

**Доклад**  
**по вопросу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов**  
**на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках дела об установлении**  
**индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный**  
**период 2023-2027 годов для Общества с ограниченной ответственностью**  
**Инжиниринговый Центр «Сибирьэнергия»**

**I. Основания для проведения корректировки установленных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год**

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания №98-э) департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) в рамках дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период 2023-2027г.г. для Общества с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893) (далее - ООО ИЦ «Сибирьэнергия») произведена корректировка указанных тарифов на 2024 год.

Корректировка проведена на основании представленного организацией предложения по корректировке НВВ и тарифов на 2024 год, с учетом анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год.

ООО ИЦ «Сибирьэнергия» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности в соответствии с договорами купли-продажи недвижимого имущества, а также на праве аренды, согласно договорам аренды, заключенным с ООО «Энергопроект», ООО «ТЭС», ООО «КОРАК», ООО «НЭКСТ», ООО «ТРАСТЪ», и осуществляет деятельность по передаче электрической энергии на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 15.10.2020 № УЭ-а-69-20-01793, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС», в котором учтены вышеуказанные объекты электросетевого хозяйства (с учетом доп. соглашений).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения с объектом «доходы, уменьшенные на величину расходов» в соответствии с Учетной политикой, утвержденной приказом директора ООО ИЦ «Сибирьэнергия» от 17.12.2018 № 1.

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

Заявление о корректировке на 2024 год установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в рамках дела об установлении НВВ и тарифов на 2023-2027 г.г. оформлено организацией надлежащим образом.

Состав обосновывающих материалов, приложенных к заявлению, соответствует перечню, предусмотренному п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра,



применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила № 1178).

Расчеты необходимой валовой выручки и тарифов произведены в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. №20-э/2 (с изменениями и дополнениями).

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

1. ООО ИЦ «Сибирьэнергия» на основании права собственности, возникшим в соответствии с договорами купли-продажи недвижимого имущества, с учетом дополнительных соглашений, владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 32,3 МВА, что соответствует пункту 1 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 (далее Критерии). Право собственности зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2. ООО ИЦ «Сибирьэнергия» на праве собственности, возникшем в соответствии с договорами купли-продажи недвижимого имущества, владеет кабельными и воздушными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными выше, сумма протяженностей которых по трассе составляет 70,924 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

- воздушными линиями электропередач на уровне напряжения ВН 110 кВ – 1,48 км,
  - кабельными и воздушными линиями электропередач на уровне напряжения СН2 10 кВ – 32,481 км,
  - кабельными и воздушными линиями на уровне НН 0,4 кВ – 36,963 км,
- что соответствует пункту 2 Критериев.

3. Факты применения департаментом 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, отсутствуют.

4. У ООО ИЦ «Сибирьэнергия» имеется выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 375-14-18, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [www.sibirenergo.com](http://www.sibirenergo.com), что соответствует пункту 5 Критериев.

6. У организации отсутствуют 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, что соответствует пункту 6 Критериев.

Таким образом, ООО ИЦ «Сибирьэнергия» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

### **3. Анализ достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Экспертами департамента рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы и материалы, имеющие значение для составления объективного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная ООО ИЦ «Сибирьэнергия» информация является достоверной, то есть не содержит заведомо ложных и искаженных данных. Все прилагаемые к заявлению обосновывающие материалы подписаны руководителем организации, либо должностными лицами, на которых возложена ответственность за формирование представленной информации, следовательно, ответственность за ее достоверность несут руководитель и должностные лица организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной ООО ИЦ «Сибирьэнергия» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым департаментом видам деятельности на 2024 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, производилась на основе анализа расходов в разрезе экономических элементов затрат.

## **II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ООО ИЦ «Сибирьэнергия» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.**

### ***1. Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2024 г., в том числе по полугодиям***

Уточненный индекс потребительских цен, определенный в соответствии с базовым сценарием Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее ИПЦ) по данным Минэкономразвития России, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 г., составляет на 2024 г. 107,2 %.

Величина активов принята департаментом в размере 2232,44 условных единиц (у.е.), с превышением планового показателя 2023 года на 134,57 у.е. что обусловлено увеличением количества арендуемых объектов электросетевого хозяйства, ранее не учитываемых при формировании единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области. В качестве обоснования учитываемых на 2024 год объектов электросетевого хозяйства организацией представлены договоры аренды объектов электросетевого хозяйства, оформленные надлежащим образом и действующие в течение текущего ДПР (см. раздел «Расходы по аренде»), договоры купли-продажи, договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии, заключенные с территориальной сетевой



организацией – котлодержателем АО «РЭС», в том числе и в отношении новых объектов электросетевого хозяйства, акты разграничения балансовой принадлежности, однолинейные принципиальные схемы энергоснабжения.

**Величина подконтрольных расходов** сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2023 г.), скорректированных на коэффициент индексации (по каждому расчетному году долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов), учитывающий индекс эффективности подконтрольных расходов, прогнозное (а при наличии фактическое) годовое значение индекса потребительских цен, индекс изменения количества активов, рассчитанный с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и среднегодового (планируемого, а при наличии фактического) количества условных единиц, и составит 37 870,7 тыс. руб.

Расчет среднегодового фактического количества условных единиц оборудования произведен департаментом в соответствии с пунктом 11 (1) Методических указаний №98-э на основе сведений, предоставленных письмом организации от 30 октября 2023 г. №267/2023, о фактическом количестве условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, исходя из объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности (в отношении которых заключены в надлежащем порядке и исполнялись договоры оказания услуг по передаче с АО "РЭС" в течение соответствующего периода), с учетом ввода и выбытия активов.

**Величина неподконтрольных расходов** на 2024 г. составит 42 320,0 тыс.руб., в том числе:

#### **Расходы по оплате услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС**

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК-Россети» по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС) в соответствии с договором от 11.04.2019 № 1507/П, учтены в размере 5 381,3 тыс.руб. (с учетом НДС) (4 484,4 без НДС) сформированы:

- в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Новосибирской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП с учетом внесения изменений приказами ФАС России от 12 октября 2023 года №727/23-ДСП, от 31 октября 2023 года №783/23- ДСП (далее - Сводный прогнозный баланс): объем мощности 1,176 МВт, в том числе 1,176 МВт в первом и 1,176 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 0,2493 млн. кВтч, в том числе 0,1452 млн. кВтч в первом полугодии, 0,1041 во втором полугодии;

2) ставок тарифа на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, планируемых к утверждению ФАС России на 2024 год: 256 086,62 руб./МВт\*мес. в первом полугодии, 282 975,72 руб./МВт\*мес. во втором полугодии;

3) ставки тарифа на оплату нормативных потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год в размере 2 731,00 руб./МВт\*час на основании официально опубликованных Ассоциацией НП «Совет рынка» данных о прогнозных значениях ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (по состоянию на 1.11.2023 года).

#### **Расходы по аренде**

Расходы на аренду признаны экономически обоснованными в размере 25 931,8 тыс.руб., в том числе:



А) Расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства - в сумме 25 491,4 тыс.руб., рассчитанные департаментом с учетом положений пп.5 п.28 Основ ценообразования в размере амортизационных отчислений – 24 933,8 тыс.руб. по договорам по которым арендодателями представлены ведомости начисления амортизации с учетом применения максимальных сроков полезного использования объектов ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, расходов по уплате налога на землю – 2,1 тыс.руб., исходя из кадастровой стоимости арендуемых земельных участков и ставки по налогу на землю 1,5%, расходов по уплате налога на имущество – 16,9 тыс.руб., сформированного департаментом исходя из остаточной стоимости недвижимого имущества и налоговой ставки 2,2%, расходов по управлению зданием – 12,9 тыс.руб., по уплате НДС – 525,7 тыс.руб., по договорам, заключенным с ООО «ТРАСТЪ», который применяет ОСН.

В разрезе договоров аренды расходы сформированы следующим образом:

1) По объектам электросетевого хозяйства, арендуемым ООО ИЦ «СибирьЭнергия» по договорам, заключенным до 2021 года – 6 601,6 тыс.руб. в соответствии с действующими договорами аренды:

- 298,3 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № К-5, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 405,0 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № К-4, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 182,7 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № К-6, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 57,2 тыс.руб. по договору от 16.01.2019 № К-7, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 1 058,5 тыс.руб. (в том числе НДС – 176,4 тыс.руб., ввиду того, что арендодатель применяет ОСН) по договору от 09.01.2019 № 3, заключенному с ООО «ТрастЪ» на 15 лет, с учетом доп. соглашения о смене собственника имущества. Дополнительным соглашением к договору от 19.10.2020 увеличен объем арендуемых объектов за счет ввода ВЛ-0,4 Кв протяженностью 150 м от КТПН 5Н-150 до участка 164, что подтверждено представленным договором подряда от 01.08.2020 № 44/2020, актами выполненных работ, формами ОС-1;

- 284,2 тыс.руб. по договору от 05.12.2018 № 1/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 376,3 тыс.руб. по договору от 05.12.2018 № 2/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 339,6 тыс.руб. (в том числе налог на землю – 3,4 тыс.руб.) по договору от 05.12.2018 № 3/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 656,5 тыс.руб. по договору от 19.10.2018 № 1, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет;

- 200,1 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № 4/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 216,9 тыс.руб. (в том числе налог на землю – 0,5 тыс.руб.) по договору от 01.01.2019 № 5/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 121,7 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № 6/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 140,8 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № 7/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 119,5 тыс.руб. (в том числе налог на землю – 1,5 тыс.руб) по договору от 01.01.2019 № 8/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 95,0 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № 9/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;



- 137,7 тыс.руб. по договору от 01.01.2019 № 10/ЭП, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 394,7 тыс.руб. по договору от 09.01.2019 № Т-1, заключенному с ООО «ТЭС» до 17.09.2023, по аренде оборудования ТП и КЛ, по договору от 12.02.2019 № Т-6 по аренде помещения трансформаторной подстанции, сроком на 15 лет, имеющий государственную регистрацию (в том числе расходы по управлению зданием – 12,9 тыс.руб., в соответствии с договором, заключенным с УК «Портал» от 01.07.2021 № 15/И16/1);
  - 58,4 тыс.руб. по договору субаренды от 18.10.2018 № 10/ГДР, заключенному с ООО «ТЭС» до 17.09.2023;
  - 258,0 тыс.руб. по договору субаренды от 19.04.2019 № К-11, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 106,5 тыс.руб. по договору от 04.04.2019 № Т-7, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 294,2 тыс.руб. по договору от 25.04.2019 № Т-8, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 799,4 тыс.руб. по договору от 24.06.2019 № Т-9, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию.
- 2) По объектам электросетевого хозяйства, находящихся ранее у ООО «ЭСТО» – 4 120,9 тыс.руб. в соответствии с договорами аренды:
- 2 645,3 тыс.руб. по договору от 01.05.2020 № 1/2020/Энергопроект/А, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 788,7 тыс.руб. по договору от 01.05.2020 № 2/2020/КОРАК/А, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 212,6 тыс.руб. по договору субаренды от 01.05.2020 № 3/2020/ТЭС/СА, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет;
  - 474,3 тыс.руб. (в том числе НДС - 79,1 тыс.руб., ввиду того, что арендодатель применяет ОСН) по договору от 09.07.2020 № 9/2020/ТРАСТЪ/А, заключенному с ООО «ТРАСТЪ» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию.
- 3) По объектам электросетевого хозяйства, дополнительно заявленным организацией на 2021 год – 6 532,9 тыс.руб. в соответствии с договорами аренды:
- 3 679,6 тыс.руб. по договору от 27.05.2020 № 4/2020/ТЭС/А, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию (с учетом дополнительного соглашения от 01.07.2021);
  - 1 098,3 тыс.руб. в соответствии с доп. соглашением № 4 от 25.08.2022 к договору от 27.05.2020 № 4/2020/ТЭС/А, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 725,0 тыс.руб. по договору от 25.05.2020 № 7/2020/НЭКСТ/А, заключенному с ООО «НЭКСТ» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 1 030,0 тыс.руб. (в том числе НДС – 171,7 тыс.руб., ввиду того, что арендодатель применяет ОСН) по договору от 09.07.2020 № 10/2020/ТРАСТЪ/А, заключенному с ООО «ТРАСТЪ» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию.
- 4) По объектам электросетевого хозяйства, дополнительно заявленным организацией на 2022 год – 3 123,0 тыс.руб. в соответствии с договорами аренды:
- 591,4 тыс.руб. (в том числе налог на недвижимое имущество – 16,9 тыс.руб., НДС – 98,6 тыс.руб., ввиду того, что арендодатель применяет ОСН) по договору от 30.10.2020 № 11/2020/ТРАСТЪ/А, заключенному на 15 лет и имеющему государственную регистрацию;
  - 343,2 тыс.руб. по договору субаренды от 15.07.2021 № 1/2021/ТЭС/СА, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 344,4 тыс.руб. по договору субаренды от 15.07.2021 № 2/2021/ТЭС/СА, заключенному с ООО «ТЭС» на 7 лет, и имеющему государственную регистрацию;
  - 277,4 тыс.руб. по договору аренды от 26.10.2021 № 4/2021/ТЭС/А, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;



- 1 566,6 тыс.руб. по договору от 26.04.2021 № 1/2021/КОРАК/А, заключенному с ООО «КОРАК» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию.

5) По объектам электросетевого хозяйства, дополнительно заявленным организацией на 2023 год – 1 777,4 тыс.руб. в соответствии с договорами аренды:

- 1 763,9 тыс.руб., в соответствии с доп. соглашением № 4 от 25.08.2022 к договору от 27.05.2020 № 4/2020/ТЭС/А, заключенному с ООО «ТЭС» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию

- 13,5 тыс.руб. в соответствии с доп. соглашением от 23.08.2022 к договору от 01.05.2020 № 1/2020/Энергопроект/А, заключенному с ООО «Энергопроект» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию.

По объектам, принятым в регулировании по дополнительному соглашению от 26.04.2022 к договору субаренды от 15.07.2021, расходы на аренду признаны не обоснованными, так как не представлены карточки учета основных средств или иное обоснование стоимости объектов электросетевого хозяйства.

6) По объектам электросетевого хозяйства, дополнительно заявленным организацией на 2024 год – 3 335,6 тыс.руб. в соответствии с договорами аренды:

- 1 836,7 тыс.руб. по договору от 07.04.2023 № 8/2023/НЭКСТ/А, заключенному с ООО «НЭКСТ» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

- 1 498,9 тыс.руб. по договору от 12.05.2023 № 9/2023/НЭКСТ/А, заключенному с ООО «НЭКСТ» на 15 лет, и имеющему государственную регистрацию;

Расходы на аренду объекта ТП-4933, арендуемого в соответствии с доп. соглашением от 07.04.2023 к договору субаренды от 15.07.2021 № 2/2021/ТЭС/СА, заключенному с ООО «ТЭС», не признаны экономически обоснованными, так как нет подтверждения балансовой стоимости указанного объекта.

Б) Расходы по аренде *нежилого офисного помещения* признаны обоснованными департаментом в размере 344,4 тыс.руб., что соответствует плановым расходам 2023 года, и сформированы исходя из стоимости аренды 1 кв.м., принятой в соответствии с условиями договора аренды от 01.03.2019 № 65 в размере 350 руб. за кв.м., которая не превышает среднюю рыночную стоимость аренды 1 кв. м. по городу Новосибирску, и расчетной площади нежилого помещения – 82,0 кв.м., сформированной на основании норм, определяемых СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения» (принятые и введенные в действие Постановлением Госстроя РФ от 23.06.2003 N 108), на численность персонала, признанную экономически обоснованной в количестве 7,5 штатные единицы, исходя из фактической численности персонала организации. Переменная часть по договору на оплату электрической энергии учтена департаментом по статье «Прочие расходы» подконтрольных расходов.

В) Расходы на аренду транспортного средства приняты департаментом в размере 96,0 тыс.руб., в соответствии с предложением организации, сформированным исходя из стоимости аренды Ниссан Ванетте 8,0 тыс.руб. в мес, на основании договора аренды транспортного средства без экипажа от 01.06.2020, заключенного с ООО РЭУ «Энергия». Расходы по договору не превышают 100,0 тыс.руб. и, в соответствии с положением о закупках организации, не требует проведения конкурентных процедур, что не противоречит Федеральному закону от 18.07.2011 № 223-ФЗ.

### **Амортизация**

Амортизационные отчисления признаны экономически обоснованными департаментом в размере **8 458,8** тыс.руб. и сформированы с учетом положения п. 27 Основ ценообразования исходя из максимальных сроков полезного использования ОС, в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, на основании ведомости амортизационных отчислений за сентябрь 2022 год, при этом балансовая стоимость по ряду объектов учтена в размере не превышающем размер, учитываемый ранее по этим объектам при расчете экономически обоснованного размера арендной платы.



Увеличение расходов относительно плана 2023 года на 113,7 тыс.руб. (+1,4%) обусловлено постановкой на баланс объектов электросетевого хозяйства в результате проведенного технологического присоединения потребителей электроэнергии.

### **Страховые взносы**

Расходы на **страховые взносы** определены расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (скорректированного ФОТ) и действующего тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленного для ООО ИЦ «Сибирьэнергия», как для организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, который согласно уведомлению Новосибирского регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации с января 2022г составляет 0,4 % от ФОТ (3 класс профессионального риска - передача электроэнергии), и составят 1 479,6 тыс.руб.

### **Налоги и другие обязательные платежи**

#### **- Налог на землю**

Расходы признаны обоснованными в размере 59,9 тыс.руб. В качестве обоснования несения расходов организацией представлена справка-расчет земельного налога за 2022 год с указанием кадастрового номера земельных участков под объектами электросетевого хозяйства, находящихся в собственности ООО ИЦ «Сибирьэнергия», их кадастровой стоимостью и налоговой ставки в размере 1,5%.

#### **- Налог на имущество**

Расходы по уплате налога на имущество на 2024 год составят 45,2 тыс.руб. и обусловлены приобретением в собственность в отчетном периоде ТП -3198, помещения которой расположены в здании, налог на имущество по которому определяется по кадастровой стоимости по ставке 2%.

#### **- Разрешение использования части земель государственной неразграниченной собственности**

Организацией заявлены расходы на разрешение использования части земель государственной неразграниченной собственности в целях размещения объектов электросетевого хозяйства, для которых не требуется разрешение на строительство – воздушная линия 0,22 кВ, в размере 13,5 тыс.руб., в соответствии с постановлением администрации Новосибирского района Новосибирской области от 10.02.2022 № 264 па. Размер платы за размещение объекта определен постановлением. Разрешение имеет бессрочный срок.

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы в полном размере.

### **Налог на доход**

В связи с применением ООО ИЦ «Сибирьэнергия» упрощенной системы налогообложения с объектом «доходы, уменьшенные на величину расходов», расходы на уплату **налога на доход** определены департаментом расчетным способом в соответствии с п. 6 ст. 346.18 НК РФ по минимальной ставке в размере 1% от сформированной выручки по регулируемой деятельности, и составят 949,8 тыс.руб.

### **Экономия расходов на оплату потерь**



В соответствии с положениями п. 34(1) Основ ценообразования письмом от 05.09.2023 №217/2023 ООО ИЦ «Сибирьэнергия» направлены материалы по обоснованию экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в 2022 году, в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, в том числе сведения о фактическом объеме поступившей электроэнергии в сеть организации, объеме отпуска из сети и размере технологических потерь с помесечной разбивкой в разрезе энергосервисных договоров от 29.06.2020 №ЭС/2020 и от 19.11.2021 №2021.177850.

ООО ИЦ «Сибирьэнергия» имеет утвержденную в установленном порядке Программу энергосбережения и энергоэффективности со сроком реализации 2020-2022 г.г.

Программа приведена в соответствие с требованиями приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 10.01.2020г. №1-ЭЭ «Об установлении на период 2020-2022 годов требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций Новосибирской области, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», далее приказ №1-ЭЭ.

Финансирование по Программе в тарифе не предусмотрено. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности выполняются за счет собственных средств.

Организацией представлен отчет по исполнению утвержденной Программы за 2022 год.

Согласно представленным обосновывающим материалам по проведению мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, выполняемых в рамках энергосервисных договоров, по фактическому сокращению объема потерь электрической энергии за отчетный период, объем экономии потерь по энергосервисному договору № 2021,177850 от 19.11.2021 составил 539 293 кВтч, по энергосервисному договору № ЭС/2020 от 29.06.2020 составил 1 267 248 кВтч.

Экономия расходов на оплату потерь за 2022 год определена департаментом исходя из объемов экономии потерь по двум названным договорам, которая суммарно составила 1806541 кВтч, и фактического тарифа покупки потерь за 2022 год, сложившегося в размере 2,87787 руб./кВтч (с учетом НДС).

В результате, экономия расходов на оплату потерь в соответствии с положениями п 34(1) Основ ценообразования за 2022 год составила 5 199,0 тыс.руб.

В соответствии с абз. 3 п. 3 ст. 23.2 Закона об электроэнергетике Ф3-35 экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии, может быть использована сетевыми организациями для выплат по энергосервисным договорам (контрактам), на компенсацию расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также на иные цели в электроэнергетике, устанавливаемые Правительством Российской Федерации.

## ***2. Корректировка НВВ по результатам анализа производственно-хозяйственной деятельности за 2022 год***

***Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности*** проведена по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

$HVB_{i-2}$  - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год  $i-2$ ;



$HBB_{i-2}^{\phi}$  - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

79 938,2 - 89 418,0 = - **9479,8 тыс.руб.**

*Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию* проведена по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт пл}$   $\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$  - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год i-2 долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$N$  - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i, за который определяется экономия;

$Ц_{i-2}$  - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$  - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

Согласно расчетам по формуле 9.9 Методических указаний № 98-э величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:  $7,454 * 2877,87 - 86,616 * 12,65\% * 2728,66 = -8\,441,9$  тыс. руб.

Кроме того, в отчетном периоде у организации возникли:  
дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в сумме 3774,3 тыс.руб., (+ΔHBB) и учитывают расходы

- по оплате услуг ПАО ФСК ЕЭС – 226,6 тыс.руб.;
- амортизация – 3432,2 тыс.руб.;
- по уплате налога на землю – 16,9 тыс.руб.;
- по уплате налога на доход – 98,6 тыс.руб.



дополнительно полученный доход, в результате экономии средств по статьям расходов – 3807,1 тыс.руб. (-Δ НВВ), из них:

- по аренде объектов электросетевого хозяйства – 3442,6 тыс.руб.;
- на уплату страховых взносов – 364,5 тыс.руб.

Таким образом, общая величина средств, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам деятельности организации за 2022 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ООО ИЦ «Сибирьэнергия», рассчитанная по формуле 4 Методических указаний № 98-э, составляет -17 954,5 тыс.руб. (-ΔНВВ).

На основании требований формулы 3 Методических указаний № 98-э указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ ООО ИЦ «Сибирьэнергия» на 2024 год, рассчитана с учетом индексов потребительских цен:  $-17\,954,5 \cdot 1,058 \cdot 1,072 = -20\,363,6$  тыс.руб.

### 3. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества

Исходя из предоставленных организацией отчетных данных по показателям уровней надежности и качества оказываемых услуг за 2022 год следует:

фактический показатель уровня надежности (Кнад) достиг плановых значений и, следовательно, равен 1;

фактический показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Ккач1) достиг плановых значений и, следовательно, равен 0;

фактический показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Ккач2) достиг плановых значений и, следовательно, равен 0.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг:  
 $K_{об} = 0,3 \cdot K_{над} + 0,3 \cdot K_{над2} + 0,3 \cdot K_{кач1} + 0,1 \cdot K_{кач3}$

$$K_{об} = 0,3 \cdot (+1) + 0,3 \cdot (+1) + 0,3 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0 = 0,6$$

$$K_{НКi} = K_{об} \cdot P_{кор} = 0,6 \cdot 2\% = (+1,2\%), \text{ где}$$

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) в сторону увеличения на 2024 год составила **600,5 тыс.руб.** ( $50\,043,9 \text{ тыс.руб.} \cdot 1,2/100$ ),

где 50 043,9 тыс.руб – НВВ на 2022 год (утверждено приказом департамента от 09.12.2021 № 419-ЭЭ «О корректировке на 2022 год необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных на долгосрочные периоды регулирования для сетевых организаций в Новосибирской области»).

Корректировка произведена в соответствии с формулой (2) Методических указаний № 98-э.

Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 год, приведён в таблице 1.

Таблица 1

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2023	2024
Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75



3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>				
1.	Индекс потребительских цен $I_j$			1,072
2.	Количество активов ПЛАН	у.е.	2097,88	2232,44
	Количество активов ФАКТ $ue_j, ue_j-1$		2099,51	2232,44
3.	Индекс изменения количества активов ИКА $j$			0,0475
4.	Коэффициент индексации факт $Кинд_j$			1,112
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	28 891,4	32 117,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	617,2	686,1
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств):	тыс.руб.	28 274,2	31 431,8
	в т.ч. Ремонтная программа	тыс.руб.	3 647,9	4 055,2
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 378,3	4 867,3
1.3	Прочие расходы	тыс.руб.	796,5	885,5
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		0,0
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>34 066,26</b>	<b>37 870,7</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс.руб.	4 466,3	5 381,3
2.1	Плата за аренду имущества и лизинг (аренда земли)	тыс.руб.	23 109,4	25 931,8
2.1.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	22 669,0	25 491,4
	аренда помещений	тыс.руб.	344,4	344,4
2.1.2	аренда транспортного средства с экипажем	тыс.руб.	96,0	96,0
2.2	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	1 331,0	1 479,6
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	73,4	118,6
2.4	Налог на доход	тыс.руб.	925,9	949,8
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	8 345,05	8 458,8
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>38 251,2</b>	<b>42 320,0</b>
3.	<b>Выпадающие доходы (избыток средств)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>-4 496,8</b>	<b>-14 564,0</b>
	- по результатам анализа хозяйственной деятельности за отчетный период		-10 381,3	-20 363,6
	- связанные с осуществлением технологического присоединения		327,3	
	- экономия по потерям		3 645,4	5 199,00
	-дополнительно понесенные расходы на оплату потерь по решению суда не компенсированные за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии		1 313,0	
	- корректировка по надежности-качеству	тыс.руб.	598,8	600,5
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>67 820,6</b>	<b>65 626,6</b>
4.1.	<b>в том числе : 1 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>33910,3</b>	<b>32813,3</b>
4.2.	<b>2 полугодие</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>33910,3</b>	<b>32813,3</b>
	В % к предыдущему году	%		97,1



### **3. Основные показатели для формирования необходимой валовой выручки на покупку потерь**

Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 37 929,1 тыс.руб. (с учетом НДС) и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях в размере 10,7580 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 5,3790 млн.кВтч, на второе полугодие – 5,3790 млн.кВтч, и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утвержденного приказом департамента от 15.11.2022 № 290-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023-2027 годы», в размере 8,96% (в соответствии с утвержденным приказом ФАС России Сводным прогнозным балансом).

- цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии, учитываемой при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2024г., которая составит 2,93805 руб./кВтч. (сформирована с учетом официально опубликованных свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2024 год, по данным Ассоциации «НП Совет рынка» по состоянию на 1.11.2022 г., планируемой к утверждению величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика АО «Новосибирскэнергосбыт» и платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, рассчитанных с учетом индексов роста цен по данным Минэкономразвития России на 2024 год). Цена с учетом НДС составит 3,52566 руб./кВтч.

### **4. Балансовые показатели для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии**

Объем услуг по передаче электрической энергии ООО ИЦ «Сибирьэнергия» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенном в Сводном прогнозном балансе и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 16,1665 МВт, в том числе: на первое полугодие – 16,1745 МВт, на второе полугодие – 16,1586 МВт;

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 120,0672 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 60,0336 млн.кВтч, на второе полугодие – 60,0336 млн.кВтч.

### **5. Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО ИЦ «Сибирьэнергия» на 2024 год, в том числе по полугодиям приведен в таблице 2.**

Таблица 2

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	в т.ч.	
				1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	15,6098	16,1665	16,1745	16,1586
НВВ	тыс.руб.	68 151,2	65 626,6	32813,3	32813,3
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/МВт. мес.</b>	<b>363827,19</b>	<b>338284,04</b>	<b>338117,26</b>	<b>338450,99</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	111,7528	120,0672	60,0336	60,0336
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	10,0128	10,7580	5,3790	5,3790
то же в процентах	%	8,96%	8,96%	8,96%	8,96%



Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	3,31473	3,52566	3,52566	3,52566
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	33189,7	37929,1	18964,5	18964,5
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/МВтч.	296,99	315,90	315,90	315,90
Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,90683	0,86248	0,86248	0,86248
Отклонение в % (год к году; 1полуг. послед. года ко 2полуг. предыд. года; 2 полуг. текущ. года к 1 полуг. текущ. года)					
Ставка на содержание			93,8	93,7	100,1
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)			106,4	106,4	100,0
Одноставочный тариф			95,6	95,6	100,0

Распределение НВВ по полугодиям осуществлено пропорционально объему электропотребления с учетом п. 11.1 Основ ценообразования.

Снижение одноставочного тарифа, устанавливаемого на 2024 год, относительно тарифов 2023 года обусловлено, главным образом, величиной корректировки по итогам деятельности за 2022 год.

#### **6.Формирование НВВ в части деятельности по передаче электрической энергии в целом по предприятию, с учетом корректировки расходов на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на 2024 г.**

Объем и структура энергопотребления ООО ИЦ «Сибирьэнергия» на 2023-2024 г.г. приведена в таблице 3.

Таблица 3  
млн. кВтч.

Показатели	Учено на 2023г.	План 2024г.	Отклонение от плана 2023г.	в % к плану 2023г.	В т.ч.:	
					1 полугодие	2 полугодие
1. Отпуск электрической энергии в сеть, всего	111,753	120,0672	8,3144	107,4	60,0336	60,0336
1.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на сторонних потребителей	10,013	10,7580	0,7452	107,4	5,3790	5,3790
то же в %	8,96%	8,96%		100,0	8,96%	8,96%
1.2. Объем полезного отпуска электрической энергии потребителям	101,740	109,3092	7,5692	107,4	54,6546	54,6546
Сальдо-переток мощности, МВт	15,610	16,1665			16,1745	16,1586

### **III. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность**

В составе НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, прибыль не учитывается.



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

Таблица 4  
тыс.руб.

Показатели	2023 год план	2024 год предложение департамента	отклонение от плана 2023г	в % к плану 2023 г
<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>34 066,3</b>	<b>37 870,7</b>	<b>3 804,4</b>	<b>111,2</b>
- услуги производственного характера	28274,2	31431,8	3 157,6	111,2
в т.ч. проведение ремонтных работ, ОТО, испытания, РЗА, из них:	27468,3	30535,9	3 067,6	111,2
- проведение кап. ремонтов	3647,9	4055,2	407,4	111,2
- оперативное и техническое обслуживание, текущий ремонт, испытания, РЗА	20496,9	22785,9	2 289,0	111,2
- ТО 3, 6, 9	3323,6	3694,8	371,2	111,2
ремонт автотранспорта	19,4	21,6	2,2	111,2
правовое и бухгалтерское обеспечение деятельности организации	417,3	463,9	46,6	111,2
расходы на обучение	92,4	102,7	10,3	111,2
охранная сигнализация ТП	78,0	86,7	8,7	111,2
услуги по проведению торгов	110,1	122,4	12,3	111,2
разработка сайта, тех сопровождение	50,0	55,6	5,6	111,2
услуги банка	38,8	43,1	4,3	111,2
- материалы	617,2	686,1	68,9	111,2
расходы на спецодежду	27,8	30,9	3,1	111,2
ГСМ	231,0	256,8	25,8	111,2
запчасти для содержания а/транспортного средства	40,0	44,5	4,5	111,2
хозтовары	71,6	79,5	8,0	111,2
формирование аварийного запаса	246,8	274,4	27,6	111,2
- расходы на оплату труда	4378,3	4867,3	489,0	111,2
- прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	796,5	885,5	89,0	111,2
услуги связи и интернета	195,4	217,3	21,8	111,2
почтовые услуги	7,4	8,2	0,8	111,2
услуги по уборке помещений	92,8	103,1	10,4	111,2
администрирование комп. сети, лицензирование	102,5	114,0	11,4	111,2
покупка канцелярских товаров	162,0	180,1	18,1	111,2
расходы на электроэнергию в арендованном помещении	30,7	34,1	3,4	111,2
расходы по содержанию здания	108,6	120,8	12,1	111,2
расходы по охране труда	58,0	64,5	6,5	111,2
прочие расходы	39,1	43,5	4,4	111,2
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>38 251,2</b>	<b>42 320,0</b>	<b>4 071,1</b>	<b>110,6</b>
- расходы на оплату услуг ФСК	4466,3	5381,3	914,9	120,5
- отчисления на страховые взносы	1331,0	1479,6	148,6	111,2



%	30,4%	30,4%		
- аренда, всего:	23 109,4	25 931,8	2 822,4	112,2
аренда объектов электросетевого хозяйства	22 669,0	25 491,4	2 822,4	112,5
аренда помещений	344,4	344,4	0,0	100,0
аренда транспортных средств	96	96	0,0	100,0
- амортизация	8345,0	8458,8	113,7	101,4
- налоги и сборы всего, в том числе:	73,4	118,6	45,2	161,6
налог на землю	59,9	59,9	0,0	100,0
налог на имущество		45,2	45,2	
сервитут	13,5	13,5	0,0	100,0
- налог на доход	925,9	949,8	26,2	102,8
<b>Итого расходов на содержание объектов электросетевого хозяйства</b>	<b>72 317,4</b>	<b>80 190,6</b>	<b>7 875,5</b>	<b>110,9</b>
<b>Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу</b>	<b>33 189,7</b>	<b>37 929,1</b>	<b>4 739,3</b>	<b>114,3</b>
Корректировка по результатам анализа за отчетный период регулирования	-10381,3	-20363,6	-9 982,3	196,2
Корректировка по показателям надежности и качества	598,8	600,5	1,7	100,3
Экономия по потерям	3645,4	5199,0	1 781,6	152,1
Дополнительно понесенные расходы на оплату потерь по решению суда не компенсированные за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии	1313,0	0,0	-1 313,0	0,0
Выпадающие расходы по ТП	327,3	0,0	-327,3	0,0
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:</b>	<b>101 010,3</b>	<b>103 555,6</b>	<b>2 775,6</b>	<b>102,8</b>
<b>в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства</b>	<b>67 820,6</b>	<b>65 626,6</b>	<b>-1 963,7</b>	<b>97,1</b>
<b>на оплату технологического расхода (потерь)</b>	<b>33189,7</b>	<b>37929,1</b>	<b>4 739,3</b>	<b>114,3</b>
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства	0,60688	0,54658	-0,0582	90,4
Удельный размер НВВ на передачу электрической энергии с учётом потерь	0,90387	0,86248	-0,0393	95,6

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Е.В. Бойко