местного самоуправления и органы государственных внебюджетных фондов в целях получения государственных и муниципальных услуг **не требуется**. Данную информацию указанные органы **обязаны** запрашивать у Росреестра **самостоятельно**. (Федеральный закон от 27.07.2010 №210-ФЗ "Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг", ч.1, ст.7)

https://csreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPortApp/ru.fccland.pgur.response.check?ru.fccland.ibmportal.spring.portlet.handler.BeanNameParameterHan... 2/2

Взам. № подл.									
Подп. И дата		https://rsreestr.ru/wps/PA_FCCLPGURCckPortApp/ru.fccland.pgu.response.check?ru.fccland.importal.spring.portlet.handler.BeanNameParameterHan... 2/2							
Инв. № подл.								643/94.05.01.03-ППТЗ	Лист
									93
		Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Приложение 14
- Свидетельства о государственной регистрации права.

СВИДЕТЕЛЬСТВО
О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА
Управление Федеральной службы государственной регистрации,
кадастра и картографии по Курской области

Дата выдачи: 19.12.2014 г.

Документы-основания:
Акт приёма-передачи от 02.12.2014 г.
Договор купли-продажи от 02.12.2014 г.

Субъект (субъекты) права:
Патрикеев Олег Егорович, дата рождения: 08.07.1974 г. Место рождения: Курская обл., Медвенский район, д. Танеевка. Пол: мужской. Гражданство: Российская Федерация. Паспорт гражданина Российской Федерации: серия 38 00 №114095, дата выдачи 19.12.2000 г. Орган, выдавший документ: Медвенский РОВД Курской области. Адрес постоянного места жительства: Россия, Курская обл., Медвенский район, пгт. Медвенка, ул. К. Воробьева, дом №18.

Вид права: собственность

Объект права:
Земельный участок. Категория земель: земли сельскохозяйственного назначения - Для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства. Площадь: 380000 кв.м.
Адрес (местоположение):
Россия, Курская обл., Медвенский район, Паникинский сельсовет

Кадастровый (или условный) номер:
46:15:110402:10

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано
о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 19.12.2014 г. сделана запись регистрации № 46-46-16/013/2014-278

Регистратор: / Клемешов А. В. /

КУРСКАЯ ОБЛАСТЬ

46 АТ 079302

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

94



СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Управление Федеральной службы государственной регистрации,
кадастра и картографии по Курской области

Дата выдачи: 19.12.2014 г.

Документы-основания:

Акт приёма-передачи от 02.12.2014 г.

Договор купли-продажи от 02.12.2014 г.

Субъект (субъекты) права:

Патрикеев Олег Егорович, дата рождения: 08.07.1974 г. Место рождения: Курская обл., Медвенский район, д. Танеевка. Пол: мужской. Гражданство: Российская Федерация. Паспорт гражданина Российской Федерации: серия 38 00 №114095, дата выдачи 19.12.2000 г. Орган, выдавший документ: Медвенский РОВД Курской области. Адрес постоянного места жительства: Россия, Курская обл., Медвенский район, пгт. Медвенка, ул. К. Воробьева, дом №18.

Вид права: собственность

Объект права:

Земельный участок. Категория земель: земли сельскохозяйственного назначения - для ведения крестьянского (фермерского) хозяйства. Площадь: 380000 кв.м.

Адрес (местоположение):

Россия, Курская обл., Медвенский район, Паникинский сельсовет

Кадастровый (или условный) номер:

46:15:110402:11

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 19.12.2014 г. сделана запись регистрации № 46-46-16/013/2014-277

Регистратор:



/ Клемешов А. В. /

46 АТ 079301



Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

95



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Управление Федеральной службы государственной регистрации,
кадастра и картографии по Курской области

Дата выдачи: 24.02.2011 г.

Документы-основания:

Акт приёма-передачи от 26.01.2011 г.

Договор купли-продажи от 26.01.2011 г.

Субъект (субъекты) права:

Патрикеев Олег Егорович, дата рождения: 08.07.1974 г. Место рождения: Курская обл., Медвенский район, д. Танеевка. Пол: мужской. Гражданство: Российская Федерация. Паспорт гражданина Российской Федерации: серия 38 00 №114095, дата выдачи 19.12.2000 г. Орган, выдавший документ: Медвенский РОВД Курской области. Адрес постоянного места жительства: Российская Федерация, Курская обл., Медвенский район, п. Медвенка, ул. К. Воробьева, дом №18.

Патрикеева Светлана Егоровна, дата рождения: 02.07.1973 г. Место рождения: Курская обл., Медвенский район, х. Садовый. Пол: женский. Гражданство: Российская Федерация. Паспорт гражданина Российской Федерации: серия 38 00 №114094, дата выдачи 19.12.2000 г. Орган, выдавший документ: Медвенский РОВД Курской области. Адрес постоянного места жительства: Российская Федерация, Курская обл., Медвенский район, п. Медвенка, ул. К. Воробьева, дом №18.

Вид права: общая совместная собственность

Объект права:

Земельный участок. Категория земель: земли сельскохозяйственного назначения - для сельскохозяйственного производства. Площадь: 61900 кв.м.

Адрес (местоположение):

Россия, Курская обл., Медвенский район, Петровский сельсовет

Кадастровый (или условный) номер:

46:15:131103:31

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 24.02.2011 г. сделана запись регистрации № 46-46-16/001/2011-161

Регистратор:

46-АЗ

144303



/ Черпакова Т. А. /

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

96

Приложение 15

- Письмо комитета по культуре Курской области об отсутствии памятников истории и культуры, включенных в список объектов культурного наследия Курской области №10.4-01-21/425 от 10.02.2015г.

ОТ: ИНСПЕКЦИЯ

ТЕЛ: 84712701855

13 ФЕВ 2015 11:33

СТР1



АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО КУЛЬТУРЕ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

303000, г. Курск, ул. Ленина, 11 тел.: (4712) 70-18-53, факс: (4712) 52-03-73, e-mail: komkul@reg-kursk.ru

« 10 » февраля 2015 г. № 10.4-01-21/425
 На № 097/01-Т от 23.01.2015 г.

г. Курск

Исполнительному директору
 ЗАО «Проектнефтегаз»
 Н.Ф. Мартыновой

На земельном участке по объекту «Газопровод-отвод и ГРС Медвенка-2» Курской области» в Медвенском районе Курской области, согласно предоставленной ситуационной карте-схеме, памятников истории и культуры, включенных в список объектов культурного наследия Курской области, не зафиксировано.

С уважением,

Председатель комитета

В.В. Рудской

Исп.: О.В.Татиренков
 Тел.: /4712/ 70-18-55

Вход. № 031/02
 « 13 » 02 20 15 г.
 подпись

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

97

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

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Приложение 16

- Заключение о результатах публичных слушаний по вопросу проектирования и строительства объекта №2387 от 30.06.2015г.



АДМИНИСТРАЦИЯ МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

307 030 Курская область пос. Медвенка ул.Советская,20
(8-47146), тел.4-12-27, факс - 4-11-70. e-mail: medwenka@rkursk.ru

от 30.06.2015 г.
поселок Медвенка

№ 2387

Заключение

о результатах публичных слушаний по вопросу проектирования и строительства
объекта: «Газопровод – отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории
Медвенского района Курской области

Место проведения публичных слушаний: Медвенский район
Курской области
п.Медвенка, ул.Советская, 20
Актовый зал Администрации
Медвенского района

Дата и время проведения: 26 июня 2015 года 17.00 часов

Информирование общественности: газета «Медвенские новости» от 27 мая 2015 г. №42 (5931)
и официальный сайт Администрации Медвенского района Курской области

Целью проведения публичных слушаний является информирование общественности по вопросу проектирования и строительства объекта: «Газопровод – отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории Медвенского района Курской области в 1,0 км на юго-восток от границы п.Медвенка и 80 м на юг от существующей ГРС «Медвенка».

До начала публичных слушаний замечаний и предложений не поступало. В процессе проведения публичных слушаний поступило предложение включить в проектируемую подъездную автодорогу к ГРС и КУ участок дороги с твердым покрытием, протяженностью 50 м, ведущую на х.Садовый в месте пересечения автодороги с магистральным газопроводом ШБКБ, принимая во внимание отсутствие в данном участке кожуха на трубопроводе.

Заключение: 1.Считать публичные слушания по вопросу проектирования и строительства объекта: «Газопровод – отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» состоявшимися.

2.Идею проектирования и реализацию строительства объекта: «Газопровод – отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории Медвенского района одобрить.

Глава Медвенского района
Курской области

В.В.Катунин

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

99

Приложение 17

- Письмо управления ветеринарии Курской области об отсутствии скотомогильников №093-01-05/376 от 29.01.2015г.

ОТ: УПРАВЛ

ТЕЛ: 520554

29 ЯНВ 2015 12:23 СТР1



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
КУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

305000 г. Курск, ул. Радищева, 17
телефоны: 52-11-83; 52-05-54; 52-05-74;

Е-mail: vetkursk@kursknet.ru

29.01.2015г. № 093-01-05/376

на № _____ от _____

Исполнительному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»

Н.Ф. Мартыновой

Уважаемая Наталья Федоровна!

Управление ветеринарии Курской области на ваше письмо с 23.01.2015г. № 094/01-Т сообщает следующее.

Согласно предоставленного ситуационного плана размещения проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» скотомогильников, сибиреязвенных захоронений, биотермическим не регистрируется.

Начальник управления

С.Н. Турнаев

Балаев В.Н.
т. 52-05-74

Балаев

Вход. № 099/01
29.01.2015г.

подпись
Турнаев

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

100

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

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Приложение 18

– Сведения о видовом и количественном составе численности и плотности охотничьих животных Медвенского района Курской области.

ОТ: ОХОТУПРАВЛЕНИЕ

НОМЕР ТЕЛЕФОНА: 703467

01 ФЕВ. 2015 10:44 СТР1



Администрация Курской области

УПРАВЛЕНИЕ

по охране, федеральному государственному надзору и регулированию
использования объектов животного мира и среды их обитания
Курской области

305000, г. Курск, ул. Радищева, 17
тел.: (471-2) 51-14-19; факс (471-2) 70-34-67

№ 04-4-105 от 11.02.15
На № 069/02-г от 10.02.2015

Исполнительному директору
«Проектнефтегаз»
Н.Ф. Мартыновой

Уважаемая Наталья Федоровна !

На Ваше обращение о получении информации о видовом, количественном составе численности и плотности охотничьих животных в районе расположения проектируемого объекта: «Газопровод - отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области», сообщаю.

На участке проектируемого объекта ГРС Медвенского района с подводными коммуникациями, путей миграции, нагула, и воспроизводства охотничьих животных не выявлено.

Средняя численность и плотность на 1000 га угодий за три последних года наиболее распространенных видов охотничьих животных в охотничьих угодьях Медвенского района Курской области:

Вид охотничьих животных	Средняя численность (особей)	Плотность на 1000 га (особей)
Кабан	6	0,06
Косуля	167	1,65
Заяц	245	2,42
Лисица	109	1,08
Куница	11	0,1
Белка	183	1,8
Бобр	237	2,34
Барсук	67	0,66

Учитывая то, что трассы газопровода проходят в большинстве своем близ населенных пунктов, плотность охотничьих животных в указанных местах значительно ниже средние районных значений.

Начальник управления
Исп. Картавца В.В.
Тел. 51-19-80

С.Г. Шилов

Вход. № 04/102
«11» 02 2015 г.
подпись

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

102

Приложение 19

– Сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ Медвенского района
Курской области.



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНО-ЧЕРНОЗЕМНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ Центрально-Черноземное УГМС)
Карла Маркса ул., д.76, г. Курск, 305021
телеграф "КУРСК ГИМЕТ"
тел.(4712)53-65-80, факс (4712)53-65-11
телетайп 137351 «ПОГОДА»
E-mail: aspd@kcu.ru, ugms-cho@mail.ru
ОКПО 53308169, ОГРН 1124632011360
ИНН/КПП 4632167820/463201001
23.01.2015 № Ф-9
На № 090/01-Т от 22.01.2015

ЗАО «Проектнефтегаз»

Исполнительному директору
Н.Ф. Мартыновой

199178, г. Санкт-Петербург, В.О. 7-я линия, дом 76,
литер А

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Город Курская область
(наименование населенного пункта, района, область, край, республика)

с населением _____ тыс. жителей

Фон выдается для ЗАО «Проектнефтегаз»
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

В целях для разработки проектной документации
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)

Для объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области
(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

расположенного Курская область, Медвенский район, н.п. Медвенка
(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фон установлен согласно РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха».

Фон определен с учетом вклада предприятия _____
(да, нет)

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

103

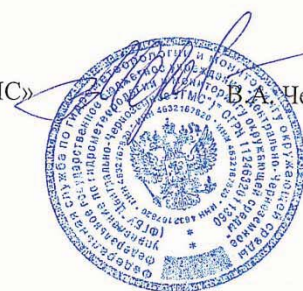
Значения фоновых концентраций (Сф) вредных веществ

Загрязняющее вещество	Ед.измерения	Сф
взвешенные вещества	мг/м ³	0,195
диоксид серы	мг/м ³	0,013
оксид углерода	мг/м ³	2,4
диоксид азота	мг/м ³	0,054
оксид азота	мг/м ³	0,024

Фоновые концентрации взвешенных веществ, диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота действительны на период с 2014 по 2018 гг. (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Зам. начальника ФГБУ «Центрально-Черноземное УГМС»



В.А. Черемисов

Инв. № подл.

Подп. И дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

104



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ЦЕНТРАЛЬНО-ЧЕРНОЗЕМНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Центрально-Черноземное УГМС»)
305021 г. Курск, ул. К. Маркса, 76
телеграф «КУРСК ГИМЕТ»
тел./факс (471-2) 53-65-80, 53-65-11
e-mail: aspd@mail.ru; e-mail: kogms-r@mail.ru
ОКПО 53308169 ОГРН 1124632011360
ИНН/КПП 4632167820/ 463201001

28.01.2015 г. № 04-16/25

На № 090/01-Т

от 22.01.2015 г.

Исполнительному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»
Н.Ф. Мартыновой

199178, г.Россия, г. Санкт-Петербург,
В.О., 7-я линия, д.76, лит. А

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ

Медвенский район Курской области

№ п.п.	Наименование характеристик	Обозначение	Величина
1	2	3	4
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	А	180
2	Коэффициент рельефа местности в городе	К	1
3	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года	⁰ С	23.7
4	Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года	⁰ С	минус 8.8
5	Средняя годовая роза ветров	Румбы: С СВ В ЮВ Ю ЮЗ З СЗ Штиль	% 9 12 14 12 10 15 17 11 4
6	Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %	м/с	7

Врио начальника ФГБУ
«Центрально-Черноземное УГМС»

В.В. Потапов



Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

105

Приложение 20

– Сведения об отсутствии (наличии) месторождений полезных ископаемых под участком предстоящей застройки на территории Медвенского района Курской области.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО
ЦЕНТРАЛЬНОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(Центрнедра)
ОТДЕЛ

ГЕОЛОГИИ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ
ПО БЕЛГОРОДСКОЙ И
КУРСКОЙ ОБЛАСТЯМ

ул. К.Маркса, 70/б, г.Курск, 305021
т. (4712) 58-41-16, 58-06-42, факс 58-41-16
E-mail: nedra@kursknet.ru

26.02.2015 года № 01-10КРС-10/228

ЗАО
«Проектнефтегаз»

Генеральному директору
Микулину А.Б.

7 линия, д.76, лит. А, В.О. г. Санкт-Петербург
199178, тел/факс: (812) 332-92-52
E-mail: info@proektneftegaz.ru

Заключение № КРС 000177

На Ваш запрос от 26.01.2015 г. № 117/01-Т (входящий от 28.01.2015г. № 01-10КРС-10/256) о предоставлении информации об отсутствии (наличии) месторождений полезных ископаемых под участком предстоящей застройки по объекту: «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области», расположенного вблизи н.п. Медвенка Медвенского района Курской области, с указанными Вами географическими координатами угловых точек участка:

№ точки	Географические координаты	
1	СШ 51° 24' 56,43"	ВД 36° 08' 56,50"
2	СШ 51° 24' 53,35"	ВД 36° 09' 46,75"
3	СШ 51° 23' 55,23"	ВД 36° 09' 39,86"
4	СШ 51° 23' 57,45"	ВД 36° 08' 46,64"

Сообщаем, что по данным, представленным в адрес Отдела геологии и лицензирования по Белгородской и Курской областям Курским филиалом ФБУ «ТФГИ по Центральному федеральному округу» и Департаментом экологической безопасности и природопользования Курской области отмечается:

1. На территории объекта работ (в соответствии с расположением участка застройки на представленных схемах масштаба 1:20000 и 1:30000) разведанные месторождения полезных ископаемых на государственном и территориальном балансах запасов в ФГУ НПП «Росгеолфонд» и ФБУ «ТФГИ по Центральному федеральному округу» не числятся.

2. Участок застройки не имеет пересечений с проявлениями, залежами и месторождениями твердых полезных ископаемых, не учтенных государственным и территориальным балансами.

Вход. № 164/02
от 2015 г.
подпись

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

106

3. Вам необходимо учесть, что в пределах проектируемого участка застройки могут находиться не учтенные одиночные или групповые водозаборы подземных питьевых вод, имеющие зоны санитарной охраны (ЗСО- I, II, III поясов). В пределах ЗСО первого пояса (строгого режима) запрещена всякая производственная деятельность, а в пределах ЗСО второго и третьего поясов запрещены отдельные мероприятия, оговоренные в СанПиН 2.1.4.1110-02. При осуществлении проектирования и строительства объектов в пределах ЗСО источников водоснабжения необходимо руководствоваться данными санитарными правилами и нормами.

Срок действия настоящего заключения один год.

Заместитель начальника Отдела
геологии и лицензирования по
Белгородской и Курской областям

Исп. Евглевский Н.Л.
т. (4712) 58-06-42



Л.Ю.Гичко

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.					Лист
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ	
						107	

Приложение 21

– Сведения об особо охраняемых природных территориях Медвенского района
Курской области.



**АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Адрес: 305023, г. Курск, ул. 3-я Песковская, 40; тел./факс: (4712) 33-13-38
<http://ecolog46.ru>; e-mail: ecolog46@yandex.ru

02.02.2015 №11.3-02-22/385
На № 116/01-Т от 26.01.2015 г.

ЗАО «Проектнефтегаз»

В соответствии с запросом о предоставлении сведений для разработки проектной документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области», расположенному вблизи н.п. Медвенка Медвенского района Курской области, департамент экологической безопасности и природопользования Курской области сообщает.

На указанном в запросе участке особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют.

За информацией о наличии на данном участке особо охраняемых природных территорий федерального значения необходимо обратиться в Управление Росприроднадзора по Курской области (т. 58-00-92).

Учет видов животных, растений, лишайников и грибов, занесенных в Красную книгу Курской области, ведется в разрезе районов, отдельно сведения о распространении данных видов на территории, указанной в запросе, не выделяются.

Сведения о видах животных, растений, лишайников и грибов, занесенных в Красные книги Курской области и Российской Федерации, обитающих и произрастающих на территории Медвенского района, прилагаются.

Сведениями о видовом, количественном составе и приросте (за последний год наблюдения) охотничьих видов животного мира, расположенных в районе строительства объекта, департамент не располагает. За данной информацией необходимо обратиться в управление по охране, федеральному государственному надзору и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания Курской области (т. 70-34-67).

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Директор департамента

В.Н. Барышников

Исп.: Ездакова Е.Н., тел.: +7 (4712) 33-13-38.
Ф.: ЗАО «Проектнефтегаз»

Вход. № 052/02
«09» 02 2015 г.

подпись

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

108

Сведения о видах животных, растений, лишайников и грибов, занесенных в Красные книги Курской области и Российской Федерации, обитающих и произрастающих на территории Медвенского района

Вид	Статус	Примечание
Животные		
Богомол обыкновенный	1	Внесен в Красную книгу Курской области
Дыбка степная	2	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Жук-олень	2	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Махаон	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Сатир дриада	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Голубянка дафнис	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Шмель изменчивый	2	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Пчела-плотник	2	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Скопа	3	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Балобан	1	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Кобчик	1	Внесен в Красную книгу Курской области
Кроншнеп большой	3	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Сорокопут серый	3	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Сорокопут чернолобый	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Славка ястребиная	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Мухоловка малая	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Пеструшка степная	2	Внесен в Красную книгу Курской области

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

109

Растения		
Лук желтеющий	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Осока низкая	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Гиацинтик беловатый	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Пролеска двулистная	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Шпажник тонкий	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Касатик безлистный	3	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Рябчик шахматный	2	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Рябчик русский	3	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Лилия кудреватая	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Пальчатокоренник мясо-красный	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Дремлик морозниковый	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Дремлик болотный	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Кокушник комарниковый	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Гнездовка обыкновенная	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Ятрышник шлемоносный	1	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Ковыль опушеннолистный	1	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Ковыль перистый	3	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Ковыль красивейший	2	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Ковыль узколистный	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Ковыль украинский	1	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. и дата

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

110

Кошачья лапка двудомная	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Полынь армянская	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Василёк русский	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Василёк сумской	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Солонечник льновидный	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Солонечник мохнатый	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Козелец пурпурный	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Крестовник Швецова	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Синяк русский, Румянка	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Двурядник меловой	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Бубенчик лилиелистный	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Гвоздика Андржейовского	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Гвоздика пышная	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Ворсянка волосистая	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Астрагал шерстистоцветковый	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Астрагал пушистоцветковый	0	Внесен в Красную книгу Курской области
Остролодочник волосистый	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Хохлатка Маршалла	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Горечавка крестовидная	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Горечавка лёгочная	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Горечавочка горьковатая	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Зопник колючий	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Черноголовка крупноцветковая	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Лён жёлтый	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Лён многолетний	3	Внесен в Красную книгу Курской области

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. и дата

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

111

Пион тонколистный	2	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области
Белозор болотный	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Истод сибирский	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Борец шерстистоустый	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Борец дубравный	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Горицвет весенний	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Ветреница лесная	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Ломонос чинолистный	1	Внесен в Красную книгу Курской области
Живокость Литвинова	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Прострел раскрытый, Сон-трава	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Лютик иллирийский	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Купальница европейская	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Миндаль низкий	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Мытник болотный	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Коровяк фиолетовый	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Валериана русская	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Гроздовник полулунный	2	Внесен в Красную книгу Курской области
Гомалия трихомановидная	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Грибы		
Гриб-зонтик краснеющий	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Дождевик гигантский	3	Внесен в Красную книгу Курской области
Трутовик лакированный	3	Внесен в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Курской области

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

112



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10

сайт: www.mnr.gov.ru

e-mail: minprirody@mnr.gov.ru

телетайп 112242 СФЕН

04.04.2015 № 12-47/8040
на № _____ от _____

ЗАО «Проектнефтегаз»

7-я линия В.О., д. 76, лит. А,
г. Санкт-Петербург, 199178

О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ЗАО «Проектнефтегаз» от 23.01.2015 № 098/01-Т о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Испрашиваемый объект «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области», расположенный вблизи н.п. Медвенка Медвенского района Курской области, не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного, Лесного кодексов Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

Одновременно сообщаем, что вопросы ведения Красной книги Российской Федерации, содержащей данные о редких и находящихся под угрозой исчезновения видах животных, растений и грибов, отнесены к компетенции Росприроднадзора.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Заместитель директора Департамента
государственной политики и регулирования
в сфере охраны окружающей среды

Рататасва (495) 719-07-01

В.Б.Степаницкий

Вход. № 151/04
«23» 04 2015 г.
подпись

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

113

Приложение 22

– Технические условия №02/8116 от 26.05.2015 на обустройство съезда с существующей подъездной дороги к площадке проектируемой ГРС



ОАО «ГАЗПРОМ»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ МОСКВА»**

(ООО «Газпром трансгаз Москва»)

п. Газопровод, д. 101, корпус 1, поселение Сосновское,
г. Москва, Российская Федерация, 142770
Тел.: (495) 817-93-30, факс: (495) 817-06-77, телекс: 114280 GTM RU
E-mail: info@gtm.gazprom.ru, www.gtm.gazprom.ru
ОКПО 00154329, ОГРН 1025000653920, ИНН/КПП 5003028028/597250001

26.05.2015 № 02/8116

на № _____ от _____

Заместителю генерального
директора по организации
проектных работ
ООО «Газпром центрремонт»

Д.В. Короткову

Главному инженеру
«Курское ЛПУМГ»

А.Г. Ванчину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на обустройство съезда с существующей подъездной дороги к площадке
проектируемой ГРС по объекту
«Газопровод-отвод и ГРС Медвенка-2 Курской области»

1. Для исключения пересечения проектируемой дороги с входным и выходным газопроводом существующей ГРС Медвенка подъездную дорогу к площадке проектируемой ГРС Медвенка-2 выполнить с противоположной стороны от представленной на топографическом плане.
2. Примыкание проектируемой дороги к существующей подъездной дороге к ГРС Медвенка выполнить в соответствии с СП 78.13330.2012 (СНиП 3.06.03. - 85. Автомобильные дороги), утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 272.
3. Параллельное следование проектируемой дороги с МГ ШБКБ выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 (СНиП 2-05-06-85).
4. Проектные решения согласовать с ООО «Газпром трансгаз Москва» и филиалом Курское ЛПУМГ.
5. Срок действия технических условий – 2 года.

Главный инженер –
первый заместитель генерального директора

А.В. Бабаков

Ф.В. Крутьков
8 (495) 817-09-47

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

114



ОБЛАСТНОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

**«КОМИТЕТ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ»**

305004, г. Курск, ул. Радищева, 62
тел.: (471-2) 51-09-35 факс: (471-2) 51-14-37
E-mail: avtodor@roadkursk.ru
http://roadkursk.ru

14.06.15 № 04-1204

На № 089/06-Т от 08.06.2015 г.

Исполнительному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»

Н.Ф.Мартынову

Технические условия

на проектирование съезда к площадке ГРС «Медвенка-2»
с автомобильной дороги «Крым»-Садовый на 2 км.

1. Автодорога «Крым»-Садовый - IV технической категории;
2. Примыкание съезда осуществить на 2км согласно СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;
3. Конструкцию дорожной одежды в пределах радиусов закругления принять равнопрочной конструкции основной дороги;
4. Продольный уклон съезда на подходе к существующей дороге на протяжении расстояний видимости для остановки автомобиля не должен превышать 40 ‰;
5. Радиус кривых при сопряжении съезда в местах примыкания в одном уровне принимать в соответствии с п.5.10 СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;
6. Съезд с существующей дороги должно иметь на протяженности не менее 100 м твердое покрытие;
7. Обочины на съездах и выездах по длине следует укреплять на ширину не менее 0,5 - 0,75м.
8. Обеспечить расстояние видимости согласно СНиП 2.05.02-85 «Автомобильные дороги»;
9. Разработать схему обустройства автодороги и съезда в соответствии с требованием ГОСТ Р 52289 - 2004.
10. При необходимости для обеспечения продольного водоотвода предусмотреть под проектируемым съездом устройство водопропускной трубы диаметром не менее 1 метра, увязав с существующей системой водоотвода автодороги;

Вход. № 114/06
«18» 06 20 15 г.
подпись СЗ

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

115

11. Разработанный проект согласовать со всеми заинтересованными организациями, представить на согласование в ОКУ «Комитет автодорог Курской области»;

12. На период строительства съезда к автодороге установить временные предупреждающие, информационные дорожные знаки и ограждения для предотвращения съезда транзитного транспорта;

13. Разработать и выполнить мероприятия по обеспечению боковой видимости на съезде;

14. При строительстве и эксплуатации предусмотреть меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха, водоемов и почв, сохранению природного ландшафта;

15. Перед началом и окончанием работ, для проверки выполнения технических условий, необходимо вызвать представителя ЗАО «Медвенское ДЭП».

Заместитель директора
учреждения по производству



В.Г. Волобуев

Д.И. Зубков
70-25-65



Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

116

Приложение 23

- Сведения об отсутствии водных объектов в зоне выполнения строительных работ



ДОНСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ
ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Донское БВУ)

**ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
ПО КУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. К. Маркса, д. 76, г. Курск, 305021
Тел. факс (4712) 58-40-25
E-mail: ovrkrs@kursknet.ru
http:// www.donbv.ru
ОКПО 01033102, ОГРН 1026103169608
ИНН/КПП 6163029857/463232001

Исполнительному директору

ЗАО «Проектнефтегаз»

Н.Ф. Мартыновой

199178, Россия, г. Санкт-Петербург,
В.О.7-я линия, д.76, лит.А

29.01.2015г. № 08-046
На № 096/01-Т от 23.01.2015 г.

Рассмотрев представленный Вами ситуационный план места размещения проектируемого объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» сообщаем следующее:

Непосредственно в зоне выполнения строительных работ водные объекты отсутствуют, ближайший водный объект – р. Медвенка, расположенный к северу от проектируемых газопровода-отвода и ГРС «Медвенка-2» Курской области. Водоохранная зона реки Медвенка составляет 100м.

Заместитель руководителя бассейнового управления -
начальник Отдела водных ресурсов по Курской области

С.А. Павлов

исп. Ведерникова О.Л. 58-40-25

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

117

Приложение 24

– Технические условия №03/8682 от 04.06.2015г. на ввод кабелей в помещения ГРС Медвенка и НУП ТМ 3302.



ОАО «ГАЗПРОМ»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ МОСКВА»**

(ООО «Газпром трансгаз Москва»)

п. Газопровод, д. 101, корпус 1, поселение Сосенское,
г. Москва, Российская Федерация, 142770
Тел.: (495) 817-93-30, факс: (495) 817-06-77, телекс: 114280 GTM RU
E-mail: info@gtm.gazprom.ru, www.gtm.gazprom.ru
ОКПО 00154329, ОГРН 1025000653920, ИНН/КПП 5003028028/997250001
04.06.2015 № **03/8682**
на № **16034** от **17.04.2015**

**Заместителю генерального
директора по организации
проектных работ
ООО «Газпром центрремонт»**

Д.В. Короткову*О направлении ТУ*

Технические условия на ввод кабелей в помещения ГРС Медвенка и НУП ТМ № 302, размещение оконечных устройств и регенерационных модулей, и на прокладку кабелей по существующим площадкам в составе объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»

1. Ввод в операторную ГРС Медвенка предусмотреть через существующую кабельную канализацию.
2. На ГРС Медвенка проектом предусмотреть размещение оборудования связи и ВКУ в едином телекоммуникационном шкафу.
3. Ввод в линейное КП ТМ № 302 предусмотреть через свободные кабельные вводы с последующей их герметизацией.
4. Оконечить проектируемые кабели связи боксами с элементами молниезащиты.
5. Проектные решения выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СНиП II-89-80*, ВСН 116-93, ПУЭ.
6. Разработать мероприятия по безопасности и сохранности действующих газопроводов и входящих в их состав сооружений в соответствии с требованиями раздела 19 технических требований на проектирование.
7. Проектные решения согласовать с ООО «Газпром трансгаз Москва» в установленном порядке.

Приложение: 1. Схема НУП ТМ № 302 на 1 л.
2. Схема АГРС Медвенка на 1 л.

**Заместитель генерального директора
по автоматизации и связи**

В.С. Тугаев
8 (495) 817-14-28

С.Г. Марченко

ООО «Газпром центрремонт»
Вх. № **00534**
от **05.06.2015**

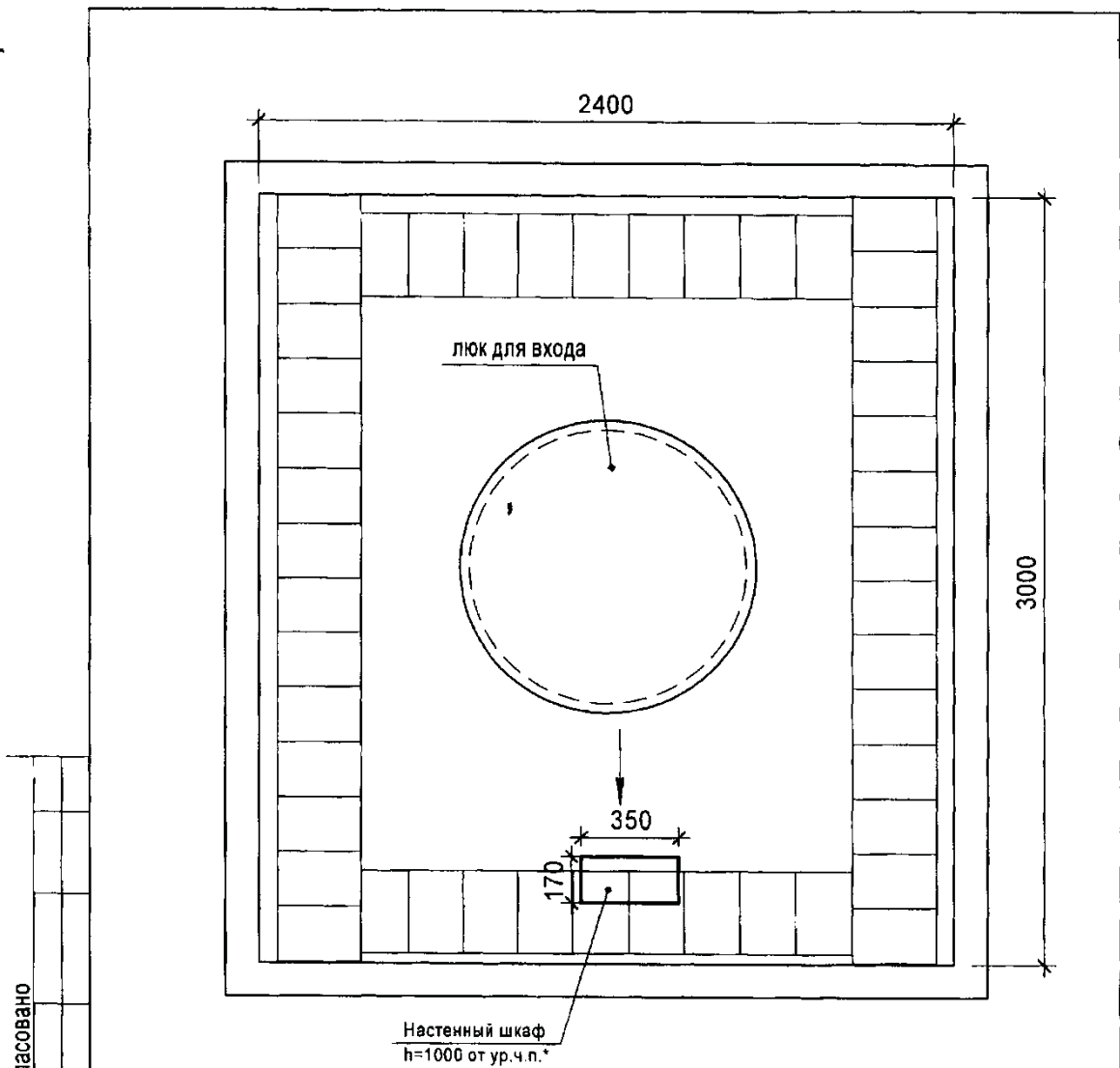
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

118



* - крепится к существующим М/К, высота расположения
и место расположения оборудования, уточняется при монтаже

М 1:20

НУП ТМ № 302

Стадия	Лист	Листов

План расположения
оборудования

Формат А4

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Согласовано

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

120

Приложение 25

– Технические условия №32 от 12.05.2015г. на пересечение и параллельное следование проектируемых сетей инженерно-технического обеспечения к ГРС с действующими сетями газораспределения.

№ 32
Дата 12.05.15г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и параллельное следование проектируемых сетей инженерно – технического обеспечения к ГРС с действующими сетями газораспределения

Заказчик: ЗАО «Проектнефтегаз»

Основание для выдачи технических условий: **письмо заказчика**

Объект газификации: «Газопровод- отвод и ГРС Медвенка-2»

Местонахождение объекта: Курска обл., Медвенский район, п. Медвенка

Общие инженерно-технические требования:

1. Проект выполнить в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85*, СНиП II-89-80*, ВСН -015-89 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Линии связи и электропередач», ПУЭ, ФНП в области промышленной безопасности «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления», СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.

2. Строительно – монтажные и пуско – наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.

3. Проект выполнить на топографическом плане, оформленном и зарегистрированном в установленном порядке. Возможность использования топографических материалов, срок давности которых превышает 2 года, должна быть подтверждена местными органами архитектуры.

4. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и пунктов редуцирования газа в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».

5. В проекте предусмотреть раздел по обеспечению безопасного ведения работ и сохранности действующих газопроводов и входящих в их состав сооружений в соответствии с ФНП в области промышленной безопасности «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления».

6. В проекте предусмотреть затраты на реконструкцию существующих газопроводов в местах пересечения либо параллельного следования проектируемых объектов в составе стройки «Газопровод – отвод и ГРС Медвенка-2».

7. Один экземпляр проекта в местах пересечения с действующими сетями газораспределения проектируемой подъездной дороги к ГРС предоставить ОАО «Газпром газораспределение Курск» на электронном носителе.

Основные требования

1. При пересечении проектируемой подъездной дороги к ГРС с действующими газораспределительными сетями филиала ОАО «Газпром газораспределение Курск» в г. Обояни выполнить требования п.27 технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и СНиП 42-01-2002г.

2. Пересечение проектируемой ВЛ с действующими сетями газораспределения выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ («Правил устройств электроустановок»).

3. При параллельном следовании прокладку проектируемого кабеля ВОЛС предусмотреть за пределами охранной зоны существующих газопроводов.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

121

4. При пересечении с существующими газопроводами предусмотреть прокладку кабеля в футляре, обеспечив разрыв между коммуникациями по вертикали не менее 0,2м.

5. При пересечении подземных газопроводов с кабелем ВОЛС в проекте предусмотреть мероприятия, исключающие проникновение и движение газа вдоль коммуникаций.

6. На рабочих чертежах проекта обозначить места параллельного следования и пересечения проектируемого кабеля с газопроводами с нанесением следующей надписи: «Внимание! Осторожно! Производство работ в охранной зоне газопровода без письменного разрешения филиала ОАО «Газпром газораспределение Курск» в г. Обояни и без его представителя запрещается».

7. На проекте указать охранные зоны действующих сетей газораспределения.

8. Проектом предусмотреть установку в местах пересечения с газопроводами, эксплуатируемыми филиалом ОАО «Газпром газораспределение Курск» в г. Обояни, опознавательных столбиков с информационными табличками согласно п.10 «Правил охраны газораспределительных сетей».

Дополнительные требования.

1. Фактическое местоположение и глубину заложения существующих газопроводов в местах пересечения и параллельного следования с проектируемой подъездной дорогой определить совместно с эксплуатационной службой филиала ОАО «Газпром газораспределение Курск» с составлением 2-х стороннего акта.

2. Работы в охранной зоне газопроводов выполнять в строгом соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 г. N 878.

3. Для переезда техники через газопроводы на период выполнения строительно-монтажных работ предусмотреть временные переезды. Места переездов согласовать с филиалом ОАО «Газпром газораспределение Курск» в г. Обояни.

4. До начала работ получить письменное разрешение филиала ОАО «Курскгаз» в г. Обояни для работы в охранной зоне газопровода.

5. Работы в охранной зоне выполнять вручную в присутствии представителя филиала ОАО «Газпром газораспределение Курск» в г. Обояни.

6. Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, категорически запрещается.

Срок действия технических условий – 2 года.

Начальник ПТО

А.А.Шорстов



Исп. Е.В. Зайцева

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

122

Приложение 26

– Технические условия №03/13833 от 26.08.2015г. на пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода, воздушной линии электроснабжения и кабелей связи с существующими коммуникациями.



ОАО «ГАЗПРОМ»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ МОСКВА»**

(ООО «Газпром трансгаз Москва»)

п. Газопровод, д. 101, корпус 1, поселение Сосенское,
г. Москва, Российская Федерация, 142770
Тел.: (495) 817-93-30, факс: (495) 817-06-77, телекс: 114280 GTM RU
E-mail: info@gtm.gazprom.ru, www.gtm.gazprom.ru
ОКПО 00154329, ОГРН 1025000653920, ИНН/КПП 5003028028/997250001

26.08.2015 № 03/13833

на № _____ от _____

Заместителю главного инженера
по организации проектных работ
ООО «Газпром центрремонт»

И.В. Леонтьеву

Главному инженеру филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
«Курское ЛПУМГ»

А.Г. Ванчину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода,
воздушной линии электроснабжения и кабелей связи с существующими
коммуникациями по объекту
«Газопровод-отвод и ГРС Медвенка-2 Курской области»

Данные технические условия выданы во изменение технических условий
от 11.06.2015 № 03/9163.

1. Исходные данные:

№ п/п	Наименование существующей коммуникации	Диаметр газопровода и толщина стенки трубы, мм	Катего- рия участка МГ	Километр (ПК) пересечен- ия	Параллельное следование, км	Проектируемый объект (инженерная коммуникация)
1	2	3	4	5	6	7
1	МГ Шебелинка – Белгород – Курск – Брянск Два кабеля типа МКСБл 4х4х1,2.	720х8	II- III- IV	-	0,9	КЛ-0,4кВ
					1,0	Подъездная дорога к ГРС и крановым узлам
					0,95	Технологический кабель связи
	МГ Шебелинка – Белгород – Курск – Брянск	720х8	IV	241,24	-	Технологический кабель связи
				241,17	-	Дублирующая врезка г/о к ГРС

ООО «Газпром центрремонт»
Лх. № 30835
от 26.08.2015

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм. Кол.чч Лист № док Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

123

2

2	Лупинг Шебелинка – Белгород – Курск - Брянск	1020x11,2	II- III- IV	-	0,9	КЛ-0,4кВ
					1,0	Подъездная дорога к ГРС и крановым узлам
			IV	241,24	0,95	Технологический кабель связи
	Технологический кабель связи					
3	Газопровод- отвод к ГРС «Медвенка» Кабель связи 23КП 1х4х1,2.	114х6	II	0,22	-	КЛ-0,4кВ Подъездная дорога к ГРС и крановым узлам Технологический кабель связи

2. Предусмотреть разработку ситуационного плана пересечения и параллельного следования действующих и проектируемых подводящих коммуникаций к проектируемой ГРС Медвенка -2.

3. Пересечение и параллельное следование проектируемого газопровода - отвода к ГРС Медвенка-2 с МГ ШБКБ, лупингом МГ ШБКБ, кабелем связи выполнить в соответствии с правилами СП 36.13330.2012, СНиП 2.05.06-85*. СНиП П-89-80*, ВСН 116-93, ПУЭ.

4. При необходимости предусмотреть переукладку прилегающих к месту пересечения участков газопровода в соответствии с действующими нормативными документами.

5. В месте пересечения предусмотреть установку опознавательных знаков и кабельных маркеров согласно СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов» и Правилам охраны линий и сооружений связи Российской Федерации.

6. Предусмотреть на рабочих чертежах проекта обозначение места пересечения проектируемого газопровода с газопроводом МГ ШБКБ, лупингом МГ ШБКБ, кабелем связи с нанесением следующей надписи: «Внимание! Осторожно! Газопровод высокого давления, $P_{\text{раб}} = 55 \text{ кгс/см}^2$. Производство работ в охранных зонах газопровода - отвода без письменного разрешения филиала ООО «Газпром трансгаз Москва» «Курское ЛПУМГ» и без его представителя запрещается (тел.32-90-90)», с кабелем технологической связи с нанесением следующей надписи: «Копать запрещается. Охранная зона 2 метра. Без представителя не работать. ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал «Курское ЛПУМГ» (тел 32-90-90)».

7. Установку опознавательных знаков и кабельных маркеров выполнить согласно СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

124

газопроводов» и Правилам охраны линий и сооружений связи Российской Федерации.

8. Пересечение и параллельное следование проектируемых КЛ – 0,4 кВ с МГ ШБКБ, лупингом МГ ШБКБ действующим газопроводом - отводом, кабелем технологической связи и проектируемой автомобильной дорогой выполнить в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06.-85*, СНиП П-89-90, ВСН 116-93, ПУЭ. Угол пересечения с газопроводами и КЛС принять близким к 90°.

9. При пересечении газопроводов расстояние по горизонтали от заземлителя и фундамента ближайшей опоры до газопровода принять не менее 25 м и кабеля связи - не менее 10 м.

10. Защиту кабелей технологической связи от ударов молний при сближении с опорами ВЛ выполнить согласно Руководству по защите подземных кабелей связи от ударов молний.

11. Выполнить двойное крепление проводов в месте пересечения с газопроводами.

12. В проекте предусмотреть раздел по безопасности МГ, КЛС, при производстве работ в охранной зоне МГ в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов, Инструкцией по безопасному ведению работ в охранных зонах действующих магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Москва», утвержденной 03.03.2011, Правилами Ростехнадзора и другими правилами органов Госнадзора.

13. Проект согласовать с ООО «Газпром трансгаз Москва», филиалом ООО «Газпром трансгаз Москва» «Курское ЛПУМГ».


14. В проекте указать, что перед производством СМР требуется составить ППР и согласовать его с филиалом ООО «Газпром трансгаз Москва» «Курское ЛПУМГ».

15. Получить письменное разрешение на работы в охранной зоне магистральных газопроводов.

16. Один экземпляр проекта представить в филиал ООО «Газпром трансгаз Москва» «Курское ЛПУМГ».

17. Срок действия технических условий – 2 года.

Заместитель генерального директора
по автоматизации и связи



С.Г. Марченко

Ф.В. Крутьков
8 (495) 817-09-47

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

125

Приложение 27

– Технические условия от 06.05.2015г. на проектирование кабелей связи.

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель директора -
главный инженер филиала

ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

В.И. Истомин

« 6 »

2015 г.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование прокладки кабелей связи

ЗКПБ «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2»» при пересечении
с ВЛ-10 кВ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

Основание для выдачи ТУ:

Запрос ЗАО «Проектнефтегаз» (РФ, г. Санкт-Петербург) № 160/04-Т от 23.04.15 (вх. № КР/3642 от 24.04.15).

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» (далее – «Курскэнерго») разрешает пересечение проектируемых кабелей связи ЗКПБ «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2»» (далее – кабелей связи) с ВЛ-10 кВ ф. 243.17 ПС 110/35/10 кВ «Медвенка» филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» в Медвенском р-не Курской области, при выполнении следующих условий:

1. На участке пересечения с ВЛ-10 кВ «Курскэнерго» кабели связи должны быть проложены в траншее.
2. При пересечении кабелей связи с ВЛ-10 кВ «Курскэнерго» необходимо выполнить следующие требования:
 - 2.1 угол пересечения должен быть близок к 90° .
 - 2.2 расстояние от кабелей связи до ближайшего заземлителя опоры или ее подземной металлической или железобетонной части должно быть не менее 5 м.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

126

2.3 при прокладке кабелей связи в трубах необходимо, чтобы длины труб были равны расстоянию между проводами ВЛ плюс 5 м с каждой стороны от крайних проводов.

3 Выполнить проект прохождения кабелей связи, согласовать его с «Курскэнерго».

4 Срок действия технических условий: 1 год с момента предоставления..

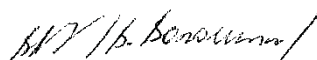
5 Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующей НТД и ПУЭ (7 изд.).

Начальник УПР



В.В. Волошин

Таратин А.А.
(4712) 55-73-78



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.					643/94.05.01.03-ППТЗ	Лист
								127
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Приложение 28

– Технические условия от 18.06.2015г. на пересечение и параллельное следование проектируемых кабеля связи и подъездной автомобильной дороги с ВЛ-10кВ.

Технические условия

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель директора -
главный инженерФилиал ОАО «МРСК Центра» -
«Курскэнерго»

В.И. Истомин

« 18 » 06 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение и параллельное следование проектируемых в составе стройки «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» кабеля связи и подъездной автомобильной дороги к ГРС с ВЛ-10 кВ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

Обоснования для выдачи ТУ – запрос ЗАО «Проектнефтегаз» № 114/06-Т от 08.06.2015 г. (вх. № КР/5007 от 09.06.2015 г.).

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» разрешает пересечение и параллельное следование проектируемых в составе стройки «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» кабеля связи и подъездной автомобильной дороги к ГРС с ВЛ-10 кВ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» при выполнении следующих условий:

1. На участке пересечения с ВЛ-10 кВ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» кабели связи должны быть проложены в траншее.
2. При пересечении кабелей связи с ВЛ-10 кВ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» необходимо выполнить следующие требования:
 - 2.1 Угол пересечения должен быть близок к 90° .
 - 2.2 Расстояние от кабелей связи до ближайшего заземлителя опоры или ее подземной металлической или железобетонной части должно быть не менее 5 м.
 - 2.3 При прокладке кабелей связи в трубах необходимо, чтобы длины труб были равны расстоянию между проводами ВЛ плюс 5 м с каждой стороны от крайних проводов.
3. Выполнить и согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» проект похождения кабеля связи и подъездной автомобильной дороги.
4. Диспетчерские наименования ВЛ 6 - 110 кВ:

№ п.п.	Наименование ЛЭП	Номера пролетов опор, пересекающих кабель связи и автомобильную дорогу*	Примечание
1	ВЛ-10 кВ 243.17 от ПС 110/35/10 кВ «Медвенка»	пролет опор № 5/19-5/20	Пересечение
2	ВЛ-10 кВ 243.17 от ПС 110/35/10 кВ «Медвенка»	пролет опор № 8/1-8/3	Параллельное следование

*Номера опор уточнить при проектировании.

5. Основные требования при пересечении и параллельном следовании ВЛ-10 кВ с автомобильной дорогой.

5.1 Опоры ВЛ, ограничивающие пролет пересечения, должны быть анкерного типа нормальной конструкции.

5.2 Наименьшие расстояния при пересечении и сближении ВЛ с автомобильными дорогами (а так же во всех случаях сближения с криволинейными участками автодорог, проходящих по насыпям)

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

128

Технические условия

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

Пересечение, сближение или параллельное следование	Наименьшие расстояния, м, при напряжении ВЛ, кВ
	До 20
Расстояние по вертикали:	
а) от провода до покрытия проезжей части дорог всех категорий	7
б) то же, при обрыве провода в смежном пролете	5,5
Расстояние по горизонтали:	
1. При пересечении дорог всех категорий, за исключением III-С и V:	
а) от основания или любой части опоры до бровки земляного полотна дороги	Высота опоры
б) в стесненных условиях от основания или любой части опоры до подошвы насыпи или до наружной бровки кювета дорог категорий IА, IБ и II	5
в) то же, до дороги категорий III, IV, I-С, II-С	2,0
2. При пересечении дороги категорий III-С и V:	
а) от основания или любой части опоры до бровки земляного полотна дороги	Высота опоры
б) в стесненных условиях от основания или любой части опоры до подошвы насыпи, наружной бровки, выемки или боковой водоотводящей канавы	1,5
3. При параллельном следовании с дорогами всех категорий:	
а) от основания или любой части опоры до бровки земляного полотна дороги	Высота опоры плюс 5 м
б) от крайнего неостклоненного провода до бровки земляного полотна	10
в) то же, в стесненных условиях	2

6. В случае реконструкции ВЛ-10 кВ необходимо обратиться в филиал ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» за дополнительными техническими условиями.

7. Срок действия настоящих ТУ - 1 год.

8. Работы в охранной зоне ВЛ-10 кВ производить только после вывода в ремонт соответствующих участков ВЛ-10 кВ по «наряду-допуску» в присутствии наблюдающего (персонал Медвенского РЭС).

9. Проектирование выполнить в соответствии с требованиями действующей НТД и ПУЭ (7 изд.)

ЗГИ по эксплуатации – начальник ЦУПА

А.А. Муратов

Начальник УПР

В.В. Волошин

УПР
Юшина С.И.
т. (4712) 55-72-03

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

129

Приложение 29

- Письмо Россети №МР1-КР/60/8433 от 07.10.2016 о продлении срока действия ТУ.



Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»
ул. Карла Маркса, д.27, г. Курск, Россия, 305029
тел.: (4712) 58-72-72, факс: (4712) 65-73-67,
тел./прямая линия энергетиков: 8-800-50-50-115,
телефон доверия: 8 (405) 747-02-99
e-mail: kurskenergo@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru

07 НОЯ 2016

№ МР1-КР/60/8433

На _____ от _____

Исполнительному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»
Мартыновой Н.Ф.

О продлении срока действия ТУ

Уважаемая Наталья Федоровна!

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» продляет срок действия ранее выданных технических условий № МР1-КР/60/5898 от 18.06.2015 г. на пересечение и параллельное следование проектируемых в составе стройки «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» кабеля связи и подъездной автомобильной дороги к ГРС с ВЛ-10 кВ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» и технических условий № МР1-КР/60/4267 от 06.05.2015 г. на пересечение кабелей связи, проектируемых в составе объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» с ВЛ-10 кВ ф.243.17 ПС 110/35/10 кВ «Медвенка» в Медвенском районе Курской области до 18.06.2017 г.

В случае необходимости Вам следует обратиться за выдачей дополнительных технических условий.

Заместитель главного инженера
по управлению производственными
активами и развитию филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

Юшина С.И.
(4712) 55-72-03

А.А. Муратов

036/11
04.11.2016
С.И. Юшина

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

130

Приложение 30

- Письмо №19 от 02.02.2015г. управления мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Курской области об отсутствии мелиоративных систем на территории проектируемого объекта.

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное
учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Курской области»
(ФГБУ «Управление «Курскмелиоводхоз»)

305040, г. Курск, ул. Гремяченская, 7
телефон/факс: (4712) 53-04-90, 53-48-60
e-mail: meliovodhoz-kursk@yandex.ru

ЗАО «Проектнефтегаз»

Исполнительному
директору

Н.Ф. Мартыновой

«02» 02 2015 г. № 19

В соответствии с Вашим запросом № 095/01-Т от 23.01.2015г. ФГБУ «Управление «Курскмелиоводхоз» рассмотрело представленный план места размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» и сообщает, что на участках намечающегося строительства мелиоративных систем не имеется.

Директор ФГБУ «Управление
«Курскмелиоводхоз»



Зюзько Л.Н.

Исп. Медяк Е.И.
53-22-15

Вход. № 011/02
«02» 02 2015 г.
подпись



Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

131

Приложение 31

– Технические условия №26-27/ТУ-05/750 от 17.06.2015г. на защиту ЛКС ОАО «Ростелеком» при разработке проекта по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области.



Ростелеком

Открытое акционерное общество междугородной
и международной электрической связи «Ростелеком»

МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «ЦЕНТР»
КУРСКИЙ ФИЛИАЛ
Красная площадь, д.8,
г. Курск, Россия 305000
Тел.: (4712) 54-50-55,
факс: (4712) 56-13-18; (4712) 54-50-50
E-mail: post_kursk@center.rt.ru

17.06.2015 г. № 26-27/ТУ-05/750

На № 113-06-Т от 08.06.2015г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На защиту ЛКС ОАО «Ростелеком» при разработке проекта по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области.

1. Основание для выдачи технических условий

Технические условия разработаны в соответствии с запросом ЗАО «Проектнефтегаз» исх.№113-06-Т от 08.06.2015г.

2. Заказчик строительства – ООО «Газпром центрремонт»

3. Цель выдачи технических условий

Для включения в проект «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области мероприятий по защите кабельных линии связи ОАО «Ростелеком».

4. Сведения о кабельных линиях связи ОАО «Ростелеком» в зоне строительства:

следует учесть, что, ориентировочно, в районе выбранной трассы проходят линии связи местные сети связи : кабели марки ТПП10х2 в телефонной канализации.

5. Организационные мероприятия и технические условия при разработке проекта по выносу КЛС:

5.1. При проведении проектно-изыскательских работ, для уточнения месторасположения КЛС на местности вызвать

- представителей МЦТЭТ:

п.Медвенка, ул.Советская 28, телефон (8-47146) 4-17-55, 8-910-317-01-22

На рабочих чертежах проекта сделать предупреждающую надпись, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ **получить письменное разрешение (согласование) на их производство: «Внимание!!! Кабель связи. Вызвать представителя ОАО «Ростелеком».**

Место расположения подземных сооружений связи уточняется по всей длине действующего подземного кабеля связи в зоне производства работ, и обозначается вешками высотой 1,5-2 метра, которые устанавливаются на прямых участках трассы через 10-15 метров, у всех точек отклонений от прямолинейной оси трассы более чем на 0,5 метра, на всех поворотах трассы, а также на границах разрытия грунта, где работы должны выполняться ручным способом. Работы по установке предупредительных знаков, вешек выполняются силами и средствами заказчика (застройщика) в присутствии представителя предприятия, эксплуатирующего кабельную линию связи.

5.2. Проектными решениями должна быть обеспечена сохранность существующих линейных сооружений связи Курского филиала ОАО «Ростелеком». Возводимые сооружения не должны оказывать электрического и механического воздействия на линии связи.

При разработке проекта выдерживать расстояния при сближении, параллельной прокладке и пересечении с коммуникациями и сооружениями согласно действующих СНиП.

5.3. Заземленные металлические конструкции расположить на расстоянии не менее 10 метров от кабелей ОАО «Ростелеком».

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

132

5.4. Отвал грунта при раскопке газопровода осуществлять в противоположную от кабелей связи сторону. В траншее при демонтаже труб, КЛС защитить надежным желобом от механических повреждений. При разработке траншеи шириной более 1,5 м, кабель связи, подвесить на двутавровую балку (швеллер) такой длины, чтобы его концы были расположены на твердом грунте не менее 1 метров с каждой стороны от края траншеи, закрепив её от опрокидывания. Произвести подвеску кабеля связи, заключив его в деревянный короб.

Засыпку траншеи осуществить сыпучим грунтом с послойным уплотнением через 0,1м.

5.5. При организации временных и постоянных проездов через КЛС, укрепить место пересечения с кабелями связи ж/б плитой, мусор и строительные материалы непосредственно в месте прохождения и вблизи кабелей связи не складировать, стоянки не устраивать.

5.6. В местах пересечения кабелей связи с автодорогой на глубину залегания кабеля заложить 2 а/ц трубы, одна из которых является резервной, на расстоянии 1 м от кабеля по горизонтали. Концы рабочей и резервной труб вывести за края кювета автодороги на расстояние не менее 2 м и от проектной границы подошвы насыпи дороги не менее 5 м. Через резервную трубу протянуть оцинкованную проволоку диаметром 3-4 мм. Концы резервной трубы загерметизировать деревянными, бетонными или пластмассовыми пробками. На концах резервных труб установить ж/бетонные столбики.

5.7. Для защиты, над существующими кабелями, после выполнения планировки грунта на глубину не более 0,3 м от подошвы насыпи, укладываются ж/б плиты шириной не менее 1,5-2 м на всем протяжении пересечения кабеля с проезжей частью полотна автодороги.

5.8. Замерные знаки и предупредительные столбики, попадающие в зону производства работ, выносятся за границу работ за счет заказчика.

5.9. **Все работы в охранной зоне линий связи (по 2 м от оси прохождения кабеля в обе стороны) выполнять без применения механизмов и ударных инструментов, вручную, в обязательном присутствии представителя ОАО Ростелеком Транспортного ЦТЭТ.**

5.10. Включить в смету расходы по ведению надзора вблизи охранных зон линий связи, расходы по защите от механических повреждений и отбивке трассы, расходы по проезду в оба конца представителей кабельного участка, прочие расходы.

5.11. Руководство ОАО Ростелеком предупреждает, что за нарушение «Правил охраны линий связи» и невыполнение условий согласования, лица, ответственные за производство работ, несут ответственность в соответствии с действующим законодательством. Материальный ущерб, причиненный предприятию, в ведении которого находится линия связи, в результате обрыва или повреждения линии связи, исчисляется по фактическим расходам на их восстановление и с учетом потери тарифных доходов, не полученных этим предприятием за период прекращения действия связи.

5.12. В случае привлечения для выполнения данного вида работ других Субподрядных организаций или сторонних физических лиц, Подрядчик обязан заключить с ними трудовой или гражданско-правовой договор и обеспечить их копией данного согласования.

5.13. Необходимо **согласовать дополнительно рабочий проект:**

п.Медвенка, ул.Советская 28, телефон (8-47146) 4-17-55, 8-910-317-01-22.

5.14. При отсутствии приказа по подрядной организации с указанием ответственных за производство работ, заключить дополнительно между Курским филиалом ОАО Ростелеком «Соглашение о порядке взаимодействия владельцев подземных коммуникаций при эксплуатации сооружений и ведении земляных работ в охранных зонах трубопроводов, кабельных линий связи и энергоснабжения»

5.15. Данные технические условия выданы только для проведения проектно-изыскательских работ и разработки рабочего проекта и **не является разрешением** для ведения земляных работ вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи ОАО «Ростелеком».

5.14. Срок действия тех.условий 1 год.

Руководитель группы технического учета и отчетности
Исполнитель:
Воробьева О.Н.
(4712)545013



Самойлов В.Н.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

133

Приложение 32

- Дополнительные условия к №26-27/ТУ-05/750 от 17.06.2015г.



Ростелеком

Публичное акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»
Красная площадь, д.8
г. Курск, Россия 305000
Тел.: (4712) 54-50-55,
факс: (4712) 54-50-50
E-mail: post_kursk@center.rt.ru

Исполнительному директору

ЗАО «Проектнефтегаз»

Мартыновой Н.Ф.

На № 161/03-Т от 28.03.2016г.

О дополнительных условиях к №26-27/ТУ-05/750 от 17.06.2015г.

В дополнение к ранее выданным техническим условиям пункт.5. Организационные мероприятия и технические условия при разработке проекта по выносу КЛС руководство ПАО Ростелеком сообщает следующее:

- проектными решениями должна быть обеспечена сохранность существующих линейных сооружений связи Курского филиала ПАО Ростелеком. Возводимые сооружения не должны оказывать электрического и механического воздействия на линии связи.

При разработке проекта выдержать расстояния при сближении, параллельной прокладке и пересечении с коммуникациями и сооружениями согласно действующих СНиП.

- в связи с необходимостью углубления подъездной автодороги необходимо:

1. До начала работ по углублению автодороги на участке протяженностью ориентировочно 250-400 метров (точки врезки определить с представителем ПАО Ростелеком) выполнить вставку на кабеле связи марки ТПП 10*2. В месте проектируемой автодороги кабель проложить в а/ц трубе, параллельно проложить резервный канал на расстоянии 1 м от кабеля по горизонтали. Концы рабочей и резервной труб вывести за края кювета автодороги на расстояние не менее 2 м и от проектной границы подошвы насыпи дороги не менее 5 м. Через резервную трубу протянуть оцинкованную проволоку диаметром 3-4 мм. Концы резервной трубы загерметизировать деревянными, бетонными или пластмассовыми пробками. На концах резервных труб установить ж/бетонные столбики. Глубина залегания кабеля связи в месте пересечения с проектируемой дорогой должна быть не менее 1 метра ниже полотна автодороги с учетом углубления дорожного полотна.

2. Для защиты, над существующими кабелями укладываются ж/б плиты шириной не менее 1,5-2 м на всем протяжении пересечения кабеля с проезжей частью полотна автодороги. Акты выполненных работ сдать представителю ПАО Ростелеком.

3. Все работы в охранной зоне линий связи (по 2 м от оси прохождения кабеля в обе стороны) выполнять без применения механизмов и ударных инструментов, вручную, в обязательном присутствии представителя ПАО Ростелеком.

4. Включить в смету расходы по ведению надзора вблизи охранных зон линий связи, расходы по защите от механических повреждений и отбивке трассы, расходы по измерениям и переключению на кабеле связи, расходы за простой линий связи при переключении, расходы по проезду в оба конца представителей кабельного участка, прочие расходы.

5. Руководство ПАО Ростелеком предупреждает, что за нарушение «Правил охраны линий связи» и невыполнение условий согласования, лица, ответственные за производство работ, несут ответственность в соответствии с действующим законодательством. Материальный ущерб, причиненный предприятию, в ведении которого находится линия связи, в результате обрыва или повреждения линии связи, исчисляется по фактическим расходам на их восстановление и с учетом потери тарифных доходов, не полученных этим предприятием за период прекращения действия связи.

Вход. № 12.5/03

«31» 03 2016г.

Подпись

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

134

6. В случае привлечения для выполнения данного вида работ других Субподрядных организаций или сторонних физических лиц, Подрядчик обязан заключить с ними трудовой или гражданско- правовой договор и обеспечить их копией данного согласования.

7. При отсутствии приказа по подрядной организации с указанием ответственных за производство работ, заключить дополнительно между Курским филиалом ПАО Ростелеком «Соглашение о порядке взаимодействия владельцев подземных коммуникаций при эксплуатации сооружений и ведении земляных работ в охранных зонах трубопроводов, кабельных линий связи и энергоснабжения»

8. Данные технические условия выданы только для проведения проектно-изыскательских работ и разработки рабочего проекта и **не является разрешением** для ведения земляных работ вблизи и в охранной зоне кабельных линий связи ПАО Ростелеком.

9. Телефон представителя ПАО Ростелеком:

п.Медвенка, ул.Советская 28, телефон (8-47146) 4-17-55, 8-910-317-01-22.

10. Срок действия тех.условий 1 год.

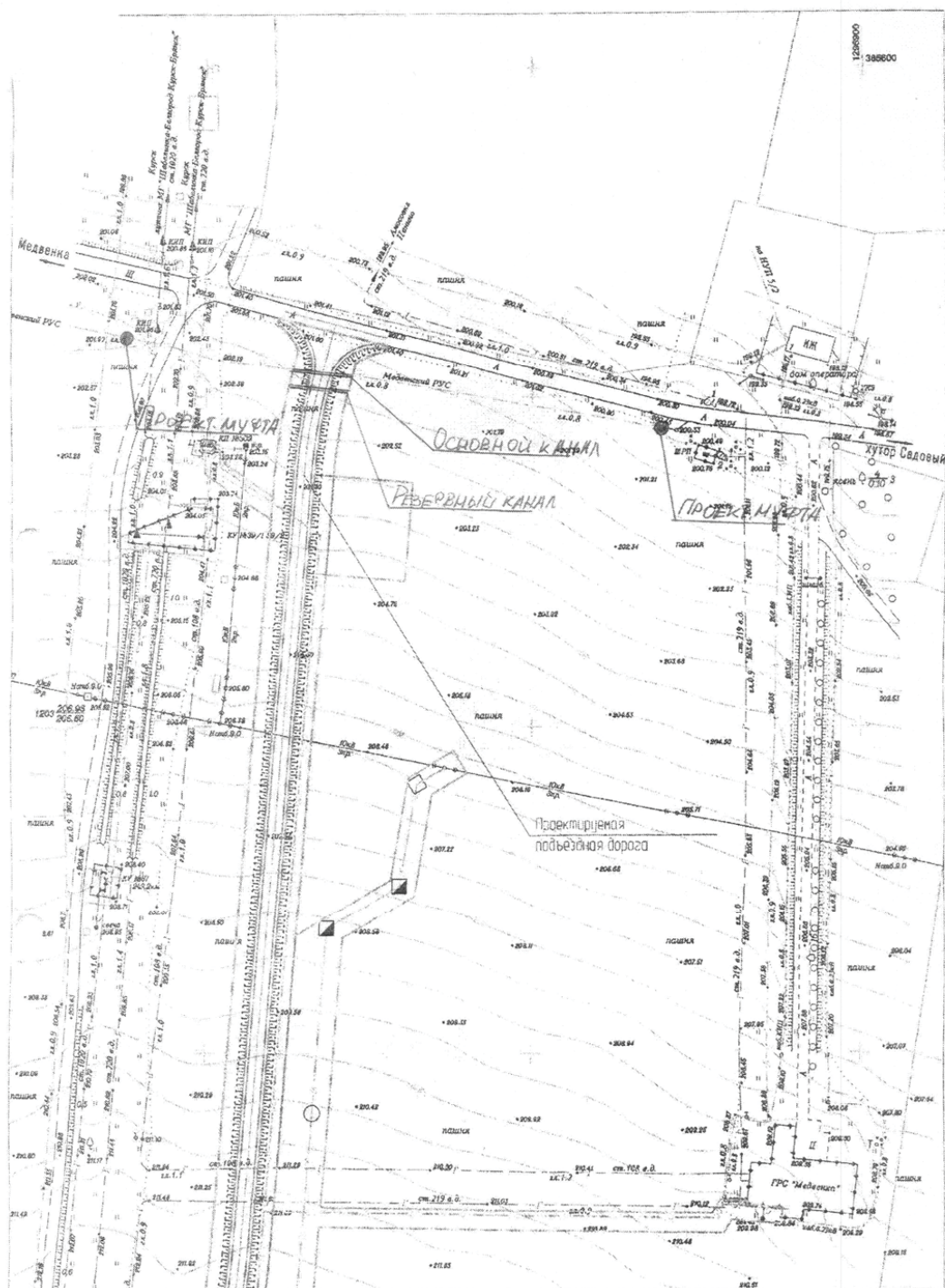
Начальник отдела технического учета
Исполнитель:
Воробьева О.Н.
(4712)545013



Самойлов В.Н.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			135

Технический план по объекту "Газопровод-отвод и ГРС "Медвенка-2" Курской области, М 1:1000



Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм. Кол.уч Лист № док Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

136

Приложение 33

– Договор №41138060 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по III категории надежности.

ДОГОВОР №41138060 (Ц-11257)

об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
по III категории надежности

г. Курск

" " 20__ г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»), именуемое в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника управления технологических присоединений филиала ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» Михаила Викторовича Филиппкина, действующего на основании доверенности от 29.05.2015г. №Д-КуЭ/91 с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт», ОГРН 1085050006766, именуемое в дальнейшем заявителем, в лице первого заместителя Генерального директора по капитальному строительству и реконструкции ООО «Газпром центрремонт» Семенова Руслана Николаевича, действующего на основании доверенности от 11.11.2014г. (зарегистрированной в реестре за №3-1370), с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение) **вводного устройства блок-бокса ГРС**, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств **13,94 (кВт)**;

категория надежности **III**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ**;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **0 кВт**.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения **блок-бокса ГРС**, расположенного по адресу: **Курская область, Медвенский р-он, пгт. Медвенка**

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии не далее 25 метров от границы участка заявителя, на котором располагаются присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет 2 (два) года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 (один) год со дня заключения настоящего договора.

Ц-11257

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

137

II. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 5 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 12 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения и направить их заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности, акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 рабочих дней со дня получения указанных актов от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

Ц-11257

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

138

III. ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с постановлением Комитета по тарифам и ценам Курской области от 09.12.2014 г. № 112 и составляет 853208 (восемьсот пятьдесят три тысячи двести восемь) руб. 48 коп., в т.ч. НДС (18%) – 130150 (сто тридцать тысяч сто пятьдесят) руб. 45 коп.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: Заявитель обязан оплатить денежные средства в размере, указанном в пункте 10 настоящего Договора в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента вступления настоящего Договора в силу

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. РАЗГРАНИЧЕНИЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

V. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

17. В случае нарушения одной из Сторон сроков исполнения своих обязательств по настоящему договору такая Сторона в течение 10 рабочих дней со дня наступления просрочки уплачивает другой Стороне неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения настоящего договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по настоящему договору за каждый день просрочки.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Ц-11257

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

139

VII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VIII. ПРИЛОЖЕНИЕ

23. Приложение № 1. Технические условия для присоединения к электрическим сетям.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
ПАО «МРСК Центра» (Филиал ПАО
«МРСК Центра» - «Курскэнерго»)

Юридический адрес: 127018, г. Москва,
ул. 2-ая Ямская, д. 4
Фактический адрес: 127018, г. Москва, ул.
2-ая Ямская, д. 4

Реквизиты Филиала ПАО «МРСК Центра»
- «Курскэнерго»:
Фактический адрес: 305029, Курская
область, г.Курск, ул. К.Маркса, 27.
ИНН/КПП: 6901067107/463202002
р/с: 40702810418250001092
в Филиал ПАО Банк ВТБ в г. Воронеже
БИК: 042007835
к/с: 30101810100000000835

От Сетевой организации:

Начальник управления технологических
присоединений филиала ПАО «МРСК
Центра» - «Курскэнерго»

М.В.Филиппкин
(Ф.И.О.)



(подпись)

20__ г.

ЗАЯВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром центрремонт»

Юридический адрес: 141100, Московская обл., г.
Щелково, ул. Московская, д.1
Фактический адрес: 141100, Московская обл., г.
Щелково, ул. Московская, д.1

ОГРН: 1085050006766
ИНН/КПП: 5050073540/997250001
р/с 40702810692000010179
Банк: ГПБ (ПАО) г. Москва
БИК: 044525823
к/с 30101810200000000823
ОКПО 86732184

От ЗАЯВИТЕЛЯ:

Первый заместитель Генерального директора по
капитальному строительству и реконструкции ООО
«Газпром центрремонт»

Р.Н.Семенов
(Ф.И.О.)

(подпись)

М.П. «__» ____ 20__ г.

Ц-11257

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

140

Приложение №1 к Договору
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям
№ _____ от «__» _____ 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств,
максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно
(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств))

№ Ц-11257

"__" _____ 2015 г.

**Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая
компания Центра» (Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»)**

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»

(полное наименование организации – для юридического лица; фамилия, имя, отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **вводное устройство блок-бокса ГРС**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **блок-бокс ГРС по адресу: Курская область, Медвенский район, пгт Медвенка**
РЭС: Медвенский
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет (если энергопринимающее устройство вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности): **13,94 кВт**
4. Категория надежности **III категория – 100%**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **0,4 кВ, ввод 3-фазный**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя **2016**
7. Точка присоединения (вводно-распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения (кВт): **опора проектируемой ВЛ-0,4 кВ – место соединения ответвления к вводному устройству блок-бокса ГРС с ВЛ-0,4 кВ (13,94 кВт)**
8. Основной источник питания:
 - трансформаторная подстанция 35-110 кВ: **ПС 110/35/10 кВ «Медвенка»**
 - линия электропередачи 6-10 кВ: **ВЛ-10 кВ № 243.17 (аренда)**
 - трансформаторная подстанция 6-10 кВ: **проектируемая ТП-10/0,4 кВ**
 - линия электропередачи до 1000 В: **проектируемая ВЛ-0,4 кВ**
9. Резервный источник питания: **нет**
Расстояние от существующих электрических сетей филиала ОАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» напряжением 0,4 кВ до границы участка заявителя более 300 м.
10. Сетевая организация осуществляет <1> (указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные пунктом 25.1 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям)):
 - 10.1. Строительство новых линий электропередачи: **строительство ответвления протяженностью 0,06 км от опоры № 5/21 существующей ВЛ-10 кВ № 243.17 до проектируемой ТП-10/0,4 кВ (марку и сечение провода, протяженность уточнить при**

Ц-11257

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

141

проектировании);

строительство ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,01 км от проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границы земельного участка заявителя (марку и сечение провода, протяженность уточнить при проектировании).

10.2. Строительство новых подстанций: строительство ТП-10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 25 кВА (тип ТП, мощность трансформатора, схемы соединений РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ, количество и параметры оборудования уточнить при проектировании).

10.3. Увеличение сечения проводов и кабелей: нет.

10.4. Замена или увеличение мощности трансформаторов: нет.

10.5. Расширение распределительных устройств: нет.

10.6. Модернизация оборудования: нет.

10.7. Реконструкция объектов электросетевого хозяйства: **реконструкция существующей ВЛ-10 кВ № 243.17 в части монтажа ответвительной арматуры в точке врезки (объем реконструкции уточнить при проектировании).**

10.8. Установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии: нет.

10.9. Требования к приборам учёта электрической энергии (мощности): нет.

10.10. Требования к устройствам релейной защиты: нет.

10.11. Требования к устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: нет.

10.12. Физическое соединение (контакт) ответвления заказчика с электрическими сетями сетевой организации в точке присоединения после выполнения технических условий.

10.13. Проверку и обеспечение средствами визуального контроля прибора учёта электрической энергии, устройства контроля величины максимальной мощности, вводного защитного аппарата от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.

11. Заявитель осуществляет <2>:

11.1. Требования к приборам учёта электрической энергии (мощности):

Обязательные требования:

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» учет электроэнергии выполняется со следующими требованиями:

- приборы учета электрической энергии должны быть сертифицированы и внесены в Госреестр средств измерений РФ;

- приборы учета должны соответствовать ГОСТ Р 52322-2005. Часть 21 «Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2» (для реактивной энергии - ГОСТ Р 52425-2005 «Статические счетчики реактивной энергии»);

- класс точности 1,0 и выше;

- $I_{ном}=5-50A$ (прямого включения), при присоединяемой мощности до 15 кВт;

- пломбированию подлежит и прибор учета, и трансформаторы тока (в случае их наличия);

- температурный рабочий диапазон в соответствии с климатическими условиями эксплуатации (от -40°C до +70°C для установки в блок измерения и защиты (БИЗ) на фасаде здания или опоре).

Счетчики должны подключаться через испытательные коробки (согласно ПУЭ).

Все клеммники трансформаторов тока, крышки переходных коробок, где имеются цепи к электросчетчикам, и испытательные коробки должны иметь возможность опломбирования.

Вводной пункт учета должен иметь небьющееся окно для снятия показаний с электросчетчика на уровне отсчетного устройства.

В местах, где имеется опасность механических повреждений счетчиков или их загрязнения, или в местах, доступных для посторонних лиц (проходы, лестничные клетки и т.п.), для счетчиков должен предусматриваться запирающийся шкаф с окошком на уровне циферблата. Аналогичные шкафы должны устанавливаться также для совместного размещения счетчиков и трансформаторов тока при выполнении учета на стороне низшего напряжения (на вводе у потребителей).

Ц-11257

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			142

Место установки: установить прибор учета электрической энергии во вводном пункте учета (ВПУ) наружной установки. ВПУ подлежит установке на границе земельного участка (ГЗУ).

ВПУ разместить на конструкции, установленной со стороны красной линии, на высоте 0,8-1,7 м. На данной конструкции установить анкерный кронштейн и натяжной зажим (для крепления провода СИП ответвления) на высоте не менее 3 м от поверхности земли (высоту уточнить при проектировании, с учетом соблюдения нормативных габаритов до проезжей части и инженерных систем). Разрушающая нагрузка конструкции должна быть не менее 400 даН. Предусмотреть возможность беспрепятственного доступа к электросчетчику персонала с внешней стороны ГЗУ.

Рекомендации потребителю по организации учета:

- в целях сокращения расходов оплаты Потребителя за потребленную электроэнергию установить multifunctional прибор с возможностью работы по нескольким тарифам и иметь встроенную память для хранения значений потребленной электроэнергии за текущий месяц и за предыдущие расчетные периоды;
- в целях автоматизации снятия показаний за потребленную электроэнергию установить прибор совместимый с системами удаленного сбора информации используемыми в филиале ПАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго»;
- в целях диагностики прибора учета при возникновении внештатных ситуаций иметь возможность считывания накопленной информации программным обеспечением используемым в филиале ПАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго».

11.2. Требования к устройствам защиты: укомплектовать ВПУ защитой от перенапряжения, вводным коммутационным аппаратом, оснащенным защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно максимальной мощности энергопринимающего устройства, при этом номинальный ток вводного коммутационного аппарата не должен превышать 32 А.

11.3. Для обеспечения электро- и пожаробезопасности объекта оснастить ВРУ-0,4 кВ защитным заземлением, защитным уравниванием потенциалов, провести необходимые измерения и испытания электрооборудования.

11.4. При наличии у заявителя автономных источников электроснабжения не допускается их работа параллельно с сетью сетевой организации и/или выдача электроэнергии в сеть.

11.5. Исключить прохождение ответвления к ВПУ над участками других владельцев.

11.6. Выполнить рабочий проект электроустановки с учётом пункта 11 технических условий согласно Правилам устройства электроустановок. До выполнения строительно-монтажных работ проект рекомендуется согласовать с сетевой организацией в объёме требований настоящих технических условий.

11.7. Обеспечить готовность к физическому соединению ответвления на опоре (изолированные провода СИП сечением не менее 16 мм², детали для крепления и присоединения проводов на опоре).

12. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора по
реализации и развитию услуг филиала
ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго»
С.А. Севрюков

Первый заместитель директора,
главный инженер филиала
ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго»
В.И. Истомин



<1> Указываются обязательства сетевой организации по обеспечению выполнения технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

исп. Булгаков О.В.

Ц-11257

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

143

Приложение 34

- Постановление о разработке проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории Нижнереутчанского и Паникинского сельсоветов Медвенского района Курской области.



АДМИНИСТРАЦИЯ МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.03.2016 года

119-па

от

№

поселок Медвенка

О разработке проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории Нижнереутчанского и Паникинского сельсоветов Медвенского района Курской области

В соответствии со ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 29.12.2004 №191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Законом Курской области от 31.10.2006 №76-ЗКО «О градостроительной деятельности в Курской области», Администрация Медвенского района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ЗАО «Проектнефтегаз», осуществляющему разработку проектной документации по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» по заказу ООО «Газпром центрремонт», планируемого к размещению вблизи н.п. Медвенка Медвенского района Курской области на территории Нижнереутчанского и Паникинского сельсоветов, разработку проекта планировки и проекта межевания территории по вышеуказанному объекту.

2. ЗАО «Проектнефтегаз»:

2.1. обеспечить разработку проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» в соответствии со ст.42, ст.43 Градостроительного кодекса Российской Федерации за счет собственных средств;

2.2. по окончании разработки предоставить проект планировки и межевания в Администрацию Медвенского района для проверки на соответствие требованиям ч. 10 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, организации и проведения публичных слушаний и его утверждения в соответствии со ст. ст. 45, 46 Градостроительного кодекса РФ.

3. Управлению по вопросам строительства, ЖКХ, имущественных и земельных правоотношений Администрации Медвенского района (Д.А.Солёный):

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

144

3.1. подготовить и выдать ЗАО «Проектнефтегаз» техническое задание на разработку проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»;

3.2. обеспечить реализацию мер, предусмотренных ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, ст. 14 Закона Курской области «О градостроительной деятельности в Курской области», по вопросам своей компетенции;

3.3. направить главам Нижнереутчанского и Паникинского сельсовета Медвенского района Курской области уведомление о принятом решении в течение 10 дней.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации Медвенского района, начальника управления по вопросам строительства, ЖКХ, имущественных и земельных правоотношений Администрации Медвенского района Д.А.Солёного.

5. Постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Глава Медвенского района



В.В.Катунин

Инв. № подл. Подп. И дата Взам. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

145

Приложение 35

- Техническое задание на разработку проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области»

УТВЕРЖДАЮ
Глава Медвенского района
Курской области

" " 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта планировки и проекта межевания территории
для размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской
области»

1. Основание для разработки	Постановление Администрации Медвенского района Курской области от 29.03.2016 № 119-па «О разработке проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории поселка Медвенка, Нижнереутчанского и Паникинского сельсоветов Медвенского района Курской области
2. Заказчик	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»
3. Исполнитель	Закрытое акционерное общество «Проектнефтегаз», по договору
4. Цели проекта планировки и проекта межевания территории	Подготовка проекта планировки территории осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, зон планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения. Подготовка проектов межевания застроенных территорий осуществляется в целях установления границ застроенных земельных участков и границ незастроенных земельных участков.
5. Основная нормативная правовая и методическая база	Градостроительный кодекс Российской Федерации; Земельный кодекс Российской Федерации
6. Базовая градостроительная документация	Схема территориального планирования Курской области; Схема территориального планирования муниципального образования «Медвенский район» Курской области, утвержденная решением Представительного Собрания Медвенского района Курской области от 20.08.2010 г. № 8/89; Региональные нормативы градостроительного проектирования Курской области.
7. Территория проектирования	Территория расположена в границах поселка Медвенка, Нижнереутчанского и Паникинского сельсоветов Медвенского района Курской области.
8. Исходные материалы	Топографическая съёмка в масштабе 1:500 – 1: 5000 .
9. Основные требования к составу, структуре и содержанию проекта планировки и проекта межевания в составе проекта планировки	Проект планировки и проект межевания территории должен быть выполнен в соответствии со ст. 41, 42, 43, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и действующим законодательством в сфере градостроительства, а также настоящим заданием и включать: • основную часть:

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

146

- графические материалы (чертеж или чертежи планировки и межевания территории);
- текстовые материалы (положения о характеристиках планируемого развития территории);
- материалы по обоснованию:
- графические материалы (в виде схем);
- текстовые материалы (пояснительная записка).

Состав проекта:

Основная часть (подлежащая утверждению) проекта планировки территории должна включать:

1. чертеж планировки территории, на котором отображается:

- а) чертеж красных линий;
- б) чертеж линий, обозначающих дороги, улицы, проезды, линии связи, объекты инженерной и транспортной инфраструктуры;
- в) чертеж границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства;

2. положения о характеристиках планируемого развития территории, в том числе технико-экономические показатели объекта.

Материалы по обоснованию проекта планировки территории должны включать:

1. Схема расположения элемента планировочной структуры.

2. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.

3. Схема границ зон с особыми условиями использования.

4. Чертеж межевания территории.

5. Иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории.

Пояснительная записка должна содержать описание и обоснование положений, касающихся:

1) обоснование параметров планируемого к размещению линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.);

2) защиты территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведения мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности;

3) иных вопросов планировки территории.

Проект межевания территории включает в себя чертежи межевания территории, на которых отображаются:

1. красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории;

2. линии отступа от красных линий в целях определения места допустимого размещения зданий, строений, сооружений;

3. границы застроенных земельных участков, в том числе границы земельных участков, на которых расположены линейные объекты;

4. границы формируемых земельных участков,

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

147

	<p>планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства;</p> <p>5. границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального или местного значения;</p> <p>6. границы территорий объектов культурного наследия;</p> <p>7. границы зон с особыми условиями использования территорий;</p> <p>8. границы зон действия публичных сервитутов.</p>
10. Дополнительные требования и особые условия	<p>1. Проект выполнить на бумажных и электронных носителях.</p> <p>2. Картографические материалы, подготовленные на топографической подоснове, выполняются в масштабе 1:500-1: 5 000.</p> <p>3. Графические материалы, характеризующие расположение проектируемой территории, выполняются в масштабе 1:100000 - 1:5000; графические материалы, содержащие варианты развития территории, характеризующие существующее состояние, тенденции развития территории, а также материалы, обосновывающие проектное решение - в масштабе 1:500 - 1:5000. В целях выявления ограничений использования, резервов и объемов застройки участков территории в составе материалов по обоснованию проекта планировки могут использоваться топографические планы с инженерными коммуникациями в масштабе 1:500 – 1: 5000, а также могут выполняться аналитические и предпроектные проработки по застройке участков территории в масштабе 1:500 – 1:5 000.</p> <p>4. Пояснительная записка должна содержать все необходимые таблицы, карты (схемы).</p>
11. Проектные материалы, передаваемые Заказчику	Проектные материалы передаются заказчику в соответствии с техническим заданием на разработку проекта.
12. Проверка документации на соответствие документации территориального планирования, градостроительного зонирования требованиям регламентов, законодательства и нормативно-техническим документам	Согласование проекта осуществить с заказчиком, а также с органами местного самоуправления поселений в составе Медвенского района, применительно к территории которых разрабатывалась такая документация.

Генеральный директор
ЗАО «Проектнефтегаз»



/А.Б. Микунин/

Инв. № подл.	Взам. № подл.
Подп. И дата	

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

148

Приложение 36

- Письмо ООО «Газпром трансгаз Москва» №03/4183 от 20.03.2015 о направлении разрешительных документов на использование радиочастот



ОАО «ГАЗПРОМ»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ МОСКВА»**

(ООО «Газпром трансгаз Москва»)

Генеральному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»

А.Б. Микулину

п. Газопровод, д. 101, корпус 1, поселение Сосенское,
г. Москва, Российская Федерация, 142770

Тел.: (495) 817-93-30, факс: (495) 817-06-77, телекс: 114280 GTM RU

E-mail: info@gtm.gazprom.ru, www.gtm.gazprom.ru

ОКПО 00154329, ОГРН 1025000653920, ИНН/КПП 5093028028/997250001

ОКПО 00154329, ОГРН 1025000653920, ИНН/КПП 5003028028/99725000
20.03.2015 № 03/4183

На № _____ от _____

О направлении материалов

Уважаемый Александр Борисович!

Направляем копии разрешительных документов на использования радиочастот по объекту проектирования «Газопровод-отвод и ГРС Медвенка-2» Курской области».

Приложение на 5 л.


**Заместитель генерального директора
по автоматизации и связи**

С.Г. Марченко

Ю.В. Торопов
8 (495) 817-04-54

Вход. № 012/04
«02» 04 2012 г.
подпись _____

Подпись _____

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.
<p>Ю.В. Торопов 8 (495) 817-04-54</p> <p>Вход. № <u>012/04</u> <u>04</u> <u>04</u> 20<u>15</u> г. подпись </p>		
Изм.	Кол.чч	Лист
№ док	Подпись	Дата
643/94.05.01.03-ППТЗ		
Лист		
149		



МИНИСТЕРСТВО СВЯЗИ
И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ СВЯЗИ,
ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И
МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ

Китайгородский проезд, д.7, стр.2, Москва, 109074
тел./факс: 987-67-50

от _____ № _____
На № _____ от _____

РАЗРЕШЕНИЕ

на использование радиочастот или радиочастотных каналов

№ 261-09-0710

От 15.07.2009
(дата выдачи)

Срок действия до: 14.07.2019
(дата)

В соответствии со статьей 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва" (далее – пользователь) имеет право на использование радиочастот или радиочастотных каналов при соблюдении необходимых условий использования радиочастот или радиочастотных каналов для радиоэлектронных средств гражданского назначения, установленных в приложении к настоящему разрешению.

Место нахождения (жительства) пользователя: пос. Газопровод, д. 101, п/о Коммунарка, Ленинский р-н, Московская обл., 142770

ИНН: 5003028028

Служба радиосвязи: сухопутная подвижная

Назначение РЭС: технологическая сеть связи

Район установки РЭС: Курская область

Основание: заявление от 27.03.2009 № 52-04-07/374, решение ГКРЧ от 28.04.2009 № 09-03-01-1, заключение экспертизы о возможности использования радиоэлектронных средств и об их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами от 15.01.2009 № 08-3-018217 и приказ Роскомнадзора от 15.07.2009 № 261.

Приложение: условия использования радиочастот или радиочастотных каналов на 3 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Управления
разрешительной работы в сфере связи



А.А. Жеглов

Примечание: Настоящее разрешение ~~недействительно~~ с 01.01.2019 года. Использование радиочастот или радиочастотных каналов

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

150

Приложение
к разрешению на использование
радиочастот или радиочастотных каналов
от 15.07.2009 № 261-09-0710

Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов

1. Общие условия использования радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами.

1.1. Места установки, тип и основные технические характеристики РЭС, а также используемые радиочастоты или радиочастотные каналы должны соответствовать частотно-территориальному плану, приведенному в настоящем разрешении.

1.2. Начало использования РЭС не должно превышать 1 года с момента присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Началом использования РЭС является дата оформления пользователем радиочастотным спектром свидетельства о регистрации РЭС в территориальном органе Роскомнадзора. Продление данного срока не допускается, за исключением РЭС, вводимых в эксплуатацию в районах Крайнего Севера и в местностях, приравненных к районам Крайнего Севера, для которых допускается продление начала использования РЭС до двух лет.

1.3. РЭС, используемые в соответствии с настоящим разрешением, подлежат регистрации. Использование РЭС без регистрации не допускается.

1.4. Предоставленное право на использование радиочастот или радиочастотных каналов в соответствии с настоящим разрешением не может быть передано одним пользователем радиочастотным спектром другому пользователю без решения Роскомнадзора.

1.5. Присвоение (назначение) радиочастот или радиочастотных каналов может быть изменено в интересах обеспечения нужд государственного управления, обороны страны, безопасности государства и обеспечения правопорядка, с возмещением владельцам РЭС убытков, причиненных изменением радиочастоты или радиочастотного канала.

Принудительное изменение радиочастот или радиочастотных каналов пользователя радиочастотным спектром допускается только в целях предотвращения угрозы жизни или здоровью человека и обеспечения безопасности государства, а также в целях выполнения обязательств, вытекающих из международных договоров Российской Федерации.

1.6. Пользователь радиочастотным спектром должен прекратить использование радиочастот или радиочастотных каналов при введении временных ограничений (запретов) на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также работу РЭС на передачу при проведении специальных мероприятий и в чрезвычайных ситуациях.

1.7. Пользователь обязан вносить плату за использование радиочастотного спектра.

1.8. Продление срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов осуществляется на основании заявления пользователя радиочастотным спектром, которое представляется в Роскомнадзор не менее чем за 30 дней до истечения срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

1.9. В случае выявления нарушения условий использования радиочастот или радиочастотных каналов, действие разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов может быть приостановлено Роскомнадзором на срок, необходимый для устранения этого нарушения, но не более чем на девяносто дней.

1.10. Разрешение на использование радиочастот или радиочастотных каналов прекращается или срок действия такого разрешения не продлевается в случае невыполнения пользователем радиочастотным спектром условий, установленных в разрешении на использование радиочастот или радиочастотных каналов, а также по другим основаниям, установленным п. 11 г. 24 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

1.11. При наличии в документах, представленных заявителем, недостоверной или искаженной информации, повлиявшей на принятие решения о присвоении (назначении) радиочастот или радиочастотных каналов, Роскомнадзор вправе обратиться в суд с требованием о прекращении или непродлении срока действия разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

151

2

2. Условия использования радиочастот или радиочастотных каналов конкретного РЭС.

2.1. Работа абонентских возимых станций разрешается только в пределах зон обслуживания соответствующих базовых станций радиусом 20 км с мощностью излучения до 10 Вт и коэффициентом усиления антенн до 3 дБ.

2.2. Работа абонентских носимых станций разрешается только в пределах зон обслуживания соответствующих базовых станций радиусом 20 км с мощностью излучения до 2 Вт и коэффициентом усиления антенн до 3 дБ.

2.3. Разрешается изменение значений высот подвеса антенн РЭС в сторону уменьшения.

3. Частотно-территориальный план радиозлектронного средства (сети).

Основные технические характеристики оборудования сети		
Диапазон рабочих частот:	на передачу	146,0-174,0 МГц
	на прием	146,0-174,0 МГц
Класс излучения:	16K0F3E	
Мощность излучения АС	возимых - до 10 Вт, носимых - до 2 Вт	

Обозначение в сети	Место установки РЭС, географические координаты (широта, долгота)	Высота подвеса антенны от уровня земли	Коэффициент усиления антенны	Азимут / угол места главного лепестка антенны / поляризация	Мощность несущей на выходе передатчика (на канал)	№ канала	Частоты	
							передачи БС	приема БС (передачи АС)
		м	дБ	град	Вт		МГц	МГц
БС-16	Курский рн, ст. Полевая 51N37 36E28	35,0	6,0	0-360/ 0/ вертикальная	10,0		168,3750	162,6500
БС-17	Солнцевский рн, с. Ивановка 51N26 36E43	35,0	6,0	0-360/ 0/ вертикальная	10,0		168,4000	162,6750
БС-18	Обоянский рн, 1 км северо-западнее г. Обоянь, ГРС "Обоянь" 51N13 36E14	35,0	6,0	0-360/ 0/ вертикальная	10,0		168,3500	162,6250
БС-19	Тимский рн, с. 1-е Выгорное 51N38 37E08	35,0	6,0	0-360/ 0/ вертикальная	10,0		168,4250	162,7000
БС-20	пос. Черемисиново, ул. 8-е Марта, стр. №34 51N52 37E15	35,0	6,0	0-360/ 0/ вертикальная	10,0		168,3500	162,6250
БС-21	Советский рн, дер. Липовчик 51N51 37E41	35,0	6,0	0-360/ 0/ вертикальная	10,0		168,3750	162,6500

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм. Кол.уч Лист № док Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

152

3

БС-22	Касторенский рн, пос. Новокасторное 51N46 38E06	35,0	6,0	0-360/ 0/ верти- кальная	10,0		168,2500	162,5250
БС-23	Фатежский рн, дер. Басовка 52N06 35E50	35,0	6,0	0-360/ 0/ верти- кальная	10,0		168,4000	162,6750
БС-24	Золотухинский рн, пос. Солнечный 52N02 36E20	35,0	6,0	0-360/ 0/ верти- кальная	10,0		168,3500	162,6250
БС-28	Дмитриевский рн, с. Татарка 52N08 35E07	35,0	6,0	0-360/ 0/ верти- кальная	10,0		168,3750	162,6500
БС-29	Коньшевский рн, с. Жигаево 52N05 35E30	35,0	6,0	0-360/ 0/ верти- кальная	10,0		168,4250	162,7000

Заместитель начальника Управления
разрешительной работы в сфере связи
Роскомнадзора



А.А. Жеглов

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

153



МИНИСТЕРСТВО СВЯЗИ И
МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ СВЯЗИ,
ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
И МАССОВЫХ КОММУНИКАЦИЙ
(РОСКОМНАДЗОР)**

Китайгородский проезд, д. 7, стр. 2, Москва, 109074
тел./факс (495) 987-67-00, <http://www.rkn.gov.ru>

от _____ № _____
На № _____ от _____

**ДОПОЛНЕНИЕ № 8-рчс-14-0026 (П)
к разрешению на использование радиочастот или радиочастотных каналов
от 15.07.2009 № 261-09-0710**

Раздел «Место нахождения (жительства) пользователя» титульного листа разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов изложить в следующей редакции:

«Место нахождения (жительства) пользователя: д. 101, к. 1, п. Газопровод,
Сосенское поселение,
г. Москва, 142770»

Настоящее дополнение выдано на основании приказа Роскомнадзора от 15.01.2014 № 8-рчс в порядке переоформления разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов от 15.07.2009 № 261-09-0710.

Заместитель начальника Управления
разрешительной работы в сфере связи



А.Н. Канцуров

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

154

Приложение 37

- Постановление №185 от 20.05.2016 об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории



АДМИНИСТРАЦИЯ МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20.05.2016 года 185-па
№

от поселок Медвенка
Об утверждении проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории поселка Медвенка, Нижнереутчанского и Паникинского сельсоветов Медвенского района Курской области

В соответствии со ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 29.12.2004 №191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса Российской Федерации», Законом Курской области от 31.10.2006 №76-ЗКО «О градостроительной деятельности в Курской области», Администрация Медвенского района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области», планируемого к размещению на территории поселка Медвенка, Нижнереутчанского и Паникинского сельсоветов Медвенского района Курской области.

2. Управлению по вопросам строительства, ЖКХ, имущественных и земельных правоотношений Администрации Медвенского района (Д.А.Солёный) направить главам поселка Медвенка, Нижнереутчанского и Паникинского сельсовета Медвенского района Курской области документы по проекту планировки и проекта межевания территории в течение семи дней со дня утверждения для опубликования.

3. Главам поселка Медвенка, Нижнереутчанского и Паникинского сельсовета Медвенского района Курской области обеспечить опубликование проекта планировки и проекта межевания территории по объекту «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Администрации Медвенского района, начальника управления по вопросам строительства, ЖКХ, имущественных и земельных правоотношений Администрации Медвенского района Д.А.Солёного.

5. Постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Глава Медвенского района



В.В.Катунин

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

155

Приложение 38

– Письмо администрации Медвенского района Курской области №2075 от 08.07.2016
о приеме излишков почвенно-растительного слоя



А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

307 030 Курская область пос. Медвенка ул.Советская,20
(8-47146) тел.4-12-27, факс - 4-11-70, e-mail: medwenka@rkursk.ru

от 08.07.2016
поселок Медвенка
на №058/06-Т от 09.06.2016г.

№ 2075

Исполнительному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»
Н.Ф. Мартыновой

Администрация Медвенского района сообщает, что излишки почвенно-растительного слоя, которые возникнут при строительстве объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» в количестве 5922,7м³ могут быть приняты в ближайший лог «Гибкое», расположенный от вышеуказанного объекта на расстояние 1,3 км.

Заместитель Главы Администрации, начальник
управления по вопросам строительства, ЖКХ,
имущественных и земельных правоотношений
Администрации Медвенского района

 Д.А. Солёный

Толицынов Ю.Ю.
4-19-84

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.						Лист
							643/94.05.01.03-ППТЗ	156
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Приложение 39

- Согласование размещения объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории землепользователей.

Генеральному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»
Микулину А.Б.

Уважаемый Александр Борисович!

На Ваш запрос с исх. № 057/06-Г от 09.06.16 г. сообщаем следующее:

1) Размещение объекта «Газопровод-отвод и ГРС «Медвенка-2» Курской области» на территории земельных участков, находящихся в аренде ИП Глава К(Ф)Х Патрикеева А.О. с кадастровыми номерами 46:15:110402:10, 46:15:131103:31, территории кадастрового квартала 46:15:131103 согласовывается при условии заключения до начала строительства Заказчиком договора аренды земельных участков и соглашения о возмещении убытков, упущенной выгоды согласно Приложению 1.

Расчет затрат на проведение биологической рекультивации, упущенной выгоды и размер арендной платы подлежит корректировке в соответствии с уровнем роста потребительских цен на дату возмещения убытков.

Размер возмещения убытков будет согласован отдельно после проведения оценки испрашиваемых земельных участков и расчета размера реального ущерба.

2) Проведение технической и биологической рекультивации земельного участка, после окончания строительства, согласно следующим условиям:

Провести за счет заказчика техническую рекультивацию в соответствии с ГОСТ 17.5.3.04-83. «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель», ГОСТ 17.5.3.05-84. «Охрана природы. Рекультивация земель. Общие требования к землеванию» согласно следующим условиям:

- произвести снятие плодородного слоя почвы по всей ширине траншеи линейного сооружения и перемещение во временный отвал в границах полосы отвода;
- после укладки коммуникации в траншею произвести обратную засыпку траншеи минеральным грунтом;
- произвести уплотнение минерального грунта прицепными катками за 2-3 прохода;
- равномерно распределить минеральный грунт по рекультивируемой полосе;
- переместить обратно слой плодородной почвы из временного отвала с разравниванием в полосе рекультивации.

При снятии, хранении и возвращении плодородного слоя почвы не допускается смешивание его с подстилающими грунтами, а также его загрязнение, размыв и выдувание.

После окончания строительных работ по всей площади, отведенной в краткосрочное пользование (на период строительства), производится:

- удаление из ее пределов всех временных устройств и сооружений;
- засыпка ям и рытвин, планировка территории;
- уборка строительного мусора;
- проверка мною качества выполненных работ.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

157

По окончании технического этапа рекультивации, в пределах нарушенных сельскохозяйственных угодий, выполнить биологическую рекультивацию. Приведение земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению (биологическая рекультивация, включающая обработку почвы, внесение удобрений, известкование и др.) произвести за счет средств, предусмотренных сметой на строительство.

3) Вариант приема излишнего грунта в количестве 20635,3 м³ может быть рассмотрен вблизи строительства объекта.

Приложение:

1. Расчет затрат на проведение биологической рекультивации, упущенной выгоды, включая размер арендной платы - на 2 листах.

Арендатор земельных участков
ИП Глава К(Ф)Х Патрикеева А.О.
с кадастровыми номерами 46:15:110402:10,
46:15:131103:31, 46:15:131103



А.О. Патрикеева

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			158

**Расчет упущенной выгоды от выведения из оборота
сельскохозяйственных угодий по строительству объекта «ГО и ГРС
Медвенка 2» участков со следующими кадастровыми номерами:**

1. Кадастровый № 46:15:110402:10 $y.v = 37ц * 820 р/ц * 2,5 * 3,745га = 284058руб$

Площадь 3,745 га

Культура озимая пшеница

2. Кадастровый № 46:15:131103:31 $y.v = 25ц * 1600р/ц * 2,5 * 0,905га = 90500руб$

Площадь -0,905 га

Культура горох

3. Кадастровый № 46:15:131103 $y.v = 25ц * 1600р/ц * 2,5 * 1,573га = 157300 руб$

Площадь 1,573га

Культура горох

Итого размер упущенной выгоды : 531858руб

Формула для расчета упущенной выгоды $y.v = y * ц * к * р$

У- средняя урожайность за три года ц/га

Ц- цена одного центнера недополученной продукции на момент временного занятия участка, в рублях.

К- коэффициент, соответствующий продолжительности периода восстановления нарушенного производства. Продолжительность периода восстановления нарушенного производства составляет 2-3года.

Р- площадь временно занимаемых земельных участков ,га

Размер арендной платы на весь период строительства объекта сроком не более чем на 12 месяцев составляет 90 руб 1мг

Испрашиваемая площадь на период строительства объекта составляет 6,223га

Арендатор земельных участков

ИП глава К(Ф)Х Патрикеева А.О.



Патрикеева А.О

Инв. № подл.

Подп. И дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

159

Расчет затрат на проведение биологической рекультивации земельных участков с кадастровыми номерами 46:15:110402:10, 46:15:131103:31, 46:15:131103 и спрашиваемых для строительства объекта «ГО и ГРС Медвенка 2.» (без учета земель, отводимых на период эксплуатации)

Виды работ	Ед.изм.	Объём	Стоимость руб.	
			единицы	всего
1	2	3	4	5
Планировка территории бульдозером	га	2,633	3646	9600
Биогумус	т	79	9516	751764
Внесение органических удобрений	га	2,633	2300	6056
Дискование для закрытия органики	га	2,633	960	2527
Аммиачная селитра	т	0,47	13500	6345
Супер фосфат двойной	т	0,52	12700	6604
Сульфат калия	т	0,66	42964	19763
Внесение минеральных удобрений	га	2,633	290	763
Вспашка старопахотных земель	га	2,633	2450	6451
Боронование почвы в один след	га	2,633	275	724
Посев универсальной травосмеси	га	2,633	1300	3423
Тимофеевка луговая	кг	26,33	110	2896
Райграс однолетний	кг	42,1	110	4631
Кострец безостый	кг	50	120	6000
Клевер луговой (красный)	кг	26,33	100	2896
Прикатывание посевов	га	2,633	310	816
Транспортировка семян и удобрений	т	80,8	3150	254520
Транспортировка бульдозера на участок и обратно	т	8	4375	35000
Транспортировка травяной сеялки на участок и обратно	т	4,2	2610	10962
Итого, руб.				1131741
Накладная расходы	%	14,6		165234
Плановые накопления	%	8		90540
Итого с накладными и плановыми				1387515
Дополнительные затраты	%	7,7		106838
Итого по расчету				1494353
НДС	%	18		268984
Всего по расчету (с НДС)				1763337

Арендатор земельных участков

ИП глава К(Ф)Х Патрикеева А.О.



Патрикеева А.О.

Взам. № подл.

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

160

КФХ Харитонов Иван Васильевич,
307055, Курская обл., Медвенский р-н, с. Панино, д.4, кв.9,
ИНН 461500013778, тел. 89092391539, e-mail: galina-barzykina@yandex.ru

В ЗАО «Проектнефтегаз»

гарантийное письмо.

Подписанием данного гарантийного письма я подтверждаю свое согласие с нижеследующими положениями:

1. Данное гарантийное письмо означает заключение между мной, как собственником земельного участка с кадастровым номером 46:15:110402:74 на основании договора аренды №364-ФП-11 и ЗАО «Проектнефтегаз» (Заказчик) договора на временное пользование части указанного земельного участка площадью 1,0174 га. в целях проведения работ по прокладке участка газопровода и кабеля связи.

2. Сумма единовременной выплаты за изъятие 1,0174 га. должна составлять не менее 708072,91 руб., арендной платы - не менее 2803,50 руб. за месяц и может быть пересмотрена на момент заключения договора в соответствии со сложившимися рыночными условиями.

3. Работы по подготовке земельного участка к работам, сносу временных зданий и сооружений, уборке мусора и выравниванию территории 1,0147 га. производятся за счет средств Заказчика.

4. Срок выполнения работ не должен превышать двух месяцев.

5. О начале проведения работ должно быть извещено не позднее, чем за три месяца до дня их начала.

6. По окончании работ не должно быть изъято из обращения какая-либо территория земельного участка (например, на ограждения и т.п.).

7. Повторный доступ к участку оговаривается отдельно и оформляется дополнительными соглашениями к договору.

18.10.2016

И.В. Харитонов



Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

161

Смета

на проведение биологической рекультивации земель, испрашиваемых для объекта:

«ГО и ГРС Медвенка-2»

Кадастровый номер участка 46:15:110402:74

Площадь 1,0174 га

(без учета земель, отводимых в постоянное бессрочное пользование)

Виды работ	Ед.изм.	Объем	Стоимость руб.	
			единицы	всего
Планировка территории рельсовым планировщиком	га	1	778,84	778,84
Внесение удобрений органических (доставка, погрузка/разгрузка, распределение по территории) на 1 га:	га	1	468,14	468,14
биогумус	т	45	11 333,81	510 021,45
Дискование для закрытия органики	га	1	1 169,42	1 169,42
Внесение удобрений минеральных (доставка, погрузка/разгрузка, распределение по территории) на 1 га:	га	1	1 407,80	1 407,80
азотные (селитра аммиачная)	т	0,18	9949,47	1 790,90
фосфорные (суперфосфат двойной гранулированный насыпью)	т	0,2	13072,98	2 614,60
калийные (сульфат калия)	т	0,25	47143,22	11 785,81
Вспашка старопахотных земель с одновременным боронованием на глубину до 30 см	га	1	1 119,81	1 119,81
Внесение семян многолетних трав (доставка, погрузка/разгрузка, распределение по территории) на 1 га:	га	1	251,11	251,11
тимофеевка луговая	кг	10	92,13	921,30
райграс однолетний	кг	16	77,24	1 235,84
кострец безострый	кг	19	116,33	2 210,27
клевер луговой (красный)	кг	10	112,60	1 126,00
Прикатывание посевов	га	1	301,87	301,87
Всего стоимость биологической рекультивации на 1 га	га	1		537 203,16
ИТОГО стоимость биологической рекультивации	га	1,0174		546 550,49

Исполнитель:
Инженер-проектировщикИсполнительный директор
ЗАО «Проектнефтегаз»

Собственник земельного участка



А.С. Жвакина

Н.Ф. Мартынова

И.В. Харитонов

актуально на 2016 год -
1-я половина 2017г.

Инв. № подл.

Взам. № подл.

Подп. И дата

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

162

Расчет возмещения убытков, включая упущенную выгоду от выведения из оборота сельскохозяйственных угодий под объект:

"ГО "ГРС Медвенка-2"

Кадастровый номер участка	46:15:110402:74
Выведено из оборота земель	1,0174 га
Культура: картофель	1,0174 га
1 Средняя урожайность за 3 года с 1 га	180,0 ц
2 Цена реализации	1 200,00 руб за 1 ц
3 Себестоимость	220,00 руб за 1 ц
4 Прибыль	980,00 руб за 1 ц
5 Сумма теряемого ежегодного дохода с 1 га	176 400,00 руб
6 Коэф-т пересчета теряемого ежегодного дохода	0,9
7 Упущенная выгода	161 522,42 руб.

Исполнитель:
Инженер-проектировщик

Исполнительный директор
ЗАО «Проектнефтегаз»

Собственник земельного участка



А.С. Жвакина

(подпись)

Н.Ф. Мартынова

(подпись)

И.В. Харитонов

(подпись)

*актуально на 2016 год -
1-я половина 2017г.*

Инв. № подл.

Подп. И дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

163

Сводный расчет убытков, включая биологическую рекультивацию, упущенную выгоду от выведения из оборота сельскохозяйственных угодий под объект:

"ГО "ГРС Медвенка-2"

Кадастровый номер участка **46:15:110402:74**
Площадь **1,0174**

Размер биологической рекультивации составляет:

546 550,49 (пятьсот сорок шесть тысяч пятьсот пятьдесят рублей 49 коп.)

Размер упущенной выгоды составляет:

161 522,42 (сто шестьдесят одна тысяча пятьсот двадцать два рубля 42 коп.)

Итого размер возмещения убытков составляет:

708 072,91 (семьсот восемь тысяч семьдесят два рубля 91 коп.)

Арендная плата за месяц составляет:

2 803,50 (две тысячи восемьсот три рубля 50 коп.)

Исполнитель:
Инженер-проектировщик



А.С. Жвакина

Исполнительный директор
ЗАО «Проектнефтегаз»

Н.Ф. Мартынова

Собственник земельного участка

И.В. Харитонов

*актуально на 2016 год -
1-я половина 2017г.*

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.							Лист
									164
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			

Расчет арендной платы по объекту:
"ГО "ГРС Медвенка-2"

	Кадастровый номер участка	46:15:110402:74
	Выведено из оборота земель	1,0174 га
	Культура: картофель	1,0174 га
1	Кадастровая стоимость	2242800 руб/га
2	Ставка арендной платы	1,50 %
3	Арендная плата в мес	2 803,50 руб/мес

Исполнитель:
Инженер-проектировщик

А.С. Жвакина

Исполнительный директор
ЗАО «Проектнефтегаз»

Н.Ф. Мартынова

Собственник

И.В. Харитонов

*аккумулятор на 2016 год -
1-я половина 2017г.*

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док Подпись Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

165

Приложение 40

- Письмо №925 от 30.03.2016г. Администрации Медвенского района Курской области
о подразделениях пожарной охраны муниципальных образований.



А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я МЕДВЕНСКОГО РАЙОНА КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

307 030 Курская область пос. Медвенка ул.Советская,20
(8-47146) тел.4-12-27, факс - 4-11-70, e-mail: medwenka@rkursk.ru

от 30.03.2016
поселок Медвенка
на №117/03-Т от 18.03.2016г.

№ 925

Исполнительному директору
ЗАО «Проектнефтегаз»
Н.Ф. Мартыновой

Администрация района направляет Вам сведения о подразделениях пожарной охраны муниципальных образований, которые будут осуществлять пожарную охрану проектируемого объекта:

1. ОКУ «Противопожарная служба Курской области» пожарная часть Медвенского района расположенная по адресу: Курская область, Медвенский район, п. Медвенка, ул. Советская, д.58.

Состав сил: - пожарная техника (автоцистерна на базе ЗИЛ) – 3ед.;
- оперативный автомобиль УАЗ – 1ед.;
- автомобиль для хозяйственных нужд на базе ГАЗ - 1ед.;
- личный состав – 30 человек;

Расстояние до проектируемого объекта – 4,6 км.

2. ОКУ «Противопожарная служба Курской области» ОППО села Спасское пожарной части Медвенского района расположенный по адресу: Курская область, Медвенский район, село Спасское.

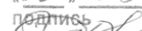
Состав сил: - пожарная техника (автоцистерна на базе ЗИЛ) – 2ед.;
- личный состав – 9 человек;

Расстояние до проектируемого объекта – 21,4 км.

Заместитель Главы Администрации, начальник
управления по вопросам строительства, ЖКХ,
имущественных и земельных правоотношений
Администрации Медвенского района

 Д.А. Соленый

Толцинов Ю.Ю.
4-19-84

Вход. № 122/03
30.03.2016 г.
подпись 

Взам. № подл.

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

166

Приложение 41

– Оценка наличия взрывоопасных предметов на территории проектируемого объекта строительства.



«РЕГИОНАЛЬНЫЙ ПОИСКОВЫЙ ЦЕНТР»

*** Санкт-Петербург ***

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ООО «Региональный поисковый центр»

В.Н. Маслоид

«__» _____ 2015 г.



«Оценка наличия взрывоопасных предметов на территории объекта: «Газопровод-отвод к ГРС «Медведка-2 Курской области»»

2015г.

Инв. № подл.

Подп. и дата

Взам. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

Лист

167

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	3
2. ВВЕДЕНИЕ	5
3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ БОЕВЫХ ДЕЙСТВИЙ В ПЕРИОД ВЕЛИКОЙ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ВОЙНЫ НА ТЕРРИТОРИИ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ	6
4. ПРОГНОЗ ВОЗМОЖНОГО НАХОЖДЕНИЯ ВЗРЫВООПАСНЫХ ПРЕДМЕТОВ НА ТЕРРИТОРИИ ОБЪЕКТА «Газопровод-отвод к ГРС «Медведка-2 Курской области»	7
5. ОЖИДАЕМЫЕ ВИДЫ ВОП НА ТРАССЕ РЕКОНСТРУКЦИИ МГ	7
6. ВЫВОДЫ	9
ПРИЛОЖЕНИЕ	10

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							643/94.05.01.03-ППТЗ	Лист 168
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

1. ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Взрывоопасный предмет (далее - ВОП) – боеприпас или устройство, в том числе самодельное, содержащее взрывчатое вещество или пиротехнический состав и способное при взрыве (горении) причинить ущерб людям, животным или объектам.

К основным боеприпасам относятся: авиационные; ракетные; артиллерийские; инженерные; стрелковые боеприпасы общего и специального назначения; табельные и самодельные взрывные устройства; сигнальные и осветительные изделия; изделия для имитации взрыва; заряды взрывчатых веществ, средства инициирования и другие.

Поиск ВОП – действия, направленные на обнаружение ВОП.

Обезвреживание ВОП – санкционированное приведение взрывоопасного предмета в безопасное состояние, исключающее его непреднамеренный взрыв.

Уничтожение ВОП – санкционированное приведение взрывоопасного предмета в безвозвратно неработоспособное (безопасное) состояние взрыванием, сжиганием, деформацией или другими способами.

Идентификация ВОП – установление вида, типа, принадлежности, вероятного состояния и степени опасности ВОП.

Очистка местности (объекта) от ВОП – мероприятия и непосредственные действия персонала организации по поиску, идентификации, обезвреживанию и (или) уничтожению ВОП, обнаруженных на местности (объектах).

Организация и выполнение мероприятий по очистке местности (объекта) от ВОП - мероприятия и непосредственные действия персонала организации, с возможным привлечением в качестве субподрядчика сторонних организаций, имеющих соответствующее оборудование, технику, имущество и персонал по поиску, идентификации, обезвреживанию и (или) уничтожению ВОП.

Разминирование местности (объекта) – очистка местности (объекта) от инженерных мин, фугасов и взрывных устройств.

Минное поле – участок местности или акватории, на котором в определённом порядке или бессистемно установлены мины.

Миноопасный район – участок местности или акватории, или объект, в пределах которого предполагается, установлено или достоверно известно наличие ВОП. По качеству информации о минной опасности, миноопасные районы (акватории, объекты) делятся на три категории:

3

Инв. № подл.	Подп. И дата	Взам. № подл.						
Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ		Лист
								169

первая категория – «вероятная миноопасность» – территория (акватория, объект), где предполагается наличие мин и других ВОП;

вторая категория – «установленная миноопасность» – территория (акватория, объект), на которой обнаружены мины или другие ВОП, или имеется частичная (неполная) документация, подтверждающая наличие ВОП;

третья категория – «достоверная миноопасность» – территория (акватория, объект), на которой установлено наличие мин и других ВОП, имеется достоверная документация, подтверждающая наличие мин и других ВОП.

Засорённый район – участок местности (акватории) или объект, в пределах которого предполагается наличие или достоверно известно о наличии ВОП.

Разведка местности (объектов) на наличие ВОП – мероприятия и действия, направленные на сбор, обобщение и документирование информации о наличии, видах, месторасположении, количестве, характере и состоянии ВОП.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			170

2. ВВЕДЕНИЕ

22 июня 1941 года, на рассвете воскресного дня, войска фашистской Германии, вероломно нарушив договор о ненападении, внезапно вторглись в пределы Советского Союза.

К разработке конкретного плана войны против Советского Союза немецкое командование приступило летом 1940 года, а 18 декабря того же года этот план в окончательной форме был утвержден Гитлером в виде директивы № 21 верховного главнокомандования вооруженных сил Германии, известной под названием плана “Барбаросса”. Положив в его основу теорию молниеносной войны, немецкое командование рассчитывало разгромить Советский Союз за полтора-два месяца. Общая численность вооруженных сил Германии к июню 1941 года составляла 8,5 млн. человек. Против СССР было сосредоточено 5,5 млн. солдат и офицеров Германии и ее сателлитов.

Согласно плану “Барбаросса”, вторжение немецких войск в пределы Советского Союза должно было происходить на всем фронте от Баренцева до Черного моря с нанесением основных ударов по трем стратегическим направлениям — ленинградскому, московскому, киевскому. Для этого были созданы три группы армий — “Север”, “Центр” и “Юг”.

Главным объектом наступления дня немцев являлась столица СССР — Москва, с падением которой они связывали расчеты на неизбежную капитуляцию Советского Союза и окончание войны. Но в то же время немецкое командование в своих планах с самого начала значительное место отводило овладению Ленинградом.

Уже в плане “Барбаросса” говорилось, что после расчленения советских сил в Белоруссии главной немецкой группировкой, наступающей из района Варшавы, будут созданы предпосылки для поворота мощных частей подвижных войск на север, с тем чтобы во взаимодействии с северной группой армий, наступающей из Восточной Пруссии в общем направлении на Ленинград, уничтожить силы противника, действующие в Прибалтике. Лишь после выполнения этой неотложной задачи, за которой должен последовать захват Ленинграда и Кронштадта, следует приступить к операциям по взятию Москвы — важного центра коммуникаций и военной промышленности.

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

3. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ БОЕВЫХ ДЕЙСТВИЙ В ПЕРИОД ВЕЛИКОЙ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ВОЙНЫ НА ТЕРРИТОРИИ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

В пределы Курской области фашисты вторглись в начале октября 1941 года.

Оккупация отдельных районов длилась от 7 до 23 месяцев. На протяжении почти двух лет Курская область была ареной активных военных действий. Многие районы по несколько раз переходили из рук в руки. Наиболее сильные бои на территории области происходили при освобождении ее от врага. В июле-августе 1943 года здесь произошло величайшее в дни Великой Отечественной войны сражение - битва на Курской дуге.

Немецко-фашистские оккупанты установили во временно захваченных районах области кровавый террористический режим, в результате которого было расстреляно 13 тысяч и угнано на каторжные работы в Германию 44 тысячи жителей городов и сел Курского края. Особенно зверствовали оккупанты в западных районах области.

Оккупация нанесла громадный ущерб хозяйству области. Были разрушили две трети промышленных предприятий, в том числе и все сахарные заводы.

Сильно пострадало сельское хозяйство. Немцы уничтожили все МТС. В колхозах было разрушено 54 тыс. производственных построек и 83 тыс. домов колхозников. Фашисты уничтожили и вывезли в Германию 114,4 тысяч голов крупного рогатого скота, 153 тысячи овец, 112 тысяч свиней и др.

В период оккупации катастрофически сократилась посевная площадь: она составила всего 40 процентов довоенной, а промышленные посевы сахарной свеклы исчезли совершенно. В общей сложности до 2 миллионов гектаров пашни были превращены в залежи и заросли сорняками. Основными орудиями обработки земли, как сто лет назад, стали лопата и соха, в которую вынуждены были впрягаться сами крестьяне. В результате резко ухудшилась обработка земли, были нарушены введенные до войны севообороты. Все это резко снизило урожайность.

Общая сумма материального ущерба составила почти 27 миллиардов рублей (в старом масштабе цен).

8 февраля 1943 года Советская Армия освободила Курск, а 2 сентября гитлеровцы были изгнаны из поселка Теткино - последнего населенного пункта области.

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

Изм.	Кол.чч	Лист	№ док	Подпись	Дата

643/94.05.01.03-ППТЗ

4. ПРОГНОЗ ВОЗМОЖНОГО НАХОЖДЕНИЯ ВЗРЫВООПАСНЫХ ПРЕДМЕТОВ НА ТЕРРИТОРИИ ОБЪЕКТА «Газопровод-отвод к ГРС «Медведка-2 Курской области»

Из прилагаемого материала можно предполагать, что возможность нахождения ВОП на территории строительства по объекту «Газопровод-отвод к ГРС «Медведка-2 Курской области» может быть III степень засорённости – ВОП от 7 до 9 штук на Га.

5. ОЖИДАЕМЫЕ ВИДЫ ВОП НА ТРАССЕ РЕКОНСТРУКЦИИ МГ

По описанию боевых действий, которые велись в годы ВОВ (смотрите выше изложенный материал), проектируемый объект «Газопровод-отвод к ГРС «Медведка-2 Курской области» проходит через места активных боевых действий. Анализ степени засоренности ВОП говорит о том, что на данной территории возможны нахождения следующих видов ВОП:

1 Боеприпасы Красной армии.

А) Ручные гранаты:

- ручная граната РГД-33;
- ручная осколочная граната Ф-1;
- наступательная осколочная граната РГ-42;
- ручная противотанковая граната РПГ-40, РПГ-41;

Б) Миномётные мины:

- 82 мм. осколочная мина к батальонному миномёту;
- 120 мм. зажигательная фосфорно-термитная мина ТР;
- 1160 мм. фугасная мина к дивизионному миномёту.

В) Инженерные мины:

- противотанковые мины ТМ-41, ТМД-40, ТМ-44;
- противопехотные мины ПМК-40, ПМД-6, ПОМЗ-2, ОЗМ;

Г) Артиллерийские снаряды:

- осколочные (20-155 мм.)
- фугасные (> 155 мм.)
- осколочно-фугасные (76-155 мм.)
- бронебойные (35-155 мм.)

7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ			173

Д) Реактивные снаряды:

- реактивные снаряды М-8, М-13, М-20, М-28, М-30 и т.д..

Ж) Авиационные бомбы:

- фугасные
- осколочные
- бронебойные
- противотанковые

2. Боеприпасы Вермахта:

А) Ручные гранаты:

- наступательные осколочные гранаты М-24, М-39, М-34;
- противотанковая коммунитивная граната РWM-1;

Б) Миномётные мины:

- подкалиберная мина;
- осколочная мина (М-19) к 50 мм. миномёту;
- осколочная подпрыгивающая мина к 81 мм. миномёту;

В) Инженерные мины:

-противотанковые мины Т.Мi-29, Т.Мi-35, Т.Мi-42, Т.МiZ-43;
- противопехотные мины SMI-35? Schi. Mi 42, Stokmine;

Г) Артиллерийские снаряды:

- выстрелы к 28 мм. тяжелому противотанковому ружью;
- выстрелы к 37 мм. противотанковой пушке;
- бронебойно-трассирующий снаряд к 75 мм. полевой пушке.

Д) Реактивные снаряды:

- реактивная осколочно-фугасная мина к 158 мм. миномёту;
- 280 мм. реактивная фугасная мина;
- 320 мм. реактивная зажигательная мина.

Ж) Авиационные бомбы:

- авиабомба SD-2 (осколочная).

Инв. № подл.	Взам. № подл.	Подп. И дата								
			Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата	643/94.05.01.03-ППТЗ	Лист
										174

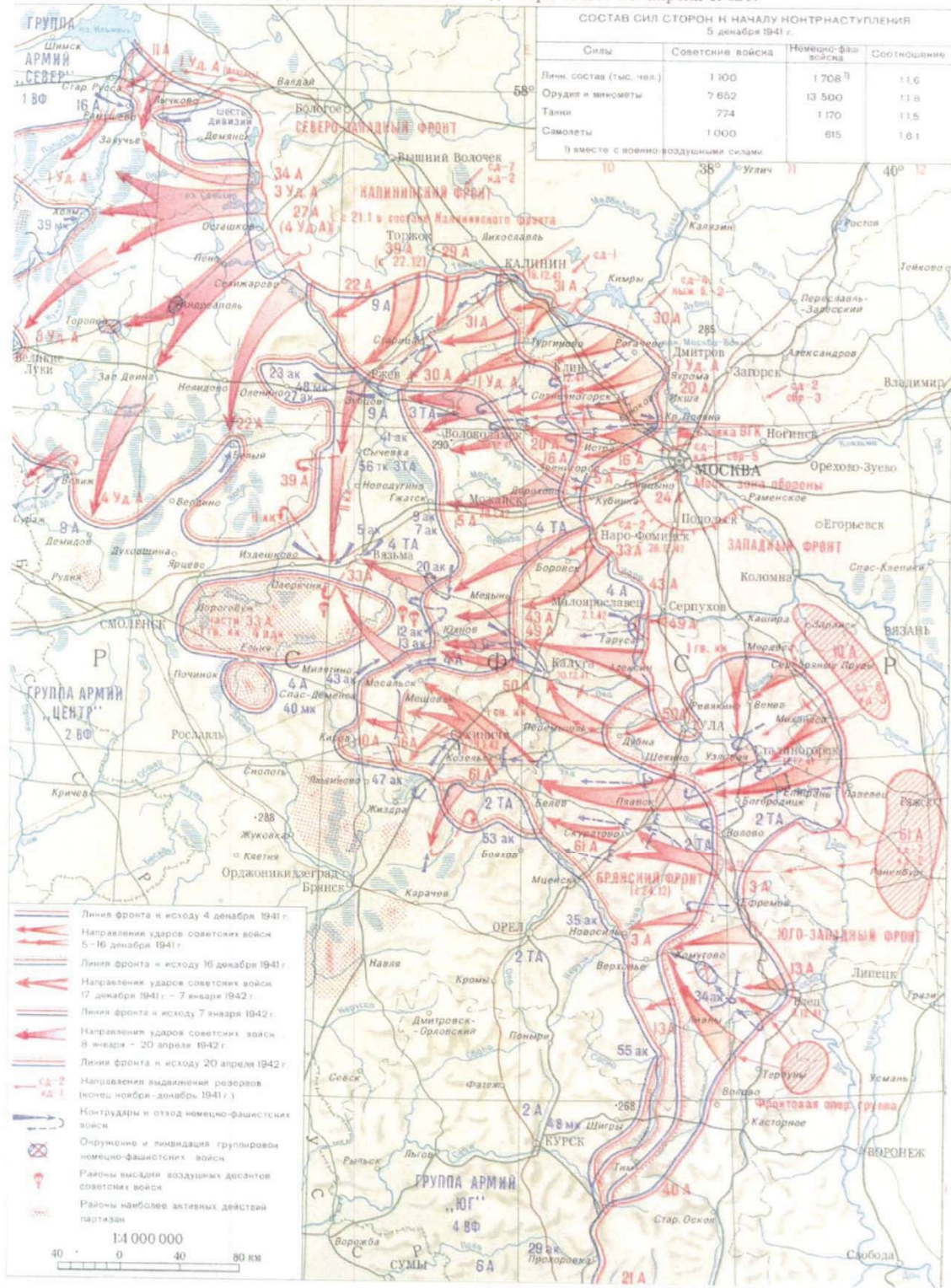
Боевые действия во время Великой Отечественной Войны, которые велись на указанной территории Курской области, в период с июня 1941г. по февраль 1943г. несли ожесточённый характер. Были использованы значительные силы как в личном составе, так и в военной технике. Использовались различные типы боеприпасов и авиабомб.

Вся территория по которой будет проходить «Газопровод-отвод к ГРС «Медведка-2 Курской области» имеет III степень засорённости ВОП (7-9 единиц боеприпасов на 1 Га.). Также нельзя исключить обнаружение неизвестных захоронений погибших времён Великой Отечественной Войны.

Всё это указывает на необходимость обязательной проверки территории строительства объекта «Газопровод-отвод к ГРС «Медведка-2 Курской области» на наличие ВОП.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Б КОНТРАНАСТУПЛЕНИЕ ПОД МОСКВОЙ И ОБЩЕЕ НАСТУПЛЕНИЕ СОВЕТСКОЙ АРМИИ НА ЗАПАДНОМ НАПРАВЛЕНИИ 5 декабря 1941 г. - 20 апреля 1942 г.



Взам. № подл.
Подп. и дата
Ив. № подл.
Изм. Кол.уч Лист № док Подпись Дата

