

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЭКОНОМИЧЕСКИ
ОБОСНОВАННЫХ СОСТАВЛЯЮЩИХ, ФОРМИРУЮЩИХ ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2024 ГОД**

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

2023 ГОД

ВВЕДЕНИЕ

Экспертами из числа сотрудников Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (далее – эксперты) был проведен анализ экономически обоснованной величины расходов и прибыли, формирующих необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на территории Санкт-Петербурга на 2024 год, учитываемую при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2024 год, а так же индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии).

Основные документы и источники информации, используемые при проведении расчета:

1. Конституция Российской Федерации, Гражданский Кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ), Налоговый Кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ).
2. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
3. Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
4. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).
5. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования).
6. 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 (далее – Методические указания 98-э).
7. Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденный приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент).
8. Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания 421-э).
9. Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания 228-Э)
10. Постановление Правительства Российской Федерации 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».

11. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

12. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

13. Приказ 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».

14. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 293-р «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Санкт-Петербурга».

15. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (Москва, сентябрь 2023 г.).

16. Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий».

17. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок).

18. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.

19. Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

20. Расчетные и обосновывающие материалы, представленные ТСО в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга для обоснования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на регулируемый период.

21. Бухгалтерская, финансовая, техническая отчетность ТСО, первичные документы и прочие материалы, представленные ТСО.

На момент подготовки настоящего экспертного заключения рекомендуемая форма экспертного заключения в сфере электроснабжения ФАС России не утверждена.

Настоящее экспертное заключение содержит общие мотивированные выводы и рекомендации, а также обязательные разделы, предусмотренные пунктом 23 Правил регулирования.

ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ

В целях установления и корректировки величины необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ТСО на территории Санкт-Петербурга, установленных на 2024 год, в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (далее – Комитет) ТСО региона были представлены заявления об установлении тарифов на 2024 год и обосновывающие материалы.

По итогам рассмотрения представленных заявлений экспертами были открыты соответствующие дела.

Сводная информация о представленных заявлениях приведена в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ТСО	Реквизиты заявления ТСО, рассмотренного Комитетом	Определенный Комитетом метод регулирования
1	2	3	4
1	АО «ЛЮМО»	вх. от 27.04.2023 № 01-14-859/23-0-0	метод долгосрочной индексации
2	АО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	вх. от 28.04.2022 № 01-14-904/23-0-0	метод долгосрочной индексации
3	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	вх. от 28.04.2023 № 01-14-909/23-0-0	метод долгосрочной индексации
4	АО «Колпинская сетевая компания»	вх. от 28.04.2023 № 01-14-938/23-0-0	метод долгосрочной индексации
5	ООО «Ижорская энергетическая компания»	вх. от 28.04.2023 № 01-14-914/23-0-0	метод долгосрочной индексации
6	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	вх. от 24.04.2023 № 01-14-799/23-0-0	метод долгосрочной индексации
7	АО «Региональные электрические сети»	вх. от 27.04.2023 № 01-14-844/23-0-0	метод долгосрочной индексации
8	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	вх. от 28.04.2023 № 01-14-790/23-0-0	метод долгосрочной индексации
9	ООО «РосЭнергоСеть»	вх. от 27.04.2023 № 01-14-862/23-0-0	метод долгосрочной индексации
10	АО «Сетевая компания «Объединенная судостроительная корпорация»	вх. от 30.04.2023 № 01-14-992/23-0-0	метод долгосрочной индексации
11	ПАО «Россети Ленэнерго»	вх. от 27.04.2023 № 01-14-864/23-0-0	метод доходности инвестированного капитала

По итогам рассмотрения представленных заявлений и приложенных к ним материалов, а также направленных посредством ГИС СПб «ИАС ТР» отчетных и дополнительных материалов эксперты установили следующее:

- ТСО частично ведется отдельный учет выручки, расходов и активов компании в разрезе регулируемых видов деятельности на уровне первичного бухгалтерского учета, о чем свидетельствуют представленные в адрес Комитета оборотно-сальдовые ведомости по отдельным счетам бухгалтерского учета, по которым ведется отдельный учет выручки и расходов ТСО в разрезе регулируемых видов деятельности;

- отчеты о финансовых результатах большинства ТСО формируются без разделения по видам деятельности предприятия;

- в целом сведения, представленные ТСО в рамках тарифного регулирования услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год, оцениваются как достоверные;

- ответственность за достоверность представленных документов и информации несут ТСО.

АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ

По итогам рассмотрения представленных заявлений и приложенных к ним материалов, а также направленных посредством ГИС СПб «ИАСТР» отчетных и дополнительных материалов эксперты определили, что расчеты цен (тарифов) и формы представления предложений ТСО соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ

Согласно пункту 24 Правил регулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Экспертами проведен анализ соответствия ТСО критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, результаты которого представлены в таблице 2.

Таблица 2.

№ п/п	Наименование	Соответствие критериям
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 2024 год, не менее 30 МВА.	Соответствует 11 ТСО (ПАО «Россети Ленэнерго», АО «Объединенная энергетическая компания», АО «Региональные электрические сети», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», ООО «Ижорская энергетическая компания», АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), АО «Колпинская сетевая компания» ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), АО «ЛМО», ООО «РосЭнергоСеть», АО «Сетевая компания «Объединенная судостроительная корпорация»)
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 настоящей таблицы, 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 2024 год, не менее 50 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	

№ п/п	Наименование	Соответствие критериям
	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-телескоммуникационной 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	

ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ТСО, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По итогам оценки финансового состояния регулируемых ТСО на основании данных бухгалтерской отчетности ТСО за 2022 год и предыдущий период регулирования, рентабельность продаж регулируемых организаций по итогам 2022 года в среднем составила 25%.

Следует отметить, что ни одна из регулируемых организаций не формирует отчет о финансовых результатах от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга в полном объеме. Отдельные ТСО формируют указанный отчет с разделением по видам деятельности частично (в части выручки, себестоимости продаж, валовой прибыли (убытка), управленческих расходов и прибыли (убытка) от продаж).

В связи с вышеизложенным анализ производился на основании данных, предоставляемых по ТСО в целом.

АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА 2 ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

В целом за рассматриваемый период (2021-2024 годы) величина необходимой валовой выручки, учитываемой для расчета единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО на территории Санкт-Петербурга, возросла в среднем на 5,7% в год.

Расходы на оплату потерь электрической энергии росли в менее интенсивной динамике в среднем на 5,6% в год.

Прирост отпуска электрической энергии потребителям на 2,3% за рассматриваемый период обеспечен в основном ростом потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей.

Величина заявленной мощности потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, за рассматриваемый период выросла незначительно и также обеспечена в основном ростом потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей. Сводные результаты отображены в таблице 3.

Таблица 3.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024
1	Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	млн руб.	44 258,6	45 257,6	49236,5	51 895,7
2	Расходы на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии	млн руб.	7 882,7	8 142,6	8881,4	9 201,0
3	Объем отпуска электрической энергии в сеть	млн кВт·ч	21 971,6	22 375,9	22 604,4	22 603,7
4	Потери электрической энергии	млн кВт·ч	2 666,02	2 724,7	2 759,21	2 757,7
5	Полезный отпуск электрической энергии потребителем	млн кВт·ч	19 305,6	19 651,2	19 844,6	19846,0
5.1	в т.ч. население	млн кВт·ч	5 367,4	5 654,5	5 884,7	5843,6
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	2 964,2	2 995,0	2 995,0	2995,0
6.1	в т.ч. население	МВт	733,9	772,7	804,0	798,4

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ТСО

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экономическая обоснованность по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ТСО, была определена с учетом следующих положений:

- подконтрольные (операционные расходы) ТСО были определены согласно порядку и формулам, предусмотренным Методическими указаниями 98-э и Методическими указаниями 228-э с учетом применяемого в отношении ТСО метода регулирования;
- неподконтрольные расходы определены экспертами с учетом положений Основ ценообразования (анализ приведен далее по тексту настоящего заключения).

1. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети»

Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети» выполнен экспертами исходя из величин натуральных показателей баланса электрической энергии и мощности ТСО и соответствующих ставок за содержание на 2024 год в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год», опубликованных в сети Интернет по ссылке <https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=142701>, и ставок на оплату потерь на основании прогнозных данных на 2024 год, опубликованных на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» 01.11.2023.

2. Расходы на амортизацию основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определена в соответствии с НК РФ.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям,

принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, не учитывались при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию поскольку, данные расходы на амортизацию не являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ТСО.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключены из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии, в составе необходимой валовой выручки учитывалась амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который на момент установления цен (тарифов) имелись отчетные данные.

При расчете амортизации не учитывались основные средства, не относящиеся к регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

3. Расходы на оплату налогов на имущество и иных налогов

При расчете экономически обоснованных расходов эксперты определяли потребность ТСО в расходах по указанной статье с учетом положений НК РФ, экономически обоснованной величины налогооблагаемой базы и фактических расходов за предыдущие периоды регулирования.

4. Расходы на страховые взносы, исчисляемые от размера оплаты труда

При расчете расходов по статье «Расходы на страховые взносы, исчисляемые от размера оплаты труда» (далее – социальные страховые взносы) эксперты руководствовались следующими положениями.

В соответствии с Федеральным законом от 05.07.2022 № 236-ФЗ Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации (далее – СФР) является страховщиком

по обязательному пенсионному страхованию, обязательному социальному страхованию на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено главой 34 НК РФ:

- в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 30 процентов;

- свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 15,1 процента. Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.11.2023 № 1883 определена единая предельная величина базы для исчисления страховых взносов с 1 января 2024 года в размере 2 225 000 рублей.

Помимо единого тарифа страхового взноса предприятия и организации, заключающие с физическими лицами трудовые договоры, в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», обязаны обеспечивать страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, внося соответствующие взносы в СФР.

Страховой тариф дифференцируется по группам отраслей (подотраслей) экономики в зависимости от класса профессионального риска.

Федеральным законом от 19.12.2022 № 517-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов» установлено, что в 2024 году страховые взносы уплачиваются страхователем в порядке и по тарифам, которые установлены Федеральным законом от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год», величина страховых взносов на указанные нужды определена экспертами с учетом класса профессионального риска, к которому отнесен основной вид деятельности, оказываемый ТСО.

5. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)

В соответствии с положениями пункта 8 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя в том числе расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ.

На основании абзаца 1 пункта 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ (далее – Утвержденная ИП) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных Основами ценообразования. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с утвержденными Минэнерго

России укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Вместе с тем, на основании абзаца 1 пункта 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила № 977), инвестиционные программы (изменения, вносимые в инвестиционные программы), предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее – укрупненные нормативы цены).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» в 2022-2023 гг. не применяются положения, установленные абзацем 1 пункта 5 Правил № 977 и абзацем 1 пункта 32, абзацами 7 и 8 пункта 35 Основ ценообразования, в части не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемого при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены.

В результате экономически обоснованные расходы ТСО по статье «Расходы на капитальные вложения (инвестиции)» определены на основании Утвержденных ИП.

В настоящее время, в связи с техническими ограничениями по размещению информации на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)», в целях информационного взаимодействия используется официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Утвержденные ИП в установленном порядке размещены на официальном сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

6. Налог на прибыль

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с НК РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях

2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

7. Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы по указанной статье рассчитаны экспертами на основании проведенного анализа представленных материалов исходя из назначения зданий и помещений, сроков действия договоров и иных параметров, информации о затратах собственников электросетевого оборудования на амортизацию основных средств, оплате налога на имущество и иных обязательных платежах, долей отнесения расходов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга, а также анализа рыночных предложений по аналогичным арендуемым объектам.

8. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии в размере, определяемом регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

Методическими указаниями по определению выпадающих доходов определяются основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями.

В связи с вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» с 01.07.2022 отменена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере 550 руб. (с учетом НДС) или 458,33 руб. (без учета НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику

электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

На основании вышеизложенного Комитетом с 01.01.2023 установлены:

льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, на территории Санкт-Петербурга на 2023 год в размере 4 437 руб. (с учетом НДС).

льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом-двенадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, на территории Санкт-Петербурга на 2023 год в размере 1 064 руб. (с учетом НДС).

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 1 января 2023 г. заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

Таким образом, экспертами осуществлен расчет, исходя из среднего количества договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, заключенных в 2020-2022 годах, действующих в 2023 году стандартизированных ставок платы С1 в соответствии с распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2022 № 204-р, а также исходя из планируемого количества заявителей, которые будут иметь право на льготную ставку в размере 1 064 руб. (с учетом НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

9. Прочие неподконтрольные расходы

При расчете расходов ТСО по статье «Прочие неподконтрольные расходы» эксперты руководствовались положениями Основ ценообразования, а также величинами экономически обоснованных расходов, понесенных ТСО в предыдущие периоды регулирования.

10. Недополученный по независящим причинам доход и избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку ТСО включена величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с НК РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами учитывалась величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль

организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

11. Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний при расчете необходимой валовой выручки в части содержания сетей учитываются также результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Также регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала), а также расходы на инвестиции, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом внесенных в нее изменений, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены.

В соответствии с пунктами 9-10 Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такой

организации учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний.

12. Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (до включения в состав подконтрольных расходов)

В составе необходимой валовой выручки ТСО учитывались расходы по возмещению плановых на 2024 год расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям.

Экспертами проведена работа по исключению экономически необоснованных расходов, заявленных ТСО, в том числе, исключение расходов, относящихся к расходам капитального характера, расходы на сопутствующие работы, превышающие экономически обоснованную величину расходов и т.д.

13. Возврат и доход на инвестированный капитал (при использовании метода доходности инвестированного капитала)

В необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации, регулируемой с применением метода доходности инвестированного капитала, включаются возврат инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктами 30-31, 33 Методических указаний 228-э, и доход на инвестированный капитал, определяемый в соответствии с пунктами 35, 37 Методических указаний 228-э.

Расчет осуществлен экспертами в соответствии с требованиями Методических указаний 228-э с учетом расчета независимого оценщика.

14. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с положениями пункта 34 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку сетевой организации включается расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА ОПЛАТУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАСХОДА (ПОТЕРЬ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с пунктом 51 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), сетевые организации обязаны оплачивать стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства.

Потребители услуг, за исключением производителей электрической энергии, обязаны оплачивать в составе тарифа за услуги по передаче электрической энергии нормативные потери, возникающие при передаче электрической энергии по сети сетевой организацией, с которой соответствующими лицами заключен договор (пункт 52 Правил).

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i -м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{ном} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i,$$

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, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{пл}$ – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ – экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

d_i – доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Расчет затрат по данной статье осуществлялся экспертами исходя из прогнозного тарифа (цен) на электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в распределительных сетях ТСО на 2024 год в размере 3 336,53 руб./МВт ч. и величины потерь электрической энергии, определенной экспертами в соответствии со сводным прогнозным балансом электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с подпунктом 6 пункта 23 Правил регулирования заключение экспертов 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 в 2023 году по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 4.

Таблица 4. Сравнительный анализ величины расходов и прибыли ТСО на 2024 год по сравнению с 2023 годом

№ п/п	Наименование показателя	ПЛАН 2023	ПЛАН 2024
1	2	3	4
1	Подконтрольные расходы всего, тыс. руб.	9 492 604,18	10 094 924,95
2	Неподконтрольные расходы всего, тыс. руб.	14 962 461,32	14 553 204,46
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК - Россети"	7 558 711,13	8 819 052,40
2.2	Амортизация	472 890,61	477 501,59
2.3	Теплоэнергия	0,00	0,00
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг, всего, в т.ч.:	115 255,85	126 976,54
2.4.1	Лизинг	0,00	0,00
2.4.2	Арендная плата электросетевого оборудования	81 503,50	89 987,36
2.4.3	Арендная плата зданий и помещений	28 874,06	31 746,17
2.4.4	Арендная плата за землю	621,88	794,58
2.4.5	Арендная плата прочая	4 256,41	4 448,44
2.5	Налоги из себестоимости, всего, в т.ч.:	2 506 230,00	909 223,31
2.5.1	Плата за землю	5 870,62	5 116,18
2.5.2	Транспортный налог	4 970,49	5 038,77
2.5.3	Налог на имущество	2 495 268,03	898 820,53
2.5.4	Прочие налоги и сборы	120,86	247,82
2.6	Отчисления на социальные нужды	1 604 835,94	1 620 633,99
2.7	Прочие неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	1 709,99	3 294,53
2.7.1	Проценты за пользование кредитом	0,00	0,00
2.7.2	Услуги банка	938,50	856,94
2.7.3	Расходы на выплату дивидендов (из прибыли)	0,00	0,00
2.7.4	Энергетическое обследование, расчет тех. потерь	0,00	0,00
2.7.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	771,49	2 437,58
2.8	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	52 041,11	54 908,56
2.9	Налог на прибыль, всего, в т.ч.:	2 608 919,63	2 508 687,47
2.9.1	Налог на прибыль на величину капитальных вложений	11 123,11	11 839,98
2.10	Недополученные доходы/избыток средств	41 867,06	32 926,07
2.10.1	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
2.10.2	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	10 199,58	9 095,76
2.10.3	Налог на прибыль, неучтенный в плате за ТП	31 667,48	23 830,32
3	Планируемые расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (до включения в состав ПР)	2 755,92	4 245,66
4	Корректировка НВВ	653 575,72	1 080 593,23
5	Доход на капитал	15 097 708,34	16 692 263,01
6	Возврат капитала	6 488 573,69	6 792 320,04
7	Расчетная предпринимательская прибыль	2 654 475,35	2 787 949,88
8	НВВ на содержание сетей ВСЕГО, тыс. руб.	49 352 154,50	52 005 501,24
8.1	НВВ на содержание сетей НА КОТЕЛ всего, тыс. руб.	49 236 472,79	51 895 675,45
8.2	НВВ на компенсацию потерь НА КОТЕЛ всего, тыс. руб.	8 881 438,71	9 200 964,38
8.3	НВВ на услуги по передаче э/э НА КОТЕЛ всего, тыс. руб.	58 117 911,50	61 096 639,84

РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ПО СЕТЯМ ТСО НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2024 ГОД

По итогам экспертизы предложений регулируемых организаций экспертами определена необходимая валовая выручка ТСО, учитываемая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также индивидуальные тарифы на оплату услуг по передаче электрической энергии согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии).

Результаты приведены в таблицах 5 и 6.

Таблица 5. Необходимая валовая выручка ТСО, учитываемая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	АО «ОЭК»	АО «СК «ОСК»	ООО «СП «Росэнерго»	ООО «РосЭнерго Сеть»	АО «КСК»	АО «РЭС»	ОАО «РЖД»	ПАО «Россети Ленэнерго»	ООО «ИЖЭК»	АО «Оборонэнерго»	АО «ЛОМО»	ИТОГО по Санкт-Петербургу
		ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Подконтрольные расходы всего, тыс. руб.	145 999,45	36 585,72	370 785,49	21 916,35	144 036,99	167 238,06	106 980,01	8 878 307,62	64 776,14	142 811,74	15 487,39	10 094 924,95
2	Неподконтрольные расходы всего, тыс. руб.	136 988,77	9 857,89	190 979,24	23 067,90	79 259,60	344 176,40	138 880,69	13 479 522,68	66 914,90	78 650,15	4 906,24	14 553 204,46
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети»	34 520,02	0,00	4 279,67	10 832,89	2 158,72	88 540,30	14 872,56	8 634 948,12	28 900,12	0,00	0,00	8 819 052,40
2.2	Амортизация	61 756,80	700,93	28 750,62	5 435,46	27 962,26	204 424,23	94 678,40	0,00	14 434,68	37 966,42	1 391,80	477 501,59
2.3	Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг, всего, в т.ч.:	24 074,56	0,00	65 767,87	468,72	5 760,04	7 613,78	0,00	10 889,88	12 332,36	69,35	0,00	126 976,54
2.4.1	Лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Арендная плата электросетевого оборудования	6 950,24	0,00	52 727,88	0,00	2 230,00	6 662,55	0,00	10 889,88	10 526,81	0,00	0,00	89 987,36
2.4.3	Арендная плата зданий и помещений	17 124,32	0,00	8 350,90	468,72	3 307,97	688,72	0,00	0,00	1 805,55	0,00	0,00	31 746,17
2.4.4	Арендная плата за землю	0,00	0,00	240,65	0,00	222,08	262,51	0,00	0,00	0,00	69,35	0,00	794,58
2.4.5	Арендная плата прочая	0,00	0,00	4 448,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 448,44
2.5	Налоги из себестоимости, всего, в т.ч.:	4 690,88	712,82	4 156,06	230,43	3 915,34	22 733,19	8 112,85	861 257,98	1 563,40	1 850,34	0,00	909 223,31
2.5.1	Плата за землю	89,93	629,98	0,00	0,00	48,56	494,32	0,00	3 324,04	0,00	529,35	0,00	5 116,18
2.5.2	Транспортный налог	36,22	0,00	10,40	0,00	11,71	8,43	235,23	4 595,52	5,08	136,20	0,00	5 038,77
2.5.3	Налог на имущество	4 564,74	82,84	4 145,66	230,43	3 827,89	22 230,45	7 877,62	853 117,78	1 558,33	1 184,80	0,00	898 820,53
2.5.4	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	27,18	0,00	0,00	220,64	0,00	0,00	0,00	247,82
2.6	Расходы на социальные страховые взносы	11 614,42	8 384,59	20 429,15	6 093,52	16 232,75	19 340,01	16 814,44	1 482 404,43	9 671,57	26 134,67	3 514,44	1 620 633,99
2.7	Прочие неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	332,08	59,55	150,89	6,88	96,62	1 445,28	0,00	291,10	12,77	899,36	0,00	3 294,53
2.7.1	Проценты за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.2	Услуги банка	332,08	59,55	150,89	6,88	96,62	136,78	0,00	0,00	12,77	61,38	0,00	856,94
2.7.3	Расходы на выплату дивидендов (из прибыли)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.4	Энергетическое обследование, расчет тех. потеря	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 308,51	0,00	291,10	0,00	837,98	0,00	2 437,58
2.8	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	0,00	0,00	37 743,26	0,00	17 165,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 908,56
2.9	Налог на прибыль, всего, в т.ч.:	0,00	0,00	7 548,65	0,00	4 291,33	0,00	0,00	2 485 117,47	0,00	11 730,02	0,00	2 508 687,47
2.9.1	Налог на прибыль на величину капитальных вложений	0,00	0,00	7 548,65	0,00	4 291,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 839,98
2.10	Неполученные доходы/избыток средств	0,00	0,00	22 153,09	0,00	1 677,23	79,60	4 402,45	4 613,70	0,00	0,00	0,00	32 926,07
2.10.1	Выпадающие доходы/экономика средств		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,60	4 402,45	4 613,70	0,00	0,00	0,00	9 095,76
2.10.3	Налог на прибыль, неучтенный в плате за ТП	0,00	0,00	22 153,09	0,00	1 677,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 830,32

№ п/п	Наименование показателя	АО «ОЭК»	АО «СК «ОСК»	ООО «СП «Росэнерго»	ООО «РосЭнерго Сеть»	АО «КСК»	АО «РЭС»	ОАО «РЖД»	ПАО «Россети Ленэнерго»	ООО «ИЖЭК»	АО «Оборонэнерго»	АО «ЛОМО»	ИТОГО по Санкт-Петербургу
		ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024	ПЛАН 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3	Планируемые расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (до включения в состав ПР)	0,00	0,00	2 897,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 348,66	0,00	4 245,66
4	Корректировка НВВ	-41 350,93	0,00	-10 748,89	-19 108,35	12 116,09	101 615,84	5 934,55	999 440,66	-2 600,11	35 659,74	-365,37	1 080 593,23
5	Доход на капитал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 692 263,01	0,00	0,00	0,00	16 692 263,01
6	Возврат капитала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 792 320,04	0,00	0,00	0,00	6 792 320,04
7	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 787 949,88	0,00	0,00	0,00	2 787 949,88
8	НВВ на содержание сетей ВСЕГО, тыс. руб.	241 637,29	46 443,60	553 912,85	25 875,89	235 412,69	613 030,30	251 795,25	49 629 803,88	129 090,93	258 470,29	20 028,27	52 005 501,24
8.1	НВВ на содержание сетей НА КОТЕЛ всего, тыс. руб.	241 637,29	46 443,60	553 912,85	25 875,89	235 412,69	613 030,30	147 981,82	49 629 803,88	129 090,93	258 470,29	14 015,90	51 895 675,45
8.1.1	На котел «Сверху»	105 864,57	0,00	526 669,29	202,14	206 183,04	268 319,04	76 200,16	0,00	18 211,92	258 470,29	14 015,90	1 474 136,35
8.1.2	На котел «Снизу»	135 772,72	46 443,60	27 243,56	25 673,75	29 229,64	344 711,26	71 781,66	49 629 803,88	110 879,01	0,00	0,00	50 421 539,09
8.2	Прочая НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103 813,44	0,00	0,00	0,00	6 012,38	109 825,81
9	НВВ на компенсацию потерь ВСЕГО, тыс. руб.	20 270,73	11 903,50	24 513,80	2 722,61	2 742,62	15 475,81	53 292,34	8 917 143,66	56 348,93	92 507,85	4 042,54	9 200 964,38
9.1	НВВ на компенсацию потерь НА КОТЕЛ всего, тыс. руб.	20 270,73	11 903,50	24 513,80	2 722,61	2 742,62	15 475,81	53 292,34	8 917 143,66	56 348,93	92 507,85	4 042,54	9 200 964,38
9.1.1	На котел «Сверху»	15 395,64	0,00	23 475,17	21,27	1 646,38	6 211,54	49 743,25	0,00	46 679,68	92 507,85	4 042,54	239 723,31
9.1.2	На котел «Снизу»	4 875,09	11 903,50	1 038,63	2 701,34	1 096,25	9 264,27	3 549,09	8 917 143,66	9 669,25	0,00	0,00	8 961 241,07
9.2	Прочая НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	НВВ на услуги по передаче э/э ВСЕГО, тыс. руб.	261 908,02	58 347,10	578 426,65	28 598,50	238 155,31	628 506,11	305 087,59	58 546 947,54	185 439,85	350 978,15	24 070,80	61 206 465,62
10.1	НВВ на услуги по передаче э/э НА КОТЕЛ всего, тыс. руб.	261 908,02	58 347,10	578 426,65	28 598,50	238 155,31	628 506,11	201 274,16	58 546 947,54	185 439,85	350 978,15	18 058,44	61 096 639,83
10.1.1	На котел «Сверху»	121 260,21	0,00	550 144,46	223,41	207 829,42	274 530,58	125 943,41	0,00	64 891,60	350 978,15	18 058,44	1 713 859,67
10.1.2	На котел «Снизу»	140 647,81	58 347,10	28 282,19	28 375,08	30 325,89	353 975,54	75 330,75	58 546 947,54	120 548,26	0,00	0,00	59 382 780,16
10.2	Прочая НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103 813,44	0,00	0,00	0,00	6 012,38	109 825,81

Таблица 6. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	2024 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·м.ес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·м.ес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Колпинская сетевая компания»	988 909,64	32,39	4,08934	988 909,64	32,39	4,08915
2	ПАО «Россети Ленэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	97 165,35	96,79	0,24480	97 165,35	96,79	0,24532
3	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «ЛОМО»	116 194,44	121,00	0,55643	116 194,44	129,86	0,56428
4	ПАО «Россети Ленэнерго» - ООО «Ижорская энергетическая компания»	21 016,77	77,55	0,10871	21 016,77	82,19	0,11335
5	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Объединенная энергетическая компания»	193 698,05	118,21	1,07844	193 698,05	160,85	1,11971
6	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Региональные электрические сети»	907 129,22	72,45	3,20218	907 129,22	72,45	3,20173
7	ПАО «Россети Ленэнерго» - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	591 811,42	67,60	1,65831	631 540,82	73,15	1,64560
8	ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	467 814,11	282,99	1,08759	467 814,11	282,99	1,05930
9	ПАО «Россети Ленэнерго» - ООО «РосЭнергоСеть»	13 092,64	0,95	0,01000	13 092,64	0,95	0,01000

Уполномоченный по делу:

**Заместитель председателя
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Е.В. Золина

Члены экспертной группы:

**Начальник Отдела регулирования
тарифов электроэнергетической отрасли
Управления тарифного регулирования**

И.В. Малерчук

**Начальник Отдела нормативно-правовой
и судебной работы**

А.А. Власов

**Начальник отдела энергетических
и топливных балансов
Управления тарифного регулирования**

А.В. Солдатов

**Ведущий специалист Отдела
инвестиционной политики
и энергосбережения**

Ю.Е. Карпова