



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000
тел. (473) 212-68-66, факс (473) 253-28-50
e-mail: rek@govvrn.ru
ОГРН 1023601588823

ИНН/КПП 3650004304/366601001

Руководителю

ООО «Актив-Менеджмент»

394006, г.Воронеж,
пер.Красноармейский, 3А, офис 211

от 30.12.2019 № 55-11/1988

на № _____ от _____

О направлении выписки

Направляю выписку из протокола заседания Правления УРТ от 26.12.2019 г. № 59

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель управления

Присутствовали:

Члены Правления УРТ:

Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя управления

Успенская А.С. – заместитель руководителя управления – начальник отдела организационной и правовой работы

Шейко Е.В. – начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Жегульская О.В. – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Градов С.В. – заместитель начальника отдела тарифов на электроэнергию

Михин С.В. – заместитель руководителя - начальник отдела антимонопольного контроля управления федеральной антимонопольной службы России по Воронежской области

Представлено письменное мнение члена Правления УРТ, учитываемое при определении кворума и итогов голосования:

Гафаров С.И. - руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики

Повестка заседания:

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 гг.

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 гг.

Выступили: Леденева С.В., Анохина А.С., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Успенская А.С., Шейко Е.В., Жегульская О.В., Градов С.В., Михин С.В.

На основании материалов, представленных ООО «Актив-менеджмент» (№ 55-10/1903 от 26.04.2019г.), приказом управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области (далее – УРТ) от 29.04.2019 открыто дело №118-Д об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Актив-менеджмент».

Цель экспертизы – определение экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки ООО «Актив-менеджмент» на 2020г. Методология работы – при определении объемов затрат применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат) и метод сравнения аналогов.

Результат экспертизы – экспертная оценка экономически обоснованного размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Актив-менеджмент» на 2020-2024 гг.

Согласно ст. 23 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с п. 11(1) «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются с календарной разбивкой.

При этом тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями в первом полугодии очередного годового периода регулирования могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

При расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии учтено применение ООО «Актив-менеджмент» основной системы налогообложения.

Приказом УРТ от 26.12.2014 № 59/10 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и ООО «Актив-менеджмент» на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. с разбивкой по полугодиям в следующих размерах, (без НДС):

Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
с 01.01.2015г.	223542,58	141,23	0,93250
с 01.07.2015г.	215558,92	146,55	0,93783
с 01.01.2016г.	238181,73	153,69	0,98649
с 01.07.2016г.	244355,06	158,07	1,01246
с 01.01.2017г.	249132,88	163,09	1,02544
с 01.07.2017г.	249126,13	171,42	1,03375
с 01.01.2018г.	240100,85	168,01	1,04963
с 01.07.2018г.	240095,54	183,97	□,06557
с 01.01.2019г.	199125,27	184,60	1,09277
с 01.07.2019г.	203287,69	193,52	1,12068

Тарифное регулирование на 2020 год является первым годом следующего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для ООО «Актив-менеджмент».

При проведении корректировки необходимой валовой выручки используются фактические данные регулируемой организации. При установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый

год нового долгосрочного периода регулирования (далее – ДПР) был проведен анализ обоснованности расходов, понесенных в текущем ДПР.

Согласно «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении регулируемой организации об установлении тарифов.

ООО «Актив-менеджмент» обратилась в УРТ с предложением по проведению оценки экономически обоснованного размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил государственного регулирования.

Организацией, за 10 дней до представления в УРТ опубликовано на своем сайте в сети Интернет (<http://sites.google.com/site/aktivmenedzment/>) предложение о размере цен в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 года № 24. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте организации, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

Согласно пункту 10(3) предложение о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования, долгосрочных параметров регулирования размещено по форме, установленной Стандартами.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Актив-менеджмент», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Актив-менеджмент».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора ООО «Актив-менеджмент» Горожанкиной О.В. (на основании Протокола общего собрания Общества от 23.04.2019), исполнителя Бобровских В.А. (доверенность от 23.04.2019).

2. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

При формировании необходимой валовой выручки и проведении расчетов тарифов на услуги по передаче электроэнергии эксперты УРТ руководствовались параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года и следующими нормативно-методическими документами по вопросам регулирования тарифов:

- Федеральным Законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказом ФСТ России от 18.03.2015 г. № 421-Э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

3. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно действующему законодательству в электроэнергетике основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Экспертами УРТ проведен анализ соответствия ООО «Актив-менеджмент» критериям отнесения к территориальной сетевой организации, результаты которого представлены в Приложении № 1.

В результате проведенного анализа выявлено соответствие ООО «Актив-менеджмент» всем критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

4. Оценка финансового состояния регулируемой организации.

На основании представленной организацией бухгалтерской и статистической отчетности экспертами УРТ проанализирован результат (прибыль/убыток), полученный от регулируемой деятельности – оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям:

2017 г. - -3 205,1 тыс. руб. (-51,57%);

2018 г. - (-2 421,96) тыс. руб. (-52,04%);

ожидаемый 2019г. – (-1 983,88) тыс. руб. (-51,33 %);

5. Анализ основных технико-экономических показателей регулируемой деятельности за предыдущие периоды.

Экспертами УРТ проведен анализ показателей фактической деятельности ООО «Актив-менеджмент» в части оказания услуг по передаче электроэнергии за предыдущие годы, результаты которого приведены в Приложении № 2.

Динамика основных технико-экономических показателей за предыдущие периоды регулирования представлена в таблице:

№ п/п	Наименование	Периоды регулирования				Отклонение к предыдущему, %
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	
1	Объем полезного отпуска на сторону, т.кВт	5130,86	5130,86	4130,86	3264,00	79,02
2	Необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, т□с. □уб.	5282,70	5426,44	4571,72	3883,010	84,94
3	Расходы на оказание услуг по передаче электроэнергии, тыс.руб.	5087,10	5232,66	4749,08	3883,010	81,7
4	Прибыль, тыс.руб.	195,60	193,78	177,36	0,0	0,0
5	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	1,02959	1,05761	1,10672	1,18965	107,49

6. Основные технические показатели деятельности организации на регулируемый период 2020 г.

Поступление электроэнергии в сеть от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» по уровню напряжения СН1 и от МУП «Воронежская горэлектросеть» по уровню напряжения СН2. Полезный отпуск электроэнергии потребителям производится на уровнях напряжения СН1, СН2 и НН. Электроэнергию на компенсацию потерь предприятие покупает у ПАО «ТНС энерго Воронеж».

На балансе предприятия находится следующее оборудование:

подстанция 35 кВ - 1 шт.;

однотрансформаторные ТП - 1 шт.;

двухтрансформаторные ТП - 5 шт.;

ВЛЭП 35 кВ - 0,05 км;

КЛЭП 3-10 кВ - 16 км;

КЛЭП до 1кВ - 20,5 км.

В целях определения объема активов экспертами была проведена документальная инвентаризация объема условных единиц (далее – у.е.) основного оборудования, используемого ООО «Актив-менеджмент» при передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, размер активов, определяемый регулирующим органом при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется на основании данных за последний отчетный период текущего года.

А также проведен анализ представленных ООО «Актив-менеджмент» первичных документов, подтверждающих право владения имуществом (по составу, техническим характеристикам, длинам, маркам кабеля, количеству выключателей и т.д.), а именно:

1) Обосновывающие документы, подтверждающие характеристики активов, используемые для осуществления деятельности по передаче электрической энергии (нормальные схемы электрических соединений, однолинейные схемы энергоснабжения, и пр.).

2) Документы, подтверждающие право владения объектами электросетевого хозяйства, а именно:

а) копии инвентарных карточек учета имущества, принадлежащего на праве собственности, с указанием инвентарных номеров и технических характеристик;

б) копии действующих договоров аренды имущества (с дополнительными соглашениями), с приложением актов приема-передачи имущества, с указанием технических характеристик;

в) копии документов, подтверждающих право владения бесхозяйными объектами, а именно:

– копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости или сведений, полученных от Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии, подтверждающие статус объектов, предлагаемых к включению в перечень оборудования для расчета условных единиц, как оборудование, которое не имеет собственника, собственник которого неизвестен или в связи с отказом собственника от права собственности на него;

– копии документов, подтверждающих передачу объектов организации и их фактическую эксплуатацию;

– копии документов, содержащих характеристики объектов, позволяющие идентифицировать объекты.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о фактическом размере условных единиц электросетевого имущества, используемого Обществом для оказания услуг по передаче электрической энергии и объеме условных единиц, определенных в соответствии с Методическими указаниями №20-э/2.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, используемых в расчете, эксперты приняли объем условных единиц на 2020 год в размере 294,115у.е.

Заявленная мощность предприятия – 1,57МВт.

Норматив потерь электроэнергии на 2020 г. рассчитан в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» определен в размере 5,98%.

Расчет технологического расхода по передаче электроэнергии (потерь) по сетям ООО «Актив-менеджмент» на 2020 г. смотреть в Приложении 5.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «Актив-менеджмент» на 2020 г. экспертами УРТ приняты следующие объемные показатели:

Показатели		Ед. изм.	Предложение УРТ		
			1 полугодие	2 полугодие	2020 год
Поступление в сеть	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч	378,201	378,201	7□6,403
	СН2	тыс. кВтч	1 357,599	1 357,599	2 715,1□7
	НН	тыс. кВтч			

	всего	тыс. кВтч	1 735,800	1 735,800	3 471,600
Поступление в сеть для отпуска на сторону	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч	378,201	378,201	756,403
	СН2	тыс. кВтч	1 357,599	1 357,599	2 715,197
	НН	тыс. кВтч			
	всего	тыс. кВтч	1 735,800	1 735,800	3 471,600
Потери в сетях на сторону		тыс. кВтч	103,800	103,800	207,600
		%	5,980	5,980	5,980
Полезный отпуск на сторону	ВН	тыс. кВтч			
	СН1	тыс. кВтч	186,921	186 921	373,842
	СН2	тыс. кВтч	1 312,428	1 312,428	2 624,856
	НН	тыс. кВтч	132,651	132,651	265,301
	всего	тыс. кВтч	1 632,000	1 632,000	3 264,000

7. Анализ экономической обоснованности расходов на содержание регулируемой организации.

Оценка экономической обоснованности расходов на передачу электроэнергии, принимаемых для расчета тарифов, производилась экспертами УРТ в соответствии с действующим законодательством РФ в сфере ценообразования на электрическую энергию и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на основе анализа представленного организацией расчета необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей.

При использовании метода долгосрочной индексации необходимая валовая выручка (НВВ) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень подконтрольных расходов (ОПР);
- индекс эффективности подконтрольных расходов;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления деятельности по передаче электроэнергии;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;
- плановые значения показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), определенных в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

7.1. Подконтрольные (операционные) расходы.

Базовый уровень подконтрольных расходов определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

Для первого применения расчета долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальной сетевой организации базовый уровень ОПР определяется в доле 70% от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и в доле 30% от величины эффективного уровня ОПР, рассчитываемого в соответствии с Методическими указаниями № 421-Э.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей ООО «Актив-менеджмент» приведена с учетом удельного веса объема передачи электрической энергии сторонним потребителям.

Базовый уровень ОПР ООО «Актив-менеджмент» при использовании метода экономически обоснованных затрат определен экспертами УРТ в сумме 2628,85 тыс. руб.

Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществлен по итогам расчета рейтинга эффективности с учетом натуральных

показателей организации, уровня цен и климатических условий в регионе присутствия сетевой организации.

Расчет рейтинга эффективности проведен с использованием нормализованных удельных показателей, определенных по фактическим данным сетевой организации. Применяемые для расчета коэффициенты нормализации и приведения затрат определены на основе анализа репрезентативной выборки ТСО, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с Методическими указаниями № 421-Э.

Величина эффективного уровня ОПР ООО «Актив-менеджмент» на 2020 г. по методу сравнения аналогов составит 2 868,33 тыс. руб.

При этом индекс эффективности ОПР рассчитан в размере 2%.

В результате расчетов базовый уровень ОПР ООО «Актив-менеджмент» на 2020 г. определен в сумме 2700,69 тыс. руб., в том числе:

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 0,0 тыс.руб.;

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования допускается при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использование в расчетных экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представленных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экспертами УРТ Воронежской области уровень подконтрольных расходов, рассчитанный на 2020 год по Методическим рекомендациям №98-э определен в том числе с учетом фактических расходов, представленных к подтверждению за 2017-2018гг. по результатам анализа представленных организацией обосновывающих и расчетных материалов за 2017-2018гг., с учетом индексов потребительских цен изменения количества обслуживаемого оборудования (по расходам, зависящим от изменения объема оборудования).

Предложение Общества по расходам на сырье, материалы и топливо составило 82,00 тыс.руб. Обществом не представлена опись на необходимые материалы на 2020-2024 годы, подтверждающие необходимость проведения ремонта (акты обследований, протоколы испытаний и др.).

Ввиду изложенного, экспертами УРТ исключены затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в полном объеме по причине экономической необоснованности.

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Предложение Общества по фонду оплаты труда персонала составило 2500,00 тыс. руб. Экспертами УРТ определен фонд оплаты труда на 2020 год в сумме 1965,67 тыс. руб., что ниже в сравнении с предложением предприятия на 21,37 %. При этом учтена численность персонала 9 шт. ед., (принятая экспертами УРТ численность не превышает величину, рассчитанную в соответствии с методикой расчета численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, утвержденной ОАО «ЦОТЭНЕРГО» РАО «ЕЭС России»). Среднемесячная заработная плата определена в размере 18200,6 руб. в соответствии с действующим штатным расписанием предприятия и с учетом принятой численности персонала.

Необходимо отметить, что Обществом не приложен коллективный договор, который должен быть зарегистрирован согласно ч. 1 п.50 «Трудового кодекса Российской Федерации» от 30.12.2001 № 197-ФЗ.

Предложение по статье «Ремонт основных фондов» составляет 900,00 тыс.руб. В обоснование Обществом были приложены акты выполненных работ за 2018 год, график проведения планово-предупредительного ремонта электрооборудования на 2020-2024 годы, дефектные ведомости Т1 35/0,4 кВ ПС «ЛИМП».

Экспертами учтены затраты по данной статье в сумме 735,02 тыс.руб.

Прочие подконтрольные расходы – 0,0 тыс.руб.

Обществом по затратам на связь сумма составляет 169,00 тыс.руб. Экспертами не приняты эти затраты в полном объеме в связи с тем, что у Общества отсутствуют в тарифном деле договора на оказание услуг связи, а также расчет, подтверждающий необходимость затрат в размере 169,00 тыс.руб.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, на последующие годы долгосрочного периода 2021 – 2024 гг. рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями путем индексации базового уровня подконтрольных расходов на коэффициент индексации, определенный исходя из параметров Прогноза Минэкономразвития РФ, с учетом коэффициента эластичности, индекса эффективности подконтрольных расходов, изменения условных единиц.

7.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на содержание сетей ООО «Актив-менеджмент» на 2020 год приняты в размере 597,56000 тыс. руб., что ниже предложения организации на 49,23%.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены на 2020 год, исходя из скорректированного фонда оплаты труда персонала организации на 2020 год, ставки отчислений 30 % в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ и ставки отчислений на нужды страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 %, в сумме 597,56 тыс. руб.

При этом предложение Общества по данной статье составляет 760,00 тыс. руб., экспертами УРТ по данной сумма скорректирована и принята со снижением на 21,37%.

Предложение ООО «Актив-менеджмент» по статье «Плата за аренду имущества» составляет 417,00 тыс.руб.

В обоснование расходов по аренде Обществом представлены договоры аренды:

- договор аренды нежилых помещений и оборудования с ИП Нестеров Б.А. от 01.07.2017 №04/07/2017г. (доп.согл от 04.09.2018 №б/н, ИП Толубаева И.Д.);
- договор аренды нежилых помещений и оборудования с ЗАО «Орбита» от 01.07.2017 №05/07/17;
- договор аренды нежилого помещения с ИП Нестеров Б. А. от 01.09.2017 №68/08/17-ВС, ИП Толубаева И.Д.(доп.сог.от 04.09.2018 №б/н ИП Толубаева И.Д.), приложены акты о приеме-передаче здания (сооружения).

В соответствии с требованиями п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных налоговых обязательств, относящихся к арендуемому имуществу.

Кроме того, договоры аренды объектов нежилого помещения и оборудования требуют дополнительного обоснования на предмет отнесения арендуемого имущества к регулируемому виду деятельности, к производственным процессам, а также требуют детального анализа исходя из фактически проведенной оплаты с учётом фактического присутствия сотрудников в штате Общества.

Экспертами УРТ были проанализированы материалы и обосновывающие документы по договорам аренды. Ко всем договорам не приложен расчет арендной платы, отсутствует факт начисления амортизации по арендуемым объектам и расчет налогов.

Ввиду изложенного, экспертами УРТ исключены затраты по аренде в полном объеме по причине экономической необоснованности.

При определении неподконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования применены прогнозные индексы потребительских цен:

2021 г. – 3,7%;

2022 г. - 4%;

2023 г. - 4%;

2024 г. - 4%.

Таким образом, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «Актив-менеджмент» для сторонних потребителей определена экспертами УРТ на долгосрочный период 2020 – 2024 гг. в следующих размерах:

2020 г. - 3298,25 тыс.руб.;
 2021 г. - 3347,88 тыс.руб.;
 2022 г. - 3412,17 тыс.руб.;
 2023 г. - 3477,68 тыс.руб.;
 2024 г. - 3544,45 тыс.руб.

8. Анализ экономической обоснованности величины необходимой прибыли.

В составе необходимой валовой выручки на содержание сетей ООО «Актив-менеджмент» необходимая прибыль определена экспертами УРТ на 2020 г. в сумме 0,0 тыс. руб., в т.ч.:

- прибыль на социальное развитие – 0,0 тыс. руб. (в составе подконтрольных расходов);
 - налог на прибыль – 0,0 тыс. руб. (в составе неподконтрольных расходов).

В соответствии с Основами ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Поскольку по итогам деятельности за 2018 г. ООО «Актив-менеджмент» получен убыток в сумме (-2 421,96) тыс.руб., налог на прибыль на 2020 г. экспертами УРТ не учтен в составе необходимой валовой выручки на 2020г.

На последующие годы долгосрочного периода регулирования необходимая прибыль определена в следующих размерах:

2021 г. – 0,0 тыс.руб.;
 2022 г. – 0,0 тыс.руб.;
 2023 г. – 0,0 тыс.руб.;
 2024 г. – 0,0 тыс.руб.

9. Анализ экономической обоснованности расходов на оплату потерь электрической энергии.

В составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на 2020 г., исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 207,60 тыс. кВтч и цены на покупку потерь электроэнергии в размере 2,82 руб./кВтч (без НДС).

При этом цена покупки потерь электрической энергии на 1 полугодие 2020 г. определена в размере 2,74 руб./кВтч.

На 2 полугодие 2020 г. цена потерь определена с учетом прогнозных цен в размере 2,89 руб./кВтч.

Расчеты необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Актив-менеджмент» приведены в Приложении № 4 и №5.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях составит на 2020 г. 584,76 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в части оплаты потерь электрической энергии на ее передачу по сетям организации на 2021 – 2024 гг. определена с учетом прогнозируемого Минэкономразвития РФ роста цен электрической энергии на оптовом рынке и составит:

2021 г. - 610,00 тыс.руб.
 2022 г. - 628,30 тыс.руб.
 2023 г. - 647,15 тыс.руб.
 2024 г. - 666,56 тыс.руб.

10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования.

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров

расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций (B_i) определяются по формуле:

$$B_i = B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}},$$

где:

$B_i^{\text{коррИП}}$ – корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год.

$B_i^{\text{инд}}$ – расходы i -го долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний №98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний №98-э. Данные расходы определяются по формуле:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + ПО_i,$$

где:

$\Delta ПР_i$ – корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta НР_i$ – корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$ПО_i$ – корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировки необходимой валовой выручки ООО «Актив-менеджмент» произведены на основании отчетных данных за 2017-2018гг.

10.1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов составила 0,0 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 98-э в базовый уровень подконтрольных расходов включаются следующие статьи затрат:

- расходы на сырье и материалы;
- расходы на ремонт основных средств;
- расходы на оплату труда;
- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы из прибыли.

При проведении корректировки учтены установленные на расчетный период индекс эффективности подконтрольных расходов, коэффициент эластичности подконтрольных расходов, фактическое значение индекса потребительских цен за 2018г., индекс изменения количества активов за 2017 г. и 2018 г.

10.2. Корректировка неподконтрольных расходов составила 0,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией недополученных доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на *i*-й год долгосрочного периода регулирования

Отклонение фактических неподконтрольных расходов за 2018г. от их плановой величины (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) определено УРТ на основании представленных организацией подтверждающих документов.

10.3. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составила 0,0 тыс. руб.

При этом фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определен исходя из установленных на 2018 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

10.4. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила 0,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum (W_{OCi} \times n_i)}{W_{OC\text{сумм}}} \times 100$$

где: *i* - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OC\text{сумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{ОС}i}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГР}j} \right\}$$

ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{\text{НПЭ.ГР}j}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Учтены расходы, связанные с компенсацией незапланированных затрат, возникших в 2018 г. вследствие оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии по ценам, сложившимся выше плановых, в связи с изменением объема отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации при сохранении установленного норматива потерь электрической энергии.

10.5. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составила 0,0 тыс. руб., так как у организации отсутствует инвестиционная программа.

10.6. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2018 году – 0,0 тыс. руб.

Расчет предлагаемых плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг ООО «Актив-менеджмент» произведен в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 г. №1256 (далее по тексту – Методические указания).

Согласно п. 4.2 Методических указаний «плановые значения показателей надежности оказываемых услуг устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 настоящих Методических указаний, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 настоящих Методических указаний;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4.

По результатам анализа экспертами УРТ выявлено, что отклонения фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2018 г. от его плановых значений находятся в пределах допустимого отклонения.

В итоге, общая величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за последний истекший период регулирования, в результате проведения корректировки необходимой валовой выручки ООО «Актив-менеджмент», составит 0,0 тыс. руб.

11. Плановые значения показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (в редакции приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», экспертами УРТ определены плановые значения показателей уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для ООО «Актив-менеджмент» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

Наименование территориальной сетевой организации	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества оказываемых услуг
ООО «Актив-менеджмент»	2020	0	0	1
	2021	0	0	1
	2022	0	0	1
	2023	0	0	1
	2024	0	0	1

12. Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Анализ необходимой валовой выручки и динамика расходов ООО «Актив-менеджмент» по отношению к предыдущему периоду регулирования приведены в Приложении № 3.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Актив-менеджмент» по отношению к предыдущему периоду регулирования приведены в Приложении № 3.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации приведен в Приложении № 4.

13. Выводы.

С учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области предлагаются к установлению на 2020-2024 гг. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и ООО «Актив-менеджмент» с разбивкой по полугодиям, (без НДС):

Период регулирования	первое полугодие			второе полугодие		
	двухставочный тариф		одноставочный тариф	двухставочный тариф		одноставочный тариф
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	
2020г.	175066,88	174,185	1,18468	175065,82	184,12	1,19461
2021 г.	175065,82	184,12	1,19461	158775,11	189,65	1,10611
2022 г.	158775,11	189,65	1,10611	203450,96	195,34	1,36967
2023 г.	203450,96	195,34	1,36967	199856,00	201,20	1,35478
2024 г.	199856,00	201,19762	1,35478	199856,00	201,19762	1,35478

14. Рекомендации.

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Актив-менеджмент» рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями Федерального Закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» вести обязательный отдельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным отдельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.
3. Во исполнение ФЗ Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении» представить разработанную в соответствии с установленными требованиями программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
4. Обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.
5. Соблюдать установленные УРТ в соответствии с Методическими указаниями уровни надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Решение:

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказами ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесения изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-Э и от 30.03.2012 №228-Э», от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», Правление УРТ **р е ш и л о**:

1. Установить долгосрочные параметры 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, на долгосрочный период регулирования 2020– 2024гг. согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 2.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и ПАО «МРСК Центра», определенные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению Правления УРТ
от 26.12.2019 № 59/5

Долгосрочные параметры 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, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
18	ООО "Актив-менеджмент"	2020	2,70	2	0,75	7	8	9	10
		2021	X	2	0,75	5,98	0	0	1
		2022	X	2	0,75	X	0	0	1
		2023	X	2	0,75	X	0	0	1
		2024	X	2	0,75	X	0	0	1

Приложение № 2
к решению Правления УРТ
от 26.12.2019 № 56/5

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.	
			тыс. руб.	тыс. рублей
18	ООО "Актив-менеджмент"	2020	3298,25	4
		2021	3347,88	
		2022	3412,17	
		2023	3 477,68	
		2024	3 544,45	

Приложение № 3
к решению Правления УРТ
от 26.12.2019 № 59/5

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и ПАО «МРСК Центра», определенные на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
			Одноставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		рублей/МВт-мес.	рублей/МВт-ч	рублей/кВт-ч	рублей/МВт-мес.	рублей/МВт-ч	рублей/кВт-ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
18	ПАО "МРСК Центра" – ООО "Актив-менеджмент"	2020	175066,88	174,19	1,18468	175065,82	184,12	1,19461
		2021	175065,82	184,12	1,19461	158775,11	189,65	1,10611
		2022	158775,11	189,65	1,10611	203450,96	195,34	1,36967
		2023	203450,96	195,34	1,36967	199856,00	201,20	1,35478
		2024	199856,00	201,20	1,35478	205044,95	207,23	1,39077

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» С.И. Гафаровым представлено письменное мнение по данному вопросу.

Голосовали: Бажанов Е.В. – «за», Шелякина Л.Г. – «за», Успенская А.С. – «за», Шейко Е.В., – «за», Жегульская О.В. – «за», Градов С.В. – «за», Гафаров С.И. – «ПРОТИВ» в связи с тем, что представленные материалы по данному вопросу не содержат:

- расчеты уровня потерь сетевых организаций, устанавливаемые в качестве долгосрочных параметров, расчеты тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности);
- расчеты и обоснования по статьям: фонд оплаты труда, сырье и материалы, прочие подконтрольные расходы, неподконтрольные расходы;
- расчетные таблицы по корректировке НВВ в соответствии с пунктом 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, величине эффективного уровня подконтрольных расходов (ОПР) с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (экспертное заключение содержит результаты расчета, что не позволяет оценить корректность расчетов);

- не представлены расчеты выпадающих доходов, фактически сложившиеся за 2018 год и выпадающих доходов в формате приложений № 1-3 к Методическим указаниям № 215-э/1.

Принято большинством голосов

Приложение: копия приказа № 59/5

Первый заместитель руководителя управления

Л.Г. Шелякина

