



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.32.010.A № 48464**

**Срок действия бессрочный**

**НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**

**Система автоматизированная комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО "РЖД"**

**ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 001**

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ**

**ЗАО "Отраслевой центр внедрения новой техники и технологий", г. Москва**

**РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 51503-12**

**ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ**

**МП 1358/446-2012**

**ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **22 октября 2012 г. № 869**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." ..... 2012 г.

Серия СИ

№ 007020

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», далее – Система или АСКУ ТЭР, предназначена для измерений количества теплоты (тепловой энергии) в водяных и паровых системах теплоснабжения, объемного расхода горячей воды, холодной воды, массового расхода пара и мазута, для осуществления автоматизированного коммерческого и технического учета и контроля потребления количества теплоты (тепловой энергии), теплового потока (тепловой мощности) в водяных и паровых системах теплоснабжения, объема горячей воды, холодной воды, массового расхода пара и мазута, а также контроля режимов работы технологического и энергетического оборудования, регистрации параметров энергопотребления и выработки, формирования отчетных документов и передачи информации в энергоснабжающую организацию в рамках согласованного регламента.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерческих и технических расчетов и оперативного управления энергопотреблением.

### Описание средства измерений

АСКУ ТЭР, построенная на основе ПТК «ЭКОМ» (Госреестр № 19542-05), состоит из подсистем учета:

- тепловой энергии воды (ТЭ);
- насыщенного пара;
- горячего водоснабжения (ГВС);
- холодного водоснабжения (ХВС) и подпитки;
- мазута.

Подсистема учета тепловой энергии воды (ТЭ) и подсистема горячего водоснабжения (ГВС) состоят из следующих измерительных информационных каналов (ИИК):

- тепловой энергии воды;
- объемного и массового расхода теплоносителя (воды);
- температуры воды;
- избыточного давления воды.

Подсистема учета холодного водоснабжения (ХВС) и подпитки состоит из следующих измерительных информационных каналов (ИИК):

- объемного и массового расхода теплоносителя (воды);
- температуры воды (подпитка);
- избыточного давления воды.

Подсистема учета насыщенного пара состоит из следующих измерительных информационных каналов (ИИК):

- тепловой энергии насыщенного пара;
- объемного и массового расхода насыщенного пара;

- температуры насыщенного пара;
- избыточного давления насыщенного пара.

Подсистема учета мазута состоит из измерительных информационных каналов (ИИК) массового расхода мазута.

АСКУ ТЭР является сложной трех уровневой структурой с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Нижний уровень (уровень узлов учета) представляет собой совокупность узлов учета. Узлы учета состоят из измерительных каналов (ИК), каждый из которых включает средства измерений физических величин, внесенных в Государственный реестр средств измерений РФ (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений). ИК обеспечивают измерения, вычисления и сохранение в архиве контролируемых параметров.

Средний уровень представляет собой информационный комплекс сбора и передачи данных структурного подразделения (ИКП). Средний уровень обеспечивает передачу измерительной информации от узлов учета к верхнему уровню АСКУ ТЭР. ИКП включает в себя: устройство сбора и передачи данных (УСПД) ЭКОМ-3000 (Госреестр № 17049-09), заводской № 08124015 с устройством синхронизации системного времени (УССВ), GSM модемы TC65i, а так же совокупность аппаратных, каналообразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижнего уровня системы, ее обработку и хранение.

Верхний уровень системы представляет собой информационно-вычислительный комплекс системы (ИВКС). Верхний уровень системы обеспечивает индикацию, хранение в архивах и вывод на печать измерительной информации всей системы.

В состав ИВКС входят:

- сервер;
- автоматизированные рабочие места (АРМы);
- каналообразующие аппаратные средства.

На сервере установлена система управления базой данных (СУБД) MS SQL Server-2008 Standard Edition, поддерживающая одновременную работу до 15 пользователей и специализированный программный комплекс "Энергосфера".

Каждый измерительный информационный канал (ИИК) представляет собой совокупность ИК, ИКП и ИВКС.

Подсистемы учета ТЭ и ГВС состоят из ИИК, относящихся к узлам учета №№: 6, 11 – 13, 17, 18, 20, 22, 30 – 32, 45, 46, 57, 59, 69 – 71, 73.

Подсистема учета холодного водоснабжения (ХВС) и подпитки состоит из ИИК, относящихся к узлам учета №№: 7, 10, 14, 19, 21, 33, 34, 47, 58, 65 - 67, 72.

Подсистема учета насыщенного пара состоит из ИИК, относящихся к узлам учета №№: 1 – 5, 8, 9, 16, 24 – 28, 35 – 38, 40 – 44, 49 – 51, 53 – 55, 60 - 64.

Подсистема учета мазута состоит из ИИК, относящихся к узлам учета №№: 15, 23, 29, 39, 48, 52, 56, 68, 74.

Все подсистемы используют датчики физических параметров и приборов учета энергоресурсов на базе теплосчетчиков ЛОГИКА 8961.

Таблица 2 содержит сведения о количестве комплексных узлов учета, виде средства измерения, входящего в конкретный ИК, диспетчерское наименование и технические характеристики узла учета.

Информационный обмен данными между ЭКОМ-3000 и ИВКС (сервером) организован посредством локальной сети Ethernet. Подключение ЭКОМ-3000 к СПД ОАО «РЖД» производится через коммутатор Cisco ASA 5505 ASA5505-UL-BUN-K8.

Обмен данными между сервером системы и автоматизированными рабочими местами (АРМ) специалистов обеспечивается с помощью сети передачи данных (СПД) ОАО «РЖД». Подключение сервера к СПД ОАО «РЖД» производится через коммутатор Cisco ASA 5505 ASA5505-UL-BUN-K8.

АСКУ ТЭР решает следующие задачи:

- измерение часовых приращений параметров энергопотребления;
- периодический (1 раз в час) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений параметров энергопотребления;
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача результатов измерений в энергоснабжающую организацию в рамках согласованного регламента;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АСКУ ТЭР;
- конфигурирование и настройка параметров АСКУ ТЭР;
- ведение системы единого времени в АСКУ ТЭР (коррекция текущего значения времени и даты часов компонентов АСКУ ТЭР);
- передача журналов событий теплосчетчиков, тепловычислителей и УСПД.

Принцип действия:

Измерения объемного и массового расхода теплоносителя, количества теплоты (тепловой энергии) в водяных и паровых системах теплоснабжения проводится с помощью теплосчетчиков на базе тепловычислителей.

В зависимости от измеряемого параметра на уровне узлов учета применяются средства измерений внесенные в Государственный реестр средств измерений РФ (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений).

1) На узлах учета ТЭ, ГВС, ХВС и подпитки, насыщенного пара используют теплосчетчики ЛОГИКА 8961, на базе: тепловычислителей СПТ961, первичных преобразователей (датчиков расхода ПРЭМ, ЭРИС.В, Метран-300ПР, ДРГ.М, комплектов термопреобразователей сопротивления платиновых (КТС-Б, КТСП-Р или аналогичных), термопреобразователей сопротивления ТПТ-1-3, преобразователей избыточного давления Метран 55-ДИ. Организация учета потребления параметров энергоносителя осуществляется на базе тепловычислителя СПТ961, который выполняет преобразования выходных сигналов датчиков расхода, температуры и давления теплоносителя в значения физических величин, вычисляет и ведет коммерческий учет количества теплоты (тепловой энергии) в водяных и паровых системах теплоснабжения и параметров теплоносителя (объемного и массового расхода). В случае необходимости расширения конфигурации входов (при количестве трубопроводов в котельной более четырех) дополнительно применяют адаптер измерительный АДС97, который измеряет информативные параметры электрических сигналов (частота и количество импульсов, сила тока, сопротивление электрическому току), соответствующие параметрам потоков жидкостей или газов, транспортируемых по трубопроводам (расход или перепад давления, температура, давление, плотность, вязкость и т.п.), преобразования измеренных значений информативных параметров в цифровой код и последующей передачи цифровых данных тепловычислителю СПТ961. Датчик температуры холодной воды определяет количество тепловой энергии отпущенной в тепловую сеть и подключается к тепловычислителю СПТ961 (адаптеру измерительному АДС97). Датчик температуры наружного воздуха устанавливают для анализа работы котельной и подключается к СПТ961 (АДС97). Теплосчетчик обеспечивает выдачу по интерфейсу RS232 (RS485, USB) значений всех измеряемых величин и всех архивных данных.

2) На узлах учета мазута на подающем и циркуляционном трубопроводах установлены расходомеры Promass 80F. Расходомеры обеспечивают измерение массового расхода мазута. Процесс подачи мазута в котельной осуществляют циркуляционным способом. По подающему трубопроводу мазут из расходной емкости насосами подают к котлам, массу подачи регулируют вручную, при этом излишки топлива возвращаются по циркуляционному трубопроводу в расходную емкость. Для вычисления массового расхода мазута расходомеры Promass 80F устанавливаются на подающий и циркуляционный трубопроводы, при этом данные о массовом расходе мазута, прошедшего через расходомеры, передаются через тепловычислитель СПТ961 на верхний уровень системы. Расход топлива (массовый расход мазута, сгоревшего в котлах) определяется разницей массового расхода мазута, прошедшего по подающему и циркуляционному трубопроводам. Теплосчетчик обеспечивает выдачу по интерфейсу RS232 (RS485, USB) значений всех измеряемых величин и всех архивных данных.

Каждый прибор учета поддерживает функцию передачи данных по интерфейсам RS-232/RS-485 с использованием протокола обмена, уникального для каждого типа вычислителей.

Передача данных в цифровом виде с приборов учета осуществляется по запросу устройства сбора и передачи данных (УСПД).

Возможно считывание информации с приборов учета как визуальное с помощью дисплея и клавиш прибора, так и автономное с помощью внешнего инженерного пульта (ноутбука).

Тепловычислители СПТ961 рассчитаны на работу с входными сигналами тока, сопротивления, числоимпульсными и частотными сигналами.

Количество входных цепей, рассчитанных для подключения сигналов тока (от 0 до 5, от 0 до 20 или от 4 до 20 мА) - восемь. Входные цепи не имеют жесткого функционального соответствия измеряемым параметрам - любую из них можно привязать к любому датчику с выходным сигналом тока. Кроме того, каждый токовый вход может быть настроен на обработку дискретного сигнала, формируемого датчиком события.

К СПТ961 подключено четыре числоимпульсных или частотных сигнала. Сигналы формируются изменением состояния "замкнуто/разомкнуто" выходной цепи датчика либо дискретным изменением его выходного напряжения. Длительность импульса должна быть не менее 100 мкс, частота следования - до 5000 Гц, амплитуда импульсов напряжения - от 5 до 12 В. Любой из импульсных входов СПТ961 можно функционально привязать к любому датчику с выходным числоимпульсным или частотным сигналом.

Каждый вход СПТ961, предназначенный для подключения токовых, числоимпульсных и частотных сигналов, настроен на обработку дискретного сигнала, формируемого датчиком события.

Количество сигналов сопротивления, подключаемых к СПТ961, - четыре. Термопреобразователи сопротивления подключают по четырехпроводной схеме; любой из них может быть привязан к любой входной цепи сопротивления.

СПТ961 имеют вход для подключения дискретных сигналов датчиков сигнализации различного назначения и выход, на котором формируется дискретный сигнал при возникновении нештатных ситуаций. Сила тока в цепи должна быть не более 20 мА, напряжение - не более 24 В.

Адаптеры АДС97 рассчитаны для работы совместно с тепловычислителем СПТ961 в составе АСКУ ТЭР и рассчитаны на работу с входными сигналами тока, сопротивления, числоимпульсными и частотными сигналами. К адаптеру могут быть подключены:

- четыре преобразователя с выходным сигналом тока от 0 до 5, от 0 до 20 или от 4 до 20 мА;
- четыре преобразователя с выходным импульсным или частотным сигналом от 0 до 5 кГц;

- четыре термопреобразователя сопротивления с характеристикой 50П, Pt50, 100П, Pt100, 50М, 100М.

Адаптеры АДС97 снабжены интерфейсом RS485. Преобразованные в цифровой код измеренные значения информативных параметров передаются по интерфейсу RS485 соответствующему тепловычислителю СПТ961. Обмен данными с тепловычислителем СПТ961 осуществляется в режиме ведущий - ведомый, ведущим является тепловычислитель, скорость обмена данными составляет от 2400 до 57600 бод. В рабочем режиме адаптеры АДС97 циклически отображают на табло измеренные значения информативных параметров. Вывод информации на табло при необходимости может быть отключен. В режиме настройки на табло отображаются версия программы адаптера АДС97, а также его настроечные параметры: адрес, скорость обмена по интерфейсу RS485, признак вывода информации на табло в рабочем режиме и признак включения фильтра для числоимпульсных сигналов. Значения всех настроечных параметров изменяются только при выключенной защите. При выключенной защите измеренные значения информативных параметров не выводятся на табло и не передаются по интерфейсу RS485. Результаты измерений для каждого интервала измерения и часовые данные коммерческого и технического учета соотношены с текущим временем. Результаты измерений передаются в целых числах (Гкал/ч, м<sup>3</sup>/ч, °С, МПа, кг/ч).

Цифровой сигнал с выходов тепловычислителей, посредством линий связи RS – 485 поступает в УСПД (ЭКОМ-3000). УСПД осуществляют хранение измерительной информации и журналов событий, передачу результатов измерений через GSM модемы в СБД АСКУ ТЭР при помощи программного обеспечения (ПО) осуществляет сбор, формирование, хранение, оформление справочных и отчетных документов и последующую передачу информации в энергоснабжающую организацию в рамках согласованного регламента.

АСКУ ТЭР оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Коррекция текущего значения времени и даты (далее времени) часов УСПД (ЭКОМ-3000) происходит от приемника сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS). GPS-приемник встроен в УСПД (ЭКОМ-3000). Ход часов УСПД (ЭКОМ-3000) при отсутствии коррекции по сигналам проверки времени в сутки не более  $\pm 1$  с. Установка текущих значений времени и даты в АСКУ ТЭР происходит автоматически на всех уровнях системы внутренними таймерами устройств, входящих в систему. Коррекция отклонений встроенных часов компонентов АСКУ ТЭР осуществляется при помощи синхронизации таймеров устройств с единым календарным временем, поддерживаемым УСПД (ЭКОМ-3000) со встроенным GPS-приемником.

Синхронизация часов или коррекция шкалы времени таймера сервера происходит каждый час, коррекция текущих значений времени и даты сервера с текущими значениями времени и даты УСПД (ЭКОМ-3000) осуществляется независимо от расхождения с текущими значениями времени и даты УСПД (ЭКОМ-3000), т. е. сервер входит в режим подчинения устройствам точного времени и устанавливает текущие значения времени и даты с часов УСПД (ЭКОМ-3000).

Сличение текущих значений времени и даты теплосчетчиков с текущим значением времени и даты СБД происходит при каждом сеансе связи, но не реже 1 раза в сутки, корректировка осуществляется при расхождении времени  $\pm 1$  с.

Суточный ход часов компонентов системы не превышает  $\pm 5$  с.

### Программное обеспечение

В состав ПО АСКУ ТЭР входит: ПО теплосчетчиков и ПО СБД АСКУ ТЭР. Программные средства СБД АСКУ ТЭР содержат: базовое (системное) ПО, включающее операционную систему, программы обработки текстовой информации, сервисные программы, ПО систем управления базами данных (СУБД) и прикладное ПО ИВК «Энергосфера», ПО СО-ЕВ.

Операционная система Microsoft Windows Server 2008 – лицензия VM005718579. Пакеты клиентских лицензий Windows Server 2008 VM005497207 (5 лицензий) и VM005497221 (5 лицензий). ПК «Энергосфера» лицензия ES-S-1000-19-12000-1558, включая лицензии на СУБД Microsoft SQL Server, изготовитель ООО «Прософт-Системы», г. Екатеринбург (включая лицензии на СУБД Microsoft SQL Server). Операционная система Windows 7 Professional CDUpgrade to XP Pro (OEM, предустановленная). Пакет Microsoft Office – лицензия YDQ42-GBT83-VD3V4-46MGR-7WYJJ.

Состав программного обеспечения «Энергосфера» приведён в таблице 1.

Таблица 1

Наименование программного обеспечения	Наименование программного модуля (идентификационное наименование программного обеспечения)	Наименование файла	Номер версии программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО Энергосфера	Дистрибутивный (установочный) файл ПО «Энергосфера. Сервер», дистрибутивный (установочный) файл ПО «Энергосфера. АРМ»	Install.exe	6.4	D1F482EFAD6D4991B3 C39E6914449F0E	MD5

Метрологические характеристики АСКУ ТЭР Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» нормированы с учетом влияния ПО ИВК «Энергосфера».

Уровень защиты программного обеспечения АСКУ ТЭР Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010.

## Метрологические и технические характеристики

Состав ИК узлов учета и технические характеристики АСКУ ТЭР приведены в таблице

2.

Таблица 2

Средство измерений				Технические характеристики		
Вид СИ, пределы допускаемой относительной погреш- ности, № Госреестра	Обозначение, тип	Диаметр прибора, Ду, мм	Заводской № СИ	Измеряемая величина	Диапазон измерений	Параметры узла учета (расч. тепловая нагрузка, расход и т.д.)
<b>Ст. Ярославль-Главный. Котельная (узлов учета 7)</b>						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 1 - 7)	-	22324	- - - **	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 1 - 7)	-	22324		-	-
Адаптер измерительный, ± 0,05 %, Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 1 - 7)	-	00799 00879		-	-
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. воздух)	-	4011		**	-
<b>Узел учета № 1. Учет Пара. Ст. Ярославль-Главный, Вывод пара от котла № 1</b>						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18627	Q G	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	56,12 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4053		**	1254,03 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	11419 68		*	-
<b>Узел учета № 2. Учет Пара. Ст. Ярославль-Главный, Вывод пара от котла № 2</b>						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18631	Q G	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	63,12 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4050		**	1512,14 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141960		*	-
<b>Узел учета № 3. Учет Пара. Ст. Ярославль-Главный. Вывод пара от котла № 3</b>						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18659	Q G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	42,15 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4045		**	1098,36 м
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141980		*	-
<b>Узел учета № 4. Учет Пара. Ст. Ярославль-Главный. Вывод пара на ВРК-2</b>						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18657	Q G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	38,42 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4122		**	947,25 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141952		*	-

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 5. Учет Пара. Ст. Ярославль-Главный. Вывод пара на склад топлива						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18662	Q	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	47,25 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4042	G	**	1203,08 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141961		*	
Узел учета № 6. Учет ГВС. Ст. Ярославль-Главный. Вывод ГВС с баков ГВС						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	439968	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	47,15 м <sup>3</sup> /ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	32	249612		от 0,048 до 30 м <sup>3</sup> /ч	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4056/4115		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141993		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141973		*	
Узел учета № 7. Учет ХВС. Ст. Ярославль-Главный. Расход ХВС на котельную						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	433781	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	32,07 м <sup>3</sup> /ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4054		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141978		*	
Ст. Ярославль-Московский. Котельная (узлы учета 3)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 8 - 10)	-	22336	-	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 8 - 10)	-	22336		-	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	4034		**	
Узел учета № 8. Учет Пара. Ст. Ярославль-Московский. Вывод пара от котла №1						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1,0 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18429	Q	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	47,89 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4113	G	**	1045,32 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141969		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 9. Учет Пара. Ст. Ярославль-Московский. Вывод пара от котла №2						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>тах</sub> до 0,9Q <sub>тах</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18622	Q	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	55,47 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4010	G	**	1304,12 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141994		*	
Узел учета № 10. Учет ХВС. Ст. Ярославль-Московский. Расход ХВС на котельную						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	65	410457	G	от 0,192 до 120 м <sup>3</sup> /ч	65,31 м <sup>3</sup> /ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4114		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141972		*	
Ст. Ростов-Ярославский. Котельная (узлов учета 5)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 11 - 15)	-	22326	-	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ 961 (общ. на узлы учета №: 11 - 15)	-	22326	-	-	-
Адаптер измерительный, ± 0,05 %, Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 11 - 15)	-	00802 00789	-	-	-
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	3945	-	**	-
Узел учета № 11. Учет ТЭ. Ст. Ростов-Ярославский. Вывод общей ТЭ от котлов						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	317118	Q	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	21,43 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	439450	G	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	358,12 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8909/ 8909А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	114939		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	114330		*	
Узел учета № 12. Учет ТЭ. Ст. Ростов-Ярославский. Вывод ТЭ на потребителей (вокзал, пост ЭЦ)						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	378848	Q	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	28,47 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	343484	G	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	376,09 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8899/ 8899А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141353		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141340		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 13. Учет ТЭ. Ст. Ростов-Ярославский. Вывод ТЭ на ЦТП-1 на потребителей						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	100	384398	Q	от 0,448 до 280 м <sup>3</sup> /ч	18,39 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	100	381172	G	от 0,448 до 280 м <sup>3</sup> /ч	127,55 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8897/8897А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141336		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141319		*	
Узел учета № 14. Учет ХВС (подпитка). Ст. Ростов-Ярославский. Расход подпитки сетевой воды						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	20	432537	G	от 0,019 до 12 м <sup>3</sup> /ч	6,31 м <sup>3</sup> /ч
Узел учета № 15. Учет мазута. Ст. Ростов-Ярославский. Расход мазута						
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F6069362000	G	от 0 до 18000 кг/ч	6578,24 кг/ч
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60CA702000		от 0 до 18000 кг/ч	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141366		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141370		*	
Ст. Сахарож. Котельная (узлов учета 8)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 16 - 23)	-	22344 22317	-	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 16 - 23)	-	22344 22317		-	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)		4046		**	
Узел учета № 16. Учет Пара. Ст. Сахарож. Вывод общего пара от котлов №1, 2 Е1-9						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-1600	80	16206	Q	от 40 до 1600 м <sup>3</sup> /ч	38,42 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4149	G	**	857,38 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141948		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 17. Учет ТЭ. Ст. Сахареж. Вывод общей ТЭ от водогрейных котлов						
Расходомер электромагнитный, ± 1,5 %, Госреестр № 12326-08	ЭРИС.ВТ 200	200	18653	Q	от 150 до 6125 м <sup>3</sup> /ч	128,87 Гкал/ч
Расходомер электромагнитный, ± 1,5 %, Госреестр № 12326-08	ЭРИС.ВТ 200	200	18650	G	от 150 до 6125 м <sup>3</sup> /ч	3456,01 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	6733/6733А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141935		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141354		*	
Узел учета № 18. Учет ТЭ. Ст. Сахареж. Вывод ТЭ на ст. Сахареж						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	80	427566	Q	от 0,288 до 180 м <sup>3</sup> /ч	33,27 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	80	429411	G	от 0,288 до 180 м <sup>3</sup> /ч	89,54 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	6731/6731А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141927		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141932		*	
Узел учета № 19. Учет ХВС (подпитка). Ст. Сахареж. Расход подпитки сетевой воды на						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	32	364039	G	от 0,048 до 30 м <sup>3</sup> /ч	19,25 м <sup>3</sup> /ч
Узел учета № 20. Учет ГВС. Ст. Сахареж. Вывод ГВС на ЛОК «Сахареж»						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	433777	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	22,48 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	32	443282		от 0,048 до 30 м <sup>3</sup> /ч	37,43 м <sup>3</sup> /ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4038		**	10,22 Гкал/ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141950		*	24,31 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141945		*	
Узел учета № 21. Учет ХВС (подпитка). Ст. Сахареж. Расход подпитки сетевой воды на ЛОК «Сахареж»						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	40	439969	G	от 0,18 до 45 м <sup>3</sup> /ч	31,23 м <sup>3</sup> /ч

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 22. Учет ТЭ. Ст. Сахарез. Вывод ТЭ на ЛОК «Сахарез»						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	100	381584	Q	от 0,448 до 280 м <sup>3</sup> /ч	19,72 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	100	381366	G	от 0,448 до 280 м <sup>3</sup> /ч	188,34 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8721/8721А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1134890		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1132807		*	
Узел учета № 23. Учет мазута. Ст. Сахарез. Расход мазута						
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	40	F60C9AO2000	G	от 0 до 45000 кг/ч	2906,33 кг/ч
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	40	F60C9F02000		от 0 до 45000 кг/ч	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141362		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141368		*	
Ст. Кулой Котельная ДТВУ-4 (узлов учета 6)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 24 - 29)	-	22433	-	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 24 - 29)	-	22433		-	
Адаптер измерительный, ± 0,05 %, Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 24 - 29)	-	00877		-	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	3847		**	
Узел учета № 24. Учет Пара. Ст. Кулой. Вывод пара от котла № 1						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18145	Q	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	33,61 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4002	G	**	954,11 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141211		*	
Узел учета № 25. Учет Пара. Ст. Кулой. Вывод пара от котла № 2						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18966	Q	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	30,18 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4099	G	**	997,36 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141289		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	
Узел учета № 26. Учет Пара. Ст. Кулой. Вывод пара от котла № 3							
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18651	Q	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	42,35 Гкал/ч	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4091	G		**	1347,18 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141304			*	
Узел учета № 27. Учет Пара. Ст. Кулой. Вывод пара от котлов на собственные нужды котельной							
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-1600	80	18603	Q	от 40 до 1600 м <sup>3</sup> /ч	44,25 Гкал/ч	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4092	G		**	1452,39 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141309			*	
Узел учета № 28. Учет Пара. Ст. Кулой. Вывод пара на подогреватели сетевой воды для потребителей							
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-1600	80	18051	Q	от 40 до 1600 м <sup>3</sup> /ч	42,55 Гкал/ч	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4071	G		**	1330,12 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	114149			*	
Узел учета № 29. Учет мазута. Ст. Кулой. Расход мазута							
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60B8102000	G	от 0 до 18000 кг/ч	6538,14 кг/ч	
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60B8202000				
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141904				
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141909				
Ст. Котлас-Южный. Котельная РДОП (узлов учета 5)							
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 30 - 34)	-	22349 22331	-	-	-	
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 30 - 34)	-	22349 22331				
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)		4009				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 30. Учет ТЭ. Ст. Котлас-Южный. Вывод ТЭ на жилфонд						
Преобразователь расхода вихреаку- стический, ± 1,5 %, Госреестр № 16098-09	Метран-300ПР	200	3011074	Q	от 6 до 700 м <sup>3</sup> /ч	25,89 Гкал/ч
Преобразователь расхода вихреаку- стический, ± 1,5 %, Госреестр № 16098-09	Метран-300ПР	200	3011075	G	от 6 до 700 м <sup>3</sup> /ч	419,32 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей со- противления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8902/ 8902А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141965		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141964		*	
Узел учета № 31. Учет ТЭ. Ст. Котлас-Южный. Вывод ТЭ на вагонное депо						
Преобразователь расхода электромаг- нитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	377588	Q	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	27,45 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромаг- нитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	378295	G	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	487,30 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей со- противления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8901		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141967		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141984		*	
Узел учета № 32. Учет ТЭ. Ст. Котлас-Южный. Вывод ТЭ на локомотивное депо						
Преобразователь расхода электромаг- нитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	100	382757	Q	от 0,448 до 280 м <sup>3</sup> /ч	21,34 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромаг- нитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	100	383387	G	от 0,448 до 280 м <sup>3</sup> /ч	169,08 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей со- противления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8906/ 8906А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141982		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141977		*	
Узел учета № 33. Учет ХВС (подпитка). Ст. Котлас-Южный. Расход подпитки сетевой воды						
Преобразователь расхода электромаг- нитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	433784	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	45,32 м <sup>3</sup> /ч
Узел учета № 34. Учет ХВС. Ст. Котлас-Южный. Расход холодной воды на котельную						
Преобразователь расхода электромаг- нитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	65	431030	G	от 0,192 до 120 м <sup>3</sup> /ч	87,57 м <sup>3</sup> /ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4008		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141954		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Ст. Микунь. Котельная №3 (узлов учета 5)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 35 - 39)	-	22325	-	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 35 - 39)	-	22325		-	
Адаптер измерительный, ± 0,05 %, Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 35 - 39)	-	00764		-	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	4060		**	
Узел учета № 35. Учет Пара. Ст. Микунь. Вывод пара от котла № 1						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18623	Q	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	203,65 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4130	G	**	2547,25 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141962		*	
Узел учета № 36. Учет Пара. Ст. Микунь. Вывод пара от котла № 2						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18431	Q	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	212,33 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4132	G	**	2589,12 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141772		*	
Узел учета № 37. Учет Пара. Ст. Микунь. Вывод пара на подогреватели сетевой воды						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18634	Q	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	175,31 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4086	G	**	1955,46 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141751		*	
Узел учета № 38. Учет Пара. Ст. Микунь. Вывод пара на лок. депо						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18632	Q	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	178,96 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4131	G	**	2341,21 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141811		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 39. Учет мазута. Ст.Микунь. Расход мазута						
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ - измеренная ве- личина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	15	F60C9902000	G	от 0 до 6500 кг/ч	2573,24 кг/ч
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ - измеренная ве- личина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	15	F60C9A02000		от 0 до 6500 кг/ч	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1122350		*	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1122355		*	
Ст. Сосногорск. Котельная №1 (узлов учета 9)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 40 - 48)	-	22253	-	-	-
Тепловычислитель, $\pm 0,05\%$ , Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 40 - 48)	-	22253		-	
Адаптер измерительный, $\pm 0,05\%$ , Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 40 - 48)	-	00813 00796		-	
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	3913		**	
Узел учета № 40. Учет Пара. Ст. Сосногорск. Вывод Параа от котла № 1						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{max}$ до $0,9Q_{max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18591	Q G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	124,33 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4138		**	1745,97 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141339		*	
Узел учета № 41. Учет Пара. Ст. Сосногорск. Вывод Параа от котла № 2						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{max}$ до $0,9Q_{max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18589	Q G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	148,39 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4085		**	1563,62 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141348		*	
Узел учета № 42. Учет Пара. Ст. Сосногорск. Вывод пара на локомотивное депо						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{max}$ до $0,9Q_{max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	100	18628	Q G	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	196,78 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4087		**	1966,31 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141929		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	
Узел учета № 43. Учет Пара. Ст. Сосногорск. Вывод пара на подогреватели ГВС							
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-800	80	17545	Q	от 20 до 800 м <sup>3</sup> /ч	40,88 Гкал/ч	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4024	G		**	452,17 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141933			*	
Узел учета № 44. Учет Пара. Ст. Сосногорск. Вывод пара на вагонное депо							
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>max</sub> до 0,9Q <sub>max</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-5000	150	18626	Q	от 125 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	247,56 Гкал/ч	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4142	G		**	3001,23 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	114321			*	
Узел учета № 45. Учет ТЭ. Ст. Сосногорск. Вывод ТЭ к потребителям (ПМС, НОДх, дом отдыха, гараж, филиал)							
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	381939	Q	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	60,12 Гкал/ч	
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	237273	G		от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	244,18 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	6717/ 6717А			**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141347			*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141333			*	
Узел учета № 46. Учет ТЭ. Ст. Сосногорск. Вывод ТЭ к потребителям (вагонное депо, лок. депо, очистные сооружения)							
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	378840	Q	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	47,64 Гкал/ч	
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	352811	G		от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	256,19 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8898/ 8898А			**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141931			*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141970			*	
Узел учета № 47. Учет ХВС (подпитка). Ст. Сосногорск. Расход подпитки сетевой воды							
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	40	438646	G	от 0,18 до 45 м <sup>3</sup> /ч	28,09 м <sup>3</sup> /ч	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 48. Учет мазута. Ст. Сосногорск. Расход мазута						
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ – измеренная ве- личина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60CA202000	G	от 0 до 18000 кг/ч	7,257,08 кг/ч
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ – измеренная ве- личина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60C9702000		от 0 до 18000 кг/ч	
Датчик избыточного давления, $\pm 1$ %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141372		*	
Датчик избыточного давления, $\pm 1$ %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141365		*	
Ст. Исакогорка. Котельная ТЧ-15 (узлов учета 4)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 49 - 52)	-	22311	-	-	-
Тепловычислитель, $\pm 0,05\%$ , Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 49 - 52)	-	22311		-	
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	4001		**	
Узел учета № 49. Учет Пара. Ст. Исакогорка. Вывод пара от котла № 2						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{\max}$ до $0,9Q_{\max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18592	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	87,98 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4017		**	1256,09 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141953		*	
Узел учета № 50. Учет Пара. Ст. Исакогорка. Вывод пара от котла № 3						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{\max}$ до $0,9Q_{\max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18580	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	155,69 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4037		**	1543,28 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141951		*	
Узел учета № 51. Учет Пара. Ст. Исакогорка. Вывод пара от котла № 4						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{\max}$ до $0,9Q_{\max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18588	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	69,97 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4007		**	897,33 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141979		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 52. Учет мазута. Ст. Исакогорка. Расход мазута						
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ – измеренная ве- личина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60B8002000	G	от 0 до 18000 кг/ч	5341,01 кг/ч
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ – измеренная ве- личина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60B8302000		от 0 до 18000 кг/ч	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141825		*	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141823		*	
Ст. Исакогорка. Котельная ВЧД-10 (узлов учета 4)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 53 - 56)	-	22337	-	-	-
Тепловычислитель, $\pm 0,05\%$ , Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 53 - 56)	-	22337		-	
Адаптер измерительный, $\pm 0,05\%$ , Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 53 - 56)	-	00861		-	
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	4146		**	
Узел учета № 53. Учет Пара. Ст. Исакогорка. Вывод пара от котла № 1						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{max}$ до $0,9Q_{max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18658	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	213,46  1873,08 м <sup>3</sup> /ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4039		**	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141966		*	
Узел учета № 54. Учет Пара. Ст. Исакогорка. Вывод пара от котла № 2						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{max}$ до $0,9Q_{max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18672	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	193,34  1387,09 м <sup>3</sup> /ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4032		**	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141988		*	
Узел учета № 55. Учет Пара. Ст. Исакогорка. Вывод пара на производство вагонного депо						
Датчик расхода газа, в диапазоне от $0,1Q_{max}$ до $0,9Q_{max}$ : $\pm 1\%$ , Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18587	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	188,36  1321,05 м <sup>3</sup> /ч
Термопреобразователь сопротивле- ния, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4035		**	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141971		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 56. Учет мазута. Ст. Исакогорка. Расход мазута						
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60C9F02000	G	от 0 до 18000 кг/ч	9142,57 кг/ч
Расходомер массовый, $\pm (0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – стабильность нулевой точки, $Q_m$ – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60C9502000		от 0 до 18000 кг/ч	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141357		*	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141371		*	
Ст. Нядома. Групповая котельная (узлов учета 3)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 57 - 59)	-	22330	-	-	-
Тепловычислитель, $\pm 0,05\%$ , Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 57 - 59)	-	22330		-	
Адаптер измерительный, $\pm 0,05\%$ , Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 57 - 59)	-	00364		-	
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01 (нар. воздух)	-	4090		**	
Узел учета № 57. Учет ТЭ. Ст. Нядома. Вывод общей ТЭ на отопление						
Расходомер электромагнитный, $\pm 1,5\%$ , Госреестр № 12326-08	ЭРИС.ВТ 200	200	18649	Q	от 150 до 6125 м <sup>3</sup> /ч	347,89 Гкал/ч
Расходомер электромагнитный, $\pm 1,5\%$ , Госреестр № 12326-08	ЭРИС.ВТ 200	200	18651		G	от 150 до 6125 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8904/8904А	**		
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141767	*		
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141784	*		
Узел учета № 58. Учет ХВС. Ст. Нядома. Расход подпитки сетевой воды						
Преобразователь расхода электромагнитный, $\pm 1\%$ , Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	433798	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	36,18 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	4147		**	
Датчик избыточного давления, $\pm 1\%$ , Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141963		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 59. Учет ГВС. Ст. Нядома. Вывод ГВС общий на потребителей						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	80	380501	G	от 0,288 до 180 м <sup>3</sup> /ч	46,02 Гкал/ч 124,26 м <sup>3</sup> /ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	40	439785		от 0,18 до 45 м <sup>3</sup> /ч	
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	6214/ 6214А		**	18,38 Гкал/ч 38,22 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141987		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141802		*	
Ст. Нядома. Котельная ГЧ-13 (узлов учета 9)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 60 - 68)	-	22340	-	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 60 - 68)	-	22340		-	
Адаптер измерительный, ± 0,05 %, Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 60 - 68)	-	00878 00843		-	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. воздух)	-	4097		**	
Узел учета № 60. Учет Пара. Ст. Нядома. Вывод пара от котла № 1						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>тах</sub> до 0,9Q <sub>тах</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18582	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	187,99 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4058		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	114329		*	
Узел учета № 61. Учет Пара. Ст. Нядома. Вывод пара от котла № 2						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>тах</sub> до 0,9Q <sub>тах</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18668	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	169,44 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4062		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141985		*	
Узел учета № 62. Учет Пара. Ст. Нядома. Вывод пара от котла № 3						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>тах</sub> до 0,9Q <sub>тах</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18660	Q  G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	209,32 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4057		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141957		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 63. Учет Пара. Ст. Няндомы. Вывод пара от котла № 4						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>тах</sub> до 0,9Q <sub>тах</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-2500	100	18584	Q G	от 62,5 до 2500 м <sup>3</sup> /ч	187,22 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	4064		**	1863,33 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141974		*	
Узел учета № 64. Учет Пара. Ст. Няндомы. Вывод пара на ЦТП						
Датчик расхода газа, в диапазоне от 0,1Q <sub>тах</sub> до 0,9Q <sub>тах</sub> : ± 1 %, Госреестр № 26256-06	ДРГ.М-10000	200	18497	Q G	от 250 до 10000 м <sup>3</sup> /ч	314,29 Гкал/ч
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3	-	3912		**	5423,08 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1122301		*	
Узел учета № 65. Учет ХВС. Ст. Няндомы. Расход общий ХВС на котельную, жил. поселок и лок. депо						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	100	431739	G	от 0,448 до 280 м <sup>3</sup> /ч	148,37 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141956		*	
Узел учета № 66. Учет ХВС. Ст. Няндомы. Расход ХВС на лок. депо						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	433782	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	63,26 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141991		*	
Узел учета № 67. Учет ХВС. Ст. Няндомы. Расход ХВС жил. поселок						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	433782	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	51,73 м <sup>3</sup> /ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141991		*	
Узел учета № 68. Учет мазута. Ст. Няндомы. Расход мазута						
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25	F60C9802000	G	от 0 до 18000 кг/ч	9859,27 кг/ч
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> – измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	25			F60CA002000	от 0 до 18000 кг/ч
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141508		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141516		*	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Ст. Обозерская Котельная ПТОЛ (узлов учета 6)						
Теплосчетчик, Госреестр № 35533-08,	ЛОГИКА 8961 (общ. на узлы учета №: 69 - 74)	-	22324	-	-	-
Тепловычислитель, ± 0,05 %, Госреестр № 35477-07;	СПТ961 (общ. на узлы учета №: 69 - 74)	-	22324		-	
Адаптер измерительный, ± 0,05 %, Госреестр № 38646-08	АДС97 (общ. на узлы учета №: 69 - 74)	-	00783 00790		-	
Термопреобразователь сопротивления, Кл. А, Госреестр № 46155-10	ТПТ-1-3 (нар. Воздух)	-	4106		**	
Узел учета № 69. Учет ТЭ. Ст. Обозерская. Вывод общей ТЭ от котлов КВа						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	381954	Q	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	77,69 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	150	221773	G	от 1,0 до 630 м <sup>3</sup> /ч	314,18 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	6732/ 6732А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141930		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141770		*	
Узел учета № 70. Учет ТЭ. Ст. Обозерская. Вывод ТЭ контура обогрева маслохозяйства ЯДМТО						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	65	381877	Q	от 0,192 до 120 м <sup>3</sup> /ч	28,35 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	65	249481	G	от 0,192 до 120 м <sup>3</sup> /ч	87,69 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	6724/ 6724А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141792		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141800		*	
Узел учета № 71. Учет ТЭ. Ст. Обозерская. Вывод ТЭ на собственные нужды						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	80	429412	Q	от 0,288 до 180 м <sup>3</sup> /ч	33,47 Гкал/ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	80	427565	G	от 0,288 до 180 м <sup>3</sup> /ч	134,15 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	4103/ 4103А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	429412		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	427565		*	
Узел учета № 72. Учет ХВС (подписка). Ст. Обозерская. Расход подпитки сетевой воды						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	32	426155	G	от 0,048 до 30 м <sup>3</sup> /ч	25,36 м <sup>3</sup> /ч

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета № 73. Учет ГВС. Ст. Обозерская. Расход ГВС на лок. депо						
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	50	433771	G	от 0,115 до 72 м <sup>3</sup> /ч	16,39 Гкал/ч 68,17 м <sup>3</sup> /ч
Преобразователь расхода электромагнитный, ± 1 %, Госреестр № 17858-11	ПРЭМ	32	380368		от 0,048 до 30 м <sup>3</sup> /ч	8,43 Гкал/ч 25,67 м <sup>3</sup> /ч
Комплект термопреобразователей сопротивления (2 шт.), Кл. А, Госреестр № 46156-10	КТПТР-01	-	8657/ 8657А		**	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141763		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141766		*	
Узел учета № 74. Учет мазута. Ст. Обозерская. Расход мазута						
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> - измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	15	F60CA102000	G	от 0 до 6500 кг/ч	3024,48 кг/ч
Расходомер массовый, ± (0,15+Δ <sub>м</sub> ), где Δ <sub>м</sub> =Z <sub>с</sub> /Q <sub>м</sub> ·100 %, Z <sub>с</sub> – стабильность нулевой точки, Q <sub>м</sub> - измеренная величина, Госреестр № 15201-11	Promass 80F	15	F60C9B02000		от 0 до 6500 кг/ч	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141357		*	
Датчик избыточного давления, ± 1 %, Госреестр № 18375-08	Метран-55	-	1141371		*	

Примечания:

- В таблице 2 «Измеряемая величина»: Q – тепловая энергия в водяных и паровых системах теплоснабжения (Гкал/ч), G (М) – объемный (массовый) расход в водяных, паровых системах теплоснабжения и на узлах учета мазута (м<sup>3</sup>/ч);
- \* - диапазон измерения избыточного давления:
  - горячей и холодной воды от 0 до 1,6 МПа;
  - насыщенного пара от 0 до 1,6 МПа;
  - мазута 0 до 2,5 МПа.
- \*\* - Диапазон изменений температуры:
 

- холодной воды	от плюс 1 до плюс 20 °С;
- горячей воды	от плюс 40 до плюс 150 °С;
- пара	от плюс 120 до плюс 270 °С;
- мазута	от плюс 80 до плюс 125 °С;
- диапазон измерений разности температур воды в подающем и обратном трубопроводе	от плюс 3°С до плюс 130 °С.

Метрологические характеристики измерительно-информационных каналов по подсистемам АСКУ ТЭР приведены в таблице 3.

Таблица 3

Подсистема ТЭР	№ узла учета	Нормируемая погрешность	Пределы допускаемого значения погрешности
Учет ТЭ и ГВС (1)	6, 11 – 13, 17, 18, 20, 22, 30 – 32, 45, 46, 57, 59, 69 – 71, 73	Относительная погрешность ИИК тепловой энергии воды, %:	$\pm 5$ , при $2\text{ }^{\circ}\text{C} \leq \Delta t \leq 20\text{ }^{\circ}\text{C}$ ; $\pm 4$ , при $\Delta t > 20\text{ }^{\circ}\text{C}$ , где $\Delta t$ - разность температур в подающем и обратном трубопроводах
		Абсолютная погрешность ИИК температуры воды, $^{\circ}\text{C}$ : - при измерении температуры теплоносителя; - при измерении разности температур теплоносителя; при измерении температуры наружного воздуха	$\pm (0,6 + 0,004 \cdot t)$
			$\pm(0,1+8/\Delta t)$
			$\pm(0,4+0,0002t_a)$
		Относительная погрешность ИИК объемного и массового расхода теплоносителя (воды), %	$\pm 2$
		Приведенная погрешность ИИК избыточного давления, %	$\pm 2$
Учет ХВС (подпитки) (2)	7, 10, 14, 19, 21, 33, 34, 47, 58, 65 - 67, 72	Относительная погрешность ИИК объемного и массового расхода теплоносителя (воды), %	$\pm 2$
		Абсолютная погрешность ИИК температуры воды, $^{\circ}\text{C}$	$\pm (0,6 + 0,004 \cdot t)$
		Приведенная погрешность ИИК избыточного давления воды, %	$\pm 2$
Учет насыщенного пара (3)	1 – 5, 8, 9, 16, 24 – 28, 35 – 38, 40 – 44, 49 – 51, 53 – 55, 60 - 64	Относительная погрешность ИИК тепловой энергии насыщенного пара в диапазоне расходов, %:	$\pm 5$ , при $0,1Q_{\text{MAX}} \leq Q \leq 0,3Q_{\text{MAX}}$ $\pm 4$ , при $0,3Q_{\text{MAX}} < Q \leq Q_{\text{MAX}}$ :
		Относительная погрешность ИИК объемного и массового расхода насыщенного пара, %	$\pm 3$
		Абсолютная погрешность ИИК температуры насыщенного пара, $^{\circ}\text{C}$	$\pm (0,6 + 0,004 \cdot t)$
		Приведенная погрешность ИИК избыточного давления насыщенного пара, %	$\pm 2$
		Относительная погрешность ИИК массового расхода мазута, %	$\pm(0,15+\Delta_m)$ , где $\Delta_m=Z_s/Q_m \cdot 100\%$ , $Z_s$ – значение стабильности нуля расходомера, указанное в РЭ на расходомер Promass 80F
Учет Мазута (4)	15, 23, 29, 39, 48, 52, 56, 68, 74		

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИИК даны для измерения параметров энергопотребления топливно-энергетических ресурсов с интервалом времени (1 час);

2. В качестве характеристик погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

3. Условия эксплуатации компонентов АСКУ ТЭР:

- |   |   |
|---|---|
| - температура (ИВКС),                               | от плюс 15 до плюс 25 $^{\circ}\text{C}$  |
| - температура (узлов учета),                        | от минус 10 до плюс 50 $^{\circ}\text{C}$ |
| - влажность при 35 $^{\circ}\text{C}$ , не более, % | 95  |
| - атмосферное давление, кПа                         | от 84 до 106,7                            |
| - параметры электрического питания:                 |   |
| - напряжение (постоянный ток), В                    | (12 $\pm$ 1); (24 $\pm$ 1)                |
| - напряжение (переменный ток), В                    | 220 (плюс 10/минус 15 %)                  |
| - частота (переменный ток), Гц                      | 50 $\pm$ 1                                |

4. Допускается замена компонентов системы на однотипные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с описанием типа АСКУ ТЭР как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АСКУ ТЭР измерительных компонентов:

- Тепловычислители СПТ961, адаптеры измерительные АДС97, расходомеры: ПРЭМ, ДРГ.М, ЭРИС.В, Promass 80F – среднее время наработки на отказ не менее 75000 часов;
- Преобразователи расхода вихреакустические Метран-300ПР – среднее время наработки на отказ не менее 50000 часов;
- Датчики давления Метран-150 – среднее время наработки на отказ не менее 150000 часов;
- УСПД ЭКОМ-3000 – среднее время наработки на отказ не менее 75000 часов;
- Датчики давления: Метран-55-ДИ, термопреобразователи сопротивления (комплекты термопреобразователей сопротивления): КТСП-Р, КТСП-Н, ТПТ-1-3 – среднее время наработки на отказ не менее 65000 часов;
- ПК «Энергосфера» – среднее время наработки на отказ не менее 100000 часов.

При возникновении сбоев сетевого питания происходит автоматическое переключение на резервное питание.

Среднее время восстановления, при выходе из строя оборудования:

- для приборов уровня узлов учета -  $T_{в} \leq 168$  часов;
- для УСПД  $T_{в} \leq 2$  часа;
- для сервера  $T_{в} \leq 1$  час;
- для компьютера АРМ  $T_{в} \leq 1$  час;
- для модема  $T_{в} \leq 1$  час.

Защита технических и программных средств АСКУ ТЭР от несанкционированного доступа:

- теплосчетчики опломбированы представителями органов теплонadzора;
- Опломбированы следующие блоки теплосчетчиков:
  - корпус измерительного блока;
  - преобразователи расхода и термопреобразователи сопротивления на трубопроводе;
  - корпус модуля.
- конструктивно обеспечена механическая защита от несанкционированного доступа:
  - отдельные закрытые помещения;
  - выгородки или решетки.
- наличие защиты на программном уровне – возможность установки многоуровневых паролей на теплосчетчиках, УСПД, УССВ, сервере, АРМ;
- организация доступа к информации ИВКС посредством паролей обеспечивает идентификацию пользователей и эксплуатационного персонала;
- защита результатов измерений при передаче;
- предупредительные сообщения об испорченной или скорректированной информации.

Наличие фиксации в журнале событий теплосчетчика следующих событий:

- фактов параметрирования теплосчетчика;
- фактов пропадания напряжения;
- фактов коррекции времени.

Возможность коррекции времени в:

- теплосчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);

- сервере (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- Глубина архивов сохраняемых в приборах учета ТЭР составляет не менее: 35 суток для почасового архива, 12 месяцев для посуточного архива, 3 года для помесячного архива;
- Глубина архивов сохраняемых в УСПД ЭКОМ-3000 36 месяцев для посуточного архива, 36 месяцев для помесячного архива, 36 месяцев для годового архива;
- Глубина архивов сохраняемых на сервере, хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений – за весь срок эксплуатации Системы.

### Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АСКУ ТЭР типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АСКУ ТЭР приведена в таблице 4  
таблица 4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
I	Оборудование уровня узлов учета:		
1.	Узлы учета мазута:	шт	9
1.1.	Оборудование узла учета топочного мазута с рециркуляцией на базе Promass 80F, в т. ч.:	компл	9
1.1.1	прибор ДУ 25	шт	12
1.1.2	прибор ДУ 15	шт	4
1.1.3	прибор ДУ 40	шт	2
1.1.4	Датчик давления Метран-150	шт	18
2.	Узлы учёта насыщенного пара:	шт	33
2.1.	Оборудование узлов учета насыщенного пара на базе ДРГ.М, в т. ч.:	шт	33
2.1.1	с максимальным расходом 10000 куб м/ч	шт	1
2.1.2	с максимальным расходом 5000 куб.м./ч	шт	10
2.1.3	с максимальным расходом 2500 куб.м./ч	шт	18
2.1.4	с максимальным расходом 1600 куб.м./ч	шт	3
2.1.5	с максимальным расходом 800 куб.м./ч	шт	1
2.1.6	Датчики давления Метран-55ДИ	шт	33
2.1.7	Термопреобразователи сопротивления ТПТ-1-3	шт	33
3.	Узлы учёта ТЭ и ГВС	шт	19
3.1.	Измерительный комплект учета тепловодоснабжения на базе ПРЭМ, в т. ч.:	компл	16
3.1.1	прибор ДУ 150	шт	12
3.1.2	прибор ДУ 100	шт	6
3.1.3	прибор ДУ 80	шт	5

Продолжение Таблицы 4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
3.1.4	прибор ДУ 65	шт	2
3.1.5	прибор ДУ 50	шт	3
3.1.7	прибор ДУ 40	шт	1
3.1.8	прибор ДУ 32	шт	3
3.1.9	Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н	компл	16
3.1.10	Датчики давления Метран-55ДИ	шт	32
3.2.	Измерительный комплект учета тепловодоснабжения на базе ЭРИС.В, в т. ч.:	компл	2
3.2.1	Прибор Ду 200	шт	4
3.2.2	Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н	компл	2
3.2.3	Датчики давления Метран-55ДИ	шт	4
3.3	Измерительный комплект учета тепловодоснабжения на базе Метран-300ПР, в т. ч.:	компл	1
3.3.1	прибор ДУ 200	шт	2
3.3.2	Комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н	компл	1
3.3.3	Датчики давления Метран-55ДИ	шт	2
4	Узлы учета ХВС и подпитки	шт	13
4.1	Измерительный комплект учета тепловодоснабжения на базе ПРЭМ, в т. ч.:	компл	13
4.1.1	прибор ДУ 100	шт	1
4.1.2	прибор ДУ 65	шт	2
4.1.3	прибор ДУ 50	шт	5
4.1.4	прибор ДУ 40	шт	2
4.1.5	прибор ДУ 32	шт	2
4.1.6	прибор ДУ 20	шт	1
4.1.7	Датчики давления Метран-55ДИ	шт	13
7	Тепловычислители СПТ961	компл	15
8	Адаптеры измерительные АДС97	шт	18
9	Термопреобразователи сопротивления ТПТ-1-3 (холодная вода)	шт	13
10	Термопреобразователи сопротивления ТПТ-1-3 (наружный воздух)	шт	13
II	Оборудование ИКП и ИВКС Системы:		
11	Шкаф автоматизации котельной	компл	13
12	Устройство GSM связи	компл	13
13	УСПД ЭКОМ-3000	шт	1
14	Сервер	шт	1
15	Специализированное программное обеспечение ПК «Энергосфера»	шт	1
16	Методика поверки МП 1358/446-2012	шт	1
14	Паспорт-формуляр АСКУ ТЭР. 47601379.411711.018.П2.24 ФО	шт	1

## Поверка

осуществляется по документу МП 1358/446-2012 «ГСИ. Система автоматизированная комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФБУ «Ростест-Москва» в августе 2012 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

–теплосчетчик ЛОГИКА 8961 – в соответствии с РАЖГ.421431.016 ПМ2 «Теплосчетчики ЛОГИКА 8961. Методика поверки», согласованной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» 07.2007 г.;

–тепловычислитель СПТ961 – по методике РАЖГ.421412.025 ПМ2, согласованной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» 07. 2007 г.;

–адаптер измерительный АДС97 - по методике поверки РАЖГ.421412.061 ПМ2, согласованной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС»;

–расходомер ПРЭМ – по методике поверки РБЯК.407111.039МП, утверждённой ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в 2006 г.;

–датчик расхода газа ДРГ.М – по 311.01.00.000 МИ «РЕКОМЕНДАЦИЯ. ГСИ. Датчики расхода газа ДРГ.М. Методика поверки»;

–расходомер Promass 80F – «ГСИ. Расходомеры массовые Promass. Методика поверки», утвержденной «ВНИИМС» в августе 2007 г.;

–расходомер электромагнитный ЭРИС.В – в соответствии с методикой поверки, изложенной в документе 230.00.00.000 МИ «Рекомендация. ГСИ. Расходомеры электромагнитные ЭРИС.В. Методика поверки», утвержденной ВНИИР в 2005 г.;

–преобразователи расхода вихреакустические Метран-300ПР – в соответствии с разделом «Поверка» руководства по эксплуатации СПГК.407131.026 РЭ, согласованным ФГУ «Челябинский ЦСМ» в 2009 г.;

–комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Р – поверка производится по ГОСТ 8.461-82 ГСИ;

–термопреобразователь сопротивления ТПТ-1-3 – по ГОСТ Р 8.624-2006;

–датчик избыточного давления Метран-55ДИ – в соответствии с МИ 4112-012-2001;

–датчики давления Метран-150 – в соответствии с методикой поверки МИ-4212-012-2006 «Датчики давления Метран-150. Методика поверки», утвержденной ФГУП «ВНИИМС» от 03.10.2006 г.;

–УСПД ЭКОМ-3000 – по МП26-262-99;

–радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS) (Госреестр № 27008-04);

–переносной компьютер с ПО и оптические преобразователи для работы с приборами учета системы, ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01;

– термометр по ГОСТ 28498-90, диапазон измерений от минус 40 до плюс 50°С, цена деления 1°С.

## Сведения о методиках (методах) измерений

Методика (методы) измерений приведена в документе: «Методика (методы) измерений количества тепловой энергии в водяных и паровых системах теплоснабжения, объема горячей воды, холодной воды, массового расхода пара и мазута с использованием системы автоматизированной комплексного учета топливно-энергетических ресурсов Северной дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД». Свидетельство об аттестации методики (методов) измерений № 1099/446-01.00229-2012 от 24 августа 2012 г.

## **Нормативные документы, устанавливающие требования к АСКУ ТЭР Восточно-Сибирской ЖД**

- 1 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
2. ГОСТ Р 51649-2000 «Теплосчетчики для водяных систем теплоснабжения. Общие технические условия».
3. ГОСТ Р 8.595-2004 " ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений".
- 4 ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.
5. МИ 2412-97 «Рекомендация. ГСИ. Водяные системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя».
6. МИ 2451-98 «Рекомендация. ГСИ. Паровые системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя».

## **Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

Осуществление торговли и товарообменных операций.

### **Изготовитель**

ЗАО «Отраслевой центр внедрения новой техники и технологий»  
Юридический адрес: 129626, Россия, г. Москва, 3-я Мытищинская ул., д.10, стр. 8  
Телефон: (495) 933-33-43 доб. 10-25

### **Заявитель**

ООО «РЕСУРС»  
Юридический адрес: 117303, Москва, ул. Каховка, д.11, корп.1  
Тел. (926) 878-27-26

### **Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»)  
Аттестат аккредитации № 30010-10 от 15.03.2010 года.  
117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31  
Тел.(495) 544-00-00, 668-27-40, (499) 129-19-11

### **Заместитель**

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Ф.В.Булыгин

М.П.                    « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2012 г.