

ПРОТОКОЛ
заседания комиссии по тарифам и ценам
министерства тарифного регулирования Калужской области

г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45
(место проведения)

«26» декабря 2014 года

Председательствовал: А.В. Лисавин

Члены комиссии: В.П. Богданов, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, Т.М. Пирогова.

Приглашённые: представитель Общественного совета при министерстве тарифного регулирования Калужской области (В.П. Богданов), представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 26.12.2014 г.

Эксперт: В.В. Стрельников.

1. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 11.12.2014 № 69 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015 год».

Доложил: Т.М. Пирогова.

11 декабря 2014 года для общества с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (далее - Организация) были впервые установлены индивидуальные тарифы по обращению Организации (вх. № 02/920-14 от 10.09.2014) и письмом (вх. №02/920-14 от 14.11.2014) с просьбой установить индивидуальные тарифы с 01.01.2015.

В соответствии с пунктом 4 приказа ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решений органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от срока подачи материалов и устанавливаются в течение 30 дней с даты поступления обосновывающих материалов в регулирующий орган в полном объеме.

Дата поступления от Организации последних обосновывающих материалов в регулирующий орган в полном объеме – 14.11.2014. В связи с этим индивидуальные тарифы

устанавливались в срок до 14.12.2014. На момент принятия решения для расчета ставки на оплату технологического расхода (потерь) и одноставочного тарифа использовалась предварительная расчетная прогнозная цена потерь.

В связи с уточнением, расчетная прогнозная цена потерь составляет:

- на первое полугодие 1,7798 руб. за кВтч,
- на второе полугодие 1,8899 руб. за кВтч

На основании выше изложенного эксперты пересчитали ставки на оплату технологического расхода (потерь) и одноставочные тарифы:

1 полугодие			2 полугодие		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
2	3	4	5	6	7
286,4370	0,1104	1,3025	286,4370	0,1171	1,3092

Предлагается комиссии принять предложенные изменения.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 11.12.2014 № 69 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015 год», изложив приложение к нему в новой редакции:

№	Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
	1	2	3	4	5	6	7
1.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» - Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	286,4370	0,1104	1,3025	286,4370	0,1171	1,3092

Примечание: для ООО «ТСО Кабицыно» тарифы НДС не облагаются.

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

2. О признании утратившими силу некоторых постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области.

Доложил: Г.А. Кузина.

В соответствии с разделом 6 Положения о министерстве, утверждённого постановлением Правительства Калужской области от 01.03.2013 № 111, и порядком проведения заседаний комиссии по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области предлагается на рассмотрение проект постановления министерства тарифного регулирования Калужской области «О признании утратившими силу некоторых постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области» (далее – проект).

Необходимость принятия данного проекта обусловлена окончанием срока действия статьи 6 Федерального закона от 26.12.2005 № 184-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и некоторые законодательные акты Российской Федерации» и признанием утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 28.08.2009 № 708 «Об утверждении Основ формирования предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Признать утратившими силу следующие постановления министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области:

1. от 26.05.2011 № 63-эк «Об установлении системы критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги»;
2. от 28.03.2008 № 38-эк «Об утверждении порядка представления и рассмотрения материалов об установлении предельных максимальных индексов изменения размера платы граждан за жилое помещение и предельных максимальных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальным образованиям Калужской области»;
3. от 21.02.2008 № 14-эк «Об утверждении Порядка и оснований изменения установленных по муниципальным образованиям предельных индексов изменения размера платы граждан за жилое помещение и предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, устанавливаемых на уровне выше максимального и (или) ниже минимального предельного индекса, утвержденного для соответствующего муниципального образования Калужской области».

Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме постановления (прилагается), голосовали единогласно.

3. О признании утратившими силу постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 24 декабря 2012 г. № 479-эк «О котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области» (в ред. постановления министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 482-эк), от 20 декабря 2011 г. № 566-эк «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. постановления министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 24.12.2012 № 484-эк, постановления министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 484-эк, от 14.02.2014 № 21-эк, от 25.08.2014 № 106-эк), от 20 декабря 2011 г. № 564-эк «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении

которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. постановления министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 24.12.2012 № 483-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 485-эк, от 14.02.2014 № 20-эк, от 25.08.2014 № 107-эк) и министерства тарифного регулирования Калужской области от 26 декабря 2013 г. № 502-эк «О внесении изменений в постановление министерства тарифного регулирования калужской области от 20.12.2013 № 483-эк «О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов калужской области от 20.12.2011 № 568-эк «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями калужской области» (в редакции постановлений министерства конкурентной политики и тарифов калужской области от 05.06.2012 № 115-эк, от 24.12.2012 № 481-эк)» (в ред. постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 28.01.2014 № 1-эк, от 14.02.2014 № 18-эк, от 28.03.2014 № 51-эк, от 20.08.2014 № 104-эк).

Доложил: Т.М. Пирогова.

В связи с окончанием срока действия указанных постановлений 31 декабря 2014 года необходимости в их обязательной отмене нет.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Рассмотрение вопроса исключить из повестки без рассмотрения по существу.

Решение принято в протокольной форме, голосовали единогласно.

4. О признании утратившими силу некоторых постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области.

Доложил: С.И. Ландухова.

Руководствуясь Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в соответствии с приказами министерства тарифного регулирования Калужской области от 24.11.2014 № 3-ПК «Об утверждении производственных программ в сфере водоснабжения и (или) водоотведения», от 24.11.2014 № 4-ПК «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения», от 26.11.2014 № 24-ПК «Об утверждении производственных программ в сфере водоснабжения и (или) водоотведения», от 26.11.2014 № 26-ПК «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения» предлагается комиссии признать утратившими силу с 1 января 2015 года следующие постановления министерства тарифного регулирования Калужской области:

1. от 03.03.2014 № 38-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2014 год»;
2. от 03.03.2014 № 41-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино»;
3. от 31.07.2014 № 89-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 - 2015 годы для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа»;

4. от 31.07.2014 № 90-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод для Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа»;

5. от 20.08.2014 № 93-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Возрождение»;

6. от 20.08.2014 № 94-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Возрождение»;

7. от 20.08.2014 № 95-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ ЧАУСОВО» муниципального образования «Село Совхоз «ЧАУСОВО»;

8. от 20.08.2014 № 96-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ ЧАУСОВО» муниципального образования «Село Совхоз «ЧАУСОВО».

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Признать утратившими силу с 1 января 2015 года следующие постановления министерства тарифного регулирования Калужской области:

1. от 31.07.2014 № 90-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод для Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа»;

2. от 31.07.2014 № 89-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2014 - 2015 годы для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа»;

3. от 20.08.2014 № 96-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ ЧАУСОВО» муниципального образования «Село Совхоз «ЧАУСОВО»;

4. от 20.08.2014 № 95-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ ЧАУСОВО» муниципального образования «Село Совхоз «ЧАУСОВО»;

5. от 20.08.2014 № 94-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Возрождение»;

6. от 20.08.2014 № 93-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Возрождение»;

7. от 03.03.2014 № 41-эк «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино»;

8. от 03.03.2014 № 38-эк «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2014 год».

Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.12.2014 в форме постановления (прилагается), голосовали единогласно.

5. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 03.12.2014 № 67-РК «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Болва» на 2015 год».

Доложил: С.И. Ландухова.

3 декабря 2014 года был издан приказ № 67-РК «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Болва» на 2015 год.

Однако в таблице Приложения 2 к изданному приказу допущена техническая ошибка – указан 2014 год вместо 2015 года.

Необходимо внесение изменения в указанный приказ, заменив в таблице Приложения № 2 цифры 2014 на цифры 2015.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 03.12.2014 № 67-РК «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Болва» на 2015 год», заменив в таблице приложения № 2 приказа цифры «2014» на цифры «2015».

Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 23.12.2014 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.

6. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 24.11.2014 № 19-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Закрытого акционерного общества «ЭЛМАТ» на 2015 год».

Доложил: С.И. Гаврикова.

24 ноября 2014 года министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ № 19-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Закрытого акционерного общества «ЭЛМАТ» на 2015 год». При этом в нём была допущена техническая ошибка в части наименования организации при указании её организационно-правовой формы. Вместо слов Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» по всему тексту изложено Закрытое акционерное общество «ЭЛМАТ».

Необходимо внести соответствующие изменения, заменив в названии, по тексту приказа и в приложении к нему слова Закрытое акционерное общество «ЭЛМАТ» словами Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» в соответствующем падеже.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 24.11.2014 № 19-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Закрытого акционерного общества «ЭЛМАТ» на 2015 год» (далее – приказ), заменив в названии, по тексту приказа и в приложении к приказу слова «Закрытое акционерное общество «ЭЛМАТ» словами «Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» в соответствующем падеже.

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

7. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 24.11.2014 № 16-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Федерального государственного унитарного предприятия «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2015 год».

Доложил: С.И. Гаврикова.

24 ноября 2014 года министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ № 16-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Федерального

государственного унитарного предприятия «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2015 год». Однако в нём была допущена техническая ошибка в части наименования организации при указании её организационно-правовой формы. Вместо слов Открытое акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно – исследовательский физико – химический институт имени Л.Я. Карпова» по всему тексту изложено Федеральное государственное унитарное предприятие «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2015 год». Необходимо внести соответствующие изменения.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 24.11.2014 № 16-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Федерального государственного унитарного предприятия «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» на 2015 год», заменив в названии, по тексту приказа и в приложении к приказу слова «Федеральное государственное унитарное предприятие «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» словами «Открытое акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» в соответствующем падеже.

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

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕРВИС» на 2015-2017 годы.

Доложил: С.И. Гаврикова.

Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» (далее - ТСО) представило в министерство тарифного регулирования Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов:

1) На производство, передачу и сбыт тепловой энергии (от собственных источников) методом индексации установленных тарифов в следующих размерах:

- на 2015 год - 2302,42 руб. за 1 Гкал;
- на 2016 год - 2429,05 руб. за 1 Гкал;
- на 2017 год - 2562,65 руб. за 1 Гкал.

2) На передачу покупной тепловой энергии методом индексации установленных тарифов в следующих размерах:

- на 2015 год - 1803,89 руб. за 1 Гкал;
- на 2016 год - 1903,10 руб. за 1 Гкал;
- на 2017 год - 2007,77 руб. за 1 Гкал.

Тарифы на тепловую энергию для ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» устанавливаются впервые.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена 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».

На основании заявления теплоснабжающей организации, а также в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экспертами применяется метод индексации установленных тарифов.

ТСО применяет упрощенную систему налогообложения.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1144004000535 от 18.06.2014, с присвоением ИНН/КПП 4012005441/401201001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (девять котельных и тепловые сети), находятся у организации в аренде.

Тариф, действующий по состоянию на 31.12.2014:

- для всех групп потребителей, включая население, в размере 1852,39 руб. за 1 Гкал (упрощенная система налогообложения).

Документы, подтверждающие утверждение в установленном порядке нормативов удельного расхода топлива, нормативов запасов топлива, нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, в рамках тарифного дела ТСО не представлены.

Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.

Расчет тарифа произведен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.

Расчёт тарифов производится на период 2015 – 2017 годы. Тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчётного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля.

В связи с установлением Федеральной службой по тарифам предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015 год с календарной разбивкой (приказ ФСТ России от 11 октября 2014 г. № 227-э/3) экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на 2015 год со следующей календарной разбивкой:

- с 01.01. по 30.06.2015 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2014;

- с 01.07. по 31.12.2015 – исходя из экономического обоснования величины тарифа, определённого расчётами экспертов в соответствии с настоящим экспертным заключением.

При расчёте тарифов на 2015 год экспертами министерства учитываются установленные приказом ФСТ России ограничения по темпам роста тарифов на тепловую энергию в среднем по Калужской области с 1 июля 2015 года в размере 108,2 % (декабрь 2015 года к декабрю 2014 года).

Согласно расчетам, представленным ТСО, необходимая валовая выручка (далее – НВВ) составит:

1) От собственных источников:

- 2015 - 37580,15 тыс. руб.

- 2016 - 39646,95 тыс. руб.

- 2017 - 41827,57 тыс. руб.

2) Покупная тепловая энергия:

- 2015 - 5013,01 тыс. руб.

- 2016 - 5288,71 тыс. руб.

- 2017 - 5579,59 тыс. руб.

Экспертной группой объем НВВ определен на основании анализа экономической обоснованности расходов по строкам сметы и величины планируемой прибыли.

При расчёте расходов на 2015 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 18 сентября 2014 года:

- природный газ – 107,5 %;

- электрическая энергия – 108,9 %;

- индекс потребительских цен в размере - 105,5 %;

Индекс роста по водоснабжению и водоотведению на 2015 год принят на уровне, установленном ФСТ России для Калужской области в размере 110,7 %

Прогнозные суммарные цены природного газа на 2016 и 2017 годы принимаются с учётом роста, определённого Прогнозом в следующих размерах:

- с 1 июля 2016 года - 105,5 %;
- с 1 июля 2017 года - 103,6 %.

Прогнозные тарифы на водоснабжение и водоотведение на 2016 и 2017 годы принимаются с учётом роста, определённого Прогнозом в следующих размерах:

- с 1 июля 2016 года - 106,0 %;
- с 1 июля 2017 года - 105,1 %.

Прогнозные цены на покупную электроэнергию на 2016 и 2017 годы принимаются с учётом роста, определённого Прогнозом в следующих размерах:

- с 1 июля 2016 года - 109,6 %;
- с 1 июля 2017 года - 108,8 %.

При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитываются индексы потребительских цен, определённые Прогнозом в следующих размерах:

- с 1 июля 2015 года - 1,055;
- с 1 июля 2016 года - 1,045
- с 1 июля 2017 года - 1,04.

1.1 Технические показатели (собственные источники):

1) объём полезного отпуска тепловой энергии принят в размере 15,087 тыс. Гкал (215-2017 годы) соответствует расчётному суммарному объёму отпуска потребителям согласно перечню, в том числе:

- население – 7,482 тыс. Гкал (в том числе отопление – 5,768 тыс. Гкал);
- бюджет – 7,339 тыс. Гкал;
- прочие потребители – 0,266 тыс. Гкал.

2) величина потерь тепловой энергии составляет:

- потери в тепловых сетях установлены на уровне, учтенном в действующих тарифах – 7,47 % от объёма произведённого тепла;
- потери на собственные нужды котельной – 2,54 % от объёма произведенного тепла приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах.

3) удельный расход условного топлива принят на уровне, учтенном в действующих тарифах в размере 168,81 кг у т/Гкал.

1.2 Корректировка и основания отказа во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ТСО (собственные источники).

Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 7 845,80 тыс. руб. по статьям:

1. Базовый уровень операционных расходов – 4197,38 тыс. руб. в т. ч.

- расходы на приобретение сырья и материалов – 343,13 тыс. руб. (для ТСО тариф устанавливается впервые, при определении расходов на ремонт и приобретение материалов на 2015 год эксперты руководствовались данными организации осуществлявшей регулируемый вид деятельности на данных объектах теплоснабжения в предыдущий период регулирования и индексами, определёнными Прогнозом);

- расходы на оплату труда – 2945,59 тыс. руб. (завышена численность персонала);

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – 908,66 тыс. руб. (при определении по данной строке сметы эксперты руководствовались индексами, определёнными Прогнозом).

2. Неподконтрольные расходы – 986,76 тыс. руб. в т.ч.:

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 97,19 тыс. руб. тыс. руб. (размер страховых взносов определен в соответствии с подтверждающими материалами).

- отчисления на социальные нужды – 889,57 тыс. руб. (завышен ФОТ).

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 2499,73 тыс. руб. в т.ч.:

- расходы на топливо - 1696,17 тыс. руб. (завышена стоимость природного газа и объем газа)
 - расходы на электрическую энергию – 285,88 тыс. руб. (завышен удельный расход);
 - расходы на холодную воду – 217,68 тыс. руб. (завышен объем холодной воды)
4. Прибыль – 161,93 тыс. руб. (при уменьшении величины планируемой прибыли эксперты руководствовались принципом соблюдения баланса экономических интересов ТСО и интересов потребителей).

По расчёту экспертов величина НВВ составит:

- на 2015 год - 30238,23 тыс. руб.;
- на 2016 год - 31851,55 тыс. руб.;
- на 2017 год - 33130,15 тыс. руб.

	2015	2016	2017
Операционные (подконтрольные) расход	6333,32	6618,32	6883,06
Неподконтрольные расходы	2595,54	2655,87	2711,90
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	20025,90	21223,31	22124,27
Прибыль	1283,46	1354,05	1410,92
НВВ	30238,23	31851,55	33130,15

Предлагается для Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» установить следующие одноставочные тарифы на производство, передачу и сбыт тепловой энергии:

Год	Период года	Вид теплоносителя		
		вода	отборный пар	острый пар
Для всех групп потребителей, кроме населения (без учёта НДС)				
2015	01.01. – 30.06.	1852,39		
	01.07. – 31.12.	2004,26		
2016	01.01. – 30.06.	2004,26		
	01.07. – 31.12.	2111,19		
2017	01.01. – 30.06.	2111,19		
	01.07. – 31.12.	2195,94		
Для населения (с учётом НДС)				
2015	01.01. – 30.06.	1852,39		
	01.07. – 31.12.	2004,26		
2016	01.01. – 30.06.	2004,26		
	01.07. – 31.12.	2111,19		
2017	01.01. – 30.06.	2111,19		
	01.07. – 31.12.	2195,94		

Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:

- в 2015 году - 108,2 %;
- в 2016 году - 105,3 %;
- в 2017 году - 104,01 %.

Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.

Технические показатели (передача покупной тепловой энергии от ЗАО «Москомплектмебель» (Медынская мебельная фабрика)):

1) объём полезного отпуска тепловой энергии принят в размере 2,573 тыс. Гкал (215-2017 годы) соответствует расчётному суммарному объёму отпуска потребителям согласно перечню, в том числе:

- население – 2,573 тыс. Гкал

2) величина потерь тепловой энергии составляет:

- потери в тепловых сетях установлены на уровне, учтенном в действующих тарифах – 3,48 % от объёма произведённого тепла;

2.2 Корректировка и основания отказа во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ТСО (передача покупной тепловой энергии).

Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 736,29 тыс. руб. по статьям:

1. Базовый уровень операционных расходов – 209,28 тыс. руб. в т. ч.

- расходы на оплату труда – 201,80 тыс. руб. (завышена заработная плата персонала);

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – 7,48 тыс. руб. (при определении по данной строке сметы эксперты руководствовались индексами, определенными Прогнозом и затратами).

2. Неподконтрольные расходы – 60,94 тыс. руб. в т.ч.:

- отчисления на социальные нужды – 60,94 тыс. руб. (завышен ФОТ).

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 463,08 тыс. руб. в т.ч.:

- расходы на покупную тепловую энергию – 463,08 тыс. руб. (завышен объем и тариф покупной тепловой энергии);

4. Прибыль – 2,99 тыс. руб. (при уменьшении величины планируемой прибыли эксперты руководствовались принципом соблюдения баланса экономических интересов ТСО и интересов потребителей).

По расчету экспертов величина НВВ составит:

- на 2015 год - 4278,84 тыс. руб.;

- на 2016 год - 4509,66 тыс. руб.;

- на 2017 год - 4698,13 тыс. руб.

	2015	2016	2017
Операционные (подконтрольные) расход	346,38	361,96	376,44
Неподконтрольные расходы	104,72	109,43	113,81
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3804,40	4013,65	4182,22
Прибыль	23,34	24,62	25,66
НВВ	4278,84	4509,66	4698,13

Предлагается установить для Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС» следующие одноставочные тарифы на передачу покупной тепловой энергии:

Год	Период года	Вид теплоносителя		
		вода	отборный пар	острый пар
Для всех групп потребителей, кроме населения (без учёта НДС)				
2015	01.01. – 30.06.	1536,90		
	01.07. – 31.12.	1662,98		
2016	01.01. – 30.06.	1662,98		
	01.07. – 31.12.	1752,69		
2017	01.01. – 30.06.	1752,69		
	01.07. – 31.12.	1825,93		
Для населения (с учётом НДС)				
2015	01.01. – 30.06.	1536,90		
	01.07. – 31.12.	1662,98		
2016	01.01. – 30.06.	1662,98		
	01.07. – 31.12.	1752,69		

2017	01.01. – 30.06.	1752,69		
	01.07. – 31.12.	1825,93		

Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:

- в 2015 году - 108,2 %;
- в 2016 году - 105,3 %;
- в 2017 году - 104,01 %.

Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.

Экспертной группой выполнен расчёт тарифа на реализацию 1 м³ горячей воды (горячее водоснабжение), покупаемой от котельной ЗАО «Москомплектмебель» филиал Медынская мебельная фабрика, исходя из следующих условий:

В 1 полугодии 2015 года тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) составит 108,35 руб. за 1 м³ (тариф для конечного потребителя ЗАО «Москомплектмебель» филиал Медынская мебельная фабрика 96,59 руб. за 1 м³ и ставка за услуги по горячему водоснабжению 11,76 руб. за 1 м³);

утверждённый на 2015 год тариф на тепловую энергию для ЗАО «Москомплектмебель» филиал Медынская мебельная фабрика – 1424,87 руб. за 1 Гкал (с учётом НДС)

- рекомендуемый на 2015 год тариф на покупную тепловую энергию для ООО «Теплосервис» 1662,98 руб. за 1 Гкал (упрощённая система налогообложения);

- относительный рост тарифов составит 116,71 % (1662,98 / 1424,87);

- утверждённый тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2015 год для ЗАО «Москомплектмебель» филиал Медынская мебельная фабрика – 104,36 руб. за 1 м³ (с учётом НДС).

С учётом относительного роста тарифов на тепловую энергию рекомендуемые тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Теплосервис» составят 117,23 руб. за 1 м³ (упрощённая система налогообложения) (108,35 * 1,1723).

Год	Период года	тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение)
Упрощенная система налогообложения		
2015	01.01. – 30.06.	108,35
	01.07. – 31.12.	117,23
2016	01.01. – 30.06.	117,23
	01.07. – 31.12.	123,55
2017	01.01. – 30.06.	123,55
	01.07. – 31.12.	128,71

Долгосрочные параметры регулирования устанавливаются для ТСО в рамках открытого дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 – 2017 г.

Установление долгосрочных параметров регулирования выполнено 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 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

Базовый уровень операционных расходов регулируемой организации определен органом регулирования для ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» (Медынский район) с учетом пунктов 28 - 31, 40 - 42, 44 и 58 Основ ценообразования в размере – 6333,32 тыс. руб.

Динамика изменения операционных расходов характеризуется значением индекса эффективности операционных расходов.

Для ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» (Медынский район) индекс эффективности операционных расходов установлен в размере от 1%. Данный индекс должен обеспечить поэтапное достижение эффективного уровня операционных расходов организации.

Нормативный уровень прибыли на каждый год долгосрочного регулирования определен в размере 0,5%.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, Основы ценообразования показатели энергосбережения и энергетической эффективности указываются, если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Программа энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» (Медынский район) не утверждена.

В соответствии с подпунктом «д» пункта 75 Основ ценообразования динамика изменения расходов на топливо устанавливается в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период.

Согласно пункту 13 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, понижающие коэффициенты устанавливаются органом регулирования на период перехода от одного метода распределения удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии к другому методу. Следовательно, для ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» (Медынский район) динамика изменения расходов не устанавливается.

Предлагается принять долгосрочные параметры регулирования для ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» (Медынский район) (собственные источники) на 2015 -2017 годы в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Динамика изменения расходов (индекс эффективности операционных расходов)	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		
2015	6333,32	0	0,5	-	-
2016	6618,32	1	0,5	-	-
2017	6883,06	1	0,5	-	-

Предлагается принять долгосрочные параметры регулирования для ООО «ТЕПЛОСЕРВИС» (Медынский район) (передача покупной тепловой энергии) на 2015 -2017 годы в следующем размере:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Динамика изменения расходов (индекс эффективности операционных расходов)	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		
2015	346,38	0	0,5	-	-
2016	361,96	1	0,5	-	-
2017	376,44	1	0,5	-	-

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕРВИС» предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию с 1 января 2015 года по 31 декабря 2017 года с календарной разбивкой и долгосрочные параметры регулирования деятельности ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОСЕРВИС» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 24.12.2014 № 394/Т-02/1243-14 и пояснительной запиской по делу № 394/Т-02/1243-14 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.

9. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 03.12.2014 № 52-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Открытого акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на 2015 год».

Доложил: С.И. Гаврикова.

3 декабря 2014 года министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ № 52-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Открытого акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на 2015 год» (далее – приказ). В связи с поступившим заявлением Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» с прилагаемыми к нему документами о переименовании Открытого акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры», необходимо внести соответствующие изменения в приказ министерства, заменив слова «Открытое акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры»» словами Акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры».

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 03.12.2014 № 52-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Открытого акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на 2015 год», заменив в названии, по тексту приказа и в приложении к приказу слова «Открытое акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры»» словами «Акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры»» в соответствующем падеже.

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

10. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.12.2014 № 114-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Общества с ограниченной ответственностью «Курчатовец» на 2015 год».

Доложил: С.И. Гаврикова.

Министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ от 16.12.2014 № 114-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Общества с

ограниченной ответственностью «Курчатовец» на 2015 год». Однако в приложении к приказу была допущена техническая ошибка при указании сроков действия тарифов на тепловую энергию:

- вместо периода с 01.01.2015 по 30.06.2015 указан период – с 01.01.2014 по 30.06.2014.

Необходимо внести изменения, изложив приложение к приказу в новой редакции.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.12.2014 № 114-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для Общества с ограниченной ответственностью «Курчатовец» на 2015 год» (далее – приказ), изложив приложение к приказу в новой редакции:

Топливо – газ								
Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Общество с ограниченной ответственностью «Курчатовец»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный руб./Гкал	01.01-30.06 2015	1431,36	-	-	-	-	-
		01.07-31.12 2015	1548,73	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	одноставочный руб./Гкал	01.01-30.06 2015	1689,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12 2015	1827,50	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

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

11. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 146-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию и на теплоноситель для Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2015 год»;

О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 147-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2015 год».

Доложил: С.И. Гаврикова.

Министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ от 19.12.2014 № 146-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию и на теплоноситель для Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2015 год». Однако в

приложении № 2 к приказу была допущена техническая ошибка в указанных размерах тарифов на тепловую энергию:

- вместо одноставочного тарифа на тепловую энергию (для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения) – 1457,75 руб./Гкал (без учета НДС) указан одноставочный тариф на тепловую энергию – 1457,70 руб./Гкал (без учета НДС),

- вместо одноставочного тарифа на тепловую энергию (по строке население) – 1720,15 руб./Гкал (с учетом НДС) указан одноставочный тариф на тепловую энергию – 1720,09 руб./Гкал (с учетом НДС).

Министерством тарифного регулирования Калужской области был издан приказ от 19.12.2014 № 147-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2015 год». Однако в приложении № 2 к приказу была допущена техническая ошибка в указании размера тарифа на тепловую энергию:

- вместо компонента на тепловую энергию (одноставочный тариф) – 1457,75 руб./Гкал (без учета НДС) указан одноставочный тариф на тепловую энергию – 1457,70 руб./Гкал (без учета НДС).

Предлагается внести необходимые изменения в оба приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в указанные приказы для исправления в них технических ошибок.

Решение принято в соответствии с пояснительными записками в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.

12. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» на 2015 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 01.03.2013 № 111 «О создании министерства тарифного регулирования Калужской области» предлагается утвердить производственные программы в сфере водоснабжения (или) водоотведения на 2015 год для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис».

Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятия направленные на улучшение качества горячей воды, повышению эффективности деятельности предприятия, мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в целях реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организациями не представлены.

Производственная программа регулируемой организацией на 2015 год подготовлена и проверена экспертной группой в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Показатели надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения на 2015 год не установлены в связи с отсутствием утверждённых вышеуказанных показателей в Калужской области.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области
РЕШИЛА:

1. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения Обществу с ограниченной ответственностью «Теплосервис» со следующими основными показателями:

а) объём реализации услуг для потребителей в размере:

- горячая вода – 39,82 тыс. м³/год.

б) объём финансовых потребностей предприятия, необходимых для реализации производственной программы в 2015 году составит 5885,99 тыс. руб./год.

2. Производственная программа Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» соответствует критерию доступности, определённого с учётом предельных индексов максимально возможного изменения тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам в среднем по Калужской области на 2015 год.

Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.12.2014 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.

13. Об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» на 2015 год.

Доложил: С.И. Ландухова.

Дело об установлении одноставочных тарифов на горячую воду на 2015 год методом экономически обоснованных расходов открыто по материалам, представленным Обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (далее - организация). Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1144004000535 от 18.07.2014, ИНН/КПП 4012005441/401201001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации на праве аренды.

Организация находится на упрощённой системе налогообложения.

Тарифы на горячую воду для данной организации устанавливаются впервые.

Ранее тарифы на горячую воду, поставляемую в МО «Медынский район» установлены для ООО «Медынские Тепловые Сети».

Действующие тарифы на горячую воду для ООО «Медынские Тепловые Сети» на 2014 год утверждены постановлением министерства от 18.12.2013 № 400-эк в размере:

- с 01.01.2014 по 30.06.2014 – 136,21 руб./м³ (НДС не облагается);

- с 01.07.2014 по 31.12.2014 – 141,68 руб./м³ (НДС не облагается).

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Медынь» в объёме: 23,45 тыс. м. 3/год, в том числе население – 18,87 тыс. м³/год, бюджет – 4,58 тыс. м³/год, МО СП «Михальчуково» - 11,59 тыс. м³/год, население – 7,55 тыс. м³/год, бюджет – 4,04 тыс. м³/год, МО СП «Романово» - 4,78 тыс. м³/год, бюджет – 4,78 тыс. м³/год. Всего по организации – 39,82 тыс. м³/год

Формирование тарифов на 2015 год осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов по водоснабжению и водоотведению.

Согласно письму Федеральной службы по тарифам от 18.11.2014 № СЗ -12713/5 по вопросу регулирования тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2015 год при расчете тарифов на горячую воду в расчете на 1 м.³, эксперты руководствуются положением Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает расчет тарифа на горячую воду на 2015 год производить с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере: - с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 18,25 руб./м3 (без НДС) или - 21,54 руб.м3. (с НДС);
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 20,26 руб./м3 (без НДС) или - 23,91 руб.м3. (с НДС) (приказ министерства от 19.12.2014 № 68-РК);

- на тепловую энергию, установленных для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» в размере: - с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 1852,39 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 2004,26 руб./Гкал (НДС не облагается).

По предложению экспертной группы средняя температура холодной воды в сети водопровода принимается 9,25°С, средняя температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения принимается 60°С, коэффициент, учитывающий тепловые потери трубопроводами систем горячего водоснабжения и затраты тепловой энергии на отопление ванных комнат составит 0,3 (исходя из среднего значения). Количество тепловой энергии, необходимое для нагрева 1 м3 холодной воды по предложению экспертной группы составит 0,06487 Гкал/м3.

Таким образом, тарифы на горячую воду составят:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 141,70 руб./м3 (НДС не облагается), тариф для населения – 141,70 руб.м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 153,93 руб./м3 (НДС не облагается), тариф для населения – 153,93 руб.м3 (НДС не облагается);

С учетом сохранения неизменности тарифов на горячую воду в первом полугодии 2015 года к уровню второго полугодия 2014 года экспертная группа предлагает к утверждению тарифы на горячую воду в 2015 году в размере:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 – 141,68 руб./м3 (НДС не облагается), тариф для населения – 141,68 руб.м3 (НДС не облагается);

с 01.07.2015 по 31.12.2015 – 153,95 руб./м3 (НДС не облагается), тариф для населения – 153,95 руб.м3 (НДС не облагается);

Рост тарифа с 01.07.2015 по 31.12.2015 к предыдущему периоду составит 108,66 %.

Необходимая валовая выручка в 2015 году, рассчитанная экспертной группой, составит 5885,99 тыс. руб.

Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организаций изложена в экспертном заключении.

Предлагается комиссии установить вышеуказанные тарифы для организации.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года предложенные тарифы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» на 2015 год с календарной разбивкой.

Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 24.12.2014 № 392/В-02/1242-14 и пояснительной запиской по делу № 392/В-02/1242-14 от 24.12.2014 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.

14. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО РАБОТНИКОВ «НАРОДНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖУКОВМЕЖРАЙГАЗ» на 2015 год;

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КАЛУГА» на 2015 год;

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2015 год;

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «ОБНИНСКГОРГАЗ» на 2015 год.

Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, В.В. Стрельников.

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством предыдущих решений об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для вышеуказанных организаций необходимо издание других приказов взамен предыдущих.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Издать приказы по вышеуказанным вопросам, отменив предыдущие.

Решение принято в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.

15. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ЗАО РАБОТНИКОВ «НАРОДНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖУКОВМЕЖРАЙГАЗ» на 2015 год.

Доложил: В.В. Стрельников.

ЗАО РАБОТНИКОВ «НАРОДНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖУКОВМЕЖРАЙГАЗ» (далее – организация) обратилось в министерство тарифного регулирования Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо исх. №887 от 30.09.2014г.):

1. об установлении стандартизированных тарифных ставок, 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.

Расчет стандартизированных тарифных ставок.

По расчёту организации:

1. Суммарные расходы на разработку проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет более 150 м, составят 8 004,330 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 19 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит - 1 000 540 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 1 180 637 руб.).

2. Суммарные расходы на разработку проектной документации для случаев, когда протяжённость строящейся сети газораспределения составляет 150 м и менее составят 5 951,900 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 20 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит - 10 333 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 12 193 руб.).

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

По расчёту организации:

Для случаев, когда протяжённость строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров:

Расходы на строительство (реконструкцию) подземного стального газопровода составят:

- диаметром 158 мм и менее - 1 068,870 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 21 Методических указаний стандартизированной тарифная ставка составит - 1 336 090 (руб.) – без учёта НДС, (с учётом НДС– 1 576 583 руб.).

- диаметром 159-218 мм - 1 647,610 тыс. руб. без учета НДС.

Стандартизированная тарифная ставка составит – 2059 510 (руб.) – без учёта НДС, (с учетом НДС– 2 430 222 руб.).

Расходы на строительство (реконструкцию) подземного полиэтиленового газопровода составят:

- диаметром 110-159 мм - 1 121,680 тыс. руб. без учёта НДС.

Согласно пункту 22 Методических указаний стандартизированной тарифная ставка составит - 1 402 100 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 1 654 478 руб.).

- диаметром 160-224 мм - 1 926,460 тыс. руб. без учёта НДС.

Стандартизированная тарифная ставка составит – 2 408 080 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 2 841 529 руб.)

- диаметром 225-314 мм - 2 522,540 тыс. руб. без учета НДС.

Стандартизированная тарифная ставка составит - 3 153 180 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 3 720 752 руб.).

Суммарные расходы на строительство (реконструкцию) 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 составят 3 305,780 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 23 Методических указаний стандартизированной тарифная ставка составит - 5 740 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 6 773 руб.).

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

По расчету организации:

Суммарные расходы на строительство (реконструкцию) газорегуляторных пунктов составят 1 723,280 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 24 Методических указаний стандартизированной тарифная ставка составит - 1 690 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 1 994 руб.).

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

По расчету организации:

Суммарные расходы, связанные 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 стального газопровода составят:

- а) диаметром 158 мм и менее - 53,710 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированной тарифная ставка составит - 67 140 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 79 225 руб.);

- б) диаметром 159-218 мм - 55,320 тыс. руб. без учета НДС.

Стандартизированная тарифная ставка составит - 69 150 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 81 597 руб.);

1.4.2. При присоединении подземного полиэтиленового газопровода составят:

- а) диаметром 109 мм и менее - 25,380 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированной тарифная ставка

составит - 31 725 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 37 435 руб.);

б) диаметром 110-159 мм - 33,820 тыс. руб. без учета НДС.

Стандартизированная тарифная ставка составит - 42 275 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 49 885 руб.);

в) диаметром 160-224 мм - 51,970 тыс. руб. без учета НДС.

Стандартизированная тарифная ставка составит - 64 960 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 76 653 руб.);

г) диаметром 225-314 мм - 70,770 тыс. руб. без учета НДС.

Стандартизированная тарифная ставка составит - 88 460 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 104 380 руб.).

Экспертной группой рекомендовано организации уменьшить затраты на сумму 475,530 тыс. руб. без учета НДС по следующим разделам:

Раздел 1.2: п.1.2.2. «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров на сумму – 464,970 тыс. руб. Снижение обусловлено исключением налога на добавленную стоимость:

- для газопровода диаметром 110-159 мм согласно пункту 22 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит - 1 188 230 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 1 402 110 руб.);

- для газопровода диаметром 160-224 мм стандартизированная тарифная ставка составит 2 040 740 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 2 408 073 руб.).

2. Раздел 1.4: п.1.4.1; 1.4.2 «Расчёт стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) на сумму – 10,560 тыс. руб. Снижение расходов сложилось за счёт снижения объёмов работ и корректировкой сметной документации.

При присоединении подземного стального газопровода:

- диаметром 158 мм и менее, согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит - 64 940 (руб.) – без учёта НДС, (с учетом НДС – 76 630 руб.);

- диаметром 159-218 мм, стандартизированная тарифная ставка составит - 66 950 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 79 000 руб.).

При присоединении подземного полиэтиленового газопровода:

- диаметром 109 мм и менее, стандартизированная тарифная ставка составит - 29 530 (руб.) – без учёта НДС, (с учетом НДС– 34 850 руб.);

- диаметром 110-159 мм, стандартизированная тарифная ставка составит - 40 080 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 47 294 руб.);

- диаметром 160-224 мм, стандартизированная тарифная ставка составит - 62 760 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 74 060 руб.);

- диаметром 225-314 мм, стандартизированная тарифная ставка составит - 86 260 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 101 790 руб.).

Предлагается комиссии утвердить 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 ЗАО РАБОТНИКОВ «НАРОДНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖУКОВМЕЖРАЙГАЗ» на 2015 год.

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

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые 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 к сетям газораспределения ЗАО РАБОТНИКОВ «НАРОДНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖУКОВМЕЖРАЙГАЗ» на 2015 год:

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Разработка проектной документации	Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км, тыс. руб.	Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м ³ в час	Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м ³	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты, руб./м ³	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,руб/м ³ в час:	10330		5740		0	
1.1.	стальные газопроводы, подземная прокладка:						
1.1.1.	158 мм и менее						64,94
1.1.2.	159 - 218 мм						66,95
1.2.	полиэтиленовые газопроводы:						
1.2.1.	109 мм и менее						29,52
1.2.2.	110 - 159 мм						40,07
1.2.3.	160 - 224 мм						62,76
1.2.4.	225 - 314 мм						86,26
2	Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, руб/ед.:	1000540				0	
2.1.	стальные газопроводы, подземная прокладка:						
2.1.1	158 мм и менее		1336,09				64,94
2.1.2	159 - 218 мм		2059,51				66,95
2.2.	полиэтиленовые газопроводы:						
2.2.1.	109 мм и менее		0				29,52
2.2.2.	110 - 159 мм		1188,23				40,07
2.2.3.	160 - 224 мм		2040,74				62,76
2.2.4.	225 - 314 мм		3153,18				86,26
3	Газорегуляторные пункты:						
3.1.	100-399 куб.метров в час				1690		

Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 10.12.2014 и пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно

16. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КАЛУГА» на 2015 год.

Доложил: В.В. Стрельников.

ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КАЛУГА» (далее – организация) обратилось в министерство тарифного регулирования Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо исх. № ВД-03/3118 от 18.09.2014г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок, 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.

Расчёт стандартизированных тарифных ставок.

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

По расчету организации:

1.1.1. Суммарные расходы на разработку проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет более 150 м, составят 2403,59 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 19 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит - 1001496 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 1181765руб.).

1.1.2. Суммарные расходы на разработку проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет 150 м и менее составят 2024,60 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 20 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит – 3997 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС– 4717руб.).

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

Экспертной группой при расчёте ставок на покрытие расходов ГРО связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов из сметных расчетов были исключены статьи затрат:

- по рекультивации земли;
- для трубопроводов диаметром до 219мм исключены затраты по монтажу эстакад;
- затраты по ННБ прокладке трубопроводов.

Сумма расходов связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов уменьшена на 4668,157 тыс. руб. без учёта НДС. Сумма расходов связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов уменьшена на 4668,157 тыс. руб. без учета НДС.

По расчёту организации:

1. С учётом 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.

N п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб.
-------	------------	--

1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1.1.	158 мм и менее	274,571
1.1.2.	159-218 мм	324,514
1.1.3.	219-272 мм	555,343
1.1.4.	273-324 мм	644,205
1.1.5.	325-425 мм	761,683
1.1.6.	426-529 мм	1 125,24
1.1.7.	530 мм и выше	1 701,20
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	158 мм и менее	419,996
1.2.2.	159-218 мм	555,386
1.2.3.	219-272 мм	676,974
1.2.4.	273-324 мм	910,76
1.2.5.	325-425 мм	1 081,67
1.2.6.	426-529 мм	1 616,40
1.2.7.	530 мм и выше	2 242,62

2. Расходы на строительство (реконструкцию) подземного полиэтиленового газопровода составят:

2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	109 мм и менее	316,68
2.2.	110-159 мм	428,768
2.3.	160-224 мм	728,693
2.4.	225-314 мм	1 267,59
2.5.	315-399 мм	2 424,77
2.6.	400 и выше	4 182,96

3. Суммарные расходы на строительство (реконструкцию) 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 составят 2666,203 тыс. руб. без учета НДС.

Согласно пункту 23 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка составит - 2369 (руб.) – без учета НДС, (с учетом НДС – 2795руб.).

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

По расчету организации:

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.

№ п/п	Показатели	Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м ³ в час
-------	------------	---

	газорегуляторные пункты	
1	до 40 куб. метров в час	2745,56
2	40 - 99 куб. метров в час	790,09
3	100 - 399 куб. метров в час	220,09
4	400 - 999 куб. метров в час	78,5
5	1000 - 1999 куб. метров в час	68,95
6	2000 - 2999 куб. метров в час	41,36
7	3000 - 3999 куб. метров в час	29,54
8	4000 - 4999 куб. метров в час	22,98
9	5000 - 9999 куб. метров в час	39,85
10	10000 - 19999 куб. метров в час	19,92
11	20000 - 29999 куб. метров в час	23,2
12	30000 куб. метров в час и выше	16,57

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

№ п/п	Показатели	Расходы, связанные с разработкой проектной документации газорегуляторного пункта, руб./м ³ 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

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

По расчету организации:

1. Стандартизированные ставки, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа:

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки тыс. руб.
1	2	7
	Стальные газопроводы(подземные, надземные)	

1	158 мм и менее	43,14
2	159-218 мм	21,69
3	219-272 мм	12,94
4	273-324 мм	43,14
5	325-425 мм	53,1
6	426-529 мм	56,73
7	530 и выше	56,73

При присоединении подземного полиэтиленового газопровода составят:

№ п/п	Показатели	Стандартизированные ставки тыс. руб.
1	2	7
Полиэтиленовые газопроводы		
1	109 мм и менее	79,45
2	110-159 мм	79,45
3	160-224 мм	89,20
4	225-314 мм	95,55
5	315 мм и выше.	95,55

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

По расчету организации:

№ п/п	Показатели	Строительство (реконструкция), руб./м ³ в час
1	Станция катодной защиты 1-го типа	452,16

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

№ п/п	Показатели	Расходы, связанные с разработкой проектной документации газорегуляторного пункта, руб./м ³ в час
1	Станция катодной защиты 1-го типа	1390,77

Предлагается комиссии утвердить 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 ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КАЛУГА» на 2015 год.

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

№ п/п	Показатели	Разработка проектной	Строительство (реконструкция)	Строительство (реконструкция)	Строительство (реконструкция)	Строительство (реконструкция)	Проверка выполнения

		документации	газопроводов протяженностью 1 км, тыс.руб.	газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м ³ в час	газорегуляторного пункта, руб./м ³ в час	станций катодной защиты, руб./м ³ в час	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, руб./м ³ в час	3997,14		2368,7			
1.1	стальных наземная (надземная) прокладка						
1.1.1	158 мм и менее						43,14
1.1.2	159 - 218 мм						53,1
1.1.3	219 - 272 мм						56,73
1.1.4	273 - 324 мм						56,73
1.1.5	325 - 425 мм						56,73
1.1.6	426 - 529 мм						56,73
1.1.7	530 мм и выше						56,73
1.2	стальных подземная прокладка						
1.2.1	158 мм и менее						43,14
1.2.2	159 - 218 мм						53,1
1.2.3	219 - 272 мм						56,73
1.2.4	273 - 324 мм						56,73
1.2.5	325 - 425 мм						56,73
1.2.6	426 - 529 мм						56,73
1.2.7	530 мм и выше						56,73
1.3	Полиэтиленовые газопроводы						
1.3.1	109 мм и менее						79,45
1.3.2	110 - 159 мм						79,45
1.3.3	160 - 224 мм						89,2
1.3.4	225 - 314 мм						95,55
1.3.5	315 - 399 мм						95,55
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.	1001496					
2.1	стальных наземная (надземная) прокладка						
2.1.1	158 мм и менее		274,571				43,14
2.1.2	159 - 218 мм		324,514				53,1
2.1.3	219 - 272 мм		491,511				56,73
2.1.4	273 - 324 мм		644,205				56,73
2.1.5	325 - 425 мм		761,683				56,73
2.1.6	426 - 529 мм		1125,235				56,73

2.1.7	530 мм и выше		1701,198				56,73
2.2	стальных подземная прокладка						
2.2.1	158 мм и менее		419,996				43,14
2.2.2	159 - 218 мм		555,386				53,1
2.2.3	219 - 272 мм		676,974				56,73
2.2.4	273 - 324 мм		910,76				56,73
2.2.5	325 - 425 мм		1081,67				56,73
2.2.6	426 - 529 мм		1616,398				56,73
2.2.7	530 мм и выше		2242,619				56,73
2.3	Полиэтиленовые газопроводы						
2.3.1	109 мм и менее		316,68				79,45
2.3.2	110 - 159 мм		428,768				79,45
2.3.3	160 - 224 мм		728,693				89,2
2.3.4	225 - 314 мм		1267,59				95,55
2.3.5	315 - 399 мм		2424,77				95,55
2.3.6	400 мм и выше		4182,961				
3	газорегуляторные пункты						
3.1	до 40 куб. метров в час	20573,06			2745,56		
3.2	40 - 99 куб. метров в час	5920,31			790,09		
3.3	100 - 399 куб. метров в час	1649,14			220,09		
3.4	400 - 999 куб. метров в час	588,22			78,5		
3.5	1000 - 1999 куб. метров в час	274,4			68,95		
3.6	2000 - 2999 куб. метров в час	164,62			41,36		
3.7	3000 - 3999 куб. метров в час	117,58			29,54		
3.8	4000 - 4999 куб. метров в час	91,45			22,98		
3.9	5000 - 9999 куб. метров в час	54,87			39,85		
3.10	10000 - 19999 куб. метров в час	27,43			19,92		
3.11	20000 - 29999 куб. метров в час	16,46			23,2		
3.12	30000 куб. метров в час и выше	11,76			16,57		
4	Станция катодной защиты						
4.1	Станция катодной защиты 1-го типа	1390,77					452,16

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, используемые 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 к сетям газораспределения ОАО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КАЛУГА» на 2015 год.

Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 10.12.2014 и пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.

17. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2015 год.

Доложил: Т.М. Пирогова.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям являются едиными и рассчитаны с учётом 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.

Решение 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 (далее – Регламент).

Основные положения, принимаемые при формировании единых (котловых) тарифов на 2015 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:

- в 1-м полугодии 2015 года в ставке на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях и в ставке на содержание сетей;

- во 2-м полугодии 2015 года 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 сетевых организаций области в размере 6 437 971,0 тыс.руб., в т.ч. 1-е полугодие – 3 113 210,78 тыс.руб., 2-е полугодие - 3 324 760,22 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 2015 год, принятая при расчете тарифов, определена в размере 1 505 643,69 тыс.руб., в т.ч 1-е полугодие – 731 242,83 тыс.руб., 2-е полугодие – 774 400,86 тыс.руб., в соответствии:

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

- приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год» (в редакции приказа ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1);

- приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 295-э/1 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления

технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»;

- приказом ФСТ России от 26.11.2014 № 264-э/1 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» на 2015 год»;

- 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 1 743 313,3 тыс.руб., в т.ч. 1-е полугодие – 840 865,76 тыс.руб., 2-е полугодие – 902 447,54 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 Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э и приказом ФСТ России от 05.12.2014 № 288-э/2 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2015 год».

С учетом тарифов на электрическую энергию, утвержденных министерством тарифного регулирования Калужской области для населения и потребителей, приравненных к категории «население» приказом от 11.12.2014 № 70-ПК «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Калужской области на 2015 год», перекрестное субсидирование от данной группы потребителей составит в 2015 году 1 832 718,61 тыс. руб, в том числе: 1-е полугодие – 935 244,09 тыс. руб., 2-е полугодие – 897 474,52 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 приказами ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации на 2015 год» и от 05.12.2014 № 289-э/3 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, установлены:

с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года – на уровне, установленном на второе полугодие 2014 года;

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- одноставочные тарифы – с ростом 107,5% к 1-му полугодию 2015 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН - с ростом 197,02 % к 1-му полугодию 2015 года;

СН1- с ростом 145,48 % к 1-му полугодию 2015 года;

СН2- с ростом 151,16 % к 1-му полугодию 2015 года;

НН - с ростом 152,70 % к 1-му полугодию 2015 года;

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

ВН – в размере 16,74 % от ставки 1-го полугодия 2015 года;

СН1- в размере 38,74 % от ставки 1-го полугодия 2015 года;

СН2- в размере 40,43 % от ставки 1-го полугодия 2015 года;

НН - в размере 56,72 % от ставки 1-го полугодия 2015 года.

Согласно пункту 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178, при утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в решении об установлении единых (котловых) тарифов указывают следующие величины по уровням напряжения (ВН), (СН1), (СН2), (НН):

- размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям с разбивкой по уровням напряжения в двухставочном и одноставочном выражениях;

- объем полезного отпуска электрической энергии и величин мощности, используемых при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с разбивкой по уровням напряжения;

- величину перекрестного субсидирования, учтенную при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с разбивкой по уровням напряжения.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить с 1 января по 31 декабря 2015 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2015 год с календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,46768	2,06825	2,28252	2,91731	1,57775	2,22337	2,45371	3,13611
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	440,20735	798,12070	827,90441	1029,41157	867,30430	1161,10374	1251,42867	1571,95748
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,72881	0,73590	0,89995	1,19885	0,12203	0,28507	0,36387	0,67994
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-				-			
3.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
3.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,86714				2,00232			
3.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,77253				0,82616			
3.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,76580				0,82137			
3.4.	Приравненные к населению категории потребителей в городских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,86575				2,00132			
3.5.	Приравненные к населению категории потребителей в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,76575				0,82132			

		1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года			
		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	427218,2 3	53089,32	339751,41	115185,12	296845 ,32	75962,88	372238,74	152427,58

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Калужской области на 2015 год, тыс. руб.
1.	Закрытое акционерное общество «Калужский авторемонтный завод»	812,2000
2.	Закрытое акционерное общество «Научно - производственное объединение «Промприбор»	886,4399
3.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис»	6009,6975
4.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	93 324,9217
5.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	8 808,3572
6.	Открытое акционерное общество «Агрегатный завод»	3 933,4506
7.	Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения»	1 387,2663
8.	Открытое акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	1 739,9749
9.	Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»	5 654,4748
10.	Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	2 274,5240
11.	Открытое акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»	2 605,0198
12.	Открытое акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал открытого акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»)	2 663,2849
13.	Открытое акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт»	2 470,1702
14.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	2 326,0118
15.	Открытое акционерное общество «Кировский завод»	3 419,1020
16.	открытое акционерное общество «Малоярославецкая швейная фабрика»	464,2785
17.	Открытое акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»	3 127,3931
18.	Открытое акционерное общество «Ново-Пятовское производственное объединение»	647,2970
19.	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго»	57 964,4556
20.	открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	83 628,4442
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Автозавод»	1 105,6810
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Боровское предприятие «РусиНовоПак»	309,6372
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2 132,4824
24.	Общество с ограниченной ответственностью «ГРЕЙТ»	767,2644
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Дом»	1 518,0494
26.	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроЭнергоМонтаж»	1 061,5960
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Калужский домостроительный комбинат»	1 724,6056
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	25 858,5397
29.	Общество с ограниченной ответственностью «ОКТАВА»	1 134,6222

30.	Общество с ограниченной ответственностью «ПрогрессЭлектроСеть»	1 117,1380
31.	Общество с ограниченной ответственностью «РОСА»	1 079,8029
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая организация - 99»	752,2045
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая Организация «Рождество»	585,1935
34.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	1 737,1524
35.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	1 286,2295
36.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	27 387,5876
37.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского»	9 130,9836
38.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» (Филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» «Гарусское коммунальное предприятие»)	2 156,7197
39.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-технический центр «Базис» Федеральной службы безопасности Российской Федерации»	733,2839
40.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно	4124,6921
41.	Общество с ограниченной ответственностью «СетьЭнергоКом	1147,2836
42.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	1092,6319
43.	ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»	6 065 880,8501
ВСЕГО		6 437 970,9952

Примечание: Информация, подлежащая включению в решение органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с подпунктом «б» пункта 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

		1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года			
		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям (тарифы указываются без учета НДС)									
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85435	1,59953	1,77899	2,87917	1,18275	1,61940	1,87350	2,97443
Двухставочный тариф									
- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	440,20735	798,12070	827,90441	1026,52148	618,61853	787,78503	866,13579	1059,37074
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,11549	0,26718	0,33808	0,60439	0,12203	0,28507	0,36387	0,67994
Объем полезного отпуска электрической энергии, используемый при расчете	млн.кВт.ч	696,5648	113,2643	665,3084	654,5602	746,7009	125,8808	639,1521	610,0988

единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям									
Объем мощности, используемый при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям	МВт	194,85793	31,51320	192,98731	241,75255	213,3908	35,53557	185,66896	220,23519

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

В.П. Богданов – ПРОТИВ, в связи с отсутствием официально опубликованного решения ФСТ России об утверждении предельных минимальных и/или максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год и отсутствием расчёта тарифов (согласно Директиве на 19.12.2014), в связи с внесением вопроса для рассмотрения коллегиальным органом, не предусмотренного Повесткой (дополнительного).

А.В. Лисавин, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, Т.М. Пирогова – ЗА.

18. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2015 год.

Доложил: Т.М. Пирогова.

Расчет сбытовой надбавки для Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (далее - ГП или Общество) на 2015 год выполнен экспертами на основании представленных обосновывающих материалов (вх. № 02/302-14 от 28.04.2014) и в соответствии с основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством (дело от 07.05.2014 № 189/Эп-02/302-14).

Методические основы проведения экспертных работ:

- Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»; (далее – Основные положения функционирования розничных рынков);
- приказ ФСТ России от 30.10.2012 г. № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» (далее - Методические указания);
- приказ ФСТ России от 28.06.2014 № 170-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год» (в редакции приказа ФСТ России от 30.10.2014 № 236-э/1).
- с учетом индекса потребительских цен (ИПЦ), который в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов» Минэкономразвития России.

1. Баланс электрической энергии

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденному приказом ФСТ России от 28.06.2014 № 170-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год» (в редакции приказа ФСТ России от 27.11.2014 № 273-э/1) объем электрической энергии, приобретаемый ОАО «Оборонэнергосбыт» на оптовом рынке (без покупки на розничном рынке), составляет 66,748 млн. кВт.ч.

Объем электрической энергии на 2015 год, представленный Обществом для расчета сбытовой надбавки, составляет 73,334488 млн. кВт.ч, в том числе 6,586455 млн. кВт.ч покупка с розницы у ОАО «Калужская сбытовая компания».

В соответствии с требованиями пункта 229 (абзац 4) постановления Правительства РФ от 4.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и согласно рекомендациям информационного письма МИНЭНЕРГО РОССИИ от 27.11.2014 № ВК-13359 «Об изменении зоны деятельности ОАО «Оборонэнергосбыт» эксперты для расчета сбытовой надбавки на 2015 год принимают объем продажи электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере 66,748 млн. кВт.ч, что соответствует объему покупки электрической энергии на оптовом рынке.

2. Расчет необходимой валовой выручки на сбытовую деятельность.

По расчету ОАО «Оборонэнергосбыт» необходимая валовая выручка на сбытовую деятельность на 2015 год составляет 31 146 614,67 руб.

Расходы на 2015 год запланированы Обществом исходя из фактических расходов по данным статьям в 2013 году.

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – 28 475 424,03 руб., в том числе:

- материальные расходы – 632 072,77 руб., в том числе 159 954,17 руб.- расходы на запасные части к автомобилям, мебель до 40 тыс. руб., прочее офисное оборудование до 40 тыс. руб., расходные материалы для компьютерной техники, канцелярские товары и хозяйственные материалы и 472 118,61 руб. - затраты на приобретение горюче-смазочных материалов эксплуатации двух автомобилей Форд Фокус и KIA SLS Spotage.

- амортизационные отчисления – 2 802 832,53 руб.;
- расходы на оплату труда – 10 027 133,09 руб., в том числе:
 - оплата труда – 7 701 311,1 руб.;
 - отчисления на страховые взносы – 2 325 801,99 руб.;
 - прочие расходы – 15 013 385,63 руб.

Внерезидентные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль ГП – 2 183 622,53 руб., в том числе:

- проценты по обслуживанию кредитов – 1 915 466,89 руб.;
- резерв по сомнительным долгам – 268 155,64 руб.

Балансовая прибыль – 68 156,93 руб.:

- налог на прибыль – 13 631,39 руб.;
- прибыль на нужды организации – 54 525,55 руб., в том числе:
 - расходы на социальные нужды – 49 118,42 руб.;
 - прибыль на прочие цели – 5 407,13 руб.

Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению – 419 411,18 руб.

Эксперты необходимую валовую выручку на сбытовую деятельность гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2015 год определили в размере 10 191 339,47 руб. в том числе необходимая валовая выручка на сбытовую деятельность ОАО «Оборонэнергосбыт» для населения.

При формировании необходимой валовой выручки ГП на 2015 год эксперты исходили из одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, расходов базового периода и анализа фактических расходов ОАО «Оборонэнергосбыт» за 2013 год и 9 месяцев 2014 года.

В подтверждение расходов на реализацию Обществом представлены следующие документы:

- пояснительная записка к расчету сбытовой надбавки на 2015 год и расчет расходов на 2015 год (постатейно);

- данные бухгалтерского учета за 2013 года;
- договоры на услуги сторонних организаций и иные обосновывающие материалы.

2.1. Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль.

1. Материальные расходы

Эксперты затраты по данной статье приняли на основании анализа фактических расходов за 2013 год, анализа 25 счета за август - сентябрь 2014 года по статьям затрат и индексов потребительских цен за 2014 год на 2015 год в размере 615 458,39 руб., в том числе:

- 143 339,78 руб. – материалы, включая расходные материалы для компьютерной техники, основных средств до 40 тыс. руб. расходы на содержание и обслуживание офисной техники, канцелярские товары, прочее офисное оборудование;

- 472 118,61 руб.- затраты на приобретение горюче-смазочных материалов эксплуатации двух автомобилей Форд Фокус и KIA SLS Spotage и приобретение запчастей к автомобилям.

2. Амортизационные отчисления – 92 012,66 руб. на основании анализа ведомости начисления амортизации за 6 месяцев 2014 года, представленной по запросу экспертов.

За 2013 год среднегодовая балансовая стоимость основных производственных фондов определена в размере 802 506 руб. согласно ведомости начисления амортизации за 2013 год за указанный период, средняя норма амортизации определена в размере 11,47 процента.

3. Расходы на оплату труда – 4 018 885,10 руб. определены из расчета фактической численности персонала 12 человек и среднемесячной оплаты труда одного работника 27 905 руб.

Согласно статистическим формам отчетности П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2013 года средняя численность персонала – 12 человек, средняя заработная плата одного работника с выплатами из прибыли составила 42 933 руб.

При формировании фонда оплаты труда эксперты исходили из анализа фактического фонда оплаты труда в себестоимости, фактических выплат в себестоимости, фактической численности персонала согласно статистическим формам отчетности, а также средней заработной плате персонала, занятого в электроэнергетике.

4. Отчисления на страховые взносы – 1 213 703,3 руб. в соответствии с фондом оплаты труда, принятым экспертами.

Согласно статье 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» для расчета отчислений на социальные нужды применяются следующие тарифы страховых взносов:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 %;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - с 01.01.2012 - 5,1 %.

- размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев согласно уведомлению о размере соответствующих страховых взносов – 0,2 %.

5. Прочие расходы – 2 160 891,096 руб., анализа фактических расходов и индекса потребительских цен за 2014 и на 2015 годы:

5.1. Оплата работ и услуг сторонних организаций 585 843,22 руб., из них:

5.1.1 Услуги связи – 213 985,58 руб. по предложению Общества и на основании анализа фактических расходов.

По данной статье отражаются расходы на услуги связи, включая услуги городской телефонной, междугородней и мобильной связи, электронной почты, сети Интернет, почтово-телеграфной связи;

5.1.2. Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 180 870,74 руб. по договору от 01.09.2012 № П с ООО ЧОП Элита и по договору б/н от 12.10.2010 с ООО «Калужская клининговая компания» с учетом анализа фактических расходов и индекса потребительских цен за 2014 и на 2015 годы.;

5.1.3. Информационные и консультационные услуги по обновлению и сопровождению программного обеспечения – 190 896,89 руб. на основании договора с ООО Компания «Земля-Сервис» от 31.08.2011 № 5461/2011/VIP, с учетом фактических расходов и индекса потребительских цен за 2014 год и на 2015 год;

5.2. Расходы на командировки и представительские расходы – 294 732,24 руб. с учетом анализа 25 счета за август - сентябрь 2014 года;

5.3. Аренда офиса – 342 439,843 руб. с учетом расходов базового периода;

5.4. Расходы на подготовку кадров приняты экспертами 13 565,52 руб. по предложению Общества и на основании анализа фактических расходов.

5.5. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности в размере 76 826,84 руб. приняты экспертами в соответствии с фактическими расходами и индексами потребительских цен.

5.6.. Расходы на страхование – 74 658,37 руб. из них:

- страхование ответственности – 14 573,48 руб. согласно страховому полису ОСАГО ССС № 0302413217, ВВВ № 0642444302, ВВВ № 0610575932 и № 061057932.

- страхование транспорта – 60 084,89 руб. согласно страховому полису КАСКО 400 № 0272964 и № 2180570;

Расходы на добровольное медицинское страхование в размере 179 562,47 руб. экспертами не учитываются.

5.7. Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей по расчету Общества составили – 1 141 800,5 руб.

Согласно Основным положениям функционирования розничных рынков гарантирующий поставщик в целях обеспечения качественного и своевременного обслуживания потребителей (покупателей) обязан внедрять:

- стандарты качества обслуживания потребителей (покупателей), отвечающие установленным пунктом 11 Постановления требованиям;
- программы мероприятий по повышению качества обслуживания потребителей (покупателей).

Во исполнение требований к обслуживанию гарантирующим поставщиком потребителей Обществом организована работа по созданию и обеспечению функционирования центров очного обслуживания потребителей розничных рынков.

Для обоснования указанных расходов Обществом представлена расшифровка затрат на сумму 1 141 800,5 руб.

Экспертами указанные расходы приняты в размере 588 976,74 руб., в том числе:

- ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных - 98 440,46 руб.;

-обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителям – 490 536,28 руб.

5.8. Налоги и сборы 23 573,23 руб. из них:

- налог на имущество – 16 136 руб. по расчету экспертов и с учетом фактических расходов базового периода;

- транспортный налог – 7 376 руб. по предложению ГП и с учетом фактических расходов;

- плата за предельно-допустимые выбросы – 61,23 руб. по предложению ГП.

5.9. Другие прочие расходы в размере 436 508,044 руб. на основании фактических расходов и индексов инфляции за 2014 год и на 2015 год, в том числе:

- расходы на содержание и обслуживание офисной техники – 29 081,23 руб.;

- расходы по ремонту и эксплуатации автотранспорта – 298 453,91 руб.;

- проездные билеты -108 973,29 руб.

В результате расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль по расчету экспертов составят 8 377 183,89 руб.

2.2. Внереализационные расходы.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, определены Обществом в размере 3 247 259,26 руб., в том числе:

Проценты по обслуживанию кредитов – 1 915 466,89 руб.:

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденными Приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 г. № 703-э:

«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.»

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей, рассчитаны ОАО «Оборонэнергосбыт» в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ РФ от 30.10.2012 № 703-э.

Расчет средств для обслуживания кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей), по данным ОАО «Оборонэнергосбыт» представлен в таблице.

Расчет средств для обслуживания кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей), по данным ОАО «Оборонэнергосбыт».

Наименование	Всего	В том числе население
1	2	3
Ожидаемая валовая выручка в 2014 году (с НДС), тыс. руб.	255 395,585	17 877,0427
Размер достаточного оборотного капитала для целей исчисления банковских процентов (1/12 выручки, с НДС), тыс. руб.	21 282,965	1 489,735
Учетная банковская ставка по кредитам (ставка рефинансирования, увеличенная на 4%), %	12,25	12,25
Размер средств необходимых для обслуживания банковских кредитов, тыс. руб.	1 915 466,89	134 077,82

Проанализировать фактические расходы Общества на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны всех групп потребителей (покупателей), подтвержденных данными бухгалтерского учета экспертам не представляется возможным, так как консолидированный бухгалтерский баланс выполнен в целом по ОАО «Оборонэнергосбыт» по двум видам экономической деятельности – оптовая торговля электрической и тепловой энергией.

Эксперты расчет экономически обоснованных расходов по статье «Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)» на 2015 году выполнили с учетом объема продажи электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» в размере 66,748 млн. кВт.ч, что соответствует объему покупки электрической энергии на оптовом рынке.

В результате расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей) в 2015 по расчету экспертов составят 1 743 431,3 руб., в том числе на реализацию электроэнергии населению – 125 571,5 руб.

Резерв по сомнительным долгам.

По расчету ОАО «Оборонэнергосбыт» расходы по статье «Резерв по сомнительным долгам» в 2015 году составят 1 331 792,37 руб.

В соответствии Методическими указаниями:

«При расчете необходимой валовой выручки расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются в размере не более 1,5 процентов от валовой выручки на базовый период регулирования».

По мнению экспертов, экономически обоснованными расходами на создание резерва по сомнительным долгам в 2015 году, могут быть расходы на уровне фактических расходов на списание просроченной дебиторской задолженности 2013 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета.

В отсутствии данных бухгалтерского учета по данной статье экспертам не представляется возможным сформировать указанные затраты.

2.3. Расчет необходимой балансовой прибыли.

Налоги, сборы, платежи.

Экспертами налог на прибыль определен в размере 13 061,38 руб. исходя из налогооблагаемой базы и налоговой ставки 20 %.

Прибыль на социальные нужды.

Эксперты расходы на социальные нужды определили в размере 52 245,51 руб., что составляет 1,3 % (процент выплат из прибыли, предусмотренный в базовом периоде) от фонда оплаты труда в себестоимости, определенного экспертами.

Прибыль на прочие цели.

Прибыль на прочие цели эксперты принимают в размере 5 417, с учетом расходов базового периода и индекса потребительских цен на 2014 год.

В результате необходимая балансовая прибыль на 2013 год составит 70 724,28 руб.

3. Расчет необходимой валовой выручки на сбытовую деятельность ОАО «Оборонэнергосбыт» для населения.

Согласно пункту 11 Методических указаний необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования включает расходы, относимые на регулируемую деятельность на обеспечение реализации (сбыта) в объемах потребления электрической энергии населением, и определяется исходя из предложений ГП о величине экономически обоснованных расходов на расчетный период регулирования, относимых на население в соответствии с пунктом 65.1 Основ ценообразования на основании данных раздельного учета расходов ГП на обслуживание населения и прочих групп потребителей, по составу прямых расходов, определяемых согласно учетной политике, принятой ГП, с их подтверждением бухгалтерской отчетностью.

Общество расчет необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2015 год выполнило в соответствии с пунктом 2.5.2 учетной политики, утвержденной приказом ОАО «Оборонэнергосбыт» от 04.02.2014 № 13 «О коэффициентах распределения расходов отделений».

При отражении прямых и косвенных расходов по основному виду (энергосбытовая деятельность) ведется раздельный учет расходов.

По расчету Общества необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2015 год составляет 3 525 543,83 руб., в том числе:

1. Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – 2 697 442,76 руб.:

- материальные расходы – 59 875,5 руб.;

- амортизационные отчисления – 265 508,96 руб.;

- расходы на оплату труда – 946 858,29 руб., в том числе:

- оплата труда – 332 665,72 руб. из расчета численности персонала и среднемесячной заработной платы одного работника 729 537,86 руб.;

- отчисления на страховые взносы – 220 320,43 руб.;

- прочие расходы – 1 422 194,75 руб.

2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, в размере 402 233,46 руб., в том числе:

- проценты по обслуживанию кредитов – 134 077,82 руб.;

- резерв по сомнительным долгам – 268 153,64 руб.

3. Балансовая прибыль от реализации электроэнергии населению – 6 456 ,42 руб.:

- налог на прибыль – 1 291,28 руб.;

- расходы на социальные нужды – 4 652,93 руб.

По расчёту экспертов необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2015 год составит 800 166,739 руб.

1. Расходы на реализацию электроэнергии населению, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на:

- прибыль – 671 925,23 руб.;
- материальные расходы - 33 118 руб.;
- амортизационные отчисления - 8 281 руб.;
- расходы на оплату труда – 334 907 руб., из расчета численности персонала 1 человек среднемесячная заработная плата 1 работника 27 909 руб.;
- отчисления на страховые взносы – 101 142 руб. с учетом фонда оплаты труда, принятого экспертами;
- прочие расходы – 194 477 руб.

2. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика населению, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль, в размере 125 571,5 руб. – расходы на обслуживание кредитов, необходимых для реализации электроэнергии населению.

3. Балансовая прибыль от реализации электроэнергии населению определена в размере 2 670 руб., в том числе:

- налог на прибыль - 534 руб.;
- прибыль, на социальные нужды в размере 2 136 руб.

Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению по предложению Общества в размере 419 411,18 руб. экспертами при расчете необходимой валовой выручки не учитываются, так как не подтверждены бухгалтерской отчетностью.

4. 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);
- прочие потребители;
- для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию.

4.1. Порядок расчета сбытовой надбавки для населения.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний величина сбытовой надбавки для населения в руб./кВтч рассчитывается отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования исходя из необходимой валовой выручки второго полугодия расчетного периода регулирования и объема электрической энергии, поставляемой ГП населению во втором полугодии расчетного периода регулирования по формуле:

$$CH_k^{нас,1п/г} = CH_{к,баз}^{нас,2п/г}, \text{ где}$$

$CH_k^{нас,1п/г}$ - величина сбытовой надбавки ГП для населения для первого полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч);

$CH_{к,баз}^{нас,2п/г}$ - величина сбытовой надбавки ГП для населения, установленная в отношении второго полугодия базового периода регулирования - 0,049 руб./кВтч.;

Величина сбытовой надбавки го ГП для населения для второго полугодия расчетного периода регулирования (руб./кВтч) рассчитана экспертами в соответствии с Методическими указаниями по формуле

$$CH_k^{нас,2п/г} = \min \left(CH_k^{нас,макс.}, \frac{HBB_k^{нас} - CH_k^{нас,1п/г} \times \Xi_k^{нас,1п/г}}{\Xi_k^{нас,2п/г}} \right)$$

В результате сбытовая надбавка ГП для населения определена в размере:

- для первого полугодия расчетного периода регулирования - 0,098 руб./кВтч.;
- для второго полугодия расчетного периода регулирования – 0,148 руб./кВтч.

4.2. Порядок расчета 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 макс. 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 ($\Pi_{j,k}^{э(м)}$).

Указанный процент принимается равным произведению доходности продаж ГП в отношении каждой подгруппы группы «прочие потребители» ($\text{ДП}_{j,k}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности ГП на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» - коэффициент параметров деятельности ГП):

$$\text{СН}_{i,j,k}^{\text{проч}} = \text{ДП}_{i,k} \times K_k^{\text{рег}} \times \Pi_{j,k}^{э(м)}, \text{ где:}$$

$\text{СН}_{i,j,k}^{\text{проч}}$ – 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;

$\text{ДП}_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в отношении каждой подгруппы группы «прочие потребители» ГП, %;

$K_k^{\text{рег}}$ – коэффициент параметров деятельности в отношении группы «прочие потребители» ГП и рассчитывается исходя из НВВ ГП, отдельно для первого и второго полугодия расчетного периода регулирования;

$\Pi_{j,k}^{э(м)}$ - 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 ($\text{ДП}_{i,k}^{1n/r}$ и $\text{ДП}_{i,k}^{2n/r}$) по формулам:

$$\text{ДП}_{i,k}^{1n/r} = \text{ДП}_{i,k,\text{баз}}^{2n/r}$$

$$\text{ДП}_{i,k}^{2n/r} = \text{БДП}_{i,k} \times K_{i,k}^{\text{порт}} \times K_{i,k}^{\text{нас}} \times K_k^{\text{тер}}, \text{ где}$$

$\text{БДП}_{i,k}$ – базовая доходность продаж по подгруппам группы «прочие потребители», определяемая в соответствии с Методическими указаниями Таблица 1;

$K_{i,k}^{\text{порт}}$ – 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;

$K_{i,k}^{\text{нас}}$ – 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;

$K_k^{тер} = -0,998$ поправочный коэффициент, определяемый в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности и рассчитан с учетом прогноза нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность НП СР на 2015 для первой ценовой зоны и Калужской области в соответствии пунктом 20 Методических указаний.

В соответствии пунктом 20 Методических указаний данный поправочный коэффициент определяется в зависимости от территориальных особенностей зоны деятельности ГП на основании прогноза свободной (нерегулируемой) цены на электрическую энергию, опубликованную Советом рынка на расчетный период регулирования для соответствующей ценовой зоны оптового рынка.

В результате значения доходности продаж $ДП_{i,k}$ и коэффициента параметров деятельности ГП $K_k^{рег}$ определены в соответствии с рекомендациями Методических указаний с точностью до двух знаков после запятой:

Подгруппа потребителей	Доходность продаж 1 полугодие	Коэффициент параметров деятельности ГП 1 полугодие
	%	-
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт	14,88	0,53
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	13,67	0,53
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 000 кВт	9,31	0,53
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 10000 кВт и выше	5,4	0,53

Подгруппа потребителей	Доходность продаж 2 полугодие	Коэффициент параметров деятельности ГП 2 полугодие
	%	-
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт;	15,16	0,47
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;	13,93	0,47
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 000 кВт	9,49	0,47
Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 10000 кВт и выше	5,5	0,47

4.3. Порядок расчета 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:

$$СН_k^{потери, 1п/г} = СН_{k, баз}^{потери, 2п/г} = 0, \text{ где}$$

$СН_{k, баз}^{потери, 2п/г}$ - величина сбытовой надбавки ГП в части покупки электроэнергии для компенсации потерь, которая в отсутствие покупки потерь для ГП не устанавливалась.

$$СН_k^{потери, 2п/г} = СДП_k \times Ц_k^{э(м)} + \Delta СН_k^{нас} + \Delta СН_k^{проч} + \Delta СН_k^{потери},$$

где: $CДП_k = 6,21\%$ - средневзвешенная доходность продаж ГП, рассчитанная с пунктом 26 Методических указаний, %;

$C_k^{э(м)} = 2,1086$ руб./кВт.ч - 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;

$\Delta CН_k^{нас} = (-0,1698)$ - величина корректировки, рассчитанная в соответствии с пунктом 26 Методических указаний, учитываемая при установлении сбытовой надбавки ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования, руб./кВтч;

В результате сбытовая надбавка гарантирующего поставщика второго полугодия расчетного периода регулирования для сетевых организаций для целей компенсации потерь принимается нулевой.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Установить с 1 января по 31 декабря 2015 года для гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, предложенные сбытовые надбавки с календарной разбивкой.

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

19. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на 2015 год.

Доложил: Т.М. Пирогова.

1. Основание экспертизы.

Заключение экономической обоснованности расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (далее – сетевая организация) на 2015 год проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № 02/1042-14 от 30.10.2014).

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

- 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» (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).

2. Цель экспертизы.

Заключение проводилось с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных расчетов, соответствия их действующей нормативно-правовой

базе по государственному регулированию тарифов и предложений по установлению экономически обоснованных ставок платы за технологическое присоединение.

3. Формирование необходимой валовой выручки и расчет ставок за технологическое присоединение на 2015 год.

Сетевая организация обратилась с заявлением для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), а так же экономически обоснованной платы при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), и не превышающими 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 49267,40 рубля (без НДС) за одно технологическое присоединение.

К заявлению приложены следующие документы:

- расчет стандартизированных тарифных ставок;
- расчет накладных расходов по факту 2013 года;
- выписка из штатного расписания;
- копии договоров, форм КС и актов за период 2012-2014 годы;
- сметные расчеты на строительство – 217 файлов в электронном виде.

Информация о планируемом количестве и объеме присоединяемой максимальной мощности по предложению ТСО:

Наименование показателя	Предложение ТСО по диапазонам мощности и уровням напряжения							
	0,4 кВ				6-10 кВ			
	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт
Плановое количество присоединений, шт	3	4	2	1	1	2	2	1
Плановая присоединяемая мощность ТП в по диапазонам, кВт	40,0	400,0	600,0	800,0	15,0	400,0	1 000,0	800,0

Сетевой организацией не представлена информация о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных, кабельных линий электропередачи, комплектных и распределительных трансформаторных подстанций.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний на период регулирования плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение определяются путем расчета необходимой валовой выручки (далее – НВВ) согласно Основам ценообразования в соответствии с Приложением 3 Методических указаний.

Расчёт необходимой валовой выручки сетевой организации ОАО «Оборонэнерго» на технологическое присоединение на территории Калужской области на 2015 год

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период	
		ТСО	Эксперт

1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	825,135	661,770
1.1	Вспомогательные материалы	0,000	0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3	Оплата труда ППП	398,262	330,700
1.4	Отчисления на страховые взносы	121,072	100,533
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	293,853	224,314
1.5.1	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	293,853	
1.6	Внереализационные расходы, всего	11,948	
1.6.1	- расходы на услуги банков		
1.6.2	- % за пользование кредитом		
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	11,948	
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	не представлена информация	
3	Выпадающие доходы/экономия средств		
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	825,135	661,770

Согласно представленной Расшифровке затрат фонд оплаты труда сформирован сетевой организации исходя из среднемесячной оплаты труда в размере 40 358,89 руб., средняя степень оплаты персонала (разряд) - 9,38.

Расчет расходов по организационным мероприятиям, указанным в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, сетевой организации ОАО «Оборонэнерго» выполнен экспертами исходя из трудозатрат, предложенным ТСО по каждому мероприятию, средней часовой заработной платы (руб.), принятой при расчете НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год для ОАО «Оборонэнерго» в границах Калужской области. При формировании ФОТ эксперты учитывают среднюю степень оплаты персонала, выполняющего технологическое присоединение, определенную экспертами на уровне 9,38 и соответствующего ей коэффициента – 2,59. При этом среднемесячная оплата труда на 1 работника составит 34 378 руб. Эксперты определили расходы на оплату труда (фонд оплаты труда) в размере 330,7 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН) определены согласно статье 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», размеру страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 03.04.2014 (с января 2014 года 0,4 %) и составляют 30,4% от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Сетевой организацией при расчете платы учтены накладные расходы (включая расходы на использование автотранспорта) на уровне 76,78 % ФОТ.

Согласно фактическим расходам за 2013 год и учетной политике ОАО «Оборонэнерго» удельный вес накладных расходов в общем объеме затрат составил 67,83 %.

При определении расходов на технологическое присоединение за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, эксперты принимают удельный вес накладных расходов на уровне 67,83 % от ФОТ, рассчитанного экспертами. Накладные расходы определены в размере 224,314 тыс. руб. и учитывают расходы на использование автотранспорта.

Фактическое распределение накладных расходов между статьями (работы и услуги непромышленного характера, расходы на автотранспорт) определяется в процессе производственной деятельности.

Внереализационные расходы экспертами не учитываются, так как не представлен расчет и

обоснование указанных расходов.

В составе расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, отсутствует налог на прибыль сетевой организации.

Необходимая валовая выручка по технологическому присоединению к электрическим сетям за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на 2015 год определена экспертами в размере 661,77 тыс. руб.

Стоимость мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, (за исключением подпунктов "б" и "в"), руб.

№ пп	Наименование мероприятия	Предложение экспертов по диапазонам мощности и уровням напряжения							
		0,4 кВ				6-10 кВ			
		до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	до 15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	14 771	14 771	14 771	14 771	14 771	14 771	14 771	14 771
1.1.	Оплата труда с отчислениями на страховые взносы	9 716	9 716	9 716	9 716	9 716	9 716	9 716	9 716
1.1.1.	Трудозатраты, чел./час	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60	35,60
1.2.	Транспортные расходы	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659	1659
1.3.	Прочие расходы (ОХР)	3396	3396	3396	3396	3396	3396	3396	3396
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	15 559	15 559	15 559	15 559	15 559	15 559	15 559	15 559
4.1.	Оплата труда с отчислениями на страховые взносы	10 234,95	10 235	10 235	10 235	10 235	10 235	10 235	10 235
4.1.1.	Трудозатраты, чел./час	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50
4.2.	Транспортные расходы	1 747,16	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747	1 747
4.3.	Прочие расходы (ОХР)	3 576,74	3 577	3 577	3 577	3 577	3 577	3 577	3 577
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			1 037	1 037			1 037	1 037
5.1.	Оплата труда с отчислениями на страховые взносы			682	682			682	682
5.1.1.	Трудозатраты, чел./час			2,50	2,50			2,50	2,50
5.2.	Транспортные расходы			116	116			116	116
5.3.	Прочие расходы (ОХР)			238	238			238	238
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в эл/сети	10 642	10 642	10 642	10 642	10 642	10 642	10 642	10 642
6.1.	Оплата труда с отчислениями на страховые взносы	7 000,71	7 001	7 001	7 001	7 001	7 001	7 001	7 001
6.1.1.	Трудозатраты, чел./час	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65
6.2.	Транспортные расходы	1 195,06	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
6.3.	Прочие расходы (ОХР)	2 446,49	2 446	2 446	2 446	2 446	2 446	2 446	2 446
7.	Всего по мероприятиям	42 009	42 009	42 009	42 009	42 009	42 009	42 009	42 009
7.1.	Оплата труда с отчислениями на страховые взносы	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634	27 634
7.1.1.	Трудозатраты, чел./час	101,25	101,25	101,25	101,25	101,25	101,25	101,25	101,25

7.2.	Транспортные расходы	4 717	4 717	4 717	4 717	4 717	4 717	4 717	4 717
7.3.	Прочие расходы (ОХР)	9 657	9 657	9 657	9 657	9 657	9 657	9 657	9 657

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, рассчитанная по формуле 2 Методических указаний:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт	от 15 до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 до 8900 кВт
1.	С ₁ – 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, руб./кВт (без НДС), в том числе:	0,4 кВ	3072,87	409,72	140,03	52,51
		6-10 кВ	2731,44	204,85	84,01	52,51
1.1.	С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (без НДС)	0,4 кВ	1107,79	147,71	49,24	18,46
		6-10 кВ	984,70	73,85	29,54	18,46
1.2.	С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт (без НДС)	0,4 кВ	1166,91	155,59	51,86	19,45
		6-10 кВ	1037,26	77,79	31,12	19,45
1.3.	С _{1.3} - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, руб./кВт (без НДС)	0,4 кВ	0	0	3,46	1,30
		6-10 кВ	0	0	2,07	1,30
1.4.	С _{1.4} - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»), руб./кВт (без НДС)	0,4 кВ	798,17	106,42	35,47	13,30
		6-10 кВ	709,48	53,21	21,28	13,30

В соответствии с пунктом 16.1 Методических указаний 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 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 - 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.

В связи с тем, что сетевой организацией не представлены сведения о фактических расходах, учитывающих строительство воздушных, кабельных линий электропередачи, комплектных и распределительных трансформаторных подстанций и фактическому объему присоединенной максимальной мощности по Калужской области, а так же не представлена информация о планируемых расходах, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» экспертизой определены в соответствии с пунктом 9.1 Методических указаний исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Калужской области.

Среднестатистические данные, принимаемые экспертами для расчета ставки за единицу максимальной мощности для строительства воздушных и кабельных линий электропередачи:

		2011 год		2012 год		2013 год		Среднее значение за 3 года	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Воздушные линии,	км	5,0	0	4,5	0	2,79	0,80	4,10	0,27
	кВт	885	0	478	0	1 575	200	979,333	66,70
Кабельные линии	км	4,8	6,1	5,3	1,4	2,1	2,1	4,067	3,20
	кВт	2 370	5 140	1 684	698	2 013	2 270	2 022,33	2 702,67

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий, связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С4 соответствующего уровня напряжения.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт):

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Заявленный максимальный объем мощности			
			До 15 кВт включительно	До 150 кВт	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт
3.	Выполнение сетевой организацией		х	х	х	х

	мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	1 920,08	2 843,26	1 156,91	
		6-10 кВ			8 022,73	3 380,30
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	2 034,42	4 724,19	3 989,31	
		6-10 кВ			4 217,24	2 703,30
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4/6-10 кВ				Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 <1>

<1> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»:

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

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

- С4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям (руб./кВт) с разбивкой по мероприятию, указанному в п. п. 3.3 - 3.5 приложения № 2 Методических указаний,

экспертами принимаются по предложению ТСО, при этом расходы определены исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки С2,С3,С4:

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, руб/кВт					
	Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 10 кВ		
	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт
2	С2 -Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)					
2.1	СИП-2 3x16+1x25-0,6/1,0	337 269,29				
2.2	СИП-2 3x25+1x35-0,6/1,0	346 746,12				
2.3	СИП-2 3x50+1x50+2x16-0,6/1,0	385 144,48				
2.4	СИП-2 3x70+1x70+2x35-0,6/1,0		422 349,71			
2.5	СИП-2 3x95+1x95-0,6/1,0		426 925,22			
2.6	СИП-2 3x120+1x95-0,6/1,0		447 007,26			
2.7	СИП-3 1x50-20				342 450,18	
2.8	СИП-3 1x70-20					370 028,32
2.9	СИП-3 1x95-20					404 494,22
2.10	СИП-3 1x120-20					431 908,14
2.11	АС-35				293 192,96	
2.12	АС-50				294 073,99	
2.13	АС-70					294 073,99

2.14	АС-95						294 073,99
2.15	АС-120						294 073,99
3	С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб/км)						
3.1	Прокладка одной КЛ в траншее						
3.1.1	АВБбШВ-1 4x16	114 912,43					
3.1.2	АВБбШВ-1 4x25	120 131,21					
3.1.3	АВБбШВ-1 4x35	126 166,52					
3.1.4	АВБбШВ-1 4x50	137 474,89					
3.1.5	АВБбШВ-1 4x70		151 916,59				
3.1.6	АВБбШВ-1 4x95		169 224,53				
3.1.7	АВБбШВ-1 4x120		183 270,80				
3.1.8	АВБбШВ-1 4x150		223 962,75				
3.1.9	АВБбШВ-1 4x185		228 866,83				
3.1.10	АВБбШВ-1 4x240		264 751,17				
3.1.11	ВБбШВ-1 4x150			720 348,38			
3.1.12	ВБбШВ-1 4x185			872 490,12			
3.1.13	ВБбШВ-1 4x240			1 017 985,61			
3.1.14	АСБ-1 4x35	176 830,98					
3.1.15	АСБ-1 4x50	197 169,13					
3.1.16	АСБ-1 4x70		232 451,44				
3.1.17	АСБ-1 4x95		264 558,12				
3.1.18	АСБ-1 4x120		299 791,57				
3.1.19	АСБ-1 4x150			317 387,95			
3.1.20	АСБ-1 4x185			418 109,46			
3.1.21	АСБ-1 4x240			424 780,97			
3.1.22	АВВГ-1 4x50	133 461,67					
3.1.23	АВВГ-1 4x70		146 150,09				
3.1.24	АВВГ-1 4x95		165 462,15				
3.1.25	АВВГ-1 4x120		183 270,80				
3.1.26	АВВГ-1 4x150			254 633,59			
3.1.27	АВВГ-1 4x240			321 296,44			
3.1.28	АСБ -10 3x50				238 569,94		
3.1.29	АСБ -10 3x70					272 831,95	
3.1.30	АСБ -10 3x95					298 140,82	
3.1.31	АСБ -10 3x120					328 744,15	
3.1.32	АСБ -10 3x150						320 440,54
3.1.33	АСБ -10 3x185						403 009,16
3.1.34	АСБ -10 3x240						433 592,42
3.1.38	ААШв-10 3x70				209 486,39		
3.1.39	ААШв-10 3x120				261 653,23		
3.1.40	ААШв-10 3x240						375 513,17
3.1.41	АПВПг -10 1x50/25				179 726,30		
3.1.42	АПВПг -10 1x70/16					160 311,43	
3.1.43	АПВПг -10 1x95/25					178 612,66	
3.1.44	АПВПг -10 1x120/35					193 411,38	
3.1.45	АПВПг -10 1x120/50					215 481,62	
3.1.46	АПВПг -10 1x185						262 222,65
3.1.47	АПВПг -10 1x240						246 972,26
3.2	Прокладка двух КЛ в траншее						
3.2.1	АВБбШВ-1 4x16	177 815,20					
3.2.2	АВБбШВ-1 4x25	188 113,06					
3.2.3	АВБбШВ-1 4x35	200 035,83					
3.2.4	АВБбШВ-1 4x50	211 754,32					
3.2.5	АВБбШВ-1 4x70		250 884,26				
3.2.6	АВБбШВ-1 4x95		285 056,68				
3.2.7	АВБбШВ-1 4x120		336 100,59				
3.2.8	АВБбШВ-1 4x150			393 137,67			
3.2.9	АВБбШВ-1 4x185			402 910,19			
3.2.10	АВБбШВ-1 4x240			473 751,65			
3.2.11	ВБбШВ-1 4x150			1 372 610,85			

3.2.12	ВБ6ШВ-1 4x185			1 672 916,84		
3.2.13	ВБ6ШВ-1 4x240			1 960 044,67		
3.2.14	АСБ-1 4x35	300 007,64				
3.2.15	АСБ-1 4x50	340 173,25				
3.2.16	АСБ-1 4x70		409 709,33			
3.2.17	АСБ-1 4x95		473 217,78			
3.2.18	АСБ-1 4x120		482 817,60			
3.2.19	АСБ-1 4x150			577 501,84		
3.2.20	АСБ-1 4x185			667 205,18		
3.2.21	АСБ-1 4x240			789 449,54		
3.2.22	АВВГ-1 4x50	214 395,42				
3.2.23	АВВГ-1 4x70		239 505,73			
3.2.24	АВВГ-1 4x95		277 632,66			
3.2.25	АВВГ-1 4x120		312 728,57			
3.2.26	АВВГ-1 4x150			445 537,98		
3.2.27	АВВГ-1 4x240			501 472,93		
3.2.28	АСБ -10 3x50				422 061,09	
3.2.29	АСБ -10 3x70					489 325,33
3.2.30	АСБ -10 3x95					539 630,67
3.2.31	АСБ -10 3x120					581 817,02
3.2.32	АСБ -10 3x150					583 746,29
3.2.33	АСБ -10 3x185					746 747,11
3.2.34	АСБ -10 3x240					807 221,66
3.2.35	СБ-10 3x150					1 737 933,31
3.2.36	СБ-10 3x185					2 274 607,18
3.2.37	СБ-10 3x240					2 815 290,11
3.2.38	ААШВ-10 3x70					364 531,86
3.2.39	ААШВ-10 3x120					467 535,66
3.2.40	ААШВ-10 3x240					692 380,00
3.2.41	АПВПГ -10 1x50/25				305 791,49	
3.2.42	АПВПГ -10 1x70/16					267 485,68
3.2.43	АПВПГ -10 1x95/25					303 631,26
3.2.44	АПВПГ -10 1x120/35					332 832,40
3.2.45	АПВПГ -10 1x120/50					376 381,67
3.2.46	АПВПГ -10 1x185					468 780,40
3.2.47	АПВПГ -10 1x240					438 644,10
3.3	Прокладка двух КЛ в трубах с восстановлением асфальта					
3.3.1	АВБ6ШВ-1 4x16	400 497,17				
3.3.2	АВБ6ШВ-1 4x25	410 795,04				
3.3.3	АВБ6ШВ-1 4x35	425 093,82				
3.3.4	АВБ6ШВ-1 4x50	447 441,74				
3.3.5	АВБ6ШВ-1 4x70		475 942,24			
3.3.6	АВБ6ШВ-1 4x95		510 125,01			
3.3.7	АВБ6ШВ-1 4x120		537 572,15			
3.3.8	АВБ6ШВ-1 4x150			617 475,07		
3.3.9	АВБ6ШВ-1 4x185			623 763,01		
3.3.10	АВБ6ШВ-1 4x240			694 604,46		
3.3.11	ВБ6ШВ-1 4x150			1 596 950,24		
3.3.12	ВБ6ШВ-1 4x185			1 906 879,45		
3.3.13	ВБ6ШВ-1 4x240			2 180 897,48		
3.3.14	АСБ-1 4x35	525 065,61				
3.3.15	АСБ-1 4x50	565 231,21				
3.3.16	АСБ-1 4x70		619 045,79			
3.3.17	АСБ-1 4x95		697 557,18			
3.3.18	АСБ-1 4x120		763 690,93			
3.3.19	АСБ-1 4x150			798 474,83		
3.3.20	АСБ-1 4x185			888 057,97		
3.3.21	АСБ-1 4x240			1 935 820,22		
3.3.22	АВВГ-1 4x50	439 453,38				
3.3.23	АВВГ-1 4x70		464 563,70			
С3.3.2	АВВГ-1 4x95		502 690,67			

4							
3.3.25	АВВГ-1 4x120		537 830,99				
3.3.26	АВВГ-1 4x150			669 943,04			
3.3.27	АВВГ-1 4x240			696 247,44			
3.3.28	АСБ -10 3x50				631 888,97		
3.3.29	АСБ -10 3x70					696 411,81	
3.3.30	АСБ -10 3x95					760 483,47	
3.3.31	АСБ -10 3x120					925 017,62	
3.3.32	АСБ -10 3x150						805 076,19
3.3.33	АСБ -10 3x185						962 506,63
3.3.34	АСБ -10 3x240						1 015 029,28
3.3.35	ААШВ-10 3x70					589 590,28	
3.3.36	ААШВ-10 3x120/35					691 875,06	
3.3.37	ААШВ-10 3x240						891 505,17
3.3.38	АПВПГ -10 1x50/25				484 673,38		
3.3.40	АПВПГ -10 1x70/25					490 167,77	
3.3.41	АПВПГ -10 1x95/25					528 689,27	
3.3.42	АПВПГ -10 1x120/35					557 890,37	
3.3.43	АПВПГ -10 1x120/50						604 497,82
3.3.44	АПВПГ -10 1x185/70						693 119,80
3.3.45	АПВПГ -10 1x240/50						662 983,46
3.4	Устройство закрытого перехода методом ГНБ						
3.4.1	АСБ-1 4x35	926 930,05					
3.4.2	АСБ-1 4x50	967 095,66					
3.4.3	АСБ-1 4x70		1 036 048,09				
3.4.4	АСБ-1 4x95		1 099 421,63				
3.4.5	АСБ-1 4x120		1 165 555,37				
3.4.6	АСБ-1 4x150			1 200 727,31			
3.4.7	АСБ-1 4x185			1 279 786,62			
3.4.8	АСБ-1 4x240			1 412 242,00			
3.4.9	АСБ -10 3x50				1 044 778,37		
3.4.10	АСБ -10 3x70					1 111 474,17	
3.4.11	АСБ -10 3x95					1 162 347,95	
3.4.12	АСБ -10 3x120					1 222 734,88	
3.4.13	АСБ -10 3x150						1 206 940,67
3.4.14	АСБ -10 3x185						1 355 377,29
3.4.15	АСБ -10 3x240						1 415 349,34
4	С4 – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)						
4.1	Строительство пунктов секционирования						
4.1.1	РП 11 МВт				522,36		
4.1.2	РП 5-7 МВт				678,32		
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
4.2.1	КТПТ 1x25 кВА киоск.тупикового типа	10 713,79			10 713,79		
4.2.2	КТПТ 1x40 кВА киоск.тупикового типа	5 704,26			5 704,26		
4.2.3	КТПТ 1x63 кВА киоск.тупикового типа	4 315,63			4 315,63		
4.2.4	КТПП 1x25 кВА киоск.проходного типа	12 345,28			12 345,28		
4.2.5	КТПП 1x40 кВА киоск.проходного типа	7 810,58			7 810,58		
4.2.6	КТПТ 1x63 кВА киоск.проходного типа	5 007,93			5 007,93		
4.2.7	КТПТ 2x25 кВА киоск.тупикового типа	25 611,19			25 611,19		

4.2.8	КТПП 2х40 кВА киоск.тупикового типа	16 230,01			16 230,01	
4.2.9	КТПП 2х63 кВА киоск.тупикового типа	10 419,67			10 419,67	
4.2.10	КТПП 2х25 кВА киоск.проходного типа	32 137,14			32 137,14	
4.2.11	КТПП 2х40 кВА киоск.проходного типа	20 464,84			20 464,84	
4.2.12	КТПП 2х63 кВА киоск.проходного типа	13 188,88			13 188,88	
4.2.13	КТПП 1х100 кВА киоск.проходного типа	3 214,87			3 214,87	
4.2.14	КТПП 2х100 кВА киоск.проходного типа	8 548,49			8 548,49	
4.2.15	КТПП 1х100 кВА киоск.тупикового типа	2 754,07			2 754,07	
4.2.16	КТПП 2х100 кВА киоск.тупикового типа	6 705,30			6 705,30	
4.2.17	БКТП 1х100 кВА	6 243,50			6 243,50	
4.2.18	БКТП 2х100 кВА	12 068,54			12 068,54	
4.2.19	КТПП 1х160 кВА киоск.проходного типа	2 063,75			2 063,75	
4.2.20	КТПП 2х160 кВА киоск.проходного типа	5 560,65			5 560,65	
4.2.21	КТПП 1х160 кВА киоск.тупикового типа	1 753,33			1 753,33	
4.2.22	КТПП 2х160 кВА киоск.тупикового типа	4 318,94			4 318,94	
4.2.23	БКТП 1х160 кВА	3 935,16			3 935,16	
4.2.24	БКТП 2х160 кВА	7 623,06			7 623,06	
4.2.25	КТПП 1х250 кВА киоск.проходного типа		1 394,54			1 394,54
4.2.26	КТПП 2х250 кВА киоск.проходного типа		3 853,75			3 853,75
4.2.27	КТПП 1х250 кВА киоск.тупикового типа		1 165,50			1 165,50
4.2.28	КТПП 2х250 кВА киоск.тупикового типа		2 937,61			2 937,61
4.2.29	БКТП 1х250 кВА		2 552,37			2 552,37
4.2.30	БКТП 2х250 кВА		4 930,10			4 930,10
4.2.31	КТПП 1х400 кВА киоск.проходного типа		957,55			957,55
4.2.32	КТПП 2х400 кВА киоск.проходного типа		2 750,49			2 750,49
4.2.33	КТПП 1х400 кВА киоск.тупикового типа		779,01			779,01
4.2.34	КТПП 2х400 кВА киоск.тупикового типа		2 036,31			2 036,31
4.2.35	БКТП 1х400 кВА		1 667,80			1 667,80
4.2.36	БКТП 2х400 кВА		3 243,63			3 243,63
4.2.37	КТПП 1х630 кВА киоск.проходного типа		681,40			681,40
4.2.38	КТПП 2х630 кВА киоск.проходного типа		2 037,36			2 037,36
4.2.39	КТПП 1х630 кВА киоск.тупикового типа		538,61			538,61
4.2.40	КТПП 2х630 кВА киоск.тупикового типа		1 466,22			1 466,22
4.2.41	БКТП 1х630 кВА		1 235,50			1 235,50
4.2.42	БКТП 2х630 кВА		2 412,62			2 412,62
4.2.43	КТПП 2х1000 кВА киоск.проходного типа	2 037,63				
4.2.44	КТПП 2х1000 кВА киоск.тупикового типа	1 367,31				

4.2.45	БТП 1x1000 кВА			913,42			913,42
4.2.46	БТП 2x1000 кВА			1 779,41			1 779,41
4.2.47	БТП 1x1250 кВА			704,24			704,24
4.2.48	БТП 2x1250 кВА			1 542,87			1 542,87
4.2.49	РТП 2x1000кВА			6 656,41			6 656,41

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) С4.3 экспертами не учитывается в связи с отсутствием оборудования данного уровня напряжения на территории Калужской области.

Экспертами определены следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»:

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{ви}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{ки}} \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{ви}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{ки}} + \sum_i C_{4i} * N_i \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете:

- на 1 км линий (руб./км) при прокладке в траншее;

- на 100 м линии (руб./100 м) при проколе;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

L_{vi} , - протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

L_{ki} - протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией - Открытым акционерным обществом «Оборонэнерго» согласно выданным техническим условиям и утвержденным формулам.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития РФ на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить на 2015 год предложенные стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго», ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго».

Решение принято в соответствии с заключением от 13.12.2014 и пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали:

В.П. Богданов – ПРОТИВ, в связи с внесением вопроса для рассмотрения коллегиальным органом, не предусмотренного Повесткой (дополнительного).

А.В. Лисавин, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, Т.М. Пирогова – ЗА.

20. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» на 2015 год.

Доложил: Т.М. Пирогова.

Экспертиза экономической обоснованности расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (далее – сетевая организация или МП «Горэлектросети») на 2015 г., проводилась экспертами на основании материалов, представленных сетевой организацией (вх. № 02/1047-14 от 30.10.2014).

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

- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «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);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных сетевой организацией расчетов платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов и предложений по установлению экономически обоснованных ставок платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования утверждаются:

- стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования;
- формула платы за технологическое присоединение.

Согласно пункту 8 Методических указаний плановые экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение определяются путем расчета необходимой валовой выручки (далее – НВВ) согласно Основам ценообразования.

В состав НВВ включаются расходы на выполнение организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий;
- проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;
- осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям;
- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств (далее – «последняя миля»);
- разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;
- выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой

организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

Согласно пункту 9 расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок.

При этом расходы для утверждения регулирующим органом стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года.

Сетевой организацией для утверждения ставок платы за технологическое присоединение на 2015 год представлены следующие документы:

- расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям МП «Горэлектросети» на 2015 год;

- калькуляция стоимости мероприятий по технологическому присоединению потребителя к энергоустановкам МП «Горэлектросети» на напряжении 0,4 кВ;

- калькуляция стоимости мероприятий по технологическому присоединению потребителя к энергоустановкам МП «Горэлектросети» на напряжении 6-10 кВ;

- фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию;

- планируемые объемы максимальной мощности для присоединения электроустановок потребителей к электросетям сетевой организации на 2015 год к КТП и ТП, а также для присоединения электроустановок потребителей к электросетям путем строительства кабельных и воздушных линий напряжением 0,4 кВ и 6-10 кВ;

- сведения о количестве планируемых присоединений на 2015 год с дифференциацией по присоединяемой мощности и уровню напряжения к КТП и ТП, а также о количестве планируемых присоединений путем строительства кабельных и воздушных линий;

- локальные сметные расчеты на строительство трансформаторных подстанций мощностью 2*1000 кВА, 2*630 кВА и 2*400 кВА в ценах 2014 года;

- локальный сметный расчет на прокладку 1 км кабельных линий 0,4 кВ марки АПвБбШп-1 (4*120) в ценах 2014 года;

- локальный сметный расчёт на прокладку 1 км кабельных линий 10 кВ марки АБСл-10 (3*120) в ценах 2014 года;

- локальные сметные расчеты на строительство 1 км воздушной линии 0,4 кВ проводом СИП 2А 3*95+1*54,6, проводом СИП2А 4*25 в ценах 2014 года;

- локальный сметный расчет на строительство 1 км воздушной линии 10 кВ проводом СИПЗ 95 в ценах 2014 года;

- локальный сметный расчет на прокладку 1 км кабельных линий для подключения потребителей мощностью до 15 кВт марки АПвБбШп-1 (4*25) в ценах 2014 года;

- локальный сметный расчёт на монтаж КТПНУ – АТ-400/10/0,4-У1 на ж/б фундаменте в ценах 2014 года;

- прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями, с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и объемам присоединяемой максимальной мощности.

Расчёт необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение выполнен по форме приложения № 3 Методических указаний:

(руб.)

		Плановые	Плановые показатели	Плановые показатели
--	--	----------	---------------------	---------------------

№ п/п	Показатели	показатели на 2014 год	на 2015 год МП «Горэлектросети»	на 2015 год Эксперты
	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 549 983	1 671 876	1 597 355
1.1.	Вспомогательные материалы	6 106	24 911	13 883
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	870 000	803 671	775 093
1.4.	Отчисления на страховые взносы	261 870	242 756	234 078
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	412 007	520 957	574 301
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в том числе:			
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6.	Внереализационные расходы, всего		79 581	
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- % за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		79 581	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	55 286 315	53 673 705	55 282 609
3.	Выпадающие доходы/экономия средств			
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	56 836 298	55 345 581	56 879 964

Расчёт расходов по организационным мероприятиям выполнен экспертами на основе представленных сетевой организацией калькуляций стоимости мероприятий по технологическому присоединению потребителя к энергоустановкам МП «Горэлектросети» на напряжении 0,4 кВ и на напряжении 6-10 кВ.

По согласованию с сетевой организацией при расчёте стоимости работ по мероприятиям экспертами исключены как необоснованные следующие расходы:

- расчет уровня и отклонения напряжения, учет энергии суточного графика нагрузки РЗАиТ, информация о допуске к эксплуатации, проверка протоколов наладки и проверка устройств РЗАиТ, расчет значений ТКЗ, установок для РЗАиТ (мероприятия из пункта 1.8, пункт 4.3, пункт 6.2 калькуляции стоимости мероприятий), так как, в первую очередь, данные мероприятия связаны с обеспечением надежного, бесперебойного снабжения электроэнергией

всех присоединенных к сети потребителей, что является одной из основных обязанностей сетевой организации;

- подготовка сопроводительных документов, заявки на рассмотрение направляемых расчетных материалов по установлению платы за технологическое присоединение в Министерство (пункт 1.9 калькуляции стоимости мероприятий);

- передача комплекта документов в Министерство (пункт 1.10 калькуляции стоимости мероприятий);

- направление оферты договора заявителю (пункт 1.12 калькуляции стоимости мероприятий);

- прием и регистрация заявки от заявителя на изменение условий к договору (пункт 1.13 калькуляции стоимости мероприятий);

- согласование протокола урегулирования разногласий (пункт 1.15 калькуляции стоимости мероприятий);

- подготовка и согласование дополнительного соглашения к договору технологического присоединения (пункт 1.16 калькуляции стоимости мероприятий);

- подготовка смет на строительные-монтажные работы (пункт 1.18 калькуляции стоимости мероприятий)

- составление расчетного материала по тарифам на технологическое присоединение, расчет тарифов (пункт 1.19 калькуляции стоимости мероприятий).

При этом эксперты исходили из трудозатрат, средней часовой заработной платы (руб.) и отчислений на социальные нужды (ЕСН), предложенных сетевой организацией. Расходы на материалы учтены экспертами по предложению сетевой организацией с учетом исключенных мероприятий, прочие затраты учтены исходя из фонда оплаты труда и процента накладных расходов по предложению сетевой организации.

Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередач, КТП и ТП эксперты определили с учетом представленных сетевой организацией сметных расчетов в ценах 2014 года, расходов на проектно-изыскательские работы, планируемых объемов строительства кабельных и воздушных линий 0,4 кВ и 6-10 кВ, и прогнозного количества строительства ТП и КТП.

В результате необходимая валовая выручка по расчёту экспертов определена в размере 55 282 609 руб.

Прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение МП «Горэлектросети» на 2015 год по расчёту экспертов:

руб. (без НДС)

Категория присоединения	Расходы на технологическое присоединение, не связанные со строительством		Расходы на строительство воздушных линий электропередачи		Расходы на строительство кабельных линий электропередачи		Расходы на строительство ТП, КТП, 0,4 кВ	Всего расходов
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
до 15 кВт	631 993	0	1 101 387	0	23 340	0	0	1 756 720
От 15 до 150 кВт	215 802	0	1 603 750	0	1 201 371	0	0	3 020 923
от 150 до 670 кВт	121 669	344 188	641 500	1 533 983	572 081	6 652 441	5 559 704	15 425 566
свыше 670 кВт до 8900 кВт	104 288	190 965	0	2 300 975	0	5 117 262	27 365 911	35 079 400

Всего	1 073 752	535 153	3 346 637	3 834 958	1 796 792	11 769 703	32 925 615	55 282 609
-------	-----------	---------	--------------	-----------	-----------	------------	---------------	------------

Согласно пункту 25 Методических указаний расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ по категориям присоединения и уровню напряжения, а также планируемого объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию:

Категория присоединения	Планируемый объем максимальной мощности к присоединению на 2015 год, кВт		Планируемое количество технологических присоединений в 2015 году, шт.	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3	4	5
до 15 кВт	612,00	0	41	0
от 15 до 150 кВт	856,00	0	14	0
от 150 до 670 кВт	1 980,00	1 850,00	7	7
свыше 670 кВт до 8 900 кВт	2 692,00	2 692,00	6	4
Всего	6 140,00	4 542,00	68	11

Длина воздушных и кабельных линий электропередачи, объемы максимальной мощности построенных объектов за 3 года:

		2011 год		2012 год		2013 год		Среднее значение за 3 года	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Воздушные линии	км	5,0	0	4,5	0	2,79	0,80	4,10	0,27
	кВт	885	0	478	0	1 575	200	979,333	66,70
Кабельные линии	км	4,8	6,1	5,3	1,4	2,1	2,1	4,067	3,20
	кВт	2 370	5 140	1 684	698	2 013	2 270	2 022,33	2 702,67
КТП	кВт	400		0		930		443,33	
ТП	кВт	1 490		410		2 270		1 390,00	

Экспертами произведен расчет стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение согласно представленным данным, в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом:

C_1 - стандартизированная тарифная 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, руб./кВт (в ценах 2014 года без НДС) рассчитана с дифференциацией по мощности и уровню напряжения с учетом расходов на выполнение организационных мероприятий и количества присоединений по категориям присоединений;

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

$C_{1,4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 года) и рассчитана с учетом планируемых расходов на строительство воздушных линий и планируемой длины воздушных линий;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 года) и рассчитана с учетом планируемых расходов на строительство кабельных линий и планируемой длины кабельных линий;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 года без НДС) и рассчитана с учетом планируемых расходов на строительство КТП и ТП и планируемого объема максимальной мощности к присоединению.

$K_{изм}^{ст}$ - 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, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, принят согласно письму министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 15.05.2014 № 8367-ЕС/08 в размере 4,25 - по позиции «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», 3,69 - по позиции «воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами», 5,75 - по позиции «прочие объекты».

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение электроустановок потребителей МП «Горэлектросети» на 1 км линии и на 1 кВт мощности на 2015 год:

Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
		до 15 кВт (включительно)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
C_1 – 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, руб./кВт (без НДС), в том числе	0,4 кВ	1 032,66	252,11	61,45	38,74
	6-10 кВ			180,64	70,93
$C_{1,1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	722,45	176,37	38,13	24,04
	6-10 кВ			109,40	42,96
$C_{1,2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	145,27	35,47	7,67	4,83
	6-10 кВ			24,09	9,46

С _{1.3} - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (без НДС) <2>	0,4 кВ			6,95	4,38
	6-10 кВ			13,48	5,29
С _{1.4} - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»), руб./кВт (без НДС)	0,4 кВ	164,94	40,27	8,70	5,49
	6-10 кВ			33,67	13,22
С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	150 513			
	6-10 кВ	333 739			
С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	246 126			
	6-10 кВ	296 742			
С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)					
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	1 060			
строительство двухтрансформаторных подстанций	0,4 кВ	1 571			

Ставки на технологическое присоединение электроустановок потребителей к электросетям МП «Горэлектросети» на 1 кВт мощности на 2015 год:

руб./кВт (без НДС)

		Уровень напряжения кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт (включительно)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	722,45	176,37	38,13	24,04
		6-10 кВ			109,40	42,96
2.	Разработка сетевой организацией проектной	0,4 кВ				

	документации по строительству «последней мили»	6-10 кВ				
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	1 920,08	2 843,26	1 156,91	
		6-10 кВ			8 022,73	3 380,36
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	2 034,42	4 724,19	3 989,31	
		6-10 кВ			4 217,24	2 703,36
3.3.	строительство пунктов секционирования		-	-	-	-
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределенных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <2 >			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	145,27	35,47	7,67	4,83
		6-10 кВ			24,09	9,46
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <3>	0,4 кВ			6,95	4,38
		6-10 кВ			13,48	5,29
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	164,94	40,27	8,70	5,49
		6-10 кВ			33,67	13,22

В соответствии с рекомендациями пункта 33 Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий:

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i$

	(строительство электросетевых объектов не требуется) Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{ки}}) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{ки}} + \sum_i C_{4.1i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете:

- на 1 км линий (руб./км) при прокладке в траншее;

- на 100 м линии (руб./100 м) при проколе;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$L_{\text{вi}}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$L_{\text{ки}}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание:

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается Муниципальным предприятием города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить на 2015 год:

1. Предложенные стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»;

2. Предложенные ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт;

3. Предложенные формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети».

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

В.П. Богданов – ВОЗДЕРЖАЛСЯ, без указания причин;

А.В. Лисавин, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, Т.М. Пирогова – ЗА.

21. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на 2015 год.

Доложил: Т.М. Пирогова.

Экспертиза экономической обоснованности расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» (далее – сетевая организация или филиал «Калугаэнерго») на 2015 г., проводилась

экспертами на основании материалов, представленных сетевой организацией (вх. № 1054-14 от 31.10.2014).

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

- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «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);

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

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

Согласно пункту 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования утверждаются:

- стандартизированные тарифные ставки согласно Главе IV Методических указаний;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования согласно приложению № 2 к Методическим указаниям, рассчитанные в соответствии с Главой III Методических указаний;
- формула платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний плановые экономически обоснованные расходы сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение определяются путем расчета необходимой валовой выручки согласно Основам ценообразования.

В состав необходимой валовой выручки включаются расходы на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах «а», «г» – «е» пункта 16 Методических указаний и расходы по мероприятиям, указанным в подпунктах «б» и «в» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производится на основе разбивки НВВ, определенной сетевой организацией согласно приложению № 3 к Методическим указаниям, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию, представленных сетевой организацией в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.

Стандартизированная тарифная ставка C_1 рассчитывается по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") Методических указаний, в ценах периода регулирования (руб.) в разбивке по мероприятиям в соответствии с п. 21 Методических указаний;

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄ утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г.

При определении необходимой валовой выручки предприятия на технологическое присоединение (собственные расходы) в 2015 году экспертами исключены затраты в размере 950,74 тыс.руб.

Экспертами определены стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение согласно представленным данным, в соответствии с главой IV Методических указаний.

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, руб./кВт (в ценах 2015 г. без НДС) рассчитана с дифференциацией по мощности и уровню напряжения.

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄ определены исходя из расходов на строительство воздушных, кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций на i-м уровне напряжения в ценах 2014 года для Калужской области в следующих размерах:

Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
		до 15 кВт (включительно)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
С ₁ – 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, руб./кВт (без НДС), в том числе	0,4 кВ	2107,02	349,70	151,92	77,65
	6-10 кВ	2122,44	302,17	145,21	49,71
С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	1004,65	161,06	58,38	25,60
	6-10 кВ	978,19	136,99	54,41	16,50
С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	112,32	22,68	21,99	17,39
	6-10 кВ	114,02	19,07	22,07	11,21
С _{1.3} - С _{1.3} - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0,4 кВ	0	0	15,20	14,72
	6-10 кВ	0	0	15,68	7,31

С _{1.4} - Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	990,05	165,95	56,35	19,94
	6-10 кВ	1030,23	146,12	53,05	14,69
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с осуществлением строительства воздушных, кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций	Разбивка по уровням напряжения, по виду используемого материала и способа выполнения работ				
	Уровень напряжения, кВ	Способ выполнения работ	Марка провода и кабеля, тип оборудования	Ставка	
С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ		СИП-2 3x16+1x25	280 453	
			СИП-2 3x25+1x35	291 187	
			СИП-2 3x35+1x50	299 432	
			СИП-2 3x50+1x50	303 406	
			СИП-2 3x70+1x70	321 239	
			СИП-2 3x95+1x95	339 760	
			СИП-2 3x120+1x95	354 250	
	6-10 кВ		СИП-3 1x35	315 313	
			СИП-3 1x50	320318	
			СИП-3 1x70	335 035	
			СИП-3 1x95	357 484	
			СИП-3 1x120	370 856	
	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	в траншее, руб./км	АВБШВ сеч.4x95	395 047
				АВБШВ сеч.4x120	411 666
АВБШВ сеч.4x150				432 188	
АВБШВ сеч.4x240				486 178	
в трубе (прокол), руб./100 м			АСБ сеч.3x95	656 368	
			АСБ сеч.3x120	658 593	
			АСБ сеч.3x240	669 374	
			6-10 кВ	в траншее руб/км	АСБ сеч.3x95
АСБ сеч.3x120		535 497			
АСБ сеч.3x240		644 562			
АПвП сеч.70		535 551			
АПвП сеч.95		585 208			
АПвП сеч.120		651 899			
АПвП сеч.240		785 239			
АПвП сеч.300	810 845				
АПвП сеч.400	846 856				
АПвП сеч.500	1 049 530				

		в трубе (прокол), руб./100 м	АСБ сеч.3х95	656 368
			АСБ сеч.3х120	658 593
			АСБ сеч.3х240	669 374
			АПвП сеч.70	656 324
			АПвП сеч.95	661 487
			АПвП сеч.120	668 431
			АПвП сеч.240	682 294
			АПвП сеч.300	684 961
			АПвП сеч.400	688 703
			АПвП сеч.500	709 766
С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)	6-10 кВ	КТП (тупикового типа)	КТП 63 кВА	1487
			КТП 100 кВА	992
			КТП 160 кВА	689
			КТП 250 кВА	483
			КТП 400 кВА	361
			КТП 630 кВА	301
			КТП 1000 кВА	205
		КТП (проходного типа)	КТП 63 кВА	1836
			КТП 100 кВА	1212
			КТП 160 кВА	818
			КТП 250 кВА	561
			КТП 400 кВА	478
			КТП 630 кВА	363
			КТП 1000 кВА	241
		МТП	КТП 63 кВА	943
			КТП 100 кВА	624
			КТП 160 кВА	436
			КТП 250 кВА	321
			РТП 2х1000кВА	1361
			РП (9 ячеек) 5000кВА	530
			ТП 2х1000кВА	628
			КТП 2 х 1000кВА (блочное)	258
			Реклоузер (за 1 единицу)	170 311

Данные стандартизированные тарифные ставки применяются как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, так и для постоянной схемы электроснабжения.

Расчет ставок С₂ и С₃ за 1 кВт мощности технологического присоединения произведен на основе планируемых расходов на строительство, определенных из стоимости строительства воздушных и кабельных линий в ценах 2015 года, планируемых к строительству в 2015 году длин воздушных и кабельных линий, определенных как среднеарифметическое значение фактически построенных линий за три предыдущих года, и объема присоединяемой максимальной мощности

по каждому мероприятию, рассчитанному как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года.

В связи с тем, что строительство кабельных линий за три предыдущих года осуществлялось способом прокладки кабеля в траншее, при определении ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на строительство кабельных линий также использовались стандартизированные ставки по прокладке кабельных линий в траншее.

Ставки на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ равны стандартизированным тарифным ставкам С₄.

Данные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт определены в соответствии с главой III Методических указаний в следующих размерах:

		руб./кВт (без НДС)				
		Уровень напряжения, кВ	Заявленный максимальный объем мощности			
			до 15 кВт (включительно)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0,4 кВ	1004,65	161,06	58,38	25,60
		6-10 кВ	978,19	136,99	54,41	16,50
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,4 кВ	-	-	-	-
		6-10 кВ	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	10 391,13			
		6-10 кВ	8 864,18			
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	8 127,34			
		6-10 кВ	9 278,80			
3.3.	строительство пунктов секционирования		-	-	-	-
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределенных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4–6-10 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С ₄			
3.5.	строительство центров		-	-	-	-

	питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			-		
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,4 кВ	112,32	22,68	21,99	17,39
		6-10 кВ	114,02	19,07	22,07	11,21
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0,4 кВ	0	0	15,20	14,72
		6-10 кВ	0	0	15,68	7,31
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,4 кВ	990,05	165,95	56,35	19,94
		6-10 кВ	1030,23	146,12	53,05	14,69

Данные стандартизированные тарифные ставки применяются как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, так и для постоянной схемы электроснабжения.

Необходимая валовая выручка по технологическому присоединению к электрическим сетям в 2015 году определена экспертами в размере 98 598,2 тыс. руб.

Выпадающие доходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» определены в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 в следующих размерах:

- от присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 руб. (в том числе НДС) в размере 86 504,46 тыс.руб. Указанные выпадающие доходы определены только по расходам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства;

- от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), осуществляющих оплату с рассрочкой на срок до 3 лет с даты фактического присоединения с внесением авансового платежа в размере 5 процентов размера платы за технологическое присоединение без выплаты процентов в размере 1 624,65 тыс.руб.

Сумма выпадающих доходов в размере 88 129,11 тыс.руб. учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Экспертами определены следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»:

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не	$P_{ти} = C_1 * N_i$

	требуется)	
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{ki}} \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + \left(\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{ki}} + \sum_i C_{4i} * N_i \right) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете:

- на 1 км линий (руб./км) при прокладке в траншее;

- на 100 м линии (руб./100 м) при проколе;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$L_{\text{вi}}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

L_{ki} - протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

1. Утвердить на 2015 год:

1.1. Предложенные стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»;

1.2. Предложенные ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт;

1.3. Предложенные формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго».

2. Определить выпадающие доходы ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»:

- от присоединения энергопринимающих устройств заявителей, плата за технологическое присоединение которых составляет не более 550 руб. (в том числе НДС), в размере 86 504,46 тыс. руб.;

- от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), осуществляющих оплату с рассрочкой на срок до 3 лет с даты фактического присоединения с внесением авансового платежа в размере 5 процентов размера платы за технологическое присоединение без выплаты процентов, в размере 1 624,65 тыс. руб.

Сумма выпадающих доходов в размере 88 129,11 тыс. руб. учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

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

В.П. Богданов – ПРОТИВ, в связи со следующим:

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012, дифференциация ставки платы С1 по уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности не предусмотрена;

- не представлено обоснование прочих расходов учтённых в стоимости мероприятий, указанных в подпунктах а, г – е п. 16 Методических указаний;

- не представлены сметы на строительные работы;

- утверждаемые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство 1 км воздушных линий и кабельных линий без применения прокола превышают расходы на строительство (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК», утверждённых приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 года № 488 и согласованных письмом Минрегионразвития от 17.08.2012 № 21795-ИП/08 (внесены в Федеральный реестр сметных нормативов);

- величина выпадающих расходов на 2015 год более чем в 2 раза превышает фактические расходы за 2013 год по льготной категории заявителей до 15 кВт, при снижении планового количества заявок на 32%.

А.В. Лисавин, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, Т.М. Пирогова – ЗА.

22. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на 2015 год.

Доложил: Т.М. Пирогова.

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

- 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» (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).

Заключение экономической обоснованности расчета необходимой валовой выручки (НВВ) ОАО «Российские железные дороги» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям Устройств заявителей проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № 02/1005-14 от 17.10.2014).

Заключение экономической обоснованности расчета необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Газпром энерго» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям Устройств заявителей проводилось экспертами на основании заявления организации и приложенных к нему расчетных материалов (вх. № 02/948-14 от 26.09.2014 и от 06.11.2014).

При анализе представленных 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 (за предыдущий год) по указанным сетевым организациям в границах Калужской области отсутствуют. Информация о планируемых расходах, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи не представлена.

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 технологическое присоединение к электрическим сетям данных организаций на основании имеющихся среднестатистических данных и сведений.

Экспертами так же рассчитаны указанные ставки платы за технологическое присоединение для территориальных сетевых организаций, не представивших в министерство никаких сведений, а именно:

1. Закрытое акционерное общество «Калужский авторемонтный завод».
2. Закрытое акционерное общество «Научно-производственное объединение «Промприбор».
3. Закрытое акционерное общество «Энергосервис».
4. Общество с ограниченной ответственностью «Сеть ЭнергоКом».
5. Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район».

6. Открытое акционерное общество «Агрегатный завод».
7. Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения».
8. Открытое акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод.
9. Открытое акционерное общество «Калужский двигатель».
10. Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования».
11. Открытое акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов».
12. Открытое акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал открытого акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»).
13. Открытое акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт».
14. Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод».
15. Открытое акционерное общество «Кировский завод».
16. открытое акционерное общество «Малоярославецкая швейная фабрика».
17. Открытое акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун».
18. Открытое акционерное общество «Ново-Пятовское производственное объединение».
19. Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом».
20. Общество с ограниченной ответственностью «Автозавод».
21. Общество с ограниченной ответственностью «Боровское предприятие «РусиНовоПак».
22. Общество с ограниченной ответственностью «ГРЕЙТ».
23. Общество с ограниченной ответственностью «Дом».
24. Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроЭнергоМонтаж».
25. Общество с ограниченной ответственностью «Калужский домостроительный комбинат».
26. Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть».
27. Общество с ограниченной ответственностью «ОКТАВА».
28. Общество с ограниченной ответственностью «ПрогрессЭлектроСеть».
29. Общество с ограниченной ответственностью «РОСА».
30. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая организация - 99».
31. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая Организация «Рождество».
32. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ».
33. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс».
34. Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети».
35. Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского».
36. Федеральное государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» (Филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» «Тарусское коммунальное предприятие»).
37. Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-технический центр «Базис» Федеральной службы безопасности Российской Федерации».
38. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно».

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний на период регулирования плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации устройств юридических и физических лиц для целей определения размера платы за технологическое присоединение определяются путем расчета необходимой валовой выручки (далее – НВВ) согласно Основам ценообразования в соответствии с Приложением 3 Методических указаний.

Таблица 1

№ пп	Наименование показателя	Предложение экспертов по диапазонам мощности и уровням напряжения					
		0,4 кВ				6-10 кВ	
		До 15 кВт	До	Свыше 150	Не менее	Свыше 150	Не менее

		включительно	150 кВт	кВт и менее 670 кВт	670 кВт	кВт и менее 670 кВт	670 кВт
1	Плановое количество присоединений, шт	41	14	7	6	7	4
2	Плановая присоединяемая мощность ТП по диапазонам, кВт	612,00	856,00	1980,00	2692,00	1850,00	2692,00

Расходы на выполнение мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям (далее – организационные мероприятия) на осуществление технологического присоединения рассчитывается для каждой сетевой организации отдельно.

На основании имеющихся статистических данных экспертами определены трудозатраты на выполнение организационных мероприятий, с дифференциацией по диапазонам мощности и уровням напряжения.

Таблица 2

№ пп	Наименование мероприятия	Трудозатраты, чел./час					
		0,4 кВ				6-10 кВ	
		До 15 кВт включительно	До 150 кВт	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	27,00	28,50	30,50	31,50	31,50	34,70
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	4,00	6,00	6,00	9,00	9,00	9,00
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	0,00	0,00	1,50	3,00	3,00	4,00
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в эл/сети	20,00	20,00	20,50	22,50	22,50	22,50
6.	Всего по мероприятиям	51,00	54,50	58,50	66,00	66,00	70,20

Расчёт расходов по организационным мероприятиям выполнен экспертами исходя из трудозатрат, определенных экспертами по каждому мероприятию, заработной платы и отчислений на социальные нужды. Заработная плата (руб.) и отчисления на социальные нужды определены экспертами на уровне, принятом при расчете НВВ сетевой организации на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год.

При определении НВВ сетевой организации эксперты учитывают расходы на материалы в размере 5 % от фонда оплаты труда, рассчитанного экспертами и накладные расходы в размере 48,62 % 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.

Расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям с дифференциацией по диапазонам мощности и уровням напряжения представлены в Таблице 3.

Расчёт стандартизированной ставки на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Приложения 2 к Методическим указаниям произведён для каждой ТСО с дифференциацией по уровням напряжения и диапазонам мощности в Таблице 4.

Таблица 3

	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 непромышленного характера
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	Закрытое акционерное общество «Калужский авторемонтный завод»	698,226	343,125	104,310	22,372	228,420
2	Закрытое акционерное общество «Научно-производственное объединение «Промприбор»	694,794	341,176	104,059	22,262	227,297
3	Закрытое акционерное общество «Энергосервис»	1 666,263	838,041	254,764	51,155	522,303
4	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	1 558,713	767,165	231,684	49,942	509,922
5	Открытое акционерное общество «Агрегатный завод»	939,196	458,379	143,473	30,093	307,252
6	Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения»	697,153	343,124	103,623	22,337	228,069
7	Открытое акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	1 119,413	549,263	168,075	35,867	366,208
8	Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»	926,710	450,228	143,623	29,693	303,167
9	Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	748,054	366,767	112,598	23,968	244,721
10	Открытое акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»	959,206	458,370	156,304	30,734	313,797
11	Открытое акционерное общество «Калужский завод «Ремпутъмаш» (Людиновский филиал открытого акционерного общества «Калужский завод «Ремпутъмаш»)	1 138,196	560,195	169,179	36,469	372,353
12	Открытое акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт»	1 139,801	560,985	169,418	36,520	372,878
13	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	910,116	439,170	144,048	29,161	297,738
14	Открытое акционерное общество «Кировский завод»	788,101	384,636	120,391	25,251	257,822
15	открытое акционерное общество «Малоярославская швейная фабрика»	717,626	352,226	107,640	22,993	234,766

16	Открытое акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»	1 630,917	800,857	244,261	52,256	533,543
17	Открытое акционерное общество «Ново-Пятовское производственное объединение»	705,184	343,123	108,770	22,595	230,696
18	открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	1 471,644	723,200	219,853	47,153	481,438
19	Общество с ограниченной ответственностью «Автозавод»	892,289	439,165	132,628	28,590	291,906
20	Общество с ограниченной ответственностью «Боровское предприятие «РусиНовоПак»	664,374	326,790	98,952	21,287	217,345
21	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	1 410,186	692,998	210,672	45,183	461,333
22	Общество с ограниченной ответственностью «ГРЕЙТ»	697,913	342,445	104,788	22,362	228,317
23	Общество с ограниченной ответственностью «Дом»	892,296	439,169	132,629	28,590	291,908
24	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроЭнергоМонтаж»	705,026	346,999	104,794	22,590	230,644
25	Общество с ограниченной ответственностью «Калужский домостроительный комбинат»	897,093	439,169	135,703	28,744	293,478
26	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	1 170,839	575,378	174,915	37,515	383,032
27	Общество с ограниченной ответственностью «ОКТАВА»	1 141,909	560,302	171,452	36,588	373,568
28	Общество с ограниченной ответственностью «ПрогрессЭлектроСеть»	674,032	330,475	101,456	21,597	220,505
29	Общество с ограниченной ответственностью «РОСА»	691,881	339,486	103,883	22,168	226,344
30	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая организация - 99»	705,983	346,937	105,469	22,620	230,958
31	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая Организация «Рождество»	698,223	343,123	104,309	22,372	228,419
32	Общество с ограниченной ответственностью «СетьЭнергоКом»	895,723	439,169	134,825	28,700	293,029
33	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	983,754	476,497	153,909	31,520	321,828
34	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	895,716	439,166	134,824	28,699	293,027
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	685,057	335,880	103,115	21,950	224,112
36	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	1 434,145	704,773	214,251	45,951	469,171
37	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	1 563,443	768,313	233,567	50,094	511,470
38	Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского»	867,502	408,757	147,152	27,795	283,797

39	Федеральное государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» (Филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» «Тарусское коммунальное предприятие»)	1 410,067	694,004	209,589	45,180	461,294
40	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-технический центр «Базис» Федеральной службы безопасности Российской Федерации»	730,765	358,565	109,721	23,414	239,065

Таблица 4

№ пп	Наименование сетевой организации	Стандартизированная ставка С1, руб./кВт					
		0,4 кВ				6-10 кВ	
		До 15 кВт включительно	До 150 кВт	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт
1	Закрытое акционерное общество «Калужский авторемонтный завод»	541,90	141,37	32,79	23,33	39,60	16,54
2	Закрытое акционерное общество «Научно-производственное объединение «Промприбор»	539,24	140,69	32,65	23,22	39,41	16,47
3	Закрытое акционерное общество «Энергосервис»	1 323,53	345,28	80,11	56,99	96,74	25,90
4	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	1 209,73	315,60	73,23	52,09	88,42	36,93
5	Открытое акционерное общество «Агрегатный завод»	728,92	190,16	44,12	31,39	53,28	22,25
6	Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения»	541,07	141,16	32,76	23,30	39,54	16,52
7	Открытое акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	868,79	226,65	52,59	37,40	63,51	26,52
8	Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»	719,23	187,64	43,55	30,97	52,57	21,96
9	Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»	580,58	151,45	35,14	25,00	42,44	17,72
10	Открытое акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»	744,45	194,21	45,06	32,06	54,41	22,72

11	Открытое акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал открытого акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»)	883,36	230,45	53,47	38,04	64,56	26,97
12	Открытое акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт»	884,61	230,78	53,54	38,08	64,66	27,01
13	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	706,35	184,27	42,76	30,41	51,63	21,56
14	Открытое акционерное общество «Кировский завод»	611,65	159,58	37,02	26,34	44,71	18,67
15	открытое акционерное общество «Малоярославская швейная фабрика»	556,95	145,30	33,71	23,97	40,71	17,00
16	Открытое акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»	1 265,77	330,21	76,62	54,50	92,53	38,64
17	Открытое акционерное общество «Ново-Пятовское производственное объединение»	547,31	142,79	33,13	23,56	40,00	16,71
18	открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	1 142,15	297,97	69,14	49,18	83,47	34,88
19	Общество с ограниченной ответственностью «Автозавод»	692,50	180,67	41,92	29,82	50,62	21,14
20	Общество с ограниченной ответственностью «Боровское предприятие «РусиНовоПак»	515,63	134,51	31,21	22,21	37,69	15,75
21	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	1 094,46	285,52	66,25	47,12	80,00	33,41
22	Общество с ограниченной ответственностью «ГРЕЙТ»	541,65	141,32	32,78	23,32	39,60	16,53
23	Общество с ограниченной ответственностью «Дом»	692,53	180,67	41,92	29,82	50,62	21,14
24	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвроЭнергоМонтаж»	547,18	142,76	33,13	23,55	39,99	16,70
25	Общество с ограниченной ответственностью «Калужский домостроительный комбинат»	696,25	181,65	42,14	29,98	50,89	21,26
26	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	908,70	237,07	55,01	39,13	66,42	27,74
27	Общество с ограниченной ответственностью «ОКТАВА»	886,25	231,21	53,65	38,15	64,77	27,05
28	Общество с ограниченной ответственностью «ПрогрессЭлектроСеть»	523,13	136,47	31,67	22,52	38,23	15,97
29	Общество с ограниченной ответственностью «РОСА»	536,98	140,09	32,50	23,11	39,24	16,38
30	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая организация - 99»	547,92	142,95	33,16	23,59	40,04	16,72

31	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая Организация «Рождество»	541,90	141,37	32,79	23,33	39,60	16,54
32	Общество с ограниченной ответственностью «СетьЭнергоКом»	695,18	181,36	42,09	29,93	50,81	21,22
33	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	763,50	199,19	46,23	32,87	55,80	23,31
34	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	695,17	181,36	42,09	29,92	50,81	21,22
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	531,68	138,70	32,19	22,89	38,87	16,22
36	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	1 113,05	290,38	67,38	47,92	81,35	33,99
37	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	1 213,40	316,56	73,44	52,23	88,69	37,04
38	Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского»	673,28	175,65	40,75	28,98	49,22	20,56
39	Федеральное государственное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» (Филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» «Тарусское коммунальное предприятие»)	1 094,36	285,50	66,24	47,12	80,00	33,40
40	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-технический центр «Базис» Федеральной службы безопасности Российской Федерации»	567,15	147,96	34,33	24,41	41,44	17,32

Стандартизированные ставки С2, С3, С4 и ставки за единицу максимальной мощности на регулируемый период, экспертизой определены на основании представленных в министерство расчетов Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (вх.30.10.2014 № 02/1047-14).

Для расчёта стандартизированных тарифных ставок на строительство «последней мили» были представлены локальные сметные расчёты. Локальные сметные расчёты выполнены на основе сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года. Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» представлены в Таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Уровень напряжения	Заявленный максимальный объем мощности			
			До 15 кВт включительно	До 150 кВт	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт
6.	С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	150 513			
		6-10 кВ	333 739			
7.	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (в ценах 2001 г. без НДС)	0,4 кВ	246 126			
		6-10 кВ	296 742			
8.	С ₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (в ценах 2001 г. без НДС)					
8.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)	0,4 кВ	1 060			
8.2.	Строительство двухтрансформаторных подстанций	0,4 кВ	1 571			

Среднестатистические данные о длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности для расчета ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) принятые экспертами представлены в Таблице 6.

Таблица 6.

		2011 год		2012 год		2013 год		Среднее значение за 3 года	
		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	5,0	0	4,5	0	2,79	0,80	4,10	0,27
	кВт	885	0	478	0	1 575	200	979,333	66,70
Кабельные линии	км	4,8	6,1	5,3	1,4	2,1	2,1	4,067	3,20
	кВт	2 370	5 140	1 684	698	2 013	2 270	2 022,33	2 702,67
КТП	кВт	400		0		930		443,33	
ТП	кВт	1 490		410		2 270		1 390,00	

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:

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Заявленный максимальный объем мощности			
			До 15 кВт включительно	До 150 кВт	Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Не менее 670 кВт
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со					

	строительством «последней мили»					
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	1920,08	2843,26	1156,91	
		6-10 кВ			8022,73	3380,30
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	2034,42	4724,19	3989,31	
		6-10 кВ			4217,24	2703,30
3.3.	строительство пунктов секционирования					
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределенных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 1 к настоящему приказу) <*>			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					

<*> Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

В соответствии с пунктом 16.1 Методических указаний 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 $C_{1.3}$) не учитываются:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику 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.

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

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство	$P_{тп} = C_1 * N_i$

	электросетевых объектов не требуется)	
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кi}}) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{\text{вi}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кi}} + \sum_i C_{4i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпунктов "б" и "в"), утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i - объем максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете:

- на 1 км линий (руб./км) при прокладке в траншее;
- на 100 м линии (руб./100 м) при проколе;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$L_{\text{вi}}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$L_{\text{кi}}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

$k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией согласно выданным техническим условиям и утвержденным формулам.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить на 2015 год:

1. Предложенные стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций;
2. Предложенные ставки за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт;
3. Предложенные формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций.

Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме приказов (прилагаются), голосовали:

В.П. Богданов – ВОЗДЕРЖАЛСЯ, без указания причин. Особое мнение НП «Совет рынка»: Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России № 209-э/1 от 11.09.2012, дифференциация ставки платы С1 по уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности не предусмотрена.

А.В. Лисавин, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, Т.М. Пирогова – ЗА.

Члены комиссии по тарифам и ценам: _____ **В.П. Богданов**
_____ **С.И. Гаврикова**
_____ **Г.А. Кузина**
_____ **Д.Ю. Лаврентьев**
_____ **С.И. Ландухова**
_____ **А.А. Логашёв**
_____ **Ю.И. Михалёв**
_____ **Т.М. Пирогова**

Секретарь комиссии по тарифам и ценам _____ **А.О. Финакин**