



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от « 19 » августа 2016 года

№ 35

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Директор департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

_____ И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Ю. Солдатова
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.А. Якимова
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Ю.А. Макарова
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.А. Покровская
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Т.А. Мокина
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	П.В. Северюхин
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»	Д.Е. Соков

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области Э.С. Смирнова

Главный специалист-эксперт отдела финансов, проверок и контроля
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области А.А. Шипулина

Представители регулируемых организаций:

Исполняющий обязанности генерального директора ООО
«Теплогазсервис» Красносельского района Я.А. Бобылева

Бухгалтер ООО «Теплогазсервис» Красносельского района Л.В. Касаткина

Начальник финансового отдела филиала АО «Газпром
газораспределение Кострома» О.С. Матвеева

Начальник отдела тарифообразования «Костромаэнерго» А.С. Данилов

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

Секретаря правления – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области по рассматриваемым вопросам правления П.В. Северюхина.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять повестку.

Вопрос 1: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района на 2016 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Теплогазсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявления вх. от 20.07.2016 г. № О-1535 и расчетные материалы на установление тарифов на тепловую энергию на 2016 год в размере 6619,76 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 4441,39 тыс. руб.

Ранее, в 1-м полугодии 2016 года, услуги теплоснабжения в п. Сусанино оказывало ООО «Водоресурс», которому в соответствии с законодательством Департаментом устанавливались тарифы на тепловую энергию.

Потребителями тепловой энергии являются организации, финансируемые из бюджета, и прочие потребители.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦТ КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2016 год от 02.08.2016 г. № 329. Методом регулирования выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Расчет тарифов на тепловую энергию произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере теплоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами

ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 годы, одобренном Правительством Российской Федерации 07.10.2015 года (далее – Прогноз).

1. Основные плановые показатели ООО «Теплогазсервис» по котельной г.п.п. Сусанино Сусанинского муниципального района на 2016 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 815,88 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 92,40 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 704,20 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 2535,12 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 10,00 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 1201,71 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 127,16 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду – 4,84 тыс. руб.;
- оплата труда – 773,39 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 233,56 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 3,96 тыс. руб.;
- арендная плата – 48,80 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 4,79 тыс. руб.;

- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, – 112,41 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Объем реализации тепловой энергии потребителям увеличен на 33,27 Гкал и принят в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района на 2016 год, утвержденной постановлением администрации г.п.п. Сусанино от 29.03.2016 №69, за исключением зданий по адресу: ул. Ленина, д. 3,5, переведенных на индивидуальное отопление.

Расходы на материалы на ремонт снижены на 190,0 тыс. руб. и приняты ориентировочно, так как предприятием не представлен расчет.

Затраты на топливо снижены на 688,29 тыс. руб. Объем угля департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 230,42 кг/т.у.т., принятого по предложению предприятия (предприятием не представлен утвержденный в установленном законодательством порядке норматив удельного расхода топлива и потерь).

Расходы на электроэнергию снижены на 61,84 тыс. руб. Объем электроэнергии принят в размере, учтенном в тарифах ООО «Водоресурс» на 2016. Цена на электроэнергию принята на основании фактически сложившейся цены за январь-март 2016 года.

Затраты на оплату труда снижены на 420,00 тыс. руб. и сформированы на основании штатного расписания предприятия. Фонд оплаты труда общехозяйственного персонала распределен по видам деятельности пропорционально выручке в соответствии с учетной политикой предприятия.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, снижены

на 85,50 тыс. руб. Учтены расходы на поверку приборов учета в сумме 14,5 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг снижены на 8,04 тыс. руб. Включены расходы на услуги связи и информационно-консультационные услуги (расходы на программное обеспечение). Расходы распределены по видам деятельности пропорционально выручке в соответствии с учетной политикой предприятия.

Арендная плата снижена на 131,20 тыс. руб. Включены расходы на аренду котельной и тепловых сетей в размере амортизационных отчислений.

Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции, снижены на 37,59 тыс. руб. Учтены расходы на охрану труда, канцтовары, горюче-смазочные материалы, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

Внереализационные расходы не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района на 2016 год:

- по 31.12.2016 г. – 3600,00 руб./Гкал (НДС не облагается).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение уполномоченного по делу А.А.Шипулиной поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Сусанино Сусанинского муниципального района на 2016 год(НДС не облагается):

Категория потребителей	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители в горячей воде
Период: по 31.12.2016	руб. /Гкал	-	3600,00

2. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Макарова Ю.А.	за	
4	Мокина Т.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Северюхин П.В	за	

Верно А.А. Шипулина _____

Вопрос № 2: «Об утверждении платы за технологическое присоединение котельной Торгового центра «ЛеруаМерлен», расположенной по адресу: Костромская область,

Костромской район, поселок Каравеево, Красносельское шоссе, дом 1, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту».

СЛУШАЛИ:

Эксперта Э.С. Смирнову, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее. Филиал АО «Газпром газораспределение Кострома» «Облгазстрой» (далее – филиал) направил в адрес ДГРЦ и Т КО расчетные и обосновывающие материалы на утверждение платы за технологическое присоединение Торгового центра «ЛеруаМерлен», расположенной по адресу: Костромская область, Костромской район, поселок Каравеево, Красносельское шоссе, дом 1, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

ДГРЦ и Т КО и департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области проведена экспертиза расчетных и обосновывающих материалов, представленных филиалом, с целью формирования экономически обоснованных затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям.

В ходе данной экспертизы выявлены следующие замечания:

1. По статье затрат «Расходы на разработку проектной документации»:

1.1. Проектирование установки кранового узла диаметром Ду50 определяем в соответствии с п. 1 таблицы №6 Справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений».

В результате затраты на разработку проектной документации составят **208,807тыс. руб. без НДС** вместо **478,17 тыс. руб. без НДС** по предложению филиала.

Снижение от предложения филиала составило **269,363тыс. руб.**

2. По статье затрат «Расходы на выполнение технических условий»: строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее»:

2.1 В соответствии с п. 4.9 Методических указаний по определению накладных расходов в строительстве (МДС 81-33.2004) величина накладных расходов на строительные (ремонтно-строительные) работы, осуществляемые хозяйственным способом, определяется по индивидуальной норме. При использовании в сметах нормативов накладных расходов по видам строительства или видам работ необходимо применять коэффициент 0,6.

Сметная прибыль при хозяйственном способе выполнения работ не начисляется, так как это не имеет экономического смысла (Статья: Особенности определения сметной стоимости реконструкции и капитального ремонта зданий и сооружений (Меняйлова Н.И.) («Нормирование и оплата труда в строительстве», 2012, № 5).

По информации филиала от 13.07.2016 № 02/1228 строительно-монтажные работы будут выполняться собственными силами АО «Газпром газораспределение Кострома», при этом поставка материалов и оборудования, выполнение земляных работ, а также выполнение работ по прокладке газопровода методом наклонно направленного бурения будут выполняться с привлечением подрядных организаций в соответствии с проведенными закупочными процедурами в рамках Федерального закона № 223-ФЗ от 18.07.2011 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В результате этого, затраты на строительно-монтажные работы рассчитаны хозяйственным способом (к накладным расходам применен коэффициент 0,6, а сметная прибыль не включена в расчет).

2.2. Затраты на временные здания и сооружения, средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в соответствии с пунктом 4.5. ГСН 81-05-01-2001 приняты в размере 1,5% от строительных работ.

2.3. Затраты на разбивку трассы газопровода приняты с учетом протяженности трассы газопровода (согласно Рабочей документации) в размере 0,0603 км. В результате объем данных

затрат составит 322 руб. без НДС, вместо 5 372 руб. без НДС по предложению филиала. Снижение составило 5 050 руб.

2.4. Затраты на проведение археологической разведки на месте строительства газопровода к торговому центру по адресу: Костромская область, Костромской район, п. Караваево, ш. Красносельское, д. 1, скорректированы:

- не приняты расходы на предварительное изучение литературных, графических источников, составление плана и сметы в объеме 21 024 руб. без НДС, так как необходимость выполнения данных мероприятий не подтверждена со стороны филиала;

- стоимость составления альбомов фотоиллюстраций с подбором, наклейкой, компоновкой и составлением кратких аннотаций скорректирована с учетом примечания 1 к таблице 1-22 Раздела 1. Главы 3 СЦНПР-91: при увеличении количества фотографий более 20 к ценам таблицы 1-22-5 на каждые 5 фотографий прибавлять 16 руб.

Таким образом, данные затраты составят 334 руб. без НДС, вместо 1 038 руб. без НДС по предложению филиала. Снижение составило 704 руб.

2.5. Затраты на перевозку рабочих на объекты (расчет №2) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение, так как данные затраты учтены в территориальных единичных расценках на строительные и монтажные работы.

На основании вышеизложенного расходы на выполнение технических условий: строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее скорректированы и составляют **833,787 тыс. руб. без НДС** вместо **945,83 тыс. руб. без НДС**.

Снижение от предложения филиала составило **112,043 тыс. руб.**

3. По статье затрат «Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий»:

В результате замечаний, указанных в п. 2 данных Пояснений, расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий, составят **19,286 тыс. руб. без НДС** вместо **27,73 тыс. руб. без НДС** по предложению филиала.

Снижение от предложения филиала составляет **8,444 тыс. руб.**

4. На основании замечаний по пункту 1, 2, 3 данных Пояснений налог на прибыль по предложению ДГРЦ и Т КО составит **320,414 тыс. руб. без НДС** вместо **417,88 тыс. руб. без НДС** по предложению филиала.

Снижение от предложения филиала составляет **97,466 тыс. руб.**

В результате экспертом Э.С. Смирновой предлагается установить плату за технологическое присоединение котельной Торгового центра «ЛеруаМерлен», расположенной по адресу: Костромская область, Костромской район, поселок Караваево, Красносельское шоссе, дом 1, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в размере **1 602,070 тыс. руб. без НДС** вместо **2 089,38 тыс. руб. без НДС** по предложению филиала.

Снижение от предложений филиала составляет **487,31 тыс. руб.**(таблица №1):

Таблица №1

№п/п	Показатели	Планируемые расходы		Отклонение, (+,-)
		АО «Газпром газораспределение Кострома», тыс. руб. без НДС	ДГРЦ и Т КО, тыс. руб. без НДС	
1.	Расходы на разработку проектной документации	478,17	208,807	- 269,363
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	945,83	833,787	- 112,043

2.1.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	945,83	833,787	- 112,043
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	27,73	19,286	- 8,444
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	219,78	219,776	0
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	0,20	0,20	0
6.	Налог на прибыль	417,88	320,414	- 97,466
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	2 089,38	1 602,070	- 487,31

Возражений по сформированному размеру плату со стороны филиала не поступало.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, поддержали единогласно предложение эксперта Э.С. Смирновой.

Солдатова И.Ю. – принять предложение эксперта Э.С. Смирновой.

РЕШИЛИ:

1) Утвердить плату за технологическое присоединение котельной Торгового центра «ЛеруаМерлен», расположенной по адресу: Костромская область, Костромской район, поселок Караваево, Красносельское шоссе, дом 1, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в размере **1 602,070 тыс. руб. без НДС**;

2) Постановление ДГРЦ и Т КО «Об утверждении платы за технологическое присоединение котельной Торгового центра «ЛеруаМерлен», расположенной по адресу: Костромская область, Костромской район, поселок Караваево, Красносельское шоссе, дом 1, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту» вступает в силу со дня его подписания;

3) Утвержденная плата является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией указанной платы является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов		Голосование:

	Костромской области		за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Якимов Л.А.	за	
3	Макарова Ю.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Верно Э.С. Смирнова _____

Вопрос №3: «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год».

СЛУШАЛИ:

Эксперта Э.С. Смирнову, сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В соответствии с приказом ФАС России от 02.08.2016 № 1086/16 «Об отмене постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2015 № 15/636 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год» постановление ДГРЦ и Т КО отменено последующим основаниям:

1) ДГРЦ и Т КО утверждены ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год в диапазоне: 0 кВт- 15 кВт (включительно), 15 кВт – 150 кВт (включительно), 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 2 000 кВт (включительно), 2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно), что противоречит пункту 7 и Главе III Методических указаний.

Ставки за единицу максимальной мощности дифференцируются в диапазоне до 150 кВт, от 150 кВт до 8 900 кВт.

2) ДГРЦ и Т КО для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год утверждены стандартизированные тарифные ставки С1 уровень напряжения до 35 кВ в диапазоне: 0 кВт – 15 кВт (включительно), 15 кВт – 150 кВт (включительно), 150 кВт – 670 кВт (включительно), 670 кВт – 2 000 кВт (включительно), 2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно); С1 уровень напряжения до 20 кВ в диапазоне: 0 кВт – 15 кВт (включительно), 15 кВт – 150 кВт (включительно), 150 кВт – 670 кВт (включительно).

Разделение стандартизированной тарифной ставки С1 на диапазоны мощности, а также уровень напряжения не предусмотрено 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).

3) ДГРЦ и Т КО для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год утверждены стандартизированные тарифные ставки С2 в диапазоне до 150 кВт, от 150 до 8 900 кВт.

Ограничение возможности применения стандартизированных тарифных ставок мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств не выше 8 900 кВт не предусмотрено Методическими указаниями.

Заявители максимальной мощностью энергопринимающих устройств, которых составляет свыше 8 900 кВт лишены возможности расчета платы за технологическое присоединение по стандартизированным ставкам, так как их применение ограничено максимальной мощностью 8 900 кВт, в нарушении Главы IV Методических указаний.

С целью устранения нарушений, указанных в приказе ФАС России от 02.08.2016 № 1086/16, ДГРЦ и Т КО предлагает:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний единую для всех групп потребителей (то есть без учета дифференциации по мощности и уровню напряжения) (таблица №1, таблица №2):

Таблица № 1

Наименование	Данные по потребителям, кроме «льготной» категории			
	2012 год	2013 год	2014 год	2016 год
Мощность, кВт	4 119	4 764	7 181	5 355
Затраты на выполнение организационных мероприятий, руб.	637 153,88	588 144,86	2 088 641,35	1 104 646,70
С1, руб./кВт без НДС	154,70	123,45	290,84	206,28

Таблица №2

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Доля, в %	Размер, руб./кВт без НДС
1	2	3	4
С1	Итоговая сумма	100%	206,28
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	44 %	91,29
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	20 %	41,51
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	14 %	28,62
С1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	22 %	44,86

2. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 в диапазонах мощности: «не более 150 кВт» и «более 150 кВт».

2.1. Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (таблица №3):

Таблица №3

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5
С2	СИП-4 2x16 мм2 (ответвление)	0,23 кВ	55 763,14	111 526,28
С2	СИП-4 2x16 мм2		135 945,79	271 891,58
С2	СИП-4 2x25 мм2		136 925,03	273 850,06
С2	СИП-4 4x16 мм2 (ответвление)	0,4 кВ	60 267,00	120 534,01
С2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 25 мм2		145 739,06	291 478,13
С2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 50 мм2		145 931,03	291 862,07
С2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 70 до 95 мм2		178 045,44	356 090,89
С2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 120 до 150 мм2		205 192,39	410 384,78
С2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил 50 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		56 552,23	113 104,47
С2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил от 70 до 150 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		87 367,97	174 735,94
С2	СИП-3 сечением 50 мм2	6/10 кВ	194 019,08	388 038,17
С2	СИП-3 сечением 70 мм2		205 687,90	411 375,80
С2	СИП-3 сечением 95 мм2		212 041,08	424 082,16
С2	СИП-3 сечением 120 мм2		225 399,26	450 798,53
С2	СИП-3 сечением 150 мм2		233 768,77	467 537,54
С2	СИП-3 сечением 185 - 240 мм2		248 074,28	496 148,57

2.2. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (таблица №4):

Таблица №4

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5
Строительство кабельной линии открытым способом:				
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x25 мм2 в населенной местности		144 982,98	289 965,97
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x35 мм2 в населенной местности		146 693,34	293 386,68
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена		148 219,57	296 439,14

	с площадью поперечного сечения 4x50 мм2 в населенной местности			
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x70 мм2 в населенной местности		152 733,28	305 466,56
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x95 мм2 в населенной местности		160 998,44	321 996,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм2 в населенной местности		180 161,24	360 322,49
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм2 в населенной местности		198 954,17	397 908,34
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм2 в населенной местности		210 822,94	421 645,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм2 в населенной местности		232 592,41	465 184,83
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)	0,4 кВ	288 233,56	576 467,13
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		330 444,07	660 888,14
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		357 102,38	714 204,76
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)		405 998,47	811 996,94
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x25 мм2 в населенной местности		125 964,17	251 928,34
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x35 мм2 в населенной местности		129 789,80	259 579,61
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x50 мм2 в населенной местности		130 572,23	261 144,46
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x70 мм2 в населенной местности		133 083,48	266 166,96
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x95 мм2 в населенной местности		143 968,50	287 937,01
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x120 мм2 в населенной местности		153 926,36	307 852,72
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x150 мм2 в населенной местности		165 412,58	330 825,17
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x185 мм2 в населенной местности		190 957,78	381 915,57

C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности		211 744,00	423 488,01
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		238 952,30	477 904,60
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		265 711,52	531 423,04
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		349 312,59	698 625,19
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		391 715,61	783 431,23
Строительство кабельной линии способом горизонтального направленного бурения:				
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x25 мм ² в населенной местности	0,4 кВ	507 523,13	1 015 046,26
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x35 мм ² в населенной местности		509 291,26	1 018 582,53
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x50 мм ² в населенной местности		510 646,35	1 021 292,70
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x70 мм ² в населенной местности		516 050,96	1 032 101,92
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x95 мм ² в населенной местности		523 081,75	1 046 163,50
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности		538 930,04	1 077 860,09
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности		554 979,46	1 109 958,93
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности		564 789,94	1 129 579,89
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности		583 015,95	1 166 031,90
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		654 018,51	1 308 037,02
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		688 870,23	1 377 740,47
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		710 173,93	1 420 347,86
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		749 752,14	1 499 504,29
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x25 мм ² в населенной местности		488 135,10	976 270,21
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x35 мм ² в населенной местности		499 055,38	998 110,77
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x50 мм ² в населенной местности		499 843,25	999 686,51

	населенной местности			
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x70 мм ² в населенной местности		502 983,92	1 005 967,84
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x95 мм ² в населенной местности		512 869,44	1 025 738,88
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности		514 819,41	1 029 638,82
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности		526 512,73	1 053 025,46
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности		558 471,50	1 116 943,01
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности		574 892,86	1 149 785,73
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		568 322,84	1 136 645,68
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		592 073,52	1 184 147,04
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		656 985,98	1 313 971,97
СЗ	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		690 339,91	1 380 679,83
Строительство кабельной линии открытым способом:				
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм ²	6/10 кВ	244 594,68	489 189,36
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм ²		251 962,46	503 924,93
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²		255 241,86	510 483,73
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²		306 972,69	613 945,38
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм ²		320 692,34	641 384,68
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x185 мм ²		330 599,96	661 199,93
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x240 мм ²		361 142,26	722 284,53
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x300 мм ²		361 512,97	723 025,95
СЗ	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x500 мм ²		495 134,58	990 269,17
СЗ	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм ²		239 413,23	478 826,46
СЗ	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм ²		244 236,32	488 472,65

C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²		250 173,78	500 347,57
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²		302 165,75	604 331,50
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм ²		314 233,40	628 466,80
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x185 мм ²		320 266,72	640 533,44
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x240 мм ²		358 425,59	716 851,18
Строительство кабельной линии способом горизонтального направленного бурения:				
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм ²	6/10 кВ	562 808,35	1 125 616,71
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм ²		565 865,46	1 131 730,92
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²		603 653,50	1 207 307,00
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²		631 216,94	1 262 433,89
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм ²		647 650,24	1 295 300,48
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x185 мм ²		655 722,29	1 311 444,59
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x240 мм ²		671 065,98	1 342 131,97
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x300 мм ²		678 460,43	1 356 920,86
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x500 мм ²		739 457,99	1 478 915,98
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм ²		563 022,24	1 126 044,49
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x70 мм ²		568 553,61	1 137 107,23
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²		597 575,13	1 195 150,27
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²		620 407,47	1 240 814,95
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм ²		651 582,28	1 303 164,57
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x185 мм ²		668 439,33	1 336 878,66
C3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x240 мм ²		723 339,00	1 446 678,01

В случае строительства кабельных линий открытым способом и (или) методом горизонтального направленного бурения в двух-, трех- и т. д. цепном исполнении предлагается уточнить ранее изложенные формулировки (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2015 № 15/636) в следующей редакции:

- «в случае строительства кабельной линии открытым способом в несколько линий в одной траншее к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,70 необходимое

количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее»;

- «в случае строительства кабельной линии способом горизонтального направленного бурения в несколько линий в одном футляре к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,20 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в футляре».

2.3. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения (таблица №5):

Таблица №5

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование	Класс напряжения (i)	Максимальная/номинальная мощность оборудования	Размер, руб./кВт без НДС	
				не более 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
С4	Столбовая трансформаторная подстанция	6-10/0,4 кВ	25 кВА	1 352,52	2 705,05
			40 кВА	858,85	1 717,71
			63 кВА	615,12	1 230,24
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в металлической оболочке (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	100 кВА	392,20	784,40
			160 кВА	249,17	498,34
			250 кВА	207,54	415,08
			400 кВА	175,17	350,35
			630 кВА	149,83	299,67
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	250 кВА	849,32	1 698,64
			400 кВА	570,21	1 140,42
			630 кВА	478,55	957,10
			1000 кВА	333,75	667,50
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в металлической оболочке (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*100 кВА	1 133,60	2 267,20
			2*160 кВА	763,95	1 527,90
			2*250 кВА	506,97	1 013,95
			2*400 кВА	539,84	1 079,68
			2*630 кВА	480,11	960,22
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*250 кВА	940,02	1 880,04
			2*400 кВА	637,97	1 275,95
			2*630 кВА	647,81	1 295,62
			2*1000 кВА	459,23	918,46
С4	Блочная	6-10/0,4 кВ	250 кВА	2 298,16	4 596,32

	комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (однотрансформаторная)		400 кВА	1 575,75	3 151,50
630 кВА			1 089,97	2 179,95	
1000 кВА			743,77	1 487,54	
С4	Блочная комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*250 кВА	1 355,61	2 711,23
			2*400 кВА	933,91	1 867,83
			2*630 кВА	779,22	1 558,45
			2*1000 кВА	541,57	1 083,14
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	2 196,39	4 392,78
			2*630 кВА	1 447,16	2 894,32
			2*1000 кВА	950,91	1 901,82
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	2 403,92	4 807,84
			2*630 кВА	1 581,74	3 163,48
			2*1000 кВА	1 047,56	2 095,13
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	1 871,46	3 742,93
			2*630 кВА	1 215,91	2 431,82
			2*1000 кВА	787,52	1 575,05
С4	Пункт секционирования (распределительный пункт)	6-10 кВ	х	742,29	1 484,58

3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) предлагается установить на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт в следующих размерах.

3.1. Ставки за единицу максимальной мощности на организационные мероприятия в соответствии с пунктом 26 Методических указаний определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки **С1**, указанной в п. 31 Методических указаний.

3.2. Ставки на строительство «последней мили» в диапазоне мощности «до 150 кВт» предлагается установить на уровне ранее утвержденных ставок (таблица №6):

Таблица №6

№п/п	Наименование мероприятий	Размер ставок, руб./кВт без НДС	
		0,23/0,4 кВ (i)	6/10 кВ(i)
		до 150 кВт (включительно) (j)	до 150 кВт (включительно) (j)
1	2	3	4
1.	строительство воздушных линий	4 460,59	4 460,59
2.	строительство кабельных линий	3 212,71	3 212,71
3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	5 551,95	5 551,95
4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 496,68	-
5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-

3.3. Ставки на строительство «последней мили» в диапазоне мощности «от 150 кВт до 8 900 кВт».

Плановая мощность на 2016 года составляет (таблица №7):

Таблица № 7

Наименование мероприятий	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	Мощность для расчета НВВ, кВт		Итого, плановая мощность на 2016 год, кВт
		Класс напряжения подключения заявителя		
		0,23-0,4 кВ	6-10 кВ	
строительство воздушных линий	до 15 кВт вкл. (кроме 550 руб.)	142,00	3,00	145,00
	15 кВт – 150 кВт (включительно)	1 365,97	50,00	1 415,97
	150 кВт – 670 кВт (включительно)	170,00	1 100,40	1 270,4
	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	6 000,00	6 000,00
строительство кабельных линий	до 15 кВт вкл. (кроме 550 руб.)	17,00	0,00	17,00
	15 кВт – 150 кВт (включительно)	2 890,59	0,00	2 890,59
	150 кВт – 670 кВт (включительно)	6 504,00	500,00	7 004,00
	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	10 800	10 800
строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	до 15 кВт вкл. (кроме 550 руб.)	0,00	0,00	0,00
	15 кВт – 150 кВт (включительно)	0,00	0,00	0,00
	150 кВт – 670 кВт (включительно)	0,00	0,00	0,00
	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	4 000	4 000
строительство комплектных трансформаторных	до 15 кВт вкл. (кроме 550 руб.)	57,00	-	57,00
	15 кВт – 150 кВт (включительно)	1 299,53	-	1 299,53

подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	150 кВт – 670 кВт (включительно)	1 474,00	-	1 474,00
	670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-	-

Таблица № 8

№п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка постановлением ДГРЦ и ТКО от 28.12.2015 №15/636, руб./кВт без НДС		Плановая мощность в соответствии с заявкой филиала, кВт на уровне напряжения (0,23(0,4) кВ; 6(10) кВ)		НВВ на выполнение мероприятий, связанных со строительством "последней мили", руб.		Мощность, кВт	ДГРЦ и ТКО предлагается утвердить ставку за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС, 0,23/0,4 кВ	ДГРЦ и ТКО предлагается утвердить ставку за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС, 6/10 кВ
1.	строительство воздушной линии	8921,20	150-670 кВт, 0,23(0,4); 6(10) кВ	1270,40	7270,40	11333492,48	55319432,48	от 150 кВт до 8 900 кВт	7608,86	7608,86
		7330,99	670-8900 кВт 0,23(0,4); 6(10) кВ	6000		43985940				
2.	строительство кабельной линии	8126,23	150-670 кВт, 0,23(0,4); 6(10) кВ	7004	17 804,00	56916114,92	250615634,4	от 150 кВт до 8 900 кВт	14076,37	14076,37
		17 935,14	670-8900 кВт 0,23(0,4); 6(10) кВ	10 800,00		193699519,47				
3.	строительство пунктов секционирования	11103,91	150-670 кВт, 0,23(0,4); 6(10) кВ	0	4 000,00	0	35748686,4	от 150 кВт до 8 900 кВт	8937,17	8937,17
		8 937,17	670-8900 кВт 0,23(0,4); 6(10) кВ	4 000,00		35748686,4				
4.	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	9507,98	150-670 кВт, 0,23(0,4); 6(10) кВ	1474	1474	14014762,52	14014762,52	от 150 кВт до 8 900 кВт	9507,98	-
		9507,98	670-8900 кВт 0,23(0,4); 6(10) кВ	0		0				

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт
на 2016 год

Таблица №9

№п/п	Наименование мероприятий	Размер ставок, руб./кВт без НДС			
		0,23/0,4 кВ (i)		6/10 кВ(i)	
		до 150 кВт (включительно) (j)	от 150 кВт до 8 900 кВт (j)	до 150 кВт (включительно) (j)	от 150 кВт до 8 900 кВт (j)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	91,29			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	4 460,59	7 608,86	4 460,59	7 608,86
3.2.	строительство кабельных линий	3 212,71	14 076,37	3 212,71	14 076,37
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	5 551,95	8 937,17	5 551,95	8 937,17
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 496,68	9 507,98	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	41,51			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	28,62			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	44,86			

№ п/п	Наименование мероприятия	Разбивка НВВ согласно каждому мероприятию, руб		
		Всего	на уровне напряжения 0,4 кВ	на уровне напряжения 6-10 кВ

			до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 8900 кВт	до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 8900 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	760 589,9	323 432,6	437 157,4	0,0	0,0
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	144 675 925,7	22 167 560,7	106 860 979,2	236 411,3	15 410 974,5
3.1	строительство воздушных линий	16 629 142,9	6 726 435,9	1 293 506,2	236 411,3	8 372 789,5
3.2	строительство кабельных линий	107 932 138,9	9 341 243,5	91 552 710,5	0,0	7 038 185,0
3.3	строительство пунктов секционирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	20 114 643,8	6 099 881,3	14 014 762,5	0,0	0,0
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	345 843,9	147 066,3	198 777,6	0,0	0,0
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	238 449,8	101 398,2	137 051,6	0,0	0,0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	373 754,7	158 935,1	214 819,6	0,0	0,0
Итого		146 394 564,0	22 898 392,9	107 848 785,4	236 411,3	15 410 974,5
	в т.ч. себестоимость	1 718 638,32	730 832,16	987 806,16	0,00	0,00
	в т.ч. строительство	144 675 925,71	22 167 560,69	106 860 979,20	236 411,27	15 410 974,54

Представитель ассоциации «НП Совет рынка» Д.Е. Соков не поддержал предложение эксперта Э.С. Смирновой в связи с отсутствием в представленных материалах оценки экономического обоснования предложенных к установлению коэффициентов в размере 1,70 и 1,20 при строительстве КЛ (п. 4 Приложения № 1 Проекта постановления).

Остальные члены правления (в количестве 6 человек), принимавшие участия в рассмотрении вопроса № 3, поддержали предложения эксперта Э.С. Смирновой.

Солдатов И.Ю. – принять предложение эксперта Э.С.Смирновой.

РЕШИЛИ:

1) Утвердить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год согласно предложениям эксперта Э.С. Смирновой;

2) Признать утратившими силу:

- постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2015 года № 15/636 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества

«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год»;

- постановление ДГРЦ и Т КО от 17 февраля 2016 года № 16/31 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2015 № 15/636»;

- постановление ДГРЦ и Т КО от 09 августа 2016 года № 16/110 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2015 №15/636»;

3) Постановление ДГРЦ и Т КО «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год» вступает в силу с 1 сентября 2016 года;

4) Утвержденные ставки и плата являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанной платы и (или) ставок является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 6 чел. против – 1 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Якимов Л.А.	за	
3	Макарова Ю.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	
	Представитель ассоциации «НП Совет рынка»		
7	Соков Д.Е.	против	

Верно Э.С. Смирнова _____

Вопрос №4: «О выборе метода регулирования тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям п. Гравийный Карьер Красносельского муниципального района на 2016 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ООО «Теплогазсервис» вх. № О-1667 от 11.08.2016 года о выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям п. Гравийный Карьер Красносельского муниципального района на 2016 год. Организацией предложен метод регулирования тарифов – метод экономически обоснованных затрат.

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

Организация осуществляет регулируемую деятельность в п. Гравийный Карьер впервые. В связи с чем, предлагается выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию,

поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям п. Гравийный Карьер Красносельского муниципального района на 2016 год, метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля.

РЕШИЛИ:

Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям п. Гравийный Карьер Красносельского муниципального района на 2016 год, метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Макарова Ю.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Верно А.А. Шипулина _____

Вопрос №5: «О выборе метода регулирования тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2016 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ООО «Теплогазсервис» вх. № О-1669 от 11.08.2016 года о выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2016 год. Организацией предложен метод регулирования тарифов – метод экономически обоснованных затрат.

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

Организация осуществляет регулируемую деятельность в п. Красное-на-Волге впервые. В связи с чем, предлагается выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2016 год, метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки,

предложение главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля.

РЕШИЛИ:

Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплогазсервис» потребителям городского поселения поселок Красное-на-Волге Красносельского муниципального района на 2016 год, метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Якимова Л.А.	за	
3	Макарова Ю.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Мокина Т.А.	за	
6	Северюхин П.В.	за	

Верно А.А. Шипулина _____

Секретарь правления



П.В. Северюхин

19 августа 2016 г.