

СОГЛАШЕНИЕ

об условиях осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии

г. Кострома

«28» сентября 2026 г.

№ 1

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, именуемый в дальнейшем «Регулирующий орган», в лице директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Солдатовой Ирины Юрьевны, действующей на основании Положения о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением Администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а, с одной стороны, и ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»), именуемое в дальнейшем «Организация», в лице директора филиала Бауэра Георгия Александровича, действующего на основании доверенности от 06.07.2026 № Д-ЦА/111, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее соглашение о нижеследующем.

I. Понятия и термины

1.1. Понятия и термины в настоящем соглашении используются в значениях, определенных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования).

II. Предмет соглашения

2.1. В соответствии с настоящим соглашением Организация принимает на себя обязательства осуществлять регулируемую деятельность по оказанию услуг

по передаче электрической энергии и достичь плановых значений показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии, уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, осуществить реализацию инвестиционной программы организации в соответствии с решениями об утверждении инвестиционной программы организации (включая реализацию проектов электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечням земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей; реконструкцию подстанции 35/6 кВ Волжская; строительство точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе деревни Казанка Костромского района и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу организации, принятыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением, а Регулирующий орган обязуется устанавливать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Костромской области в порядке, предусмотренном настоящим соглашением, и соблюдать иные условия, предусмотренные настоящим соглашением.

III. Обязательства сторон

3.1. К обязательствам Организации в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) достижение плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии, приведенных в Приложении № 1 к настоящему Соглашению;

Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг, используемые в течение срока действия Соглашения в качестве долгосрочных параметров, определяются в соответствии с:

- пунктами 8, 38(3) Основ ценообразования;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

б) достижение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в период действия Соглашения в размере 10,28%.

Уровень потерь в электрических сетях Организации определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

в) реализация инвестиционной программы 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 средств, учитываемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в объемах, предусмотренных в Приложении № 2 к настоящему Соглашению, в том числе реализация проектов электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечням земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей; реконструкцию подстанции 35/6 кВ Волжская; строительство точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе деревни Казанка Костромского района, включающего строительство следующих объектов в указанные сроки:

№ п/п	Наименование объектов строительства	Ввод объекта
1	Строительство (техническое перевооружение, реконструкция) распределительных сетей 0,4-10 кВ для электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечню земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей в рамках реализации Закона Костромской области от 21.12.2022 № 298-7-ЗКО (Приложение № 4, Приложение № 5, Приложение № 6)	не позднее 2029 года
2	Реконструкция подстанции 35/6 кВ Волжская	не позднее 2030 года
3	Строительство точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе дер. Казанка Костромского района	не позднее 2031 года

В случае снижения необходимого объема финансирования проектов электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечням земельных участков, предоставляемых участникам СВО и членам их семей; реконструкции подстанции 35/6 кВ Волжская; строительству точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе деревни Казанка Костромского района освободившиеся средства перераспределяются на финансирование дополнительных мероприятий инвестиционной программы по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

г) инвестиционная программа Организации, не относящаяся к реализации проектов электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечням земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей; реконструкции подстанции 35/6 кВ Волжская; строительству точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе деревни Казанка Костромского района, на очередной период регулирования подлежит корректировке в установленном порядке путем изменения объемов финансирования, в том числе с учетом результатов ежегодной корректировки НВВ Организации за отчетный период, проводимой в соответствии с п.п. 7, 37 Основ ценообразования;

3.2. Оценка исполнения обязательств Организации осуществляется Регулирующим органом при ежегодной корректировке необходимой валовой

выручки Организации в соответствии с нормами законодательства, действующего в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, на основании представленных Организацией данных по каждому отчетному году периода действия Соглашения в следующем порядке:

- оценка достижения плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на 2027-2031 годы, согласно пп. а) пункта 3.1 настоящего Соглашения, - ежегодно в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

- оценка достижения указанного в пп. б) пункта 3.1 настоящего Соглашения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям производится ежегодно на основании отчетных данных Организации по фактическому уровню потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с учетом положений пункта 40(1) Основ ценообразования;

- оценка реализации инвестиционных проектов электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечням земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей; реконструкцию подстанции 35/6 кВ Волжская; строительство точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе деревни Казанка Костромского района в соответствии с п.п. в) пункта 3.1 настоящего Соглашения, - ежегодно в соответствии с порядком, определенным Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, путем проведения анализа отчета Организации по исполнению инвестиционной программы в части мероприятий по указанным инвестиционным проектам и документов, подтверждающих ввод объектов в эксплуатацию и корректировки необходимой валовой выручки в порядке, предусмотренном в пункте 11(3) Методических указаний № 98-э;

- оценка реализации инвестиционной программы Организации в соответствии с пп. г) пункта 3.1 настоящего Соглашения, - ежегодно в соответствии с порядком, определенным Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, путем проведения корректировки необходимой валовой выручки в порядке, предусмотренном в пункте 11(3) Методических указаний № 98-э.

3.3. К обязательствам Регулирующего органа в соответствии с настоящим соглашением относятся:

а) расчет необходимой валовой выручки Организации с соблюдением параметров регулирования, указанных в пункте 3.1. настоящего Соглашения, положений Основ ценообразования и Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Указанные в подпункте а) пункта 3.1. плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг, используемые в течение срока действия Соглашения в качестве долгосрочных параметров, определяются в соответствии с:

- пунктами 8, 38(3) Основ ценообразования;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Указанный в подпункте б) пункта 3.1 уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, используемый в течение срока действия Соглашения в качестве долгосрочного параметра, определяется в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

Подконтрольные расходы Организации определяются:

На 2027 год как сумма:

- доли операционных (подконтрольных) расходов в размере 70 процентов, рассчитанных с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- доли операционных (подконтрольных) расходов в размере 30 процентов, рассчитанных методом экономически обоснованных затрат, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и проиндексированных на индексы потребительских цен в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекс изменения количества активов.

На 2028 год и далее до конца срока действия Соглашения определяются с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций в соответствии с пунктом 38(4) Основ ценообразования.

б) учет сохранения в распоряжении Организации средств в размере экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, достигнутой организацией при осуществлении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, и экономии операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с положениями пункта 38(2) Основ ценообразования.

В случае консолидации в течение срока действия Соглашения электросетевых активов иных территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Костромской области, величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется в соответствии с положениями пункта 34(3) Основ ценообразования;

в) инициирование компенсации за счет средств бюджета Костромской области недополученных доходов организации в случае установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Костромской области, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих тарифов;

г) определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Костромской области путем их индексации в порядке согласно Приложению № 3 к настоящему Соглашению. При этом тарифные ставки в 1 полугодии очередного периода регулирования равны уровню тарифов, утвержденных по состоянию на 31 декабря предыдущего периода регулирования;

д) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации до перехода к государственному регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе настоящего Соглашения, в том числе в следующем порядке: компенсация выпадающих (излишне полученных) доходов (расходов) по факту деятельности за 2025 год и 2026 год учитывается в НВВ Организации в порядке, предусмотренном пунктами 7 и 37 Основ ценообразования и положений Методических указаний.

е) учет в течение срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего Соглашения, в порядке, предусмотренном пунктами 7 и 37 Основ ценообразования и положений Методических указаний №98-э, с возможностью распределения учитываемых результатов деятельности по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

ж) учет по истечении срока действия настоящего Соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего

Соглашения, в порядке, предусмотренном пунктами 7 и 37 Основ ценообразования и положений Методических указаний №98-э, с возможностью распределения учитываемых результатов деятельности по годам, но не более чем на 5 лет, с учетом индексов потребительских цен по Прогнозу социально-экономического развития РФ;

з) учет условий настоящего Соглашения при направлении в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложений об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

3.4. Регулирующий орган вправе инициировать финансирование за счет средств бюджета Костромской области отдельных расходов, предусмотренных пунктами 18 и 19 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», и не учтенных в необходимой валовой выручке организации.

IV. Ответственность сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

4.2. Стороны не несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы или по вине другой стороны.

4.3. Существенное нарушение Организацией обязательств, предусмотренных подпунктом в) пункта 3.1 Соглашения в части исполнения проектов электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечням земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей; реконструкции подстанции 35/6 кВ Волжская; строительству точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе деревни Казанка Костромского района, в соответствии с графиком реализации по Приложению 2 к Соглашению, может являться основанием для пересмотра порядка индексации единых (котловых) тарифов, определенного приложением № 3 к Соглашению. В случае недостижения сторонами согласия относительно порядка индексации единых (котловых) тарифов, Соглашение утрачивает силу с 1 января

года, следующего за годом, в котором выявлено неисполнение Организацией обязательств по подпункту в) пункта 3.1., в порядке, установленном в разделе IV Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

4.4. В случае, если Соглашение расторгается в соответствии с пунктом 4.3 настоящего Соглашения, то полученная в соответствии с подпунктом в) пункта 3.2 компенсация за счет средств бюджета Костромской области в целях реализации обязательств сетевой организации по соглашению, предусмотренных подпунктом в) пункта 3.1 Соглашения, подлежит возмещению в бюджет Костромской области в размере, соответствующем неисполнению обязательств, но не более размера полученных из бюджета средств.

4.5. Стороны обязуются пересмотреть условия настоящего Соглашения, в случае изменения в период действия настоящего Соглашения нормативных правовых актов и иных правовых актов органов государственной власти, которые оказывают существенное влияние на тарифно-балансовые решения и исполнения обязательств Сторон в рамках Соглашения.

V. Иные условия

5.1. Настоящее Соглашение заключено на 5 (пять) лет и вступает в силу в соответствии с пунктом 21 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

5.2. Изменение настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с пунктом 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

5.3. Расторжение настоящего Соглашения осуществляется в соответствии с пунктами 33 - 42 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

5.4. Настоящее соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

VI. Приложения

Приложение № 1 – «Плановые значения показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии»;

Приложение № 2 – «Плановые объемы финансирования инвестиционной программы»;

Приложение № 3 – «Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на период регулирования на 2027-2031 гг.»;

Приложение № 4 – «Перечень земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей в рамках реализации Закона Костромской области от 21.12.2022 № 298-7-ЗКО, расположенных в границах сложившейся застройки населённых пунктов»;

Приложение № 5 – «Перечень земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей в рамках реализации Закона Костромской области от 21.12.2022 № 298-7-ЗКО, сформированных на землях, ранее относившихся к землям сельскохозяйственного назначения»;

Приложение № 6 – «Перечень земельных участков, предоставляемых участникам специальной военной операции и членам их семей в рамках реализации Закона Костромской области от 21.12.2022 № 298-7-ЗКО, расположенных за границами сложившейся застройки населённых пунктов».

Регулирующий орган

/И.Ю. Солдатова



Организация

/ Г.А. Бауэр



Плановые значения показателей надежности и качества
оказываемых услуг по передаче электрической энергии
филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»

Показатель	Уровень напряжения	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P _{saif} , час.)	ВН (110 кВ и выше)	4,07492	4,01379	3,95359	3,89428	3,83587
	СН1 (35 кВ)	4,07492	4,01379	3,95359	3,89428	3,83587
	СН2 (6-20 кВ)	0,14776	0,14555	0,14336	0,14121	0,13909
	НН (0,22-1 кВ)	1,20292	1,18488	1,16710	1,14960	1,13235
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saif} , шт.)	ВН (110 кВ и выше)	1,69147	1,66610	1,64110	1,61649	1,59224
	СН1 (35 кВ)	1,69147	1,66610	1,64110	1,61649	1,59224
	СН2 (6-20 кВ)	0,08879	0,08746	0,08615	0,08486	0,08359
	НН (0,22-1 кВ)	0,77725	0,76559	0,75410	0,74279	0,73165
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)		1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Объемы финансирования инвестиционной программы
филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»

Наименование показателя	млн. рублей (без учета НДС)					
	2027	2028	2029	2030	2031	Всего за период 2027-2031
1	2	3	4	5	6	7
Объемы финансирования по виду деятельности передача электрической энергии (за счет тарифа на услуги по передаче электроэнергии)	968,69	1 120,53	1 039,53	977,54	1 131,64	5 237,93
в т.ч. по источникам:						
амортизация	737,13	753,18	769,57	786,16	803,10	3 849,14
прибыль	231,56	367,35	269,96	191,38	328,54	1 388,79
в т.ч.:						
финансирование проектов электроснабжения объектов индивидуального жилищного строительства по перечням земельных участков, предоставляемых участникам СВО и членам их семей; реконструкции подстанции 35/6 кВ Волжская; строительству точки трансформации (ПС 35/6 кВ) с заходами ВЛ 35 и 6 кВ в районе деревни Казанка Костромского района	108,07	259,97	178,97	116,99	271,09	935,09

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на период регулирования на 2027-2031 г.г.*

1. Порядок индексации единых (котловых) тарифов для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей:

	1-е полугодие	2-е полугодие
2027 год		
Ставка на содержание сетей		
ВН	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 4,0\%])$
СН1	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 4,0\%])$
СН2	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 4,0\%])$
НН	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 4,0\%])$
Ставка на оплату потерь		
ВН	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
СН1	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
СН2	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
НН	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
Одноставочный тариф		
ВН	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,8\%])$
СН1	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,7\%])$
СН2	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,6\%])$
НН	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,1\%])$
2028 год		
Ставка на содержание сетей		
ВН	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,0\%])$
СН1	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,0\%])$
СН2	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,0\%])$
НН	$T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{сод},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{сод},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{сод},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 3,0\%])$
Ставка на оплату потерь		
ВН	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
СН1	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
СН2	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
НН	$T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{пот},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{пот},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}}])$
Одноставочный тариф		
ВН	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 2,9\%])$
СН1	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 2,9\%])$
СН2	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 2,8\%])$
НН	$T_i^{\text{одн},1 \text{ пг}} = T_{i-1}^{\text{одн},2 \text{ пг}}$	$T_i^{\text{одн},2 \text{ пг}} = T_i^{\text{пот},1 \text{ пг}} \times (1 + [\text{СЭП}_i^{\text{проч}} + 2,5\%])$

собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в году i , в среднем по стране согласно разделу «Цены и тарифы в электроэнергетике» Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемого Минэкономразвития России.

Индексы роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии, указанные в данном приложении, по соглашению сторон могут быть изменены в целях соблюдения требований пункта 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в порядке, установленном в пункте 22 Правил заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

В случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (СЭП), показателей Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий год, а также отклонения иных параметров по итогам тарифного регулирования рост ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Костромской области может быть скорректирован на очередной период регулирования путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Соглашению.

Обозначения:

l - уровень напряжения ВН, СН1, СН2, НН;

i - период регулирования;

$T_{l,i}^{\text{проч с}}$ - ставка на содержание электрических сетей на соответствующем уровне напряжения;

$T_{l,i}^{\text{проч п}}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на соответствующем уровне напряжения;

$T_{l,i}^{\text{проч од}}$ - одноставочный тариф на соответствующем уровне напряжения.

2. Порядок индексации единых (котловых) тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей:

Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей осуществляется в рамках предельных уровней, определенных ФАС России.