

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ  
ПАРАМЕТРАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТАРИФАМ НА УСЛУГИ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ООО «КФК ЭНЕРГО»  
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ  
2025-2029 гг.**

Кострома, 2024 год

## **Общие положения**

### **1.1. Предмет и цель экспертизы**

Целью настоящей экспертизы является определение необходимой валовой выручки и формирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КФК Энерго» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень размера тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «КФК Энерго», представленные регулируемой организацией для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы.

### **1.2. Нормативная (методическая) база**

В ходе проведения экспертизы использована следующая основная нормативно-правовая и методическая база:

1. Налоговый Кодекс Российской Федерации.
2. Федеральный закон от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
3. Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках, товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
6. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг. Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
7. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2024 года).
8. Приказ ФАС России от 22.07.2024 №489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней».

9. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э.

10. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго от 29 ноября 2016 г. №1256.

11. Методические указания 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, утвержденные Приказом ФСТ РФ от 26 октября 2010 г. №254-э/1.

Сокращения, используемые в настоящем заключении:

ФЗ об электроэнергетике	Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
ПП №1178	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Основы ценообразования	Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178
Правила госрегулирования тарифов	Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»
Методические указания № 98-э	Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э
НПА	Нормативно-правовые акты
НВВ	Необходимая валовая выручка
ТБР	Тарифно-балансовые решения
СТСО	Системообразующая территориальная сетевая организация
ТСО	Территориальная сетевая организация
Департамент ГРЦ и ТКО, Департамент, орган регулирования	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
Прогноз	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2024 года).
ИПЦ	Индекс потребительский цен
ИЦП	Индекс цен производителей
ТБР	Тарифно-балансовые решение

### 1.3. Наименование и реквизиты регулируемой организации, в отношении которой проводится экспертиза

Наименование	Показатели
Полное наименование предприятия в соответствии с Уставом	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»
Сокращенное наименование	ООО «КФК Энерго»
Дата и номер государственной регистрации юридического лица	21.02.2013 сер. 44 № 000845651
Наименование регистрирующего органа	Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Костроме
Дата утверждения Устава предприятия	18.06.2018
Дата внесения записи в ЕГРЮЛ	21.02.2013
Дата постановки на учет юридического лица в налоговом органе и наименование налогового органа	21.02.2013, Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Костроме
Сведения о юридическом лице	
ИНН	4401140450
КПП	440101001
ОГРН	1134401001932
Юридический адрес	Российская Федерация, 156010, Костромская область, город Кострома, улица Самоковская, д.10А
Фактический адрес	Российская Федерация, 156010, Костромская область, город Кострома, улица Самоковская, д.10А
Адрес электронной почты предприятия E-mail	kfk.energo@mail.ru
Электронный адрес официального сайта предприятия	<a href="http://www.kfk-energo.ru">http://www.kfk-energo.ru</a>
Вид(-ы) деятельности организации	Передача электроэнергии, технологическое присоединение к распределительным электросетям
Наличие статуса ТСО	да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус	<a href="https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php">https://tarif.kostroma.gov.ru/tarify/energetika/raznoe.php</a>

### 1.4. Метод регулирования в отношении территориальной сетевой организации ООО «КФК Энерго»

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

В отношении ООО «КФК Энерго» выбран метод индексации необходимой валовой выручки (приказ Департамент от 02.05.2024 года №108-Т «Об открытии дела и назначении уполномоченного»).

### 1.5. Перечень утвержденных инвестиционных программ

Муниципальный район	Костромская область	
Муниципальное образование	Костромская область	
ОКТМО	34701000 (г. Кострома)	
Дополнительные признаки дифференциации тарифов	по уровням напряжения, по полугодиям	
Сроки реализации действия инвестиционной программы	Начало	Не утверждена
	Окончание	
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на решение	

### 1.6. Проведение закупочных процедур в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов), в отношении продукции (услуг), на получение которой регулируемой организацией заключены соответствующие договора

Проведение закупочных процедур в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов), в отношении продукции (услуг), на получение которой регулируемой организацией заключены соответствующие договора:

Общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг установлены Федеральным законом от 18.07.2011 года №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Закупка товаров и услуг для обеспечения текущей деятельности ООО «КФК Энерго» производится на основании Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «КФК Энерго», утвержденного Решением Общего собрания участников ООО «КФК Энерго» от 26.02.2014 года № 11. Приказом ООО «КФК Энерго» от 18.07.2014 года №4 создана постоянно действующая конкурсная комиссия по проведению закупок. Малые закупки могут заключаться по прямому договору без проведения тендера.

### 1.7. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и долгосрочных параметров регулирования ООО «КФК Энерго» на долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы

При выполнении экспертизы Департаментом использовались обосновывающие документы ООО «КФК Энерго», подписанные уполномоченным лицом и заверенные печатью организации.

ООО «КФК Энерго» представило в департамент заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2025-2029 годы (вх. № О-1358 от 26.04.2024).

Предложение ООО «КФК Энерго» об установлении тарифов опубликовано

на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <http://kfk-energo.ru>.

ООО «КФК Энерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1. КоАП.

### **1.8. Оценка финансового состояния ООО «КФК Энерго»**

В целом по итогам работы за 2023 год ООО «КФК Энерго» получена прибыль в размере 1 859 тыс. руб., финансовое состояние (по общепринятым бухгалтерским показателям) может быть охарактеризовано как «устойчивое».

### **2. Анализ соответствия ООО «КФК Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям являются:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет: применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет: применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов,

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

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

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

В таблице №2 представлена сводная информация по основным (техническим) критериям объектов электросетевого хозяйства:

Таблица №2

№ п/п	Наименование	Показатели
1	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»
2	Наименование ТСО сокращенное	ООО «КФК Энерго»
3	Организационно-правовая форма ТСО	Общество с ограниченной ответственностью
4	ИНН	4401140450
5	КПП	440101001
6	Адрес	Российская Федерация, 156010, Костромская область, город Кострома, улица Самоковская, д.10А
7	Территория деятельности	г. Кострома
8	Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.kfk-energo.ru">http://www.kfk-energo.ru</a>
9	Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или)	8 (4942) 44-04-48

№ п/п	Наименование	Показатели				
	технологическому присоединению					
10	Ф.И.О. руководителя	Ефимов Игорь Святиславович (генеральный директор)				
11	Контактные телефоны (руководитель, приемная, факс)	8 (4942) 44-04-48, 64-88-88				
12.	Протяженность линий (км), используемой для осуществления регулируемой деятельности по уровням напряжения	Всего	высокое напряжение (ВН) – 110 кВ и выше	среднее первое напряжение (СН1) 35 кВ	среднее второе напряжение (СН2) 1 - 20 кВ	низкое напряжение (НН) ниже 1 кВ
12.1.	Воздушные линии электропередачи, всего	167,834	0,00	0,00	46,965	120,869
12.2.	Кабельные линии, всего	354,103	0,00	0,00	181,551	172,553
13.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА	195,57				
14.	Подстанции	Всего	110 кВ	35 кВ	6 – 10 кВ	1 кВ
14.1.	Количество подстанций, шт	243	0	0	243	х
15.	Владение на праве собственности трансформаторными и иными МВА	163,920				
16.	Владение на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, сумма протяженностей по трассе, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, км	331,88				

Как видно из таблицы №2 ООО «КФК Энерго» соответствует основным (техническим) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Сводный анализ соответствия ООО «КФК Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, представлен в таблице №3:

Таблица №3

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	соответствует

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	соответствует
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	соответствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	соответствует
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	соответствует
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	соответствует

№п/п	Наименование критериев	Соответствие критериям
1	2	3
7.	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	соответствует

Анализ информации по электросетевому хозяйству проводился на основании представленных регулируемой организацией договоров купли-продажи, договоров аренды, свидетельств на право собственности, актов приема-передачи имущества, актов о приеме-передачи объектов основных средств, инвентарных карточек учета объектов основных средств, однолинейных схем электроснабжения, паспортов линий электропередач, паспортов трансформаторных подстанций и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии.

Как видно из таблиц №№2,3 ООО «КФК Энерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, что позволяет устанавливать тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

### **3. Анализ соответствия на очередной период регулирования 2025 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области**

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению № 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Анализ соответствия на очередной период регулирования 2025 года критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей

территориальной сетевой организации на территории Костромской области, таблица №4:

Таблица №4

№п/п	Критерии	ПАО «Рос-сети Центр»	АО «Оборонэнерго»	ОАО «РЖД»	ООО «КФК Энерго»
1	2	3	4	5	6
1.	Не оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ				
	показатель	не оказывает	не оказывает	не оказывает	не оказывает
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
2.	Владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в границах Костромской области:				
2.1.	трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является <u>наибольшей из сумм</u> номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается номинальная мощность трансформаторных и иных подстанций, которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)				
	показатель	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.2.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации (при этом не учитывается протяженность линий (воздушных и (или) кабельных), которые одновременно используются территориальными сетевыми организациями для удовлетворения собственных нужд, не связанных с использованием данных объектов для осуществления регулируемой деятельности в указанной сфере)				
	показатель	владеет	не владеет	владеет	не владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует
2.3.	линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи				
	показатель	владеет	владеет	владеет	владеет
	соответствует/не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	Крупнейшая территориальная сетевая организация в границах Костромской области	соответствует	не соответствует	не соответствует	не соответствует

Критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Костромской области соответствует ПАО «Россети Центр».

#### 4.Необходимая валовая выручка ООО «КФК Энерго» на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

В соответствии с абзацем 14 пункта 2 Основ ценообразования необходимая валовая выручка - экономически обоснованный объем финансовых средств,

необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования.

Согласно пункта 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

#### **4.1. Уровень подконтрольных расходов ООО «КФК Энерго» на первый год нового долгосрочного периода регулирования – базовый период 2025 год**

Согласно абзацу восемнадцатому пункта 2 Основ ценообразования подконтрольные расходы - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи расходов:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) работы и услуги производственного характера в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования;
- 3) ремонт основных средств, определяемый на основе пунктом 25 Основ ценообразования;
- 4) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 5) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

В состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Расчет подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования представлен в таблице №5.

## Необходимая валовая выручка ООО «КФК Энерго» на первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

Таблица №5

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2025 год (план на 1 год ДПР)		
			По предложению ООО «КФК Энерго»	По предложению Департамента	Отклонения, +/-
1	2	3	7	8	9
<b>I.</b>	<b>Коэффициент индексации</b>				
1.1.	инфляция	%	7,20%	5,80%	-1,40%
1.2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	-
1.3.	количество активов	у.е.	3 612,89	3 656,184	43,29
1.4.	индекс изменения количества активов	%	105,82%	108,29%	0,02
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	-
<b>II.</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>				
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	48 119,436	15 492,260	- 32 627,18
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	46 976,704	38 502,462	- 8 474,24
2.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	20 721,443	11 054,31	- 9 667,13
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	608,074	608,074	-
2.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	7 742,981	2 582,034	- 5 160,95
2.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-	-	-
2.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	8,378	-	- 8,38
2.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	109,516	86,397	-23,12
2.3.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	142,895	61,623	- 81,27
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 934,509	135,037	-1 799,47
2.3.8.	Прибыль на поощрения (материальная помощь к отпуску)	тыс.руб.	9 952,888	2 510,812	- 7 442,08
2.3.9.	Услуги банка		222,202	202,660	-19,54
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>115 817,583</b>	<b>65 049,035</b>	<b>- 50 768,55</b>
<b>III.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>				
3.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»	тыс.руб.	-	-	-
3.2.	Энергетические ресурсы (электроэнергия и газ)	тыс.руб.	405,932	197,371	-208,56
3.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	-	-	-
3.4.	Водоснабжение	тыс.руб.	3,645	3,263	- 0,38
3.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9 289,326	5 312,285	-3 977,04
3.6.	Налоги, всего	тыс.руб.	5 535,741	129,154	- 5 406,59
3.7.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	14 280,918	11 704,749	- 2 576,17

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2025 год (план на 1 год ДПР)		
			По предложению ООО «КФК Энерго»	По предложению Департамента	Отклонения, +/-
1	2	3	7	8	9
3.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 080,040	-	- 2 080,04
3.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 990,578	-	- 1 990,58
3.10.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	-	-	-
3.11.	Амортизация	тыс.руб.	36 273,256	-	- 36 273,26
3.12.	Капитальные вложения из прибыли (не более 12%)	тыс.руб.	6 786,000	-	- 6 786,00
3.13.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	76 645,435	17 346,822	- 59 298,61
4.	ИТОГО НВВ на содержание ЭСХ	тыс.руб.	192 463,018	82 395,857	-110 067,16
5.	Корректировка НВВ по итогам работы за 2023 год	тыс.руб.	-	- 8 639,588	- 8 639,588
6.	Перенос корректировки по итогам работы за 2023 год (сглаживание)	тыс.руб.	-	- 8 639,588	-
7.	ИТОГО НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	192 463,018	82 395,857	-110 067,161

## **I. Коэффициент индексации.**

На первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования 2025 год (базовый уровень подконтрольных расходов) уровень подконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов, коэффициент индексации не рассчитывается. На 2025 год увеличилось количество обслуживания условные единиц электросетевого имущества (с 1 739,97 у.е. в 2024 году до 3 656,184 у.е. в 2025 году).

## **II. Расчет подконтрольных расходов.**

Итого подконтрольные расходы приняты департаментом в размере 65 049,035 тыс. руб., снижены от предложения ООО «КФК Энерго» на 50 768,548 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования операционные расходы (базовый уровень операционных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации согласно приложению № 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования. В таблице №6 представлен расчет величины операционных расходов в расчете на единицу количества активов:

Таблица №6

№	Показатели	ПАО «Россети Центр»	ООО «КФК Энерго»
1.	Операционные расходы, тыс. рублей	2 175 393,71	65 049,035
2.	Условные единицы, у.е.	96 039,27	3 656,18
3.	Удельный вес, рублей/1 у.е.	22 651,085	17 791,529

Как видно из таблицы №6 величина операционных расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) ООО «КФК Энерго» не превышает удельной величины операционных расходов крупнейшей ТСО ПАО «Россети Центр».

## **4.2. Величина неподконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования 2025 г.**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемая величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением

метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим, в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

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

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и *i*-го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Итого неподконтрольные расходы приняты департаментом в размере 17 346,822 тыс. руб., снижены от предложения ООО «КФК Энерго» в результате проведенных корректировок на 59 298,61 тыс. руб.

#### **4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка по итогам работы за 2023 год.**

Величина корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2023 год, учитываемая на 2025 год представлена в таблице №7:

Таблица №7  
тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2025 год по предложению ООО «КФК Энерго»	2025 год по предложению Департамент
1	ΔУ - корректировка коммерческого учета	-	0,00
2	ΔПР - корректировка подконтрольных расходов	-	1 178,530
3	ΔНР - корректировка неподконтрольных расходов	-	- 19,338
4	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на электроэнергию	-	- 817,590
5	ΔНВВсод - корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-	- 9 497,840
6	Выполнение инвестиционной программы (В корр.ИП)	-	-
7	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	-	516,650
	ИТОГО корректировка НВВ	-	- 8 639,588

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования:

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 настоящего документа (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

При этом величина распределяемых в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 7 Основ ценообразования корректировок необходимой

валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 38 Основ ценообразования, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования в соответствии с абзацем пятнадцатым пункта 7 Основ ценообразования (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

Распределенная величина корректировок необходимой валовой выручки и (или) величина выявленных по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов включаются в необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в течение периода, который не может быть более 5 лет.

На основании вышеизложенного величина корректировки необходимой валовой выручки по итогам работы за 2023 год (минус 8 639,588 тыс. руб.) распределена по годам 2026-2029 гг. (равномерно по годам).

#### **4.4. Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.**

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования:

▪ Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов,

необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

- Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

- Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Согласно пункта 12 Методических указаний № 98-э коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75.

Операционные расходы на 2026-2029 год формировались от расходов базового периода регулирования 2025 года с индексацией на каждый год долгосрочного периода регулирования, расчет коэффициента индексации представлен в таблице №8. Количество активов принималось на уровне базового периода регулирования 2025 года.

Неподконтрольные расходы на 2026-2029 год формировались на уровне базового периода регулирования 2025 года (за исключением отчислений на социальные нужды и расходов на коммунальные услуги). Отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда на каждый год долгосрочного периода регулирования, коммунальные услуги с учетом индексации на ИПЦ.

## Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг.

Таблица №8

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2024 год	Долгосрочный период 2025-2029 гг.				
				План				
				2025 год (базовый период)	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	Расчет коэффициента индексации							
1.1.	инфляция	%	7,16%	5,80%	4,3%	4,0%	4,0%	4,0%
1.2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
1.3.	количество активов	у.е.	1 755,37	3 656,18	3 656,18	3 656,18	3 656,18	3 656,18
1.4.	индекс изменения количества активов	%	x	0	0	0	0	0
1.5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов	x	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.6.	итого коэффициент индексации	x	x	x	1,033	1,030	1,030	1,030
II.	Подконтрольные расходы							
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	18 589,936	65 049,035	67 195,653	69 211,523	71 287,868	73 426,504
III.	Расчет неподконтрольных расходов							
3.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК Россети»	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
3.2.	Энергетические ресурсы (электроэнергия и газ)	тыс.руб.	206,167	197,371	203,884	210,001	216,301	222,790
3.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
3.4.	Водоснабжение	тыс.руб.	2,879	3,263	3,371	3,472	3,576	3,684
3.5.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	2 253,208	5 312,285	5 312,285	5 312,285	5 312,285	5 312,285
3.6.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 995,957	129,154	129,154	129,154	129,154	129,154
3.7.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 070,926	11 704,749	12 091,01	12 453,74	12 827,35	13 212,17
3.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
3.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
3.10.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
3.11.	Амортизация	тыс.руб.	5 969,940	-	-	-	-	-
3.11.1.	Капитальные вложения из прибыли	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
3.12.	ИТОГО неподконтрольных	тыс.руб.	12 499,076	17 346,822	17 739,700	18 108,647	18 488,664	18 880,080

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2024 год	Долгосрочный период 2025-2029 гг.				
				План				
				2025 год (базовый период)	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	расходов							
4.	ИТОГО НВВ на содержание ЭСХ	тыс.руб.	31 089,012	82 395,857	84 935,353	87 320,170	89 776,532	92 306,585
5.	Корректировки	тыс.руб.	258,964	- 8 639,588	- 2 159,897*	- 2 159,897*	- 2 159,897*	- 2 159,897*
7.	ИТОГО НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	31 347,976	82 395,857	82 775,456	85 160,273	87 616,635	90 146,688

\*сглаживание (по итогам 2023 года).

## 5. Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2025-2029 гг.

В соответствии с пунктом 13 Методики № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в *i*-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom},$$

$$ЦП_i = ЦП_{i-1}^{\phi} \cdot I_i^{cm.nom}, \text{ где:}$$

$ЦП_i$  - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i*, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$I_i^{cm.nom}$  - индекс роста цен на электрическую энергию, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на *i*-й год долгосрочного периода регулирования;

$ЦП_{i-1}^{\phi}$  - фактическая цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году *i-1*, определяемая регулирующими органами;

$Э_i^{nom}$  - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на *i*-й год долгосрочного периода регулирования.

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации ООО «КФК Энерго» принят в размере 5,291 млн. кВтч на каждый год долгосрочного периода регулирования, тариф покупки потерь электрической энергии индексировался на ИПЦ, таблица №9:

Таблица №9

Наименование организации	Период	Поступление в сеть электроэнергии	Объем технологического расхода (потерь)	Тариф на покупку потерь	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	Итого расходов на оплату потерь
		млн.кВтч	млн.кВтч	руб./МВтч	%	тыс.руб
1	2	3	4	5	6	7
ООО «КФК Энерго»	2025	177,32	5,29	3 875,53	2,98%	20 503,49
	2026	177,32	5,29	4 003,42	2,98%	21 180,11
	2027	177,32	5,29	4 123,53	2,98%	21 815,51
	2028	177,32	5,29	4 247,23	2,98%	22 469,98
	2029	177,32	5,29	4 374,65	2,98%	23 144,08

## 6. Баланс электрической энергии и мощности по сетям с дифференциацией по уровням напряжения на 2025-2029 годы

Объем полезного отпуска электрической энергии принят на 2025 год и последующие периоды регулирования в размере 172,030 млн. кВтч. Объем

поступления электрической энергии в сеть сформирован Департаментом исходя из фактического отпуска электрической энергии потребителям, присоединенным к сетям ООО «КФК Энерго» за 9 месяцев 2024 года с учетом новых объектов электросетевых объектов.

Баланс электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения представлен в таблице №10:

## Баланс электрической энергии с дифференциацией по уровням напряжения

Таблица №10

№п/п	Показатели	Ед. измер.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			1 полугодие				2 полугодие				Год						
			ПЛАН НА 2025 ГОД (ПО ПРЕДЛОЖЕНИЮ ДЕПАРТАМЕНТА)														
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	тыс.кВт.ч	88 135,085	0,000	0,000	32 377,101	55 757,984	89 185,468	0,000	0,000	34 379,559	54 805,909	177 320,553	0,000	0,000	66 756,660	110 563,893
2	Потери электроэнергии в сети	тыс.кВт.ч	1 884,700	0,000	0,000	1 303,979	580,721	3 405,800	0,000	0,000	2 356,393	1 049,407	5 290,500	0,000	0,000	3 660,372	1 630,128
3	Расход электроэнергии на производ и хознужды	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	тыс.кВт.ч	86 250,385	0,000	0,000	31 073,122	55 177,263	85 779,668	0,000	0,000	32 023,166	53 756,502	172 030,053	0,000	0,000	63 096,288	108 933,765

Баланс электрической мощности с дифференциацией по уровням напряжения представлен в таблице №11:

Таблица №11

№п/п	Показатели	Ед. измер.	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			1 полугодие				2 полугодие				Год						
			ПЛАН НА 2025 ГОД (ПО ПРЕДЛОЖЕНИЮ ДЕПАРТАМЕНТА)														
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	тыс.кВт.ч	25,704	0,000	0,000	8,797	16,907	26,504	0,000	0,000	9,581	16,923	26,104	0,000	0,000	9,189	16,915
2	Потери в сети	тыс.кВт.ч	0,471	0,000	0,000	0,326	0,145	0,864	0,000	0,000	0,598	0,266	0,668	0,000	0,000	0,462	0,206
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	тыс.кВт.ч	25,232	0,000	0,000	8,471	16,761	25,640	0,000	0,000	8,983	16,657	25,436	0,000	0,000	8,727	16,709

## 7. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

В соответствии с подпунктом 6 пункта 23 Правил государственного регулирования тарифов, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице №12:

Таблица №12  
тыс. рублей

№ п/п	Показатели	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	Рост, %
		утверждено	утверждено	утверждено	план	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	12 616,97	14 389,58	18 589,94	65 049,035	349,92
2.	Неподконтрольные расходы	12 177,80	12 720,83	12 499,08	17 346,822	138,8
3.	Корректировка НВВ в соответствии с Методикой № 98-э	-1 200,43	1 592,16	258,96	0	0
4.	ИТОГО НВВ (без учета оплаты потерь)	23 594,34	28 702,58	31 347,98	82 395,857	262,8

Как видно из таблицы № 26 наблюдается рост необходимой валовой выручки на 2025 год, это связано с обслуживанием новых объектов электросетевого хозяйства (условных единиц электросетевого имущества регулируемой организации с 1 739,97 у.е. в 2024 году до 3 656,184 у.е. в 2025 году).

## 8. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Представленный расчет необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ООО «КФК Энерго» выполнен в соответствии с нормами и положениями:

- Федерального закона от 26.03.2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Приказа ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче

электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

▪ Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

## 9. Предложение органа регулирования по долгосрочным параметрам регулирования и тарифам на услуги по передаче электрической энергии ООО «КФК Энерго» на 2025-2029 гг.

1. Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы, таблица №13:

Таблица №13

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
					час	штук	штук	штук	
1	млн. руб.	%	%	%	6		7		8
2025	65,049035	1,0	0,75	2,982.	ВН	0,04960	ВН	0,03268	0,00000
					СН1	0,04960	СН1	0,03268	0,00000
					СН2	0,04960	СН2	0,03268	0,00000
					НН	0,04960	НН	0,03268	0,00000
2026	х	1,0	0,75	2,98	ВН	0,04886	ВН	0,03219	1,00000
					СН1	0,04886	СН1	0,03219	1,00000
					СН2	0,04886	СН2	0,03219	1,00000
					НН	0,04886	НН	0,03219	1,00000
2027	х	1,0	0,75	2,98	ВН	0,04813	ВН	0,03171	1,00000
					СН1	0,04813	СН1	0,03171	1,00000
					СН2	0,04813	СН2	0,03171	1,00000
					НН	0,04813	НН	0,03171	1,00000
2028	х	1,0	0,75	2,98	ВН	0,04741	ВН	0,03123	1,00000
					СН1	0,04741	СН1	0,03123	1,00000
					СН2	0,04741	СН2	0,03123	1,00000
					НН	0,04741	НН	0,03123	1,00000
2029	х	1,0	0,75	2,98	ВН	0,04670	ВН	0,03076	1,00000
					СН1	0,04670	СН1	0,03076	1,00000
					СН2	0,04670	СН2	0,03076	1,00000
					НН	0,04670	НН	0,03076	1,00000

2. Необходимая валовая выручка сетевых организаций на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования на 2025-2029 годы (без учета оплаты потерь), таблица №14:

Таблица №14

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2025	82 395,857
		2026	82 775,456
		2027	85 160,273
		2028	87 616,635
		2029	90 146,688

3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025-2029 годы, таблица №15:

Таблица №15

Год	I полугодие			II полугодие		
	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
3	4	5	6	7	8	9
2025	269 942,665	119,186	0,59815	269 942,665	119,186	0,59815
2026	271 186,294	123,119	0,60429	271 186,294	123,119	0,60429
2027	278 999,357	126,812	0,62184	278 999,357	126,812	0,62184
2028	287 046,811	130,617	0,63993	287 046,811	130,617	0,63993
2029	295 335,689	134,535	0,65855	295 335,689	134,535	0,65855