

# **МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

## **ПРИКАЗ**

**от 16 декабря 2002 года N 448**

### **Об утверждении нормативных актов, необходимых для реализации Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации**

Во исполнение пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 года N 317 "Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 20, ст.1870)

приказываю:

Утвердить нормативные акты, необходимые для реализации Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 года N 317:

Порядок обеспечения потребителей газом в периоды похолоданий и в случае аварийных ситуаций на газотранспортных системах (приложение 1);

Требования к оснащенности газоиспользующего оборудования теплоутилизирующим оборудованием, средствами автоматизации, теплотехнического контроля, учета выработки и потребления энергоресурсов (приложение 2);

Порядок согласования с органами государственного энергетического надзора технических условий на разрабатываемое газоиспользующее оборудование (приложение 3);

Порядок проверки знания нормативных правовых и технических документов, регулирующих вопросы рационального и эффективного использования газа (приложение 4);

Положение об отключении газоиспользующего оборудования (приложение 5);

Требования к содержанию технических отчетов наладочных организаций (приложение 6);

Требования к составлению методик проведения пусконаладочных и режимно-наладочных работ на газоиспользующем оборудовании

(приложение 7).

Министр  
И.Х.Юсуфов

Зарегистрировано  
в Министерстве юстиции  
Российской Федерации  
4 февраля 2003 года, регистрационный N 4181

Приложение 5  
к приказу Министерства энергетики  
Российской Федерации от 16.12.2002 N 448

### **ПОЛОЖЕНИЕ об отключении газоиспользующего оборудования**

Положение об отключении газоиспользующего оборудования (далее - Положение) разработано в соответствии с пунктом 51 Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 года N 317, и содержит основания и порядок полного или частичного отключения газоиспользующего оборудования при нарушении организациями Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации.

1. Главному, старшим и государственным инспекторам государственного энергетического надзора Российской Федерации предоставляется право принимать решение о полном или частичном отключении газоиспользующего оборудования в случаях:

1.1. пуска газа на оборудование без разрешения органов государственного энергетического надзора в субъектах Российской Федерации;

1.2. при выявлении неудовлетворительного технического состояния оборудования из-за:

- несвоевременного или некачественного проведения режимно-наладочных работ на газоиспользующем оборудовании;

- эксплуатации газоиспользующих установок без режимных карт или со значительными отступлениями от них;

- эксплуатации газоиспользующего оборудования без предусмотренных проектом приборов учета расхода газа, средств автоматического регулирования процессов горения, приборов контроля тепловых процессов и теплоутилизирующего оборудования;

- неподготовленности к работе на резервных видах топлива, если работа на резервных видах топлива предусмотрена топливным режимом.

2. Отключение газоиспользующего оборудования от газовых сетей проводится на основании предписания, выдаваемого руководству организации государственным инспектором государственного энергетического надзора в субъектах Российской Федерации, путем перекрытия запорной арматуры на ответвлении газопровода к отключаемому оборудованию.

3. Государственный инспектор государственного энергетического надзора, обязан известить о предстоящем отключении руководство организации и местную газоснабжающую организацию не позднее чем за пять дней до момента фактического отключения.

4. Отключение производится лицом, ответственным за газовое хозяйство организации, в присутствии государственного инспектора государственного энергетического надзора, представителя газоснабжающей организации и оформляется соответствующим актом.

5. Акт на отключение составляется и подписывается в трех экземплярах представителями органа государственного энергетического надзора, организации, газоснабжающей организации. Акт направляется: первый экземпляр - органу государственного энергетического надзора; второй экземпляр - организации; третий экземпляр - газоснабжающей организации.

6. В случае отказа представителя организации от подписи государственным инспектором государственного энергетического надзора в акте делается запись "от подписи отказался". В случае неявки представителя газоснабжающей организации отключение оборудования производится без его участия.

7. Решение о прекращении подачи газа действует до устранения нарушений, явившихся основанием для принятия такого решения. После устранения нарушений пуск газа на газоиспользующее оборудование возобновляется только после письменного разрешения органа государственного энергетического надзора.

8. Действия должностных лиц органа государственного энергетического надзора могут быть обжалованы вышестоящему руководству либо в установленном законодательством порядке. Подача жалобы во всех случаях не приостанавливает выполнение обжалуемого решения.

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к содержанию технических отчетов наладочных организаций**

Настоящие Требования разработаны в соответствии с пунктом 38 Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 года N 317.

Технический отчет о наладке газоиспользующего оборудования должен освещать весь комплекс работ по наладке газоиспользующего оборудования, средств автоматического регулирования, теплоутилизирующих установок, вспомогательного оборудования (в том числе для котельных - оборудования химводоподготовки) при работе на газе и резервном топливе, если его использование предусмотрено топливным режимом, и включать в себя следующие разделы:

1. Введение, в котором указываются основания для проведения работ (номера и даты договора, разрешения на проведение наладочных работ), объемы и виды выполненных работ, сроки выполнения, перечень лиц, проводивших работы с указанием должностей;

2. Характеристика оборудования, в которой указываются типы, марки, количество настраиваемого оборудования (основного, утилизирующего, вспомогательного), систем автоматического регулирования; приводятся краткая техническая характеристика оборудования и технологических процессов, данные о теплотехнических характеристиках и составе топлива, сведения о наличии приборов учета расхода топлива, вырабатываемой и отпускаемой теплоэнергии;

3. Программа проведения работ, в которой приводятся условия проведения работ, состояние, специфические особенности топливоиспользующих и теплоутилизирующих агрегатов, вспомогательного оборудования, способы и схемы измерения параметров работы оборудования; перечень использованных приборов (штатных и специально установленных);

4. Результаты работы, в которых отражаются итоги окончательной обработки материалов, примененные методики расчетов. Результаты должны быть систематизированы в виде таблиц, графиков, режимных, оперативных, технологических карт, а также включать в себя:

- расчет экономической эффективности выполненных работ (для действующего оборудования),

- режимные карты работы основного, теплоутилизирующего и вспомогательного оборудования (в том числе для котельных - оборудования химводоподготовки) при работе на газе и резервном топливе, если его использование предусмотрено топливным режимом;

- графики регулирования (производительности, подачи топлива, подачи воздуха, разрежения);
  - сведения о достигнутом наладкой коэффициенте полезного действия котлоагрегата, удельном расходе топлива в условном исчислении на единицу выработанной тепловой энергии;
  - сведения (для котельных) о расходе тепла на собственные нужды, о количестве возвращаемого конденсата в котельную, средневзвешенном КПД котельной и удельном расходе топлива в условном исчислении на единицу отпущенной тепловой энергии;
  - рекомендации по рациональной загрузке котлоагрегатов в зависимости от количества тепловой энергии, отпускаемой котельной;
  - графики зависимости параметров работы оборудования (КПД, расхода топлива, давления топлива и воздуха, потерь тепла с уходящими газами, потерь тепла в окружающую среду и т.д.) от производительности;
  - график соотношения давления топлива и воздуха при работе оборудования в автоматическом режиме, совмещенный с графиком, построенным на основании результатов наладки топочных процессов;
  - тепловой баланс технологического оборудования, сведения о достигнутом наладкой коэффициенте полезного действия, удельном расходе топлива в условном исчислении на единицу годной готовой продукции;
  - акты о включении в работу и наладке автоматики регулирования и управления работой топливопотребляющего, теплоутилизирующего и вспомогательного оборудования;
  - сводные ведомости результатов испытаний, в которых приводятся показатели работы оборудования до и после проведения наладки;
  - акт об окончании наладочных работ.
5. Выводы и предложения, в которых приводится анализ полученных результатов и перечисляются рекомендуемые организационно-технические мероприятия, направленные на повышение эффективности работы газоиспользующего оборудования.

**ТРЕБОВАНИЯ**  
**к составлению методик проведения пусконаладочных и**  
**режимно-наладочных работ на газоиспользующем оборудовании**

Настоящие Требования разработаны в соответствии с пунктом 38 Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 года N 317.

1. Методики проведения пусконаладочных и режимно-наладочных работ на газоиспользующем оборудовании (в дальнейшем - наладочных работ) должны разрабатываться организациями, имеющими право на этот вид деятельности, согласовываться с органами государственного надзора и утверждаться руководством организаций.

2. Методики проведения наладочных работ должны разрабатываться на основе технических паспортов, инструкций заводов-изготовителей по эксплуатации оборудования, нормативных документов Госстроя Российской Федерации, государственных и отраслевых стандартов, руководящих документов (РД, РТМ), информационных писем организаций - разработчиков оборудования, нормативных технических документов, регулирующих вопросы рационального и эффективного использования газа, и включать следующие разделы:

- 2.1. Проверка готовности оборудования к проведению наладочных работ;
- 2.2. Пуск вновь вводимого в эксплуатацию оборудования;
- 2.3. Комплексное опробование оборудования;
- 2.4. Технология, объемы и последовательность проведения режимно-наладочных испытаний газоиспользующего оборудования;
- 2.5. Основные измерения при проведении испытаний, методы и техническое обеспечение;
- 2.6. Технология проведения балансовых испытаний;
- 2.7. Обработка и анализ материалов балансовых испытаний;
- 2.8. Расчет прямого и обратного теплового балансов оборудования и отдельных их статей;
- 2.9. Определение удельных расходов топлива на единицу годной готовой продукции, в том числе для котельных и ТЭЦ (ТЭС), на единицу

отпущенной тепловой и электрической энергии;

2.10. Наладка систем автоматического регулирования работы газоиспользующего оборудования, в том числе:

2.10.1. Проверка работоспособности приборов;

2.10.2. Технология наладки различных систем автоматического регулирования;

2.10.3. Стендовая проверка элементов систем и их настройка;

2.11. Наладка водно-химического режима котлов и оборудования химводоподготовки;

2.12. Технология наладки различных видов теплоутилизирующего оборудования;

2.13. Учет расхода энергоресурсов, в том числе:

2.13.1. Порядок проверки правильности монтажа, средств измерения расхода энергоресурсов;

2.13.2. Методики обработки показаний измерительных комплексов;

2.14. Форма и порядок составления технического отчета;

2.15. Расчет экономической эффективности проведенных наладочных работ (для действующего оборудования);

2.16. Инструкции для обслуживающего персонала по эксплуатации настраиваемого оборудования.

3. В каждой методике должен быть приведен перечень нормативных документов, использованных при ее разработке.

4. В действующие методики могут вноситься изменения и дополнения по согласованию с органами государственного надзора, а при необходимости - с разработчиками и заводами - изготовителями оборудования исходя из опыта его наладки и эксплуатации.

Текст документа сверен по:

"Бюллетень нормативных актов

федеральных органов

исполнительной власти", N 13, 31.03.2003