



СОВЕТ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ  
ЭНЕРГИИ

# Комплекс мер по переходу на НДТ в рамках выполнения N 219-ФЗ от 21.07.2014

Заместитель директора Ассоциации  
«Совет производителей энергии»  
Вивчар Антон Николаевич

# Комплекс работ для перехода энергокомпаний на принципы НДТ

Разработка отраслевого информационно-технического справочника «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии»

Разработка проекта нормативного документа «Комплекс экологических норм и требований для вновь вводимых и действующих топливосжигающих установок ТЭС».

Разработка технических требований к системам производственного экологического контроля на объектах I, II, III категории.

Подготовка предложений по совершенствованию действующих и разрабатываемых нормативных документов на федеральном и отраслевом уровнях, с целью учёта особенностей функционирования и развития отрасли

# Корректировка НПА: критерии категорирования энергообъектов

В Минэнерго направлены следующие предложения по «Критериям отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»

**1-я категория:** объекты по производству электроэнергии и (или) пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электрическими станциями установленной электрической мощностью **250 МВт** и более и имеющими в своем составе крупные топливосжигающие установки тепловой мощностью более **300 МВт**, работающими на твердом и (или) жидком топливе в качестве основного.

**2-я категория:** объекты по производству электроэнергии и (или) пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электрическими станциями и котельными, имеющими в своем составе топливосжигающие установки тепловой мощностью **50 МВт** и более, работающие на твердом и (или) жидком топливе в качестве основного, и не вошедшие в I категорию, или имеющими в своем составе топливосжигающие установки тепловой мощностью более **100 МВт**, работающими на газообразном топливе в качестве основного.

**4-я категория:** осуществление на объекте деятельности по производству электроэнергии и (или) пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электрическими станциями и котельными, использующими топливосжигающие установки тепловой мощностью менее **50 МВт**.

# Корректировка НПА: автоматический контроль выбросов

В Минэнерго и Минприроды направлены следующие предложения в проект распоряжения Правительства РФ об утверждении перечня стационарных источников и перечня загрязняющих веществ, подлежащих контролю посредством автоматических средств измерения в части оснащения такими средствами энергогенерирующих объектов:

| Объекты НВОС                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Загрязняющие вещества                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Крупные стационарные топливосжигающие установки единичной тепловой мощностью более <b>300 МВт</b> , использующие в качестве основного топлива твердое или жидкое топливо ( <b>90%</b> и более потребленного топлива в течение последних трех лет эксплуатации или в соответствии с паспортом установки), за исключением установок, среднее время работы которых в течение последних трех лет эксплуатации не превышает <b>2000</b> часов в год | Твердые загрязняющие вещества (суммарное содержание золы твердых топлив и золы ТЭС мазутной);<br>Сумма оксида и диоксида азота (NO <sub>x</sub> ) в пересчете на азота диоксид;<br>Углерода оксид;<br>Серы диоксид (при использовании топлива с содержанием серы более <b>1%</b> на рабочую массу) |

# Корректировка НПА: сроки реализации программ повышения экологической эффективности

Пунктом 6 ст. 67.1 № 7-ФЗ, вступающим в силу с 01.01.2019, устанавливается срок реализации – **14 лет** - программы повышения экологической эффективности для организаций, имеющих стратегическое значение, среди которых есть и энергокомпании, эксплуатирующие ТЭС, относящиеся к **I категории**.

При этом п.5 ст. 67.1 устанавливается срок реализации – **7 лет** - программы повышения экологической эффективности для объектов остальных энергокомпаний, эксплуатирующих ТЭС, также относящиеся к **I категории**.

Указанное различие сроков **создаёт неравные конкурентные условия** для энергокомпаний на рынке электроэнергии и мощности в РФ, что противоречит статьям «20. Принципы и методы государственного регулирования и контроля в электроэнергетике» и п.2 статьи «25. Антимонопольное регулирование и контроль на оптовом и розничных рынках» ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»

# ИТС 38-2017 «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии»

## **Разработка ИТС – одна из ключевых задач перехода на НДТ, в рамках которой необходимо:**

Выполнить сбор сведений и комплексный анализ применяемых в России технологий производства электрической и тепловой энергии, их технико-экономических и экологических показателей

Обосновать общественно приемлемые и реально достижимые уровни потребления ресурсов и воздействий на окружающую среду КТЭУ, учитывая при этом требования и ограничения:

- необходимость постоянного поддержания высокого уровня надежности энергообеспечения, стабильности ЕЭС и систем теплоснабжения
- переход на НДТ не должен привести к вытеснению угля из соображений государственной энергобезопасности и возможных социальных последствий
- невозможность резкого роста тарифов
- необходимость синхронизации технического регулирования в рамках ЕАЭС
- необходимость ориентации на отечественных производителей технологий и синхронизации планов развития тепловой электроэнергетики и энергомашиностроения

**Принципиально важно учесть возможности отечественного энергомашиностроения**

## Принципы идентификации НДТ

1. Технологические показатели НДТ должны быть дифференцированы в зависимости от следующих факторов:

- новое строительство / действующая установка
- технология (факельное сжигание в котлах, ГТУ и т.п.)
- год ввода в эксплуатацию
- мощность КТЭУ
- вид топлива

2. В ИТС должны быть рассмотрены не только основные, но и вспомогательные технологические процессы энергопроизводства – приемка, подготовка и хранение топлива, водоподготовка



# Нормативные требования к энергообъектам

ИТС 38-2017 будет служить информационной основой для формирования нормативных требований к КТЭУ в составе специального НПА:

- Технологические показатели ТЭС (выбросы, сбросы, отходы, ресурсопотребление)
- Учет особенностей функционирования топливосжигающих установок при установлении и применении технологических нормативов (использование местных видов топлива, совместное сжигание нескольких видов топлива, неисправности в работе очистного оборудования и др.)
- Технические требования к производственному экологическому контролю технологических показателей топливосжигающих установок ТЭС для объектов I, II и III категории



- Разработка «Дорожной карты» перехода на НДТ энергокомпаний, содержащий описание основных этапов перехода на НДТ, перечень мероприятий и показателей перехода на НДТ
- Предложения по разработке новых и актуализации действующих отраслевых нормативно-технических документов, необходимых для обеспечения перехода на НДТ, на этапах планирования, проектирования и эксплуатации ТЭС
- Предложения по актуализации корпоративных нормативно-технических документов для обеспечения перехода на принципы НДТ
- Устранение дискриминационных мер госрегулирования по прямоточным системам техводоснабжения: отмена запрета на проектирование, изменение методики начисления платы за водопользование для ТЭС и АЭС
- Изменение методов нормирования сбросов теплообменных вод ТЭС и АЭС



СОВЕТ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ  
ЭНЕРГИИ

**Спасибо за внимание!**