**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«27» декабря 2016 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, С.И. Гаврикова, А.В. Дерюгин,Д.Ю. Лаврентьев,

С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко.

**Приглашённые:** представитель Общественного совета при министерстве тарифного

регулирования Калужской области (В.П. Богданов), представители

регулируемых организаций согласно явочному листу от 27.12.2016 г.

**Эксперты:** О.В. Жарова, В.И. Климова, Л.И. Кучма, Т.В. Петрова, Н.А. Покотыло,   
 В.В. Стрельников.

**1.** **Об установлении в индивидуальном порядке платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ОАО «Малоярославецмежрайгаз» объекта капитального строительства: «Газопровод высокого давления для газоснабжения строящейся блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Южная, в районе дома 2В», расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район,   
г. Балабаново, ул. Южная, в районе дома 2В, по проекту ОАО «Малоярославецмежрайгаз».**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: В.В. Стрельников.**

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» обратилось в министертсво конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. №03/2188-16 от 28.11.2016): об установлении в индивидуальном порядке платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» объекта капитального строительства: «Газопровод высокого давления для газоснабжения строящейся блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Южная, в районе дома 2В», расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Южная,   
в районе дома 2В, по проекту ОАО «Малоярославецмежрайгаз».

Испрашиваемый ОАО «Малоярославецмежрайгаз» размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ОАО «Малоярославецмежрайгаз» по проекту ОАО «Малоярославецмежрайгаз»:

– 435013 тыс. руб. (без НДС).

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям предприятия, экспертная группа руководствуется соответствующими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере газоснабжения.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет   
ОАО «Малоярославецмежрайгаз».

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность   
и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на предоставленных предприятием данных.

Результатом проведения экспертизы является экспертное заключение, которое содержит оценку достоверности финансовой информации, используемой при обосновании расчетной величины платы.

Согласно проектной документации:

- Протяженность газопровода высокого давления до сети газопотребления котельной - 25,6 м. Д- 110 мм.

- Максимальное потребление газа согласно теплотехнического расчета составит 924,2 м3/час.

Экспертная группа, рассмотрев представленные предприятием материалы по расчету размера затрат на выполнение СМР и расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ОАО «Малоярославецмежрайгаз», применяла метод экономически обоснованных затрат ГРО.

В соответствии с Правилами утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, ОАО «Малоярославецмежрайгаз» выполнены следующие мероприятия:

1. Выполнение проектных работ.

2. Выполнение технических условий.

3.Проверка выполнения Заявителем технических условий.

4.Осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

Проектная документация разработана ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на основании технических условий №123/1 от 21.07.2016 года.

Экспертиза проектной документации выполнена по заказу ОАО «Малоярославецмежрайгаз».

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму 464 руб. в том числе:

1. Выполнение технических условий на сумму 0,366 руб.

2.Налог на прибыль, на сумму 93 руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы организации на проведение мероприятий по технологическому присоединению составят 436 734 тыс. руб. без учета НДС,   
в том числе:

1. Расходы на выполнение проектных работ всего 167209 рублей, в том числе:

- смета на проектные работы по строительству газопровода высокого давления в сумме 66320 рублей (без НДС);

- топогеодезические изыскания - 61791 рублей (без НДС);

- межевание и изготовление техплана - 17160 рублей (без НДС);

- экспертиза промышленной безопасности проектной документации - 21938 рублей (без НДС).

2. Расходы на выполнение технических условий всего 120129 рублей, в том числе:

- смета на строительство п/э газопровода высокогодавления 25,6 п.м. по ФЭР-2001 года   
с индексом перехода в текущие цены на 01.09.2016 года -117661 рублей;

-технический надзор за строительством газопровода -2468 рублей.

3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий   
-15814 рублей:

- согласование проекта газопровода и котельной – 7608 рублей;

- проверка изолирующего фланцевого соединения (смета) -2087 рублей;

- проверка документации заявителя - 6119 рубля.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения   
и проведением пуска газа: смета на врезку приспособлением блочно-модульной котельной   
в г. Балабаново по улице Южной, составленная по ФЭР-2001 года с индексом изменения сметной стоимости строительства года по состоянию на 01.09.2016 года в общей сумме 46235 рублей   
(без НДС).

Расходы по подключению без налога на прибыль, без НДС-349387 рублей.

5. Налог на прибыль – 87347 рубля.

Комиссии предлагается установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Малоярославецмежрайгаз» объекта капитального строительства: «Газопровод высокого давления для газоснабжения строящейся блочно-модульной котельной, расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Южная, в районе дома 2В», расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Южная, в районе дома 2В, по проекту   
ОАО «Малоярославецмежрайгаз» в размере 436734 руб. (без НДС).

Расчет платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям   
ОАО «Малоярославецмежрайгаз» в приложении к экспертному заключению.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить в индивидуальном порядке предложенную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ОАО «Малоярославецмежрайгаз» объекта капитального строительства: «Газопровод высокого давления для газоснабжения строящейся блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Южная, в районе дома 2В», расположенного по адресу: Калужская область, Боровский район, г. Балабаново, ул. Южная,   
в районе дома 2В, по проекту ОАО «Малоярославецмежрайгаз», в размере 436,734 тыс. руб.   
(без НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 19.12.2016 г. № 15/Пр-03/2820-16 и пояснительной запиской от 21.12.2016 г. по делу № 15/Пр-03/2820-16  
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2.** **Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Гостиничный комплекс», расположенного по адресу: г. Калуга, квартал, ограниченный улицами Кирова, Плеханова, Дзержинского, Баумана, по проекту заявителя ООО «Калуга XXI век».**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: В.В. Стрельников.**

Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал»   
(далее – предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства «Гостиничный комплекс», расположенного по адресу: г. Калуга, квартал, ограниченный улицами Кирова, Плеханова, Дзержинского, Баумана, по проекту заявителя   
ООО «Калуга XXI век» (далее объект капитального строительства) письмо вх. № 02/1042 -16   
от 08.11.2016 г.).

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) без НДС:

к централизованной системе водоснабжения – 335,617 тыс. руб.

к централизованной системе водоотведения – 1110,910 тыс. руб.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет ГП КО «Калугаоблводоканал».При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения предприятия, экспертная группа руководствуется соответствующими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет ГП «Калугаоблводоканал».

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность   
и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на предоставленных предприятием данных.

Результатом проведения экспертизы является экспертное заключение, которое содержит оценку достоверности финансовой информации, используемой при обосновании расчетной величины платы.

Согласно акту № 46 технического освидетельствования участка водопроводной/канализационной сети от 01.11.2016 г. ГП «Калугаоблводоканал» следует, что для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сетям водоснабжения и водоотведения, предприятию необходимо выполнить следующие мероприятия:

Водоснабжение:

1.Для подключения застройки к существующей водопроводной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия:

- Произвести прокладку водопровода Д=160 мм в две линии от площадки застройки   
до точки подключения к существующему водоводу Д=300 мм. протяженностью 10 п.м. каждая;

- В точке подключения выполнить строительство в/камеры из ж/б плит размером 2\*2 м, произвести врезку в существующий водовод с установкой отсекающих задвижек Д=160 мм - 2 шт. и установку рассекающей задвижки Д=300 мм. – 1 шт.

Прокладку водопровода производить открытым способом. Для труб использовать материал: ВЧШГ. Место и методы прокладки водопровода скорректировать проектом.

Водоотведение:

1.Для подключения застройки к существующей канализационной сети до точки подключения выполнить следующие мероприятия:

- Произвести прокладку самотечного канализационного коллектора Д=250 мм от площадки застройки до точки подключения (существующий колодец) к коллектору Д=150 мм протяженностью 25,5 п.м.;

1.В связи с увеличением объема стоков на транзитный коллектор рекомендовать выполнить следующие мероприятия:

- Произвести реконструкцию участка канализационного коллектора от точки подключения (2) до точки (3) с увеличением диаметра до Д=250 мм общей протяженностью 34,5 п.м.;

Прокладку коллектора производить закрытым методом. Для труб использовать материал: ВЧШГ. Место и методы прокладки коллектора скорректировать проектом.

Подключаемая нагрузка по водоснабжению – 3,63 м3/час.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения предприятием рассчитывался на основании постановления Правительства Калужской области от 29.09.2014 № 572, величины подключаемой нагрузки, которая превышает 3 куб. м в час, пункта 121 Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России   
от 27.12.2013 № 1746-э индивидуально, с учетом расходов на увеличение мощности централизованной системы водоснабжения и водоотведения, в том числе расходов   
на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов, а также расходов по уплате налога на прибыль, в соответствии с приложением 8 к настоящим Методическим указаниям.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения объекта капитального строительства, на основании которого:

I. Индивидуальная плата по подключению (технологическому присоединению)   
к централизованной системе водоснабжения объекта капитального строительства снижена   
на сумму 3,076 тыс. руб. и составляет 332,541 тыс. руб. без учета НДС на основании представленных предприятием сметных расчетов с учетом указанных замечаний.

Экспертами уменьшены затраты на сумму 3,076 тыс. рублей, в том числе:

1. Расходы на строительство – 5,437 тыс. руб.

2. Дополнительные расходы – 0,299 тыс. руб.

3. Налог на прибыль - 0,615 тыс. руб.

Увеличены расходы на:

1. Расходы на ПиР- 2,65 тыс. руб.

2. Внереализационные расходы – 0,624 тыс. руб.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения определен экспертной группой в соответствии со сметной документацией, представленной предприятием с учетом

указанных замечаний:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятий | Сметная стоимость без НДС, (тыс. руб.) |
| Расходы на строительство сетей водоснабжения и сооружений | 192,829 |
| Расходы на проектирование | 49,968 |
| Дополнительные расходы | 20,472 |
| Внереализационные расходы | 2,763 |
| Налог на прибыль | 66,508 |
| ИТОГО | 332,541 |
| ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ | 332,541 |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения ГП КО «Калугаоблводоканал» изложена в экспертном заключении и приложении к экспертному заключению №1.

Подключаемая нагрузка по водоотведению – 3,48 м3/час.

I.Индивидуальная плата по подключению (технологическому присоединению)   
к централизованной системе водоотведения объекта капитального строительства, уменьшена   
на сумму 6,568 тыс. руб. и составляет 1104,342 тыс. руб. без учета НДС.

Экспертами уменьшены затраты на сумму 6,568 тыс. рублей, в том числе:

1. Расходы на строительство – 16,903 тыс. руб.

2. Дополнительные расходы – 0,872 тыс. руб.

3. Налог на прибыль - 1,314 тыс. руб.

Увеличены расходы на:

1. Расходы на ПиР- 11,623 тыс. руб.

2. Внереализационные расходы – 0,899 тыс. руб.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения определен экспертной группой в соответствии со сметной документацией, представленной предприятием с учетом указанных замечаний:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятий | Сметная стоимость  без НДС, (тыс. руб.) |
| Расходы на строительство сетей водоотведения и сооружений | 599,578 |
| Расходы на проектирование | 219,172 |
| Дополнительные расходы | 55,532 |
| Внереализационные расходы | 9,192 |
| Налог на прибыль | 220,868 |
| ИТОГО | 1104,342 |
| ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ | 1104,342 |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ГП КО «Калугаоблводоканал» изложена в экспертном заключении и приложении к экспертному заключению №2.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату   
за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства «Гостиничный комплекс», расположенного по адресу:   
г. Калуга, квартал, ограниченный улицами Кирова, Плеханова, Дзержинского, Баумана,   
по проекту заявителя ООО «Калуга XXI век» в размере:

Водоснабжение - 332,541 тыс. руб. (без НДС)

Водоотведение - 1104,342 тыс. руб. (без НДС)

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить в индивидуальном порядке предложенный размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Гостиничный комплекс», расположенного по адресу: г. Калуга, квартал, ограниченный улицами Кирова, Плеханова, Дзержинского, Баумана, по проекту заявителя   
ООО «Калуга XXI век» в размере 332,541 тыс. руб. (без НДС).

2. Установить в индивидуальном порядке предложенный размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Гостиничный комплекс», расположенного по адресу: г. Калуга, квартал, ограниченный улицами Кирова, Плеханова, Дзержинского, Баумана, по проекту заявителя ООО «Калуга XXI век»   
в размере 1104,342 тыс. руб. (без НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 19.12.2016 г. и пояснительной запиской от 26.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3.** **Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» г. Малоярославец объекта капитального строительства: «Строительство жилых домов № 1,2,3,4,5 в «Жилом квартале Маклинское поле», расположенного по адресу: Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Российских Газовиков, тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, по проекту заявителя ООО «СТРОИТЕЛЬ - ПЛЮС».**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: В.В. Стрельников.**

В соответствии с представленными материалами: ООО «СТРОИТЕЛЬ - ПЛЮС» (далее – заявитель) направлен запрос в адрес предприятия о представлении технической возможности присоединения объекта капитального строительства: «Строительство жилых домов № 1,2,3,4,5   
в «Жилом квартале Маклинское поле», расположенного по адресу: Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Российских Газовиков, (далее – объект заявителя) к тепловым сетям Унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические   
и тепловые сети» г. Малоярославец.

Подключаемая нагрузка объекта заявителяв точке подключениясоставляет 7,4668 Гкал/час.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения предприятия осуществляется в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»   
и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2012 г. № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В соответствии с пунктом 172 Методических указаний плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, определяется по индивидуальному проекту, согласно схемы теплоснабжения и инвестиционной программы МП «Теплоснабжение» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Обнинск» на период 2016 – 2018 годы (далее – программа), которая предусматривает финансирование мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта заявителя**.**

Из материалов дела следует, что объект заявителя может быть подключен к существующей котельной по ул. Гр. Соколова в г. Малоярославец, Калужской области после реконструкции котельной, установленная мощность которой составляет 20,64 Гкал/час, при условии выполнения мероприятий по созданию тепловых сетей и долевого участия в реконструкции котельной заявителем.

Мероприятия по созданию тепловых сетей до источника тепловой энергии осуществляет заявитель, согласно выданных технических условий.

По расчету Предприятия индивидуальная плата по подключению объекта заявителя рассчитана в сумме 36804,79 тыс. руб. без учета НДС и включает в себя:

1. Расходы на осуществление мероприятий по подключению объектов заявителей – 36729,735 тыс. руб.

2.Налог на прибыль – 10,052 тыс. руб.

Экспертной группой на основании представленных предприятием данных, включающих обосновывающие материалы, проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение к системе теплоснабжения.

По расчету экспертов индивидуальная плата за подключение объекта заявителя составляет 36804,79 тыс. руб. без учёта НДС.

1. Расходы на осуществление мероприятий по реконструкции котельной в сумме 36804,79 тыс. руб., сумма затрат принята в процентном отношении (36,18%) от общей суммы затрат -101737,14 тыс. руб. (Сметная стоимость строительства котельной), соразмерно нагрузке подключаемого объекта, согласно выданных технических условий.

Расчет платы за подключение объекта Заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения приведен в приложении к экспертному заключению.

Экономически обоснованная устанавливаемая в индивидуальном порядке плата   
за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» г. Малоярославец объекта капитального строительства: «Строительство жилых домов № 1,2,3,4,5 в «Жилом квартале Маклинское поле», расположенного по адресу: Калужская область, Малоярославецкий район,   
г. Малоярославец, ул. Российских Газовиков, тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, по проекту заявителя ООО «СТРОИТЕЛЬ – ПЛЮС, составляет 36804,79 тыс. руб. без НДС.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить в индивидуальном порядке предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» г. Малоярославец объекта капитального строительства: «Строительство жилых домов № 1,2,3,4,5 в «Жилом квартале Маклинское поле», расположенного по адресу: Калужская область, Малоярославецкий район,   
г. Малоярославец, ул. Российских Газовиков, тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, по проекту заявителя   
ООО «СТРОИТЕЛЬ - ПЛЮС», в размере 36804,79 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 22.12.2016 г. и пояснительной запиской от 25.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4.** **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям Акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: В.В. Стрельников, О.В. Жарова.**

Акционерное общество работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз»   
(далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 02/935-16 от 29.09.2016г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2017 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением   
в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированных тарифных ставок).

В ходе рассмотрения представленных документов экспертами министерства сделан запрос   
в части уточнения расходов организации от присоединения газоиспользующего оборудования   
в 2016 году. Организацией представлены дополнительные материалы (письмо б/н от 17.10.2016г.).

Формирование стандартизированных тарифных ставок осуществляется в соответствии   
с нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

1. Формирование экономически обоснованных тарифных ставок.
   1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с разработкой проектной документации.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г. (далее сборники ФЕР), с пересчетом   
в текущие цены, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

В столбце 4 и 5 для расчета учтены 3 объекта с суммарным максимальным часовым расходом 75 м куб. в час.

В столбце 7 и 8 для расчета учтены 3 шт. технических присоединений и средняя протяженность газопровода 1000 м.

Результаты расчета представлены в таблице № 1, без учета НДС:

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Организация | Эксперты | Разница  150 м и менее | Организация | Эксперты | Разница более 150 м |
| для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет 150 метров и менее | | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет более 150 метров | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Расходы на разработку проектной докумен-тации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 355150 | 314130 | 41020 | 1340810 | 1153959 | 186851 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 311090 | 269790 | 41300 | 1284160 | 1096929 | 187231 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 44060 | 44340 | -280 | 56650 | 57030 | -380 |
| 2 | Суммарный макси-мальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заяви-телей (столбец 4, 6) | м3/  час | 75 | 75 |  |  |  |  |
| 3 | Количество техно-логических присое-динений (столбец 5, 7) | ед. |  |  |  | 3 | 3 |  |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 |  | 20 | 20 |  |
| 5 | Сумма Налога на прибыль | тыс. руб. | 88787,50 | 78532,50 | 10255,00 | 335202,50 | 288489,75 | 46713 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час (руб./ед.) | 5919,17 | 5235,50 | 683,67 | 558670,83 | 480816,25 | 77855 |

Экспертной группой рекомендовано организации уменьшить затраты:

- по столбцу 4 на сумму 683,67 руб.;

- по столбцу 7 на сумму 77 855 руб. по следующим причинам:

1. Согласно пункту 8, главы 2 СБЦ на проектные работы для строительства: «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение» применен коэффициент К=0,4 для 30% технологических присоединений газопроводов в сельской или приравненной к ней местности.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

1.2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов связанных   
со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, рассчитана   
по представленным сметным расчетам на строительство подземного газопровода, протяженностью 1 км, составленным согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям.

Результаты расчета представлены в таблице № 2, без учета НДС:

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструк-цией) газопро-водов протя-женностью 1 км, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Расходы, связанные со строительством (реконструк-цией) газопр-оводов протя-женностью 1 км, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Налог на прибыль, тыс. руб | Стандартизированные тарифные ставки, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  | По расчетам организации | | | | По расчетам экспертов | | | |
| **1** | Стальные газопроводы | | | | | | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | | | |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее | 181,22 | 20 | 45,30 | 226,52  (181,22/  (1-0,2)) | 181,22 | 45,30 | 226,52  (181,22/  (1-0,2)) | 0 |
| 1.2.2 | 159-218 мм | 279,69 | 20 | 69,92 | 349,62  (279,69/  (1-0,2)) | 279,69 | 69,92 | 349,62  (279,69/  (1-0,2)) | 0 |
| **2** | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | |
| 2.2 | 110-159 мм | 138,29 | 20 | 34,57 | 172,86  (138,29/  (1-0,2)) | 138,96 | 34,74 | 173,70  (138,96/  (1-0,2)) | +0,84 |
| 2.3 | 160-224 мм | 243,50 | 20 | 60,88 | 304,38  (243,50/  (1-0,2)) | 242,77 | 60,69 | 303,46 (242,77/  (1-0,2)) | -0,92 |
| 2.4 | 225-314 мм | 402,95 | 20 | 100,74 | 503,69 *(*402,95/  (1-0,2)) | 409,16 | 102,29 | 511,45  (409,16/  (1-0,2)) | +7,76 |
|  | Итого: |  |  |  | 1557,07 |  |  | 1564,75 | +7,68 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, рекомендует организации увеличить затраты на сумму 7,68 тыс. руб., в связи с корректировкой   
в сметных расчетах объемов выполняемых работ на строительство полиэтиленовых газопроводов.

1.2.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных   
со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, рассчитана по представленным сметным расчетам, составленным согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 4   
к Методическим указаниям.

Результаты расчета представлены в таблице № 3, без учета НДС:

Таблица № 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов средней протяженностью в диапазоне до 150 м., в ценах 2001 г., тыс. руб. | | | Количество случаев строительства (реконструкции) сетей газораспределения средней протяженностью в диапазоне до 150 м., шт. | Суммарные расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов средней протяженностью в диапазоне до 150 м., в ценах  2001 г., тыс. руб. | | |
|  |  | По расчетам организации | По расчетам экспертов | Разница | По расчетам организации | По расчетам экспертов | Разница |
| 1 | 2 | 3 |  | 4 | 5 | 6 | 7 |  |
| 1 | Стальные газопроводы, всего | 76,974 | 76,974 | 0 | 0 | 76,974 | 76,974 | 0 |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в том числе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Подземная прокладка, в том числе | 76,974 | 76,974 | 0 |  | 76,974 | 76,974 | 0 |
| 1.2.1 | 158 мм и менее | 30,893 | 30,893 | 0 | 1 | 30,893 | 30,893 | 0 |
| 1.2.2 | 159-218 мм | 46,081 | 46,081 | 0 | 1 | 46,081 | 46,081 | 0 |
| 2 | Полиэтиленовые газо-проводы, в том числе | 92,131 | 80,201 | 11,93 |  | 92,131 | 80,201 | 11,93 |
| 2.1 | 109 мм и менее | 15,379 | 14,166 | 1,213 | 1 | 15,379 | 14,166 | 1,213 |
| 2.2 | 110-159 мм | 26,023 | 24,237 | 1,786 | 1 | 26,023 | 24,237 | 1,786 |
| 2.3 | 160-224 мм | 50,729 | 41,798 | 8,931 | 1 | 50,729 | 41,798 | 8,931 |
| 3 | [Суммарные расходы, связанные со строитель-ством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки](file:///D:\Работа\ПЛАТА%20за%20подключение\ГАЗ\Жуков%202016%20год\Стандартизированная%20плата%20на%202016%20г\Приложения%20к%20экспертному%20заключению.xlsx#RANGE!A3) |  |  |  |  | 169,105 | 157,175 | 11,93 |
| 4 | Суммарный максималь-ный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявите-лей |  |  |  |  | 165 | 165 |  |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, % |  |  |  |  | 20 | 20 |  |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка, руб./м3 |  |  |  |  | 1280  (169105/  (1-0,2)/  165) | 1190  (157175/  (1-0,2)/  165) | 0,09 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, рекомендует организации уменьшить затраты на сумму 11,93 тыс. руб. в связи с корректировкой   
в сметных расчетах объемов выполняемых работ на строительство полиэтиленовых газопроводов.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, определена на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям. Организацией заявлено строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов   
в количестве 2-х штук с суммарным максимальным часовым расходом газа газоиспользующего оборудования Заявителей, подключаемого с использованием строящихся газорегуляторных пунктов:

- до 40 куб. метров в час – 20 м3;

- 100 - 399 куб. метров в час – 135 м3.

Результаты расчета представлены в таблице № 4, без учета НДС:

Таблица № 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы на строительство (реконст-рукцию) газорегуляторного пункта, в ценах  2001 г.,  тыс. руб. | Количество газорегуляторных пунктов, ед. | Суммарная стоимость строительства (реконструкции) газорегуля-торных пунктов, в ценах 2001 г.,  тыс. руб.  (ст.3 х ст.4) | | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Суммарный максимальный часовой расход газа газоисполь-зующего обору-дования Заяви-телей, подключае-мого с исполь-зованием строя-щихся газорегуля-торных пунктов, м³ | Стандартизированная тарифная ставка, в ценах 2001 г.,  руб./м³ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | По расчету организации | | | | | | | | |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 11,028 | 1 | 11,028 | | 20 | 2,757 | 20 | 689,25  11028/  (1-0,2)/20 |
| 3 | 100-399 куб. метров в час | 30,656 | 1 | 30,656 | | 20 | 7,664 | 135 | 283,85  30656/  (1-0,2)/135 |
|  | По расчету экспертов | | | | | | | | |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 9,408 | 1 | 9,408 | 20 | | 2,352 | 20 | 588,00  9408/  (1-0,2)/20 |
| 3 | 100-399 куб. метров в час | 31,553 | 1 | 31,553 | 20 | | 7,888 | 135 | 292,16  31553/  (1-0,2)/135 |
|  | Итого разница: | 0,723 |  | 0,723 |  | | 0,181 |  | 0,904 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов рекомендует организации уменьшить затраты   
на сумму 0,904 тыс. руб. в связи с корректировкой сметных расчетов на установку ГРПШ-10МС   
и ГРПШ-04-2У1.

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных   
со строительством станций катодной защиты не устанавливается, так как организация   
не планирует строительство станций катодной защиты в 2017 году, в связи с отсутствием заявок.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий   
и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения).

Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий   
и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) рассчитаны   
в текущих ценах, исходя из расчетных расходов организации, запланированных на 2016 год,   
с учетом индексов инфляции (среднегодовых) на 2017 год – 5,6 %, в соответствии с Прогнозом РФ.

Результаты расчета представлены в таблице № 5, без учета НДС:

Таблица № 5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подклю-чения (техноло-гического при-соединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль,  тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 12,85 | 49,16 | 20 | 15,50 | 77,51  (12,85+49,16)/  (1-0,2) |
| 1.2 | 159-218 мм | 12,85 | 51,10 | 20 | 15,99 | 79,94  (12,85+51,10)/  (1-0,2) |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 12,85 | 14,87 | 20 | 6,93 | 34,65  (12,85+14,87)/  (1-0,2) |
| 2.2 | 110-159 мм | 12,85 | 25,09 | 20 | 9,49 | 47,43  (12,85+25,09)/  (1-0,2) |
| 2.3 | 160-224 мм | 12,85 | 47,05 | 20 | 14,98 | 74,88  (12,85+47,05)/  (1-0,2) |
| 2.4 | 225-314 мм | 12,85 | 69,80 | 20 | 20,66 | 103,31  (12,85+69,80)/  (1-0,2) |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения,   
и проведением пуска газа, соглашается с расчетами организации и принимает их в полном объеме.

Экспертная оценка по установлению стандартизированных тарифных ставок используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования изложена в экспертном заключении и приложениях к экспертному заключению.

Комиссии предлагается установить вышеперечисленные стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение,   
для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением   
в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения Акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» 2017 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 21.12.2016 г. и пояснительной запиской от 21.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5.** **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: В.В. Стрельников.**

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх.   
№ 02/941-16 от 30.09.2016г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2017 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час   
и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированных тарифных ставок).

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок.

1.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации.

Стандартизированная тарифная ставка связанная с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г. (далее сборники ФЕР), с пересчетом в текущие цены, в соответствии   
с приложением № 2 к Методическим указаниям.

В столбце 4 и 5 для расчета учтены 6 объектов с суммарным максимальным часовым расходом 181,88 м куб. в час.

В столбце 7 и 8 для расчета учтено 1 техническое присоединение и средняя протяженность газопровода 1000 м.

Результаты расчета представлены в таблице № 1, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Организация | Эксперты | Разница  150 м и менее | Организация | Эксперты | Разница более 150 м |
| для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет 150 метров и менее | | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет более 150 метров | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Расходы на разработку проектной докумен-тации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 789,13 | 607,42 | - 181,71 | 882,48 | 654,09 | -228,39 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 573,67 | 391,96 | - 181,71 | 635,16 | 378,07 | -257,09 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 215,46 | 215,46 | 0 | 247,32 | 276,02 | 28,7 |
| 2 | Суммарный макси-мальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заяви-телей (столбец 4, 6) | м3/  час | 181,88 | 181,88 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Количество техно-логических присое-динений (столбец 5, 7) | ед. | 6 | 6 |  | 1 | 1 |  |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 |  | 20 | 20 |  |
| 5 | Сумма налога на прибыль | тыс. руб. | 197,28 | 151,86 | - 45,42 | 220,62 | 163,52 | -57,1 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час (руб./ед.) | 5423,42 | 4174,59 | - 1248,83 | 1 103 102,50 | 817617,5 | -285485 |

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму:

По столбцу 4 на 181,71 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Произведен перерасчет затрат на проектные работы.

По столбцу 7 на 228,39 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Произведен перерасчет затрат на проектные работы.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, рассчитана по представленным сметным расчетам на строительство подземного газопровода, протяженностью 1 км, составленным согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г., в соответствии   
с приложением № 3 к Методическим указаниям.

Результаты расчета представлены в таблице, №2 без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км, тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |
| 1.1.1 | 158 мм и менее | 285,43 | 20 | 71,36 | 356,79 |
| 1.1.2 | 159-218 мм | 421,30 | 20 | 105,33 | 526,63 |
| 1.1.3 | 219-272 мм | 486,38 | 20 | 121,60 | 607,98 |
| 1.1.4 | 273-324 мм | 544,51 | 20 | 136,13 | 680,6375 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | | | |
| 1.2.1 | 158 мм и менее | 321,08 | 20 | 80,27 | 401,35 |
| 1.2.2 | 159-218 мм | 405,64 | 20 | 101,41 | 507,05 |
| 1.2.3 | 219-272 мм | 591,93 | 20 | 147,98 | 739,91 |
| 1.2.4 | 273-324 мм | 692,57 | 20 | 173,14 | 865,71 |
| 1.2.5 | 325-425 мм | 1012,87 | 20 | 253,22 | 1266,09 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 239,94 | 20 | 59,99 | 299,93 |
| 2.2 | 110-159 мм | 396,28 | 20 | 99,07 | 495,35 |
| 2.3 | 160-224 мм | 434,55 | 20 | 108,64 | 543,19 |
| 2.4 | 225-314 мм | 853,00 | 20 | 213,25 | 1066,25 |
| 2.5 | 315-399 мм | 1240,07 | 20 | 310,02 | 1550,09 |
| 2.6 | 400мм и выше |  |  |  |  |

1.2.3. Экспертной группой стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб   
и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, принята в размере 985,29 (руб./м³) – без учета НДС согласно расчета ГРО.

1.3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

1.3.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных   
со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, приняты экспертами по по данным ГРО в виду отсутствия фактических затрат предприятия за предыдущий период.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 3865,00 |

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных   
со строительством станций катодной защиты не устанавливается, так как организация   
не планирует строительство станций катодной защиты в 2017 году, в связи с отсутствием заявок.

1.5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, определяется согласно пункту 26 Методических указаний.

Результаты расчета представлены в таблице № 3, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, тыс.руб. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, тыс.руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс.руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 5,70 | 20,15 | 20 | 6,46 | 32,31 |
| 1.2 | 159 - 218 мм | 5,70 | 21,96 | 20 | 6,92 | 34,58 |
| 1.3 | 219 - 272 мм | 5,70 | 22,16 | 20 | 6,97 | 34,83 |
| 1.4 | 273 - 324 мм | 5,70 | 35,30 | 20 | 10,25 | 51,25 |
| 1.5 | 325 - 425 мм | 5,70 | 41,12 | 20 | 11,71 | 58,53 |
| 1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |
| 1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 5,70 | 21,67 | 20 | 6,84 | 34,21 |
| 2.2 | 110 - 159 мм | 5,70 | 26,59 | 20 | 8,07 | 40,36 |
| 2.3 | 160 - 224 мм | 5,70 | 35,14 | 20 | 10,21 | 51,05 |
| 2.4 | 225 - 314 мм | 5,70 | 50,09 | 20 | 13,95 | 69,74 |
| 2.5 | 315 - 399 мм | 5,70 | 68,53 | 20 | 18,56 | 92,79 |

Затраты предприятия связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения приняты экспертной группой   
в расчет ставок.

Расчет стандартизированных тарифных ставок приведен в приложениях № 2; 3; 4; 5; 7   
к экспертному заключению.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС,

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экспертная группа предлагает комиссии установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2017 год, в следующих размерах: | | | | | | | |
|
| № п/п | Показатели | Разработка проектной документации руб./м3 в час  (руб./ед.)  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км,  тыс.руб. в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м³ в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты,  руб./м³ в ценах 2001 года | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. руб. |
|
| 1 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее. | 4174,59 |  | 985,29 |  | 0 |  |
| 1.1 | стальных наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 32,31 |
| 1.1.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 34,58 |
| 1.1.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 34,83 |
| 1.1.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 51,25 |
| 1.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 32,31 |
| 1.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 34,58 |
| 1.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 34,83 |
| 1.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 51,25 |
| 1.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 58,53 |
| 1.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | 109 мм и менее |  |  |  |  |  | 34,21 |
| 1.3.2 | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 40,36 |
| 1.3.3 | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 51,05 |
| 1.3.4 | 225 - 314 мм |  |  |  |  |  | 69,74 |
| 1.3.5 | 315 - 399 мм |  |  |  |  |  | 92,79 |
| 1.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров до 1 км, руб./ед. | 817617,5 |  |  |  |  |  |
| 2.1 | стальных наземная (надземная)  прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | 158 мм и менее |  | 350,33 |  |  |  | 32,31 |
| 2.1.2 | 159 - 218 мм |  | 517,10 |  |  |  | 34,58 |
| 2.1.3 | 219 - 272 мм |  | 596,98 |  |  |  | 34,83 |
| 2.1.4 | 273 - 324 мм |  | 668,324 |  |  |  | 51,25 |
| 2.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | 158 мм и менее |  | 394,09 |  |  |  | 32,31 |
| 2.2.2 | 159 - 218 мм |  | 497,88 |  |  |  | 34,58 |
| 2.2.3 | 219 - 272 мм |  | 726,54 |  |  |  | 34,83 |
| 2.2.4 | 273 - 324 мм |  | 850,06 |  |  |  | 51,25 |
| 2.2.5 | 325 - 425 мм |  | 1243,17 |  |  |  | 58,53 |
| 2.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | 109 мм и менее |  | 294,83 |  |  |  | 34,21 |
| 2.3.2 | 110 - 159 мм |  | 486,39 |  |  |  | 40,36 |
| 2.3.3 | 160 - 224 мм |  | 533,37 |  |  |  | 51,05 |
| 2.3.4 | 225 - 314 мм |  | 1046,98 |  |  |  | 69,74 |
| 2.3.5 | 315 - 399 мм |  | 1522,05 |  |  |  | 92,79 |
| 2.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 3 | газорегуляторные пункты |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | до 40 куб. метров в час |  |  |  | 3865,00 |  |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям   
ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.12.2016 г. и пояснительной запиской от 26.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6.** **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: В.В. Стрельников.**

АО «Газпром газораспределение Калуга» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх.   
№ 02/945-16 от 30.09.2016г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2017 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированных тарифных ставок).

Формирование стандартизированных тарифных ставок осуществляется в соответствии   
с нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок.

1.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с разработкой проектной документации.

1.1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет более 150 м, определяется согласно пункту 19 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб.), где:

1.1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет 150 м и менее, определяется согласно пункту 20 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час), где:

Стандартизированная тарифная ставка связанная с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г. (далее сборники ФЕР), с пересчетом в текущие цены, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

В столбце 4 и 5 для расчета учтены 6 объектов с суммарным максимальным часовым расходом 852 м куб. в час.

В столбце 7 и 8 для расчета учтено 1 техническое присоединение и средняя протяженность газопровода 1000 м.

Результаты расчета представлены в таблице № 1, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Организация | Эксперты | Разница  150 м и менее | Организация | Эксперты | Разница более 150 м |
| для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет 150 метров и менее | | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет более 150 метров | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Расходы на разработку проектной докумен-тации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 3966,33 | 3092,64 | - 873,69 | 2858,79 | 2596,07 | - 262,72 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 3184,13 | 2554,64 | - 629,49 | 2582,72 | 2416,07 | -166,65 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 782,2 | 538,00 | - 244,2 | 276,07 | 180,0 | -96,07 |
| 2 | Суммарный макси-мальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заяви-телей (столбец 4, 6) | м3/  час | 852,0 | 852,00 | 0 |  |  |  |
| 3 | Количество техно-логических присое-динений (столбец 5, 7) | ед. | 17 | 17 |  | 3 | 3 |  |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 |  | 20 | 20 |  |
| 5 | Сумма налога на прибыль | тыс. руб. | 991,58 | 773,16 | - 218,42 | 714,698 | 649,02 | -65,678 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час (руб./ед.) | 5819,14 | 4537,32 | - 1281,82 | 1 1911625, | 1081696 | -109466,5 |

Экспертной группой уменьшенызатраты на сумму:

По столбцу 4 на 873,69 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Произведен перерасчет затрат на проектные работы.

По столбцу 7 на 262,72 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Произведен перерасчет затрат на проектные работы.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

1.2.1. С учетом внесенных изменений стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемые для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров**,** определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Согласно пункту 21 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб.),

где:

 - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) 1 км стального газопровода   
i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки.

Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных   
со строительством (реконструкцией) газопроводов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км., тыс.руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс.руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб. |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |  |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | |  |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |  |
| 1.1.1. | 158 мм и менее | 219,657 | 20 | 54,914 | 274,571 |  |
| 1.1.2. | 159-218 мм | 259,611 | 20 | 64,903 | 324,514 |  |
| 1.1.3. | 219-272 мм | 444,274 | 20 | 111,069 | 555,343 |  |
| 1.1.4. | 273-324 мм | 515,364 | 20 | 128,841 | 644,205 |  |
| 1.1.5. | 325-425 мм | 609,346 | 20 | 152,337 | 761,683 |  |
| 1.1.6. | 426-529 мм | 900,188 | 20 | 225,047 | 1 125,235 |  |
| 1.1.7. | 530 мм и выше | 1 360,958 | 20 | 340,240 | 1 701,198 |  |
| 1.2. | Подземная прокладка | | | | |  |
| 1.2.1. | 158 мм и менее | 335,997 | 20 | 83,999 | 419,996 |  |
| 1.2.2. | 159-218 мм | 444,309 | 20 | 111,077 | 555,386 |  |
| 1.2.3. | 219-272 мм | 541,579 | 20 | 135,395 | 676,974 |  |
| 1.2.4. | 273-324 мм | 728,608 | 20 | 182,152 | 910,760 |  |
| 1.2.5. | 325-425 мм | 865,336 | 20 | 216,334 | 1 081,670 |  |
| 1.2.6. | 426-529 мм | 1 293,118 | 20 | 323,280 | 1 616,398 |  |
| 1.2.7. | 530 мм и выше | 1 794,095 | 20 | 448,524 | 2 242,619 |  |

1.2.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных   
со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая   
по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок, в составе которой:

 (руб.),

где:

 - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) 1 км полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | |  |
| 2.1. | 109 мм и менее | 253,344 | 20 | 63,336 | 316,680 |  |
| 2.2. | 110-159 мм | 343,014 | 20 | 85,754 | 428,768 |  |
| 2.3. | 160-224 мм | 582,954 | 20 | 145,739 | 728,693 |  |
| 2.4. | 225-314 мм | 1 014,072 | 20 | 253,518 | 1 267,590 |  |
| 2.5. | 315-399 мм | 1 939,816 | 20 | 484,954 | 2 424,770 |  |
| 2.6. | 400 и выше | 3 346,369 | 20 | 836,592 | 4 182,961 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

1.2.3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных   
со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Суммарные расходы на строительство газопроводов всех диаметров, материалов труб   
и типов прокладки составят 976,72 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

Согласно пункту 23 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час),

Стандартизированная тарифная ставка составит:

976,72/(1-0,2) =2153,26 (руб.) – без учета НДС

567,00

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму 633,797 тыс. руб., в связи с пересчетом расходов на строительство газопроводов.

1.3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

1.3.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных   
со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок. Организацией заявлено строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов в количестве 1 штуки.

Согласно пункту 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час),

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 3 555,25 |
| 2 | 40 - 99 куб. метров в час | 1 632,51 |
| 3 | 100 - 399 куб. метров в час | 544,48 |
| 4 | 400 - 999 куб. метров в час | 226,29 |
| 5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 157,21 |
| 6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 104,79 |
| 7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 128,20 |
| 8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 102,55 |
| 9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 185,14 |
| 10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 116,89 |
| 11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 82,66 |
| 12 | 30000 куб. метров в час и выше | 82,66 |

1.3.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с разработкой проектной документации газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 20 573,06 |
| 2 | 40 - 99 куб. метров в час | 5 920,31 |
| 3 | 100 - 399 куб. метров в час | 1 649,14 |
| 4 | 400 - 999 куб. метров в час | 588,22 |
| 5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 274,40 |
| 6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 164,62 |
| 7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 117,58 |
| 8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 91,45 |
| 9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 54,87 |
| 10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 27,43 |
| 11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 16,46 |
| 12 | 30000 куб. метров в час и выше | 11,76 |

Экспертной группой приняты расчеты ГРО.

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения).

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных   
с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, при присоединении подземного стальногогазопровода, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб.),

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий,тыс. руб.(согласолвание проекта,тех.надзор и проверка документации) | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения , тыс.руб.(приемка в эксплуатацию, врезка с изоляцией и пуск газа) с НДС. | Эффективная ставка налога на прибыль,% | Налог на прибыль тыс.руб. | Стандартизированные ставки тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Стальные газопроводы(подземные, надземные) | | | | | |
| 1 | 158 мм и менее | 7,23 | 31,05 | 20,00 | 9,57 | 47,84 |
| 2 | 159-218 мм | 7,23 | 31,76 | 20,00 | 9,75 | 48,73 |
| 3 | 219-272 мм | 7,23 | 32,55 | 20,00 | 9,94 | 49,72 |
| 4 | 273-324 мм | 7,23 | 35,58 | 20,00 | 10,70 | 53,50 |
| 5 | 325-425 мм | 7,23 | 37,50 | 20,00 | 11,18 | 55,90 |
| 6 | 426-529 мм | 7,23 | 39,77 | 20,00 | 11,75 | 58,74 |
| 7 | 530 и выше | 7,23 | 39,77 | 20,00 | 11,75 | 58,74 |

1.4.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, при присоединении подземного полиэтиленовогогазопровода, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий,тыс. руб.(согласолвание проекта,тех.надзор и проверка документации) | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения , тыс.руб.(приемка в эксплуатацию, врезка с изоляцией и пуск газа) с НДС. | Эффектив-ная ставка налога на прибыль,% | Налог на прибыль тыс.руб. | Стандарти-зированные ставки тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 1 | 109 мм и менее | 4,82 | 57,94 | 20,00 | 15,69 | 78,44 |
| 2 | 110-159 мм | 4,82 | 57,94 | 20,00 | 15,69 | 78,44 |
| 3 | 160-224 мм | 4,82 | 58,02 | 20,00 | 15,71 | 78,54 |
| 4 | 225-314 мм | 4,82 | 58,57 | 20,00 | 15,85 | 79,24 |
| 5 | 315 мм и выше. | 4,82 | 58,57 | 20,00 | 15,85 | 79,24 |

Экспертной группой приняты расчеты ГРО.

1.5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных состроительством (реконструкцией) станций катодной защиты

1.5.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок. Организацией заявлено строительство (реконструкция) станций катодной защитыв количестве 1 штуки.

Согласно пункту 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час),

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Строительство (реконструкция), руб./м³ в час |
|  |  |  |
| 1 | Станция катодной защиты 1-го типа | 232,08 |

1.5.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с разработкой проектной документации газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  |  |  |
| 1 | Станция катодной защиты 1-го типа | 1397,17 |

Экспертной группой приняты расчеты ГРО.

1.6 Определение величины платы за технологическое

присоединение на основании утвержденных

стандартизированных тарифных ставок.

1.6.1. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров**,** определяется по формуле   
с учетом положений пункта 16 Методических указаний: 

(руб.),

1.6.2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее**,** определяется по формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний:

** ,** (руб.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок приведен в приложениях № 1; 2; 3; 4; 5   
к экспертному заключению.

3. Выводы и предложения.

Экспертная группа предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения Акционерного общества работников «Народное предприятие АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2017 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.метров газа  в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее  к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга»  на 2017 год | | | | | | | |
|
| № п/п | Показатели | Разработка проектной документации руб./м3 в час  (руб./ед.) | Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км,  тыс.руб.  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м³  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты,  руб./м³  в ценах 2001 года | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения)объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс.руб. |
|
| 1 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее: | 4537,32 |  | 2153,26 |  |  |  |
| 1.1 | стальных наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 47,84 |
| 1.1.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 48,73 |
| 1.1.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 49,72 |
| 1.1.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 53,50 |
| 1.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 55,90 |
| 1.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 58,74 |
| 1.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 58,74 |
| 1.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 47,84 |
| 1.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 48,73 |
| 1.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 49,72 |
| 1.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 53,50 |
| 1.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 55,90 |
| 1.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 58,74 |
| 1.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 58,74 |
| 1.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | 109 мм и менее |  |  |  |  |  | 78,44 |
| 1.3.2 | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 78,44 |
| 1.3.3 | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 78,54 |
| 1.3.4 | 225 - 314 мм |  |  |  |  |  | 79,24 |
| 1.3.5 | 315 - 399 мм |  |  |  |  |  | 79,24 |
| 1.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, руб./ед. | 1081696 |  |  |  |  |  |
| 2.1 | стальных наземная (надземная)  прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | 158 мм и менее |  | 274,571 |  |  |  | 47,84 |
| 2.1.2 | 159 - 218 мм |  | 324,514 |  |  |  | 48,73 |
| 2.1.3 | 219 - 272 мм |  | 491,511 |  |  |  | 49,72 |
| 2.1.4 | 273 - 324 мм |  | 644,205 |  |  |  | 53,50 |
| 2.1.5 | 325 - 425 мм |  | 761,683 |  |  |  | 55,90 |
| 2.1.6 | 426 - 529 мм |  | 1125,235 |  |  |  | 58,74 |
| 2.1.7 | 530 мм и выше |  | 1701,198 |  |  |  | 58,74 |
| 2.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | 158 мм и менее |  | 419,996 |  |  |  | 47,84 |
| 2.2.2 | 159 - 218 мм |  | 555,386 |  |  |  | 48,73 |
| 2.2.3 | 219 - 272 мм |  | 676,974 |  |  |  | 49,72 |
| 2.2.4 | 273 - 324 мм |  | 910,76 |  |  |  | 53,50 |
| 2.2.5 | 325 - 425 мм |  | 1081,67 |  |  |  | 55,90 |
| 2.2.6 | 426 - 529 мм |  | 1616,398 |  |  |  | 58,74 |
| 2.2.7 | 530 мм и выше |  | 2242,619 |  |  |  | 58,74 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | 109 мм и менее |  | 316,68 |  |  |  | 78,44 |
| 2.3.2 | 110 - 159 мм |  | 428,768 |  |  |  | 78,44 |
| 2.3.3 | 160 - 224 мм |  | 728,693 |  |  |  | 78,54 |
| 2.3.4 | 225 - 314 мм |  | 1267,59 |  |  |  | 79,24 |
| 2.3.5 | 315 - 399 мм |  | 2424,77 |  |  |  | 79,24 |
| 2.3.6 | 400 мм и выше |  | 4182,961 |  |  |  |  |
| 3 | газорегуляторные пункты |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | до 40 куб. метров в час | 23 250,75 |  |  | 3 555,25 |  |  |
| 3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 10 676,36 |  |  | 1 632,51 |  |  |
| 3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 2 806,93 |  |  | 544,48 |  |  |
| 3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 698,22 |  |  | 226,29 |  |  |
| 3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 348,94 |  |  | 157,21 |  |  |
| 3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 232,59 |  |  | 104,79 |  |  |
| 3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 174,42 |  |  | 128,20 |  |  |
| 3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 139,53 |  |  | 102,55 |  |  |
| 3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 69,76 |  |  | 185,14 |  |  |
| 3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 34,88 |  |  | 116,89 |  |  |
| 3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 23,25 |  |  | 82,66 |  |  |
| 3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 23,25 |  |  | 82,66 |  |  |
| 4 | Станция катодной защиты |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Станция катодной защиты 1-го типа | 1397,17 |  |  |  | 232,08 |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования   
с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям   
АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.12.2016 г. и пояснительной запиской от 26.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7.** **Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г. КАЛУГИ объекта капитального строительства: «Строительство средней общеобразовательной школы на 1000 мест в новом микрорайоне массовой застройки «Правобережье» в г. Калуге», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Фомушина, квартал № 13, тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения,   
по проекту заявителя МКУ «Управление капитального строительства города Калуги».**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: В.В. Стрельников, О.В. Жарова.**

В соответствии с представленными материалами: МКУ «Управление капитального строительства города Калуги» направлен запрос в адрес предприятия о представлении технической возможности присоединения объекта капитального строительства: «Строительство средней общеобразовательной школы на 1000 мест в новом микрорайоне массовой застройки «Правобережье» в г. Калуге», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Фомушина, квартал № 13, тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час к тепловым сетям МУП «Калугатеплосеть»   
г. Калуги.

Подключаемая нагрузка объекта заявителяв точке подключениясоставляет 3,50892 Гкал/час.

Испрашиваемый предприятием размер индивидуальной платы за подключение объекта заявителя составляет 336,244 тыс. руб./Гкал в час без учета НДС.

Формирование платы за подключение к системе теплоснабжения предприятия осуществляется в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В соответствии с подпунктом 3 пункта 163 Методических указаний плата за подключение   
в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки устанавливается в тыс. руб./Гкал/ч, подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, а также с учетом положений [пункта 173](consultantplus://offline/ref=811DC9E220D818BFBDB47ED973B1179C7C5C65CB7455B83915A69BC8A1090D7522B0AF420B5B5271r6MEH) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э (далее – Методические указания).

Из представленных материалов следует, что объект заявителя может быть подключен   
к существующей котельной, расположенной по адресу: г. Калуга, Академический проезд, д. 29. Установленная мощность трех котлов КВГМ – 50, вырабатывающих тепловую энергию,  
в соответствии с режимными картами, составляет 104,84 Гкал/час.

Для осуществления подключения объекта капитального строительства к сетям теплоснабжения предприятия необходимо выполнить мероприятия по прокладке тепловых сетей от существующих тепловых сетей (сущ. ТК 23) до точки подключения объекта заявителя.

Мероприятия по прокладке тепловых сетей включают в себя:

1. Бесканальную прокладку трубопроводов в изоляции из пенополиуретана (ППУ)   
   с изоляцией стыков 2Ду=150 мм, протяженностью L=21,4 м, с реконструкцией тепловой камеры ТК 23 и установкой в ней запорной арматуры Ду=150 мм – 2 шт., Ду=32 мм – 2 шт., Ду=20 мм – 2 шт.

По расчету предприятия индивидуальная плата по подключению объекта заявителя в сумме 336,244 тыс. руб./Гкал в час без учета НДС,состоит из расчетного объема расходов, относимых   
на прокладку тепловых сетей, которые включают в себя:

1. Строительство тепловых сетей и реконструкцию существующей тепловой камеры ТК 23 – 966,904 тыс. руб.

2. Проектные (изыскательские) работы – 117,012 тыс. руб.

3. Дополнительные расходы – 95,932 тыс. руб., в том числе:

- временные здания и сооружения – 1,5% – 14,503 тыс. руб.;

- зимнее удорожание 2,6% – 25,516 тыс. руб.;

- содержание службы заказчика 2,14% – 21,548 тыс. руб.

- непредвиденные расходы для объектов производственного назначения 3% – 34,365 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 0 тыс. руб.

При расчёте расходов, связанных с платой за подключение, предприятием учитывался рост цен (тарифов), определенный Прогнозом РФ, на основании которого применен индекс-дефлятор 2017 года: 5,4 % – на строительство.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения предприятия, в результате которого, расчет расходов на осуществление мероприятий по созданию тепловых сетей   
от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителяпроизведён   
в соответствии с требованиями Методических указаний, согласно приложениям № 7.1; № 7.5;   
№ 7.6; № 7.7 к Методическим указаниям и принимается в полном объеме.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение   
на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г. КАЛУГИ объекта капитального строительства: «Строительство средней общеобразовательной школы на 1000 мест в новом микрорайоне массовой застройки «Правобережье» в г. Калуге», расположенного   
по адресу: г. Калуга, ул. Фомушина, квартал № 13, тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения, по проекту заявителя МКУ «Управление капитального строительства города Калуги» в размере 336,244 тыс. руб./Гкал в час.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенную плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г. КАЛУГИ объекта капитального строительства: «Строительство средней общеобразовательной школы на 1000 мест в новом микрорайоне массовой застройки «Правобережье» в г. Калуге», расположенного по адресу:   
г. Калуга, ул. Фомушина, квартал № 13, тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/час,   
при наличии технической возможности подключения, по проекту заявителя МКУ «Управление капитального строительства города Калуги».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 22.12.2016 г. № 10/Пр-03/2197-16 и пояснительной запиской от 22.12.2016 г. по делу № 10/Пр-03/2197-16  
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8.** **Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр»   
на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации, сокращенное наименование | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | | | Вода | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |  |
| Период регулированияЕд. изм.Вода  от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см²Острый и редуцированный парНеобходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  | | | | |  | | | | | | |  |
| 2017 | | руб./Гкал | | | | | 1868,71 | - | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | 24592,23 | | | | | | |  |
|  |  |  | |  |  | |  |  | | | | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | |  |  |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг у. т/Гкал | | | | | Не утверждены | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  |
| Природный газ | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  |
| Электрическая энергия | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  |
| Тепловая энергия | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | По предложению ТСО в соответствии с реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Комментарии | | | |
| Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | Размер сниженияКомментарии | | | | | |  | | | |
| №Статьи расходов  Передача | |  | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | |  | |
| Производ- ство | Всего | Передача | | Производ- ство  I полу- годие 2017 | Производство  II полугодие  2017Размер сниженияКомментарии | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | |  |  |
| 7 |  |  | |  |  | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | |  |  |
| НВВ | | | | |  | | 24592,23 | |  | | | | | | 10188,28 | | | | 10544,56 | | | -14047,67 | | | | |  | | | | | | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | |  | | 20493,53 | | | | | |  | | | | 9528,92 | | | 9863,19 | | | | | -10630,34 | | | | | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | |  | | 20493,53 | | | | | |  | | | | 9434,58 | | | 9765,53 | | | | |  | | | | | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | |  | | 13246,88 | | | | | |  | | | | 5692,37 | | | 5914,37 | | | | | -7332,51 | | | | | | ТСО откорректирован (уменьшен) объем произведенной тепловой энергии | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | |  | | 4419,93 | | | | | |  | | | | 780,30 | | | 825,55 | | | | | -3594,38 | | | | | | ТСО завышен удельный расход электроэнергии | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | |  | | 636,77 | | | | | |  | | | | 585,84 | | | 609,28 | | | | | -27,50 | | | | | | В соответствии со штатным расписанием и расчетной величиной заработной платы | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | |  | | 192,30 | | | | | |  | | | | 176,92 | | | 184,00 | | | | | -8,3 | | | | | | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | |
| 18 | Холодная вода | | | | | |  | | 31,06 | | | | | |  | | | | 69,64 | | | 72,0 | | | | | 40,94 | | | | | | ТСО занижен удельный расход воды | |
| 19 | Водоотведение | | | | | |  | | - | | | | | |  | | | | 14,37 | | | 14,86 | | | | | 14,86 | | | | | | ТСО не учтены расходы по утилизации сточных вод | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | |  | | 115,95 | | | | | |  | | | | 111,08 | | | 115,52 | | | | | -0,43 | | | | | | По предложению ТСО на основании представленных расчетов | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | |  | | 473,95 | | | | | |  | | | | 628,75 | | | 653,91 | | | | | 179,96 | | | | | | По предложению ТСО, с учетом дополнительных предложений, на основании представленных договоров | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | |  | | 7,2 | | | | | |  | | | | 6,92 | | | 7,2 | | | | | - | | | | | | По предложению ТСО | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | |  | |
| 30 | Амортизация основных средств | | | | | |  | | 1338,53 | | | | | |  | | | | 1338,53 | | | 1338,53 | | | | | - | | | | | |  | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | |  | | 18,68 | | | | | |  | | | | 18,53 | | | 18,53 | | | | | -0,15 | | | | | |  | |
| 40 | Прибыль | | | | | |  | | 4098,71 | | | | | |  | | | | 659,36 | | | 681,38 | | | | | -3417,33 | | | | | | В соответствии с законодательством | |
|  | Сумма снижения | | | | | |  | |  | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | 14047,67 | | | | | |  | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | Год | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | |  |
| Наименование регулируемой организацииВид тарифаГодВода  от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см²Острый и редуцированный пар | | | | | | |  |
| Государствен- ное бюджетное учреждение Калужской области «Калужский областной медицинский центр» | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мегаполис»  одноставочный руб./Гкал | | | 10.01-30.06 2017 | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | | | - | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мегаполис»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2017 | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | | | - | | |  |
|  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мегаполис»  одноставочный руб./Гкал | | | 10.01-30.06 2017 | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | | | - | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мегаполис»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2017 | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | | | - | | |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить для государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр» предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), действующие с 10 января 2017 года по 31 декабря 2017 года с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 22.12.2016 г. № 11/Т-03/2741-16 и пояснительной запиской от 22.12.2016 г. по делу № 11/Т-03/2741-16  
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9.** **Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения   
с использованием закрытых систем горячего водоснабжения государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр» на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации   
от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр»   
на 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ «КАЛУЖСКИЙ ОБЛАСТНОЙ МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР» НА 2017 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Государственное бюджетное учреждение Калужской области «Калужский областной медицинский центр» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | ул. Вишневского, д. 1, г. Калуга, 248000 | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | С 10.01.2017 по 31.12.2017 | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | | |  |  | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
|  | | С 10.01.2017 по 31.12.2017 | |  | | | | | |  |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | | - | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | - | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
|  | | С 10.01.2017 по 31.12.2017 | | | | |  | | |  |  | | |  | |
|  | |  | | | | |  | | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | - | | | | |
|  | |  | | | | |  | | |  |  | | |  | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
|  | | С 10.01.2017 по 31.12.2017 | | | | |  | | |  |  | | |  | |
|  | |  | | | | |  | | | |  | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | - | | | | |
|  | |  | | | | |  | | |  |  | | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | | | Единицы измерения | | | | Объем | | | | |
| 1. | | С 10.01.2017 по 31.12.2017 | | | | | тыс. куб. м. | | | | 7,95 | | | | |
|  | |  | | | | |  | | |  |  | | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | | | | тыс. руб. | | | | - | | | | |
|  | |  | | | | |  | | |  |  | | |  | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения\* | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | | | Значение показателя | | | | |
|  | С 10.01.2017 по 31.12.2017 | | | | |  | | |  | |  | | |  | |
|  | Не утверждены | | | | | тыс. куб. м. | | | | | - | | | | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности деятельности и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия не приводится в связи с отсутствием утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2015 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | | Единицы измерения | | | План 2015 года | Факт 2015 года | | | Отклонение | |
| 1. | | Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | | | | - | | | - | - | | | - | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
|  | | С 10.01.2017 по 31.12.2017 |  | | | | | | |  |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | | - | | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | - | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 10 января 2017 года утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 22.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10.** **Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр» на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе   
под основным государственным регистрационным номером 1094027003509 от 17.08.2009,   
с присвоением ИНН/КПП 4027094797/402701001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче горячей воды, находятся у организации в оперативном управлении. Организация применяет обычную систему налогообложения. Тарифы для организации устанавливаются впервые. Установление тарифов вызвано необходимостью осуществлять регулируемую деятельность. Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга»в объеме: 8,15 тыс.м3/год, в том числе: бюджет – 8,15 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 7,95 тыс.м3 на период с 10.01.2017 по 31.12.2017.

Экспертная группа**,** рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии   
с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования   
в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для закрытого горячего водоснабжения государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр» в размере:

с 10.01.2017 по 30.06.2017 – 1595,91 руб./Гкал (без НДС) или – 1883,17 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1651,72 руб./Гкал (без НДС) или – 1949,03 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2017 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 10.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1595,91 | 1651,72 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1883,17 | 1949,03 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 10 января 2017 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для государственного бюджетного учреждения Калужской области «Калужский областной медицинский центр» на 2017 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 22.12.2016 г. № 13/В-03/2823-16 и пояснительной запиской от 22.12.2016 г. по делу № № 13/В-03/2823-16  
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11.** **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области   
на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова, Н.А. Покотыло.**

При рассмотрении материалов представленных территориальными сетевыми организациями эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178   
«О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,   
к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации   
от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания);

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных   
с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по расчету выпадающих доходов № 215-э/1).

1. Формирование расходов и расчет ставок за технологическое присоединение на 2017 год

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение   
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2017 год рассчитываются   
и устанавливаются едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Калужской области, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

При анализе расчетных материалов, территориальных сетевых организаций, установлено, что фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно п. 3, 4 указанного   
в Приложении № 1 к Методическим указаниям за три предыдущих года (два предыдущих года,   
за предыдущий год), информация о количестве планируемых технологических присоединениях   
на 2017 год представлена следующими территориальными сетевыми организациями:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», входящий № 02/1020-16   
от 31.10.2016;

- МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети», входящий № 02/1021-16   
от 31.10.2016;

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности, а также информация о количестве планируемых технологических присоединениях на 2017 год представлена следующими территориальными сетевыми организациями:

- АО «Оборонэнерго», входящий 02/995-16 от 24.10.2016;

- ООО «Каскад-Энергосеть», входящий 02/1004-16 от 25.10.2016;

- ОАО «Российские железные дороги», входящий 02/989-16 от 20.10.2016.

Согласно пункта 9.1 Методических указаний в случае, если сетевая организация   
в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки   
за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя   
из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи   
и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

В целях соблюдения действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования платы за технологическое присоединение в части обязательности установления единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования экспертами рассчитаны ставки платы   
за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций в границах Калужской области на основании среднестатистических данных и сведений, по организациям, представившим вышеуказанные данные.

Единая стандартизированная тарифная ставка С1 (в разбивке по мероприятиям   
в соответствии с п. 16 Методических указаний) на осуществление технологического присоединения энергопринимающих Устройств заявителей рассчитана экспертами на основании данных о плановом количестве присоединений и плановом объеме присоединяемой максимальной мощности по предприятиям, представившим необходимые для расчета сведения.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Предложение экспертов по диапазонам мощности и уровням напряжения | | | | | | | | итого |
| 0,4 кВ | | | | 6-10 кВ | | | |
| до 15 кВт | от 15 до 150 кВт | от 150 кВт до 670 кВт | от 670 кВт | до 15 кВт | от 15 до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 кВт |
| 1 | Плановое количество присоединений, шт | 6271 | 139 | 27 | 13 | 210 | 42 | 33 | 34 | 6 769 |
| 2 | Плановая присоединяемая мощность ТП по диапазонам, кВт | 67155,60 | 9408,67 | 7068,67 | 11175,30 | 2301,00 | 2814,00 | 10032,00 | 34393,87 | 144349,11 |

Расчет расходов по организационным мероприятиям выполнен экспертами исходя   
из трудозатрат, определенных экспертами по каждому мероприятию, заработной платы, отчислений на социальные нужды, накладных расходов.

Заработная плата (руб.) определена экспертами на уровне, принятом при расчете НВВ сетевой организации на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, с учетом коэффициента индексации операционных расходов, определенного экспертами при расчете НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год для каждой территориальной сетевой организации соответственно.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации   
в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению для каждой территориальной сетевой организации соответственно.

При определении НВВ сетевых организаций эксперты учитывают накладные расходы   
в среднем в размере 73% по имеющимся средним статистическим данным. Фактическое распределение накладных расходов между статьями (вспомогательные материалы, услуги связи, услуга автотранспорта, расходы на охрану и пожарную безопасность, другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией) определяется в процессе производственной деятельности.

Таким образом, расходы по организационным мероприятиям по предприятиям, попавшим   
в выборку, представлены в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование сетевой организации | Итого расходы на технологическое присоединение без учета расходов на строительство «последней мили» | Оплата труда ППП | Отчисления на страховые взносы | Вспомогательные материалы | Работы и услуги непроизводственного характера |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 249,516 | 122,618 | 37,276 | 7,994 | 81,628 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 350,323 | 172,157 | 52,336 | 11,224 | 114,606 |
| 3 | МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети», | 1 852,087 | 899,191 | 273,354 | 14,302 | 665,240 |
| 4 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 642,593 | 323,464 | 98,333 | - | 220,796 |
| 5 | Публичное акционерное общество ««МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | 184 358,925 | 90136,904 | 27402,759 | 13855,746 | 52963,516 |

2.1. Расчёт стандартизированной ставки С1 на осуществление организационных мероприятий.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Разбивка НВВ согласно приложению 1 к МУ по каждому мероприятию (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 187 453 444,65 | 144 349,11 | 1305,27 |
| 1.1 | С 1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 86 606 366,67 | 144 349,11 | 599,98 |
| 1.2 | С 1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 10 916 943,55 | 144 349,11 | 75,63 |
| 1.3 | С 1.3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 736 986,50 | 62 669,84 | 11,76 |
| 1.4 | С 1.4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 89 193 147,93 | 144 349,11 | 617,90 |
|  |  |  |  |  |

Данные тарифные ставки С1 применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Калужской области при временной и постоянной схемах электроснабжения.

В соответствии с пунктом 18 Правил – ТП, при расчете платы за технологическое присоединение расходы на участие сетевой организации   
в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (стандартизированная ставка С1.3) не учитываются:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

1.2. Расчёт стандартизированных тарифных ставок

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

- стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов сетевой организации   
на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км);

- стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов сетевой организации   
на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км);

- стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов сетевой организации   
на строительство подстанций.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 на регулируемый период, выполнен на основании представленных в министерство расчетов следующих территориальных сетевых организаций:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»;

- Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети;

- АО «Оборонэнерго».

Расчет был осуществлен на основании раздела «Методических указаний № 209-э/1»   
с учетом смет на строительно-монтажные работы в ценах 3 квартала 2016 года, сметных норм доплнительных затрат по температурным зонам, установленных для Калужской области (ГСН 81-05-2011) и непредвиденных затрат (МДС 81-35-2004).

Для перевода в цены 2001 года эксперты использовали индекс  изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, согласно письму министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 03.06.2016 № 17269-ХМ/09 в размере 4,60 - по позиции «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», 4,0 - по позиции «воздушная прокладка провода   
с алюминиевыми жилами», 6,24 - по позиции «прочие объекты».

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования:

- с 1 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства   
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» определены в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, и представлены в Таблице 3   
с календарной разбивкой.

Стандартизированные тарифные ставки

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальный сетевых организаций Калужской области <1>

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Объем максимальный мощности | | | | | | | | | | | |
| Уровень напряжения 0,4 кВ | | | | | | Уровень напряжения 6-10 кВ | | | | | Уровень напряжения 35 -110 кВ |
| до 150 кВт (включительно) | | | более 150 кВт | | | до 150 кВт (включительно) | | | | более 150 кВт | более 150 кВт |
| с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г. | с 01.10.2017 г. по 31.12.2017 | | с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г. | с 01.10.2017 г. по 31.12.2017 | | |
| 2. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи,  (в ценах 2001 г. без НДС) | х | х | | х | | | х | х | | | х | х |
| 2.1 | Строительство ВЛ на ж/б опорах, руб./км | | | | | | | | | | | |  |
| 2.1.1 | сечение жилы 16 мм2 | 138 549,00 | 0 | | 277 098,00 | | | - | - | | | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы 25 мм2 | 142 819,00 | 0 | | 285 638,00 | | | - | - | | | - | - |
| 2.1.3 | сечение жилы 35 мм2 | 147 349,00 | 0 | | 294 698,00 | | | 150 126,50 | 0 | | | 300 253,00 | - |
| 2.1.4 | сечение жилы 50 мм2 | 154 007,50 | 0 | | 308 015,00 | | | 155 670,00 | 0 | | | 311 340,00 | - |
| 2.1.5 | сечение жилы 70 мм2 | 166 001,50 | 0 | | 332 003,00 | | | 163 012,50 | 0 | | | 326 025,00 | - |
| 2.1.6 | сечение жилы 95 мм2 | 174 411,50 | 0 | | 348 823,00 | | | 172 670,00 | 0 | | | 345 340,00 | - |
| 2.1.7 | сечение жилы 120 мм2 | 179 844,00 | 0 | | 359 688,00 | | | 181 191,50 | 0 | | | 362 383,00 | - |
| 3. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи,  (в ценах 2001 г. без НДС) | х | х | | х | | | х | х | | | х | х |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | |  |
| 3.1.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | - | | - | | | 245 335,00 | 0 | | | 490 670,00 | - |
| 3.1.2 | сечение жилы 95 мм2 | 191 394,50 | 0 | | 382 789,00 | | | 262 946,20 | 0 | | | 525 892,39 | - |
| 3.1.3 | сечение жилы 120 мм2 | 200 158,50 | 0 | | 400 317,00 | | | 282 051,09 | 0 | | | 564 102,17 | 1 198 811,00 |
| 3.1.4 | сечение жилы 150 мм2 | 212 325,00 | 0 | | 424 650,00 | | | - | - | | | - | 1 297 233,00 |
| 3.1.5 | сечение жилы 185 мм2 | - | - | | - | | | - | - | | | - | 1 363 191,00 |
| 3.1.6 | сечение жилы 240 мм2 | 247 343,50 | 0 | | 494 687,00 | | | 346 634,79 | 0 | | | 693 269,57 | 1 599 639,00 |
| 3.1.7 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 376 986,00 | 0 | | | 753 972,00 | - |
| 3.1.8 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 395 020,50 | 0 | | | 790 041,00 | - |
| 3.1.9 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | | - | | | 503 962,00 | 0 | | | 1007 924,00 | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее двух кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | |  |
| 3.2.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | 0 | | - | | | 425 126,50 | 0 | | | 850 253,00 | - |
| 3.2.2 | сечение жилы 95 мм2 | 275 536,00 | 0 | | 551 072,00 | | | 422 128,80 | 0 | | | 877 257,60 | - |
| 3.2.3 | сечение жилы 120 мм2 | 290 556,50 | 0 | | 581 113,00 | | | 476 412,06 | 0 | | | 952 824,12 | - |
| 3.2.4 | сечение жилы 150 мм2 | 314 464,50 | 0 | | 628 929,00 | | | - | - | | | - | - |
| 3.2.5 | сечение жилы 240 мм2 | 383 352,50 | 0 | | 766 705,00 | | | 602 659,77 | 0 | | | 1 205 319,54 | - |
| 3.2.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 688 614,00 | 0 | | | 1 377 228,00 | - |
| 3.2.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 722 788,00 | 0 | | | 1 445 576,00 | - |
| 3.2.8 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | | - | | | 935 488,50 | 0 | | | 1 870 977,00 | - |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | 0 | | - | | | 665 104,50 | | 0 | | 1 330 209,00 | - |
| 3.3.2 | сечение жилы 95 мм2 | 284 923,00 | 0 | | 569 846,00 | | | 518 332,56 | | 0 | | 1 036 665,12 | - |
| 3.3.3 | сечение жилы 120 мм2 | 291 062,50 | 0 | | 582 125,00 | | | 535 650,10 | | 0 | | 1 071 300,19 | - |
| 3.3.4 | сечение жилы 150 мм2 | 302 759,50 | 0 | | 605 519,00 | | | - | | - | | - | - |
| 3.3.5 | сечение жилы 240 мм2 | 333 706,00 | 0 | | 667 412,00 | | | 599 375,87 | | 0 | | 1 198 751,74 | - |
| 3.3.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 795 229,00 | | 0 | | 1 590 458,00 | - |
| 3.3.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 813 091,00 | | 0 | | 1 626 182,00 | - |
| 3.3.8 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | | - | | | 915 176,00 | | 0 | | 1 830 352,00 | - |
| 3.4 | Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения двух кабелей с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | | |
| 3.4.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | - | | - | | | 1 257 574,50 | | 0 | | 2 515 149,00 | - |
| 3.4.2 | сечение жилы 95 мм2 | 499 497,50 | 0 | | 998 995,00 | | | 970 522,095 | | 0 | | 1 941 044,19 | - |
| 3.4.3 | сечение жилы 120 мм2 | 516 589,50 | 0 | | 1 033 179,00 | | | 1 008 102,80 | | 0 | | 2 016 205,59 | - |
| 3.4.4 | сечение жилы 150 мм2 | 540 225,50 | 0 | | 1 080 451,00 | | | - | | - | | - | - |
| 3.4.5 | сечение жилы 240 мм2 | 608 341,00 | 0 | | 1 216 682,00 | | | 1 135 119,93 | | 0 | | 2 279 239,86 | - |
| 3.4.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 1 522 098,00 | | 0 | | 3 044 196,00 | - |
| 3.4.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 1 557 589,50 | | 0 | | 3 115 179,00 | - |
| 3.3.8 | сечение жилы 500 мм2 | - |  | | - | | | 1 771 958,00 | | 0 | | 3 543 916,00 | - |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм | | | | | | | | | | | | |
| 3.5.1 | сечение жилы 70 мм2 (АПвП) | 1 032 490,50 | 0 | | | 2 064 981,00 | | 1 032 490,50 | | 0 | | 2 064 981,00 | - |
| 3.5.2 | сечение жилы 95 мм2 (АПвП) | 1 057 791,00 | 0 | | | 2 115 582,00 | | 1 057 791,00 | | 0 | | 2 115 582,00 | - |
| 3.5.3 | сечение жилы 120 мм2 (АПвП) | 1 086 460,00 | 0 | | | 2 172 920,00 | | 1 086 460,00 | | 0 | | 2 172 920,00 | - |
| 3.5.4 | сечение жилы 95 мм2 (АСБ) | 455 746,50 | 0 | | | 911 493,00 | | 455 746,50 | | 0 | | 911 493,00 | - |
| 3.5.5 | сечение жилы 120 мм2 (АСБ) | 464 373,00 | 0 | | | 928 746,00 | | 464 373,00 | | 0 | | 928 746,00 | - |
| 3.6 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм | | | | | | | | | | | | |
| 3.6.1 | сечение жилы 240 мм2 (АПвП) | 1 305 298,50 | 0 | | | 2 610 597,00 | | 1 305 298,50 | | 0 | | 2 610 597,00 | - |
| 3.6.2 | сечение жилы 300 мм2 (АПвП) | 1 317 667,00 | 0 | | | 2 635 334,00 | | 1 317 667,00 | | 0 | | 2 635 334,00 | - |
| 3.6.3 | сечение жилы 400 мм2 (АПвП) | 1 335 067,50 | 0 | | | 2 670 135,00 | | 1 335 067,50 | | 0 | | 2 670 135,00 | - |
| 3.6.4 | сечение жилы 500 мм2 (АПвП) | 1 440 159,00 | 0 | | | 2 880 318,00 | | 1 440 159,00 | | 0 | | 2 880 318,00 | - |
| 3.6.5 | сечение жилы 240 мм2 (АСБ) | 579 524,00 | 0 | | | 1 159 048,00 | | 579 524,00 | | 0 | | 1 159 048,00 | - |
| 4. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (в ценах 2001 г. без НДС) | х | х | | | х | | х | | х | | х | х |
| 4.1 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПт), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | мощностью 1 х 63 кВА | 686,22 | 0 | | | 1 372,43 | | 686,22 | | 0 | | 1 372,43 | - |
| 4.1.2 | мощностью 1 х 100 кВА | 456,71 | 0 | | | 913,41 | | 456,71 | | 0 | | 913,41 | - |
| 4.1.3 | мощностью 1х 160 кВА | 316,40 | 0 | | | 632,80 | | 316,40 | | 0 | | 632,80 | - |
| 4.1.4 | мощностью 1 х 250 кВА | 221,23 | 0 | | | 442,45 | | 221,23 | | 0 | | 442,45 | - |
| 4.1.5 | мощностью 1 х 400 кВА | 165,06 | 0 | | | 330,11 | | 165,06 | | 0 | | 330,11 | - |
| 4.1.6 | мощностью 1 х 630 кВА | 136,82 | 0 | | | 273,63 | | 136,82 | | 0 | | 273,63 | - |
| 4.1.7 | мощностью 1 х 1 000 кВА | 92,57 | 0 | | | 185,13 | | 92,57 | | 0 | | 185,13 | - |
| 4.2 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | мощностью 1 х 63 кВА | 863,85 | 0 | | | 1 727,69 | | 863,85 | | 0 | 1 727,69 | | - |
| 4.2.2 | мощностью 1 х 100 кВА | 569,29 | 0 | | | 1 138,58 | | 569,29 | | 0 | 1 138,58 | | - |
| 4.2.3 | мощностью 1х 160 кВА | 374,68 | 0 | | | 749,36 | | 374,68 | | 0 | 749,36 | |  |
| 4.2.4 | мощностью 1 х 250 кВА | 254,68 | 0 | | | 509,36 | | 254,68 | | 0 | 509,36 | | - |
| 4.2.5 | мощностью 1 х 400 кВА | 210,41 | 0 | | | 420,81 | | 210,41 | | 0 | 420,81 | | - |
| 4.2.6 | мощностью 1 х 630 кВА | 164,25 | 0 | | | 328,49 | | 164,25 | | 0 | 328,49 | | - |
| 4.2.7 | мощностью 1 х 1 000 кВА | 108,93 | 0 | | | 217,86 | | 108,93 | | 0 | 217,86 | | - |
| 4.3 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПт), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.3.1 | мощностью 2 х 100 кВА | 521,73 | | 0 | | | 1 043,46 | 521,73 | | 0 | 1 043,46 | | - |
| 4.3.2 | мощностью 2х 160 кВА | 343,78 | | 0 | | | 687,55 | 343,78 | | 0 | 687,55 | | - |
| 4.3.3 | мощностью 2 х 250 кВА | 234,66 | | 0 | | | 469,31 | 234,66 | | 0 | 469,31 | | - |
| 4.3.4 | мощностью 2 х 400 кВА | 163,06 | | 0 | | | 326,12 | 163,06 | | 0 | 326,12 | | - |
| 4.3.5 | мощностью 2 х 630 кВА | 133,14 | | 0 | | | 266,27 | 133,14 | | 0 | 266,27 | | - |
| 4.4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПп), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.4.1 | мощностью 2 х 100 кВА | 573,78 | | 0 | | | 1 147,55 | 573,78 | | 0 | 1 147,55 | | - |
| 4.4.2 | мощностью 2х 160 кВА | 376,3 | | 0 | | | 752,60 | 376,3 | | 0 | 752,60 | | - |
| 4.4.3 | мощностью 2 х 250 кВА | 255,74 | | 0 | | | 511,48 | 255,74 | | 0 | 511,48 | | - |
| 4.4.4 | мощностью 2 х 400 кВА | 176,24 | | 0 | | | 352,47 | 176,24 | | 0 | 352,47 | | - |
| 4.4.5 | мощностью 2 х 630 кВА | 142,16 | | 0 | | | 284,32 | 142,16 | | 0 | 284,32 | | - |
| 4.5 | Строительство мачтовых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (МТП), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.5.1 | мощностью 1 х 63 кВА | 443,00 | | 0 | | | 886,00 | 443,00 | | 0 | 886,00 | | - |
| 4.5.2 | мощностью 1 х 100 кВА | 292,74 | | 0 | | | 585,48 | 292,74 | | 0 | 585,48 | | - |
| 4.5.3 | мощностью 1х 160 кВА | 203,42 | | 0 | | | 406,83 | 203,42 | | 0 | 406,83 | | - |
| 4.5.4 | мощностью 1 х 250 кВА | 149,09 | | 0 | | | 298,18 | 149,09 | | 0 | 298,18 | | - |
| 4.6 | Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.6.1 | мощностью 2 х 250 кВА | 335,59 | | 0 | | | 671,18 | 335,59 | | 0 | 671,18 | | - |
| 4.6.2 | мощностью 2х 400 кВА | 279,72 | | 0 | | | 559,44 | 279,72 | | 0 | 559,44 | | - |
| 4.6.3 | мощностью 2 х 630 кВА | 274,09 | | 0 | | | 548,17 | 274,09 | | 0 | 548,17 | | - |
| 4.6.4 | мощностью 2 х 1000 кВА | 216,81 | | 0 | | | 433,61 | 216,81 | | 0 | 433,61 | | - |
| 4.6.5 | мощностью 2 х 1600 кВА |  | |  | | |  |  | |  |  | |  |
| 4.7 | Строительство РТП 2х1000 кВА, руб./кВт | 640,30 | | 0 | | | 1 280,59 | 640,30 | | 0 | 1 280,59 | | - |
| 4.8 | Строительство РП (9 ячеек), руб./кВт | 249,5 | | 0 | | | 499,00 | 249,5 | | 0 | 499,00 | | - |
| 4.9 | Строительство ТП 2х1000 кВА, руб./кВт | 341,06 | | 0 | | | 682,12 | 341,06 | | 0 | 682,12 | | - |
| 4.10 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | | - | | | - | - | | - | - | | - |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

1.3. Расчет ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям

Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»

Для расчета ставки за единицу максимальной мощности, связанных со строительством «последней мили» эксперты провели анализ среднестатистических данных о длине воздушных   
и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности, представленные   
ПАО «МРСК Центра и Приволья» филиал «Калугаэнерго», при этом расчет ставок за единицу максимальной мощности произведен по предложению организации по планируемым данным (Таблица 5).

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 2013 год | | 2014 год | | 2015 год | | Среднее значение  за 3 года | | Планируемое к присоединению в 2017 году | |
| 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ |
| Воздушные линии | км | 4,58 | 18,07 | 13,141 | 20,62 | 24,97 | 34,54 | 14,23 | 24,41 | 14,23 | 18,71 |
| кВт | 329,5 | 2737,0 | 1967,3 | 249,0 | 2660,8 | 4470,0 | 1652,53 | 2485,33 | 1652,53 | 2485,33 |
| Кабельные линии | км | 2,06 | 18,963 | 4,912 | 12,835 | 21,246 | 2,461 | 9,406 | 11,420 | 10,41 | 8,12 |
| кВт | 700,0 | 2230,0 | 1053,4 | 3600,0 | 5582,0 | 1563,0 | 2445,13 | 2464,33 | 2445,13 | 2464,33 |

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (в п. п. 3.3 - 3.5 приложения N 2   
к Методическим указаниям), связанные со строительством комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С4 соответствующего уровня напряжения указанным   
в таблице 4.

Ставки за единицу максимальной мощности на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для расчета платы   
за технологическое присоединение к электрическим сетям по уровням напряжения, определены   
в соответствии с главой III Методических указаний в следующих размерах (Таблица 6):

Таблица 6

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности | | |
| до 150 кВт  (включительно) | | свыше 150 кВт  менее 8 900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | х | 599,98 | | |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 5 427,45 | 0 | 10 854,90 |
| 6-10 кВ | 4 954,59 | 0 | 9 909,17 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 4 204,33 | 0 | 8 408,65 |
| 6-10 кВ | 5 224,50 | 0 | 10 449,00 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны стандартизированным  тарифным ставкам С4 (Таблица 4)  <2> | | |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | х | 75,63 | | |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3> | х | 11,76 | | |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | х | 617,90 | | |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти   
в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей   
по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

1.4. Расчет ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям

Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»

Для расчета ставки за единицу максимальной мощности, связанных со строительством «последней мили» эксперты использовали планируемые к присоединению объемы максимальной мощности, а так же планируемый к присоединению в 2017 году километраж воздушных   
и кабельных линий, по предложению МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (Таблица 7).

Планируемый объем максимальной мощности

к присоединению на 2017 год

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория  присоединения | Планируемая мощность строительства воздушных линий на 2017 год, кВт | | Планируемая длина строительства воздушных линий в 2017 году,км | | Планируемая мощность строительства кабельных линий на 2017 год, кВт | | Планируемая длина строительства кабельных линий в 2017 году, км | |
| 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ | 0,4 кВ | 6-10 кВ |
| до 15 кВт | 550 | 0 | 0,78 | 0 | 20 | 0 | 0,04 | 0 |
| от 15 до 150 кВт | 550 | 0 | 1,92 | 0 | 300 | 0 | 0,9 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | 410 | 205 | 0,83 | 1,3 | 400 | 1200 | 0,6 | 3,9 |
| свыше 670 кВт до 8 900 кВт | 0 | 670 | 0 | 1,6 | 0 | 800 | 0 | 2,9 |

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (в п. п. 3.3 - 3.5 приложения N 2   
к Методическим указаниям), связанные со строительством комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С4 соответствующего уровня напряжения указанным   
в таблице 4.

Ставки за единицу максимальной мощности на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по уровням напряжения, определены в соответствии с главой III Методических указаний в следующих размерах (Таблица 8):

Таблица 8

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности | | |
| до 150 кВт  (включительно) | | свыше 150 кВт  менее 8 900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | х | 599,98 | | |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1 557,00 | 0 | 3 114,00 |
| 6-10 кВ | 3 008,50 | 0 | 6 017,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2 154,00 | 0 | 4 308,00 |
| 6-10 кВ | 3 422,50 | 0 | 6 845,00 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны стандартизированным  тарифным ставкам С4 (Таблица 4) <2> | | |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | х | 75,63 | | |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3> | х | 11,76 | | |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | х | 617,90 | | |

1.5. Расчет ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области

При анализе расчетных материалов, установлено, что фактические средние данные   
о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно п. 3, 4 указанного в Приложении № 1 к Методическим указаниям за три предыдущих года (два предыдущих года, за предыдущий год), а также информация о планируемых технологических присоединениях на 2017 год отсутствуют у следующих территориальных сетевых организаций:

1. Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ»);
2. Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»);
3. Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» («АО Калугапутьмаш»);
4. Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» (АО «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»);
5. Акционерное общество «Энергосервис» (АО «Энергосервис»);
6. Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ);
7. Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» (ОАО «КАДВИ»);
8. Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ОАО «КТЗ»);
9. Открытое акционерное общество «Кировский завод» (ОАО «Кировский завод»);
10. Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»);
11. Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»);
12. Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть»);
13. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»);
14. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» (ООО «ЭЛМАТ»);
15. Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» (ПАО «Агрегатный завод»);
16. Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС» г. Малоярославец);
17. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно»);
18. Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии (ФГБНУ «ВНИИРАЭ»);
19. Муниципальное предприятие коммунальных услуг электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (МП КЭТиГС МР «Мосальский район»);
20. Общество с ограниченной ответственностью (ООО «Дом»);
21. Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентТехноКом»);
22. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс»).

Согласно пункта 9.1 Методических указаний в случае, если сетевая организация   
в предыдущие периоды не осуществляла технологические присоединения, расчет ставки   
за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя   
из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи   
и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

В целях соблюдения действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования платы за технологическое присоединение в части обязательности установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования экспертами рассчитаны ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям вышеуказанных сетевых организаций, на основании данных представленных МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (Таблица 7).

Ставки за единицу максимальной мощности на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для расчета платы   
за технологическое присоединение к электрическим сетям по уровням напряжения, определены   
в соответствии с главой III Методических указаний в следующих размерах (Таблица 9):

Таблица 9

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный объем мощности | | |
| до 150 кВт  (включительно) | | свыше 150 кВт  менее 8 900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | х | 599,98 | | |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1 557,00 | 0 | 3 114,00 |
| 6-10 кВ | 3 008,50 | 0 | 6 017,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2 154,00 | 0 | 4 308,00 |
| 6-10 кВ | 3 422,50 | 0 | 6 845,00 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны стандартизированным  тарифным ставкам С4 (Таблица 4) <2> | | |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | х | 75,63 | | |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3> | х | 11,76 | | |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | х | 617,90 | | |

2. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области

Экспертами определены следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = C1 x N (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии   
к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = (C1 x N) + (C2 x L2) (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии   
к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = (C1 x N) + (C3 x L3) (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии   
к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = (C1 x N) + (C2 x L2) + (C3 x L3) (руб.),

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии   
к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

П4 = (C1 x N) + (C2 x L2) + (C3 x L3) + (C4 x N) (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии   
к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

Плата, рассчитанная по пунктам 2, 3, 4, 5 в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

1. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения   
   к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области,

не включаемые в плату за технологическое присоединение

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, рассчитаны экспертами в соответствии с Методическими указания № 215-э/1 по расчету выпадающих доходов на основании представленных обосновывающих документов, следующих сетевых организаций.

1. Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»):

- размер выпадающих доходов определен экспертами на основании представленных фактических расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за предыдущий период регулирования, а так же плановых показателей на следующих период регулирования, с учетом стандартизированной ставки С1, определенной экспертами на 2017 год.

- размер выпадающих доходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным   
с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен на основании представленных сетевой организации расчетов.

2. Акционерное общество «Оборонэнерго»:

- размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей   
15 кВт включительно, определен с учетом фактически присоединённой мощности   
и стандартизированной тарифной ставки утвержденной предприятию на 2015 год.

Данные выпадающие доходы включены в необходимую валовую выручку на услуги   
по передаче электрической энергии предприятия на 2017 год без учета фактических отклонений   
за 2015 год, так как в расчете НВВ на услуги по передаче в 2015 году не были включены выпадающие доходы, рассчитанные по плановым показателям.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение по всем территориальным сетевым организациям представлены в Таблице 10.

Таблица 10.

(руб.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации   Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных  с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение | |
| связанные  с осуществлением  технологического присоединения энергопринимающих устройств  максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт  включительно | на выплату процентов  по кредитным договорам, связанным с рассрочкой  по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15  и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
| 1. | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья») | 81 833 410,00 | 221 100,00 |
| 2. | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 91 250,00 | 0,00 |
| 8. | Акционерное общество «Энергосервис» | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 0,00 | 0,00 |
| 10. | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 0,00 | 0,00 |
| 15. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 0,00 | 0,00 |
| 17. | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 18. | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 0,00 | 0,00 |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 0,00 | 0,00 |
| 20. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 0,00 | 0,00 |
| 21. | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 0,00 | 0,00 |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | 0,00 | 0,00 |
| 23. | Общество с ограниченной ответственностью «Дом» | 0,00 | 0,00 |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 0,00 | 0,00 |

Поступили возражения от акционерного общества «Оборонэнерго» письмом   
от 26.12.2016 № ЮГЗ/030/2919 (прилагаются).

Рассмотрев представленные возражения АО «Оборонэнерго» экспертная группа сообщает следующее.

На 2017 год стандартизированные ставки в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Закона   
об электроэнергетике, рассчитываются и устанавливаются едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Калужской области, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Эксперты для исполнения данного пункта Федерального Закона использовали сметные расчеты, представленные сетевыми организациями, при этом стандартизированные ставки   
на покрытие расходов сетевой организации по строительству «последней мили» рассчитаны   
как средние по региону в соответствии с пунктом 22 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, в разбивке по уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности, а так же в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Тарифное меню, в проекте приказа, представленного на утверждение комиссии по тарифам и ценам министерства, эксперты определили как среднее для всех территориальных сетевых организаций, т.е без указаний марки, точных наименований проводов, кабелей, подстанций, указывая только необходимое сечение, мощности КТП, РП, ТП и количество трансформаторов.

Для расчета строительства ВЛ и КЛ предусмотрены все сечения, строительство КЛ   
в траншее и в трубах, предусматривает восстановление асфальта и т.д.

Таким образом, все территориальные сетевые организации могут использовать данный приказ для расчёта платы за технологическое присоединение, всем обратившимся потребителям в соответствии выданными техническими условиями.

Необходимо отметить, что АО «Оборонэнерго» не осуществляло строительство «последней мили» за 3 последних года, статистические данные отсутствуют, фактическое использование тех или иных материалов не подтверждено фактическими сметными расчетами. Сметные расчеты, представленные для утверждения стандартизированных ставок, по мнению экспертной группы,   
не достоверны и не подтверждены фактической стоимостью построенных объектов.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 год утвердить предлагаемые экспертной группой на 2017 год:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

3. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт.

4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области.

5. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения   
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 11.12.2016 г. и пояснительными записками от 11.12.2016 г., от 27.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**12.** **Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Д.Ю. Лаврентьев, Н.А. Покотыло.**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям являются едиными   
и рассчитаны с учетомМетодических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен   
на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Постановление подготовлено в соответствии с формой, утвержденной Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений   
об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Основные положения, принимаемые при формировании единых (котловых) тарифов   
на 2017 год:

- единые (котловые) тарифы учитывают затраты на передачу энергии всех сетевых организаций и рассчитываются исходя из объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям Калужской области (без учета полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям ОАО «ФСК ЕЭС»);

- единые (котловые) тарифы дифференцированы по уровням напряжения и группам потребителей, при этом впервые произведена дифференциация по населению и приравненным   
к нему категориям потребителей;

- объем перекрестного субсидирования распределяется между категориями потребителей внутри единых (котловых) тарифов только в ставке на содержание сетей;

- единые (котловые) тарифы являются одной из составляющих цены на электрическую энергию для потребителей Калужской области.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области, дифференцированные по уровням напряжения, рассчитаны на основании необходимой валовой выручки на содержание сетевых организаций области в размере7 291 464,4039 тыс.руб.,в т.ч. 1-е полугодие – 3 538 196,71 тыс.руб., 2-е полугодие - 3 753 267,69 тыс.руб., которая определена в соответствии с пунктом 47 указанных выше Методических указаний, как сумма по каждой сетевой организации на территории Калужской области, включенной в расчет единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии   
на территории Калужской области.

Стоимость нормативных потерь на 2017 год, принятая при расчете тарифов, определена   
в размере 1 705 311,24 тыс.руб., в т.ч 1-е полугодие – 831 261,07 тыс.руб., 2-е полугодие –874 050,19 тыс.руб., в соответствии:

- с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2017 год по субъектам Российской Федерации, размещенной на сайте НП «Совет рынка»;

- сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год,с учетом изменений, внесенных приказом Федеральной антимонопольной службой от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП;

- стоимостью услуг инфраструктурных организаций, неразрывно связанных с услугами   
по передаче электрической энергии;

- сбытовыми надбавками гарантирующих поставщиков.

В предлагаемые к утверждению тарифы на услуги по передаче электрической энергии   
по распределительным сетям сетевых организаций Калужской области включены средства   
на оплату услуг ОАО «Федеральная сетевая компания» согласно приказу ФСТ России   
от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы» в размере 2 035 442,41 тыс.руб., в т.ч. 1-е полугодие – 982 256,83 тыс.руб., 2-е полугодие – 1 053 185,58 тыс.руб .

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению   
и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения   
и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

С учетом тарифов на электрическую энергию, рассчитанных экспертами для населения   
и потребителей, приравненных к категории «население», перекрестное субсидирование от данной группы потребителей составит в 2017 году 1 838 080,93 тыс. руб, в том числе: 1-е полугодие – 917 664,05 тыс. руб., 2-е полугодие – 921 057,38 тыс. руб.

Согласно пунктам 50, 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, единые тарифы на услуги по передаче рассчитаны   
в двух вариантах: одноставочные тарифы и двухставочные тарифы.

Кроме того, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, тарифы установлены с календарной разбивкой в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказом ФАС России от 14.11.2016 № 1599а/16   
«О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год».

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, предлагается установить:

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года:

- одноставочные тарифы – на уровне, установленном на второе полугодие 2016 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН - 100,0% ко второму полугодию 2016 года;

СН1- 100,0% ко второму полугодию 2016 года;

СН2- 100,0% ко второму полугодию 2016 года;

НН - 100,00 % ко второму полугодию 2016 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на уровне, установленном на второе полугодие 2016 года.

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года:

- одноставочные тарифы:

ВН - с ростом 103,08 % к 1-му полугодию 2017 года;

СН1- с ростом 103,26 % к 1-му полугодию 2017 года;

СН2- с ростом 103,33 % к 1-му полугодию 2017 года;

НН - с ростом 103,57 % к 1-му полугодию 2017 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН - с ростом 102,8 % к 1-му полугодию 2017 года;

СН1- с ростом 102,8 % к 1-му полугодию 2017 года;

СН2- с ростом 102,8 % к 1-му полугодию 2017 года;

НН - с ростом 102,8 % к 1-му полугодию 2017 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях по уровням напряжения:

ВН – с ростом 106,5 % к 1-му полугодию 2017 года;

СН1- с ростом 106,5 % к 1-му полугодию 2017 года;

СН2- с ростом 106,5 % к 1-му полугодию 2017 года;

НН - с ростом 106,5 % к 1-му полугодию 2017 года;

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения   
и приравненных к нему категорий потребителей определены с учетом абзаца двадцатого пункта 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178   
и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014   
№ 1442-э.

Комиссии предлагается принять указанные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2017 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года установить:

1. Предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям на 2017 год.

2. Предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**13.** **Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Калужская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке,   
на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова, Л.И. Кучма.**

Баланс электрической энергии.

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16 ДСП объем услуг, оказываемых ОАО «КСК» в 2017 году, составляет 4 703,91 млн. кВтч,втом числе:

- население – 1 117,93 млн. кВтч.;

- покупка потерь электрической энергии на технологические нужды – 782,575 млн. кВтч;

- полезный отпуск прочим потребителям – 2 803,405 млн. кВт.ч.

Эксперты при формировании необходимой валовой выручки на 2017 год руководствовались рекомендациями действующего законодательства, анализа фактических расходов ОАО «КСК» за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года и индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в размере 104,7 процента.

При этом выделение из расходов на обслуживание всех групп потребителей ОАО «КСК» расходов на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, на долю населения приходится 0,62 %.

По расчету ОАО «КСК» необходимая валовая выручка на сбытовую деятельность на 2017 год составляет 1 315 814 725 руб.

Экспертами необходимая валовая выручка на сбытовую деятельность гарантирующего поставщика ОАО «КСК» на 2017 год определена в размере 658 426 639 руб.

Анализ экономической обоснованности расходов на реализацию,

относимых на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль.

Материальные расходы.

По расчету ОАО «КСК» материальные расходы, формирующие сбытовую надбавку, в 2017 году составят 16 246 365 руб., в том числе расходы на реализацию электроэнергии населению –10 072 746 тыс. руб.

Утвержденные на 2016 год материальные расходы составляют 12 756 956 тыс. руб.

По расчету экспертной группы затраты на 2017 год по данной статье составили 13 294 844 руб.

Плановые расходы по статье «материалы» рассчитаны экспертами исходя из фактических расходов за 9 месяцев за 2016 год в пересчете на год с учетом индекса потребительских цен, ИПЦ в размере 1,047.

Расходы на электро и теплоснабжение определены на основании анализа фактических расходов за 2015 год:

- на теплоэнергию в размере 424 651,03 руб. и индексов роста цен (тарифов) на тепловую энергию в 2016 году - 1,058, на 2016 год - 1,02:

- на электрическую энергию 1 284 916,06 руб. и индексов роста цен (тарифов)   
на электрическую энергию в 2016 году - 1,074, на 2017 год - 1,058.

По расчету экспертной группырасходы по статье «Материальные расходы» на 2017 год составят 15 970 343 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 9 885 642 руб.

Амортизационные отчисления.

Утвержденные на 2016 год расходы составляют 6 332 415 руб.

Расходы по статье «Амортизационные отчисления» по расчету ОАО «КСК» в 2017 году составят 7 004 648 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 4 342 882 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье за 2015 год составили 6 231 500 руб., за 9 месяцев 2016 года - 4 806 344 руб.

В обоснование запрашиваемых расходов ОАО «КСК» представлены следующие документы:

- расчет амортизационных отчислений на 2017 год;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету 02, по счету 01.01, по счету 05, по счету 08.05 за 2015 год, за 9 месяцев 2016 года.

Плановые расходы по данной статье на 2017 год рассчитаны экспертами на основании представленных сведений о начисленной амортизации за 9 месяцев 2016 года в пересчете на годовые объемы.

Расходы по статье «Амортизационные отчисления» в 2017 году в размере 6 409 264 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 3 973 743 руб. эксперты считают экономически обоснованными.

Расходы на оплату труда.

Расходы по статье «Расходы на оплату труда» состоят из расходов по статьям «Оплата труда» и «Отчисления на страховые взносы».

Утвержденные на 2016 год расходы составляют 207 682 736 руб.

Расходы по статье «Расходы на оплату труда» по расчету ОАО «КСК» в 2017 году составят 339 914 837 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению - 210 747 199 руб.

По данным сбытовой компании фактические расходы по рассматриваемой статье за 2015 год составили 223 227 846 руб., за 9 месяцев 2016 года – 178 343 342 руб.

Оплата труда.

Утвержденные на 2016 год расходы на оплату труда составляют 164 997 803 руб.

По предложению ОАО «КСК» расходы по данной статье в 2017 году составят 261 472 952 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению -

Расчет расходов на оплату труда на 2017 год выполнен ОАО «КСК» на основании:

- расчетной численности персонала в количестве 400 человек;

- среднемесячного должностного оклада 21 921 руб., тарифного коэффициента 2,83, соответствующего средней ступени оплаты труда - 8,0.

- выплаты, связанные с режимом работы – 12,5 %;

- текущее премирование – 75,0 %;

- вознаграждение за выслугу лет – 15,0 %,

- выплаты по итогам года – 33,0 %.

Среднемесячная заработная плата одного работника - 54 474 руб. (рост к базовому периоду 2016 года – 50,2 %).

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 176 454 881 руб., за 9 месяцев 2016 – 138 149 749 руб.

В подтверждение расходов на оплату труда сбытовой компанией представлены следующие документы:

- Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (далее - ОТС), продленное на период 2016-2018 годы;

- Коллективный договор между работодателем в лице генерального в лице генерального директора ОАО «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» А.Н. Яшанина и работниками в лице профсоюзного комитета ОАО «КАЛУЖСКАЯ СБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ» на 2014 – 2015 годы (далее - КД), продленное на период 2016 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и 9 месяцев 2016 года.

Фактические расходы по статье «Оплата труда» за 2015 год составили 223 227 846 руб.,   
 за 9 месяцев 2016 года –178 343 342 руб.

При формировании фонда оплаты труда сбытовой компании эксперты исходили из следующего.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования и на основании статистической отчетности формы П-4 за 9 месяцев 2016 года при формировании фонда оплаты труда сбытовой компании экспертами учтена фактическая среднесписочная численность персонала ОАО «КСК» (без учета работников, занятых прочей деятельностью и работ по договорам гражданско-правового характера) - 382,30 чел.

Учитывая решение ФАС России о размере экономически обоснованной среднемесячной заработной плате ОАО «КСК» на 2016 год в размере 36 279,2 руб. экспертами сформирован фонд оплаты труда исходя из вышеуказанной ставки с учетом индекса потребительских цен.

Среднемесячная заработная плата на одного работника составит 37 984,32 руб.

По расчету экспертов расходы по статье по статье «Расходы на оплату труда» на 2017 год составят 174 256 853 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 131 000 323 руб. эксперты считают экономически обоснованными.

Отчисления на страховые взносы.

Затраты по статье по данной статье по расчету ОАО «Калужская сбытовая компания» в 2017 году составят 78 441 886 руб., или 30 % от планируемой суммы расходов по статье «Оплата труда».

Учитывая решение ФАС России, что Федеральным законом от 24.07.2009 № 212- ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работников по году, размер страховых взносов рассчитан исходя из фактической ставки этих взносов за полный истекший финансовый год -2015 год.

В соответствии с бухгалтерской и статистической отчетностью (форма № 1-предприятие «Основные сведения о деятельности организации за 2015 год») размер фактических страховых взносов в 2015 году составил 26,6 %.

Плановые расходы по статье «Отчисления на страховые взносы» учтены в размере 26,6 % от размера фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Расходы по статье «Отчисления на страховые взносы» на 2017 год в размере 46 352 323 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 39 300 097  руб., эксперты считают экономически обоснованными.

Кроме того, ОАО «КСК» представило в министерство (вх. от 14.12.16 № 03/2392-16) пояснительную записку об изменении штатного расписания и расчет фонда оплаты труда на 2017 год с учетом увеличения штатной численности персонала, занятого в работе по обслуживанию бытовых абонентов, на 35 человек.

Основанием для указанного обращения является тот факт, что в настоящее время проходит согласование законопроект, вынесенный на рассмотрение министерством строительства и ЖКХ,   
о заключении прямых договорах между ресурсоснабжающими организациями (РСО) и гражданами-собственниками квартир.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении расходов   
на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования.

На основании изложенного и с учетом того, что данный законопроект находится в стадии согласования и сроки его принятия не известны, эксперты для расчета фонда оплаты труда оставляют численность 382,30 чел.

Прочие расходы.

Ремонт основных средств.

Расходы по данной статье, утверждены на 2016 год в размере 1 227 120 руб.

Расходы по статье «Ремонт основных средств» Общества в 2017 году определены ОАО «КСК» в размере 832 206 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 515 968 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 1 136 572 руб., за 9 месяцев 2016 года – 591 616 руб.

В подтверждение расходов на ремонт основных средств сбытовой компанией представлены следующие документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 и 9 месяцев 2016 года;

- карточки счета 44.01 за 2015 год и 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на ремонт основных средств определены экспертами в размере 825 896 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года в пересчете на год и с учетом ИПЦ 1,047.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Ремонт основных средств» на 2017 год составят 825 896 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 511 230 руб.

Оплата работ и услуг сторонних организаций.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 112 217 757 руб.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 119 625 631 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 74 167 891 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 108 541 307 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 81 798 950 руб.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» на 2017 год составят 111 556 369 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению - 69 033 799 руб.

Рассмотрим расходы ОАО «КСК» на оплату работ и услуг сторонних организаций постатейно.

Расходы на услуги связи.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 7 586 394  руб.

Расходы по статье «Услуги связи» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 8 091 430 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 5 016 687 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 6 164 637 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 4 635 709 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на услуги связи представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на услуги связи;

- реестр договоров на услуги связи;

-оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на услуги связи определены экспертами в размере 6 471 450 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

Расходы по статье «Услуги связи» на 2017 год составят 6 471 450 руб., в том числе   
на реализацию электроэнергии населению – 4 005 827 руб.

Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 2 457 242 руб.

Расходы по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 2 595 520 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 1 609 222 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 2 311 552 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 1 845 156 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на услуги связи представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства;

- реестр договоров на услуги охраны и коммунальные услуги (водоснабжение, вывоз ТБО, канализация);

-оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на услуги охраны и коммунальные услуги определены экспертами в размере 2 535 838 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

Расходы по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» на 2017 год составят 2 575 838 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению -1 594 444 руб.

Информационно-консультационные услуги.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 1 690 018 руб.

Расходы по статье «Информационно-консультационные услуги» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 2 960 607 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению - 1 835 576 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 2 610 477 руб., за 9 месяцев 2016 года –1 620 695 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на информационно-консультационные

услуги представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на информационно-консультационные услуги;

- реестр договоров на информационно-консультационные услуги;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на информационно-консультационные услуги определены экспертами в размере 1 221 166 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

Эксперты не принимают в расчет расходов по данной статье затраты по созданию системы коммерческого учета на базе сетевого оборудования ФГБУ ГНЦ ИВФЭ.

Согласно ППРФ 442 оснащение энергопринимающих устройств приборами учета является обязанностью потребителя, при чем в сроки, установленные законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности,

Пунктом 145 ППРФ 442 установлено, что обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств потребителей, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций приборами учета, а также по обеспечению допуска установленных приборов учета в эксплуатацию возлагается на собственника энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности)   
и объектов электросетевого хозяйства соответственно.

Отсутствие возможности финансирования работ по модернизации АИС КУЭ ОАО «ПРОТЭП» у ОАО «ПРОТЭП» и у ФГБУ ГНЦ ИВФЭ согласно Протоколу совещания по вопросу приведения в соответствие требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности системы коммерческого учета по границе ФГБУ ГНЦ ИВФЭ ОАО «ПРОТЭП» от 30.06.2015 не является основанием для включения расходов для создания коммерческого учета в необходимую валовую выручку гарантирующего поставщика.

Кроме того, эксперты считают, что оплата по договору от 04.12.2015 № 2015/306/3652 с ЗАО ИТФ «СИСТЕМЫ И ТЕХНОЛОГИИ» в 2015 году в размере 483 051 руб. по оказанию услуг по приведению коммерческого учета в соответствие с требованиями ОРЭМ экономически не обоснована и подлежит исключению при расчете НВВ на 2017 год.

Расходы по статье «Информационные-консультационные услуги» на 2017 год в размере 1 451 566 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению -898 520 руб.

эксперты считают экономически обоснованными.

Аудиторские и консалтинговые услуги.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 4 529 837 руб.

Расходы по статье «Аудиторские и консалтинговые услуги» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 2 307 144 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 1 430 429 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 4 166 672 руб., за 9 месяцев 2016 года – 1 640 150 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на аудиторские и консалтинговые услуги представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на аудиторские и консалтинговые услуги;

- реестр договоров на аудиторские и консалтинговые услуги;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на аудиторские и консалтинговые услуги определены экспертами в размере 2 289 649 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Аудиторские и консалтинговые услуги» на 2017 год составят 2 289 649 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению-1 417 293 руб.

Автотранспортные услуги.

Расходы по данной статье на 2016 год отдельно не утверждались.

Расходы по статье *«*Автотранспортные услуги» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 25 273 566 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 15 669 611 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы, подтвержденные бухгалтерской отчетностью, по рассматриваемой статье в 2015 году составили 23 532 411 руб., за 9 месяцев 2016 года – 17 966 990 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на автотранспортные услуги представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на автотранспортные услуги;

- реестр договоров на автотранспортные услуги;

- карточка счета 44.01 за 9 месяцев 2016 года;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Фактические расходы на автотранспортные услуги представлены в таблице 4.

Таблица 4, руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Автотранспортные услуги | Номер договора | Факт 2015 | Январь-сентябрь 2016 |
| Транспортные услуги по договорам с ИП, в т.ч.: |  | 94 690 | 41 320 |
| ИП Брянцев Е.Е. | №3145 от 10.01.2014. | 58 080 | 41 320 |
| ООО "ЭКСПЕДИЦИЯ" | №28/05-15/13/3483 от 28.05.2015 | 36 610 |  |
| Автотранспортные услуги прочих организаций, в т.ч.: |  | 23 437 721 | 17 925 670 |
| ООО "Авто-Транс-Ком" | № 209/223 от 22.08.2005 | 8 004 009 | 5 908 608 |
| № 462 от 03.07.2006 | 7 916 084 | 5 885 168 |
| ООО "Авто-Транс-Ком плюс" | № 2088 от 30.12.2010 | 487 926 | 818 624 |
| ООО "АвтоМашСервис" | № ф0161/3431 от 16.03.2015 | 38 086 | 3 624 |
| ООО "НД-Авто" | № 100/216 от 10.08.2005 | 6 991 616 | 5 309 646 |
| ИТОГО: |  | 23 532 411,17 | 17 966 990 |

По мнению экспертов договор от 28.05.2015 № 28/05-15/13/3483 с ООО «ЭКСПЕДИЦИЯ» на обслуживание по перевозке грузов автомобильным транспортом маршрутом г. Калуга - г. Вологда не связан с осуществлением деятельности гарантирующего поставщика.

Расходы по указанному договору, состоявшиеся в 2015 году в размере 36 610,17 руб., эксперты считают экономически не обоснованными.

Дополнительными соглашениями к указанным договорам в 2014 году сторонами согласованы:

- тарифы на использование автотранспорта по договорам от 10.08.2005 №100/216   
и от 10.01.2014, № 3145 и от 16.03.2015 № ф0161/3431;

- стоимость 1 машиносмены и стоимость ГСМ на 1 км по договорам от 30.12.2010 № 2088, от 22.08.2005 № 209/223, от 03.07.2006 № 462.

Указанные тарифы, стоимость 1 машиносмены и стоимость ГСМ на 1 км соответствуют рыночным ценам текущего периода.

На основании изложенного, эксперты полагают, что индексация фактических расходов   
на автотранспортные услуги при расчете плановых расходов на 2017 год не обоснована.

В результате расходы по статье «Автотранспортные услуги» на 2017 год приняты   
на уровне фактических расходов за 2015 год без учета расходов по договору с ООО «ЭКСПЕДИЦИЯ» и составят 23 495 801 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению -14 543 901 руб.

Техобслуживание зданий, автотранспорта.

Расходы по данной статье на 2016 год отдельно не утверждались.

Расходы по статье«Техобслуживание зданий, автотранспорта» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 1 484 631 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 920 471 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 1 309 054 руб., за 9 месяцев 2016 года – 739 058 руб.

В подтверждение расходов на техобслуживание зданий, автотранспорта ОАО «КСК» представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на техобслуживание зданий, автотранспорта;

- реестр договоров на техобслуживание зданий, автотранспорта;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на техобслуживание зданий, автотранспорта определены экспертами в размере 1 031 725 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Техобслуживание зданий, автотранспорта» на 2017 год составят 1 031 725 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению-638 638 руб.

Услуги почты, банков по приему платежей за электроэнергию.

Расходы по данной статье на 2016 год отдельно не утверждались.

Расходы по статье *«*Услуги почты, банков по приему платежей за электроэнергию» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 55 538 504 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 34 433 872 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 51 946 456 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 39 482 349 руб.

В подтверждение расходов на услуги почты, банков по приему платежей за электроэнергию ОАО «КСК» представлены следующие документы:

- реестр договоров с банками на прием платежей, в соответствии с которыми процент комиссии составляет от 0,75 до 2 процентов;

- расшифровка расходов на услуги почты, банков по приему платежей за электроэнергию за 9 месяцев 2016 года;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на услуги почты, банков по приему платежей за электроэнергию определены экспертами в размере 56 071 253 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом роста тарифов для населения на 2017 год 5,0 процентов и увеличением объема потребления электроэнергии на 1,0144 процента.

Расходы по статье «Услуги почты, банков по приему платежей за электроэнергию» на 2017 год составят 56 071 253 руб., в том на реализацию электроэнергии населению  34 708 105 руб.

Услуги почты по доставке квитанций населению.

Расходы по данной статье на 2016 год отдельно не утверждались.

Расходы по статье«Услуги почты по доставке квитанций населению» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 20 174 793 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 12 508 372 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 16 436 289 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 13 157 474 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на услуги почты по доставке квитанций населению представлены следующие документы:

- реестр договоров на услуги почты по доставке квитанций населению с УФПС Калужской области - Филиал ФГУП «Почта России»;

- письмо УФПС Калужской области от 01.08.2016 № 1.5.6.325.312-88/847, в соответствии с которым тариф по услуги доставки платежных документов населению с 01.01.2017 планируется увеличить на 15 % (далее - письмо УФПС);

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

По мнению экспертов письмо УФПС не является основанием для увеличения расходов   
по доставке квитанций населению на 15 процентов, так как решения по данному вопросу сбытовая компания не представила.

Планируемые расходы на услуги почты по доставке квитанций населению определены экспертами в размере 18 367 834 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

Расходы по статье «Услуги почты по доставке квитанций населению» на 2017 год составят 18 367 834 руб., в том на реализацию электроэнергии населению -11 369 689 руб.

Прочие расходы.

Расходы по данной статье при расчете сбытовой надбавки на 2016 год не предусматривались.

Расходы по статье «Прочие расходы» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 1 199 437 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 743 651 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 63 761 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 831 368 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на услуги почты по доставке квитанций населению представлены следующие документы:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года;

- карточка счета 91.01за 9 месяцев 2016 года по статье «Выписки из домовой книги»;

- соглашения об информационном взаимодействии ОАО «КСК» с ОАО «ЕИРЦ Калужской области» от 22.06.2015 № 3496 и с МП «УЖКХ» г. Обнинска от 01.05.2010 № 328-05/10/1879.

Из указанного перечня прочих расходов эксперты считают экономически обоснованными расходы на выписки из домовой книги, услуги шиномонтажа и мойку автомобилей.

Планируемые прочие расходы на 2017 год определены экспертами в размере 207 172 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 104,7.

Расходы на командировки и представительские расходы.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 320 286 руб.

Расходы по статье «Расходы на командировки и представительские расходы» по расчету в 2017 году составят 499 169 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 309 485 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 514 320 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 354 859 руб.

В том числе фактические представительские расходы составили в 2015 году – 204 088 руб., за 9 месяцев2016 года - 110 168 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» на командировки и представительские расходы представлены следующие документы:

- расшифровка командировочных расходов за 2015 год и 9 месяцев 2016 года;

- приказ ОАО «КСК» от 29.12. 2007 № 153 о возмещении командировочных расходов при служебных командировках, в соответствии с которым оплата суточных составляет от 500 до 700 рублей;

- карточка по счету 60.01 за 9 месяцев 2016 года;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Эксперты расходы на командировки на 2017 год определили исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года в пересчете на год без учета проезда по платной дороге и без индексации на 2017 год.

Представительские расходы эксперты при расчете указанной статьи не учитывают как экономически не обоснованные.

По расчету экспертной группы расходы на командировки на 2017 год составят 324 080 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 200 605 руб.

Арендная плата.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год составляют 24 089 350 руб.

Арендные платежи включают в себя аренду земли и офисных помещений.

Расходы по статье «Арендная плата» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 25 457 147 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 15 783 431 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 22 446 509 руб., за 9 месяцев 2016 года – 16 756 198 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» по арендным платежам представлены следующие документы:

- реестр договоров на аренду;

- расшифровка арендных платежей за 2015 год и 9 месяцев 2016 года;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на арендные платежи на 2017 год, включая аренду земли и помещений, определены экспертами в размере 23 391 652 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год   
с учетом ИПЦ 104,7, в том числе на реализацию электроэнергии населению – 12 467 751 руб.

Расходы на подготовку кадров.

Расходы на подготовку кадров, утвержденные на 2016 год, составляют 98 394 руб.

Расходы на подготовку кадров по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 151 032 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 93 640 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 90 587 руб., за 9 месяцев 2016 года – 107 368 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» по статье « Расходы на подготовку кадров» представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на подготовку кадров;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые прочие расходы на 2017 год определены экспертами в размере 149 886 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 104,7.

Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 26 377 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 18 420 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 0 руб.

ОАО «КСК» расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда в 2017 году   
не предусматривает.

Расходы на все виды страхования.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 56 341 руб.

Расходы по статье «Расходы на все виды страхования» по расчету сбытовой компании   
в 2017 году составят 4 563 145 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 2 289 150 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 4 200 214 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 3 243 942 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» по страхованию представлены следующие документы:

- реестр договоров страхования;

- расшифровка расходов на страхование;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Расходы на страхование экспертами сформированы на основании страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО).

Расходы на страхование имущества, добровольного медицинского страхования, в том числе страхования от несчастных случаев, экспертами не учитываются, так как являются добровольными и могут быть оплачены сбытовой компанией за счет результатов финансово-хозяйственной деятельности.

Планируемые прочие расходы на 2017 год определены экспертами в размере 50 934 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 104,7.

Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей).

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 2 798 203 руб.

Расходы по статье «Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 3 760 582 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 2 331 561 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 3 094 730 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 1729 671 руб.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье на 2017 год составят 3 628 456 руб. и в полном объеме относятся на реализацию электроэнергии населению.

Рассмотрим расходы ОАО «КСК» на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) постатейно.

Расходы на ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные   
с выполнением требований законодательства РФ

о защите персональных данных.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 1 839 271 руб.

Расходы по статье «Расходы на ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства РФ о защите персональных данных по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 2 644 295 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 1 639 463 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 2 272 881 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 936 102 руб.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» по данной статье представлены следующие документы:

- расшифровка расходов на ведение баз данных потребителей

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые прочие расходы на 2017 год определены экспертами в размере 2 520 634 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047. в том на реализацию электроэнергии населению – 1 560 272 руб.

При расчете расходов по данной статье была учтена стоимость разработки программного обеспечения по 3 этапу выполнения договора с ООО НПФ «КАМИН-ПЛЮС» от 01.10.2014   
№ 110/3271 в размере 1 381 356 руб. (без НДС).

По мнению экспертов расходы по статье «Расходы на ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства РФ о защите персональных данных» в размере 2 520 634 руб. и в полном объеме относятся на реализацию электроэнергии населению.

Обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 958 932 руб.

Расходы по статье «Обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 1 116 287 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 692 098 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 821 848 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 739 569 руб.

Планируемые расходы по данной статье на 2017 год определены экспертами в размере 1 107 822 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 104,7, и в полном объеме относятся на реализацию электроэнергии населению

Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 665 483 руб.

Расходы по статье «Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований

в соответствии с законодательством РФ» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 760 140 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению - 471 287 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 675 144 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 478 440 руб.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ» на 2017 год составят 681 971 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению –422 016 руб.

Рассмотрим статью «Расходы, связанные с выполнением иных обязательных

требований в соответствии с законодательством РФ» ОАО «КСК» постатейно.

Земельный налог.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 1 288 руб.

Расходы по данной статье по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 1 290 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 800 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.06 по рассматриваемой статье в 2015 году составили 1 290 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 619 руб.

Планируемые прочие расходы на 2017 год определены экспертами в размере 864 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года*,* подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год, с учетом ИПЦ104,7, в том на реализацию электроэнергии населению – 535 руб.

Налог на имущество.

Расходы по статье «Налог на имущество», утвержденные на 2016 год, составляют 500 247 руб.

Расходы по данной статье по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 545 573 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 338 255 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 486 525 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 326 202 руб.

Планируемые расходы по оплате налога на имущество на 2017 год определены экспертами в размере 434 936 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год, в том на реализацию электроэнергии населению – 269 225 руб.

Транспортный налог.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 96 944 руб.

Расходы по статье «Транспортный налог» по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 121 312 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 75 214 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 114 310 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 86 241 руб.

Планируемые прочие расходы на 2017 год определены экспертами в размере 120 392 руб., в том на реализацию электроэнергии населению –74 523 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую

прибыль организации.

Расходы по данной статье, утвержденные на 2016 год, составляют 67 004 руб.

Расходы по данной статье по расчету сбытовой компании в 2017 году составят 91 965 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 57 018 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 73 018 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 63 378 руб. и являются платежами за негативное воздействие на окружающую среду.

В подтверждение расходов ОАО «КСК» по данной статье представлены следующие документы:

- письмо Росприроднадзора от 23.03.2016 № 06-09-44/5872:

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 44, 91за 215 год и 9 месяцев 2016 года;

- карточка по счету 68.10.2 за 9 месяцев 2016года.

Планируемые платежи за негативное воздействие на окружающую среду на 2017 год определены экспертами в размере 125 578 руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом   
ИПЦ 104,7.

Анализ внереализационных расходов,относимых на услуги гарантирующего поставщика,уменьшающих налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

Убытки прошлых лет.

Расходы по данной статье ОАО «КСК» не заявляло.

Проценты на обслуживание кредитов.

1. Обслуживание кредитов.

Утвержденные на 2016 год расходы по статье составляют 219 752 607 руб.

По расчету ОАО «КСК» расходы по статье «Обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)» в 2017 году составят 230 029 939 руб.

Фактические расходы за 2015 год, относимые на реализацию электроэнергии, составили 211 818 192 руб., за 9 месяцев 2016 года – 217 121 639 руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний:

«Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта. При этом в качестве достаточного размера оборотного капитала используется величина, не более одной двенадцатой части валовой выручки от продажи электрической энергии (мощности) всем группам потребителей на базовый период регулирования, которая определяется как произведение объема поставки электрической энергии каждой группы потребителей за базовый период регулирования в соответствии со сводным прогнозным балансом на конечные цены (тарифы) для каждой группы потребителей, в базовом периоде регулирования».

Расчет расходов на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны всех групп потребителей (покупателей) выполнен сбытовой компанией исходя из фактических расходов по выручке от продаж электроэнергии на розничном рынке за 9 месяцев 2016 года, и плановых значений данного показателя за три месяца 2016 года.

Эксперты считают, что расходы по статье «Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)» в 2017 году в размере 229 599 509 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению –47 003 476 руб. являются экономически обоснованными.

2. Комиссия за предоставление кредита.

Расходы по данной статье на 2016 года сбытовой организацией не были заявлены.

По предложению сбытовой компании на 2017 год расходы на комиссию за предоставление кредита составят 16 817 119 руб.

Фактические расходы сбытовой компании за 2015 год составили 2 449 354 руб., за 9 месяцев 2016 года 11 955 298 руб.

Расходы по рассматриваемой статье ОАО «КСК» планирует на оплату комиссии при открытии кредитных линий. Величина расходов рассчитана как ожидаемая сумма комиссионных расходов по итогам 2016 года (15 940 397 руб.) с учетом ИПЦ – 105,5.

Сбытовой компанией в обоснование испрашиваемой суммы представлены следующие документы:

- оборотно-сальдовые ведомостям по счету 91 за 2015 год и по счету 91.02 за 9 месяцев 2016 года;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 67.01 за 9 месяцев 2016 г.;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 66.01 за 9 месяцев 2016 г.;

- кредитные договоры с банками об открытии кредитной линии;

- реестр привлечения и расходования кредитных средств по счету 67.01 за 9 мес. 2016 г.

- реестр привлечения и расходования кредитных средств по счету 66.01 за 9 мес. 2016 г.;

- пояснительная записка по размеру банковских комиссий.

Кредитными договорами ОАО «КСК» открыты кредитные линии. Договорами предусмотрена уплата вознаграждения за открытие и обслуживание кредитной линии 0,5 %   
от суммы предоставленного кредита, оплата заемщиком единовременной комиссии за выдачу кредита.

По договору от 28.04.16 № 459 комиссия составит 7 373 072 044 руб. В соответствии с реестром привлечения и расходования кредитных средств по счету 67.01 за 9 мес. 2016 г. учтены расходы по сбытовой деятельности (оплата электроэнергии с ОРЭМ, оплата услуг по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Центра и Приволжья»).

Эксперты считают, что расходы по статье «Комиссия за предоставление кредита» в 2017 году в размере 10 923 072 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 6 761 382 руб. являются экономически обоснованными.

3. Резерв по сомнительным долгам.

Утвержденные на 2016 год расходы по данной статье составляют 66 500 001руб.

По расчету ОАО «Калужская сбытовая компания» расходы по статье «Резерв по сомнительным долгам» в 2017 году составят 295 752 779 тыс. руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 51 259 771 руб.

Эксперты в рамках проведенной экспертизы принимают решение не закладывать расходы на создание резерва безнадежной дебиторской задолженности на 2017 год по следующим основаниям:

В соответствии с пунктами 30, 65 (1) Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Возврат сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемую цену (тариф) в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки   
в следующем периоде регулирования.

При расчете сбытовых надбавок учитываются расходы на формирование резерва   
по сомнительным долгам, а в отсутствии такого резерва – расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в предшествующий период регулирования.

ОАО «КСК» создан резерв по сомнительным долгам, что подтверждается Учетной политикой ОАО «КСК» (раздел 10 Резервы) и представленными организацией приказами   
от 30.12.2015 № 125, от 31.03.2016 № 30, от 30.06.2016 № 61, от 30.09.2016 № 91.

Также организацией представлены документы, подтверждающие списание безнадежной дебиторской задолженности и карточка счета 63 за 2015-2016 гг.

Порядок формирования резерва по сомнительным долгам должен соответствовать положениям статьи 266 НК РФ.

Согласно пункту 3 данной статьи организация вправе создавать резервы по сомнительным долгам с соблюдением следующего порядка:

1. Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной   
на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности   
и исчисляется следующим образом:

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней -   
в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва.

2. Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь   
на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном статьей 266 НК РФ.

3. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов   
на последнее число отчетного (налогового) периода. При этом сумма резерва по сомнительным долгам, не полностью использованная организацией в отчетном периоде на покрытие убытков   
по безнадежным долгам, может быть перенесена им на следующий отчетный (налоговый) период. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва должна быть скорректирована на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.   
В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва меньше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению в состав внереализационных доходов организации в текущем отчетном (налоговом) периоде. В случае, если сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва больше, чем сумма остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода, разница подлежит включению во внереализационные расходы в текущем отчетном (налоговом) периоде.

В предыдущем периоде регулирования – 2016 год - в состав необходимой валовой выручки ОАО «КСК» по статье затрат «Расходы на создание резерва безнадежной дебиторской задолженности» было включено 66 500 тыс. руб., что соответствовало по данным бухгалтерского учета размеру резерва по состоянию на 01.10.2015 (последняя отчетная дата на момент формирования и установления сбытовой надбавки). Аналитикой 63 счета за 2015-2016 гг. подтверждено списание организацией сумм безнадежных к взысканию долгов за период   
с 01.10.2015 по 01.10.2016 (полный год) в размере 23 209 тыс. руб.

Таким образом, остаток резерва безнадежной дебиторской задолженности составил 43 291 тыс. руб. Данная сумма больше, чем сформированный на последнюю отчетную дату резерв – 42 589 тыс. руб. по приказу от 30.09.2016 № 91.

Таким образом, списание безнадежной дебиторской задолженности в 2017 году   
ОАО «КСК» должно осуществлять за счет суммы остатка резерва 2016 года. Кроме того, анализ оборотов по списанию безнадежной дебиторской задолженности по счету 63 за 2015-2016 гг. подтверждает достаточность суммы остатка резерва в размере 47 634 тыс. руб. Так, за 2015 год сумма списанной безнадежной дебиторской задолженности составила – 11 103 тыс. руб.,   
за 9 месяцев 2016 года – 19 910 тыс. руб.

Примененный экспертами подход согласуется с позицией ФАС России в вопросе учета расходов на создание резерва безнадежной дебиторской задолженности при установлении сбытовых надбавок гарантирующим поставщикам – приказ ФАС России от 29.11.2016 № 1679/16. По его мнению, включению в необходимую валовую выручку подлежит лишь разница между размером сформированного на очередной период регулирования резерва и суммы остатка резерва предыдущего периода регулирования. Иное применение порядка формирования резерва   
по сомнительным долгам приведет к неоднократному учету одних и тех же долгов, учитываемых   
в составе указанного резерва, в течение нескольких периодов регулирования, до их погашения   
или списания в связи с невозможностью взыскания.

4. Другие внереализационные расходы.

Утвержденные на 2016 год расходы составляли 5 480 147 руб.

По предложению ОАО «КСК» расходы составят 238 250 405 руб.

По расчету экспертов расходы по статье «другие внереализационные расходы» составили 5 242 273 руб.

Расшифровка других внереализационных расходов представлена в таблице 8.

Рассмотрим указанные расходы постатейно.

Расходы на управление капиталом, проведение собрания акционеров.

Руководствуясь позицией ФАС России (далее – Позиция ФАС), изложенной в приказах   
об отмене решений об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в некоторых регионах, о том, что для обеспечения принципов определения экономической обоснованности планируемых расходов при расчете и утверждении цен (тарифов), обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу   
и сбыт электрической энергии, установленных частью 2 статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ, при определении необходимой валовой выручки учитываются расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности.

Расходы на проведение собрания акционеров, расходы на депозитарное обслуживание, расходы на членские взносы, расходы на приобретение путевок в санатории, дома отдыха непосредственно с осуществлением деятельности гарантирующего поставщика не связаны.

На основании изложенного, затраты по статьям «расходы на управление капиталом», «расходы на проведение собрания акционеров» эксперты при расчете внереализационных расходов сбытовой компании не учитывают.

Отчисления в НПФ электроэнергетики.

Расходы по данной статье на 2016 год в НВВ сбытовой компании не учтены.

Расходы на отчисления в НПФ электроэнергетики по расчету ОАО «КСК» в 2017 году составят 1 200 000 руб.

Руководствуясь позицией, изложенной в решении ФАС России отчисления в НПФ электроэнергетики является добровольными, и могут быть оплачены сбытовой организацией за счет результатов финансово-хозяйственной деятельности организации.

Расходы по данной статье эксперты не учитывают.

Вода питьевая.

Расходы по данной статье на 2016 год в НВВ сбытовой организации не учтены.

Расходы по данной статье по расчету ОАО «КСК» в 2017 году составят 295 296 руб.

По мнению экспертов расходы по статье «вода питьевая» непосредственно с осуществлением деятельности гарантирующего поставщика не связаны.

По мнению экспертов, включение данных расходов в расчет внереализационных расходов сбытовой компании экономически не обоснованно.

Отчисления в НП гарантирующих поставщиков, Оплата услуг Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики.

Расходы по данной статье в расчете внереализационных расходов сбытовой компании   
на 2016 год не учитывались.

Руководствуясь позицией, изложенной в решении ФАС России о том, что расходы на членские взносы в отраслевого объединение работодателей электроэнергетики, взносы в НП ГП является добровольным, не предусмотрены Основами ценообразования.

По мнению экспертов, включение данных расходов в расчет внереализационных расходов сбытовой компании экономически не обоснованно.

Отчисления в НП «Совет рынка».

Расходы по данной статье в расчете внереализационных расходов сбытовой компании   
на 2016 год были утверждены в размере 1 526 512 руб.

Фактические расходы сбытовой компании за 2015 год составили 1 438 000 руб.,   
за 9 месяцев 2016 года 1 158 000 руб. Ожидаемые расходы в 2016 году - 1 572 000 руб.

Расходы на отчисления в НП «Совет рынка» по расчету ОАО «КСК» в 2017 году составят 1 749 564 руб.

В соответствии со статьей 35 Федерального закона «Об электроэнергетике» о Порядке получения юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии на оптовом рынке и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ОАО «КСК» является членом совета рынка.

Сбытовой компанией в обоснование испрашиваемой суммы представлены следующие документы:

- список Членов Ассоциации, включенных в Палату покупателей электроэнергии и

Свидетельство, подтверждающее включение в Реестр субъектов оптового рынка;

- выписка из протокола заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» от 16.12.2015 № 21-П/2015, в соответствии которым определены размеры текущих членских взносов за 1 и 2 квартал 2016 для покупателей электрической энергии;

- оборотно-сальдовым ведомостям по счету 91.02 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 год.

Расходы на отчисления в НП «Совет рынка» по расчету ОАО «КСК» в 2017 году составят 1 749 564 руб.

Расходы по рассматриваемой статье в расчете внереализационных расходов сбытовой компании на 2017 год в размере 1 749 564 руб.

Госпошлина.

Расходы по статье «Госпошлина» на 2016 год в расчете внереализационных расходов сбытовой компании были утверждены в размере 3 885 943 руб.

Расходы по данной статье по расчету ОАО «КСК» 2017 году составят 5 496 663 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 3 407 931 руб.

Фактические расходы с учетом возмещений составили за 2015 год - 2 434 343 руб., за 9 месяцев 2016 года - 3 907 580 руб.

Сбытовой компанией в обоснование испрашиваемой суммы представлены следующие

Расходы по рассматриваемой статье определены сбытовой организацией исходя   
из ожидаемых затрат за 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год – 105,5.

Экспертами принято решение учесть в расчете внереализационных расходов сбытовой компании на 2017 год затраты на уплату госпошлины за открытие судебного делопроизводства   
и другие издержки на уровне фактических расходов за 9 месяцев 2016 года с учетом возмещений   
в размере *3 421 835 руб.*

Поскольку расходы по уплате пени по просроченным платежам за услуги по передаче экспертами признаны необоснованными, из фактических расходов по уплате госпошлины   
за 9 месяцев 2016 года экспертами исключены затраты по уплате госпошлины по делам   
о просроченной кредиторской задолженности за просрочку платежей перед ПАО «МРСК Центра   
и Приволжья» по оплате услуг по передаче электрической энергии в размере 485 745,00 руб., согласно представленным сбытовой компанией решений Арбитражного суда Калужской области   
о взыскании с ОАО «КСК» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии   
в пользу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» задолженности и пени за просрочку платежей.

Расходы по оплате госпошлины в расчете внереализационных расходов сбытовой компании на 2017 год в размере 3 421 835 руб.

Пени по просроченным платежам за услуги по передаче.

Расходы по данной статье на 2016 года сбытовой компанией не были заявлены.

По предложению ОАО «КСК» на 2017 год расходы составят 227 410 380 руб.

ОАО «КСК» является участником судебного процесса в качестве ответчика по делам о просроченной кредиторской задолженности за просрочку платежей перед ПАО «МРСК Центра   
и Приволжья» по оплате услуг по передаче электрической энергии и оплачивает пени, а также оплачивает судебные издержки.

В обоснование испрашиваемых расходов сбытовой компанией представлены:

- решения Арбитражного суда Калужской области о взыскании с ОАО «КСК» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии в пользу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» задолженности и пени за просрочку платежей;

- письма от ПАО «МРСК Центра и Приволжья» «О начислении пеней»;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 76.05 за ноябрь 2015 год - октябрь 2016 год;

- платежные поручения по оплате пени и госпошлины.

Эксперты, руководствуясь позицией ФАС, отмечают, что действующее законодательство   
в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики предполагает, что гарантирующий поставщик является профессиональным участником рынка электрической энергии, осуществляющий коммерческую, т.е. осуществляемую на свой риск, деятельность. В обязанности гарантирующего поставщика входит организация планирования объемов потребления для купли-продажи электрической энергии, а также оплата услуг   
по передаче электрической энергии.

Возложение на потребителя обязанности возмещать убытки гарантирующего поставщика, вызванные субъективными и зависящими именно от гарантирующего поставщика обстоятельствами, будет противоречить принципу обеспечения баланса интересов поставщиков   
и потребителей электрической энергии, предусмотренного статьей 6 Федерального закона   
«Об электроэнергетике», составляющему основы государственной политики в электроэнергетике.

Кроме того, эксперты отмечают, что в соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования при расчете сбытовой надбавки учитываются экономически обоснованные расходы, связанные   
с обслуживанием кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии.

На основании изложенного, эксперты считают планирование и включение расходов в расчет внереализационных расходов сбытовой компании затрат по уплате пени по просроченным платежам за услуги по передаче необоснованным.

Реклама и объявления.

Расходы по данной статье на 2016 год были утверждены в размере 67 692 руб.

По предложению сбытовой компании на 2017 год составят 237 213 руб.

Согласно оборотно-сальдовые ведомостям по счету 44 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 год, фактические расходы составили в 2015 году 209 160 руб., за 9 месяцев 2016 года - 245 076 руб.

Планируемые затраты на рекламу и объявления (публикации в газете, ТВ) учтены экспертами в расчете внереализационных расходов сбытовой компании на 2017 год в размере - 70 874 руб., и определены исходя из плановых расходов за 2016 год с учетом ИПЦ 104,7.

Необходимая прибыль.

Утвержденные на 2016 год необходимая прибыль составила 17 298 283 руб.

По предложению ОАО «КСК» необходимая прибыль в 2017 году составит 26 699 580 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 16 533 740 руб.

Экспертами балансовая прибыль определена в размере 14 050 471 руб**.,** на реализацию электроэнергии населению 8 697 241 руб.

1. Расходы на развитие производства.

Расходы по данной статье на 2016 год в прибыли сбытовой компании не предусматривались.

По расчету ОАО «КСК» капитальные вложения в прибыли в 2017 году составят 1 926 352 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 1 194 338 руб.

ОАО «КСК» планирует приобретение оргтехники и двух единиц автотранспортных средств.

Источниками финансирования на приобретение оргтехники по предложению сбытовой компании являются средства амортизационных отчислений, капитальные вложения из прибыли предусмотрены на покупку автотранспорта.

Эксперты учитывают расходы на развитие производства в расчете необходимой прибыли   
в размере 1 926 352 руб.

2. Расходы на социальные нужды.

Расходы по данной статье на 2016 год в прибыли сбытовой компании по решению ФАС составили 14 526 172 руб.

По предложению ОАО «КСК» расходы на социальные нужды в прибыли на 2017 год составят 17 345 444 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 10 754 175 руб.

Расходы на социальные нужды в прибыли на 2017 год ОАО «КСК» предусмотрены с учетом положений ОТС и КД.

Эксперты при формировании указанные расходы в прибыли исходили в том числе из того факта, что расходы на социальные нужды не носят обязательный характер и в соответствии с разделом 6 ОТС «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации» и разделом ХI КД «Развитие объектов социальной инфраструктуры и обеспечение социально-бытовых гарантий, льгот, компенсаций» сбытовая компания предусматривает предоставление подобных льгот, гарантий и компенсаций исходя их своих финансовых возможностей.

Следовательно, сбытовая компания может оптимизировать свою деятельность в целом для получения прибыли.

Кроме того, в совместном Информационном письме от 20.01.2016 № 9/04-09 Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики и Общественное объединение – «Всероссийский Электропрофсоюз» обращает внимание ОАО «КСК» на сложную текущую экономическую обстановку в стране, сложного финансово-экономического состояния работодателе и о необходимости принимать решения об увеличении конкретных заработных плат конкретных категорий работников с учетом реальных финансовых возможностей.

На основании изложенного, расходы на социальные нужды в прибыли на 2017 год в размере 13 291 903 руб. эксперты считают экономически обоснованными, в том числе   
на реализацию электроэнергии населению –6 957 793 руб.

Рассмотрим расходы на социальные нужды в прибыли сбытовой компании на 2017 год постатейно.

1.1. Долевое участие в хозяйственном содержании

сторонних детских дошкольных учреждений

Расходы по данной статье на 2016 год в НВВ сбытовой организации включены экспертами по решению ФАС России в размере 315 463 руб.

По предложению сбытовой компании на 2017 год затраты составят 287 072 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 177 985 руб.

Сбытовая компания указанные расходы планирует – в размере 50 % от суммы расходов   
на их содержание.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 253 122 руб., руб., а за 9 месяцев 2016 года – 184 523 руб.

В подтверждение расходов на частичную компенсацию на содержание детей в детских дошкольных учреждениях сбытовой компанией представлена оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 91 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Планируемые расходы на частичную компенсацию на содержание детей в детских дошкольных учреждениях определены экспертами с учетом положений пункта 7.4 КД и подпункта (б) пункта 6.2. ОТС в размере *257 594* руб. исходя из фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, в пересчете на год с учетом ИПЦ 1,047.

Расходы по статье «Долевое участие в хозяйственном содержании сторонних детских дошкольных учреждений на 2017 год составят 257 594 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению  159 451 руб., эксперты считают экономически обоснованными.

1.2. Отчисления профсоюзу.

Расходы по данной статье на 2016 год в расчете прибыли сбытовой компании не предусматривались.

По предложению сбытовой компании на 2017 год затраты по данной статье составят 919 963 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 570 377 руб.

Указанные расходы рассчитаны ОАО «КСК» в размере 0,3 процента от фонда оплаты труда и ежемесячно перечисляются на расчетные счета профсоюзного комитета для организации культурно-просветительской, физкультурной работы и оздоровительных мероприятий.

Эксперты расходы в расчете прибыли сбытовой компании по данной статье не учитывают. Перечисления профсоюзу являются добровольными и могут быть оплачены организацией за счет результатов финансово-хозяйственной деятельности сбытовой компании.

1.3. Материальная помощь.

Расходы по данной статье при расчете прибыли сбытовой компании на 2016 год были включены экспертами по решению ФАС России в размере 8 140 973 руб.

По предложению сбытовой компании на 2017 год затраты по данной статье составят 10 071 163 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 6 244 121 руб.

Указанные расходы предназначены на выплаты при регистрации брака, при рождении ребенка, на погребение, на лечение, при уходе в отпуск на основании пункта 7.7 КД и пункта 6.2.2 ОТС.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 8 880 118 руб., за 9 месяцев 2016 года – 8 199 847 руб.

Планируемые расходы на материальную помощь определены экспертами исходя   
из плановых расходов 2016 года и индекса ИПЦ 1,047 в размере 8 523 598 руб., в том числе   
на реализацию электроэнергии населению 5 276 107 руб.

1.4. Льгота 50% на электро - и теплоэнергию.

Расходы по данной статье на 2016 год в расчет прибыли сбытовой компании включены экспертами по решению ФАС России в размере 2 434 446 руб.

По предложению сбытовой компании на 2017 год затраты составят 2 244 957 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 1 391 874 руб.

Расходы планируются организацией для работников ОАО «КСК», которым обеспечивается право на 50 % скидку установленной платы за электрическую и тепловую энергию, которое реализуется путем ежемесячной выплаты компенсации.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 1 979 462 руб., за 9 месяцев 2016 года – 1 737 053 руб.

Эксперты выплаты по статье «Льгота 50% на электро - и теплоэнергию» расчете расходов в прибыли учли в размере 2 244 957 руб.

1.5. Страховые взносы.

Расходы по данной статье на 2016 год в расчет прибыли сбытовой компании были включены экспертами по решению ФАС России в размере 3 055 917 руб.

По предложению сбытовой компании на 2017 год расходы на страховые взносысоставят 3 248 028 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 2 013 777 руб.

Страховые взносы исчисляются исходя из размера ставки страховых взносов 22,7 процента и фактических выплат за 2015год.

В подтверждение расходов по статье «Страховые взносы» представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года и пояснения по фактической ставки в размере 26,0 процентов.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 1 979 462 руб., за 9 месяцев 2016 года – 1 737 053 руб.

По расчету экспертов расходы по статье «Страховые взносы» исходя из фактического размера ставки страховых взносов 26,0 % за 2015 год и выплат на социальные нужды на 2017 год, определенных экспертами, составили 2 216 136 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 1 371 788 руб.

* 1. Оплата путевок на лечение.

Расходы по статье «Оплата путевок на лечение» в прибыли сбытовой компании на 2016 год с учетом решения ФАС России составили 496 978 руб.

По предложению сбытовой компании на 2017 год затраты составят 524 312 руб., расходы планируются организацией для работников ОАО «КСК», которым обеспечивается право   
на льготные путевки в санатории, пансионаты и дома отдыха.

Фактические расходы данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 91.02 за 2015 год   
и за 9 месяцев 2016 года не подтверждены.

По мнению экспертов указанные выплаты ОАО «КСК» может осуществлять при наличии финансовой возможности (пункт 9 раздела II главы ХI КД)

На основании изложенного эксперты расходы по статье «Оплата путевок на лечение»   
в прибыли сбытовой компании на 2017 не учитывают.

* 1. Приобретение медикаментов, прохождение медосмотра.

Расходы по статье на приобретение медикаментов, прохождение медосмотра

в прибыли сбытовой компании на 2016 год с учетом решения ФАС составили 82 395 руб.

По предложению ОАО «КСК» затраты по данной статье на 2017 год составят 49 948 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 30 968 руб.

Расходы планируются сбытовой компанией на проведение периодических, а также внеочередных медицинских осмотров сотрудников сбытовой компании.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 44 041 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 37 190 руб.

В подтверждение расходов на проведение периодических, а также внеочередных медицинских осмотров сотрудников сбытовой компанией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 91,02 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Руководствуясь подпунктом 4 пункта 19 Основ ценообразования и учитывая, что периодические и внеочередные медицинские осмотры сотрудников сбытовой компании предусмотрены пунктом 5.1.5 раздела 5 ОТС эксперты учитывают указанные расходы в расчете прибыли.

Расходы на проведение периодических, а также внеочередных медицинских осмотров сотрудников сбытовой компании эксперты определили исходя из фактических расходов за 2015 год и с учетом ИПЦ на 2016 год – 107,4, на 2017 год – 104,7 в размере 49 618 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению - 30 714 руб.

Оплата труда работников

производственной сферы из прибыли.

Расходы по данной статье на 2016 год в расчете прибыли сбытовой компании не предусматривались.

По предложению ОАО «КСК» расходы на оплату труда работников производственной сферы на 2017 год из прибыли составят 1 734 912 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 1 075 645 руб.

В составе расходов по рассматриваемой статье сбытовая компания включает следующие выплаты:

-вознаграждение членам Ревизионной комиссии – 227 639 руб.,

-денежное поощрение к юбилею – 195 637 руб.,

-оплата секретарю Совета Директоров - 238 479 руб.,

-вознаграждение членам Совета Директоров - 1 073 157 руб.

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» вознаграждение членам Ревизионной комиссии, Совета Директоров, секретарю Совета Директоров является добровольным и не предусмотрено Основами ценообразования.

На основании изложенного, включение данных расходов в расчет прибыли сбытовой компании экономически не обосновано.

Расходы по статье *«*Денежное поощрение к юбилею» по решению ФАС России на 2016 год составили 241 868 руб.

По предложению ОАО «КСК» расходы на денежное поощрение к юбилею в 2017 году составят 195 637 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 121 295 руб.

По данным ОАО «КСК» фактические расходы по рассматриваемой статье в 2015 году составили 104 033 руб., а за 9 месяцев 2016 года – 136 500 руб.

В подтверждение расходов на денежное поощрение к юбилею сбытовой компанией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2015 год и за 9 месяцев 2016 года.

Расходы на денежное поощрение к юбилею эксперты определили исходя из фактических расходов за 2016 год в пересчете на год и с учетом ИПЦ на 2017 год – 104,7 в размере 193 431 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 119 734 руб.

Прибыль на прочие цели.

Расходы по данной статье на 2016 год в расчете прибыли сбытовой компании утверждены   
в размере 111 731 руб. Данные расходы были запланированы экспертами на денежное поощрение к юбилею.

Расходы на денежное поощрение к юбилею на 2017 год экспертами учтены в разделе «7.3. Оплата труда работников производственной сферы из прибыли».

По предложению ОАО «КСК» расходы на прибыль на прочие цели на 2017 год составят 352 956 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению 218 833 руб.

Фактические расходы за 9 месяцев 2016 года согласно данным бухгалтерской отчетности составили 311 215 руб., в том числе:

*-*материалы непроизводственные (водонагреватель в Кировском отделении, вывески и стенды в отделения) - 33 920 руб.,

-оценка рыночной стоимости акций (Акции ОАО" Калужская сбытовая компания") - 255 000 руб.,

-представительские расходы - 22 295 руб.

По мнению экспертов, расходы по статье «материалы непроизводственные» не относятся к рассматриваемой статье о должны быть профинансированы организацией из статьи «материалы».

Расходы по статьям «оценка рыночной стоимости акций» и «представительские расходы» непосредственно с осуществлением деятельности гарантирующего поставщика не связаны. Затраты по рассматриваемым статьям эксперты в расчете прибыли сбытовой компании не учитывают.

На основании изложенного, указанные расходы эксперты в расчет прибыли не включают, так как считают экономически не обоснованными.

Налоги и платежи за счет прибыли.

Расходы на уплату налога на прибыль рассчитаны экспертами исходя из налогооблагаемой базы составляющей 10 960 880 руб., и налоговая ставки налога 20 процентов.

По расчету экспертов экономически обоснованными расходами по статье «Налоги   
и платежи за счет прибыли» в 2017 году являются расходы в сумме 2 740 220 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению –1 696 196 руб.

Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ, экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ.

Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению в НВВ.

Приказом ФАС России предписано министерству учесть экономически обоснованные расходы ОАО «КСК» в размере 61 439,70 тыс. руб. при установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с 1 июля 2016 года.

При этом в связи с неприменением в июле-августе 2016 года пересчитанной сбытовой надбавки образовались недополученные доходы сбытовой компании, которые подлежат учету в следующем периоде регулирования при определении необходимой валовой выручки ОАО «КСК» на 2017 год. Сумма недополученных расходов составила 16 347 683 руб.

Экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ.

Согласно пункту 12 Методических указаний, выявленные по данным статистической   
или бухгалтерской отчетности не использованные в течение базового периода регулирования средства по отдельным статьям расходов, учитываются региональными органами при установлении сбытовой надбавки на следующий период регулирования в качестве источника покрытия расходов следующего периода регулирования.

Экспертами по факту анализа расходов 2015 года исключены средства в размере руб., не использованные организацией по отдельным статьям расходов, которые были предусмотрены в необходимой валовой выручке 2015 года, по следующим статьям:

1.Расходы на реализацию - 5 649 581 руб., в том числе:

- электро, тепло снабжение - 522 626 руб.;

- ремонт основных средств – 5 998 руб.;

- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства- 61 318 руб.;

- информационные-консультационные услуги - 1 173 566 руб.;

- аудиторские и консалтинговые услуги- 576 507 руб.;

- арендная плата – 2 055 167 руб.;

- расходы на подготовку кадров – 175 785 руб.;

- расходы на ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные   
с выполнением требований законодательства РФ о защите персональных данных- 324 889 руб.;

- налог на имущество – 249 918 руб.

2. Внереализационные расходы другие – 1 099 214 руб.

3. Прибыль (расходы на социальные нужды) – 205 455 руб.

Общая сумма не использованных в течение 2015 года средств по отдельным статьям расходов, подлежащих исключению, определена экспертами в размере 6 594 250 руб.

Расчет сбытовых надбавок.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);

- прочие потребители.

Сбытовая надбавка на 1-е полугодие 2017 года сохраняется для всех групп потребителей   
в размере, установленном на 2-е полугодие 2016 года.

Расчет сбытовой надбавки для населения.

Величина сбытовой надбавки ОАО «КСК» для населения для первого полугодия 2017 года принята экспертами на уровне второго полугодия 2016 года - 0,29069 руб./кВт.ч.

Величина сбытовой надбавки ОАО «КСК» для населения для второго полугодия 2017 года рассчитана экспертами в размере – 0,30520 руб./кВт.ч.

Объем продаж электрической энергии, поставляемый населению в 2016 году – 117,93 млн. кВтч.;млн.кВт.ч., в том числе:

1-е полугодие – 562,88 млн.кВт.ч.;

2-е полугодие – 555,05 млн.кВт.ч.

Необходимая валовая выручка на реализацию электроэнергии населению по расчету экспертов составляет 333 043 828 руб.

Расчет сбытовой надбавки

для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители».

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей   
в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

В соответствии с пунктом 15 сбытовые надбавки для потребителей, объединенных   
в ценовые зоны оптового рынка, устанавливаются региональным органом в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию и (или) мощность ().

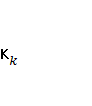
Указанный процент принимается равным произведению доходности продаж ГП   
в отношении каждой подгруппы группы «прочие потребители» () и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности ГП на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» - коэффициент параметров деятельности ГП):

, где:

 – сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы «прочие потребители», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВтч или руб./кВт;



- доходность продаж, определяемая в отношении каждой подгруппы «прочие потребители» ГП, %;



**** - коэффициент параметров деятельности ГП на второе полугодие расчетного периода регулирования, определяемый в отношении группы "прочие потребители";

 - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./ кВтч или руб./ кВт.

Расчет доходности продаж.

Согласно пункту 18 доходность продаж в отношении каждой подгруппы группы «прочие потребители» ГП определяется в процентах отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования ( и ) по формулам:



, где

 - доходность продаж для i-й подгруппы группы "прочие потребители" ГП, определенная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, %;

БДП\_(i,k) - базовая доходность продаж по подгруппам группы «прочие потребители», определяемая в соответствии с Методическими указаниями Таблица 1;

 - поправочный коэффициент, определяемый для каждой подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от объема потребления электрической энергии потребителями (покупателями), определяемого в соответствии с Методическими указаниями Таблица 2;

 - поправочный коэффициент, определяемый для каждой подгруппы группы «прочие потребители» в зависимости от доли объема потребления электрической энергии населением   
в объеме потребления электрической энергии потребителями (покупателями) ГП, определяемого в соответствии с Методическими указаниями Таблица 3;

= 0,96 - поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности и рассчитанный с учетом прогноза нерегулируемых цен   
на электрическую энергию и мощность НП «Совет рынка» на 2016 год для Калужской области   
в соответствии пунктом 20 Методических указаний.

В результате значения доходности продаж  и коэффициента параметров деятельности ГП определены в соответствии с рекомендациями Методических указаний с точностью   
до двух знаков после запятой и представлены в таблице 1.

Таблица 1

| Подгруппа потребителей | Доходность продаж | | Коэффициент параметров деятельности ГП | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| % | |  | |
| 1-е полугодие 2017 г. | 2-е полугодие 2017 г. | 1-е полугодие 2017 г. | 2-е полугодие 2017 г. |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт; | 14,89 | 14,89 | 0,53 | 0,27 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт; | 13,68 | 13,68 | 0,53 | 0,27 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт; | 9,31 | 9,31 | 0,53 | 0,27 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт. | 5,45 | 5,45 | 0,53 | 0,27 |

Расчет сбытовой надбавки

для сетевых организаций для целей компенсации потерь.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний на территориях, объединенных   
в ценовые зоны оптового рынка, величина сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций рассчитывается в руб./кВтч электрической энергии (мощности) отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования (СН 1пг и СН 2пг) по формулам:

 , где

 - величина сбытовой надбавки ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования, руб./кВтч;

, где:

= 2,09215 % - средневзвешенная доходность продаж ГП, рассчитанная в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, %;

= 2,06826 - прогнозируемая стоимость одного киловатт-часа электрической энергии   
и мощности, которые приобретаются ГП на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, руб./кВтч;

=0,001687 - величина корректировки, рассчитанная по формуле (22), в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, учитываемая при установлении сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

= - величина корректировки, рассчитанная по формуле (24), в соответствии   
с пунктом 26 Методических указаний, учитываемая при установлении сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «КСК» для сетевых организаций для целей компенсации потерь на 2017 год определена в размере:

- в первом полугодии - 0,11354 руб./кВт.ч.;

- во втором полугодии – 0,06211 руб./кВтч.

ОАО «КСК» представлены в министерство дополнительные обосновывающие документы   
по расчету их сбытовой надбавки на 2017 год по отдельным статьям затрат (вх. 26.12.2016   
№ 03/2392-16).

1. Резерв по сомнительным долгам

По заявленному особому мнению ОАО «КСК».

ОАО «КСК» создан резерв по сомнительным долгам, что подтверждается Учетной политикой ОАО «КСК» (раздел 10 Резервы) и представленными организацией приказами   
от 30.12.2015 № 125, от 31.03.2016 № 30, от 30.06.2016 № 61, от 30.09.2016 № 91. Следует отметить, что размер резерва сомнительной дебиторской задолженности по расчету Общества должен быть не менее 300 млн. руб. Однако создать такой резерв Обществом в 2016 году невозможно, так как создание резерва сомнительных долгов должно быть отнесено на финансовые результаты (внереализационные расходы). В виду того, что в тарифном решении на 2016 год учтены расходы на создание резерва сомнительных долгов только в размере 66,5 млн. руб. создание резерва в требуемом объеме приведет к огромным убыткам Общества (более 200 млн. руб.) только лишь по итогам 2016 года.

По результатам ревизии имеющейся просроченной дебиторской задолженности   
ОАО «КСК», резерв по сомнительным долгам» в 2017 году составят   
295 752 779 тыс. руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 51 259 771 руб.

В предыдущем периоде регулирования – 2016 год - в состав необходимой валовой выручки ОАО «КСК» по статье затрат «Расходы на создание резерва безнадежной дебиторской задолженности» было включено 66 500 тыс. руб., что соответствовало по данным бухгалтерского учета размеру резерва по состоянию на 01.10.2015 (последняя отчетная дата на момент формирования и установления сбытовой надбавки). Аналитикой 63 счета за 2015 2016 гг. подтверждено списание организацией сумм безнадежных к взысканию долгов за период   
с 01.10.2015 по 01.10.2016 (полный год) в размере 23 754 355 руб. Остаток включенного ранее резерва безнадежной дебиторской задолженности составил 42 589 165 руб.

Сумма дебиторской задолженность потребителей на 30.11.2016 составляет 1 539 млн. руб.   
в том числе имеющей статус «просроченной более 45 суток» составляет 576 291 572 руб. Из них 440 129 390 руб. просроченная задолженность юридических лиц, 136 162 182 руб. бытовых абонентов.

ОАО «КСК» имеет безнадежную задолженность по 45 договорам энергоснабжения   
с предприятиями признанными банкротами (определения арбитражных судов Обществом приложены). В отношении одного крупного должника ОАО «Кировский завод» с задолженностью на 30 ноября 2016 г. 81 295 805 руб. компания инициировала процедуру банкротства (заявления   
в арбитражный суд Калужской области прилагается). Общая сумма долга предприятий банкротов 183 251 336 руб.

Кроме того, ОАО «КСК» выполнен анализ должников – бытовых абонентов. Согласно реестра лицевых счетов количество бытовых абонентов у которых истек срок исковой давности   
по взысканию задолженности или истечёт до октября 2017 года – 10 538. Сумма просроченной дебиторской задолженности по таким абонентам 35 743 775 руб.

Помимо информации о состоянии задолженности потребителей ОАО «КСК» ранее направила пакет документов, свидетельствующий об активной претензионно-исковой работе общества по взысканию дебиторской задолженности.

На основании изложенного, размер резерва сомнительных долгов ОАО «КСК» составляет 218 995 111 руб.

В том числе:

задолженность по банкротам юрлицам - 183 251 336 руб.

задолженность по банкротам бытовым абонентам **-** 35 743 775 руб.

С учетом остатка резерва в сумме 42 589 165 руб. размер резервного фонда ОАО «КСК» на 2017г. составит 176 405 946 руб.

Расчет выполнен в соответствии требованиями бухгалтерского/налогового учета,   
и не противоречит позиции ФАС России.

Информация по формированию размера резерва сомнительных долгов на 2017 год отражена в экспертном заключении.

Рассмотрели дополнительно представленные документы, а именно:

- пояснительную записку;

- реестр потребителей с просроченной дебиторской задолженностью и потребителей, находящихся в стадии банкротства, в том числе управляющих компаний;

- сведения о дебиторской задолженности за электрическую энергию перед ОАО «Калужская сбытовая компания» по состоянию на 01.12.2016 ОАО «КСК»;

- решения арбитражных судов о признании банкротства и открытии конкурсных производств (2015-2016 годы).

По расчету ОАО «КСК» размер резерва сомнительных долгов на 2017 год с учетом остатка резерва в сумме 42 589 165 руб. составляет 176 405 946 руб.

Задолженность по банкротам бытовым абонентам в размере 35 743 775 руб. эксперты   
не принимают по причине отсутствия подтверждающих документов, позволяющих отнести указанную дебиторскую задолженность к невозможной к взысканию.

Из общей суммы долга предприятий банкротов 183 251 336 руб. экспертная группа принимает просроченную дебиторскую задолженность по организациям, по которым имеются решения Арбитражных судов в размере 39 977 259 руб. за исключением:

- задолженности ОАО «Кировский завод» в размере 81 295 805 руб., так как Решением Арбитражного суда от 19.12.2016 по Делу № А23-6243/2016 о несостоятельности (банкротстве) заседание перенесено на 19 января 2017 года в связи с отсутствием в суде документов, подтверждающих невозможность обращения взыскания на имущество должника за счет которого требования заявителя (ОАО «КСК») могли быть удовлетворены;

- потребители, дебиторская задолженность по которым с учетом сроков, вынесенных Решений Арбитражного суда Калужской области, должна была быть списана.

Расходы из прибыли

Согласно особому мнению ОАО «КСК»:

Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение, ДМС и страхование от несчастных случаев.

П.8.5.3 ОТС в электроэнергетике предусматривает учет в необходимой валовой выручке регулируемой организации иных расходов, в том числе «Платежей (взносов) работодателей, выплачиваемых по договорам долгосрочного страхования жизни работников, добровольного пенсионного страхования (в Организациях, где применяются данные виды страхования)   
и негосударственного пенсионного обеспечения работников, совокупная сумма которых   
не превышает 12 процентов от суммы расходов на оплату труда».

Статьей 255 «Расходы на оплату труда» Главы 25, Части 2 Налогового кодекса РФ определено, что в случаях добровольного страхования (негосударственного пенсионного обеспечения) указанные суммы относятся к расходам на оплату труда по договорам:

негосударственного пенсионного обеспечения при условии применения пенсионной схемы, предусматривающей учет пенсионных взносов на именных счетах участников негосударственных пенсионных фондов, и (или) добровольного пенсионного страхования при наступлении у участника и (или) застрахованного лица пенсионных оснований, предусмотренных законодательством Российской Федерации, дающих право на установление пенсии по государственному пенсионному обеспечению и (или) страховой пенсии, и в течение периода действия пенсионных оснований. При этом договоры негосударственного пенсионного обеспечения должны предусматривать выплату пенсий до исчерпания средств на именном счете участника, но в течение не менее пяти лет, или пожизненно, а договоры добровольного пенсионного страхования - выплату пенсий пожизненно;

добровольного личного страхования работников, заключаемым на срок не менее одного года, предусматривающим оплату страховщиками медицинских расходов застрахованных работников;

добровольного личного страхования, предусматривающим выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица.

Совокупная сумма взносов работодателей, уплачиваемых в соответствии с Федеральным законом «О дополнительных страховых взносах на накопительную пенсию и государственной поддержке формирования пенсионных накоплений», и платежей (взносов) работодателей, выплачиваемая по договорам долгосрочного страхования жизни работников, добровольного пенсионного страхования и (или) негосударственного пенсионного обеспечения работников, учитывается в целях налогообложения в размере, не превышающем 12 процентов от суммы расходов на оплату труда.

ОАО «КСК» является участником программы по негосударственному пенсионному обеспечению своих работников. В настоящее время между ОАО «КСК» и Центральным региональным филиалом НПФ электроэнергетики (г. Тула) действуют договора негосударственного пенсионного обеспечения № 24 от 01.05.2004 (корпоративный план)   
и №10П94 от 09.07.2007 (паритетный план).

Положение о негосударственном пенсионном обеспечении является приложением №12   
к Коллективному Договору. Ежегодно на Совете Директоров утверждается Программа НПО, включающая размер страховых взносов к перечислению в НПФ электроэнергетики.

Положением о страховой защите общества, утверждаемой Советом директоров, предусмотрено обязательное добровольное медицинское страхование работников, а так же страхование работников от несчастных случаев.

Ежегодно ОАО «КСК» на конкурсной основе выбирает страховые компании, предоставляющие платные услуги добровольного медицинского страхования и страхования   
от несчастных случаев. Указанные виды страхования являются важной частью социальной защиты работников Общества. Помощь, оказываемая работникам в рамках этих видов страхования, повышает привлекательность ОАО «КСК» как работодателя, а в некоторых случаях для сотрудника оказывается единственной возможностью получить своевременную медицинскую помощь.

Согласно позиции ФАС России взносы в НПФ электроэнергетики, ДМС, страхование   
от несчастных случаев, страхование имущества могут быть оплачены Обществом за счет прибыли, полученной результатов финансово-хозяйственной деятельности.

С учетом рекомендации ФАС России, ОАО «КСК» настаивает на включении затрат   
по указанным видам страхования в состав расходов за счет прибыли на нужды организации. Размер затрат в 2017г. составит:

по договорам ДМС – 4 063 781 руб.

по договорам НПО – 1 200 000 руб.

по договорам страхования от несчастных случаев – 108 875 руб.

по договорам страхования имущества –33 150 руб.

Всего расходов по договорам страхования 5405 806руб.

Расходы на управление капиталом, проведение собрания акционеров.

В соответствии с п.17 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011г. N 1178г. в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы),   
и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые   
на прибыль после налогообложения).

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе, прочие расходы (п. 18; пп. 8).

В необходимую валовую выручку включаются прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения (п.19 пп.4), включая затраты организаций   
на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

Согласно ст.265 пп 3 пп.16 Налогового Кодекса РФ к внереализационным расходам относятся «расходы, связанные с обслуживанием собственных ценных бумаг, в том числе расходы на услуги реестродержателя, депозитария, платежного агента по процентным (дивидендным) платежам, расходы, связанные с ведением реестра, предоставлением информации акционерам в соответствии с законодательством Российской Федерации, и другие аналогичные расходы; расходы на проведение собраний акционеров (участников, пайщиков)».

Согласно позиции ФАС России расходы на управление капиталом и проведение собрания акционеров требуют проведения конкурсных процедур. Все закупки товаров и услуг ОАО «КСК» выполняет в соответствии с федеральным законом от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», собственным положением   
о закупочной деятельности, иными нормативными документами, регламентирующими проведение закупочных процедур. В соответствии с положениями 223-ФЗ Общество осуществляет закупочные процедуры при закупках товаров, работ, услуг на сумму свыше 500 000 руб. Годовые расходы   
на управление капиталом и проведение собрания акционеров не превышают указанного порога   
в 500 тыс.руб., и поэтому не требуют проведения конкурсных процедур.

Расходы по статье «Оплата путевок на лечение» состоят исключительно из оплаты путевок   
в детские оздоровительные лагеря, в том числе на оздоровление детей из районов, подвергшихся воздействию последствий аварии на Чернобыльской АЭС.

На основании вышеизложенного, ОАО «КСК» настаивает на включении в состав НВВ 2017г. расходы в размере:

на управление капиталом - 123 506 руб.

проведение собрания акционеров – 221 783 руб.

оплата путевок на лечение (в детские лагеря) – 524 312 руб.

Согласно позиции ФАС России взносы в НПФ электроэнергетики, ДМС, страхование   
от несчастных случаев, страхование имущества, расходы на управление капиталом могут быть оплачены Обществом за счет прибыли, полученной результатов финансово-хозяйственной деятельности.

С учетом рекомендации ФАС России, ОАО «КСК» настаивает на включении затрат   
по указанным статьям в состав расходов за счет прибыли на нужды организации. Размер затрат   
в 2017г. составит:

по договорам ДМС – 4 063 781 руб.

по договорам НПО – 1 200 000 руб.

по договорам страхования от несчастных случаев – 108 875 руб.

по договорам страхования имущества – 33 150 руб.

на управление капиталом - 123 506 руб.

проведение собрания акционеров – 221 783 руб.

оплата путевок на лечение (в детские лагеря) – 524 312 руб.

Под расчетной предпринимательской прибылью понимается величина, учитываемая   
при определении необходимый валовой выручки регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) или методов индексации установленных тарифов на период регулирования, остающаяся в распоряжении регулируемой организации и расходуемая ею по своему усмотрению.

В теплоснабжении расчетная предпринимательская прибыль устанавливается в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

С учетом позиции ФАС по источнику оплаты перечисленных выше статей расходов ОАО «КСК» настаивает на включении в расходы предпринимательской прибыли рассчитанной как:

Утвержденная НВВ 2016 года 672 808 850 руб \* 5% = 33 640 442 руб.

Учету в плановой выручке ОАО «КСК» на 2017 год подлежит 33 640 442 руб.как предпринимательская прибыль КСК на 2017 год.

Экспертная группа считает, что формирование расходов в прибыли по каждой статье изложено в экспертном заключении.

Расчет сбытовой надбавки

для сетевых организаций для целей компенсации потерь

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «КСК» для сетевых организаций для целей компенсации потерь на 2017 год определена в размере:

- в первом полугодии - 0,11354 руб./кВт.ч.;

- во втором полугодии – 0,08673 руб./кВт.ч.

Расчет сбытовой надбавки

Расчет сбытовой надбавки с учетом включения дополнительных расходов в расчет внереализационных расходов в размере 39 977 259 руб.

Предлагается принять решение с учетом дополнительно представленных ОАО «КСК» документов в следующих размерах:

1. Величина сбытовой надбавки ОАО «КСК» для населения остается без изменения.
2. Расчет сбытовой надбавки для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители».

Значения доходности продаж и коэффициента параметров деятельности ГП определены в соответствии с рекомендациями Методических указаний с точностью до двух знаков после запятой и представлены в таблице 1.

Таблица 1

| Подгруппа потребителей | Доходность продаж | | Коэффициент параметров деятельности ГП | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| % | |  | |
| 1-е полугодие 2017 г. | 2-е полугодие 2017 г. | 1-е полугодие 2017 г. | 2-е полугодие 2017 г. |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт; | 14,89 | 14,89 | 0,53 | 0,38 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт; | 13,68 | 13,68 | 0,53 | 0,38 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт; | 9,31 | 9,31 | 0,53 | 0,38 |
| Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт. | 5,45 | 5,45 | 0,53 | 0,38 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года установить для гарантирующего поставщика электрической энергии Открытое акционерное общество «Калужская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, предложенные сбытовые надбавки   
на 2017 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 21.12.2016 г. № 108/Эл-02/293-16 и пояснительными записками от 21.12.2016 г., от 27.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**14. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 10.10.2016 № 105-РК «Об установлении индивидуальных тарифов   
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2016-2017 годы».**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

Согласно пункту 52 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен   
на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;

- одноставочный.

При этом расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) без разбивки по напряжениям.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между   
2 сетевыми организациями, а также начиная с 2016 года предельные (минимальный   
и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии   
по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, одноставочный единый (котловой) тариф   
в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования.

Параметры расчета индивидуальных тарифов принимаются экспертами на основании предложения сетевой организации по форме 3.1 на 2017 год.

Ставка тарифа на содержание электрических сетей на 2017 год определена с учетом необходимой валовой выручки для оказания услуг по передаче ООО «ЦентрТехноКом»   
(далее – организация) на 2017 год в размере 5 753,14 тыс. руб. и суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям, заявленной организацией на 2017 год.

Базой для расчета ставки индивидуального тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» и сетевой организацией,   
и стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определенная с учетом прогнозной цены потерь электрической энергии по полугодиям в 2017 году.

Расчетная прогнозная цена потерь электрической энергии в электрических сетях   
ООО «ЦентрТехноКом» на 2017 год:

- на первое полугодие 2,0759 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,1770 руб. за кВт.ч.

На основании вышеизложенного, комиссии предлагается утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» и ООО «ЦентрТехноКом» на 2017 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 10.10.2016 № 105-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**15.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 29.08.2016 № 99-РК «Об установлении индивидуальных тарифов   
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2016-2017 годы».**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

Согласно пункту 52 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен   
на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;

- одноставочный.

При этом расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) без разбивки по напряжениям.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между   
2 сетевыми организациями, а также начиная с 2016 года предельные (минимальный   
и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии   
по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, одноставочный единый (котловой) тариф   
в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования.

Параметры расчета индивидуальных тарифов принимаются экспертами на основании предложения сетевой организации по форме 3.1 на 2017 год.

Ставка тарифа на содержание электрических сетей на 2017 год определена с учетом необходимой валовой выручки для оказания услуг по передаче ООО «Дом» (далее – организация) на 2017 год в размере 2 607,66 тыс. руб. и суммарной присоединенной (заявленной) мощности   
без разбивки по напряжениям, заявленной организацией на 2017 год.

Базой для расчета ставки индивидуального тарифа на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» и сетевой организацией,   
и стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определенная с учетом прогнозной цены потерь электрической энергии по полугодиям в 2017 году.

Расчетная прогнозная цена потерь электрической энергии в электрических сетях   
ООО «Дом» на 2017 год:

- на первое полугодие 2,0759 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,1770 руб. за кВт.ч.

На основании изложенного, комиссии предлагается утвердить индивидуальные тарифы   
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра   
и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» и ООО «Дом» на 2017 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 29.08.2016 № 99-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**16.** **Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

Согласно приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 23.12.2016 № 1399 АО «Оборонэнергосбыт» признано утратившим статус гарантирующего поставщика в границах всех зон деятельности на территории области с 1 января 2017 года.

В связи с вышеуказанным обстоятельством комиссии предлагается отказать в установлении сбытовых надбавок для АО «Оборонэнергосбыт» на 2017 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Отказать в установлении сбытовых надбавок для акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в протокольной форме, голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**17.** **Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения   
и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области на 2017 год.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 14.11.2016 № 1599а/16 «О предельных уровнях тарифов   
на электрическую энергию (мощность) на 2017 год», приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов   
на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению   
и приравненным к нему категориям потребителей» (далее – Методические указания № 1442-э), предлагаются на утверждение Комиссией министерства конкурентной политики Калужской области тарифы на электрическую энергию для группы потребителей «население»   
на розничном рынке Калужской области на 2017 год.

Проект приказа подготовлен в соответствии с формой, утвержденной Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э (далее – Регламент).

Тарифы на электрическую энергию для населения установлены в пределах минимального и максимального уровней, установленных пунктом 1 приказа ФАС России от 14.11.2016   
№ 1599а/16 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год». Согласно данному приказу ФАС России предельные уровни тарифов на электроэнергию   
для городского населения Калужской области составляют:

- с 1 января 2017 года минимальный - 397 коп./кВт.ч (с НДС), максимальный - 423 коп./кВт.ч (с НДС);

- с 1 июля 2017 года минимальный - 437 коп./кВт.ч (с НДС), максимальный - 444 коп./кВт.ч (с НДС).

Для группы потребителей «Население» с 1 января 2017 года предлагается установить тариф в размере 4,23 руб./кВт.ч (с НДС) на уровне, принятом во втором полугодии 2016 года.

Одноставочные тарифы установлены в следующих размерах:

- для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему -4,23 руб./кВт.ч (рост   
ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- для сельского населения, а также населения, проживающего в домах оборудованных   
в установленном порядке электроплитами и (или) электроотопительными установками,   
и приравненных к нему предлагается установить тарифы с понижающим коэффициентом 0,7   
к тарифам, установленным для городского населения – 2,96 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства – 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений - 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации – 2,96 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность)   
для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) – 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы)   
и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую   
для осуществления коммерческой деятельности – 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, предлагается установить в соответствии   
с главой II Методических указаний № 1442-э. Согласно Регламенту тарифы по зонам суток дифференцируются одновременно по трем и двум зонам суток для каждой группы потребителей.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, рассчитаны по формулам (3), (5), (7), (9), (11).

В результате расчета тарифы, дифференцированные по зонам суток, составляют:

Для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,50 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- полупиковая зона – 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Для сельского населения, а также населения, проживающего в домах оборудованных   
в установленном порядке электроплитами и (или) электроотопительными установками,   
и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 3,40 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона – 2,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 3,85 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- полупиковая зона – 2,96 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 2,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,50 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- полупиковая зона – 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,50 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- полупиковая зона – 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 3,40 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона – 2,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 3,85 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- полупиковая зона – 2,96 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 2,37 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы)   
и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,86 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,50 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- полупиковая зона – 4,23 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %);

- ночная зона - 3,38 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2016 года – 0 %).

Для группы потребителей «Население» с 1 июля 2016 года предлагается установить тариф в размере 4,44 руб./кВт.ч (с НДС).

Одноставочные тарифы установлены в следующих размерах:

- для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему - 4,44 руб./кВт.ч (рост   
к соответствующему периоду 2016 года – 105,0 %)

- для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных   
в установленном порядке электроплитами и (или) электроотопительными установками,   
и приравненных к нему предлагается установить тарифы с понижающим коэффициентом 0,7   
к тарифам, установленным для городского населения – 3,11 руб./кВт.ч (рост к 2016 году –   
105,0 %).

- для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства – 4,44 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений - 4,44 руб./кВт.ч (рост к 2016 году   
– 105,0 %);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации – 3,11 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности – 4,44 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %).

Тарифы, дифференцированные по зонам суток.

Для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,11 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,77 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- полупиковая зона – 4,44 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч. (рост к 2016 году – 105,0 %).

Для сельского населения, а также населения, проживающего в домах оборудованных   
в установленном порядке электроплитами и (или) электроотопительными установками,   
и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 3,58 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона – 2,49 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,04 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- полупиковая зона – 3,11 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 2,49 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %).

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,11руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,77 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- полупиковая зона – 4,44 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч. (рост к 2016 году – 105,0 %).

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,11 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,77 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- полупиковая зона – 4,44 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч. (рост к 2016 году – 105,0 %).

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 3,58 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона – 2,49 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,04 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- полупиковая зона – 3,11 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 2,49 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %).

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы)   
и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона –5,11 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 5,77 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- полупиковая зона – 4,44 руб./кВт.ч (рост к 2016 году – 105,0 %);

- ночная зона - 3,55 руб./кВт.ч. (рост к 2016 году – 105,0 %).

Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды   
и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности определен в соответствии с Приложением № 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Регламентом также предусмотрено наличие в решении о тарифах на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей информации об объемах полезного отпуска указанной категории потребителей.

Данная информация представлена в Таблице 1.

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч | |
| с 01.01.2016г. по 30.06.2016г. | с 01.07.2016г. по 31.12.2016 г. |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в [пунктах 2](consultantplus://offline/ref=E5307B052E2E3198950D70B97A2EF3D1224E0BC6509D555B690F202FCB6B9189464067AB7ECBr6k4J) и [3](consultantplus://offline/ref=E5307B052E2E3198950D70B97A2EF3D1224E0BC6509D555B690F202FCB6B9189464067AB7EC4r6kCJ):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 281,6973 | 282,4026 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | 25,5545 | 25,0178 |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | 194,8157 | 187,2041 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению |  |  |
| 4.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | 48,2026 | 47,5300 |
| 4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | 6,81 | 6,72 |
| 4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | 4,56 | 4,5 |
| 4.4. | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | 0,06 | 0,06 |
| 4.5. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | 5,6120 | 5,5304 |

Примененные понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов)   
на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей представлены в Таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
| с 01.01.2016г. по 30.06.2016г. | с 01.07.2016г. по 31.12.2016г. |

| 1 | 2 | 3 | 4 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. [<1>](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\Население\Пояснительная%20тарифы%20населен%202017.doc#Par47) | 0,7 | 0,7 |
| 2. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. [<1>](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\Население\Пояснительная%20тарифы%20населен%202017.doc#Par47) | 0,7 | 0,7 |
| 3. | Потребители, приравненные к населению |  |  |
| 3.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. [<1>](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\Население\Пояснительная%20тарифы%20населен%202017.doc#Par47) | 1 | 1 |
| 3.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. [<1>](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\Население\Пояснительная%20тарифы%20населен%202017.doc#Par47) | 1 | 1 |
| 3.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. [<1>](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\Население\Пояснительная%20тарифы%20населен%202017.doc#Par47) | 0,7 | 0,7 |
| 3.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. [<1>](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\Население\Пояснительная%20тарифы%20населен%202017.doc#Par47) | 1 | 1 |

<1> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года установить предложенные цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области на 2017 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 20.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2017 г.**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178«О ценообразовании в области регулируемых цен (товаров) в электроэнергетике» (далее – Основы);

- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний   
по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- [Регламент](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\ИТ%204%20орг\Пояс.%20записка%20НВВ%20ТСО%202017.doc#Par36) установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов   
в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24   
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства   
к территориальным сетевым организациям» (далее - Критерии)

- Налоговый кодекс Российской Федерации;

- Сценарные условия, основные параметры прогноза социально–экономического развития Российской Федерации и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов (далее – ПСЭР);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие  
 в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов   
на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184  
 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии   
на очередной расчетный период регулирования.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области определены настоящим приказом для сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, которые регулируются методом экономически обоснованных расходов.

1. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»   
   (дело № 176/Эл-02/333-16)

ООО «ТСО Кабицыно» согласно обосновывающих документов владеет объектами сетевого хозяйства

1) на праве собственности:

-двумя КТП установленной мощности 2\*630 кВА;

- двухтрансформаторной КТП установленной мощностью 2\*630 кВА;

- ВЛ-10 кВ, протяженностью 1553 м;

-КЛ-10 кВ, протяженностью 120 м;

- ВЛ-0,4 кВ, протяженностью 2286 м;

2) на основании заключенных договоров аренды электрических сетей:

- № 2/эл-2 от 01.01.2015 с ООО «ЖКУ Кабицыно»;

- № Эл-08/15 от 28.08.2015 с ОАО «БЗРТО»;

- № 3/Эл-а от 22.04.2015 с гр. Горских Игорь Игоревич;

Экспертами не учитывается оборудование по договору аренды № 4/Эл-а от 01.04.2015   
(без регистрации - движимое имущество) с ООО «СМУ-40» в связи с отсутствием потребителей, присоединенных к данному оборудованию.

1. Анализ экономической обоснованности расходов.

Основным видом экономической деятельности организации, согласно уведомлению территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Калужской области от 12.09.2013 №14-11-204/2968является передача и распределение электроэнергии. Организация так же осуществляет иные виды деятельности: производство электромонтажных работ, производство изоляционных работ, производство строительных работ.

В соответствии с учетной политикой для целей налогообложения, утвержденной приказом от 01.01.2016 № 2016/1 «О принятии учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета на 2016 г.», организация применяет систему налогообложения УСН-доходы.

Расходы на 2017 год запланированы Организацией в размере 17 797,01 тыс. руб. исходя   
из плановых и фактических расходов, а также заключенных договоров закупки товаров, работ   
и услуг по итогам проведенных закупочных процедур.

В связи с тем, что на расчетный период – 2017 год состав электросетевого оборудования изменился по отношению к 2016 году (новое оборудование в собственности, оборудование   
по договорам аренды с ООО «СМУ-40» и ООО «Урман», не используемое для осуществления регулируемой деятельности на 2017 год, но которое учтено при установлении тарифа на 2016 год), и в связи с тем, что при формировании НВВ на 2017 год отсутствуют расходы за полный календарный год, предыдущий периоду регулирования, экспертам не представляется возможным провести анализ хозяйственной деятельности предприятия базового периода.

При формировании необходимой валовой выручки организации в соответствии   
с пунктом 31 Основ ценообразования экспертами использовались экспертные оценки, принятые при расчете тарифов на 2016 год аналогичных по составу оборудования сетевых организаций,   
а также имеющиеся данные за предшествующий расчетный период регулирования, использованные, в том числе для установления действующих тарифов на услуги по передаче электрической энергии и представленных по запросу экспертов дополнительных материалов.

Экспертами для определения необходимой валовой выручки на 2017 год принят индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в размере 104,7 процента.

Основные и вспомогательные материалы, работы

и услуги производственного характера.

При формировании данных статей эксперты провели анализ представленных организацией документов.

По предложению ТСО расходы по статье «Основные и вспомогательные материалы»   
на регулируемый период составят 671,79 тыс. руб., по статье «Расходы на услуги производственного характера» - 6 135,78 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов сетевой организацией представлены локальные сметы на ремонтные и монтажные работы трансформаторных подстанций и ЛЭП, договор подряда от 27.01.2016 с ООО «Мегаом» на выполнение поиска повреждения кабельной линии (мкр. Молодежный), договоры о предоставлении спецтехники от 01.02.2016 с ООО «СМУ-40», график ППР. Дефектных актов не представлено.

Расходы по карточке счета 26 за 9 месяцев 2016 года организацией приобретено материалов для ремонта основных средств на сумму 342,13 тыс. руб.

На основании представленной бухгалтерской отчетности экспертами учитываются расходы на материалы в сумме 456,18 тыс. руб. с учетом пересчета фактических расходов за 9 месяцев 2016 года.

Расходы на услуги производственного характера определены в сумме 200,30 тыс. руб. в том числе согласно акту выполненных работ по договору о предоставлении спецтехники за 2015 год № 186 02.04.15 на сумму 148,8 тыс. руб. и договора с ООО «Мегаом» на выполнение поиска повреждения кабельной линии на сумму 51,5 тыс. руб., подтвержденной бухгалтерской отчетностью за 9 месяцев 2016 года.

Иных документов, подтверждающих расходы по указанными статьями организацией   
не представлено.

Расходы по статьям «вспомогательные материалы» в размере 456,18 тыс. руб. и «услуги производственного характера» в размере 200,3 тыс. руб. экономически обоснованы.

1. Затраты на оплату труда.

Размер фонда оплаты труда на 2017 год по предложению ТСО составит 2 520,0 тыс. руб.,   
и рассчитан на численность 10 человек с учетом средней заработной платы 21000 руб.

Согласно представленным статистической отчетности по форме П-4 за 2015 год средняя заработная плата работника по организации составила 22300 руб., фактическая численность   
– 6 человек.

Фонд оплаты труда экспертами определен исходя из нормативной численности промышленно-производственного персонала (ППП), рассчитанной экспертами.

Норматив численности ППП определен на основании расчета условных единиц, выполненного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов   
и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России   
от 03.04.2000 № 68. Количество условных единиц, принятых к расчету нормативной численности ППП – 376,89 у.е. Нормативная численность определена 9,05 человека, в том числе АУП – 1,006 чел., ИТР - 0,766 чел.

На основании норматива численности численность для расчета фонда оплаты труда принята 9 человек. В соответствии с Основами ценообразования при расчете фонда оплаты труда экспертами использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных, принятых   
при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, аналогичных   
по составу оборудования сетевых организаций. Средняя оплата труда персонала таких сетевых организаций на 2016 год составляет 20 034,72 руб. С учетом ИПЦ – 20976,35 руб.

Экспертная группа определяет расходы по статье «фонд оплаты труда» в размере 2268,00 тыс. руб. исходя из численности 9 человек и средней заработной платы по предложению организации - 21000 руб.

Отчисления на социальные нужды.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 2,3 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 32,3 %   
от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 732,56 тыс. руб.

Амортизация.

По расчету организации амортизационные отчисления составят 1 209,19 тыс. руб.

Согласно Отчету по основным средствам за 9 месяцев 2016 года амортизация составила 1564,44 тыс. руб. Организацией учтены оборудование, расположенное в Жуковском районе   
д. Грачевка и оборудование, приобретенное по договору купли-продажи от 20.04.2015   
с ООО «Белоусовские теплосети».

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов   
и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1   
«О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления экспертами определены в размере 1 440,65 тыс. руб. Величина амортизации, определена в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Прочие затраты.

По расчету ООО «ТСО Кабицыно» на 2017 год расходы по статье «Прочие затраты» составят 4 355,44 тыс. руб., в том числе арендная плата в размере 3 582,84 тыс. руб. включающая:

- арендную плату по сетевому оборудованию – 3693,61 тыс. руб.;

- арендную плату нежилого помещения площадью 78 кв. м. – 561,612 тыс. руб.;

В части обоснований к расчету арендной платы в соответствии с требованиями, установленными пунктом 28 Основ ценообразования и Письмом ФСТ России от 29.11.2013 № СН-12435/13 «О составе расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки», представлен Отчет по основным средствам ОАО «БЗРТО» за 9 месяцев 2016 г., иных обоснований не представлено.

В этой связи оценить обоснованность величины арендной платы в соответствии   
с требованиями Основ ценообразования, а именно исходя из величины амортизации, налогов   
на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества,   
не представляется возможным.

Эксперты определили величину арендной платы по сетевому оборудованию в размере 1 295,39 тыс. руб. исходя из следующего.

Арендная плата по договору с ООО «ЖКУ Кабицыно» определена в размере 954,18 тыс. руб. согласно обосновывающим материалам, использованным при установлении тарифа на 2016 год.

Арендная плата по договору с ОАО «БЗРТО» определена в размере 110,53 тыс. руб.   
на основании представленного отчета по основным средствам ОАО «БЗРТО» за 9 месяцев 2016 года в пересчете на год.

Для оценки величины арендной платы офисных помещений в г. Боровск экспертами проведен мониторинг рыночной стоимости аренды нежилых помещений в 2016 году.   
По результатам мониторинга стоимость аренды варьируется в пределах от 212 до 500 руб. за кв. м.

Учитывая норматив площади на одно рабочее место в офисном помещении   
с использованием оргтехники согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 03.06.2003 № 118 «О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил   
и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03» - 4,5-6 кв. м., и рыночную стоимость 1 кв. м. нежилых помещений д. Кабицыно, величина арендной платы нежилых помещений, которая может быть учтена в НВВ, составляет от 103,03 до 324,0 тыс. руб.

Размер платы по аренде нежилого помещения определен экспертами исходя   
из средней рыночной стоимости аренды нежилых помещений (офисов) 356 руб. за 1 кв. м в месяц и норматива площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники 6 кв.м. в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ   
от 03.06.2003 № 118 «О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03» в размере 230,69 тыс. руб.

Суммарные расходы по статье «арендная плата» составят - 1295,39 тыс. руб.

На основании бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2016 года экспертами учтены:

- средства на страхование автотранспорта учтены в размере 11,31 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) учтены в размере 1,70 тыс. руб.

Расходы по статье «другие прочие затраты», за исключением расходов по арендной плате, определены экспертами в размере 137,59 тыс. руб. на основании представленных платежных поручений, актов выполненных работ, бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2016 года.

Расходы по статье «Прочие затраты» экспертами определены в размере 1446,00 тыс. руб.

Общую сумму расходов, относимую на себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям, в размере 6543,69 тыс. руб. эксперты считают экономически обоснованной.

2. Расчет необходимой балансовой прибыли,

принимаемой для определения размера необходимой валовой выручки

на осуществление деятельности по передаче электрической энергии.

По расчету предприятия балансовая прибыль на передачу электроэнергии   
на 2017 год составит 1 617,91 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на поощрение – 1617,91 тыс. руб.

Налог на прибыль по УСН 6 % предприятие рассчитывает в размере 942,47 тыс. руб.

Эксперты определили доходы до налогообложения с учетом рентабельности 1 % в размере 7030,9838 тыс. руб.

Налог по ставке УСН «доходы» 6 % составит 421,86 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что организация имеет право уменьшить исчисленный налог   
на суммы страховых взносов, а также взносов на травматизм (п. 3.1. ст. 346.21 НК РФ).

Балансовая прибыль, определенная экспертами, включает в себя все расходы, предусмотренные к выплате из прибыли, в том числе расходы на поощрение, социальное развитие, расходы на прочие цели, определенные в размере 65,4369 тыс. руб.

В итоге экспертная группа принимает при расчете размера необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям   
ООО «ТСО Кабицыно» прибыль в размере 487,2959 тыс. руб.

3. Расчет необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на регулируемый период.

Необходимая валовая выручка ООО «ТСО Кабицыно» на содержание сетей   
по расчету экспертной группы составляет 7030,9838 тыс. руб., в том числе:

- расходы, относимые на себестоимость – 6 543,6879 тыс. руб.;

- прибыль – 487,2959 тыс. руб.

4. Расчет индивидуального тарифа на регулируемый период.

С учетом отсутствия отпуска электрической энергии в сети МРСК, в соответствии с п.52 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном потребительском) рынке» эксперты рассчитали индивидуальные тарифы на регулируемый период:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рова-ния | Отпуск в сеть э/э , млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ , млн. кВтч. | Отпуск мощности в сеть МВт | НВВ (содержание),  тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ , тыс. руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт· мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч | Одноставочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2017 | 5,0245 | 0,3114 | 3,1983 | 3 515,4919 | 646,4468 | 183195,9 | 128,7 | 0,8283 |
| 2пг 2017 | 5,0245 | 0,3114 | 3,1983 | 3 515,4919 | 677,9297 | 183195,9 | 134,9 | 0,8346 |
| год 2017 | 10,0490 | 0,6228 | 3,1983 | 7 030,9838 | 1 324,3765 |  |  |  |

Необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях на регулируемый период составит 8 355,3603 тыс. руб., в том числе плановые расходы на оплату нормативных потерь 1 324,3765тыс.руб.

1. Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всеросийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (дело № 229/Эл-02/475-16)

ФГБНУ ВНИИРАЭ владеет объектами сетевого хозяйства на праве собственности.

Объекты сетевого хозяйства ФГБНУ ВНИИРАЭ присоединены к подстанции ПС-110 «Мирная» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго». В точках присоединения уровень напряжения - СН 2.

Постановлением Правительства от 17.10.2016 № 1056 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» внесены изменения   
в Основы ценообразования, вступающие в силу с 1 января 2017 года: «При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо   
от их предназначения) на объекты электросетевого хозяйства напряжением ниже 1 кВ, расположенные внутри зданий и строений или их обособленных частей, с использованием которых осуществляется снабжение электрической энергией только энергопринимающих устройств, расположенных внутри указанных зданий и строений или их обособленных частей,   
за исключением распределительных устройств встроенных и пристроенных трансформаторных подстанций, а также питающих линий электропередачи от иных трансформаторных подстанций   
до вводных устройств (вводно-распределительных устройств, главных распределительных щитов)».

В связи с тем, что необходимая выручка формируется на 2017 год, экспертами   
не учитываются ЛЭП-0,4 кВ протяженностью 0,455 км, соответствующие указанным   
в постановлении условиям.

В итоге экспертами определены следующие объекты сетевого хозяйства, участвующие   
в передаче электрической энергии (мощности):

- ЗРУ 6 кВ;

- двухтрансформаторные подстанции 6 шт, установленной мощностью 11,72 МВА;

- кабельные линии 6 кВ, протяженностью 7,882 км;

- кабельные линии 0,4 кВ, протяженностью 0,362 км.

По расчету экспертов, сумма условных единиц составляет 180,46 у.е.

1. Анализ экономической обоснованности расходов.

Расходы на 2017 год запланированы ТСО в размере 3332,63 тыс. руб. исходя из плановых   
и фактических расходов, а также заключенных договоров закупки товаров, работ и услуг   
по итогам проведенных закупочных процедур.

В настоящий момент ТСО применяет обычную систему налогообложения.

Основным видом деятельности организации в соответствии с регистрационными документами является научные исследования и разработки в области естественных и технических наук. Кроме того организация осуществляет иные виды деятельности, в отношении которых осуществляется государственное регулирование: производство и передача тепловой энергии, водоотведение.

В связи с тем, что при формировании НВВ на 2017 год отсутствуют расходы за полный календарный год, предыдущий периоду регулирования, экспертам не представляется возможным провести анализ хозяйственной деятельности предприятия базового периода.

При формировании необходимой валовой выручки организации в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования экспертами использовались экспертные оценки, принятые при расчете тарифов на 2016 год аналогичных по составу оборудования сетевых организаций, а также имеющиеся данные за предшествующий расчетный период регулирования, использованные, в том числе для установления действующих тарифов на услуги по передаче электрической энергии   
и представленных по запросу экспертов дополнительных материалов.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами   
и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Фактический полезный отпуск за 2015 год по данным ТСО составил 3,004 млн. кВт.ч.,   
в том числе субабонентам – 1,273 млн. кВт. ч. Доля, относимая на субабонентов, составляет 42,38 %.

Основные и вспомогательные материалы, работы

и услуги производственного характера.

При формировании данных статей эксперты провели анализ представленных ТСО документов.

По предложению ТСО расходы по данным статьям составят:

- основные и вспомогательные материалы 100,00 тыс. руб.;

- работы и услуги производственного характера – 472,58 тыс. руб.

Эксперты, проанализировав представленные программы проведения ремонтных работ   
на 2017 год, фактические расходы за 2015 год, включающие затраты на материалы   
и оборудование, считают обоснованным включение материальных затрат и расходы на услуги производственного характера в объеме 490,09 тыс. руб.

1. Энергия на хозяйственные нужды.
2. По предложению предприятия расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды составят 754,51 тыс. руб. Расчет величины расходов и документальное обоснование данных расходов организацией не представлены. В этой связи расходы по статье энергия   
   на хозяйственные нужды эксперты считают не обоснованными.
3. Затраты на оплату труда.

Размер фонда оплаты труда по предложению ТСО составляет 1247,82 тыс. руб., и рассчитан на численность 4,5 человек с учетом средней заработной платы 23107,78 руб.

Фактическая среднемесячная оплата труда персонала по информации ТСО составила   
за 2015 год - 18551,75 руб., за 9 месяцев 2016 года – 23688,23 руб.

Фонд оплаты труда экспертами определен исходя из нормативной численности промышленно-производственного персонала (ППП), рассчитанной экспертами.

Норматив численности ППП определен на основании расчета условных единиц, выполненного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов   
и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России   
от 03.04.2000 № 68. Количество условных единиц, принятых к расчету нормативной численности ППП – 180,46 у.е. Нормативная численность определена 4,51человека, в том числе АУП - 0,501 чел., ИТР - 0,38 чел.

На основании норматива численности численность для расчета фонда оплаты труда принятая 5 человек.

Учитывая фактический объем фонда оплаты труда экспертная группа принимает расходы по статье «затраты на оплату труда» в размере, предложенном ТСО - 1247,82 тыс. руб.

Среднемесячная оплата труда персонала включает выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда, текущее премирование, вознаграждение за выслугу лет.

Отчисления на социальные нужды.

По расчету предприятия сумма расходов по данной статье составит 317,67 тыс. руб., что составляет 25,46 % от фонда оплаты труда, рассчитанного предприятием.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 %   
от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 376,84 тыс. руб.

Амортизационные отчисления.

По расчету организации амортизационные отчисления на 2017 год составят 80,58 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений по состоянию на 31.12.2015 по Участку электроснабжения (УЭС) выполнен ТСО на 60,58 тыс. руб. и включает оборудование, предназначенное для использования в котельных установках (Регулятор РС 29.1.43).

На основании представленных документов, исключив амортизацию по оборудованию «Регулятор РС 29.1.43», амортизационные отчисления принимаются в размере 28,71 тыс. руб.

Прочие затраты.

По расчету ТСО на период регулирования расходы по статье «прочие затраты, относимые на услуги по передаче электрической энергии» составят 56,5 тыс. руб., в том числе:

- налог на землю – 4,83 тыс. руб.;

- средства на страхование - 2,96 тыс. руб.;

- средства на использование ЕИАС – 5,0 тыс. руб.

На основании представленных договоров и карточек счетов 109.61 за 2015 год фактические расходы, относимые по статье «прочие затраты», составили 73,61 тыс. руб.:

- налог на землю – 4,83 тыс. руб.;

- средства на страхование - 2,80 тыс. руб.;

- средства на использование ЕИАС – 5,0 тыс. руб.;

- расходы по технической поддержке и программного обеспечения АСКУЭ - 16,40 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда и техники безопасности - 40,18 тыс. руб.;

- расходы на обучение, подготовку кадров, командировки – 4,4 тыс. руб.

Эксперты расходы по статье «прочие затраты» учитывают на уровне фактических расходов за 2015 год с учетом прогнозных индексов ИПЦ на 2016 и 2017 годы 1,074% и 1,047 % соответственно, в размере – 82,77 тыс. руб.

Общую сумму расходов, относимую на себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям, в размере 2 226,2356 тыс. руб. эксперты считают экономически обоснованной.

2. Расчет необходимой балансовой прибыли,

принимаемой для определения размера необходимой валовой выручки

на осуществление деятельности по передаче электрической энергии.

По расчету предприятия балансовая прибыль на передачу электроэнергии на 2017 год составит 302,97 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на развитие производства (капитальные вложения) - 229,58 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 57,39 тыс. руб.;

-налог на имущество - 16,00 тыс. руб.

Рентабельность по предложению организации составляет 10 %.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа организацией   
не представлена. Расходы на развитие производства (капитальные вложения) в расчет балансовой прибыли экспертами не включаются.

Необходимая балансовая прибыль рассчитана экспертами по рекомендации ФАС России исходя из условия рентабельности – 1 %.

Необходимая балансовая прибыль составит 27,9719 тыс. руб.

Налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами   
на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год, с учетом износа оборудования в 2016 году и ставки налога 1,6 % в размере 9,27 тыс. руб.

Налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере   
20 % - 3,74 тыс. руб.

3. Расчет необходимой валовой выручки

на осуществление деятельности по передаче электрической энергии

на регулируемый период.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей по расчету экспертной группы составляет 2254,2075 тыс. руб., в том числе:

- расходы, относимые на себестоимость – 2 226,2356 тыс. руб.;

- прибыль – 27,9719 тыс. руб.

4. Расчет индивидуального тарифа на регулируемый период.

С учетом отсутствия отпуска электрической энергии в сети МРСК, в соответствии   
с п. 52 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний   
по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» эксперты рассчитали индивидуальные тарифы  
на регулируемый период:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рова-ния | Отпуск в сеть э/э , млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ , млн. кВтч. | Отпуск мощности в сеть МВт | НВВ (содержание),  тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ , тыс. руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт· мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч | Одноставочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2017 | 1,6450 | 0,0526 | 0,6050 | 1 127,1038 | 109,1943 | 310496,9 | 66,4 | 0,7515 |
| 2пг 2017 | 1,6150 | 0,0517 | 0,5982 | 1 127,1038 | 112,5529 | 314044,0 | 69,7 | 0,7676 |
| год 2017 | 3,2600 | 0,1043 | 0,6016 | 2 254,2075 | 221,7472 |  |  |  |

Необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях на регулируемый период составит 2 475,9547 тыс. руб., в том числе плановые расходы на оплату нормативных потерь 221,7472 тыс.руб.

1. Общество с ограниченной ответственностью «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»   
   (дело № 157/Эл-02/521-16)

По расчету экспертов количество условных единиц составит:

- шесть двухтрансформаторых подстанций мощностью - (2\*1000) МВА;

- выключатели нагрузки - 48 штук;

- кабельные линии 0,4 кВ - 19,9508 км;

- кабельные линии 10 кВ – 4,48 км.

По расчету экспертов сумма условных единиц составляет 197,95 у.е., в том числе на уровне СН2 – 128,4 у. е., НН – 69,547 у.е.

Баланс электрической энергии и мощности в формате таблиц П1.4 «Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН» и П1.5 «Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО» сформирован экспертами на основании Приложений к договорам энергоснабжения, заключенным между ОАО «КСК» и потребителями, присоединенными к сетям сетевой организации, и анализа фактического отпуска электрической энергии потребителям сетевой организации (формы 46-ЭЭ) (передача) за предшествующий период.

Плановые показатели баланса электрической энергии на 2017 год по расчету экспертов:

- поступление в сеть – 7,4 млн. кВт.ч.;

- потери электрической энергии – 0,342 млн. кВт.ч.;

- полезный отпуск – 5,058 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть – 1,6466 МВт.

1. Анализ экономической обоснованности расходов.

В соответствии с учетной политикой для целей налогообложения, утвержденной приказом от 31.12.2014 № 4 «Об учетной политике на 2015 год» является электроснабжение и теплоснабжение населения, предприятий ЖКХ и иных потребителей, подключенных к его сетям.

В соответствии с учетной политикой для целей налогообложения, утвержденной приказом от 31.12.2014 № 4 «Об учетной политике на 2015 год» сетевой организация применяет обычную систему налогообложения.

При формировании необходимой валовой выручки организации на 2017 год в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования эксперты провели анализ фактических расходов за 9 месяцев 2016 года, подтвержденных бухгалтерской отчетностью.

Индекс потребительских цен на 2017 год принят в размер 104,7 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годы.

Основные и вспомогательные материалы, работы

и услуги производственного характера.

При формировании данных статей эксперты провели анализ представленных сетевой организацией документов.

Основные и вспомогательные материалы.

По предложению ТСО расходы по данной статье на регулируемый период составят 941,73 тыс. руб., в том числе:

1) сырье, основные материалы – 801,83 тыс. руб. на приобретение электротехнических материалов, необходимых для ремонта и обслуживания электрооборудования на основании расчета норматива резервного запаса, согласно РД 34.10.381 «Типовые нормы расхода   
и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей»

2) вспомогательные материалы – 139,9 тыс. руб. расходы на транспорт, ГСМ на основании фактических расходов за 1 квартал, согласно бухгалтерской отчетности.

Работы и услуги производственного характера:

– 2 976,94 тыс. руб. согласно договору от 01.01.2016 на проведение планово-предупредительных ремонтов.

По расчету экспертов расходы по статье «Основные и вспомогательные материалы»,составили 464,81 тыс. руб., в том числе:

1) сырье, основные материалы – 400,08 тыс. руб. на приобретение электротехнических материалов, необходимых для ремонта и обслуживания электрооборудования на основании анализа расчета резервного запаса, согласно РД 34.10.381 «Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей», анализа нормативов материалов, их рыночной стоимости и с учетом расходов базового периода.

По мнению экспертов создание резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры сетевая организация может осуществлять поэтапно.

2) вспомогательные материалы – 64,73 тыс. руб. расходы на приобретение канцтоваров и ГСМ на основании фактических расходов по бухгалтерской отчетности (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) за 9 месяцев за 2016 год в пересчете на год. При этом расчет ГСМ выполнен с учетом нормативной численности транспортных средств в количестве 1 единицы.

Работы и услуги производственного характера.

Сетевой организацией представлены следующие обосновывающие документы:

- договор от 01.01.2016 № 01/16 с ООО «Строитель» на срок 1 год с даты его подписания на проведение планово-предупредительных ремонтов»;

- локальный сметный расчет «Ремонт и обслуживание электроустановок и кабельных линий» на сумму 2 976,94 тыс. руб. (с применением понижающего коэффициента 0,6 к сметной стоимости строительства 3 512,793 тыс. руб.)

Эксперты расходы по данной статье приняли в размере 659,91 тыс. руб. на основании анализа трудоемкости ремонта оборудования и нормативов расхода материалов на проведение ремонтов, а также с учетом Акта о приемке выполненных работ, проведенных ООО «Трансэнерго» по профиспытанию электрооборудования трансформаторных подстанций.

Кроме того, эксперты отмечают, что при формировании расходов по статьям «Основные и вспомогательные материалы»,«Работы и услуги производственного характера», и прочие расходы в себестоимости исходили из суммарных расходов базового периода по указанным статьям с ростом 104,7 процента.

1. Затраты на оплату труда.

Размер фонда оплаты труда на 2017 год по предложению сетевой организации составляет 5 787,95 тыс. руб. и рассчитан на численность 12 человек с учетом средней заработной платы 40 194,1 руб.

Согласно представленным документам (оборотно-сальдовая ведомость по счету 70 за 9 месяцев 2016 года) средняя заработная плата работника 1 работника в месяц по сетевой организации составила 34 300 руб.

Расчет фонда оплаты труда определен с учетом штатного расписания, утвержденного приказом от 31.12.2015 № 4-ОС, численность персонала – 12 человек.

Нормативная численность сетевой организации, рассчитанная экспертами в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников электроэнергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 - 7 человек.

В соответствии с Основами ценообразования при расчете фонда оплаты труда экспертами использовались экспертные оценки, основанные на отчетных данных, принятых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год, аналогичных по составу оборудования сетевых организаций. Средняя оплата труда персонала аналогичных сетевых организаций на 2016 год составляла 20 110,0 руб.

Расчет фонда оплаты труда определен на основании средней оплаты труда персонала аналогичных сетевых организаций на 2016 год, нормативной численности персонала и индекса потребительских цен на 2017 год в размере 4,7 %. Средняя оплата труда при этом составила 21 055,0 руб.

Экспертная группа принимает расходы по статье «фонд оплаты труда» на 2017 год в размере1 768,63 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве   
и профессиональных заболеваний составляет 2,3 процента (уведомление от 12.04.2016 ФСС РФ).

По расчету сетевой организации сумма расходов по данной статье - 1 949,49 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности   
и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве   
и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ и плановыми расходами   
на оплату труда на 2017 год определены экспертами в размере 571,27 тыс. руб.

Амортизационные отчисления.

По расчету сетевой организации амортизация по основным фондам на передачу электроэнергии составит 2 941,3 тыс. руб.

Начисление амортизационных отчислений осуществляется линейным способом в соответствии с приказом от 31.12.2014 № 4 «Об утверждении учетной политики на 2015 год».

В соответствии с ведомостью начисления амортизации за девять месяцев 2016 года и бухгалтерской отчетностью (оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 9 месяцев 2016 года), амортизационные отчисления на восстановление основных производственных фондов на 2017 год экспертами приняты в размере 2 941,3 тыс. руб.

Прочие затраты в себестоимости.

По предложению ТСО расходы по данной статье на регулируемый период составят 925,25 тыс. руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,312 тыс. руб.;

- аренда помещения - 43,65 тыс. руб.;

- аренда транспорта - 48,0 тыс. руб.;

- услуги связи, интернет, командировочные расходы, лицензия ЭВМ Контур Экстерн, подготовка персонала и прочие услуги -117,76 тыс. руб.

- прочие затраты (переоформление документов, и прочие услуги) – 195,44 тыс. руб.;

- бухгалтерское обслуживание по договору с ООО «Персонал» - 360,0 тыс. руб.;

- сертификация оборудования – 99,86 тыс. руб.;

- измерение параметров качества электроэнергии – 60,22 тыс. руб.

По расчету экспертов расходы по данной статье на регулируемый период составят 177,02 тыс. руб., в том числе:

- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,312 тыс. руб.;

- аренда помещения согласно договору аренды помещения от 02.04.2014 № 110/14 с ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» и на основании фактических расходов по бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2016 года (оборотно-сальдовая ведомость по счету 60) – 43,65 тыс. руб.;

- аренда транспортного средства без экипажа на основании фактических расходов за 9 месяцев 2016 года в пересчете на год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) и с учетом нормативной численности транспортных средств в количестве 1 единицы, рассчитанной экспертами в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников электроэнергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 - 24,0 тыс. руб.;

- услуги связи, интернет на основании фактических расходов за услуги связи и агентское вознаграждением за телефонию, интернет, сотовую связь за 9 месяцев 2016 года в пересчете на год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) и индекса потребительских цен на 2017 год - 10,32 тыс. руб.;

- абонирование ячейки абонементного почтового ящика в почтовом отделении и почтовые отправления на основании фактических расходов за 9 месяцев 2016 года (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) в пересчете на год - 2,82 тыс. руб.;

- ежемесячное обслуживание сайта ДиВиМедиаГруп в размере 90,0 тыс. руб. эксперты   
не учитывают, так как наличие заключенного договора само по себе не подтверждает экономическую обоснованность таких расходов;

-лицензия ЭВМ Контур Экстерн на основании фактических расходов за 9 месяцев 2016 года (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) в пересчете на 2017 год - 5,46 тыс. руб.

- командировочные расходы – 11,8 тыс. руб. по предложения сетевой организации   
и на основании фактических расходов за 9 месяцев 2016 года (оборотно-сальдовая ведомость   
по счету 26) в пересчете на год;

- подготовка персонала, обеспечение условий труда – 19,5 тыс. руб. по предложения сетевой организации и на основании фактических расходов за 9 месяцев 2016 года (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) в пересчете на год:

- расходы на бухгалтерское обслуживание (договор от 01.01.2014 № 38/Б), юридическое обслуживание (договор от 01.01.2014 № 38/Ю), системно-административное обслуживание (договор от 01.01.2014 №38/С) и финансово-экономических консультационных услуг (договор   
от 01.01.2014 №38/Ю) по договорам с ООО «Персонал» в размере 360,0 тыс. руб. экспертами не учитываются, так как в расчет нормативной численности персонала включена численность аппарата управления и ИТР.

Расходы на проведение сертификации электрической энергии по предложению сетевой организации - 99,86 тыс. руб.

Сетевой организацией представлены следующие обосновывающие документы:

- заявка ООО «СЕТЕВАЯ ОРГНИЗАЦИЯ» на проведение обязательной сертификации от 10.02.2016 № 1 «На проведение сертификации продукции в системе сертификации ГОСТ Р»;

- договор на сертификацию электрической энергии от 29.10.2015 № АВ-25-072 (далее – Договор).

Цена договора, определенная на основании заявки (пункт 3.1 Договора) - 99,86 тыс. руб. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 60 за 9 месяцев 2016 года сетевой организацией услуги на проведение сертификации оплачены.

- акт сдачи-приемки работ по договору от 10.12.2015 № 392 по проведению измерений, выполненных ООО «ЭнЛаБ»;

- экспертное заключение по результатам анализа организационно-методических документов и протоколов испытаний заявителя № 1 от 03.03.2016;

- сертификат соответствия № РОО RU.АБ20.В00001 со сроком действия с 31.03.2016 до 30.03.2019.

Эксперты расходы на проведении сертификации электрической энергии, состоявшиеся в 2016 году, в расчете необходимой валовой выручки на 2017 год не учитывали, так как согласно Порядку проведения сертификации продукции с Российской Федерации, утвержденных комитетом РФ по стандартизации, метрологии и сертификации 21.09.1991 № 15 (далее – Порядок), срок действия сертификата устанавливает орган по сертификации, на который сертифицировано производство или сертифицирована система качества, не более чем на три года (пункт 3.5.3 Порядка).

Расходы на проведение замеров параметров качества электрической энергии по договору от 10.12.2015 № 392 при формировании необходимой валовой выручки на 2017 год учтены в размере 60,22 тыс. руб. с учетом ежегодного инспекционного контроля, так как инспекционный контроль за сертифицированной продукцией проводится, в течение всего срока действия сертификата не реже одного раза в год (пункт 3.7.1 Порядка).

Общую сумму расходов, относимую на себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям, в размере 6 582,43 тыс. руб. эксперты считают экономически обоснованной.

2. Расчет необходимой балансовой прибыли,

принимаемой для определения размера необходимой валовой выручки

на осуществление деятельности по передаче электрической энергии.

По расчету сетевой компании балансовая прибыль на передачу электроэнергии   
на 2017 год составит 1 312,61 тыс. руб.

Прибыль на социальное развитие 169,45 тыс. руб.

Прибыль на прочие цели - 174,85 тыс. руб., в том числе:

- на услуги банка – 57,88 тыс. руб.

Налог на прибыль – 42,36 тыс. руб.

Налог на имущество – 925,25 тыс. руб.

Экспертами величина балансовой прибыли на передачу электрической энергии на 2017 год определена год в размере – 992,27 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие на основании экспертных оценок в размере 2,2 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами - 38,91 тыс. руб.;

- услуги банка в соответствии с дополнительным соглашением от 01.04.2016 к договору от 21.10.2014 № 39 на оказание услуг Предприятию по выплате сотрудникам заработной платы с использованием Платежных карт в размере 0,7 % от ФОТ - 17,67 тыс. руб.;

Налоги в прибыли – 935,68 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 9,73 тыс. руб.;

- налог на имущество в размере 925,25 тыс. руб. с учетом пункта 3 Федерального закона от 21 ноября 2012 года № 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового Кодекса Российской Федерации», на основании расчета налога на имущество и бухгалтерской отчетности (оборотно-сальдовая ведомость по счету 68 за 9 месяцев 2016 года).

Величину балансовой прибыли на передачу электрической энергии в размере 992,27 тыс. руб., эксперты считают экономически обоснованной.

5. Расчет необходимой валовой выручки

на осуществление деятельности по передаче электрической энергии

на регулируемый период.

Необходимая валовая выручка ООО «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» на содержание сетей по расчету экспертной группы в 2017 году - 7 575,2076 тыс. руб., в томчисле:

- расходы, относимые на себестоимость, – 6

 582,9338 тыс. руб.;

- балансовая прибыль – 992,2738 тыс. руб.

6.Расчет индивидуального тарифа на регулируемый период.

С учетом отсутствия отпуска электрической энергии в сети МРСК, в соответствии   
с п.52 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний   
по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» эксперты рассчитали индивидуальные тарифы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рова-ния | Отпуск в сеть э/э , млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ , млн. кВтч. | Отпуск мощности в сеть МВт | НВВ (содержание),  тыс.руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ, тыс.руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб/кВт в мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./кВт.ч. | Одноставочный, тариф, руб./кВт.ч. |
| 1 полуг.  2017 | 3,6817 | 0,1701 | 1,6385 |  | 353,1169 | 385271,5 | 95,9 | 1,1247 |
| 2 полуг.  2017 | 3,7183 | 0,1718 | 1,6547 |  | 374,0152 | 381499,5 | 100,6 | 1,1192 |
| 2017 год | 7,4000 | 0,3419 | 1,6466 | 7575,2076 | 727,1321 |  |  |  |

Необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях на 2017 год составит 8302,3397 тыс. руб., в том числе плановые расходы на оплату нормативных потерь на 2017 год 727,1321 тыс. руб.

4. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (дело № 8/Эл-02/75-16)

Организация является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Калужской области (248025 г. Калуга, ул. Кирпичный завод МПС, д. 7), в отношении которого осуществляется государственное регулирование и контроль (регистрационный номер 40.1.125).

Индивидуальные тарифы определены исходя из размера экономически обоснованной необходимой валовой выручки и заявленной мощности с учетом компенсации расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях сетевой организации.

Плановые показатели баланса электрической энергии на 2017 год принимаются экспертами на основании преложений сетевой организации по форме 3.1:

- поступление в сеть – 6,696 млн. кВт.ч., в том числе переток в сети филиала «Калугаэнерго» - 0,1588 млн. кВт.ч.;

- потери электрической энергии – 0,538 млн. кВт.ч., что составляет 8,03 процента к отпуску в сеть;

- полезный отпуск – 6,158 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть – 2,0294 МВт.

В связи с тем, что тариф для ООО «ЭнергоАльянс» (далее – Организация) был установлен   
в мае 2016 года впервые и заявление с соответствующими материалами на 2017 год Организацией не подавалось, необходимая валовая выручка Организации на 2017 год сформирована экспертами путем индексации отдельных статей на индекс потребительских цен в размере 4,7%.

Затраты, включаемые в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия представлены в таблице:

(тыс.руб)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| п.п. | Наименование показателя | Период регулирования  2016 | | Период регулирования 2017 |
| Заявитель | Эксперты |
| 1 | Основные материалы и вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера | 1744,96 | 1122,82 | 1175,59 |
| 2 | Затраты на оплату труда | 3088,79 | 961,67 | 1006,86 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 938,99 | 292,35 | 306,09 |
| 4 | Амортизация основных средств | 202,15 | 202,15 | 202,15 |
| 5 | Прочие затраты всего | 1698,23 | 1 443,50 | 1443,50 |
| 5.1 | Аренда | 1 698,23 | 1 443,50 | 1443,50 |
| 6 | Прибыль | 1303,90 | 231,29 | 47,54 |
|  | Итого расходов | 8 977,02 | 4 253,78 | 4181,73 |

Величина балансовой прибыли на передачу электрической энергии по расчету экспертов составила на 2017 год – 47,54 тыс. руб., в том числе: - прибыль на поощрение 31,27 тыс. руб.,   
- услуги банка 10,07 тыс. руб., единый налог 6,20 тыс. руб. При этом гарантируемая рентабельность закладывается на уровне 1%.

Расчет индивидуального тарифа на регулируемый период.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калужской области представлены   
в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рования | Отпуск в сеть э/э , млн. кВтч. | в т.ч. отпуск э/э в сети МРСК, млн. кВтч | ПОТЕРИ ЭЭ , млн. кВтч. | Отпуск мощности в сеть МВт | НВВ (содержа-ние),  тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ , тыс. руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт· мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч | Одноставочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2017 | 3,3480 | 0,0913 | 0,2690 | 2,0294 |  | 558,4271 | 171714,5 | 171,5 | 0,8135 |
| 2пг 2017 | 3,3480 | 0,0675 | 0,2690 | 2,0294 |  | 585,6233 | 171714,5 | 178,5 | 0,8159 |
| год 2017 | 6,6960 | 0,1588 | 0,5380 | 2,0294 | 4 181,7300 | 1 144,0504 |  |  |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года установить предложенные индивидуальные тарифы на услуги   
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2017 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 16.12.2016 г.   
№ 173/Эл-02/333-16, № 157/Эл-02/521-146, № 229/Эл-02/475-16 и пояснительной запиской   
от 16.12.2016 г. в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**19.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов   
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» (в ред. приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 66-РК, от 18.12.2015 № 585-РК, от 29.12.2015 № 603-РК, от 31.10.2016 № 121-РК).**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 [Основ](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2016\27.12.2016\Электрики\ИТ%20внес.%20в%20184%20(все)\ПЗ%20ИТ-2017.doc#Par103) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее Основы ценообразования), приказом ФСТ России   
от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов   
и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), пунктом 13 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91A818CF8980E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JDH) по расчету тарифов   
на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указаниями № 98-э), приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов   
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области.

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 расчет индивидуальных тарифов предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВт суммарной заявленной мощности без разбивки по напряжениям;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) без разбивки по напряжениям.

Индивидуальные тарифы устанавливаются по субъекту Российской Федерации согласно заключенным договорам.

Индивидуальные тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является заявленная мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями, за исключением ОАО «РЖД». Оплата услуг осуществляется   
за фактический объем сальдированного перетока. Величина сальдированного перетока предоставлена Открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго».

Для пары сетевых организаций Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» - и Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый полезный отпуск из сетей ОАО «РЖД» в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго» и конечным потребителям сбытовых компаний на основании заключенного дополнительного соглашения № 2015/1610 КЭ к договору оказания услуг   
по передаче электрической энергии № 08/0008 кэ от 24.12.2007/№ЭЭД-469-т от 24.12.2007.

Исходя из размера экономически обоснованной необходимой валовой выручки, установленной приказом министерства конкурентной политики от 20.12.2016 № 378-РК   
«О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области   
от 11.12.2014 № 71-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций   
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 65-РК, от 04.12.2015 № 505-РК)»  
 и плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2017 год, индивидуальные тарифы пересмотрены в порядке, предусмотренном Методическими указаниями № 98-э.

Утвержденный прогнозный объем потерь электрической энергии в сетях РСО на 2017 год составляет 801,9128 млн. кВт ч. Расчетная прогнозная цена потерь:

- на первое полугодие 2,0759 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,1770 руб. за кВт.ч.

Эксперты выполнили расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между   
2 сетевыми организациями для всех сетевых организаций исходя из условия равенства необходимой валовой выручки по полугодиям.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между   
2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, определяемыми в соответствии с пунктом 47 Правил недискриминационного доступа к услугам   
по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.122004 № 861, и прогнозным балансом, а также   
в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов   
на предшествующий период регулирования.

Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на 2017 год с календарной разбивкой представлены в Приложении.

С учетом вышеизложенного, комиссии предлагается утвердить предлагаемые индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и котлодержателем ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Калужской области на 2017 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» (в редакции приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 66-РК, от 18.12.2015 № 585-РК,   
от 29.12.2015 № 603-РК, от 31.10.2016 № 121-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**20. О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики   
и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги   
по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк,   
от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК,   
от 29.12.2015 № 608-РК (ред. 25.04.2016).**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

Вопрос об установлении необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету тарифа   
на услуги по передаче электрической энергии в 2017 году для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» (далее - Филиал или Сетевая организация) должен быть скоординирован с принятием ФАС России решения о продлении RAB-регулирования для данной организации. Поскольку данное решение по состоянию на 27.12.2016 не принято комиссии предлагается перенести рассмотрение данного вопроса по существу на следующее заседание комиссии   
по тарифам и ценам.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Перенести рассмотрение по существу вышеуказанного вопроса по повестке на заседание комиссии 30.12.2016, известив заинтересованных лиц о дате и месте дополнительно.

**Решение принято в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам:**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Богданов**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.П. Клинушкина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ю.И. Михалёв**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.В. Пантелеенко**

**Ответственный секретарь комиссии** **по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.С. Капустина**