

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

по созданию общедоступного реестра реализованных проектов по переводу котельных на нефти и нефтепродуктах на иные виды топлива, их основных технико-экономических показателей с указанием периодичности актуализации информации, а также рекомендаций по созданию реестра наиболее эффективных внедряемых технологических решений (пункт 10 Плана)

Цель сбора информации:

- создание информационной базы о реализованных и реализуемых проектах для возможного распространения опыта и стимулирования перехода котельных на нефти и нефтепродуктах на приоритетные виды топлива, а также для осуществления мониторинга такого перехода

Единица наблюдения:

- инвестиционный проект по модернизации котельной на нефти или нефтепродуктах, от которой потребителю поставляется тепловая энергия по регулируемым тарифам

Респонденты:

- региональные органы исполнительной власти;
- Ростехнадзор

Сроки представления и периодичность актуализации информации:

- срок представления информации – 1 июня 2016 г.;
- информация представляется на последнюю доступную дату;
- информация представляется по реализованным и реализуемым инвестиционным проектам за последние 5 лет;
- реестр наиболее эффективных внедряемых технологических решений формируется на втором этапе, после сбора информации о реализованных проектах;
- актуализация информации – раз в полгода (1 декабря и 1 июня)

Допустимые источники информации:

- данные официальной отчетности теплоснабжающей организации;
- данные региональной службы по тарифам об утверждении тарифов или параметров тарифного регулирования;
- данные утвержденных схем теплоснабжения или инвестиционных программ;
- оценки ответственных представителей органов исполнительной власти.

Оператор по сбору, обработке и актуализации данных:

- Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации.

Таблица 1

Общие данные для котельной, работающей (работавшей) на нефти или нефтепродуктах

Критерий	Ед. изм.	Комментарий
Субъект Российской Федерации		
Муниципальное образование		В соответствии с ОКТМО
Название населенного пункта		В соответствии с ОКТМО
Код ОКТМО		Присвоенный код
Наименование котельной		Наименование исходя из проектной документации или принятого названия в эксплуатирующей организации
Наименование собственника котельной		
ИНН собственника котельной		
Наименование организации, в управлении которой находилась котельная в отчетном году		включая краткосрочные договоры аренды в отчетном периоде
ИНН организации, в управлении которой находилась котельная в отчетном году		
Кадастровый номер участка земли под источником тепловой энергии		Указать номер, если нет, то поставить 0
Год начала модернизации	год	
Год окончания модернизации	год	
Объем вложенных инвестиций без НДС, в том числе:	млн руб.	Указать, в ценах какого года приведен объем инвестиций
Объем бюджетных средств (субсидий), вложенных в инвестиционный проект	млн руб.	Указать, в ценах какого года приведен объем инвестиций (в разбивке на федеральный, региональный и муниципальный бюджеты)
Ожидаемый экономический эффект от работы данного технологического решения (NPV)	млн руб.	
Планируемый срок окупаемости	лет	
Модернизация оборудования проходила с использованием энергосервисного договора	да/нет	
Модернизация оборудования проходила с использованием концессионного соглашения	да/нет	
Вид основного топлива до модернизации		Выбор из списка: нефть, мазут топочный, мазут флотский, дизельное топливо, прямогонный бензин, сжиженный углеводородный газ, керосин, иные виды жидкого топлива
Годовой объем потребления основного топлива до модернизации	тонн	Указывается последний полный год до начала модернизации
Вид основного топлива после модернизации		Выбор из списка: нефть, мазут топочный, мазут флотский, дизельное топливо, прямогонный бензин,

План мероприятий по совершенствованию государственного регулирования по стимулированию снижения потребления нефти и нефтепродуктов в сфере теплоснабжения (пункт 10): предложения Аналитического центра при Правительстве Российской Федерации

Критерий	Ед. изм.	Комментарий
		сжиженный углеводородный газ, керосин, иные виды жидкого топлива, природный газ, каменный уголь, бурый уголь, попутный нефтяной газ, дрова, щепа, пеллеты, торф, торфяные брикеты, другое (указать)
Годовой объем потребления основного топлива после модернизации		Указывается первый целый год после модернизации
Вид резервного топлива до модернизации		
Вид резервного топлива после модернизации		
Проектная (установленная) мощность до модернизации	Гкал/ч	
Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) до модернизации	Гкал/ч	
Проектная (установленная) мощность после модернизации	Гкал/ч	
Присоединенная тепловая нагрузка (мощность) после модернизации	Гкал/ч	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности до модернизации		
Коэффициент использования установленной тепловой мощности после модернизации		
Расходы на оплату труда персонала котельной до модернизации	тыс. руб.	Указывается последний целый год до начала модернизации
Расходы на оплату труда персонала котельной после модернизации	тыс. руб.	Указывается первый целый год после модернизации
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию для конечного потребителя до модернизации с НДС	руб./Гкал	Указать год, за который приведены данные
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию для конечного потребителя после модернизации с НДС	руб./Гкал	Указать год, за который приведены данные
Размер субсидий, получаемых организацией, управляющей котельной, до модернизации	тыс. руб.	Указывается последний целый год до начала модернизации
Размер субсидий, получаемых организацией, управляющей котельной, после модернизации	тыс. руб.	Указывается первый целый год после модернизации
Описание основных элементов модернизации (что было сделано, какие технологии были использованы, что ожидалось, были ли оправданы ожидания)		Комментарий в свободной форме. Если проект был реализован до 2014 года, то необходимо привести сопоставление технико-экономических параметров в категории План-Факт.