



ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 ноября 2023 года
г. Орёл

№ 186-7

О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 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»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам 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», постановлением Правительства Орловской области от 28 марта 2023 года № 254 «Об утверждении Положения о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Орловской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 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» следующие изменения:

1) в преамбуле слова «Положением об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области, утвержденным постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408, Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области п р и к а з ы в а е т»

заменить словами «постановлением Правительства Орловской области от 28 марта 2023 года № 254 «Об утверждении Положения о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Орловской области» приказы в а ю»;

2) в пункте б слова «заместителя начальника Управления - начальника отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области» заменить словами «заместителя руководителя Департамента – начальника управления регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и транспорта»;

3) приложение 5 изложить в новой редакции согласно приложению 1;

4) приложение 6 изложить в новой редакции согласно приложению 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования, за исключением подпунктов 3, 4 пункта 1, вступающих в силу с 1 января 2024 года.

Руководитель Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Орловской области



Е. Н. Жукова

Приложение 1 к приказу
 Департамента государственного регулирования
 цен и тарифов Орловской области
 от 30 ноября 2023 года № 886-Г

Приложение 5 к приказу
 Управления по тарифам и ценовой политике
 Орловской области от 27 декабря 2019 года
 № 541-Г

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
 для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024 года				II полугодие 2024 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт·ч
	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./МВт·ч	руб./кВт·ч	
I	2	3	4	5	6	7		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - АО «Орелоблэнерго»	461 660,4034 (без НДС)	462,3647 (без НДС)	1,3208 (без НДС)	470 946,1568 (без НДС)	571,2431 (без НДС)	1,4199 (без НДС)		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	282 032,5471 (без НДС)	118,2748 (без НДС)	0,6752 (без НДС)	282 032,5471 (без НДС)	134,5557 (без НДС)	0,6401 (без НДС)		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	29 440,3310 (без НДС)	54,7799 (без НДС)	0,1392 (без НДС)	29 440,3310 (без НДС)	61,3401 (без НДС)	0,1439 (без НДС)		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	127 290,5331 (без НДС)	243,9072 (без НДС)	0,5621 (без НДС)	141 826,9973 (без НДС)	258,2945 (без НДС)	0,6129 (без НДС)		

Приложение 2 к приказу
 Департамента государственного регулирования
 цен и тарифов Орловской области
 от 30 ноября 2023 года № 180-Г

Приложение 6 к приказу
 Управления по тарифам и ценовой политике
 Орловской области от 27 декабря 2019 года
 № 541-Г

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период
 регулирования на 2020 – 2024 годы (без учета оплаты потерь).

№ п/п	Наименование сетевой организации в Орловской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Орелоблэнерго»	2020	588 337,34
		2021	568 322,24
		2022	592 366,61
		2023	646 354,70
		2024	706 173,50
2.	ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	2020	18 949,60
		2021	29 402,75
		2022	30 160,53
		2023	26 508,23
		2024	31 148,76
3.	АО «Протон»	2020	7 268,63
		2021	6 458,41
		2022	5 900,04
		2023	6 154,14
		2024	7 052,35
4.	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго- Вятский»	2020	4 063,90
		2021	3 869,01
		2022	5 041,89
		2023	7 565,85
		2024	5 953,11

Внесено в реестр нормативных правовых актов
органов исполнительной государственной власти
специальной компетенции Орловской области

Дата 7 декабря 2013 г., № 642/2013



**ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Орловской области,
Председательствующий
Е.Н. Жукова

**ПРОТОКОЛ
заседания Правления**

г. Орёл

30 ноября 2023 года

Председательствовала:

Жукова Е.Н. - руководитель Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области

Присутствовали:

члены Правления:

Бондарева Т. А.

- заместитель руководителя Департамента

Сорокина И. В.

- заместитель руководителя Департамента - начальник управления регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и транспорта Департамента

Ставцева М. И.

- начальник управления регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и информационно-аналитической работы Департамента

Петрушин Д. А.

- заместитель начальника управления - начальник отдела регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и железнодорожного транспорта управления регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и транспорта Департамента

Зайцева Н. А.

- представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Гришунова Е. Н. - заместитель руководителя – начальник отдела естественных монополий и рекламы Управления Федеральной антимонопольной службы по Орловской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании)

Представитель организации:

Вульф Ю. А. - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Орелоблэнерго»

Повестка дня:

Корректировка необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, по следующим организациям:

1. АО «Протон»;
2. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению);
3. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».
4. АО «Орелоблэнерго».

Рассмотрели: вопрос повестки дня.

Организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии на территории Орловской области, представлены материалы для корректировки необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Документы заверены печатями организации и подписями уполномоченных лиц.

Ответственность за достоверность представленных документов и подлинность реквизитов несут организации.

Экспертной группой Департамента проведен анализ материалов, подготовлены экспертные заключения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам 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».

Члены Правления, изучив материалы дела, согласились с выводами и рекомендациями, изложенными в экспертных заключениях.

Представителем АО «Орелоблэнерго» разногласий и особых мнений по расчету и размеру тарифов не представлено.

Основные экономические показатели расчетного периода регулирования, объем необходимой валовой выручки, основные статьи расходов организаций по регулируемому виду деятельности, определенные специалистами Департамента, приведены в приложениях к настоящему протоколу:

1. АО «Протон» – приложение 1;
2. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – приложение 2;
3. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» – приложение 3;
4. АО «Орелоблэнерго» – приложение 4.

В рамках тарифного регулирования организациями были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, бухгалтерская и статистическая отчетность.

Указанные документы заверены подписями директоров и печатью организации. На основании чего можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организациями.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организациями на официальных сайтах 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, приведенных для корректировки тарифа на передачу электрической энергии, несут организации.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных организациями 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.

Регулируемые организации в установленном порядке извещены о дате, времени и месте заседания Правления.


По итогам заседания Правления члены Правления по решению о корректировке необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год проголосовали «за».

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» по повестке заседания Правления проголосовал «против».

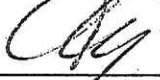
По результатам рассмотрения вопроса повестки дня Департаментом принято решение о внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы».


Члены Правления:

 Т. А. Бондарева

 И. В. Сорокина

 М. И. Ставцева

 Д. А. Петрушин

 Н. А. Зайцева

АО «Протон»

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

Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области (далее – Управление) приказом от 4 мая 2023 года № 219-т открыто дело по корректировке индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче АО «Протон».

Приказом Управления от 4 мая 2023 года № 10-об назначен уполномоченный по делу – Сорокина Инна Викторовна (заместитель начальника Управления – начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области).

Следует отметить, что пунктом 1 Указа Губернатора Орловской области от 10 января 2023 года № 4 «О переименовании Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области и внесении изменений в указ Губернатора Орловской области от 28 сентября 2018 года № 610 «О системе и структуре органов исполнительной власти Орловской области» Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области переименовано в Департамент государственного регулирования цен и тарифов Орловской области.

Кроме того, подпунктом 3 пункта 3 Указа Губернатора Орловской области от 28 сентября 2018 года № 610 «О системе и структуре органов исполнительной власти Орловской области» (в ред. от 10 января 2023 года) установлено, что Департамент государственного регулирования цен и тарифов Орловской области является правопреемником Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области.

Таким образом, уполномоченным по делу является Сорокина Инна Викторовна – заместитель руководителя Департамента – начальник Управления регулирования тарифов организации теплоэнергетического комплекса и транспорта.

АО «Протон» получает электроэнергию от двух ВЛ-110 кВ филиала ПАО «Россети Центр» - Орелэнерго» на подстанцию 110 кВ «Приборная», которая трансформируется на уровень напряжения СН2 (среднее напряжение (6-10 кВ). Далее по сетям электроэнергия передается сторонним потребителям СН 2 и на производственную площадку АО «Протон», где на низком напряжении используется на производственные нужды АО «Протон», а также для энергоснабжения 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 в экспертном заключении.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2022 год учтен Управлением в объеме 84 485,474 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2022 года
электроэнергия – 41 781,695 тыс. кВтч;
мощность – 19,989696 МВт;
2 полугодие 2022 года
электроэнергия – 42 703,779 тыс. кВтч;
мощность – 19,989696 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2022 год представленными АО «Протон», фактический объем переданной электрической энергии составил 82 093,798 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2022 года – 39 156,658 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
электроэнергия – 40,260 тыс. кВтч;
мощность – 0,061 МВт;
- по одноставочному тарифу – 39 116,398 тыс. кВтч;
2 полугодие 2021 года – 42 937,140 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
электроэнергия – 40,831 тыс. кВтч;
мощность – 0,060 МВт;
- по одноставочному тарифу – 42 896,309 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2022 год, составила 10 432,82 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 091,75 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 1 467,15 тыс. рублей;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-658,87) тыс. рублей;
- электроэнергия на покупку потерь – 4 532,79 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности «Оказание услуг по передаче электрической энергии») составила 10 138,78748 тыс. рублей, в том числе:

по двухставочному тарифу:
электроэнергия – 4 349,85 тыс. рублей;
мощность – 2 976,12 тыс. рублей;
по одноставочному тарифу:
электроэнергия – 10 131,46151 тыс. рублей.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2022 год.

Фактические затраты составили 26 887,4 тыс. рублей, в том числе:
подконтрольные расходы – 17 321,96 тыс. рублей;
неподконтрольные расходы – 5 561,32 тыс. рублей;
расходы на оплату потерь – 4 004,12 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 2022 году составил – 92,90233% (общий полезный отпуск 88 365,702 тыс. кВтч, в том числе сторонним потребителям 82 093,797 тыс. кВтч).

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 30 МВА.

Организация владеет оборудованием максимальной мощностью 50 МВА (подстанцией Приборная ПС-110/10/6 кВ) на праве собственности по договору купли-продажи имущества от 20 марта 2023 года №1, подтвержденном свидетельством о государственной регистрации права Управления Федеральной регистрационной службы от 1 апреля 2023 года № 57:25:0010602:361 и оборудованием максимальной мощностью 16,92 МВА по договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года № 3.

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 50 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 договоров № 3 от 1 февраля 2006 года и № 3 от 21 ноября 2022 года АО «Протон» имеет в собственности кабельные линии электропередачи разных уровней напряжения (таблица представлена в экспертном заключении).

Общая протяженность линий электропередач составляет 50,3 км (не включая строящуюся кабельную линию АПвПУ- 6 3х240/25 6кВ ПС Советская - АО Протон (договор № 12-22 от 12 октября 2022 года (ввод в эксплуатацию июль 2023 года).

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 50 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/>.

6. 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 корректировки индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми

организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки на 2024 год АО «Протон» были представлены документы 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 целях 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 тарифов 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 в рамках корректировки индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки на 2024 год, несет АО «Протон».

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных Обществом расчетов на корректировку индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче и необходимой валовой выручки, 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;

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, пунктом 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, определяемая Методическими указаниями.

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;

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;

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, которая в части мероприятий по организации коммерческого учета не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации;

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 неподконтрольным 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 без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ($(HBB_i^{cod}$ тыс. руб)) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования (тыс. рублей);

NP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования (тыс. рублей);

B_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 № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Y_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 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»;

$\Delta \text{ЭП}_i$, d_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) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

$КНК_i$ - 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 установлены приказом Управления по тарифам и ценовой политике от 27 декабря 2019 года № 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).

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 2021 год (отчет) в размере 106,7%;

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз) определены индексы потребительских цен:

- на 2022 год (отчет) – 113,8 %;
- на 2023 год (оценка) – 105,8 %;
- на 2024 год (прогноз) – 107,2%;

2) размер активов АО «Протон» на 2024 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 2024 год составит 19,9623 МВт;

4) плановый сальдированный переток электроэнергии потребителям услуг АО «Протон» на 2024 год составит 84 485,5 тыс. кВтч.

Величина неподконтрольных расходов и прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определены ниже.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2024 год определялась в строгом соответствии с нормами действующего законодательства, а также принимались во внимание плановые 2023 года и фактические 2022 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 плановых затрат на 2024 год.

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

Пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э определено, что подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяется по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}, \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4),$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}, \quad (9.5),$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. рублей).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) (тыс. рублей.);

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

ИКА $_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Приказом № 541-г установлены долгосрочные параметры регулирования для АО «Протон», в том числе:

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен (фактическое годовое значение индекса потребительских цен) в соответствии с Прогнозом:

- на 2021 год (отчет) – 106,7 %;
- на 2022 год (отчет) – 113,8 %;
- на 2023 год (оценка) – 105,8 %;
- на 2024 год (прогноз) – 107,2%.

Следует отметить, что объем условных единиц у территориальной сетевой организации АО «Протон» в течении долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы не изменяется, в связи отсутствием утвержденной инвестиционной программы, предусматривающей ввода

основных средств, а также мероприятий влияющих на изменение объемов основных средств.

Таким образом, среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства за 2020 – 2024 годы составит 453,96 условных единиц.

Следовательно, индекс изменения количества активов равен нулю.

$$ИКА_j = 0,75 * (453,96 - 453,96) / 453,96$$

Проведём расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2024 год:

$$K_{индj} = ((1-3\%)*(1+6,7\%)*(1+0\%))*((1-3\%)*(1+13,8\%)*(1+0\%))*$$
$$*((1-3\%)*(1+5,8\%)*(1+0\%))*((1-3\%)*(1+7,2\%)*(1+0\%)) = 1,2192$$

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,2192.

Приказом № 541-т установлен базовый уровень подконтрольных расходов в размере 5 008,18 тыс. рублей.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э подконтрольные расходы на 2024 год составят:

$$5\ 008,18 * 1,2192 = 6\ 105,96 \text{ (тыс. рублей)}$$

Исходя из этого величина подконтрольных расходов, учтенных в необходимой валовой выручке на 2024 год, составит 6 105,96 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, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

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 для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии субабонентам и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2024 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 92,90233%.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 5 125,0 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 4 396,6 тыс. рублей.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов):

- 1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;
- 2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 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).

Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с января 2022 года (дата выдачи Уведомления о страховом

тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации 11 апреля 2022 года), составляет 0,6% к суммам выплат.

Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации за 2023 год организацией не предоставлено.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала за 2022 год составил 29,63%, исходя из размера расходов указанных по данной статье в смете затрат и рассчитанного ФОТ, относимого АО «Протон» на передачу электрической энергии (4 396,6/14 838,4).

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 на 2024 год по данной статье составят 1 509,93 тыс. рублей (5 095,99*0,2963) (относимые на сторонних потребителей).

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме 1 509,93 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных средств»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2 685,12 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 1 141,57 тыс. рублей.

В обоснование представлено:

- расчет статьи «Амортизация» за 2022 год, с суммой амортизации за 2022 год – 1 141,57 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2022 год на сумму 1 141,43 тыс. рублей;
- ведомость амортизации ОС за 2022 год (17 Цех № 17);
- договор купли-продажи имущества № 3 от 21 ноября 2022 года с ЗАО ФПК «Вторая линия»; общая стоимость приобретаемого имущества составляет 13 239,367 тыс. рублей; договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения обязательств по нему;
- приложение № 1 (перечень оборудования, продаваемого АО «Протон» к договору купли-продажи имущества № 3 от 21 ноября 2022 года с ЗАО ФПК «Вторая линия»;
- инвентарные карточки учета объекта основных средств.

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

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период

регулирующие 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 амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

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 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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).

На основании предписания ФАС от 10 октября 2022 года № СП/93256/22 и в соответствии со статьей 256 Налогового Кодекса РФ амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 тыс. рублей. Со стороны регулируемой организации в регулирующий орган должна быть предоставлена информация, раскрывающая величину, начисляемой собственником амортизации. Данная информация документально подтверждена может быть только первичными документами бухгалтерского учета, в которых фиксируется первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

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.

Согласно пункту 25 приказу Минфина России от 27 декабря 2007 года № 153н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)» сроком полезного использования является выраженный в месяцах период, в течение которого организация

предполагает использовать нематериальный актив с целью получения экономической выгоды (или для использования в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации). Для отдельных видов нематериальных активов срок полезного использования может определяться исходя из количества продукции или иного натурального показателя объема работ, ожидаемого к получению в результате использования активов этого вида. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, считаются нематериальными активами с неопределенным сроком полезного использования.

В соответствии с приказом Министерства финансов РФ от 13 октября 2003 года № 91н «Об утверждении методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», 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 не начислении 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» предоставило расчеты амортизации за 2022 год и на 2024 год (план), а также инвентарные карточки по всем основным средствам.

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

Согласно вышеизложенной информации, Департаментом была проведена корректировка, в ходе которой амортизация по объектам основных средств линия кабельная РУ1-КТП №3 Т-1 6 кВ (длина 0,3 км) и линия кабельная РУ2-КТП №3 Т-2 6 кВ (длина 0,3 км) принята в размере 0,00 тыс. рублей, так как объекты приняты к учету после июля 2016 года и первоначальной стоимостью менее 100,00 тыс. рублей.

По остальным объектам основных средств амортизация принята согласно срокам списания (максимальным).

Кроме того, стоит отметить, что в соответствии с приложением № 2 к договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года АО «Протон» было приобретено в собственность следующее оборудование (согласно перечню оборудования, продаваемого АО «Протон»:

- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 4а до РУ №2-6кВ ячейки 8;

- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 4а до РУ №2-6кВ ячейки 8;

- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 11 до РУ №1-6кВ ячейки 7;

- высоковольтный подземный кабель АСБЗх240 длиной 1300 м от ячейки 11 до РУ №1-6кВ ячейки 7.

АО «Протон» предоставило инвентарные карточки учета по вышеуказанным четырем основным средствам, с учетом принятия их к учету 21 ноября 2022 года и первоначальной стоимостью 231,917 тыс. рублей по каждому объекту ОС.

Однако, в расчетах статьи «амортизации» за 2022 год и на 2024 год (план) и оборотно-сальдовой ведомости по счету 02 за 2022 год, предоставленные АО «Протон» данные объекты основных средств не учитываются.

Следует отметить, что АО «Протон» осуществлена покупка электрооборудования по договорам купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года и от 20 марта 2023 года №1 у ЗАО ФПК «Вторая линия». Согласно единому государственному реестру юридических лиц ЗАО ФПК «Вторая линия» и АО «Протон» являются взаимозависимыми организациями.

АО «Протон» не предоставило отчетов об оценке стоимости недвижимости – документа со сведениями доказательственного значения, составленного независимой оценочной компанией в соответствии с требованиями законодательства об оценочной деятельности (Федерального

закона от 29 июля 1998 года № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», приказа Минэкономразвития России от 14 апреля 2022 года № 200 «Об утверждении федеральных стандартов оценки и о внесении изменений в некоторые приказы Минэкономразвития России о федеральных стандартах оценки») и содержащий информацию о рыночной стоимости изучаемого объекта.

Таким образом, не представляется возможным подтвердить стоимость объектов электрооборудования, продаваемого ЗАО ФПК «Вторая линия» и, соответственно, приобретаемого АО «Протон».

На основании вышеизложенного, расходы на амортизационные отчисления рассчитаны на 2022 год по фактически состоящим на балансе организации объектам по представленным бухгалтерским документам, подтверждающим наличие на балансе организации основных средств, их первоначальную стоимость, дату постановки на учет, исходя из максимальных сроков их полезного использования, без учета объектов, приобретенных АО «Протон» по договору купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года № 3 и от 20 марта 2023 года №1.

Таким образом, с учетом действующего законодательства расходы на амортизационные отчисления рассчитаны на 2024 год по фактически состоящим на балансе организации объектам по представленным бухгалтерским документам, подтверждающим наличие на балансе организации основных средств и нематериальных активов, их первоначальную стоимость, дату постановки на учет, исходя из максимальных сроков их полезного использования.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 113,760 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 105,686 тыс. рублей (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,90233%).

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 20,92 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 20,92 тыс. рублей.

В обоснование предоставлено:

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2022 год на сумму 20,92 тыс. рублей;

- 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;

- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2022 год на сумму 124,45315 тыс. рублей (амортизация – 103,53715 тыс. рублей и налог на имущество – 20,916 тыс. рублей);

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

Следует отметить, что письмом от 10 октября 2023 года №24/13323 Обществом предоставлены документы о расторжении договора аренды от 27 октября 2015 года №49-2Л/А с 20 марта 2023 года (соглашение от 17 марта 2023 года б/н к договору аренды от 27 октября 2015 года №49 2Л/А).

На основании договора купли – продажи от 20 марта 2023 года №1 недвижимое и движимое имущество, посредством которого АО «Протон» осуществляет регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» находится в собственности Общества.

На основании вышеизложенного, по данной статье экономически обоснованными признаются расходы в размере 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 0,0 тыс. рублей.

Статья «Водоснабжение и водоотведение»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2,46 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2022 году составили 2,23 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 1,02 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2022 год по водоотведению на общую сумму 3,48694 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2022 год на общую сумму 71 102,20871 тыс. рублей, в том числе: Цех № 17 – 9 567,12330 тыс. рублей (оплата труда);

- договор водоотведения № 2187 от 3 апреля 2017 года по организации водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод и загрязняющих веществ в составе сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект с МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ»; оплата осуществляется по установленным тарифам; договор вступает в силу с 1 апреля 2017 года сроком на один год с последующей пролонгацией;

- счета-фактуры к договору № 2187 от 3 апреля 2017 года с МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» за 2022 год на общую сумму 1 289,513 тыс. рублей, из которых:

1 265,005 тыс. рублей – водоотведение;

24,5079 тыс. рублей – плата за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов состава сточных вод по расчету.

Согласно учетной политике общепроизводственные расходы считаются пропорционально основной зарплате производственных рабочих.

Зарплата рабочих по передаче электрической энергии за 2022 год – 6 136,97 тыс. рублей, зарплата всех рабочих цеха № 17 за 2022 год – 9 567,12 тыс. рублей.

Согласно расчету организации, пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 64% затрат (6 136,97/9 567,12*100% - процент общепроизводственных расходов), что составляет 2,23 тыс. рублей по факту 2022 года (3,49 тыс. рублей*64%=2,23 тыс. рублей – доля общепроизводственных расходов на водоотведение).

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии за 2022 год представлен расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2022 год.

Департаментом 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 2022 году (количество дней (календарных/рабочих/выходных, праздничных, нерабочих) и нормы рабочего времени в 2022 году с учетом нерабочих дней, с учетом водоотведения).

Всего объем куб.м на 2022 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 1,229 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 1,142 тыс. рублей (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,90233 %).

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»

Согласно пункту 32 Основ ценообразования 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 инвестиционной программы для АО «Протон» на период регулирования, затраты принимаются в расчет тарифа на 2024 год в размере 0,0 тыс. рублей.

Статья «Налог на прибыль»

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

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей 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 Российской Федерации.

Согласно ст. 284 Налогового Кодекса Российской Федерации 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.

Статьей 288 Налогового Кодекса Российской Федерации определяются 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 Налогового Кодекса Российской Федерации 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 Налогового Кодекса Российской Федерации, 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. Налоговым Кодексом Российской Федерации регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам Российской Федерации).

Между тем приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 года № 585 утвержден 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 № 585). В соответствии с пунктом 11 Порядка № 585 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.

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 31 марта 2023 года №24/4958 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 2022 год;

- 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, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках»;

- 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 2022 год по форме №1;

- отчет о финансовых результатах за 2022 год по форме №2;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2022 год на сумму 71 102,20871 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 43 за 2022 год (СГИ цеха 17) на сумму 31 168,08476 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 43 за 2022 год на сумму 29 709,71666 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость и анализ счета по счету 25 за 2022 год на сумму 51 444,62458 тыс. рублей;

- ведомости по партиям товаров на складах (управленческий учет) за 2022 год;

- ведомость по взаиморасчетам с контрагентами за 2022 год;

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2022 год.

По итогам 2022 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 84 494,00 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.3 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 84 494,00 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

Таким образом, экономически обоснованные затраты на 2024 год по данной статье составят 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 2024 год составит 1 616,76 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»

АО «Протон» не заявлены указанные выше расходы для включения в расчет необходимой валовой выручки для корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Таким образом, Y_i на 2024 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.

Приказом № 541-т установлен для АО «Протон» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в размере 1,52% (долгосрочный параметр регулирования на период 2020 – 2024 годы).

В тарифной заявке (письмо от 24 апреля 2023 года № 24/6067) АО «Протон» представлено:

- программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Протон» на 2020 – 2024 годы, утвержденная главным инженером Московской железной дороги Московской железной дороги в 2019 году;

- отчет по программе энергосбережения АО «Протон» за 2022 год;

- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год (помесечно и год);

- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2022 год;

- договор купли-продажи электрической энергии № 6 от 4 февраля 2013 года с ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»; оплата по договору производится в соответствии с положениями главы 6 договора; договор вступает в силу с момента подписания и действует до 1 января 2014 года;

- соглашение о замене стороны от 31 января 2014 года к договору купли-продажи электрической энергии № 6 от 4 февраля 2013 года с ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» на ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»;

- дополнительное соглашение от 18 декабря 2014 года к договору купли-продажи электрической энергии № 6 от 4 февраля 2013 года с ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт», согласно которому срок действия договора продлевается на каждый последующий календарный год, если не будет принято решение о его прекращении или изменении.

- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2022 год (свод представлен в экспертном заключении в таблице).

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 в экспертном заключении в таблицах.

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 (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i$ - 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 № 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»;

$\Delta НВВ_i$ - 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 определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний № 98-э.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением
планируемых параметров расчета тарифов

Пунктом 11 (1) Методических указаний № 98-э определена, что корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по следующей формуле:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3} \times (K_{und i-2}^{\phi} - K_{und i-2}), \quad (9.6),$$

где:

$ПР_{i-3}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{инд\ i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд\ i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний № 98-э;

$$K_{инд\ i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2}^{\phi} - уеф_{i-3}^{\phi}}{уеф_{i-3}^{\phi}}, \quad (9.8), \text{ где:}$$

$УЕ_{i-2}^{\phi}$, $УЕ_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

I_{i-2}^{ϕ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2021 – 2022 годов представлено:

- договор аренды имущества от 27 октября 2015 года № 49-2Л/А;
- договор купли-продажи имущества от 21 ноября 2022 года №3;
- схемы электроснабжения;
- таблицы №П2.1 и П2.2 (приказ ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»).

Приказом № 541- т установлены долгосрочные параметры регулирования для АО «Протон», в том числе:

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен (фактическое годовое значение индекса потребительских цен) в соответствии с Прогнозом:

- на 2021 год (отчет) – 106,7 %;
- на 2022 год (отчет) – 113,8 %;
- на 2023 год (оценка) – 105,8 %.

Следует отметить, что объем условных единиц у территориальной сетевой организации АО «Протон» в течении долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы не изменяется, в связи отсутствием утвержденной инвестиционной программы, предусматривающей вводы основных средств, а также мероприятий влияющих на изменение объемов основных средств.

Таким образом, среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства за 2020 – 2022 годы составит 453,96 условных единиц.

Следовательно, индекс изменения количества активов, с учетом коэффициента эластичности равен нулю.

$$\text{ИКА}_{2021}^{\Phi} = 0,75 * (453,96 - 453,96) / 453,96 = 0$$

$$\text{ИКА}_{2022}^{\Phi} = 0,75 * (453,96 - 453,96) / 453,96 = 0$$

Проведём расчет фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов за 2022 год:

$$K_{\text{инд } 2022}^{\Phi} = ((1 - 3\%) * (1 + 13,8\%) * (1 + 0\%)) = 1,10386$$

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина фактического коэффициента индексации подконтрольных расходов за 2022 год составляет 1,10386.

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведена выше), необходимо включить в НВВ АО «Протон» 2024 года сумму в размере 463,774 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 2024 год.

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 2024 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 фактических значений 2022 года.

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

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7)$$

Плановые неподконтрольные расходы на 2022 год для АО «Протон» составили 1 467,15 тыс. рублей. Фактические неподконтрольные расходы за 2022 год, признанные Департаментом экономически обоснованными, составили 1 573,329 тыс. рублей (в отнесении на сторонних потребителей).

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра (приведена выше), необходимо включить в НВВ 2024 года сумму в размере 106,176 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»

Данная корректировка не проводится в связи с отсутствием плановых и фактических расходов АО «Протон» за 2022 год.

На основании вышеизложенного, данная корректировка для АО «Протон» на 2024 год составляет 0,0 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Приказом № 614-т от 28 декабря 2021 года установлены:

- 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 в экспертном заключении).

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2022 год учтен Управлением в объеме 85 789,4737 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2022 года

электроэнергия – 42 431,795 тыс. кВтч;

мощность – 20,261396 МВт;

2 полугодие 2022 года

электроэнергия – 43 357,679 тыс. кВтч;

мощность – 20,261396 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2022 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 82 093,798 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2022 года – 39 156,658 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 40,260 тыс. кВтч;

мощность – 0,061 МВт;

- по одноставочному тарифу – 39 116,398 тыс. кВтч;

2 полугодие 2021 года – 42 937,140 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 40,831 тыс. кВтч;

мощность – 0,060 МВт;

- по одноставочному тарифу – 42 896,309 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2022 год, составила 10 432,82 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 091,75 тыс. рублей;

- неподконтрольные расходы – 1 467,15 тыс. рублей;

- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-658,87) тыс. рублей;

- электроэнергия на покупку потерь – 4 532,79 тыс. рублей.

Письмом от 31 марта 2023 года № 24/4957 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 «Россети Центр» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2022 года.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 10 138,78748 тыс. рублей, в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 4 349,85 тыс. рублей;

мощность – 2 976,12 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 10 131,46151 тыс. рублей.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 представлен в таблице (приведен в экспертном заключении).

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

$$\Delta \text{НВВ}_i = 10\,432,8243 - 10\,138,7875 = 294,0368 \text{ тыс. рублей}$$

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 2024 год.

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 2024 год.

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

АО «Протон» представлено:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2022 года;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год;
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2022 год на сумму 4 004,13 тыс. рублей;
- договор поставки электрической энергии № 401 от 1 января 2006 года с ООО «ИнтерРАО-Орловский энергосбыт»; цены на электрическую энергию и мощность устанавливается решением уполномоченного органа исполнительной власти; договор вступает в силу с 1 января 2006 года и действует по 31 декабря 2006 года с последующей пролонгацией;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2022 год (свод приведен в экспертном заключении).

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 экспертном заключении.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, включаемая в необходимую валовую выручку АО «Протон» на 2024 год составляет – (-580,659) 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:

$$B_i^{инд} = 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-580,659) \text{ тыс. рублей} = (-580,659) \text{ тыс. рублей.}$$

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

Для АО «Протон» на 2022 год инвестиционная программа не утверждалась.

На основании вышеизложенного, $B^{коррИП}(2022) = 0,0$ 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 2024 год составят:

$$B_i = ((-580,659) + 0,0) * (1 + 5,8\%) * (1 + 7,2\%) + 0,0 = (-658,569) \text{ тыс. рублей.}$$

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2022 года»

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 2022 год.

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 ($K_{\text{качЗ}} = -1$).

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 недостижимым ($K_{\text{качЗ}} = -1$).

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

Исходя из представленной выше корректировки необходимой валовой выручки АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2022 года необходимо исключить из необходимой валовой выручки на 2024 год затраты в размере 11,80 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Протон» (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) составит на 2024 год – 7 052,35 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 2024 года по отношению к плану 2023 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»

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для организации на 2024 год, в размере:

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

потери мощности в сети – 0,1974 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2024 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 – 85 789,5 тыс. кВтч

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 1 ноября 2023 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 2024 году для АО «Протон» составит 4 908,25 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Протон», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2024 год – 11 960,60 тыс. рублей.

К утверждению на Правлении Департамента 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
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч	руб./кВтч
2024			
1 полугодие	29 440,3310	54,7800	0,1392
2 полугодие	29 440,3310	61,3400	0,1439