

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

30 декабря 2020 года

№ 36

г. Санкт-Петербург

Председатель правления: Андреев Евгений Львович

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Чашихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна.

Свиридова Татьяна Львовна представила письменную позицию по вопросам повестки дня.

Члены правления (по согласованию): Абейдуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

Письмом №б/н от 30.12.2020 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8676/2020) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросам №15, 16 повестки дня.

Присутствуют 6 членов правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным. В связи с тем, что 1 член правления (Свиридова Татьяна Львовна) не может присутствовать на заседании правления, но заблаговременно представил свое мнение по рассматриваемым вопросам в письменной форме, он голосует заочно.

В соответствии с письмом Администрации Губернатора и Правительства Ленинградской области от 05.10.2020 № АГ-05-13301/2020 о введении особого пропускного режима в Администрации Ленинградской области в целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи (далее – ВКС).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2021-2023 годы
2. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2021-2023 годы
3. Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы», оказываемые населению, на 2021 год
4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2021 год
5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год
6. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Сланцевском и Лужском муниципальных районах Ленинградской области на 2021 год
7. Об установлении тарифов на водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области на 2021 год
8. Об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области, на 2021 год

9. 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 2021 год

10. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

11. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год

12. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

13. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

14. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2021 год

15. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2021 году

16. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2021 год

17. О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 98-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2021 год»

По вопросам №1, 2, 3 повестки дня об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2021-2023 годы, об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы», оказываемые населению, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Мерненко Виктория Николаевна - консультант отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Медведев Василий Михайлович – генеральный директор акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (далее - АО «ЛОКС»);

Костюченко Константин Сергеевич – заместитель генерального директора АО «ЛОКС» по развитию (доверенность от 01.06.2020 № 91);

Колесникова Любовь Владимировна – прокурор отдела прокуратуры Ленинградской области.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2021-2023 годы, об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы», оказываемые населению, на 2021 год, начато на заседании правления ЛенРТК 18.12.2020 и, по ходатайству АО «ЛОКС», продолжено 23.12.2020 после объявленного в целях предоставления дополнительных документов и сведений перерыва. На заседании 23.12.2020 по предложению прокурора отдела прокуратуры Ленинградской области Колесниковой Л.В. рассмотрение вопроса повестки отложено на очередное заседание правления ЛенРТК.

Администрация Виллозского городского поселения Ломоносовского района письмом от 26.12.2020 № 01-09-1278/2020 в адрес Заместителя Председателя Правительства Ленинградской области по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Москвина М.И., комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области, ЛенРТК, и Ломоносовской районной прокуратуры сообщила, что, по мнению администрации, принесенный Ломоносовской районной прокуратурой протест на постановление администрации, которым в зону деятельности гарантирующей организации МУП УЖКХ Виллозское СП включен пос.Новогорелово, удовлетворению не подлежит.

В письме комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области от 25.12.2020 № ис-6001/2020 (вх. ЛенРТК от 25.12.2020 № КТ-1-8504/2020), помимо прочего, сообщается, что по результатам рассмотрения муниципальных правовых актов Виллозского городского поселения в части, касающейся схем водоснабжения и водоотведения, определения гарантирующей организации, комитетом выявлен ряд нарушений действующего законодательства, в связи с чем комитетом в адрес прокуратуры Ленинградской области направлено письмо о принятии мер прокурорского реагирования.

Прокурор отдела прокуратуры Ленинградской области Колесникова Л.В. сообщила, что в связи с отклонением протеста в январе 2021 года планируется подготовка и подача в суд административного искового заявления о признании недействующим и отмене постановления администрации Виллозского городского поселения от 18.12.2020 № 531, которым «для всех централизованных систем водоснабжения» и «для всех централизованных систем водоотведения» Виллозского городского поселения гарантирующей организацией определено МУП УЖКХ Виллозское СП.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

В связи с принятием постановления администрации Виллозского городского поселения от 18.12.2020 № 531, которым «для всех централизованных систем водоснабжения» и «для всех централизованных систем водоотведения» Виллозского городского поселения гарантирующей организацией определено МУП УЖКХ Виллозское СП, учитывая ограничения, установленные пунктами 5, 6 Основ ценообразования, в силу которых после определения органами местного самоуправления поселений и городских округов гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения для иных регулируемых организаций тарифы на питьевую воду могут быть установлены в случае, если такие организации осуществляют забор (подъем) воды и

(или) водоподготовку, а на водоотведение – если регулируемые организации осуществляют очистку сточных вод и (или) обращение с осадком сточных вод, у ЛенРТК отсутствуют правовые основания для утверждения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, установления тарифов на питьевую воду и водоотведение АО «ЛОКС» для потребителей поселка Новогорелово Виллозского городского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2021-2023 годы и для установления тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения АО «ЛОКС», оказываемые населению поселка Новогорелово Виллозского городского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

Разъяснить, что тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей пос. Новогорелово на 2021 год могут быть установлены ЛенРТК после урегулирования отношений между МУП УЖКХ МО Виллозское СП, АО «ЛОКС», ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», администрацией МО Виллозское городское поселение и потребителями пос. Новогорелово и приведения их в соответствие с требованиями действующего законодательства.

Представители АО «ЛОКС» возражали, сообщили, что сложившаяся ситуация может привести к социальной напряженности, о чем письмом АО «ЛОКС» от 22.12.2020 № 1944 уведомяны Губернатор Ленинградской области, комитет по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области, прокуратура Ломоносовского района Ленинградской области.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №4 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители ООО «ПетербургГаз» - приглашены, не явились;

Кипурова Наталья Викторовна – заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (доверенность от 09.04.2019 №58-04)

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что в соответствии с п. 26.21 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения) и п.12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18 (далее – Методические указания), заявления об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области, указанной в п. 26.22 Основных положений (далее – «льготная плата»), на 2021 год (в том числе расчёт объема средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий по подключению) представили в ЛенРТК следующие регулируемые организации:

1. АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - исх. от 30.09.2020 № СП-31/9624 (вх. ЛенРТК от 30.09.2020 № КТ-1-5900/2020);

2. ООО «ПетербургГаз» - исх. от 30.09.2020 № КВ-9040/20 (вх. ЛенРТК от 01.10.2020 № КТ-1-5966/2020).

ЗАО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» не представило в ЛенРТК заявление и комплект расчетных и обосновывающих материалов в связи с отсутствием заявок на подключение к сетям газораспределения на 2020 год.

Принимая во внимание, что в общем объеме транспортировки газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области только чуть более 10% приходится на Ленинградскую область, предлагается определить в качестве «базовой» организации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» и установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для льготной категории заявителей на 2021 год для 2-ух обратившихся газораспределительных организаций Ленинградской области на одинаковом (едином) уровне, определенном на основании экспертизы расчета платы за подключение и обосновывающих расчет материалов, представленных в ЛенРТК АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Размер «льготной платы» за технологическое присоединение для случаев, указанных в пп. "а" и "б" п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины Π_m^{∞} .

Пунктом 15 Методических указаний закреплено, что произведение P_{20-50} и I_p не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры (далее - НЦС), а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Для рассматриваемых объектов, приказом Минстроя России от 19.12.2019 № 825/пр, утверждены применяемые для расчёта расходов «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2020. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения» (далее – НЦС 2020).

Согласно положениям п. 23 НЦС 2020, в случае строительства наружных сетей газоснабжения, протяженностью до 400 метров, в том числе при подключении (технологическом присоединении), допускается использовать данные о стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществить строительство, или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Учитывая, что действующим законодательством допускается определение размера расходов на основании сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, ЛенРТК рассмотрел все представленные сметные расчеты, выполненные в ТЕР-ЛО 2001 года, и, закрывающие стоимость объектов, бухгалтерские справки.

Согласно п. 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в пп. "а" и "б" п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2021 год (2017-2019гг).

Экономически обоснованная величина расходов на «льготные» подключения, выполненные организацией в 2017, 2018 и первом полугодии 2019 годов, согласно заявлению АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 24.09.2019 №СП-31/9047 (вх. ЛенРТК от 26.09.2019 № КТ-1-5547/2019), рассмотрена и определена ЛенРТК в экспертном заключении по экономическому обоснованию расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 Мпа и выпадающих доходов газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год.

Учитывая изложенные положения и требования, выполнена корректировка и определена экономически обоснованная величина расходов на основе представленных организацией данных.

Для определения экономически обоснованной величины фактические расходы скорректированы исходя из требований Методических указаний, а именно положения о том, что

расходы на реализацию мероприятий не могут превышать расходы, определенные по сметным нормативам, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Расчет выпадающих доходов от применения «льготной платы» за подключение заявителей на 2021 год, выполнен АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на основании фактически сложившихся расходов по договорам, закрытым во 2 полугодии 2019, и не вошедшим в расчет выпадающих доходов на 2020 год (выпадающие доходы по договорам, закрытым в первом полугодии 2019 года, были рассмотрены ЛенРТК при установлении «льготной платы» на 2020 год).

По результатам рассмотрения представленных материалов, выполнена корректировка выпадающих доходов, возникших по итогам хозяйственной деятельности за период 2го полугодия 2019 года, и подлежащих компенсации в соответствии с п. 26.24 Основных положений.

Выпадающие доходы, заявленные на 2020 год (факт за 2-ое полугодие 2018 года и 1-ое полугодие 2019 года) и, по мнению регулируемой организации, невозмещенные ЛенРТК при установлении «льготной платы» на 2020 год, рассмотрены ЛенРТК в предыдущем периоде регулирования и не подлежат пересмотру до вступления в силу соответствующего судебного решения по делу № 3а-158/2020 ~ М-85/2020.

Плановый размер выпадающих доходов регулируемой организации от подключения объектов капитального строительства заявителей, в случаях технологического присоединения по «льготной плате» в 2021 году, не устанавливается, так как размер платы за технологическое присоединение «льготной категории» заявителей на 2021 год определен на уровне экономически обоснованной величины (п. 13 Методических указаний).

Корректировка выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», возникших по итогам хозяйственной деятельности за период 2-го полугодия 2019 года:

Отчетный период	Стоимость договоров (с учетом НДС), тыс. руб.	Выручка, без НДС и налога на прибыль, тыс. руб.	Материал	Кол-во подключений, шт.	Факт затрат исходя из сметной стоимости, определенной в ТЕР2001, без индексации, тыс.руб.		Выпадающие доходы, тыс.руб.		Выпадающий доход с учетом ИЦП к 2021-му г., руб.
					по расчету ГРО	по расчету ЛенРТК	по расчету ГРО	по расчету ЛенРТК	
п. 4 а) Методических указаний - технологическое присоединение с расходом газа не более 15 м.куб. в час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)									
2ое полугодие 2019 года	188 916,94	125 944,62	Ст	-	-	-	-286 468,52	-138 648,93	-143 778,94
			ПЭ	3	412 413,14	264 593,55			
п. 4 б) Методических указаний - технологическое присоединение с расходом газа не более 5 м.куб. в час									
2ое полугодие 2019 года	32 818 062,60	21 800 617,62	Ст	-	-	-	-41 334 354,91	-1 971 745,88	-2 044 700,48
			ПЭ	638	63 134 972,53	23 772 363,50			
ИТОГО	33 006 979,54	21 926 562,24		641	63 547 385,67	24 036 957,05	-41 620 823,43	-2 110 394,81	-2 188 479,42

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Определить перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Полное наименование газораспределительной организации	Идентификационный номер	Код причины постановления на учет (КПП)
1	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»	4700000109	472450001
2	Общество с ограниченной ответственностью «Петербург Газ»	7838017541	783450001

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 66 375,92 рублей (без учета НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для прочих Заявителей), в размере 52 305,36 руб. (в том числе НДС 20% (8 717,56 руб.)).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования Заявителей до сети газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в перечне газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год, с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, за исключением случаев, когда отсутствует необходимость строительства исполнителем сети газораспределения до границ земельного участка заявителя.

4. Установить выпадающие доходы акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (по итогам хозяйственной деятельности в прошедшем периоде регулирования) от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2021 год в размере 2 188 479,42 руб., включаемые в специальную надбавку к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год.

5. Установить выпадающие доходы открытого акционерного общества «ПетербургГаз» от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей к сетям газораспределения открытого акционерного общества «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2021 год – 00,00 руб.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 28.12.2020 №СП-31/13127 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 №КТ-1-8584/2020) представило в ЛенРТК особое мнение по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, к газораспределительным сетям с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, расположенным на расстоянии не более 200м от точки подключения, и выпадающих доходов газораспределительных организаций Ленинградской области на 2021 год.

Соколов А.Б. пояснил требования действующего законодательства Российской Федерации по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №5 повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители ООО «ПетербургГаз» - приглашены, не явились;

Кипурова Наталья Викторовна – заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (доверенность от 09.04.2019 №58-04)

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что согласно Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям подлежит государственному регулированию и утверждается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18 (далее – Методические указания), стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, устанавливаются для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 26.21 Основных положений и п.13 Методических указаний, заявления об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение на 2021 год, представили в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) следующие регулируемые организации:

1. ООО «ПетербургГаз» от 30.09.2021 № КВ-9040/20 (вх. ЛенРТК от 01.10.2020 № КТ-1-5966/2020);

2. АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 30.09.2020 № СП-31/9624 (вх. ЛенРТК от 30.09.2020 № КТ-1-5900/2020).

Принимая во внимание, что в общем объеме транспортировки газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области только чуть более 10% приходится на Ленинградскую область, в качестве «базовой» организации определено АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - ведущая газораспределительная организация Ленинградской области, осуществляющая транспортировку природного газа потребителям, обеспечивающая безопасную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения и реализующая крупномасштабные планы газификации региона.

Кроме того, на основании материалов, представленных ООО «ПетербургГаз» в ЛенРТК в качестве исходных данных для обоснования расчета стандартизированных тарифных ставок, не представляется возможным определить (рассчитать) размер стандартизированных тарифных ставок, так как локальные сметные расчеты в составе материалов не представлены.

Таким образом, в соответствии с положениями главы IV Методических указаний, проведен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и определение их экономической обоснованности, на основании материалов, представленных в ЛенРТК АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 30.09.2020 № СП-31/9624 (вх. ЛенРТК от 30.09.2020 № КТ-1-5900/2020).

Полный перечень устанавливаемых стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)
С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 200 м	руб.	32 964,79
	201-500 м	руб.	90 883,79
	501-1000 м	руб.	323 674,16
	1001-2000 м	руб.	992 880,54
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	До 200 м	руб.	47 167,12
	201-500 м	руб.	112 087,71
	501-1000 м	руб.	359 637,96
	1001-2000 м	руб.	1 020 414,99
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- наземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	1 131 976,55
	50-100 мм	руб./км	1 964 396,47
	101-158 мм	руб./км	2 343 966,98
	159 - 218 мм	руб./км	3 005 300,34
	219 - 272 мм	руб./км	4 483 430,13
	273 - 324 мм	руб./км	5 077 404,15
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	1 207 007,49
	50-100 мм	руб./км	1 632 630,91
	101-158 мм	руб./км	2 534 382,32
	159 - 218 мм	руб./км	3 599 549,19
	219 - 272 мм	руб./км	5 991 565,13
	273 - 324 мм	руб./км	6 890 681,68
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов		В ценах периода регулирования	
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	49 мм и менее	руб./км	2 126 925,38
	50 - 109 мм	руб./км	2 375 088,27
	110 - 159 мм	руб./км	2 303 602,91
	160 - 224 мм	руб./км	2 362 632,10
	225 - 314 мм	руб./км	3 468 761,87
	315 - 399 мм	руб./км	5 704 579,85
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом		В ценах периода регулирования	
в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	2 044 562,90
	110 - 159 мм	руб./км	5 586 113,71
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		В ценах периода регулирования	
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м ³	3 008,23
	100-399 м.куб./час	руб./м ³	4 635,39
С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе		В ценах периода регулирования	
- при врезке в стальные газопроводы всех диапазонов наружных диаметров наземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа		тыс. руб.	6 839,82
- при врезке в стальные газопроводы всех диапазонов наружных диаметров наземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2		тыс. руб.	13 135,33

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)	
МПа			
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением до 0,6 МПа	тыс. руб.	9 458,67	
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа	тыс. руб.	12 888,85	
С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе	В ценах периода регулирования		
- при врезке в стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	4 029,77
	108 - 158 мм	руб.	8 824,81
	159 - 218 мм	руб.	14 712,19
	219 - 272 мм	руб.	16 812,80
	273 - 324 мм	руб.	17 027,66
	325 - 425 мм	руб.	18 411,79
	426 - 529 мм	руб.	19 062,50
- при врезке в стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	530 мм и выше	руб.	19 713,17
	до 100 мм	руб.	7 067,30
	108 - 158 мм	руб.	10 373,25
	159 - 218 мм	руб.	15 157,02
	219 - 272 мм	руб.	18 329,43
	273 - 324 мм	руб.	18 730,37
	325 - 425 мм	руб.	20 031,60
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	426 - 529 мм	руб.	20 699,86
	530 мм и выше	руб.	21 824,74
	до 100 мм	руб.	12 196,59
	108 - 158 мм	руб.	11 090,19
	159 - 218 мм	руб.	13 119,36
	219 - 272 мм	руб.	20 504,83
	273 - 324 мм	руб.	22 406,74
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	325 - 425 мм	руб.	22 953,42
	426 - 529 мм	руб.	23 848,03
	530 мм и выше	руб.	24 877,22
	до 100 мм	руб.	18 131,58
	108 - 158 мм	руб.	19 966,14
	159 - 218 мм	руб.	16 147,09
	219 - 272 мм	руб.	17 146,25
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	273 - 324 мм	руб.	18 301,10
	325 - 425 мм	руб.	22 953,42
	426 - 529 мм	руб.	23 848,03
	530 мм и выше	руб.	24 877,22
	109 мм и менее	руб.	12 525,59
	110-159 мм	руб.	12 610,42
	160-224 мм	руб.	14 281,37
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	225-314 мм	руб.	16 493,48
	315-399 мм	руб.	18 672,95
	400 мм и выше	руб.	21 663,48
	109 мм и менее	руб.	17 358,08
	110 - 159 мм	руб.	18 495,66
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	160 - 224 мм	руб.	20 652,81
	225 - 314 мм	руб.	21 168,30
	315-399 мм	руб.	23 675,21
	400 мм и выше	руб.	26 219,67

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Определить перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Полное наименование газораспределительной организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»	4700000109	472450001
2	Общество с ограниченной ответственностью «Петербург Газ»	7838017541	783450001

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской

области, перечисленных в перечне газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)
С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 200 м	руб.	32 964,79
	201-500 м	руб.	90 883,79
	501-1000 м	руб.	323 674,16
	1001-2000 м	руб.	992 880,54
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	До 200 м	руб.	47 167,12
	201-500 м	руб.	112 087,71
	501-1000 м	руб.	359 637,96
	1001-2000 м	руб.	1 020 414,99
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	1 131 976,55
	50-100 мм	руб./км	1 964 396,47
	101-158 мм	руб./км	2 343 966,98
	159 - 218 мм	руб./км	3 005 300,34
	219 - 272 мм	руб./км	4 483 430,13
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	273 - 324 мм	руб./км	5 077 404,15
	50 мм и менее	руб./км	1 207 007,49
	50-100 мм	руб./км	1 632 630,91
	101-158 мм	руб./км	2 534 382,32
	159 - 218 мм	руб./км	3 599 549,19
	219 - 272 мм	руб./км	5 991 565,13
	273 - 324 мм	руб./км	6 890 681,68
	325 - 425 мм	руб./км	7 853 668,33
	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов		В ценах периода регулирования
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	49 мм и менее	руб./км	2 126 925,38
	50 - 109 мм	руб./км	2 375 088,27
	110 - 159 мм	руб./км	2 303 602,91
	160 - 224 мм	руб./км	2 362 632,10
	225 - 314 мм	руб./км	3 468 761,87
	315 - 399 мм	руб./км	5 704 579,85
	400 мм и выше	руб./км	7 854 875,23
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом		В ценах периода регулирования	

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)	
в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов :	109 мм и менее	руб./км	2 044 562,90	
	110 - 159 мм	руб./км	5 586 113,71	
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		В ценах периода регулирования		
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м ³	3 008,23	
	100-399 м.куб./час	руб./м ³	4 635,39	
С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе		В ценах периода регулирования		
- при врезке в стальные газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа		тыс. руб.	6 839,82	
- при врезке в стальные газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа		тыс. руб.	13 135,33	
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением до 0,6 МПа		тыс. руб.	9 458,67	
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа		тыс. руб.	12 888,85	
С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе		В ценах периода регулирования		
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	4 029,77	
	108 - 158 мм	руб.	8 824,81	
	159 - 218 мм	руб.	14 712,19	
	219 - 272 мм	руб.	16 812,80	
	273 - 324 мм	руб.	17 027,66	
	325 - 425 мм	руб.	18 411,79	
	426 - 529 мм	руб.	19 062,50	
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	530 мм и выше	руб.	19 713,17	
	до 100 мм	руб.	7 067,30	
	108 - 158 мм	руб.	10 373,25	
	159 - 218 мм	руб.	15 157,02	
	219 - 272 мм	руб.	18 329,43	
	273 - 324 мм	руб.	18 730,37	
	325 - 425 мм	руб.	20 031,60	
Перечень стандартизированных ставок	426 - 529 мм	руб.	20 699,86	
	530 мм и выше	руб.	21 824,74	
	Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)
	- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	12 196,59
		108 - 158 мм	руб.	11 090,19
		159 - 218 мм	руб.	13 119,36
		219 - 272 мм	руб.	20 504,83
		273 - 324 мм	руб.	22 406,74
		325 - 425 мм	руб.	22 953,42
		426 - 529 мм	руб.	23 848,03
	- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	530 мм и выше	руб.	24 877,22
		до 100 мм	руб.	18 131,58
		108 - 158 мм	руб.	19 966,14
159 - 218 мм		руб.	16 147,09	
219 - 272 мм		руб.	17 146,25	
273 - 324 мм		руб.	18 301,10	
325 - 425 мм		руб.	22 953,42	
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	426 - 529 мм	руб.	23 848,03	
	530 мм и выше	руб.	24 877,22	
	109 мм и менее	руб.	12 525,59	
	110-159 мм	руб.	12 610,42	
	160-224 мм	руб.	14 281,37	
	225-314 мм	руб.	16 493,48	
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	315-399 мм	руб.	18 672,95	
	400 мм и выше	руб.	21 663,48	
	109 мм и менее	руб.	17 358,08	
	110 - 159 мм	руб.	18 495,66	
	160 - 224 мм	руб.	20 652,81	
	225 - 314 мм	руб.	21 168,30	
	315-399 мм	руб.	23 675,21	
	400 мм и выше	руб.	26 219,67	

Примечание:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.
2. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.

2. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, указанные в п.1, не включают налог на добавленную стоимость.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 30.12.2020 №НК-60/13171 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8650/2020) представило в ЛенРТК особое мнение по экономическому обоснованию расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на 2021 год.

Соколов А.Б. пояснил требования действующего законодательства Российской Федерации по расчету стандартизированных тарифных ставок.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №6 повестки дня об утверждении производственной программы в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Сланцевском и Лужском муниципальных районах Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 04.12.2020 № исх-33058/2020 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7811/2020), а также от 15.06.2020 № исх-13367 (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3636/2020) и от 30.04.2020 № исх-10216/2020 и № исх-10220/2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2617/2020 и № КТ-1-2620/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленный ГУП «Леноблводоканал» проект производственной программы в сфере водоотведения соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Изучены основные характеристики технологического оборудования объектов водоотведения ГУП «Леноблводоканал» - протяженность канализационных сетей, эксплуатируемых ГУП «Леноблводоканал» для осуществления регулируемого вида деятельности, составляет 202,79 км.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, расчетный объем принятых сточных вод определяется на очередной год и

каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема приема сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоотведения и прекращения приема сточных вод в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества принятых сточных вод, включая переход от применения расчетных способов определения количества принятых сточных вод к использованию приборов учета сточных вод.

ГУП «Леноблводоканал» впервые обратилось с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения на территории Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области в 2019 году (тарифы установлены приказом ЛенРТК от 20.12.2019 № 587-п), в связи с чем отсутствует возможность произвести расчет объема принятых сточных вод от абонентов, планируемого на 2021 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний.

Проведен анализ производственной программы в сфере водоотведения, представленной ГУП «Леноблводоканал», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	3246,307	3579,210	+332,903	ГУП «Леноблводоканал» в плановых показателях на 2021 год заявляет снижение объема принятых сточных вод от абонентов в Сланцевском и Лужском муниципальных районах Ленинградской области. ГУП «Леноблводоканал» не подтверждает фактическое снижение вышеуказанных объемов статистическими формами отчетности за 2019 год (форма № 1-канализация и № 2-ТП (водхоз)). Таким образом, основные натуральные показатели приняты на уровне утвержденном ЛенРТК на 2020 год для Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области (приказ от 20.12.2019 № 587-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Сланцевском и Лужском муниципальных районах Ленинградской области на 2020 год»).
1.1.	товарные стоки, всего	тыс.м ³	3246,307	3579,210	+332,903	
1.1.1.	от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	220,281	2022,860	+1802,579	
1.1.2.	от населения	тыс.м ³	2046,677	349,140	-1697,537	
1.1.3.	от бюджетных потребителей	тыс.м ³	301,960	484,280	+182,320	
1.1.4.	от прочих потребителей	тыс.м ³	677,388	722,930	+45,542	
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	3246,307	3579,210	+332,903	Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	3246,307	3579,210	+332,903	
3.	Сброшено стоков без очистки	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	5269,730	4302,560	-967,170	Показатель определен на основании характеристик технологического оборудования объектов водоотведения с учетом применения расчетного метода определения расхода электроэнергии согласно пункту 2 Методических рекомендаций по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод
4.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	5269,730	3687,380	-1582,350	
4.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,620	1,030	-0,590	Показатель принят с учетом принятых сточных вод и расхода электроэнергии на технологические нужды
4.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	0,000	615,18	+615,18	Показатель принят на основании расчета представленного ГУП «Леноблводоканал» по расходу электроэнергии на общепроизводственные нужды

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Сланцевском и Лужском муниципальных районах Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
Для потребителей муниципальных образований «Гостицкое сельское поселение», «Сланцевское городское поселение» (кроме города Сланцы), «Старопольское сельское поселение», «Выскацкое сельское поселение», «Новосельское сельское поселение», «Загривское сельское поселение», «Черновское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Толмачевское городское поселение», «Володарское сельское поселение», «Волошовское сельское поселение», «Дзержинское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Оредежское сельское поселение» (кроме деревни Белое, деревни Хрепелка), «Осьминское сельское поселение», «Ретюновское сельское поселение», «Серебрянское сельское поселение», «Скребловское сельское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Ям-Тесовское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
Водоотведение			
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м ³	3 579,21
1.1.	Товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	3 579,21
1.1.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	2 022,860
1.1.2.	- населению	тыс.м ³	349,140
1.1.3.	- бюджетным потребителям	тыс.м ³	484,280
1.1.4.	- прочим потребителям	тыс.м ³	722,930
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	3 579,21
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	3 579,21
3.	Расход электроэнергии	тыс.кВт.ч	4 302,56
3.1.	Расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	3 687,38
3.1.1.	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,03
3.2.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	615,18

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №7 повестки дня об установлении тарифов на водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ГУП «Леноблводоканал» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 04.12.2020 № исх-33058/2020 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7811/2020), а также от 15.06.2020 № исх-13367 (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3636/2020) и от 30.04.2020 № исх-10216/2020 и № исх-10220/2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2617/2020 и № КТ-1-2620/2020).

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды, объема принимаемых сточных вод, оказываемых услуг.

Объем принимаемых сточных вод ГУП «Леноблводоканал» принят на основании производственной программы предприятия в сфере водоотведения.

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов, исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	732,87	630,33	-102,54	Затраты на реагенты определены с учетом фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 20 за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы
1.1.	реагенты	тыс.руб.	732,87	630,33	-102,54	
2.	Расходы на покупку электрической энергии	тыс.руб.	37128,08	33966,79	-3161,29	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК и тарифа, определенного в результате анализа счетов-фактур за январь-сентябрь 2020 года на покупку электроэнергии по договорам от 30.12.2019 № 47160000313666, 47270000303815, 47270000303830 с АО «Петербургская сбытовая компания» с учетом индекса дефлятора - 3,6%, установленного Прогнозом на 2021 год
3.	Расходы на покупку тепловой энергии	тыс.руб.	1576,83	1031,03	-545,80	Затраты определены исходя из объема тепловой энергии, принятого ЛенРТК на основании договора от 17.02.2020 № 2020-382, заключенного между ГУП «Леноблводоканал» и ООО «АКВАТЕРМ» и тарифов, утвержденных ЛенРТК на 2021 год для ООО «АКВАТЕРМ»
4.	Топливо	тыс.руб.	1562,50	0,00	-1562,50	Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов.
5.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	76431,20	65344,55	-11086,65	Затраты на оплату труда основного производственного персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на водоснабжение на 2020 год с учетом индекса дефлятора - 3,6%, установленного Прогнозом на 2021 год;
6.	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	тыс.руб.	23082,22	19734,05	-3348,17	Затраты определены исходя из расходов на оплату труда основного производственного персонала, принятых ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %
7.	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс.руб.	59681,83	43516,08	-16165,75	<p>Приняты затраты на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заработную плату цехового персонала, которые определены с учетом принятой ЛенРТК численности цехового персонала на 2021 год и размера средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за сентябрь 2020 года – 35979 руб. по информации Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 23.11.2020 № СЧ-250/1141 с учетом индекса дефлятора - 3,6%, установленного Прогнозом на 2021 год; - отчисления на социальные нужды цехового персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %; - прочие цеховые затраты включены (затраты на оказание услуг по поверке приборов в размере 104,31 тыс.руб. на основании договоров от 03.08.2020 № 32009278968 и № 32009269158 с ФБУ «Тест-С.-Петербург»; затраты на товарно-материальные ценности (материалы) в размере 735,49 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25 за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы) <p>Исключена часть прочих цеховых расходов, заявленных ГУП «Леноблводоканал» на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов.</p>
8.	Прочие прямые расходы, всего	тыс.руб.	71176,83	13636,85	-57539,98	<p>Приняты затраты на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ОТ и ТБ (медицинский осмотр - предварительный, периодический) в размере 17,38 тыс.руб. на основании договора от 06.11.2019 № 31908384313 с ООО «Санавита» - ОТ и ТБ (погашение стоимости спецодежды) в размере 48,67 тыс.руб. на основании договора от 26.08.19 № 31908162618 с ООО «МЛ Текс», от 10.09.19 № 31908166785 с ООО «СизФорма», от

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
						<p>02.09.19 № 31908166780 с ООО «СизФорма», -расходы на страхование имущества (расходы АТХ) в размере 85,61 тыс.руб. на основании представленных страховых полюсов ОСАГО;</p> <p>- расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание подвижного состава (расходы АТХ) в размере 754,04 тыс.руб. на основании договоров от 31.07.2020 № 32009286271 с ООО «Рай Авто СПб» и 32009291798 с ООО «Водолей-Сервис», от 03.08.2020 № 32009288433 с ООО «Вира», 32009334934 с ООО «б Спецтранс Сервис»;</p> <p>- расходы на топливо (расходы АТХ) в размере 3651,28 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25 за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы);</p> <p>- расходы по охране объектов в размере 2091,40 тыс.руб. на основании договора от 30.01.2020 № 31908628947 с ООО ОП «Акрон»</p> <p>- расходы на заработную плату прочего персонала определены с учетом принятой ЛенРТК численности прочего персонала на 2021 год и размера средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за сентябрь 2020 года – 35979 руб. по информации Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 23.11.2020 № СЧ-250/1141 с учетом индекса дефлятора - 3,6%, установленного Прогнозом на 2021 год;</p> <p>- расходы на отчисления на социальное страхование прочего персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %. Исключена часть прочих расходов, заявленных ГУП «Леноблводоканал» на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов.</p>
9.	Ремонтные расходы	тыс.руб.	42864,65	0,00	-42864,65	<p>Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 51 Основ ценообразования в связи с отсутствием обосновывающих документов.</p>
11.	Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду	тыс.руб.	85776,53	25380,25	-60396,28	<p>Приняты затраты на:</p> <p>- затраты на заработную плату административного персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на водоснабжение на 2020 год с учетом индекса дефлятора - 3,6%, установленного Прогнозом на 2021 год;</p> <p>- затраты на отчисления на социальные нужды цехового персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %;</p> <p>- обслуживание контрольно-кассовой техники в размере 121,71 тыс.руб. на основании договора от 16.01.2020 № 20-00000010 с ООО МИАС-СЕРВИС»;</p> <p>- обучение и повышение квалификации в размере 112,94 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25 за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы;</p> <p>- ОТ и ТБ (медицинский осмотр - предварительный, периодический) в размере 406,65 тыс.руб. на основании договора от 06.11.2019 № 31908384313 с ООО «Санавита» и расчетов численности работников;</p> <p>- ОТ и ТБ (погашение стоимости спецодежды) в размере 873,87 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25 за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы;</p> <p>- ОТ и ТБ (списание материалов в производство:</p>

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
						<p>моющие средства, стиральный порошок) в размере 25,42 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25</p> <p>за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы;</p> <p>- ОТ и ТБ (списание материалов в производство: аптечки, журналы, знаки, таблички, стенды) в размере 5,50 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25</p> <p>за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы;</p> <p>-товарно-материальные ценности (канцелярия)в размере 78,80 тыс.руб. и товарно-материальные ценности (материалы) в размере 89,86 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25 за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы;</p> <p>- услуги интернет в размере 131,40 тыс.руб. и услуги связи (в том числе телефония) в размере 135,87 тыс.руб. на основании фактически понесенных расходов, учтенных в представленном обороте счета 25</p> <p>за 2019 год с учетом индексов дефляторов 3,2% и 3,6%, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы;</p> <p>Исключена часть общехозяйственных расходов, заявленных ГУП «Леноблводоканал» на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов.</p>
12.	Расходы на компенсацию неучтенных экономически обоснованных расходов и (или) недополученных доходов	тыс.руб.	47994,88	0,00	-47994,88	<p>В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным ГУП «Леноблводоканал» в 2019 году и определил по услуге водоотведения в Лужском муниципальном районе излишне полученную выручку в размере 25056,16 тыс.руб., в Сланцевском муниципальном районе недополученные доходы в размере 8685,91 тыс.руб.</p> <p>ЛенРТК приняты недополученные доходы в полном размере, а излишне полученная выручка учтена в сумме 12528,08 тыс.руб. (оставшаяся часть финансового результата будет учтена в соответствии с пунктом 12 Методических указаний в последующие периоды регулирования в 2022,2023 годах).</p> <p>Таким образом ЛенРТК не принял заявленный ГУП «Леноблводоканал» финансовый результат на основании пункта 15 Основ ценообразования в связи с расхождениями данных бухгалтерской и статистической отчетности</p>
13.	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.	1052,73	0,00	-1052,73	<p>Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов</p>

Определена величина необходимой валовой выручки на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Предложение ЛенРТК на 2021 год	Отклонение
Муниципальные образования «Гостицкое сельское поселение», «Сланцевское городское поселение», «Старопольское сельское поселение», «Вискатское сельское поселение», «Новосельское сельское поселение», «Загрявское сельское поселение», «Черновское сельское поселение», «Сланцевского муниципального района Ленинградской области, муниципальные образования «Лужское городское поселение», «Толмачевское городское поселение», «Володарское сельское поселение», «Волошовское сельское поселение», «Держинское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Оредежское сельское поселение» (кроме деревни Белое, деревни Хрепелка), «Осьминское сельское поселение», «Ретонское сельское поселение», «Серебрянское сельское поселение», «Скрелбовское сельское поселение», «Торковское сельское поселение», «Ям-Тесовское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
1.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	449061,16	199397,76	-249663,40

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципальных образований «Гостицкое сельское поселение», «Сланцевское городское поселение» (кроме города Сланцы), «Старопольское сельское поселение», «Выскатское сельское поселение», «Новосельское сельское поселение», «Загривское сельское поселение», «Черновское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области и потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Толмачевское городское поселение», «Володарское сельское поселение», «Волошовское сельское поселение», «Дзержинское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Оредежское сельское поселение» (кроме деревни Белое, деревни Хрепелка), «Осьминское сельское поселение», «Ретюновское сельское поселение», «Серебрянское сельское поселение», «Скребловское сельское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Ям-Тесовское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,73
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,69

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 30.12.2020 №исх-36662/2020 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 №КТ-1-8648/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №8 повестки дня об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ГУП «Леноблводоканал» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 04.12.2020 № исх-33058/2020 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7811/2020), а также от 15.06.2020 № исх-13367 (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3636/2020) и от 30.04.2020 № исх-10216/2020 и № исх-10220/2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2617/2020 и № КТ-1-2620/2020).

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2020 № 2827-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2021 год и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2021-2023 годы», областным законом Ленинградской области от 20 июля 2015 года № 75-оз «О льготных тарифах в сферах

теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области», Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274 тарифы на услуги в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области, на 2021 год составят:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³			
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Высكاتское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
1.	Водоотведение	38,60	46,32	39,91	47,89
Для населения муниципального образования «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
2.	Водоотведение	35,97	43,16	37,19	44,63
Для населения муниципального образования «Загривское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
3.	Водоотведение	21,32	25,58	22,04	26,45
Для населения муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
4.	Водоотведение	31,31	37,57	32,37	38,84
Для населения муниципального образования «Сланцевское городское поселение» (кроме города Сланцы) Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
5.	Водоотведение	31,48	37,78	32,55	39,06
Для населения муниципального образования «Старопольское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
6.	Водоотведение	31,56	37,87	32,63	39,16
Для населения муниципального образования «Черновское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
7.	Водоотведение	38,60	46,32	39,91	47,89
Для населения муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Толмачевское городское поселение», «Володарское сельское поселение», «Волошовское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Оредежское сельское поселение» (кроме деревни Белое, деревни Хрепелка), «Ретюновское сельское поселение», «Серебрянское сельское поселение», «Ям-Тесовское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
8.	Водоотведение	36,78	44,14	38,03	45,64
Для населения муниципальных образований «Дзержинское сельское поселение», «Осьминское сельское поселение», «Скребловское сельское поселение», «Торковичское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
9.	Водоотведение	40,71	48,85	42,09	50,51
Для населения деревни Пехенец и поселка Мишинская муниципального образования «Мишинское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
9.	Водоотведение	14,43	17,32	14,92	17,90
Для населения поселка Красный Маяк муниципального образования «Мишинское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
10.	Водоотведение	25,56	30,67	26,43	31,72

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на услуги в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Сланцевского и Лужского муниципальных районов Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³			
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Высكاتское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
1.	Водоотведение	38,60	46,32	39,91	47,89
Для населения муниципального образования «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
2.	Водоотведение	35,97	43,16	37,19	44,63
Для населения муниципального образования «Загривское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
3.	Водоотведение	21,32	25,58	22,04	26,45
Для населения муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
4.	Водоотведение	31,31	37,57	32,37	38,84
Для населения муниципального образования «Сланцевское городское поселение» (кроме города Сланцы) Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
5.	Водоотведение	31,48	37,78	32,55	39,06
Для населения муниципального образования «Старопольское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
6.	Водоотведение	31,56	37,87	32,63	39,16
Для населения муниципального образования «Черновское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					

7.	Водоотведение	38,60	46,32	39,91	47,89
Для населения муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Толмачевское городское поселение», «Володарское сельское поселение», «Волошовское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Оредежское сельское поселение» (кроме деревни Белое, деревни Хрепелка), «Ретюновское сельское поселение», «Серебрянское сельское поселение», «Ям-Тесовское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
8.	Водоотведение	36,78	44,14	38,03	45,64
Для населения муниципальных образований «Дзержинское сельское поселение», «Осьминское сельское поселение», «Скребловское сельское поселение», «Торковичское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
9.	Водоотведение	40,71	48,85	42,09	50,51
Для населения деревни Пехенец и поселка Мшинская муниципального образования «Мшинское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
10.	Водоотведение	14,43	17,32	14,92	17,90
Для населения поселка Красный Маяк муниципального образования «Мшинское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
11.	Водоотведение	25,56	30,67	26,43	31,72

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №9 повестки дня 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 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Айгильдина Жанна Валерьевна – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ЛОЭСК» (доверенность от 23.09.2020 №787-1/2020);

Кудряшов Юрий Дмитриевич – директор по развитию электрических сетей АО «ЛОЭСК» (доверенность от 08.07.2020 №525/2020);

Полинов Алексей Александрович – заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети Ленэнерго» (доверенность от 19.11.2019 №445-19).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, определено, что территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, 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 соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), в ЛенРТК представлены письменные 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 2021 год.

Формат представленных материалов полностью соответствует требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17. Проведен анализ представленных территориальными сетевыми организациями документов и материалов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Определить перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановления на учет (КПП)
1.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Россети Ленэнерго"	7803002209	781001001
2.	Акционерное общество "ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области"	4703074613	470601001
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"	4716024056	471601001
4.	Открытое акционерное общество "Объединенная энергетическая компания"	7810258843	781301001
5.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Научно-исследовательский технологический институт имени А.П.Александрова"	4714000067	472650001
6.	Акционерное общество "Коммунальные электрические сети"	4705034158	470501001
7.	Общество с ограниченной ответственностью "Ленсеть"	7804488126	780401001
8.	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения"	4725481940	472601001
9.	Общество с ограниченной ответственностью "Линк Электро"	7811466155	781301001
10.	Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"	4703005850	470301001
11.	Общество с ограниченной ответственностью "СевЭнергоСети"	4703138627	470301001
12.	Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Западная Электросетевая компания"	7810596899	783901001
13.	Общество с ограниченной ответственностью "Энергоинвест"	4716026007	784201001
14.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетевое предприятие "Росэнерго"	7802456200	780601001
15.	Общество с ограниченной ответственностью "Подпорожские электрические сети"	4711011840	471101001
16.	Акционерное общество "Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания"	7819020549	471501001
17.	Акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный"	7704726225	784143001
18.	Открытое акционерное общество "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	7708503727	783845004
19.	Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"	4708021189	472701001
20.	Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод"	4715030610	471501001
21.	Общество с ограниченной ответственностью "Восток"	4716033484	471601001
22.	Общество с ограниченной ответственностью "Госэнергосеть"	7804511368	780401001

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в перечне территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (далее – Перечень), для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении

энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в Перечне, для Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в Перечне, для Заявителей – юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в Перечне, для Заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараев), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в Перечне, для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ

участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

8. В случае, если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с п.9, 10 по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с п.9 по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, с учетом положений пункта 8.

9. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных Перечне, на территории Ленинградской области, вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

10. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в Перечне, на территории Ленинградской области на 2021 год:

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставок
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	28 927,00
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	10 305,00
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	18 622,00

Примечание:

* Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах периода регулирования 2021 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

11. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 1-20 кВ и 0,4 кВ и ниже, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в Перечне, на территории Ленинградской области на 2021 год:

I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 434 419,00
	С _{город,1-20 кВ} 2.1.1.4.2			2 660 379,00
I.2.1.1.4.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 465 404,00
	С _{город,1-20 кВ} 2.1.1.4.4			2 408 300,00
I.2.1.1.4.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 906 640,00
	С _{город,1-20 кВ} 2.1.1.4.5			2 989 791,00
I.2.3.1.4.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 434 419,00
	С _{город,1-20 кВ} 2.3.1.4.1			2 660 379,00
I.2.3.1.4.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 465 404,00
	С _{город,1-20 кВ} 2.3.1.4.2			2 408 300,00
I.2.3.1.4.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 906 640,00
	С _{город,1-20 кВ} 2.3.1.4.3			2 989 791,00
I.3.1.1.1.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 672 972,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.1.1.1			4 441 802,00
I.3.1.1.1.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 300 895,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.1.1.2			4 674 521,00
I.3.1.1.1.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 665 209,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.1.1.3			5 636 560,00
I.3.1.1.1.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 564 213,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.1.1.4			6 893 792,00
I.3.1.2.1.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 672 972,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.2.1.1			4 441 802,00
I.3.1.2.1.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 300 895,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.2.1.2			4 674 521,00
I.3.1.2.1.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 665 209,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.2.1.3			5 636 560,00
I.3.1.2.1.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 564 213,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.1.2.1.4			6 893 792,00
I.3.1.2.1.5	С _{город,1-20 кВ} 3.1.2.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	17 611 783,00
I.3.6.2.1.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.6.2.1.2			7 550 827,00
I.3.6.2.1.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно *	рублей/км	14 506 829,00
	С _{город,1-20 кВ} 3.6.2.1.3			14 716 040,00
I.3.6.2.1.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	рублей/км	16 582 299,00

	С _{3.6.2.1.4} город, 1–20 кВ	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно*		20 215 649,00
I.3.6.2.1.5	С _{3.6.2.1.5} город, 1–20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно*	рублей/км	24 176 038,00
I.3.6.1.1.2	С _{3.6.1.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	С _{3.6.1.1.2} город, 1–20 кВ			7 550 827,00
I.3.6.1.1.3	С _{3.6.1.1.3} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно *	рублей/км	14 506 829,00
	С _{3.6.1.1.3} город, 1–20 кВ			14 716 040,00
I.3.6.1.1.4	С _{3.6.1.1.4} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно*	рублей/км	16 582 299,00
	С _{3.6.1.1.4} город, 1–20 кВ			20 215 649,00
I.3.6.1.1.5	С _{3.6.1.1.5} город, 1–20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно*	рублей/км	24 176 038,00
I.4.2.4	С _{4.2.4} город, 1–20 кВ	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	20 150 598,46
I.4.2.5	С _{4.2.5} город, 1–20 кВ	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	20 150 598,46
I.5.1.2	С _{5.1.2} город, 6(10)кВ/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 082,00
I.5.1.3	С _{5.1.3} город, 6(10)кВ/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 620,00
I.5.1.4	С _{5.1.4} город, 6(10)кВ/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	8 651,00
I.5.1.5	С _{5.1.5} город, 6(10)кВ/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 482,00
I.5.2.2	С _{5.2.2} город, 6(10)кВ/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 603,00
I.5.2.3	С _{5.2.3} город, 6(10)кВ/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 388,00
I.5.2.4	С _{5.2.4} город, 6(10)кВ/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 544,00
I.5.2.5	С _{5.2.5} город, 6(10)кВ/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 528,00
I.5.2.6	С _{5.2.6} город, 6(10)кВ/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	6 625,00
I.8.1.1	С _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 014,00
I.8.2.1	С _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 420,00
I.8.2.2	С _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	42 003,00
I.8.2.3	С _{8.2.3} город, 1–20 кВ с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	242 106,00
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	С _{2.1.1.4.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 555 106,00
	С _{2.1.1.4.1} не город, 1–20 кВ			3 110 537,00
II.2.1.1.4.2	С _{2.1.1.4.2} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 736 215,00
	С _{2.1.1.4.2} не город, 1–20 кВ			2 528 481,00
II.2.1.1.4.3	С _{2.1.1.4.3} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 014 074,00
	С _{2.1.1.4.3} не город, 1–20 кВ			3 162 729,00
II.2.3.1.4.1	С _{2.3.1.4.1} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 555 106,00
	С _{2.3.1.4.1} не город, 1–20 кВ			3 110 537,00
II.2.3.1.4.2	С _{2.3.1.4.2} не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 736 215,00
	С _{2.3.1.4.2} не город, 1–20 кВ			2 528 481,00

II.2.3.1.4.3	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 014 074,00
	С _{не город,1-20 кВ} 2.3.1.4.3			3 162 729,00
II.3.1.1.1.1	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 672 972,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.1.1.1			4 421 619,00
II.3.1.1.1.2	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 749 713,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.1.1.2			5 101 961,00
II.3.1.1.1.3	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 048 762,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.1.1.3			5 442 547,00
II.3.1.1.1.4	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 685 740,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.1.1.4			5 937 824,00
II.3.1.2.1.1	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 672 972,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.2.1.1			4 421 619,00
II.3.1.2.1.2	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 749 713,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.2.1.2			5 101 961,00
II.3.1.2.1.3	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 048 762,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.2.1.3			5 442 547,00
II.3.1.2.1.4	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 685 740,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.2.1.4			5 937 824,00
II.3.1.2.1.5	С _{не город,1-20 кВ} 3.1.2.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	11 599 647,00
II.3.6.2.1.2	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.6.2.1.2			7 550 827,00
II.3.6.2.1.3	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно *	рублей/км	14 506 829,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.6.2.1.3			14 716 040,00
II.3.6.2.1.4	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно *	рублей/км	16 582 299,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.6.2.1.4			20 215 649,00
II.3.6.1.1.2	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно *	рублей/км	4 073 464,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.6.1.1.2			7 550 827,00
II.3.6.1.1.3	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно *	рублей/км	14 506 829,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.6.1.1.3			14 716 040,00
II.3.6.1.1.4	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно *	рублей/км	16 582 299,00
	С _{не город,1-20 кВ} 3.6.1.1.4			20 215 649,00
II.4.2.4	С _{не город,1-20 кВ} 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/штг	20 150 598,46
II.4.2.5	С _{не город,1-20 кВ} 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/штг	20 150 598,46
II.5.1.2	С _{не город,6(10)кВ/0,4кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12 842,00
II.5.1.3	С _{не город,6(10)кВ/0,4кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 111,00
II.5.1.4	С _{не город,6(10)кВ/0,4кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 129,00
II.5.1.5	С _{не город,6(10)кВ/0,4кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 970,00

II.5.1.6	$C_{5.1.6}^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 349,00
II.5.2.2	$C_{5.2.2}^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 603,00
II.5.2.3	$C_{5.2.3}^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 388,00
II.5.2.4	$C_{5.2.4}^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 544,00
II.5.2.5	$C_{5.2.5}^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 528,00
II.5.2.6	$C_{5.2.6}^{\text{не город,6(10)кВ/0,4кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	6 625,00
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 014,00
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 420,00
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	42 003,00
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город,1-20 кВ с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	242 106,00

Примечание:

<*> Стандартизированная тарифная ставка рассчитана для случаев прокладки кабельной линии в одноцепном исполнении и одной резервной трубы.

12. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в Перечне, на территории Ленинградской области на 2021 год:

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставки
1	$C_{\text{max}N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	833,00
1.1	$C_{\text{max}N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	363,00
1.2	$C_{\text{max}N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	470,00
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	$C_{\text{max}N2.1.1.4.1}^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 182,00
	$C_{\text{max}N2.1.1.4.1}^{\text{город,1-20 кВ}}$			4 775,00
I.2.1.1.4.2	$C_{\text{max}N2.1.1.4.2}^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 105,00
	$C_{\text{max}N2.1.1.4.2}^{\text{город,1-20 кВ}}$			7 214,00
I.2.1.1.4.3	$C_{\text{max}N2.1.1.4.3}^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 634,00
	$C_{\text{max}N2.1.1.4.3}^{\text{город,1-20 кВ}}$			4 733,00
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{max}N2.3.1.4.1}^{\text{город,0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 182,00
	$C_{\text{max}N2.3.1.4.1}^{\text{город,1-20 кВ}}$			4 775,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставки
I.2.3.1.4.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 105,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN2.3.1.4.2			7 214,00
I.2.3.1.4.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 634,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN2.3.1.4.3			4 733,00
I.3.1.1.1.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 009,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.1.1.1			8 903,00
I.3.1.1.1.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 264,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.1.1.2			17 601,00
I.3.1.1.1.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 855,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.1.1.3			7 566,00
I.3.1.1.1.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 599,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.1.1.4			6 084,00
I.3.1.2.1.1	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 009,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.2.1.1			8 903,00
I.3.1.2.1.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 264,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.2.1.2			17 601,00
I.3.1.2.1.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 855,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.2.1.3			7 566,00
I.3.1.2.1.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 599,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.1.2.1.4			6 084,00
I.3.6.1.1.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 596,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.6.1.1.2			4 489,00
I.3.6.1.1.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 317,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.6.1.1.3			8 004,00
I.3.6.1.1.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 131,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.6.1.1.4			4 801,00
I.3.6.2.1.2	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 596,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.6.2.1.2			4 489,00
I.3.6.2.1.3	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 317,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.6.2.1.3			8 004,00
I.3.6.2.1.4	С _{город,0,4 кВ и ниже} таxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 131,00
	С _{город,1-20 кВ} таxN3.6.2.1.3			4 801,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставки
		квадратных мм включительно		
I.4.2.4	$C_{\text{город,1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.4}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 А до 1000 А	рублей/кВт	4 915,00
I.5.1.2	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	16 082,00
I.5.1.3	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 620,00
I.5.1.4	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	8 651,00
I.5.1.5	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	6 482,00
I.5.2.2	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 603,00
I.5.2.3	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 388,00
I.5.2.4	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 544,00
I.5.2.5	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 528,00
I.5.2.6	$C_{\text{город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	6 625,00
I.8.1.1	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1740,00
I.8.2.1	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	555,00
I.8.2.2	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	269,00
I.8.2.3	$C_{\text{город,1-20 кВ с ТТ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	361,00
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.4.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 527,00
	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN2.1.1.4.1}}$			6 451,00
II.2.1.1.4.2	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.4.2}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 300,00
	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN2.1.1.4.2}}$			4 188,00
II.2.1.1.4.3	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.4.3}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 909,00
	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN2.1.1.3.}}$			5 888,00
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 527,00
	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.4.1}}$			6 451,00
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 300,00
	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.4.2}}$			4 188,00
II.2.3.1.4.3	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.3}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 909,00
	$C_{\text{не город,1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.4.3}}$			5 888,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставки
II.3.1.1.1.1	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	13 195,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.1.1.1			8 863,00
II.3.1.1.1.2	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 248,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.1.1.2			11 223,00
II.3.1.1.1.3	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 570,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.1.1.3			3 572,00
II.3.1.1.1.4	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 779,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.1.1.4			1 565,00
II.3.1.2.1.1	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	13 195,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.2.1.1			8 863,00
II.3.1.2.1.2	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 248,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.2.1.2			11 223,00
II.3.1.2.1.3	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 570,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.2.1.3			3 572,00
II.3.1.2.1.4	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 779,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.1.2.1.4			1 565,00
II.3.6.1.1.2	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 471,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.6.1.1.2			5 386,00
II.3.6.1.1.3	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 310,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.6.1.1.3			11 289,00
II.3.6.1.1.4	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	24 994,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.6.1.1.4			10 898,00
II.3.6.2.1.2	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 471,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.6.2.1.2			5 386,00
II.3.6.2.1.3	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 310,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.6.2.1.3			11 289,00
II.3.6.2.1.4	С _{не город} 0,4 кВ и ниже таxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	24 994,00
	С _{не город} 1-20 кВ таxN3.6.2.1.3			10 898,00
II.4.2.4	С _{не город} 1-20 кВ таxN4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 А до 1000 А	рублей/кВт	4 031,00
II.5.1.2	С _{не город} 6(10)/0,4 кВ таxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12 842,00
II.5.1.3	С _{не город} 6(10)/0,4 кВ таxN5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	9 111,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение ставки
		мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
II.5.1.4	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 129,00
II.5.1.5	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 970,00
II.5.1.6	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.6}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 349,00
II.5.2.2	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 603,00
II.5.2.3	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 388,00
II.5.2.4	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 544,00
II.5.2.5	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 528,00
II.5.2.6	$C_{\text{не город,6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.6}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	6 625,00
II.8.1.1	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1740,00
II.8.2.1	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	555,00
II.8.2.2	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	269,00
II.8.2.3	$C_{\text{не город,1-20 кВ с ТТ}}^{\text{maxN8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	361,00

Примечание:

* Ставки за единицу максимальной мощности применяются для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

13. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в Перечне, на территории Ленинградской области на 2021 год для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

14. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в Перечне, на территории Ленинградской области, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения:

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1.1}, C_{1.2} - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

M - количество точек учета, шт.

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 \times L_{\text{влі}} + C_3 \times L_{\text{клі}} + C_4 \times T + C_5 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

$C_2, C_3, C_4, C_5, C_7, C_8$ - стандартизированные тарифные ставки;

$L_{\text{влі}}, L_{\text{клі}}$ - длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км);

T - количество распределительных пунктов (шт.);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение

Заявителем (кВт);

M - количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пп. 1 п. 13 (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.).

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

15. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в Перечне, на территории Ленинградской области, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий:

1. Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в Перечне, на территории

Ленинградской области на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

$$T_{ij} = ((C1.1 + C1.2) \times N_i) + \{(C2i \times N_i) + (C3i \times N_i) + (C4i \times N_i) + (C5i \times N_i) + (C8i \times N_i)\}$$

(руб.),

где:

T_{ij} - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий, распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП);

$C1.1$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C1.2$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$C2i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C3i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C4i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП) на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C5i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП), на i -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C8i$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$Робщ = Р + Рист1 + Рист2 \text{ (руб.)},$$

где:

$Р$ - расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$Рист1$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.).

Айгильдина Ж.В. сообщила об отсутствии у организации замечаний к проекту приказа 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 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №10 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курьлко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Панчук Андрей Петрович – консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ОАО «Тепловые сети» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который сообщил, что ОАО «Тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 15.10.2020 № 3396 (вх. ЛенРТК от 15.10.2020 № КТ-1-6339/2020) по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

Проанализирована предлагаемая ОАО «Тепловые сети» величина расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, расчет налога на прибыль.

Установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемой ОАО «Тепловые сети» величины расходов для определения платы за подключение, с учетом которой плата за подключение составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету ОАО «Тепловые сети»	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, тыс. руб./Гкал/ч					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,0898		
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	тыс. руб.	1 338,77	978,19	-360,58
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	14 908,39	10 892,99	-4 015,40
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	14 908,39	10 892,99	-4 015,40
2.2.2.1.	50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	14 908,39	10 892,99	-4 015,40
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

ОАО «Тепловые сети» письмом от 30.12.2020 №4246 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 №КТ-1-8646/2020) сообщило о согласии с предложенной величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	0,00
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	10 892,99
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	10 892,99
2.2.1.	канальная прокладка	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	10 892,99
2.2.2.1.	50-250 мм	10 892,99
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	0,00
4.	Налог на прибыль	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №11 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курьлко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Панчук Андрей Петрович – консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» - приглашены, не явились

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который сообщил, что ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 23.09.2020 № 2348 (вх. ЛенРТК от 24.09.2020 № КТ-1-5731/2020) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» проведена оценка технической возможности подключения объектов заявителей к системе теплоснабжения. В составе расчетных и обосновывающих материалов об установлении платы за подключение представлено письмо администрации МО «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области о согласовании технических параметров подключения и ситуационного плана, содержащего сведения о расположении подключаемых объектов с привязкой к территории населенного пункта, точка подключения, границах балансовой принадлежности, способах прокладки трубопроводов и их протяженность.

Проанализирована предлагаемая ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» величина расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, расчет налога на прибыль.

Установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемой ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» величины расходов для определения платы за подключение, с учетом которой плата за подключение составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету ООО "Теплоэнерго"	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, тыс. руб./Гкал/ч					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб.	215,05	81,81	-133,24
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	132,58	50,44	-82,14
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,622		
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	тыс. руб.	24 371,24	15 776,43	-8 594,81
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	15 025,43	9 726,53	-5 298,90
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	12 483,09	7 184,19	-5 298,89
2.2.1.1.	50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	2 122,15	1 264,28	-857,87
2.2.1.2.	251 - 400 мм	тыс. руб./Гкал/ч	10 360,94	5 919,91	-4 441,02
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	2 542,34	2 542,34	0,00
2.2.2.1.	251 - 400 мм	тыс. руб./Гкал/ч	2 542,34	2 542,34	0,00
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» письмом от 29.12.2020 №01/3314 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 №КТ-1-8628/2020) сообщило о согласии с предложенной ЛенРТК величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год:

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	50,44
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	9 726,53
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.1.1	50-250 мм	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	9 726,53
2.2.1.	канальная прокладка	7 184,19
2.2.1.1	50-250 мм	1 264,28
2.2.1.2	251-400 мм	5 919,91
2.2.2.	бесканальная прокладка	2 542,34
2.2.2.1	251-400 мм	2 542,34
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	0,00

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
4.	Налог на прибыль	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №12 повестки дня о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что в связи с установлением тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год для:

- муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» (приказ ЛенРТК от 18 декабря 2020 года № 653-п);

- муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (приказ ЛенРТК от 16 декабря 2020 года № 349-п);

- государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (приказы ЛенРТК от 18 декабря 2020 года № 621-п и от 18 декабря 2020 года № 618-п),

необходимо внести изменения в приказы ЛенРТК, регламентирующие установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для теплоснабжающих предприятий следующих муниципальных образований:

Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района;

Низинское сельское поселение Ломоносовского муниципального района;

Шлиссельбургского городского поселения Кировского муниципального района;

Лужского муниципального района.

Внесение изменений (снижение) касается компонента на холодную воду (теплоноситель) в целях недопущения образования излишне полученной или недополученной тарифной выручки у ресурсоснабжающих организаций в 2021 году.

С учетом установленных приказами ЛенРТК от 16 декабря 2020 года № 349-п, от 18 декабря 2020 года № 653-п, от 18 декабря 2020 года № 621-п, от 18 декабря 2020 года № 618-п тарифов на услуги по водоснабжению, тарифы на горячую воду сложатся следующим образом:

для ресурсоснабжающих организаций Ломоносовского района

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,67	2138,73
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	95,20	2144,13
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	76,66	2144,13
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	78,83	2216,10
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	78,00	2216,10
	закрывающаяся система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.07.2021 по 31.12.2021	79,00	2291,45
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,34	2254,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	89,52	2410,23
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	89,52	2380,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	93,06	2398,45

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на	
			теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,84	2038,79
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,18	2052,44
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,18	2052,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,79	2114,13
	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,10	2114,13
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,81	2 186,01
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,50	2164,97
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,36	2283,48
с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,36	2280,00		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,22	2282,05		

для ресурсоснабжающих организаций Кировского района

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,19	2 102,48
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,38	2 178,17
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,38	2 167,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,80	2 233,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,80	2 233,22
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,27	2 300,32
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,27	2 300,32
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,81	2 371,23
с 01.01.2025 по 30.06.2025	39,81	2 371,23		
с 01.07.2025 по 31.12.2025	41,40	2 442,37		

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,37	1 998,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,22	2 074,87
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,22	2 074,87
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	54,53	2 099,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,19	2 099,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,38	2 185,77
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,66	2 174,77
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,49	2 240,69
с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,49	2 240,69		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,35	2 304,80		

для ресурсоснабжающих организаций Лужского района

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на	
			теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	3 204,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,86	3 297,86
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	3 260,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	3 330,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	3 377,90
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	3 523,16
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	3 523,16
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	3 594,61
с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	3 594,61		
с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	3 776,34		

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Оредежское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,49	4 623,86
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,66	4 738,19
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	4 375,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	47,07	4 450,34
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	4 450,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	4 718,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,61	4 983,81
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,75	5 192,29
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,75	5 192,29	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,94	5 311,42	

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	2 033,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,99	2 084,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	2 084,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	2 156,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	2 133,66
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	2 208,53
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	2 208,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	2 258,55
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	2 258,55	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	2 340,64	

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	4 445,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,62	4 541,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	4 541,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	4 661,16
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	4 682,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	4 813,06
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	4 813,06
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	5 010,50
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	5 010,50	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	5 130,01	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 412-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории муниципального образования Шлиссельбургское городское поселение муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,19	2 102,48
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,38	2 178,17
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,38	2 167,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,80	2 233,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,80	2 233,22
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,27	2 300,32
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,27	2 300,32	

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,81	2 371,23
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	39,81	2 371,23
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	41,40	2 442,37

».

2. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 229-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладужский район водных путей и судоходства) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,37	1 998,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,22	2 074,87
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,22	2 074,87
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	54,53	2 099,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,19	2 099,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,38	2 185,77
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,66	2 174,77
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,49	2 240,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,49	2 240,69
с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,35	2 304,80		

».

3. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	3 204,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,86	3 297,86
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	3 260,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	3 330,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	3 377,90
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	3 523,16
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	3 523,16
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	3 594,61
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	3 594,61
с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	3 776,34		

».

4. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Оредежское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,49	4 623,86
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,66	4 738,19
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	4 375,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	47,07	4 450,34
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	4 450,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	4 718,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,61	4 983,81
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,75	5 192,29
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,75	5 192,29
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,94	5 311,42

5. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 6 декабря 2019 года № 383-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	2 033,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,99	2 084,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	2 084,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	2 156,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	2 133,66
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	2 208,53
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	2 208,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	2 258,55
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	2 258,55
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	2 340,64

6. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 472-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	4 445,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,62	4 541,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	4 541,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	4 661,16
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	4 682,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	4 813,06
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	4 813,06
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	5 010,50
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	5 010,50
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	5 130,01

7. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 376-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории

Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,15	2409,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,95	2459,09
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,40	2 459,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,11	2 465,56
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	47,45	2537,93
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	49,10	2598,00

».

8. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,49	5 140,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,66	5 285,69
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	5 285,69
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	51,06	5 441,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	5 441,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	5 606,92
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,61	5 596,45
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,75	5 759,07
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,75	5 759,07
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,94	5 926,30

».

9. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Низино» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,67	2138,73
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	95,20	2144,13
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	76,66	2144,13
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	78,83	2216,10
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	78,00	2216,10
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	79,00	2 291,45
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,34	2254,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	89,52	2410,23
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	89,52	2380,00

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	93,06	2398,45

10. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 480-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,84	2038,79
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,18	2052,44
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,18	2052,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,79	2114,13
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,10	2114,13
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,81	2 186,01
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,50	2164,97
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,36	2283,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,36	2280,00
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,22	2282,05	

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №13 повестки дня о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и в связи с техническими ошибками необходимо внести изменения в приказы ЛенРТК:

- от 19 декабря 2018 года № 473-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»;

- от 18 декабря 2020 года № 422-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»;

- от 17 декабря 2018 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов»;

- от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

- от 18.12.2020 №454-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»;

- от 17 декабря 2019 года №479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»;

- от 18.12.2020 №572-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 432-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепло Сервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»;

- от 18 декабря 2020 года № 605-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов».

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 473-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» потребителям на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 таблицы приложения 1 к приказу заменить слова «Муринское сельское поселение» словами «Муринское городское поселение»;

1.2. В пункте 1 таблицы приложения 2 к приказу заменить слово «Муринское сельское поселение» словами «Муринское городское поселение»;

1.3. В пункте 1 таблицы приложения 3 к приказу заменить слово «Муринское сельское поселение» словами «Муринское городское поселение»;

1.4. В пункте 1 таблицы приложения 3 к приказу заменить слово «Муринское сельское поселение» словами «Муринское городское поселение»;

1.5. Строку в пункте 1 таблицы приложения 1 к приказу, в которой определена величина одноставочного тарифа на период с 01.01.2021 по 31.12.2021, изложить в следующей редакции:

«

Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 858,09	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 30.06.2021	1 911,51	-	-	-	-	-

»;

1.6. Строку в пункте 1.1 таблицы приложения 2 к приказу, в которой определена величина двуставочного тарифа на период с 01.01.2021 по 31.12.2021, изложить в следующей редакции:

«

Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,64	1 858,09
	с 01.07.2021 по 30.06.2021	37,96	1 911,51

».

2. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 422-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» следующие изменения:

2.1. Строку в пункте 1 таблицы приложения 2 к приказу, в которой определен базовый уровень операционных расходов на 2021, изложить в следующей редакции:

«

1	2021	11 511,71	1,0
---	------	-----------	-----

».

3. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов» следующие изменения:

3.1. Строку в пункте 1.1 таблицы приложения 2 к приказу, в которой определена величина двуставочного тарифа на период с 01.01.2021 по 30.06.2021, изложить в следующей редакции:

«

Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,50	4 670,00
--	----------------------------	-------	----------

».

4. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

4.1. По тексту приказа и во всех приложениях заменить слова «закрытое акционерное общество» словами «акционерное общество» в соответствующем падеже.

5. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18.12.2020 №454-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2021 году» следующие изменения:

5.1. В пункте 3 таблицы приложения 1 к приказу заменить слова «закрытое акционерное общество» словами «акционерное общество» в соответствующем падеже.

6. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года №479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» следующие изменения:

6.1. Таблицу приложения 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,73	3184,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	92,97	3712,82
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,19	3600,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,38	3602,33
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,70	3610,12
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,25	3901,16

».

7. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18.12.2020 №572-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 432-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепло Сервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

7.1. В пункте 1 приказа заменить слова «23 ноября 2018 года № 228-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным предприятием «Северное ремонтно-эксплуатационное предприятие» Юкковского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» словами «13 декабря 2019 года № 432-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепло Сервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов».

8. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 605-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, горячую воду и услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» следующие изменения:

8.1. В таблице приложения 3 приказа слова «руб/куб. м» заменить словами «руб/Гкал».

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №14 повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Конощенкова Елена Николаевна – главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (далее – ООО «Вирео Энерджи») о заседании уведомлено, письмом от 26.12.2020 № 26.12/01 (вх. ЛенРТК от 26.12.2020 № КТ-1-8546/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей общества.

СЛУШАЛИ:

Конощенкову Е.Н., которая сообщила, что в соответствии с абзацем 6 части 3 статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» на розничных рынках государственному регулированию подлежат цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях. ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) или предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

Критерии и порядок квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, установлен Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.06.2008 № 426.

Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе, расположенная по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Новый Свет, участок 1, которой владеет ООО «Вирео Энерджи», в установленном порядке внесена Ассоциацией «НП Совет рынка» в реестр квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (квалификационное свидетельство от 22.10.2015 № 0111000011015) (<https://www.npr-sg.ru/ru/market/vie/index.htm>).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Вирео Энерджи» от 05.06.2020 № 05-06/01 (вх. от 05.06.2020 № КТ-1-3391/2020) об установлении регулируемых тарифов на 2021 год. Также в соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «Вирео Энерджи» было размещено на сайте организации (<https://vireo-spb.ru/dokumenty/>).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 26.06.2020 № КТ-3-2499/2020 ООО «Вирео Энерджи» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на 2021 год.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Вирео Энерджи», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению цены (тарифа) на электрическую энергию произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» («Станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области на 2021 год, в котором приводится, в том числе,

оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденными приказом ФАС России от 30.09.2015 № 900/15.

На заседании правления доложены основные результаты экспертизы предложения ООО «Вирео Энерджи».

Годовой объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированным генерирующим объектом на 2021 год планируется в размере 13,6656 млн.кВт.ч., что составляет 0,72% от объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих на территории Ленинградской области, установленная мощность – 2,4 МВт, в том числе:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта	МВт. ч	6 776,64	6 888,96
Установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта	МВт	2,40	2,40

На основании статьи 20 Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования) в отношении ООО «Вирео Энерджи» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Для ООО «Вирео Энерджи» 2021 год является третьим годом первого долгосрочного периода регулирования 2019-2021 годов.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Вирео Энерджи» для расчета тарифов на 2021 год:

№ пп	Показатель	Предложение ООО "Вирео Энерджи"	Предложение ЛенРТК	Причина корректировки
1	2	3	4	5
1.	Постоянные эксплуатационные расходы	75711,36	41 160,00	Корректировка расходов в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 N 1-р
2.	Переменные эксплуатационные расходы	0,00	0,00	
3.	Прибыль налогооблагаемая	42158,59	41349,20	Корректировка в соответствии с установленным размером ПИК и средней доходности ДГО
3.1	Прибыль на возврат инвестированного капитала	17 946,70	17 946,70	
3.2	Доход на инвестированный капитал	24 211,89	23 402,50	
4.	Недополученный доход	2 293,42	2 293,42	
	Необходимая валовая выручка	120 163,37	84 802,62	

НВВ на 2021 год по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование генерирующей компании в Ленинградской области	Год	НВВ
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи»	2021	84 802,62

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях:

N п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Одноставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)	руб./кВт.ч	6,13184	6,27806
2	Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность)			
2.1	Ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт.мес.	2 182,13	2 271,20
2.2	Ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	1,49492	1,53057

ООО «Вирео Энерджи» письмом от 26.12.2020 №26.12/01 (вх. ЛенРТК от 26.12.2020 № КТ-1-8546/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №15 повестки дня об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2021 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Маркелова Ирина Евгеньевна – эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Общество с ограниченной ответственностью «Русэнергосбыт» (далее – ООО «Русэнергосбыт») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2020 № 8536-СК-РЭС/20 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8587/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей общества;

Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» (далее – ООО «РКС-энерго») в лице директора по экономике Пономарева Константина Александровича (доверенность от 18.12.2020 № 239/2020), директора по финансам Михайлова Михаила Александровича (доверенность от 18.12.2020 № 241/2020), начальника управления по тарифам и ценовой политике Сорокина Игоря Игоревича (доверенность от 18.12.2020 № 240/2020);

Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК») в лице заместителя генерального директора по экономике и финансам Пирогова Виталия вальентиновича (доверенность от 10.12.2019 №401-053), помощника директора по экономике и финансам Воронина Андрея Николаевича (доверенность от 13.12.2019 №507-053)

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, перечень которых установлен статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

Статус гарантирующего поставщика, действующего на территории Ленинградской области, в соответствии с подпунктом «в» пункта 36 Порядка присвоения статуса гарантирующего поставщика, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2006 № 530 (утратил силу в связи с изданием постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, утвердившего Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) присвоен ООО «Русэнергосбыт» на основании приказа ЛенРТК от 13.10.2006 № 100-п, ООО «РКС-энерго» на основании приказа ЛенРТК от 13.10.2006 № 101-п, АО «ПСК» на основании приказа ЛенРТК от 13.10.2006 № 102-п. В федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности, размещенный на официальном сайте ФАС России в информационно-коммуникационной сети Интернет (<https://fas.gov.ru/pages/activity/tariffregulation/federalnyij-informacionnyij-reestr-garantiruyushhix-postavshhikov-i-zon-ix-deyatelnosti.html>), включено ООО «Русэнергосбыт» (регистрационный № 47/03), ООО «РКС-энерго» (регистрационный № 47/01), АО «ПСК» (регистрационный № 47/02).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Русэнергосбыт» от 28.04.2020 № 2689-СК-РЭС/20 (вх. от 29.04.2020 № КТ-1-2355/2020) об открытии дела по установлению на 2021 год сбытовых надбавок для ООО «Русэнергосбыт». Расчет сбытовых надбавок, произведенный в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, в формате xls, направлен в адрес ЛенРТК по электронной почте 23.12.2020. Обосновывающие материалы по расчету сбытовых надбавок представлены обществом в электронном виде (на CD-диске).

Также в соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «Русэнергосбыт» было размещено на сайте организации (<https://www.ruses.ru/ru/energy-market/provider>).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-3-1838/2020 ООО «Русэнергосбыт» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год сбытовых надбавок для ООО «Русэнергосбыт».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями / в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Русэнергосбыт», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки,

и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» в 2021 году, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Русэнергосбыт». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	2016 г., факт	2017 г., факт.	2018г., факт	2019г., факт	2020г., план	2021г., план
Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВт.ч	1 296,06	1 544,71	1707,64	1 663,34	1 707,65	1 726,44
Полезный отпуск электроэнергии, по данным ООО «Русэнергосбыт», млн. кВт.ч	1268,53	1 518,91	1679,87	1 592,35	1678,12	1657,06
из него население и приравненные к нему категории, млн. кВт.ч	43,26	45,68	42,52	41,48	43,28	40,19
Отпуск электроэнергии на тех. нужды (потери) электросетевых компаний, млн. кВт.ч	27,53	25,80	27,77	29,50	29,53	29,189

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	1 п/г 2021	2 п/г 2021
«население» и приравненные к нему категории потребителей	19 814 100	20 376 100
Прочие потребители	670 206 020	640 004 380
менее 670 кВт	16 021 641	14 401 509
от 670 кВт до 10 МВт	8 464 205	7 688 091
не менее 10 МВт	645 720 174	617 914 780
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	14 926 880	14 262 520

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Русэнергосбыт» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных затрат, эталоны затрат гарантирующего поставщика, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Русэнергосбыт» для расчета сбытовых надбавок для населения на 2021 год:

Учитываемые расходы, руб.	Эталон 2021	I полугодие	II полугодие
операционные расходы	11 006 945		
Заемные средства	1 227 537		
резерв	2 375 791		
предпринимательская прибыль	1 018 247		
НВВ	15 628 519		
неподконтрольные расходы	39 227		
Δ НВВ	-87 288		
ИТОГО НВВ	15 580 459	7 203 416	8 377 043

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» для населения:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	7 203 416	8 377 043	15 580 459
Объем, млн. кВт.ч.	19 814 100	20 376 100	40 190 200
Сбытовая надбавка 2021 года, руб., кВт.ч.	0,36355	0,41112	
Сбытовые надбавки 2020 года, руб., кВт.ч.	0,29931	0,36355	

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей произведен исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии прогнозируемым балансом на 2021 год. Распределение потребления электрической энергии по группам потребителей, учтенное при расчете сбытовых надбавок:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого, год
Всего	670 206 020	640 004 380	1 310 210 400
менее 670 кВт	16 021 641	14 401 509	30 423 149
от 670 кВт до 10 МВт	8 464 205	7 688 091	16 152 296
не менее 10 МВт	645 720 174	617 914 780	1 263 634 954

Величина сбытовых надбавок для прочих потребителей, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17:

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие
менее 670 кВт	0,11124	0,15204
от 670 кВт до 10 МВт	0,0472	0,05082
не менее 10 МВт	0,03708	0,05068

Основные параметры, используемые для расчета сбытовых надбавок ООО «Русэнергосбыт» для сетевых организаций:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	9 710 085	9 433 943	19 144 028
Объем, кВт.ч.	14 926 880	14 262 520	29 189 400
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,65051	0,66145	
Сбытовые надбавки 2020 года, руб., кВт.ч.	0,52122	0,65051	

Таким образом, определены сбытовые надбавки ООО «Русэнергосбыт» на территории Ленинградской области на 2021 год по тарифным группам:

- «население» и приравненные к нему категории потребителей

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,36355	0,41112

- «прочие потребители»

Показатель	I полугодие	II полугодие
	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
менее 670 кВт	0,11124	0,15204
от 670 кВт до 10 МВт	0,0472	0,05082
не менее 10 МВт	0,03708	0,05068

- «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,65051	0,66145

Ермолаев С.Н. сообщил, что в ЛенРЭК поступило заявление ООО «РКС-энерго» от 29.04.2020 № 752 (вх. ЛенРЭК от 30.04.2020 № КТ-1-2636/2020) об открытии дела по установлению на 2021 год сбытовых надбавок для ООО «РКС-энерго» с прилагаемыми расчетными и обосновывающими материалами. Дополнительные материалы направлялись письмами от 29.10.2020 № 1954 (вх. ЛенРЭК от 29.10.2020 № КТ-1-6709/2020) и от 28.12.2020 № 2431 (вх. ЛенРЭК от 28.12.2020 № КТ-1-8576/2020).

Также в соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «РКС-энерго» было размещено на сайте организации (<http://www.rks-energo.ru/raskritie-info/nadbavka.html>).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-3-1865/2020 ООО «РКС-энерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год сбытовых надбавок для ООО «РКС-энерго».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «РКС-энерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» в 2021 году, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «РКС-энерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	2016 г., факт	2017 г., факт.	2018г., факт	2019г., факт	2020г., план	2021г., план
Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВт.ч	2675,02	2 827,00	2 945,43	2 997,90	3 066,91	3071,21
Полезный отпуск электроэнергии, по данным ООО «РКС-ЭНЕРГО», млн. кВт.ч	2286,67	2432,91	2 795,08	2585,38	2 662,04	2665,86
из него население и приравненные к нему категории, млн. кВт.ч	1017,64	1 083,05	1 026,72	1 172,90	1 211,49	1 328,53
Отпуск электроэнергии на тех. нужды (потери) электросетевых компаний, млн. кВт.ч	388,35	394,09	405,73	412,52	404,87	405,349

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	1 п/г 2021	2 п/г 2021
«население» и приравненные к нему категории потребителей	686 184 900	642 342 900
Прочие потребители		
менее 670 кВт	471 205 958,91	460 797 855,26
от 670 кВт до 10 МВт	174 003 031,17	179 865 362,91
не менее 10 МВт	25 995 609,93	25 469 681,83
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	206 246 600,00	199 102 600,00

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных затрат, эталоны затрат гарантирующего поставщика, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве

гарантирующего поставщика.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для населения на 2021 год:

Учитываемые расходы, руб.	Эталон 2021
операционные расходы	441 104 281,14
проценты	33 923 272,54
резерв	0
предпринимательская прибыль	30 647 995,50
НВВ	505 675 549,18
неподконтрольные расходы	20 000 000,00
Δ НВВ	-59 450 596,24
ИТОГО НВВ	466 224 952,94

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для населения гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго»:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	240 782 281,41	225 398 158,70	466 224 952,94
Объем, млн. кВт.ч.	686,1849	642,343	1 328,528
Сбытовые надбавки 2021 года, руб., кВт.ч.	0,35090	0,35090	
Сбытовые надбавки 2020 года, руб., кВт.ч.	0,30370	0,38835	

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей на 2021 год:

Учитываемые расходы, руб.	Эталон	d ₁	0,11	0,4	0,49
		менее 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
операционные расходы	212 188 103,35	206 675 775,72	5 495 430,14	16 897,49	
проценты	15 349 022,07	11 726 661,40	3 209 495,91	412 864,76	
резерв	0	0	0	0	
предпринимательская прибыль	57 756 046,98	41 215 001,12	14 465 382,79	2 075 663,07	
НВВ	285 293 172,41	259 617 438,25	23 473 095	2 505 425,32	
неподконтрольные расходы	0	0	0	0	
Δ НВВ	37 999 509,45	31 470 351,31	6 513 475,14	15 683,00	
ИТОГО НВВ	323 292 681,87	291 087 789,57	29 683 783,98	2 521 108,32	

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для прочих потребителей гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго»:

	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Полезный отпуск, кВт.ч.	460 797 855,26	179 865 362,91	25 469 681,83

Группа потребителей	I полугодие		II полугодие
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
	0,2390	0,0950	0,3510
	0,0797	0,1170	

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2021 год:

Учитываемые расходы, руб.	Эталон 2021	I полугодие	II полугодие
операционные расходы	10 836 024,08		
проценты	0		
резерв	0		
предпринимательская прибыль	22 411 065,94		
НВВ	33 247 090,02		
неподконтрольные расходы	0		
выпадающие перекрестное субсидирование	282 246 866,81		
Недополученные 2019	6 223 500,25		
ИТОГО НВВ	321 717 457,08	129 234 119,56	192 483 337,52

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для сетевых организаций гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго»:

Показатель	I полугодие	II полугодие
Объем, кВт.ч.	206 246 600	199 102 600
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,6266	0,9668
Сбытовые надбавки 2020 года, руб., кВт.ч.	0,62655	0,62655

Таким образом, определены сбытовые надбавки ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области на 2021 год по тарифным группам:

- «население» и приравненные к нему категории потребителей

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,35090	0,35090

- «прочие потребители»

Показатель	I полугодие	II полугодие
	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
менее 670 кВт	0,2390	0,35100
от 670 кВт до 10 МВт	0,0950	0,15210
не менее 10 МВт	0,0797	0,11700

- «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,62655	0,96680

Ермолаев С.Н. сообщил, что в ЛенРЭК поступило заявление АО «ПСК» от 28.04.2020 № ПСК/ГД/48 (вх. ЛенРЭК от 28.04.2020 № КТ-1-2297/2020) об открытии дела по установлению на 2021 год сбытовых надбавок для АО «ПСК» с прилагаемыми расчетными и обосновывающими материалами. Дополнительные материалы направлены также письмом АО «ПСК» от 20.11.2020 № ПСК/ГД/790.

Также в соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение АО «ПСК» было размещено на сайте организации (<https://www.pesc.ru/https://pesc.ru/upload/iblock/a67/a67d77fa538e9af4659e1210a45d8106.pdf>).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРЭК от 15.05.2020 № КТ-3-1839/2020 АО «ПСК» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2021 год сбытовых надбавок для АО «ПСК».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРЭК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулирующими организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРЭК проведена экспертиза предложения АО «ПСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» в 2021 году, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ПСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	2017 г., факт.	2018г., факт	2019г., факт	2020г., план	2021г., план
Электропотребление по балансу, утвержденному ФАС России, млн. кВтч	8 364,48	8 562,28	8 594,75	8 857,16	8 788,58
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВтч	6899,56	7 098,52	9 795,52	7 318,02	7321,48
(темп роста, %)	100,93	102,88	113,97	102,70	100,05
из него население и приравненные к нему категории, млн. кВтч	2 270,97	2 440,71	2 589,46	2 762,00	2 873,40
Отпуск электроэнергии на тех. нужды (потери) электросетевых компаний, млн. кВтч	1 464,92	1 463,76	1408,59	1 539,14	1 467,0948

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	1 п/г 2021	2 п/г 2021
«население» и приравненные к нему категории потребителей	1 510 848 200	1 362 551 900
Прочие потребители	2 180 640 600	2 267 444 100
менее 670 кВт	793 314 000	730 193 400
от 670 кВт до 10 МВт	625 303 800	640 702 600
не менее 10 МВт	762 022 800	896 548 100
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	761 558 300	705 536 500

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных затрат, эталоны затрат гарантирующего поставщика, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для населения на 2021 год:

Учитываемые расходы, руб.	2021 год	1 полугодие	2 полугодие
операционные расходы	647 279 853		
проценты	0		
резерв	20 000 000		
предпринимательская прибыль	65 772 257		
НВВ	733 052 110		
неподконтрольные расходы	100 920 679		
Δ НВВ	100 926 688		
ИТОГО НВВ	934 899 477	491 569 570	443 319 886

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для населения гарантирующего поставщика АО «ПСК»:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	491 569 570	443 319 886	934 899 477
Объем, тыс. кВт.ч.	1 510 848	1 362 552	2 873 400
Сбытовые надбавки 2021 года руб., кВт.ч.	0,32536	0,32536	
Сбытовые надбавки 2020 года руб., кВт.ч.	0,33131	0,33131	

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей на 2021 год:

Учитываемые расходы, руб.	Эталон	d _i		
		0,01 менее 670 кВт	0,35 от 670 кВт до 10 МВт	0,64 не менее 10 МВт
операционные расходы	305 966 135	296 436 865	8 230 312	1 298 958
проценты	0	0	0	0
резерв	12 000 000	0	0	12 000 000
предпринимательская прибыль	191 641 119	1 916 411	67 074 392	122 650 316
НВВ	509 607 254	298 353 276	75 304 704	135 949 274
неподконтрольные расходы	34 280 078	0	34 280 078	0
Δ НВВ	-176 197 877	-97 568 582	-16 021 587	-62 607 708
ИТОГО НВВ	367 689 455	200 784 694	93 563 195	73 341 566

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для прочих потребителей гарантирующего поставщика АО «ПСК»:

Полезный отпуск, кВт.ч	I полугодие	II полугодие	Итого, год
Всего	2 180 640 600	2 267 444 100	4 448 084 700
менее 670 кВт	793 314 000	730 193 400	1 523 507 400
от 670 кВт до 10 МВт	625 303 800	640 702 600	1 266 006 400
не менее 10 МВт	762 022 800	896 548 100	1 658 570 900

Группа потребителей	I полугодие	II полугодие	Итого, год
менее 670 кВт	0,13116	0,13248	0,13179
от 670 кВт до 10 МВт	0,07390	0,07390	0,07390
не менее 10 МВт	0,04378	0,04459	0,04422

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2021 год:

Учитываемые расходы, руб.	Эталон 2021	I полугодие	II полугодие
операционные расходы	32 055 789		
проценты	10 969 147		
резерв	5 000 000		
предпринимательская прибыль	64 964 350		
НВВ	112 989 286		
неподконтрольные расходы	34 738 013		
выпадающие перекрестное субсидирование	489 313 017		
выпадающие 2019	92 375 159		
ИТОГО НВВ	729 415 475	334 880 031	394 536 011

Основные параметры, используемые ЛенРТК для расчета, и рассчитанная величина сбытовых надбавок для сетевых организаций гарантирующего поставщика АО «ПСК»:

Показатель	I полугодие	II полугодие	Итого
Выручка, руб.	334 880 031	394 536 011	729 415 475
Объем, кВт.ч.	761 558 300	705 536 500	1 467 094 800
Сбытовые надбавки 2021 года руб., кВт.ч.	0,43973	0,55920	
Сбытовые надбавки 2020 года руб., кВт.ч.	0,18298	0,43973	

Таким образом, определены сбытовые надбавки АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2021 год по тарифным группам:

- «население» и приравненные к нему категории потребителей

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,32536	0,32536

- «прочие потребители»

Показатель	I полугодие	II полугодие
	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
менее 670 кВт	0,13116	0,13248
от 670 кВт до 10 МВт	0,07390	0,07390
не менее 10 МВт	0,04378	0,04459

- «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»

Показатель	I полугодие	II полугодие
Сбытовая надбавка, руб., кВт.ч.	0,43973	0,55920

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт.ч	
		I полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,32536	0,32536
2	Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго»	0,35090	0,35090
3	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,36355	0,41112

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт.ч	
		I полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,43973	0,55920
2	Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго»	0,62655	0,96680
3	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,65051	0,66145

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ленинградской области	Тарифная группа «Прочие потребители» подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств	Сбытовая надбавка	
			руб./кВт.ч 1 полугодие	руб./кВт.ч 2 полугодие
1	2	3	4	6
1	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	менее 670 кВт	0,13116	0,13248
		от 670 кВт до 10 МВт	0,07390	0,07390
		не менее 10 МВт	0,04378	0,04459
2	Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго»	менее 670 кВт	0,2390	0,35100
		от 670 кВт до 10 МВт	0,0950	0,15210
		не менее 10 МВт	0,0797	0,11700
3	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	менее 670 кВт	0,11124	0,15204
		от 670 кВт до 10 МВт	0,0472	0,05082
		не менее 10 МВт	0,03708	0,05068

ООО «Русэнергосбыт» письмом от 28.12.2020 № 8536-СК-РЭС/20 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8587/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки, определенной для целей расчета сбытовых надбавок.

ООО «РКС-энерго» в лице директора по экономике Пономарева Константина Александровича (доверенность от 18.12.2020 № 239/2020) выразило несогласие с величиной сбытовых надбавок. Сотрудниками отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК разъяснены положения действующего законодательства. Разъяснено, что в соответствии с последним абзацем пункта 7, пунктом 65 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, предусмотрено, что при определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются, в том числе, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования. Аналогичная норма содержится в пункте 11 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. Недополученные доходы ООО «РКС-энерго» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в течение периода регулирования 2021 года (если возникнут) могут быть учтены в будущих периодах регулирования по результатам анализа данных бухгалтерской и статистической отчетности.

АО «ПСК» в лице помощника директора по экономике и финансам Воронина Андрея Николаевича (доверенность от 13.12.2019 №507-053) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки, определенной для целей расчета сбытовых надбавок.

Письмом от 30.12.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8676/2020) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по рассматриваемому вопросу.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №16 повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2021 год.

Секретарь правления Павлович Т.П. пояснила, что услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области оказывают:

- 1) Общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть»;
- 2) Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»);
- 3) Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»;
- 4) Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод»;
- 5) Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»;

- 6) Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»;
- 7) Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания»;
- 8) открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»);
- 9) Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»;
- 10) Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»;
- 11) Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»;
- 12) Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»;
- 13) федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»;
- 14) Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»;
- 15) муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»;
- 16) Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»;
- 17) Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»;
- 18) Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»;
- 19) Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть»;
- 20) Общество с ограниченной ответственностью «Восток»;
- 21) Акционерное общество «ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»;
- 22) Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго».

В Ленинградской области действует котловая модель расчетов за электроэнергию по принципу «котел сверху», где ПАО «Россети Ленэнерго», являясь котлодержателем, получает плату за услуги по передаче электроэнергии, оказанные всеми электросетевыми организациями региона, по единому (котловому) тарифу и впоследствии распределяет котловую выручку, используя в расчетах индивидуальные тарифы, установленные ЛенРТК для пар смежных сетевых организаций. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями подлежат государственному регулированию и устанавливаются ЛенРТК.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть» (далее – ООО «Ленсеть») о заседании уведомлено, письмом от 25.12.2020 № 520 (вх. ЛенРТК от 26.12.2020 № КТ-1-8544/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Ленсеть».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в

сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Ленсеть» от 30.04.2020 № 201 (вх. от 30.04.2020 № КТ-1-2531/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год, а также откорректированное заявление ООО «Ленсеть» от 30 октября 2020 года № 443 (вх. №.КТ-1-6768/2020 от 02 ноября 2020 года).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 14.05.2020 № КТ-3-1786/2020 ООО «Ленсеть» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Ленсеть».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Ленсеть», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Ленсеть». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	40,6212	41,2817
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	2,1678	2,2029
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	42,7739	42,7739

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Ленсеть» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Ленсеть» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	37698,74	37644,06	Индексация подконтрольных расходов 2020 года на коэффициент 1,027874

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	40370,89	20817,69	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4693,39	3588,66	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги	тыс.руб.	914,29	900,21	Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	8793,24	8785,32	Корректировка ФОТ
2.4.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	54,14	49,44	Расчет расходов на оплату услуг смежной сетевой организации в соответствии с заключенным договором
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2791,90	59,46	Налог принят в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	11167,60	3629,63	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	3884,97	3576,02	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	8071,36	228,95	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с представленными обосновывающими материалами
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток		тыс.руб.	445,99	-4470,63	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2019 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	78515,62	53991,12	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	13886,59	13601,24	Корректировка объема и стоимости потерь
ИТОГО необходимая валовая выручка		тыс.руб.	92402,21	67592,36	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Ленсеть» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Ленсеть»	2021	53991,12

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	103 792,68	161,35	0,81758	105 505,15	171,01	0,82736

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»- общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	347 927,31	0,00	0,59121	406 532,42	0,00	0,68582

ООО «Ленсеть» письмом от 25.12.2020 № 520 (вх. ЛенРТК от 26.12.2020 № КТ-1-8544/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ленсеть» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – Общество) о заседании уведомлено, письмом от 29.12.2020 № СЗФ/030/6161 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8636/2020) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2021 год без участия уполномоченного представителя филиала «Северо-Западный» АО Оборонэнерго».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, перечень которых установлен статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год - второй год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области» от 30.04.2020 № СЗФ/030/1856 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2496/2020) и уточненное предложение от 30.10.2020 № СЗФ/030/4913 (вх. ЛенРТК от 02.11.2020 № КТ-1-6777/2020).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей Общества. В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	166,7871	149,6480
Объем электрической энергии, приобретаемой на потери	млн. кВт. ч	16,8455	15,1144
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	42,1763	37,8427

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки Общества на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	100 216,97	99 811,89	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2020 год и коэф. Индексации 1,0162656
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	111 976,66	78174,41	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	982,75	949,09	Корректировка стоимости потерь
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	210,48	169,43	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2020 г. -103,2 и на 2021 г.-103,6
2.3.	Аренда	тыс.руб.	1 953,59	1 852,17	Корректировка согласно пп. 5 п.28 Основ ценообразования в соответствии с представленными документами
2.4.	Налоги и сборы	тыс.руб.	5 656,49	5 018,83	Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	19 192,95	18 190,43	Корректировка ФОТ
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	34 019,62	21 675,48	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	27 153,92	20 681,18	Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	17 676,12	4 507,06	Согласно распоряжению ЛенРПК от 18.12.2020 № 98-р
2.9.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	2 371,61	2 371,61	
2.10.	Обеспечение коммерческого учета электроэнергии и мощности	тыс.руб.	2 759,13	2 759,13	
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток	тыс.руб.	50 795,02	23 252,48	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	262 987,65	201 238,79	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	93 164,37	99 365,41	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	356 152,02	300604,20	

Величина необходимой валовой выручки Общества (без учета потерь) на 2021 год регулирования по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2021	201 238,79

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для Общества индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года			
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	389 673,63	305,49	0,89671	452 023,42	323,68	1,00950

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года			
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть»	347927,31	0,00	0,59121	406 532,42	0,00	0,68582

Общество письмом от 29.12.2020 № СЗФ/030/6161 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8636/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» (далее – АО «НИИ ОЭП») о заседании уведомлено, письмом от 29.12.2020 № ПД-2243/ОГЭ (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8614/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей АО «НИИ ОЭП».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление АО «НИИ ОЭП» от 27.04.2020 № И-679/ОГЭ (вх. от 30.04.2020 № КТ-1-2469/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «НИИ ОЭП», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 13.05.2020

№ КТ-3-1728/2020 АО «НИИ ОЭП» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «НИИ ОЭП».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «НИИ ОЭП», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «НИИ ОЭП», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «НИИ ОЭП». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	15,6550	14,2730
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,7106	0,6480
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	4,9810	4,5412

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «НИИ ОЭП» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «НИИ ОЭП» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	1779,33	1669,71	Индексация подконтрольных расходов 2020 года на коэффициент 0,986717
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	340,36	317,30	
2.1.	Налоги и сборы	тыс.руб.	10,46	10,46	
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	329,89	306,84	Корректировка ФОТ
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	0,0	-198,52	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2019 г. в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
					года в соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	2119,69	1788,49	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	4338,64	4221,19	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ		6458,33	6009,68	

Величина необходимой валовой выручки АО «НИИ ОЭП» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	2021	1788,49

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	31303,62	137,11	0,19687	31304,13	145,36	0,20512

АО «НИИ ОЭП» письмом от 29.12.2020 № ПД-2243/ОГЭ (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8614/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «НИИ ОЭП» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» (далее – ООО «ПГЛЗ») о заседании уведомлено, письмом исх. от 29.12.2020 № 2713/337 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8601/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «ПГЛЗ».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «ПГЛЗ» (от 30.04.2020 г. № 2713/101 вх. ЛенРТК от 30.04.2020 г. № КТ-1-2674/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПГЛЗ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 21.05.2020 № КТ-3-1947/2020 ООО «ПГЛЗ» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПГЛЗ».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «ПГЛЗ», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПГЛЗ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «ПГЛЗ». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	17,2873	16,5323
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,4633	0,4431
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	5,3235	5,1615

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «ПГЛЗ» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «ПГЛЗ» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 350,79	3 126,42	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 773,02	1 354,32	
2.1.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00	
2.2.	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.	Налоги	тыс.руб.	29,41	29,41	
2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	621,00	621,00	-
2.5.	Амортизация	тыс.руб.	1 122,31	703,61	Корректировка с учетом максимального срока полезного использования
2.6.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,30	0,30	-
Корректировка показателей надежности и качества		тыс.руб.	0,00	101,25	В соответствии с методикой утвержденной приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
Корректировка Vi		тыс.руб.	325,29	396,78	Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2019 год
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	5 449,10	4 978,77	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	1 463,49	1 463,49	Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2021 г.
ИТОГО НВВ			6 912,59	6 442,26	

Величина необходимой валовой выручки ООО «ПГЛЗ» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод»	2021	4 978,77

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	79 495,63	43,27	0,19015	78 775,55	43,28	0,19084

ООО «ПГЛЗ» письмом исх. от 29.12.2020 № 2713/337 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8601/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПГЛЗ» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» (далее – ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго») о заседании уведомлено, письмом (исх. № 760 от 29.12.2020 вх. от 29.12.2020 № КТ-1-8626/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» (исх. от 29.04.2020 № 247, вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2520/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК 15.05.2019 № КТ-3-1868/2020 ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемым организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ

динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРПК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	58,9496	59,3151
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	3,2574	3,2779
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	49,8302	49,8302

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№/п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	48 128,68	42 441,95	Индексация подконтрольных расходов 2020 года
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	24 339,02	12 200,44	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12 676,86	2 778,38	
2.1.1.	аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	10 184,47	1 154,28	Анализ и расчёт по обосновывающим документам
2.1.2.	аренда зданий и помещений	тыс.руб.	1 353,98	1 353,98	
2.1.3.	аренда автотранспортных средств (лизинг)	тыс.руб.	1 138,41	270,12	Анализ и расчёт по обосновывающим документам
2.2.	Налоги	тыс. руб.	467,70	467,71	
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 261,47	5 485,55	Корректировка с учетом ФОТ и уведомления о размере страховых взносов
2.5.	Амортизация	тыс. руб.	2 635,97	2615,81	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.6.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 297,01	852,99	Корректировка с учетом экономически обоснованных затрат на установку ИСУ
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	0,00	1 301,36	Во исполнение решения ФАС России по рассмотрению досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике
4.	КНК	тыс. руб.	0,00	410,49	В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 и фактическими данными
5.	Корректировка необходимой валовой выручки по Vi	тыс. руб.	2 903,93	2 644,42	Расчет в соответствии с МУ 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	75 371,63	58 998,66	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	18 455,65	20 368,40	Корректировка по стоимости потерь электрической энергии
ИТОГО НВВ			93 827,28	79 367,06	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2021	58 998,66

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	98 271,50	167,26	0,66567	99 060,83	177,17	0,67649

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» (далее – АО «СЗИПК») о заседании уведомлено, письмом исх. от 28.12.2020 № СЗИПК-102-793 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8575/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей АО «СЗИПК».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление АО «СЗИПК» (исх. от 08.06.2020 г. № СЗИПК-102-413 вх. ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3595/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СЗИПК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 18.06.2020 № КТ-3-2381/2020 АО «СЗИПК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «СЗИПК».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «СЗИПК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СЗИПК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «СЗИПК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	2,5019	2,4284
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,1256	0,1219
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	1,6850	1,6800

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «СЗИПК» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «СЗИПК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	515,93	561,77	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 915,21	516,04	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 755,12	355,96	Анализ представленных обосновывающих документов
2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	160,09	160,08	Расчет исходя из ФОТ
2.3	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	-
	Корректировка показателей надежности и качества	тыс.руб.		21,04	В соответствии с методикой утвержденной приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
	Корректировка Vi	тыс.руб.	0,00	-53,34	Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2018 год
	Расходы связанные с компенсацией незапланированных/полученных избыток	тыс.руб.	-774,04	-366,52	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	1 657,11	678,99	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	714,63	769,68	Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2021 г.
	ИТОГО НВВ		2 371,74	1448,67	

Величина необходимой валовой выручки АО «СЗИПК» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	2021	678,99

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	34 081,11	151,64	0,28936	33 177,58	160,72	0,29844

АО «СЗИПК» письмом исх. от 08.06.2020 г. № СЗИПК-102-413 (вх. ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3595/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СЗИПК» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» (далее – ООО «СЗЭСК») о заседании уведомлено, письмом исх. от 29.12.2020 № ИС-СЗ-1065 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 КТ-1-8599/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «СЗЭСК».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом

исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «СЗЭСК» исх. от 30.04.2020 г. № ИС-СЗ-919-04/20 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2530/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СЗЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 15.05.2020 года № КТ-3-1867/2020 ООО «СЗЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СЗЭСК».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулирующими организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «СЗЭСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СЗЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «СЗЭСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	10,2683	10,3217
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,63670	0,63990
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	14,9300	14,9300

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «СЗЭСК» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «СЗЭСК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	14169,18	9432,69	Расчет по коэффициенту индексации на 2021 год
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	16498,99	11 999,93	
2.1	Плата за аренду имущества и	тыс.руб.	3 256,19	888,28	Расчет в соответствии с обосновывающими документами

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
	лизинг				
2.2	Налоги	тыс.руб	1 262,13	1 250,33	Анализ обосновывающих документов
2.3	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	3 139,69	1 756,48	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.4	Амортизация	тыс.руб	8 840,98	8 104,84	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
Корректировка В1		тыс.руб.	-	4096,75	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями
Корректировка показателей уровня надежности и качества		тыс.руб.	0,00	128,68	Корректировка в соответствии с методикой утвержденной приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	30 668,17	25 658,05	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	4 933,61	4 115,08	Корректировка по стоимости покупки потерь ээ
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	35 601,78	29 773,13	

Величина необходимой валовой выручки ООО «СЗЭСК» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания»	2021	25 658,05

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	142 840,72	195,99	1,44213	143 585,43	203,70	1,44985

ООО «СЗЭСК» письмом исх. от 29.12.2020 № ИС-СЗ-1065 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 КТ-1-8599/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СЗЭСК» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги», на территории Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Колесник Тамара Викторовна - заместитель начальника по экономике и финансам Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (действующая по доверенности от 27.07.2018 № ТЭ-555/Д)

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило «Заявление на открытие дела по корректировке необходимой валовой выручки установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год - второй год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов для ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 27.04.2020 № Исх-4426/ОктНТЭ (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2480/2020), а также уточненное предложение от 20.11.2020 № ИСХ-13744/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 № КТ-1-7338/2020).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ОАО «РЖД». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	1064,6786	1020,4482
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	14,3055	14,8839
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	283,9777	283,6612

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки Общества на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	121 001,21	120 884,53	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2020 год и коэф. индексации 1,01528
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	663 573,89	161 990,34	
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	51 113,15	49 692,31	Корректировка стоимости потерь
2.2	Налоги и сборы	тыс.руб.	58 266,98	2 283,79	Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов
2.3	Налог на прибыль	тыс.руб.	135,99	0,00	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.4	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	24 789,33	23 624,91	Корректировка ФОТ
2.5	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	19 670,15	46 813,89	Согласно распоряжению ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р
2.6	Амортизация	тыс.руб.	503 646,83	37 724,01	Величина амортизационных отчислений на плановый период регулирования определена на основании фактических данных по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии»
2.7	Обеспечение коммерческого учета электроэнергии и мощности	тыс.руб.	1 851,43	1 851,43	
2.8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 100,03	0,00	В соответствии с п.38 и п.87 Основ ценообразования
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный	тыс.руб.	524 304,45	-48 953,82	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
	избыток				
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	1 308 879,55	233 921,05	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	79 617,24	93 819,22	Корректировка стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	1 388 496,79	327 740,27	

Величина необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2021 год (без учета оплаты потерь) по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго»)	2021	233 921,05

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для ОАО «РЖД» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	67 271,32	42,34	0,15000	70 095,21	47,76	0,16467

ОАО «РЖД» в письме от 29.12.2020 № ИСХ-16138/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8630/2020) выразило особое мнение по статье расходов «Амортизация основных средств», на что экспертами ЛенРТК на заседании правления разъяснены требования действующего законодательства.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об определении долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2021-2025 годы и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» (далее – ООО «КСК») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2020 № 188 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8596/2020) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2021 год без участия уполномоченного представителя ООО «КСК».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило заявление об открытии дела и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «КСК» потребителям Ленинградской области на 2021 год в рамках третьего долгосрочного периода регулирования (2021-2025 гг.) от 27.04.2020 № 64 (вх. ЛенРТК от 28.04.2020 № КТ-1-2319/2020) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы по тарифному регулированию.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «КСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	37,5783	37,5783
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	1,5783	1,5783
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	9,50	9,50

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «КСК» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	29364,76	19789,60	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3501,31	2672,41	
1.1.1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	2468,32	1730,01	Корректировка расходов с учётом фактических величин в предыдущих периодах, ИПЦ на 2020 г. -103,2 и на 2021 г.-103,6
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1032,99	942,40	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2020 г. -103,2 и на 2021 г.-103,6
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10625,65	9262,38	Корректировка в соответствии с п.26 Основ ценообразования
1.3.	Прочие расходы	тыс.руб.	13410,34	7001,96	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2020 г. -103,2 и на 2021 г.-103,6
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5075,55	3230,47	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2020 г. -103,2 и на 2021 г.-103,6
1.3.2.	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	8334,79	3771,49	Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2020 г. -103,2 и на 2021 г.-103,6
1.4.	Электроэнергия	тыс.руб.	1727,50	761,86	Корректировка на основании анализа фактических расходов
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	99,96	90,99	Корректировка в соответствии с анализом фактических расходов
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	11584,36	7391,95	
2.1.	Теплоэнергия и другие коммунальные платежи	тыс.руб.	1810,00	895,29	Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов
2.2.	Аренда	тыс.руб.	822,05	422,79	Корректировка согласно пп. 5 п.28 Основ ценообразования в соответствии с представленными документами

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	545,20	545,20	
2.4	Налог на прибыль	тыс.руб.	4519,91	2252,46	В соответствии с п.20 Основ ценообразования
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3230,20	2619,21	Корректировка ФОТ
2.6	Амортизация	тыс.руб.	657,00	657,00	
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	14726,53	-1902,92	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	55675,65	25278,63	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	6488,72	9820,77	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	62164,37	35099,40	

Определены долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КСК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству у активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{mid})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг)
1	Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"	2021	19,79	3,0	75,0	4,20	0,0	0,0	1,00
		2022	X	3,0	75,0	X	0,0	0,0	1,00
		2023	X	3,0	75,0	X	0,0	0,0	1,00
		2024	X	3,0	75,0	X	0,0	0,0	1,00
		2025	X	3,0	75,0	X	0,0	0,0	1,00

Величина необходимой валовой выручки ООО «КСК» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"	2021	25278,63
		2022	27347,41
		2023	27578,65
		2024	27816,47
		2025	28057,55

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для ООО «КСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)			Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года			
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	
Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания"- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	217 307,52	126,86	0,45648	226 177,22	134,48	0,47755	

ООО «КСК» письмом от 28.12.2020 № 188 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8596/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» (далее – ООО «Никольская электросетевая компания») о заседании уведомлено, письмом от 29.12.2020 № 155 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8634/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Никольская электросетевая компания».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Никольская электросетевая компания» от 30.04.2020 № 63 (вх. от 30.04.2020 № КТ-1-2519/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 14.05.2020 № КТ-3-1784/2020 ООО «Никольская электросетевая компания» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Никольская электросетевая компания».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулирующими организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Никольская электросетевая компания», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Никольская электросетевая компания»,

расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Никольская электросетевая компания». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	40,7260	40,4283
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,3768	0,3739
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	26,9439	26,9439

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021-год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРЭК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	16443,45	10119,33	Индексация подконтрольных расходов 2020 года на коэффициент 1,02962
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	18881,44	14528,35	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12914,11	11742,96	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2009,74	1236,80	Корректировка ФОТ
2.3.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1357,71	1357,71	
2.4.	Амортизация	тыс.руб.	1190,88	190,88	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.5.	Капитальные вложения	тыс.руб.	1409,0	0,0	Корректировка в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	4269,21	-7414,79	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2019 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	39594,10	17232,89	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	3218,58	2335,30	Корректировка объема и стоимости потерь

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	42812,68	19568,19	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	2021	17232,89

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить для ООО «Никольская электросетевая компания» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	53494,17	27,95	0,24029	53103,18	29,61	0,24196

ООО «Никольская электросетевая компания» письмом от 29.12.2020 № 155 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8634/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки, определенной для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» (далее – ООО «Подпорожские электрические сети») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2020 № 222 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8577/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Подпорожские электрические сети».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в

сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и (или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Подпорожские электрические сети» от 29.04.2020 № 50 (вх. от 29.04.2020 № КТ-1-2420/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 14.05.2020 № КТ-3-1787/2020 ООО «Подпорожские электрические сети» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Подпорожские электрические сети».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулирующими организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Подпорожские электрические сети», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Подпорожские электрические сети». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	8,2002	8,4719
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,2950	0,3433
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	5,3989	5,1677

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	67139,97	15198,44	Индексация подконтрольных расходов 2020 года на коэффициент 1,08662
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	35232,34	10511,64	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9284,74	3717,02	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги	тыс.руб.	62,50	50,81	В соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	12127,67	4115,06	Корректировка ФОТ
2.4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	2048,62	0,0	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.5.	Амортизация	тыс.руб.	3514,29	2628,75	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	Капитальные вложения	тыс.руб.	8194,52	0,0	Корректировка в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	4613,96	-1230,19	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2019 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	106986,27	24479,89	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	2949,54	1990,25	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ		109935,81	26470,14	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2021	24479,89

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить для ООО «Подпорожские электрические сети» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	371695,47	108,66	1,57698	401191,05	129,74	1,59806

ООО «Подпорожские электрические сети» письмом от 28.12.2020 № 222 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8577/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» (далее – ООО «Линк Электро») о заседании уведомлено, письмом от 29.12.2020 № 295 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8623/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Линк Электро».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Линк Электро» от 30.04.2020 № 102 (вх. от 30.04.2020 № КТ-1-2470/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 14.05.2020 № КТ-3-1785/2020 ООО «Линк Электро» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Линк Электро».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемым организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Линк Электро», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям

расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Линк Электро». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	50,8530	53,8871
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	5,1322	5,4385
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	25,4904	26,4005

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Линк Электро» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Линк Электро» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	99995,48	42587,47	Индексация подконтрольных расходов 2020 года на коэффициент 1,118618
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	104435,70	54916,11	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	35127,35	22262,25	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги и сборы	тыс.руб.	951,22	383,0	Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	19009,91	9174,05	Корректировка ФОТ
2.4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	3431,05	0,0	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.5.	Выпадающие доходы от технологического присоединения п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	13724,19	7392,54	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р
2.6.	Амортизация	тыс.руб.	32191,98	15704,27	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	25200,68	-26492,98	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2019 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	229631,86	71010,60	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	35800,99	32915,16	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	265432,85	103925,76	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Линк Электро» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	2021	71010,60

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить для ООО «Линк Электро» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	225423,30	304,84	0,98281	230638,43	323,14	1,00111

ООО «Линк Электро» письмом от 29.12.2020 № 295 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8623/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Линк Электро» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» (далее – ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова»), расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2020 № 20/54-14/11348 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8585/2020) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2021 год без участия уполномоченного представителя ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило Заявление ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» о корректировке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 05.06.2020 № 20/54-14/4373 (вх. ЛенРТК от 08.06.2020 № КТ-1-3421/2020).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	10,3707	9,6457
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,2427	0,2257
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	2,9400	2,9400

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	3 395,83	3 012,55	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2020 год и коэф. Индексации 1,00492
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	1242,07	908,92	
2.1.	Налоги	тыс.руб.	70,74	9,62	Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ и в соответствии с представленным расчетом и обосновывающими материалами предприятия
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	760,09	491,28	Корректировка ФОТ
2.3.	Налог на прибыль	тыс.руб.	14,68	11,46	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.4.	Амортизация	тыс.руб.	396,56	396,56	
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	0,0	229,56	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2019 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	4 637,90	4 151,03	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	1 247,07	1 455,74	Корректировка стоимости потерь
	ИТОГО НВВ		5 884,97	5 606,77	

Величина необходимой валовой выручки ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» (без учета потерь) на 2021 год по Ленинградской области составит:

Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	2021	4 151,03

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	115 306,42	70,69	0,26682	120 012,81	74,92	0,29440

ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» письмом от 28.12.2020 № 20/54-14/11348 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8585/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети», расположенным на территории Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» (далее – ООО «СевЭнергоСети») о заседании уведомлено, письмом исх. от 28.12.2020 № 01/28-12/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8578/2020) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2021 год без участия уполномоченного представителя ООО «СевЭнергоСети».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило Заявление ООО «СевЭнергоСети» о размере цен (тарифов) на 2021 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы (вх. ЛенРТК от 25.05.2020 № КТ-1-3129/2020).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей Общества. В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	15,3540	15,3540
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,2004	0,2004
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	5,0835	5,0835

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «СевЭнергоСети» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по

расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 629,56	3 358,99	Индексация подконтрольных расходов 2020 года на коэффициент 1,1021396
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	21 001,53	19 466,25	
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	3 946,06	4 140,58	Корректировка балансовых показателей электроэнергии, мощности и стоимости потерь
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	2 722,30	1 446,90	Корректировка в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	716,90	548,80	Расчет исхода из скорректированного ФОТ
2.4.	Налоги	тыс. руб.	310,88	95,50	По предоставленным обосновывающим документам
2.5.	Амортизация	тыс. руб.	631,38	631,38	
2.6.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	12 575,08	12 603,09	В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 18.12.2020 г. № 98-р
2.7.	Другие прочие не подконтрольные расходы	тыс. руб.	97,93	0,00	Отсутствие обосновывающих документов
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	0,00	-7707,17	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2019 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	27 630,09	15118,07	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	3 688,12	1 246,97	Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2021 год
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	31318,21	16 365,04	

Величина необходимой валовой выручки ООО «СевЭнергоСети» (без учета потерь) на 2021 год по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	2021	15 118,07

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для ООО «СевЭнергоСети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	151 374,93	39,57	0,52211	173 272,57	42,50	0,55133

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт.мсс.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мсс.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
2	3	4	5	6	7	
общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	295 815,73	39,38	0,52185	294 046,20	41,74	0,54391

ООО «СевЭнергоСети» письмом от 28.12.2020 № 01/28-12/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8578/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС») на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

МП «ВПЭС» о заседании уведомлено, письмом от 30.12.2020 № 2240 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8658/2020) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2021 год без участия уполномоченного представителя МП «ВПЭС».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило «Заявление о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 10.06.2020 № Ис/1010 (вх. ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3522/2020) и уточненное предложение от 09.11.2020 № Ис/1896 (вх. ЛенРТК от 09.11.2020 № КТ-1-6924/2020).

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей МП «ВПЭС». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	172,2010	160,7990
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	29,6880	28,5320
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	51,8633	52,7367

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения Общества	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	121 746,88	92 274,26	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2020 год и коэф. индексации 1,035105
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	244 376,62	201 416,23	
2.1.	Теплоэнергия	тыс.руб.	438,92	365,10	Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов
2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	6634,35	607,59	Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов
2.3.	Аренда	тыс.руб.	7 505,68	6 225,60	Корректировка в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования на основании анализа представленных обосновывающих документов и фактических расходов
2.4.	Налоги	тыс.руб.	548,57	548,57	
2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	24 583,01	20 667,98	Корректировка ФОТ
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 883,67	3 787,48	Оплата услуг смежных ТСО определена в соответствии с фактическими объемами передачи электрической энергии за 2019 год
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	8 919,00	8 919,00	
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	110 759,18	85 368,95	В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 18.12.2020 г. № 98-р
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	80 104,24	74925,96	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		тыс.руб.	-60 739,45	-124 288,73	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и п.11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	305 384,05	169 401,76	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	229 317,01	191 566,80	Корректировка стоимости потерь
ИТОГО НВВ			534 701,06	360 968,56	

Величина необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» (без учета потерь) на 2021 год по Ленинградской области составит:

Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	2021	169 401,76

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для МП «ВПЭС» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	251359,36	568,65	1,01498	255 053,72	606,56	1,10231

МП «ВПЭС» письмом от 30.12.2020 № 2240 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8658/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» (далее – АО «КЭС») о заседании уведомлено, письмом от 29.12.2020 № 460 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8638/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей АО «КЭС».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление АО «КЭС» от 20.05.2020 № 183 (вх. от 20.05.2020 № КТ-1-3049/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «КЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год, а также откорректированное заявление АО «КЭС» от 19 ноября 2020 года № 392 (вх. №.КТ-1-7325/2020 от 20 ноября 2020 года).

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 22.05.2020

№ КТ-3-1975/2020 АО «КЭС» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «КЭС».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «КЭС», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «КЭС», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «КЭС». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	29,8069	30,1890
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,2533	0,2566
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	21,3008	21,3008

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «КЭС» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «КЭС» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	21440,79	20615,04	Индексация подконтрольных расходов 2020 года на коэффициент 1,0604
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	45132,26	28270,73	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	22402,65	13591,27	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
2.2.	Налоги, всего	тыс.руб.	725,63	685,75	Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4147,55	4040,98	Корректировка ФОТ
2.4.	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	7780,44	2541,61	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
					электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	290,0	290,0	
2.6.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	17,42	112,55	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р
2.7.	Амортизация	тыс.руб.	7008,57	7008,57	
2.8.	Капитальные вложения	тыс.руб.	2760,0	0,0	Прибыль на капитальные вложения не является источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы компании на 2021 год
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	7903,31	-4095,99	Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2019 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	74476,36	44789,78	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	1492,51	1586,69	Корректировка объема и стоимости потерь
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	75968,87	46376,47	

Величина необходимой валовой выручки АО «КЭС» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	2021	44789,78

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить для АО «Коммунарские электрические сети» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	174111,30	25,67	0,77222	176343,30	27,21	0,77376

АО «Коммунарские электрические сети» письмом от 30.12.2020 № 462 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8639/2020) направлены разногласия к проекту решения по установлению индивидуальных тарифов и необходимой валовой выручки АО «КЭС» на 2021 год, экспертами ЛенРТК на заседании Правления разъяснены требования действующего законодательства.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» (далее – ООО «Энергоинвест») о заседании уведомлено, письмом исх. от 29.12.2020 № 74-ЭИ (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8654/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Энергоинвест».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Энергоинвест» исх. от 28.04.2020 г. №56-ЭИ вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2683/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК 15.05.2020 года № КТ-3-1869/2020 ООО «Энергоинвест» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергоинвест».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Энергоинвест», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-

методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Энергоинвест». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРПК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	56,8941	51,8335
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,2939	0,2716
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	17,0938	14,8898

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРПК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	43 161,46	22 012,70	Расчет по коэффициенту индексации на 2021 год
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	29 116,51	18 863,80	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3662,23	2 744,33	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.2.	Налоги	тыс.руб.	633,29	600,93	Анализ обосновывающих документов
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4946,33	2 522,67	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.4.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	634,23	0,00	Не представлены обосновывающие документы
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	87,95	46,00	Анализ бухгалтерских документов
2.6.	Амортизация	тыс.руб.	17 141,53	12 916,06	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
2.7.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	31,62	33,81	Учены расходы в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования
2.8.	Выпадающие доходы/экономика средств	тыс.руб.	1979,33	0,00	В статье корректировка В1 учтены расходы
Корректировка В1		тыс.руб.	0	-7 986,47	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
Корректировка показателей уровня надежности и качества		тыс.руб.	0	-1 097,53	Корректировка в соответствии с методикой утвержденной приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	72 277,97	31 792,50	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	2 072,63	1 757,36	Корректировка по стоимости покупки потерь ээ
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	74 350,59	33 549,86	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	2021	31 792,50

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	161 190,03	15,60	0,30618	170 814,93	16,78	0,31119

ООО «Энергоинвест» письмом от 29.12.2020 № 74-ЭИ (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 КТ-1-8654/2020) выразило свое несогласие с величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области на 2021 год, в части:

1. Количество активов.
2. Амортизации основных средств
3. Корректировка необходимой валовой выручки
 - 3.1. Корректировка неподконтрольных расходов
 - 3.1.1. Амортизация основных средств
 - 3.1.2. Расходы на аренду электросетевого имущества
 - 3.1.3. Расходы на аренду помещений

Ермолаевым С.Н. предоставлены пояснения:

1. По статье «Количество активов»

Расчет условных единиц произведен на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

2. По статье «Амортизации основных средств»

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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

3. Корректировка необходимой валовой выручки
 - 3.1. Корректировка неподконтрольных расходов
 - 3.1.1. Амортизация основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов

электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

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

3.1.2 Расходы на аренду электросетевого имущества

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 (в ред. от 18.11.2019 г.), расходы на аренду были определены исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

3.1.3 Расходы на аренду помещений

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 (в ред. от 18.11.2019 г.), расходы на аренду были определены исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее - ОАО «ОЭК») о заседании уведомлено, сообщило об участии в режиме видеоконференцсвязи представителя ОАО «ОЭК» Иванова Андрея Юрьевича (доверенность № 75 от 28.11.2019 г).

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ОАО «ОЭК» (исх. № 33-2-04/676 от 30.04.2020, вх. ЛенРТК № КТ-1-2545/2020 от 30.04.2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по

передаче электрической энергии по сетям ОАО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-3-1837/2020 ОАО «ОЭК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ОЭК».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ОАО «ОЭК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ОЭК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ОАО «ОЭК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	121,7257	124,9754
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	6,9262	7,1111
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	127,76	127,16

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	68 642,17	55 524,54	Расчет по коэффициенту индексации на 2021 год
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	249 233,89	138 623,10	
2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	50 861,43	11 248,04	Расчет в соответствии с Основами ценообразования и обосновывающими документами
2.2.	Налоги	тыс.руб.	913,52	353,73	Анализ обосновывающих документов
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	15 521,87	12 555,62	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.4.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	10 218,35	15 597,82	Анализ обосновывающих документов
2.5.	Капитальные вложения	тыс.руб.	40 000,00	0,00	Отсутствует инвестиционная программа
2.6.	Амортизация	тыс.руб.	131 718,72	98 867,89	Корректировка в соответствии с

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
					Основами ценообразования
Корректировка ВІ		тыс.руб.	229 442,84	9 695,29	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток		тыс.руб.	2 516 363,20	0,00	Учтено при установлении тарифов на 2020 год
Корректировка показателей уровня надежности и качества		тыс.руб.	0,00	-1 458,17	Корректировка в соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	3 063 682,10	202 384,76	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	72 912,58	43 764,52	Корректировка по стоимости покупки потерь ээ
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	3 136 594,68	246 149,28	

Величина необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	2021	202 384,76

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Открытое акционерное общество : «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»- публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	130 265,92	172,26	0,99260	134 382,04	182,40	1,00279

Представителем ОАО «ОЭК» в режиме видеоконференции связи и в письме ОАО «ОЭК» исх. от 29.12.2020 № 33-1-12/3237 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 КТ-1-8642/2020) были озвучены разногласия к проекту решения об установлении величиной необходимой валовой выручки и тарифами на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ОЭК» на территории Ленинградской области на 2021 год, в части:

1. Аренда офиса;
2. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2019 год;
3. Фактические расходы на оплату потерь за 2017-2018 годы.

Ермолаевым С.Н. предоставлены пояснения:

1. По статье «Аренда офиса»

При определении фактических значений расходов (цен) по аренде офисов расчет был произведен в соответствии с п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) по аренде офисов.

2. По статье «Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2019 год»

Расчет выполнен в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и представленными обосновывающими документами.

3. По статье фактические расходы на оплату потерь за 2017-2018 годы.

Заявленные фактические расходы на оплату потерь за 2017-2018 годы были рассмотрены ЛенРТК при установлении индивидуальных тарифов для ОАО «ОЭК» на 2019 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть» (далее – ООО «Госэнергосеть») о заседании уведомлено, письмом от 28.12.2020 № 42 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8551/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителей ООО «Госэнергосеть».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Госэнергосеть» от 28.04.2020 № 16 (вх. от 30.04.2020 № КТ-1-2631/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Госэнергосеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-3-1863/2020 ООО «Госэнергосеть» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Госэнергосеть».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Госэнергосеть», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению величины необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов и установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче

электрической энергии по сетям ООО «Госэнергосеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), анализ основных технико-экономических показателей за расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Госэнергосеть». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	10,0599	10,2235
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,0000	0,0000
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	11,3333	11,3333

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Госэнергосеть» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом экономически обоснованных расходов.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Госэнергосеть» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	1199,77	991,86	Расходы на приобретение вспомогательных материалов рассчитаны исходя из расчетной нормативной численности ППП, принятой в расчет тарифов на 2021 год и в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования
2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	23193,38	0,0	Корректировка в связи с отсутствием обосновывающих документов
3.	Энергия на технологические цели (покупная энергия)	тыс.руб.	3150,35	0,0	Технологический расход электрической энергии (потери) компании не учтен в Сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ленинградской области на 2021 год
4.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	14173,79	8858,62	Расчет затрат на оплату труда произведен исходя из расчетной численности персонала в соответствии с Приказом Госстроя № 68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и среднемесячной заработной платы ППП на 2021 год заявленной компанией
5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	4308,83	2719,60	Корректировка ФОТ
6.	Амортизация	тыс.руб.	0,81	0,68	Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
7.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс.руб.	2815,43	874,89	
7.1.	Арендная плата	тыс.руб.	2026,59	855,76	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования
7.2.	Прочие затраты	тыс.руб.	788,84	19,13	Расчет произведен на основании фактических данных и представленных обосновывающих документов
Итого расходов, всего		тыс.руб.	48842,36	13445,65	
Расходы из прибыли, всего, в том числе:		тыс.руб.	150,23	26,40	
1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	150,23	26,40	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов в соответствии с пунктом 19 Основ ценообразования

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
ИТОГО необходимая валовая выручка		тыс.руб.	48992,59	13472,05	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Госэнергосеть» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть»	2021	13472,05

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить для ООО «Госэнергосеть» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Общество с ограниченной ответственностью «Госэнергосеть» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	98260,78	0,0	0,66419	99858,88	0,0	0,66419

ООО «Госэнергосеть» письмом от 28.12.2020 № 42 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8551/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и уровнем цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Госэнергосеть» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток» (далее – ООО «Восток»), расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Общество с ограниченной ответственностью «Восток» (далее – ООО «Восток») о заседании уведомлено, письмом исх. от 28.12.2020 № 01/28-12/21 (вх. ЛенРТК от 28.12.2020 № КТ-1-8578/2020) просило рассмотреть вопрос установления индивидуальных тарифов на 2021 год без участия уполномоченного представителя ООО «Восток».

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере

государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В ЛенРТК поступило Заявление ООО «Восток» о размере цен (тарифов) на 2021 год и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 30 апреля 2020 года № 1-30-04/2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2679/2020).

На основании пункта 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» ЛенРТК отказал в открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток» на территории Ленинградской области на 2021 год, в связи с несоответствием опубликованного предложения на сайте общества (<https://s2.siteapi.org/969ffdf642c45a/docs/83czfinitux4wg0gosgkcockk8w08k4>) с предложением, представленным в орган регулирования.

В связи с принятием постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2020 года № 622 «Об установлении специальных сроков при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, государственном регулировании цен (тарифов) и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, устанавливаемых на 2021 год, и раскрытии информации» предусматривающим перенос на 45 дней сроков предоставления регулирующими организациями в сфере электроэнергетики материалов об установлении (пересмотре) тарифов на 2021 год, ООО «Восток» было рекомендовано повторно направить Заявление с учетом соблюдения порядка раскрытия информации субъектов электроэнергетики, регламентированном постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

ООО «Восток» не направило в ЛенРТК повторно Заявление.

Таким образом, дело по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток» на 2021 год не открыто.

Материалы, приложенные к Заявлению, не соответствуют требованиям пункта 17 Правил.

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных настоящими Правилами, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

В рамках тарифной компании об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год ЛенРТК по итогам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ООО «Восток» от 30.04.2020 №1-30-04/2020, в целях проверки производственно-хозяйственной деятельности общества направил ООО «Восток» запрос от 6.10.2020 № КТ-3-3949/2020 о предоставлении материалов в соответствии с пунктом 17 Правил.

Общество в ответ на запрос ЛенРТК направило предложение о корректировке величины НВВ, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год в рамках установленного периода регулирования 2020-2022годы (от 17.11.2020 № 2-17-1/2020 (вх. ЛенРТК КТ-1-7184/2020)).

Документы, представленные от 17.11.2020 № 2-17-1/2020, не могут рассматриваться как заявление о корректировке НВВ, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год, в виду нарушений сроков подачи Заявления.

Таким образом, корректировка НВВ ООО «Восток», устанавливаемая на 2021 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ будет произведена ЛенРТК в соответствии с пунктом 24 Правил.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Восток». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	0,9397	0,9397
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	0,1297	0,1297
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	0,4806	0,4806

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Восток» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	866,29	9534,29	Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2020 год и коэф. индексации 1,02564
Неподконтрольные расходы					
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	46540,39	49268,38	
2.1	Аренда	тыс.руб.	6,49	0,00	Не представлены обосновывающие материалы
2.1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	93,66	2 866,67	Корректировка подконтрольных расходов, в том числе ФОТ
2.2	Амортизация	тыс.руб.	39 917,60	39 925,80	Анализ обосновывающих материалов
3.	Налоги	тыс.руб.	6 522,65	6 475,91	Анализ обосновывающих материалов
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	47406,68	58 802,67	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	1 232,61	807,04	
ИТОГО необходимая валовая выручка		тыс.руб.	48639,29	59609,71	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Восток» (без учета потерь) на 2021 год по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Восток»	2021	58 802,67

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года для ООО «Восток» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
Общество с ограниченной ответственностью "Восток" - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	9 992 130,42	416,91	31,07915	10 399 972,48	441,92	32,35568

ООО «Восток» письмом от 29.12.2020 № 1-29-12/2020 (вх. ЛенРТК от 29.12.2020 № КТ-1-8617/2020) выразило согласие с величиной необходимой валовой выручки и одноставочным тарифом на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «ЛЮЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРЭК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Акционерное общество «ЛЮЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (далее - АО «ЛЮЭСК») о заседании уведомлено, сообщило об участии в режиме видеоконференцсвязи представителей АО «ЛЮЭСК» Смольникова Андрея Сергеевича (доверенность № 560/2020 от 13.07.2020), Айгильдиной Жанны Валерьевны (доверенность № 787-1/2020 от 23.09.2020 г)

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРЭК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРЭК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРЭК поступило заявление АО «ЛЮЭСК» (исх. № 00-02/1762 от 15.06.2020, вх. ЛенРЭК № КТ-1-3630/2020 от 15.06.2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛЮЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРЭК от 15.06.2020 № КТ-1-3630/2020 АО «ЛЮЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРЭК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «ЛЮЭСК».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРЭК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРЭК проведена экспертиза предложения АО «ЛЮЭСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛЮЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период

регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ЛОЭСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем поступления электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	1847,0000	1782,2190
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	201,8780	198,0730
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	472,30	455,37

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	1 726 713,10	1 726 713,17	Расчет по коэффициенту индексации на 2021 год
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 650 421,75	4 651 126,85	
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	122 546,00	120 280,17	с учетом приказа Минэнерго России от 27.11.2020 № 1051 и тарифов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:
2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	31 616,12	29 116,12	Анализ обосновывающих документов
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	6 316,50	6 316,50	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	219 281,17	110 124,04	Расчет в соответствии с обосновывающими документами и Основами ценообразования
2.5.	Налоги	тыс.руб.	77 132,13	76 853,63	Анализ обосновывающих документов
2.6.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	302 850,30	298 097,60	Корректировка в соответствии с ФОТ
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	191 575,00	61 954,70	
2.7.1.	Затраты на оформление охранных зон	тыс.руб.	141 733,61	21 588,31	Анализ документов и фактических данных за предыдущие периоды регирования
2.7.2.	Плата за использование радиочастотного спектра	тыс.руб.	303,51	303,51	
2.7.3.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 434,65	2 434,65	
2.7.4.	Государственная пошлина, судебные, арбитражные расходы	тыс.руб.	332,11	332,11	
2.7.5.	Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости	тыс.руб.	9 474,00	0,00	Отсутствуют обосновывающие документы
2.7.6.	Расходы на обеспечения коммерческого учета электрической энергии	тыс.руб.	37 268,62	37 268,62	
2.7.7.	Прочие государственные пошлины	тыс.руб.	28,50	27,50	Анализ обосновывающих документов
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	277 113,31	277 113,31	
2.9.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	636 213,24	1 025 033,16	В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р (с послед.изм.) экономически обоснованная величина выпадающих доходов составляет 1 047 112,90 тыс.руб., часть из которых (22 079,74 тыс.руб.) в целях сглаживания изменения тарифов исключается из НВВ на 2021 и перераспределяется

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
					на будущий период регулирования
2.10.	Погашение займных средств	тыс.руб.	365 355,62	365 355,62	
2.11.	Капитальные вложения	тыс.руб.	451 756,62	451 756,62	
2.12.	% за пользование кредитом	тыс.руб.	377 279,82	377 279,82	
2.13	Амортизация	тыс.руб.	1 591 385,92	1 451 845,56	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и с учетом исключения экономически не обоснованных расходов
Корректировка Вi		тыс.руб.	1 044 262,04	23 522,24	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
Доходы от безоговорочного потребления в году i-2		тыс.руб.	-591,52	-591,52	
Величина расходов на электрическую энергию на хозяйственные нужды, вызванная ростом тарифов на электроэнергию, превышающего уровень ИПЦ за период 2016-2019 г.г.		тыс.руб.	26 600,85	0,00	Расходы по статье учтены в подконтрольных расходах
Выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) подлежащие исключению в соответствии с Предписанием ФАС №СП/107200/18 от 26.12.2018		тыс.руб.	0,00	-1 016 285,61	Выполнение предписания ФАС России №СП/107200/18 от 26.12.2018
Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (КНК)		тыс.руб.	27 263,38	25 500,01	Корректировка в соответствии с методикой утвержденной приказом Минэнерго от 29.11.2016 № 1256
Экономия расходов на оплату потерь		тыс.руб.	524 591,91	0,00	Отсутствуют обосновывающие документы
Корректировка АО «РЭС»		тыс.руб.	9 080,86	0,00	Переход права владения на электросетевые оборудование не соответствует пункту 7 Основ ценообразования
НВВ на содержание электрических сетей		тыс.руб.	8 008 342,38	5 409 985,15	
Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды		тыс.руб.	1 511 300,5	1 308 512,58	Корректировка по стоимости покупки потерь ээ
ИТОГО НВВ		тыс.руб.	9 519 642,8	6 718 497,73	

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2021 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2021	5 409 985,15

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2021 года			2 полугодие 2021 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	973 630,16	351,31	1,84514	970 239,32	370,12	1,85753

Возражения АО «ЛОЭСК» по результатам ознакомления с проектом экспертного заключения на 2021 год направлены в ЛенРТК письмом от 30.12.2020 № 00-02/4079 (вх. ЛенРТК от 30.12.2020 № КТ-1-8653/2020). На заседании правления представителям организации разъяснены требования действующего законодательства.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

ПАО «Россети Ленэнерго» о заседании уведомлено, сообщило об участии в режиме видеоконференцсвязи представителей ПАО «Россети Ленэнерго» Полинова Алексея Александровича (доверенность от 19.11.2019 №445-19), Беспалова Максима Александровича (доверенность от 19.06.2019 №293-19), Черепановой Ольги Николаевны (доверенность от 18.11.2020 №333-20), Говоровой Татьяны Федоровны (доверенность от 27.11.2019 №501-19).

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.04.2020 № ЛЭ/14-20/258 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 г. № КТ-1-2577/2020) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-3-1840/2020 ПАО «Россети Ленэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Россети Ленэнерго».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, на основании распоряжения ЛенРТК от 14.07.2017 № 60-р «О назначении должностных лиц комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ответственных за взаимодействие с регулируемыми организациями в сфере электроэнергетики, и проведении экспертизы предложений организаций, об установлении регулируемых государством цен (тарифов) в сфере электроэнергетики», ЛенРТК проведена экспертиза предложения ПАО «Россети Ленэнерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2021 год, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической

обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2021 год:

Показатели	Единица измерения	2021 год	
		1 полугодие	2 полугодие
Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего	млн. кВт. ч	6 876,51	6 715,40
в том числе по группам потребителей:	млн. кВт. ч		
- население и приравненные к нему категории потребителей	млн. кВт. ч	2 221,55	2 029,27
- прочие потребители в т.ч. потребители, присоединенные к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт. ч	4 654,96	4 686,13
Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	983,52	920,93
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	1 782,84	1 739,32

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2021 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	6 431 031	5 655 018	
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	854 880	735 258	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	627 314	521 636	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	227 565	213 622	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 541 958	2 914 855	Корректировка в соответствии с п.26 Основ ценообразования
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	360 508,9	1 625 208	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	831 787	831 787	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	237 332	184 846	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	56 143	47 453	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	146 790	117 006	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.2.3.	Расходы на юридические и	тыс.руб.	551	250	Величина расходов определена по результатам

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
	информационные услуги				анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	32 981	19 921	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	240	109	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	627	107	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	23 125	22 079	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	15 258	14 523	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 448	1 195	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	90 020	26 226	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	834 225	544 552	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
1.4.	Расходы из прибыли	тыс.руб.	379 697	379 697	Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ПАО «Россети Ленэнерго» обосновывающих документов
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	11 700 845	11 219 612	
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 538 384	3 585 446	Корректировка балансовых показателей электроэнергии, мощности и стоимости потерь
2.2.	Вода на хозяйственные нужды	тыс.руб.	1 862	1 862	Принято по итогам анализа обосновывающих материалов
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	112 609	112 609	Величина арендной платы определена в соответствии с п. 28 Основ ценообразования
2.4.	Налоги	тыс.руб.	507 333	505 572	Принято по итогам анализа обосновывающих материалов
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 076 755	886 116	С учетом корректировки величины заработной платы и фактического процента отчислений
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	19 948	19 948	Принято по итогам анализа обосновывающих материалов
2.7.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	574 930	190 395	Согласно распоряжению ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р
3.	Амортизация	тыс.руб.	5 869 024	5 430 667	Величина расходов определена с учетом максимального срока использования основных фондов
4.	Расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	тыс.руб.		486 996	Решение ФАС России от 11.09.2020 №СП/78765/20
3.	Корректировка НВВ 2021 г. по итогам 2019 г.	тыс.руб.	4 686 247	2 776 749	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями
	Сглаживание	тыс.руб.	- 5 770 428	1 186 984	
	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго»	тыс.руб.	21 234 544	20 838 363	
	НВВ прочих сетевых компаний, действующих в Ленинградской области	тыс.руб.	8 802 659	8 504 637	
	в том числе услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»	тыс.руб.	8 761 738	8 412 375	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего	тыс.руб.	6 187 591	5 719 339	
	в том числе:	тыс.руб.			

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2021 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
	ПАО «Россети Ленэнерго»	тыс.руб.	4 110 578	3 883 856	
	Прочие ССО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»	тыс.руб.	2 077 013	1 835 483	
	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области	тыс.руб.	34 106 859	33 134 594	
	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов	тыс.руб.	34 147 780	33 226 856	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области в следующих размерах:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 450 056,11	1 808 992,40	1 875 698,06	2 080 358,73
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	62,96	176,41	320,57	990,68
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,72748	3,23660	3,67695	6,14000
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 467 330,39	1 129 346,78	262 698,07	1 777 722,41	297 563,12
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		-169,10	1 666,59	1 686,47	1 744,58
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 305 050,50	1 736 632,70	1 931 964,05	2 042 414,85
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	66,48	186,29	338,53	1 046,16
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,55473	3,10713	3,78726	6,33645
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 815 040,35	1 158 976,28	316 912,18	2 041 515,73	297 636,15
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		-50,85	1 885,79	1 916,92	1 855,43

Единые(котловые)тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и			

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
	<p>физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,00454	2,12326
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,14699	1,20434
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,14699	1,20434
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,84900	1,95995
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,98060	2,09812
1.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,95637	2,07268
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,02321	2,14287

2. Установить величину необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на 2021-2025 г.г. год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2021	20 838 362,96
	2022	20 246 962,65
	2023	20 357 318,67
	2024	20 477 780,16
	2025	20 538 135,38

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года:

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн.руб.	%	%	%	час	шт	
Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2021	5 655,02	3,0	75,0	9,72	1,2243	0,6375	1,1078
	2022	X	3,0	75,0	X	1,2060	0,6279	1,0912
	2023	X	3,0	75,0	X	1,1879	0,6185	1,0748
	2024	X	3,0	75,0	X	1,1700	0,6092	1,0587
	2025	X	3,0	75,0	X	1,1525	0,6001	1,0428

ГОЛОСОВАЛИ: за – 7 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №17 повестки дня о внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 98-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по

электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2021 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2021 год определены распоряжением ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17. В соответствии с пунктом 12 названных методических указаний планируемый размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение на 2021 год: экономически обоснованные планируемые расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, определяются исходя из утвержденных стандартизированных тарифных ставок на 2021 год.

В связи с установлением ЛенРТК 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 2021 год, определенная ранее величина выпадающих доходов требует корректировки.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. в пункте 1 распоряжения ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р число «162 774,15» заменить на число «433 252,81»;
2. приложение 1 к распоряжению ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р изложить в следующей редакции:

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», на 2021 год

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, в том числе		433 252,81
в том числе недополученный доход по факту 2019 года, тыс. руб.		242 857,57
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	433 252,81
1.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2021 год	190 395,24
1.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2019 году, не учтенные в тарифе на передачу 2019 года, тыс. руб.	242 857,57
	плановые показатели на 2019 год (распоряжение ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р)	68 725,35
	фактические показатели за 2019 год	311 582,92
2.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	0,00
2.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2021 год	0,00
2.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2019 году, не учтенные в тарифе на передачу 2019 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2019 год (распоряжение ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р)	0,00

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
	фактические показатели за 2019 год	0,00
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00
3.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2021 год	0,00
3.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2019 году, не учтенные в тарифе на передачу 2019 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2019 год (распоряжение ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р)	0,00
	фактические показатели за 2019 год	0,00

3. в пункте 2 распоряжения ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р число «942 541,25» заменить на число «1 047 112,90».

4. приложение 2 распоряжения ЛенРТК от 18.12.2020 № 98-р изложить в следующей редакции:

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям акционерного общества «ЛОЭСК – электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области», на 2021 год

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, в том числе		1 047 112,90
в том числе недополученный доход по факту 2019 года, тыс. руб.		326 835,39
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	709 986,11
1.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2021 год	587 637,37
1.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2019 году, не учтенные в тарифе на передачу 2019 года, тыс. руб.	122 348,74
	плановые показатели на 2019 год (распоряжение ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р)	236 877,67
	фактические показатели за 2019 год	359 226,41
2.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	337 082,77
2.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2021 год	132 596,12
2.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2019 году, не учтенные в тарифе на передачу 2019 года, тыс. руб.	204 486,65
	плановые показатели на 2019 год (распоряжение ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р)	65 673,52
	фактические показатели за 2019 год	270 160,17
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	44,02
3.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2021 год	44,02
3.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2019 году, не учтенные в тарифе на передачу 2019 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2019 год (распоряжение ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р)	980,77
	фактические показатели за 2019 год	980,77

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председатель правления:

Андреев Е.Л.

Члены правления:

Степанова С.Н.

Ермолаев С.Н.

Чашихина С.Г.

Кремнева Н.Н.

Морозова Ю.А.

Секретарь правления:

Павлович Т.П.