



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»  
(МП «ВПЭС»)

ПРЕДСЕДАТЕЛЮ КОМИТЕТА  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ИНН4703005850/КПП470301001  
188644, Россия, Ленинградская область,  
г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а  
Тел: 8(81370)25-412/Факс: 8(81370)29-329  
Email: [vpes@vsevpes.ru](mailto:vpes@vsevpes.ru)

Е.Л. АНДРЕЕВУ

Исх. № №/1725 От 02.08.2024

На № \_\_\_\_\_ От \_\_\_\_\_

02.08.2024

КТ-02.2-05-41/2024

[Дополнительные предложения к проекту ДС к Соглашению между  
ЛенРТК и ПАО «Россети Ленэнерго» от 11.02.2022]

*Уважаемый Евгений Львович!*

В дополнение к исходящему №Ис/1719 от 01.08.2024 в рамках проведения общественных обсуждений представленного ПАО «Россети Ленэнерго» к заявлению от 17.06.2024 №ЛЭ/01-02/133 проекта дополнительного соглашения №1 к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022 между Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и ПАО «Россети Ленэнерго» направляем Вам дополнительные предложения МП «ВПЭС» к проекту дополнительного соглашения в части экономических параметров взаимодействия.

Приложение:

1) Дополнительные предложения к проекту дополнительного соглашения к Соглашению об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022 между Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и ПАО «Россети Ленэнерго» на 7 л. в 1 экз.

Директор

М.Н. Фефелов

Исп. Злобин Д.А.  
Тел. 8 (81370) 46203

**ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ  
ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО СОГЛАШЕНИЯ К СОГЛАШЕНИЮ ОБ УСЛОВИЯХ  
ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ОКАЗАНИЮ  
УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОТ 11.02.2022 МЕЖДУ  
КОМИТЕТОМ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ  
ОБЛАСТИ И ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» (ДАЛЕЕ – ПРОЕКТ  
ИЗМЕНЕННОГО СОГЛАШЕНИЯ)**

1. Подпункт а) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:

«а) достижение следующих плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

	2025	2026	2027	2028
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час	1,1525	1,1352*	1,1182*	1,1014*
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,6001	0,5911*	0,5822*	0,5735*

\*В случае отклонения плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом на очередной долгосрочный период регулирования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей, от плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, указанных в вышеприведенной таблице, учитывается достижение Регулируемой организацией плановых значений показателей надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом в составе долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей».

2. Подпункт б) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:

«достижение следующих плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии:

	2025	2026	2027	2028
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0428	1,0272*	1,0118*	1,0000*

\*В случае отклонения плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом на очередной долгосрочный период регулирования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей, от плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, указанных в вышеприведенной таблице, учитывается достижение Регулируемой организацией плановых значений показателей качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, установленных Регулирующим органом в составе долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данных показателей».

3. Подпункт в) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:

«достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 9,72% \* в 2025-2028 годах;

\*В случае отклонения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного Регулирующим органом на очередной долгосрочный период регулирования в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данного показателя, от уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанного в вышеприведенном абзаце, учитывается достижение Регулируемой организацией уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленного Регулирующим органом в составе долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в отношении расчета данного показателя».

4. Подпункт г) пункта 2 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:

г) реализация инвестиционной программы Регулируемой организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе за счет следующих средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии:

	2025	2026	2027	2028
Амортизация, млн. руб.	6 201,95*	*	*	*
Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, млн. руб.	2 931, 75*	*	*	*

\* Размер источников финансирования, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, на 2025 год указан в соответствии с приложением №7.2 к приказу Минэнерго России от 08.12.2023 №15@. На момент подписания дополнительного соглашения №1 к настоящему соглашению Инвестиционная программа ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026-2028 годы в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке не утверждена.

В случае отклонения объемов финансирования инвестиционной программы Регулируемой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке инвестиционной программой от объемов финансирования инвестиционной программы, указанных в вышеприведенной таблице, учитывается реализация Регулируемой организацией инвестиционной программы в соответствии с теми решениями об ее утверждении и (или) изменении, которые приняты в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации».

5. Подпункт г) пункта 3 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:

г) Определение единых (котловых) тарифов путем их индексации в следующем порядке: Индексация единых (котловых) тарифов производится при одновременном соблюдении следующих условий

$$T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}} = T_k^{(x)(i-1),2 \text{ пол}},$$

$$T_k^{(x)(i),2 \text{ пол}} = T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}} \times \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)} + \text{ДР}^{(x)(i)}\right),$$

$$P T_k^{(i),2 \text{ пол}} = \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)} + \text{ДР}^{\Sigma}.$$

Порядок расчета  $\text{ДР}^{(x)(i)}$ :

$$\text{ДР}^{(x)(i)} = \frac{\text{ВК}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} \times \Delta \text{НВВ}_{2 \text{ пол}}^{(i)} + \text{НВВ}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} \text{ (СЭП)}}{\text{НВВ}_{1 \text{ пол}}^{(x)(i)}} \times \frac{V_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)}}{V_{2 \text{ пол}}^{(x)(i-1)}} - \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)}\right),$$

где,

$$\text{НВВ}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} \text{ (СЭП)} = T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}} \times V_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} \times \left(1 + \text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)}\right),$$

$$\text{ВК}_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)} = \frac{V_{2 \text{ пол}}^{(x)(i)}}{\sum_{\text{ВН}} \frac{V_{2 \text{ пол}}^{(i)}}{V_{2 \text{ пол}}^{(i)}}},$$

где:

$x$  – значение уровня напряжения ВН; СН2; СН1; НН.

$i$  – очередной период регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электроэнергии;

$i-1$  – период регулирования, предшествующий очередной период регулирования, на который устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электроэнергии;

$T_k^{(x)(i),1 \text{ пол}}$  – ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставки на содержание электрических сетей, ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставки одноставочного тарифа) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН в первом полугодии  $i$ -го периода регулирования;

$T_k^{(x)(i-1),2 \text{ пол}}$  – ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставки на содержание электрических сетей, ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставки одноставочного тарифа) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН во втором полугодии  $(i-1)$ -го периода регулирования;

$T_k^{(x)(i),2 \text{ пол}}$  – ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставки на содержание электрических сетей, ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставки одноставочного тарифа) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН во втором полугодии  $i$ -го периода регулирования;

$\text{СЭП}_{\text{пер}}^{\text{прочие}(i)}$  – актуальный на момент принятия тарифного решения на год  $i$  прогноз роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой прочим потребителям, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого прогноза в отношении прочих потребителей используется индекс потребительских цен);

$\text{ДР}^{(x)(i)}$  – индекс дополнительного роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, обеспечивающий:

- учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации выпадающих (недополученных) доходов (сглаживания) в соответствии с графиком в приложении №2 к настоящему соглашению;

- учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации недополученных доходов (экономически обоснованных расходов) в результате вступления в законную силу судебных актов, вынесения предписаний и решений ФАС России, не оспоренных в судебном порядке или признанных законными вступившими в силу судебными актами;

- учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации расходов на реализацию инвестиционной программы Регулируемой организации за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

- учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации расходов, возникших в результате изменений законодательства РФ, влекущего необходимость учета ранее непредусмотренных и неучитываемых расходов при установлении единых (котловых) тарифов в предыдущих периодах регулирования;

- учет в необходимых валовых выручках прочих территориальных сетевых организаций расходов, дополнительно возникших:

в результате вступления в законную силу судебных актов, вынесения предписаний и решений ФАС России, не оспоренных в судебном порядке или признанных законными вступившими в силу судебными актами,

в результате реализации инвестиционных программ за счет средств, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в результате изменения законодательства, влекущего необходимость учета ранее непредусмотренных и неучитываемых расходов при установлении тарифов в предыдущих периодах регулирования;

$ДР_{\Sigma}^{(i)}$  – общий индекс дополнительного роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, обеспечивающий  $\Delta НВВ_{2 пол}^{(i)}$ ;

$НВВ_{2 пол}^{(x)(i)}$  (СЭР) – котловая необходимая валовая выручка (далее - НВВ) второго полугодия очередного периода регулирования, рассчитанная исходя из объемов оказания услуг по передаче электрической энергии, определенных в сводном прогнозном балансе, ежегодно утверждаемом ФАС России, и тарифов первого полугодия очередного периода регулирования с учетом индекса  $СЭП_{пер}^{прочие(i)}$  на соответствующем уровне напряжения;

$\Delta НВВ_{2 пол}^{(i)}$  – размер изменения суммарной НВВ второго полугодия на очередной период регулирования по всем уровням напряжения, необходимый для обеспечения соблюдения условий настоящего соглашения, не покрытых  $СЭП_{пер}^{прочие(i)}$ ;

$ВК_{2 пол}^{(x)(i)}$  – весовой коэффициент, используемый в целях расчета  $ДР^{(x)(i)}$  на соответствующем уровне напряжения;

$V_{1 пол}^{(x)(i)}$  – объем оказания услуг по передаче электрической энергии на первое полугодие очередного периода регулирования, определенный в сводном прогнозном балансе, ежегодно утверждаемом ФАС России;

$V_{2 пол}^{(x)(i)}$  – объем оказания услуг по передаче электрической энергии на второе полугодие очередного периода регулирования, определенный в сводном прогнозном балансе, ежегодно утверждаемом ФАС России;

$РТ_k^{(i), 2 пол}$  – темп роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии (ставок на содержание электрических сетей, ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, ставок одноставочного тарифа) на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2, НН во втором полугодии i-го периода регулирования;

Вышеприведенная формула применяется отдельно для расчета каждой из ставок единых (котловых) тарифов по каждому уровню напряжения.

Индексы дополнительного роста  $ДР^{(x)(i)}$  определяются Регулирующим органом индивидуально для расчета каждой из ставок единых (котловых) тарифов по каждому уровню напряжения в зависимости от объема услуг по передаче электрической энергии, участвующего в расчете ставки единых (котловых) тарифов, а также с учетом поэтапного доведения величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых при расчете единых (котловых) тарифов до величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых при расчете единых (котловых) тарифов, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету величины и ставки перекрестного субсидирования, учитываемых в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической

энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 22.02.2022 № 141/22.

Регулирующий орган определяет самостоятельно размеры индексов дополнительного роста  $DR^{(x)}(i)$  с учетом необходимости соблюдения баланса экономических интересов территориальных сетевых организаций и потребителей электрической энергии и обеспечения получения территориальными сетевыми организациями экономически обоснованного уровня необходимой валовой выручки на очередной период регулирования в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Регулирующий орган ежегодно определяет размеры индексов дополнительного роста  $DR^{(x)}(i)$  при направлении в ФАС России предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Размер указанных индексов дополнительного роста может быть скорректирован Регулирующим органом при установлении цен (тарифов) на  $i$ -го период регулирования по итогам проведения экспертизы предложений Регулируемой организации и прочих территориальных сетевых организаций об установлении цен (тарифов).

В период действия настоящего соглашения Регулирующий орган устанавливает ставки единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии в соответствии с теми нормативными правовыми актами в отношении расчета указанных тарифов, которые будут действовать на момент принятия соответствующего тарифного решения с учетом условий настоящего соглашения.

6. Подпункт д) пункта 3 проекта измененного Соглашения дополнить словами: «ИПЦ не подлежит корректировке в случае отклонения прогнозного ИПЦ от фактического ИПЦ по итогам года, в котором был фактически осуществлен возврат «сглаживания»».

7. Подпункт е) пункта 3 проекта измененного Соглашения изложить в следующей редакции:

«учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Регулируемой организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:

Распределение величины положительных и отрицательных корректировок в течение срока действия настоящего соглашения по результатам деятельности Регулируемой организации (экономически обоснованных расходов Регулируемой организации, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, экономически необоснованных доходов и расходов Регулируемой организации, в том числе определенных Регулирующим органом во исполнение вступивших в законную силу решений судов)), полученных в течение срока действия настоящего соглашения, осуществляется по решению Регулирующего органа в течение срока, который составляет не более 5 лет, в порядке, предусмотренном абзацем 11 пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.

Учет в необходимой валовой выручке Регулируемой организации расходов, признанных экономически обоснованными по предписаниям и (или) решениям ФАС России в результате досудебного урегулирования споров, вынесенным в течение срока действия настоящего соглашения и не оспоренным в судебном порядке или признанным законными вступившими в силу судебными актами, осуществляется Регулирующим органом в сроки, установленные предписаниями и (или) решениями ФАС России.

8. Подпункт и) пункта 3 проекта измененного Соглашения исключить.
9. Подпункт к) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом и) пункта 3.
10. Подпункт л) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом к) пункта 3, который дополнить словами «...с учетом особенностей, предусмотренных условиями настоящего соглашения. В случае, если положения условий настоящего соглашения не соответствуют порядку, установленному Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Регулирующий орган при осуществлении государственного регулирования тарифов в отношении Регулируемой организации в период действия настоящего соглашения применяет те положения, которые определены условиями настоящего соглашения. Экономически обоснованный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Регулируемой организации, определяется в соответствии с подпунктом г) пункта 3 настоящего соглашения».
11. Подпункт м) пункта 3 проекта измененного Соглашения считать подпунктом л) пункта 3, в котором абзац 1 исключить, а абзац 2 изложить в следующей редакции:  
«учет объемов финансирования инвестиционной программы Регулируемой организации за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) в необходимой валовой выручке Регулируемой организации в соответствии с утвержденной (скорректированной) в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке инвестиционной программой».
12. Подпункт н) пункта 3 проекта измененного Соглашения исключить.
13. Подпункт о) пункта 3 проекта измененного Соглашения исключить.
14. Дополнить проект измененного Соглашения подпунктом м) пункта 3 следующего содержания:  
«иницирование в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Ленинградской области, компенсации за счет средств бюджета Ленинградской области недополученных доходов Регулируемой организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов).  
Стороны договорились, что основанием для инициирования со стороны Регулирующего органа в порядке и в рамках полномочий, установленных законодательством Российской Федерации и Ленинградской области, компенсации за счет средств бюджета Ленинградской области недополученных доходов Регулируемой организации является обращение Регулируемой организации с приложением документов, подтверждающих размер фактически недополученных доходов в процессе ведения хозяйственной деятельности Регулируемой организации, включая документы бухгалтерского учета и отчетности, подтверждающие возникновение убытков в результате установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов).

Непредставление вышеуказанных документов является основанием для отказа в иницировании со стороны Регулирующего органа компенсации недополученных доходов за счет средств бюджета Ленинградской области.

Обязательство по компенсации за счет средств бюджета Ленинградской области, предусмотренное настоящим подпунктом и подпунктом в) пункта 3 настоящего соглашения, возникает у Регулирующего органа только при возникновении в совокупности следующих обстоятельств:

- невозможность учета Регулирующим органом недополученных доходов в необходимой валовой выручке Регулируемой организации с распределением на следующие периоды регулирования в соответствии с действующим на момент установления цен (тарифов) законодательством РФ.

- внесение в установленном законом порядке соответствующих изменений в Областной закон Ленинградской области об областном бюджете Ленинградской области, предусматривающих увеличение бюджета Ленинградской области на размер недополученных доходов Регулируемой организации, в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов).

**15.** Приложение 2 «График, обеспечивающий полный возврат выпадающих (недополученных) доходов (накопленного сглаживания)» к проекту измененного Соглашения оставить в редакции заключенного Соглашения без его изменения.