



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ  
И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

наб. Дубровинского, д.70, г. Орёл, 302030  
телефон 73-59-91, факс 73-59-93  
e-mail: uprtarif@adm.orel.ru,  
http://orel-region.ru

Генеральному директору  
АО «Протон»

Меньшову В. В.

20 ДЕК 2021

№

ОТ-10/2412

На №

от

Уважаемый Вячеслав Валентинович!

Руководствуясь пунктом 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» направляем в Ваш адрес копии выписки из протокола и приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 декабря 2021 года № 614-т «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».

Приложение: на 32 л. в 1 экз.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРИКАЗ

28 декабря 2021 года  
г. Орел

№ 644-Г

О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-Г «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 22 декабря 2014 года № 408 «Об утверждении Положения об Управлении по тарифам и ценовой политике 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-Г «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» изменения, изложив приложения 3 и 6 в новой редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Управления – начальника отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Сорокину И. В.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова

Приложение 1 к приказу  
Управления по тарифам и ценовой  
политике Орловской области  
от 28 декабря 2021 года № 644-7

Приложение 3 к приказу  
Управления по тарифам и ценовой  
политике Орловской области  
от 27 декабря 2019 года № 541-7

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

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022 года				II полугодие 2022 года			
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч		
1	2	3	4	5	6	7		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - АО «Орелоблэнерго»	390 265,3882 (без НДС)	427,6835 (без НДС)	1,1816 (без НДС)	412 693,1553 (без НДС)	517,1362 (без НДС)	1,2839 (без НДС)		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - ООО «ОПК-Энерго»	79 960,9129 (без НДС)	55,3353 (без НДС)	0,2686 (без НДС)	72 996,1133 (без НДС)	61,9987 (без НДС)	0,2510 (без НДС)		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	266 068,6954 (без НДС)	110,1070 (без НДС)	0,5964 (без НДС)	266 068,6954 (без НДС)	123,3898 (без НДС)	0,6205 (без НДС)		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - АО «Протон»	24 596,1557 (без НДС)	51,0053 (без НДС)	0,1216 (без НДС)	24 596,1557 (без НДС)	56,2409 (без НДС)	0,1253 (без НДС)		
ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	259 115,5322 (без НДС)	227,1920 (без НДС)	0,8750 (без НДС)	248 291,9248 (без НДС)	238,0258 (без НДС)	0,8587 (без НДС)		

Приложение 2 к приказу  
Управления по тарифам и ценовой политике  
Орловской области от 28 декабря 2021 года  
№ 614-т

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

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Орловской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Орелоблэнерго»	2020	588 337,34
		2021	568 322,24
		2022	592 366,61
		2023	547 281,57
		2024	576 421,04
2.	ООО «ОПК-Энерго»	2020	9 204,56
		2021	9 269,78
		2022	8 297,89
		2023	9 037,65
		2024	8 753,49
3.	ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению))	2020	18 949,60
		2021	29 402,75
		2022	30 160,53
		2023	23 712,66
		2024	24 333,36
4.	АО «Протон»	2020	7 268,63
		2021	6 458,41
		2022	5 900,04
		2023	6 960,22
		2024	6 916,93
5.	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго- Вятский»	2020	4 063,90
		2021	3 869,01
		2022	5 041,89
		2023	3 283,49
		2024	3 186,98



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Управления по  
тарифам и ценовой политике  
Орловской области, Председатель  
Правления  
Е. Н. Жукова

ПРОТОКОЛ  
заседания Правления

г. Орёл

28 декабря 2021 года

Председательствовала:

Жукова Е. Н. - начальник Управления по тарифам и ценовой политике  
Орловской области

Присутствовали:  
члены Правления:

Бондарева Т. А.	- заместитель начальника Управления
Сорокина И. В.	- заместитель начальника Управления - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий
Петрушин Д. А.	- начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере теплоэнергетики и платных услуг
Ставцева М. И.	- начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса
Фролов А. К.	- начальник отдела контроля
Гришунова Е. Н.	- главный государственный инспектор Управления Федеральной антимонопольной службы по Орловской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании)
Зайцева Н. А.	- представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Представители организаций:

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 2022 год, по следующим организациям:

1. ООО «ОПК-энерго»;
2. АО «Протон»;
3. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению);
4. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».
5. 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 2022 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 Управления 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.

Остальные организации высказали согласие с расчетом и размером тарифов в письменной форме.

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

1. ООО «ОПК-Энерго» – приложение 1 (стр. 5);
2. АО «Протон» – приложение 2 (стр. 38);

3. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – приложение 3 (стр. 63);
4. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» – приложение 4 (стр. 111);
5. АО «Орелоблэнерго» – приложение 5 (стр. 156).

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 2022 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 г. № 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.




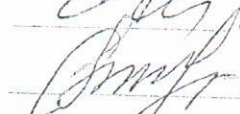

По итогам заседания Правления члены Правления по решению о корректировке необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год проголосовали «за».

Представителем Ассоциации «НП «Совет рынка» представлена письменная позиция по повестке заседания Правления, согласно которой представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» голосует в отношении:

- АО «Орелоблэнерго» - «воздержался»;
- ООО «ОПК-Энерго» - «за»;
- ОАО «РЖД» (филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – «воздержался»;
- АО «Протон» - «за»;
- АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» - «за».

По результатам рассмотрения вопроса повестки дня Управлением 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:

 Е. А. Бондарева  
 И. В. Сорокина  
 А. К. Фролов  
 Д. А. Петрушин  
 М. И. Ставцева



**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 приказом от 11 мая 2021 года № 122-т открыто дело о корректировке индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче АО «Протон». Также приказом от 11 мая 2021 года № 131-т был назначен уполномоченный по делу – заместитель начальника Управления – начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Сорокина Инна Викторовна.

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

**Финансово-хозяйственная деятельность.**

Письмом от 28 мая 2021 года №24/6724 АО «Протон» представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» за 2020 год.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2020 год учтен Управлением в объеме 83 727,437 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2020 года

электроэнергия – 41 401,126 тыс. кВтч;

мощность – 20,2937 МВт;

2 полугодие 2020 года

электроэнергия – 42 326,311 тыс. кВтч;

мощность – 20,2937 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2020 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 76 273,276 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2020 года – 38 093,546 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу  
электроэнергия – 33,083 тыс. кВтч;  
мощность – 0,00765 МВт;
- по одноставочному тарифу – 38 060,463 тыс. кВтч;  
2 полугодие 2020 года – 37 223,899 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу  
электроэнергия – 36,598 тыс. кВтч;  
мощность – 0,0085 МВт;
- по одноставочному тарифу – 37 187,301 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2020 год, составила 11 133,2877 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 008,1759 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 1 703,0248 тыс. рублей;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 557,43 тыс. рублей;
- электроэнергия на покупку потерь – 3 864,657 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 10 008,69424 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

- по двухставочному тарифу:  
электроэнергия – 3,22416 тыс. рублей;  
мощность – 2,89521 тыс. рублей;
- по одноставочному тарифу:  
электроэнергия – 10 002,57487 тыс. рублей.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2020 год.

Фактические затраты составили 14 513,32 тыс. рублей, в том числе:

- операционные расходы – 11 119,57 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 3 393,75 тыс. рублей;
- Расходы на оплату потерь – 3 020,39 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 2020 году составил – 93,4492% (общий полезный отпуск 80 597,206 тыс. кВтч, в том числе сторонним потребителям 75 317,445 тыс. кВтч (согласно актов с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»)).

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

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

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

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

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

- 2 КТП-1600/10/0,4 № 1: Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ\*А  
Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ\*А  
РУ-0,4 кВ  
КУ 1 0,4 кВ  
КУ 2 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 2: Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ\*А  
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ\*А  
РУ-0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 3: Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ\*А  
Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ\*А  
ВРУ-6 кВ  
РУ-0,4 кВ

- КУ 3 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 4:
  - Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ\*А
  - Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ\*А
  - РУ1-0,4 кВ
  - РУ2-0,4 кВ
- 2 КТП-1600/10/0,4 № 8:
  - Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ\*А
  - Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ\*А
  - РУ-0,4 кВ
  - КУ 11 0,4 кВ
  - КУ 10 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 9:
  - Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ\*А
  - Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ\*А
  - РУ-0,4 кВ
  - КУ 7 0,4 кВ
  - КУ 8 0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 11:
  - Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ\*А
  - Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ\*А
  - ВРУ-6кВ
  - РУ-0,4 кВ
  - КУ 9 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 12:
  - Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ\*А
  - Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ\*А
  - РУ-0,4кВ
  - КУ5 0,4 кВ
  - КУ13 0,4 кВ

В части владения объектами сроком не менее долгосрочного периода регулирования:

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

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

110 кВ и выше;

35 кВ;

1 - 20 кВ;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

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

Кабельные линии 6 кВ – СН2;

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

- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №410-РУ1 6 кВ;
- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №429-РУ1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 1 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 1 Т-2 6кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 2 Т-1 6кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 2 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 3 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 3 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 4 Т-1 6кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 4 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 8 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 8 Т-2 6кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 9 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 9 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 11 Т-1 6кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 11 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия РУ1-КТП № 12 Т-1 6 кВ;
- Кабельная линия РУ2-КТП № 12 Т-2 6 кВ;
- Кабельная линия 0,4 кВ;

Общая протяженность линий электропередач составляет 50,69 км.

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

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов),

*установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.*

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

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

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

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

У Организации имеется официальный сайт в сети Интернет по адресу: [www.proton-orel.ru/lk](http://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 тарифного регулирования АО «Протон» были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, а также бухгалтерская и статистическая отчетность, заверенные подписью руководителя и печатью организации.

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

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

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

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

Ответственность за достоверность документов, представленных для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, несет АО «Протон».

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

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования определены Управлением по тарифам и ценовой политике приказом 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».

Планируемые значения параметров расчета тарифов:

6) Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов определен индекс потребительских цен на 2022 год в размере 4,3%;

7) размер активов АО «Протон» на 2022 год составит 453,96 усл. ед. (расшифровка представлена в приложении).

8) 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 2022 год составит 19,99 МВт;

9) плановый сальдированный переток электроэнергии потребителям услуг АО «Протон» на 2022 год составит 84 485,474 тыс. кВтч.

Величина неподконтрольных расходов и цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулирующими организациями определена ниже.



В подтверждение планового сальдированного перетока электроэнергии АО «Протон» представлен перечень потребителей с указанием фактических показателей по электроэнергии и мощности за 2018-2020 годы.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2022 год определялась в строгом соответствии с нормами действующего законодательства, а также принимались во внимание плановые 2021 года и фактические 2020 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 производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Проведен постатейный анализ затрат.

### КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2021 год была определена величина подконтрольных расходов в размере 5 032,82 тыс. рублей.

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

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

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,01171.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2022 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 5 091,75 тыс. рублей.

### ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

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

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

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2022 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 93,449201%.

#### Статья «Отчисления на социальные нужды»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 323,5 тыс. рублей.

Представлен расчет расходов на оплату труда на услуги по передаче электроэнергии по факту 2020 года на сумму 9 373,7 тыс. рублей, в том числе 4 866,45 тыс. рублей – ФОТ производственного персонала (численность 12 человек), ФОТ общепроизводственного персонала – 3 174,02 тыс. рублей (5,5 человек), ФОТ административного общехозяйственного персонала – 1 333,2 тыс. рублей;

Отчисления на социальные нужды рассчитаны Обществом на основании численности производственного и общепроизводственного персонала 17,5 человек и средней заработной платы рабочих – 33 794,7 рублей, общепроизводственного персонала – 48 091,7 рублей, а также ФОТ административного персонала в размере 3 174,02 тыс. рублей.

Фонд оплаты труда АУП исключен из состава подконтрольных расходов, определенных на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы, в связи с отсутствием обоснований.

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

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

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

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от

несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Протон» с января 2020 года (дата выдачи Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации 7 апреля 2020 года), составляет 0,6% к суммам выплат.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала за 2020 год составил 29,8%.

Фонд оплаты труда (в соответствии с корректировкой подконтрольных расходов) на 2022 год определен в составе подконтрольных расходов в сумме 4 249,54 тыс. рублей.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят в отнесении на сторонних потребителей на 2022 год 1 266,47 тыс. рублей.

### Статья «Амортизация основных средств»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 213,67 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2020 году составили 532,33 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

В обоснование представлено:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2020 год на сумму 532,343 тыс. рублей;

- ведомость амортизации ОС за 2020 год на сумму 532,33 тыс. рублей.

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

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

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

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

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

По произведенному расчету амортизация составила 213,655 тыс. рублей.

На основании изложенного, по расчету на основании актуальной

остаточной стоимости основных средств, максимальных сроков их полезного использования, с учетом представленных документов экономически обоснованные затраты по данной статье на 2022 год составят 213,655 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 199,659 тыс. рублей.

#### Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 65,7 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2020 году составили 65,7 тыс. рублей.

В обоснование предоставлено:

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2020 год на сумму 65,7 тыс. рублей, исходя из налоговых выплат за земельный участок ПС «Приборная» (40,1 тыс. рублей) и налога на имущество (помещения) (25,6 тыс. рублей);

- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» на сумму 134,062 тыс. рублей (амортизация – 108,41964 тыс. рублей и налог на имущество – 253,643 тыс. рублей);

- налоговая декларация по налогу на имущество ЗАО ФПК «Вторая линия» на сумму 141,6 тыс. рублей.

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

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

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

Кроме того, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что экономически обоснованный размер амортизации определяется исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от

1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

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

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

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

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

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

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

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

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 93,449201%) 0,0 тыс. рублей.

#### Статья «Водоснабжение и водоотведение»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2,28 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2020 году составили 2,12 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2019 год по водоотведению на сумму 3,157 тыс. рублей.

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2020 год на общую сумму 53 372,301 тыс. рублей, в том числе Цех № 7 276,678 тыс. рублей (оплата труда).

Согласно расчету организации, пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 67% затрат, что составляет 2,12 тыс. рублей по факту 2020 года.

Подтверждение данного отнесения не предоставлено.

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии за 2020 год представлен расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления заработной платы работников Цеха № 17 за 2020 год.

Управлением произведен расчет потребности воды на хозяйственные нужды на основании строительных норм и правил (внутренний водопровод и канализация зданий) СНиП 2.04.01-85\* «Системы внутреннего холодного и горячего водоснабжения», исходя из норм расхода воды потребителями 12 литров в сутки (административные здания) и 247 рабочих дней в 2022 году (согласно производственного календаря на 2022 год для пятидневной рабочей недели), с учетом водоотведения. Всего объем куб.м на 2022 год составит 71,136 м<sup>3</sup>, в том числе водопотребление – 35,568 м<sup>3</sup> и водоотведение – 35,568 м<sup>3</sup>.

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» в городе Орле», с учетом изменений от 15 декабря 2020 года №512-т) установлены тарифы:

- на питьевую воду в сфере водоснабжения с 1 января 2022 года – в размере 20,08 рублей за м<sup>3</sup> с НДС и с 1 июля 2022 года – 20,68 рублей за 1м<sup>3</sup> с НДС;

- водоотведение в сфере водоотведения с 1 января 2022 года – в размере 16,33 рублей за м<sup>3</sup> с НДС и с 1 июля 2022 года – 16,83 рублей за 1м<sup>3</sup> с НДС.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 1,09549 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 1,02373 тыс. рублей (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 93,449201%).

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»

В связи с отсутствием, утвержденной в установленном порядке Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области инвестиционной программы для ООО «Протон» на период регулирования, затраты принимаются в расчет тарифа на 2022 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 области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Письмом от 28 мая 2021 года №24/6724 АО «Протон» представлены:

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

- бухгалтерский баланс за 2020 год по форме №1;

- отчет о финансовых результатах по форме №2.

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2020 год.

По итогам 2020 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 41 217,0 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.1 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 41 217,0 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

В соответствии с представленными организацией данными об убыточности деятельности организации по передаче электрической энергии, налог на прибыль не включался в расчет тарифа на 2020 год.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами по уплате налога на прибыль на 2022 год, относимого на регулируемый вид деятельности, признаются расходы в размере 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет необходимой валовой выручки необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2022 год составит 1 467,1528 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 подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

АО «Протон» не заявлены указанные выше расходы для включения в расчет необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Таким образом,  $У_i$  на 2022 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 пунктом 34(3) Основ ценообразования

Пунктом 34(3) Основ ценообразования определено, что размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ( $\Delta ЭП_j$ ), определяется в течение периода регулирования для года  $j$  исходя из данных за год  $j-2$ , относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле.

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

Письмом от 27 апреля 2021 года №24/5483 АО «Протон» представлены:

- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2019 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2020 год (по-месячно);

- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2020 год;  
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по регулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2020 год со (свод представлен в таблице в экспертном заключении).

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 таблице в экспертном заключении.

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(3) Основ ценообразования для АО «Протон» по результатам 2020 года равна 0,0 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.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов индекс потребительских цен определен:

2021 год – 106,0%;

2022 год – 104,3%.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

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

Данная корректировка не производится, так как 2020 год является для АО «Протон» первым годом долгосрочного периода регулирования (2020 - 2024 г.г.).

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов будет производиться при определении необходимой валовой выручки на 2023 год и последующие годы.

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

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

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

На основании вышеизложенного, плановые неподконтрольные расходы составили 1 703,0248 тыс. рублей, а фактические неподконтрольные расходы за 2020 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 616,2272 тыс. рублей (с учетом отнесения на сторонних потребителей).

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

- исключить из НВВ 2022 года сумму в размере 86,7976 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 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»

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не

относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» в соответствии с пунктом 11 Методических указаний рассчитывается по формуле.

Данная корректировка не проводится в связи с отсутствием плановых и фактических расходов за 2020 год.

С учетом вышеизложенного, данная корректировка для АО «Протон» на 2022 год составляет 0,0 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

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

Приказом № 541-т установлены:

- необходимая валовая выручка для АО «Протон» в части содержания электрических сетей на 2020 год в размере 7 268,63 тыс. рублей.
- индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Протон».

Письмом от 27 апреля 2021 года №24/5483 АО «Протон» представлены:

- 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 2020 года.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 в части содержания электрических сетей представлен в таблице в экспертном заключении.

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} = 7\,268,6306 - 6\,538,0822 = 731,5484 \text{ тыс. рублей}$$

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 2022 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 2022 год.

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

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в соответствии с п. 11 Методических указаний рассчитывается по формуле.

Письмом от 27 апреля 2021 года №24/5483 АО «Протон» представлены следующие документы:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2020 года;
- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2020 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2020 год;
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2020 год на сумму 3 020,39 тыс. рублей;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2020 год со (свод представлен выше).

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

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию приведен в таблице в экспертном заключении.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, включаемая в необходимую валовую выручку АО «Протон» на 2022 год составляет – (-496,0) 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:

$$B_i^{инд} = 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-86,798) \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-496,0) \text{ тыс. рублей} = (-582,798) \text{ тыс. рублей}$$

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

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

Для АО «Протон» на 2020 год инвестиционная программа не утверждалась.

Таким образом, данная корректировка не проводится.

На основании вышеизложенного,  $V^{\text{корр}}(2020) = 0,0$  тыс. рублей

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ( $V_i^{\text{распред}}$ ) 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 2022 год составят:

$$V_i = ((-582,798) + 0,0) * (1 + 6,0\%) * (1 + 4,3\%) + 0,0 = (-644,33) \text{ тыс. рублей.}$$

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2020 года»

Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э величина корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества услуг, производимых в 2020 году, определяется по формуле.

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 2020 год.

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

Согласно пункту 5.1 Методических указаний по надежности и качеству №1256 обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми

значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации

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

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

Пунктом 10 приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 предусмотрено, что Сетевая организация не реже одного раза в год обеспечивает проведение опросов потребителей с целью выявления мнения потребителей о качестве обслуживания. Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания публикуются на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы.

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

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

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

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

Исходя из представленной выше корректировки необходимой валовой выручки АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2020 года необходимо исключить из НВВ затраты в размере 14,54 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Протон» (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) составит на 2022 год – 5 900,0362 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 2022 года по отношению к плану 2021 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

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

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

Приказом ФАС России от 28 июня 2021 года № 648/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для АО «Протон» на 2022 год, в размере:

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

потери мощности в сети – 0,2717 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2022 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2022 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 – 85 789,474 тыс. кВтч

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2022 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 26 ноября 2021 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 2022 году для АО «Протон» составит 4 532,79 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Протон», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2022 год – 10 432,8234 тыс. рублей.

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

АО «Протон»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	рублей/МВт в месяц	рублей/МВтч в месяц	рублей/кВтч
2022			
1 полугодие	24 596,1557	51,0053	0,1216
2 полугодие	24 596,1557	56,2409	0,1253