

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

15.09.2022

№ 24

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Андреев Евгений Львович

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Свиридова Татьяна Львовна, Степанова Светлана Николаевна, Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Ржанников Сергей Юрьевич, Кремнева Наталья Николаевна

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

Письмом от 15.09.2022 № б/н (вх. ЛенРТК от 15.09.2022 № КТ-1-6013/2022) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по вопросу № 2 повестки дня.

На заседании правления присутствуют 7 членов правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространения коронавирусной инфекции (COVID-19) представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор) для потребителей муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области и муниципального образования Копорское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2022 год и признании утратившими силу отдельных приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения

2. Об исполнении решений ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, от 29.07.2022 № СП/72068/22, от 29.07.2022 № СП/72071/22, от 29.07.2022 № СП/72088/22, от 29.07.2022 № СП/82082/22, от 29.07.2022 № СП/72077/22, от 29.07.2022 № СП/72084/22, принятых по заявлениям ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК; О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 608-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год»

По вопросу № 1 повестки дня об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор) для потребителей муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области и муниципального

образования Копорское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2022 год и признании утратившими силу отдельных приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор) - приглашены, в ЛенРТК обществом представлено письмо от 08.09.2022 № 100-7-14/306 (вх. ЛенРТК от 08.09.2022 № КТ-1-5836/2022).

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н, которая сообщила, что ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 17.07.2022 № 100-7-14/177 (вх. ЛенРТК от 13.07.2022 № КТ-1-4559/2022) об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (водоотведение и транспортировка сточных вод), оказываемые потребителям Сосновоборского городского округа Ленинградской области в 2022 году. Письмами от 05.09.2022 № 100-7-14/297 (вх. ЛенРТК от 06.09.2022 № КТ-1-5776/2022), от 08.09.2022 № 100-7-14/307 (вх. ЛенРТК от 08.09.2022 № КТ-1-5837/2022) в ЛенРТК представлены дополнительные обосновывающие документы и материалы.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;
- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;
- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов;

- иными действующими нормативными актами, проведена экспертиза предложения ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор).

Княжеская Л.Н. сообщила, что ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор) письмом от 08.09.2022 № 100-7-14/306 (вх. ЛенРТК от 08.09.2022 № КТ-1-5836/2022) ходатайствовало о переносе рассмотрения вопроса об установлении тарифов для регулируемой организации на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью принятия к учету при расчете тарифов обосновывающих документов, представленных в ЛенРТК письмом ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор) от 05.09.2022 № 100-7-14/297 (вх. ЛенРТК от 06.09.2022 № КТ-1-5776/2022).

Княжеская Л.Н. предложила:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (филиал ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» в г.Сосновый Бор) для потребителей муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области и муниципального образования Копорское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2022 год и признании утратившими силу отдельных приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с ходатайством организации.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об исполнении решений ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, от 29.07.2022 № СП/72068/22, от 29.07.2022 № СП/72071/22, от 29.07.2022 № СП/72088/22, от 29.07.2022 № СП/82082/22, от 29.07.2022 № СП/72077/22, от 29.07.2022 № СП/72084/22, принятых по заявлениям ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК; О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 608-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Леонтьевский Владимир Александрович (доверенность от 03.08.2021 №195-21), Гридин Александр Викторович (доверенность от 21.05.2021 №148-21), Целиков Даниил Васильевич (доверенность от 18.10.2021 №237-21), Говорова Татьяна Федоровна (доверенность от 26.10.2021 №272-21)

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что на основании статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в силу которого стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации с использованием метода сравнения аналогов, подпункта «г» пункта 2.1.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК, как орган исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов, уполномочен устанавливать плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности.

В ЛенРТК поступили заявления об установлении размера стандартизированных тарифных ставок платы, ставок платы за единицу максимальной мощности для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, расположенных на территории Ленинградской области, на 2022 год следующих территориальных сетевых организаций Ленинградской области:

1. Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Россети Ленэнерго» (ПАО «Россети Ленэнерго») от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 (вх. ЛенРТК от 29.10.2020 № КТ-1-6892/2021);
2. Акционерное общество «ЛОЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК») от 29.10.2021 № 00-02/3493 (вх. ЛенРТК от 29.10.2021 № КТ-1-6865/2021);
3. Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») – в лице «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» от 22.10.2021 № исх-12971/ОКТНЭ (вх. ЛенРТК от 28.10.2021 № КТ-1-6789/2021);
4. Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС») от 29.10.2021 № 2020 (вх. ЛенРТК от 29.10.2021 № КТ-1-6878/2021);
5. Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» (АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный») от 29.10.2021 № СЗФ/030/6226 (вх. ЛенРТК от 29.10.2021 № КТ-1-6866/2021);
6. Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «ОЭК») от 29.10.2021 № 33-02-10/1678 (вх. ЛенРТК от 29.10.2020 № КТ-1-6899/2021);
7. Открытое акционерное общество «Коммунарские электрические сети» (ОАО «КЭС») от 28.10.2021 № 444 (вх. ЛенРТК от 28.10.2020 № КТ-1-6812/2021);
8. Общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть» (ООО «Ленсеть» от 29.10.2021 № 399 (вх. ЛенРТК от 01.11.2021 № КТ-1-6914/2021);
9. Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» (ООО «СевЭнергоСети») от 29.10.2021 № 1/29-10/21 (вх. ЛенРТК от 29.10.2021 № КТ-1-6856/2021);

10. Общество с ограниченной ответственностью «ЛинкЭлектро» (ООО «ЛинкЭлектро») от 30.10.2021 № 252 (вх. ЛенРТК от 30.10.2021 № КТ-1-6744/2021).

Анализ представленных территориальными сетевыми организациями заявлений и обосновывающих материалов и расчет стандартизированных тарифных ставок осуществлен ЛенРТК в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания)¹.

Приказом ЛенРТК от 30.12.2021 № 608-п были установлены стандартизированные тарифные ставки на территории Ленинградской области на 2022 год², в том числе:

– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 0,4 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$) в размере 1 515 810,00 руб/км;

– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$) в размере 1 883 326,00 руб/км.

В формируемую для расчета указанных стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (2018, 2019, 2020) ЛенРТК были включены расходы сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определенные по приведенным в пункте 27 Методических указаний формулам.

Значения расчетных параметров:

C ₂ от 50 до 100 вкл 1 цепь		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов					
№ п/п	ТСО	2018		2019		2020	
		0,4 кВ и ниже ЛенРТК	1-20 кВ ЛенРТК	0,4 кВ и ниже ЛенРТК	1-20 кВ ЛенРТК	0,4 кВ и ниже ЛенРТК	1-20 кВ ЛенРТК
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	1 260 972.90	1 293 660.14	1 299 773.90	1 699 694.79	1 245 277.34	1 761 090.40
2	АО «ЛОЭСК»	1 267 919.33	1 697 247.30	1 520 258.07	1 619 476.68	1 299 431.74	0.00
Средн		1 264 446.12	1 495 453.72	1 410 015.98	1 659 585.74	1 272 354.54	1 761 090.40
σ		4 911.87	285 379.22	155 905.85	56 722.77	38 292.95	1 761 090.40
Pmax		1 269 357.98	1 780 832.94	1 565 921.84	1 716 308.51	1 310 647.49	3 522 180.79
Pmin		1 259 534.25	1 210 074.50	1 254 110.13	1 602 862.97	1 234 061.59	0.00
Pc ₂ ^{средн}		1 264 446.12	1 495 453.72	1 410 015.98	1 659 585.74	1 272 354.54	1 761 090.40
C ₂ 2022 ³						1 515 810,00	1 883 326,00

ПАО «Россети Ленэнерго» также претендовало на установление, однако ввиду отсутствия оснований, ЛенРТК на 2022 год не были установлены:

– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$);

¹ В частности, на основании поступивших от территориальных сетевых организаций сведений о строительстве электросетевых объектов за 2018, 2019, 2020 годы ЛенРТК был сформирован массив данных для расчета стандартизированной тарифной ставки. При формировании выборки объектов-представителей ЛенРТК учитывал фактические расходы сетевых организаций по мероприятиям «последней мили», предусмотренным в технических условиях к договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, подтвержденным копиями актов об осуществлении технологического присоединения, актами о приемке выполненных работ (форма КС-2), справками о стоимости выполненных работ (форма КС-3), копиями актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (форма РС-14), копиями актов о приеме-передаче (форма ОС-1).

² Тарифное решение принято правлением ЛенРТК на заседании 29.12.2021 (протокол № 50), приказ опубликован в установленном порядке на официальном интернет-портале Администрации Ленинградской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (https://tarif.lenobl.ru/ru/dokumenty/docs_category_3). В настоящее время в связи с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказ ЛенРТК от 30.12.2021 № 608-п действует в редакции приказа ЛенРТК от 20.07.2022 № 69-п.

³ Приведено к ценам 2022 года с применением ИЦП 2019 (1,073), 2020 (1,040), 2021 (1,051), 2022 (1,043).

– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$);

– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа, на уровне напряжения 20/0,4 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}}$);

– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$);

– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1 000 А включительно, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$).

Делая вывод об отсутствии оснований для установления указанных стандартизированных тарифных ставок, ЛенРТК руководствовался пунктом 10 Методических указаний, которым обязанность установить стандартизированные тарифные ставки, по мнению ЛенРТК, имеется в том случае, если документами территориальной сетевой организации подтверждается, что обязательства, предусмотренные техническими условиями, будут исполнены как мероприятия «последней мили»⁴. Если мероприятия, заявленные территориальной сетевой организацией к расчету, не относятся к мероприятиям «последней мили», основания для расчета и утверждения соответствующей стандартизированной тарифной ставки отсутствуют. При этом величина фактических расходов для расчета стандартизированной тарифной ставки может быть определена как в связи с реализацией мероприятий «последней мили», так и в связи с исполнением инвестиционной программы территориальной сетевой организации.

Не согласившись с результатами анализа ЛенРТК представленных территориальными сетевыми организациями обосновывающих материалов и расчетом стандартизированных тарифных ставок, ПАО «Россети Ленэнерго» обратилось в ФАС России с заявлениями о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК:

– заявление от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/47 (рег. от 28.03.2022 № 55104/22) в связи с установленной ЛенРТК величиной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 0,4 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$), по результатам рассмотрения которого ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72074/22 (вх. ЛенРТК от 01.08.2022 № КТ-1-4908/2022) пришла к выводу, что требования подлежат частичному удовлетворению;

– заявление от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/43 (рег. от 28.03.2022 № 55076/22) в связи с установленной ЛенРТК величиной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$), по результатам рассмотрения которого ФАС России в решении от 29.07.2022

⁴ мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

№ СП/72068/22 (вх. ЛенРТК от 01.08.2022 № КТ-1-4909/2022) пришла к выводу, что требования подлежат частичному удовлетворению;

– заявление от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/48 (рег. от 28.03.2022 № 55110/22) в связи с неустановлением ЛенРТК стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$), по результатам рассмотрения которого ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72082/22 (вх. ЛенРТК от 01.08.2022 № КТ-1-4910/2022) пришла к выводу, что требования подлежат частичному удовлетворению;

– заявление от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/49 (рег. от 28.03.2022 № 55115/22) в связи с неустановлением ЛенРТК стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$), по результатам рассмотрения которого ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72077/22 (вх. ЛенРТК от 01.08.2022 № КТ-1-4913/2022) пришла к выводу, что требования подлежат частичному удовлетворению;

– заявление от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/44 (рег. от 28.03.2022 № 55083/22) в связи с неустановлением ЛенРТК стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа, на уровне напряжения 20/0,4 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}}$), по результатам рассмотрения которого ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72084/22 (вх. ЛенРТК от 01.08.2022 № КТ-1-4907/2022) пришла к выводу, что требования подлежат частичному удовлетворению;

– заявление от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/46 (рег. от 28.03.2022 № 55099/22) в связи с неустановлением ЛенРТК стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$), по результатам рассмотрения которого ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72088/22 (вх. ЛенРТК от 01.08.2022 № КТ-1-4912/2022) пришла к выводу, что требования подлежат частичному удовлетворению;

– заявление от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/45 (рег. от 28.03.2022 № 55093/22) в связи с неустановлением ЛенРТК стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1 000 А включительно, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$), по результатам рассмотрения которого ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72071/22 (вх. ЛенРТК от 01.08.2022 № КТ-1-4914/2022) пришла к выводу, что требования подлежат частичному удовлетворению.

Учитывая изложенное, а также с учетом письма ФАС России от 31.08.2022 № СП/81693/22 (вх. ЛенРТК от 31.08.2022 № КТ-1-5652/2022) ЛенРТК до 15.09.2022 надлежит:

1) в соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22 пересмотреть величину установленной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 0,4 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$), при этом, оценивая фактические расходы территориальных сетевых организаций на строительство, в случае превышения величины таких расходов над величиной, определенной по укрупненным нормативам цен типовых технологических решений капитального

строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, принимать расходы в размере, определенном на основании укрупненных нормативов цен, а также определять среднюю арифметическую величину расходов ($P_{C2}^{ср\text{едн}}$) без разделения на организации;

2) в соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72068/22 пересмотреть величину установленной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$), при этом, оценивая фактические расходы территориальных сетевых организаций на строительство, в случае превышения величины таких расходов над величиной, определенной по укрупненным нормативам цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, принимать расходы в размере, определенном на основании укрупненных нормативов цен, а также определять среднюю арифметическую величину расходов ($P_{C2}^{ср\text{едн}}$) без разделения на организации;

3) в соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72082/22 установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$), при этом, оценивая планируемые расходы руководствоваться тем, что при предоставлении данных по расходам, определенным с применением сметных нормативов строительства, у территориальных сетевых организаций отсутствует законодательно закрепленная обязанность документально подтверждать необходимость установления какой-либо ставки;

4) в соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72077/22 установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$), при этом, оценивая планируемые расходы руководствоваться тем, что при предоставлении данных по расходам, определенным с применением сметных нормативов строительства, у территориальных сетевых организаций отсутствует законодательно закрепленная обязанность документально подтверждать необходимость установления какой-либо ставки;

5) в соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72084/22 установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа, на уровне напряжения 20/0,4 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}}$), при этом, оценивая планируемые расходы руководствоваться тем, что при предоставлении данных по расходам, определенным с применением сметных нормативов строительства, у территориальных сетевых организаций отсутствует законодательно закрепленная обязанность документально подтверждать необходимость установления какой-либо ставки;

6) в соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72088/22 установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$), при этом, оценивая планируемые расходы руководствоваться тем, что при предоставлении данных по расходам, определенным с применением сметных нормативов

строительства, у территориальных сетевых организаций отсутствует законодательно закрепленная обязанность документально подтверждать необходимость установления какой-либо ставки;

7) в соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72071/22 установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1 000 А включительно, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам (С_{4.1.4}^{не город, 1-20 кВ}), при этом, оценивая планируемые расходы руководствоваться тем, что при предоставлении данных по расходам, определенным с применением сметных нормативов строительства, у территориальных сетевых организаций отсутствует законодательно закрепленная обязанность документально подтверждать необходимость установления какой-либо ставки.

Вопрос об исполнении решений ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, от 29.07.2022 № СП/72068/22, от 29.07.2022 № СП/72071/22, от 29.07.2022 № СП/72088/22, от 29.07.2022 № СП/82082/22, от 29.07.2022 № СП/72077/22, от 29.07.2022 № СП/72084/22, принятых по заявлениям ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК, был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 29.08.2022, 31.08.2022, рассмотрение вопроса было перенесено.

Во исполнение решений ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, от 29.07.2022 № СП/72068/22, от 29.07.2022 № СП/72071/22, от 29.07.2022 № СП/72088/22, от 29.07.2022 № СП/82082/22, от 29.07.2022 № СП/72077/22, от 29.07.2022 № СП/72084/22, принятых по заявлениям ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК, письмом ЛенРТК от 11.08.2022 № КТ-3-3382/2022 у территориальных сетевых организаций Ленинградской области запрошены сведения о планируемых расходах на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам), двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа, на уровне напряжения 20/0,4 кВ на территориях городских населенных пунктов, распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, реклоузеров номинальным током от 500 до 1 000 А включительно, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам⁵, письмом ЛенРТК от 11.08.2022 № КТ-3-3381/2022 у ПАО «Россети Ленэнерго» запрошены обосновывающие документы (в том числе, счета-фактуры, спецификация оборудования, расчет стоимости оборудования по локальным сметам) по договорам, представленным в связи с заявлением об установлении стандартизированной ставки на покрытие расходов на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1 000 А включительно, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам⁶, письмом ЛенРТК от 11.08.2022 № КТ-3-3386/2022 у ПАО «Россети Ленэнерго» запрошены обосновывающие документы по договорам, представленным в связи с заявлением об установлении стандартизированной ставки на покрытие расходов на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже на территориях, не относящихся к городским

⁵ Территориальные сетевые организации сообщили, что расходы на строительство указанных в запросе ЛенРТК объектов электросетевого хозяйства на 2022 год не планируются (письмо МП «ВПЭС» от 18.08.2022 № 1581 (вх. ЛенРТК от 18.08.2022 № КТ-1-5365/2022), письмо АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» от 18.08.2022 № СЗФ/030/4656 (вх. ЛенРТК от 18.08.2022 № КТ-1-5346/2022), письмо АО «ЛОЭСК» от 19.08.2022 № 00-02/2709 (вх. ЛенРТК от 19.08.2022 № КТ-1-5396/2022).

⁶ Запрашиваемая информация представлена письмами ПАО «Россети Ленэнерго» от 19.08.2022 № ЛЭ/14-20/208 (вх. ЛенРТК от 19.08.2022 № КТ-1-5368/2022), и от 19.08.2022 № ЛЭ/14-20/209 (вх. ЛенРТК от 22.08.2022 № КТ-1-5403/2022).

населенным пунктам⁷, а также осуществлен следующий перерасчет стандартизированных тарифных ставок на 2022 год.

1) По вопросу перерасчета величины стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 0,4 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$).

При перерасчете величины рассматриваемой стандартизированной тарифной ставки на основании решения ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22 в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования при определении величины расходов на строительство учтено, что объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 912) в 2022, 2023 годы не применяются положения пункта 32 Основ ценообразования в части непревышения укрупненных нормативов цен, в связи с чем ЛенРТК при расчете стандартизированной тарифной ставки не проводил анализ предложений ТСО на предмет превышения расходов над УНЦ.

Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания № 490/22) взамен Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Для целей расчета средней арифметической величины расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t).

Расчет стандартизированной тарифной ставки произведен с учетом значений указанных в формуле в пункте 27 Методических указаний № 490/22 параметров по формуле:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{Cz(s,t)}^{2018, \text{средн}} * ИЦП_{\Phi}^{2019} * ИЦП_{\Phi}^{2020} + P_{Cz(s,t)}^{2019, \text{средн}} * ИЦП_{\Phi}^{2020} + P_{Cz(s,t)}^{2020, \text{средн}}}{3} * ИЦП_{\text{пл}}^{2021} * ИЦП_{\text{пл}}^{2022}$$

Результат расчета стандартизированной тарифной ставки:

Наименование ТСО	2018		2019		2020	
	Расходы, руб.	Длина, км.	Расходы, руб.	Длина, км.	Расходы, руб.	Длина, км.
ПАО «Россети Ленэнерго»	17 465 067,79	12,52	6 097 890,79	3,69	352 052 853,76	264,55
АО «ЛОЭСК»	59 083 550,59	33,665	111 428 837,47	60,99	62 916 145,67	30,23
Итого	76 548 618,38	46,18	117 526 728,26	64,68	414 968 999,43	294,78
$P_{Cz(s,t)}^{\text{средн}}$, руб./км.	1 657 526,28		1 817 155,74		1 407 717,24	
$q-1$	112		161		732	
$\sigma_{Cz(s,t)}$	1 129 877,85		1 846 966,06		1 874 086,55	
$P_{Cz(s,t)}^{\text{max}}$	2 787 404,14		3 664 121,80		3 281 803,79	
$P_{Cz(s,t)}^{\text{min}}$	527 648,43		-29 810,32		-466 369,31	
$\sum_{p=1}^{q'} P_{Cz(s,t)}^p$	157 779 125,27		301 928 944,25		967 932 860,79	
q'	91		149		629	
$P_{Cz(s,t)}^{\text{у, средн}}$	1 733 836,54		2 026 368,75		1 538 843,98	

⁷ Запрашиваемая информация представлена письмами ПАО «Россети Ленэнерго» от 19.08.2022 № ЛЭ/14-20/208 (вх. ЛенРТК от 19.08.2022 № КТ-1-5368/2022), и от 19.08.2022 № ЛЭ/14-20/209 (вх. ЛенРТК от 22.08.2022 № КТ-1-5403/2022).

ИЦП	
2019	1,073
2020	1,040
2021	1,051
2022	1,043

$$C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} = \frac{1\,733\,836,54 \cdot 1,073 + 1,040 + 2\,026\,368,75 \cdot 1,040 + 1\,538\,843,98}{3} \cdot 1,051 \cdot 1,043 = 2\,038\,599,84 \text{ руб./км.}$$

Целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку:

$$C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}} = 2\,038\,600,00 \text{ руб./км.}$$

Поскольку величина стандартизированной тарифной ставки, рассчитанная ЛенРТК, превышает величину стандартизированной тарифной ставки, указанной в решении ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, в размере 1 921 820,93 руб./км., ЛенРТК предлагает установить стандартизированную тарифную ставку в соответствии с заявлением ПАО «Россети Ленэнерго» в ФАС России от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/47, округлив до величины целого значения, в размере 1 921 821,00 руб./км.

2) Перерасчет величины стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно, одноцепной, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$).

При перерасчете величины рассматриваемой стандартизированной тарифной ставки на основании решения ФАС России от 29.07.2022 № СП/72068/22 в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования при определении величины расходов на строительство учтено, что объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление № 912) в 2022, 2023 годы не применяются положения пункта 32 Основ ценообразования в части не превышения укрупненных нормативов цен, в связи с чем ЛенРТК при расчете стандартизированной тарифной ставки не проводил анализ предложений ТСО на предмет не превышения расходов над УНЦ.

Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания № 490/22) взамен Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Для целей расчета средней арифметической величины расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t).

Расчет стандартизированной тарифной ставки произведен с учетом значений указанных в формуле в пункте 27 Методических указаний № 490/22 параметров по формуле:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{Cz(s,t)}^{2018, \text{средн}} * ИЦП_{\phi}^{2019} * ИЦП_{\phi}^{2020} + P_{Cz(s,t)}^{2019, \text{средн}} * ИЦП_{\phi}^{2020} + P_{Cz(s,t)}^{2020, \text{средн}}}{3} * ИЦП_{\text{пл}}^{2021} * ИЦП_{\text{пл}}^{2022}$$

Результат расчета стандартизированной тарифной ставки:

Наименование ТСО	2018		2019		2020	
	Расходы, руб.	Длина, км.	Расходы, руб.	Длина, км.	Расходы, руб.	Длина, км.
ПАО «Россети Ленэнерго»	31 900 520,37	22,98	25 960 205,61	9,65	349 400 833,51	156,75
АО «ЛЮЭСК»	35 276 096,44	13,158	57 179 932,18	18,01	42 834 492,85	10,77
Итого	67 176 616,82	36,13	83 140 137,79	27,66	392 235 326,36	167,52
$P_{Cz(s,t)}^{\text{средн}}$	1 859 097,16		3 006 130,27		2 341 425,27	
$q-1$	112		108		381	
$\sigma_{Cz(s,t)}$	10 401 711,02		8 994 646,36		8 026 762,22	
$P_{Cz(s,t)}^{\text{max}}$	12 260 808,18		12 000 776,63		10 368 187,49	
$P_{Cz(s,t)}^{\text{min}}$	-8 542 613,86		-5 988 516,09		-5 685 336,95	
$\sum_{p=1}^{q'} P_{Cz(s,t)}^y$	173 475 387,28		228 211 523,56		1 135 233 244,01	
q'	55		46		312	
$P_{Cz(s,t)}^{\text{у, средн}}$	3 154 097,95		4 961 120,08		3 638 568,09	

ИЦП	
2019	1,073
2020	1,040
2021	1,051
2022	1,043

$$C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}} = \frac{3 154 097,95 * 1,073 * 1,040 + 4 961 120,08 * 1,040 + 3 638 568,09}{3} * 1,051 * 1,043 = 4 499 297,33 \text{ руб./км.}$$

Целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку:

$$C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}} = 4 499 297,00 \text{ руб./км}$$

Поскольку величина стандартизированной тарифной ставки, рассчитанная ЛенРТК, превышает величину стандартизированной тарифной ставки, указанной в решении ФАС России от 29.07.2022 № СП/72068/22, в размере 3 499 693,96 руб./км., ЛенРТК предлагает установить стандартизированную тарифную ставку в соответствии с заявлением ПАО «Россети Ленэнерго» в ФАС России от 22.03.2022 № ЛЭ/14-20/43, округлив до величины целого значения, в размере 3 499 694,00 руб./км.

3) Расчет величины стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$).

В связи с отсутствием обращений прочих территориальных сетевых организаций Ленинградской области, расчет стандартизированных тарифных ставок осуществлен ЛенРТК на основании анализа расчетных материалов ПАО «Россети Ленэнерго», представленных в соответствии с пунктом 15 Методических указаний № 490/22 (расчет по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов).

Согласно предложению ПАО «Россети Ленэнерго» сметная стоимость строительства КЛ-10 кВ кабелем одножильным с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПу2г 1х500/70-10 составляет 10 019,5 тыс. руб. без НДС.

Сводный сметный расчет и лимитированные затраты составлены ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с приказом Минстроя РФ № 421/пр от 04.08.2020, приказом Минстрой РФ от 19.06.2020 № 332/пр, ГСН-81-05-02-2007. Локальные сметы составлены сетевой организацией по ТСНБ-ЛО (ред. 2014 года) на основании предполагаемых объемов работ с пересчетом в действующие цены произведен с применением построчных индексов на июнь 2021 года, выпускаемым ООО «ЦИНИНС».

Для целей определения экономически обоснованных затрат регулируемой организации сметная стоимость строительства определена ЛенРТК с учетом индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам строительства, определяемых с применением федеральных и территориальных единичных расценок, на II квартал 2021 года, рекомендуемых письмом Минстроя России от 04.05.2021 № 18410-ИФ/09.

По результатам анализа сметной документации, представленной ПАО «Россети Ленэнерго», с учетом индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ ЛенРТК признает экономически обоснованные затраты в размере 9 675 396,76 руб./км.

Целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку $C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}} = 9\,675\,397,00$ рублей/км.

Поскольку величина стандартизированной тарифной ставки, рассчитанная ЛенРТК, превышает величину стандартизированной тарифной ставки, указанной в решении ФАС России от 29.07.2022 № СП/72082/22, в размере 8 150 456,21 руб./км., ЛенРТК предлагает установить стандартизированную тарифную ставку в соответствии с заявлением ПАО «Россети Ленэнерго» в ФАС России от 22.03.2022 № № ЛЭ/14-20/48, округлив до величины целого значения, в размере 8 150 456,00 руб./км.

4) Расчет величины стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 кв.мм включительно, с одним кабелем в траншее, на уровне напряжения 1-10 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$).

В связи с отсутствием обращений прочих территориальных сетевых организаций Ленинградской области, расчет стандартизированных тарифных ставок осуществлен ЛенРТК на основании анализа расчетных материалов ПАО «Россети Ленэнерго», представленных в соответствии с пунктом 15 Методических указаний № 490/22 (расчет по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов).

Согласно предложению ПАО «Россети Ленэнерго» сметная стоимость строительства КЛ-10 кВ кабелем одножильным с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПу2г 1х500/70-10 составляет 9 749,13 тыс. руб. без НДС.

Сводный сметный расчет и лимитированные затраты составлены ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с приказом Минстроя РФ № 421/пр от 04.08.2020, приказом Минстрой РФ от 19.06.2020 № 332/пр, ГСН-81-05-02-2007. Локальные сметы составлены сетевой организацией по ТСНБ-ЛО (ред. 2014 года) на основании предполагаемых объемов работ с пересчетом в действующие цены произведен с применением построчных индексов на июнь 2021 года, выпускаемым ООО «ЦИНИНС».

Для целей определения экономически обоснованных затрат регулируемой организации сметная стоимость строительства определена ЛенРТК с учетом индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам строительства, определяемых с применением федеральных и территориальных единичных расценок, на II квартал 2021 года, рекомендуемых письмом Минстроя России от 04.05.2021 № 18410-ИФ/09.

По результатам анализа сметной документации, представленной ПАО «Россети Ленэнерго», с учетом индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ ЛенРТК признает экономически обоснованные затраты в размере 9 138 510,76 руб./км.

Целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку $C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}} = 9\,138\,511,00$ рублей/км.

Поскольку величина стандартизированной тарифной ставки, рассчитанная ЛенРТК, превышает величину стандартизированной тарифной ставки, указанной в решении ФАС России от 29.07.2022 № СП/72077/22, в размере 8 150 456,21 руб./км., ЛенРТК предлагает установить стандартизированную тарифную ставку в соответствии с заявлением ПАО «Россети Ленэнерго» в

ФАС России от 22.03.2022 № № № ЛЭ/14-20/49, округлив до величины целого значения, в размере 8 150 456,00 руб./км.

5) Расчет величины стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа, на уровне напряжения 20/0,4 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}}$).

В соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72084/22 ЛенРТК надлежит установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа, на уровне напряжения 20/0,4 кВ на территориях городских населенных пунктов ($C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}}$).

По предложению ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 (вх. ЛенРТК от 29.10.2020 № КТ-1-6892/2021) на 2022 год должна была быть установлена рассматриваемая стандартизированная тарифная ставка; другие территориальные сетевые организации указанные расходы не заявляли, на установление рассматриваемой стандартизированной тарифной ставки не претендовали.

В связи с отсутствием обращений прочих территориальных сетевых организаций Ленинградской области, расчет стандартизированных тарифных ставок осуществлен ЛенРТК на основании анализа расчетных материалов ПАО «Россети Ленэнерго», представленных в соответствии с пунктом 15 Методических указаний № 490/22 (расчет по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов).

Сетевая организация направила сметные расчеты стоимости строительства электросетевых объектов, сводные показатели стоимости строительства по которым составляют:

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость строительства объекта, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.
		Строительных работ	Монтажных работ	Оборудования	Прочих работ	
1.	БКТП-20 2х630 кВА	1 423,151	313,806	21 977,223	4 363,746	28 077,926
2.	БКТП-20 2х1000 кВА	1 423,151	313,806	22 177,991	4 728,627	28 643,575

Как видно из таблицы, полная заводская готовность комплектных трансформаторных подстанций в бетонной оболочке типа БКТП характеризует постоянную величину стоимости строительно-монтажных работ, величина прочих работ определяется в доле от общей сметной стоимости строительства.

Таким образом, в рамках настоящего анализа и расчета требуется оценка экономической обоснованности затрат на выполнение строительно-монтажных работ, а также оценка стоимости оборудования БКТП.

Сводный сметный расчет и лимитированные затраты составлены ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с приказом Минстрой РФ от 04.08.2020 № 421/пр, приказом Минстрой РФ от 19.06.2020 № 332/пр, ГСН-81-05-02-2007.

Локальные сметы составлены сетевой организацией по ТСНБ-ЛО (ред. 2014 года) на основании предполагаемых объемов работ с пересчетом в действующие цены, произведенном с применением построчных индексов на июнь 2021 года, выпускаемым ООО «ЦИНИНС».

Помесячные индексы изменения сметной стоимости строительства к ценам ТСНБ-ЛО-2001 в редакции 2014 года, ТЕР-ЛО-2001 в редакции 2001-2007 годов, разрабатываемые ООО «Центр информации и индексации в строительстве» (ООО «ЦИНИНС»), которые были использованы сетевой организацией при составлении сметного расчета, отсутствуют в федеральном реестре сметных нормативов.

Для целей определения экономически обоснованных затрат регулируемой организации сметная стоимость строительства определена с учетом индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам строительства, определяемых с применением федеральных и территориальных единичных расценок, на II квартал 2021 года, рекомендуемых письмом Минстрой России от 04.05.2021 № 18410-ИФ/09.

В качестве обоснования стоимости оборудования ПАО «Россети Ленэнерго» представило коммерческие предложения по каждому виду БКТП, предполагаемого к строительству; по предложению сетевой организации в суммарном расчете учтена наименьшая стоимость оборудования с учетом транспортных (3%) и заготовительно-складских расходов (1,2%).

№ п/п	Наименование объекта	Наименование организации	Дата	№	Стоимость по КП, тыс. руб.	Сметная стоимость с ТР и ЗСР, тыс. руб.
1.	БКТП-20 2х630 кВА	ООО «ЗТП «МИН»	05.08.2021	730	20 470,000	21 337,11
2.	БКТП-20 2х1000 кВА	ООО «ЗТП «МИН»	11.06.2021	565	20 657,000	21 532,03

ЛенРТК проведен анализ расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на содержание службы заказчика-застройщика в составе прочих работ при формировании сметной стоимости строительства объекта.

Согласно предложению сетевой организации, величина средств на содержание службы заказчика-застройщика составляет 1 626,14 тыс. руб.

При определении экономически обоснованной величины расходов, подлежащих включению в графы 7 и 8 главы 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль» сводного сметного расчета стоимости строительства, для целей расчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) блочного типа на уровне напряжения 20/0,4 кВ установлено следующее.

Включение в сводный сметный расчет расходов на содержание службы заказчика, строительный контроль предусмотрено Положением о составе разделов проектной документации и требованиями к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87. Письмом Минстрой России от 15.10.2020 № 41307-ИФ/09 определено, что затраты на осуществление функций технического заказчика в случае финансового обеспечения его деятельности за счет капитальных вложений, выделяемых на строительство объектов капитального строительства, определяются расчетом, согласованным застройщиком, с учетом численности работников технического заказчика и включаются в графы 7 и 8 главы 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль» сводного сметного расчета стоимости строительства в уровне цен, сложившемся ко времени составления сметной документации на строительство объекта капитального строительства в составе проектной документации, без учета налога на добавленную стоимость.

Рекомендуемый перечень функций технического заказчика, используемый при расчете затрат на осуществление функций технического заказчика, приводится в Методике определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстрой России от 02.06.2020 № 297/пр (приложение 1), включенным в Федеральный реестр сметных нормативов⁸.

Методика определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденная приказом Минстрой России от 02.06.2020 № 297/пр (далее - Методика), предусматривает нормативную численность работников технического заказчика исходя из величины сметной стоимости строительства объекта капитального строительства. В частности, приложением 2 предусмотрено, что исходя из сметной стоимости строительства до 360 млн. руб. численность работников технического заказчика составляет 1 чел. Продолжительность выполнения мероприятий по технологическому присоединению определена техническими условиями и составляет 12 мес.

В соответствии с пунктом 13 Методики, затраты на оплату труда работников технического заказчика определяются исходя из размера средней заработной платы согласно штатному расписанию, но не превышающего произведение среднемесячного размера оплаты труда рабочего четвертого разряда на коэффициент приведения величины нормируемой заработной платы рабочего четвертого разряда к средней заработной плате работника технического заказчика, равный 1,35. Размер оплаты труда рабочего четвертого разряда, в свою очередь, рассчитывается

⁸ Федеральный реестр сметных нормативов по состоянию на 15.02.2021, размещенный на сайте Минстроя России <https://minstroyrf.gov.ru/docs/116861/>

как произведение размера оплаты труда рабочего первого разряда, занятого в строительной отрасли, установленного в субъекте Российской Федерации за предыдущий год, на межразрядный коэффициент, равный 1,34. В силу пункта 15 названной методики пересчет средней заработной платы работников технического заказчика в уровень цен на дату составления расчета затрат на осуществление функций технического заказчика осуществляется с учетом индекса потребительских цен.

Среднемесячный размер оплаты труда рабочего первого разряда, занятого в строительной отрасли, для целей определения сметной стоимости строительства объектов капитального строительства по Ленинградской области за 2020 год, установлен постановлением Правительства Ленинградской области от 27.04.2021 № 232 в размере 30 761,26 руб. Перерасчет размер оплаты труда в уровень цен 2021 года осуществлен с применением коэффициента инфляции 103,6%⁹. Величина страховых взносов во внебюджетные фонды с учетом главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации определена в размере 30,4%.

Таким образом, средняя месячная заработная плата работников технического заказчика составляет 75 176,13 руб. $(30\ 761,26 \times 1,34 \times 1,35 \times 1,036) + (57\ 650,41 \times 30,4\%) = 75\ 176,13$.

В соответствии с пунктами 19-20 Методики, расчетом ПАО «Россети Ленэнерго» предусмотрены расходы на материалы, командировочные расходы, на арендную плату, повышение квалификации, приобретение оргтехники, приобретение мебели, канцелярских товаров, программ ЭВМ, спецодежды, на охрану зданий, услуги связи, амортизацию, относимые на содержание работников технического заказчика, и принцип их распределения.

Учитывая изложенное, ЛенРТК осуществлен следующий расчет затрат на содержание работников технического заказчика:

Расчет затрат на содержание службы технического заказчика	
Наименование объекта строительства 20 кВ	БКТП20/0,4
Ср. мес. оплата труда*, руб.	30 761,26
коэффициенты по п. 13 Приказа Минстрой от 02.06.2020 № 297/пр (1,34x1,35)	1,809
Ср. мес. оплата, руб.	55 647,12
ИПЦ 2021 **	1,036
Ср. мес. оплата итого, руб.	57 650,42
Отчисления 30,4%	17 525,73
ФОТ, мес.	75 176,14
Расходы, учитываемые по пп. 18, 19,20	14 628,89
Расходы на содержание службы технического заказчика, руб./мес.	89 805,04
Продолжительность строительства***, мес.	2
Расходы на содержание службы технического заказчика, руб.	179 610,07

* среднемесячный размер оплаты труда рабочего первого разряда, занятого в строительной отрасли, за 2020 год определен по постановлению Правительства ЛО от 27.04.2021 № 232

** Прогноз социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020

*** Продолжительность строительства по СНиП 1.04.03-85, п.11 раздела 1. Электроэнергетика

На основании изложенного, ЛенРТК определен размер сметной стоимости строительства электросетевых объектов.

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость строительства объекта, тыс. руб.				Общая стоимость, тыс. руб.
		Строительных работ	Монтажных работ	Оборудования	Прочих работ	
2.	БКТП-20 2х630 кВА	1 019,781	211,364	21 337,11	2 226,946	24 795,201
3.	БКТП-20 2х1000 кВА	1 019,781	211,364	21 532,03	2 245,535	25 008,710

На основании затрат ПАО «Россети Ленэнерго» на строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) блочного типа на уровне напряжения 20/0,4 кВ, определенных ЛенРТК, произведен расчет соответствующих стандартизированных тарифных ставок, как отношение величины расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения 20 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности:

⁹ Показатель инфляции на 2021 год определен в соответствии с Прогнозом показателей инфляции (базовый вариант), приведенным в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, разработанным Минэкономразвития России, опубликованным на сайте https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2021_god_i_na_planovyy_period_2022_i_2023_godov.html 26.09.2020.

Наименование ставки	Расходы на строительство, руб.	Максимальная мощность, кВт ($2 \times 630 + 2 \times 1000$) $\times 0,93$	Значение ставки ПАО «Россети Ленэнерго», руб./кВт	Значение ставки ЛенРТК, руб./кВт
$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}}$	49 803 911,00	3 031,8	19 513,33	16 427,176

Целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизованную тарифную ставку $C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}} = 16 427,00$ руб./кВт

б) Расчет величины стандартизованной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$).

В соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72088/22 ЛенРТК надлежит установить стандартизованную тарифную ставку на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно, на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$).

По предложению ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 (вх. ЛенРТК от 29.10.2020 № КТ-1-6892/2021) на 2022 год должна была быть установлена рассматриваемая стандартизованная тарифная ставка; другие территориальные сетевые организации указанные расходы не заявляли, на установление рассматриваемой стандартизованной тарифной ставки не претендовали.

В целях обоснования расходов ПАО «Россети Ленэнерго» были представлены следующие договоры технологического присоединения:

- ОД-СПб-32040-17/45779-Э-17;
- ОД-СПб-13218-17/13342-Э-17;
- ОД-ПрЭС-34459-17/49447-Э-17;
- ОД-24729-17/35514-Э-17;
- ОД-ПрЭС-15612-19/24843-Э-19;
- ОД-ПрЭС-15612-19/28512-Э-19;
- ОД-ПрЭС-12109-17/17843-Э-17;
- ОД-ПрЭС-21625-19/34029-Э-19;
- ОД-4501-20/2950-Э-20.

В рамках проведения дополнительного анализа представленных договоров технологического ЛенРТК выявлено следующее.

1. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-СПб-32040-17/45779-Э-17 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ предусмотрено строительство кабельного киоска с блоками рубильник-предохранитель и автоматическими выключателями малой мощности.

В соответствии с актом о приемки выполненных работ от 20.11.2018 № 4, выполнено строительство кабельного киоска типа КЛ-211 без указания количества ячеек и величины номинального тока.

2. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-СПб-13218-17/13342-Э-17 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ предусмотрено строительство кабельного киоска с блоками рубильник-предохранитель и автоматическими выключателями малой мощности.

В соответствии с актом о приемки выполненных работ от 28.09.2018 № 5, выполнена установка кабельного киоска типа КЛ-11 без указания количества ячеек и величины номинального тока.

3. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-ПрЭС-34459-17/49447-Э-17 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 80 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ строительство кабельного киоска предусмотрено не было, однако в акте о приемки выполненных работ от 30.09.2018 № 3 указана установка кабельного киоска типа КЛ-209 без указания количества ячеек и величины номинального тока.

4. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-24729-17/35514-Э-17 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 250 кВт по второй и третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ предусмотрено строительство кабельного киоска с автоматическими выключателями.

В соответствии с актом о приемки выполненных работ от 28.09.2018 № 5, выполнена установка кабельного киоска типа КЛ-209 без указания количества ячеек и величины номинального тока.

5. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-ПрЭС-15612-19/24843-Э-19 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ строительство кабельного киоска не предусмотрено, копии документов, подтверждающих факт строительства кабельного киоска с указанием количества ячеек и величины номинального тока представлено не было.

6. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-ПрЭС-15612-19/24843-Э-19 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ строительство кабельного киоска не предусмотрено, копии документов, подтверждающих факт строительства кабельного киоска с указанием количества ячеек и величины номинального тока представлено не было.

7. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-ПрЭС-17843-19/28512-Э-19 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 145 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ строительство кабельного киоска не предусмотрено, копии документов, подтверждающих факт строительства кабельного киоска с указанием количества ячеек и величины номинального тока представлено не было.

8. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-ПрЭС-21625-19/34029-Э-19 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ строительство кабельного киоска не предусмотрено, копии документов, подтверждающих факт строительства кабельного киоска с указанием количества ячеек и величины номинального тока представлено не было.

9. Согласно техническим условиям к договору технологического присоединения ОД-4501-20/2950-Э-20 для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 250 кВт по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ строительство кабельного киоска не предусмотрено.

Поскольку представленный объем информации не позволял провести оценку экономической обоснованности расходов ПАО «Россети Ленэнерго», письмом ЛенРЭК от 11.08.2022 № КТ-3-3386/2022 у ПАО «Россети Ленэнерго» запрошены копии документов, подтверждающих количество ячеек и величину номинального тока устанавливаемых кабельных киосков, копию спецификации оборудования № 3, указанную в акте о приемки выполненных работ от 20.11.2018 № 4 к договору технологического присоединения № ОД-СП6-32040-17/45779-Э-17, а также копии документов ТН № 57 от 21.02.2018, ТН № 51 от 03.09.2018, ТН № 125 от 03.10.2018.

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 19.08.2022 № ЛЭ/14-20/208 (вх. ЛенРТК от 19.08.2022 № КТ-1-5368/2022) представило запрашиваемую информацию.

Сведения о реализации указанных договоров технологического присоединения представлены ПАО «Россети Ленэнерго» по итогам деятельности за 2018-2020 годы, в связи с чем, согласно пункту 28 Методических указаний № 490/22, ЛенРТК произведены следующие действия для целей расчета указанной стандартизированной тарифной ставки:

1. для целей определения выборки, дифференциации по уровню напряжения (s) присваивается значение «0,4 кВ и ниже», дифференциации в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ (t) присваивается значение «номинальным током от 250 до 500 А включительно, с количеством ячеек от 5 до 10 включительно»;

2. определена средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 распределительного пункта (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), рублей/шт., $P_{C4(s,t)}^{ср\text{едн}}$;

3. количество исходных значений расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 распределительного пункта, q;

4. стандартное отклонение, $\sigma_{C4(s,t)}$;

5. соответственно предельный максимальный и минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 распределительного пункта (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), рублей/шт., $P_{C4(s,t)}^{max}$, $P_{C4(s,t)}^{min}$;

6. величина расходов на строительство 1 распределительного пункта (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год y, рублей/шт., $P_{C4(s,t)}^y$;

7. количество значений величин расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 распределительного пункта, включенных в выборку, за соответствующий год (y), q';

8. среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство 1 распределительного пункта (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22 дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), за год y, рублей/шт., $P_{C4(s,t)}^{y,ср\text{едн}}$;

9. расчет стандартизированной тарифной ставки производится с учетом значений приведенных выше параметров по формуле:

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{2018,ср\text{едн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{2019} + \text{ИЦП}_{\phi}^{2020} + P_{C4(s,t)}^{2019,ср\text{едн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{2020} + P_{C4(s,t)}^{2020,ср\text{едн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{2021} \cdot \text{ИЦП}_{\text{пл}}^{2022}$$

Результат расчета стандартизированной тарифной ставки:

Наименование ТСО	2018		2019		2020	
	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.
ПАО «Россети Ленэнерго»	381 155,51	2	866 804,00	3	600 370,86	4
Итого	381 155,51	2	866 804,00	3	600 370,86	4
$P_{C4(s,t)}^{ср\text{едн}}$	190 577,76		288 934,67		150 092,72	
q - 1	1		2		3	
$\sigma_{C4(s,t)}$	66 013,28		156 242,64		47 071,72	
$P_{C4(s,t)}^{max}$	256 591,03		445 177,31		197 164,44	
$P_{C4(s,t)}^{min}$	124 564,48		132 692,02		103 020,99	

Наименование ТСО	2018		2019		2020	
	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.
$\sum_{p=1}^{q'} P_{C4(s,t)}^y$	381 155,51		418 726,00		394 385,76	
q'	2,00		2		3	
$P_{C4(s,t)}^{y, \text{средн}}$	190 577,76		209 363,00		131 461,92	

ИЦП	
2019	1,073
2020	1,040
2021	1,051
2022	1,043

$$C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}} = \frac{190577,76 \cdot 1,073 \cdot 1,04 + 209\,363,00 \cdot 1,04 + 131\,461,92}{3} * 1,051 * 1,043 = 205\,231,08 \text{ рублей/шт.}$$

Целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку:

$$C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}} = 205\,231,00 \text{ рублей/шт.}$$

7) Расчет величины стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1 000 А включительно, на уровне напряжения 1-20 кВ на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам ($C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$).

По предложению ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 (вх. ЛенРТК от 29.10.2020 № КТ-1-6892/2021) на 2022 год должна была быть установлена рассматриваемая стандартизированная тарифная ставка; другие территориальные сетевые организации указанные расходы не заявляли, на установление рассматриваемой стандартизированной тарифной ставки не претендовали.

В целях обоснования расходов ПАО «Россети Ленэнерго» были представлены следующие договоры технологического присоединения:

- ОД-НлЭС-26001-19/40827-Э-19 от 07.10.2019;
- ОД-ТхЭС-27975-17/35242-Э-17 от 07.11.2017;
- ОД-14932-18/22291-Э-18 от 01.06.2018;
- ОД-НлЭС-22352-15/29029-Э-14 от 12.02.2015;
- ОД-ПрЭС-12-4836/3666-Э/12 от 18.05.2012;
- КЭ 1380/672-13 от 13.12.2013.

В рамках проведения дополнительного анализа представленных договоров технологического ЛенРТК выявлено следующее.

1. Пунктом 10.4 технических условий к договору технологического присоединения от 18.05.2012 № ОД-ПрЭС-12-4836/3666-Э/12 предусмотрена замена ППр-3126 на реклоузер типа ВВ/TEL 630/10/0,4 кВА. Согласно акту об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» от 27.10.2018 № 11123397009-ОД-НлЭС-12-4836/3666-Э/12-62103 (далее – АТП) мероприятия по договору технологического присоединения № ОД-ПрЭС-12-4836/3666-Э/12 были выполнены в полном объеме. Вместе с тем, в пункте 3 АТП приведен перечень технологически соединенных элементов электрической сети, находящихся в эксплуатационной ответственности ПАО «Россети Ленэнерго»; в котором реклоузер типа ВВ/TEL 630/10/0,4 кВА – отсутствует.

2. В технических условиях к договору технологического присоединения № ОД-ПрЭС-12-4836/3666-Э/12 работы по установке реклоузера предусмотрены как мероприятие по замене существующего оборудования ППр-3126 на ВЛ-10 кВ, в связи с чем указанные работы не могут быть отнесены к мероприятиям «последней мили» и служить обоснованием для расчета соответствующей стандартизированной ставки. Предусмотренные техническими условиями к названному договору мероприятия по замене ППр-3126 на реклоузер типа ВВ/TEL 630/10/0,4 кВА являются развитием существующей инфраструктуры сетевой организации, и, согласно пункту 87 Основ ценообразования, должны быть включены в инвестиционную программу для возможности

учета расходов в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии в качестве инвестиционной составляющей.

3. В технических условиях к остальным договорам технологического присоединения, представленными ПАО «Россети Ленэнерго» в качестве обоснования для расчета рассматриваемой стандартизированной тарифной ставки, установка реклоузеров номинальным током от 500 до 1000 А включительно на уровне напряжения 1-20 кВ не предусмотрена.

ФАС России в решении от 29.07.2022 № СП/72071/22 указала, что доводы ЛенРТК относительно исключения из состава расходов при расчете оспариваемой стандартизированной ставки расходов на развитие действующей инфраструктуры, включаемых в тарифную составляющую услуг по передаче электрической энергии, не могут быть применены в рамках процедуры по определению размера стандартизированной тарифной ставки в силу пункта 10 Методических указаний, согласно которому стандартизированные ставки рассчитываются на основании представленных регулируемой организацией расходов как на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, так и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы.

По результатам анализа документов, приложенных к договору № ОД-ПрЭС-12-4836/3666-Э/12 от 18.05.2012, установлено, что согласно пункту 10.4 технических условий к договору предусмотрена замена реклоузера ППр-3126 на реклоузер типа ВВ/TEL 630/10/0,4 кВА. При выполнении работ согласно пункту 6 Технического задания предусмотрены работы по монтажу реклоузера в количестве 1 шт. Расходы на осуществление монтажных работ по замене реклоузера отражены в локальной смете по форме КС-2.

Главой II Методических указаний предусмотрен порядок применения стандартизированных тарифных ставок при определении платы за технологическое присоединение.

Плата за технологическое присоединение в отношении конкретного заявителя рассчитывается исходя из необходимости реализации мероприятий «последней мили» в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю, по стандартизированным тарифным ставкам, установленным органом регулирования.

В соответствии с решением ФАС России от 29.07.2022 № СП/72071/22 фактические стоимостные и физические параметры строительства реклоузера (стоимость и номинальный ток) должны подтверждаться актами приемки законченного строительством объектов приёмочной комиссией (РС-14) и актами о приемке выполненных работ (КС-2), на основании которых объекты принимаются к учету и оформляются акты приема-передачи объектов по форме ОС-1, ОС-1а.

Для целей расчета рассматриваемой стандартизированной тарифной ставки ЛенРТК руководствуется материалами и сведениями, представленными ПАО «Россети Ленэнерго» в связи с реализацией договоров технологического присоединения от 18.05.2012 № ОД-ПрЭС-12-4836/3666-Э/12, от 13.12.2013 № КЭ 1380/672-13 (письмо ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 (вх. ЛенРТК от 29.10.2020 № КТ-1-6892/2021), а также дополнительно представленными материалами в связи с реализацией договоров технологического присоединения от 12.02.2015 № ОД-22352-14/29029-Э-14, от 18.05.2012 № ОД-ПрЭС-12-4836/3666-Э/12 и договором подряда от 28.04.2016 № 47/СМР/2016 (письмо ПАО «Россети Ленэнерго» от 19.08.2022 № ЛЭ/14-20/209 (вх. ЛенРТК от 19.08.2022 № КТ-1-5403/2022).

Расчет стандартизированной тарифной ставки производится с учетом значений приведенных в пункте 27 Методических указаний параметров по формуле:

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{2018, \text{средн}} * ИЦП_{\phi}^{2019} + P_{C4(s,t)}^{2019, \text{средн}} * ИЦП_{\phi}^{2020} + P_{C4(s,t)}^{2020, \text{средн}} * ИЦП_{\phi}^{2021} + P_{C4(s,t)}^{2021, \text{средн}} * ИЦП_{\phi}^{2022}}{3} * ИЦП_{\text{пл}}^{2021} * ИЦП_{\text{пл}}^{2022}$$

Результат расчета стандартизированной тарифной ставки:

Наименование ТСО	2018		2019		2020	
	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.
ПАО «Россети Ленэнерго»	1 614 368,36	2,00	997 836,00	1,00	4 100 960,26	3,00
Итого	1 614 368,36	2,00	997 836,00	1,00	4 100 960,26	3,00
$P_{C4(s,t)}^{\text{средн}}$	807 184,18		997 836,00		1 366 986,75	
$q - 1$	1		0,00		2,00	
$\sigma_{C4(s,t)}$	208 443,72		0,00		39 354,75	
$P_{C4(s,t)}^{\text{max}}$	1 015 627,90		997 836,00		1 406 341,50	
$P_{C4(s,t)}^{\text{min}}$	598 740,46		997 836,00		1 327 632,00	

Наименование ТСО	2018		2019		2020	
	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.	Расходы, руб.	Кол-во, шт.
$\sum_{p=1}^{q'} P_{C4(s,t)}^y$	1 614 368,36		997 836,00		2 689 590,58	
q'	2		1,00		2,00	
$P_{C4(s,t)}^{y, \text{средн}}$	807 184,18		997 836,00		1 344 795,29	

ИЦП	
2019	1,073
2020	1,040
2021	1,051
2022	1,043

$$C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}} = \frac{807\,184,18 \cdot 1,073 \cdot 1,040 + 997\,836,00 \cdot 1,040 + 1\,344\,795,29}{3} \cdot 1,051 \cdot 1,043 = 1\,199\,340,14 \text{ рублей/шт.}$$

Целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку:

$$C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}} = 1\,199\,340,00 \text{ рублей/шт.}$$

Таким образом, во исполнение решений ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, от 29.07.2022 № СП/72068/22, от 29.07.2022 № СП/72071/22, от 29.07.2022 № СП/72088/22, от 29.07.2022 № СП/82082/22, от 29.07.2022 № СП/72077/22, от 29.07.2022 № СП/72084/22, принятых по заявлениям ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК, необходимо внести в приказ ЛенРТК от 30.12.2021 № 608-п следующие изменения:

1. В таблице в приложении № 3 к приказу:

- строку I.5.2.5.3 изложить в следующей редакции:

I.5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа	рублей/шт	7 168,00
	$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			7 168,00
	$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 20/0,4 кВ}}$			16 427,00

- строку II.2.3.1.4.2.1 изложить в следующей редакции:

II.2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей/км	1 921 821,00
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$			3 499 694,00

2. Таблицу в приложении № 3 к приказу дополнить:

- после строки I.3.1.1.1.6.2 строкой I.3.1.1.1.7.1, которую изложить в следующей редакции:

I.3.1.1.1.7.1	$C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 150 456,00
---------------	---	---	-----------	--------------

- после строки II.3.1.1.1.6.2 строкой II.3.1.1.1.7.1, которую изложить в следующей редакции:

II.3.1.1.1.7.1	$C_{3.1.1.1.7.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 150 456,00
----------------	--	---	-----------	--------------

- после строки II.3.6.2.2.8.2 строкой II.4.1.4, которую изложить в следующей редакции:

II.4.1.4	$C_{4.1.4}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1 000 А включительно	рублей/шт	1 199 340,00
----------	--	---	-----------	--------------

- после строки II.4.4.2.1 строкой II.4.4.3.2, которую изложить в следующей редакции:

II.4.4.3.2	$C_{4.4.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	205 231,00
------------	--	--	-----------	------------

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, действовавшие на момент принятия приказа ЛенРТК от 30.12.2021 № 608-п и предусматривавшие определение стандартизированных ставок отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, утратили силу с 02.09.2022.

Таким образом, при пересмотре стандартизированных тарифных ставок с 02.09.2022 года ЛенРТК руководствовался Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, которыми не предусмотрено установление стандартизированных ставок отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В целях надлежащего исполнения решений ФАС России в примечании к пункту 1.3 проекта приказа ЛенРТК о внесении изменений в приказ ЛенРТК от 30.12.2021 № 608-п следует указать, что стандартизированные тарифные ставки, указанные в пункте 1.3 приказа ЛенРТК от 30.12.2021 № 608-п в соответствии с Методическими указаниями № 490/22 применяются без разделения по территориальному принципу.

Кузнецов А.В. предложил:

1. Утвердить отчет об исполнении решений ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, от 29.07.2022 № СП/72068/22, от 29.07.2022 № СП/72071/22, от 29.07.2022 № СП/72088/22, от 29.07.2022 № СП/82082/22, от 29.07.2022 № СП/72077/22, от 29.07.2022 № СП/72084/22, принятых по заявлениям ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК

2. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 608-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год» (с последующими изменениями) следующие изменения:

2.1. В наименовании приказа слова «ставок за единицу максимальной мощности» исключить.

2.2. В таблице в приложении № 3 к приказу строку II.2.3.1.4.2.1 изложить в следующей редакции:

II.2.3.1.4.2.1	С _{2.3.1.4.2.1} не город. 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	рублей/км	1 921 821,00
	С _{2.3.1.4.2.1} не город. 1–20 кВ			3 499 694,33

2.3. Таблицу в приложении № 3* к приказу дополнить:

- после строки I.3.1.1.1.6.2 строкой I.3.1.1.1.7.1, которую изложить в следующей редакции:

I.3.1.1.1.7.1	С _{3.1.1.1.7.1} ^{1–10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 150 456,00
---------------	---	---	-----------	--------------

- после строки I.5.2.5.3 строкой I.5.2.5.3, которую изложить в следующей редакции:

I.5.2.5.3	С _{5.2.5.3} ^{20/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1 000 кВА включительно, блочного типа	рублей/шт	16 427,00
-----------	---	--	-----------	-----------

- после строки П.3.1.1.1.6.2 строкой П.3.1.1.1.7.1, которую изложить в следующей редакции:

П.3.1.1.1.7.1	С _{3.1.1.1.7.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 150 456,00
---------------	---	---	-----------	--------------

- после строки П.4.4.2.1 строкой П.4.4.3.2, которую изложить в следующей редакции:

П.4.4.3.2	С _{4.4.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	205 231,00
-----------	---	--	-----------	------------

- после строки П.3.6.2.2.8.2 строкой П. 4.1.4, которую изложить в следующей редакции:

П. 4.1.4	С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1 000 А включительно	рублей/шт	1 199 340,00
----------	---------------------------------------	---	-----------	--------------

* Действие пункта 1.3. настоящего приказа распространяется как на территории городских, так и сельских населенных пунктов.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, проект отчета, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу исполнения решений ФАС России от 29.07.2022 № СП/72074/22, от 29.07.2022 № СП/72068/22, от 29.07.2022 № СП/72071/22, от 29.07.2022 № СП/72088/22, от 29.07.2022 № СП/82082/22, от 29.07.2022 № СП/72077/22, от 29.07.2022 № СП/72084/22, принятых по заявлениям ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК, соответствуют действующему законодательству Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 15.09.2022 №ЛЭ/14-20/232 (вх. ЛенРТК от 15.09.2022 № КТ-1-6015/2022) сообщило об отсутствии возражений.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 1, воздержались – 1.

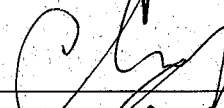
РЕШИЛИ:

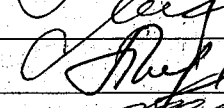
Принять решение согласно предложению.

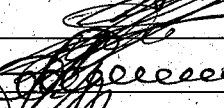
Председательствующий:

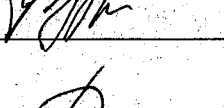

_____ Андреев Е.Л.

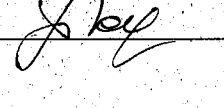
Члены правления:



_____ Свиридова Т.Л.


_____ Степанова С.Н.


_____ Прудникова Е.Б.


_____ Ермолаев С.Н.


_____ Ржанников С.Ю.


_____ Кремнева Н.Н.

Секретарь правления:


_____ Павлович Т.П.