

СТАНДАРТ ГОСУДАРСТВЕННОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ  
«ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС  
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА»

**СТО ГУП «ТЭК СПб»**

06.07.2022

ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ АЛЬТЕРНАТИВНЫМ (ДИЗЕЛЬНЫМ)  
ТОПЛИВОМ КОТЕЛЬНЫХ ПРЕДПРИЯТИЯ, НЕ ИМЕЮЩИХ  
АВАРИЙНОГО (РЕЗЕРВНОГО) ТОПЛИВНОГО ХОЗЯЙСТВА

**Предисловие**

1. РАЗРАБОТАН - ГУП «ТЭК СПб».
2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Генерального директора ГУП «ТЭК СПб».

**Введение**

Настоящий стандарт направлен на реализацию технической политики по обеспечению газовых котельных ГУП «ТЭК СПб» (далее – Предприятие) альтернативным (дизельным) топливом при возникновении нештатных ситуаций при поставке основного топлива – природный газ.

Настоящий стандарт применяется для реализации следующих целей:

- Обеспечение оперативного реагирования при возникновении аварийных ситуаций на системе газоснабжения котельных Предприятия;
- Повышение устойчивости функционирования, надежности работы, находящихся в эксплуатации Предприятия котельных, а также обеспечения непрерывного теплоснабжения потребителей;
- Обеспечение взаимодействия служб и структурных подразделений Предприятия и определение порядка выполняемых ими мероприятий при возникновении нештатных ситуаций по поставке основного топлива.

## **1. Область применения.**

1.1. Положения настоящего стандарта обязательны для применения структурными подразделениями и службами Предприятия, а также сторонними организациями и физическими лицами (индивидуальными предпринимателями), выполняющими работы (оказывающими услуги) на объектах ГУП «ТЭК СПб», и его филиалов.

1.2. Требования стандарта распространяются на газовые котельные Предприятия, не имеющие аварийного (резервного) топливного хозяйства, а также при строительстве, реконструкции и техническом перевооружении котельных, на которых отсутствует техническая возможность устройства аварийного (резервного) топливного хозяйства.

## **2. Нормативные ссылки, положения и документы.**

2.1. Федеральный закон от 29.06.2015 N 162-ФЗ (ред. от 30.12.2020) "О стандартизации в Российской Федерации";

2.2. ГОСТ Р 1.4-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения»;

2.3. СП 89.13330.2016 «КОТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ»;

2.4. Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. N 317;

2.5. СП 155.13130.2014 «СКЛАДЫ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ»

2.6. Федерального закона №123 от 22.07.2008г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

2.7. Правила противопожарного режима в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства Р.Ф. от 16.09.2020 г. № 1479);

2.8. Приказ № 806 от 18.11.2021 "Об определении Порядка, видов, сроков обучения лиц, осуществляющих трудовую или служебную деятельность в организациях, по программам противопожарного инструктажа, требований к содержанию указанных программ и категорий лиц, проходящих обучение по дополнительным профессиональным программам в области пожарной безопасности".

### 3. Термины, определения и сокращения.

3.1. Для объектов газоснабжения (учетный признак аварии) под аварией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима газоснабжения потребителей на срок более 4 часов.

3.2. **ЦДС** – центральная диспетчерская служба производственного управления ГУП «ТЭК СПб».

3.3. **Оператор поставщика данных** - органы местного самоуправления, ЕДДС муниципальных образований, ресурсоснабжающие предприятия.

3.4. **ПОСММ** – филиал «ПОСММ» ГУП «ТЭК СПб».

3.5. **ФЭИ** – филиал энергетических источников ГУП «ТЭК СПб».

3.6. **ПТО ФЭИ** – производственно-технический отдел филиала энергетических источников.

3.7. **УОВР ФЭИ** - Участок оперативно-восстановительных работ филиала энергетических источников.

3.8. **ПУ** – производственный участок ГУП «ТЭК СПб».

3.9. **Внутренняя система аварийной топливоподачи к комбинированным грелочным устройствам** – внутренние топливопроводы, с промежуточной емкостью объемом не более 1,0 куб. м, либо без нее, автоматической и ручной арматурой, счетчиками топлива, узлом подключения наружной системы подачи топлива и при необходимости и технической возможности, топливным насосом.

3.10. **Наружная транспортабельная система хранения и подачи альтернативного (дизельного) топлива** – емкостной парк единичным объемом емкости до 20 куб.м, оснащенный:

- необходимыми гибкими топливными трубопроводами и арматурой, соединяющими емкости между собой;

- арматурой для подключения к внутренней системе топливоснабжения;

- мобильными насосными группами при необходимости.

3.11. **Склад хранения емкостного парка** – территория для хранения, погрузки и разгрузки на транспорт, емкостей альтернативного (дизельного) топлива с помещением для размещения гибких топливных трубопроводов и арматуры, соединяющими емкости между собой, арматуры для подключения к

внутренней системе топливоснабжения, мобильных насосных групп при необходимости.

**3.12. Структурные единицы организации** - структурные подразделения и службы организации, осуществляющие эксплуатацию, аварийно-диспетчерское обеспечение, разрабатывающие технические задания на строительство, реконструкцию и техническое перевооружение (далее по тексту – структурные единицы организации).

#### **4. Общие положения.**

4.1. Настоящий стандарт утверждает порядок обеспечения альтернативным топливом теплоисточников, находящихся в эксплуатации ГУП «ТЭК СПб» при возникновении аварийных ситуаций в системе газоснабжения и разработан с целью определения порядка взаимодействия структурных единиц организации.

4.2. Данный стандарт является основой локальных планов локализации ликвидации аварий на котельных ГУП «ТЭК СПб» и их последствий.

4.3. Положения настоящего стандарта необходимо учитывать при разработке технических заданий на проектирование новых и реконструкцию существующих котельных Предприятия.

#### **5. Перечень структурных единиц предприятия обеспечивающих выполнение действий по обеспечению котельных аварийным топливом.**

- ЦДС ПУ;
- ФЭИ;
- ПОСММ;
- УОВР ФЭИ;
- Производственный участок;
- ПТО ФЭИ.

#### **6. Планирование логистики, закрепление и распределение теплоисточников за площадками хранения альтернативного топлива обеспечения необходимого запаса топлива.**

6.1. ФЭИ определен:

- перечень котельных, в зависимости от категории надежности по теплоснабжению и не имеющих аварийных (резервных) топливных хозяйств в соответствии с Приложением №1;

- адрес ул. Бухарестская. д.24, как объект постоянного хранения емкостей для альтернативного топлива.

6.2. ФЭИ прорабатывает вопрос организации подъездных путей к котельным согласно Приложения №1.

6.3. Филиал ПОСММ распределяет котельные с учетом статистических данных о суточных изменениях загруженности автомобильных дорог общего пользования, по которым планируется доставка альтернативного топлива на котельную.

6.4. Конкретный маршрут движения от площадки хранения альтернативного топлива до котельной должен являться оптимальным по времени в пути и определяться филиалом ПОСММ на основе актуальных данных из открытых источников, предоставляющих информацию о загруженности автомобильной сети.

6.5. ФЭИ формирует заявку на закупку необходимого (на 1 календарный год) объема топлива, для заключения договора. Предприятием (ПОСММ) заключается договор с топливной организацией на поставку необходимого количества топлива для обеспечения своевременной заправки емкостей альтернативным топливом, с оплатой по фактически потребленному топливу.

6.6. По прибытию на котельную заправщик ПОСММ с дизельным топливом подает топливо в расходный бак не более 1 м<sup>3</sup>. Заполнение бака производится интервалами по мере использования до опорожнения автоцистерны или снятия ограничений по газоснабжению котельной.

В случае отсутствия по проекту котельной расходного бака, его функцию выполняет временная передвижная емкость контейнерного типа (из комплекта ПБМК), установленная и подключенная заранее. Заправка топлива осуществляется в данный контейнер. Работа котельной на альтернативном топливе без расходной емкости не допускается.

## **7. Порядок действий при возникновении нештатной ситуации по подаче основного топлива.**

При возникновении нештатной (аварийной) ситуации по подаче основного топлива (природного газа) на котельных Предприятия, с установленными в них газодизельными горелками:

### 7.1. ЦДС:

- с целью уточнения вида аварии (аварийной ситуации и (или) инцидента), возникшей на системах газового комплекса, организует информационное взаимодействие с Оператором поставщика данных;
- принимает решение о переводе котельной на работу на альтернативном топливе;
- организует ввод режима ограничения в соответствии с «Инструкцией по введению режима ограничения и отключения потребителей в случае возникновения или угрозы возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения»;
- передаёт данное распоряжение дежурной смене котельной (при наличии), дежурному механику службы технического контроля ПОСММ (диспетчеру ПОСММ), УОВР ФЭИ, Производственному участку;
- информирует руководителей Предприятия, согласно установленного Регламента информирования диспетчерами ЦДС ПУ руководителей ГУП «ТЭК СПб»;
- организует обмен информацией и осуществляет контроль за переводом котельной на альтернативное топливо с представлением докладов о проведенных мероприятиях руководству Предприятия;
- при предполагаемом длительном переводе котельной на работу на альтернативном топливе, принимает решение об установке вблизи котельной временной передвижной емкости большого объема (16-20 м<sup>3</sup>) контейнерного типа и слив топлива с автоцистерн в данную емкость.

### 7.2. ПОСММ:

- в соответствии с указанием ЦДС ПУ и в соответствии с расчетами, осуществляет заправку, подвоз и доставку топлива на котельную;
- до начала подвоза альтернативного топлива на котельную определяет маршрут движения, в соответствии с п. 6.3 настоящего стандарта;

### 7.3. УОВР ФЭИ:

- ремонтно-восстановительная бригада прибывает в котельную и осуществляет подключение автоцистерны (топливной емкости) в соответствии с индивидуальными условиями подключения данного теплоисточника;
- осуществляет доклад в ЦДС о выполненных мероприятиях.

### 7.4. Производственный участок:

- осуществляет прибытие бригады на котельную для организации работы котельной на альтернативном топливе, осуществляет контроль за работой на альтернативном топливе.

#### 7.5. ПТО ФЭИ:

- организует взаимодействие с эксплуатационным участком ФЭИ по потребностям альтернативного топлива;
- осуществляет учет расхода альтернативного топлива, использованного для теплоснабжения на период устранения аварийной ситуации на газопроводе;
- оформляет заявки на поставку топлива в ПОСММ.

#### 7.6. Руководители районов теплоснабжения ФЭИ:

- осуществляют личный контроль за проведением мероприятий по переводу котельной на альтернативное топливо;

#### 7.7. Начальник эксплуатационного участка ФЭИ:

- прибывает на котельную и осуществляет личный контроль перевода котельной на альтернативное топливо;
- осуществляет приемку альтернативного топлива при доставке от ПОСММ;
- организует (при необходимости) круглосуточное дежурство обслуживающего персонала котельной;
- представляет данные о расходе и потребности топлива в ПТО ФЭИ;
- ежемесячно предоставляет данные о расходе топлива на производство в рамках отчета о движении топлива в Центральную бухгалтерию.

### **8. Раздел пожарная безопасность.**

8.1. При производстве работ по перекачке нефтепродуктов следует руководствоваться требованием Правил противопожарного режима в Российской Федерации утв. постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 г. № 1479

8.2. При выполнении мероприятий по переводу и работе на аварийном ДТ руководствоваться утверждённой инструкцией по пожарной безопасности по данному технологическому процессу и производственному оборудованию.

#### 8.3. Необходимые мероприятия:

8.3.1. Предусмотреть площадки для стоянки заправщика ПОСММ, установки емкости-контейнера с топливом.

8.3.2. Предусмотреть место заземления на стоянке заправщика ПОСММ и резервуара контейнерного типа для перекачки топлива в емкость котельной, трубопровод.

8.3.3. Предусмотреть установку передвижного огнетушителя не менее 50 литров, а также песка в объеме не менее 1 куб. м. на площадке для стоянки заправщика ПОСММ и установки емкости-контейнера с топливом (16-20 куб м).

#### 8.4. Запрещено:

8.4.1.Использовать искрообразующий инструмент.

8.4.2. Осуществлять слив и налив во время грозы.

8.4.3. Подавать легковоспламеняющиеся и горючие жидкости в резервуары (емкости) падающей струей. Скорость наполнения и опорожнения резервуара не должна превышать суммарную пропускную способность установленных на резервуарах дыхательных клапанов (вентиляционных патрубков).

8.4.4 Эксплуатировать автомобили без искрогасителя, перевозящие легковоспламеняющиеся и горючие жидкости.

8.5. Руководитель эксплуатационного участка или лицо ответственное за выполнения работ по подключению альтернативного топлива к котельной:

А) обеспечивает встречу топливозаправщика, установку его на специальную оборудованную площадку, контролирует подключение заземляющих устройств, исправность арматуры, шлангов, разъёмных устройств для перекачки.

Б) при разливе топлива принимает меры по уборке разлива с помощью песка.

### **9. Требования к проектированию котельных Предприятия, на которых отсутствует возможность строительства аварийного (резервного) топливного хозяйства.**

9.1. Количество котлоагрегатов, которые необходимо оснастить комбинированными газодизельными горелками, определить при проектировании, реконструкции или техническом перевооружении котельных.

9.2. Котельные должны оснащаться автоматизированными расходными (буферными) емкостями для приема и хранения альтернативного топлива. При размещении такой емкости в котельном зале, ее объем не должен превышать 1 м<sup>3</sup>. При невозможности установки стационарной автоматизированной расходной емкости, должна быть предусмотрена возможность подачи альтернативного топлива от передвижной емкости.

9.3. Для подачи альтернативного топлива от расходных емкостей к котлоагрегатам в котельных предусматриваются топливопроводы. Проектирование топливопроводов должно осуществляться в соответствии с положениями Главы 13 (жидкое топливо) СП 89.13330.2016 «Котельные установки».



## **10. Ответственность.**

10.1. Должностные лица структурных подразделений ГУП «ТЭК СПб», участвующие в выполнении мероприятий по переводу котельных на альтернативное дизельное топливо, при возникновении нештатной ситуации по питанию основным топливом несут ответственность за обмен информацией, полноту и правильность принятия решений, организацию выполнения мероприятий по обеспечению газовых котельных альтернативным топливом ГУП «ТЭК СПб», в части касающейся.

10.2. За неисполнение и(или) ненадлежащее исполнение требований настоящего Стандарта виновные лица могут быть привлечены к дисциплинарной ответственности, а в случае, если неисполнение и(или) ненадлежащее исполнение требований Стандарта повлекло причинение имущественного вреда Предприятию – к материальной ответственности в порядке и на основаниях, установленных действующим законодательством и локальными нормативными актами Предприятия.