

Заключение

о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Южная энергетическая компания" на 2024 год

01.11.2023

Дело № 40.1/1271 от 03.05.2023

г. Ростов-на-Дону

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО "Южная энергетическая компания", (вх. № 40/2901 от 27.04.2023) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) ООО "Южная энергетическая компания" и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Южная энергетическая компания" и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между ООО "Южная энергетическая компания" и АО «Донэнерго» на 2024 год.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), уполномоченным (главный специалист отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Региональной службы по тарифам Ростовской области - К.Е. Алферова) подготовлено заключение экспертизы по делу о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Южная энергетическая компания" и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», и между ООО "Южная энергетическая компания" и АО «Донэнерго» на 2024 год.

Сведения об организации

Наименование организации	ООО "Южная энергетическая компания"
Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес	344002, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Береговая, дом 27а, офис 9
Руководитель организации	Директор Гелз В.Г.
Свидетельство о госрегистрации	МРИ ФНС № 26 по Ростовской области дата постановки на учет 07.07.2020
ОГРН	1206100023062
ИНН	6164131959
КПП	616401001
ОКПО	44627941
ОКАТО	60401372000
Банковские реквизиты:	
- № р/счет	
- наименование банка	
- № к/счета	
- БИК	

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов;
- анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее - критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);

- анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
- оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
- анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих периода, текущий год и расчетный период регулирования;
- анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;
- анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;
- сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

Для ООО "Южная энергетическая компания" 2024 является вторым годом долгосрочного периода регулирования 2023-2027 г.г. Экспертиза на 2024 проведена методом долгосрочной индексации НВВ в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания от 17.02.2012 № 98-э), Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования, Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания от 06.08.2004 №20-э/2).

В обоснование заявленного тарифа организацией представлены следующие материалы на 1964 страницах в 9 папках:

- 1) заявление на открытие дела о корректировке необходимой валовой выручки ООО "Южная энергетическая компания" и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО "Южная энергетическая компания" и ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между ООО "Южная энергетическая компания" и АО «Донэнерго» на 2024 год;
- 2) баланс электрической энергии;
- 3) баланс электрической мощности;
- 4) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;
- 5) расчет полезного отпуска электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;
- 6) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности;
- 7) разработанная в соответствии с установленными требованиями программа энергосбережения;
- 8) документы, подтверждающие экономически обоснованные расходы (доходы), расходы, не учтенные в составе тарифов, доходы, недополученные по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организации, осуществляющих регулируемую деятельность;
- 9) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности;
- 10) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя;
- 11) расчетные таблицы указанные в Методических указаниях от 06.08.2004 № 20-э/2;
- 12) пояснительная записка по содержанию представленных расчетов;
- 13) прочие обосновывающие материалы.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

При подготовке настоящего заключения РСТ исходила из положения о том, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО "Южная энергетическая компания".

2. Соответствие организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

По результатам анализа соответствия ООО "Южная энергетическая компания" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, установлено, что ООО "Южная энергетическая компания" соответствует критериям определенным в указанном постановлении Правительства Российской Федерации. Анализ представлен в приложении № 1 к настоящему заключению.

2.1. Количество условных единиц

ООО "Южная энергетическая компания" эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО "Южная энергетическая компания" находятся: 1) 1 ТП (110-150 кВ), 29 однострансформаторных и 7 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), 2) Общая протяженность кабельных линий - 9,507 км, воздушных линий - 106,761 км.

Количество условных единиц электрооборудования, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии согласно данным таблиц № П.2.1 и № П.2.2, представленных организацией, составляет 750,45 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 750,45 у.е.

Итоговые расчетные данные приведены в Приложениях № 2.1, 2.2, 2.3 к настоящему заключению.

3. Планируемые объемы услуг по передаче электрической энергии (мощности) по объектам ООО "Южная энергетическая компания"

Для расчета тарифа предлагается принять следующие параметры, представленные в Приложении № 3 к настоящему заключению:

Суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения ВСЕГО (МВт/мес.) – 3,54, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» – 1,706;
- для расчетов с АО «Донэнерго» – 1,835

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт.ч) – 7904,584, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» – 3775,875;
- для расчетов с АО «Донэнерго» – 4128,709

Потери в сетях ВСЕГО (МВт.ч) – 650,4

В расчет тарифа на 2024 год предлагается принять объем электрической энергии в размере 650,4 МВт.ч, утвержденный Приказом ФАС России от 12.10.2023 № 727/23-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год».

Уровень потерь на 2024, определенный в соответствии с Приказом Минэнерго РФ № 887, составляет 8,3%.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям

В соответствии с п. 11 необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования определяется по формуле :

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

где,

i - год долгосрочного периода регулирования (i > 1);

где,

i - год долгосрочного периода регулирования (i > 1);

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

$НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов для i -го года долгосрочного периода регулирования;

$В_i$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций (тыс. руб.);

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования;

$\Delta ЭП_i, d_i$ -соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов.

При установлении индивидуальных тарифов предлагается руководствоваться параметрами Прогноза социально-экономического развития РФ (далее Прогноза), разработанного Минэкономразвития России.

Основные показатели, заявленные организацией и предлагаемые РСТ для включения в тариф по передаче электрической энергии, представлены в Приложении № 7 к настоящему заключению.

4.1. Корректировка подконтрольных расходов на 2024 год

Для определения подконтрольных расходов на 2024 год предлагается принять исходные данные, представленные в таблице:

Наименование	Параметры расчёта
Подконтрольные расходы, учтенные в 2023 году	$ПР_{i-1}$ 19 274,29
ИПЦ согласно одобренного Прогноза на 2024 год	1,072
Индекс эффективности подконтрольных расходов	0,01
Индекс изменения УЕ	-0,0626
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	0,75
Итоговый индекс для корректировки подконтрольных расходов	1,011418266

$$ПР_{2024} = 19274,29 * 1,072 * (1 + 0,75 * -0,0626) * (1 - 0,01) = 19494,37 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 19494,37 тыс. руб.

4.2. Определение неподконтрольных расходов на 2024 год

В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 заявлены организацией в сумме 7758,09 тыс.руб., в том числе:

- по статье "Амортизация основных средств"	-	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды "	3 599,56	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы"	313,49	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества:"	3 845,04	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	-	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	-	тыс.руб.
- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"	-	тыс.руб.

Анализ расходов представлен в Приложении № 10 к настоящему заключению.

Неподконтрольные расходы предлагается учесть в тарифе на 2024 в сумме 5467,45 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Амортизация основных средств"	-	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды "	3 513,70	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы"	144,02	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества:"	1 809,72	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	-	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	-	тыс.руб.

5. Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования

Наименование	Утверждено на 2023 год тыс.руб.	Заявлено организацией на 2024 год		Предлагается РСТ на 2024 год	
		тыс.руб.	отклонение, %	тыс.руб.	отклонение, %
расходы на содержание электрических сетей	24 466,27	28 471,53	116,4%	24 707,51	101,0%
расходы на компенсацию потерь	3 113,38	3 063,89	98,4%	3 063,89	98,4%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	27 579,65	31 535,42	114,3%	27 771,40	100,7%

6. **Результаты деятельности предприятия по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.**

Данные для определения расходов по статье Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов представлены в Приложении № 8 к настоящему заключению.

По результатам рассмотрения представленных материалов предлагается признать экономически обоснованной по данной статье сумму в размере -989,11 тыс. руб.

По статье "Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности" предлагается учесть сумму в размере 734,81 тыс. руб.

Предлагается по статье "Результаты деятельности регулируемой организации " на 2024 год учесть сумму в размере - 254,31 тыс. руб.

7. **Расчет НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО "Южная энергетическая компания"**

Расчет тарифа и расходов на покупку электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, представлен в Приложении № 9 к настоящему заключению.

Расходы на покупную электроэнергию в целях компенсации технологического расхода потерь электрической энергии на ее передачу по сетям ООО "Южная энергетическая компания" на 2024 предлагается признать экономически обоснованными в размере 3063,89 тыс. руб.

Расчет НВВ ООО «Южная энергетическая компания» на 2024 год, учитывающий анализ деятельности по итогам 2022 года, утвержденные параметры НВВ на 2023 год, заявленные организацией расходы на 2024 год и предложения РСТ на 2024 год представлены в Приложении № 5 к настоящему заключению.

8. **Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям**

В соответствии с п. 52 Методических указаний от 06.08.2004 № 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии одновременно устанавливаются в 2 вариантах: двухставочный тариф и одноставочный тариф.

Расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО "Южная энергетическая компания" представлен в Приложении № 11 к настоящему заключению.

Таким образом, предлагается признать экономически обоснованными следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО "Южная энергетическая компания":

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт мес без НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
2024			
1 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	1 163 199,08	387,61	3,64480
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	1 163 199,08	387,61	3,32502
2 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	1 163 199,08	387,61	3,58969
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	1 163 199,08	387,61	3,28785

**Требования и предложения к ООО "Южная энергетическая компания"
по результатам проведенной экспертизы:**

В целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств, в соответствии с п. 36 Основ ценообразования, в обязательном порядке проводить конкурсы, торги, аукционы и иные закупочные процедуры на приобретение товаров (работ, услуг) по нерегулируемым государством ценам, по результатам которых сформировать затраты на приобретение необходимых для передачи электрической энергии товаров (работ, услуг) в состав индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии на очередной финансовый год.

При проведении закупок товаров, работ, услуг руководствоваться положениями Федерального закона от 18.07.2011 N 223-ФЗ (редакция от 06.12.2011) «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Уполномоченный по делу _____ / К.Е. Алферова /

С заключением и проектом постановления «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранс» для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями с применением метода долгосрочной индексации» ознакомлен уполномоченный представитель организации:

(подпись)

Тегз В.Т.

(ФИО)

7.11.2023

(дата)

Анализ соответствия ООО "Южная энергетическая компания" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям согласно постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184

№	Наименование территориальной сетевой организации	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулирующей деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулирующей деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в столбце 3, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше; среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ; среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ; низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов пониженных коэффициентов, позволяющих установить для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровень надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае предоставления 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, для непредоставления таких данных.	Наличие выделенного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулирующей 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.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ООО "Южная энергетическая компания"	Соответствует (34,0 МВА)	соответствует (ВН) - 110 кВ и выше 64 км. (СН1) - 35 кВ 0 км. (СН2) - 1 - 20 кВ 1,360 км. (НН) - ниже 1 кВ 3,380 км.	соответствует	8 (863) 217-78-99	http://ооо-юек.рф/	соответствует

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах на 2022 год

ООО "Южная энергетическая компания"

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц на единицу измерения	Утверждено РСТ на 2023 год		По заявке организации		По предложению РСТ		
					Количество измерения	Объем условных единиц	Количество измерения	Объем условных единиц	Количество измерения	Объем условных единиц	
					ед.изм.	уе	ед.изм.	уе	ед.изм.	уе	
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Подстанция	П/ст	1150	1 000,00		0,00		0,00		0,00	
			750	500,00		0,00		0,00		0,00	
			400-500	500,00		0,00		0,00		0,00	
			330	250,00		0,00		0,00		0,00	
			220	210,00		0,00		0,00		0,00	
			110-150	105,00	1	105,00	1	105,00	1	105,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Ед. оборуд.	35	75,00		0,00		0,00		0,00	
			1150	60,00		0,00		0,00		0,00	
			750	43,00		0,00		0,00		0,00	
			400 - 500	28,00		0,00		0,00		0,00	
			330	18,00		0,00		0,00		0,00	
			220	14,00		0,00		0,00		0,00	
			110 - 150	7,80	2	15,60	2	15,60	2	15,60	
			35	2,10		0,00		0,00		0,00	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,00	2	2,00	2	2,00	2	2,00	
			1150	180,00		0,00		0,00		0,00	
			750	130,00		0,00		0,00		0,00	
			400 - 500	88,00		0,00		0,00		0,00	
			330	66,00		0,00		0,00		0,00	
			220	43,00		0,00		0,00		0,00	
			110 - 150	26,00		0,00		0,00		0,00	
4	Масляный выключатель	- " -	35	11,00		0,00		0,00		0,00	
			1-20	5,50		0,00		0,00		0,00	
			220	23,00		0,00		0,00		0,00	
			110-150	14,00	3	42,00	3	42,00	3	42,00	
5	Отделитель с короткозамыкателем	Ед. оборуд.	35	6,40		0,00		0,00		0,00	
			1-20	3,10	73	226,30	74	229,40	69	213,90	
			400 - 500	35,00		0,00		0,00		0,00	
			330	24,00		0,00		0,00		0,00	
			220	19,00		0,00		0,00		0,00	
6	Выключатель нагрузки	- " -	110 - 150	9,50		0,00		0,00		0,00	
			35	4,70		0,00		0,00		0,00	
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	2,30	55	126,50	50	115,00	49	112,70	
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	26,00		0,00		0,00		0,00	
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1-20	48,00		0,00		0,00		0,00	
			35	2,40		0,00		0,00		0,00	
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,40		0,00		0,00		0,00	
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,50		0,00		0,00		0,00	
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	30	69,00	32	73,60	29	66,70	
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	1-20	3,00	7	21,00	7	21,00	7	21,00	
	Итого		ВН	-	6	162,60	6	162,60	6	162,60	
			СН	-	167	444,80	165	441,00	156	416,30	
			из них СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			из них СН2		167,00	444,80	165,00	441,00	156,00	416,30	
			НН	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВСЕГО					173,00	607,40	171,00	603,60	162,00	578,90	

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в ООО "Южная энергетическая компания"

1	2	3	4	5	Кол-во условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Утверждено на 2023 год		По заявке организации на 2024 год		По предложению РСТ на 2024 год	
						Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц	Протяженность	Объем условных единиц
6	7	8	9								
ВЛЭП	110 - 150	1	дерево	ВЛЭП-110-150кВ-цепей:1-дерево	180,00		0,00		0,00		0,00
			металл	ВЛЭП-110-150кВ-металл	160,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	ВЛЭП-110-150кВ-ж/бетон	130,00	64,00	83,20	64,00	83,20	64,00	83,20
		2	металл	ВЛЭП-110-150кВ-цепей:2-металл	190,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	ВЛЭП-110-150кВ-ж/бетон	160,00		0,00		0,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	КЛЭП-220кВ	3 000,00		0,00		0,00		0,00
	110	-	-	КЛЭП-110кВ	2 300,00		0,00		0,00		0,00
ВН, всего						64,00	83,20	64	83,20	64	83,20
ВЛЭП	35	1	дерево	ВЛЭП-35кВ-цепей:1-дерево	170,00		0,00		0,00		0,00
			металл	ВЛЭП-35кВ-	140,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	ВЛЭП-35кВ-ж/бетон	120,00		0,00		0,00		0,00
		2	металл	ВЛЭП-35кВ-цепей:2-металл	180,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон	ВЛЭП-35кВ-ж/бетон	150,00		0,00		0,00		0,00
	1 - 20	-	дерево	ВЛЭП-1-20кВ-дерево	160,00		0,00		0,00		0,00
			дерево на ж/б	ВЛЭП-1-20кВ-	140,00		0,00		0,00		0,00
ж/бетон, металл			ВЛЭП-1-20кВ-ж/бетон, металл	110,00	28,213	14,07	15,711	17,28	15,711	17,28	
КЛЭП	20 - 35	-	-	КЛЭП-20-35кВ	470,00		0,00		0,00		0,00
	3 - 10	-	-	КЛЭП-3-10кВ	350,00	6,590	11,78	5,727	20,04	6,027	21,09
СН, всего						34,803	25,850	21,438	37,33	21,738	38,38
из них по СН1						0,000	0,000	0,000	0,00	0	0,00
из них по СН2						34,803	25,850	21,438	37,327	21,738	38,377
ВЛЭП	0,4	-	дерево	дерево	260,00		0,00		0,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	ВЛЭП-0,4кВ-дерево на ж/б пасынках	220,00		0,00		0,00		0,00
			ж/бетон, металл	ВЛЭП-0,4кВ-ж/бетон, металл	150,00	28,050	0,01	27,050	40,58	27,050	40,58
КЛЭП	До 1 кВ	-	-	КЛЭП-до1кВ	270,00	5,120	0,27	3,480	9,40	3,480	9,40
НН, всего						33,170	0,280	30,530	49,97	30,530	49,97
ВСЕГО						131,973	109,330	115,968	170,50	116,268	171,55

Примечание. При расчете условных единиц протяженность ВЛЭП 0,4 кВ от линии до ввода в здание не учитываются условные единицы по ВЛЭП 0,4 кВ учитывают трудозатраты на обслуживание и ремонт:
а) воздушных линий в здании
б) линий с совместной подвеской проводов.
- Условные единицы по ВЛЭП 0,4 - 20 кВ учитывают трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4 - 20 кВ.
- Кабельные вводы учтены в условных единицах КЛЭП напряжением до 1 кВ

Суммарный объем условных единиц ООО "Южная энергетическая компания" на 2023 год

<i>Наименование</i>	<i>Уровень напряжения</i>	<i>2024 год</i>	
		<i>По заявке организации</i>	<i>По предложению РСТ</i>
Всего:	ВН	245,80	245,80
	СН	478,33	454,68
	из них:		
	СН1	0,00	0,00
	СН2	478,33	454,68
	НН	49,97	49,97
Всего		774,10	750,45

**БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ООО "Южная энергетическая компания"**

Наименование показателя	план на 2024 год	I полугодие	II полугодие	Примечание
Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт·ч)	7 904,584	3 775,875	4 128,709	в соответствии с заявленными ООО "ЮЭК" объемами на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год
в том числе:				
по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	5 289,025	2 538,390	2 750,635	
по АО "Донэнерго"	2 615,559	1 237,485	1 378,074	
Прием электроэнергии в сеть ВСЕГО (МВт·ч) (справочно для расчета потерь)	7 904,58	3 775,88	4 128,71	в соответствии с заявленными ООО "ЮЭК" объемами на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год
в том числе:				
по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	5 289,03	2 538,39	2 750,64	
по АО "Донэнерго"	2 615,56	1 237,49	1 378,07	
Потери в сетях ВСЕГО (МВт·ч)	650,40	313,00	337,40	В соответствии с утвержденным ФАС России балансом от 12.10.2023 № 727/23-ДСП
в том числе:				
ПАО "ТНС Энерго Ростов-на-Дону"	650,40	313,00	337,40	
Технологические потери, % к отпуску в сеть	8,30%	-	-	
Суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения ВСЕГО (МВт/мес.)	3,540	1,706	1,835	
в т.ч.				
по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	2,447	1,185	1,262	в соответствии с заявленными ООО "ЮЭК" объемами на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год
по АО "Донэнерго"	1,094	0,521	0,573	

Согласованные объемы на 2024 год

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 плг.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 плг.	год
Сальдированный переток, МВт*ч	568,367	564,256	695,475	661,043	672,964	613,770	3 775,875	662,532	681,532	680,499	671,119	742,675	690,352	4 128,709	7 904,584
Россети	391,463	419,774	432,657	421,626	436,241	436,629	2 538,390	445,487	465,759	455,192	428,243	477,475	478,479	2 750,635	5 289,025
Доэнерго	176,904	144,482	262,818	239,417	236,723	177,141	1 237,485	217,045	215,773	225,307	242,876	265,200	211,873	1 378,074	2 615,559
Привлечение в сеть, МВт*ч	568,367	564,256	695,475	661,043	672,964	613,770	3 775,875	662,532	681,532	680,499	671,119	742,675	690,352	4 128,709	7 904,584
Россети	391,463	419,774	432,657	421,626	436,241	436,629	2 538,390	445,487	465,759	455,192	428,243	477,475	478,479	2 750,635	5 289,025
Доэнерго	176,904	144,482	262,818	239,417	236,723	177,141	1 237,485	217,045	215,773	225,307	242,876	265,200	211,873	1 378,074	2 615,559
Потери, тыс. кВт*ч	45,100	45,900	56,600	55,300	57,100	53,000	313,000	55,200	55,500	56,700	56,300	59,800	53,900	337,400	650,400
ТНС энерго Ростов-на-Дону	45,100	45,900	56,600	55,300	57,100	53,000	313,000	55,200	55,500	56,700	56,300	59,800	53,900	337,400	650,400
Доэнерго/объём							0,000								0,000
Итого в Метод, тыс. кВт*ч	613,467	610,156	752,073	716,343	730,064	666,770	4 088,875	717,732	737,032	737,206	727,295	802,475	744,251	4 466,109	8 564,168
Технологические потери, % к отпуску в сеть															8,2998%
Заявленная мощность, МВт	1,5020	1,6550	1,8280	1,7970	1,7710	1,6800	1,7055	1,7470	1,8030	1,8550	1,7630	2,0160	1,8240	1,8347	1,7701
Россети	1,066	1,263	1,179	1,187	1,186	1,227	1,1847	1,212	1,270	1,283	1,165	1,341	1,301	1,2620	1,2233
Доэнерго	0,436	0,392	0,649	0,610	0,585	0,453	0,5208	0,535	0,533	0,572	0,598	0,675	0,523	0,5727	0,5468

Согласованные объемы на 2024 год

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 плг.	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 плг.	год
Сальдированный переток, МВт*ч															
Россети	568,367	564,256	695,475	661,043	672,964	613,770	3 775,875	662,532	681,532	680,499	671,119	742,675	690,352	4 128,709	7 904,584
Донэнерго	391,463	419,774	432,657	421,626	436,241	436,629	2 538,390	445,487	465,759	455,192	428,243	477,475	478,479	2 750,635	5 289,025
Прием в сеть, МВт*ч	176,904	144,482	262,818	239,417	236,723	177,141	1 237,485	217,045	215,773	225,307	242,876	265,200	211,873	1 378,074	2 615,559
Россети	568,367	564,256	695,475	661,043	672,964	613,770	3 775,875	662,532	681,532	680,499	671,119	742,675	690,352	4 128,709	7 904,584
Донэнерго	391,463	419,774	432,657	421,626	436,241	436,629	2 538,390	445,487	465,759	455,192	428,243	477,475	478,479	2 750,635	5 289,025
Потери, тыс. кВт*ч	176,904	144,482	262,818	239,417	236,723	177,141	1 237,485	217,045	215,773	225,307	242,876	265,200	211,873	1 378,074	2 615,559
ТНС энерго Ростов-на-Дону	45,100	45,900	56,600	55,300	57,100	53,000	313,000	55,200	55,500	56,700	56,300	59,800	53,900	337,400	650,400
Донэнергосбыт	45,100	45,900	56,600	55,300	57,100	53,000	313,000	55,200	55,500	56,700	56,300	59,800	53,900	337,400	650,400
Итого в балансе, тыс. кВт*ч	45,100	45,900	56,600	55,300	57,100	53,000	313,000	55,200	55,500	56,700	56,300	59,800	53,900	337,400	650,400
Технологические потери, % к отпуску в сеть															
Россети	1,5020	1,6550	1,8280	1,7970	1,7710	1,6800	1,7055	1,7470	1,8030	1,8550	1,7650	2,0160	1,8240	1,8347	8,2998%
Донэнерго	1,066	1,263	1,179	1,187	1,186	1,227	1,1847	1,212	1,270	1,283	1,165	1,341	1,301	1,2620	1,2233
Заявленная мощность, МВт	0,436	0,392	0,649	0,610	0,585	0,453	0,5208	0,535	0,533	0,572	0,598	0,675	0,523	0,5727	0,5468

ОТЧИСЛЕНИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ

Показатели	Един. изм.	Заявка предприятия на 2024 год	Предложение РСТ на 2024 год
1	2	7	8
Ставка ЕСН	%	30,00%	30,00%
Размер страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев	%	0,40%	0,40%
Процент отчислений на социальные нужды	%	30,4%	30,4%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 599,56	3 513,70

Наименование арендодателя	Договор			Наименование объекта	Амортизация	Налог на имущество	Задан ТОО аренда в год	примечание	Арендная плата по факту 2022 года по предельным РСТ, руб.	Арендная плата по 2024 году по предельным РСТ, руб.	Нахождение в деле	
	Регистры	срок заключения договора	Стоимость в мес. руб.									Стоимость в год, руб.
ООО "Овра"	A-01/2021 от 17.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	30 000,00	360 000,00	КТП №1 10006/0,4 (ИВ 04-000026) КТП №2 6306/0,4 (ИВ 04-000027) ВЛ 10 кв. 1 км. ИВ 04-000029	57443,28 руб 04-000026, 04-000027 (амортизационная осл.)	0,00	360 000,00	Амортизационная ведомость СПИВ 1	57 443,28	57 443,28	Сшив 3, стр 58-70
ООО "Кварит"	A-02/2021 от 17.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	10 500,00	126 000,00	КТП № 175-6/0,4 (ИВ 04-000001) КТП №1 6306/0,4 (ИВ 04-000002) КТП №2 6306/0,4 (ИВ 04-000003) ВЛ 6 кв. 1-48 км. ИВ 11112408) ВЛ 6 кв. 1-48 км. ИВ ВЛ-000019	0,00	0,00	126 000,00	Не представлены амортизационная ведомость на 2022 год, отсутствуют инвентарные карты. Предлагается исключить.	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 18
ООО "Ростовский малопромышленный завод"	A-03/2021 от 23.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	ТП № 1074 211000 кв.ВК 61-61-01-938-2009-199 КЛ 0,2 км	0,00	0,00	36 000,00	Зарегистрирован в отделе 09.08.2021. Не представлены амортиз. ведом. нет ИК	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 26
ИП Шишко Ольга Викторовна	A-04/2021 от 25.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	1 000,00	12 000,00	КТП № 057 (ИВ 0601) ВЛ 6 кв. 0,36 км (г. Аван) КЛ ААВВ 0,280 км (г. Аван)	0,00	0,00	12 000,00	Не представлены амортиз. ведом. нет ИК	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 43
ООО "Ландшафт"	A-05/2021 от 28.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	КТП №1 400/6/0,4 (ИВ-000151) КТП №2 400/6/0,4 (ИВ-000152) КТП №3 630/6/0,4 (ИВ-000153) ВЛ 6 кв. 0,09 км. ИВ ВЛ-000154) КЛ 0,4 кв. 0,1 км. ИВ ВЛ-000155)	0,00	0,00	36 000,00	Представлены инвентарные карты, кроме ВЛ-000155, амортизационная ведомость отсутствует.	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 49
ООО "Деревья-Информ" (Самарская)	A-06/2020 от 29.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	КТП №1 400/6/0,4 (ИВ 00-0000116) КТП №2 320/6/0,4 (ИВ 00-0000115) КТП №3 320/6/0,4 (ИВ 00-0000117) ВЛ 6 кв. 3,5 км (ИВ 00-000021)	1500,00 руб 1500,00 руб 1500,00 руб 333,33 руб	0,00	36 000,00	Представлены яв. карточки, отсутствует амортиз. ведомость. Предлагается исключить	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 134
ООО "Деревья-Информ" (Самарская)	A-07/2021 от 29.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	КТП №1 400/6/0,4 (ИВ 00-0000114) КТП №2 320/6/0,4 (ИВ 00-0000113) КТП №3 320/6/0,4 (ИВ 00-0000112) ВЛ 6 кв. 2,969 км (ИВ 00-000020)	0,00	0,00	36 000,00	Представлены яв. карточки, отсутствует амортиз. ведомость. Предлагается исключить	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 101
ООО "Деревья-Информ" (Шахта)	A-08/2021 от 29.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	1 000,00	12 000,00	КТП №1 1601/0,4 (ИВ 00-0000114) ВЛ 10 кв. 0,4 км	0,00	0,00	12 000,00	Представлены яв. карточки, отсутствует амортиз. ведомость. Предлагается исключить	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 75
ООО "Новомостсельбродрут"	A-09/2021 от 28.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	ТП-051 ОКН 61-36-005032-200) ТП-099 ИВ 61-36-005032-200) ВЛ 6 кв. КЛ 6 кв. 0,775 км КЛ 6 кв. 0,9 км	0,00	0,00	36 000,00	Зарегистрирован 19.08.2021г. Не представлены инвент карточки	0,00	0,00	Сшив 4, стр. 148
ЗАО "АКХП"	A-12/2021 от 30.06.2021 г.	по 31.12.2027г.	8 000,00	96 000,00	ТП-012 ТМ-400/6/0,4 ТМ-180/6/0,4 КВ 61-48-00-02 35-0002-2351/0,4 ТП-011 ТМ 2* 820/6/0,4 КВ 61-48-00-02 35-0002-2351/0,4 КЛ 0,700 км	0,00	0,00	96 000,00	Зарегистрирован 18.08.2021г. Не представлены Яв карточки, амортиз. ведом.	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 166
АО Удмуртский центр "Эксперт"	A-13/2021 от 29.09.2021 г.	по 31.12.2027г.	28 800,00	345 600,00	ТП-0333 6/0,4 кв. ТМ 6/0,4 кв. 1000 кв.м) КЛ ААВВ-3*9* (0,24 км (ИВ 00-000018)	217 831,50	0,00	345 600,00	Представлена АВ ОС за 2022 год и яв. карта 00-000018	217 831,50	217 831,50	Сшив 4, стр. 209
ИП Белевина	A-14/2021 от 07.07.2021 г.	по 31.12.2027г.	1 000,00	12 000,00	КТП (ТП-100/4 400 кв.м) ВЛ-10 кв № 1106/0,951 км	0,00	0,00	12 000,00	Не представлены амортиз. ведом. нет ИК	0,00	0,00	Сшив 3, стр. 182
ООО "Карьер Ласковский"	A-15/2021 от 11.10.2021 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	КТП-64/1 ТМГ 11-250/10-31, КТПС-250/10/0,4, ТМГ-250/10/0,4 кв., КТПС-250/10/0,4 ТМГ-250/10/0,4 кв. ВЛ 10 кв 1-0-038 км. ВЛ 10 кв 1-0-240 км. ВЛ 10 кв 1-0-308 км	0,00	0,00	36 000,00	Отсутствует амортизационная ведомость. Представлены яв. карты с нулевой первоначальной стоимостью.	0,00	0,00	Сшив 4, стр.229
ООО "Мандател"	A-01/2022 от 20.05.2022 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	КТП №1(ТМ-630/10/0,4 кв.), КТП №2 (ТМ-320/10/0,4 кв.)	0,00	0,00	36 000,00	Отсутствует амортизационная ведомость	0,00	0,00	Сшив 4, стр. 271
ООО "Добрые услуги"	A-16/2022 от 24.06.2022 г.	по 31.12.2027г.	3 000,00	36 000,00	КТП-1575 №1 630/10/0,4 кв., КТП-1604 №2 250/10/0,4 кв., КТП-1605 №3 1000/10/0,4 кв., КТП-1624 №4 630/10/0,4 кв., КТП 6/0 №5 1000/10/0,4 кв., КЛ-10 кв 1-0-018 км, КЛ-10 кв 1-0-025 км, ВЛ 10 кв 1-0-018 км, ВЛ-10 кв 1-0-206 км, ВЛ-0,4 кв. 1-0-205 км	0,00	0,00	36 000,00	Отсутствует амортизационная ведомость и инвентарные карты.	0,00	0,00	Сшив 4, стр. 259
ООО "СЭМ"	A-08/2023 от 28.09.2023 г.	по 31.12.2027г.	26 000,00	312 000,00	ТП-1528 кв. 61-44-0040203-76 площадью 116,3 кв. м. (Яв.карточка 00-000277)	0,00	0,00	312 000,00	Представлена амортизационная ведомость с первоначальной стоимостью и инвентарные карты	0,00	234 609,28	Сшив 7, стр. 65
ИТОГО:			184 300,00	1 251 600,00				1 251 600,00		275 274,78	509 284,01	
Сливки - Аванто												
ОАО "Добротвор" (офис) 45,2 кв. м.	Договор аренды № 66/20 от 03.04.2023г.	с 01.01.2024 по 30.11.2024	27 120,00	325 440,00	Представлен договор аренды, в также акт приема-передачи помещения общей площадью 45,2 кв. м. Не привнесены арендной цены за 1 кв. м. по данным Аванто.				325440,00	325 440,00	Сшив 1, стр. 301	
ОАО "Добротвор" (офис)	Договор аренды № 59/20 от 03.04.2023г.	с 01.01.2024 по 30.11.2024	40000,00	480 000,00	Представлен договор аренды, в также акт приема-передачи помещения общей площадью 200,0 кв. м. Не привнесены арендной цены за 1 кв. м. по данным Аванто.				0,00	480 000,00	Сшив 1, стр. 305	
ИТОГО:			67 120,00	805 440,00				805 440,00	325 440,00	805 440,00		
Промышленность												
Промышлен ДВ	Договор аренды № 7-А от 01.04.2023 г.	с 01.01.2024 по 31.12.2024	41 250,00	495 000,00	Представлен договор аренды автомобиля без прицепа № 1-А от 03.04.2023 (с 01.01.2022 по 31.12.2023)				495 000,00	495 000,00	Сшив 1, стр. 295	
ИТОГО:			212 670,00	2 552 040,00				2 552 040,00	1 095 714,78	1 809 724,01		

Смета расходов ООО «ЮЭК» на 2024 год

№	Наименование	Единица измерения	2022 год			Отклонение (+/-) гр.6-гр.4	Утверждено РСТ на 2023 год	Заявка организации 2024	Планируемое к принятию РСТ РО	
			План	Факт	Корректировка (экономически обоснованные и подтвержденные расходы)				Итоговые затраты, тыс.руб.	Темп роста к 2023 году, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Планируемые значения параметров расчета тарифов			Первый год регулирования				Первый год первого ДПР	Второй год первого ДПР		
	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	x	x	x	x	x	x	x	x
	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	x	x	x	x	1,00%	1,00%	1%	x
	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	0,75	0,75	0,75	x	0,75	0,75	0,75	x
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	x	x	x	x	6,00%	7,2%	7,2%	x
	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	3,00%	3,00%	3,00%	x	3,80%	9,00%	9,0%	x
	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	241,43	241,43	241,43	x	800,60	774,10	750,45	x
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	x	x	x	x	2,3161	-0,0331	-0,0626	x
	Объем услуг по передаче электроэнергии	тыс.квт.ч	x	x	x	x	8 631,11	7904,58	7904,58	x
	Объем технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс.квт.ч	x	x	x	x	874,60	3,54	3,54	x
	Уровень технологического расхода (потери) электроэнергии	%	x	x	x	x	8,30%	8,30%	8,30%	x
	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов ПР= ИПЦ*(1+(Кэл*ИКА))*(1-Хэф)	знач.	x	x	x	x	x	1,03493	1,01142	-
1.	Подконтрольные расходы организации, всего:	тыс.руб.	12 434,72	12 188,48	12 167,17	-267,55	19 274,29	19 970,71	19 494,37	101,14
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 866,07	4 879,38	4 866,07	0,00	11 427,74	11 840,67	11 558,23	101,14
1.2	Материалы	тыс.руб.	1 460,66	153,88	153,88	-1 306,78	703,20	728,56	711,23	101,14
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 101,68	6 154,39	6 154,39	1 052,77	6 399,38	6 630,62	6 472,45	101,14
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 006,57	992,83	992,83	-13,54	743,97	770,86	752,46	101,14
1.4.1	Охрана труда и обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	0,00	354,51	354,51	354,51	208,82	216,37	0,00	100,00
1.4.2	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	7,10	7,10	7,10	44,40	46,00	0,00	
1.4.3	Программное обеспечение и обслуживание	тыс.руб.	0,00	38,12	38,12	38,12	123,40	127,86	0,00	
1.4.4	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	354,00	354,00	354,00	0,00	-	0,00	100,00
1.4.5	Расходы на повышение квалификации	тыс.руб.	0,00	-	0,00	0,00	27,00	27,98	0,00	100,00
1.4.6	Расходы на вещи товары	тыс.руб.	0,00	-	0,00	0,00	79,60	82,48	0,00	100,00
1.4.7	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	0,00	55,75	55,75	55,75	81,88	84,85	0,00	100,00
1.4.8	Мебель и техника	тыс.руб.	0,00	-	0,00	0,00	152,54	158,05		
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	183,35	183,35	183,35	26,33	27,27	0,00	
1.5	Расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	-	-	0,00	0,00	-	0,00	
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	-	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	-	-	-	0,00	0,00	-	0,00	
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-	-	0,00	0,00	-	-	
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 694,28	2 607,58	2 172,84	-526,24	5 191,98	7 788,89	8 467,45	105,31
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 479,28	932,31	932,310	-546,97	3 474,03	3 599,56	3 513,70	101,14
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	-	144,02	144,02	144,02	0,00	313,49	144,02	0,00
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
2.4.3	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
2.4.4	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
2.4.5	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	0,00	144,02	144,02	144,02	0,00	313,49	144,02	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	1 213,00	1 434,65	1 894,71	681,71	1 651,46	3 945,84	1 809,72	109,58
2.5.1	аренда электрооборудования	тыс.руб.	345,56	772,55	275,27	-60,29	294,02	1 935,60	509,28	173,21
2.5.2	аренда помещений	тыс.руб.	333,44	552,00	325,44	0,00	805,44	805,44	805,44	100,00
2.5.3	аренда автотранспорта	тыс.руб.	534,00	207,00	495,00	-57,00	552,00	1104,00	495,00	89,67
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	66,48	0,00	0,00	0,00
2.7.1	Приборы учета	тыс.руб.	0,00	-	0,00	0,00	66,48	-	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	530,97	254,31	0
3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), вызванных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	403,10	-989,11	0,00
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,87	734,81	0,00
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	211,78	0,00	100,00
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	15 127,00	14 788,36	14 339,21	-787,78	24 466,27	28 471,53	24 707,51	100,99
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	1 325,78	1 125,02	1 124,45	-201,33	3 113,38	3 063,89	3 063,89	98,41
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	16 452,77	15 913,38	15 463,66	-989,11	27 579,65	31 535,42	27 771,40	100,70

Уполномоченный по делу / К.Е. Алферова /

Расчетов расходов на покупку потерь на 2024 год

ООО «Южная энергетическая компания»

Расчет средневзвешенной стоимости покупки электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в 2024 году приведен в таблице.

Наименование	2024 год
Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электроэнергию для Ростовской области, руб./МВтч	1 806,32
Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на мощность для Ростовской области, руб./МВт*мес.	1 002 506,53
Объемы продажи электроэнергии потребителям, кроме населения, млн.кВтч.	7 725,70
Объемы продажи мощности потребителям, кроме населения, МВт.	1 008,03
Средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности) для	3 375,98

Расчет произведен на основании официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность) по состоянию на 28.09.2023 года.

Постановлением РСТ от 22.11.2022 № 64/1 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» установлены сбытовые надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии», которые составляют:

2023 год – 0,50845 руб./кВтч.

Расчет прогнозной сбытовой надбавки на 2024 год

Наименование	2024 год
Объем потерь на 2024 год, млн.кВтч.	2406,25
Утв. Сбытовая надбавка на 2023 год, руб./МВт*ч	508,45
Прогнозная сбытовая надбавка на 2024 год, руб./МВт*ч	545,06

Ниже приведен расчет тарифа на покупку электрической энергии в целях компенсации

Наименование	2024 год
Составляющие тарифа на покупку потерь	
Средневзвешенная стоимость покупки электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям, руб./кВт*ч	3,37598
Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч	0,54506
Ставка АТС, ОДУ, ЦФР	0,00461
Тариф покупки потерь электрической энергии в сетях, руб./кВт*ч (в прогнозных ценах 2024 года) учтено освобождение от уплаты НДС	4,71078

Расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях ООО «Южная энергетическая компания» на 2024 год составят:

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, МВтч, в том числе:"	313,00	337,40
	1 474,47	1 589,42
НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, тыс.руб.	3 063,89	

Неподконтрольные расходы
ООО "ЮЭК"

№ п/п	наименование статьи расходов	Утверждено РСТ на 2023 год, тыс. руб.	Регулируемый период 2024 год			Примечание (расчет и (или) основания, по которым отказано во включении в тариф расходов, предложенных организацией)
			Заявка ТСО, тыс. руб.	Предложение РСТ, тыс. руб.	отклонение, тыс. руб.	
2	Неподконтрольные расходы организации	5191,97	7 758,09	5 467,45	-2 290,64	
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Электроэнергия нахоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Расходы на аренду, в том числе	1651,46	3 845,04	1 809,72	-2 035,32	
2.3.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	294,02	1 935,60	509,28	-1 426,32	В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства принимаются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Организацией предоставлены договоры аренды с документами, подтверждающими расходы собственников имущества на амортизацию и налоги (инвентарные карточки, ведомости амортизации, оборотно-сальдовые ведомости, информации о величине уплаченных налогов). Расходы на аренду офисных и складских помещений определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования. По результатам проведенного анализа средняя рыночная цена по аренде офисных и складских помещений в г. Ростове-на-Дону не выше цены, указанной в заключенных договорах. Арендную плату на 2024 год предлагается учесть с учетом фактических расходов организации за 2022 год с учетом новых договоров аренды, представленных в 2023 году (сшив 1,4)
2.3.2	аренда транспортных средств	805,44	805,44	495,00	-310,44	
2.3.3	аренда зданий и сооружений	552,00	1 104,00	805,44	-298,56	
2.4	Налоги и сборы (без учета налога на прибыль), в том числе:	0,00	313,49	144,02	-169,47	
2.4.1	плата за землю	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.4	плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.5	другие налоги и обязательные сборы и платежи	0,00	313,49	144,02	-169,47	Организацией представленная декларация по налогу на УСН за 2022 год. Сумма налога подлежащая к уплате 144,02 руб.
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	3 474,03	3 599,56	3 513,70	-85,86	
2.6	Амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	Не заявлена организацией.
2.7	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	66,48	0,00	0,00	0,00	
2.7.1	Приборы учета	66,48	0,00	0,00	0,00	
2.8	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Налог на прибыль, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9.1	налог на прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9.2	налог на прибыль по данным бухгалтерской отчетности	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00	0,00	Не заявлены организацией.
2.11	Возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00	0,00	0,00	

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «ЮЭК»

Период	Двухставочный тариф						Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
	НВБ на содержание сетей, руб.	Заваленная мощность, МВт	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес без НДС	НВБ на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии, руб.	Сальдированный переток электрической энергии, МВт·ч	Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	
2024 год							
1 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	8 268 019,07	1,18467	1 163 199,08	983 903,91	2 538,39	387,61	3,64480
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	3 634 997,13	0,52083	1 163 199,08	479 660,86	1 237,49	387,61	3,32502
2 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	8 807 743,44	1,26206	1 163 199,08	1 066 172,07	2 750,64	387,61	3,58969
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	3 996 752,04	0,57267	1 163 199,08	534 154,48	1 378,07	387,61	3,28785

Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·мес), по которой сетевые организации — плательщики рассчитываются с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$\text{руб./МВт·мес.} \quad (\text{формула 15.23 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:
 N - суммарная величина присоединенной (заваленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт
 $R^{пот}$ - необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии, руб.
 M - количество месяцев в периоде регулирования

Ставка на оплату технологического расхода (потери) электрической энергии для сетевой организации — получателя платы (руб./кВт·ч), по которой сетевая организация — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$\text{руб./МВт·ч} \quad (\text{формула 15.24 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:
 $\Sigma_{\text{сальд}}^{перет}$ - суммарный сальдированный переток электроэнергии из сети сетевой организации - получателя платежа в сеть сетевой организации-плательщика во всех точках присоединения на всех уровнях напряжения, МВт·ч
 $R^{пот}$ - расходы на компенсацию потерь, рассчитанные в соответствии с пунктом 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э, руб.

Одноставочный тариф для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·ч), по которой сетевая организация — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$\frac{\Sigma_{\text{сальд}}^{перет}}{T^{всп}} = \frac{\text{SUM}_{\text{сет}} (TC^{сет} \times N^{сет}) + (TC^{пот} \times \dots)}{\dots} \quad \text{руб./кВт·ч} \quad (\text{формула 13.4 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:
 $\Sigma_{\text{сальд}}^{перет}$ - суммарная величина присоединенной (заваленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт

$$\frac{\Sigma_{\text{сальд}}^{перет}}{T^{всп}} = \frac{\text{SUM}_{\text{сет}} (TC^{сет} \times N^{сет}) + (TC^{пот} \times \dots)}{\dots}$$