



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

ПРОТОКОЛ

заседания коллегии

г. Чебоксары

15 ноября 2023 г.

№ 19

Председательствовала: Колебанова Н.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение;
- Поляруш В.Н. - начальник управления бюджетной политики в отраслях экономики Министерства Финансов Чувашской Республики;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя - начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);

Докладчик: -

- Владимирова А.В. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

Заслушали информацию Владимировой А.В. о результатах совещания с ФАС России по вопросу согласования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России, состоявшемся в режиме видео-конференц-связи 14.11.2023.

1. О внесении изменений в пункты 7 и 14 протокола заседания коллегии № 17 от 30 октября 2023 года.

Колебанова Н.В., Владимирова А.В.

В связи с необходимостью направления в ФАС России уточненного расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чувашской Республики, поставляемой прочим потребителям с 01.07.2024 г. по 31.12.2024

Решили:

1. Внести в протокол заседания коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30.11.2023 № 17 (далее – Протокол) следующие изменения:

1. Пункт 7 протокола изложить в следующей редакции:
«7. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2023-2027 годы

Колебанова Н.В., Владимирова А.В.

7.1 Утвердить необходимую валовую выручку (далее – НВВ) на содержание электрических сетей ПАО «Россети Волга» на 2024 год в размере 3 190 333,69 тыс. руб.

7.2 Принять к сведению, что:

при определении НВВ применялся метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества, по уровням напряжения составляет всего 78 811,88 у.е., в том числе: ВН – 14 210,69 у.е., СНІ – 3 973,6 у.е., СНІІ – 40 935,6 у.е., НН – 19 692,53 у.е.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленного на 2023 год, с учетом следующих параметров:

- индекс потребительских цен – 107,2 %;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1,00%;
- индекс изменения количества активов – 0,55%
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0657.

7.3. Рассмотрев предоставленные материалы, Госслужба провела оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, на 2024 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

На 2024 год подконтрольные расходы установлены в размере 1 572 071,01 тыс. руб. в том числе:

№ п/п	Вид затрат	2024 план
1	Материальные затраты	103 471,70
1.1.	Горюче-смазочные материалы	24 024,82
1.2	Прочие материалы	79 446,88
2	Ремонт основных фондов	167 405,87
2.1	Работы и услуги производственного характера	59 715,71
2.2	Вспомогательные материалы	107 690,17
3	Расходы на оплату труда	1 049 054,49
4	Другие подконтрольные расходы	252 138,95
4.1	Прочие работы и услуги производственного характера	5 264,77
4.2	Работы и услуги непромышленного характера:	153 216,51
4.2.1	расходы на услуги связи	14 490,44
4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	14 306,37
4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	39 278,56
4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	695,07

4.2.5	расходы на услуги транспорта	81 000,10
4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	3 445,96
4.3	Расходы на командировки и представительские	3 760,07
4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	7 055,57
4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	4 162,10
4.6	Расходы на страхование	2 755,68
4.7	Иные прочие расходы	3 740,43
4.8	Энергия на хоз. нужды	60 717,25
4.9	Внереализационные расходы	42,32
4.9.1	Расходы на услуги банка	42,32
4.10	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	11 424,24
4.10.1	Льготы, компенсации и прочие выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	11 424,24
Итого подконтрольные расходы		1 572 071,01

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Согласно уточненному предложению Общества неподконтрольные расходы составили 3 624 233,78 тыс. руб., в том числе:

1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	759 782,24
2	Расходы на арендную плату	42 965,38
3	Налоги и сборы	76 400,72
4	Отчисления на социальные нужды	319 679,09
5	Налог на прибыль	174 748,26
6	Теплоэнергия	5 893,92
7	Амортизация основных средств	524 500,31
8	Расчетная предпринимательская прибыль	409 794,07
9	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	103 486,71
10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с п. 38 Основ ценообразования	698 993,05
11	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	10 308,18
12	Прочие неподконтрольные расходы	497 681,83
Итого неподконтрольные расходы		3 624 233,78

Госслужба, проанализировав представленные материалы, принимает следующие расходы Общества.

1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	749 809,46
2	Расходы на арендную плату	38 722,83
3	Налоги и сборы	60 756,66
4	Отчисления на социальные нужды	318 912,56
5	Налог на прибыль	0,0
6	Теплоэнергия	5 893,92
7	Амортизация основных средств	524 500,31
8	Расчетная предпринимательская прибыль	205 350,54
9	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	74 915,70
10	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с п. 38 Основ ценообразования	0,0

11	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам	10 308,18
12	Прочие неподконтрольные расходы	249 655,25
Итого неподконтрольные расходы		2 238 835,42

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 759 782,24 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г., утвержденного приказом ФАС России от 12.10.2023 г. № 727/23-ДСП г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ПАО «Россети Волга»): 1 полугодие – 186,79 МВт; 2 полугодие – 191,92 МВт.;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 55,17 млн.кВтч, в том числе 1 полугодие 2024 г. – 27,63 млн.кВтч, 2 полугодие 2024 г. – 27,54 млн.кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., с ростом 10,5% к уровню 1 полугодия 2024 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в 2024 году учтена в размере 2 482,35 руб./МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2023 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 28.09.2023 г. в размере 2 315,63 тыс.руб./МВт*ч учетом роста тарифа покупки потерь на 2024 год на уровне 7,2%.

Общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтенная в НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на 2024 г. составляет 749 809,46 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 9 972,78 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Обществом заявлены расходы по данной статье на 2024 год в сумме 42 965,38 тыс. руб., в том числе на Филиал - 37 678,01 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 5 287,37 тыс.руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования:

- расходы на аренду объектов электроэнергетики определяются из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;

- расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Фактические затраты Общества по аренде имущества за 2022 г. составили 39 708,36 тыс. руб. и сложились следующим образом:

1. «Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства» - 985,53 тыс.руб.;

2. «Расходы на аренду земли» – 1 974,57 тыс.руб.;
3. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества» - 36 748,26 тыс.руб.

Данные затраты в сумме 39 708,36 тыс. руб. отнесены на следующие статьи расходов:

1. «Расходы на аренду земли» (себестоимость) – 19,34 тыс.руб.;
2. «Расходы на аренду зданий, помещений и сооружений, кроме объектов электросетевого хозяйства» (себестоимость) – 25 375,89 тыс.руб.;
3. «Амортизация ППА» (себестоимость) – 9 541,34 тыс.руб.;
4. «Начисление процентов по арендным обязательствам» (счет 91) - 4 771,79 тыс.руб.

Госслужбой по факту 2022 года расходы по договорам аренды электросетевого хозяйства, заключенным с рядом муниципальных образований Чувашской Республики, в размере 985,53 тыс.руб. признаны экономически необоснованными руб. в связи с отсутствием бухгалтерских документов арендодателя, подтверждающих начисление амортизации, налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Госслужбой фактические расходы на аренду имущества за 2022 год признаны экономически обоснованными в размере 38 722,83 тыс.руб.

Госслужбой приняты расходы на 2024 год по аренде земельных участков в размере 1 974,57 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2022 год.

Госслужбой приняты расходы на 2024 год по аренде зданий, помещений и сооружений, автотранспортных средств и прочего имущества в размере 36 748,26 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, Госслужбой приняты расходы на 2024 год по данной статье в размере 38 722,83 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 4 242,55 тыс. руб.

Налоги

Расходы по предложению Общества на 2024 год составляют 76 400,72 тыс. руб., в том числе на Филиал 76 328,28 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 72,44 тыс.руб.

В соответствии с предложением налог на имущество составляет 74 673,77 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 72,36 тыс.руб.; плата за землю – 553,17 тыс. руб., транспортный налог – 349,53 тыс. руб., прочие налоги – 824,25 тыс. руб., в том числе ИА ПАО «Россети Волга» - 0,08 тыс.руб.

Расходы Общества по «Налог за землю» за 2022 год составили 553,54 тыс. руб.

Обязанность уплаты налога землю определена в ст.31 Налогового кодекса РФ. Налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, которым земельный участок принадлежит на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Обществом предоставлен пообъектный расчет земельного налога за 2022 г. и на период 2023-2024 гг. с отражением информации о земельных участках с реквизитами правоустанавливающих документов, их кадастровых номерах, кадастровой стоимости, величин площади и дате принятия к учету, а также налоговой базе, налоговых ставках и суммы налога по каждому земельному участку.

Земельный налог является местным налогом, поэтому он устанавливается НК РФ и нормативно-правовыми актами представительных органов поселений (муниципальных районов), городских округов о налогах и обязательен к уплате на территориях соответствующих муниципальных образований.

Также предоставлены копии выписок из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости на земельные участки, находящиеся в собственности филиала ПАО "Россети Волга" - "Чувашэнерго".

Согласно Федеральному закону от 15 апреля 2019 г. №63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговые декларации по земельному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

На 2024 год расходы по налогу на землю запланированы Обществом в размере 553,17 тыс. руб.

Расходы Общества по «Налогу на имущество» за 2022 год составили 59 156,19 тыс. руб., в т.ч. по Филиалу - 59 074,20 тыс.руб., по ИА ПАО «Росети Волга» -81,98 тыс.руб.

Обществом предоставлен расчет налога на имущество за 2022 год, 2023 год (ожидаемый), 2024 год (план) с отражением информации о кадастровой стоимости основных средств (если применяется метод определения налоговой базы от кадастровой стоимости), первоначальной стоимости и величине износа основных средств, их остаточной стоимости, исчисленной ежемесячно, с учетом их ввода и выбытия, за исключением земельных участков и движимого имущества, которые не признаются объектом налогообложения, а также налоговой базы, налоговой ставки и суммы налога на имущество (установлена Законом Чувашской Республики от 23.07.2001 г. № 38 «О вопросах налогового регулирования в Чувашской республике, отнесенных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах к ведению субъектов Российской Федерации» (принят Государственным советом Чувашской Республики 12.07.2001 года в ред. от 21 декабря 2022 г.); Законом Республики Марий Эл от 27.10.2011 г. № 59-З "О регулировании отношений в области налогов и сборов в Республики Марий Эл» (принят Государственным Собранием Республики Марий Эл от 20 октября 2011 года в ред. от 27 декабря 2022 г.); Законом Нижегородской области от 27.11.2003 г. № 109-З «О налоге на имущество организаций» (принят Законодательным Собранием 27 ноября 2003 года, в ред. от 7 ноября 2022 г.).

Плановый размер налога на имущество на 2024 г. определен исходя из остаточной стоимости объектов налогообложения и ставки налога 2,2%, а также исходя из кадастровой стоимости объектов недвижимости, которые входят в перечень объектов недвижимого имущества, учитываемого на балансе, в соответствии с требованиями НК РФ.

Расходы по налогу на имущество запланированы Обществом на 2024 г. в размере 74 673,77 тыс.руб., в т.ч. Филиал – 74 601,41 тыс.руб., Исполнительный аппарат ПАО «Росети Волга» - 72,36 тыс.руб.

Расходы Общества по «Транспортному налогу» за 2022 год составили 347,97 тыс. руб.

Общество имеет в собственности транспортные средства, являющиеся объектом налогообложения. Расчет транспортного налога на 2022-2024 гг. с отражением информации о марках транспортных средств, их регистрационных номерах, величин мощности двигателя и дате принятия к учету, дате постановки на регистрационный учет, дате списания с регистрационного учета (по выбывшим транспортным средствам), а также налоговой базе, налоговых ставках и суммы налога по каждому автотранспортному средству (установлена Законом Чувашской Республики от 23 июля 2001 г. № 38 (в ред. от 28.09.2022 № 76) предоставлен Обществом. Также в качестве обосновывающих документов предоставлены копии документов, подтверждающих право владения транспортными средствами.

Согласно Федеральному закону от 15 апреля 2019 г. №63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 9 Федерального закона «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговые декларации по транспортному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

Расходы по транспортному налогу запланированы Обществом на 2024 г. в размере 349,53 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость, в 2022 году составили 2 940,79 тыс. руб. В состав прочих налогов включаются следующие виды налогов:

- Водный налог – 0,26 тыс.руб.

На 2024 г. расходы по водному налогу запланированы Обществом в размере 1,99 тыс.руб. исходя из предельно-допустимого водоотбора, установленного лицензией ЧЭБ №01722 ВЭ на право пользования недрами с целью добычи подземных вод на участке, расположенном в г. Канаш Чувашской Республики, с ежегодным применением повышающих коэффициентов (с 01.01.2023 – 3,52, с 01.01.2021 – 4,05).

- Экологические платежи - 1 860,89 тыс. руб., в т.ч. плата за негативное воздействие на окружающую среду - 60,60 тыс. руб., прочие экологические платежи – 1 800,28 тыс. руб.

На 2024 г. экологические платежи запланированы Обществом в размере 70,14 тыс.руб. в части платы за негативное воздействие на окружающую среду.

- Плата за использование радиочастотного спектра – 566,27 тыс. руб.

Радиочастотный спектр — совокупность радиочастот в установленных Международным союзом электросвязи пределах, которые могут быть использованы для функционирования радиоэлектронных средств или высокочастотных устройств. Радиоэлектронные средства или высокочастотные устройства используются для:

- обеспечения диспетчерской связи аварийно-восстановительных бригад, оперативно-выездных бригад, диспетчеров/сотрудников РЭС, ПО;

- обеспечения технологической связи между ПС, РЭС, ПО, ЦУС, (передача телесигналов, телеизмерений).

Право на использование радиочастотного спектра предоставляется посредством выделения полос радиочастот и присвоения (назначения) радиочастот или радиочастотных каналов. Использование радиочастотного спектра без разрешения запрещено (Федеральный закон от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи»). Выделяются полосы радиочастот, так же как и присваиваются (назначаются) радиочастоты или радиочастотные каналы, на 10 лет или на меньший заявленный срок. Регулирование использования радиочастотного спектра является исключительным правом государства, которым занимается государственная комиссия по радиочастотам (ГКРЧ). Она следит за соблюдением установленного порядка распределения радиочастот, который содержится в Положении о государственной комиссии по радиочастотам. Федеральным законом от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи» установлено, что размер платы за использование полос радиочастотного спектра подлежит государственному регулированию (п. 4 ст. 23 Закона о связи). Для пользователей радиочастотным спектром устанавливаются ежегодная плата за его использование. Порядок взимания такой платы, ее распределения и использования определяется Правительством РФ исходя из того, что размеры платы должны устанавливаться дифференцированно в зависимости от используемых диапазонов радиочастот, количества радиочастот и применяемых технологий. Согласно подпункту «у» пункта 5 «Положения о радиочастотной службе», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2014 г. № 434, Главный радиочастотный центр направляет уведомления о необходимости внесения разовой платы и (или) ежегодной платы за использование радиочастотного спектра.

На 2024 г. расходы по плате за использование радиочастотного спектра запланированы Обществом в сумме 598,83 тыс. руб.

Прочие налоги заявлены в размере 824,25 тыс.руб.

Проанализировав предоставленные данные, Госслужба считает экономически обоснованной сумму расходов по данной статье на 2024 год в размере 60 756,66 тыс. руб., в том числе на Филиал 60 674,60 тыс.руб., ИА ПАО «Россети Волга» - 82,06 тыс.руб.

Налог на имущество – 59 156,19 тыс. руб. (на уровне факта 2022 года), плата за землю – 553,54 тыс. руб. (принята на уровне факта 2022 года), транспортный налог – 347,97 тыс. руб. (принят на уровне факта 2022 года), прочие налоги – 698,96 тыс. руб. (приняты на уровне предложений Общества за минусом расходов на госпошлину).

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 15 644,06 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы Общества на 2024 год (с учетом уточненного предложения от 29.09.2023 № МР6/122/1/3614) составляют 319 679,09 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 315 472,79 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 206,30 тыс. руб.

Страховые взносы состоят из:

- страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;
- страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%;
- страховых взносов на обязательное медицинское страхование – 5,1%.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

В соответствии с Основами ценообразования величина страховых взносов, учтенная в необходимой валовой выручке на 2024 год, на основе планового фонда оплаты труда в сумме 1 049 054,49 тыс. руб. и действующих тарифов страховых взносов, составила 318 912,56 тыс. руб., в том числе на страховые взносы – 314 716,35 тыс. руб.; взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний – 4 196,22 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 766,53 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 174 748,26 тыс. руб. и включает в себя величину налога на прибыль на величину капитальных вложений в размере 174 748,26 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Согласно данным раздельного учета по Обществу за 2022 год получен убыток в размере (-1 101,33 тыс.руб.), в том числе по филиалу «Чувашэнерго» - в размере (- 455 352 тыс.руб.). Таким образом, с учетом п. 20 Основ ценообразования, расходы по налогу на прибыль на 2024 год по Обществу Госслужбой не предусматриваются.

Обществом заявлена прибыль на величину капитальных вложений в размере 174 748,26 тыс.руб. В связи с тем, что проектом инвестиционной программы Общества (выписка из протокола заседания Совета директоров от 27.02.23г. №22 «Об одобрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на период 2023-2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 №23@») не предусмотрена в качестве источника финансирования «прибыль на капитальные вложения» от оказания услуг на передачу электрической энергии Обществу отказано во включении в Необходимую валовую выручку расходов на финансирование капитальных вложений из

прибыли, соответственно, и расходов на налог на прибыль на величину капитальных вложений.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 174 748,26 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 507 990,01 тыс. руб., в том числе: проценты за пользование кредитом – 487 422,11 тыс. руб., резерв по сомнительным долгам (1,5% от выручки по прямым потребителям) – 10 308,18 тыс. руб., расходы на оформление имущественных прав - 10 259,72 тыс. руб.

Предложение Общества по статье «Проценты за пользование кредитом» на 2024 год в соответствии с уточненным предложением составляет 487 422,11 тыс. руб. В тарифном решении на 2023 год расходы по данной статье предусмотрены в сумме 120 747,45 тыс. руб.

Рост кредитного портфеля за 2022 обусловлен отказом ПАО «Химпром» оплачивать услугу по передаче электрической энергии по точкам поставки в местах опосредованного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к Новочебоксарской ТЭЦ-3 и ограниченным ростом тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год и возникновением в связи с этим кассовых разрывов.

Кроме того, в 2021 году возникли разногласия с ООО "ЭНК-СБЫТ", связанные с отказом энергосбытовой компании от оплаты оказанных ПАО «Россети Волга» услуг монопотребителю- ООО «ПК «Промтрактор».

Кроме того, в связи с ограниченным темпом роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии к Обществу, начиная с 2020 года применяется «сглаживание» НВВ.

Так, в 2020 году регулятором в отношении ПАО «Россети Волга» был применен механизм «сглаживания», путем исключения из НВВ на 2020 год 133 417,7 тыс.руб.

В 2021 году в целях сглаживания роста уровней тарифов для прочих потребителей Чувашской Республики в отношении Общества было применено сглаживание и исключены из НВВ Филиала 438 643 тыс. руб.

В 2022 год в НВВ Филиала не были учтены рассчитанные Госслужбой положительные корректировки в размере 473 691 тыс. руб., в связи с необходимостью возврата корректировок, примененных в предыдущих периодах.

В 2023 году в целях сглаживания роста тарифов Госслужбой в отношении Общества снова применено сглаживание НВВ в размере 679 375,0 тыс.руб.

В настоящее время накопленное сглаживание, не учтенное при формировании необходимой валовой выручки ПАО «России Волга» с 2020 по 2023 г.г., составляет 942 560,8 тыс.руб.

Заемные средства привлекались по кредитным договорам, заключенным с:

- ПАО Сбербанк: №5400/550 от 29.08.2018 г.;
- АО «Газпромбанк»: №3720-008-2020 от 08.09.2020; №3721-015-2020-ГС от 03.06.2021; №3721-016-2020-ГС от 03.06.2021; №3721-017-2020-ГС от 03.06.2021; № 3722-0025-ГС от 14.11.2022 г.;
- ПАО «Банк ВТБ»: №КС-24710/0001/В-20 от 09.09.2020;
- АО «МОСОБЛБАНК»: №7312 от 02.09.2020, №7313 от 02.09.2020;

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 по кредитным договорам были уплачены проценты на сумму 314 077,74 тыс. рублей.

На основании п.3 пп. е Приложения №7 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя расходы на выплаты по договорам займа в случае возникновения кассовых разрывов по регулируемому виду деятельности и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Заемные средства по действующим кредитным договорам привлекались по процентным ставкам в пределах, предусмотренных Постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 г.

По состоянию на 31.12.2023 г. кредитный портфель Филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» увеличится до 2 964 741 тыс. рублей., в т.ч. основной долг 2 957 587 тыс. руб. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. составят 243 813 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2024 г. Филиала ПАО «Россети Волга»- «Чувашэнерго» планирует кредитный портфель в размере 3 397 284 тыс. рублей. Проценты, планируемые к уплате за период с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. составят 487 422 тыс. рублей.

Расчет расходов по обслуживанию долга произведен исходя из следующих значений средневзвешенной процентной ставки по кредитам: по состоянию на конец 2019 года – 7,4% годовых, на конец 2020 года – 5,7% годовых, на конец 2021 года – 9,7% годовых, на конец 2022 года – 10,0% годовых, на конец 2023 года – 14,759 % годовых, на конец 2024 года – 14,804% годовых.

Госслужбой был проведен анализ дебиторской и кредиторской задолженности филиала ПАО «Россети Волга» по состоянию на 31.12.2022 г.

31.12.2023 г. в размере 2 964 741 тыс. руб. и действующих процентных ставок.

Эксперт считает необходимым учесть расходы по рассматриваемой статье на 2024 г. на уровне ожидаемых расходов за 2023 г. в размере 243 813,34 тыс. руб.

Предложение Общества по статье «Резерв по сомнительным долгам» на 2024 год составляет 10 308,18 тыс. руб., рассчитанной в соответствии с п. 30 Основ ценообразования.

Согласно пункту 30 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются внереализационные расходы, в том числе расходы на формирование резервов по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. При расчете цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии при определении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются в размере 1,5 процента валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с территориальными сетевыми организациями, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков.

Госслужбой учтены расходы на уровне предложения Общества в размере 10 308,18 тыс. руб.

В составе прочих неподконтрольных расходов Обществом заявлены **расходы на оформление имущественных прав** в размере 10 259,72тыс.руб.

Затраты на оформление имущественных прав связаны с выполнением кадастровых работ в целях постановки земельных участков и объектов недвижимости на кадастровый учет, установления охранных зон, необходимость осуществления которых вызваны требованиями действующего законодательства.

В связи с неравномерностью осуществления данных расходов по годам, связанной с невозможностью влияния Общества на объем проводимых работ по оформлению имущественных прав, Госслужба считает целесообразным учесть затраты по статье «Расходы на регистрацию прав собственности» при расчете необходимой валовой выручки заявленные Филиалом в составе неподконтрольных расходов на уровне средних расходов за 3 предшествующих года.

Госслужбой учтены расходы на оформление имущественных прав на уровне средних расходов за 3 предшествующих года в размере 5 851,92 тыс.руб.

Амортизация

Расходы по данной статье на 2024 год заявлены Обществом в размере 524 500,31 тыс. руб.

Амортизационные отчисления являются источником финансирования долгосрочной инвестиционной программы Общества.

В соответствии с критериями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Постановление) ПАО «Россети Волга» относится к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации.

Инвестиционная программа Филиала входит в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.11.2022 г. № 23@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2021 № 16@».

В настоящее время на согласовании в Минэнерго России находится проект инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 гг.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании Обществу, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Расходы на амортизацию, учитываемые в составе необходимой валовой выручки, являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Согласно проекту инвестиционной программы ПАО «Россети Волга» на 2023 – 2027 гг. финансирование мероприятий Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за счет источника – амортизационные отчисления, учтенные в тарифе, планируется в сумме 524 500,31 тыс.руб.

Таким образом, расходы на амортизацию на 2023 год приняты Госслужбой с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1, в размере 524 500,31 тыс. руб. на уровне предложения Общества.

Теплоэнергия

Расходы по данной статье включают в себя затраты на теплоэнергию и заявлены Обществом на 2024 год в размере 5 893,92 тыс. руб.

Фактические расходы по статье «Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды» филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2022 г. составили

5 335,29 тыс. руб. (без НДС), в т. ч. затраты, приходящиеся на передачу электрической энергии – 5 212,04 тыс. руб. (без НДС).

Данные расходы сформированы исходя из:

- фактического потребления горячей воды и тепловой энергии (показания ИПУ);
- тарифа на поставляемую горячую воду и тепловую энергию (устанавливается

Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам).

Проанализировав предоставленные материалы, Госслужбой плановые расходы по данной статье на 2024 год рассчитаны на основании фактических данных по потреблению горячей воды и тепловой энергии за 2022 год в натуральном выражении и прогнозных тарифов на поставляемую горячую воду и тепловую энергию на 2024 г., сформированных с учетом индексации тарифов ЖКХ в размере 0,18% к уровню тарифов, действующих по состоянию на 30.11.2023 года и приняты экономически обоснованными на 2024 год на уровне заявки Общества в размере 5 893,92 тыс. руб.

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующим органом в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1. (далее – Методические указания №215-э/1).

Предложение Общества по данной статье на основании предоставленного в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 с учетом положений Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС от 30 июня 2022 г. №490/22 составило 103 486,71 тыс. руб. Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенной) и максимальной мощностью до 150 кВт включительно был произведен Обществом исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2023 год и прогнозной льготной ставки, ввиду отсутствия на момент предоставления документов утвержденных стандартизированных ставок на 2024 год.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний № 98-э в результате анализа предоставленных Обществом документов, применения в расчетах стандартизированных тарифных ставок на 2024 год Госслужбой приняты расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, в размере 74 915,70 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

Расходы по данной статье на 2024 год заявлены Обществом в размере 409 794,07 тыс.руб.

Госслужбой данные расходы рассчитаны в размере 205 350,54 тыс. руб.

Величина, не учтенная (исключенная) при установлении тарифа, составляет 204 443,53 тыс. руб.

Корректировки необходимой валовой выручки

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

Необходимая валовая выручка для ПАО «Россети Волга» на 2022 год была утверждена в соответствии с Методическими указаниями 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с учетом изменений от 20.07.2023 г. № 485/23 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э и от 30.03.2012 г. №228-э, приказ ФАС России от 10.04.2022 г. № 196/22».

Обществом были заявлены корректировки Необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями 98-э в сторону увеличения по итогам работы за 2022 год в размере (+) 1 055 554,3 тыс. руб.

Госслужба считает целесообразным утвердить корректировки Необходимой валовой выручки по итогам работы за 2022 год в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (+) 953 488,2 тыс. руб., которые включают в себя нижеуказанные корректировки.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Расчет корректировок в соответствии с Методикой 98-э осуществлен Госслужбой с учетом прогнозных индексов ИЦП 2023 г. – 5,8%, 2024 г. – 7,2%.

Корректировка подконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год применена в соответствии с п. 11(1) Методических указаний № 98-э и принята Госслужбой в размере 120 048,04 тыс.руб.

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год по расчетам Госслужбы составила 514 102,53 тыс.руб.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования, п. 11 Методических указаний № 98-э для расчета корректировки НВВ Госслужбой был определен объем неподконтрольных расходов, с учетом результатов анализа за 2022 год. Не были учтены в полном объеме арендная плата (арендная плата электросетевого имущества), прочих налогов и сборов (в части расходов на оплату услуг экологических организаций, так как учтены в базе 2018 года в составе подконтрольных расходов) суммы по отчислениям на социальные нужды, превышающие суммы, рассчитанные регулятором от фактического ФОТ, признанного экономически-обоснованным.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитана Госслужбой и принята на уровне (-) 51 209,62 тыс. руб. Корректировка в сторону уменьшения обусловлена, главным образом, снижением фактической цены покупки потерь электрической энергии в сетях в 2022 в году по отношению к прогнозной цене, учтенной при установлении тарифа на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

На 2022 год необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической, рассчитанная на основании утвержденных единых «котловых» тарифов и индивидуальных тарифов в соответствии с договорными отношениями, установлена в размере 4 791 508,4 тыс. руб.

В соответствии с фактическими данными за 2022 год, соответствующим формой статистической отчетности Форма № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей», актам об оказании услуг по передаче электрической энергии за 2022 год составила – 4 464 797,9 тыс. руб. С учетом индексов-дефляторов данная корректировка составила 370 547,21 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг

На основании с п. 8 Основ ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э Госслужбой произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в размере (+) 33 239,2 тыс. руб.

В соответствии с п. 5.1.4 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, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29 ноября 2016 г. № 1256, значение обобщенного показателя составило 0,6.

Согласно п.5. Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26 октября 2010 г. № 254-э/1 максимальный процент корректировки составляет 2%.

Госслужбой применен повышающий коэффициент в размере 1,2% к установленной на 2022 год необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей в сумме 2 769 932,6 тыс. руб., в результате чего корректировка составила (+) 33 239,2 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением инвестиционной программы

Утверждение (корректировка) долгосрочной инвестиционной программы в отношении Общества осуществляется во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» Министерством энергетики Российской Федерации.

Инвестиционная программа Филиала, входит в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга», утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.12.2017 г. № 22@. На 2022 год инвестиционная программа Общества утверждена Приказом Минэнерго России от 08.12.2021 г. № 16@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Волга» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 08.12.2017 № 22@» с изменениями предусматривающая финансирование инвестиционной программы по филиалу «Чувашэнерго» в 2022 году в объеме 493 558,15 тыс. руб. (без учета НДС).

Плановые источники финансирования инвестиционной программы в 2022 г. утверждены Минэнерго России следующим образом:

- амортизация основных средств – 492 013,87 тыс. руб.;
- иные источники– 1 544,28 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При определении необходимой валовой выручки по филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» на 2024 год финансирование инвестиционной программы учтено в размере 524 959,45 тыс. руб. (без учета НДС), в т.ч. в размере утвержденного источника

финансирования инвестиционной программы – амортизационные отчисления в размере 524 500,31 тыс.руб., иных источников – 459,14 тыс.руб.

Фактически в 2022 г. объем финансирования инвестиционной программы составил 1 058 553,33 тыс. руб. без НДС, реализовано 131 инвестиционных проектов.

Фактические источники финансирования инвестиционной программы распределились следующим образом:

- амортизация основных средств – 492 013,87 тыс. руб.;
- плата за технологическое присоединение – 121 973,38 тыс. руб.
- иные источники – 444 566,09 тыс. руб.

Таким образом, Филиалом ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» инвестиционная программа на 2022 г. за счет тарифных источников выполнена в полном объеме.

Исходя из вышеизложенного, Госслужба не учла данный вид корректировки при установлении необходимой валовой выручке в части содержания электрических сетей.

Корректировка необходимой валовой выручки за счет экономии оплаты потерь электрической энергии

Обществом была достигнута экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая с пунктом 34(2) – 34 (3) Основ ценообразования.

В соответствии с показателями Сводного прогнозного баланса, утвержденными приказом ФАС России от 23.11.2021 г. №1299/21-ДСП, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2022 год в сетях филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» составил 277,458 млн. кВтч.

Фактический уровень потерь в 2022 году в сетях Филиала составил 265,979 млн. кВтч.

В Филиале проведена работа по реализации мероприятий, направленных на сокращение (снижение технологического расхода) потерь электрической энергии.

В результате проведенных работ снижение отчетных потерь за 2022 год относительно установленных приказом, составило 11,479 млн. кВтч.

В частности, сокращение обусловлено реализацией следующих мероприятий:

1) В 2019 году между ПАО «Россети-Волга» - «Чувашэнерго» и ООО «Швабе-Москва» (Исполнитель) был заключен Договор на оказание услуг по снижению потерь № 1920-002843 от 16.07.2019г. (далее – Договор).

В соответствии с договором Исполнитель оказывает услуги, направленные на снижение технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях Филиала. Филиал оплачивает услуги Исполнителю, в том числе, за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов, включая затраты на компенсацию потерь электроэнергии.

В рамках Договора на 11 фидерах в РЭС Филиала были реализованы мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электрической энергии, установлены современные электронные интеллектуальные приборы учета, создана система с удаленным сбором данных у потребителей.

С целью реализации Договора, в части снижения потерь электроэнергии, Исполнителем в 2020 году было установлено 8 562 шт. приборов учета. На текущий момент, система учета находится в режиме опытной эксплуатации (наладки) для последующего перевода в промышленную эксплуатацию.

Снижение потерь электроэнергии в 2022 году, от утвержденного технологического расхода электрической энергии (потери) в электрических сетях на 2022 год по объектам данной программы составило – 10,820 млн. кВтч.

2) В 2021г. году между ПАО «Россети-Волга» - «Чувашэнерго» и ООО «Торговый Дом РИМ-РУС» (Исполнитель) был заключен Договор на оказание услуг по снижению потерь № 2120-000714 от 20.02.2021г. (далее – Договор 2).

В соответствии с договором Исполнитель оказывает услуги на 60 объектах Филиала, направленные на снижение технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях Филиала. Филиал оплачивает услуги Исполнителю, в том числе, за счет экономии затрат на оплату потребления энергетических ресурсов, включая затраты на компенсацию потерь электроэнергии.

По состоянию на 1 января 2023г. реализация Договора 2 находится в стадии установки приборов учета и настройки автоматизированной системы снятия и передачи информации.

3) Также в 2019-2020 гг. была реализована программа развития интеллектуального учета электрической энергии в рамках инвестиционной программы (далее - ИПР) на сумму 91,396 млн. руб. В соответствии с Программой ИПР в 2019 году производились работы по созданию систем с удаленным сбором данных у потребителей на 5 фидерах Филиала, было установлено 3069 приборов учета. В результате реализации мероприятий по установке приборов учета в рамках программы ИПР в 2022 году произошло уменьшение потерь электроэнергии на выбранных фидерах на 0,488 млн. кВтч. относительно 2021 года.

Также в 2022 году в рамках исполнения обязательств сетевой организации по обеспечению учета электроэнергии согласно Федерального закона №522 от 2018 г. реализованы мероприятия в рамках утвержденной инвестиционной программы (далее – ИПР) на сумму 57,664 млн. руб. без НДС. В соответствии с ИПР в 2022 году в точках поставки электроэнергии было установлено 989 приборов учета с возможностью дистанционного снятия показаний.

4) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях филиала в 2022 году были реализованы беззатратные организационно-технические мероприятия по снижению потерь электроэнергии. В результате данной программы, удалось достичь снижения потерь в размере 2,836 млн. кВтч, в том числе за счет выявления неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов – 0,778 млн. кВтч, снижения расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций – 1,215 млн. кВтч, отключения в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами – 0,505 млн. кВтч, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой – 0,029 млн. кВтч.

5) С целью снижения потерь электроэнергии в сетях филиала и исполнения требований действующего законодательства персоналом филиала в 2022 году было проведено 201 612 шт. контрольных проверок приборов учета и 185 084 шт. съёмов показаний, что позволило сдержать рост потерь в сетях филиала.

В соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34.1 Основ ценообразования, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2}$$

В соответствии с вышеизложенным размер снижения расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с п. 34.3 Основ ценообразования за 2022 и 2024 годы по Филиалу составил 99 254,68 тыс.руб.

Госслужба учла данную корректировку в составе НВВ на уровне заявки Общества.

Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования

Учет экономически обоснованных доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в планируемые периоды регулирования по независящим от организации причинам, **в целях сглаживания изменения тарифов** может осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. Распределение учитываемых доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования выше 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э в Необходимую валовую выручку включаются расходы, учитываемые в году i в качестве величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов **исключаемых необоснованных доходов и расходов**, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Віраспред может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

При тарифном регулировании в 2021 г. Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» отрицательное сглаживание НВВ с целью перераспределения негативных последствий резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» в 2021 г. в связи с исключением объемов потребления электрической энергии (мощности) ПАО «Химпром» по точкам поставки в местах опосредованного присоединения энергопринимающих устройств потребителя к Новочебоксарской ТЭЦ-3 из объемов оказания услуг по передаче электрической энергии на 2021-2022 г.г. Объем сглаживания в 2021 году составил 438 643 тыс. рублей, с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2022-2026 г.г. в размере 87 728 тыс.руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из Протокола заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28.12.2020 г. № 28);

При тарифном регулировании в 2023 г. Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам было применено к Филиалу ПАО «Россети Волга» отрицательное сглаживание НВВ с целью перераспределения негативных последствий резкого роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» в 2023 г. Применение механизма «сглаживания» обусловлено снижением полезного отпуска региона на 2023г. в размере 117 млн.кВт.ч (22 МВт), в результате ухода объемов ООО «ПК «Промтрактор» из регионального баланса сетевых услуг, при котором индексация сетевых тарифов на услуги по передаче электрической энергии в размере 9% не обеспечила получение филиалом экономически-обоснованной необходимой валовой выручки в 2023 году. Объем сглаживания в 2023 году составил 679 374,96 тыс. рублей, с последующим равномерным возмещением недополученных доходов в течение 2024-2028 г.г. в размере 135 874,99 тыс.руб. ежегодно (без ИПЦ) (Выписка из

Протокола заседания Коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.11.2022 г. № 18);

Доля НВВ Общества в суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учитываемых при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики составляет 74,00%.

Обществом данная корректировка заявлена в размере 1 071 713,3 тыс.руб., учитывающем возврат примененного распределения НВВ по итогам тарифного регулирования 2021 и 2023 г.г. в полном размере, в том числе распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год по итогам деятельности в 2019 году ($87\,728,66 \cdot 3 = 263\,185,98$ тыс.руб. (без учета ИПЦ)); распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2023 год по итогам деятельности в 2022 году в размере 679 374,96 тыс.руб. (без учета ИПЦ). С учетом ИПЦ данная корректировка по заявке Общества составила 1 071 713,3 тыс.руб.

Госслужбой данные корректировки при формировании НВВ Общества учтены в соответствии с протокольными решениями Госслужбы, а именно распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2021 год по итогам деятельности в 2019 году (87 728,66 тыс.руб. (без учета ИПЦ), в течении 2022-2026гг.; распределяемые корректировки НВВ при установлении тарифов на 2023 год по итогам деятельности в 2022 году в размере $679\,374,96/5 = 135\,874,99$ тыс.руб. (без учета ИПЦ). С учетом ИПЦ данная корректировка составила 258 888,7 тыс.руб.

Кроме того, Госслужбой приняты меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов за 2022 г.г.(второй долгосрочный период регулирования) в сумме (-) 62 288,0 тыс.руб., выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности. К таким расходам отнесены: расходы по техническому надзору, расходы на негосударственный пенсионный фонд, хозяйственные расходы на приемную директора, сертификация системы менеджмента качества, обслуживание в аэропортах, услуги на изготовление годового отчета, частично расходы на ФОТ по ИА, призванный экономически необоснованным, расходы по проведению годового общего собрания акционеров услуги единого казначейства, внутренний оборот, вознаграждение за проведение торгов, услуги биржи, разработке программ развития, услуги по разработке и внедрению экологического менеджмента, оказание услуг по поддержанию национального рейтинга корпоративного управления, вступительные, членские взносы, технологический и ценовой аудит проектов инвестиционных программ, модерация сайта "Светлая страна", расходы на средства массовой информации, рекламу, расходы на публичное раскрытие информации, услуги переводчиков, не состоящих в штате организации, и т.д.. Данные расходы не являются обязательными для осуществления регулируемой деятельности по передаче электрической энергии и включение их в состав регулируемых цен (тарифов) Основами ценообразования не предусмотрено.

В целях сглаживания роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «прочие потребители» к филиалу применен механизм «сглаживания» НВВ филиала «Чувашэнерго» в размере (-1 902 000,0) тыс.руб., в сторону снижения с последующим равномерным возмещением в 2025-2029 гг. Применение механизма «сглаживания» обусловлено необходимостью перераспределения негативных тарифных последствий роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители».

7.5. Установить для ПАО «Россети Волга» необходимую валовую выручку на 2024-2027 г.г. (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
--	-----	---

		тыс. руб.
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»	2024	3 190 333,69
	2025	3 550 455,43
	2026	3 968 040,90
	2027	4 364 804,70

7.6. При определении ставки на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год принять средневзвешенную стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии в размере:

с 1 января 2024 года - 3 643,57 руб./МВтч;

с 1 июля 2024 г. – 4 072,26 руб./МВтч.

7.7. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 1 099 289,82 тыс. руб.».

2. Пункт 14 Протокола изложить в следующей редакции:

«14. О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, установленных на 2023-2027 годы

Колебанова Н.В., Владимирова А.В.

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» утверждены предельные максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей по Чувашской Республике с ростом с 1 января – 0%; с 1 июля – 9,1%.

Согласно расчетам, проведенным Госслужбой, темп роста необходимой валовой выручки на содержание территориальных сетевых организаций в 2024 году к уровню 2023 года составит – 13,62%.

Обозначенный прирост необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона обусловлен следующими факторами:

индексацией подконтрольных и неподконтрольных расходов по инфляционным параметрам;

планируемым ростом стоимости услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 19,5%;

необходимостью возврата накопленного «сглаживания» филиалу ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» за 2021-2023 годы в размере 942,56 млн. руб., государственному унитарному предприятию Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики в размере 76,20 млн. руб.

Размер накопленного «сглаживания» перед ТСО региона обусловлен в основном изменением структуры полезного отпуска региона, начиная с 2020 года, в связи с уходом крупных потребителей электрической энергии (мощности) из «котлового» полезного отпуска региона (ПАО «Химпром», монопотребитель ООО «ПК «Промтрактор»). В связи с чем, во избежание тарифных последствий и в целях обеспечения соответствия единых «котловых» тарифов региона установленным ФАС России предельным уровням, к ТСО региона

применялся механизм «сглаживания», и не обеспечивалась минимально необходимая потребность территориальных сетевых организаций Чувашской Республики в НВВ.

В соответствии с планом мероприятий по поэтапному снижению тарифного «сглаживания» в период с 2024-2027 гг. в электросетевом комплексе Чувашской Республики в 2024 году предусмотрено направление в ФАС России заявления Госслужбы об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального уровня не менее чем на 18%.

Учитывая темпы роста необходимой валовой выручки на содержание территориальных сетевых организаций, Госслужба считает необходимым установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на уровне выше максимального уровня с 1 июля 2024 года: ставка на содержание сетей на от 18 % до 21,5 % при росте средневзвешенного одноставочного тарифа на 19,96%.

В связи с чем, коллегия Госслужбы решила:

обратиться в ФАС России в соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 8 ноября 2019 года № 1483/19, с целью согласования единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Чувашской Республики, предоставляемой прочим потребителям с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 в следующих размерах:

С 01.07.2024 по 31.12.2024 г.	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
		ВН	СН-I	СН-II	НН
Прочие потребители (тарифы устанавливаются без учета НДС)					
Двухставочный тариф					
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт*мес.	795 142,21	1 192 413,55	1 210 309,60	1 338 617,49
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт*ч	105,81	279,78	424,46	1 048,97
Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	2,25113	2,35987	2,46728	3,73974».

Принято:

Проголосовало: - 5

«За» - 5

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

Председатель коллегии,
руководитель Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам



Н.В. Колебанова