



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

г. Орёл

о корректировке необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2023 год

Экспертной группой Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области рассмотрены все документы, представленные АО «Протон» в рамках корректировки необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2023 год.

Основанием пересмотра тарифов на электрическую энергию служат следующие факторы:

- Приказ ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП.

Нормативно-методические основы проведения экспертизы:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон № 35-ФЗ);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);
- Приказ ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- Приказ Минэнерго России от 29 ноября 2016 года № 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» (далее – Методические указания

№ 1256);

- Приказ ФСТ России от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении 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» (далее – Методические указания № 254-э/1);
- Прочие нормативные акты, действующие в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Оценка финансового состояния АО «Протон»

Наименование показателя	Рекомендуемое значение	на 31.12.2021	на 31.12.2020	на 31.12.2019
Текущий коэффициент ликвидности	не менее 1,0	1,547	2,246	2,564
Коэффициент финансовой независимости	не менее 0,5	0,515	0,693	0,723
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	больше 0,1	0,322	0,549	0,606
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	0,460	0,520	0,537
Общая рентабельность продаж	> 0	6,47%	9,66%	9,70%

Коэффициент текущей ликвидности характеризует способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт оборотных активов. Чем выше показатель, тем лучше платежеспособность предприятия.

В отчетном периоде коэффициент текущей ликвидности демонстрировал отрицательную динамику. Его значение составило 1,547 что соответствует рекомендуемому значению и свидетельствует о достаточном количестве ликвидных активов у организации.

Коэффициент финансовой независимости характеризует:

финансовую устойчивость, чем выше значение коэффициента, тем более предприятие финансово устойчиво и тем менее зависимо от сторонних кредитов;

долю собственности владельцев предприятия в общей сумме активов; отсутствие риска вложений.

С точки зрения инвесторов и кредиторов чем выше значение коэффициента, тем меньше риск потери инвестиций, вложенных в предприятие и предоставленных ему кредитов.

В отчетном периоде коэффициент финансовой независимости демонстрировал незначительную отрицательную динамику. Его значение составило 0,515, что соответствует рекомендуемому значению и свидетельствует о повышении финансовой независимости организации.

Коэффициент обеспеченности собственными средствами характеризует достаточность у предприятия собственных оборотных средств, необходимых для финансовой устойчивости. Относится к группе коэффициентов финансовой устойчивости предприятия.

Наличие у предприятия достаточного объема собственных оборотных средств (собственного оборотного капитала) является одним из главных условий его финансовой устойчивости. Отсутствие собственного оборотного капитала свидетельствует о том, что все оборотные средства предприятия и, возможно, часть внеоборотных активов (при отрицательном значении собственных оборотных средств) сформированы за счет заемных источников.

Коэффициент демонстрирует отрицательную динамику и соответствует рекомендуемому значению.

Превышение дебиторской задолженности над кредиторской свидетельствует об отвлечении средств из хозяйственного оборота и в дальнейшем может привести к необходимости привлечения дорогостоящих кредитов банка и займов для обеспечения текущей производственно-хозяйственной деятельности предприятия.

Значительное превышение кредиторской задолженности над дебиторской создает угрозу финансовой устойчивости предприятия.

В отчетном периоде коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности демонстрировал отрицательную динамику. Его значение составило 0,460, что не соответствует рекомендуемому значению. Это свидетельствует о том, что у организации может возникнуть необходимость привлечения дорогостоящих кредитов банка и займов для обеспечения текущей производственно-хозяйственной деятельности.

Общая рентабельность продаж - коэффициент равный отношению балансовой прибыли к сумме полученной выручки.

По итогам отчетного периода организация продемонстрировала некоторое снижение общей рентабельности продаж при сохранении ее общей прибыльности.

Организации рекомендуется изыскать возможности для реализации эффективной стратегии управления задолженностью.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования

Наименование	План 2020	Факт 2020	План 2021	Факт 2021	План 2022	План 2023
Поступление в сеть, млн. кВтч (в отношении сторонних	85,0197	76,495	85,770	86,7381	85,7895	85,78947

потребителей)						
Потери, млн. кВтч (в отношении сторонних потребителей)	1,2923	1,178	1,3037	1,2392	1,3040	1,304
Поступление мощности в сеть, МВт (в отношении сторонних потребителей)	20,5511	20,5511	20,5477	20,9600	20,9687	20,1486
Потери, МВт (в отношении сторонних потребителей)	0,2574	0,257	0,2596	0,2596	0,2717	0,1893

АО «Протон» находится в долгосрочном периоде регулирования тарифов 2020-2024 гг., в качестве метода регулирования вышеуказанных тарифов был выбран метод индексации установленных тарифов.

Управлением приказом от 11 мая 2022 года № 173-т открыто дело о корректировке индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче АО «Протон». Также приказом от 11 мая 2022 года № 20-об был назначен уполномоченный по делу – заместитель начальника Управления – начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Сорокина Инна Викторовна.

АО «Протон» получает электроэнергию от двух ВЛ-110 кВ ОЭС ОАО «Орелэнерго» на подстанцию 110 кВ «Приборная», которая трансформирует электроэнергию, полученную от ОАО «Орелэнерго». Далее, по сетям на среднем напряжении (6-10 кВ) электроэнергия передается сторонним потребителям СН и на производственную площадку АО «Протон», где на низком напряжении используется на производственные нужды АО, а также на энергоснабжение сторонних потребителей.

На АО «Протон» оказанием услуг по передаче электроэнергии непосредственно занимается цех №17, входящий в состав Энергокомплекса (цех №17, №18, №19). Цех №17 состоит из:

«Газового» цеха №19;

электроэнергетического цеха №17.

Анализ технических показателей сетевой компании (относимых на сторонних потребителей) показывает стабильность работы предприятия.

Анализ экономических показателей приведен ниже.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности АО «Протон» за 2021 год

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с

законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Также пунктом 31 Основ ценообразования определено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Финансово-хозяйственная деятельность.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2021 год на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за соответствующий регулируемый период и иных материалов, предоставленных организацией.

Письмом от 14 мая 2021 года №24/6119 АО «Протон» предоставило калькуляцию по фактическим затратам на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2021 года.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:

- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2021 года;

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 25 на общую сумму 10 627,007 тыс. рублей и 23 на общую сумму 14 267,008 тыс. рублей за 1 квартал 2021 года;
- расчет энергии на технологические цели (потери) на общую сумму 868,731 тыс. рублей за 1 квартал 2021 года (в подтверждения предоставлены счета-фактуры);
- расчет статьи «Материалы» на текущий ремонт электрических сетей на общую сумму 11,409 тыс. рублей за 1 квартал 2021 года;
- отчет по проводкам 25, 10 за 1 квартал 2021 года на общую сумму 19,346 тыс. рублей;
- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2021 года;
- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2021 года;
- приказ от 25 декабря 2020 года №2/230 об увеличении должностных окладов АО «Протон»;
- штатные расписания руководителей, специалистов и служащих, рабочих (17 Цех № 17) на 2021 год;
- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (79 Отдел главного энергетика) на 2021 год;
- начисление заработной платы работников 17 Цех № 17 за 1 квартал 2021 года;
- начисление заработной платы работников 79 Отдел главного энергетика за 1 квартал 2021 года;
- справка по общехозяйственным расходам за 1 квартал 2021 года, согласно которой общехозяйственные расходы всего составили – 59 589 тыс. рублей, согласно учетной политике АО «Протон» на энергетика за 1 квартал 2021 года отнесены общехозяйственные расходы в сумме 1 237 тыс. рублей, услуги по передаче электроэнергии составили 781 тыс. рублей;
- распределение 26 счета по передаче электроэнергии за 1 квартал 2021 года;
- расчет статьи «Электроэнергия» на услуги по передаче электроэнергии на общую сумму 8 175,69 тыс. рублей за 1 квартал 2021 года (в подтверждения предоставлены счета-фактуры);
- отчеты по проводкам 25, 60 за 1 квартал 2021 года на общие суммы 0,755 тыс. рублей и 1 456,619 тыс. рублей;
- расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2020 года, согласно которому сумму налога за 1 квартал 2021 года составляет 16,43 тыс. рублей;
- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2020 год;
- налоговая декларация по налогу на имущество организаций ЗАО ФПК «Вторая линия» за отчетный 2020 год;
- расчет статьи «Амортизация» за 1 квартал 2021 года;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 1 квартал 2021 года;

- ведомость амортизации ОС за 1 квартал 2021 года (управленческий учет).

Письмом от 30 июля 2021 года №24/10207 АО «Протон» предоставило калькуляцию по фактическим затратам на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2021 года.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:

- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2021 года;

- расчет энергии на технологические цели (потери) на общую сумму 1 626,42 тыс. рублей за 1 полугодие 2021 года (в подтверждения предоставлены счета-фактуры);

- расчет статьи «Материалы» на текущий ремонт электрических сетей на общую сумму 46,88 тыс. рублей за 1 полугодие 2021 года;

- акт №9 от 12 апреля 2021 года на списание трансформатора тока, который израсходован при замене вышедшего из строя на РУ №2 яч. №36 на сумму 19,875 тыс. рублей;

- отчет по проводкам 25, 10 за 1 полугодие 2021 года на общую сумму 57,874 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25 за 1 полугодие 2021 года на сумму 22 239,172 тыс. рублей;

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2021 года;

- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2021 года;

- штатные расписания руководителей, специалистов и служащих, рабочих (17 Цех № 17) на 2021 год;

- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (79 Отдел главного энергетика) на 2021 год;

- начисление заработной платы работников 17 Цех № 17 за 1 полугодие 2021 года;

- начисление заработной платы работников 79 Отдел главного энергетика за 1 полугодие 2021 года;

- справка по общехозяйственным расходам за 1 полугодие 2021 года, согласно которой общехозяйственные расходы всего составили – 121 148 тыс. рублей, согласно учетной политике АО «Протон» на энергетика за 1 полугодие 2021 года отнесены общехозяйственные расходы в сумме 1 735 тыс. рублей, услуги по передаче электроэнергии составили 1 123 тыс. рублей;

- распределение 26 счета по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2021 года;

- расчет статьи «Электроэнергия» на услуги по передаче электроэнергии на общую сумму 16 229 тыс. рублей за 1 полугодие 2021 года (в подтверждения предоставлены счета-фактуры);

- отчеты по проводкам 25, 60 за 1 полугодие 2021 года на общие суммы 1,576 тыс. рублей и 2 955,278 тыс. рублей;

- расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 1 полугодие 2020 года, согласно которому сумму налога за 1 полугодие 2021 года составляет 32,85 тыс. рублей;

- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2020 год;

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций ЗАО ФПК «Вторая линия» за отчетный 2020 год;

- расчет статьи «Амортизация» за 1 полугодие 2021 года;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 1 полугодие 2021 года;

- ведомость амортизации ОС за 1 полугодие 2021 года (управленческий учет).

Письмом от 11 ноября 2021 года №24/14203 АО «Протон» предоставило калькуляцию по фактическим затратам на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2021 года.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:

- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2021 года;

- оборотно-сальдовые ведомости по счетам 25 на общую сумму 33 382,208 тыс. рублей и 23 на общую сумму 43 305,829 тыс. рублей за 9 месяцев 2021 года;

- расчет энергии на технологические цели (потери) на общую сумму 2 544,784 тыс. рублей за 9 месяцев 2021 года (в подтверждения предоставлены счета-фактуры);

- расчет статьи «Материалы» на текущий ремонт электрических сетей на общую сумму 74,13 тыс. рублей за 9 месяцев 2021 года;

- отчет по проводкам 25, 10 за 9 месяцев 2021 года на общую сумму 86,923 тыс. рублей;

- расходы на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2021 года;

- справка расчета ФОТ рабочих и ИТР на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2021 года;

- штатные расписания руководителей, специалистов и служащих, рабочих (17 Цех № 17) на 2021 год;

- штатное расписание руководителей, специалистов и служащих (79 Отдел главного энергетика) на 2021 год;

- начисление заработной платы работников 17 Цех № 17 за 9 месяцев 2021 года;

- начисление заработной платы работников 79 Отдел главного энергетика за 9 месяцев 2021 года;

- справка по общехозяйственным расходам за 9 месяцев 2021 года, согласно которой общехозяйственные расходы всего составили – 193 576 тыс. рублей, согласно учетной политике АО «Протон» на энергетика за 9 месяцев 2021 года отнесены общехозяйственные расходы в сумме 2 233 тыс. рублей, услуги по передаче электроэнергии составили 1 453 тыс. рублей;

- распределение 26 счета по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2021 года;
- расчет статьи «Электроэнергия» на услуги по передаче электроэнергии на общую сумму 24 398,06 тыс. рублей за 9 месяцев 2021 года (в подтверждения предоставлены счета-фактуры);
- отчеты по проводкам 25, 60 за 9 месяцев 2021 года на общие суммы 2,460 тыс. рублей и 4 452,642 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 9 месяцев 2021 года на сумму 43 305,829 тыс. рублей;
- расчет статьи «Аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 9 месяцев 2020 года, согласно которому сумму налога за 9 месяцев 2021 года составляет 49,28 тыс. рублей;
- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2020 год;
- налоговая декларация по налогу на имущество организаций ЗАО ФПК «Вторая линия» за отчетный 2020 год;
- расчет статьи «Амортизация» за 9 месяцев 2021 года;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 9 месяцев 2021 года;
- ведомость амортизации ОС за 9 месяцев 2021 года (управленческий учет).

Письмом от 26 апреля 2022 года № 24/5022 АО «Протон» предоставило заявление о корректировке тарифа на передачу электрической энергии на 2023 год.

В комплекте документов к вышеуказанному письму представлены:

- Устав АО «Протон», утвержденный решением единственного акционера АО «Протон» от 28 ноября 2014 года №4;
- свидетельство о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения сери 57 №001352786;
- свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ от 5 декабря 2005 года за регистрационным номером 2055753062990 (основной государственный регистрационный номер 1025700827283) серия 57 №000406379;
- договор аренды №49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» на предоставление за обусловленную сторонами договором плату во временное владение и пользование движимого и недвижимого имущества, которое будет эксплуатироваться в целях осуществления деятельности транспортно-сетевой организацией в соответствии с конструктивными особенностями;
- приказ «Об учетной политике Общества» от 30 декабря 2020 года №1/241, с планом счетов бухгалтерского учета АО «Протон»;
- приказ «О вступлении в должность» от 12 января 2016 года №0/1.
- консолидированный коллективный договор АО «Протон», ЗАО «Протон-Импульс» на 2020-2023 годы, принятый на конференции работников АО «Протон» и ЗАО «Протон-Импульс» 10 декабря 2020 года;
- бухгалтерская отчетность АО «Протон» за 2020 год и за 2021 год;
- статистическая отчетность П-4 АО «Протон» за 2021 год;

- статистическая отчетность № 46-ЭЭ АО «Протон» за 2021 год;
- статистическая отчетность 1-П АО «Протон» за 2021 год;
- баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН АО «Протон»;
- баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2 и НН АО «Протон»;
- перевод в условные единицы оборудования ПС «Приборная» и пром Площадке АО «Протон»;
- расчет финансового результата по передаче электрической энергии АО «Протон» за 2021 год;
- смета расходов на услуги по передаче электроэнергии за 2021 год (факт) и план на 2023 год;
- расчет расходов на осуществление деятельности в сфере электроснабжения и необходимой валовой выручку от данной деятельности с приложением экономического обоснования факт 2021 года и план на 2023 год;
- договор оказания услуг по передаче электрической энергии №8 от 10 июня 2014 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»; расчеты за оказанные услуги производятся по индивидуальным тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Орловской области; договор ежегодно пролонгируется;
- договор купли-продажи электрической энергии №6 от 4 февраля 2013 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»; поставка электрической энергии (мощности) осуществляется по ценам, установленным в соответствии с положениями действующего в момент оплаты законодательства; договор действует до 1 января 2014 года;
- дополнительное соглашение от 18 декабря 2014 года с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт» к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь №6 от 4 февраля 2013 года с ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», изменяющее срок действия договора до 31 декабря 2015 года с последующей пролонгацией и номер договора на 57010002000006 в связи с обновлением программного обеспечения гарантирующего поставщика с 1 января 2015 года;
- договор энергосбережения №57010252000204 от 1 октября 2016 года на осуществление продажи электрической энергии (мощности), оказание услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»; размер платы за потребленную электрическую энергию определяется гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ; договор ежегодно пролонгируется;
- схема электрических соединений с нанесением субабонентов АО «Протон», утвержденная техническим директором Общества Полянцевой Л. В.;

- программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Протон» на 2020-2024г.г., утвержденная гендиректором АО «Протон» 10 января 2019 года.

Представленные документы подписаны уполномоченным лицом и скреплены печатью организации, ответственность за достоверность представленных документов несет АО «Протон».

Письмом от 3 июня 2022 года №24/6690 АО «Протон» представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» за 2021 год.

Кроме того, письмом от 10 июня 2022 года № 24/7081 АО «Протон» в адрес Управления направлена информация о том, что Общество производило закупочную процедуру № 32110234367 в 2021 году, поставка и монтаж оборудования происходили в 2022 году в связи с задержкой данной продукции на заводе изготовителе, а также невозможностью установки силового трансформатора в связи с снижением надежности электрической схемы в осенне-зимний период 2021-2022 гг.

К вышеуказанному письму предоставлены:

- конкурсная документация на демонтаж поставку монтаж силового трансформатора Т-1 ПС «110/10/6кВ. Приборная»;

- договор подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года на выполнение работ и осуществление изготовления и поставку товара с АО «Группа «СвердловЭлектро»; стоимость договора составляет 23 745,00 тыс. рублей; договор действует с момента подписания до полного выполнения обязательств по нему;

- счет-фактура № Г2022-0284 от 6 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» (силовой масляный трансформатор ТРДН-25000/110-У1 (2120110) на сумму 20 040,00 тыс. рублей;

- акт о приемке выполненных работ № 1 от 28 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 705,00 тыс. рублей;

- справка о стоимости выполненных работ и затрат № 1 от 28 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 708,00 тыс. рублей;

- счет-фактура № Г2022-1076 от 28 апреля 2022 года к договору подряда № 01/21 от 27 мая 2021 года с АО «Группа «СвердловЭлектро» на сумму 3 708,00 тыс. рублей.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 84 466,037 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 41 771,833 тыс. кВтч;

мощность – 20,288136 МВт;
 2 полугодие 2021 года
 электроэнергия – 42 694,204 тыс. кВтч;
 мощность – 20,288136 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 79 228,926 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2021 года – 37 786,912 тыс. кВтч,
 - по двухставочному тарифу
 электроэнергия – 34,959 тыс. кВтч;
 мощность – 0,00835 МВт;
 - по одноставочному тарифу – 37 751,953 тыс. кВтч;
 2 полугодие 2021 года – 41 442,014 тыс. кВтч,
 - по двухставочному тарифу
 электроэнергия – 40,172 тыс. кВтч;
 мощность – 0,00985 МВт;
 - по одноставочному тарифу – 41 401,842 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2021 год, составила 10 585,1764 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 032,8162 тыс. рублей;
 - неподконтрольные расходы – 1 631,4572 тыс. рублей;
 - расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-205,868) тыс. рублей;
 - электроэнергия на покупку потерь – 4 126,7712 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 9 929,28696 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по двухставочному тарифу:
 электроэнергия – 3 680,06 тыс. рублей;
 мощность – 2 891,53 тыс. рублей;
 по одноставочному тарифу:
 электроэнергия – 9 922,71537 тыс. рублей.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021 год.

Фактические затраты составили 21 157,40 тыс. рублей, в том числе:
 подконтрольные расходы – 13 659,40 тыс. рублей;
 неподконтрольные расходы – 3 966,60 тыс. рублей;
 Расходы на оплату потерь – 3 531,4 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования определено, что для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

На основании данных о фактически полученных организацией доходах по содержанию сетей в отчетных периодах и понесенных расходах при анализе фактических показателей процент отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям в 2021 году составил – 92,666595% (общий полезный отпуск 85 495,907 тыс. кВтч, в том числе сторонним потребителям 79 228,926 тыс. кВтч).

Данный процент получен расчетным путем исходя из формы № 46-ЭЭ, а именно (в тыс. кВтч):

- $86\,738,116 - 1\,239,209 = 85\,498,907$ – общий полезный отпуск;

- $(79\,228,926 / 85\,498,907) * 100 = 92,666595$ – процент отнесения

затрат на передачу э/э сторонним потребителям.

Из них:

- 86 738,116 тыс. кВт ч - поступление в сеть из сетей ПАО «ФСК

ЕЭС»;

- 1 239,209 тыс. кВт ч – общий объем потерь;

- 79 228,926 тыс. кВт ч – отпуск из сети сторонним потребителям.

Анализ экономических показателей приведен ниже.

Статья Расходов	2020 год		2021 год		2022 год
	Факт организации	Факт, принятый Управлением	Факт организации	Факт, принятый Управлением	План, принятый Управлением
ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ*					
ИТОГО	11 119,57	4 617,75	13 659,40	5 183,41	5 091,75
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ**					
«Водоснабжение и водоотведение»	2,12	0,85	2,01	0,99	1,02
«Отчисления на социальные нужды»	2 793,60	1 245,58	3 421,70	1 280,09	1 266,47
«Амортизация основных средств»	532,33	369,80	479,49	326,12	199,66
«Аренда земли п/ст и оборудования»	65,70	0,00	63,40	0,00	0,00
«Прибыль на капитальные вложения»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Налог на прибыль»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	3 393,75	1 616,23	3 966,60	1 607,20	1 467,15
НВВ на покупку потерь	3 020,39	2 981,18	3 531,41	3 485,55	4 532,79

* факт принятый Управлением, рассчитанный по формуле 5 Методических указаний приказа от 17 февраля 2012 года №98-э

**со сторонним потреблением

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Статья «Водоснабжение и водоотведение» 2021 год

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 2,01 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 1,72 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2021 год по водоотведению на сумму 3,305 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2021 год на общую сумму 61 645,519 тыс. рублей, в том числе 17 Цех №17 – 8 169,281 тыс. рублей (оплата труда).

Согласно расчету организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 61% затрат, что составляет 3,3 тыс. рублей по факту 2021 года.

Подтверждение данного отнесения не предоставлено.

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии за 2021 год представлен расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2021 год.

Управлением произведен расчет потребности воды на хозяйственные нужды на основании строительных норм и правил (внутренний водопровод и канализация зданий) СНиП 2.04.01-85* «Системы внутреннего холодного и горячего водоснабжения», исходя из норм расхода воды потребителями 12 литров в сутки (административные здания) и 247 рабочих дней в 2021 году (количество дней (календарных/рабочих/выходных, праздничных, нерабочих) и нормы рабочего времени в 2021 году с учетом нерабочих дней, установленных Указами Президента Российской Федерации от 20 октября 2021 года № 595, от 23 апреля 2021 года № 242 и др., с учетом водоотведения.

Всего объем куб.м на 2021 год составил по расчету 71,136 м³, в том числе водопотребление – 35,568 м³ и водоотведение – 35,568 м³.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 15 декабря 2020 года № 512-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 19 декабря 2018 года № 638-т «Об определении МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» в городе Орле долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении одноставочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведение в сфере водоотведения, предоставляемые МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» в городе Орле» установлены тарифы:

- на питьевую воду в сфере водоснабжения с 1 января 2021 года – в размере 19,47 рублей за м³ с НДС и с 1 июля 2021 года – 20,08 рублей за 1м³ с НДС;

- водоотведение в сфере водоотведения с 1 января 2020 года – в размере 15,86 рублей за м³ с НДС и с 1 июля 2020 года – 16,33 рублей за 1м³ с НДС.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 1,063 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **0,985 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,666595 %).

Статья «Отчисления на социальные нужды» 2021 год

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 3 421,7 тыс. рублей.

Представлено:

- расчет расходов на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии по факту 2021 года на сумму 11 563,6 тыс. рублей, в том числе 4 986,07 тыс. рублей – ФОТ производственного персонала (численность 12 человек), ФОТ общепроизводственного персонала – 4 917,13 тыс. рублей (5,5 человек), ФОТ административного общехозяйственного персонала – 1 660,4 тыс. рублей;

Данная статья является расчетной и рассчитывается на основании определенного на соответствующий период фонда оплаты труда соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации с учетом следующих тарифов страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. (Решения по тарифам №СП/45637/18 Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в з... от 20 июня 2018 года).

Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации за 2021 год организацией не предоставлено.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала за 2021 год составил 29,59%, исходя из размера расходов указанных по данной статье в смете затрат и рассчитанного

ФОТ, относимого АО «Протон» на передачу электрической энергии (3 421,421/11 563,6). Иных подтверждений Обществом представлено не было.

Кроме того, согласно «Решению по тарифам №СП/62460/19 Предписание в адрес РСТ Ростовской области в отношении Росто... от 19 июля 2019 года» учет фактических отчислений на социальные нужды (уплаченных организацией по факту) без учета размера фонда оплаты труда, учтенного в составе операционных расходов (план) и компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям (в части расходов на оплату труда), рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями № 228-э неправомерен и противоречит действующему законодательству.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» регулируется на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов.

Таким образом, применяя аналогичные нормы к регулированию в сфере электроэнергетики отчисления на социальные нужды будут рассчитаны исходя из ФОТ, учтенного в подконтрольных расходах с учетом фактического процента отчислений (плановый ФОТ 2020 года – 4 179,79 тыс. рублей, фактический коэффициент индексации ОПЕХ– 1,03499; $4\,179,79 * 1,03499 = 4\,326,039$).

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят 1 367,64 тыс. рублей ($4\,326,039 * 0,2959$) (относимые на сторонних потребителей).

Так как организация находится в долгосрочном периоде регулирования, процент отнесения затрат на сторонних потребителей не применяется аналогичным другим статьям, так как рассчитывается от фонда оплаты труда, зафиксированного в подконтрольных расходах.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме **1 280,086 тыс. рублей.**

Статья «Амортизация основных средств»

2021 год

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 479,49 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

В обоснование представлено:

- расчет статьи «Амортизация» за 2021 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2021 год на сумму 479,487 тыс. рублей;
- ведомость амортизации ОС за 2021 год (17 Цех № 17).

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования №1178 амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. (Предписание №СП/41448/20 по рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС... от 19 мая 2020 года).

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком

полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, при линейном способе начисления амортизации объектов основных средств годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или (текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

В соответствии с пунктами 12, 13 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. Заполнение инвентарной карточки (инвентарной книги) производится на основе акта (накладной) приемки-передачи основных средств, технических паспортов и других документов на приобретение, сооружение, перемещение и выбытие инвентарного объекта основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о неначислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

АО «Протон» амортизация основных средств начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования, при максимальном сроке полезного использования амортизируемого имущества.

На основании вышеизложенного, специалистами Управления был произведен пообъектный расчет амортизационных отчислений исходя из максимального срока полезного использования.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 351,93289 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **326,12422 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,666595 %).

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования» 2021 год

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 63,4 тыс. рублей.

В обоснование предоставлено:

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2021 год на сумму 63,4 тыс. рублей, исходя из налоговых выплат за земельный участок ПС «Приборная» (40,1 тыс. рублей) и налога на имущество (помещения) (23,3 тыс. рублей);

- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2021 год на сумму 131,677 тыс. рублей (амортизация – 108,41964 тыс. рублей и налог на имущество – 23,257 тыс. рублей);
- сведения по объекту: ул. Игнатова, з/у 12, Орловская область, г. Орёл – кадастровый номер 57:25:0010602:309;
- технический паспорт на здание: Подстанция ПС-110/10-6 кВ;
- налоговая декларация по налогу на имущество ЗАО ФПК «Вторая линия».

Пунктом 28 Основ ценообразования определено, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается, в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В мотивировочной части указанного решения Высший Арбитражный Суд Российской Федерации относит к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Учитывая вышеизложенное, расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Кроме того, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что экономически обоснованный размер амортизации определяется исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании пункта 2 статьи 609 Гражданского Кодекса Российской Федерации договор аренды, недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не предусмотрено законом.

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского Кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Также ФАС России письмом от 14 октября 2015 года № АГ/56265/15 «О даче разъяснений», было указано, что «исходя из системного трактования норм действующего законодательства можно сделать вывод, что в состав имущества, на которое распространяет свое действие подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования, входят объекты производственного значения, в том числе машины и механизмы, которые участвуют в процессе электроснабжения и на которые начисляется амортизация».

Договора по аренде земли заключены на долгосрочный период и имеют отметку о государственной регистрации.

Из участвующих в расчете и декларации по уплате налога на имущество объектов АО «Протон» арендует только один объект с кадастровым номером 57:25:0010602:0295:18016/1/А – электрическую подстанцию – по договору с ЗАО ФПК «Вторая линия» от 27 октября 2015 года № 49-2Л/А.

Согласно представленным расчетам и декларациям остаточная стоимость объекта составляет 0,0 тыс. рублей и налог на имущество по нему не уплачивался.

АО «Протон» не предоставлены расчеты, подтверждающие выполнение требований 27 и 28 пунктов Основ ценообразования по аренде объектов электросетевого хозяйства, аренде зданий, помещений и сооружений, в том числе карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счету 02, налоговых деклараций по уплате земельного налога.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **0,0 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,666595 %).

**Статья «Прибыль на капитальные вложения»
2021 год**

В связи с отсутствием, утвержденной Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области инвестиционной программы ООО «Протон» на 2021 год, затраты не включались в расчет тарифа на 2021 год.

Фактические затраты на капитальные вложения отражены организацией по факту 2021 года в размере 0,0 тыс. рублей.

Согласно требованиям Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в части соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» по статье «Прибыль на капвложения» средства не подлежат включению либо исключению из НВВ организации на 2023 год.

Статья «Налог на прибыль» 2021 год

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Действующее законодательство Российской Федерации обязывает организацию вести два вида учета - бухгалтерский (согласно Положениям по бухгалтерскому учету) и налоговый (согласно Налоговому кодексу).

Отчет о финансовых результатах организации заполняется по данным бухгалтерского учета, при этом сумма налога на прибыль, отражаемая по стр.2410, рассчитывается по данным налогового учета. Переход от прибыли до налогообложения в целях бухгалтерского учета к налогу на прибыль, рассчитанному по правилам налогового учета, отражается в отчете с помощью временных и постоянных разниц:

стр.2421 - постоянные налоговые обязательства (активы);

стр.2430 - изменение отложенных налоговых обязательств;

стр.2450 - изменение отложенных налоговых активов.

Согласно ст.247 НК РФ объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту РФ.

Согласно ст. 284 НК РФ налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Ст. 288 НК РФ определяют особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т.ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

Пунктом 2 статьи 288 Кодекса определено, что налогоплательщики уплачивают авансовые платежи, а также суммы налога, подлежащие зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения. Указанная доля определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной согласно пункту 1 статьи 257 Кодекса, в целом по налогоплательщику.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

Между тем приказ Минэнерго № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее Порядок). В соответствии с пунктом 11 данного Порядка расходы, которые не могут быть

непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 Порядка №585 который разъясняет, что распределение косвенных расходов по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации производится в соответствии с одним из нижеследующих принципов:

пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности;

пропорционально физическому отпуску продукции (оказываемых услуг);

пропорционально условным единицам, приходящимся на соответствующий вид деятельности;

пропорционально численности производственного персонала;

пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала;

пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности;

пропорционально стоимости основных производственных фондов;

иным способом в соответствии с учетной политикой субъекта естественных монополий.

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 14 Порядка №585.

Положениями по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02, утвержденными приказом Минфина России от 19 ноября 2002 года № 114н, определено следующее:

- сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и действующую на отчетную дату;

- текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Согласно положениям пункта 22 ПБУ 18/02 способ определения величины текущего налога на прибыль выбирается организацией самостоятельно из двух вариантов - на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, либо на основе налоговой декларации по налогу на прибыль.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с «Решением по тарифам №ЦА/72008/17 Решение о частичном удовлетворении требований ООО «Вертикаль» ... от 19 октября 2017 года» налог на прибыль признается экономически обоснованным на основании Отчета о финансовых результатах – текущий налог.

Письмом от 3 июня 2022 года №24/6690 АО «Протон» представлены:

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с приказом №585 за 2020 год;

- расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

- бухгалтерский баланс за 2021 год по форме №1;

- отчет о финансовых результатах за 2021 год по форме №2;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2021 год на сумму 61 645,519 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 43 за 2021 год на сумму 26 635,330 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25 за 2021 год на сумму 46 804,179 тыс. рублей;

- выпуск продукции (оценка стоимости) (управленческий учет) за 2021 год;

- ведомость по взаиморасчетам с контрагентами за 2021 год

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2021 год.

По итогам 2021 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 33 461,00 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.3 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 33 461,00 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, фактическими экономически обоснованными расходами по уплате налога на прибыль, относимого на регулируемый вид деятельности признаются расходы в размере **0,0 тыс. рублей.**

Таким образом, на основании анализа предоставленной организацией статистической и бухгалтерской отчетности за 2021 год и иных документов, предусмотренных нормативно-правовыми актами, действующими в сфере

государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, в результате анализа показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «Протон» за 2021 год, фактические неподконтрольные расходы за 2021 год, признаны экономически обоснованными расходами в размере **1 607,196 тыс. рублей**, с учетом процента отнесения на сторонних потребителей.

Проведенный выше постатейный анализ фактических неподконтрольных расходов АО «Протон» за 2021 год будет учтен в рамках определения расходов *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе 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 расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний №98-э и корректировки необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i).

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

Организация эксплуатирует на праве аренды по договору № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» подстанцию Приборная ПС-110/10/6 кВ, находящуюся по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, д. 12 (офисное, энергетическое и вспомогательное помещения); принадлежит арендодателю на праве собственности на основании Договора купли-продажи недвижимого имущества № 03 КП от 12.03.2004 г., акт от 12.03.2004 г. приема-передачи нежилого помещения к договору № 03 КП от 12.03.2004 г., в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним сделана запись регистрации № 57-01/01-23/2004-243 и выдано свидетельство о государственной регистрации права 26 марта 2004 года 57 АА 191233.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» земельный участок по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, д. 12; кадастровый номер 57:25:0010602:0309, государственная регистрация права собственности 57 АА 608391 от 26 февраля 2008 г., выдано Федеральной регистрационной службой по Орловской области.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» оборудование суммарной мощностью, превышающей 10 МВА:

- 2 КТП-1600/10/0,4 № 1: Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ*А
РУ-0,4 кВ
КУ 1 0,4 кВ
КУ 2 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 2: Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
РУ-0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 3: Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ*А
ВРУ-6 кВ
РУ-0,4 кВ
КУ 3 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 4:
Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
РУ1-0,4 кВ
РУ2-0,4 кВ
- 2 КТП-1600/10/0,4 № 8:
Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ*А
РУ-0,4 кВ
КУ 11 0,4 кВ
КУ 10 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 9:
Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
РУ-0,4 кВ
КУ 7 0,4 кВ
КУ 8 0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 11:
Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ*А
ВРУ-6кВ
РУ-0,4 кВ
КУ 9 0,4 кВ

- 2 КТП-1000/10/0,4 № 12:

Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А

Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А

РУ-0,4кВ

КУ5 0,4 кВ

КУ13 0,4 кВ

В части владения объектами сроком не менее долгосрочного периода регулирования:

Договор аренды № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» с ЗАО ФПК «Вторая линия» заключен на срок до 1 июня 2025 года.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше;

35 кВ;

1 - 20 кВ;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» кабельные линии электропередачи разных уровней напряжения:

Кабельные линии 6 кВ – СН2;

Кабельные линии 0,4 кВ – НН, в том числе:

- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №410-РУ1 6 кВ;

- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №429-РУ1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 1 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 1 Т-2 6кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 2 Т-1 6кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 2 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 3 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 3 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 4 Т-1 6кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 4 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 8 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 8 Т-2 6кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 9 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 9 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 11 Т-1 6кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 11 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 12 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 12 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия 0,4 кВ;

Общая протяженность линий электропередач составляет 50,69 км.

Таким образом, организация владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 классов напряжения.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

3 факта применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен в случае представления недостоверных данных, используемых при расчете показателей надежности и качества, в отношении АО «Протон» за 3 предшествующих расчетных периода отсутствовали.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Организация располагает выделенным абонентским номером для обращений потребителей услуг по номеру 8 (4862) 498-581.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

У Организации имеется официальный сайт в сети Интернет по адресу: <https://www.proton-orel.ru/lk/>.

б. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Указанные объекты электросетевого хозяйства во владении и (или) пользовании отсутствуют.

На основании вышеизложенного, организация соответствует всем критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В рамках тарифного регулирования АО «Протон» были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, а также бухгалтерская и статистическая отчетность, заверенные подписью руководителя и печатью организации.

В рамках проведения объективной оценки достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области в адрес ФАС России сделан запрос (письмо от 4 октября 2019 года № 01-10/2132) на предмет проведения оценки достоверности.

Согласно письму ФАС России от 13 ноября 2019 года № ВК/99341/19 регулируемая организация представляет заявление и обосновывающие документ, которые должны быть подписаны уполномоченным лицом и заверены печатью.

В связи с тем, что документы, представленные Обществом, подписаны руководителем и заверены печатью, на основании этого можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организацией.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организацией на официальном сайте в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, представленных для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, несет АО «Протон».

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных Обществом расчетов на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Общества, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;

индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами 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, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Кроме того, подпунктом 4 пункта 6 Методических указаний №98-э предусмотрено, что долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, в том числе:

максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. Следует отметить, что до настоящего времени, указанные выше методические указания для определения степени фактической загрузки Министерством энергетики Российской Федерации не утверждены;

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях №98-э, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за

технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение;

величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования;

величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемые организациями.

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования ($(HBB_i^{cod}$ тыс.руб)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = \Pi P_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

i - год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$);

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. рублей).

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

$уе_i, уе_{i-1}$ - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами 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;

$НР_1, НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования;

V_1 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования;

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

$\Delta ЭП_i$ - 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

V_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе 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, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$KНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1.

Долгосрочные параметры регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования определены Управлением по тарифам и ценовой политике приказом от 25 декабря 2020 года № 539-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы».

Планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определен индекс потребительских цен на 2023 год в размере 6%;

2) размер активов АО «Протон» на 2023 год составит 453,96 усл. ед. (расшифровка представлена в приложении).

3) величина мощности, в пределах которой АО «Протон» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 на 2023 год составит 19,9593 МВт;

4) плановый сальдированный переток электроэнергии потребителям услуг АО «Протон» на 2023 год составит 84 485,47 тыс. кВтч.

Величина неподконтрольных расходов и цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по

передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемые организациями определена ниже.

В подтверждение планового сальдированного перетока электроэнергии АО «Протон» представлен перечень потребителей с указанием фактических показателей по электроэнергии и мощности за 2019-2021 годы.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2022 год определялась в строгом соответствии с нормами действующего законодательства, а также принимались во внимание плановые 2022 года и фактические 2021 года показатели организации.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Проведем постатейный анализ затрат.

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2022 год была определена величина подконтрольных расходов в размере 5 091,75 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 3,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) изменения количества условных единиц;
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом – 6,0%.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,028.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2023 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 5 235,34 тыс. рублей.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

На основании пункта 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э, неподконтрольные расходы, учитываемые в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации, включают:

расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования).;

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих 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.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии субабонентам и для собственного потребления,

распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактической передаче электрической энергии.

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2023 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 92,666595 %.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Статья	Предложено организацией на 2023 год	Утверждено Управлением на 2023 год
Отчисления на социальные нужды, в том числе	3 772,5	
на сторонних потребителей		1 292,91

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 772,5 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 3 421,7 тыс. рублей.

Данная статья является расчетной и рассчитывается на основании определенного на соответствующий период фонда оплаты труда соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации с учетом следующих тарифов страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. (Решения по тарифам №СП/45637/18 Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в з... от 20 июня 2018 года).

Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации за 2021 год организацией не предоставлено.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала за 2021 год составил 29,59%, исходя из размера расходов указанных по данной статье в смете затрат и рассчитанного ФОТ, относимого АО «Протон» на передачу электрической энергии (3 421,421/11 563,6). Иных подтверждений Обществом представлено не было.

Кроме того, согласно «Решению по тарифам №СП/62460/19 Предписание в адрес РСТ Ростовской области в отношении Росто... от 19 июля 2019 года» учет фактических отчислений на социальные нужды (уплаченных организацией по факту) без учета размера фонда оплаты труда, учтенного в составе операционных расходов (план) и компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям (в части расходов на оплату труда), рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями № 228-э неправомерен и противоречит действующему законодательству.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» регулируется на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов.

Таким образом, применяя аналогичные нормы к регулированию в сфере электроэнергетики отчисления на социальные нужды будут рассчитаны исходя из ФОТ, учтенного в подконтрольных расходах с учетом фактического процента отчислений.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят 1 292,90 тыс. рублей (4 369,38*0,2959) (относимые на сторонних потребителей).

Так как организация находится в долгосрочном периоде регулирования, процент отнесения затрат на сторонних потребителей не применяется аналогичным другим статьям, так как рассчитывается от фонда оплаты труда, зафиксированного в подконтрольных расходах.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме **1 292,91 тыс. рублей.**

Статья «Амортизация основных средств»

Статья	Предложено организацией на 2023 год	Утверждено Управлением на 2023 год
Амортизация основных средств, в том числе	143,73	143,71
на сторонних потребителей		133,17

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 143,73 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 479,49 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

В обоснование представлено:

- расчет статьи «Амортизация» за 2021 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2021 год на сумму 479,487 тыс. рублей;
- ведомость амортизации ОС за 2021 год (17 Цех № 17).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся специалистами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №

1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования №1178 амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации. (Предписание №СП/41448/20 по рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС... от 19 мая 2020 года).

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, при линейном способе начисления амортизации объектов основных средств годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или (текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

В соответствии с пунктами 12, 13 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. Заполнение инвентарной карточки (инвентарной книги) производится на основе акта (накладной) приемки-передачи основных средств, технических паспортов и других документов на приобретение, сооружение, перемещение и выбытие инвентарного объекта основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о неначислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

В соответствии с пунктом 10 Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 года № 204н, единицей учета основных

средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект основных средств со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплексом конструктивно сочлененных предметов считается один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющие общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированные на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно. При наличии у одного объекта основных средств нескольких частей, стоимость и сроки полезного использования которых существенно отличаются от стоимости и срока полезного использования объекта в целом, каждая такая часть признается самостоятельным инвентарным объектом. Самостоятельными инвентарными объектами признаются также существенные по величине затраты организации на проведение ремонта, технического осмотра, технического обслуживания объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев.

АО «Протон» амортизация основных средств начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования, при максимальном сроке полезного использования амортизируемого имущества.

На основании вышеизложенного, специалистами Управления был произведен пообъектный расчет амортизационных отчислений исходя из максимального срока полезного использования.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 143,71 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **133,17 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,666595 %).

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Статья	Предложение организации на 2023 год	Утверждено Управлением на 2023 год
Аренда земли, подстанции и оборудования, в том числе	63,4	0,0
на сторонних потребителей		0,0

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 63,4 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 63,4 тыс. рублей.

В обоснование предоставлено:

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2021 год на сумму 63,4 тыс. рублей, исходя из налоговых выплат за

земельный участок ПС «Приборная» (40,1 тыс. рублей) и налога на имущество (помещения) (23,3 тыс. рублей);

- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2021 год на сумму 131,677 тыс. рублей (амортизация – 108,41964 тыс. рублей и налог на имущество – 23,257 тыс. рублей);

- сведения по объекту: ул. Игнатова, з/у 12, Орловская область, г. Орёл – кадастровый номер 57:25:0010602:309;

- технический паспорт на здание: Подстанция ПС-110/10-6 кВ;

- налоговая декларация по налогу на имущество ЗАО ФПК «Вторая линия».

Пунктом 28 Основ ценообразования определено, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается, в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В мотивировочной части указанного решения Высший Арбитражный Суд Российской Федерации относит к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Учитывая вышеизложенное, расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации

обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Кроме того, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что экономически обоснованный размер амортизации определяется исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании пункта 2 статьи 609 Гражданского Кодекса Российской Федерации договор аренды, недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не предусмотрено законом.

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского Кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Также ФАС России письмом от 14 октября 2015 года № АГ/56265/15 «О даче разъяснений», было указано, что «исходя из системного трактования норм действующего законодательства можно сделать вывод, что в состав имущества, на которое распространяет свое действие подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования, входят объекты производственного значения, в том числе машины и механизмы, которые участвуют в процессе электроснабжения и на которые начисляется амортизация».

Договора по аренде земли заключены на долгосрочный период и имеют отметку о государственной регистрации.

Из участвующих в расчете и декларации по уплате налога на имущество объектов АО «Протон» арендует только один объект с кадастровым номером 57:25:0010602:0295:18016/1/А – электрическую подстанцию – по договору с ЗАО ФПК «Вторая линия» от 27 октября 2015 года № 49-2Л/А.

Согласно представленным расчетам и декларациям остаточная стоимость объекта составляет 0,0 тыс. рублей и налог на имущество по нему не уплачивался.

АО «Протон» не предоставлены расчеты, подтверждающие выполнение требований 27 и 28 пунктов Основ ценообразования по аренде объектов электросетевого хозяйства, аренде зданий, помещений и сооружений, в том числе карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счету 02, налоговых деклараций по уплате земельного налога.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **0,0 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,666595 %).

Статья	Предложение организации на 2023 год	Утверждено Управлением на 2023 год
Расходы, в том числе	2,17	1,22
относимые на сторону		1,13

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2,17 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 2,01 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 1,72 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2021 год по водоотведению на сумму 3,305 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2021 год на общую сумму 61 645,519 тыс. рублей, в том числе 17 Цех №17 – 8 169,281 тыс. рублей (оплата труда).

Согласно расчету организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 61% затрат, что составляет 3,3 тыс. рублей по факту 2021 года.

Подтверждение данного отнесения не предоставлено.

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии за 2021 год представлен расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2021 год.

Управлением произведен расчет потребности воды на хозяйственные нужды на основании строительных норм и правил (внутренний водопровод и канализация зданий) СНиП 2.04.01-85* «Системы внутреннего холодного и горячего водоснабжения», исходя из норм расхода воды потребителями 12 литров в сутки (административные здания) и 247 рабочих дней в 2021 году (количество дней (календарных/рабочих/выходных, праздничных, нерабочих) и нормы рабочего времени в 2021 году с учетом нерабочих дней, установленных Указами Президента Российской Федерации от 20 октября 2021 года № 595, от 23 апреля 2021 года № 242 и др., с учетом водоотведения.

Всего объем куб.м на 2021 год составил по расчету 71,136 м³, в том числе водопотребление – 35,568 м³ и водоотведение – 35,568 м³.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 19 декабря 2018 года № 638-т «Об определении МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» в городе Орле долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении одноставочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведение в сфере водоотведения, предоставляемые МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ», с учетом изменений от 24 ноября 2022 года №553-т в городе Орле» с 1 декабря 2022 года тариф на водоснабжение составляет 22,58 рублей (с НДС), на водоотведение – 18,72 рублей (с НДС).

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 1,224 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **1,134 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,67 %).

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования АО «Протон»

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования и пунктом 22 Методических указаний в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Статья «Прибыль на капитальные вложения»

Статья	Предложение организации на 2023 год	Утверждено Управлением на 2023 год
Прибыль на капитальные вложения, в том числе	0,0	0,0
относимые на сторону		0,0

Согласно пункту 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 год № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» 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, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

В соответствии с действующим законодательством инвестиционные программы субъектов электроэнергетики утверждаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

В связи с отсутствием, утвержденной в установленном порядке Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области инвестиционной программы для ООО «Протон» на период регулирования, затраты принимаются в расчет тарифа на 2023 год в размере **0,0 тыс. рублей**.

Статья «Налог на прибыль»

Статья	Предложение организации на 2023 год	Утверждено Управлением на 2023 год
Налог на прибыль, в том числе	0,0	0,0
относимые на сторону		0,0

По данной статье Общество запланировало сумму 0,0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Действующее законодательство Российской Федерации обязывает организацию вести два вида учета - бухгалтерский (согласно Положениям по бухгалтерскому учету) и налоговый (согласно Налоговому кодексу).

Отчет о финансовых результатах организации заполняется по данным бухгалтерского учета, при этом сумма налога на прибыль, отражаемая по стр.2410, рассчитывается по данным налогового учета. Переход от прибыли до налогообложения в целях бухгалтерского учета к налогу на прибыль, рассчитанному по правилам налогового учета, отражается в отчете с помощью временных и постоянных разниц:

- стр.2421 - постоянные налоговые обязательства (активы);
- стр.2430 - изменение отложенных налоговых обязательств;
- стр.2450 - изменение отложенных налоговых активов.

Согласно ст.247 НК РФ объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту РФ.

Согласно ст. 284 НК РФ налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Ст. 288 НК РФ определяют особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т.ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

Пунктом 2 статьи 288 Кодекса определено, что налогоплательщики уплачивают авансовые платежи, а также суммы налога, подлежащие зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения. Указанная доля определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной согласно пункту 1 статьи 257 Кодекса, в целом по налогоплательщику.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

Между тем приказ Минэнерго № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее Порядок). В соответствии с пунктом 11 данного Порядка расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 Порядка №585 который разъясняет, что распределение косвенных расходов по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации производится в соответствии с одним из нижеследующих принципов:

пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности;

пропорционально физическому отпуску продукции (оказываемых услуг);

пропорционально условным единицам, приходящимся на соответствующий вид деятельности;

пропорционально численности производственного персонала;

пропорционально фонду оплаты труда производственного персонала;

пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности;

пропорционально стоимости основных производственных фондов;

иным способом в соответствии с учетной политикой субъекта естественных монополий.

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 14 Порядка №585.

Положениями по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02, утвержденными приказом Минфина России от 19 ноября 2002 года № 114н, определено следующее:

- сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и действующую на отчетную дату;

- текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Согласно положениям пункта 22 ПБУ 18/02 способ определения величины текущего налога на прибыль выбирается организацией самостоятельно из двух вариантов - на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, либо на основе налоговой декларации по налогу на прибыль.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным отдельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с «Решением по тарифам №ЦА/72008/17 Решение о частичном удовлетворении требований ООО «Вертикаль»... от 19 октября 2017 года» налог на прибыль признается экономически обоснованным на основании Отчета о финансовых результатах – текущий налог.

Письмом от 3 июня 2022 года №24/6690 АО «Протон» представлены:

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с приказом №585 за 2020 год;

- расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

- бухгалтерский баланс за 2021 год по форме №1;

- отчет о финансовых результатах за 2021 год по форме №2;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2021 год на сумму 61 645,519 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 43 за 2021 год на сумму 26 635,330 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25 за 2021 год на сумму 46 804,179 тыс. рублей;

- выпуск продукции (оценка стоимости) (управленческий учет) за 2021 год;

- ведомость по взаиморасчетам с контрагентами за 2021 год

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2021 год.

По итогам 2021 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 33 461,00 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.3 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 33 461,00 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами по уплате налога на прибыль на 2023 год, относимого на регулируемый вид деятельности, признаются расходы в размере **0,0 тыс. рублей.**

На основании вышеизложенного, **величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет необходимой валовой выручки** необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Протон» на **2023 год составит 1 427,22 тыс. рублей, в отнесении на сторонних потребителей.**

Планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до

вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э в расчет необходимой валовой выручки включаются планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

АО «Протон» не заявлены указанные выше расходы для включения в расчет необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Таким образом, Y_i на 2023 год для АО «Протон» принимается в размере 0,0 тыс. рублей.

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, определяемая в соответствии с пунктами 34(2)-34(3) Основ ценообразования

В соответствии с пунктом 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 расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 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.

Пунктом 34(3) Основ ценообразования определено, что размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta \text{ЭП}_j$), 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:

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

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос } j-2} - \text{П}_{\phi j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2}$$

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max(0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос } j} \times \text{ЦП}_j, \text{ где:}$$

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ – размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации;

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) или пунктом 38(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

W_{ocj} - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования (руб./кВт·ч).

W_{ocj-2} - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Приказом № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» (далее – приказ №541-т) установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для АО «Протон» в размере 1,52%.

Письмом от 26 апреля 2022 года № 24/5022 АО «Протон» представлено:

- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год (помесячно);
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2021 год;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год со (свод представлен ниже в таблице):

Наименование	объем потерь, МВтч	цена	сумма	средняя цена
ООО «Орловский энергосбыт»				
январь 2021 года (непревышение)	104,906	2 721,780	285 531,0500	
февраль 2021 года (непревышение)	103,179	2 945,160	303 878,6600	
март 2021 года (непревышение)	104,017	2 685,330	279 319,9700	
апрель 2021 года (непревышение)	93,841	2 759,880	258 989,9000	
май 2021 года	90,240	2 546,070	229 757,3600	

(непревышение)				
июнь 2021 года (непревышение)	94,837	2 835,840	268 942,5600	
июль 2021 года (непревышение)	101,934	3 004,370	306 247,4500	
август 2021 года (непревышение)	97,758	3 097,780	302 832,7800	
сентябрь 2021 года (непревышение)	100,257	3 084,900	309 282,8200	
октябрь 2021 года (непревышение)	108,900	2 868,250	312 352,4300	
октябрь 2021 года (непревышение)	1,191	2 793,900	3 327,5300	
ноябрь 2021 года (непревышение)	112,400	2 845,410	319 824,0800	
ноябрь 2021 года (непревышение)	2,534	2 771,060	7 021,8700	
декабрь 2021 года (превышение)	122,800	2 792,920	342 970,5800	
декабрь 2021 года (превышение)	0,415	2 718,570	1 128,2100	
ИТОГО 2021 ГОД	1 239,2090		3 531 407,25	2 849,73

Расчет экономии 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования представлен ниже в таблицах:

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в 2021 году, подлежащая сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (ДЭП-2), определяемая в соответствии с пунктом 34 (3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)

2021 (i-2)		
	факт	Δ
На основании уровня потерь долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 г.г.		
Отпуск в сеть (тыс. кВт.ч)	80 468,135	
Уровень потерь (%)	1,520%	
Величина фактических потерь (тыс. кВтч)	1 239,209	
Фактическая цена покупки потерь (руб/кВт.ч)	2,850	
Корр (тыс. рублей)		0,0000

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащая включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)

Уровень потерь, утвержденный для ДПР 2015 -2019 г.г.		
уровень потерь ВН (%)	0,84%	x
уровень потерь СН 1 (%)	0,00%	
уровень потерь СН 2 (%)	5,43%	
уровень потерь НН (%)	4,24%	
средневзвешенный уровень потерь, рассчитанный исходя из утвержденных по уровням напряжения	1,52%	
Уровень потерь, утвержденный для ДПР 2020 - 2024 г.г.		
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j-2, за который определяется экономия	1,52%	
Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в 2023 году (тыс. кВтч)	85 789,47	x
Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования №1178в 2023 году (тыс. кВтч)	3,693	
Корр (тыс. рублей)	x	0,0000

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования №1178 (ΔЭП j), определяемая для АО «Протон» (тыс. рублей)

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная в 2021 году, подлежащая сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (ΔЭПj-2), определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)	0,000
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащая включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования для АО «Протон» (в тыс. рублей)	0,000
ΔЭП j	0,000

На основании вышеизложенного, 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, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования для АО «Протон» **0,00 тыс. рублей.**

Статья «Определение расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (V_i)»

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э величина V_i определяется в соответствии с формулой:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3) \text{ где:}$$

$V_i^{\text{инд}}$ - 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, указанной в пункте 9 Методических указаний №98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний №98-э. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4) \text{ где:}$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

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

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

$\Delta НВВ_i^{\text{код}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на $i-1$ год.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов индекс потребительских цен определен:

2022 год – 113,9%;

2023 год – 106,0%.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено проведение корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - PR_{i-2}^{уст},$$

$$ИКА_{i-2}^\Phi = \frac{УЕ_{i-2}^\Phi - УЕ_{i-3}^\Phi}{УЕ_{i-3}^\Phi}, \text{ где:}$$

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год $(i-2)$ является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$УЕ_{i-2}^\Phi, УЕ_{i-3}^\Phi$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -ом и $(i-3)$ -ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

$ИПЦ_{i-2}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов.

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2020 – 2021 годов представлено:

- договора аренды имущества;
- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2020 год – 453,96 усл. ед.;

2021 год – 453,96 усл. ед.

Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности, установленный в процентах составил – 0,0%.

Корректировка подконтрольных расходов АО "Протон" в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (в тыс. руб.)

	2021 (i-2)		Δ
	ТБР	Факт	
ИПЦ (%)	3,60%	6,70%	x
активы 2020 года		453,96	
активы 2021 года		453,96	
Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности	0,00%	0,00%	x
Индекс эффективности (в %)	3,00%	3,00%	
Кинд	1,004920	1,034990	x
ОР 2020	5 008,2	x	x
ОР 2021	5 032,8		
ΔОР	x	x	150,596

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведен выше), необходимо включить из НВВ 2023 года сумму в размере 150,596 тыс. рублей.

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2023 год.

Положениями статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ предусмотрено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2023 год.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») на основании представленных документов был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Протон» исходя из факта 2020 года.

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено проведение корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра по формуле:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

На основании вышеизложенного, плановые неподконтрольные расходы составили 1 631,46 тыс. рублей, а фактические неподконтрольные расходы за 2021 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 607,196 тыс. рублей (с учетом отнесения на сторонних потребителей).

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра (приведен выше), необходимо:

- исключить из НВВ 2023 года сумму в размере **24,261 тыс. рублей.**

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень

подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в соответствии с пунктом 11 Методических указаний рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}, \text{ где}$$

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям;

Данная корректировка не проводится в связи с отсутствием плановых и фактических расходов за 2021 год.

С учетом вышеизложенного, данная корректировка для АО «Протон» на 2023 год составляет **0,0 тыс. рублей.**

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с пунктом 11 Методических указаний рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}, \text{ где:}$$

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ 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.

Приказом № 539-т от 25 декабря 2020 года установлены:

- необходимая валовая выручка для АО «Протон» в части содержания электрических сетей на 2021 год в размере 6 458,41 тыс. рублей;

- индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Протон» (представлены ниже).

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
АО "Протон" - ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - "Орелэнерго»)	26527,840	46,703	0,124	26527,840	50,965	0,1266

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 84 466,037 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 41 771,833 тыс. кВтч;

мощность – 20,288136 МВт;

2 полугодие 2021 года

электроэнергия – 42 694,204 тыс. кВтч;

мощность – 20,288136 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 79 228,926 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2021 года – 37 786,912 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 34,959 тыс. кВтч;

мощность – 0,00835 МВт;

- по одноставочному тарифу – 37 751,953 тыс. кВтч;

2 полугодие 2021 года – 41 442,014 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 40,172 тыс. кВтч;

мощность – 0,00985 МВт;

- по одноставочному тарифу – 41 401,842 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2021 год, составила 10 585,1764 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 032,8162 тыс. рублей;

- неподконтрольные расходы – 1 631,4572 тыс. рублей;

- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-205,868) тыс. рублей;

- электроэнергия на покупку потерь – 4 126,7712 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 9 929,28696 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 3 680,06 тыс. рублей;

мощность – 2 891,53 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 9 922,71537 тыс. рублей.

Письмом от 26 апреля 2022 года № 24/5022 АО «Протон» представлено:

- бухгалтерская финансовая отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах;

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Протон» и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2021 года.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 в части содержания электрических сетей представлен в таблице.

Фактические показатели за 2021 год

	Электроэнергия	мощность	Фактический объем выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (потребители по двухставочному тарифу)	Фактический объем выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (потребители одноставочному тарифу)	Фактический объем выручки за 2021 год в части содержания электрических сетей без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии (всего)
1 полугодие 2021 года	МВтч	МВт	тыс. рублей	тыс. рублей	тыс. рублей
Двухставочный тариф	34,959	0,050	1,3264		
Одноставочный тариф	37 751,953			2 918,1127	
2 полугодие 2021 года					
Двухставочный тариф	40,172	0,059	1,5651		
Одноставочный тариф	41 401,842			3 131,4283	
ИТОГО			2,891535	6 049,5410	6 052,4326
				Плановое НВВ на содержание 2021 года	6 458,4052
				Корректировка, тыс. рублей	405,9726

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = 6\,458,4052 - 6\,052,4326 = 405,9726 \text{ тыс. рублей}$$

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2023 год.

Положениями статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ предусмотрено, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при установлении тарифов должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2023 год.

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 в соответствии с п. 11 Методических указаний рассчитывается по следующей формуле:

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\Phi} \cdot N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям,

принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

Π_{i-2}^{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Письмом от 26 апреля 2022 года № 24/5022 АО «Протон» представлено:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2021 года;
- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год;
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2020 год на сумму 3 531,407 тыс. рублей;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год со (свод представлен выше).

Приказом № 541-т установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для АО «Протон» в размере 1,52%.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию приведен в ниже таблице:

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию для АО «Протон» по результатам 2021 года (в тыс. руб.)

тыс. руб.

	2021 (i-2)		Факт
	ТБР	Факт (расчетный)	
Отпуск в сеть (тыс.кВт.ч)	85 769,737	80 468,135	x
Объем переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (1)	0,000	0,000	

Отпуск в сеть без учета (1)	85 769,737	80 468,135	
норматив потерь (%)	1,52%	1,52%	
Потери (тыс.кВт.ч)	1 303,700	1 223,116	1 239,209
Цена покупки (руб/кВт.ч)	3,165	2,850	x
КоррЦП	x	x	-386,141

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, включаемая в необходимую валовую выручку АО «Протон» на 2023 год составляет – **(-386,141) тыс. рублей.**

Таким образом, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») $B_i^{инд}$, составят:

$$B_i^{инд} = 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-24,261) \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-386,141) \text{ тыс. рублей} = (-410,4) \text{ тыс. рублей.}$$

Корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы производится в соответствии с пунктом 11 Методических указаний от 17 февраля 2012 года № 98-э по следующей формуле:

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 NP_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,9мес}^{коррИП} \quad (9), \text{ где:}$$

$NP_{i-2}^{ИП}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{заяв}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2$) долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев $(i-2)$ года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

$B_{i-2,мес}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на $(i-2)$ -го года по результатам 9 месяцев.

В соответствии с пунктом 32 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Для АО «Протон» на 2021 год инвестиционная программа не утверждалась.

Таким образом, данная корректировка не проводится.

На основании вышеизложенного, $B^{коррИП}(2021) = 0,0$ тыс. рублей

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ($B_i^{распред}$) не определяется, так как необходимая валовая выручка АО «Протон» с учетом расходов на оплату потерь за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (пункт 11 Методических указаний №98-э).

На основании вышеизложенного, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования на 2023 год составят:

$V_i = ((-410,4)+0,0) * (1+13,9\%) * (1+6,0\%) + 0,0 = (-495,5)$ тыс. рублей.

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года»

Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимых в 2021 году, определяется по формуле

$$\text{изм } HBB_{\text{надкач}} = KHK_i \times HBB_{i-2}$$

где:

KHK_i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1.

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год.

Пунктом 5 приказа ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1 определена формула для расчета понижающих (повышающих) коэффициентов:

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot P_{кор_i}$$

где $K_{об_i}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется 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 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313).

Начиная с 2013 года максимальный процент корректировки ($P_{кор}$) составляет 2% (пункт 5 приказа ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1).

Согласно пункту 5.1 Методических указаний по надежности и качеству №1256 обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации

Пунктом 5.1.4. Методических указаний по надежности и качеству №1256 определено, что значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3} , (22)$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30 , \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1 ;$$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186.

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кач3} = -1$).

Приказом Минэнерго России от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» утверждены значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых, которые составляют 0,3.

Пунктом 10 приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 предусмотрено, что Сетевая организация не реже одного раза в год обеспечивает проведение опросов потребителей с целью выявления мнения

потребителей о качестве обслуживания. Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания публикуются на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы.

В рамках проведения корректировки специалистами Управления был произведен осмотр интернет-страницы сайта АО «Протон».

По результатам осмотра сайта выявлено, что на Интернет-странице АО «Протон» отсутствует информация, предусмотренная пунктом 10 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 186 (Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания, который публикуется на официальном сайте не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы).

На основании вышеизложенного, Показатель $K_{\text{качЗ}}$ считается недостигнутым ($K_{\text{качЗ}} = -1$).

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Протон».

Показатели уровня надежности и уровня качества за 2021 год

п/п	Наименование показателей	Утверждено	Факт, представленный организацией	Факт по расчету Управления
	2	3		4
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (P _{saidi})	0,0000	0,0000	0,0000
2.	Показатель средней частоты продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (P _{saifi})	0,0000	0,0000	0,0000
3.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр	1,0000	1,0000	1,0000
4.	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 ($K_{\text{качЗ}}$)	-1,0000	0,0000	-1,0000

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2021 год

п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	Расчет
-----	--------------------------	--------------------------------------	--------

	2	3	4
1.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа1	Для территориальной сетевой организации: альфа1 = 0,30	0,3
2.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа2	Для территориальной сетевой организации: альфа2 = 0,30	0,3
3.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1	Для территориальной сетевой организации: бета1	0,3
4.	Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2	Для территориальной сетевой организации: бета2	0,1
5.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп. 4.2.7 и 4.2.8 методических указаний	0,00
6.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп. 4.2.7 и 4.2.8 методических указаний	0,00
7.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	пп. 4.2.7 и 4.2.8 методических указаний	0,00
8.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	пп. 5.1.4 методических указаний	-1,00
9.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп. 5.1.4 методических указаний	-0,10
10.	Максимальный процент корректировки, %	п. 5 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1	2,00%
11.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	п. 5 приказа ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1	-0,002
12.	Утвержденная НВВ на содержание электрических сетей (тыс. руб.)	$NBV_{\text{сет}}^{1-5}$	6 458,41
13.	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	П кор	-12,92

Исходя из представленной выше корректировки необходимой валовой выручки АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года необходимо **исключить** из НВВ затраты в размере **12,92 тыс. рублей**.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Протон» (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) составит на **2023 год – 6 154,14 тыс. рублей**.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2023 года по отношению к плану 2022 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

Статья «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии»

Согласно пункту 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}, \text{ где}$$

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$Э_i^{nom}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Пунктом 81 Основ ценообразования определено, что стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка:

- на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей

электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для АО «Протон» на 2023 год, в размере:

потери в электрической сети – 1,304 млн. кВтч;

потери мощности в сети – 0,1893 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2023 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2023 год – 1 304,0 тыс. кВтч. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Протон» был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) – 1,52%;

- планового отпуска электрической энергии в сеть – 85 789,47 тыс. кВтч

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2023 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 1 ноября 2022 года;

3) прогноз сбытовой надбавки для территориальных сетевых, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

4) прогноз величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2023 году для АО «Протон» составит **4 808,6660 тыс. рублей.**

Необходимая валовая выручка АО «Протон», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2023 год – **10 962,8084 тыс. рублей.**

К утверждению на Правлении Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области предлагаются индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (АО «Протон» - ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»):

АО «Протон»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	рублей/МВт в месяц	рублей/МВтч	рублей/кВтч
2023	25 694,5009	56,9171	0,1298

Заместитель начальника Управления –
начальник отдела регулирования
тарифов и анализа в сфере
естественных монополий



И. В. Сорокина

Главный специалист отдела регулирования
тарифов и анализа в сфере
естественных монополий



Д. В. Новаков