

### **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 регулирования 2020-2024 годов для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области**

#### **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 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых 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 2020-2024 гг. для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) (далее ОАО «РЖД») произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 г., в том числе по полугодиям.

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

ОАО «РЖД» использует объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие ему на праве собственности согласно представленным копиям свидетельства права собственности.

ОАО «РЖД» оказывает услуги по передаче электрической энергии на основании договора о предоставлении услуг по передаче электрической энергии, заключенного с территориальной сетевой организацией - котлодержателем АО «РЭС» от 28.12.2009 № У-30-РП, в котором учтены вышеназванные объекты электросетевого хозяйства.

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

Заявление о проведении корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены 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 по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов выполнены согласно требованиям Основ ценообразования, 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), Методических указаний № 98-э.

## **2. Анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям**

1. ОАО «РЖД», в рамках деятельности по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области, владеет трансформаторными и тяговыми подстанциями на праве собственности с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, сумма номинальных мощностей которых составляет 2321,46 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 на объекты недвижимости зарегистрировано в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Новосибирской области.

2. На праве собственности владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Новосибирской области, непосредственно соединенными с трансформаторными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет 2983,12 км, следующих проектных номинальных классов напряжения:

35 кВ – 173,14 км,

1-20 кВ – 1993,19 км,

ниже 1 кВ- 816,79 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 ОАО «РЖД» имеются выделенные абонентские номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, что соответствует пункту 4 Критериев.

5. У организации имеется официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [www.rzd.ru](http://www.rzd.ru), 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, ОАО «РЖД» 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 ОАО «РЖД» 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 ОАО «РЖД» 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. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе ОАО «РЖД» в предшествующих периодах регулирования.

## **II. Корректировка расходов и необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» в части содержания объектов электросетевого хозяйства и осуществления деятельности по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.**

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

#### **1.1. Основные показатели**

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 %.

Размер активов на 2024 год принят департаментом в размере 20 926,16 условных единиц (у.е.), в соответствии с предложением организации, со снижением относительно учтенных на 2023 год на 880,81 у.е. Изменение объема условных единиц произошло по следующим причинам:

- в связи с исключением ПС-35 кВ Таскаево, Колония, Илюшкино, Падунская, мачтовых трансформаторных подстанций и однотрансформаторных подстанций на ЭЧЭ-261 Падунская, с прилегающими к ним ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ;
- в результате осуществленного ОАО «РЖД» технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы;
- за счет проведенной реконструкции ТП-31 на ст. Тебисская.



**Величина подконтрольных** расходов сформирована исходя из расходов базового периода регулирования (2020 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 153 294,4 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 31 октября 2023 г. № ИСХ-10289/3-СИБ НТЭ, 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, с учетом ввода и выбытия активов.

Величина **неподконтрольных расходов** на 2024 год составит 188 434,5 тыс.руб. и сформирована по статьям следующим образом.

**Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК-Россети»** по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС) департаментом учтены в размере 42 522,2 тыс.руб. и сформированы:

1) 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 11,085 МВт, в том числе 11,085 МВт в первом и 11,085 МВт во втором полугодии, объем электрической энергии (потери) 2,4420 млн. кВтч, в том числе 1,2343 млн. кВтч в первом полугодии, 1,2077 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 на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» отнесены в полном объеме на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям.

Расходы на уплату **страховых взносов** и платежей по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний сформированы департаментом расчётным способом исходя из налогооблагаемой базы (сформированного размера ФОТ) и действующего тарифа страховых взносов в размере 30% и тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,46 % от ФОТ (размер страхового тарифа определен с января 2023 г. с учетом надбавки 14% на основании Уведомления ФСС), и составят 79 936,5 тыс.руб., в доле отнесения на регулируемую деятельность составят 30 042,2 тыс.руб.

Расходы на **амортизационные отчисления** признаны экономически обоснованными департаментом в размере 176 959,0 тыс.руб. (в доле отнесения на регулируемую деятельность –



66 505,8 тыс.руб.) и сформированы исходя из расчета экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования, произведенного на основании амортизационной ведомости основных средств за 2022 год, в соответствии с требованием п. 27 Основ ценообразования с учетом максимального срока полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующим амортизационным группам, установленным Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", а также с учетом введенных по итогам 6 месяцев 2023 года объектов основных средств.

Амортизационные отчисления ОАО «РЖД» являются источником финансирования капитальных вложений согласно утвержденной инвестиционной программе.

### **Налоги**

Департаментом признаны экономически обоснованными расходы на уплату налогов в размере 24 677,5 тыс.руб. (в доле отнесения на регулируемую деятельность – 9 274,4 тыс.руб.), в том числе:

- по налогу на имущество, в размере 24 457,1 тыс.руб. (в доле отнесения на регулируемую деятельность – 9 191,6 тыс.руб.): сформирован исходя из сведений содержащихся во внутрифирменной отчетности 7у о размере уплаченного по факту за 2022 год налога на имущество по тяговым и трансформаторным подстанциям, линиям электропередач, не относящимся к контактной сети, с учетом доли распределения косвенных расходов;

- по земельному налогу – 0,8 тыс.руб. (на услуги по передаче электрической энергии – 0,3 тыс.руб.), исходя из фактических расходов за 2022 год, признанных экономически обоснованными, по которым представлен расчет налоговой базы и суммы налога на землю, с учетом процента распределения косвенных расходов;

- по транспортному налогу – 219,6 тыс.руб. (на услуги по передаче электрической энергии – 82,5 тыс.руб.), что соответствует плану 2023г., и рассчитанному исходя из фактически понесенных расходов за 2022 год, подтвержденных налоговыми декларациями, с учетом доли распределения косвенных расходов.

### **Электроэнергия на хозяйственные нужды**

В составе неподконтрольных расходов организацией заявлены на 2024 год расходы по электроэнергии на хозяйственные нужды по административным зданиям дирекции по энергообеспечению и дистанциям электроснабжения в границах Новосибирской области в размере 634,3 тыс.руб., рассчитанные исходя из фактически понесенных в 2022 году расходов с учетом индексации на ИЦП по виду экономической деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха».

Так как Новосибирская область входит в ценовую зону оптового рынка электрической энергии электроэнергия потребителям поставляется по нерегулируемым (рыночным) ценам, следовательно, расходы на приобретение электроэнергии на хозяйственные нужды организации не являются расходами на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанной организации, и не относятся к неподконтрольным расходам.

В текущем долгосрочном периоде признанные экономически обоснованными расходы будут учитываться в составе НВВ по факту в соответствии с положениями п.7 Основ ценообразования, как не учтенные, но фактически понесенные расходы организации.

**Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащих включению в состав тарифов на услуги по передаче электрической энергии.**



В составе пакета обосновывающих материалов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» представлены обосновывающие материалы и расчет выпадающих доходов связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Размер указанных расходов по расчету организации составил по факту 2022 года 3979,31 тыс. руб., плановые расходы на 2024 год составили по расчету организации 1804,67 тыс. руб.

По результатам анализа представленных материалов подлежащие включению в необходимую валовую выручку выпадающие доходы признаны департаментом экономически обоснованными в размере 2744,739 тыс. руб., в том числе:

- расходы на выполнение организационно-технических мероприятий указанных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории заявителей (550 рублей с НДС за присоединение) – 1249,464 тыс. руб. (расходы рассчитаны исходя из фактических расходов «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» по данным бухгалтерского учета за 2022 год, отнесенных на «льготную» категорию присоединений);

- расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Льготной категории (550 рублей с НДС за присоединение) – 2804,259 тыс. руб. (расходы рассчитаны исходя из фактических расходов на строительство мероприятий «последней мили» за 2022 год для «льготных» присоединений). В обоснование указанных расходов представлены акты приемки законченных строительством объектов (формы КС-14) и иные документы, строительство сетей до границ участка заявителя осуществлялось силами структурных подразделений Трансэнерго;

- разница между суммарной выручкой (доходами), полученной по всем договорам технологического присоединения, исполненным в 2022 году, рассчитанной на основании представленных в составе обосновывающих материалов договоров и актов об осуществлении технологического присоединения – 2752,754 тыс. руб., и суммарными расходами на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17), (расходы рассчитаны исходя из фактических расходов «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» по данным бухгалтерского учета за 2022 год, отнесенных на «не льготную» категорию присоединений) – 984,978 тыс. руб., которая учтена как снижение выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению.

Департамент не может признать экономически обоснованным размер плановых выпадающих доходов, поскольку в последние годы у организации наблюдается тенденция к снижению их фактического размера, как следствие расчет по средним за 3 года показателям приводит к необоснованному завышению выпадающих доходов. Кроме того наблюдается ежегодный положительный финансовый результат в рамках исполнения договоров технологического присоединения с «нелюготной» категорией заявителей, который должен направляться на снижение размера выпадающих доходов.

#### **Расходы по агентскому договору**

Заявленные организацией расходы в размере 5 352,1 тыс.руб. по агентскому договору от 30.04.2021г. № 4389635 на осуществление юридических и иных действий по заключению



договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению департаментом признаны экономически необоснованными и не относящимися к регулируемой деятельности.

### Капитальные вложения

В рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов ОАО «РЖД» утверждена приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 г. № 139 Инвестиционная программа Западно-Сибирской дирекции по энергосбережению структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы.

Согласно уточненному предложению ОАО «РЖД» по корректировке утвержденной Инвестиционной программы на 2024 год, направленному в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 14.11.2023 г. № 10749/ЗСиБ ЖД на 2024 год организацией предусмотрены расходы на финансирование капитальных вложений, осуществляемые за счет средств, полученных от деятельности по передаче электрической энергии, в размере 103 851 тыс.руб. (без НДС). Департаментом согласован заявленный размер финансирования в полном объеме (письмо от 13.11.2023 №1896-09/33-Вн).

Департаментом в качестве источников финансирования капитальных вложений определены амортизационные отчисления производственного оборудования, предусмотренные в составе неподконтрольных расходов, и средства из прибыли.

При этом департаментом учтено требование п.38 Основ ценообразования, в соответствии с которым расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.

Таким образом, за счет амортизационных отчислений департаментом предусмотрено финансирование расходов на кап. вложения в размере 66 506 тыс.руб., за счет прибыли, в размере не превышающем 12% от выручки – 37 345 тыс.руб.

Величина капитальных вложений, учтенных департаментом при формировании тарифов на 2024 год, и источники финансирования отражены в таблице 1.

Таблица 1  
тыс.руб.

	2024 год
НВВ, отнесенная на сторонних потребителей (до включения капвложений)	311 209,3
Величина капитальных вложений согласно Инвестиционной программе (без НДС)	103 851
Финансирование капитальных вложений за счет тарифного источника (без НДС)	103 851
Источники финансирования:	
1. Амортизация в НВВ	66 506
2. Капитальные вложения, предусмотренные департаментом в составе прибыли	37 345
Расходы на капитальные вложения из прибыли от суммы НВВ, %	12,0

### Обеспечение коммерческого учета

ОАО «РЖД» заявлены расходы на 2024 год по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не относящиеся к капитальным вложениям, в размере 1 409,2 тыс.руб. Расчет организацией произведен исходя из фактических расходов за 2022 год в размере 1 242,5 тыс.руб. и ИПЦ на 2023 – 2024 годы. В качестве обоснования фактических расходов на указанную сумму организацией представлены следующие материалы:

- перечень фактически установленных в 2022 году приборов учета в разрезе точек подключения;
- договор поставки электротехнической продукции, связанной с установкой приборов учета электрической энергии, заключенный ОАО «РЖД» по итогам открытого аукциона в электронной форме с ООО «РиМтехэнерго»;
- коммерческие предложения поставщиков приборов учета электрической энергии;
- счет-фактура и товарная накладная на приобретенные по договору приборы учета;
- акты допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии потребителей.

Исходя из представленных материалов департаментом определены расходы на приборы учета по факту их установки, подтвержденному актами допуска в эксплуатацию приборов учета за 2022 год, в размере 559,7 тыс.руб. Из расчета исключены расходы по акту за 2021 год, как ранее учтенные, и по актам за 2023 год, как не относящимся к расходам отчетного периода. Кроме того, приведено в соответствие количество установленных приборов учета согласно представленным актам.

Таким образом, расходы по обеспечению коммерческого учета признаны экономически обоснованными на 2024 год в размере 634,8 тыс.руб. исходя из фактически понесенных в отчетном периоде, с учетом применения ИПЦ на 2023г. в размере 105,8% и на 2024 г. в размере 107,2%.

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

Расходы учитываемые на 2024 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам 2022 года определяются по формуле 4 Методических указаний № 98-э.

$$B_i^{ind} = \Delta P P_i + \Delta H P_i + \Delta U_i + \Delta H B B_i + P O_i \quad (4)$$

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

$$\Delta H B B_i = H B B_{i-2} - H B B_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

где:

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

$H B B_{i-2}^{\phi}$  - 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.

$$320\,114,2 - 319\,338,1 = 776,1 \text{ тыс.руб.}$$

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

$$P O_i = \min \left( P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \right) \times Ц П_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times Ц П_{i-2} \quad (9.9.)$$

где:



$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл}$   $\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.}$  - 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;

$\mathcal{C}_{i-2}$  - 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;

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

$P_{i-2}^{\Phi}$  - 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:  $955,000 * 2,29\% * 2406,48 - 969,877 * 2,29\% * 2273,88 = 2\ 125,6$  тыс. руб.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов проведена в соответствии с заявкой организации в размере, предложенном организацией, который не превышает величину, рассчитанную по формуле 9.6 *Методических указаний 98-э*, и составит 10260,5 тыс.руб.

$\Delta PP_i = 10\ 260,5$  тыс.руб.

Кроме того, в отчетном периоде у организации возникли дополнительные расходы в части содержания объектов электросетевого хозяйства, признанные департаментом экономически обоснованными в размере 635,6 тыс.руб., (+ $\Delta$ НВВ) и учитывают расходы:

- по оплате услуг ПАО ФСК ЕЭС - 514,4 тыс.руб.,
- расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды – 121,2 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, определенных по формуле 4 *Методических указаний № 98-э*, составляет 13 797,8 тыс.руб. ( $776,1 + 2\ 125,6 + 10\ 260,5 + 635,6$ ).

На основании требований формулы 3 *Методических указаний № 98-э* указанная сумма корректировки, подлежащая учету в составе НВВ ОАО «РЖД» на 2024, рассчитана с учетом индексов потребительских цен:  $13\ 797,8 * 1,058 * 1,072 = 15\ 649,1$  тыс.руб.

### **1.3. Корректировка НВВ с учетом исполнения показателей надежности и качества**

В результате проведенного департаментом анализа исполнения показателей надежности и качества реализуемых услуг за 2022 год, коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации  $КНKi=0\%$

Следовательно, корректировка НВВ на 2024 год проводиться не будет.



**1.4. *Корректировка НВВ, связанная с компенсацией расходов на осуществление технологического присоединения, которые не включаются в плату за технологическое присоединение.***

Письмом от 23.12.2019 № 6666/3-СИБ НТЭ организацией заявлены расходы, понесенные по реконструкции тяговой подстанции ЭЧЭ-206 Карачи, которые не были скомпенсированы за счет средств, учитываемых в тарифе на финансирование капитальных вложений в рамках утвержденной инвестиционной программы.

Письмом от 25.12.2019 № 6667/3-СИБ НТЭ организацией представлен акт о приеме-передаче объекта основных средств. Согласно представленным материалам стоимость реконструкции объекта составила 409 957,8 тыс.руб.

Реконструкция ТПС ЭЧЭ-206 Карачи осуществлялась в целях присоединения дополнительной мощности в интересах курортного поселка Озеро Карачи.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования объем финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Департаментом на основании представленной проектно-сметной документации по реконструкции ТПС Карачи, в целях присоединения дополнительной мощности в интересах курортного поселка Озеро Карачи, произведен расчет стоимости реконструкции в соответствии с Укрупненными нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Минэнерго от 08.02.2016 № 75, далее - Нормативы (действовавшим на момент начала реализации работ по реконструкции). Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации указанного проекта составил:

- на проектно-изыскательские работы – 8 186 тыс.руб., в соответствии с представленными организацией обосновывающими материалами;

- на строительные и пуско-наладочные работы – 242 203 тыс.руб., определенные департаментом на основании представленной проектно-сметной документации в соответствии с Нормативами.

Таким образом, расходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, признаны департаментом экономически обоснованным в размере 250 389 тыс.руб.

За счет средств, предусмотренных инвестиционной программой ОАО "РЖД", расходы на проведение реконструкции подстанции Карачи за 2017-2019 годы были возмещены департаментом в размере 38 159 тыс.руб.

При формировании НВВ и тарифов на 2020 год выпадающие доходы на компенсацию указанных расходов учтены департаментом в размере 35918,4 тыс.руб., а также признанные департаментом расходы на компенсацию дополнительных расходов в части амортизационных отчислений, в сумме 7 719 тыс.руб., сохраненная за организацией фактически сложившаяся экономия по расходам на выполнение ремонтных работ за период 2016-2019 годов в размере 24 919 тыс.руб.

На 2021 год выпадающие доходы на компенсацию указанных расходов учтены департаментом в размере 35918,4 тыс.руб., в том числе за счет компенсации амортизационных отчислений, признанных департаментом экономически обоснованными по результатам анализа за 2019 год, в размере 3333,7 тыс.руб., и дополнительно учтенных средств в качестве выпадающих доходов, связанных с компенсацией расходов на осуществление технологического присоединения, которые не включаются в плату за технологическое присоединение, в соответствии с п. 32 Основ ценообразования составит 32 584,7 тыс.руб.



Таким образом, с учетом возмещения части расходов на реконструкцию ТПС Карачи объем средств, подлежащих включению в НВВ на передачу электрической энергии на следующие периоды регулирования текущего ДПР (2022-2024г.г.) составляет 107 755,2 тыс. руб. Указанные расходы распределены равными долями по годам и составляют 35 918,4 тыс.руб.

На 2022 год величина корректировки составила 35 918,4 тыс.руб.

С учетом компенсации признанных экономически обоснованными дополнительных расходов в части амортизационных отчислений по результатам анализа за 2020 год, в доле отнесения на регулируемую деятельность в сумме 5709,3 тыс.руб., которые должны быть направлены на покрытие расходов по реконструкции объекта, объем средств, подлежащих включению в НВВ на передачу электрической энергии на следующие периоды регулирования текущего ДПР (на 2023-2024гг) составляет 66 127,5 тыс.руб.

Величина средств на компенсацию указанных расходов в 2023 году составила 33 063,8 тыс.руб. (66 127,5 / 2 года).

На 2024 год величина корректировки, связанной с компенсацией расходов на осуществление технологического присоединения, которые не включаются в плату за технологическое присоединение, в соответствии с п. 32 Основ ценообразования составляет 33 063,8 тыс.руб.

**1.5. Скорректированный расчёт необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии в части содержания объектов электросетевого хозяйства на 2024 год приведён в таблице 2.**

Таблица 2  
тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2020 (базовый уровень)	2021	2022	2023	2024
<b>Долгосрочные параметры (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>							
1.	Индекс эффективности подконтрольных расходов			1%	1%	1%	1%
2.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов			0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Максимальная возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг			2%	2%	2%	2%
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>							
1.1	Индекс потребительских цен $I_j$	%		1,067	1,138	1,058	1,072
2.	Количество активов ПЛАН	у.е.	21788,61	21794,46	21799,09	21806,97	20926,16
2.1	Количество активов ФАКТ $ue_j$ , $ue_j-1$	у.е.	21796,66	21799,70	21739,22	20934,86	20926,16
3.1	Индекс изменения количества активов ИКА $j$			0,000104	-0,002081	-0,027750	-0,000312
4.1	Коэффициент индексации факт $Kind_j$			1,056	1,124	1,018	1,061
	$P_j^i Kind_j$						1,283
<b>Расчет подконтрольных расходов</b>							
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	40 817,7	41 872,74	43 243,43	45 391,96	52 379,35
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	19833,5	20 346,1	21 012,15	22 056,1	25 451,3



1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	20984,2	21 526,6	22 231,28	23 335,8	26 928,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	76858,3	78 844,9	81 425,81	85 471,4	98 628,4
1.3	Прочие расходы, всего	тыс. руб.	1 606,5	1 648,0	1 701,94	1 786,5	2 061,5
1.4	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	175,4	179,9	185,83	195,1	225,1
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>119 458,0</b>	<b>122 545,5</b>	<b>126 557,0</b>	<b>132 844,9</b>	<b>153 294,4</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>							
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	тыс. руб.	36983,1	35 904,6	35 010,3	34 772,47	42 522,20
2.3	Теплоэнергия/ЭЭ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 792,8	1 871,8	1 739,4	2 027,0	9 274,4
2.5.1	плата за землю	тыс. руб.	52,3	24,1	0,2	0,0	0,3
2.5.2	Налог на имущество	тыс. руб.	2707,4	1806,0	1659,9	1944,5	9 191,6
2.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	33,1	41,7	79,3	82,5	82,5
2.6	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс. руб.	23364,9	23 968,8	24 753,4	26 017,5	30 042,2
2.9	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	6201,3	4 998,5	960,7	5 674,8	2744,7
2.10	Амортизация ОС	тыс. руб.	18748,9	26 556,4	26 124,3	28 631,7	66 505,8
2.11	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	17481,1	15 253,6	25 135,8	23 841,3	37 345,1
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>105 572,1</b>	<b>108 553,7</b>	<b>113 724,0</b>	<b>120 964,7</b>	<b>188 434,5</b>
3.	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс. руб.	40397,6	31 623,6	29 330,2	59 142,5	49 347,7
3.1.	Корректировка, связанная с компенсацией расходов на тех. присоединение, не включаемых в плату за ТП	тыс. руб.	35918,4	32 584,7	35 918,4	33 063,8	33 063,80
3.2.	Обеспечение коммерческого учета электроэнергии					789,2	634,80
3.3.	Корректировка с учетом достижения показателей надежности и качества			2 811,8			
3.4.	Корректировка по исполнению Инвестпрограммы				-3 928,1		
3.5.	Корректировка по результатам анализа за отчетный период		4479,2	-3 772,9	-2 660,0	20 181,4	15 649,1
3.5.	Сертификация электроэнергии					5 108,10	
4.	<b>НВВ всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>265 427,7</b>	<b>262 722,8</b>	<b>269 611,3</b>	<b>312 952,2</b>	<b>391 076,6</b>

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



Расходы на покупку технологического расхода электрической энергии (потерь) в сетях составят 64 105,3 тыс.руб. и рассчитаны исходя из:

- объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, относимого на сторонних потребителей – 21,8190 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 11,1140 млн.кВтч, на второе полугодие – 10,7050 млн.кВтч и рассчитанного исходя из планируемого отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь (%), утвержденного приказом департамента от 23.12.2019 № 754-ЭЭ 26.12.2019 № 758-ЭЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Открытого акционерного общества «Российские дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы», в размере 2,29% (в соответствии с утвержденным 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)

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

Объем услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2024г. сформирован на основании предложения организации, учтенного в Сводном прогнозном балансе и включает:

сальдированный переток мощности в объеме 127,9194 МВт, в том числе: на первое полугодие – 130,3063 МВт, на второе полугодие – 125,5325 МВт;

сальдированный переток электрической энергии, в объеме 952,8500 млн.кВтч, в том числе: на первое полугодие – 485,3200 млн.кВтч, на второе полугодие – 467,5300 млн.кВтч.

#### ***1.8.Скорректированный расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2024 год***

Таблица 3

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	1 полугодие	2 полугодие
Оплачиваемый сальдо-переток мощности	МВт.	135,4149	127,9194	130,3063	125,5325
НВВ	тыс.руб.	312 952,2	391 076,6	199 189,1	191 887,6
<b>Ставка на содержание</b>	<b>руб/МВт. мес.</b>	<b>192 588,41</b>	<b>254 767,62</b>	<b>254 770,32</b>	<b>254 764,81</b>
Суммарный сальдированный переток электрической энергии	млн.кВтч.	969,88000	952,8500	485,3200	467,5300
Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВтч.	22,19960	21,8190	11,1140	10,7050
то же в процентах	%	2,29	2,29	2,29	2,29
Тариф на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	руб/кВтч.	2,76227	2,93805	2,93805	2,93805
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	61321,4	64105,3	32653,5	31451,8
<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии</b>	<b>руб/МВтч.</b>	<b>63,23</b>	<b>67,28</b>	<b>67,28</b>	<b>67,27</b>



Одноставочный тариф	руб/кВтч.	0,38590	0,47771	0,47771	0,47770
Отклонение в % (год к году)					
Ставка на содержание			132,29		
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)			106,41		
Одноставочный тариф			123,79		

Рост одноставочного тарифа относительно 2023 года обусловлен, главным образом, ростом расходов по налогу на имущество и амортизационным отчислениям за счет вводов по результатам реконструкции объектов, а также за счет существенного роста коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанного с учетом изменений Методических указаний 98-э, введенных приказом ФАС России от 20.07.2023 №485/23.

## 2.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 электропотребления приведена в таблице 4.

Таблица 4  
млн. кВтч

Показатели	2023	2024	Отклоне- ние	Откло- нение в %	1 полуго- дие 2024г	2 полуго- дие 2024г
Отпуск электрической энергии в сеть ЗСЖД, всего:	2910,3541	2713,5760	-196,7781	93,2%	1387,1140	1326,4620
1.1. Потребление электроэнергии на собственные нужды ЗСЖД с потерями	1940,4741	1760,7260	-179,7481	90,7%	901,7940	858,9320
1.2. Объем электроэнергии для передачи потребителям, присоединенным к сетям ЗСЖД с учетом потерь	969,8800	952,8500	-17,0300	98,2%	485,3200	467,5300
1.2.1. Технологический расход электрической энергии на её передачу (потери), относимый на потребителей, присоединенных к сетям предприятия	22,1996	21,8190	-0,3806	98,3%	11,1140	10,7050
то же в %	2,29	2,29	0,00	100,0%	2,29	2,29
1.2.2. Полезный отпуск из сети всего	947,6804	931,0310	-16,649	98,2%	474,206	456,825
мощность	135,4149	127,9194			130,3063	125,5325

## 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, в неподконтрольных расходах учтены расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Так, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли в составе НВВ ОАО «РЖД» на территории Новосибирской области учитывались в текущем долгосрочном периоде регулирования в 2020 году в размере 17 481,1 тыс. руб., в 2021 году в размере 15 253,6 тыс.руб., на 2022 год 25 135,8 тыс.руб., на 2023 год 23 841,3 тыс.руб. На 2024 год расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли учтены в размере 37 345,1 тыс.руб. В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, а также пунктом 11 Методических указаний 98-э, указанные расходы не превышают 12% от необходимой валовой



выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями 98-э. Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли являются источником финансирования утвержденной приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области 12.07.2019 г. № 139 Инвестиционной программы Западно-Сибирской дирекции по энергосбережению структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы.

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

Таблица 5  
тыс.руб.

Показатели	план на 2023 год	отнесено на услуги по передаче	предложение департамента по корректировке на 2024 год	отклонение	в % к плану 2023 г.	отнесено на услуги по передаче
<b>Подконтрольные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов:</b>	<b>353474,5</b>	<b>132844,9</b>	<b>407886,5</b>	<b>54412,0</b>	<b>115,4%</b>	<b>153294,4</b>
услуги производственного характера	62092,1	23335,8	71650,2	9558,1	115,4%	26928,0
в т.ч. ремонты	32468,4	12202,5	37466,4	4998,0	115,4%	14080,8
эксплуатационно-техническое обслуживание	3410,1	1281,6	3935,0	524,9	115,4%	1478,9
обслуживание АСКУЭ, приборов учета	26213,6	9851,8	30248,8	4035,2	115,4%	11368,3
материалы	58687,1	22056,1	67721,0	9034,0	115,4%	25451,3
в т.ч. ремонты	45105,2	16951,7	52048,5	6943,3	115,4%	19561,2
прочие материалы	13581,8	5104,4	15672,5	2090,7	115,4%	5890,1
расходы на оплату труда	227422,8	85471,4	262431,0	35008,3	115,4%	98628,4
прочие расходы	4753,5	1786,5	5485,3	731,7	115,4%	2061,5
<b>Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:</b>	<b>519,0</b>	<b>195,1</b>	<b>598,9</b>	<b>79,9</b>	<b>115,4%</b>	<b>225,1</b>
расходы на социальные нужды	303,9	114,2	350,7	46,8	115,4%	131,8
услуги банков	215,1	80,9	248,2	33,1	115,4%	93,3
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>215092,9</b>	<b>120964,7</b>	<b>364185,0</b>	<b>149092,1</b>	<b>169,3%</b>	<b>188434,5</b>
Оплата услуг ПАО "ФСК-Россети"	34772,5	34772,5	42522,2	7749,7	122,3%	42522,2
отчисления на соц. нужды	69227,5	26017,5	79936,5	10709,0	115,5%	30042,2
амортизация	76183,4	28631,7	176959,0	100775,6	232,3%	66505,8
налоги, всего:	5393,5	2027,0	24677,5	19284,0	457,5%	9274,4
в т.ч. налог на имущество	5 173,8	1944,5	24 457,1	19283,2	472,7%	9191,6
налог на землю	0,0	0,0	0,8	0,8		0,3
прочие налоги	219,6	82,5	219,6	0,0	100,0%	82,5
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	5674,8	5674,8	2744,7	-2930,0	48,4%	2744,7
Прибыль на капитальные вложения	23841,3	23841,3	37345,1	13503,8	156,6%	37345,1
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства</b>	<b>568567,4</b>	<b>253809,7</b>	<b>772071,5</b>	<b>203504,2</b>	<b>143,5%</b>	<b>341728,9</b>
% отнесения расходов на сторонних потребителей	37,58%	37,58%	37,58%			37,58%
<b>Расходы на содержание объектов электросетевого хозяйства, относимые на услуги по передаче электрической энергии</b>	<b>253809,7</b>	<b>253 809,7</b>	<b>341728,9</b>		<b>134,6%</b>	<b>341 728,9</b>
Расходы на покупку технологического расхода (потерь), относимых на услуги по передаче э/э		61 321,4			104,5%	64 105,3
Выпадающие доходы (изъятие средств) всего:		59 142,5				49 347,7
Обеспечение коммерческого учета электроэнергии		789,2				634,8
Сертификация электроэнергии		5 108,1				0,0



Корректировка по исполнению Инвестпрограммы		0,0				0,0
Корректировка по результатам анализа за отчетный период		20 181,4				15 649,1
Корректировка по п.32 Основ ценообразования		33 063,8				33 063,8
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего:</b>		<b>374 273,5</b>			<b>121,6%</b>	<b>455 182,0</b>
в т. ч. на содержание электросетевого хозяйства		312 952,2			125,0%	391 076,6
на оплату технологического расхода (потерь)		61 321,4			104,5%	64 105,3
Удельный размер НВВ на содержание объектов электросетевого хозяйства		0,32267			127,2%	0,41043
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./кВтч		0,38590			123,8%	0,47771

Начальник отдела регулирования  
электроэнергетики



А.А. Меленчук

Уполномоченный по делу



Е.В. Бойко