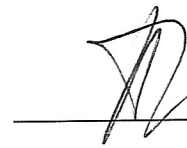


УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор АО «ПКС-

Тепловые сети»



А.А.Проккиев

Техническое задание

на проведение экспертизы промышленной безопасности резервуаров для хранения топлива на котельных: Комсомольский пр., 4, ул.Муезерская, 2а, ул.Пирогова, 5 (всего 6шт.) с выдачей Заключений, регистрируемых в Ростехнадзоре, с зачисткой резервуаров (5шт.) для АО «ПКС-Тепловые сети»

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы- Тепловые сети» (АО «ПКС-Тепловые сети») Юр.адрес:185035 РК, г.Петрозаводск, пр.Ленина, 11в Почт.адрес: 185035 РК, г.Петрозаводск, пр.Ленина, 11в ИНН/КПП 1001291153/100150001 р/с 40702810025000000470 в Отделении №8628 Сбербанка России в г.Петрозаводск БИК 048602673 к/с 301018106000000000673 тел/факс 71-00-71/71-00-79
2. Основание для проведения работ	ФЗ от 21.07.1997 №116-ФЗ (ред. от 02.07.2013г) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 14.11.2013г №538, «Правила проведения экспертизы пром. безопасности», утвержденных ГГТН России ПБ 03-246-98 с измен.-ПБИ 03-490 (246)-02, «Порядок продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах», утвержденном приказом Минприроды России от 30.06.2009г. №195; «Инструкция по визуальному и измерительному контролю» - РД 03-606-03; «Положение о порядке проведения экспертизы пром.безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперераб. Промышленности» -РД 09-539-03.
3. Наименование и местоположение объекта	Котельная Комсомольский пр., 4, г.Петрозаводск Котельная ул.Муезерская. 2а г.Петрозаводск Котельная ул.Пирогова, 5, г.Петрозаводск
4. Источник финансирования	Производственная программа 2020 ПТ-1.
5. Цель и назначение работ	Оценка соответствия объектов экспертизы предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности.
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	Котельная Комсомольский пр., 4. - резервуар РВС-200 №1: объем 200м3, надземный, вертикальный, стальной, хранимый нефтепродукт – мазут - резервуар №3 железобетонный подземный объем 100м3, хранимый нефтепродукт – мазут, необходима зачистка. Котельная ул.Муезерская, 2а – с зачисткой емкостей. - резервуар №1 железобетонный подземный объем 500м3, хранимый нефтепродукт – мазут, - резервуар №2 железобетонный подземный объем 500м3, хранимый нефтепродукт – мазут, Котельная ул.Пирогова, 5 - с зачисткой емкостей. - резервуар РГС-20 №1: объём 20м3, надземный, стальной, горизонтальный, хранимый нефтепродукт –

	мазут. - резервуар РГС-18 №2: объём 18м3, надземный, стальной, горизонтальный, хранимый нефтепродукт – мазут.
7. Режим работы производства	Котельная ул.Муезерская, 2а – круглосуточный в течении года. Котельные Комсомольский пр., 4, ул.Пирогова, 5 - круглосуточный в период останова источников тепловой энергии.
8. Состав работ	- работа с документацией - зачистка емкостей (кроме резервуара РВС-200 №1 на котельной Комсомольский пр., 4) -утилизация отходов после зачистки в специализированную организацию - визуальный и измерительный контроль сварных соединений - визуальный и измерительный контроль основного металла резервуара и ж/б конструкций резервуара - испытание объекта - анализ результатов контроля и испытаний - составление и оформление отчетных документов - составление заключения, регистрация в Ростехнадзоре
9. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	- работа с документацией - зачистка емкостей (кроме резервуара РВС-200 №1 на котельной Комсомольский пр., 4) -утилизация отходов после зачистки в специализированную организацию - визуальный и измерительный контроль сварных соединений - визуальный и измерительный контроль основного металла резервуара и ж/б конструкций резервуара - испытание объекта - анализ результатов контроля и испытаний - составление и оформление отчетных документов - составление заключения, регистрация в Ростехнадзоре
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	Работы выполняются силами, материалами и средствами подрядчика в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и настоящего технического задания. Работы выполняются на базе заказчика. Гарантийный срок -12 месяцев
11. Состав разделов документации и требования к их содержанию	Отчет о результатах технического диагностирования резервуара. Заключение экспертизы промышленной безопасности резервуара для регистрации в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора.
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	-
13. Требования к технологическим решениям	—
14. Исходные данные для выполнения работ	По запросу исполнителя.
15. Требования к сметной документации	-
16. Требования к природоохранным мероприятиям	Согласно требованиям действующего законодательства
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объёмно-планировочным решениям	—
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	—
19. Технические требования к технологическому оборудованию	—
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	Согласно требованиям действующего законодательства

21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	-
22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	Котельная Комсомольский пр., 4, резервуар РВС-200 №1 - февраль 2020г. Остальные резервуары (в кол. 5шт.) – август 2020г.
23. Требования по согласованию проектной документации	-
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	Смета стоимости выполнения работ, акты выполненных работ, счета-фактуры. Заключения экспертизы промышленной безопасности.
25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	2 экз.
26. Дополнительные требования и особые условия	Разрешение на данный вид работ. Расчет производится в течение 20 (двадцати) банковских дней после подписания Акта сдачи-приемки выполненных работ на основании надлежащим образом оформленного Акта и счета-фактуры.

Начальник ПТО АО «ПКС- Тепловые сети»



М.А.Серова

Начальник УКиГХ АО «ПКС-Тепловые сети»



В.А.Гаврилов