



УТВЕРЖДАЮ:

Директор

Южного филиала

ООО «Газпром газомоторное топливо»

А.Е. Беляев

«05» 12 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по техническому освидетельствованию электроустановок
на АГНКС Южного филиала ООО «Газпром газомоторное топливо».

г. Краснодар 2022

Настоящее техническое задание разработано на основе Регламента ООО «Газпром газомоторное топливо» № Р.ГГМТ.1.052-14 «Техническое диагностирование и техническое освидетельствование энергоустановок АГНКС».

1. Перечень объектов

Перечень объектов на проведение работ по техническому освидетельствованию электрооборудования:

№ п/п	Объект	Адрес
1	АГНКС-1 г. Ставрополь	Ставропольский край, г. Ставрополь, Южный обход 15
2	АГНКС-2 г. Ставрополь	Ставропольский край, с. Верхнерусское, ул. Батайская, д. 22
3	АГНКС-1 г. Невинномысск	Ставропольский край, г. Невинномысск, Пятигорское шоссе, д. 7
4	АГНКС-1 г. Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика г. Черкесск, ул. Шоссейная, д. 210
5	АГНКС-1 г. Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика, Прохладненское шоссе, 4 км в сторону Прохладного
6	АГНКС-1 г. Моздок	Республика Северная Осетия-Алания, ст. Луковская, ул. Усанова, д. 8
7	АГНКС-1 г. Минеральные воды	Ставропольский край, г. Минеральные Воды, ул. Горная, д. 1а
8	АГНКС-1 г. Владикавказ	Республика Дагестан, г. Владикавказ, 7км Черменского ш.
9	АГНКС-1 г. Георгиевск	Ставропольский край, г. Георгиевск, ул. Калинина, д. 162
10	АГНКС-1 г. Ессентуки	Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Боргустанское шоссе, д. 47
11	АГНКС-1 г. Азов	Ростовская область, г. Азов. Ул. Победы, д. 16
12	АГНКС-1 г. Таганрог	Ростовская область, г. Таганрог, пер. 7-й Новый, д. 97
13	АГНКС-2 г. Таганрог	Ростовская область, г. Таганрог, ул. Мариупольское шоссе, д. 54Б
14	АГНКС-1 г. Усть-Лабинск	Краснодарский край, г. Усть-Лабинск, ул. Коммунальная, д. 33
15	АГНКС-1 г. Кореновск	Краснодарский край, г. Кореновск, ул. Гагарина д.12, 1й км а/д Кореновск
16	АГНКС-1 г. Каневская	Краснодарский край, ст. Каневская, ул. Горького, д. 266
17	АГНКС-1 г. Кушевская	Краснодарский край, ст. Кушевская, ул. Транспортная, 13
18	АГНКС-1 г. Дербент	Республика Дагестан, федеральная дорога «Кавказ» 932 км.
19	АГНКС-1 г. Майкоп	Республика Адыгея, г. Майкоп, ул. Келермесское шоссе, д.16
20	АГНКС-1 г. Волгоград	Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Им. Саши Чекалина, д. 83а
21	АГНКС-2 г. Волгоград	Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Им. Неждановой, д. 23

22	АГНКС-1 г. Волжский	Волгоградская область, г. Волжский, ул. Александра, д. 50
23	АГНКС-1 г. Камышин	Волгоградская область, г. Камышин, 5км а/д Сызрань-Волгоград
24	АГНКС-1 г. Ростов-на-Дону	Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Вавилова, д. 88
25	АГНКС-4 г. Ростов-на-Дону	Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Малиновского, д. 201
26	АГНКС-1 г. Батайск	Ростовская область, г. Батайск, ул. Самарское шоссе, д. 7
27	АГНКС-1 г. Шахты	Ростовская область, г. Шахты, пр. Карла Маркса, д. 186 а
28	АГНКС-1 г. Сальск	Ростовская область, п. Плодопитомник (174-й км а/д Волгодонск-Ростов)
29	АГНКС-1 г. Волгодонск	Ростовская область, с. Лагутники (4-й км а/д Волгодонск-Ростов)
30	АГНКС-1 г. Новочеркасск	Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Добролюбова д.200
31	АГНКС-1 г. Аксай	Ростовская область, г. Аксай, ул. Садовая, д. 20В
32	АГНКС-1 г. Краснодар	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская, д. 4
33	АГНКС-2 г. Краснодар	Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ростовское шоссе, д. 27
34	АГНКС-1 г. Сочи	Краснодарский край, п.Лазаревское ул. Калараш д.150
35	АГНКС-1 г. Крымск	Краснодарский край, г. Крымск, ул. Синева, д. 122
36	АГНКС-1 г. Кропоткин	Краснодарский край, г. Кропоткин, ул. Промышленная, д. 45
37	АГНКС-1 г. Тихорецк	Краснодарский край, г. Тихорецк, ул. Гражданская, д. 99
38	АГНКС-1 г. Армавир	Краснодарский край, г. Армавир, 160км а/д Ростов-Баку
39	АГНКС-1 г. Ейск	Краснодарский край, г. Ейск, ул. Коммунистическая, д. 95

2. Цель работ

Определение технического состояния электрооборудования, продление срока безопасной эксплуатации с выдачей рекомендаций по дальнейшей эксплуатации.

3. Термины и определения

Техническое освидетельствование – Оценка технического состояния технологических систем и энергооборудования по истечении установленного нормативно-технической документацией срока службы, с целью оценки состояния, установления сроков дальнейшей работы и условий эксплуатации.

Заказчик: Южный филиал ООО «Газпром газомоторное топливо»

Подрядчик (подрядная организация): - организация, выполняющая работы по техническому освидетельствованию Объектов по договору подряда.

4. Содержание и объемы работ

4.1. Техническое освидетельствование электрооборудования должно выполняться в соответствии с требованиями регламентов, действующих в ООО «Газпром газомоторное топливо» и нормативной документацией.

4.2. При выполнении работ по техническому освидетельствованию соблюдать требования и указания, изложенные в Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), Правилах по охране труда при эксплуатации электроустановок, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ), 7-е издание, дополненное с исправлениями.

4.3. На основе действующих нормативных документов и настоящего Технического задания Подрядчик обязан разработать и согласовать с заказчиком «Программу технического освидетельствованию электрооборудования».

4.4. Объектами технического освидетельствованию является электрооборудование (**приложение №№1.1-1.39**)

4.5. Техническое освидетельствование электрооборудования производится в соответствии с Регламентом ООО «Газпром газомоторное топливо» № Р.ГГМТ.1.052-14 «Техническое диагностирование и техническое освидетельствование энергоустановок АГНКС».

4.6. Техническое освидетельствованию включает в себя следующие этапы выполнения работ:

- подготовительные работы;
- анализ технической документации;
- инструментальное обследование;
- определение физико-механических характеристик материалов обследуемого оборудования;
- обобщение результатов обследований, составление заключения о техническом состоянии и выдача результатов обследований.

№ п/п	Наименование работ
Силовые трансформаторы	
1	Изучение документации и условий эксплуатации силового трансформатора
2	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты
3	Проверка сопротивления изоляции термосигнализаторов трансформатора
4	Измерение тока и потерь холостого хода силового трансформатора
5	Измерение сопротивления обмоток силового трансформатора постоянному току
6	Измерение сопротивления изоляции обмоток с определением коэффициента абсорбции
7	Определение степени увлажнения изоляции обмоток методом «емкость-частота»
8	Определение степени увлажнения изоляции обмоток методом «емкость-время»
9	Испытания изоляции повышенным напряжением частоты 50 Гц.
10	Физико-химический анализ трансформаторного масла
11	Тепловизионное обследование силового трансформатора
12	Оформление отчета о техническом состоянии силового трансформатора и о продлении его службы.
Комплектная трансформаторная подстанция	
1	Изучение документации и условий эксплуатации комплектных трансформаторных подстанций
2	Внешний осмотр оборудования КТП
3	Измерение сопротивления изоляции вторичных цепей электрооборудования
4	Испытание повышенным напряжением изоляции цепей вторичной коммутации

5	Погрузка и настройка автоматов
6	проверка схем АВР
7	Испытание повышенным напряжением высоковольтного ввода КТП
8	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты выключателей нагрузки
9	Измерение сопротивления постоянному току контактов выключателей нагрузки
10	Испытание выключателей нагрузки многократным опробованием
11	Испытание предохранителей повышенным напряжением
12	Тепловизионное обследование комплектных трансформаторных подстанций
13	Оформление отчета о техническом состоянии комплектных трансформаторных подстанций и о продлении срока эксплуатации.
Распределительные устройства	
1	Изучение документации и условий эксплуатации комплектных распределительных устройств
2	Измерение сопротивления изоляции вторичных цепей электрооборудования
3	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты фарфоровой изоляции
4	Проверка соосности и величины вхождения подвижных контактов в неподвижные
5	Измерение сопротивления постоянному току разъемных контактов
6	Измерение сопротивления изоляции первичных цепей секции шин
7	Испытание электрической прочности изоляции секции шин
8	Проверка срабатывания тепловых расцепителей
9	Тепловизионное обследование комплектных распределительных устройств
10	Оформление отчета о техническом состоянии комплектных распределительных устройств и о продлении срока эксплуатации.
Кабельные и воздушные линии электропередачи	
1	Изучение документации и условий эксплуатации кабельных и воздушных линий электропередачи
2	Испытания повышенным напряжением выпрямленного тока кабельных линий электропередачи
3	Проверка состояния трассы воздушных линий
4	Проверка состояния опор (измерение трещин, прогибов, разрушения бетона) воздушных линий
5	Проверка стрел подвеса воздушных линий
6	Тепловизионное обследование изоляторов воздушных линий
7	Оформление отчета о техническом состоянии кабельных и воздушных линий электропередачи и о продлении срока эксплуатации
Заземляющие устройства	
1	Изучение документации и условий эксплуатации заземляющих устройств
2	Проверка соединений заземлителей с заземляемыми элементами
3	Проверка коррозионного состояния элементов заземляющего устройства со вскрытием грунта
4	Измерение сопротивления заземляющих устройств
5	Оформление отчета о техническом состоянии заземляющих устройств и о продлении срока эксплуатации
Устройства компенсации реактивной мощности	
1	Изучение документации и условий эксплуатации устройства компенсации реактивной мощности
2	Визуальный осмотр
3	Измерение сопротивления разрядного резистора конденсаторов
4	Измерение емкости конденсаторов

5	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь
6	Испытание повышенным напряжением
7	Оформление отчета о техническом состоянии устройства компенсации реактивной мощности и о продлении срока эксплуатации

4.7. Допуск персонала Подрядчика на объекты для производства работ производится в соответствии с действующими у Заказчика Стандартами П Газпром ГМТ 01 -2015 «Положение по допуску подрядных организаций и обеспечению безопасного производства работ на объектах ООО «Газпром газомоторное топливо»», после оформления акта-допуска по установленной Заказчиком форме. Перед началом выполнения Работ на объекте Стороны оформляют Акт сдачи объекта для проведения технического освидетельствования.

4.8. Анализ технической документации, предоставленной в составе технического задания на проведение обследования, преследует цель обеспечить, в первую очередь, полноту и достоверность информации об объекте (паспортов, схем, чертежей, актов, протоколов и т.д.) для определения состава и объема работ по обследованию.

4.9. После проведения анализа технической документации должна быть составлена программа работ по продлению срока безопасной эксплуатации электрооборудования. Программа работ утверждается руководителем специализированной организации, проводящей работы по техническому освидетельствованию, и согласовывается техническим руководителем эксплуатирующей организации.

4.9.1. Программа технического освидетельствования составляется на основании регламента Р.ГГМТ.1.052-14. Результаты технического освидетельствования оформляются в виде необходимых протоколов приложение №2 регламента Р.ГГМТ.1.052-14 и прикладываются к заключению о продлении срока безопасной эксплуатации электрооборудования.

4.9.2. С целью определения соответствия нормативным требованиям параметров монтажа электроустановок, выявления дефектов и несанкционированных изменений проводится детальная проверка на основании приложения №3 к регламенту Р.ГГМТ.1.052-14.

4.10. С целью оценки текущего технического состояния электрооборудования проводится анализ дефектов и параметров его технического состояния, выполняемый на основании информации, полученной при анализе технической документации, технического диагностирования непосредственной и детальными проверок.

4.11. К дальнейшей эксплуатации допускаются электрооборудование, находящиеся в "исправном" или "работоспособном" техническом состоянии.

4.12. Технически обоснованное решение о возможности продления срока безопасной эксплуатации с назначением срока безопасной эксплуатации или заключения о выводе электрооборудования из эксплуатации принимается руководителем экспертной группы специализированной организации, проводящей работы по техническому диагностированию. Решение о возможности продления срока безопасной эксплуатации с назначением срока безопасной эксплуатации и указанием условий эксплуатации оформляется в заключительной части итогового документа – заключении о возможности продления срока безопасной эксплуатации электрооборудования.

4.13. Итовым документом проведенных работ по продлению срока службы безопасной эксплуатации является Заключение о возможности продления срока безопасной эксплуатации электрооборудования

4.14. При первичном обследовании итоговыми документами проведенных работ являются Заключение о возможности продления срока безопасной эксплуатации и Паспорт технического состояния электрооборудования.

4.15. Заключение о возможности продления срока безопасной эксплуатации электрооборудования подписывается специалистами, проводившими работы по продлению, утверждается руководителем специализированной организации и заверяется печатью, регистрируется и утверждается в территориальных органах Ростехнадзора и передается Заказчику.

4.16. После проведения работ Подрядчик предоставляет Заказчику технический отчет с фотоматериалами, заключение о возможности продления срока безопасной эксплуатации, на бумажном носителе в количестве 2 экз. и в 2 экз. на электронном носителе CD и USB.

5. Требования к подрядной организации

5.1. Работы по техническому освидетельствованию проводятся специализированными организациями. Организация работ по выполнению технического освидетельствованию осуществляется в соответствии с Регламентом ООО «Газпром газомоторное топливо» № Р.ГГМТ.1.052-14 «Техническое диагностирование и техническое освидетельствование энергоустановок АГНКС».

5.2. Для выполнения технического освидетельствования Подрядная организация должна иметь:

- наличие свидетельства о допуске на оказание соответствующих видов услуг, выданных в установленном порядке СРО. Срок действия выписки должен составлять не более одного месяца с даты её выдачи до даты завершения подачи заявок (ч.4, ст.55.17 Градостроительного кодекса РФ);
- наличие у Исполнителя действующей Лицензии на проведение экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений на опасном производственном объекте, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, выданной Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, согласно Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 N 1477 "О лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности" (вместе с "Положением о лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности").
- наличие квалифицированного персонала для оказания услуг;
- персонал должен обеспечить оказание услуг необходимым автотранспортом, инструментом и приспособлениями и т.д.
- организованную систему охраны труда в соответствии с ВРД 39-1.14-021-2001;
- специалистов, аттестованных по знаниям норм и правил безопасности при работе в электроустановках, промышленной безопасности и охраны труда, пожарной безопасности в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 2464 о Порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда, и ГОСТ 12.0.004-2015 и действующей в ООО «Газпром газомоторное топливо» нормативной документацией, федеральными нормативными и техническими документами;
- наличие специальной оценки труда рабочих мест на предприятии
- программное обеспечение для проведения расчетов и обработки данных по результатам технического освидетельствованию;

- нормативную и техническую документацию по видам выполняемых работ;
- материально-техническое оснащение для производства работ по техническому освидетельствованию;
- опыт выполнения работ по техническому освидетельствованию на объектах ПАО «Газпром» и сторонних организаций.
- специалистов по расчетам на прочность;
- исполнитель должен иметь собственную аттестованную лабораторию неразрушающего контроля или привлекать по договору Субподряда стороннюю аттестованную лабораторию неразрушающего контроля по согласованию с Заказчиком. Лаборатория неразрушающего контроля должна быть аттестована в соответствии с "СДАНК-01-2020. Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля" (приняты Решением Наблюдательного совета Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве от 29.12.2020 N 99-БНС);
- наличие у Исполнителя не менее четырех специалистов неразрушающего контроля, имеющих квалификацию не ниже II (второго) уровня, аттестованных в соответствии с "СДАНК-02-2020. Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля" (приняты Решением Наблюдательного совета Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве от 29.12.2020 N 99-БНС). Специалисты НК для всесторонней и полной оценки технического состояния зданий и сооружений должны быть аттестованы в соответствии с "СДАНК-02-2020. Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля" (приняты Решением Наблюдательного совета Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве от 29.12.2020 N 99-БНС), по следующим областям НК: (визуальный и измерительный, ультразвуковой, вихретоковый, акустикоэмиссионный, проникающими веществами, вибродиагностический, тепловой);
- все средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, допущены к применению в установленном порядке, иметь сертификат об утверждении типа, действующие свидетельства о поверке, выданные органами Государственной метрологической службы Российской Федерации или аккредитованными метрологическими службами юридических лиц, а также разрешение на применение, выданное ФС по ЭТАН РФ (при необходимости) или другие документы, подтверждающие соответствие требованиям промышленной безопасности. Все средства измерения и приборы неразрушающего контроля должны быть поверены и иметь действующее свидетельство о поверке не менее 4 месяцев до даты оказания услуг.
- свидетельство о регистрации электроизмерительной лаборатории;
- специалистов, имеющих право проводить испытания повышенным напряжением электрооборудования с допуском к работе в электроустановках напряжением до и выше 1000 В, в соответствии с требованиями ПТЭЭП, выданное Отраслевой территориальной комиссией Ростехнадзора:
административно-технический персонал – не менее 3 человек с группой по электробезопасности не менее 5.

- достаточное количество квалифицированного персонала (в т.ч. специалистов с высшим электротехническим образованием):
инженерно-технического персонала – не менее 1 человек.
 - Наличие в штате организации сотрудников с допуском к работе в электроустановках напряжением до и свыше 1000 В, в соответствии с требованиями ПТЭЭП:
Исполнители должны быть аттестованы в области промышленной безопасности по категориям:
А.1 «Основы промышленной безопасности»;
Б.2.1 Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности.
 - наличие в штате организации работника, обученного как «рабочий люльки»;
 - автотранспорт для передвижных лабораторий.
- 5.3. Независимо от вида выполняемых работ к организациям могут предъявляться дополнительные требования о наличии:
- документов, подтверждающих соответствие выполняемых работ по техническому диагностированию оборудования и сооружений энергохозяйства требованиям нормативной документации добровольной системы сертификации;
 - документов, подтверждающих соответствие системы менеджмента качества требованиям ГОСТ Р ИСО 9001;
 - наличие полиса страхования ответственности производителя за качество услуг;
 - готовность самостоятельно и за свой счет заключить на весь период оказания услуг договор о добровольном страховании от несчастных случаев работников со страховой суммой не менее 400 тыс. рублей, с включением в договор следующих рисков:
 - смерти в результате несчастного случая;
 - постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности.
 - аккредитации в Единой системе оценки соответствия на объектах, подконтрольных Ростехнадзору согласно РД;
 - оценки готовности (аккредитации) организаций, выполняющих работы по техническому диагностированию оборудования энергохозяйств дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» в соответствии с Порядком прохождения аккредитации.
- 5.4. Подрядчик несет ответственность за достоверность представляемых данных по результатам обследований.
- 5.5. Вниманию Исполнителя, если в процессе ознакомления с проектной и эксплуатационной документацией возникнет необходимость разработки разделов проектной документации, согласно Постановления Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008, данная недостающая документация разрабатывается силами Исполнителя в рамках данного договора.
- 5.6. Положительная деловая репутация:
- 5.7. Отсутствие в течение последних 2 лет до даты окончания срока подачи заявок и в течение проведения закупочной процедуры случаев судебных разбирательств в качестве ответчика.

6. Техника безопасности при проведении работ

6.1. При проведении работ по техническому освидетельствованию электрооборудования Подрядчик обязан:

- обеспечить организацию прибытия персонала при наличии письменного распоряжения на проведение работ;
- обеспечить прохождение всех видов инструктажей по технике безопасности и пожарной безопасности и выполнение мероприятий по безопасной организации работ;
- получить «Акт-допуск сторонних организаций для производства работ на территории объектов» в эксплуатирующей организации Южного филиала ООО «Газпром газомоторное топливо» и обеспечить выполнение и соблюдение его требований;
- при выполнении работ на объектах эксплуатирующей организации Южного филиала ООО «Газпром газомоторное топливо» руководствоваться правилами безопасности, утвержденными федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору (в соответствии с номенклатурой опасных производственных объектов) Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок;
- выполнять требования инструкций охране труда и технике безопасности эксплуатирующей организации;
- при выполнении работ пользоваться средствами индивидуальной защиты и спецодеждой;
- обеспечить проведение работ только в дневное время;
- немедленно прекратить работы:
 - при появлении признаков отравления, ухудшения собственного самочувствия или обнаружения недомогания участников работ;
 - при указании представителя работников эксплуатирующей организации, в других случаях, предусмотренных инструкцией или нарядом-допуском эксплуатирующей организации.

6.2. Требования промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды при выполнении работ по техническому освидетельствованию электрооборудования, устанавливаются в соответствии со следующей нормативно-технической документацией

7. Нормативная документация

Работы по техническому освидетельствованию электрооборудования выполняются в соответствии с:

- Федеральный закон от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон от 21 декабря 1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- Федеральный закон от 10 января 2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- ПБ 03-372-00 «Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля»;
- ПБ 03-440-02 «Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля»;
- ФНП №101 от 12 марта 2013 об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности";

- ПТЭЭП «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» утвержденные приказом Минэнерго России от 13.01.2003 г. № 6;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок». 7-е издание, дополненное с исправлениями;
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 г. № 328н;
- ВППБ 01-04-98 «Правила пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности»;
- РД 03-484-02 «Положение о порядке продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах»;
- РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю»;
- РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования»;
- Р.ГГМТ.1.052-14 «Техническое диагностирование и техническое освидетельствование энергоустановок АГНКС»;
- П Газпром ГМТ 01 -2015 «Положение по допуску подрядных организаций и обеспечению безопасного производства работ на объектах ООО «Газпром газомоторное топливо»».

8. Приложения к техническому заданию:

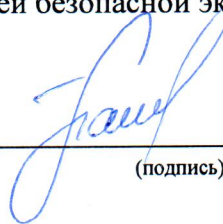
Приложение № 2 - Регламент ООО «Газпром газомоторное топливо» № Р.ГГМТ.1.052-14 «Техническое диагностирование и техническое освидетельствование энергоустановок АГНКС».

9. Дополнительные требования

При подготовке заключений технического освидетельствования при назначении срока дальнейшей безопасной эксплуатации указать ссылку на пункт нормативно-технического документа, ограничивающего срок дальнейшей безопасной эксплуатации ниже расчетного.


Составил:

Заместитель начальника ОГЭ

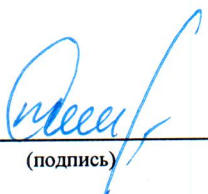

 _____ / С.И. Пашовкин /
 (подпись)

Согласовано:

Начальник отдела – главный энергетик
 Южного филиала
 ООО «Газпром газомоторное топливо»


 _____ / А.В. Дацко /
 (подпись)

Главный инженер
 Южного филиала
 ООО «Газпром газомоторное топливо»


 _____ / О.Ю. Таганов /
 (подпись)

