

## Тарификация.

Расчетный модуль «Тарификация» позволяет определять тарифы на производство и передачу тепловой энергии с горячей водой и паром в соответствии с приказом ФСТ РФ № 20-э/2 от 6 августа 2004 года по “Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском рынке”.

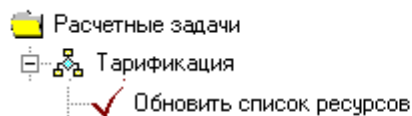
Расчет тарифов на производство и передачу тепла (в дальнейшем тарифов) выполняется на базе паспортных данных по оборудованию котельных и объектам системы теплоснабжения, а так же с использованием результатов планирования или нормирования деятельности котельных в регулируемом периоде. Кроме указанных исходных данных используются дополнительные данные, непосредственно относящиеся к задаче расчета тарифов. К числу дополнительных исходных данных для расчета тарифов относятся

- перечень материальных ресурсов, используемых на энергообеспечивающих предприятиях (в дальнейшем ЭСО) для производства тепловой энергии
- прогнозные индексы роста цен на топливно-энергетические ресурсы (в дальнейшем ТЭР) в регулируемом периоде
- перечень поставщиков ТЭР и цены на услуги поставщиков по обеспечению предприятия топливом, водой, электроэнергией, теплом и другими ресурсами

### Обновление списка ТЭР.

Процедуру обновления списка ТЭР предприятия рекомендуется выполнять при первичном использовании задач Тарификации, а так же впоследствии, например, при применении новых видов топлива и химических реагентов и при добавлении новых видов оборудования.

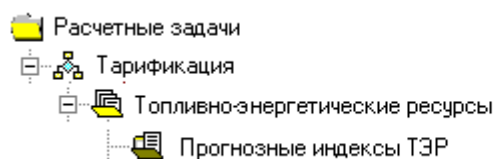
Для обновления списка ТЭР следует щелкнуть левой кнопкой мышки на узле **Обновить список ресурсов** в дереве задач



Процедура обновления списка ТЭР не имеет специальной формы, поэтому после непродолжительной паузы пользователь должен получить сообщение об успешном обновлении списка ТЭР, означающее, что данная задача выполнена.

## Прогнозные индексы ТЭР.

Министерством экономического развития РФ устанавливаются прогнозные индексы роста цен на основные материальные ресурсы в регулируемом периоде. Для ввода данных о прогнозных индексах на ТЭР следует щелкнуть левой кнопкой мышки на узле **Прогнозные индексы ТЭР** в дереве задач



На экране появится форма **Год тарификации**, где нужно выбрать год регулируемого периода (год тарификации), отметить галочкой флажок **обновить данные** и нажать на кнопку **ОК**. После выполненных действий откроется форма **Коэффициент индексации тарифов на ТЭР**

чслгги ТЭР: 1 из 20

вид чслгги
вода техническая
вода хоз. бытовая (1)
стоки
эл. энергия
газ природный реализация
газ природный транспортировка
газ природный сбьт/снабжение
мазут реализация
мазут транспортировка
мазут сбьт/снабжение
поваренная соль реализация
серная кислота реализация
глинозем реализация
известь реализация
полиакриламид реализация
ионит сульфуголь реализация
ионит КУ-2 реализация
уголь реализация
уголь транспортировка
уголь сбьт/снабжение

коэф индексации на ТЭР: 3 из 3

год	коэф индекс.
2005	1 (2)
2006	1.02
2007	1

коэф индексации на тепло ТС организаций

год	индекс на те	индекс на те	индекс на те	индекс на те	индекс на чс	индекс на пе	индекс на пе
2005 (3)	1	1	1	1	1	1	1
2006	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05
2007	1	1	1	1	1	1	1

### Назначение элементов формы **Коэффициент индексации тарифов на ТЭР**

В списке (поз. 1) представлен перечень услуг, которые должны быть предоставлены поставщиками ТЭР для Вашей ЭСО. Данный список формируется автоматически на базе данных паспортизации оборудования котельных и объектов системы теплоснабжения. Так, например, если пользователем указано что на его предприятии используется мазут, то в списке услуг будут фигурировать строки по реализации, транспортировке и сбыту/снабжению Вашего предприятия мазутом. При перемещении указателя записи в списке (поз. 1) выбранная услуга становится текущей.

В таблице (поз. 2) представлены прогнозные индексы на текущую услугу на каждый отработанный ранее период регулирования (год тарификации).

Поля таблицы (поз. 2)

Поле	Описание поля
Год	Год периода регулирования (тарификации)
Коэф индексации	Значение прогнозного индекса, установленного на данный вид услуги на данный период регулирования

В таблице (поз. 3) представлены прогнозные индексы на тепловую энергию, покупаемую у сторонних ЭСО.

Поля таблицы (поз. 3)


Поле	Описание поля
Год	Год периода регулирования (тарификации)
Индекс на тепло с водой по одноставочному тарифу	Значение прогнозного индекса, установленного на тепловую энергию, получаемую с горячей водой по одноставочному тарифу на данный период регулирования
Индекс на тепло с паром по одноставочному тарифу	Значение прогнозного индекса, установленного на тепловую энергию, получаемую с паром по одноставочному тарифу на данный период регулирования
Индекс на тепло с водой по двухставочному тарифу	Значение прогнозного индекса, установленного на тепловую энергию, получаемую с горячей водой по двухставочному тарифу на данный период регулирования
Индекс на тепло с паром по двухставочному тарифу	Значение прогнозного индекса, установленного на тепловую энергию, получаемую с паром по двухставочному тарифу на данный период регулирования
Индекс на установленную мощность	Значение прогнозного индекса, установленного на тепловую мощность на данный период регулирования
Индекс на передачу тепла с водой	Значение прогнозного индекса, установленного на передачу тепла с горячей водой на данный период регулирования
Индекс на передачу тепла с паром	Значение прогнозного индекса, установленного на передачу тепла с паром на данный период регулирования

**На заметку** Если выбранный период регулирования ранее не подвергался тарификации, то записи для ввода значений прогнозных индексов на ТЭР и тепло на этот год автоматически добавляются в таблицы (поз. 2 и 3), при этом значение прогнозных индексов для всех видов услуг устанавливается равным 1.

Для ввода прогнозных индексов на услуги по поставке ТЭР следует

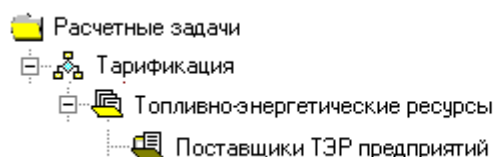
1. Установить указатель записи на требуемый вид услуги в списке (поз. 1)
2. В строке для выбранного года тарификации таблицы (поз. 2) внести значение прогнозного индекса на текущий вид услуги

Значения прогнозных индексов на тепловую энергию, передачу тепла и установленную тепловую мощность вводятся в соответствующие ячейки таблицы (поз. 3)

После завершения ввода прогнозных индексов на услуги по поставке ТЭР и на тепловую энергию следует нажать на кнопку  и закрыть форму.

## Тарифы на услуги поставщиков ТЭР.

Для ввода поставщиков ТЭР предприятия и цен (тарифов) на их услуги следует щелкнуть левой кнопкой мышки на узле **Поставщики ТЭР предприятий** в дереве задач



В результате на экране появится форма **Год тарификации**, где нужно выбрать год регулируемого периода (год тарификации), отметить галочкой флажок **обновить данные** и нажать на кнопку **ОК**. После выполненных действий откроется форма **Тарифы на услуги поставщиков ТЭР**.

услуги ТЭР: 1 из 20	
вид услуги	
▶ вода техническая	
вода хозяйственная	1
стоки	
эл. энергия	
газ природный реализация	
газ природный транспортировка	
газ природный сбыт/снабжение	
мазут реализация	
мазут транспортировка	
мазут сбыт/снабжение	
поваренная соль реализация	
серная кислота реализация	
глинозем реализация	
известь реализация	
полиакриламид реализация	
ионит сульфуголь реализация	
ионит КУ-2 реализация	
уголь реализация	
уголь транспортировка	
уголь сбыт/снабжение	

поставщик	
Водоканал	2
▶ МУП Водоснаб	

тарифы на ТЭР: 1 из 2	
год	тариф
▶ 2005	11
2006	11.22

### Назначение элементов формы **Тарифы на услуги поставщиков ТЭР**.

Назначение списка (поз. 1) описано выше (см. раздел “Прогнозные индексы ТЭР”).

Элемент формы (поз. 2) содержит список всех поставщиков, обеспечивающих предприятие текущим видом услуги. Данный элемент содержит только одно поле, предназначенное для ввода наименования организации-поставщика текущей услуги.


Перемещение указателя записи в элементе (поз. 2) делает данного поставщика текущим.

Таблица (поз. 3) содержит год и цену (тариф) на услуги текущего поставщика на каждый отработанный ранее год, а так же на период регулирования.

Если период регулирования, предварительно выбранный в форме **Год тарификации**, ранее не использовался в расчетах, то при открытии формы **Тарифы на услуги поставщиков ТЭР** программно выполняются следующие действия

- для каждого поставщика ТЭР создается новая запись, соответствующая выбранному периоду регулирования (году тарификации)
- на основании ранее введенного прогнозного индекса на каждый вид ТЭР и цены (тарифа) на услуги поставщика за предыдущий год вычисляется цена (тариф) услуг поставщиков по каждому виду ТЭР на новый период регулирования


Порядок действий пользователя для ввода поставщика ТЭР предприятия

1. Переместить указатель записи на нужную услугу в списке (поз. 1)
2. Нажать на кнопку  панели управления записями
3. Ввести наименование организации-поставщика текущей услуги в поле **поставщик** элемента (поз. 2)
4. В столбце тариф таблицы (поз. 3) ввести цену (тариф) поставщика на услугу по поставке ТЭР

При вводе цены (тарифа) на услуги поставщиков разных видов ТЭР следует руководствоваться таблицей, приведенной ниже.

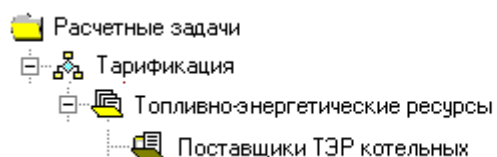
Таблица единиц измерения стоимости услуг по поставке ТЭР.

Вид ресурса (ТЭР)	Единица измерения цены (тарифа)
Вода: техническая, хозяйственно-бытовая стоки	Рублей за 1м3 [руб/м3]
Газообразное топливо: реализация, транспортировка, сбыт/снабжение	Рублей за 1000м3 [руб/тыс м3]
Твердое и жидкое топливо: реализация, транспортировка, сбыт/снабжение	Рублей за 1т [руб/т]
Электроэнергия	Рублей за 1000 кВт [руб/тыс кВт]
Ионообменные материалы (сульфоуголь, КУ-1, КУ-2 и другие)	Рублей за 1кг [руб/кг]
Химические реагенты ХВО (поваренная соль, кислота на регенерацию и другие)	Рублей за 1кг [руб/кг]

После завершения ввода данных следует нажать на кнопку  и закрыть форму.

## Тарифы на услуги поставщиков ТЭР котельных.

Для ввода поставщиков ТЭР следует щелкнуть левой кнопкой мышки на узле **Поставщики ТЭР котельных** в дереве задач



В результате на экране появится форма **Год тарификации**, где нужно выбрать год регулируемого периода (год тарификации), отметить галочкой флажок **обновить данные** и нажать на кнопку **ОК**. После выполненных действий откроется форма **Тарифы на услуги поставщиков ТЭР котельных**.

Форма **Тарифы на услуги поставщиков ТЭР котельных** предназначена для ввода поставщиков услуг по обеспечению ТЭР котельных предприятия.

котельные: 1 из 3	
имя котельной	адрес
Северная ①	Бармалеева, 8
Южная	Литейный, 17
Восточная	Коломяжский, 89

поставщики ТЭР котельных: 1 из 15				
услуга	поставщик	тариф	тариф	тариф
газ природный реализация ②	Газпром	1050		
газ природный транспортировка	Газпром	55		
газ природный сбыт/снабжение	Газсервис	8		
мазут реализация	Лукойл	2400		
мазут транспортировка	АТП-1441	44		
мазут сбыт/снабжение	ООО Факел	100		
вода техническая	Водоканал	10.2		
вода хоз.бытовая	ГУП	26.75		
стоки	Водозабор	19.57		
поваренная соль реализация	Пермьсоль	1		
глинозем реализация	Аппатит	0.48		
полиакриламид реализация	Химснаб	654		
известь реализация	Главизвесть	1.56		
ионит сульфуголь реализация	Сульфит	70		
эл. энергия	РАО ЕЭС	1650	220	

Назначение элементов формы **Тарифы на услуги поставщиков ТЭР котельных**.


В таблице (поз. 1) представлен список котельных предприятия. Текущей котельной считается та, на которой установлен указатель записи.

В таблице (поз. 2) представлен список услуг, которыми следует обеспечить текущую котельную для осуществления ее работы в периоде регулирования. Данная таблица формируется автоматически при перемещении указателя записи в таблице (поз. 1). Это означает, что в зависимости от данных паспортизации текущей котельной определяется список услуг, которые необходимы для работы данной котельной в периоде регулирования.


Если период регулирования, предварительно выбранный в форме **Год тарификации**, ранее не использовался в расчетах, то при открытии формы **Тарифы на услуги поставщиков ТЭР котельных** программно выполняются следующие действия

- для всех видов услуг каждой котельной создается запись для выбранного периода регулирования
- поставщики каждого вида услуг принимаются такими же, как и в предшествующем периоде регулирования
- тарифы на услуги поставщиков определяются по предшествующему периоду с учетом прогнозных индексов цен на выбранный период регулирования


Поля таблицы (поз. 2)

Поле	Описание поля
Услуга	Наименование услуги
Поставщик	Наименование организации-поставщика, которая обеспечивает текущую котельную данным видом услуги. Значение в поле выбирается из ранее сформированного списка поставщиков данной услуги (см. раздел “Тарифы на услуги поставщиков ТЭР”). Список поставщиков данной услуги вызывается нажатием на кнопку  размещенную в ячейке таблицы.
Тариф	Цена (тариф) на услугу данного поставщика ТЭР. После ввода поставщика ТЭР в поле Поставщик, данное поле автоматически заполняется значением его тарифа на данный вид услуги (см. раздел “Тарифы на услуги поставщиков ТЭР”).
Тариф на установленную эл мощность	Данное поле заполняется для услуги “Электроэнергия” и только тогда, когда по текущей котельной взимается плата за установленную электрическую мощность токопотребляющего оборудования.
Ставка тарифа на эл энергию	Значение 1 означает одноставочный тариф на электроэнергию, то есть предприятие оплачивает только стоимость потребленной электроэнергии. Значение 2 означает двухставочный тариф на электроэнергию, то есть кроме стоимости потребленной электроэнергии, предприятие оплачивает установленную электрическую мощность электрооборудования текущей котельной.

Порядок действий пользователя при определении поставщиков ТЭР котельных.

1. В таблице (поз. 1) переместить указатель записи на нужную котельную.
2. В таблице (поз. 2) переместить указатель записи на нужную услугу.
3. Щелкнуть левой кнопкой мышки в ячейке **Поставщик** и нажать на кнопку  в правой части ячейки.
4. В появившейся форме выбрать организацию-поставщика, которая обеспечивает текущую котельную данным видом услуги
5. После выбора поставщика поле **Тариф** автоматически заполнится значением цены (тарифа) на данный вид услуги у выбранного поставщика
6. Повторить действия 2 – 5 для всего перечня услуг текущей котельной.

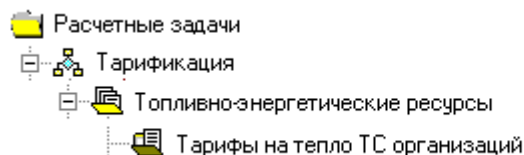
**На заметку** Поле **Тариф** в таблице (поз. 2) можно отредактировать вручную.

После завершения ввода данных следует нажать на кнопку  и закрыть форму.



### Тарифы на тепло энергоснабжающих организаций.

Для ввода тарифов на покупное тепло от сторонних энергоснабжающих организаций следует щелкнуть левой кнопкой мышки на узле **Тарифы на тепло ТС организаций** в дереве задач



В результате на экране появится форма **Год тарификации**, где нужно выбрать год регулируемого периода (год тарификации) и нажать на кнопку **ОК**. После выполненных действий откроется форма **Тарифы на тепло ТС организаций**.

Форма **Тарифы на тепло ТС организаций** предназначена для ввода тарифов на тепловую энергию, покупаемую у сторонних организаций.

тарифы ТС организаций: 1 из 2			
год	одноставочный	одноставочный	ставка на теп
2005	500	600	300
2006	525	630	315

### Назначение элементов формы **Тарифы на тепло ТС организаций**.

Элемент (поз. 1) отображает данные из таблицы паспортизации теплоснабжающих организаций (ЭСО). Значение поля тариф на продажу тепловой энергии выбирается из списка. Значение **одноставочный** означает, что при покупке тепла от данной ЭСО организация-покупатель расплачивается только за количество покупной тепловой энергии. Значение **двухставочный** означает, что при покупке тепла от данной ЭСО организация-покупатель оплачивает количество тепла и установленную (расчетную) мощность систем теплоснабжения потребителей.

Таблица (поз. 2) предназначена для ввода значений тарифов на тепло текущей ЭСО. Назначение полей таблицы (поз. 2)

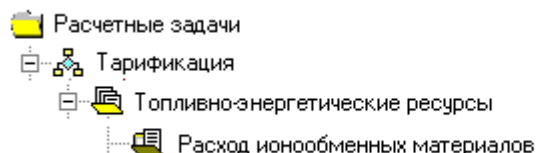
<b>Поле</b>	<b>Описание поля</b>
Одноставочный тариф на тепло с водой	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с горячей водой по одноставочному тарифу, руб/Гкал
Одноставочный тариф на тепло с паром	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с паром по одноставочному тарифу, руб/Гкал
Ставка на тепло с водой	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с горячей водой по двухставочному тарифу, руб/Гкал
Ставка на тепло с паром	Тариф на тепловую энергию, отпускаемую с паром по двухставочному тарифу, руб/Гкал
Ставка на установленную мощность	Тариф на единицу установленной (расчетной) тепловой мощности потребителей тепла по двухставочному тарифу, руб/(Гкал/ч)
Число платежей в регулируемом периоде	Количество платежей в году регулируемого периода по ставке за установленную мощность при двухставочном тарифе
Тариф на передачу тепла с водой	Тариф на транспортировку единицы тепловой нагрузки с горячей водой, руб/(Гкал/ч)
Тариф на передачу тепла с паром	Тариф на транспортировку единицы тепловой нагрузки с паром, руб/(Гкал/ч)

Значения полей таблицы (поз. 2) автоматически заполняются при открытии формы на основании прогнозных индексов на тепло (см. раздел “Прогнозные индексы ТЭР”)и данных о тифах на тепло за год, предшествующий периоду регулирования.

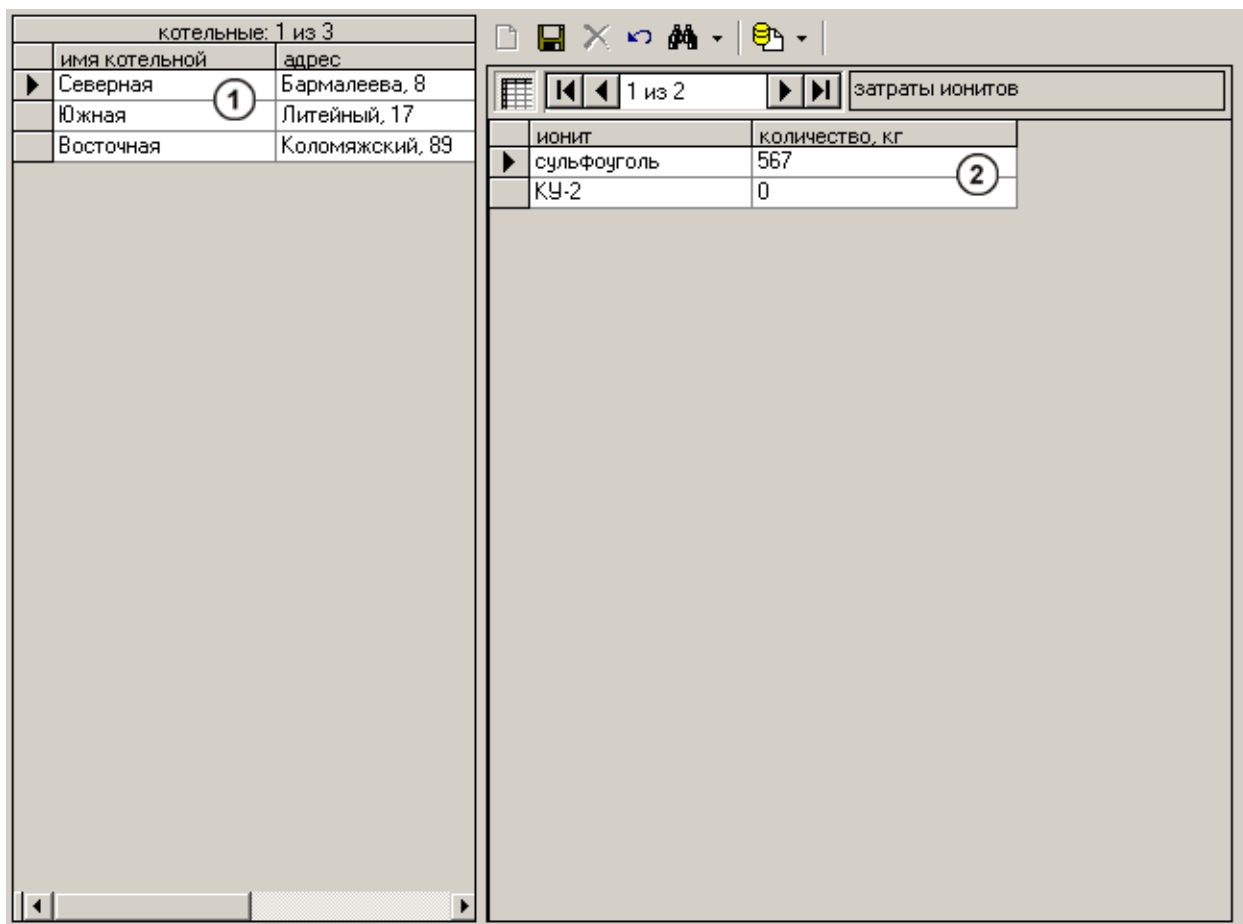
После завершения ввода данных следует нажать на кнопку  и закрыть форму.

### Расход ионообменных материалов.

Программа Источник не рассчитывает количество ионообменных материалов (сульфоуголь, КУ-1, КУ-2 и другие), которые потребуются на предприятии в периоде регулирования. Поэтому, если предприятие предполагает делать закупку ионообменных материалов в периоде регулирования, то их количество следует ввести вручную. Для ввода данных по расходу ионообменных материалов в период регулирования следует щелкнуть левой кнопкой мышки на узле **Расход ионообменных материалов** в дереве задач



В результате на экране появится форма **Год тарификации**, где нужно выбрать год регулируемого периода (год тарификации) и нажать на кнопку **ОК**. После выполненных действий откроется форма **Потребность котельных в ионитах на год**.




Назначение элементов формы **Потребность котельных в ионитах на год**.

В таблице (поз. 1) представлен список котельных предприятия. Текущей котельной считается та, на которой установлен указатель записи.

Назначение полей таблицы (поз. 2)

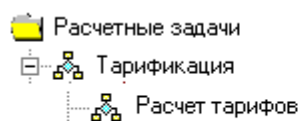
Поле	Описание поля
Ионит	Наименование ионообменного материала
Количество	Потребность в ионообменном материале текущей котельной в

	периоде регулирования, кг. Значение поля вводится пользователем вручную.
--	--------------------------------------------------------------------------

После завершения ввода данных следует нажать на кнопку  и закрыть форму.

## Расчет тарифов на производство и передачу тепла.

Для того, чтобы выполнить расчет тарифов на производство и передачу тепла следует щелкнуть левой кнопкой мышки на узле **Расчет тарифов** в дереве задач



В результате на экране появится форма **Период регулирования и базовый период**, предназначенная для ввода дополнительных данных, используемых при расчете тарифов и для создания отчетных форм по результатам расчета.

Назначение элементов формы **Период регулирования и базовый период**.

Список (поз. 1) предназначен для выбора года периода регулирования.

Если отметить переключатель **использовать результаты расчета Планирование**, то в качестве исходных данных будут использоваться результаты, полученные при планировании работы котельных на период регулирования. Если отметить переключатель **использовать результаты расчета Нормирование**, то в качестве исходных данных будут использоваться результаты, полученные при нормировании работы котельных на период регулирования по методике Госстроя от 12.08.03.

**На заметку** Приказ ФСТ РФ № 20-э/2 от 06.08.04 рекомендует использовать методику Госстроя от 12.08.03 “Нормирование...” для расчета тарифов на тепловую энергию.

Поле (поз. 2) предназначено для ввода количества полных лет, предшествующих периоду регулирования, для которых предполагается вносить отчетные статистические данные о работе предприятия.

Если отметить галочкой флажок **добавить период с начала xxx года до**, то станет доступным календарь (поз. 3), с помощью которого можно ввести дату базового периода, по которую предполагается вводить статистические данные за не полностью отработанный (текущий) год.

**На заметку** При выборе года периода регулирования в списке (поз. 1), значение года в надписи флажка (поз. 3), автоматически изменяется на предшествующий год.

Порядок действий пользователя в форме **Период регулирования и базовый период**

1. Выбрать год периода регулирования в списке (поз. 1)

2. Выбрать источник данных для последующего расчета тарифов на тепло, отметив один из переключателей (...**Планирование** или ...**Нормирование**)
3. Если в отчеты предполагается включать какое-то число полных лет, истекших до периода регулирования, то ввести их число в поле (поз. 2)
4. Если в отчеты предполагается включать статистические сведения за неполный год, предшествующий периоду регулирования, то отметить галочкой флажок и с помощью календаря ввести дату неполного базового периода (поз. 3)

Ситуация в форме, представленной на рисунке означает следующее

- в качестве периода регулирования (года для которого рассчитывается тариф на тепло) выбран 2008 год
- в качестве исходных данных для расчета тарифов на тепловую энергию будут использоваться результаты расчетной задачи “Планирование”
- число полных лет базового периода принято равным 1, это означает, что пользователь предполагает вводить статистические данные о работе предприятия за полностью истекший 2006 год
- пользователь предполагает вносить статистические данные за не полностью истекший 2007 год с 01.01.07 до 01.01.07 (исключительно)

Указав дополнительные опции к расчету тарифов на тепловую энергию, следует нажать на кнопку **ОК**, в результате чего откроется форма **Расчет тарифов ТС организаций на год**, предназначенная для выполнения расчета тарифов на производство и передачу тепла с горячей водой и паром, а так же для формирования сопутствующих отчетных данных.

производство тепла, Гкал	649847.3
потери тепла на СН, Гкал	24235.22
удельные потери тепла на СН, %	3.73
тепло выработанное котельной, Гкал	625612.1
потери тепла тепловых сетей, Гкал	5875.368
потери с охлаждением тепловых сетей, Гкал	1959.978
потери с утечками тепловых сетей, Гкал	21.591
потери с промывками и заполнениями, Гкал	
тепло отпущенное потребителям, Гкал	619492
расход условного топлива, туг	103118.6
Вгаз природный	88541.21
стоимость топлива газ природный, тыс.руб	92968.27
стоимость доставки топлива газ природный, тыс.руб	4869.767
стоимость сбыв/снабжение топлива газ природный, тыс.руб	708.3297
итого стоимость топлива газ природный, тыс.руб	98546.37
Вмазут	1467.452
стоимость топлива мазут, тыс.руб	3521.885
стоимость доставки топлива мазут, тыс.руб	64.56789
стоимость сбыв/снабжение топлива мазут, тыс.руб	146.7452
итого стоимость топлива мазут, тыс.руб	3733.198
Вуголь	0

Назначение элементов формы **Расчет тарифов ТС организаций на год**.

В таблице (поз. 1) представлен перечень теплоснабжающих организации (ЭСО) предприятия. Текущей ЭСО считается та, на которой установлен указатель записи.

Таблица (поз. 2) содержит основные результаты расчетов плановых показателей работы котельных текущей ЭСО в периоде регулирования. Значения полей в таблице (поз. 2), автоматически рассчитывается при открытии формы, и представляют собой сумму одноименных показателей, полученных при планировании или нормировании работы котельных, входящих в ЭСО.

**На заметку** Количество полей в таблице (поз. 2) может меняться в зависимости от конкретных данных, внесенных пользователем при паспортизации.











Список (поз. 3) содержит перечень базовых периодов, предварительно указанных в форме **Период регулирования и базовый период**.


Назначение полей таблицы (поз. 2)

<b>Поле</b>	<b>Описание поля</b>
Производство тепла	Сумма количества тепла, выработанного котлами всех котельных текущей ЭСО за периоде регулирования, Гкал
Потери тепла на СН	Потери тепла на собственные нужды всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, Гкал
Тепло выработанное котельной	Сумма полного количества тепла, отпущенного с коллекторов всех котельных текущей ЭСО за периоде регулирования, Гкал
Потери тепла тепловых сетей	Потери тепла на участках тепловых сетей, источником тепла для которых служат все котельные текущей ЭСО, Гкал
Потери с промывками и заполнениями	Потери тепла, связанные с процедурами промывок и заполнений участков тепловых сетей и систем теплоснабжения потребителей, получающих тепло от котельных текущей ЭСО, Гкал
Тепло отпущенное потребителям	Количество тепла, переданное на системы теплоснабжения потребителей с горячей водой и паром за период регулирования, Гкал
Расход условного топлива	Количество условного топлива, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, т у т
Расход (В) топлива	Количество натурального топлива данного вида, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, т (тыс м3)
Стоимость топлива	Стоимость натурального топлива данного, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Стоимость доставки топлива	Стоимость услуги по доставке натурального топлива данного, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Стоимость сбыт/снабжение топлива	Стоимость услуги по сбыту/снабжению натурального топлива данного, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Итого стоимость топлива	Сумма полей Стоимость топлива + Стоимость доставки топлива + Стоимость сбыт/снабжение топлива данного вида, тыс руб
Стоимость топлива	Сумма полей Итого стоимость топлива по всем видам натурального топлива, исползуемого на котельных текущей ЭСО, тыс руб
Расход электроэнергии	Количество электроэнергии на производство и передачу тепла всеми котельными текущей ЭСО за период регулирования, тыс кВт
Стоимость	Стоимость электроэнергии, затраченной на производство и передачу

затрат электроэнергии	тепла всеми котельными текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Установленная электрическая мощность	Номинальная электрическая мощность всего токопотребляющего оборудования, установленного на всех котельных текущей ЭСО, кВт
Стоимость установленной электрической мощности	Сумма платежей по ставке за установленную электрическую мощность на всех котельных текущей ЭСО, тыс руб
Стоимость электроэнергии	Сумма полей Стоимость затрат электроэнергии + Стоимость установленной электрической мощности, тыс руб
Расход воды на технические нужды	Количество исходной воды технического качества, затраченной на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, т
Стоимость технической воды	Стоимость исходной воды технического качества, затраченной на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Расход воды на хоз-быт нужды	Количество исходной воды питьевого качества, затраченной на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, т
Стоимость воды на хоз-быт нужды	Стоимость исходной воды питьевого качества, затраченной на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Расход стоков	Количество сточных вод, обусловленных технологическим процессом выработки тепла (ГВС котельной, продувки, дренаж и другое) на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, т
Стоимость стоков	Стоимость стоков на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Стоимость воды и стоков	Сумма полей Стоимость технической воды + Стоимость воды на хоз-быт нужды + Стоимость стоков, тыс руб
Затраты реагента	Количество реагента ХВО данного вида, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, кг
Стоимость реагента	Стоимость реагента ХВО данного вида, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Стоимость реагентов ХВО	Стоимость всех реагентов ХВО, затраченных на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Затраты ионита	Количество ионита ХВО данного вида, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, кг
Стоимость ионита	Стоимость ионита ХВО данного вида, затраченного на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Стоимость ионитов	Стоимость всех ионитов ХВО, затраченных на всех котельных текущей ЭСО за период регулирования, тыс руб
Стоимость ТЭР	Сумма полей Стоимость топлива + Стоимость электроэнергии + Стоимость воды и стоков + Стоимость реагентов ХВО + Стоимость ионитов, тыс руб
Покупная тепловая энергия	Количество покупного тепла, которое потребуется приобрести текущей ЭСО у сторонних ЭСО для теплоснабжения потребителей и покрытия потерь тепла на участках тепловых сетей, Гкал
Стоимость покупной тепловой энергии	Стоимость покупного тепла согласно тарифов сторонних ЭСО, тыс руб




Стоимость ТЭР и покупной тепловой энергии	Сумма полей Стоимость ТЭР + Стоимость покупной тепловой энергии, тыс руб
Экономические затраты на производство тепла	Сумма сопутствующих финансово-экономических затрат на деятельность ЭСО по производству тепла в периоде регулирования (отчисления на заработную плату и соц. нужды, общехозяйственные и цеховые расходы, расходы по содержанию и эксплуатации оборудования и другое), тыс руб. Кнопка поля  вызывает форму ввода экономических составляющих тарифа на производство тепла по статьям затрат.
Прибыль на производство тепла	Сумма прибыли на производство тепловой энергии, тыс руб
Экономические затраты на передачу тепла	Сумма сопутствующих финансово-экономических затрат на деятельность ЭСО по передаче тепла в периоде регулирования, тыс руб. Кнопка поля  вызывает форму ввода экономических составляющих тарифа на передачу тепла по статьям затрат.
НВВ на производство тепла	Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии, тыс. руб. С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет НВВ на производство тепла.
НВВ на передачу тепла	Необходимая валовая выручка на передачу тепловой энергии, тыс. руб. С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет НВВ на передачу тепла.
Вид тарифа ЭСО	Информационное поле, повторяет вид тарифа на тепло текущей ЭСО: одноставочный или двухставочный
Число платежей в периоде регулирования	Информационное поле, повторяет число платежей текущей ЭСО по ставке за установленную (расчетную) мощность потребителей тепла в течение периода регулирования
Тариф на тепло с водой	Цена (тариф) за тепловую энергию, отпущенную текущей ЭСО с горячей водой при одноставочном тарифе, руб/Гкал. С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет одноставочного тарифа на тепло с горячей водой.
Тариф на тепло с паром	Цена (тариф) за тепловую энергию, отпущенную текущей ЭСО с паром при одноставочном тарифе, руб/Гкал. С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет одноставочного тарифа на тепло с паром.
Ставка за тепло с водой	Ставка тарифа за тепловую энергию, отпущенную текущей ЭСО с горячей водой при двухставочном тарифе, руб/Гкал. С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет ставки тарифа на тепло с горячей водой при двухставочном тприфе.
Ставка за тепло с паром	Ставка тарифа за тепловую энергию, отпущенную текущей ЭСО с паром при двухставочном тарифе, руб/Гкал. С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет ставки тарифа на тепло с паром при двухставочном тприфе.
Тариф на установленную тепловую мощность	Ставка тарифа за установленную мощность текущей ЭСО при двухставочном тарифе, руб/(Гкал/ч). С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет ставки тарифа на установленную мощность при двухставочном тприфе.
Тариф на передачу тепла с водой	Тариф на передачу тепловой энергии с горячей водой, руб/(Гкал/ч). С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет тарифа на передачу тепла с горячей водой.

Тариф на передачу тепла с паром	Тариф на передачу тепловой энергии с паром, руб/(Гкал/ч). С помощью кнопки поля  выполняется перерасчет тарифа на передачу тепла с паром.
---------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Назначение кнопок , размещенных в полях таблицы (поз. 2)


- Кнопка в поле **НВВ на производство тепла**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется суммирование текущих значений в поле **Стоимость ТЭР и покупной тепловой энергии** и в поле **Экономические затраты на производство тепла**.
- Кнопка в поле **НВВ на передачу тепла**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета необходимой валовой выручки на транспортировку тепла, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **Экономические затраты на передачу тепла**.
- Кнопка в поле **Тариф на тепло с водой**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета значения тарифа на производство тепла с горячей водой по одноставочному тарифу, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **НВВ на производство тепла**.
- Кнопка в поле **Тариф на тепло с паром**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета значения тарифа на производство тепла с паром по одноставочному тарифу, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **НВВ на производство тепла**.
- Кнопка в поле **Ставка за тепло с водой**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета значения ставки тарифа на производство тепла с горячей водой по двухставочному тарифу, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **Прибыль на производство тепла**.
- Кнопка в поле **Ставка за тепло с паром**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета значения ставки тарифа на производство тепла с паром по двухставочному тарифу, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **Прибыль на производство тепла**.
- Кнопка в поле **Тариф на установленную тепловую мощность**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета значения ставки тарифа за установленную тепловую мощность потребителей по двухставочному тарифу, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **НВВ на производство тепла** и текущее значение в поле **Прибыль на производство тепла**.
- Кнопка в поле **Тариф на передачу тепла с водой**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета значения тарифа на транспортировку тепла с горячей водой, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **НВВ на передачу тепла**.
- Кнопка в поле **Тариф на передачу тепла с паром**. При нажатии на кнопку в данном поле выполняется процедура расчета значения тарифа на транспортировку тепла с паром, в процедуру расчета передается текущее значение в поле **НВВ на передачу тепла**.

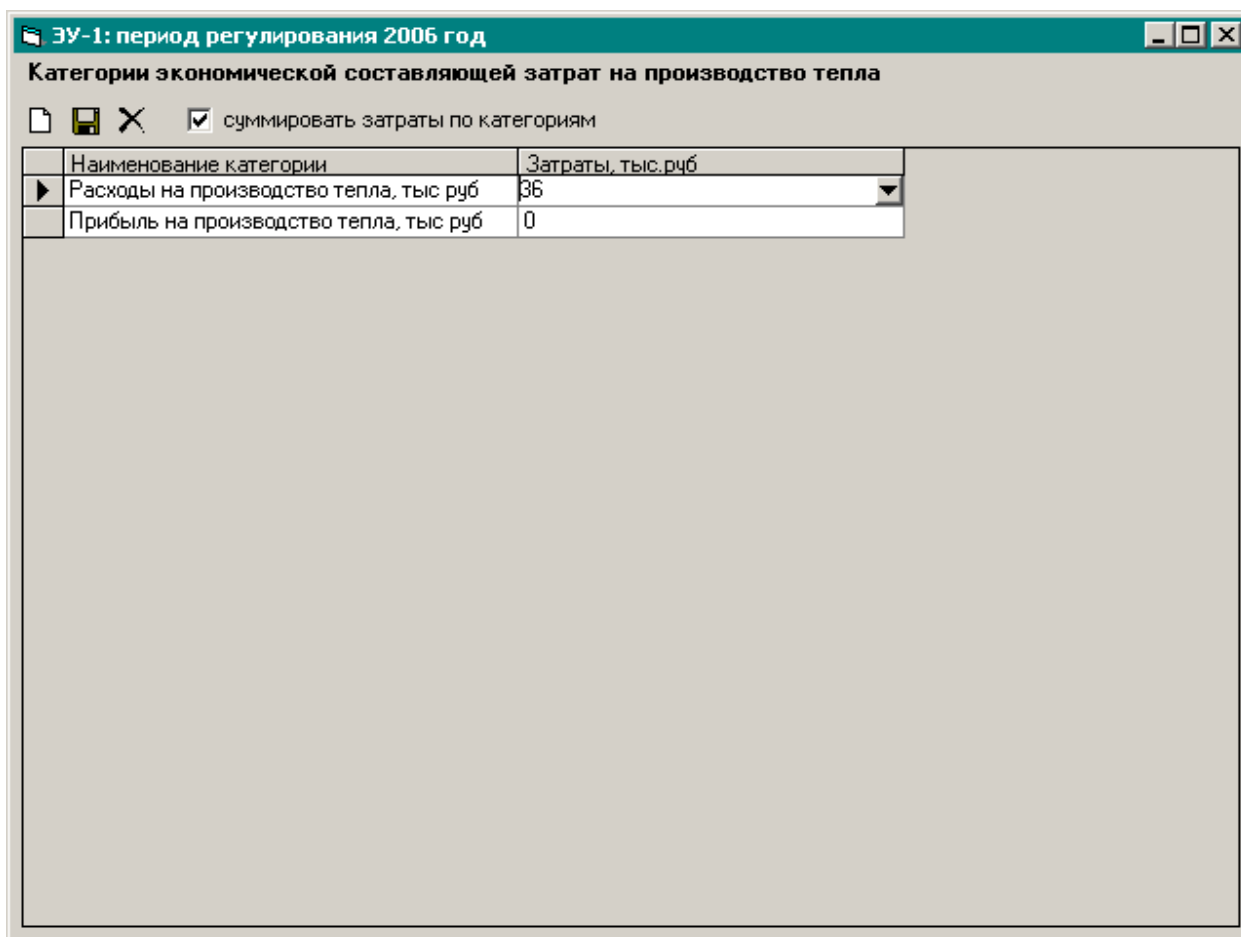
## Финансово-экономические затраты ЭСО на производство и передачу тепла.

Финансово-экономические затраты на производство и передачу тепла за регулируемый период вводятся пользователем вручную на основании данных, полученных от экономических служб предприятия. Для ввода данных по отдельным статьям финансово-экономических затрат предприятия следует воспользоваться кнопками , размещенными в соответствующих полях таблицы (поз. 2).

**На заметку** Допускается ввод суммарных значений финансово-экономических затрат на производство и передачу тепла и прибыль на производство тепла в соответствующие поля таблицы (поз. 2). Однако, при этом следует иметь в виду, что рекомендованные ФСТ отчетные формы по данной категории затрат не будут заполнены данными.

## Ввод финансово-экономических затрат ЭСО на производство и передачу тепла.

Для ввода данных о финансово-экономических затратах текущей ЭСО на производство тепла в регулируемом периоде, следует нажать на кнопку , размещенную в поле **Экономические затраты на производство тепла**, в результате чего на экране появится форма **Категории экономической составляющей затрат на производство тепла**, в заголовке формы указано наименование текущей ЭСО и год регулируемого периода.





Наименование категории	Затраты, тыс. руб
▶ Расходы на производство тепла, тыс руб	36
Прибыль на производство тепла, тыс руб	0


Таблица формы содержит 2 столбца

1. Наименование категории – название категории финансово-экономических затрат
2. Затраты – сумма затрат по данной категории, учитываемая при расчете тарифа на производство тепла

**Внимание**


Таблица по категориям затрат всегда должна содержать не менее двух записей, удалять которые не допускается. Таковыми записями являются **Расходы на производство тепла** и **Прибыль на производство тепла**.

Пользователь может самостоятельно создавать новые категории финансово-экономических затрат. Для этого следует нажать на кнопку  и в диалоговом окне ввести наименование новой категории. Для переименования категории следует нажать на кнопку  в правой части ячейки, содержащей наименование текущей категории, и в диалоговом окне ввести новое наименование.


Значение финансово-экономических затрат по отдельным статьям каждой категории вводится в форме, которая появляется на экране после нажатия на кнопку  в правой части ячейки Затраты.

**На заметку**

Допускается ввод суммарных значений финансово-экономических затрат по каждой категории. Однако, при этом следует иметь в виду, что рекомендованные ФСТ отчетные формы по отдельным составляющим данной категории затрат не будут заполнены данными.

После ввода значений затрат по каждой финансово-экономической категории следует нажать на кнопку , чтобы сохранить данные в базе данных программы Источник. Если отметить галочкой флажок **суммировать затраты по категориям**, то перед закрытием формы **Категории экономической составляющей затрат на производство тепла** значения затрат по всем категориям (кроме категории **Прибыль**) будут просуммированы. После закрытия формы результаты суммирования будут записаны в поле **Экономические затраты на производство тепла** таблицы (поз. 2) формы **Расчет тарифов ТС организаций на год**. Соответственно, значение прибыли, записывается в поле **Прибыль на производство тепла**.

**Ввод затрат по отдельным статьям финансово-экономической категории.**

Для ввода затрат по отдельным статьям следует нажать на кнопку  в ячейке финансово-экономической категории, после чего на экране появится форма **Позиции по категории экономических затрат (название категории)**.

ЭУ-1: период регулирования 2006 год

Позиции по категории экономических затрат Расходы на производство тепла, тыс руб



суммировать затраты по позициям


	Наименование позиции	Затраты, тыс.руб	Статус
▶	Основная оплата труда производственны:	1	Входит в тариф
	Дополнительная оплата труда производст	2	Входит в тариф
	Расходы по содержанию и эксплуатации с	3	Входит в тариф
	Цеховые расходы, тыс руб	4	Входит в тариф
	Недополученный по независимым причин.	5	Входит в тариф
	Отчисления на соц. нужды с оплаты труда	6	Входит в тариф
	Расходы по подготовке и освоению произ	7	Входит в тариф
	Общехозяйственные расходы, тыс руб	8	Входит в тариф

Таблица формы содержит 3 столбца

1. Наименование позиции – наименование отдельной статьи затрат данной категории
2. Затраты – затраты по данной статье (позиции), значения затрат вводятся в тыс руб
3. Статус – статус данной статьи по отношению к вычислению тарифа, значение выбирается из списка после щелчка на кнопке в текущей ячейке таблицы

Пользователь может самостоятельно добавлять или удалять отдельные статьи затрат (позиции) по категории, в зависимости от наличия или отсутствия статьи в финансово-экономической структуре предприятия.


Для добавления статьи затрат следует нажать на кнопку  и в диалоговом окне ввести название статьи (позиции) затрат (по умолчанию новая статья затрат получает статус **входит в тариф**). Для переименования статьи затрат следует нажать на кнопку  и в диалоговом окне ввести новое наименование статьи (позиции) затрат.

Для удаления статьи (позиции) затрат из данной категории, следует установить указатель записи на статью (позицию), подлежащую удалению, и нажать на кнопку .

Ввод значения затрат по данной статье (позиции) выполняется вручную в ячейку столбца **Затраты** в тысячах рублей.

Каждая статья (позиция) затрат имеет статус по отношению к вычислению тарифа

- статус **входит в тариф** означает, что при суммировании значений затрат по отдельным статьям (позициям) данной категории, затраты по данной статье (позиции) будут учтены при вычислении тарифов на тепло
- статус **не входит в тариф** означает, что при суммировании значений затрат по отдельным статьям (позициям) данной категории, затраты по данной статье (позиции) не будут учитываться при вычислении тарифов на тепло, однако войдут отдельной строкой в отчетные формы по результатам тарификации



Изменение статуса статьи (позиции) затрат осуществляется нажатием на кнопку  в ячейке Статус, после чего на экране появляется диалог, предлагающий изменить текущий статус на противоположный.

Назначение флажка суммировать затраты по позициям аналогично описанному ранее (см. раздел №1) с той лишь разницей, что суммированию подлежат только затраты по статьям (позициям), имеющим статус ***входит в тариф***.


### Ввод статистических данных за базовый период.

По требованию регулирующих органов, результаты расчета тарифов на период регулирования, могут сопровождаться статистическими данными о производственной деятельности ЭСО в базовом периоде, то есть за период предшествующий периоду регулирования. Программой Источник предусмотрен ручной ввод данных о технологической и экономической деятельности ЭСО в базовом периоде. Статистические данные о деятельности ЭСО в базовом периоде вводятся в объеме, регламентированном приказом ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.04.


Для ввода данных о деятельности ЭСО в базовый период следует

1. Выбрать в списке (поз. 3) год базового периода
2. Для ввода статистических данных о технологических составляющих деятельности ЭСО в базовом периоде нажать на кнопку 
3. Для ввода статистических данных о финансово-экономических составляющих деятельности ЭСО в базовом периоде нажать на кнопку 

В результате на экране будет представлен список отчетов, в объеме которых рекомендован ввод статистических данных за базовый период. На рисунке представлен список отчетов для ввода данных о результатах технологической деятельности предприятия в базовый период

 Отчеты за базовый период
П1.7 Полезный отпуск тепловой энергии
П1.8 Структура полезного отпуска тепловой энергии
П1.9 Расчет расхода топлива по котельным
П1.11 Расчет затрат на топливо для выработки тепловой энергии
П1.12 Расчет стоимости покупной энергии
П1.28 Расчет экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию
П1.28.2 Расчет дифференцированных ставок за тепловую энергию для потребителей пара и горячей воды
П1.24.1 Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии

Список содержит условное обозначение и наименование макета отчета о деятельности ЭСО в базовом периоде.

Для ввода статистических данных за базовый период следует щелкнуть левой кнопкой мышки на строке требуемого макета. Для отказа от продолжения ввода данных за базовый период, следует щелкнуть на пиктограмме  списка.

После выбора нужного макета отчета на экране появится форма ввода статистических данных о деятельности ЭСО в базовый период. На рисунке представлена форма, предназначенная для ввода статистических данных о полезном теплоотпуске ЭСО в базовый период.


ЭУ-2. Базовый период 2004 год				
Расчет полезного отпуска тепловой энергии ①				
		всего, тыс Гкал	вода, тыс Гкал	пар, тыс Гкал
▶	Отпуск тепловой энергии всего	0	0	0
	Потери тепловой энергии в сети всего ②	0	0	0
	- через изоляцию	0	0	0
	- с утечками теплоносителя	0	0	0
	- % потерь тепловой энергии в сети	0	0	0
	Покупная тепловая энергия	0	0	0
	Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО	0	0	0
	Полезный отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО	0	0	0
	Котельная Южная: отпуск тепловой энергии	0	0	0
	Котельная Южная: потери тепловой энергии в сети	0	0	0
	- через изоляцию	0	0	0
	- с утечками теплоносителя	0	0	0
	- % потерь тепловой энергии в сети	0	0	0
	Котельная Восточная: отпуск тепловой энергии	0	0	0
	Котельная Восточная: потери тепловой энергии в сети	0	0	0
	- через изоляцию	0	0	0
	- с утечками теплоносителя	0	0	0
	- % потерь тепловой энергии в сети	0	0	0

#### Назначение элементов формы

Поле (поз. 1) отображает наименование отчета о деятельности ЭСО в базовый период. Таблица (поз. 2) предназначена для ввода данных о деятельности ЭСО в базовый период. Таблица (поз. 2) состоит из строк (в дальнейшем позиций), содержащих наименование технологического показателя и столбцов (в дальнейшем категорий), в ячейки которых вводятся статистические данные. Позиции таблицы объединяются в группы, содержащие одноименные показатели работы объектов ЭСО, как правило, группа позиций предваряется строкой, содержащей название объекта ЭСО. Применительно к таблице, показанной на рисунке, сказанное означает

- объектом ЭСО является котельная, в нашем примере – это котельная Южная
- для каждой котельной, то есть объекта ЭСО (котельная Южная в нашем примере), создана группа позиций, предназначенная для ввода данных по следующим позициям: отпуск тепловой энергии, потери тепловой энергии в сети, через изоляцию, с утечками теплоносителя, % потерь тепловой энергии в сети
- следующим объектом ЭСО станет котельная Восточная, для которой так же будет создана группа одноименных позиций и так далее по всем котельным ЭСО

В большинстве отчетов так же предусмотрены стоки (позиции) для ввода суммарных показателей о технологической деятельности ЭСО в базовый период. Структура таблиц, предназначенных для ввода данных о технологической деятельности ЭСО в базовый период, описана ниже.

Кнопка  предназначена для создания новых позиций или групп в отчете.

Кнопка  предназначена для сохранения введенной информации в базе данных.

Кнопка  предназначена для удаления позиций или групп из отчета.



## Описание таблиц для ввода данных о деятельности ЭСО в базовый период.

### П 1. 7. Полезный отпуск тепловой энергии.

Таблица предназначена для ввода данных об основных теплотехнических показателях деятельности ЭСО и котельных в базовом периоде. Данные вводятся для ЭСО в целом, а так же для каждой котельной по категориям

- всего, тыс Гкал
- вода, тыс Гкал
- пар, тыс Гкал



Если в БД программы Источник отсутствуют данные за выбранный базовый период, то при открытии формы, содержащей данную таблицу, выполняются следующие процедуры


1. Создается группа позиций для ввода суммарных показателей по ЭСО в целом
2. По текущим данным паспортизации для каждой котельной данной ЭСО, создается группа позиций для ввода одноименных данных по котельным


Таблица П 1. 7.

Позиция	Описание позиции
Отпуск тепловой энергии всего	Количество тепла, отпущенного с коллекторов всех котельных ЭСО, тыс Гкал
Потери тепловой энергии в сети всего	Полные потери тепла на участках тепловых сетей от всех котельных ЭСО, тыс Гкал
- через изоляцию	Потери тепла через изоляцию участков тепловых сетей от всех котельных ЭСО, тыс Гкал
- с утечками теплоносителя	Потери тепла с утечками теплоносителя на участках тепловых сетей от всех котельных ЭСО, тыс Гкал
- % потерь тепловой энергии в сети	Процент полных потерь тепла на участках тепловых сетей от всех котельных ЭСО, %
Покупная тепловая энергия	Количество тепловой энергии, приобретенной у сторонних ЭСО, тыс Гкал
Отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО	Сумма позиций: Отпуск тепловой энергии всего + Покупная тепловая энергия, тыс Гкал
Полезный отпуск тепловой энергии в сеть ЭСО	Сумма позиций: Отпуск тепловой энергии всего + Покупная тепловая энергия - Потери тепловой энергии в сети всего, тыс Гкал
<b>Позиции групп по котельным</b>	
Котельная отпуск тепловой энергии	Количество тепла, отпущенного с коллекторов данной котельной ЭСО, тыс Гкал
Котельная потери тепловой энергии в сети	Полные потери тепла на участках тепловых сетей от данной котельной ЭСО, тыс Гкал
- через изоляцию	Потери тепла через изоляцию участков тепловых сетей от данной котельной ЭСО, тыс Гкал
- с утечками теплоносителя	Потери тепла с утечками теплоносителя на участках тепловых сетей от данной котельной ЭСО, тыс Гкал
- % потерь тепловой энергии в сети	Процент полных потерь тепла на участках тепловых сетей от данной котельной ЭСО, %


Назначение кнопок управления записями таблицы П 1.7.

Кнопка  предназначена для добавления группы позиций по котельной, отсутствующей в таблице. В данном случае, после активизации кнопки  предлагается ввести наименование добавляемой котельной.

Кнопка  предназначена для удаления группы позиций, относящихся к текущей котельной. Для удаления группы позиций по котельной следует

1. Переместить указатель записи на любую позицию в группе, относящейся к удаляемой (текущей) котельной
2. Нажать кнопку , в результате чего вся группа записей по текущей котельной будет удалена из таблицы.

**На заметку** Удаление котельной из таблицы статистических данных за базовый период не приводит к удалению данной котельной из БД программы Источник.

Кнопка  выполняет сохранение введенной информации в базе данных.

### П 1. 8. Структура полезного отпуска тепловой энергии.

Таблица предназначена для ввода данных о расчетных нагрузках потребителей тепла и о количестве тепловой энергии, переданной потребителям в базовый период. Данные вводятся для ЭСО в целом, а так же для каждой котельной по категориям

- расчетная мощность – сумма расчетных тепловых нагрузок всех систем потребителей тепла , Гкал/ч
- энергия – суммарное количество тепловой энергии, поступившее на системы потребителей в базовый период, Гкал

Если в БД программы Источник отсутствуют данные за выбранный базовый период, то при открытии формы, содержащей данную таблицу, выполняются следующие процедуры

1. Создается группа позиций для ввода суммарных показателей по ЭСО в целом
2. По текущим данным паспортизации для каждой котельной данной ЭСО, создается группа позиций для ввода одноименных данных по котельным

Таблица П 1. 8.

Позиция	Описание позиции	
	Расчетная мощность, Гкал/ч	Энергия, Гкал
Всего отпущено тепла потребителям	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения потребителей горячей воды и пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения потребителей горячей воды и пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО
Всего отпущено тепла с водой	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения потребителей горячей воды, получающих тепло от всех котельных ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения потребителей горячей воды, получающих тепло от всех котельных ЭСО
Всего отпущено тепла с паром	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения потребителей пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения потребителей пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО
В том числе бюджетные потребители	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения	Количество тепла, поступившее на системы

	бюджетных потребителей горячей воды и пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО	теплоснабжения бюджетных потребителей горячей воды и пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО
В том числе бюджетные потребители с водой	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения бюджетных потребителей горячей воды, получающих тепло от всех котельных ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения бюджетных потребителей горячей воды, получающих тепло от всех котельных ЭСО
В том числе бюджетные потребители с паром	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения бюджетных потребителей пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения бюджетных потребителей пара, получающих тепло от всех котельных ЭСО
<b>Позиции групп по котельным</b>		
Котельная всего отпущено тепла потребителям	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения потребителей горячей воды и пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения потребителей горячей воды и пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО
- отпущено тепла с водой	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения потребителей горячей воды, получающих тепло от данной котельной ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения потребителей горячей воды, получающих тепло от данной котельной ЭСО
- отпущено тепла с паром	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения потребителей пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения потребителей пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО
- в том числе бюджетные потребители	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения бюджетных потребителей горячей	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения бюджетных

	воды и пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО	потребителей горячей воды и пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО
- в том числе бюджетные потребители с водой	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения бюджетных потребителей горячей воды, получающих тепло от данной котельной ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения бюджетных потребителей горячей воды, получающих тепло от данной котельной ЭСО
- в том числе бюджетные потребители с паром	Сумма расчетных нагрузок систем теплоснабжения бюджетных потребителей пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО	Количество тепла, поступившее на системы теплоснабжения бюджетных потребителей пара, получающих тепло от данной котельной ЭСО

Назначение кнопок формы аналогично описанному выше для таблицы П 1.7.

#### **П 1. 9. Расчет расхода топлива по котельным.**

Таблица предназначена для ввода данных об основных теплотехнических показателях деятельности ЭСО и котельных в базовом периоде. Данные вводятся для ЭСО в целом, а так же для каждой котельной по категориям

- отпуск тепла – количество тепла, отпущенного с коллекторов котельных, Гкал
- собственные нужды – количество тепла, затраченное на собственные нужды котельных, Гкал
- удельный расход усл топлива – удельный расход условного топлива на 1 Гкал, отпущенную с коллекторов котельной, кг у т/Гкал
- расход усл топлива – расход условного топлива на котельных ЭСО, т у т

Назначение кнопок формы аналогично описанному выше для таблицы П 1.7.

#### **П 1. 11. Расчет затрат на топливо для выработки тепловой энергии.**

Таблица предназначена для ввода данных, используемых при расчете стоимости топлива, использованного на котельных ЭСО в базовом периоде. Данные вводятся для каждой котельной ЭСО по категориям

- расход топлива – количество топлива данного вида, затраченного на котельной ЭСО, тыс т (млн м3)
- переводной коэф – переводной коэффициент для данного вида топлива
- цена топлива – закупочная цена 1т(тыс м3) данного вида топлива на котельной ЭСО, руб/т(тыс м3)
- стоимость топлива – стоимость данного вида топлива, затраченного в котельной ЭСО, тыс руб

Группы позиций таблицы П 1. 11 формируются по каждой котельной ЭСО и включают в себя все виды топлива, использующиеся на предприятии.

Назначение кнопок формы аналогично описанному выше для таблицы П 1.7.

#### **П 1. 12. Расчет стоимости покупной энергии на технологические цели.**

Таблица предназначена для ввода данных, отражающих количество и стоимость тепловой энергии, приобретаемой у сторонних ЭСО. Данные вводятся для ЭСО в целом, а так же для каждой ЭСО-поставщика тепла по категориям

- объем покупной энергии – количество тепла, приобретаемого у сторонних ЭСО, тыс Гкал
- расчетная мощность – суммарная расчетная мощность систем тех потребителей, для которых данная ЭСО покупает тепло у сторонних ЭСО, Гкал/ч
- одноставочный тариф – тариф на тепловую энергию у стороннего ЭСО-поставщика по одноставочному тарифу, руб/Гкал, категория заполняется в том случае, если ЭСО-поставщик тепла имеет одноставочный тариф на продажу тепла
- ставка за мощность – ставка за тепловую мощность у стороннего ЭСО-поставщика по двухставочному тарифу, руб/(Гкал/ч), категория заполняется в том случае, если ЭСО-поставщик тепла имеет двухставочный тариф на продажу тепла
- ставка за энергию – ставка за тепловую энергию у стороннего ЭСО-поставщика по двухставочному тарифу, руб/Гкал, категория заполняется в том случае, если ЭСО-поставщик тепла имеет двухставочный тариф на продажу тепла
- затраты на энергию – стоимость покупной тепловой энергии, тыс руб
- затраты на мощность – сумма платежей за установленную мощность при двухставочном тарифе у ЭСО-поставщика тепла, тыс руб
- затраты всего – сумма категорий: затраты на энергию + затраты на мощность, тыс руб

Если в БД программы Источник отсутствуют данные за выбранный базовый период, то при открытии формы, содержащей данную таблицу, выполняются следующие процедуры

3. Создается группа позиций для ввода суммарных показателей по ЭСО в целом
4. По текущим данным паспортизации для каждой ЭСО-поставщика тепла, создается группа позиций для ввода одноименных данных

Таблица П 1. 12.

<b>Позиция</b>	<b>Описание позиции</b>
Покупная теплоэнергия всего	Количество тепловой энергии, приобретенной у сторонних ЭСО-поставщиков тепла
Покупная теплоэнергия с водой	Количество тепловой энергии с горячей водой, приобретенной у сторонних ЭСО-поставщиков тепла
Покупная теплоэнергия с паром	Количество тепловой энергии с паром, приобретенной у сторонних ЭСО-поставщиков тепла
<b>Позиции групп по ЭСО-поставщикам тепла</b>	
Поставщик покупная теплоэнергия всего	Количество тепловой энергии, приобретенной у данной ЭСО-поставщика тепла
Поставщик покупная теплоэнергия с водой	Количество тепловой энергии с горячей водой, приобретенной у данной ЭСО-поставщика тепла
Поставщик покупная теплоэнергия с паром	Количество тепловой энергии с паром, приобретенной у данной ЭСО-поставщика тепла

Назначение кнопок формы аналогично описанному выше для таблицы П 1.7.

## **П 1. 28. Расчет экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию.**

Таблица предназначена для ввода данных о количестве тепловой энергии, переданной на системы потребителей и стоимостных показателей теплоснабжения потребителей. Данные вводятся для каждого потребителя тепла данной ЭСО по категориям

- энергия – количество тепловой энергии, переданное потребителю, Гкал
- расчетная мощность – сумма расчетных нагрузок потребителя, Гкал/ч

- одноставочный тариф – тариф на тепловую энергию для данного потребителя по одноставочному тарифу, руб/Гкал, категория заполняется в том случае, если ЭСО имеет одноставочный тариф на продажу тепла потребителям
- ставка за мощность – ставка тарифа на установленную тепловую мощность для данного потребителя по двухставочному тарифу, руб/(Гкал/ч), категория заполняется в том случае, если ЭСО имеет двухставочный тариф на продажу тепла потребителям
- ставка за энергию – ставка тарифа на тепловую энергию для данного потребителя по двухставочному тарифу, руб/Гкал, категория заполняется в том случае, если ЭСО имеет двухставочный тариф на продажу тепла потребителям
- сумма реализации – стоимость тепла, реализованного данному потребителю, тыс руб

Позиции таблицы П 1. 28 формируются в виде строк, в каждой из которых представлено наименование потребителей, получающих тепло от всех котельных данного ЭСО. Назначение кнопок формы аналогично описанному выше для таблицы П 1.7.

### **П 1. 28. 2. Расчет дифференцированных ставок за тепловую энергию для потребителей.**

Таблица предназначена для ввода данных о ставках тарифов за тепловую энергию для потребителей в базовом приезде.

Таблица П 1. 28. 2.

<b>Позиция</b>	<b>Описание позиции</b>
Уд. расход условного топлива на отпуск тепла с коллекторов	Удельный расход условного топлива на отпуск 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов котельных ЭСО, кг у т/Гкал
Уд. расход условного топлива на отпуск тепла с водой	Удельный расход условного топлива на отпуск 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов котельных ЭСО с горячей водой, кг у т/Гкал
Уд. расход условного топлива на отпуск тепла с паром	Удельный расход условного топлива на отпуск 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов котельных ЭСО с паром, кг у т/Гкал
Ставка тарифа за энергию в горячей воде	Ставка тарифа за тепловую энергию в горячей воде, руб/Гкал
Ставка тарифа за мощность в горячей воде	Ставка тарифа за тепловую мощность в горячей воде, руб/(Гкал/ч)
Ставка тарифа за передачу тепла с горячей водой	Ставка тарифа за передачу тепла с горячей водой, руб/(Гкал/ч)
Ставка тарифа за энергию в паре	Ставка тарифа за тепловую энергию в паре, руб/Гкал
Ставка тарифа за мощность в паре	Ставка тарифа за тепловую мощность в паре, руб/(Гкал/ч)
Ставка тарифа за передачу тепла с паром	Ставка тарифа за передачу тепла с паром, руб/(Гкал/ч)

Добавление и удаление позиций в данной таблице не разрешается.

### **П 1. 24. Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии.**

Таблица предназначена для ввода данных о платежах за услуги по передаче тепловой энергии. Данные вводятся для ЭСО по категориям

- водяные ТС – значение позиции для водяных тепловых сетей
- паровые ТС – значение позиции для паровых тепловых сетей
- все ТС ЭСО – значение позиции для водяных и паровых тепловых сетей


Таблица П 1. 24.

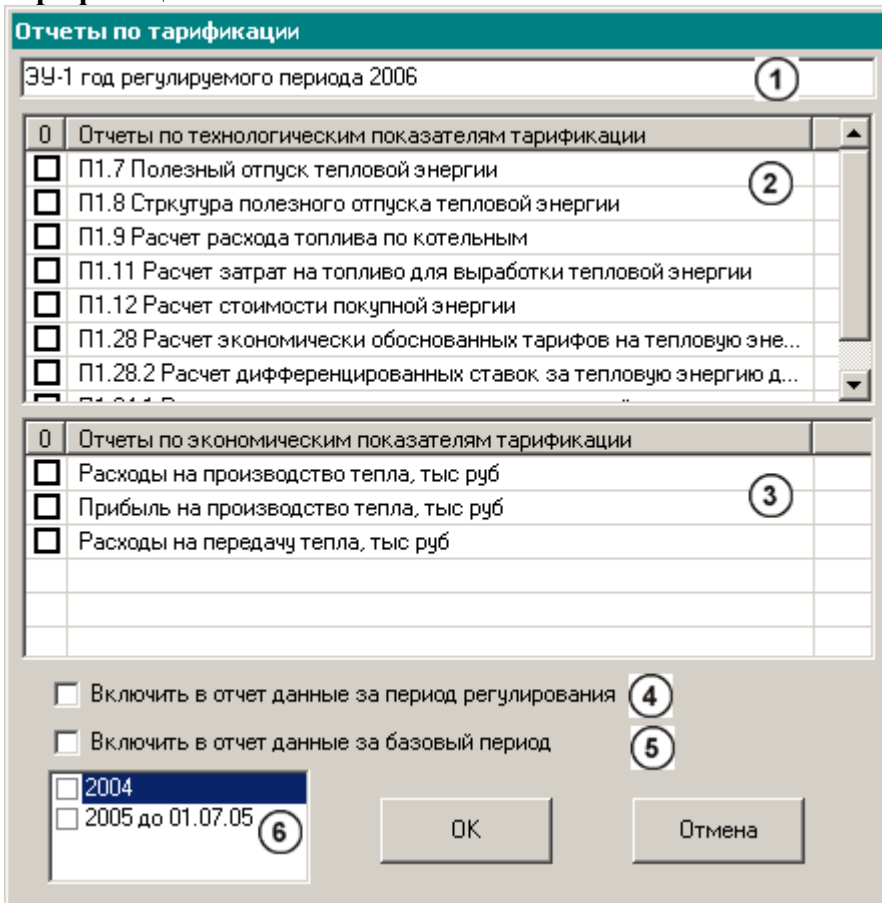
<b>Позиция</b>	<b>Описание позиции</b>
НВВ отнесенная на передачу тепловой энергии	Необходимая валовая выручка ЭСО, отнесенная на передачу тепловой энергии, тыс руб
- в т. ч. затраты на компенсацию потерь тепла	Часть НВВ на передачу тепла, обусловленная наличием затрат на компенсацию потерь тепла при транспортировке теплоносителя, тыс руб
- в т. ч. затраты на компенсацию потерь воды	Часть НВВ на передачу тепла, обусловленная наличием затрат на компенсацию потерь воды при транспортировке теплоносителя, тыс руб
- в т. ч. затраты на электроэнергию	Часть НВВ на передачу тепла, обусловленная наличием затрат на электроэнергию при транспортировке теплоносителя, тыс руб
Расчетная тепловая мощность	Сумма расчетных нагрузок потребителей тепла данного ЭСО, Гкал/ч
Число платежей в периоде	Число платежей за передачу тепла в базовом периоде
Плата за услуги по передаче тепла	Тариф на услуги по передаче тепла, руб/(Гкал/ч)

Добавление и удаление позиций в данной таблице не разрешается.

Формы ввода данных о финансово-экономической деятельности ЭСО в базовом периоде аналогичны описанным ранее формам ввода данных о финансово-экономической деятельности ЭСО в периоде регулирования (см. раздел “Финансово-экономические затраты ЭСО на производство и передачу тепла”).

### Создание отчетных форм по результатам тарификации.

Для создания пакета отчетных документов по формам, рекомендуемым приказом ФСТ РФ № 20-э.2 от 06.08.08 в форме **Расчет тарифов ТС организаций на год** предусмотрена кнопка , нажатие на которую приводит к отображению на экране формы **Отчеты по тарификации**.



Назначение элементов формы.

В информационном поле (поз. 1) отображается наименование текущей ЭСО и год выбранный регулируемого периода, для которых будет создан пакет отчетов.

В списке (поз. 2) приведен перечень доступных для создания отчетов по технологическим показателям, использованным при расчете тарифов на тепловую энергию для текущей ЭСО.

В списке (поз. 3) приведен перечень доступных для создания отчетов по финансово-экономическим показателям, использованным при расчете тарифов на тепловую энергию для текущей ЭСО.

Флажки (поз. 4 и 5) и список (поз. 6) предназначены для указания объема данных, включаемых в отчетные формы.

Порядок действий пользователя при создании отчетов по тарификации

1. В списке (поз. 2) отметьте галочками те отчеты, которые требуется включить в пакет выходных документов. Щелчок левой кнопки мышки на заголовке первого (узкого) столбца списка приводит к отметке/сбросу галочек у всех отчетов.
2. В списке (поз. 3) отметьте галочками те отчеты, которые требуется включить в пакет выходных документов. Щелчок левой кнопки мышки на заголовке первого (узкого) столбца списка приводит к отметке/сбросу галочек у всех отчетов.
3. Если в отчет требуется включить данные, полученные в результате расчета регулируемого периода, отметьте галочкой флажок (поз. 4)



4. Если в отчет требуется включить данные, введенные за базовый период, отметьте галочкой флажок (поз. 5), а затем отметьте галочкой годы базового периода в списке (поз. 6)
5. Нажмите кнопку **ОК**
6. В появившемся диалоге укажите путь файла (\*.xls), который будет служить приемником экспортируемых данных. Если ввести имя нового файла, то он будет создан.

В результате описанных действий начнется процесс формирования пакета отчетных документов по рекомендованным формам. По завершению создания отчетов, файл-

приемник данных можно открыть, нажав на кнопку .

Структура пакета отчетных документов по тарификации

Пакет документов создается в виде файла (рабочей книги) MS Excel (\*.xls). Отчетные документы пакета размещаются на отдельных листах рабочей книги под наименованиями, содержащими индекс отчета и название текущей ЭСО (далее приводится полный список отчетных документов пакета в соответствии с обозначениями и терминологией приказа ФСТ « 20-э/2)

- П 1. 1. – Полезный отпуск тепловой энергии
- П 1. 8. – Структура полезного отпуска тепловой энергии
- П 1. 9. – Расчет расхода топлива по котельным
- П 1. 11. – Расчет затрат на топливо для выработки тепловой энергии
- П 1. 12 – Расчет стоимости покупной энергии
- П 1. 28 – Расчет экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию
- П 1. 28. 2 – Расчет дифференцированных ставок за тепловую энергию для потребителей.
- П 1. 24. 1 – Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии.
- Листы отчетов по категориям финансово-экономических затрат

Данные в отчетных формах сгруппированы по периоду регулирования и по отдельным годам базового периода.