

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

АО «ПКС- Тепловые сети»

 С.Н.Прилуцкий

УТВЕРЖДАЮ:

Технический директор

АО «ПКС-Тепловые сети»

 А.А.Прокиев

Техническое задание  
на проведение экспертизы промышленной безопасности  
и технического освидетельствования объектов,  
подконтрольных Ростехнадзору  
для АО «ПКС-Тепловые сети»

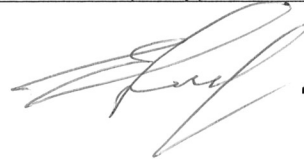
Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы- Тепловые сети» (АО «ПКС-Тепловые сети») Юр.адрес: 185035 РК, г.Петрозаводск, пр.Ленина, 10в ИНН/КПП 1001291153/100101001 р/с 40702810025000000470 в Отделении №8628 Сбербанка России в г.Петрозаводск БИК 048602673 к/с 30101810600000000673 тел/факс 71-00-00/71-00-75
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, Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.03.2014г №116, зарегистрированы в Министерстве юстиции РФ 25.05.2014г №32326.
3. Наименование и местоположение объекта	Котельная ул. Муезерская, 2а, г.Петрозаводск Котельная ул. Ригачина, 11б, г.Петрозаводск
4. Источник финансирования	Производственная программа 2017 ПТ-1.
5. Цель и назначение работ	Оценка соответствия объектов экспертизы предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности, техническое освидетельствование опасных производственных объектов.
6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	<i>Проведение экспертизы промышленной безопасности:</i> Котельная ул. Ригачина, 11б: 1. Котёл ДЕ 10-14-ГМ №2 (год ввода в эксплуатацию 1989) 2. Котёл ДЕВ 10-14-ГМ №3 (год ввода в эксплуатацию 1987) 3. Котёл ДЕВ 10-14-ГМ №4 (год ввода в эксплуатацию 1989) 4. Паропровод от парового котла ДЕ 10-14 ст.№1 до парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1987) Котельная ул. Муезерская, 2а: 1. Котёл ДКВР-20/13 (год ввода в эксплуатацию 1974) 2. Паропровод от парового котла ДЕ 10-14ГМ до главного парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1995) 3. Паропровод от парового котла ДКВР 20-13 до главного коллектора (год ввода в эксплуатацию 1974) 4. Паропровод байпаса, сборно-распределительный коллектор котлов (год ввода в эксплуатацию 1974) 5. Трубопровод воды на КРП (год ввода в эксплуатацию 1984) 6. Трубопровод воды на ПТВМ-30 ст.№1,2 (год ввода в эксплуатацию 1984)

	<p>7. Трубопровод воды от ПТВМ-30 ст.№1,2 на КРП (год ввода в эксплуатацию 1984)</p> <p>8. Трубопровод воды на сетевые насосы (год ввода в эксплуатацию 1984)</p> <p>9. Трубопровод циркуляции (год ввода в эксплуатацию 1984)</p> <p>10. Паропровод от парового котла ДКВР 10-13 ст. №1 до парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1974)</p> <p>11. Паропровод от парового котла ДКВР 10-13 ст.№2 до парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1974)</p> <p><i>Проведение технического освидетельствования:</i>  Котельная ул.Муезерская. 2а:  1. Котёл ДКВР-10/13 (год ввода в эксплуатацию 2000)</p>
7. Режим работы производства	Круглосуточный
8. Состав работ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ознакомление и анализ исполнительной документацией</li> <li>- анализ условий и эксплуатации технологических режимов работы</li> <li>- анализ ранее проведенных диагностических работ и установление характерных участков</li> <li>- анализ планово-профилактических мероприятий и ремонтных работ</li> <li>- визуальный и измерительный контроль сварных соединений оборудования, паропроводов, трубопроводов и котлов</li> <li>- гидравлическое испытание котлов, паропроводов, трубопроводов</li> <li>- оценка состояния запорной арматуры</li> <li>- составление и оформление отчетных документов, внесение записи в паспорт оборудования</li> <li>- составление Заключений экспертизы промышленной безопасности, регистрация в Ростехнадзоре</li> </ul>
9. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ознакомление и анализ исполнительной документацией</li> <li>- анализ условий и эксплуатации технологических режимов работы</li> <li>- анализ ранее проведенных диагностических работ и установление характерных участков</li> <li>- анализ планово-профилактических мероприятий и ремонтных работ</li> <li>- визуальный и измерительный контроль сварных соединений оборудования, паропроводов, трубопроводов и котлов</li> <li>- гидравлическое испытание котлов, паропроводов, трубопроводов</li> <li>- оценка состояния запорной арматуры</li> <li>- составление и оформление отчетных документов, внесение записи в паспорт оборудования</li> <li>- составление Заключений экспертизы промышленной безопасности, регистрация в Ростехнадзоре</li> </ul>
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	<p>Работы выполняются силами, материалами и средствами подрядчика в соответствии с требованиями нормативно-технической документации и настоящего технического задания.</p> <p>Работы выполняются на базе заказчика.</p> <p>Гарантийный срок -12 месяцев</p>
11. Состав разделов документации и требования к их содержанию	<p>Отчеты о проведении технического диагностирования.</p> <p>Заключения экспертизы промышленной безопасности на пароводяные подогреватели для регистрации в Управлении по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора.</p> <p>Технические отчеты.</p> <p>Отчет о проведении технического освидетельствования котла ДКВР-10/13.</p>
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)	<p><i>Проведение экспертизы промышленной безопасности:</i>  Котельная ул. Ригачина, 11б:  1. Котёл ДЕ 10-14-ГМ №2 (год ввода в эксплуатацию 1989) до 10.09.2017г.  2. Котёл ДЕВ 10-14-ГМ №3 (год ввода в эксплуатацию 1987) до 10.09.2017г.  3. Котёл ДЕВ 10-14-ГМ №4 (год ввода в эксплуатацию 1989) до 10.09.2017г.  4. Паропровод от парового котла ДЕ 10-14 ст.№1 до парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1987) до 20.10.2017г.  Котельная ул. Муезерская, 2а:  1. Котёл ДКВР-20/13 (год ввода в эксплуатацию 1974) до 10.09.2017г.  2. Паропровод от парового котла ДЕ 10-14ГМ до главного парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1995) до 20.10.2017г.  3. Паропровод от парового котла ДКВР 20-13 до главного коллектора (год ввода в эксплуатацию 1974) до 20.10.2017г.  4. Паропровод байпаса, сборно-распределительный коллектор котлов (год ввода в эксплуатацию 1974) до 10.09.2017г.  5. Трубопровод воды на КРП (год ввода в эксплуатацию 1984) до 20.10.2017г.  6. Трубопровод воды на ПТВМ-30 ст.№1,2 (год ввода в эксплуатацию 1984) до 20.10.2017г.  7. Трубопровод воды от ПТВМ-30 ст.№1,2 на КРП (год ввода в эксплуатацию 1984) до 20.10.2017г.  8. Трубопровод воды на сетевые насосы (год ввода в эксплуатацию 1984) до 20.10.2017г.  9. Трубопровод циркуляции (год ввода в эксплуатацию 1984) до 20.10.2017г.  10. Паропровод от парового котла ДКВР 10-13 ст. №1 до парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1974) до 20.10.2017г.  11. Паропровод от парового котла ДКВР 10-13 ст.№2 до парового коллектора (год ввода в эксплуатацию 1974) до 20.10.2017г.</p> <p><i>Проведение технического освидетельствования:</i>  Котельная ул.Муезерская. 2а:  1. Котёл ДКВР-10/13 (год ввода в эксплуатацию 2000) до 10.09.2017г.</p>
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 на

	пароводяные подогреватели. Технические отчеты. Отчет о проведении технического освидетельствования котла ДКВР-10/13.
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.

Инженер ПТО АО «ПКС- Тепловые сети»



Д.В.Евсеев